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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125															
MAY, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 5130 - 5550							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528															
GILLS 13			WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 258309		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 14109		PERF. 13000 - 15202							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18																		
APACHE CORPORATION			027200															
KING HIDALGO			WELL #: 201AH		RRCID -> 285245		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 12520 - 16826							
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-					-0-	
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-						N	-0-					-0-	
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-					-0-	
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-						N	-0-					-0-	
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FASKEN STATE 58-7-18			WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8146 - 11144							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149															
EL PRODUCTO			WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
EVANS I LTD														
WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
OATMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
HARRISON 56-38														
WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
EICHENHOFER, C. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
JOBE 70-20														
WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 11895 PERF. N/A														
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COG OPERATING LLC														
JOHNSON														
WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150												
SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH	4295	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID -> 284083		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH	11073	PERF. 10310 - 10890					
LINCOLN 10-31				WELL #:	1											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON 11-109				WELL #:	1	RRCID -> 284592	COMPL. DATE 05/28/2017		TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8590 - 9080					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075	RRCID -> 239008		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH	12775	PERF. N/A					
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961	RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH	1624	PERF. 719 - 1624					
MOOERS "B"				WELL #:	5											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF STATE				WELL #:	7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	1024	PERF. 840 - 1024					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445															
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999													
WEST RANCH				WELL #:		2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123	-	6419	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE "24"				WELL #:		1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392	-	4443	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460	-	4499	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA -D-				WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896	-	4310	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 616999														
LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
CNTY: PECOS														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MIDLAND							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 6565 - 6575					
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 6901A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.				630591	RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15473 - 16212					
ELSNORE 70				WELL #: 7001												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC.				700995	RRCID -> 222750		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10668 - 10770					
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854	RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581		PERF. N/A					
STATE 71				WELL #: 1												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 71				WELL #: 1R	RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	RRCID -> 102902		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22076		PERF.21162 - 21597					
GATAGA				WELL #: 1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														CNTY: MIDLAND			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																	
ROBBINS -A-																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 192987																	
COMPL. DATE 10/25/2002																	
TOTAL DEPTH 13660																	
PERF.11970 - 11990																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.																	
TREES "20"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 162989																	
COMPL. DATE 09/26/1996																	
TOTAL DEPTH 13166																	
PERF.12180 - 12246																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA ESCALERA BLK A-47																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 254495																	
COMPL. DATE 10/25/2008																	
TOTAL DEPTH 16051																	
PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)														CNTY: WINKLER			
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.																	
MORTON 23																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 188909																	
COMPL. DATE 11/04/2001																	
TOTAL DEPTH 15748																	
PERF.11225 - 11245																	
08	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5744	2	9	9	N	8					165	
09	4560 X	2485	-0-	-2075	-0-	2351	2	134	9	N	122	169	1			118	
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5497	2	55	9	N	50					168	
11	4560 X	3067	-0-	-1493	-0-	3043	2	24	9	N	22					190	
12	4712 X	3653	-0-	-1059	-0-	3629	2	24	9	N	22					212	
01	4712 X	4129	-0-	-583	-0-	4108	2	21	9	N	19					231	

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917															
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF. 11120 - 11192															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	7595 X	7399	-0-	-196	-0-	7171	2	228	9	N	207				471
09	7350 X	6592	-0-	-758	-0-	6341	2	251	9	N	228				699
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5859	2	199	9	N	181				880
11	7140 X	5460	-0-	-1680	-0-	5344	2	116	9	N	105				985
12	7378 X	5266	-0-	-2112	-0-	5266	2			N	-0-				985
01	7409 X	5621	-0-	-1788	-0-	5621	2			N	-0-				985
A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
CONVERT OPERATING, LLC 173992															
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386															
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-
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588															
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A															
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	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															
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-				-0-
10	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-				-0-
11	450 #	117	-0-	-333	-0-	117	3			N	-0-				-0-
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-
*01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC. 621750															
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A															
08	DLQ G-10	351	-0-	351	351	2				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	198	-0-	198	549	2				Y	-0-				-0-
10	850 R	301	-0-	-549	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				-0-
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-
*01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111145	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975	-	3759
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		967 R	967	-0-	-0-	-0-	953 2	14 9	N	13	64
09		900 #	554	-0-	-346	-0-	539 2	15 9	N	14	78
10		961 #	592	-0-	-369	-0-	584 2	8 9	N	7	85
11		930 #	301	-0-	-629	-0-	288 2	13 9	N	12	97
12		961 #	837	-0-	-124	-0-	828 2	9 9	N	8	105
01		961 #	762	-0-	-199	-0-	745 2	17 9	N	15	120
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
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	232 3	26 9	N	24	137
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	121 3	44 9	N	40	177
10		248 N	176	-0-	-72	-0-	157 3	19 9	N	17	194
11		240 N	110	-0-	-130	-0-	85 3	25 9	N	23	54
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	250 3	31 9	N	28	82
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	217 3	30 9	N	27	109
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512							
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050	-	3151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198	-	3410
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)														//CONT.//		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														872683											
BOYS RANCH														WELL #:		1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		186 N		172	-0-		-14		-0-				172	2		N	-0-						-0-		
09		150 N		133	-0-		-17		-0-				133	2		N	-0-						-0-		
10		186 N		142	-0-		-44		-0-				142	2		N	-0-						-0-		
11		180 N		99	-0-		-81		-0-				99	2		N	-0-						-0-		
*12		197 N		197	-0-		-0-		-0-				197	2		N	-0-						-0-		
01		155 N		152	-0-		-3		-0-				152	2		N	-0-						-0-		
ABELL (GRAYBURG 2050)														00292 305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
MAMMOTH EXPLORATION LLC														523592											
DRO														WELL #:		1		RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2042 - 2052	
08		341 N		-0-	-0-		-341		-0-							N	-0-						42		
09		300 N		-0-	-0-		-300		-0-							N	-0-						42		
10		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						42		
11		7 N		7	-0-		-0-		-0-			7	3			N	-0-						42		
12		7 N		7	-0-		-0-		-0-			7	3			N	-0-						42		
01		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						42		
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	
08		79 N		79	-0-		-0-		-0-			79	3			N	-0-						69		
09		60 N		57	-0-		-3		-0-			57	3			N	-0-						69		
10		93 N		64	-0-		-29		-0-			64	3			N	-0-						69		
11		90 N		33	-0-		-57		-0-			33	3			N	-0-						69		
12		79 N		79	-0-		-0-		-0-			79	3			N	-0-						69		
*01		70 N		70	-0-		-0-		-0-			70	3			N	-0-						69		
ABELL (MONTROYA)														00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.														154235											
RENAUD														WELL #:		5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4972 - 5148	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
INCLINE ENERGY														423656											
TUCKER -A-														WELL #:		1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238	
08		33 N		33	-0-		-0-		-0-			33	3			N	-0-						13		
09		30 N		14	-0-		-16		-0-			14	3			N	-0-						13		
10		31 N		22	-0-		-9		-0-			22	3			N	-0-						13		
11		30 N		17	-0-		-13		-0-			17	3			N	-0-						13		
12		82 N		82	-0-		-0-		-0-			82	3			N	-0-						13		
*01		56 N		56	-0-		-0-		-0-			56	3			N	-0-						13		

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
GLENN, D.K.				WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONVERT OPERATING, LLC				173992															
CROCKETT				WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564							
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-					119	
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					119	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					119	
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					119	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
CROCKETT				WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4697 - 4843							
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3			N	-0-					138	
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	3			N	-0-					138	
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-					138	
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-					138	
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					138	
*01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2		4 9	N	-0-	4				142	
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 1970 - 6164							
08	871 R	871	-0-	-0-	-0-	-0-		871	3			N	-0-					-0-	
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-					-0-	
10	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	3			N	-0-					-0-	
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	3			N	-0-					-0-	
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-					-0-	
*01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772	2			N	-0-					-0-	
AMOCO SILVERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 3540 - 3580							
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-					80	
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					80	
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-					80	
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3			N	-0-					80	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					80	
*01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-		148	2		21 9	N	-0-	19				99	
BURNETT				WELL #: 1		RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 3543 - 3619							
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-					107	
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-					107	
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3			N	-0-					107	
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					107	
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-		566	2			N	-0-					107	
*01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-					107	

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676														
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC 280640														
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2018 - P/A 09/28/18														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21				212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	176	1		55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				60
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576														
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374														
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-				-0-
09	67	R	67	-0-	-169	-0-	67	3	N	-0-				-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-				-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-				-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
INCLINE ENERGY 423656														
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	341	#	258	-0-	-83	-0-	191	3	67	9	N	61		140
09	300	#	131	-0-	-169	-0-	80	3	51	9	N	46		186
10	310	#	91	-0-	-219	-0-	33	3	58	9	N	53		239
11	270	#	117	-0-	-153	-0-	62	3	55	9	N	50	180	1
12	279	#	152	-0-	-127	-0-	96	3	56	9	N	51		160
01	248	#	131	-0-	-117	-0-	75	3	56	9	N	51		211
GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A														
08	1085	#	644	-0-	-441	-0-	644	3			N	-0-		-0-
09	1020	#	329	-0-	-691	-0-	329	3			N	-0-		-0-
10	1054	#	351	-0-	-703	-0-	351	3			N	-0-		-0-
11	840	#	192	-0-	-648	-0-	192	3			N	-0-		-0-
12	806	#	549	-0-	-257	-0-	549	3			N	-0-		-0-
01	651	#	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)														
INCLINE ENERGY														
LESSENICH, L. C.														
//CONT.// 00292 500					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 423656										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 088810					COMPL. DATE 07/04/1984				
										TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1731	-0-	1731	1731	1723	3	8	9	Y	7			89
09	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3256	1519	3	6	9	Y	5			94
10	4964 R	1708	-0-	-3256	-0-	1702	3	6	9	Y	5			99
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4			103
12	3162 #	2639	-0-	-523	-0-	2635	3	4	9	Y	4			107
*01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2245	3	3	9	Y	3			110
NEXTGEN														
WELL #: 3					RRCID -> 275777					COMPL. DATE 06/26/2014				
										TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721				
08	2139 #	922	-0-	-1217	-0-	922	3			N	-0-			-0-
09	6262 R	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-			-0-
10	8341 R	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-			-0-
11	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
12	9504 R	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			N	-0-			-0-
*01	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-			-0-
MARTIN FOREE OPERATING, LLC														
TEXACO														
528512					RRCID -> 128331					COMPL. DATE 08/12/1988				
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			76
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			82
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
OLSEN ENERGY INC.														
TENNECO-AARESTAD														
621750					RRCID -> 115155					COMPL. DATE 01/27/1985				
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767				
08	620 #	559	-0-	-61	-0-	550	2	9	9	N	8			182
09	600 #	344	-0-	-256	-0-	337	2	7	9	N	6			188
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	N	2			190
11	540 #	213	-0-	-327	-0-	206	2	7	9	N	6	163	1	33
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12			45
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	519	2	22	9	N	20			65
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
GLENN, D. K. "A"														
660313					RRCID -> 068741					COMPL. DATE 09/18/1976				
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A				
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			25
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			25
10	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			25
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			25
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			25
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			25
ABELL (PERMIAN 3800)														
ROCA PRODUCTION, INC.														
CRONK														
00292 580					ASSOCIATED					ONE WELL				
722193										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 019408					COMPL. DATE 03/27/1960				
										TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
CLARK, JOHN M., INC.				157283															
GROVE				WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	3			N	-0-						-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-			14	3			N	-0-						-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-			23	3			N	-0-						-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-			11	3			N	-0-						-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3			N	-0-						-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	3			N	-0-						-0-
ABELL (WADDELL)				00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CLARK, JOHN M., INC.				157283															
SIMMONS				WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 -		5462					
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-			1332	3			N	-0-						-0-
09	960 N	786	-0-	-174	-0-			786	3			N	-0-						-0-
10	1364 N	967	-0-	-397	-0-			967	3			N	-0-						-0-
11	1290 N	572	-0-	-718	-0-			572	3			N	-0-						-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1146	3			N	-0-						-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			1102	3			N	-0-						-0-
WAGNER				WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 -		5738					
08	1519 N	1485	-0-	-34	-0-			1428	3	57	9	N	52						208
09	1200 N	800	-0-	-400	-0-			761	3	39	9	N	35	166	1				77
10	1581 N	1237	-0-	-344	-0-			1187	3	50	9	N	45						122
11	1440 N	642	-0-	-798	-0-			612	3	30	9	N	27						149
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1676	3	61	9	N	55	157	1				47
01	1240 N	1116	-0-	-124	-0-			1042	3	74	9	N	67						114
GERETY				WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 -		5730					
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-			1191	3			N	-0-						-0-
09	960 N	765	-0-	-195	-0-			765	3			N	-0-						-0-
10	1240 N	906	-0-	-334	-0-			906	3			N	-0-						-0-
11	1140 N	490	-0-	-650	-0-			490	3			N	-0-						-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			1278	3			N	-0-						-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			1010	3			N	-0-						-0-
ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
INCLINE ENERGY				423656															
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ABELL (3200)				00292 957		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY				423656															
WOFFORD, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A							
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656						
HOOK		WELL #:		1	RRCID -> 144846	COMPL. DATE 04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3182 - 3194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 #	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			-0-
09	1260 #	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			-0-
10	1302 #	1003	-0-	-299	-0-	1003	3			-0-
11	1200 #	838	-0-	-362	-0-	838	3			-0-
12	1209 #	822	-0-	-387	-0-	822	3			-0-
*01	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID -> 121972	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 2010 - 2025	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.		157283								
GERETY		WELL #:		1	RRCID -> 141542	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5288	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
PIPER		WELL #:		2	RRCID -> 157075	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3282 - 3344	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PIPER		WELL #:		3	RRCID -> 157649	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3390 - 3402	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PIPER		WELL #:		1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3253 - 3339	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-				-0-
09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	710 2			N	-0-				-0-
10	2201 N	1771	-0-	-430	-0-	1771 2			N	-0-				-0-
11	2160 N	926	-0-	-1234	-0-	926 2			N	-0-				-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-				-0-
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681 2			N	-0-				-0-
STOUT ENERGY INC. 824192														
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911														
TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A														
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-				-0-
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569 2			N	-0-				-0-
10	744 N	529	-0-	-215	-0-	529 2			N	-0-				-0-
11	1290 N	285	-0-	-1005	-0-	285 2			N	-0-				-0-
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	452 2			N	-0-				-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-				-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 3	Y		-0-				-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	5 1	76 3	Y		-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y		-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	7 1	62 3	Y		-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 3	Y		-0-				-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y		-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//	616999												
LONGFELLOW XX 1995				WELL #:	1	RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-		3 1		21 3	N	-0-		-0-			
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		1 1		19 3	N	-0-		-0-			
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2 1		19 3	N	-0-		-0-			
11	30	N	17	-0-	-13	-0-		2 1		15 3	N	-0-		-0-			
12	31	N	16	-0-	-15	-0-		2 1		14 3	N	-0-		-0-			
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13 3	N	-0-		-0-			
M.E.P.&P.				WELL #:	1	RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7003 - 7181					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
LA ESCALERA "D"				WELL #:	3201	RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9076 - 9698					
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-			
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-			
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-			
WEST RANCH				WELL #:	6040	RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3622 - 4216					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH				WELL #:	5093	RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3078 - 3395					
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		11 1		92 3	N	-0-		-0-			
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-		7 1		109 3	N	-0-		-0-			
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-		12 1		98 3	N	-0-		-0-			
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-		9 1		85 3	N	-0-		-0-			
12	124	N	86	-0-	-38	-0-		9 1		77 3	N	-0-		-0-			
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-		8 1		78 3	N	-0-		-0-			
WEST RANCH				WELL #:	5091	RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2780 - 3118					
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-		27 1		216 3	N	-0-		-0-			
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		20 1		296 3	N	-0-		-0-			
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-		26 1		212 3	N	-0-		-0-			
11	240	N	152	-0-	-88	-0-		15 1		137 3	N	-0-		-0-			
12	310	N	165	-0-	-145	-0-		16 1		149 3	N	-0-		-0-			
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-		18 1		168 3	N	-0-		-0-			
WEST RANCH				WELL #:	2704	RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 1956 - 3185					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-			
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		6 1		90 3	N	-0-		-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-		11 1		106 3	N	-0-		-0-			
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1185	-0-	1185	1185	118	1	1067	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	202	-0-	202	1387	19	1	183	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-		17	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		17	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-		17	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-		17	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-		17	
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-		17	
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187														
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	3	N	-0-		-0-	
09	870 N	801	-0-	-69	-0-	50	1	749	3	N	2	1 1	1	
						2	9							
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	801	3	N	-0-	1 1	-0-	
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	81	1	748	3	N	-0-		-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	776	3	N	2	1 1	1	
						2	9							
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	N	1	2 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348														
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	21	1	174	3	N	2		27	
						2	9							
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	153	3	N	1		28	
						1	9							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-		28	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-		28	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-		28	
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	3 1	28	
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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														
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-	
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380											
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254											
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	33	3	N	227
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	55	9	35	3	N	128
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	76	9	33	3	N	180
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	57	9	30	3	N	225
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	50	9	5	3	N	227
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	9	61	3	N	242
						17	9				
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206											
08	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	119	1	971	3	N	-0-
09	1050 N	979	-0-	-71	-0-	62	1	915	3	N	1
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	2	9	940	3	N	1
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	113	1	873	3	N	1
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1	9	946	3	N	1
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	95	1	947	3	N	-0-
						104	1				
						1	9				
						2	9				

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	-0-		8
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	242	3	N	-0-		9
						1	9						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-		9
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-		9
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-		9
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-	1 1	8
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252													
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	731	3	N	-0-		-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	47	1	697	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	N	-0-		1
						1	9						
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	69	1	631	3	N	-0-		1
*12	775 N	736	-0-	-39	-0-	73	1	662	3	N	-0-	1 1	1
						1	9						
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	N	-0-	2 1	-0-
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT		-0-
*12	SWR 10	3	-0-	-0-	5185	3	3			N	-0-		-0-
01	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													
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256													
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-		-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																	
ELSIK "A"																	
WELL #: 2										RRCID -> 159945				COMPL. DATE 10/25/1995			
										TOTAL DEPTH 12835				PERF. 7754 - 7874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
ALPHA (QUEEN)										CAPACITY				CNTY: PECOS			
THREE-B OIL COMPANY, THE																	
PRICE "20"																	
WELL #: 2										RRCID -> 153333				COMPL. DATE 01/30/1995			
										TOTAL DEPTH 2723				PERF. 2548 - 2564			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
ALPINE HIGH (CONS)										CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
MONT BLANC																	
WELL #: 1H										RRCID -> 281865				COMPL. DATE 06/07/2016			
										TOTAL DEPTH 12074				PERF. 12217 - 16523			
08	135470 X	112150	-0-	-23320	-0-	-0-	110656	2	1494	4	Y	-0-				-0-	
09	131100 X	36003	-0-	-95097	-0-	-0-	35905	2	98	4	Y	-0-				-0-	
10	130262 X	9447	-0-	-120815	-0-	-0-	9244	2	203	4	Y	-0-				-0-	
11	120480 X	10094	-0-	-110386	-0-	-0-	8092	2	2002	4	Y	-0-				-0-	
12	118110 X	37958	-0-	-80152	-0-	-0-	37665	2	293	4	Y	-0-				-0-	
01	112158 X	NO RPT	-0-	-112158	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BLACK HAWK STATE										CAPACITY				CNTY: REEVES			
WELL #: 301BH										RRCID -> 284833				COMPL. DATE 02/06/2017			
										TOTAL DEPTH 9524				PERF. 9724 - 14041			
08	41974 X	25590	-0-	-16384	-0-	-0-	228	1	23242	2	Y	286	255	1		47	
09	40620 X	25664	-0-	-14956	-0-	-0-	1805	4	315	9							
10	41974 X	23209	-0-	-18765	-0-	-0-	245	1	24717	2	Y	279	281	1		45	
11	40620 X	24468	-0-	-16152	-0-	-0-	395	4	307	9							
12	25575 X	9337	-0-	-16238	-0-	-0-	189	1	21834	2	Y	279	226	1		98	
01	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-	-0-	879	4	307	9							
							253	1	23839	2	Y	342	399	1		41	
							376	9									
							79	1	9124	2	Y	114	138	1		17	
							9	4	125	9							
											Y	NO RPT				17	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886	
								PERF.11369 - 19821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
*02	0	56981	-0-	56981	231624	204 1	49552 2	191	116 1
03	0	55605	-0-	55605	287229	7015 4	210 9	76	236 1
04	0	-0-	-0-	-0-	287229	51546 2	3975 4		
05	0	1058	-0-	1058	288287	84 9			
06	0	-0-	-0-	-0-	288287				
*07	288287 X	-0-	-0-	-288287	-0-				
08	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-				
09	110760 X	-0-	-0-	-110760	-0-				
10	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-				
11	110760 X	-0-	-0-	-110760	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	
KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017		TOTAL DEPTH 13094	
								PERF.13051 - 17444	
08	215388 X	-0-	-0-	-215388	-0-				
09	208440 X	-0-	-0-	-208440	-0-				
10	215388 X	-0-	-0-	-215388	-0-				
11	208440 X	-0-	-0-	-208440	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	
REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009	
								PERF.14100 - 18272	
08	557256 X	178275	-0-	-378981	-0-	177680 2	595 4		14
09	539280 X	130292	-0-	-408988	-0-	129838 2	454 4		14
10	557256 X	40402	-0-	-516854	-0-	40261 2	141 4		14
11	539280 X	95146	-0-	-444134	-0-	95073 2	73 4		14
12	197780 X	114903	-0-	-82877	-0-	114759 2	144 4		14
01	178281 X	NO RPT	-0-	-178281	-0-			NO RPT	14
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545	
								PERF.14168 - 18456	
08	372434 X	61835	-0-	-310599	-0-	153 1	61494 2		-0-
09	360420 X	40711	-0-	-319709	-0-	188 4			-0-
10	372434 X	28802	-0-	-343632	-0-	167 1	39442 2		-0-
11	360420 X	16300	-0-	-344120	-0-	1102 4			-0-
12	61845 X	33891	-0-	-27954	-0-	131 1	28588 2		-0-
01	61845 X	NO RPT	-0-	-61845	-0-	83 4			-0-
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042	
								PERF.14731 - 19315	
08	240622 X	105097	-0-	-135525	-0-	105097 2			-0-
09	232860 X	100329	-0-	-132531	-0-	283 1	100046 2		-0-
10	240622 X	59965	-0-	-180657	-0-	248 1	59717 2		-0-
11	232860 X	82690	-0-	-150170	-0-	604 1	82086 2		-0-
12	112220 X	47067	-0-	-65153	-0-	375 1	46692 2		-0-
01	105090 X	NO RPT	-0-	-105090	-0-			NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
CYPRESS STATE															
WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	543213 X	349953	-0-	-193260	-0-	723 1	348343 2	Y	-0-						-0-
09	525690 X	311785	-0-	-213905	-0-	887 4			-0-						-0-
10	543213 X	255542	-0-	-287671	-0-	961 1	304486 2	Y	-0-						-0-
11	525690 X	268257	-0-	-257433	-0-	6338 4			-0-						-0-
12	349959 X	257391	-0-	-92568	-0-	1056 1	253921 2	Y	-0-						-0-
01	349959 X	NO RPT	-0-	-349959	-0-	565 4			-0-						-0-
						1220 1	266185 2	Y	-0-						-0-
						852 4			-0-						-0-
						1390 1	255184 2	Y	-0-						-0-
						817 4			-0-						-0-
								Y	NO RPT						-0-
KING FLICKA													WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305		
*02	0	68441	-0-	68441	361925	245 1	59337 2	N	417	233	1				467
03	0	72779	-0-	72779	434704	8400 4	459 9	N	513	607	1				373
04	0	-0-	-0-	-0-	434704	67045 2	5170 4	N	-0-	320	1				53
05	0	135	-0-	135	434839	564 9		N	-0-						53
06	0	-0-	-0-	-0-	434839			N	-0-						53
*07	434839 X	-0-	-0-	-434839	-0-			N	-0-						53
08	139965 X	-0-	-0-	-139965	-0-			N	-0-						53
09	135450 X	-0-	-0-	-135450	-0-			N	-0-						53
10	139965 X	-0-	-0-	-139965	-0-			N	-0-						53
11	135450 X	-0-	-0-	-135450	-0-			N	-0-						53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						53
ORTLER													WELL #: 101BH RRCID -> 284853 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10649 - 14788		
02	0	-0-	-0-	-0-	149932			N	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	149932			N	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	149932			N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	149932			N	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	149932			N	-0-						-0-
*07	149932 X	-0-	-0-	-149932	-0-			N	-0-						-0-
08	73501 X	-0-	-0-	-73501	-0-			N	-0-						-0-
*09	71130 X	-0-	-0-	-71130	-0-			N	-0-						-0-
*10	73501 X	-0-	-0-	-73501	-0-			N	-0-						-0-
*11	71130 X	-0-	-0-	-71130	-0-			N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
REDWOOD													WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664		
08	407371 X	125645	-0-	-281726	-0-	125226 2	419 4	Y	-0-						-0-
09	394230 X	123328	-0-	-270902	-0-	122899 2	429 4	Y	-0-						-0-
10	407371 X	67594	-0-	-339777	-0-	67358 2	236 4	Y	-0-						-0-
11	394230 X	96377	-0-	-297853	-0-	96303 2	74 4	Y	-0-						-0-
12	134137 X	109641	-0-	-24496	-0-	109503 2	138 4	Y	-0-						-0-
01	127441 X	NO RPT	-0-	-127441	-0-			Y	NO RPT						-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MOHICAN UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
*02	0	36737	-0-	36737	36737	36694	4	43	9	Y	39			39
*03	0	190923	-0-	190923	227660	190248	2	427	4	Y	225			264
						248	9							
*04	0	369820	-0-	369820	597480	369091	2	30	4	Y	635	538	1	361
						699	9							
*05	0	338864	-0-	338864	936344	338599	2	265	9	Y	241	394	1	208
*06	0	245232	-0-	245232	1181576	245152	2	80	9	Y	73	168	1	113
*07	1438588 X	257012	-0-	-1181576	-0-	251455	2	5536	4	Y	19	131	1	1
						21	9							
*08	366265 X	233625	-0-	-132640	-0-	222	1	227805	2	Y	5	6	1	-0-
						5592	4	6	9					
*09	354450 X	92893	-0-	-261557	-0-	116	1	92741	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
*10	366265 X	-0-	-0-	-366265	-0-					Y	-0-			-0-
*11	354450 X	94298	-0-	-260152	-0-	153	1	94144	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	257021 X	152792	-0-	-104229	-0-	226	1	152566	2	Y	-0-			-0-
01	233616 X	NO RPT	-0-	-233616	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527														
08	67797 X	40228	-0-	-27569	-0-	39467	2	533	4	Y	207	250	1	4
						228	9							
09	65610 X	43455	-0-	-22155	-0-	43241	2	117	4	Y	88	88	1	4
						97	9							
10	67797 X	32516	-0-	-35281	-0-	31738	2	698	4	Y	73	75	1	2
						80	9							
11	65610 X	31252	-0-	-34358	-0-	29548	2	1581	4	Y	112	109	1	5
						123	9							
12	40238 X	9873	-0-	-30365	-0-	9804	2	32	4	Y	34	36	1	3
						37	9							
01	44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT			3
WEISSMIES														
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012														
08	78275 X	23527	-0-	-54748	-0-	105	1	22774	3	Y	349	379	1	101
						264	4	384	9					
09	75750 X	19768	-0-	-55982	-0-	94	1	19155	3	Y	307	261	1	147
						181	4	338	9					
10	78275 X	21379	-0-	-56896	-0-	125	1	20800	3	Y	264	324	1	87
						164	4	290	9					
11	75750 X	17918	-0-	-57832	-0-	91	1	17286	3	Y	301	258	1	130
						210	4	331	9					
12	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	111	1	16818	3	Y	530	534	1	126
						219	4	583	9					
01	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT			126
HUCKLEBERRY														
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
08	1126827 X	71253	-0-	-1055574	-0-	70851	2	315	4	N	79			257
						87	9							
09	121500 X	65858	-0-	-55642	-0-	346	1	65512	2	N	-0-			257
10	125550 X	53521	-0-	-72029	-0-	318	1	53203	2	N	-0-			257
11	121500 X	53205	-0-	-68295	-0-	233	1	52972	2	N	-0-			257
12	125550 X	55644	-0-	-69906	-0-	196	1	55448	2	N	-0-			257
01	71238 X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					N	NO RPT			257

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION BIRCH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	01942 500 027200 101BH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284886		CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2017				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1299567 X	329098	-0-	-970469	-0-			84	1	329010	2	N	-0-					12
09	477150 X	326642	-0-	-150508	-0-			269	1	326373	2	N	-0-	12	1			-0-
10	493055 X	258868	-0-	-234187	-0-			561	1	257563	2	N	-0-					-0-
11	477150 X	251107	-0-	-226043	-0-			744	4	250348	2	N	-0-					-0-
12	493055 X	237774	-0-	-255281	-0-			489	1	237476	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			270	4			N	NO RPT					-0-

CHINOOK				WELL #:	101AH	RRCID -> 284893	COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006							
*02	0	5732	-0-	5732	948052			6	1	5643	2	Y	75	93	1			28
03	0	94843	-0-	94843	1042895			83	9									
04	0	81516	-0-	81516	1124411			149	1	92294	2	Y	235	259	1			4
05	0	97898	-0-	97898	1222309			2141	4	259	9							
06	0	103404	-0-	103404	1325713			101	1	77862	2	Y	266	261	1			9
07	1422656 X	96943	-0-	-1325713	-0-			3260	4	293	9							
08	357461 X	80277	-0-	-277184	-0-			558	1	93970	2	Y	312	306	1			15
09	345930 X	80850	-0-	-265080	-0-			3027	4	343	9							
10	357461 X	72892	-0-	-284569	-0-			585	1	101135	2	Y	260	258	1			17
11	345930 X	68156	-0-	-277774	-0-			1398	4	286	9							
*12	96937 X	37265	-0-	-59672	-0-			646	1	93093	2	Y	219	221	1			15
01	83545 X	NO RPT	-0-	-83545	-0-			2963	4	241	9							
								570	1	77970	2	Y	227	228	1			14
								1487	4	250	9							
								665	1	78131	2	Y	182	173	1			23
								1854	4	200	9							
								604	1	66713	2	Y	207	176	1			54
								5347	4	228	9							
								570	1	66222	2	Y	175	179	1			50
								1171	4	193	9							
								813	1	36078	2	Y	115	114	1			51
								247	4	127	9							
												Y	NO RPT					51

CHEYENNE				WELL #:	202AH	RRCID -> 284913	COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979							
08	136201 X	11248	-0-	-124953	-0-			310	1	10671	3	Y	238	161	1			215
09	15900 X	12391	-0-	-3509	-0-			5	4	262	9							
10	16430 X	10629	-0-	-5801	-0-			196	1	11964	3	Y	210	89	1			336
11	15900 X	11523	-0-	-4377	-0-			231	9									
12	16430 X	11793	-0-	-4637	-0-			268	1	10161	3	Y	179	262	1			253
01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-			3	4	197	9							
								291	1	11015	3	Y	196	195	1			254
								1	4	216	9							
								348	1	11268	3	Y	161	282	1			133
								177	9									
												Y	NO RPT					133

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	39494	X	32230	-0-	-7264	-0-	247	1	29514	2	Y	466	495 1	76
							1956	4	513	9				
09	38220	X	28855	-0-	-9365	-0-	241	1	27775	2	Y	410	420 1	66
							388	4	451	9				
10	39494	X	27737	-0-	-11757	-0-	200	1	26207	2	Y	364	302 1	128
							930	4	400	9				
11	38220	X	25368	-0-	-12852	-0-	231	1	24744	2	Y	357	442 1	43
							393	9						
12	37541	X	22165	-0-	-15376	-0-	158	1	21573	2	Y	378	364 1	57
							18	4	416	9				
01	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT		57
KING HIDALGO														
WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484														
08	123380	X	-0-	-0-	-123380	-0-				N	-0-			50
09	119400	X	-0-	-0-	-119400	-0-				N	-0-			50
10	123380	X	-0-	-0-	-123380	-0-				N	-0-			50
11	119400	X	-0-	-0-	-119400	-0-				N	-0-			50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
08	298499	X	65170	-0-	-233329	-0-	64952	2	218	4	Y	-0-		-0-
09	288870	X	63820	-0-	-225050	-0-	63598	2	222	4	Y	-0-		-0-
10	298499	X	39670	-0-	-258829	-0-	39531	2	139	4	Y	-0-		-0-
11	288870	X	58962	-0-	-229908	-0-	58917	2	45	4	Y	-0-		-0-
12	67921	X	59926	-0-	-7995	-0-	59851	2	75	4	Y	-0-		-0-
01	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					Y	NO RPT		-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838														
*04	0	11159	-0-	11159	11159	11159	11159	4			Y	-0-		-0-
*05	0	161892	-0-	161892	173051	161892	161892	2			Y	-0-		-0-
*06	0	178184	-0-	178184	351235	178184	178184	2			Y	-0-		-0-
*07	0	196026	-0-	196026	547261	196026	196026	2			Y	-0-		-0-
*08	740895	X	193634	-0-	-547261	-0-	146	1	193488	2	Y	-0-		-0-
*09	219240	X	174012	-0-	-45228	-0-	125	1	173887	2	Y	-0-		-0-
*10	226548	X	145936	-0-	-80612	-0-	95	1	145841	2	Y	-0-		-0-
*11	219240	X	140261	-0-	-78979	-0-	174	1	140087	2	Y	-0-		-0-
*12	226548	X	136582	-0-	-89966	-0-	175	1	136407	2	Y	-0-		-0-
01	193626	X	NO RPT	-0-	-193626	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875														
08	2809281	X	253414	-0-	-2555867	-0-	252717	2	697	4	Y	-0-		-0-
09	442560	X	237287	-0-	-205273	-0-	236299	2	988	4	Y	-0-		-0-
10	457312	X	203567	-0-	-253745	-0-	202990	2	577	4	Y	-0-		-0-
11	442560	X	188921	-0-	-253639	-0-	188361	2	560	4	Y	-0-		-0-
12	457312	X	186265	-0-	-271047	-0-	185678	2	587	4	Y	-0-		-0-
01	253425	X	NO RPT	-0-	-253425	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION														//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED							
CEDAR STATE UNIT														//CONT.// 027200							
WELL #: 101AR														RRCID -> 284956							
COMPL. DATE 04/22/2018														TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	0	21745	-0-	-	21745	21745				20059	2	1686	4	Y	-0-					-0-	
*05	0	159488	-0-	-	159488	181233				159488	2			Y	-0-					-0-	
*06	0	163817	-0-	-	163817	345050				163817	2			Y	-0-					-0-	
*07	0	168577	-0-	-	168577	513627				168577	2			Y	-0-					-0-	
*08	685866 X	172239	-0-	-	-513627	-0-				130	1	172109	2	Y	-0-					-0-	
*09	169050 X	162034	-0-	-	-7016	-0-				117	1	161917	2	Y	-0-					-0-	
*10	174685 X	138026	-0-	-	-36659	-0-				90	1	137936	2	Y	-0-					-0-	
*11	169050 X	142716	-0-	-	-26334	-0-				177	1	142539	2	Y	-0-					-0-	
*12	174685 X	135791	-0-	-	-38894	-0-				174	1	135617	2	Y	-0-					-0-	
01	172236 X	NO RPT	-0-	-	-172236	-0-								Y	NO RPT					-0-	
DOGWOOD STATE														WELL #: 107AH							
RRCID -> 284961														COMPL. DATE 12/20/2017							
TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847																					
08	2800764 X	249343	-0-	-	-2551421	-0-				248658	2	685	4	Y	-0-					-0-	
09	446460 X	229927	-0-	-	-216533	-0-				228970	2	957	4	Y	-0-					-0-	
10	461342 X	205642	-0-	-	-255700	-0-				205060	2	582	4	Y	-0-					-0-	
11	446460 X	190593	-0-	-	-255867	-0-				190028	2	565	4	Y	-0-					-0-	
12	461342 X	191928	-0-	-	-269414	-0-				191323	2	605	4	Y	-0-					-0-	
01	249333 X	NO RPT	-0-	-	-249333	-0-								Y	NO RPT					-0-	
MESQUITE STATE UNIT														WELL #: 101AH							
RRCID -> 284972														COMPL. DATE 03/26/2018							
TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143																					
*03	23328 X	652	-0-	-	-22676	-0-				652	4			Y	-0-					-0-	
*04	116640 X	41831	-0-	-	-74809	-0-				41733	2	98	4	Y	-0-					-0-	
*05	120528 X	107531	-0-	-	-12997	-0-				107531	2			Y	-0-					-0-	
*06	116640 X	104848	-0-	-	-11792	-0-				104848	2			Y	-0-					-0-	
*07	120528 X	10369	-0-	-	-110159	-0-				10369	2			Y	-0-					-0-	
*08	120528 X	69620	-0-	-	-50908	-0-				299	1	69303	2	Y	-0-					-0-	
										18	4										
*09	116679 X	116679	-0-	-	-0-	-0-				285	1	116394	2	Y	-0-					-0-	
*10	120528 X	86104	-0-	-	-34424	-0-				263	1	80045	2	Y	-0-					-0-	
										5796	4										
*11	116640 X	70639	-0-	-	-46001	-0-				171	1	68846	2	Y	-0-					-0-	
										1622	4										
*12	72966 X	72966	-0-	-	-0-	-0-				120	1	72812	2	Y	-0-					-0-	
										34	4										
01	0 X	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
CEDAR STATE UNIT														WELL #: 104BH							
RRCID -> 284978														COMPL. DATE 04/24/2018							
TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772																					
*04	0	1212	-0-	-	1212	1212				1212	4			Y	-0-					-0-	
*05	0	91534	-0-	-	91534	92746				91534	2			Y	-0-					-0-	
*06	0	127538	-0-	-	127538	220284				127538	2			Y	-0-					-0-	
*07	0	148352	-0-	-	148352	368636				148352	2			Y	-0-					-0-	
*08	536090 X	167454	-0-	-	-368636	-0-				127	1	167327	2	Y	-0-					-0-	
*09	166740 X	166740	-0-	-	-0-	-0-				120	1	166620	2	Y	-0-					-0-	
*10	152365 X	145026	-0-	-	-7339	-0-				95	1	144931	2	Y	-0-					-0-	
*11	147450 X	140608	-0-	-	-6842	-0-				175	1	140433	2	Y	-0-					-0-	
*12	152365 X	139815	-0-	-	-12550	-0-				179	1	139636	2	Y	-0-					-0-	
01	152365 X	NO RPT	-0-	-	-152365	-0-								Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
MONT BLANC				WELL #:	203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1186539 X	68494	-0-	-1118045	-0-	67471	2	911	4	Y	102	107	1	2	
09	159780 X	49859	-0-	-109921	-0-	112 49647	9 2								
10	165106 X	53223	-0-	-111883	-0-	77 51971	9 2	135	4	Y	70	69	1	3	
11	159780 X	57039	-0-	-102741	-0-	110 51971	9 2	1142	4	Y	100	101	1	2	
12	165106 X	56080	-0-	-109026	-0-	24 54120	9 2	2895	4	Y	22	23	1	1	
01	68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-	34 55863	9 2	183	4	Y	31	29	1	3	
											Y	NO RPT		3	
WEISSMIES				WELL #:	301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338		
08	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	-0-			-0-	
09	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-			-0-	
10	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	-0-			-0-	
11	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KING HIDALGO				WELL #:	1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	12871	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	1941856 X	190469	-0-	-1751387	-0-	189945	2	524	4	Y	-0-			-0-	
09	295560 X	174449	-0-	-121111	-0-	173723	2	726	4	Y	-0-			-0-	
10	305412 X	152495	-0-	-152917	-0-	152063	2	432	4	Y	-0-			-0-	
11	295560 X	139130	-0-	-156430	-0-	138717	2	413	4	Y	-0-			-0-	
12	305412 X	155892	-0-	-149520	-0-	155401	2	491	4	Y	-0-			-0-	
01	190464 X	NO RPT	-0-	-190464	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BIRCH UNIT				WELL #:	102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118		
08	1297732 X	303420	-0-	-994312	-0-	77	1	303339	2	N	-0-			9	
09	481890 X	282104	-0-	-199786	-0-	4 233	4 1					9	1	-0-	
10	497953 X	221106	-0-	-276847	-0-	479	1	219992	2	N	-0-			-0-	
11	481890 X	221298	-0-	-260592	-0-	635	4				-0-			-0-	
12	497953 X	198917	-0-	-299036	-0-	431	1	220629	2	N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238 186	4 1	198667	2	N	-0-			-0-	
											N	NO RPT		-0-	
DOGWOOD STATE				WELL #:	201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056		
08	1986340 X	205027	-0-	-1781313	-0-	204463	2	564	4	Y	-0-			-0-	
09	295080 X	188091	-0-	-106989	-0-	187308	2	783	4	Y	-0-			-0-	
10	304916 X	157876	-0-	-147040	-0-	157429	2	447	4	Y	-0-			-0-	
11	295080 X	104882	-0-	-190198	-0-	104571	2	311	4	Y	-0-			-0-	
12	304916 X	113932	-0-	-190984	-0-	113573	2	359	4	Y	-0-			-0-	
01	205034 X	NO RPT	-0-	-205034	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
BLACKFOOT STATE UNIT																	
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705																	
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			
08	1644044 X	113544	-0-	-1530500	-0-	113234	2	300	4	N	9			299			
						10	9										
09	216630 X	100867	-0-	-115763	-0-	200	1	100665	2	N	2			301			
						2	9										
10	223851 X	35731	-0-	-188120	-0-	100	1	35631	2	N	-0-			301			
11	216630 X	11995	-0-	-204635	-0-	181	1	11814	2	N	-0-			301			
12	223851 X	26812	-0-	-197039	-0-	107	1	26705	2	N	-0-			301			
01	113553 X	NO RPT	-0-	-113553	-0-					N	NO RPT			301			
MONT BLANC														WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386			
08	2365053 X	129137	-0-	-2235916	-0-	127412	2	1721	4	Y	4	4	1	-0-			
						4	9										
09	173580 X	92097	-0-	-81483	-0-	91848	2	249	4	Y	-0-			-0-			
10	179366 X	35596	-0-	-143770	-0-	34830	2	766	4	Y	-0-			-0-			
11	173580 X	868	-0-	-172712	-0-	560	2	308	4	Y	-0-			-0-			
12	179366 X	59730	-0-	-119636	-0-	59485	2	245	4	Y	-0-			-0-			
01	129146 X	NO RPT	-0-	-129146	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MONT BLANC														WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910			
08	239537 X	176769	-0-	-62768	-0-	174414	2	2355	4	Y	-0-			-0-			
09	231810 X	429	-0-	-231381	-0-	428	2	1	4	Y	-0-			-0-			
10	239537 X	60	-0-	-239477	-0-	50	4	10	9	Y	9	9	1	-0-			
11	231810 X	7131	-0-	-224679	-0-	5142	2	1989	4	Y	-0-			-0-			
12	102476 X	102476	-0-	-0-	-0-	102055	2	421	4	Y	-0-			-0-			
01	176762 X	NO RPT	-0-	-176762	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WEISSMIES UNIT A														WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881			
08	196075 X	67746	-0-	-128329	-0-	366	1	65833	3	Y	572	629	1	166			
						918	4	629	9								
09	189750 X	64787	-0-	-124963	-0-	364	1	63151	3	Y	523	438	1	251			
						697	4	575	9								
10	196075 X	60295	-0-	-135780	-0-	381	1	58859	3	Y	504	588	1	167			
						501	4	554	9								
11	189750 X	65598	-0-	-124152	-0-	335	1	63876	3	Y	555	482	1	240			
						776	4	611	9								
12	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	398	1	60195	3	Y	473	601	1	112			
						782	4	520	9								
01	67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT			112			
DOGWOOD STATE														WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006			
08	2881204 X	271308	-0-	-2609896	-0-	270562	2	746	4	Y	-0-			-0-			
09	521850 X	256836	-0-	-265014	-0-	255767	2	1069	4	Y	-0-			-0-			
10	539245 X	231507	-0-	-307738	-0-	230852	2	655	4	Y	-0-			-0-			
11	521850 X	232605	-0-	-289245	-0-	231915	2	690	4	Y	-0-			-0-			
12	539245 X	221670	-0-	-317575	-0-	220972	2	698	4	Y	-0-			-0-			
01	271312 X	NO RPT	-0-	-271312	-0-					Y	NO RPT			-0-			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CHINOOK			WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238
M	ALLOW	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
08	161045	X	96506	-0-	-64539	-0-	678	1	92816	2	Y	1128	1158 1
							1771	4	1241	9			70
09	155850	X	82653	-0-	-73197	-0-	674	1	79241	2	Y	780	753 1
							1880	4	858	9			97
10	161045	X	67321	-0-	-93724	-0-	554	1	61201	2	Y	601	542 1
							4905	4	661	9			156
11	155850	X	63830	-0-	-92020	-0-	531	1	61666	2	Y	494	510 1
							1090	4	543	9			140
*12	161045	X	36136	-0-	-124909	-0-	784	1	34788	2	Y	296	305 1
							238	4	326	9			131
01	96503	X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					Y	NO RPT	131
REDBUD UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827
08	187008	X	6	-0-	-187002	-0-	6	1		N	-0-		-0-
09	101970	X	6	-0-	-101964	-0-	6	1		N	-0-		-0-
10	105369	X	1082	-0-	-104287	-0-	184	1	898	2	N	-0-	-0-
11	101970	X	857	-0-	-101113	-0-	409	1	448	2	N	-0-	-0-
12	105369	X	2179	-0-	-103190	-0-	354	1	1825	2	N	-0-	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPRUCE STATE			WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13554 - 19543
08	382571	X	101830	-0-	-280741	-0-	101645	2	185	4	Y	-0-	-0-
09	370230	X	102183	-0-	-268047	-0-	101981	2	202	4	Y	-0-	-0-
10	382571	X	91507	-0-	-291064	-0-	89554	2	1953	4	Y	-0-	-0-
11	370230	X	76585	-0-	-293645	-0-	76446	2	139	4	Y	-0-	-0-
12	382571	X	103969	-0-	-278602	-0-	103745	2	224	4	Y	-0-	-0-
01	105586	X	NO RPT	-0-	-105586	-0-					Y	NO RPT	-0-
FURY			WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	2283	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PALM UNIT			WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212
08	669694	X	186171	-0-	-483523	-0-	297	1	185873	2	N	-0-	9
							1	4					
09	251700	X	169393	-0-	-82307	-0-	288	1	169003	2	N	-0-	9
							102	4					
10	260090	X	138479	-0-	-121611	-0-	162	1	138072	2	N	-0-	9
							245	4					
11	251700	X	146287	-0-	-105413	-0-	185	1	146102	2	N	-0-	9
12	260090	X	110196	-0-	-149894	-0-	268	1	109924	2	N	-0-	-0-
							4	4					
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
NAVAJO		WELL #:		101AH		RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35784 X	-0-	-0-	-35784	-0-					N	-0-					-0-
09	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					N	-0-					-0-
10	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-					N	-0-					-0-
11	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					N	-0-					-0-
12	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALM UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614				
08	666902 X	192169	-0-	-474733	-0-	306 1	191858 2	4 4	9 2	N	4					84
09	244200 X	170799	-0-	-73401	-0-	290 1	170406 2	103 4	9 2	N	-0-					84
10	252340 X	143557	-0-	-108783	-0-	168 1	143135 2	254 4	9 2	N	-0-					84
11	244200 X	159559	-0-	-84641	-0-	202 1	159357 2	364 1	149242 2	N	-0-					84
12	252340 X	149611	-0-	-102729	-0-	5 4				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOGWOOD STATE				WELL #:		203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232				
08	2013704 X	201034	-0-	-1812670	-0-	200481 2	553 4	Y	-0-		-0-					-0-
09	299610 X	184636	-0-	-114974	-0-	183867 2	769 4	Y	-0-		-0-					-0-
10	309597 X	165190	-0-	-144407	-0-	164723 2	467 4	Y	-0-		-0-					-0-
11	299610 X	153090	-0-	-146520	-0-	152626 2	454 4	Y	9		6 1					3
12	309597 X	148983	-0-	-160614	-0-	10 9	469 4	Y	-0-		3 1					-0-
01	201035 X	NO RPT	-0-	-201035	-0-	148514 2		Y	NO RPT		-0-					-0-
PINE STATE				WELL #:		101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427				
08	941091 X	-0-	-0-	-941091	-0-					N	-0-					-0-
09	120600 X	-0-	-0-	-120600	-0-					N	-0-					-0-
10	124620 X	-0-	-0-	-124620	-0-					N	-0-					-0-
11	120600 X	-0-	-0-	-120600	-0-					N	-0-					-0-
12	124620 X	20204	-0-	-104416	-0-	21 1	20183 2	N	-0-		-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISSMIES				WELL #:		101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593				
08	106857 X	51762	-0-	-55095	-0-	244 1	50850 3	614 4	54 9	Y	49	61 1				14
09	0 W	49826	-0-	49826	49826	251 1	49082 3	481 4	12 9	Y	11	20 1				5
10	0 W	47332	-0-	47332	97158	283 1	46587 3	373 4	89 9	Y	81	59 1				27
11	0 W	44268	-0-	44268	141426	228 1	43448 3	528 4	64 9	Y	58	60 1				25
12	0 W	46286	-0-	46286	187712	300 1	45317 3	589 4	80 9	Y	73	81 1				17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	187712					Y	NO RPT					17
JUNIPER STATE				WELL #:		101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806				
08	0	74490	-0-	74490	657197	374 1	74116 2	481 1	67307 2	N	-0-					-0-
09	0	67788	-0-	67788	724985	481 1	67307 2	441 1	61063 2	N	-0-					-0-
10	786489 X	61504	-0-	-724985	-0-	441 1	61063 2	475 1	63722 2	N	-0-					-0-
11	151200 X	64197	-0-	-87003	-0-	475 1	63722 2	488 1	65021 2	N	-0-					-0-
12	156240 X	65509	-0-	-90731	-0-	488 1	65021 2			N	-0-					-0-
01	156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
OAK STATE UNIT																	
WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2427343 X	225189	-0-	-2202154	-0-	223915	2	1274	4	Y	-0-			-0-			
09	252648 X	252648	-0-	-0-	-0-	251848	2	800	4	Y	-0-			-0-			
10	213508 X	213508	-0-	-0-	-0-	212794	2	714	4	Y	-0-			-0-			
11	172466 X	172466	-0-	-0-	-0-	171347	2	1119	4	Y	-0-			-0-			
12	189040 X	189040	-0-	-0-	-0-	188370	2	670	4	Y	-0-			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CEDAR STATE UNIT														WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490			
*04	0	11888	-0-	11888	11888	11888	4			Y	-0-			-0-			
*05	0	158420	-0-	158420	170308	158420	2			Y	-0-			-0-			
*06	0	180883	-0-	180883	351191	180883	2			Y	-0-			-0-			
*07	0	184537	-0-	184537	535728	184537	2			Y	-0-			-0-			
*08	723483 X	187755	-0-	-535728	-0-	142	1	187613	2	Y	-0-			-0-			
*09	188460 X	175592	-0-	-12868	-0-	126	1	175466	2	Y	-0-			-0-			
*10	194742 X	148260	-0-	-46482	-0-	97	1	148163	2	Y	-0-			-0-			
*11	188460 X	147943	-0-	-40517	-0-	184	1	147759	2	Y	-0-			-0-			
*12	194742 X	141927	-0-	-52815	-0-	182	1	141745	2	Y	-0-			-0-			
*01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
STATE BULLSEYE														WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079			
08	0	-0-	-0-	-0-	177203					N	-0-			29			
09	177203 X	-0-	-0-	-177203	-0-					N	-0-			29			
10	202306 X	-0-	-0-	-202306	-0-					N	-0-			29			
11	195780 X	2420	-0-	-193360	-0-	2420	4			N	-0-			29			
12	202306 X	10168	-0-	-192138	-0-	1139	1	7901	2	N	-0-			29			
						1128	4										
01	202306 X	NO RPT	-0-	-202306	-0-					N	NO RPT			29			
PALM UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941			
08	749004 X	194129	-0-	-554875	-0-	310	1	193818	2	N	-0-			138			
						1	4										
09	281700 X	173176	-0-	-108524	-0-	294	1	172778	2	N	-0-			138			
						104	4										
10	291090 X	151273	-0-	-139817	-0-	177	1	150828	2	N	-0-			138			
						268	4										
11	281700 X	159650	-0-	-122050	-0-	202	1	159448	2	N	-0-			138			
12	291090 X	143521	-0-	-147569	-0-	350	1	143166	2	N	-0-			-0-			
						5	4										
01	291090 X	NO RPT	-0-	-291090	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHEYENNE														WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108			
08	96658 X	53465	-0-	-43193	-0-	642	1	52562	3	Y	227	206	1	205			
						11	4	250	9								
09	93540 X	47884	-0-	-45656	-0-	384	1	47278	3	Y	202	84	1	323			
						222	9										
10	96658 X	46034	-0-	-50624	-0-	595	1	45229	3	Y	184	252	1	255			
						8	4	202	9								
11	93540 X	42631	-0-	-50909	-0-	553	1	41892	3	Y	167	195	1	227			
						2	4	184	9								
12	96658 X	39986	-0-	-56672	-0-	577	1	39205	3	Y	185	260	1	152			
						204	9										
01	96658 X	NO RPT	-0-	-96658	-0-					Y	NO RPT			152			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119	
								PERF.11670 - 16512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	106435 X	106435	-0-	-0-	-0-	106143 2	292 9	N	328
*03	86009 X	86009	-0-	-0-	-0-	85795 2	17 4	N	314
						197 9			
*04	98197 X	98197	-0-	-0-	-0-	97711 2	296 4	N	487
						190 9			
*05	40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	40016 2	88 9	N	178
*06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6695 2	23 4	Y	192
						15 9			
*07	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	26777 2	627 4	Y	1
						12 9			
*08	30525 X	30525	-0-	-0-	-0-	22 1	30313 2	Y	2
						157 4	33 9		
*09	211830 X	11168	-0-	-200662	-0-	9 1	11157 2	Y	-0-
						1 4	1 9		
*10	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-			Y	-0-
*11	211830 X	-0-	-0-	-211830	-0-			Y	-0-
*12	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-			Y	-0-
01	218891 X	NO RPT	-0-	-218891	-0-			Y	-0-
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354	
								PERF.14231 - 19272	
*03	8324 X	93	-0-	-8231	-0-	93 4		Y	-0-
*04	124860 X	31296	-0-	-93564	-0-	31223 2	73 4	Y	-0-
*05	129022 X	118172	-0-	-10850	-0-	118172 2		Y	-0-
*06	124860 X	112424	-0-	-12436	-0-	112424 2		Y	-0-
*07	129022 X	11124	-0-	-117898	-0-	11124 2		Y	-0-
*08	129022 X	32751	-0-	-96271	-0-	140 1	32602 2	Y	-0-
						9 4			
*09	137194 X	137194	-0-	-0-	-0-	335 1	136859 2	Y	-0-
*10	129022 X	112570	-0-	-16452	-0-	344 1	104649 2	Y	-0-
						7577 4			
*11	124860 X	96761	-0-	-28099	-0-	234 1	94305 2	Y	-0-
						2222 4			
*12	129022 X	97069	-0-	-31953	-0-	160 1	96863 2	Y	-0-
						46 4			
01	129022 X	NO RPT	-0-	-129022	-0-			Y	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744	
								PERF.12195 - 16936	
08	0	431520	-0-	431520	673387	212237 2	213997 3	N	91
						4330 4	956 9		
09	0	375174	-0-	375174	1048561	99 1	187423 2	N	48
						187412 3	13 4		
10	0	265934	-0-	265934	1314495	94 1	132564 2	N	95
						132917 3	263 4		
11	1512757 X	198262	-0-	-1314495	-0-	79 1	98023 2	N	118
						99858 3	64 4		
12	484964 X	180694	-0-	-304270	-0-	79 1	88572 2	N	149
						91801 3	65 4		
01	484964 X	NO RPT	-0-	-484964	-0-			N	149

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	0	41472	-0-	41472	41472	41388	4	84	9	Y	76			76	
*03	0	211484	-0-	211484	252956	210589	2	473	4	Y	384			460	
						422	9								
*04	0	386319	-0-	386319	639275	386095	2	31	4	Y	175	535	1	100	
						193	9								
*05	0	348222	-0-	348222	987497	347915	2	307	9	Y	279	139	1	240	
*06	0	250144	-0-	250144	1237641	250054	2	90	9	Y	82	193	1	129	
*07	1492020 X	254379	-0-	-1237641	-0-	248850	2	5479	4	Y	45	171	1	3	
						50	9								
*08	230575 X	230575	-0-	-0-	-0-	219	1	224787	2	Y	46	48	1	1	
						5518	4	51	9						
*09	227684 X	227684	-0-	-0-	-0-	284	1	227304	2	Y	6	7	1	-0-	
						89	4	7	9						
*10	167650 X	167650	-0-	-0-	-0-	307	1	157376	2	Y	-0-			-0-	
						9967	4								
*11	180045 X	180045	-0-	-0-	-0-	285	1	179759	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
*12	179278 X	179278	-0-	-0-	-0-	266	1	179012	2	Y	-0-			-0-	
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONT BLANC														WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026	
02	256368 X	92502	-0-	-163866	-0-	90239	2	338	4	N	1750	1574	1	176	
						1925	9								
03	283836 X	101601	-0-	-182235	-0-	99350	2	1023	4	N	1116	1080	1	212	
						1228	9								
04	274680 X	94731	-0-	-179949	-0-	92448	2	759	4	N	1385	1290	1	307	
						1524	9								
05	283836 X	93798	-0-	-190038	-0-	91788	2	583	4	N	1297	1463	1	141	
						1427	9								
06	274680 X	87193	-0-	-187487	-0-	85377	2	621	4	N	1086	1081	1	146	
						1195	9								
07	283836 X	89058	-0-	-194778	-0-	84495	2	2921	4	N	1493	1483	1	156	
						1642	9								
08	283836 X	84882	-0-	-198954	-0-	82131	2	1109	4	N	1493	1620	1	29	
						1642	9								
09	274680 X	69882	-0-	-204798	-0-	68433	2	186	4	N	1148	1126	1	51	
						1263	9								
10	283836 X	77055	-0-	-206781	-0-	74074	2	1628	4	N	1230	1255	1	26	
						1353	9								
11	274680 X	81546	-0-	-193134	-0-	75807	2	4056	4	N	1530	1484	1	72	
						1683	9								
*12	283836 X	78718	-0-	-205118	-0-	76896	2	252	4	N	1427	1377	1	122	
						1570	9								
01	283836 X	NO RPT	-0-	-283836	-0-					N	NO RPT			122	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BIRCH UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	0	17647	-0-	17647	17647	17647	4			N	-0-				-0-
*05	0	149361	-0-	149361	167008	35	1	149016	2	N	71				71
						232	4	78	9						
*06	0	348823	-0-	348823	515831	67	1	346883	2	N	10				81
						1862	4	11	9						
*07	0	291414	-0-	291414	807245	57	1	291211	2	N	-0-	81	1		-0-
						146	4								
*08	1134026 X	326781	-0-	-807245	-0-	83	1	326694	2	N	-0-				-0-
						4	4								
*09	584880 X	296825	-0-	-288055	-0-	245	1	296580	2	N	-0-				-0-
*10	604376 X	210452	-0-	-393924	-0-	456	1	209391	2	N	-0-				-0-
						605	4								
*11	584880 X	212249	-0-	-372631	-0-	413	1	211608	2	N	-0-				-0-
						228	4								
*12	604376 X	186714	-0-	-417662	-0-	175	1	186479	2	N	-0-				-0-
						60	4								
01	604376 X	NO RPT	-0-	-604376	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131	
07	0	77678	-0-	77678	77678	37749	2	39750	3	N	39	32	1		7
						136	4	43	9						
08	0	100977	-0-	100977	178655	49771	2	50183	3	N	-0-	7	1		-0-
						1023	4								
09	0	77247	-0-	77247	255902	22	1	38610	2	N	4	3	1		1
						38608	3	3	4						
10	0	72372	-0-	72372	328274	27	1	36083	2	N	7	1	1		7
						36179	3	75	4						
*11	335591 X	7317	-0-	-328274	-0-	5	1	3613	2	N	13	13	1		7
						3681	3	4	4						
12	263221 X	290	-0-	-262931	-0-	2	1	140	2	N	2	8	1		1
						145	3	1	4						
01	263221 X	NO RPT	-0-	-263221	-0-					N	NO RPT				1
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120	
07	0	28966	-0-	28966	28966	14084	2	14831	3	N	-0-				-0-
						51	4								
08	0	130402	-0-	130402	159368	64255	2	64788	3	N	37	33	1		4
						1318	4	41	9						
09	0	101909	-0-	101909	261277	28	1	50878	2	N	113	91	1		26
						50875	3	4	4						
10	0	66453	-0-	66453	327730	24	1	33130	2	N	13	22	1		17
						33218	3	67	4						
*11	398132 X	70402	-0-	-327730	-0-	28	1	34849	2	N	-0-	17	1		-0-
						35502	3	23	4						
*12	186620 X	67315	-0-	-119305	-0-	29	1	33028	2	N	2				2
						34232	3	24	4						
01	186620 X	NO RPT	-0-	-186620	-0-					N	NO RPT				2

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
MT. HUNTER			WELL #:		102CH	RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10428 -	15250					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	160272	X	69964	-0-		-90308		-0-	67757 1296 9	2	911	4	Y	1178	1200	1			189
*03	177444	X	72432	-0-		-105012		-0-	70056 1304 9	2	1072	4	Y	1185	1104	1			270
*04	171720	X	74175	-0-		-97545		-0-	71622 1184 9	2	1369	4	Y	1076	1148	1			198
*05	177444	X	72223	-0-		-105221		-0-	69802 1060 9	2	1361	4	Y	964	966	1			196
*06	171720	X	65737	-0-		-105983		-0-	63252 895 9	2	1590	4	Y	814	798	1			212
*07	177444	X	62032	-0-		-115412		-0-	59619 779 9	2	1634	4	Y	708	543	1			377
*08	177444	X	50737	-0-		-126707		-0-	49250 528 9	2	959	4	Y	480	668	1			189
*09	171720	X	45154	-0-		-126566		-0-	43951 481 9	2	722	4	Y	437	298	1			328
*10	177444	X	42178	-0-		-135266		-0-	41100 507 9	2	571	4	Y	461	460	1			329
*11	171720	X	36488	-0-		-135232		-0-	35682 344 9	2	462	4	Y	313	483	1			159
*12	177444	X	33129	-0-		-144315		-0-	32375 105 9	2	649	4	Y	95	190	1			64
01	177444	X	NO RPT	-0-		-177444		-0-					Y	NO RPT					64
MT. HUNTER			WELL #:		101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.10429 -	15101					
*02	0		78480	-0-		78480		609543	76411 1058 9	2	1011	4	Y	962	1107	1			154
*03	0		78697	-0-		78697		688240	76651 883 9	2	1163	4	Y	803	774	1			183
*04	0		74446	-0-		74446		762686	72230 820 9	2	1396	4	Y	745	791	1			137
*05	0		71176	-0-		71176		833862	68992 776 9	2	1408	4	Y	705	698	1			144
*06	0		65533	-0-		65533		899395	63205 660 9	2	1668	4	Y	600	588	1			156
*07	0		62579	-0-		62579		961974	60326 546 9	2	1707	4	Y	496	388	1			264
*08	0		57112	-0-		57112		1019086	55571 498 9	2	1043	4	Y	453	538	1			179
*09	1073971	X	54885	-0-		-1019086		-0-	53847 327 9	2	711	4	Y	297	253	1			223
*10	190774	X	50114	-0-		-140660		-0-	49309 249 9	2	556	4	Y	226	288	1			161
*11	184620	X	45703	-0-		-138917		-0-	45024 224 9	2	455	4	Y	204	262	1			103
*12	190774	X	45800	-0-		-144974		-0-	44796 267 9	2	737	4	Y	243	182	1			164
01	190774	X	NO RPT	-0-		-190774		-0-					Y	NO RPT					164
DAKOTA			WELL #:		102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9539 -	14140					
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ELBERT STATE UNIT			//CONT.// //CONT.//		01942 500 027200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES						
			WELL #:		102AH	RRCID	->	285770	COMPL.	DATE	12/28/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10110	-	15375		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	0		109561	-0-		109561		198692	101745	2	6555	9		5959	5920	1			145
*03	0		108068	-0-		108068		306760	99194	2	5108	9		4644	4610	1			179
*04	0		94839	-0-		94839		401599	90094	2	3883	9		3530	3407	1			302
*05	0		77228	-0-		77228		478827	73078	2	3172	9		2884	2940	1			246
*06	0		76177	-0-		76177		555004	72423	2	2569	9		2335	2400	1			181
*07	0		33758	-0-		33758		588762	30607	2	1053	9		957	965	1			173
*08	0		3839	-0-		3839		592601	2841	2	46	9		42	188	1			27
*09	593871	X	1270	-0-		-592601		-0-	804	2	466	4	Y	-0-	27	1			-0-
*10	170748	X	7170	-0-		-163578		-0-	6834	2	108	4	Y	207	132	1			75
*11	165240	X	29694	-0-		-135546		-0-	228	9	28698	2	Y	673	437	1			311
*12	170748	X	40391	-0-		-130357		-0-	740	9	38616	2	Y	1397	1376	1			332
01	170748	X	NO RPT	-0-		-170748		-0-	1537	9			Y	NO RPT					332
ALTA			WELL #:		201AH	RRCID	->	285772	COMPL.	DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	9922	PERF.10374	-	14258		
*02	41020	X	22949	-0-		-18071		-0-	21124	2	1825	9	N	1659	1130	1			638
*03	45415	X	41904	-0-		-3511		-0-	39363	2	2541	9	N	2310	2617	1			331
*04	43950	X	36177	-0-		-7773		-0-	34263	2	1914	9	N	1740	1428	1			643
*05	45415	X	26350	-0-		-19065		-0-	25215	2	1135	9	N	1032	1336	1			339
*06	43950	X	18357	-0-		-25593		-0-	17596	2	652	9	N	593	726	1			206
*07	45415	X	13956	-0-		-31459		-0-	13011	2	547	9	N	497	177	1			526
*08	45415	X	35475	-0-		-9940		-0-	32792	2	1122	9	N	1020	1171	1			375
*09	43950	X	7459	-0-		-36491		-0-	6028	2	184	4	N	979	1187	1			167
*10	45415	X	30227	-0-		-15188		-0-	29123	2	1077	9	N	744	884	1			27
*11	43950	X	23381	-0-		-20569		-0-	157	4	129	3	N	808	712	1			123
*12	45415	X	27724	-0-		-17691		-0-	22352	2	889	9	N	643	730	1			36
01	45415	X	NO RPT	-0-		-45415		-0-	26779	2	707	9	N	NO RPT					36

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
KICKAPOO		WELL #:		101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48815	-0-	48815	52394	47487	4	1328	9	N	1207	766	1			487
03	0	31549	-0-	31549	83943	30866	4	683	9	N	621	733	1			375
04	0	-0-	-0-	-0-	83943					N	-0-					375
05	0	-0-	-0-	-0-	83943					N	-0-					375
06	0	-0-	-0-	-0-	83943					N	-0-					375
07	0	-0-	-0-	-0-	83943					N	-0-					375
08	0	812	-0-	812	84755	11	1	43	2	N	1	376	1			-0-
						757	4	1	9							
*09	152179 X	67424	-0-	-84755	-0-	297	1	63829	2	Y	1716	1459	1			257
						1410	4	1888	9							
10	79019 X	67234	-0-	-11785	-0-	296	1	61083	2	Y	2165	2048	1			374
						3473	4	2382	9							
11	76470 X	62516	-0-	-13954	-0-	273	1	59908	2	Y	2061	1966	1			469
						68	4	2267	9							
12	79019 X	57078	-0-	-21941	-0-	180	1	54777	2	Y	1928	2030	1			367
						2121	9									
01	79019 X	NO RPT	-0-	-79019	-0-					Y	NO RPT					367
MONT BLANC		WELL #:		202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802						
02	0	82094	-0-	82094	867016	79894	2	299	4	Y	1728	1605	1			123
						1901	9									
03	0	84411	-0-	84411	951427	82102	2	846	4	Y	1330	1200	1			253
						1463	9									
04	0	86556	-0-	86556	1037983	84425	2	693	4	Y	1307	1270	1			290
						1438	9									
05	0	81292	-0-	81292	1119275	79590	2	506	4	Y	1087	1259	1			118
						1196	9									
06	0	78004	-0-	78004	1197279	76379	2	556	4	Y	972	959	1			131
						1069	9									
07	0	77542	-0-	77542	1274821	73906	2	2555	4	Y	983	1011	1			103
						1081	9									
08	0	73428	-0-	73428	1348249	71399	2	964	4	Y	968	1052	1			19
						1065	9									
*09	1403865 X	55616	-0-	-1348249	-0-	54687	2	149	4	Y	709	697	1			31
						780	9									
10	271560 X	62304	-0-	-209256	-0-	60139	2	1322	4	Y	766	781	1			16
						843	9									
11	262800 X	66258	-0-	-196542	-0-	61882	2	3311	4	Y	968	939	1			45
						1065	9									
12	271560 X	65613	-0-	-205947	-0-	64302	2	211	4	Y	1000	959	1			86
						1100	9									
01	271560 X	NO RPT	-0-	-271560	-0-					Y	NO RPT					86
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22835 X	NO RPT	-0-	-22835	-0-					N	NO RPT					-0-
12	141577 X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					N	NO RPT					-0-
01	141577 X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	86089 X	NO RPT	-0-	-86089	-0-					N	NO RPT					-0-
01	140461 X	NO RPT	-0-	-140461	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)										//CONT.//										01942 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES									
TEAKWOOD OPERATING LLC										840842																																							
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6										WELL #: 1H										RRCID -> 285361										COMPL. DATE 04/13/2018										TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																													
08		0 W		-0-	-0-	-0-		144277					N	121		121	8			15																													
09		0 W		-0-	-0-	-0-		144277					N	9		9	8			15																													
10		0 W		-0-	-0-	-0-		144277					N	-0-						15																													
11		0 W		-0-	-0-	-0-		144277					N	-0-						15																													
12		0 W		-0-	-0-	-0-		144277					N	-0-						15																													
01	182754	X		-0-	-0-	-182754		-0-					N	-0-						15																													
AMBLER (DELAWARE 4335)										02285 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES																			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602																																							
LANGFORD ET AL										WELL #: 2										RRCID -> 201265										COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-																													
LANGFORD ET AL										WELL #: 3										RRCID -> 201266										COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355									
08	62	N	24	-0-	-0-	-38		-0-	2	1	22	2	N	-0-						11																													
09	60	N	33	-0-	-0-	-27		-0-	3	1	30	2	N	-0-						11																													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						11																													
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-						11																													
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-						11																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						11																													
ANAKIN (PENN)										02491 260 NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: LOVING																			
EOG RESOURCES, INC.										253162																																							
ZANE 24										WELL #: 2										RRCID -> 208444										COMPL. DATE 10/17/2004										TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						43																													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43	1		-0-																													
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2018 - P/A 10/01/2018																																																	
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									
08	31	N	30	-0-	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-						-0-																													
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-						-0-																													
10	31	N	30	-0-	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-						-0-																													
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-						-0-																													
12	31	N	30	-0-	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-						-0-																													
01	31	N	30	-0-	-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									
08	1395	N	1200	-0-	-0-	-195		-0-	1200	3			N	-0-						-0-																													
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		-0-	1224	3			N	-0-						-0-																													
10	1240	N	1227	-0-	-0-	-13		-0-	1227	3			N	-0-						-0-																													
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		-0-	1241	3			N	-0-						-0-																													
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		-0-	1285	3			N	-0-						-0-																													
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		-0-	1266	1			N	-0-						-0-																													

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
EMBAR				WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES				WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
LIMPIA				WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES				WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783							
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623							
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		774719											
ANNA K "44"		WELL #: 1		RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17													
WOODY J "45"		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18													
APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
BUSTOS, MARTIN OIL		112687											
UTEX		WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10			118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	2 1 7 9		N	6			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	7			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	7			138
12	9 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	12			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			151

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028										
GREGG "B"		WELL #:		2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687										
UTEX		WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-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		
08	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3		N	-0-				176
09	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3		N	-0-				176
10	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3		N	-0-				176
11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3		N	-0-				176
*12	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1790	3	1 9	N	-0-	1			177
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-				177
WINK AIRPORT		WELL #:		1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	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		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				90
09	1230 N	766	-0-	-464	-0-	766	3		N	-0-				90
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	743	3		N	-0-				90
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-				90
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				90
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-				90

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9676 X	9676	-0-	-0-	9676	2		N	-0-	40
09		8756 X	8756	-0-	-0-	8756	2		N	-0-	40
10		7611 X	7611	-0-	-0-	7611	2		N	-0-	40
11		4714 X	4714	-0-	-0-	4714	2		N	-0-	40
12		2689 X	2689	-0-	-0-	2689	2		N	-0-	40
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108				N	NO RPT	40
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:			RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185		
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014											
WYCO OIL & GAS LLC				945368							
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
APOLLO (UPPER MORROW)				03293 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
FELIX WATER, LLC				265326							
UNIVERSITY "21-34"		WELL #:		1	RRCID -> 237045		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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		
08	868 N	239	-0-	-629	-0-	239	2		N	-0-	74
09	870 N	194	-0-	-676	-0-	194	2		N	-0-	74
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1040	2	33	9	30	104
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1640	2	51	9	46	150
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	15	165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	165

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3009	2	250	9	N	227	187	1	145
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2892	2	209	9	N	190	188	1	147
10	2821 X	1965	-0-	-856	-0-	1794	2	171	9	N	155	189	1	113
11	3150 X	978	-0-	-2172	-0-	784	2	194	9	N	176	189	1	100
12	3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	1007	2	245	9	N	223	188	1	135
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			135
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852														
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			102
09	14B2 EXT	201	-0-	201	206	201	2			N	-0-			102
10	14B2 EXT	220	-0-	220	426	220	2			N	-0-			102
11	493 X	67	-0-	-426	-0-	67	2			N	-0-			102
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773														
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3078	2	120	9	N	109	184	1	64
09	720 X	313	-0-	-407	-0-	313	2			N	-0-			64
10	744 X	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-			64
11	720 X	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-			64
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			64
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			64
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912														
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6770	2	381	9	N	346	188	1	292
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7708	2	282	9	N	256	370	1	178
10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10160	2	414	9	N	376	371	1	183
11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8464	2	58	9	N	53			236
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6952	2	329	9	N	299	192	1	343
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			343
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970														
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	386	2	212	9	N	193	187	1	224
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			224
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			224
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			224
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
WYCO OIL & GAS LLC 945368 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	152	186	1	14
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	715	2	89	9	N	81			95
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	500	2	127	9	N	115	186	1	24
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	129	2	31	9	N	28			52
12	837 N	246	-0-	-591	-0-	75	2	171	9	N	155			207
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	366	2	95	9	N	86	191	1	102

ARAPAHO (MORROW)				03355 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				166150												
SHARP NOSE				WELL #:	1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	16709	- 16630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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		
08	30752 X	25309	-0-	-5443	-0-	24427	2	882	9	Y	802	727	1			510
09	29760 X	28637	-0-	-1123	-0-	27871	2	766	9	Y	696	916	1			290
10	30220 X	30220	-0-	-0-	-0-	29098	2	1122	9	Y	1020	559	1			751
11	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	29708	2	1027	9	Y	934	1113	1			572
*12	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	30152	2	1067	9	Y	970	1118	1			424
*01	30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	29461	2	1174	9	Y	1067	1103	1			388
GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860	- 15534		
08	44888 X	39332	-0-	-5556	-0-	38160	2	1172	9	Y	1065	184	0	898	1	546
09	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	43905	2	1560	9	Y	1418	1086	1			878
10	48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	46599	2	1562	9	Y	1420	1648	1			650
11	52616 X	52616	-0-	-0-	-0-	50912	2	1704	9	Y	1549	1711	1			488
*12	51494 X	51494	-0-	-0-	-0-	49921	2	1573	9	Y	1430	1499	1			419
*01	51441 X	51441	-0-	-0-	-0-	49835	2	1606	9	Y	1460	1132	1			747
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
SEALY & SMITH "33-B"				WELL #:	1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619	- 8771		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNO, N. (DELAWARE)				03750 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES				
WOLF ENERGY, INC.				935534												
MARMADUKE				WELL #:	1	RRCID ->	085581	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4170	- 4928		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN)										04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: REEVES			
COYOTE OIL & GAS, INC. MARATHON STATE "NT"										186310							
										WELL #: 1 RRCID -> 063066				COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH 4008				PERF. 3727 - 3836			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

ATHEY (CHERRY CANYON)										04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: PECOS			
MAMMOTH EXPLORATION LLC STATE OF TEXAS										523592							
										WELL #: 1074 RRCID -> 212329				COMPL. DATE 06/11/2005			
										TOTAL DEPTH 5350				PERF. 5094 - 5107			
08		4061 X	781	-0-	-3280	-0-	781	3		N	-0-				38		
09		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4982	3	53	9	N	48			86		
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			86		
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-			86		
12		4061 X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3			N	-0-			86		
01		4061 X	3582	-0-	-479	-0-	3579	3	3	9	N	3			89		

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.										593635							
NEELY 75										WELL #: 3 RRCID -> 184067				COMPL. DATE 05/12/2001			
										TOTAL DEPTH 6000				PERF. 5086 - 5120			
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	7	1	2		
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2			4		
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2			6		
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	Y	3			9		
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	7	1	5		
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1			6		

NEELY 75										WELL #: 5 RRCID -> 186533				COMPL. DATE 10/01/2001			
										TOTAL DEPTH 6004				PERF. 4993 - 5084			
08		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7	9	Y	6	34	1	10		
09		2550 X	1832	-0-	-718	-0-	1819	3	13	9	Y	12			22		
10		2573 X	1424	-0-	-1149	-0-	1415	3	9	9	Y	8			30		
11		2370 X	906	-0-	-1464	-0-	891	3	15	9	Y	14			44		
12		2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	1246	3	19	9	Y	17	34	1	27		
01		2449 X	1546	-0-	-903	-0-	1540	3	6	9	Y	5			32		

NEELY 75										WELL #: 4 RRCID -> 188078				COMPL. DATE 02/16/2002			
										TOTAL DEPTH 5753				PERF. 5009 - 5096			
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	668	3	21	9	Y	19	102	1	31		
09		630 N	538	-0-	-92	-0-	501	3	37	9	Y	34			65		
10		589 N	418	-0-	-171	-0-	389	3	29	9	Y	26			91		
11		660 N	291	-0-	-369	-0-	245	3	46	9	Y	42			133		
12		558 N	399	-0-	-159	-0-	343	3	56	9	Y	51	103	1	81		
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	424	3	18	9	Y	16			97		

NEELY 75										WELL #: 6 RRCID -> 191099				COMPL. DATE 07/10/2002			
										TOTAL DEPTH 5511				PERF. 5046 - 5100			
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	122	3	21	9	Y	19	99	1	30		
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	91	3	36	9	Y	33			63		
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	71	3	28	9	Y	25			88		
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	45	3	45	9	Y	41			129		
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	63	3	54	9	Y	49	100	1	78		
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	Y	16			94		

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		1041	3	14	9	Y	13	68 1		21
09	1140 X	805	-0-	-335	-0-		780	3	25	9	Y	23			44
10	1147 X	625	-0-	-522	-0-		607	3	18	9	Y	16			60
11	1020 X	414	-0-	-606	-0-		382	3	32	9	Y	29			89
12	1054 X	571	-0-	-483	-0-		534	3	37	9	Y	34	69 1		54
01	1054 X	672	-0-	-382	-0-		660	3	12	9	Y	11			65
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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATHEY (WOLFCAMP)					04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
ATHEY STATE				WELL #:	2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3			Y	-0-			1
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	3			Y	-0-			1
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3			Y	-0-			1
11	570 N	561	-0-	-9	-0-		561	3			Y	-0-	1 5		-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-		509	3			Y	-0-			-0-
RAYDEN					695567										
LETHCO				WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A			
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-		1153	3			N	-0-			153
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	3			N	-0-			153
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	3			N	-0-			153
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-		1095	3			N	-0-			153
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-		964	3			N	-0-			153
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-		1134	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		
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-		775	2			N	-0-			-0-
09	720 #	709	-0-	-11	-0-		709	2			N	-0-			-0-
10	723 R	723	-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-			-0-
11	750 #	677	-0-	-73	-0-		677	2			N	-0-			-0-
12	775 #	605	-0-	-170	-0-		605	2			N	-0-			-0-
01	775 #	756	-0-	-19	-0-		756	2			N	-0-			-0-
REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 -	11694		
08	2480 #	2474	-0-	-6	-0-		2474	2			N	-0-			135
09	2688 R	2688	-0-	-0-	-0-		2688	2			N	-0-			135
10	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2			N	-0-			135
11	2819 R	2819	-0-	-0-	-0-		2819	2			N	-0-			135
12	2790 #	2653	-0-	-137	-0-		2653	2			N	-0-			135
01	2790 #	2770	-0-	-20	-0-		2770	2			N	-0-			135

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567						
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 #	447	-0-	-452	-0-	447 3		N	-0-	138
09	870 #	388	-0-	-482	-0-	388 3		N	-0-	138
10	899 #	362	-0-	-537	-0-	362 3		N	-0-	138
11	570 #	449	-0-	-121	-0-	449 3		N	-0-	138
12	434 #	206	-0-	-228	-0-	206 3		N	-0-	138
01	434 #	259	-0-	-175	-0-	259 3		N	-0-	138
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002						
SKYFALL		WELL #:		1D	RRCID -> 285639	COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939						
CALVERLEY		WELL #:			RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH	11453	PERF.10983 - 11014
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995										
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255						
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH	11540	PERF.11454 - 11515
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-	29
09	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1899 3		N	-0-	29
10	2201 N	1954	-0-	-247	-0-	1954 3		N	-0-	29
11	2100 N	1894	-0-	-206	-0-	1894 3		N	-0-	29
12	1953 N	701	-0-	-1252	-0-	701 3		N	-0-	29
*01	3100 N	3721	-0-	621	621	3555 3	166 9	N	151 161 1	19

AZALEA (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
BURLESON PETROLEUM, INC.															
OSWALD															
WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
BRYANT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510															
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-				52
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				52
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				52
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				52
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				52
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-				52
COG OPERATING LLC															
SHACKELFORD "34"															
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669															
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	N	1				94
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-				94
10	806 N	563	-0-	-243	-0-	559	3	4	9	N	4				98
11	750 N	672	-0-	-78	-0-	660	3	12	9	N	11				109
12	775 N	533	-0-	-242	-0-	529	3	4	9	N	4				113
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	3	N	-0-				113
FLOYD "16"															
WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810															
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1724	3	20	4	N	164				414
						180	9								
09	1050 N	222	-0-	-828	-0-	16	3	173	4	N	30				444
						33	9								
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	403	1	908	4	N	177	369	1		252
						195	9								
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1814	4	202	9	N	184				436
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	4	N	176	356	1		256
						194	9								
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	4	209	9	N	190	178	1		268
CROWNQUEST OPERATING, LLC															
TURNER 42															
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018															
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3089	3	83	9	N	75				265
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	3	62	9	N	56				321
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3158	3	51	9	N	46				367
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3042	3	69	9	N	63	282	1		148
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36				184
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3146	3	52	9	N	47				231
MURCHISON OIL AND GAS, LLC															
GOLLADAY															
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570															
08	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1661	2	15	9	N	14				195
09	1770 N	1573	-0-	-197	-0-	1566	2	7	9	N	6				201
10	1767 N	978	-0-	-789	-0-	961	2	17	9	N	15	1	8		215
11	1620 N	316	-0-	-1304	-0-	307	2	9	9	N	8				223
12	1612 N	898	-0-	-714	-0-	886	2	12	9	N	11				234
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	3				237

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
MURCHISON OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		593667						
GOLLADAY		WELL #:		D 4	RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406	
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3803	2	37 9	N	158
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3668	2	9 9	N	28
10	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	2699	2	8 9	N	35
11	2880 X	1659	-0-	-1221	-0-	1659	2		N	35
12	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	2164	2	2 9	N	37
*01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	37
GOLLADAY		WELL #:		T 1	RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	190
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	190
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	190
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	190
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		N	190
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	190
PETROPLEX ENERGY INC.		660886			RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732	
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		1						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
TEXACO "E"		WELL #:		1 T						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1	RRCID -> 165083		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AZALEA (DEVONIAN)		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		KING "E"		//CONT.//	04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
						//CONT.//	665748	2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562
						WELL #:											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	55	1	2800	3	Y	65	64	0			8	
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	72	9	2706	3	Y	63	60	0			11	
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	53	1	2811	3	Y	73	68	0			16	
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	69	9	2901	3	Y	81	83	0			14	
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	59	1	3144	3	Y	96	100	0			10	
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	80	9	3001	3	Y	86	81	0			15	
						61	1										
						89	9										
						106	9										
						59	1										
						95	9										

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
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-	215
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-	215
10	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2733	3	3 9	N	-0-	218
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-	218
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-	218
*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-	218

BMM (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC				072631						
PARKE, CHESTER				WELL #:	3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416 PERF.	8341 - 8348
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160

BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES			
NOBLE ENERGY INC				611665										
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID -> 256880	COMPL.	DATE 04/27/2010	TOTAL	DEPTH	16960	PERF.11885 - 12361		
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23 1	496 2	N	225	178	1		226	
						39 4	248 9							
09	1140 N	611	-0-	-529	-0-	17 1	350 2	N	215	318	1		123	
						7 4	237 9							
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	N	207				330	
						34 4	228 9							
11	780 N	77	-0-	-703	-0-	3 1	65 2	N	-0-				330	
						9 4								
12	620 N	37	-0-	-583	-0-	2 2	35 9	N	32	175	1		187	
01	744 N	62	-0-	-682	-0-	2 1	48 2	N	-0-				187	
						12 4								

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) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARSTOW (FUSSELMAN)			05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
OXY USA INC.			630591										
WORSHAM 42			WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 17100		PERF. 8260 - 8398		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.			253162										
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292		
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	6	2	36	9	N	33		347
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	23	2	35	9	N	32	185 1	194
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	9	2	39	9	N	35		229
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	2	58	9	N	53		282
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42		324
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43		367
PA PROSPECT LLC			631641										
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300		
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) RAIDER OIL & GAS COMPANY EPPENAUER 15-B													06378 426 688474		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE					
WELL #:													2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
01	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 344412		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WELL #:													2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940		PERF. N/A			
08	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	2738	217	1	2521	2	Y	-0-							-0-					
09	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	5372	210	1	2424	2	Y	-0-							-0-					
10	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	7884	2512	2			Y	-0-							-0-					
11	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	10517	210	1	2423	2	Y	-0-							-0-					
12	1600	N	2432	-0-	832	11349	175	1	2257	2	Y	-0-							-0-					
*01	3100	N	2754	-0-	-346	11003	217	1	2537	2	Y	-0-							-0-					
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT													945936		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721		PERF. N/A			
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10567	2	1	9	N	1							35					
09	9600	X	9558	-0-	-42	-0-	9558	2			N	-0-							35					
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10783	2	4	9	N	4							39					
*11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-	2	6					37					
*12	10230	X	5956	-0-	-4274	-0-	5956	2			N	-0-	3	6					34					
*01	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	9920	2			N	-0-	6	6					28					
EVANS, MARY W.													WELL #:		1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 12485	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
BEALL (ELLEN) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC HARDING FEE													06441 666 827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WELL #:													1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200		PERF. N/A			
08	9610	X	8370	-0-	-1240	-0-	8370	3			N	-0-							41					
09	9300	X	2825	-0-	-6475	-0-	2825	3			N	-0-							41					
10	9610	X	2	-0-	-9608	-0-	2	3			N	-0-	1	1					40					
11	9300	X	4	-0-	-9296	-0-	3	3	1	9	N	1							41					
12	9610	X	8	-0-	-9602	-0-	8	3			N	-0-							41					
01	8370	X	6	-0-	-8364	-0-	6	3			N	-0-							41					
XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.													945936		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 15022			
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-							243					
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-							243					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							243					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58							301					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1					122					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							58					

BEALL (MONTROYA) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC HARDING FEE				06441 777 827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13437	- 16985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293 X	6157	-0-	-136	-0-		6157	3			N	-0-				21
09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-		5276	3			N	-0-				21
10	5735 X	5309	-0-	-426	-0-		5309	3			N	-0-	1 1			20
11	5970 X	4895	-0-	-1075	-0-		4895	3			N	-0-				20
12	6169 X	5140	-0-	-1029	-0-		5140	3			N	-0-				20
01	6169 X	5025	-0-	-1144	-0-		5025	3			N	-0-				20
HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	247				247
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT				945936	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160		
08	713 X	369	-0-	-344	-0-		369	3			N	-0-				122
09	420 X	355	-0-	-65	-0-		355	3			N	-0-				122
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				122
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-				122
12	372 X	85	-0-	-287	-0-		85	3			N	-0-				122
01	372 X	185	-0-	-187	-0-		185	3			N	-0-				122
EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977		
08	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-		9767	3			N	-0-				31
09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-		7721	3			N	-0-				31
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				31
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				31
12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-		5399	3		4 9	N	4				35
*01	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-		10128	3			N	-0-				35
THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755		
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3			N	-0-				109
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3			N	-0-				109
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-				109
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-				109
12	651 N	317	-0-	-334	-0-		317	3			N	-0-				109
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			N	-0-				109
EVANS, MARY W.				WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390		
08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7120	3		1 4	Y	-0-				-0-
09	5460 X	4700	-0-	-760	-0-		4696	3		4 4	Y	-0-				-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						Y	-0-				-0-
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-						Y	-0-				-0-
12	7130 X	2544	-0-	-4586	-0-		2544	3			Y	-0-				-0-
01	6451 X	4896	-0-	-1555	-0-		4896	3			Y	-0-				-0-

BEALL (MONTOKA)		//CONT.//		06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13533 - 17100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3		N	-0-	99
09	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 3		N	-0-	90
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	90
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-	90
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-	90
*01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 3		N	-0-	90
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12676 - 16379
08	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14553 3	1 9	N	1	32
09	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182 3		N	-0-	32
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	32
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	32
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 3		N	-0-	32
*01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 3		N	-0-	32
HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12627 - 15552
08	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 3		N	-0-	49
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11915 3	2 9	N	2	51
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	1	52
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	3	55
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5524 3	2 9	N	2	57
*01	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10542 3	2 9	N	2	59
BEALL, EAST (MONTOKA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
MECO IV, LLC		557076								
STATE OF TEXAS "17"		WELL #:		17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350 PERF.12054 - 12175
08	2759 #	2621	-0-	-138	-0-	2595 3	26 9	N	24	115
09	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2650 3	28 9	N	25	140
10	2728 #	2701	-0-	-27	-0-	2672 3	29 9	N	26	166
11	2640 #	2596	-0-	-44	-0-	2570 3	26 9	N	24	190
12	2759 #	2633	-0-	-126	-0-	2605 3	28 9	N	25	215
01	2759 #	2547	-0-	-212	-0-	2519 3	28 9	N	25	240
BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWIN OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BEVERLY (QUEEN) ARCH OIL & GAS, LLC IOWA REALTY TRUST "S"				07661 500 029272	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #:				1	RRCID -> 160469	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-				-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-				-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-				-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-			881 2			N	-0-				-0-
BIG MESA (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"				07960 700 490300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS							
WELL #:				2	RRCID -> 114963	COMPL. DATE	01/10/1985		TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON) P4 OPERATING, LLC JANN				08027 444 631638	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING							
WELL #:				1	RRCID -> 161407	COMPL. DATE	06/20/1978		TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				83
JANN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE	06/24/1981		TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				95
RAY, JENNIE				WELL #:	1	RRCID -> 161409	COMPL. DATE	02/11/1977		TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				77
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC GILLIHAN				08044 530 332472	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD							
WELL #:				3	RRCID -> 131715	COMPL. DATE	08/09/1989		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345						
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	Y		5				184
09	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	692	3	3	9	Y		3				187
10	DLQ	G-10	668	-0-	668	1363	661	3	7	9	Y		6				193
11	DLQ	G-10	641	-0-	641	2004	641	3			Y		-0-				193
12	DLQ	G-10	628	-0-	628	2632	628	3			Y		-0-				193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2632					Y		NO RPT				193

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)														
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC//CONT.// 332472														
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-				195
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				195
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				195
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				195
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				195
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				195
BITTERWEED, S. (CABALLOS)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310														
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-			-0-
BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK														
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK														
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182														
08	1345 R	175	-0-	-1170	-0-	174	3	1	9	N	1			1
09	330 #	246	-0-	-84	-0-	234	3	12	9	N	11			12
10	341 #	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-			12
11	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-			12
12	248 #	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-			12
01	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-			12
BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC. 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
CREWS & MAST 047200 WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A														
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A														
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.// 047200																
CREWS & MAST				WELL #:		2	RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		34	X	34	-0-	-0-	-0-			14	2	20	9	Y	18		10	1	10	
09		13	X	13	-0-	-0-	-0-			11	2	2	9	Y	2		10	1	2	
10		31	X	12	-0-	-19	-0-			11	2	1	9	Y	1		2	1	1	
11		30	N	7	-0-	-23	-0-			6	2	1	9	Y	1				2	
12		15	N	15	-0-	-0-	-0-			13	2	2	9	Y	2		2	1	2	
01		12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-		1	1	1	
CREWS & MAST "A"				WELL #:		1	RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A							
08		44	N	44	-0-	-0-	-0-			26	2	18	9	Y	16		11	1	5	
09		30	N	25	-0-	-5	-0-			21	2	4	9	Y	4		5	1	4	
10		31	N	23	-0-	-8	-0-			21	2	2	9	Y	2		4	1	2	
11		30	N	13	-0-	-17	-0-			11	2	2	9	Y	2				4	
12		31	N	28	-0-	-3	-0-			25	2	3	9	Y	3		4	1	3	
01		31	N	23	-0-	-8	-0-			23	2			Y	-0-		2	1	1	
HALL, G. T.				WELL #:		1	RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A							
08		6	X	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-				-0-	
09		5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-				-0-	
10		5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-				-0-	
11		6	N	2	-0-	-4	-0-			2	2			Y	-0-				-0-	
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-				-0-	
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-				-0-	
HALL, G. T. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A							
08		9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
09		7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
10		8	N	7	-0-	-1	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
11		9	X	4	-0-	-5	-0-			4	2			Y	-0-				-0-	
12		9	X	8	-0-	-1	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
01		9	X	8	-0-	-1	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
HALL, G. T. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109		PERF. N/A							
08		31	N	30	-0-	-1	-0-			30	2			Y	-0-				-0-	
09		30	N	24	-0-	-6	-0-			24	2			Y	-0-				-0-	
10		31	N	24	-0-	-7	-0-			24	2			Y	-0-				-0-	
11		30	X	12	-0-	-18	-0-			12	2			Y	-0-				-0-	
12		31	X	27	-0-	-4	-0-			27	2			Y	-0-				-0-	
01		31	X	25	-0-	-6	-0-			25	2			Y	-0-				-0-	
MATHEWS, FANNIE				WELL #:		1	RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033		PERF. N/A							
08		9	X	9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
09		8	X	7	-0-	-1	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
10		8	X	7	-0-	-1	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
11		9	N	4	-0-	-5	-0-			4	2			Y	-0-				-0-	
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
*01		8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
MAYO "A"				WELL #:		1	RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120		PERF. N/A							
08		9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
09		7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
10		8	N	7	-0-	-1	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
11		9	N	4	-0-	-5	-0-			4	2			Y	-0-				-0-	
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
*01		8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	

BLOCK A-34 (YATES)														CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.																	
MAYO "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
ELAM														WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
MAYO														WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
DEFORD-WHITE														WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY														WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	194	9	Y	176	150	1		48
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	105	9	Y	95	77	1		66
10	310	X	265	-0-	-45	-0-	-0-	193	2	72	9	Y	65	74	1		57
11	420	X	165	-0-	-255	-0-	-0-	99	2	66	9	Y	60				117
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	-0-	220	2	99	9	Y	90	84	1		123
01	434	X	256	-0-	-178	-0-	-0-	204	2	52	9	Y	47	111	1		59
DEFORD-WHITE														WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	9	X	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	9	X	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
WHITE UNIT														WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12	6	X	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-		-0-		-0-		15 2			Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-		-0-		-0-		12 2			Y	-0-					-0-
10	13 N	12	-0-		-1		-0-		12 2			Y	-0-					-0-
11	15 N	6	-0-		-9		-0-		6 2			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-		-0-		-0-		14 2			Y	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-		-0-		-0-		13 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS										
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										
08	4 N	4	-0-		-0-		-0-		4 3			Y	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-		-0-		-0-		7 3			Y	-0-					-0-
10	6 N	4	-0-		-2		-0-		4 3			Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-		-0-		-0-		14 3			Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-		-0-		-0-		89 3			Y	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-		-0-		-0-		13 3			Y	-0-					-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A										
08	7 N	7	-0-		-0-		-0-		7 3			Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-		-0-		-0-		13 3			Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-		-0-		-0-		395 3			Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-		-0-		-0-		19 3			Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-		-0-		-0-		89 3			Y	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-		-22		-0-		9 3			Y	-0-					-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002										
B & W		WELL #: 2702																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005										
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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										
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854																
UNIVERSITY "9-12"		WELL #:		1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2852 - 3100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-

STATE OF TEXAS "S"				WELL #:		4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0"				945220		RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

TEXU "R"				WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947						
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3				N		-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				N		-0-					-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	279	3				N		-0-					-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	254	3				N		-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3				N		-0-					-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	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								
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	231	9	N	210							944
09	300 #	211	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	101	2	110	9	N	100	737	1					307
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	425	9	N	386	349	1					344
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	112	2	110	9	N	100							444
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	47	377	1					114
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	46							160

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125																		
-32- HALL		WELL #:		1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 17392		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
PYOTE GAS UNIT #5														
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
APACHE CORPORATION														
COOPER "43"														
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090														
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5339	3	24	9	Y	22	47	1	11
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5205	3	18	9	Y	16			27
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5376	3	Y	8			35
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	5301 X	3356	-0-	-1945	-0-	1	1	5212	3	Y	14			49
*01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	3352	3	4	9	Y	4			53
						1	1	5457	3	Y	21	45	1	29
						23	9							
COOPER 49														
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924														
08	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-				62
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3		N	-0-				62
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	43	1	135	3	N	-0-			62
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	N	-0-			62
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-			62
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-			62
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A														
08	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		Y	-0-				25
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4996	2	3	9	Y	3			28
10	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5077	2		Y	-0-				28
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				Y	3				31
12	5115 X	2852	-0-	-2263	-0-	2845	2	7	9	Y	6	20	1	17
*01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4			21
PYOTE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A														
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2		Y	-0-				31
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9340	2	2	9	Y	2			33
10	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9499	2	1	9	Y	1			34
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-				Y	4				38
12	7130 X	4828	-0-	-2302	-0-	4820	2	8	9	Y	7	24	1	21
*01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8721	2	4	9	Y	4			25
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.// 09269 284			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #: 1 U			RRCID -> 047153			COMPL. DATE 09/03/1969			TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
THORNTON, BLUFORD			WELL #: 1 U			RRCID -> 047928			COMPL. DATE 02/14/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
WATSON, L. A. ET AL			WELL #: 1 U			RRCID -> 048904			COMPL. DATE 09/09/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A					
08	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2086	3			Y	-0-	-0-		-0-			
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	3		1 4	Y	-0-	-0-		-0-			
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-		-0-			
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	-0-		-0-			
12	1891 N	526	-0-	-1365	-0-	526	3			Y	-0-	-0-		-0-			
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-	-0-		-0-			
PYOTE GAS UNIT NO. 11			WELL #: 1			RRCID -> 050561			COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045					
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	-0-		-0-			
09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-	-0-		-0-			
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	-0-		-0-			
11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-	-0-		-0-			
12	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-	-0-		-0-			
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			N	-0-	-0-		-0-			
HILL UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 050619			COMPL. DATE 02/04/1971			TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 1 U			RRCID -> 052064			COMPL. DATE 03/01/1972			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	22534 3	2 4	Y	110	34	1			76
09	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	121 9								
						22388 3	16 4	Y	103	100	1			79
						113 9								
10	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-			Y	73	108	1			44
11	21930 X	111	-0-	-21819	-0-	1 4	110 9	Y	100	89	1			55
12	22909 X	11452	-0-	-11457	-0-	11404 3	48 9	Y	44	74	1			25
01	22909 X	20526	-0-	-2383	-0-	20503 3	23 9	Y	21	39	1			7
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		Y	-0-					-0-
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4033 3	3 4	Y	-0-					-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	30	12	1			18
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	51	41	1			28
12	3999 X	2019	-0-	-1980	-0-	2006 3	13 9	Y	12	33	1			7
01	3999 X	3601	-0-	-398	-0-	3601 3		Y	-0-	7	1			-0-
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
08	28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	28513 2		Y	-0-					-0-
09	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27221 2		Y	-0-					-0-
10	26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	26779 2		Y	-0-					-0-
11	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-			Y	-0-					-0-
12	25420 X	14944	-0-	-10476	-0-	14944 2		Y	-0-					-0-
*01	27236 X	27236	-0-	-0-	-0-	27236 2		Y	-0-					-0-
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-					4
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-					4
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-					4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					4
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-					4
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-					4
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	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														
08	8091 X	7989	-0-	-102	-0-	7989 2		Y	-0-					36
09	7950 X	7442	-0-	-508	-0-	7439 2	3 9	Y	3					39
10	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	7563 2	1 9	Y	1					40
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			Y	5					45
12	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-	4493 2	8 9	Y	7	28	1			24
01	7998 X	7875	-0-	-123	-0-	7869 2	6 9	Y	5					29

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
HILL UNIT															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12187	3	10	9	Y	9			219	
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12361	3	12	9	Y	11			230	
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	4			234	
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	18			252	
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6814	3	21	9	Y	19			271	
*01	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12014	3	28	9	Y	25	183	1	113	
CAMPBELL ESTATE ETAL															
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
08	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23397	3	1	4	Y	19	60	1	13	
						21	9								
09	22740 X	22311	-0-	-429	-0-	22201	3	13	4	Y	88	33	1	68	
						97	9								
10	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	53	89	1	32	
11	22650 X	23	-0-	-22627	-0-	1	4			Y	20	41	1	11	
12	23405 X	12350	-0-	-11055	-0-	12291	3	59	9	Y	54	34	1	31	
*01	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21734	3	76	9	Y	69	76	1	24	
WATSON, L A															
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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															
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WATSON, L. A. "B" ET AL															
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE				
08		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3				N	-0-						120				
09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3				N	-0-						120				
10		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3				N	-0-						120				
11		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3				N	-0-						120				
12		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3				N	-0-						120				
01		5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3				N	-0-						120				
APACHE CORPORATION														027200									
COOPER -43-														WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590		PERF. N/A	
08		19220 X	15941	-0-	-3279	-0-	15917	3	24	9	Y	22		47	1				11				
09		18600 X	10858	-0-	-7742	-0-	10840	3	18	9	Y	16							27				
10		19220 X	8353	-0-	-10867	-0-	8344	3	9	9	Y	8							35				
11		15420 X	11268	-0-	-4152	-0-	55	1	11198	3	Y	14							49				
							15	9															
12		15934 X	11251	-0-	-4683	-0-	8	1	11239	3	Y	4							53				
							4	9															
*01		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16151	3	23	9	Y	21		45	1				29				
COOPER 49														WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
BTA OIL PRODUCERS, LLC														041867									
7706 JV-P STALLING														WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382		PERF. N/A	
08		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3				N	-0-						191				
09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3				N	-0-						191				
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3				N	-0-						191				
11		4470 X	4089	-0-	-381	-0-	4089	3				N	-0-						191				
12		4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916	3				N	-0-						191				
*01		4681 X	4221	-0-	-460	-0-	4184	3	37	9	N	34		172	1				53				
CML EXPLORATION, LLC														120648									
PYOTE GAS UNIT NO. 11														WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678	
08		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3				N	-0-						61				
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3				N	-0-						61				
10		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3				N	-0-						61				
11		2160 X	1725	-0-	-435	-0-	1725	3				N	-0-						61				
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3				N	-0-						61				
*01		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3				N	-0-						61				
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	
08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2				Y	-0-						122				
09		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5442	2	11	9	Y	10							132				
10		3503 X	3345	-0-	-158	-0-	3341	2	4	9	Y	4							136				
11		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-						Y	13						149				
12		3503 X	2596	-0-	-907	-0-	2566	2	30	9	Y	27		95	1				81				
*01		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4424	2	20	9	Y	18							99				

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3		Y	-0-
09	6060 X	2930	-0-	-3130	-0-	2925	3	4 4	Y	-0-
						1	9			1
10	4929 X	3204	-0-	-1725	-0-	3192	3	12 9	Y	7
11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				Y	-0-
12	24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	3		Y	-0-
*01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3		Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2	RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648 PERF. N/A
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2		Y	-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L	RRCID ->	048613	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	16980 PERF.15650 - 16740
08	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	21785	2	189 9	N	63
09	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24092	2	211 9	N	84
10	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	23581	2	230 9	N	109
11	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-				N	160
12	25110 X	10313	-0-	-14797	-0-	10098	2	215 9	N	165
01	25110 X	17747	-0-	-7363	-0-	17546	2	201 9	N	158

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	048903	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	16750 PERF. N/A
08	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	15125	3	1 4	Y	-0-
09	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18497	3	13 4	Y	-0-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-				Y	-0-
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	-0-
12	9145 X	6509	-0-	-2636	-0-	6509	3		Y	-0-
*01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3		Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2	RRCID ->	048935	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL DEPTH	16760 PERF.15795 - 16611
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		Y	26
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3 9	Y	29
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3691	2	1 9	Y	30
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	32
12	2759 X	2007	-0-	-752	-0-	1999	2	8 9	Y	18
*01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4 9	Y	22

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	053305	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	16852 PERF. N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE, ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 054039														
COMPL. DATE 11/25/1972														
TOTAL DEPTH 16800														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22478 3	2 4	Y	-0-				-0-	
09	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	24311 3	17 4	Y	4	1 1			3	
						4 9								
10	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	15	9 1			9	
11	11250 X	31	-0-	-11219	-0-	1 4	30 9	Y	27	21 1			15	
12	11625 X	7681	-0-	-3944	-0-	7638 3	43 9	Y	39	32 1			22	
*01	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12903 3	15 9	Y	14	31 1			5	
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 055817														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 16900														
PERF. 15554 - 16575														
08	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	26097 2	91 9	Y	83	197 1			172	
09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	25974 2	106 9	Y	96				268	
10	26447 X	26447	-0-	-0-	-0-	26328 2	119 9	Y	108	187 1			189	
11	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-			Y	118				307	
12	22010 X	14778	-0-	-7232	-0-	14618 2	160 9	Y	145	190 1			262	
*01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26200 2	132 9	Y	120	181 1			201	
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600														
COMPL. DATE 04/11/1974														
TOTAL DEPTH 16834														
PERF. N/A														
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 2		Y	-0-				203	
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2		Y	-0-				203	
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		Y	-0-				203	
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-				203	
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2686 2	22 9	Y	20	7 6			216	
*01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111 2	12 9	Y	11				227	
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048														
COMPL. DATE 04/22/1995														
TOTAL DEPTH 16850														
PERF. 16317 - 16720														
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 2		N	-0-				82	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-				82	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-				82	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-				82	
12	1178 N	608	-0-	-570	-0-	608 2		N	-0-				82	
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 2		N	-0-				82	
BLOCK 16 (MONTOKA)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 192270														
COMPL. DATE 07/07/2002														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 12800 - 17750														
08	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	620 1	4958 3	N	24				194	
						26 9								
09	5460 X	5317	-0-	-143	-0-	600 1	4681 3	N	33				227	
						36 9								
10	5642 X	5220	-0-	-422	-0-	580 1	4622 3	N	16				243	
						18 9								
11	5430 X	5265	-0-	-165	-0-	580 1	4662 3	N	21				264	
						23 9								
12	5611 X	5458	-0-	-153	-0-	620 1	4816 3	N	20	180 1			104	
						22 9								
01	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	620 1	4604 3	N	23				127	
						25 9								

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 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	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974	3	Y	-0-		112
09	3000 N	4756	-0-	1756	1756	4756	3	Y	-0-		112
10	3100 N	5813	-0-	2713	4469	5813	3	Y	-0-		112
11	3000 N	2683	-0-	-317	4152	2683	3	Y	-0-		112
12	4614 X	462	-0-	-4152	-0-	462	3	Y	-0-		112
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	Y	-0-		112

COOPER "43"		WELL #:		1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460	
08	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6304	3	24 9 Y	22	47 1	11
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9055	3	18 9 Y	16		27
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8033	3	9 9 Y	8		35
11	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	10 1	8742 3	Y	14		49
						15 9					
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	4 1	5973 3	Y	4		53
						4 9					
*01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10960	3	23 9 Y	21	45 1	29

COOPER "43"		WELL #:		2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090	
08	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	5317	3	24 9 Y	22	47 1	11
09	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5183	3	18 9 Y	16		27
10	5456 X	5366	-0-	-90	-0-	3 1	5354 3	Y	8		35
						9 9					
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	1 1	5190 3	Y	14		49
						15 9					
12	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	3338	3	4 9 Y	4		53
*01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1 1	5435 3	Y	21	45 1	29
						23 9					

COOPER 49		WELL #:		2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994	
08	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	Y	-0-		25
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3	Y	-0-		25
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	43 1	135 3	Y	-0-		25
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42 1	138 3	Y	-0-		25
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	156 3	Y	-0-		25
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43 1	168 3	Y	-0-		25

COOPER "43"		WELL #:		3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039	
08	11966 X	4879	-0-	-7087	-0-	4879	3	Y	-0-		-0-
09	11580 X	6904	-0-	-4676	-0-	6904	3	Y	-0-		-0-
10	9734 X	5169	-0-	-4565	-0-	82 1	5087 3	Y	-0-		-0-
11	6060 X	5350	-0-	-710	-0-	19 1	5331 3	Y	-0-		-0-
12	7130 X	3691	-0-	-3439	-0-	46 1	3645 3	Y	-0-		-0-
01	7130 X	4109	-0-	-3021	-0-	85 1	4024 3	Y	-0-		-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
WOOD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
PYOTE GAS UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100														
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
08	6572 X	4822	-0-	-1750	-0-	4822	2			N	-0-			100
09	6360 X	4315	-0-	-2045	-0-	4315	2			N	-0-			100
10	6572 X	4301	-0-	-2271	-0-	4301	2			N	-0-			100
11	6360 X	4109	-0-	-2251	-0-	4109	2			N	-0-			100
12	6572 X	4301	-0-	-2271	-0-	4301	2			N	-0-			100
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			100
CHEVRON U. S. A. INC.														
STALLINGS GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183														
08	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	4319	3			N	-0-			69
09	4470 X	4308	-0-	-162	-0-	4308	3			N	-0-			69
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-			69
11	4320 X	3366	-0-	-954	-0-	3366	3			N	-0-			69
*12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-			69
01	5611 X	4298	-0-	-1313	-0-	4298	3			N	-0-			69
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177														
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	10	4	1	6
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	6	1	1
12	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3			Y	-0-	1	1	-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
HILL UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-			7
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			7
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			7
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			7
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			7
*01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	5	1	2
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			Y	-0-			-0-
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4750	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-			-0-
12	4898 X	1374	-0-	-3524	-0-	1374	3			Y	-0-			-0-
01	4898 X	2609	-0-	-2289	-0-	2609	3			Y	-0-			-0-
PATHOMACK 55														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
08	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	26086	3	2	4	Y	43	19	1	29
						47	9							
09	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	25163	3	17	4	Y	53	41	1	41
						58	9							
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	82	73	1	50
11	24900 X	56	-0-	-24844	-0-		1	4	55	9	50	72	1	28
12	25730 X	13509	-0-	-12221	-0-	13459	3	50	9	Y	45	47	1	26
01	24380 X	23856	-0-	-524	-0-	23771	3	85	9	Y	77	77	1	26

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A.															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	16275	3	2	4	Y	-0-	27	1		-0-
09	15090 X	13373	-0-	-1717	-0-	13333	3	15	4	Y	23	5	1		18
						25	9								
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	5	20	1		3
11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	9	7	1		5
12	16275 X	7363	-0-	-8912	-0-	7340	3	23	9	Y	21	14	1		12
01	16275 X	12603	-0-	-3672	-0-	12600	3	3	9	Y	3	14	1		1
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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															
08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15250	3	1	4	Y	-0-	2	1		-0-
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	14583	3	10	4	Y	-0-				-0-
10	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	61	24	1		37
11	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	85	75	1		47
12	14260 X	7576	-0-	-6684	-0-	7471	3	105	9	Y	95	88	1		54
*01	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14250	3	67	9	Y	61	94	1		21
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570															
08	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11376	3	1	4	Y	48	86	1		33
						53	9								
09	12060 X	12014	-0-	-46	-0-	11907	3	15	4	Y	84	52	1		65
						92	9								
10	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	22	74	1		13
11	12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	9	17	1		5
12	12400 X	7230	-0-	-5170	-0-	7223	3	7	9	Y	6	8	1		3
01	12400 X	10574	-0-	-1826	-0-	10561	3	13	9	Y	12	11	1		4
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371															
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	3	1	4	Y	-0-				-0-
09	7020 X	6134	-0-	-886	-0-	6129	3	5	4	Y	-0-				-0-
10	7254 X	6321	-0-	-933	-0-	6313	3	8	9	Y	7	3	1		4
11	7020 X	5710	-0-	-1310	-0-	5707	3	3	9	Y	3	5	1		2
12	6634 X	2696	-0-	-3938	-0-	2696	3			Y	-0-	2	1		-0-
01	6634 X	5168	-0-	-1466	-0-	5168	3			Y	-0-				-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129															
08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10587	3	1	4	Y	-0-	26	1		-0-
09	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10484	3	7	4	Y	12	3	1		9
						13	9								
10	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	8	12	1		5
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
12	10850 X	5389	-0-	-5461	-0-	5374	3	15	9	Y	14	6	1		8
01	10718 X	9978	-0-	-740	-0-	9944	3	34	9	Y	31	28	1		11

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
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
08	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8712 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7793 3	9 4	Y	-0-		-0-			-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	8711 X	4057	-0-	-4654	-0-	4057 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	8711 X	7319	-0-	-1392	-0-	7319 3		Y	-0-		-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
08	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9470 3	1 4	Y	-0-		-0-	47 1		-0-
09	8760 X	8749	-0-	-11	-0-	8744 3	5 4	Y	-0-		-0-			-0-
10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	17		7 1			10
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			Y	8		14 1			4
12	9486 X	4971	-0-	-4515	-0-	4971 3		Y	-0-		4 1			-0-
01	9486 X	8917	-0-	-569	-0-	8917 3		Y	-0-					-0-
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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														
08	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4503 3	13 9	N	12					281
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4627 3	20 9	N	18					299
10	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4337 3	10 9	N	9		185 1			123
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	6					129
12	5301 X	2178	-0-	-3123	-0-	2148 3	30 9	N	27					156
01	4805 X	2654	-0-	-2151	-0-	2625 3	29 9	N	26					182
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
08	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12316 3	1 4	Y	20		6 1			14
09	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12978 3	14 4	Y	1		15 1			-0-
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	68		27 1			41
11	5910 X	121	-0-	-5789	-0-	1 4	120 9	Y	109		90 1			60
12	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7107 3	46 9	Y	42		78 1			24
*01	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11786 3	109 9	Y	99		89 1			34
LOWE, RALPH ESTATE 77														
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
08	10726 X	10644	-0-	-82	-0-	10643 3	1 4	Y	-0-					-0-
09	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11263 3	12 4	Y	-0-					-0-
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-					-0-
11	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			Y	14		6 1			8
12	11656 X	5195	-0-	-6461	-0-	5195 3		Y	-0-		8 1			-0-
01	11656 X	10030	-0-	-1626	-0-	10004 3	26 9	Y	24		16 1			8

BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WATSON, L. A.		WELL #:		3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13422 - 16626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13877	3	1	4	Y	-0-	11	1	-0-	
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13386	3	14	4	Y	-0-			-0-	
10	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	41	16	1	25	
11	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	24	36	1	13	
12	12400 X	6371	-0-	-6029	-0-	6298	3	73	9	Y	66	42	1	37	
*01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13578	3	80	9	Y	73	85	1	25	
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13525 - 16845			
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-	
09	600 N	53	-0-	-547	-0-	52	3	1	4	Y	-0-			-0-	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-			-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-			-0-	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			-0-	
*01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1	3	
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850		PERF.13976 - 17826			
08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6561	3	1	4	Y	-0-			-0-	
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6163	3	4	4	Y	-0-			-0-	
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			-0-	
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	13	6	1	7	
12	6138 X	3560	-0-	-2578	-0-	3542	3	18	9	Y	16	14	1	9	
*01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-	9	1	-0-	
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14158 - 18133			
08	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10293	3	1	4	Y	-0-			-0-	
09	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11365	3	8	4	Y	-0-			-0-	
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-			-0-	
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-			-0-	
12	9641 X	6410	-0-	-3231	-0-	6404	3	6	9	Y	5	2	1	3	
*01	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10751	3	19	9	Y	17	14	1	6	
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #:		3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13778 - 17625			
08	20987 X	20330	-0-	-657	-0-	20329	3	1	4	Y	-0-	2	1	-0-	
09	20310 X	19358	-0-	-952	-0-	19345	3	13	4	Y	-0-			-0-	
10	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	-0-			-0-	
11	19680 X	9	-0-	-19671	-0-	1	4	8	9	Y	7	3	1	4	
12	20336 X	7870	-0-	-12466	-0-	7847	3	23	9	Y	21	13	1	12	
01	20336 X	18876	-0-	-1460	-0-	18840	3	36	9	Y	33	34	1	11	
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14277 - 24280			
08	9765 X	9618	-0-	-147	-0-	9467	3	1	4	Y	136	42	1	94	
						150	9								
09	9450 X	8898	-0-	-552	-0-	8795	3	9	4	Y	85	114	1	65	
						94	9								
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	18	72	1	11	
11	9300 X	11	-0-	-9289	-0-	1	4	10	9	Y	9	15	1	5	
12	9610 X	7332	-0-	-2278	-0-	7183	3	149	9	Y	135	63	1	77	
*01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13545	3	65	9	Y	59	116	1	20	

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.//			09269 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #:			4H	RRCID -> 191733			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HILL UNIT					WELL #:		2HL	RRCID -> 195322			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PYOTE GAS UNIT NO. 13					WELL #:		3H	RRCID -> 245711			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600						
08	124 X	7	-0-	-117	-0-	-0-		7	2				Y	-0-					34	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2				Y	-0-					34	
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					34	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-							Y	-0-					34	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							Y	-0-					34	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							Y	-0-					34	

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						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
08	1426 #	591	-0-	-835	-0-	-0-		503	2	88	9	N	80	78	1				43	
09	1380 #	1317	-0-	-63	-0-	-0-		1239	2	78	9	N	71	81	1				33	
10	1426 #	826	-0-	-600	-0-	-0-		724	2	102	9	N	93	94	1				32	
11	1380 #	1294	-0-	-86	-0-	-0-		1243	2	51	9	N	46	77	1				1	
12	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	-0-		1830	2	428	9	N	389	111	1				279	
*01	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	-0-		2975	2	1130	9	N	1027	1189	1				117	

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)					09302 400		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.					148113															
UNIVERSITY 24-18 "A"					WELL #:		1	RRCID -> 212267			COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BLOCK 27 (MCKEE)										09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										109336								
WADDELL, W. N., ET AL										WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WADDELL, W. N., ET AL										WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333		PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N., ET AL										WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115		PERF. N/A
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	-0-	630	3				N	-0-				-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-				-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	17	9		N	15	15	0		-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3	40	9		N	36	35	0		-1
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	18	9		N	16	17	0		-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	-0-	728	3				N	-0-				-0-
WADDELL, W. N., ET AL										WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5857 - 5880
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-				-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-				-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-				-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-				-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	-0-	795	3				N	-0-				-0-
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	-0-	1234	3				N	-0-				-0-
VANGUARD OPERATING, LLC										881585								
LONG, ELL										WELL #: 12		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050		PERF. N/A
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	-0-	465	3				N	-0-				-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	-0-	440	3				N	-0-				-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	-0-	396	3				N	-0-				-0-
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	-0-	165	3				N	-0-				-0-
12	465	N	104	-0-	-361	-0-	-0-	104	3				N	-0-				-0-
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	-0-	134	3				N	-0-				-0-
LONG, ELL										WELL #: 13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992		
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
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID -> 164020		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID -> 166519		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
BLOCK 31 (ATOKA 7900)				09358 090	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.				630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		0 11	RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095		
08	3428 R	3428	-0-	-0-	-0-	3373 3	55 9	Y	50	50 0	2
09	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2743 3	29 9	Y	26	27 0	1
10	3441 #	2094	-0-	-1347	-0-	2033 3	61 9	Y	55	54 0	2
11	3330 #	3227	-0-	-103	-0-	3092 3	135 9	Y	123	122 0	3
*12	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3608 3	50 9	Y	45	47 0	1
*01	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3989 3	4 9	Y	4	5 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY 38				09358 450 027200 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 211842		CAPACITY COMPL. DATE 09/03/1968				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		62 N	30	-0-	-32	-0-		27 3	3	4	Y		-0-						-0-
09		60 N	28	-0-	-32	-0-		28 3			Y		-0-						-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		48 3	7	9	Y		6		5 0			1	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		59 3	10	9	Y		9		8 0			2	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		1 1	57	3	Y		9		9 0			2	
								1 4	10	9									
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		1 1	56	3	Y		10		10 0			2	
								11 9											
UNIVERSITY 35				WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954							
08		2139 N	1829	-0-	-310	-0-		1603 3	200	4	Y		24		36 0			5	
								26 9											
09		1830 N	1688	-0-	-142	-0-		1668 3	20	9	Y		18		18 0			5	
10		1891 N	1748	-0-	-143	-0-		1718 3	30	9	Y		27		27 0			5	
11		1740 N	1213	-0-	-527	-0-		1179 3	34	9	Y		31		30 0			6	
12		1736 N	685	-0-	-1051	-0-		3 1	635	3	Y		29		29 0			6	
								15 4	32	9									
01		1736 N	1577	-0-	-159	-0-		8 1	1532	3	Y		34		34 0			6	
								37 9											
UNIVERSITY 38 -A-				WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922							
08		899 N	707	-0-	-192	-0-		610 3	76	4	Y		19		20 0			4	
								21 9											
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1236 3	32	9	Y		29		26 0			7	
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1267 3	31	9	Y		28		30 0			5	
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1287 3	34	9	Y		31		30 0			6	
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		6 1	1188	3	Y		29		29 0			6	
								28 4	32	9									
*01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		6 1	1170	3	Y		34		34 0			6	
								37 9											
OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT				630591 WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892							
08		17484 X	17462	-0-	-22	-0-		17459 3	3	9	Y		3		3 0			-0-	
09		17280 X	16231	-0-	-1049	-0-		16225 3	6	9	Y		5		5 0			-0-	
10		17856 X	16875	-0-	-981	-0-		16803 3	72	9	Y		65		63 0			2	
11		15750 X	15477	-0-	-273	-0-		15437 3	40	9	Y		36		37 0			1	
12		16275 X	15726	-0-	-549	-0-		15726 3			Y		-0-		1 0			-0-	
*01		17129 X	17129	-0-	-0-	-0-		17127 3	2	9	Y		2		2 0			-0-	
BLOCK 31 UNIT				WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995							
08		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-		9087 3	25	9	Y		23		23 0			1	
09		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-		9101 3	25	9	Y		23		23 0			1	
10		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-		9452 3	85	9	Y		77		76 0			2	
11		8940 X	8919	-0-	-21	-0-		8865 3	54	9	Y		49		50 0			1	
*12		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-		9819 3	67	9	Y		61		60 0			2	
*01		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-		9494 3	59	9	Y		54		54 0			2	
BLOCK 31 UNIT				WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816							
08		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-		11999 3	8	9	Y		7		7 0			-0-	
09		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-		11873 3	7	9	Y		6		6 0			-0-	
10		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-		12011 3	41	9	Y		37		36 0			1	
11		11220 X	10636	-0-	-584	-0-		10566 3	70	9	Y		64		63 0			2	
12		11594 X	10205	-0-	-1389	-0-		10177 3	28	9	Y		25		26 0			1	
01		11594 X	10051	-0-	-1543	-0-		10033 3	18	9	Y		16		17 0			-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
08	18321 X	17409	-0-	-912	-0-	17386	3	23	9	Y	21	21	0		1			
09	18060 X	16191	-0-	-1869	-0-	16167	3	24	9	Y	22	22	0		1			
10	18662 X	16398	-0-	-2264	-0-	16370	3	28	9	Y	25	25	0		1			
11	15660 X	14496	-0-	-1164	-0-	14470	3	26	9	Y	24	24	0		1			
12	16182 X	12754	-0-	-3428	-0-	12728	3	26	9	Y	24	24	0		1			
01	16182 X	12278	-0-	-3904	-0-	12260	3	18	9	Y	16	17	0		-0-			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005																		
08	12462 X	9982	-0-	-2480	-0-	9962	3	20	9	Y	18	18	0		1			
09	10620 X	9598	-0-	-1022	-0-	9586	3	12	9	Y	11	12	0		-0-			
10	10974 X	9888	-0-	-1086	-0-	9878	3	10	9	Y	9	9	0		-0-			
11	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10368	3	41	9	Y	37	36	0		1			
*12	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	9987	3	33	9	Y	30	30	0		1			
01	9610 X	8971	-0-	-639	-0-	8947	3	24	9	Y	22	22	0		1			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918																		
08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15836	3	42	9	Y	38	39	0		1			
09	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20452	3	37	9	Y	34	34	0		1			
10	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16190	3	37	9	Y	34	34	0		1			
11	16950 X	12483	-0-	-4467	-0-	12449	3	34	9	Y	31	31	0		1			
12	17515 X	15922	-0-	-1593	-0-	15877	3	45	9	Y	41	41	0		1			
*01	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	19722	3	51	9	Y	46	46	0		1			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865																		
08	53320 X	37506	-0-	-15814	-0-	37414	3	92	9	Y	84	81	0		3			
09	59727 X	59727	-0-	-0-	-0-	59538	3	189	9	Y	172	168	0		7			
10	64595 X	64595	-0-	-0-	-0-	64572	3	23	9	Y	21	27	0		1			
11	60806 X	60806	-0-	-0-	-0-	60721	3	85	9	Y	77	76	0		2			
12	54684 X	3352	-0-	-51332	-0-	3344	3	8	9	Y	7	9	0		-0-			
01	64604 X	29455	-0-	-35149	-0-	29388	3	67	9	Y	61	59	0		2			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150																		
08	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3147	3	7	9	Y	6	8	0		60			
09	4380 X	3073	-0-	-1307	-0-	3066	3	7	9	Y	6	6	0		60			
10	4464 X	2917	-0-	-1547	-0-	2896	3	21	9	Y	19	18	0		61			
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	3	33	9	Y	30	30	0		61			
*12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4579	3	43	9	Y	39	39	0		61			
*01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	3	15	9	Y	14	15	0		60			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016																		
08	5425 X	5300	-0-	-125	-0-	5289	3	11	9	N	10	11	0		-0-			
09	5250 X	5007	-0-	-243	-0-	4998	3	9	9	N	8	8	0		-0-			
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5259	3	9	9	N	8	8	0		-0-			
11	5130 X	4030	-0-	-1100	-0-	4017	3	13	9	N	12	12	0		-0-			
12	5301 X	4805	-0-	-496	-0-	4793	3	12	9	N	11	11	0		-0-			
01	5301 X	4999	-0-	-302	-0-	4988	3	11	9	N	10	10	0		-0-			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508																		
08	14446 X	9752	-0-	-4694	-0-	9745	3	7	9	N	6	6	0		-0-			
09	13980 X	9322	-0-	-4658	-0-	9316	3	6	9	N	5	5	0		-0-			
10	11780 X	9913	-0-	-1867	-0-	9901	3	12	9	N	11	11	0		-0-			
11	10440 X	8607	-0-	-1833	-0-	8594	3	13	9	N	12	12	0		-0-			
*12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11028	3	14	9	N	13	13	0		-0-			
*01	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11883	3	55	9	N	50	49	0		1			

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	22673	3	120	9	N	109	115	0	4
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	23398	3	129	9	N	117	116	0	5
10	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21392	3	127	9	N	115	117	0	3
11	20550 X	20022	-0-	-528	-0-	19877	3	145	9	N	132	131	0	4
12	21235 X	17824	-0-	-3411	-0-	17635	3	189	9	N	172	171	0	5
01	21235 X	17556	-0-	-3679	-0-	17380	3	176	9	N	160	160	0	5
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 7 RRCID -> 279502 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023														
08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
09	2490 N	-0-	-0-	-2490	-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-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039														
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4006	3	28	9	N	25	25	0	1
09	3870 X	3661	-0-	-209	-0-	3639	3	22	9	N	20	20	0	1
10	4185 X	3566	-0-	-619	-0-	3537	3	29	9	N	26	26	0	1
11	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	3471	3	20	9	N	18	18	0	1
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3834	3	23	9	N	21	21	0	1
01	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	3519	3	31	9	N	28	28	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780														
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6915	3	24	9	N	22	23	0	1
09	6810 X	6542	-0-	-268	-0-	6518	3	24	9	N	22	22	0	1
10	7037 X	6686	-0-	-351	-0-	6656	3	30	9	N	27	27	0	1
11	6810 X	6208	-0-	-602	-0-	6179	3	29	9	N	26	26	0	1
12	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	6914	3	24	9	N	22	22	0	1
01	6944 X	6814	-0-	-130	-0-	6789	3	25	9	N	23	23	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843														
08	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3295	3	3	9	N	3	3	0	-0-
09	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3138	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
11	3300 X	2999	-0-	-301	-0-	2997	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3200	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6542	3	4	9	N	4	4	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511														
08	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	36083	3	116	9	N	105	107	0	4
09	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	34965	3	133	9	N	121	120	0	5
10	35183 X	35183	-0-	-0-	-0-	35027	3	156	9	N	142	143	0	4
11	33270 X	32620	-0-	-650	-0-	32469	3	151	9	N	137	137	0	4
12	34379 X	33485	-0-	-894	-0-	33335	3	150	9	N	136	136	0	4
01	34379 X	32983	-0-	-1396	-0-	32840	3	143	9	N	130	130	0	4
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856														
08	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	23024	3	97	9	N	88	86	0	3
09	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	21532	3	84	9	N	76	76	0	3
10	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	22680	3	99	9	N	90	90	0	3
11	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	21838	3	122	9	N	111	111	0	3
*12	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24561	3	162	9	N	147	146	0	4
01	21576 X	21543	-0-	-33	-0-	21430	3	113	9	N	103	104	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0																	
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	N	3	4	0			-0-	
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
*01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033																	
08	837 X	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					-0-	
09	1260 X	207	-0-	-1053	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
10	1302 X	108	-0-	-1194	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6860	3	83	9	N	75	73	0			2	
*12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11973	3	53	9	N	48	49	0			1	
*01	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11143	3	37	9	N	34	34	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646																	
08	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16337	3	32	9	N	29	29	0			1	
09	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	16083	3	35	9	N	32	32	0			1	
10	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	17554	3	53	9	N	48	48	0			1	
11	15840 X	13902	-0-	-1938	-0-	13871	3	31	9	N	28	28	0			1	
12	16368 X	15281	-0-	-1087	-0-	15231	3	50	9	N	45	45	0			1	
01	16585 X	15210	-0-	-1375	-0-	15169	3	41	9	N	37	37	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044																	
08	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7749	3	25	9	N	23	23	0			1	
09	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9655	3	17	9	N	15	15	0			1	
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7506	3	6	9	N	5	6	0			-0-	
11	7530 X	6215	-0-	-1315	-0-	6206	3	9	9	N	8	8	0			-0-	
12	7781 X	7318	-0-	-463	-0-	7282	3	36	9	N	33	32	0			1	
01	8649 X	7250	-0-	-1399	-0-	7220	3	30	9	N	27	27	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931																	
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8381	3	9	9	N	8	9	0			-0-	
09	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8329	3	15	9	N	14	13	0			1	
10	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8643	3	24	9	N	22	22	0			1	
11	8160 X	6470	-0-	-1690	-0-	6448	3	22	9	N	20	20	0			1	
12	8432 X	6868	-0-	-1564	-0-	6843	3	25	9	N	23	23	0			1	
01	8680 X	7640	-0-	-1040	-0-	7603	3	37	9	N	34	34	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846																	
08	12710 X	10135	-0-	-2575	-0-	10088	3	47	9	N	43	43	0			2	
09	12300 X	9373	-0-	-2927	-0-	9310	3	63	9	N	57	57	0			2	
10	10106 X	9580	-0-	-526	-0-	9513	3	67	9	N	61	61	0			2	
11	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	16914	3	20	9	N	18	19	0			1	
*12	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10332	3	67	9	N	61	60	0			2	
01	10137 X	9679	-0-	-458	-0-	9601	3	78	9	N	71	71	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830																	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3173	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
10	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
11	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	2999	3	4	9	N	4	4	0			-0-	
12	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3178	3	9	9	N	8	8	0			-0-	
01	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3166	3	11	9	N	10	10	0			-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	5693	3	18	9	N	16	16	0
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	4602	3	8	9	N	7	8	0
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	3	11	9	N	10	10	0
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	3	15	9	N	14	14	0
*12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	-0-	5970	3	33	9	N	30	29	0
*01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	-0-	6344	3	18	9	N	16	17	0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070														
08	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	-0-	24941	3	34	9	N	31	32	0
09	29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	-0-	28998	3	22	9	N	20	20	0
10	26507 X	26507	-0-	-0-	-0-	-0-	26477	3	30	9	N	27	27	0
11	24180 X	22320	-0-	-1860	-0-	-0-	22290	3	30	9	N	27	27	0
12	24986 X	18634	-0-	-6352	-0-	-0-	18601	3	33	9	N	30	30	0
01	26009 X	23238	-0-	-2771	-0-	-0-	23202	3	36	9	N	33	33	0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950														
08	14322 X	13052	-0-	-1270	-0-	-0-	13006	3	46	9	N	42	42	0
09	14100 X	12042	-0-	-2058	-0-	-0-	12014	3	28	9	N	25	26	0
10	14570 X	11741	-0-	-2829	-0-	-0-	11731	3	10	9	N	9	10	0
11	14100 X	10777	-0-	-3323	-0-	-0-	10748	3	29	9	N	26	25	0
12	13950 X	11008	-0-	-2942	-0-	-0-	10986	3	22	9	N	20	20	0
01	13051 X	10450	-0-	-2601	-0-	-0-	10442	3	8	9	N	7	8	0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977														
08	6231 X	6045	-0-	-186	-0-	-0-	6033	3	12	9	N	11	12	0
09	6030 X	5764	-0-	-266	-0-	-0-	5756	3	8	9	N	7	7	0
10	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	-0-	5815	3	7	9	N	6	6	0
11	6030 X	5148	-0-	-882	-0-	-0-	5141	3	7	9	N	6	6	0
12	6231 X	5573	-0-	-658	-0-	-0-	5561	3	12	9	N	11	11	0
01	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	-0-	5897	3	12	9	N	11	11	0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021														
08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	-0-	17039	3	36	9	N	33	33	0
09	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	-0-	17890	3	28	9	N	25	25	0
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	-0-	16982	3	31	9	N	28	28	0
11	14580 X	13431	-0-	-1149	-0-	-0-	13399	3	32	9	N	29	29	0
12	15066 X	13118	-0-	-1948	-0-	-0-	13085	3	33	9	N	30	30	0
01	15066 X	12638	-0-	-2428	-0-	-0-	12601	3	37	9	N	34	34	0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994														
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	3	2	9	N	2	3	0
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	-0-	3837	3			N	-0-		0
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1	1	0
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4642	3	4	9	N	4	4	0
*12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	4787	3	3	9	N	3	3	0
*01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-		0
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043														
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	3	8	9	N	7	7	0
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	3	7	9	N	6	6	0
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	5271	3	12	9	N	11	11	0
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	4900	3	10	9	N	9	9	0
*12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5269	3	2	9	N	2	2	0
*01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-		0

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9034 3	6 9	N	5	5 0				-0-
09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10155 3	7 9	N	6	6 0				-0-
10	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11325 3	9 9	N	8	8 0				-0-
11	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10903 3	6 9	N	5	5 0				-0-
*12	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430 3		N	-0-					-0-
*01	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11651 3	3 9	N	3	3 0				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														
APACHE CORPORATION														
UNIVERSITY -35- A														
WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930														
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	81 3	10 4	Y	15	15 0				3
						17 9								
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	84 3	17 9	Y	15	14 0				4
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86 3	14 9	Y	13	15 0				2
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81 3	18 9	Y	16	15 0				3
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	57 3	Y	15	15 0				3
						1 4	17 9							
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	56 3	Y	17	17 0				3
						19 9								

UNIVERSITY "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																
UNIVERSITY "47"		WELL #:		2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2904 - 2920								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-		54	3	7	4	Y	30	27	0				6	
								33	9											
09		90 N	87	-0-	-3	-0-		56	3	31	9	Y	28	27	0				7	
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		58	3	15	9	Y	14	19	0				2	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-		59	3	20	9	Y	18	17	0				3	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		1	1	57	3	Y	15	15	0				3	
								1	4	17	9									
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		1	1	56	3	Y	17	17	0				3	
								19	9											
UNIVERSITY "37A"																				
		WELL #:		1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2910 - 2926								
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		27	3	3	4	Y	-0-						-0-	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3			Y	-0-						-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3			Y	-0-						-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3			Y	-0-						-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	28	3	Y	-0-						-0-	
								1	4											
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	3	Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY "47A"																				
		WELL #:		1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2896 - 2912								
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-		27	3	3	4	Y	28	22	0				6	
								31	9											
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		28	3	31	9	Y	28	27	0				7	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		56	3	14	9	Y	13	18	0				2	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-		66	3	18	9	Y	16	15	0				3	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		1	1	85	3	Y	15	15	0				3	
								2	4	17	9									
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-		1	1	84	3	Y	17	17	0				3	
								19	9											
UNIVERSITY -35-																				
		WELL #:		1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 2964 - 2974								
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		81	3	10	4	Y	30	29	0				6	
								33	9											
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-		84	3	32	9	Y	29	28	0				7	
10		124 N	117	-0-	-7	-0-		86	3	31	9	Y	28	30	0				5	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		88	3	34	9	Y	31	30	0				6	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		1	1	85	3	Y	29	29	0				6	
								2	4	32	9									
01		124 N	122	-0-	-2	-0-		1	1	84	3	Y	34	34	0				6	
								37	9											
UNIVERSITY 38 "A"																				
		WELL #:		1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 2955 - 2967								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 (QUEEN) OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT				//CONT.// 630591 WELL #: P 17		09358 910 RRCID -> 163611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE							
						COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL	DEPTH	3005	PERF.	2886	-	2903						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	217	N	182	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL		DEPTH		3252		PERF.		2903 - 2931	
08	124	N	109	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL		DEPTH		3070		PERF.		2918 - 2935	
08	558	N	412	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL		DEPTH		3030		PERF.		2881 - 2896	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL		DEPTH		9025		PERF.		2914 - 2932	
08	31	N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL		DEPTH		3030		PERF.		2920 - 2935	
08	155	N	109	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL		DEPTH		3030		PERF.		2908 - 2923	
08	155	N	117	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928	
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	Y	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954	
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	Y	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045	
								PERF. 2946 - 2962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082	
								PERF. 2994 - 3004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		-0-
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2		-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1683	2	3 9	-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3 9	-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-
*12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1 9	-0-
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1 9	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) OXY USA INC.			//CONT.// 09358 910 //CONT.// 630591			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 2S			RRCID -> 197921			COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 9SD			RRCID -> 202744			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998					
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-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					
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2				Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-					-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2				Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 5			RRCID -> 204148			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2				Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-					-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY			760218 WELL #: 4			RRCID -> 168513			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
UNIVERSITY																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 168517																	
COMPL. DATE 04/30/1998																	
TOTAL DEPTH 9721																	
PERF. 2962 - 2980																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 168938																	
COMPL. DATE 06/15/1998																	
TOTAL DEPTH 3200																	
PERF. 2973 - 2991																	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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																	
08	264	N		264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-			-0-
09	243	N		243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-
10	243	N		243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-
*11	255	N		255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-			-0-
*12	288	N		288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-			-0-
*01	280	N		280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-			-0-
UNIVERSITY -B-																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 228212																	
COMPL. DATE 04/22/2007																	
TOTAL DEPTH 3204																	
PERF. 2912 - 3021																	
08	385	N		385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-			-0-
09	314	N		314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-			-0-
10	314	N		314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-			-0-
*11	330	N		330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-			-0-
*12	373	N		373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 228213																	
COMPL. DATE 05/03/2007																	
TOTAL DEPTH 3210																	
PERF. 2912 - 3021																	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	828	N		828	-0-	-0-	-0-	828	2				N	-0-			-0-
10	828	N		828	-0-	-0-	-0-	828	2				N	-0-			-0-
*11	862	N		862	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-			-0-
*12	908	N		908	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-			-0-
*01	790	N		790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-			-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)														CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION																	
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT																	
WELL #: 201																	
RRCID -> 210336																	
COMPL. DATE 12/09/1965																	
TOTAL DEPTH 8970																	
PERF. 7856 - 7876																	
08	138	R		138	-0-	-0-	-0-	118	3	13	4	Y	6	7	0		-0-
09	156	R		156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	6	0		1
10	160	R		160	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	6	6	0		1
11	144	R		144	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	6	6	0		1
12	93	R		93	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	7	7	0		1
01	93	#		90	-0-	-3	-0-	1	1	81	3	Y	7	7	0		1
								8	9								

BLOCK 31, EAST (ATOKA)													CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION														
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980														
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	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1784 3	204 4	Y	-0-			-0-		
09	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-			-0-		
10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	8 1	1903 3	Y	-0-			-0-		
11	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	9 1	1968 3	Y	-0-			-0-		
12	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	9 1	2094 3	Y	-0-			-0-		
*01	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	10 1	2033 3	Y	-0-			-0-		
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933														
08	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1427 3	163 4	Y	-0-			-0-		
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-		
10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	7 1	1522 3	Y	-0-			-0-		
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	7 1	1574 3	Y	-0-			-0-		
12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	7 1	1675 3	Y	-0-			-0-		
*01	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	8 1	1626 3	Y	-0-			-0-		
BLOCK 32 (WOLFCAMP)													CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.														
GLASSCOCK 'S' FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418														
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	9 1	99 3	Y	-0-			-0-		
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	11 1	103 3	Y	-0-			-0-		
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	106 3	Y	-0-			-0-		
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	3 4	103 3	Y	-0-			-0-		
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	Y	-0-			-0-		
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	Y	-0-			-0-		
GLASSCOCK "S" FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592														
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	23 1	246 3	Y	3	3 0		-0-		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9							
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	3	3 0		-0-		
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3 9								
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29 1	275 3	Y	4	4 0		-0-		
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	7 4	4 9							
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34 1	306 3	Y	4	4 0		-0-		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	4 4	4 9							
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40 1	419 3	Y	5	5 0		-0-		
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	6 9								
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	-0-			-0-		
01	558 N	478	-0-	-80	-0-									
GLASSCOCK "S" FEE														
WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566														
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	52 1	541 3	Y	18	17 0		2		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 4	20 9							
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55 1	547 3	Y	21	21 0		2		
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	1 4	23 9							
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	487 3	Y	40	39 0		3		
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	13 4	44 9							
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	414 3	Y	28	29 0		2		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	4 4	31 9							
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60 1	616 3	Y	34	34 0		2		
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	1 4	37 9							
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 1	397 3	Y	40	39 0		3		
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	1 4	44 9							

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3			N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3			N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3			N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DENMAN STATE 26				WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750	
08	18724 #	14060	-0-	-4664 B	-4664	14060 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4664													
09	13110	12881	-0-	-229 B	-4893	12881 2			N	-0-			-0-
10	16771	10827	-0-	-5944 B	-10837	10827 2			N	-0-			-0-
11	602	1029	-0-	427 B	-10410	1029 2			N	-0-			-0-
12	10150	13052	-0-	2902 B	-7508	13052 2			N	-0-			-0-
01	5964	12207	-0-	6243 B	-1265	12207 2			N	-0-			-0-
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				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	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-			21
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-			21
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			Y	-0-			21
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-			21
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			21
01	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	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			30
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			Y	-0-			30
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-			30
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			30
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			Y	-0-			30
01	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	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3			Y	-0-			-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.				880375									
UNIVERSITY 7				WELL #: 1		RRCID -> 273473		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6437 - 6453	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			58
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2			N	-0-			58
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	32 2			N	-0-			58
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40 2			N	-0-			58
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-			58
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			58

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
TEINERT, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11356	- 11369
M	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
08	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			Y	-0-			44
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-			44
10	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160	3			Y	-0-			44
11	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	4155	3			Y	-0-			44
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-			44
01	4402 X	4214	-0-	-188	-0-	4138	3	76	9	Y	69			113

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11380	- 11398
08	2 X	-0-	-0-	-2	-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	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-

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11406	- 11476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11400	- 11416
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			3
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			3
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			3
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			3
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	3	8	9	Y	7			10
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			10

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11430	- 11507
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			27
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094	3			Y	-0-			27
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-			27
11	2160 N	1483	-0-	-677	-0-	1483	3			Y	-0-			27
12	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			Y	-0-			27
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-			27

MIDLAND "AC" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11340	- 11358
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BRADFORD RANCH (ATOKA)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
MIDLAND 'AH' FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4				14
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-				14
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-				14
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-	8	1		6
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-				6
01	744 N	38	-0-	-706	-0-	38	3			Y	-0-				6
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460															
08	5828 X	690	-0-	-5138	-0-	690	3			Y	-0-				50
09	5640 X	352	-0-	-5288	-0-	352	3			Y	-0-				50
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-				50
11	900 X	66	-0-	-834	-0-	66	3			Y	-0-				50
12	744 X	83	-0-	-661	-0-	83	3			Y	-0-				50
01	682 X	51	-0-	-631	-0-	51	3			Y	-0-				50
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865 JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020															
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	Y	31	30	1		73
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-	73	1		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-				-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
PBEX OPERATIONS, LLC 630732 MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352															
08	1652 N	1016	-0-	-636	-0-	1016	2			Y	-0-				-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-				-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-				-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-				-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
PBEX OPERATIONS, LLC				//CONT.// 630732																
MORELAND				WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11343 - 11357								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)					11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION					945220															
BRANDENBURG					WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10016 - 10032							
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	63	9	Y	57	54	1					28
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	23	9	Y	21	28	1					21
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	Y	31	27	1					25
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	Y	25	25	1					25
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	39	9	Y	35	26	1					34
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	28	1					20
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
MOORES ESTATE "C"					WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2620 - 2630							
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	Y	8							28
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	Y	8							36
10	31 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-1	22	2	8	9	Y	7							43
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	7	9	Y	6							49
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1							50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							50
VALLEY "M"					WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2759 - 3217							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
VALLEY "Q"					WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3002 - 3088							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)															//CONT.// 12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															//CONT.// 426961							
IOWA REALTY TRUST 'A'															WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*08		9672 X	NO RPT		-0-	-9672		-0-					N	NO RPT					-0-			
*09		9360 X	NO RPT		-0-	-9360		-0-					N	NO RPT					-0-			
*10		9672 X	NO RPT		-0-	-9672		-0-					N	NO RPT					-0-			
*11		9360 X	NO RPT		-0-	-9360		-0-					N	NO RPT					-0-			
*12		9672 X	NO RPT		-0-	-9672		-0-					N	NO RPT					-0-			
*01		9672 X	NO RPT		-0-	-9672		-0-					N	NO RPT					-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	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
MOORE'S ESTATE															WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	18					36			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	9					45			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	7					52			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					52			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	7					59			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					59			
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"															WELL #: 8		RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
HOUSTON STATE															WELL #: 8		RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
TIMBER "D"															WELL #: 1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO LUDEMAN "7-26"														12646 620 NON-ASSOCIATED 153429 WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214				CAPACITY CNTY: LOVING			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	28861 X	26569	-0-	-2292	-0-		26569	2			N	-0-						7			
09	27930 X	26891	-0-	-1039	-0-		26891	2			N	-0-						7			
10	28706 X	27278	-0-	-1428	-0-		27278	2			N	-0-						7			
11	27510 X	24423	-0-	-3087	-0-		24423	2			N	-0-						7			
12	27993 X	24384	-0-	-3609	-0-		24384	2			N	-0-						7			
01	27776 X	20601	-0-	-7175	-0-		20601	2			N	-0-						7			
EOG RESOURCES, INC. LINEBERRY, TOM STRIP														253162 WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628				CAPACITY CNTY: LOVING			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-						-0-			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-						-0-			
10	434 N	326	-0-	-108	-0-		326	2			N	-0-						-0-			
11	420 N	378	-0-	-42	-0-		13	2	365	4	N	-0-						-0-			
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
01	341 N	109	-0-	-232	-0-		72	2	37	4	N	-0-						-0-			
REED "24"														WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926				CAPACITY CNTY: LOVING			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-			
BRUNSON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. BRUNSON 14														12646 700 NON-ASSOCIATED 253162 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389				ONE WELL CNTY: LOVING			
08	11392	6037	-0-	-5355	-0-		6037	2			N	-0-						-0-			
09	10934	5797	-0-	-5137	-0-		5797	2			N	-0-						-0-			
10	11376	6029	-0-	-5347	-0-		6029	2			N	-0-						-0-			
11	12026	6343	-0-	-5683	-0-		6343	2			N	-0-						-0-			
12	12624	6653	-0-	-5971	-0-		6653	2			N	-0-						-0-			
*01	2574	1628	-0-	-946	-0-		1628	2			N	-0-						-0-			
BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"														12763 333 ASSOCIATED 027200 WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934				CAPACITY CNTY: MIDLAND			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
BRAUN "10"														WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539				CAPACITY CNTY: MIDLAND			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-			

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER "35B"														
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
09		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
10		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581														
08		3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-	-0-
09		870	X	593	-0-	-277	-0-	593	3			Y	-0-	-0-
10		899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11		4920	X	3098	-0-	-1822	-0-	3098	3			Y	-0-	-0-
*12		5084	X	2148	-0-	-2936	-0-	2148	3			Y	-0-	-0-
01		3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974														
08		806	N	790	-0-	-16	-0-	784	3	6	9	Y	5	107 1 57
09		780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			Y	-0-	57
10		806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-	57
11		750	N	616	-0-	-134	-0-	616	3			Y	-0-	57
*12		465	N	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-	13
*01		879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17	30
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232														
08		775	X	666	-0-	-109	-0-	659	3	7	9	Y	6	5 1 2
09		750	X	415	-0-	-335	-0-	407	3	8	9	Y	7	5 1 4
10		866	X	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	8 1 4
11		923	N	923	-0-	-0-	-0-	893	3	30	9	Y	27	7 1 24
12		434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-	24 1 -0-
*01		992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245														
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384														
08		372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-	-0-
09		360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-	-0-
10		372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-	-0-
11		297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-	-0-
12		310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
01		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588														
08		6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	4574	3	37	9	Y	34	41 1 54
09		6240	X	1965	-0-	-4275	-0-	1965	3			Y	-0-	54
10		6510	X	4141	-0-	-2369	-0-	4135	3	6	9	Y	5	59
11		6300	X	1318	-0-	-4982	-0-	1267	3	51	9	Y	46	105
*12		6510	X	750	-0-	-5760	-0-	750	3			Y	-0-	24
01		4619	X	1849	-0-	-2770	-0-	1840	3	9	9	Y	8	32

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1550 N	1169	-0-	-381	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-	
09	1530 N	953	-0-	-577	-0-	953	3			Y	-0-					-0-	
10	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-	
11	1140 N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-	
12	992 N	200	-0-	-792	-0-	200	3			Y	-0-					-0-	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456																	
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	3			Y	-0-					-0-	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-	
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-	
*01	3100 N	13957	-0-	10857	10857	13868	3	89	9	Y	81	32	1			49	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316																	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-	1	1			1	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					1	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1	
*12	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948	3			Y	-0-	1	1			-0-	
01	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308																	
08	6727 X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-	
09	6510 X	4766	-0-	-1744	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-	
10	6727 X	4635	-0-	-2092	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-	
11	6210 X	5231	-0-	-979	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-	
12	6200 X	1578	-0-	-4622	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-	
01	4929 X	3734	-0-	-1195	-0-	3723	3	11	9	Y	10	4	1			6	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366																	
08	1829 X	1488	-0-	-341	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-	
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1926	3	12	9	Y	11					11	
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1877	3	62	9	Y	56					67	
11	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			Y	-0-					67	
*12	1550 N	967	-0-	-583	-0-	967	3			Y	-0-	52	1			15	
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					15	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046																	
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-	
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-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-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836																	
08	5890 X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	3			Y	-0-	18	1			9	
09	5700 X	3685	-0-	-2015	-0-	3685	3			Y	-0-					9	
10	5890 X	4796	-0-	-1094	-0-	4796	3			Y	-0-					9	
11	6000 X	1181	-0-	-4819	-0-	1181	3			Y	-0-					9	
12	3844 X	1621	-0-	-2223	-0-	1621	3			Y	-0-	7	1			2	
01	4805 X	1326	-0-	-3479	-0-	1326	3			Y	-0-					2	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	1 1		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
11		210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2																
			WELL #:		1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL	DEPTH	15835	PERF.12022	-	15835	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
			WELL #:		38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11805	-	15338	
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	15	12 1		4
09	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	-0-	1723	3	66	9	Y	60	32 1		32
10	2325	X	941	-0-	-1384	-0-	-0-	864	3	77	9	Y	70	62 1		40
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	40 1		-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3	33	9	Y	30	12 1		18
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
			WELL #:		36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.11800	-	14971	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
			WELL #:		41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL	DEPTH	15675	PERF.11808	-	15675	
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3	6	9	Y	5	5 0		-0-
*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-			-0-
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-			-0-
*05	3100	N	4259	-0-	1159	1159	4256	3		3	9	Y	3	3 0		-0-
*06	3000	N	3104	-0-	104	1263	3093	3		11	9	Y	10	10 0		-0-
*07	3100	N	2543	-0-	-557	706	2514	3		29	9	Y	26	25 0		1
*08	3100	N	3033	-0-	-67	639	3003	3		30	9	Y	27	26 0		2
*09	3000	N	3100	-0-	100	739	3100	3				Y	-0-	2 0		-0-
*10	3100	N	3438	-0-	338	1077	3438	3				Y	-0-			-0-
*11	1296	X	219	-0-	-1077	-0-	219	3				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
			WELL #:		37H	RRCID ->	164490	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11833	-	16256	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)											CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.											12763 333		ASSOCIATED							
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11772 - 13867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	1736 N	996	-0-	-740	-0-		986	3	10	9	Y	9	14	1			23			
09	1470 N	1170	-0-	-300	-0-		1170	3			Y	-0-					23			
10	1457 N	1155	-0-	-302	-0-		1154	3	1	9	Y	1	16	1			8			
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	3			Y	-0-	7	1			1			
12	1209 N	717	-0-	-492	-0-		717	3			Y	-0-					1			
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3			Y	-0-					1			
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1											WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666	
08	2170 X	1911	-0-	-259	-0-		1880	3	31	9	Y	28	26	1			54			
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		2303	3	9	9	Y	8					62			
10	2170 X	1887	-0-	-283	-0-		1887	3			Y	-0-	42	1			20			
11	2760 X	1609	-0-	-1151	-0-		1609	3			Y	-0-	19	1			1			
12	2821 X	532	-0-	-2289	-0-		532	3			Y	-0-					1			
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					1			
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 15881		PERF.11745 - 15881	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-		225	3			Y	-0-					-0-			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-			
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			Y	-0-					-0-			
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			Y	-0-					-0-			
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11742 - 14734	
08	1054 X	427	-0-	-627	-0-		427	3			Y	-0-					-0-			
09	1020 X	422	-0-	-598	-0-		422	3			Y	-0-					-0-			
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-		905	3			Y	-0-					-0-			
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	3			Y	-0-					-0-			
12	434 N	335	-0-	-99	-0-		335	3			Y	-0-					-0-			
01	899 N	484	-0-	-415	-0-		484	3			Y	-0-					-0-			
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11850 - 15626	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRYANT G DEVONIAN UNIT											WELL #: 48H		RRCID -> 166547		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 15730		PERF.11798 - 15730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
TEXAS TEN NCT-1											WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11775 - 15493	
*08	279 N	1	-0-	-278	-0-		1	3			Y	-0-					-0-			
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			Y	-0-					-0-			
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	3			Y	-0-					-0-			
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323	3			Y	-0-					-0-			
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		2882	3			Y	-0-					-0-			
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	3			Y	-0-					-0-			

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10	76 N	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	88 N	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3			Y	-0-		-0-
*01	92 N	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 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-
MISSOURI-GULF "7"														
WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800														
08	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		1874	3	156	9	Y	142		287
09	2160 X	1703	-0-	-457	-0-		1703	3			Y	-0-		287
10	2108 X	1808	-0-	-300	-0-		1808	3			Y	-0-		287
11	1800 N	1674	-0-	-126	-0-		1674	3			Y	-0-	162 1	125
12	1860 N	1741	-0-	-119	-0-		1739	3	2	9	Y	2		127
01	1860 N	1510	-0-	-350	-0-		1510	3			Y	-0-		127
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551														
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2922	3			Y	-0-		-0-
09	2640 X	1444	-0-	-1196	-0-		1444	3			Y	-0-		-0-
10	2728 X	1633	-0-	-1095	-0-		1633	3			Y	-0-		-0-
11	2910 X	269	-0-	-2641	-0-		269	3			Y	-0-		-0-
12	3007 X	785	-0-	-2222	-0-		785	3			Y	-0-		-0-
01	2914 X	2464	-0-	-450	-0-		2464	3			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265														
08	1364 N	796	-0-	-568	-0-		796	3			Y	-0-	3 1	1
09	1380 N	2	-0-	-1378	-0-		1	3	1	9	Y	1		2
10	1364 N	307	-0-	-1057	-0-		307	3			Y	-0-		2
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1181	3	7	9	Y	6		8
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-		739	3	12	9	Y	11	7 1	12
01	310 N	165	-0-	-145	-0-		151	3	14	9	Y	13		25
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785														
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3			Y	-0-		-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3			Y	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3			Y	-0-		-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2576	3	66	9	Y	60	60 0	-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1105	3	73	9	Y	66	66 0	-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-		871	3	32	9	Y	29	29 0	-0-
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739														
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			Y	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3			Y	-0-		-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-		825	3	41	9	Y	37	37 0	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-		694	3	165	9	Y	150	150 0	-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1405	3	235	9	Y	214	214 0	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	9H	RRCID ->	168855	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11876 - 15766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-			359 3			Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-			455 3			Y	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1023 3			Y	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-			698 3			Y	-0-			-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1410 3	8 9		Y	7	7 0		-0-

TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	6H	RRCID ->	170549	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11929 - 15982		
*08	3100 N	10945	-0-	7845	19604			10945 3			Y	-0-			-0-
*09	24277 X	4673	-0-	-19604	-0-			4670 3	3 9		Y	3	3 0		-0-
10	1798 X	815	-0-	-983	-0-			813 3	2 9		Y	2	2 0		-0-
11	12930 X	1603	-0-	-11327	-0-			1600 3	3 9		Y	3	3 0		-0-
12	13361 X	1868	-0-	-11493	-0-			1857 3	11 9		Y	10	10 0		-0-
01	10943 X	2824	-0-	-8119	-0-			2822 3	2 9		Y	2	2 0		-0-

MIDLAND "BB" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.12372 - 16179		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11990 - 15500		
08	868 X	820	-0-	-48	-0-			785 3	35 9		Y	32	34 0		2
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-			2044 3	25 9		Y	23	24 0		1
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-			2004 3	40 9		Y	36	35 0		2
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-	2 0		-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
01	930 N	502	-0-	-428	-0-			461 3	41 9		Y	37	35 0		2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL				WELL #:	2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.12158 - 15856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	4 1		2
09	30 N	17	-0-	-13	-0-			17 3			Y	-0-			2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 3			Y	-0-			2
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 3			Y	-0-			2
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3			Y	-0-	2 1		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)										CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.										12763 333										
BRYANT G DEVONIAN UNIT										148113										
WELL #: 17R										RRCID -> 282447			COMPL. DATE 07/01/1951			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	3			Y	-0-						-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3			Y	-0-						-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-						-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-						-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-						-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3			Y	-0-						-0-
TEXAS TEN NCT-1																				
WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109																				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1507	3			N	-0-						-0-
*10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		448	3	70	9	N	64	64	1				-0-
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	3	100	9	N	91	91	1				-0-
*12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1173	3	138	9	N	125	125	1				-0-
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2269	3	138	9	N	125	125	0				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																				
MCINTOSH "22" 251726																				
WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650																				
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1829	3	52	9	N	47						252
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1577	3	32	9	N	29						281
10	2294 N	625	-0-	-1669	-0-	-0-	-0-		625	3			N	-0-						281
11	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	-0-	-0-		1657	3	7	9	N	6	174	1				113
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1685	3	76	9	N	69						182
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1651	3	75	9	N	68						250
MCINTOSH "21"																				
WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810																				
08	2108 X	868	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-		822	3	46	9	N	42						187
09	2040 X	17	-0-	-2023	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-						187
10	1736 X	45	-0-	-1691	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-						187
11	1410 X	256	-0-	-1154	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-						187
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-						187
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-						187
TXL "11"																				
WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655																				
08	3100 N	2148	-0-	-952	-0-	-0-	-0-		2995	3	67	9	Y	61						203
09	3000 N	2004	-0-	-996	-0-	-0-	-0-		1999	3	31	9	Y	28						231
10	3100 N	2623	-0-	-477	-0-	-0-	-0-		1522	3	103	9	Y	94	173	1				152
11	3000 N	2367	-0-	-633	-0-	-0-	-0-		889	3	54	9	Y	49						201
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	6						207
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	7						214
TXL "11"																				
WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612																				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		179				Y	-0-						-0-
09	179 N	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	- 15540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 X	201	-0-	-1752	-0-	181 3	20 9	N	18		173
09	1890 X	284	-0-	-1606	-0-	281 3	3 9	N	3		176
10	1953 X	45	-0-	-1908	-0-	45 3		N	-0-		176
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2194 3	15 9	N	14		190
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2558 3	54 9	N	49	177 1	62
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1934 3	44 9	N	40		102

TXL "11"		WELL #:		3	RRCID -> 185610	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12483	- 15735		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		829482	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		2	RRCID -> 217554	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9888	- 9910		
CRANE 11 "0"											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		667939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.		WELL #:		2	RRCID -> 185261	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 16867	PERF.16816	- 16843		
CHINA LAKE "205"											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		13593 500		054313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 119784	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A			
BARSTOW BRINE STATION											
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		167327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 13220	PERF.10039	- 12519		
TOONE 13-157											
08	22413 X	11287	-0-	-11126	-0-	11225 2	62 9	N	56	167 1	158
09	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	26548 2	252 9	N	229	172 1	215
10	20739 X	19181	-0-	-1558	-0-	19073 3	108 9	N	98	170 1	141
11	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	20270 3	228 9	N	207	166 1	182
12	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			N	NO RPT		182
01	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-			N	NO RPT		182

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327					
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 15750	PERF.12757	- 13592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
ODEN 13-181									
		WELL #:		1	RRCID -> 252927	COMPL. DATE 09/12/2009	TOTAL DEPTH 13393	PERF.12205	- 13105
08	15717 X	9449	-0-	-6268	-0-	9446 3	3 9 N	3	3 8
09	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	15577 3	6 9 N	5	5 8
10	13113 X	12009	-0-	-1104	-0-	12008 3	1 9 N	1	1 8
11	12690 X	11337	-0-	-1353	-0-	11337 3	N	-0-	-0-
12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-		N	NO RPT	-0-
01	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY STATE 13-132									
		WELL #:		1	RRCID -> 256555	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11097	- 11200
08	1581 X	197	-0-	-1384	-0-	196 2	1 9 N	1	1 8
09	780 X	421	-0-	-359	-0-	421 2	N	-0-	64
10	806 X	238	-0-	-568	-0-	238 3	N	-0-	64
11	360 X	76	-0-	-284	-0-	76 3	N	-0-	64
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	64
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	64
CAPRITO (ATOKA)									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		147862							
		WELL #:		1	RRCID -> 058890	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A	
08	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3274 3	N	-0-	19
09	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3063 3	N	-0-	19
10	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	3397 3	10 9 N	9	28
11	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252 3	N	-0-	28
*12	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	1580 3	N	-0-	28
01	3410 X	356	-0-	-3054	-0-	356 3	N	-0-	28
WEST CAPRITO UNIT									
		WELL #:		2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF.13299	- 13399
08	5518 X	4711	-0-	-807	-0-	4711 3	N	-0-	28
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	4865 3	N	-0-	28
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 3	N	-0-	28
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3	N	-0-	28
*12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 3	N	-0-	28
*01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3	N	-0-	28
CAPRITO (ELLENBURGER)									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		15499 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
WEST CAPRITO UNIT		147862							
		WELL #:		1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091	PERF.11733	- 12203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. UNIVERSITY -L-														15499 575 147862	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WELL #: 1														RRCID -> 068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 18500	PERF. 15741	-	15792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317 3			N	-0-			-0-								
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140 3			N	-0-			-0-								
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 3			N	-0-			-0-								
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 3			N	-0-			-0-								
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3			N	-0-			-0-								
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 3			N	-0-			-0-								
CAPRITO (MISS.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WEST CAPRITO UNIT														15499 670 147862	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WELL #: 3														RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL	DEPTH 15425	PERF. N/A				
08	217 N	192	-0-	-25	-0-		192 3			N	-0-			-0-								
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3			N	-0-			-0-								
10	217 N	206	-0-	-11	-0-		206 3			N	-0-			-0-								
11	180 N	136	-0-	-44	-0-		136 3			N	-0-			-0-								
*12	186 N	159	-0-	-27	-0-		159 3			N	-0-			-0-								
01	217 N	146	-0-	-71	-0-		146 3			N	-0-			-0-								
CARDINAL (QUEEN, W.) AAA OIL TRUST UNIVERSITY 11 D														15605 500 000118	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WELL #: 1														RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL	DEPTH 2100	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59								
CARDINAL (TANSILL) AAA OIL TRUST UNIVERSITY 4 D														15605 550 000118	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WELL #: 2														RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL	DEPTH 837	PERF. 825	-	830		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
CAVE 60 (CANYON REEF) CROSSFOOT OPERATING, LLC CAVE 60														16454 075 190674	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
WELL #: 1														RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL	DEPTH 11230	PERF. 9619	-	9648		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60								

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620						
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES 'AZ' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350						
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REEVES		
FORTUNE UNIT		2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950						
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	93	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	2093	-0-	-46	-0-	90	1	2003	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	72	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	84	1	1841	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1871	-0-	-268	-0-	84	1	1787	2	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)													17030 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC													041867			
7710 JV-P CHAPMAN													WELL #: 1	RRCID -> 076967	COMPL. DATE 05/16/1978	TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-						-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-						-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-						-0-
11	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	1602	3		N	-0-						-0-
12	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3		N	-0-						-0-
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-						-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)													17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854			
FORTUNE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	145	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	164	1	1573	2	N	-0-					-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	-0-					-0-
CHENOT (GRANITE WASH)													17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION													027200			
WOODWARD UNIVERSITY													WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRANITE STATE													WELL #: 1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-						-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						-0-
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2		N	-0-						-0-
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675	2		N	-0-						-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-						-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-						-0-
WOODWARD 64													WELL #: 3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-						-0-
OLSEN ENERGY INC.													621750			
WOODWARD, MANN													WELL #: 3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-						-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-						-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-						-0-
11	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2		N	-0-						-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2		N	-0-						-0-
01	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2		N	-0-						-0-

CHENOT (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OGDEN ESTATE				17438 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #:				1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4849 PERF. 4033 - 4296					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6851 X	6068	-0-	-783	-0-		6068	3				Y	-0-					-0-	
09	6630 X	6015	-0-	-615	-0-		6015	3				Y	-0-					-0-	
10	6851 X	5994	-0-	-857	-0-		5994	3				Y	-0-					-0-	
11	6090 X	4418	-0-	-1672	-0-		4418	3				Y	-0-					-0-	
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		6570	3				Y	-0-					-0-	
01	6231 X	5356	-0-	-875	-0-		5356	3				Y	-0-					-0-	
GIRVIN 'A'				WELL #:		7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4502 - 4550					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:		2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH		5606 PERF. 4993 - 5065					
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2				Y	-0-	74	1			9	
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1334	2		1	9	Y	1					10	
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-		1333	2				Y	-0-					10	
11	1380 N	1013	-0-	-367	-0-		1013	2				Y	-0-					10	
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-		1348	2				Y	-0-					10	
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2				Y	-0-					10	
OGDEN ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH		4903 PERF. 4095 - 4570					
08	651 N	630	-0-	-21	-0-		630	3				Y	-0-					17	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3				Y	-0-					17	
10	651 N	588	-0-	-63	-0-		588	3				Y	-0-					17	
11	600 N	405	-0-	-195	-0-		405	3				Y	-0-					17	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3				Y	-0-					17	
01	589 N	559	-0-	-30	-0-		559	3				Y	-0-					17	
LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON				495445 WELL #:		202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH		5180 PERF. 4606 - 4662					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
OLSEN ENERGY INC. EL WEDO				621750 WELL #:		1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH		4875 PERF. N/A					
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2				N	-0-					-0-	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2				N	-0-					-0-	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2				N	-0-					-0-	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2				N	-0-					-0-	
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2				N	-0-					-0-	
*01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454	2				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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BECKEN "65"					WELL #:	4	RRCID -> 107965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4507 - 4842	
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-			-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-		415	2			N	-0-			-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-		482	2			N	-0-			-0-

EL WEDO "A"					WELL #:	3	RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4731 - 4804			
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-		6214	2			N	-0-			-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-		4632	2			N	-0-			-0-
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-		6623	2			N	-0-			-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-		5195	2			N	-0-			-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		3649	2			N	-0-			-0-
*01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		5071	2			N	-0-			-0-

EL WEDO A					WELL #:	4	RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4911 - 5200			
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-		4708	2			N	-0-			-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-		4359	2			N	-0-			-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-		4782	2			N	-0-			-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-		3359	2			N	-0-			-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-		3546	2			N	-0-			-0-
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		4511	2			N	-0-			-0-

EL WEDO "A"					WELL #:	6	RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 4756 - 4975			
08	403	N	78	-0-	-325	-0-		78	2			N	-0-			-0-
09	330	N	28	-0-	-302	-0-		28	2			N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-			-0-

EL WEDO					WELL #:	3	RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 4547 - 5067			
08	496	N	454	-0-	-42	-0-		454	2			N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-		466	2			N	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-		478	2			N	-0-			-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-		352	2			N	-0-			-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-		353	2			N	-0-			-0-
01	465	N	350	-0-	-115	-0-		350	2			N	-0-			-0-

EL WEDO					WELL #:	4	RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4457 - 4760			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				//CONT.//	17438 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//	621750														
SOUTHLAND ROYALTY				WELL #:	2	RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4225 - 4462							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14 N	5	-0-	-9	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2				N	-0-					-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-	
OGDEN				WELL #:	1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4605 - 4611							
08	4557 X	4404	-0-	-153	-0-		4404	2				N	-0-					-0-	
09	4380 X	4043	-0-	-337	-0-		4043	2				N	-0-					-0-	
10	4526 X	4296	-0-	-230	-0-		4296	2				N	-0-					-0-	
11	4260 X	3187	-0-	-1073	-0-		3187	2				N	-0-					-0-	
12	4402 X	3662	-0-	-740	-0-		3662	2				N	-0-					-0-	
01	4402 X	3975	-0-	-427	-0-		3975	2				N	-0-					-0-	
CHENOT, EAST (WOLFCAMP)					17444 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.					621750														
UNIVERSITY "K"				WELL #:	2	RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4220 - 4914							
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2				N	-0-					235	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2				N	-0-					235	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2				N	-0-					235	
11	510 N	285	-0-	-225	-0-		285	2				N	-0-					235	
12	620 N	224	-0-	-396	-0-		224	2				N	-0-					235	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-		371	2	8	9		N	7	172	1			70	
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)					17445 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION					027200														
GIRVIN "A"				WELL #:	2 L	RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484							
08	3317 X	3075	-0-	-242	-0-		3075	2				N	-0-					-0-	
09	3210 X	3037	-0-	-173	-0-		3037	2				N	-0-					-0-	
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-		3066	2				N	-0-					-0-	
11	2970 X	2164	-0-	-806	-0-		2164	2				N	-0-					-0-	
12	3131 X	3010	-0-	-121	-0-		3010	2				N	-0-					-0-	
01	3131 X	2985	-0-	-146	-0-		2985	2				N	-0-					-0-	
GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514							
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2				N	-0-					-0-	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2				N	-0-					-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	191	-0-	-109	-0-		191	2				N	-0-					-0-	
12	341 N	264	-0-	-77	-0-		264	2				N	-0-					-0-	
01	279 N	224	-0-	-55	-0-		224	2				N	-0-					-0-	
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924							
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-		1707	2				Y	-0-	74	1			9	
09	1699 N	1699	-0-	-0	-0-		1698	2	1	9		Y	1					10	
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-		1713	2				Y	-0-					10	
11	1650 N	1214	-0-	-436	-0-		1214	2				Y	-0-					10	
12	1767 N	1463	-0-	-304	-0-		1463	2				Y	-0-					10	
01	1705 N	1156	-0-	-549	-0-		1156	2				Y	-0-					10	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4012 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853 2			37
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			37
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2			37
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	560 2			37
12	837 N	666	-0-	-171	-0-	666 2			37
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2			37
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
08	2604 N	2394	-0-	-210	-0-	2394 2			23
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			23
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			23
11	2310 N	1812	-0-	-498	-0-	1812 2			23
12	2511 N	1637	-0-	-874	-0-	1637 2			23
01	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	2232 2			23
WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150 2			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750							
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
08	2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2			-0-
09	2640 X	2268	-0-	-372	-0-	2268 2			-0-
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2			-0-
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2			-0-
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2			-0-
*01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2			-0-
WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			-0-
11	1650 N	1170	-0-	-480	-0-	1170 2			-0-
12	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	1231 2			-0-
01	1674 N	1215	-0-	-459	-0-	1215 2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHEYENNE (ATOKA)																		
IMPETRO OPERATING LLC																		
HILL, A. G.																		
					17585 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
					423519													
WELL #:					1	RRCID -> 245709					COMPL. DATE 12/10/2008							
											TOTAL DEPTH 21954							
											PERF.14686 - 14702							
CNTY: WINKLER																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	36556 X	36556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36500	2	56	9	N	51					148
09	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33727	2	36	9	N	33					181
10	36180 X	36180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36053	2	127	9	N	115	157	1			139
11	29880 X	26309	-0-	-0-	-3571	-0-	-0-	26236	2	73	9	N	66					205
12	30876 X	27658	-0-	-0-	-3218	-0-	-0-	27586	2	72	9	N	65	173	1			97
*01	32706 X	32706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32587	2	119	9	N	108	182	1			23
CHEYENNE (FUSSELMAN)																		
MCCLURE OIL COMPANY, INC.																		
DULL KNIFE																		
					17585 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					540703													
WELL #:					1	RRCID -> 081179					COMPL. DATE 03/06/1979							
											TOTAL DEPTH 21950							
											PERF.19677 - 19704							
CNTY: WINKLER																		
08	3100	2893	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3000	2498	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	3676	3388	-0-	-0-	-288	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3000	1273	-0-	-0-	-1727	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	2883 #	111	-0-	-0-	-2772	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	3100	1748	-0-	-0-	-1352	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
CKC (WOLFCAMP)																		
WJC, INC.																		
BART STATE																		
					18385 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					888140													
WELL #:					1	RRCID -> 195537					COMPL. DATE 08/04/2011							
											TOTAL DEPTH 19451							
											PERF.13750 - 13958							
CNTY: PECOS																		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
COAHOMA (MISS)																		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY																		
READ																		
					19111 400	ASSOCIATED					ONE WELL							
					127700													
WELL #:					1	RRCID -> 274341					COMPL. DATE 04/12/1977							
											TOTAL DEPTH 8935							
											PERF. 8707 - 8717							
CNTY: HOWARD																		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017																		
COAHOMA, N. (FUSSEL)																		
BREITBURN OPERATING L.P.																		
READ, H. N. -D-																		
					19113 750	ASSOCIATED					49B							
					090732													
WELL #:					1	RRCID -> 217521					COMPL. DATE 07/21/1969							
											TOTAL DEPTH 8843							
											PERF. 8801 - 8818							
CNTY: HOWARD																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
O'RYAN OIL AND GAS		617042							
COATES "B"		WELL #:		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014									
COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WOLF ENERGY, INC.		935534							
WALKER, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			-0-
*12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
DUNCAN, FOREST									
		WELL #:		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
MCDOWELL ESTATE		WELL #:		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017 - P/A 10/27/17									
OXY USA INC.		630591							
POWELL "2"		WELL #:		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
POWELL "21D"									
		WELL #:		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			-0-

COBRA (WOLFCAMP)				//CONT.//		19235 700	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK				
OXY USA INC.				//CONT.//		630591											
POWELL "15B"				WELL #:		33D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7973	-	8004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N		3	-0-	-28 B	-0-				3 2			N	-0-			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108 N		108	-0-	-0- B	-0-				108 2			N	-0-			182
10	130 N		130	-0-	-0- B	-0-				130 2			N	-0-			182
11	77 N		77	-0-	-0- B	-0-				77 2			N	-0-			182
*12	161 N		161	-0-	-0- B	-0-				161 2			N	-0-			182
*01	146 N		146	-0-	-0- B	-0-				146 2			N	-0-			182
COLLIE (DELAWARE)						19665 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES				
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC						900329											
BARSTOW, NORTH SWD				WELL #:		1	RRCID ->	277748	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	18660	PERF.	4715	-	6100	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
CONGER (LEONARD)						20097 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
STANOLIND PRODUCTION LLC						813985											
ALLEIN "A"				WELL #:		3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6062	-	8352	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						08/01 ->	1732										
08	0 W	88	-0-	88	1820	9 1				79 3	Y	-0-					-0-
09	0 W	104	-0-	104	1924	11 1				93 3	Y	-0-					-0-
10	0 W	97	-0-	97	2021	10 1				87 3	Y	-0-					-0-
11	0 W	100	-0-	100	2121	10 1				90 3	Y	-0-					-0-
12	0 W	115	-0-	115	2236	12 1				103 3	Y	-0-					-0-
01	0 W	113	-0-	113	2349	11 1				102 3	Y	-0-					-0-
CONGER (PENN)						20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING				
ARCH OIL & GAS, LLC						029272											
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458	-	7815	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/18																	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617											
MCENTIRE 33				WELL #:		3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378	-	7916	
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2						Y	-0-				9
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228 2				1 9	Y	1					10
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183 2				1 9	Y	1					11
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197 2				1 9	Y	1					12
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	351 2				1 9	Y	1					13
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	107 2				2 9	Y	2					15
MCENTIRE 34				WELL #:		6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219	-	7437	
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294 2						Y	-0-				3
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	323 2						Y	-0-				3
10	341 #	270	-0-	-71	-0-	270 2						Y	-0-				3
11	300 #	213	-0-	-87	-0-	213 2						Y	-0-				3
12	341 #	201	-0-	-140	-0-	200 2				1 9	Y	1					4
01	341 #	241	-0-	-100	-0-	240 2				1 9	Y	1					4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	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
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			2
09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-			2
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1			3
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	414	2	1	9	Y	1			4
12	434 #	192	-0-	-242	-0-	190	2	2	9	Y	2			6
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	363	2	13	9	Y	12	17	1	1

MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7099 -	7396	
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1			18
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			18
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	486	2	1	9	Y	1			19
11	510 #	385	-0-	-125	-0-	384	2	1	9	Y	1			20
12	527 #	361	-0-	-166	-0-	360	2	1	9	Y	1			21
01	527 #	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1			22

BENNETT, R. C., COMPANY				065324										
BADE A				WELL #:	1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7298 -	8053	
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	270 #	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		2			N	-0-			-0-

BADE				WELL #:	1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308 -	7853	
08	558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			170
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	N	8			178
10	496 #	492	-0-	-4	-0-	484	2	8	9	N	7			185
11	480 #	388	-0-	-92	-0-	380	2	8	9	N	7			192
12	496 #	333	-0-	-163	-0-	327	2	6	9	N	5			197
01	496 #	330	-0-	-166	-0-	326	2	4	9	N	4			201

BADE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205 -	7973	
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			38
09	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			38
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			38
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			38
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			38
01	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			38

BADE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262 -	8001	
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			110
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2			112
10	496 #	476	-0-	-20	-0-	470	2	6	9	N	5			117
11	480 #	435	-0-	-45	-0-	427	2	8	9	N	7			124
12	496 #	359	-0-	-137	-0-	356	2	3	9	N	3			127
01	496 #	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	N	5			132

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324							
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391	- 7949
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
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-		-0-
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-		-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
*01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317	- 8203
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	290	2	28 9 N	25		261
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	294	2	25 9 N	23		284
10	310 #	120	-0-	-190	-0-	112	2	8 9 N	7		291
11	300 #	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-		291
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	337	2	1 9 N	1	179 1	113
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12 9 N	11		124

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372	- 8226
08	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-		207
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	385	2	17 9 N	15		222
10	434 #	57	-0-	-377	-0-	44	2	13 9 N	12		234
11	390 #	268	-0-	-122	-0-	257	2	11 9 N	10		244
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9 9 N	8		252
*01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20 9 N	18		270

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324	- 8199
08	682 #	113	-0-	-569	-0-	113	2	N	-0-		296
09	660 #	334	-0-	-326	-0-	334	2	N	-0-		296
10	682 #	31	-0-	-651	-0-	31	2	N	-0-		296
11	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2	N	-0-		296
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2 9 N	2	179 1	119
01	341 #	106	-0-	-235	-0-	106	2	N	-0-		119

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359	- 8224
08	806 #	744	-0-	-62	-0-	727	2	17 9 N	15		230
09	780 #	707	-0-	-73	-0-	693	2	14 9 N	13		243
10	806 #	719	-0-	-87	-0-	706	2	13 9 N	12		255
11	720 #	687	-0-	-33	-0-	681	2	6 9 N	5	180 1	80
12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11 9 N	10		90
*01	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11 9 N	10		100

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305	- 8144
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		127
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	377	2	11 9 N	10		137
10	186 #	72	-0-	-114	-0-	61	2	11 9 N	10		147
11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13 9 N	12		159
12	403 #	399	-0-	-4	-0-	390	2	9 9 N	8		167
*01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	391	2	20 9 N	18		185

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295	- 8198
08	1054 #	741	-0-	-313	-0-	741	2	N	-0-		298
09	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		298
10	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		298
11	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1 9 N	1	182 1	117
12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7 9 N	6		123
*01	1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22 9 N	20		143

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING																					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113																										
FOSTER CONGER			WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7072 - 7265																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-												
FOSTER CONGER																			WELL #:		4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH		7495	PERF. 7060 - 7390		
08	434 #	358	-0-		-76	-0-		17	1	328	3	Y	10	9	0				1												
								2	4	11	9																				
09	450 #	408	-0-		-42	-0-		22	1	383	3	Y	3	4	0				-0-												
								3	9																						
10	465 #	351	-0-		-114	-0-		17	1	322	3	Y	4	4	0				-0-												
								8	4	4	9																				
11	450 #	327	-0-		-123	-0-		16	1	304	3	Y	3	3	0				-0-												
								4	4	3	9																				
*12	517 R	517	-0-		-0-	-0-		21	1	492	3	Y	4	4	0				-0-												
								4	9																						
01	434 #	419	-0-		-15	-0-		18	1	398	3	Y	3	3	0				-0-												
								3	9																						
GLASSCOCK 'V' FEE																			WELL #:		4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485	PERF. N/A		
08	868 #	600	-0-		-268	-0-		50	1	544	3	Y	3	3	0				-0-												
								3	4	3	9																				
09	840 #	645	-0-		-195	-0-		55	1	583	3	Y	6	6	0				-0-												
								7	9																						
10	785 R	785	-0-		-0-	-0-		65	1	691	3	Y	9	8	0				1												
								19	4	10	9																				
11	797 R	797	-0-		-0-	-0-		76	1	713	3	Y	-0-	1	0				-0-												
								8	4																						
*12	682 #	396	-0-		-286	-0-		33	1	363	3	Y	-0-						-0-												
01	713 #	154	-0-		-559	-0-		12	1	142	3	Y	-0-						-0-												
GLASS, R. E.																			WELL #:		4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A		
08	310 #	231	-0-		-79	-0-		12	1	218	3	Y	-0-						-0-												
								1	4																						
09	270 #	215	-0-		-55	-0-		12	1	203	3	Y	-0-						-0-												
10	248 #	227	-0-		-21	-0-		11	1	210	3	Y	-0-						-0-												
								6	4																						
11	240 #	193	-0-		-47	-0-		10	1	181	3	Y	-0-						-0-												
								2	4																						
*12	248 #	213	-0-		-35	-0-		9	1	204	3	Y	-0-						-0-												
*01	260 R	260	-0-		-0-	-0-		11	1	249	3	Y	-0-						-0-												
GLASS, R. E.																			WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A		
08	248 #	209	-0-		-39	-0-		11	1	197	3	Y	-0-						-0-												
								1	4																						
09	240 #	191	-0-		-49	-0-		11	1	180	3	Y	-0-						-0-												
10	403 #	185	-0-		-218	-0-		9	1	171	3	Y	-0-						-0-												
								5	4																						
11	390 #	151	-0-		-239	-0-		7	1	142	3	Y	-0-						-0-												
								2	4																						
*12	279 #	168	-0-		-111	-0-		7	1	161	3	Y	-0-						-0-												
01	217 #	206	-0-		-11	-0-		9	1	197	3	Y	-0-						-0-												

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	651 #	376	-0-	-275	-0-	19 1	347 3	Y	7	6 0			1
						2 4	8 9						
09	630 #	337	-0-	-293	-0-	18 1	311 3	Y	7	7 0			1
						8 9							
10	527 #	326	-0-	-201	-0-	16 1	298 3	Y	4	5 0			-0-
						8 4	4 9						
11	420 #	270	-0-	-150	-0-	13 1	245 3	Y	8	7 0			1
						3 4	9 9						
*12	372 #	309	-0-	-63	-0-	13 1	286 3	Y	9	9 0			1
						10 9							
*01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	Y	3	4 0			-0-
						3 9							

GLASS, R. E.		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
08	982 R	982	-0-	-0-	-0-	50 1	918 3	Y	6	6 0			1
						7 4	7 9						
09	932 R	932	-0-	-0-	-0-	52 1	871 3	Y	7	7 0			1
						1 4	8 9						
10	1023 #	948	-0-	-75	-0-	46 1	875 3	Y	4	5 0			-0-
						23 4	4 9						
11	990 #	788	-0-	-202	-0-	39 1	733 3	Y	8	7 0			1
						7 4	9 9						
*12	1023 #	862	-0-	-161	-0-	35 1	816 3	Y	9	9 0			1
						1 4	10 9						
01	992 #	513	-0-	-479	-0-	22 1	487 3	Y	3	4 0			-0-
						1 4	3 9						

STERLING "E" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	24 1	441 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	43 1	722 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
10	496 #	308	-0-	-188	-0-	15 1	285 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
11	480 #	301	-0-	-179	-0-	15 1	283 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
*12	558 #	336	-0-	-222	-0-	14 1	322 3	Y	-0-				-0-
01	558 #	359	-0-	-199	-0-	16 1	343 3	Y	-0-				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
08	403 #	396	-0-	-7	-0-	20 1	370 3	Y	4	4 0			-0-
						2 4	4 9						
09	390 #	309	-0-	-81	-0-	17 1	288 3	Y	4	4 0			-0-
						4 9							
10	403 #	272	-0-	-131	-0-	13 1	249 3	Y	3	3 0			-0-
						7 4	3 9						
11	390 #	202	-0-	-188	-0-	10 1	189 3	Y	1	1 0			-0-
						2 4	1 9						
*12	403 #	298	-0-	-105	-0-	12 1	283 3	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
01	403 #	310	-0-	-93	-0-	13 1	295 3	Y	2	2 0			-0-
						2 9							

CONGR (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE													CNTY: STERLING														
//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113 WELL #: 16													ASSOCIATED 49B														
RRCID -> 148867													COMPL. DATE 06/28/1985														
TOTAL DEPTH 8140													PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	310 #	279	-0-	-31	-0-	14	1	263	3	Y	-0-							-0-									
						2	4																				
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	3	Y	-0-							-0-									
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	14	1	275	3	Y	-0-							-0-									
						7	4																				
11	300 #	214	-0-	-86	-0-	11	1	201	3	Y	-0-							-0-									
						2	4																				
*12	279 #	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	Y	-0-							-0-									
01	310 #	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	Y	-0-							-0-									

STERLING "E" FEE													WELL #: 17			RRCID -> 148869			COMPL. DATE 07/08/1985			TOTAL DEPTH 8150			PERF. N/A		
08	465 #	389	-0-	-76	-0-	20	1	365	3	Y	2	2	0					-0-									
						2	4																				
09	420 #	308	-0-	-112	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	0					-0-									
						1	9																				
10	465 #	385	-0-	-80	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	0					-0-									
						10	4																				
11	450 #	320	-0-	-130	-0-	16	1	297	3	Y	4	4	0					-0-									
						3	4																				
*12	465 #	343	-0-	-122	-0-	14	1	327	3	Y	2	2	0					-0-									
						2	9																				
*01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	1	1	0					-0-									
						1	4																				

STERLING "E" FEE													WELL #: 23			RRCID -> 148870			COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 8140			PERF. N/A		
08	620 #	519	-0-	-101	-0-	27	1	489	3	Y	-0-							-0-									
						3	4																				
09	600 #	456	-0-	-144	-0-	25	1	430	3	Y	-0-							-0-									
						1	4																				
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	25	1	476	3	Y	-0-							-0-									
						13	4																				
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	27	1	511	3	Y	-0-							-0-									
						5	4																				
*12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	-0-							-0-									
						1	4																				
*01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-							-0-									
						1	4																				

STERLING "H" FEE													WELL #: 2			RRCID -> 148872			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8170			PERF. N/A		
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3				Y	-0-						-0-									
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-						-0-									
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-							-0-									
						1	4																				
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-						-0-									
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-						-0-									
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3				Y	-0-						-0-									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 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
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	3	Y	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	3	Y	-0-			-0-
						3 4							
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	4 1	80 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
*12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202	
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	106 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	6 1	95 3	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	5 1	93 3	3	Y	-0-			-0-
						3 4							
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	3	Y	-0-			-0-
						2 4							
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	4 1	95 3	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A			
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	5 1	88 3	3	Y	-0-			-0-
						2 4							
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3 1	66 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
*12	124 #	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A			
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	9 1	162 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	3	Y	-0-			-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	8 1	160 3	3	Y	-0-			-0-
						4 4							
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	5 1	96 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
*12	217 #	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 3	3	Y	-0-			-0-
*01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	3	Y	-0-			-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	3	Y	-0-			-0-
						3 4							
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
*12	62 #	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		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
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	3	Y	-0-		-0-
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
*01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A	
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
11	270 #	182	-0-	-88	-0-	9	1	171	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*12	279 #	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-		-0-
01	279 #	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	Y	-0-		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
08	372 #	297	-0-	-75	-0-	15	1	280	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	3	Y	-0-		-0-
10	341 #	263	-0-	-78	-0-	13	1	243	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	330 #	237	-0-	-93	-0-	12	1	222	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	310 #	247	-0-	-63	-0-	11	1	235	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A	
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-		-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-		-0-
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-		-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	9	1	163	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-		-0-
*01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A		
STERLING "I" FEE		WELL #:		8								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 #	237	-0-	-104	-0-	12 1	224 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	256	-0-	-74	-0-	1 4						
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	Y	-0-			-0-
						13 1	246 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	182	-0-	-58	-0-	6 4						
						9 1	171 3	Y	-0-			-0-
*12	248 #	233	-0-	-15	-0-	2 4						
01	248 #	247	-0-	-1	-0-	10 1	223 3	Y	-0-			-0-
						11 1	236 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A												
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	Y	-0-			-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	2 4						
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	17 1	296 3	Y	-0-			-0-
						15 1	289 3	Y	-0-			-0-
11	330 #	233	-0-	-97	-0-	8 4						
						12 1	219 3	Y	-0-			-0-
*12	341 #	279	-0-	-62	-0-	2 4						
*01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	-0-			-0-
						15 1	325 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A												
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1	326 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	2 4						
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	18 1	309 3	Y	-0-			-0-
						16 1	300 3	Y	-0-			-0-
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	8 4						
						13 1	248 3	Y	-0-			-0-
*12	372 #	311	-0-	-61	-0-	3 4						
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	Y	-0-			-0-
						16 1	366 3	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-			-0-
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	1 4						
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	-0-			-0-
						7 1	125 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	3 4						
						4 1	76 3	Y	-0-			-0-
*12	124 #	81	-0-	-43	-0-	1 4						
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-
						3 1	67 3	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A												
08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	22 1	400 3	Y	6	6 0		1
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	3 4	7 9					
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	26 1	435 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	22 1	418 3	Y	4	5 0		-0-
						11 4	4 9					
*12	372 #	355	-0-	-17	-0-	16 1	298 3	Y	12	11 0		1
						3 4	13 9					
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	15 1	328 3	Y	11	11 0		1
						12 9						
						16 1	348 3	Y	7	7 0		1
						8 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A								
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	37 1	675 3	Y	9	9 0	1						
							4 4	10 9										
09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	42 1	718 3	Y	5	6 0	-0-						
							1 4	6 9										
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	33 1	633 3	Y	12	11 0	1						
							17 4	13 9										
11	630	#	561	-0-	-69	-0-	27 1	509 3	Y	17	17 0	1						
							6 4	19 9										
*12	660	R	660	-0-	-0-	-0-	27 1	613 3	Y	17	17 0	1						
							1 4	19 9										
01	651	#	622	-0-	-29	-0-	26 1	582 3	Y	12	12 0	1						
							1 4	13 9										
STERLING "L" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A								
08	682	#	559	-0-	-123	-0-	28 1	519 3	Y	8	7 0	1						
							3 4	9 9										
09	600	#	586	-0-	-14	-0-	32 1	542 3	Y	11	11 0	1						
							12 9											
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	31 1	590 3	Y	14	14 0	1						
							16 4	15 9										
11	510	#	387	-0-	-123	-0-	19 1	354 3	Y	9	9 0	1						
							4 4	10 9										
*12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	23 1	529 3	Y	6	7 0	-0-						
							7 9											
*01	541	R	541	-0-	-0-	-0-	23 1	512 3	Y	5	5 0	-0-						
							6 9											
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A								
08	861	R	861	-0-	-0-	-0-	74 1	772 3	Y	9	10 0	1						
							5 4	10 9										
09	810	#	717	-0-	-93	-0-	66 1	646 3	Y	4	5 0	-0-						
							1 4	4 9										
10	837	#	774	-0-	-63	-0-	70 1	682 3	Y	4	4 0	-0-						
							18 4	4 9										
11	810	#	605	-0-	-205	-0-	60 1	535 3	Y	4	4 0	-0-						
							6 4	4 9										
*12	837	#	819	-0-	-18	-0-	70 1	734 3	Y	13	12 0	1						
							1 4	14 9										
01	837	#	705	-0-	-132	-0-	56 1	633 3	Y	14	14 0	1						
							1 4	15 9										

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
FOSTER CONGER			WELL #:			3			RRCID -> 149369			COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 7495			PERF. 6845 - 7400		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	3	Y	-0-					-0-		
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	Y	-0-					-0-		
10	62	#	24	-0-	-38	-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-		
								1	4											
11	60	#	21	-0-	-39	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-		
*12	62	#	37	-0-	-25	-0-		2	1	35	3	Y	-0-					-0-		
01	62	#	25	-0-	-37	-0-		1	1	24	3	Y	-0-					-0-		

STERLING 'F' FEE			WELL #:			10			RRCID -> 149773			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8000			PERF. N/A		
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-		9	1	159	3	Y	7		7	0		1		
								1	4	8	9									
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-		9	1	146	3	Y	13		13	0		1		
								14	9											
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-		10	1	184	3	Y	15		15	0		1		
								5	4	17	9									
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-		9	1	176	3	Y	17		17	0		1		
								2	4	19	9									
*12	405	R	405	-0-	-0-	-0-		16	1	371	3	Y	16		16	0		1		
								18	9											
*01	274	R	274	-0-	-0-	-0-		11	1	245	3	Y	16		16	0		1		
								18	9											

STERLING 'J' FEE			WELL #:			12			RRCID -> 149774			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 8040			PERF. N/A		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING 'L' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	527 #	437	-0-	-90	-0-	22 1	398 3	Y	14	13	0						2
						2 4	15 9										
09	480 #	387	-0-	-93	-0-	21 1	354 3	Y	11	12	0						1
						12 9											
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	21 1	391 3	Y	7	7	0						1
						11 4	8 9										
11	360 #	316	-0-	-44	-0-	15 1	283 3	Y	14	14	0						1
						3 4	15 9										
*12	372 #	341	-0-	-31	-0-	14 1	310 3	Y	15	15	0						1
						17 9											
*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	Y	16	16	0						1
						18 9											

STERLING 'L' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A					
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	25 1	457 3	Y	-0-								-0-
						3 4											
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	-0-								-0-
						1 4											
10	403 #	200	-0-	-203	-0-	10 1	185 3	Y	-0-								-0-
						5 4											
11	390 #	261	-0-	-129	-0-	13 1	245 3	Y	-0-								-0-
						3 4											
*12	403 #	361	-0-	-42	-0-	15 1	345 3	Y	-0-								-0-
						1 4											
01	403 #	384	-0-	-19	-0-	17 1	366 3	Y	-0-								-0-
						1 4											

STERLING 'L' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A					
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	113 3	Y	-0-								-0-
						1 4											
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	-0-								-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	Y	-0-								-0-
						5 4											
11	180 #	111	-0-	-69	-0-	5 1	105 3	Y	-0-								-0-
						1 4											
*12	186 #	160	-0-	-26	-0-	7 1	153 3	Y	-0-								-0-
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	7 1	157 3	Y	-0-								-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A					
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	-0-								-0-
						1 4											
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	Y	-0-								-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	Y	-0-								-0-
						4 4											
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	-0-								-0-
						2 4											
*12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	-0-								-0-
*01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-								-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-			14 1	258 3		Y	1		1 0			-0-
								2 4	1 9								
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-			15 1	254 3		Y	-0-					-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-			13 1	261 3		Y	-0-					-0-
								7 4									
11	210 #	185	-0-	-25	-0-			9 1	172 3		Y	2		2 0			-0-
								2 4	2 9								
*12	217 #	214	-0-	-3	-0-			8 1	194 3		Y	11		10 0			1
								12 9									
01	217 #	150	-0-	-67	-0-			7 1	143 3		Y	-0-		1 0			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A					
08	1271 #	1073	-0-	-198	-0-			89 1	978 3		Y	-0-					-0-
								6 4									
09	1230 #	970	-0-	-260	-0-			83 1	883 3		Y	3		3 0			-0-
								1 4	3 9								
10	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-			92 1	988 3		Y	11		10 0			1
								27 4	12 9								
11	1050 #	990	-0-	-60	-0-			94 1	875 3		Y	11		11 0			1
								9 4	12 9								
*12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-			101 1	1130 3		Y	6		7 0			-0-
								2 4	7 9								
*01	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-			98 1	1101 3		Y	3		3 0			-0-
								2 4	3 9								

STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A					
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-			51 1	561 3		Y	2		2 0			-0-
								4 4	2 9								
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-			50 1	533 3		Y	8		7 0			1
								1 4	9 9								
10	558 #	509	-0-	-49	-0-			43 1	453 3		Y	1		2 0			-0-
								12 4	1 9								
11	600 #	394	-0-	-206	-0-			37 1	349 3		Y	4		4 0			-0-
								4 4	4 9								
*12	620 #	511	-0-	-109	-0-			41 1	467 3		Y	3		3 0			-0-
								3 9									
01	620 #	485	-0-	-135	-0-			40 1	442 3		Y	3		3 0			-0-
								3 9									

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "R" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		744 R	744	-0-	-0-	-0-	64	1	672	3	Y	4	4	0			-0-	
							4	4	4	9								
09		682 R	682	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	8	7	0			1	
							9	9										
10		713 #	668	-0-	-45	-0-	60	1	589	3	Y	3	4	0			-0-	
							16	4	3	9								
11		690 #	553	-0-	-137	-0-	55	1	487	3	Y	5	5	0			-0-	
							5	4	6	9								
*12		713 #	569	-0-	-144	-0-	48	1	497	3	Y	22	20	0			2	
							24	9										
01		713 #	575	-0-	-138	-0-	46	1	512	3	Y	15	16	0			1	
							17	9										

STERLING "R" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A						
08		932 R	932	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	4	4	0			-0-	
							6	4	4	9								
09		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	991	3	Y	3	3	0			-0-	
							1	4	3	9								
10		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	943	3	Y	4	4	0			-0-	
							25	4	4	9								
11		884 R	884	-0-	-0-	-0-	87	1	784	3	Y	4	4	0			-0-	
							9	4	4	9								
*12		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	100	1	1042	3	Y	1	1	0			-0-	
							1	4	1	9								
*01		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	1	1	0			-0-	
							1	4	1	9								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH		8460 PERF. N/A						
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-	
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-	
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-	
*12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-	
*01		747 R	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH		8425 PERF. N/A						
08		651 #	483	-0-	-168	-0-	40	1	439	3	Y	1	1	0			-0-	
							3	4	1	9								
09		630 #	564	-0-	-66	-0-	48	1	516	3	Y	-0-					-0-	
10		1085 #	632	-0-	-453	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-	
							15	4										
11		810 #	308	-0-	-502	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
*12		837 #	628	-0-	-209	-0-	52	1	576	3	Y	-0-					-0-	
*01		756 R	756	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	89	-0-	-4	-0-			7 1	81 3	Y		-0-				-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-			1 4								
10	93 #	87	-0-	-6	-0-			6 1	64 3	Y		-0-				-0-
								7 1	78 3	Y		-0-				-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-			2 4								
								6 1	52 3	Y		-0-				-0-
*12	93 #	77	-0-	-16	-0-			1 4								
01	93 #	65	-0-	-28	-0-			6 1	71 3	Y		-0-				-0-
								6 1	59 3	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A						
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-			99 1	1072 3	Y		7	7 0			1
								7 4	8 9							
09	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-			119 1	1255 3	Y		9	9 0			1
								1 4	10 9							
10	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-			98 1	1053 3	Y		3	4 0			-0-
								28 4	3 9							
11	1140 #	821	-0-	-319	-0-			77 1	718 3	Y		16	15 0			1
								8 4	18 9							
*12	1271 #	1132	-0-	-139	-0-			92 1	1022 3	Y		15	15 0			1
								1 4	17 9							
01	1271 #	1033	-0-	-238	-0-			84 1	938 3	Y		9	9 0			1
								1 4	10 9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A						
08	589 #	261	-0-	-328	-0-			22 1	238 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
09	570 #	234	-0-	-336	-0-			21 1	213 3	Y		-0-				-0-
10	465 #	233	-0-	-232	-0-			20 1	207 3	Y		-0-				-0-
								6 4								
11	330 #	205	-0-	-125	-0-			20 1	183 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
*12	310 #	281	-0-	-29	-0-			23 1	258 3	Y		-0-				-0-
01	248 #	161	-0-	-87	-0-			13 1	148 3	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A						
08	434 #	299	-0-	-135	-0-			25 1	272 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
09	420 #	240	-0-	-180	-0-			21 1	219 3	Y		-0-				-0-
10	465 #	244	-0-	-221	-0-			19 1	207 3	Y		12	11 0			1
								5 4	13 9							
11	390 #	244	-0-	-146	-0-			23 1	217 3	Y		2	3 0			-0-
								2 4	2 9							
*12	356 R	356	-0-	-0-	-0-			30 1	326 3	Y		-0-				-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-			28 1	321 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE												20097 700 148113 WELL #: 15			ASSOCIATED RRCID -> 149807			49B COMPL. DATE 02/14/1994			CNTY: STERLING					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	310 #	190	-0-	-120	-0-		15	1	174	3	Y	-0-					-0-									
							1	4																		
09	300 #	187	-0-	-113	-0-		16	1	171	3	Y	-0-					-0-									
10	248 #	192	-0-	-56	-0-		16	1	171	3	Y	-0-					-0-									
							5	4																		
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-		23	1	218	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
*12	384 R	384	-0-	-0-	-0-		31	1	351	3	Y	1	1	0			-0-									
							1	4	1	9																
01	186 #	153	-0-	-33	-0-		12	1	137	3	Y	4	4	0			-0-									
							4	9																		

GLASSCOCK 'V' FEE												WELL #: 16			RRCID -> 149808			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8040 - 8420		
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-		24	1	254	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-		15	1	158	3	Y	-0-					-0-									
10	403 #	212	-0-	-191	-0-		18	1	189	3	Y	-0-					-0-									
							5	4																		
11	390 #	148	-0-	-242	-0-		14	1	132	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
*12	403 #	145	-0-	-258	-0-		12	1	133	3	Y	-0-					-0-									
01	279 #	166	-0-	-113	-0-		14	1	152	3	Y	-0-					-0-									

STERLING 'D' FEE												WELL #: 13			RRCID -> 150065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7431 - 7842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

BROWNFIELD, V. E.												WELL #: 3			RRCID -> 151319			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
08	465 #	318	-0-	-147	-0-		28	1	288	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
09	450 #	213	-0-	-237	-0-		19	1	194	3	Y	-0-					-0-									
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-		37	1	356	3	Y	-0-					-0-									
							10	4																		
11	330 #	266	-0-	-64	-0-		26	1	237	3	Y	-0-					-0-									
							3	4																		
*12	341 #	306	-0-	-35	-0-		27	1	279	3	Y	-0-					-0-									
01	403 #	254	-0-	-149	-0-		21	1	233	3	Y	-0-					-0-									

GLASS, R. E.												WELL #: 6			RRCID -> 151358			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7263 - 7859		
08	310 #	253	-0-	-57	-0-		13	1	238	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-		14	1	231	3	Y	-0-					-0-									
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-		13	1	243	3	Y	-0-					-0-									
							6	4																		
11	240 #	204	-0-	-36	-0-		10	1	192	3	Y	-0-					-0-									
							2	4																		
*12	248 #	215	-0-	-33	-0-		9	1	206	3	Y	-0-					-0-									
*01	256 R	256	-0-	-0-	-0-		11	1	245	3	Y	-0-					-0-									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 148113 8			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 151359			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	744 #	521	-0-	-223	-0-			26 1	484 3			Y	7	6 0				1	
								3 4	8 9										
09	720 #	460	-0-	-260	-0-			25 1	427 3			Y	7	7 0				1	
								8 9											
10	558 #	458	-0-	-100	-0-			22 1	421 3			Y	4	5 0				-0-	
								11 4	4 9										
11	540 #	392	-0-	-148	-0-			19 1	360 3			Y	8	7 0				1	
								4 4	9 9										
*12	558 #	434	-0-	-124	-0-			18 1	406 3			Y	9	9 0				1	
								10 9											
*01	531 R	531	-0-	-0-	-0-			23 1	504 3			Y	3	4 0				-0-	
								1 4	3 9										

STERLING "G" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-			8 1	150 3			Y	-0-					-0-	
								1 4											
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-			9 1	149 3			Y	-0-					-0-	
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-			8 1	150 3			Y	-0-					-0-	
								4 4											
11	150 #	137	-0-	-13	-0-			7 1	129 3			Y	-0-					-0-	
								1 4											
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-			7 1	166 3			Y	-0-					-0-	
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-			7 1	164 3			Y	-0-					-0-	

STERLING 'G' FEE			WELL #:			4	RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-			4 1	76 3			Y	-0-					-0-	
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-			4 1	72 3			Y	-0-					-0-	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-			4 1	66 3			Y	-0-					-0-	
								2 4											
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-			3 1	57 3			Y	-0-					-0-	
								1 4											
*12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			3 1	74 3			Y	-0-					-0-	
*01	74 R	74	-0-	-0-	-0-			3 1	71 3			Y	-0-					-0-	

STERLING "G" FEE			WELL #:			9	RRCID -> 151363	COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
08	155 #	142	-0-	-13	-0-			7 1	134 3			Y	-0-					-0-	
								1 4											
09	150 #	138	-0-	-12	-0-			8 1	130 3			Y	-0-					-0-	
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-			8 1	145 3			Y	-0-					-0-	
								4 4											
11	120 #	109	-0-	-11	-0-			5 1	103 3			Y	-0-					-0-	
								1 4											
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-			5 1	121 3			Y	-0-					-0-	
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-			5 1	122 3			Y	-0-					-0-	

STERLING "G" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 151369	COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	Y	-0-				-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	2 4	205 3	Y	-0-				-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	Y	-0-				-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				-0-
*12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	4 4	156 3	Y	-0-				-0-
*01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	-0-				-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A	
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	26 1	474 3	Y	6	6 0			1
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-	3 4	523 3	Y	8	8 0			1
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	31 1	526 3	Y	9	9 0			1
11	420 #	409	-0-	-11	-0-	1 4	377 3	Y	8	8 0			1
*12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	28 1	419 3	Y	10	10 0			1
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	14 4	410 3	Y	8	8 0			1
STERLING "J" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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	
08	646 R	646	-0-	-0-	-0-	54 1	587 3	Y	1	1 0			-0-
09	904 R	904	-0-	-0-	-0-	4 4	825 3	Y	-0-				-0-
10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	79 1	731 3	Y	3	3 0			-0-
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	68 1	579 3	Y	4	4 0			-0-
*12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	20 4	701 3	Y	-0-				-0-
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	62 1	544 3	Y	-0-				-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
08	713 #	613	-0-	-100	-0-	51 1	551 3	Y	6	6 0			1
09	570 #	515	-0-	-55	-0-	4 4	467 3	Y	3	4 0			-0-
10	589 #	482	-0-	-107	-0-	44 1	427 3	Y	4	4 0			-0-
11	600 #	385	-0-	-215	-0-	1 4	340 3	Y	4	4 0			-0-
*12	620 #	392	-0-	-228	-0-	40 1	357 3	Y	3	3 0			-0-
01	620 #	417	-0-	-203	-0-	11 4	380 3	Y	3	3 0			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "O" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	510 #	338	-0-	-172	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	527 #	356	-0-	-171	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	341 #	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
STERLING "R" FEE																
		WELL #:		2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE																
		WELL #:		3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE																
		WELL #:		4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	16	1	160	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
11	210 #	154	-0-	-56	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
STERLING -R- FEE																
		WELL #:		5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
STERLING 'K' FEE																
		WELL #:		1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
STERLING 'K' FEE			WELL #:		3	RRCID ->	152932	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	211	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-				-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	9	1	166	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
*12	217 #	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-				-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-				-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #:		9	RRCID ->	152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A			
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	12	1	200	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	10	1	199	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	9	1	175	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	217 #	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
STERLING 'K' FEE			WELL #:		10	RRCID ->	152947	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	310 #	258	-0-	-0-	-52	-0-			13 1	243 3	Y	-0-					-0-
									2 4								
09	300 #	258	-0-	-0-	-42	-0-			14 1	244 3	Y	-0-					-0-
10	279 #	265	-0-	-0-	-14	-0-			13 1	245 3	Y	-0-					-0-
									7 4								
11	270 #	203	-0-	-0-	-67	-0-			10 1	191 3	Y	-0-					-0-
									2 4								
*12	279 #	226	-0-	-0-	-53	-0-			9 1	217 3	Y	-0-					-0-
01	279 #	213	-0-	-0-	-66	-0-			9 1	204 3	Y	-0-					-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467							
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1	725 3	Y	2	2 0				-0-
									5 4								
09	687 R	687	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	626 3	Y	-0-					-0-
									1 4								
10	868 #	863	-0-	-5	-0-	-0-			73 1	769 3	Y	-0-					-0-
									21 4								
11	840 #	599	-0-	-241	-0-	-0-			57 1	536 3	Y	-0-					-0-
									6 4								
*12	868 #	384	-0-	-484	-0-	-0-			31 1	353 3	Y	-0-					-0-
01	868 #	435	-0-	-433	-0-	-0-			36 1	399 3	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320							
08	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	-0-			153 1	1680 3	Y	32	30 0				4
									11 4								
09	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	-0-			150 1	1585 3	Y	18	20 0				2
									1 4								
10	2294 #	1666	-0-	-628	-0-	-0-			137 1	1466 3	Y	22	22 0				2
									39 4								
11	2220 #	1220	-0-	-1000	-0-	-0-			116 1	1075 3	Y	15	16 0				1
									12 4								
*12	2294 #	1628	-0-	-666	-0-	-0-			133 1	1473 3	Y	19	19 0				1
									1 4								
01	1891 #	1488	-0-	-403	-0-	-0-			121 1	1353 3	Y	12	12 0				1
									1 4								

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
STERLING "O" FEE			WELL #: 14			RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7862 - 8287				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		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				
08		558 #	364	-0-	-194	-0-		30	1	332	3	Y		-0-					-0-
								2	4										
09		540 #	280	-0-	-260	-0-		24	1	256	3	Y		-0-					-0-
10		465 #	365	-0-	-100	-0-		30	1	326	3	Y		-0-					-0-
								9	4										
11		360 #	323	-0-	-37	-0-		31	1	289	3	Y		-0-					-0-
								3	4										
*12		393 R	393	-0-	-0-	-0-		33	1	360	3	Y		-0-					-0-
01		372 #	365	-0-	-7	-0-		30	1	335	3	Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE																			
			WELL #: 14			RRCID -> 155145			COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7888 - 8291				
08		584 R	584	-0-	-0-	-0-		49	1	532	3	Y		-0-					-0-
								3	4										
09		385 R	385	-0-	-0-	-0-		33	1	351	3	Y		-0-					-0-
								1	4										
10		372 #	321	-0-	-51	-0-		27	1	287	3	Y		-0-					-0-
								7	4										
11		420 #	281	-0-	-139	-0-		27	1	251	3	Y		-0-					-0-
								3	4										
*12		434 #	318	-0-	-116	-0-		26	1	291	3	Y		-0-					-0-
								1	4										
01		434 #	230	-0-	-204	-0-		19	1	210	3	Y		-0-					-0-
								1	4										
BROWNFIELD, V. E.																			
			WELL #: 5			RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7657 - 8115				
08		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "M" FEE																			
			WELL #: 6			RRCID -> 155875			COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 7749			PERF. 7327 - 7711				
08		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		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				
08		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
STERLING "N" FEE			WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BARBEE, E. E. JR.			WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	11 1	195 3	Y	3	3 0	-0-	
						1 4	3 9					
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	12 1	201 3	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	9 1	164 3	Y	5	5 0	-0-	
						4 4	6 9					
11	240 #	149	-0-	-91	-0-	7 1	137 3	Y	4	4 0	-0-	
						1 4	4 9					
*12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1	178 3	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
01	217 #	111	-0-	-106	-0-	5 1	104 3	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						

BARBEE, E. E. JR.			WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	

STERLING "F" FEE			WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
08	1023 #	845	-0-	-178	-0-	43 1	785 3	Y	11	12 0	1	
						5 4	12 9					
09	960 #	848	-0-	-112	-0-	46 1	786 3	Y	14	14 0	1	
						1 4	15 9					
10	930 #	775	-0-	-155	-0-	37 1	702 3	Y	15	15 0	1	
						19 4	17 9					
11	900 #	712	-0-	-188	-0-	34 1	656 3	Y	13	13 0	1	
						8 4	14 9					
*12	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	61 1	1386 3	Y	21	21 0	1	
						1 4	23 9					
*01	954 R	954	-0-	-0-	-0-	40 1	889 3	Y	22	21 0	2	
						1 4	24 9					

STERLING "I" FEE			WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "I" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	279 #	240	-0-	-39	-0-		13	1	226	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
09	270 #	234	-0-	-36	-0-		13	1	221	3	Y	-0-					-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-		12	1	235	3	Y	-0-					-0-	
							6	4										
11	240 #	176	-0-	-64	-0-		9	1	165	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
*12	248 #	219	-0-	-29	-0-		9	1	210	3	Y	-0-					-0-	
01	248 #	239	-0-	-9	-0-		10	1	229	3	Y	-0-					-0-	
STERLING "M" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING "M" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	589 #	498	-0-	-91	-0-		41	1	450	3	Y	4	4	0			-0-	
							3	4	4	9								
09	570 #	459	-0-	-111	-0-		39	1	413	3	Y	6	6	0			-0-	
							7	9										
10	589 #	380	-0-	-209	-0-		32	1	335	3	Y	4	4	0			-0-	
							9	4	4	9								
11	510 #	316	-0-	-194	-0-		30	1	281	3	Y	2	2	0			-0-	
							3	4	2	9								
*12	496 #	442	-0-	-54	-0-		37	1	405	3	Y	-0-					-0-	
01	496 #	450	-0-	-46	-0-		37	1	413	3	Y	-0-					-0-	
STERLING "O" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360						
08	434 #	333	-0-	-101	-0-		28	1	303	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
09	420 #	377	-0-	-43	-0-		32	1	342	3	Y	3	3	0			-0-	
							3	9										
10	465 #	424	-0-	-41	-0-		35	1	376	3	Y	3	3	0			-0-	
							10	4	3	9								
11	450 #	307	-0-	-143	-0-		29	1	275	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-		35	1	382	3	Y	-0-					-0-	
01	434 #	421	-0-	-13	-0-		34	1	386	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330						
STERLING "O" FEE		WELL #: 9														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 #	541	-0-	-17	-0-			45 1	493 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
09	540 #	498	-0-	-42	-0-			43 1	455 3	Y		-0-				-0-
10	558 #	523	-0-	-35	-0-			44 1	466 3	Y		-0-				-0-
								13 4								
11	540 #	398	-0-	-142	-0-			38 1	356 3	Y		-0-				-0-
								4 4								
*12	558 #	538	-0-	-20	-0-			45 1	492 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-			44 1	494 3	Y		-0-				-0-
								1 4								

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
08	620 #	296	-0-	-324	-0-			26 1	268 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
09	600 #	197	-0-	-403	-0-			19 1	178 3	Y		-0-				-0-
10	496 #	372	-0-	-124	-0-			33 1	330 3	Y		-0-				-0-
								9 4								
11	420 #	245	-0-	-175	-0-			24 1	219 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
*12	372 #	253	-0-	-119	-0-			22 1	231 3	Y		-0-				-0-
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-			41 1	460 3	Y		-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
08	775 #	294	-0-	-481	-0-			25 1	267 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
09	600 #	197	-0-	-403	-0-			18 1	179 3	Y		-0-				-0-
10	496 #	404	-0-	-92	-0-			37 1	357 3	Y		-0-				-0-
								10 4								
11	390 #	286	-0-	-104	-0-			29 1	254 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
*12	403 #	386	-0-	-17	-0-			34 1	352 3	Y		-0-				-0-
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-			36 1	395 3	Y		-0-				-0-

GLASS, R. E.				WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
08	682 #	593	-0-	-89	-0-			30 1	556 3	Y		3	3 0			-0-
								4 4	3 9							
09	660 #	562	-0-	-98	-0-			31 1	529 3	Y		2	2 0			-0-
								2 9								
10	651 #	558	-0-	-93	-0-			27 1	514 3	Y		3	3 0			-0-
								14 4	3 9							
11	630 #	495	-0-	-135	-0-			24 1	460 3	Y		5	5 0			-0-
								5 4	6 9							
*12	651 #	645	-0-	-6	-0-			27 1	607 3	Y		10	9 0			1
								11 9								
*01	652 R	652	-0-	-0-	-0-			28 1	613 3	Y		9	9 0			1
								1 4	10 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7850 - 8265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	620 #	538	-0-	-82	-0-	45 1	490 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
09	600 #	563	-0-	-37	-0-	48 1	512 3	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
10	620 #	550	-0-	-70	-0-	46 1	490 3	Y	1	1	0		-0-
						13 4	1 9						
11	570 #	390	-0-	-180	-0-	37 1	349 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
*12	589 #	523	-0-	-66	-0-	43 1	480 3	Y	-0-				-0-
01	589 #	507	-0-	-82	-0-	41 1	466 3	Y	-0-				-0-
STERLING "I" FEE													
		WELL #:		16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A		
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	10 1	184 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 3	Y	-0-				-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	11 1	197 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	9 1	172 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
*12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	Y	-0-				-0-
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	Y	-0-				-0-
STERLING "R" FEE													
		WELL #:		6	RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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		
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 3	Y	-0-				-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	86 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	3 1	62 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
*12	93 #	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 3	Y	-0-				-0-
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE													
		WELL #:		11	RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116		
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	9 1	174 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	11 1	190 3	Y	-0-				-0-
10	434 #	137	-0-	-297	-0-	7 1	126 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
11	420 #	103	-0-	-317	-0-	5 1	97 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
*12	279 #	195	-0-	-84	-0-	8 1	187 3	Y	-0-				-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	8 1	164 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A	
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
08 633 R		633 -0-		-0-		-0-		52 1		574 3	
								4 4		3 9	
09 570 #		295 -0-		-275		-0-		26 1		269 3	
10 899 #		241 -0-		-658		-0-		20 1		215 3	
								6 4			
11 870 #		208 -0-		-662		-0-		20 1		186 3	
								2 4			
*12 651 #		303 -0-		-348		-0-		25 1		278 3	
01 620 #		308 -0-		-312		-0-		25 1		283 3	
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
08 434 #		324 -0-		-110		-0-		17 1		305 3	
								2 4			
09 420 #		314 -0-		-106		-0-		17 1		297 3	
10 372 #		308 -0-		-64		-0-		15 1		285 3	
								8 4			
11 300 #		248 -0-		-52		-0-		12 1		233 3	
								3 4			
*12 310 #		273 -0-		-37		-0-		12 1		261 3	
*01 317 R		317 -0-		-0-		-0-		14 1		302 3	
								1 9			
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
08 403 #		356 -0-		-47		-0-		30 1		324 3	
								2 4			
09 449 R		449 -0-		-0-		-0-		39 1		410 3	
10 433 R		433 -0-		-0-		-0-		36 1		387 3	
								10 4			
11 390 #		364 -0-		-26		-0-		35 1		325 3	
								4 4			
*12 465 #		397 -0-		-68		-0-		33 1		364 3	
01 465 #		383 -0-		-82		-0-		31 1		352 3	
STERLING "M" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE		11/18/1993		TOTAL DEPTH	
08 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
09 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
10 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
11 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
12 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
01 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-				N NO RPT	
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE		10/09/1998		TOTAL DEPTH	
08 434 #		426 -0-		-8		-0-		22 1		401 3	
								3 4			
09 420 #		371 -0-		-49		-0-		21 1		350 3	
10 403 #		296 -0-		-107		-0-		15 1		274 3	
								7 4			
11 420 #		193 -0-		-227		-0-		9 1		182 3	
								2 4			
*12 434 #		251 -0-		-183		-0-		11 1		240 3	
01 434 #		287 -0-		-147		-0-		12 1		275 3	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
STERLING "F" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH		8080	PERF. 7450 - 8025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-			
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-			
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-			
						1	4								
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-			
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-			
*01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	-0-			
STERLING "G" FEE															
				WELL #:	5	RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 7688 - 8054		
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	-0-			
						1	4								
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	-0-			
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	112	3	Y	-0-	-0-			
						3	4								
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	-0-			
						1	4								
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	-0-			
*01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-			
STERLING "G" FEE															
				WELL #:	6	RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7648 - 7984		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE															
				WELL #:	4	RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7510 - 7908		
08	248 #	153	-0-	-95	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	-0-			
						1	4								
09	240 #	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	3	Y	-0-	-0-			
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	9	1	178	3	Y	-0-	-0-			
						5	4								
11	210 #	105	-0-	-105	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	-0-			
						1	4								
*12	217 #	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	Y	-0-	-0-			
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-	-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1023 #	1015	-0-	-0-	-8	-0-		86 1	906 3	5 4	18 9	Y	16	15 0				2
09	990 #	668	-0-	-322	-0-			61 1	594 3	13 9		Y	12	13 0				1
10	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-			113 1	1099 3	30 4	15 9	Y	14	14 0				1
11	1020 #	809	-0-	-211	-0-			79 1	707 3	8 4	15 9	Y	14	14 0				1
*12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-			96 1	995 3	1 4	12 9	Y	11	11 0				1
01	1271 #	1059	-0-	-212	-0-			87 1	967 3	1 4	4 9	Y	4	5 0				-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	11	RRCID -> 170200	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR.				WELL #:	9	RRCID -> 183554	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766								
08	1829 #	1651	-0-	-178	-0-			84 1	1552 3	11 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
09	1770 #	1737	-0-	-33	-0-			96 1	1635 3	2 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
10	1829 #	1663	-0-	-166	-0-			82 1	1537 3	41 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
11	1770 #	1400	-0-	-370	-0-			69 1	1312 3	15 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
*12	1798 #	1764	-0-	-34	-0-			74 1	1683 3	1 4	6 9	Y	5	5 0				-0-
01	1798 #	991	-0-	-807	-0-			42 1	946 3	1 4	2 9	Y	2	2 0				-0-

STERLING "H" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 203650	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121								
08	248 #	225	-0-	-23	-0-			12 1	212 3	1 4		Y	-0-					-0-
09	210 #	179	-0-	-31	-0-			10 1	169 3	8 1	4 4	Y	-0-					-0-
10	248 #	172	-0-	-76	-0-			8 1	160 3	4 4		Y	-0-					-0-
11	240 #	147	-0-	-93	-0-			7 1	138 3	2 4		Y	-0-					-0-
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-			11 1	247 3	13 1		Y	-0-					-0-
*01	296 R	296	-0-	-0-	-0-			13 1	283 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08		124 #	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 3	Y	-0-				-0-
09		90 #	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 3	Y	-0-				-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	41 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 3	Y	-0-				-0-
*12		62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-				-0-
*01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
STERLING "I" FEE														
		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
08		248 #	216	-0-	-32	-0-	11 1	204 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
09		240 #	229	-0-	-11	-0-	13 1	216 3	Y	-0-				-0-
10		248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	205 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
11		210 #	186	-0-	-24	-0-	9 1	175 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*12		248 #	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 3	Y	-0-				-0-
*01		272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE														
		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
08		186 #	122	-0-	-64	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	9 1	150 3	Y	-0-				-0-
10		186 #	174	-0-	-12	-0-	9 1	161 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
11		180 #	133	-0-	-47	-0-	7 1	125 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-				-0-
01		186 #	163	-0-	-23	-0-	7 1	156 3	Y	-0-				-0-
STERLING "E" FEE														
		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
08		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	50 1	918 3	Y	47	43 0			5
							6 4	52 9						
09		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	63 1	1082 3	Y	58	58 0			5
							1 4	64 9						
10		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 3	Y	39	41 0			3
							28 4	43 9						
11		918 R	918	-0-	-0-	-0-	43 1	810 3	Y	51	50 0			4
							9 4	56 9						
*12		961 R	961	-0-	-0-	-0-	40 1	899 3	Y	19	22 0			1
							1 4	21 9						
*01		886 R	886	-0-	-0-	-0-	37 1	838 3	Y	9	9 0			1
							1 4	10 9						
STERLING "N" FEE														
		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
08		806 #	630	-0-	-176	-0-	30 1	556 3	Y	36	34 0			4
							4 4	40 9						
09		750 #	614	-0-	-136	-0-	32 1	538 3	Y	40	41 0			3
							44 9							
10		713 #	598	-0-	-115	-0-	28 1	524 3	Y	29	30 0			2
							14 4	32 9						
11		690 #	513	-0-	-177	-0-	24 1	451 3	Y	30	30 0			2
							5 4	33 9						
*12		651 #	597	-0-	-54	-0-	24 1	551 3	Y	20	21 0			1
							22 9							
01		620 #	485	-0-	-135	-0-	20 1	444 3	Y	18	18 0			1
							1 4	20 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASS, R. E.		WELL #:		15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7222 - 7536						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-			16 2	1 4	295	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	277	-0-	-23	-0-			15 1	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	372 #	277	-0-	-95	-0-			14 1	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	242	-0-	-58	-0-			12 7	1 4	228	3	Y	-0-					-0-
*12	310 #	269	-0-	-41	-0-			11 2	1 4	258	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	268	-0-	-42	-0-			12 1	1	256	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE					WELL #:	12	RRCID -> 213821	COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7634 - 8038						
08	341 #	306	-0-	-35	-0-			16 2	1 4	288	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	306	-0-	-24	-0-			17 1	1 4	288	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	294	-0-	-47	-0-			14 1	1 4	272	3	Y	-0-					-0-
11	330 #	260	-0-	-70	-0-			13 8	1 4	244	3	Y	-0-					-0-
*12	341 #	300	-0-	-41	-0-			13 3	1 4	286	3	Y	-0-					-0-
*01	368 R	368	-0-	-0-	-0-			16 1	1 4	351	3	Y	-0-					-0-

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

STERLING "E" FEE					WELL #:	10	RRCID -> 213974	COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7614 - 8082						
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-			38 4	1 4	703 2	3 9	Y	2	2 0				-0-
09	570 #	500	-0-	-70	-0-			27 9	1 9	464 3	3	Y	8	7 0				1
10	713 #	483	-0-	-230	-0-			23 12	1 4	440 8	3 9	Y	7	7 0				1
11	720 #	419	-0-	-301	-0-			20 4	1 4	385 10	3 9	Y	9	9 0				1
*12	744 #	581	-0-	-163	-0-			24 1	1 4	549 7	3 9	Y	6	7 0				-0-
01	744 #	408	-0-	-336	-0-			17 4	1 9	387	3	Y	4	4 0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 7681 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	651 #	442	-0-	-209	-0-	38 1	402 3	Y	-0-			-0-
09	630 #	295	-0-	-335	-0-	27 1	267 3	Y	-0-			-0-
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	50 1	496 3	Y	-0-			-0-
11	480 #	368	-0-	-112	-0-	37 1	327 3	Y	-0-			-0-
*12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	49 1	510 3	Y	-0-			-0-
01	558 #	501	-0-	-57	-0-	40 1	460 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'D' FEE												
		WELL #:		11	RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070 PERF. 7444 - 7992	
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	64	-0-	-56	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-			-0-
*01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	Y	-0-			-0-
STERLING "F" FEE												
		WELL #:		3	RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		7967 PERF. 7150 - 7866	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASS												
		WELL #:		102	RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 - 8090	
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	Y	2			28
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	Y	4			32
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401 2	2 9	Y	2			34
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336 2	2 9	Y	2			36
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	Y	2			38
*01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	Y	3			41
BROWNFIELD, V. E.												
		WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7718 - 8086	
08	1054 #	844	-0-	-210	-0-	71 1	737 3	Y	28	28 0		3
09	1020 #	568	-0-	-452	-0-	50 1	490 3	Y	25	26 0		2
10	1054 #	1042	-0-	-12	-0-	92 1	895 3	Y	28	28 0		2
11	930 #	662	-0-	-268	-0-	64 1	567 3	Y	23	23 0		2
*12	961 #	685	-0-	-276	-0-	59 1	608 3	Y	16	17 0		1
01	1054 #	967	-0-	-87	-0-	77 1	857 3	Y	29	28 0		2

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING -N- FEE													
			WELL #:		10	RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
08	1116 #	985	-0-	-131	-0-	50	1	922	3	Y	6	6 0	1
						6	4	7	9				
09	1050 #	935	-0-	-115	-0-	52	1	873	3	Y	8	8 0	1
						1	4	9	9				
10	1054 #	939	-0-	-115	-0-	45	1	862	3	Y	8	8 0	1
						23	4	9	9				
11	1020 #	780	-0-	-240	-0-	38	1	723	3	Y	10	10 0	1
						8	4	11	9				
*12	1054 #	834	-0-	-220	-0-	35	1	785	3	Y	12	12 0	1
						1	4	13	9				
*01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	21	20 0	2
						1	4	23	9				
GLASS, R. E.													
			WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	7	6 0	1
						5	4	8	9				
09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	Y	7	7 0	1
						1	4	8	9				
10	868 #	728	-0-	-140	-0-	35	1	671	3	Y	4	5 0	-0-
						18	4	4	9				
11	840 #	577	-0-	-263	-0-	28	1	534	3	Y	8	7 0	1
						6	4	9	9				
*12	868 #	629	-0-	-239	-0-	26	1	592	3	Y	9	9 0	1
						1	4	10	9				
01	837 #	672	-0-	-165	-0-	29	1	636	3	Y	5	6 0	-0-
						1	4	6	9				
GLASS, R. E.													
			WELL #:		11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	10	1	183	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	10	1	176	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	10	1	187	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*12	217 #	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-		-0-
*01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
08	531 R	531 -0- -0- -0- 27 1 501 3 Y -0- -0-				3 4			
09	482 R	482 -0- -0- -0- 27 1 454 3 Y -0- -0-				1 4			
10	620 #	515 -0- -105 -0- 25 1 477 3 Y -0- -0-				13 4			
11	510 #	430 -0- -80 -0- 21 1 405 3 Y -0- -0-				4 4			
*12	527 #	470 -0- -57 -0- 20 1 449 3 Y -0- -0-				1 4			
01	527 #	497 -0- -30 -0- 21 1 473 3 Y 2 2 0 -0-				1 4	2 9		
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910									
08	217 #	207 -0- -10 -0- 11 1 195 3 Y -0- -0-				1 4			
09	196 R	196 -0- -0- -0- 11 1 185 3 Y -0- -0-				1 4			
10	217 #	194 -0- -23 -0- 9 1 180 3 Y -0- -0-				5 4			
11	210 #	166 -0- -44 -0- 8 1 156 3 Y -0- -0-				2 4			
*12	217 #	182 -0- -35 -0- 8 1 174 3 Y -0- -0-				1 4			
01	217 #	216 -0- -1 -0- 9 1 207 3 Y -0- -0-							
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500									
08	279 #	255 -0- -24 -0- 13 1 240 3 Y 1 1 0 -0-				1 4			
09	270 #	241 -0- -29 -0- 14 1 227 3 Y -0- -0-				1 4			
10	248 #	243 -0- -5 -0- 12 1 225 3 Y -0- -0-				6 4			
11	240 #	177 -0- -63 -0- 9 1 165 3 Y 1 1 0 -0-				2 4			
*12	248 #	218 -0- -30 -0- 9 1 197 3 Y 11 10 0 1				1 4			
01	248 #	164 -0- -84 -0- 12 9 157 3 Y -0- 1 0 -0-				7 1			
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074									
08	558 #	483 -0- -75 -0- 25 1 455 3 Y -0- -0-				3 4			
09	540 #	453 -0- -87 -0- 25 1 428 3 Y -0- -0-				1 4			
10	539 R	539 -0- -0- -0- 26 1 500 3 Y -0- -0-				13 4			
11	480 #	346 -0- -134 -0- 17 1 325 3 Y -0- -0-				4 4			
*12	496 #	450 -0- -46 -0- 19 1 431 3 Y -0- -0-				20 1			
01	527 #	459 -0- -68 -0- 20 1 439 3 Y -0- -0-							
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142									
08	620 #	523 -0- -97 -0- 520 2 3 9 Y 3 30							
09	540 #	484 -0- -56 -0- 480 2 4 9 Y 4 34							
10	465 #	464 -0- -1 -0- 462 2 2 9 Y 2 36							
11	450 #	395 -0- -55 -0- 394 2 1 9 Y 1 37							
*12	476 R	476 -0- -0- -0- 473 2 3 9 Y 3 40							
01	465 #	433 -0- -32 -0- 427 2 6 9 Y 5 45							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991				
GLASS																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2	2	9	Y	2					28	
09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	158 2	2	4	9	Y	4					32	
10		176 R	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2	2	9	Y	2					34	
11		168 R	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2	2	9	Y	2					36	
*12		271 R	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2	2	9	Y	2					38	
*01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2	2	9	Y	2					40	
GLASS, R. E.				WELL #:		7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE		02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7378 - 7977		
08		434 #	365	-0-	-69	-0-	18 1	337 3	Y			7		6 0			1	
							2 4	8 9										
09		420 #	339	-0-	-81	-0-	18 1	313 3	Y			7		7 0			1	
							8 9											
10		403 #	338	-0-	-65	-0-	16 1	310 3	Y			4		5 0			-0-	
							8 4	4 9										
11		360 #	277	-0-	-83	-0-	13 1	252 3	Y			8		7 0			1	
							3 4	9 9										
*12		372 #	305	-0-	-67	-0-	12 1	283 3	Y			9		9 0			1	
							10 9											
01		372 #	336	-0-	-36	-0-	14 1	319 3	Y			3		4 0			-0-	
							3 9											
BROWNFIELD, V.E.				WELL #:		7	RRCID -> 249787		COMPL. DATE		11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7702 - 8098		
08		1023 #	484	-0-	-539	-0-	39 1	405 3	Y			34		32 0			4	
							3 4	37 9										
09		990 #	332	-0-	-658	-0-	28 1	270 3	Y			31		32 0			3	
							34 9											
10		598 R	598	-0-	-0-	-0-	51 1	499 3	Y			32		33 0			2	
							13 4	35 9										
11		480 #	394	-0-	-86	-0-	36 1	328 3	Y			24		24 0			2	
							4 4	26 9										
*12		496 #	480	-0-	-16	-0-	40 1	426 3	Y			13		14 0			1	
							14 9											
*01		860 R	860	-0-	-0-	-0-	69 1	780 3	Y			9		9 0			1	
							1 4	10 9										
STERLING "L" FEE				WELL #:		6	RRCID -> 256665		COMPL. DATE		11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030	PERF. 7287 - 7844		
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	119 3	Y			-0-					-0-	
							1 4											
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y			-0-					-0-	
10		155 #	152	-0-	-3	-0-	7 1	141 3	Y			-0-					-0-	
							4 4											
11		150 #	123	-0-	-27	-0-	6 1	116 3	Y			-0-					-0-	
							1 4											
*12		155 #	106	-0-	-49	-0-	4 1	102 3	Y			-0-					-0-	
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	6 1	141 3	Y			-0-					-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING Q FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 270739		49B COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		CNTY: STERLING PERF. 7105 - 7735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) 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	113 R	113	-0-	-0-	-0-		6 1 1 4		106 3	Y	-0-					-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-		6 1		109 3	Y	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-		6 1 3 4		112 3	Y	-0-					-0-
11	120 #	80	-0-	-40	-0-		4 1 1 4		75 3	Y	-0-					-0-
*12	124 #	92	-0-	-32	-0-		4 1		88 3	Y	-0-					-0-
01	124 #	73	-0-	-51	-0-		3 1		70 3	Y	-0-					-0-
STERLING "D" FEE																
				WELL #: 7	RRCID -> 271795	COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901						
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-		5 1 1 4		89 3 10 9	Y	9	9 0				1
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-		6 1 10 9		96 3	Y	9	9 0				1
10	124 #	94	-0-	-30	-0-		4 1 2 4		76 3 12 9	Y	11	11 0				1
11	120 #	72	-0-	-48	-0-		3 1 1 4		59 3 9 9	Y	8	8 0				1
*12	140 R	140	-0-	-0-	-0-		5 1 14 9		121 3	Y	13	13 0				1
01	124 #	117	-0-	-7	-0-		4 1 14 9		99 3	Y	13	13 0				1
STERLING "D" FEE																
				WELL #: 5	RRCID -> 271796	COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028						
08	388 R	388	-0-	-0-	-0-		17 1 2 4		313 3 56 9	Y	51	48 0				6
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-		17 1 44 9		298 3	Y	40	43 0				3
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-		18 1 9 4		337 3 25 9	Y	23	24 0				2
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-		15 1 3 4		296 3 50 9	Y	45	43 0				4
*12	371 R	371	-0-	-0-	-0-		14 1 41 9		316 3	Y	37	38 0				3
*01	358 R	358	-0-	-0-	-0-		14 1 29 9		315 3	Y	26	27 0				2
STERLING "D" FEE																
				WELL #: 4	RRCID -> 271798	COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968						
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-		11 1 1 4		201 3	Y	-0-					-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-		11 1		189 3	Y	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-		13 1 6 4		238 3	Y	-0-					-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-		9 1 2 4		165 3	Y	-0-					-0-
*12	186 #	158	-0-	-28	-0-		7 1		151 3	Y	-0-					-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-		7 1		150 3	Y	-0-					-0-
STERLING Q FEE																
				WELL #: 3	RRCID -> 272639	COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088						
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196		
STERLING "H" FEE				WELL #:		4										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-		17 1	309 3	N		-0-				-0-
								2 4								
09		262 R	262	-0-	-0-	-0-		15 1	247 3	N		-0-				-0-
10		310 #	210	-0-	-100	-0-		10 1	195 3	N		-0-				-0-
								5 4								
11		300 #	183	-0-	-117	-0-		9 1	172 3	N		-0-				-0-
								2 4								
*12		310 #	261	-0-	-49	-0-		11 1	250 3	N		-0-				-0-
01		310 #	214	-0-	-96	-0-		9 1	205 3	N		-0-				-0-

STERLING "G" FEE				WELL #:		13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	Y		-0-				-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 3	Y		-0-				-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-		3 1	52 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
11		60 #	59	-0-	-1	-0-		3 1	56 3	Y		-0-				-0-
*12		65 R	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3	Y		-0-				-0-
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-		2 1	61 3	Y		-0-				-0-

STERLING "G" FEE				WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044		
08		924 R	924	-0-	-0-	-0-		47 1	869 3	Y		2	2 0			-0-
								6 4	2 9							
09		929 R	929	-0-	-0-	-0-		51 1	869 3	Y		7	6 0			1
								1 4	8 9							
10		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-		50 1	939 3	Y		5	6 0			-0-
								25 4	6 9							
11		870 #	747	-0-	-123	-0-		36 1	696 3	Y		6	6 0			-0-
								8 4	7 9							
*12		965 R	965	-0-	-0-	-0-		40 1	913 3	Y		10	9 0			1
								1 4	11 9							
*01		963 R	963	-0-	-0-	-0-		41 1	911 3	Y		9	9 0			1
								1 4	10 9							

STERLING "H" FEE				WELL #:		16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
08		62 #	45	-0-	-17	-0-		2 1	43 3	Y		-0-				-0-
09		47 R	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 3	Y		-0-				-0-
10		49 R	49	-0-	-0-	-0-		2 1	46 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 3	Y		-0-				-0-
*12		62 #	53	-0-	-9	-0-		2 1	51 3	Y		-0-				-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-		2 1	54 3	Y		-0-				-0-

STERLING-N-FEE				WELL #:		4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
08		1519 #	1487	-0-	-32	-0-		73 1	1334 3	Y		65	64 0			7
								8 4	72 9							
09		1470 #	1407	-0-	-63	-0-		74 1	1259 3	Y		66	68 0			5
								1 4	73 9							
10		1519 #	1351	-0-	-168	-0-		63 1	1197 3	Y		54	55 0			4
								32 4	59 9							
11		1470 #	1090	-0-	-380	-0-		51 1	964 3	Y		58	57 0			5
								11 4	64 9							
*12		1519 #	1225	-0-	-294	-0-		50 1	1130 3	Y		40	42 0			3
								1 4	44 9							
01		1488 #	1235	-0-	-253	-0-		51 1	1139 3	Y		40	40 0			3
								1 4	44 9							

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105 PERF. 7636 - 8026	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 #	199	-0-	-49	-0-	10 1	188 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	11 1	188 3	Y	-0-			-0-
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
11		180 #	168	-0-	-12	-0-	8 1	158 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*12		197 R	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-			-0-
*01		239 R	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7624 - 7993	
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	-0-			-0-
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*12		154 R	154	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING-N-FEE		WELL #:		7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178	
08		1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	69 1	1258 3	Y	32	31 0		4
							8 4	35 9					
09		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 3	Y	40	41 0		3
							1 4	44 9					
10		1364 #	1282	-0-	-82	-0-	60 1	1150 3	Y	37	37 0		3
							31 4	41 9					
11		1320 #	1077	-0-	-243	-0-	50 1	960 3	Y	51	50 0		4
							11 4	56 9					
*12		1364 #	1267	-0-	-97	-0-	52 1	1171 3	Y	39	40 0		3
							1 4	43 9					
01		1364 #	1140	-0-	-224	-0-	48 1	1058 3	Y	30	31 0		2
							1 4	33 9					

STERLING-N-FEE		WELL #:		8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078	
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	8 1	139 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 3	Y	-0-			-0-
10		155 #	145	-0-	-10	-0-	7 1	134 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*12		155 #	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			-0-
01		155 #	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 148113 WELL #:		20097 700 148113 3		ASSOCIATED RRCID -> 281383		49B COMPL. DATE 08/02/2016		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	155 #	145	-0-	-10	-0-			7 1 1 4	137	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	142	-0-	-8	-0-			8 1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	141	-0-	-14	-0-			7 1 4 4	130	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	120	-0-	-30	-0-			6 1 1 4	113	3	Y	-0-					-0-
*12	155 #	125	-0-	-30	-0-			5 1	120	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-			6 1	133	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE				WELL #:	2	RRCID -> 281384	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187									
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-			13 1 2 4	249	3	Y	-0-					-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-			14 1	245	3	Y	-0-					-0-
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-			13 1 6 4	240	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	217	-0-	-23	-0-			11 1 2 4	204	3	Y	-0-					-0-
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-			11 1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	333 R	333	-0-	-0-	-0-			14 1	319	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 281391	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998									
08	155 #	111	-0-	-44	-0-			6 1 1 4	104	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	118	-0-	-32	-0-			7 1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-			6 1 3 4	112	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	98	-0-	-22	-0-			5 1 1 4	92	3	Y	-0-					-0-
*12	124 #	104	-0-	-20	-0-			4 1	100	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-			5 1	102	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE				WELL #:	8	RRCID -> 281394	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048									
08	62 #	52	-0-	-10	-0-			3 1 2 9	47	3	Y	2	2 0				-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-			4 1 6 9	63	3	Y	5	5 0				-0-
10	93 #	41	-0-	-52	-0-			2 1 1 4	36	3	Y	2	2 0				-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-			2 1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	93 #	74	-0-	-19	-0-			3 1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-			4 1	87	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE				WELL #:	10	RRCID -> 281425	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942									
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-			7 1 1 4	124	3	Y	-0-					-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-			7 1	121	3	Y	-0-					-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-			7 1 3 4	126	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-			5 1 1 4	91	3	Y	-0-					-0-
*12	124 #	103	-0-	-21	-0-			4 1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-			4 1	99	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "E" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 5232 - 7778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10 1	180 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	10 1	173 3	Y		-0-			-0-
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	10 1	183 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	Y		-0-			-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		8090	PERF. 7542 - 8059	
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	14 1	256 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	15 1	246 3	Y		-0-			-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	12 1	220 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
11	270 #	199	-0-	-71	-0-	9 1	177 3	Y		10	9 0		1
						2 4	11 9						
*12	768 R	768	-0-	-0-	-0-	23 1	534 3	Y		192	179 0		14
						211 9							
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	20 1	447 3	Y		76	84 0		6
						84 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		1	RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH		8443	PERF. 7695 - 8094	
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y		-0-			-0-
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	7 1	133 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	6 1	113 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y		-0-			-0-
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	7 1	147 3	Y		-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150											
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH		7651	PERF. N/A	
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151 3			N	-0-			-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 #	81	-0-	-74	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 3			N	-0-			-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037											
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		8020	PERF. 7359 - 7455	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		//CONT.//		20097 700 465526	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
		WELL #:		1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	8
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	8
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	8
11	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2		Y	8
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	8
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	8
FOSTER 18										
		WELL #:		3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	53
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	66
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	71
FOSTER 18										
		WELL #:		18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	86
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	86
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	86
11	120 #	23	-0-	-97	-0-	23	2		Y	86
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	86
*01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	86
POGO-GRIGSBY										
		WELL #:		1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283	
08	651 #	208	-0-	-443	-0-	208	2		N	-0-
09	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-
10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-
11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-
*01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-
POGO-GRIGSBY										
		WELL #:		2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317	
08	899 #	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	784	2		N	-0-
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	797	2		N	-0-
11	960 #	657	-0-	-303	-0-	657	2		N	-0-
12	992 #	774	-0-	-218	-0-	774	2		N	-0-
01	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP										
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING										
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//			495445																	
FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:			4	RRCID -> 134552			COMPL. DATE 11/17/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	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					
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-									-0-		
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-									-0-		
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-									-0-		
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-									-0-		
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-									-0-		
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-									-0-		
FOSTER						WELL #: 108 U			RRCID -> 081735			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 8670			PERF. 7125 - 7804					
08	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-									141		
09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-									141		
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-									141		
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-									141		
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-									141		
01	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	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					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-		
FOSTER, R. T. 20						WELL #: 2			RRCID -> 069697			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 8712			PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT									-0-		
FOSTER, R. T. 17						WELL #: 2C			RRCID -> 071245			COMPL. DATE 05/06/1977			TOTAL DEPTH 8600			PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
STEWART 20		WELL #:		1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
M	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465						
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #:		1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE		WELL #:		3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162

TERRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698						
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					98
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					98
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WILKINSON		WELL #:		1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443						
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					71
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					71
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7070	-	7262
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					250
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 6947	-	7165
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					34
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6906	-	7145
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			92
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			92
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6971	-	7098
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6947	-	8489
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84		N	NO RPT			100
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6992	-	7226
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7056	-	7138
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS			//CONT.// 779259													
WILKINSON			WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97	

WHISKEY CHUTE			WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	

MCENTIRE 26			WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT			6	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT			6	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT			6	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT			6	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT			6	
01	DLQ G-10	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					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 #	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT			-0-	

MCENTIRE 26			WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING													
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985																	
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-				-0-							
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-				-0-							
10	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-				-0-							
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3		N	-0-				-0-							
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-				-0-							
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-							
F. CONGER 7												WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-				-0-							
09	210 #	133	-0-	-77	-0-	133	3		N	-0-				-0-							
10	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-				-0-							
11	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3		N	-0-				-0-							
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-				-0-							
*01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-							
F. CONGER												WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
08	651 #	349	-0-	-302	-0-	337	3	12 9	N	11	19 1			7							
09	630 #	412	-0-	-218	-0-	411	3	1 9	N	1				8							
10	651 #	366	-0-	-285	-0-	359	3	7 9	N	6				14							
11	630 #	462	-0-	-168	-0-	456	3	6 9	N	5				19							
12	620 #	298	-0-	-322	-0-	286	3	12 9	N	11	22 1			8							
01	558 #	328	-0-	-230	-0-	315	3	13 9	N	12				20							
CARPER 12												WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
F. CONGER 19												WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A
08	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-				-0-							
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-				-0-							
10	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	3		N	-0-				-0-							
11	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-				-0-							
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-				-0-							
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-				-0-							
CARPER "12"												WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
08	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-				-0-							
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-				-0-							
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-							
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-				-0-							
12	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-				-0-							
*01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-							
F. CONGER 1												WELL #:		1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985												
RT FOSTER 11			WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A					
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					3
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-	3	1			-0-
10	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
TERRY			WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A					
08	248	#	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	240	#	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	248	#	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 28			WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794	-	6863			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK 27			WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650	-	6971			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
WESTBROOK 28			WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774	-	6949			
08	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	#	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	434	#	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	434	#	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	3			N	-0-					-0-
TERRY 15			WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050	-	7101			
08	589	#	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	570	#	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	589	#	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	570	#	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	589	#	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
TERRY 16			WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 7073 -	7251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-		
09	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3		N	-0-			-0-		
10	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-			-0-		
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-		
12	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3		N	-0-			-0-		
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-			-0-		
TERRY 18			WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7469 -	7535	
08	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-			-0-		
09	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	3		N	-0-			-0-		
10	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3		N	-0-			-0-		
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-		
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-		
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
F. CONGER 7			WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH		7469	PERF. 7157 -	7276	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TERRY 7			WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8920	PERF. 7271 -	7577	
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-		
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-		
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-		
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-		
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-		
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-		
F. CONGER 1			WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH		8780	PERF. 7261 -	7434	
08	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-		
09	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-			-0-		
10	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-		
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			-0-		
12	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-		
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-		
TERRY 18			WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH		7716	PERF. 7482 -	7533	
08	868 #	731	-0-	-137	-0-	728	3	3 9	N	3	5 1		2		
09	810 #	514	-0-	-296	-0-	513	3	1 9	N	1			3		
10	713 #	407	-0-	-306	-0-	405	3	2 9	N	2			5		
11	660 #	433	-0-	-227	-0-	432	3	1 9	N	1			6		
12	744 #	383	-0-	-361	-0-	379	3	4 9	N	4	7 1		3		
01	744 #	271	-0-	-473	-0-	267	3	4 9	N	4			7		
RT FOSTER 11			WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7625 PERF. 7390 - 7487	
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			1		
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-	1 1		-0-		
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-		
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-		
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-		
*01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196	-	7407
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID -> 100389	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950	-	7148
08	403	#	228	-0-	-175	-0-	216	3	12	9	7
09	390	#	286	-0-	-104	-0-	285	3	1	9	8
10	372	#	180	-0-	-192	-0-	173	3	7	9	14
11	210	#	153	-0-	-57	-0-	147	3	6	9	19
12	310	#	199	-0-	-111	-0-	187	3	12	9	8
01	310	#	142	-0-	-168	-0-	129	3	13	9	20
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525	-	7694
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296	-	7495
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	3			-0-
09	330	#	257	-0-	-73	-0-	257	3			-0-
10	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			-0-
11	330	#	247	-0-	-83	-0-	247	3			-0-
12	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3			-0-
01	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			-0-
TERRY		WELL #:		603	RRCID -> 107966	COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205	-	7233
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			-0-
09	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	3			-0-
10	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	3			-0-
11	240	#	146	-0-	-94	-0-	146	3			-0-
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			-0-
01	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			-0-
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID -> 109093	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393	-	7524
08	558	#	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	2
09	570	#	370	-0-	-200	-0-	369	3	1	9	3
10	589	#	374	-0-	-215	-0-	372	3	2	9	5
11	570	#	238	-0-	-332	-0-	237	3	1	9	6
12	558	#	198	-0-	-360	-0-	194	3	4	9	3
01	465	#	330	-0-	-135	-0-	326	3	4	9	7
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID -> 109275	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127	-	7289
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603	-	6793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-				13
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-				13
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-				13
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				13
12	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-				13
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-				13

WESTBROOK 29				WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865	-	6949
08	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-				-0-
09	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-				-0-
10	372 #	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-				-0-
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-				-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
*01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-

BARBEE "B"				WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520	-	7553
08	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
09	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	415	201	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	225	-0-	225	640	225	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	741	101	3			Y	-0-				-0-

DOOLEY				WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404	-	7462
08	465 #	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-				1
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-				1
10	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	3			Y	-0-	1	1		-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	661	281	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	326	-0-	326	987	326	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	1165	178	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 33				WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760	-	6898
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-				-0-

DOOLEY "A"				WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346	-	7381
08	868 #	309	-0-	-559	-0-	309	3			Y	-0-				2
09	1080 #	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2				4
10	DLQ G-10	639	-0-	639	639	638	3	1	9	Y	1	4	1		1
11	DLQ G-10	711	-0-	711	1350	711	3			Y	-0-				1
*12	DLQ G-10	436	-0-	436	1786	435	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	DLQ G-10	760	-0-	760	2546	760	3			Y	-0-				1

F. CONGER 5				WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314	-	7418
08	465 #	298	-0-	-167	-0-	294	3	4	9	N	4	15	1		4
09	450 #	267	-0-	-183	-0-	261	3	6	9	N	5				9
10	465 #	298	-0-	-167	-0-	289	3	9	9	N	8				17
11	390 #	275	-0-	-115	-0-	272	3	3	9	N	3				20
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	82	3	4	9	N	4				24
01	434 #	159	-0-	-275	-0-	152	3	7	9	N	6	24	1		6

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
F. CONGER 6			WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH		7512	PERF. 7193	-	7363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TERRY 17			WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH		8669	PERF. 6638	-	7325
08	963 R	963	-0-	-0-	-0-	935	3	28	9	N	25	40	1		16
09	780 #	720	-0-	-60	-0-	716	3		4	N	4				20
10	806 #	507	-0-	-299	-0-	494	3		13	N	12				32
11	720 #	325	-0-	-395	-0-	311	3		14	N	13				45
12	837 #	236	-0-	-601	-0-	210	3		26	N	24	51	1		18
01	837 #	388	-0-	-449	-0-	357	3		31	N	28				46

L. FOSTER 8			WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7511	-	7639
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 29			WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 6946	-	7117
08	372 #	338	-0-	-34	-0-	326	3	12	9	N	11	19	1		7
09	390 #	291	-0-	-99	-0-	290	3		1	N	1				8
10	403 #	298	-0-	-105	-0-	291	3		7	N	6				14
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	303	3		6	N	5				19
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	364	3		12	N	11	22	1		8
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	343	3		13	N	12				20

TERRY			WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH		8702	PERF. 7165	-	7260
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 7			WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7250	-	7406
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-	1	1		-0-
09	480 #	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-				-0-
10	496 #	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-				-0-
11	480 #	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-				-0-
12	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-				-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-				-0-

CARPER 12			WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7130	-	7234
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	70	3	52	9	N	47				61
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	79	3		12	N	11	51	1		21
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	110	3		14	N	13				34
11	180 #	134	-0-	-46	-0-	113	3		21	N	19				53
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	64	3		28	N	25	52	1		26
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	3		15	N	14				40

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240	- 7460			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		837 #	636	-0-	-201	-0-	636 3		N	-0-				-0-
09		780 #	591	-0-	-189	-0-	591 3		N	-0-				-0-
10		806 #	555	-0-	-251	-0-	555 3		N	-0-				-0-
11		780 #	584	-0-	-196	-0-	584 3		N	-0-				-0-
12		775 #	517	-0-	-258	-0-	517 3		N	-0-				-0-
01		620 #	457	-0-	-163	-0-	457 3		N	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190	- 7314			
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-				5
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-	5	1		-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-				-0-
11		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-				-0-
12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				-0-
*01		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138	- 7273			
08		527 #	337	-0-	-190	-0-	337 3		N	-0-	1	1		-0-
09		570 #	471	-0-	-99	-0-	471 3		N	-0-				-0-
10		589 #	475	-0-	-114	-0-	475 3		N	-0-				-0-
11		570 #	478	-0-	-92	-0-	478 3		N	-0-				-0-
12		496 #	213	-0-	-283	-0-	213 3		N	-0-				-0-
01		558 #	392	-0-	-166	-0-	392 3		N	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	- 7520			
08		248 #	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-				3
09		210 #	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-	3	1		-0-
10		217 #	140	-0-	-77	-0-	140 3		N	-0-				-0-
11		210 #	109	-0-	-101	-0-	109 3		N	-0-				-0-
12		217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-				-0-
*01		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	- 7523			
08		372 #	267	-0-	-105	-0-	267 3		N	-0-				1
09		360 #	220	-0-	-140	-0-	220 3		N	-0-	1	1		-0-
10		341 #	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-				-0-
11		330 #	251	-0-	-79	-0-	251 3		N	-0-				-0-
12		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-				-0-
*01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-				-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	- 7168			
08		956 R	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-				1
09		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	1	1		-0-
10		1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-				-0-
11		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-				-0-
12		1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-				-0-
*01		1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115	- 7291			
08		620 #	524	-0-	-96	-0-	524 3		N	-0-				-0-
09		600 #	400	-0-	-200	-0-	400 3		N	-0-				-0-
10		620 #	512	-0-	-108	-0-	512 3		N	-0-				-0-
11		600 #	493	-0-	-107	-0-	493 3		N	-0-				-0-
12		620 #	438	-0-	-182	-0-	438 3		N	-0-				-0-
01		527 #	381	-0-	-146	-0-	381 3		N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188	- 7298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	138 3		N	-0-		-0-
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-		-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512	- 7639
*08	310 #	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-		165
*09	300 #	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-		165
*10	310 #	261	-0-	-49	-0-	260 3	1 9	N	1		166
*11	300 #	234	-0-	-66	-0-	217 3	17 9	N	15	162 1	19
*12	465 #	227	-0-	-238	-0-	225 3	2 9	N	2		21
01	465 #	306	-0-	-159	-0-	302 3	4 9	N	4		25
F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7363	- 7485
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	- 7276
08	651 #	421	-0-	-230	-0-	413 3	8 9	N	7	15 1	5
09	510 #	504	-0-	-6	-0-	503 3	1 9	N	1		6
10	527 #	287	-0-	-240	-0-	284 3	3 9	N	3		9
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	285 3	4 9	N	4		13
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	265 3	8 9	N	7	15 1	5
01	434 #	233	-0-	-201	-0-	224 3	9 9	N	8		13
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263
08	496 #	378	-0-	-118	-0-	378 3		N	-0-		-0-
09	480 #	346	-0-	-134	-0-	346 3		N	-0-		-0-
10	465 #	334	-0-	-131	-0-	334 3		N	-0-		-0-
11	450 #	360	-0-	-90	-0-	360 3		N	-0-		-0-
12	465 #	312	-0-	-153	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	291 3		N	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403
08	372 #	216	-0-	-156	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09	360 #	185	-0-	-175	-0-	185 3		N	-0-		-0-
10	279 #	171	-0-	-108	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	270 #	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 #	325	-0-	-202	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09	510 #	332	-0-	-178	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586	
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			3
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	3 1		-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	- 7418	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7110	- 7319	
08	496 #	207	-0-	-289	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09	480 #	362	-0-	-118	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	496 #	309	-0-	-187	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	480 #	279	-0-	-201	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	403 #	195	-0-	-208	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7160	- 7267	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF. 8050	- 8224	
08	930 #	607	-0-	-323	-0-	66 1	541 3	Y	-0-			4
09	900 #	529	-0-	-371	-0-	58 1	471 3	Y	-0-	4 1		-0-
10	DLQ G-10	618	-0-	618	-0-	63 1	555 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	479	-0-	479	1097	52 1	427 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	930	-0-	930	2027	100 1	830 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	566	-0-	566	2593	53 1	513 3	Y	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 7576	- 7661	
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09	390 #	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
*01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7622	- 8154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 #	672	-0-	-72	-0-	44	1	628	3	Y	-0-	-0-
09	720 #	660	-0-	-60	-0-	44	1	616	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	45	1	640	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	644	-0-	644	1329	45	1	599	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	677	-0-	677	2006	49	1	628	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	676	-0-	676	2682	47	1	629	3	Y	-0-	-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7629	- 7925
08	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	510	3	Y	9	7 0
09	570 #	411	-0-	-159	-0-	23	1	378	3	Y	9	10 0
10	DLQ G-10	496	-0-	496	496	22	1	376	3	Y	89	82 0
11	DLQ G-10	432	-0-	432	928	24	1	398	3	Y	9	17 0
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1423	31	1	464	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	1908	31	1	452	3	Y	2	1 0

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7527	- 8097
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	38	1	436	3	Y	5	5 0
09	540 #	449	-0-	-91	-0-	37	1	408	3	Y	4	4 0
10	DLQ G-10	486	-0-	486	486	38	1	429	3	Y	17	18 0
11	DLQ G-10	466	-0-	466	952	38	1	427	3	Y	1	1 0
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1447	42	1	453	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	508	-0-	508	1955	44	1	463	3	Y	1	1 0

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143	- 7323
08	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-	-0-
09	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-	-0-
10	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-	-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-	-0-
12	341 #	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-	-0-
01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185	- 7354
*08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-	5
*09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-	5
*10	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
*11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-	-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015	- 7233
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-	-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-	-0-
12	589 #	336	-0-	-253	-0-	336	3			N	-0-	-0-
01	589 #	117	-0-	-472	-0-	117	3			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
RT FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042	-	7166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 #	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	930 #	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	930 #	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32			WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796	-	7003		
08	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450 #	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	465 #	221	-0-	-244	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	330 #	136	-0-	-194	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8			WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434	-	7573		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5			WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262	-	7372		
08	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	270 #	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210 #	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32			WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641	-	6945		
08	341 #	286	-0-	-55	-0-	275	3	11	9	Y	10					96
09	330 #	261	-0-	-69	-0-	251	3	10	9	Y	9					105
10	DLQ G-10	250	-0-	250	250	242	3	8	9	Y	7					112
11	DLQ G-10	203	-0-	203	453	186	3	17	9	Y	15					127
12	DLQ G-10	342	-0-	342	795	328	3	14	9	Y	13					140
01	DLQ G-10	329	-0-	329	1124	314	3	15	9	Y	14					154

WESTBROOK 32			WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839	-	6978		
08	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-	1	1			-0-
09	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	420 #	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RAY "A"			WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509	-	8013		
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540 #	443	-0-	-97	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	473	-0-	473	473	39	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	458	-0-	458	931	38	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1409	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	486	-0-	486	1895	43	1	443	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
F. CONGER 19			WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	220	-0-	-400	-0-		220 3			N	-0-			-0-
09	540 #	303	-0-	-237	-0-		303 3			N	-0-			-0-
10	434 #	306	-0-	-128	-0-		306 3			N	-0-			-0-
11	420 #	159	-0-	-261	-0-		159 3			N	-0-			-0-
12	620 #	182	-0-	-438	-0-		182 3			N	-0-			-0-
01	651 #	223	-0-	-428	-0-		223 3			N	-0-			-0-

GLASS "A"			WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
08	372 #	344	-0-	-28	-0-		22 1	316 3	Y	5		5 0		1
09	360 #	320	-0-	-40	-0-		6 9 21 1	296 3	Y	3		4 0		-0-
10	DLQ G-10	258	-0-	258	258		3 9 17 1	240 3	Y	1		1 0		-0-
11	DLQ G-10	354	-0-	354	612		1 9 24 1	328 3	Y	2		2 0		-0-
12	DLQ G-10	340	-0-	340	952		2 9 24 1	309 3	Y	6		5 0		1
01	DLQ G-10	357	-0-	357	1309		7 9 23 1 17 9	317 3	Y	15		14 0		2

GLASS "F"			WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
08	62 #	52	-0-	-10	-0-		6 1	46 3	Y	-0-				-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-		5 1	35 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36		4 1	32 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	61		3 1	22 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	35	-0-	35	96		4 1	31 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	164		7 1	61 3	Y	-0-				-0-

TERRY 18			WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
08	620 #	361	-0-	-259	-0-		361 3			N	-0-			-0-
09	600 #	374	-0-	-226	-0-		374 3			N	-0-			-0-
10	465 #	419	-0-	-46	-0-		419 3			N	-0-			-0-
11	420 #	271	-0-	-149	-0-		271 3			N	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596 3			N	-0-			-0-
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-			-0-

ALLEIN "A"			WELL #:		228	RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
08	465 #	192	-0-	-273	-0-		7 1	185 3	Y	-0-				-0-
09	450 #	257	-0-	-193	-0-		9 1	248 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	251	-0-	251	251		18 1	233 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	544		21 1	272 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	655		8 1	103 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	673		1 1	17 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
GLASS		WELL #:		724	RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691 -	8251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	381	-0-	-22	-0-	25 1	349 3	Y	6	4 0			2
09	974 R	974	-0-	-0-	-0-	63 1	908 3	Y	3	5 0			-0-
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	82 1	1175 3	Y	1	1 0			-0-
11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2310	74 1	977 3	Y	1	1 0			-0-
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3265	70 1	885 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	942	-0-	942	4207	66 1	875 3	Y	1	1 0			-0-

GLASS		WELL #:		924	RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816 -	8313	
08	837 R	837	-0-	-0-	-0-	55 1	782 3	Y	-0-				-0-
09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	59 1	836 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	931	-0-	931	931	61 1	869 3	Y	1	1 0			-0-
11	DLQ G-10	386	-0-	386	1317	27 1	358 3	Y	1	1 0			-0-
*12	DLQ G-10	659	-0-	659	1976	47 1	606 3	Y	5	2 0			3
01	DLQ G-10	678	-0-	678	2654	47 1	625 3	Y	5	8 0			-0-

GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797 -	8178	
08	403 #	323	-0-	-80	-0-	21 1	302 3	Y	-0-				-0-
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	21 1	294 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	22 1	319 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	317	-0-	317	658	22 1	295 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	303	-0-	303	961	22 1	281 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	1287	23 1	303 3	Y	-0-				-0-

GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636 -	8136	
08	341 #	262	-0-	-79	-0-	31 1	231 3	Y	-0-				-0-
09	330 #	240	-0-	-90	-0-	30 1	210 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	246	-0-	246	246	26 1	220 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	520	31 1	243 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	332	-0-	332	852	36 1	296 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	1206	38 1	316 3	Y	-0-				-0-

GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7693 -	8176	
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	21 1	167 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	23 1	158 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	192	21 1	171 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	186	-0-	186	378	21 1	165 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	192	-0-	192	570	21 1	171 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	763	21 1	172 3	Y	-0-				-0-

GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7795 -	8174	
08	527 #	445	-0-	-82	-0-	29 1	416 3	Y	-0-				-0-
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	29 1	411 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	477	-0-	477	477	31 1	446 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	429	-0-	429	906	30 1	399 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	249	-0-	249	1155	18 1	231 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	1426	19 1	252 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
RAY "C"			WELL #:		203	RRCID ->	140918	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7617	-	8160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	401	-0-	-2	-0-	43	1	358	3	Y	-0-				-0-
09	450 #	372	-0-	-78	-0-	47	1	325	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	42	1	350	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	753	41	1	320	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	387	-0-	387	1140	42	1	345	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	571	-0-	571	1711	61	1	510	3	Y	-0-				-0-

HILDEBRAND			WELL #:		6226	RRCID ->	140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7603	-	8111	
08	434 #	372	-0-	-62	-0-	35	1	337	3	Y	-0-				-0-
09	420 #	349	-0-	-71	-0-	34	1	315	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	770	-0-	770	770	57	1	538	3	Y	159	155	0		4
						175	9								
11	DLQ G-10	887	-0-	887	1657	73	1	769	3	Y	41	44	0		1
						45	9								
*12	DLQ G-10	838	-0-	838	2495	72	1	734	3	Y	29	26	0		4
						32	9								
01	DLQ G-10	641	-0-	641	3136	54	1	551	3	Y	33	34	0		3
						36	9								

HILDEBRAND			WELL #:		6707	RRCID ->	140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7005	-	8051	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASS "C"			WELL #:		704	RRCID ->	140946	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7721	-	8153	
08	744 #	681	-0-	-63	-0-	44	1	619	3	Y	16	17	0		-0-
						18	9								
09	720 #	618	-0-	-102	-0-	41	1	575	3	Y	2	1	0		1
						2	9								
10	DLQ G-10	649	-0-	649	649	42	1	599	3	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
11	DLQ G-10	625	-0-	625	1274	43	1	572	3	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
*12	DLQ G-10	690	-0-	690	1964	48	1	611	3	Y	28	9	0		19
						31	9								
01	DLQ G-10	616	-0-	616	2580	43	1	571	3	Y	2	21	0		-0-
						2	9								

WESTBROOK 29			WELL #:		8	RRCID ->	140958	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6657	-	7112	
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-				-0-
11	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-				-0-
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-				-0-
01	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK		WELL #:		405	RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7217 - 8069	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	744 #	616	-0-	-128	-0-	35 1	573 3		Y	7	7 0	1
09	720 #	583	-0-	-137	-0-	8 9	543 3		Y	7	8 0	-0-
10	DLQ G-10	642	-0-	642	642	32 1	600 3		Y	7	7 0	-0-
11	DLQ G-10	661	-0-	661	1303	34 1	611 3		Y	14	11 0	3
*12	DLQ G-10	611	-0-	611	1914	8 9	562 3		Y	15	16 0	2
01	DLQ G-10	643	-0-	643	2557	35 1	591 3		Y	16	15 0	3
						15 9						
						32 1						
						17 9						
						34 1						
						18 9						

GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH		8298 PERF. 7669 - 7852	
08	341 #	180	-0-	-161	-0-	12 1	168 3		Y	-0-		-0-
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	11 1	156 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	12 1	165 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	342	11 1	154 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	191	-0-	191	533	14 1	177 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	761	16 1	212 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 7129 - 7304	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7655 - 8105	
08	403 #	354	-0-	-49	-0-	38 1	316 3		Y	-0-		-0-
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	41 1	287 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	38 1	313 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	306	-0-	306	657	34 1	272 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	338	-0-	338	995	37 1	301 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	1342	37 1	310 3		Y	-0-		-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7508 - 7770	
08	403 #	354	-0-	-49	-0-	354 3			N	-0-		-0-
09	510 #	273	-0-	-237	-0-	273 3			N	-0-		-0-
10	527 #	337	-0-	-190	-0-	337 3			N	-0-		-0-
11	510 #	486	-0-	-24	-0-	486 3			N	-0-		-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-		-0-
*01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7011 - 7114	
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3			N	-0-		-0-
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	161 3			N	-0-		-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-		-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 3			N	-0-		-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-		-0-
*01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
CARPER 12			WELL #:		6	RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	-	7398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	554	-0-	-66	-0-	554	3		N	-0-				2
09	600 #	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-	2	1		-0-
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-				-0-
11	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-				-0-
12	620 #	243	-0-	-377	-0-	243	3		N	-0-				-0-
*01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
L. FOSTER 8			WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510	-	7718	
08	806 #	422	-0-	-384	-0-	422	3		N	-0-				-0-
09	780 #	401	-0-	-379	-0-	401	3		N	-0-				-0-
10	806 #	408	-0-	-398	-0-	408	3		N	-0-				-0-
11	780 #	417	-0-	-363	-0-	417	3		N	-0-				-0-
12	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	3		N	-0-				-0-
*01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
TERRY 7			WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564	
08	372 #	247	-0-	-125	-0-	247	3		N	-0-				-0-
09	360 #	212	-0-	-148	-0-	212	3		N	-0-				-0-
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	209	3		N	-0-				-0-
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-				-0-
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3		N	-0-				-0-
01	341 #	208	-0-	-133	-0-	208	3		N	-0-				-0-
F. CONGER 7			WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114	-	7218	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-	1	1		-0-
09	420 #	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-				-0-
10	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3		N	-0-				-0-
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3		N	-0-				-0-
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	350	3		N	-0-				-0-
01	589 #	286	-0-	-303	-0-	286	3		N	-0-				-0-
TERRY			WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314	-	7494	
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-				-0-
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	3		N	-0-				-0-
10	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	3		N	-0-				-0-
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-				-0-
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-				-0-
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-				-0-
CARPER 12			WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076	-	7152	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985													
F. CONGER 1			WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH		7630	PERF. 7334 -		7502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 #	192	-0-	-304	-0-		192	3				N	-0-					-0-
09	480 #	304	-0-	-176	-0-		304	3				N	-0-					-0-
10	496 #	290	-0-	-206	-0-		290	3				N	-0-					-0-
11	420 #	390	-0-	-30	-0-		390	3				N	-0-					-0-
12	434 #	172	-0-	-262	-0-		172	3				N	-0-					-0-
*01	474 R	474	-0-	-0-	-0-		474	3				N	-0-					-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH		7725	PERF. 7420 -		7639			
08	186 #	156	-0-	-30	-0-		156	3				N	-0-					1
09	180 #	133	-0-	-47	-0-		133	3				N	-0-	1	1			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-		170	3				N	-0-					-0-
11	180 #	120	-0-	-60	-0-		120	3				N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-		277	3				N	-0-					-0-
*01	334 R	334	-0-	-0-	-0-		334	3				N	-0-					-0-
F. CONGER 7			WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7248 -		7342			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
F. CONGER 1			WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH		7610	PERF. 6980 -		7429			
08	403 #	255	-0-	-148	-0-		255	3				N	-0-					-0-
09	420 #	325	-0-	-95	-0-		325	3				N	-0-					-0-
10	434 #	265	-0-	-169	-0-		265	3				N	-0-					-0-
11	420 #	242	-0-	-178	-0-		242	3				N	-0-					-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-		199	3				N	-0-					-0-
01	310 #	225	-0-	-85	-0-		225	3				N	-0-					-0-
F. CONGER 19			WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7081 -		7376			
08	465 #	321	-0-	-144	-0-		321	3				N	-0-					-0-
09	390 #	308	-0-	-82	-0-		308	3				N	-0-					-0-
10	403 #	293	-0-	-110	-0-		293	3				N	-0-					-0-
11	390 #	269	-0-	-121	-0-		269	3				N	-0-					-0-
12	403 #	229	-0-	-174	-0-		229	3				N	-0-					-0-
01	279 #	230	-0-	-49	-0-		230	3				N	-0-					-0-
WESTBROOK 21			WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6868 -		7028			
08	806 #	193	-0-	-613	-0-		90	3	103	9	N	94						116
09	780 #	103	-0-	-677	-0-		80	3	23	9	N	21	95	1				42
10	806 #	78	-0-	-728	-0-		50	3	28	9	N	25						67
11	450 #	63	-0-	-387	-0-		20	3	43	9	N	39						106
12	403 #	116	-0-	-287	-0-		62	3	54	9	N	49	104	1				51
01	403 #	82	-0-	-321	-0-		58	3	24	9	N	22						73

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	651 #	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	630 #	483	-0-	-147	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	682 #	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	682 #	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	51	1	412	3	Y	-0-					3
09	570 #	444	-0-	-126	-0-	49	1	395	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	403	-0-	403	-0-	1091	43	360	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	-0-	1554	44	419	3	Y	-0-					-0-
GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890					
08	403 #	133	-0-	-270	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					3
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	549	-0-	549	-0-	966	60	489	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	1209	23	220	3	Y	-0-					-0-
PRICE 7		WELL #:		2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745					
08	899 #	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-	7	1			1
09	870 #	613	-0-	-257	-0-	610	3		3	9	N	3				4
10	899 #	619	-0-	-280	-0-	616	3		3	9	N	3				7
11	870 #	711	-0-	-159	-0-	709	3		2	9	N	2		6	1	3
12	899 #	884	-0-	-15	-0-	880	3		4	9	N	4				7
*01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871	3		8	9	N	7		6	1	8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7947 - 8346		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 #	440	-0-	-56	-0-	46 1	394 3	Y	-0-			-0-
09		480 #	413	-0-	-67	-0-	45 1	368 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	452	-0-	452		45 1	407 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	430	-0-	430		43 1	387 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	454	-0-	454		47 1	407 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	475	-0-	475		45 1	430 3	Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7517 - 8080		
08		248 #	203	-0-	-45	-0-	16 1	187 3	Y	-0-			-0-
09		240 #	200	-0-	-40	-0-	17 1	183 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	256	-0-	256		21 1	235 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	184	-0-	184		15 1	169 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	481	-0-	481		41 1	440 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	485	-0-	485		43 1	442 3	Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 7528 - 8052		
08		434 #	382	-0-	-52	-0-	29 1	340 3	Y	12	11 0		2
09		420 #	370	-0-	-50	-0-	13 9	334 3	Y	5	7 0		-0-
10	DLQ	G-10	368	-0-	368		30 1	334 3	Y	4	2 0		2
11	DLQ	G-10	362	-0-	362		4 9	317 3	Y	15	17 0		-0-
12	DLQ	G-10	357	-0-	357		28 1	327 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	369	-0-	369		17 9	337 3	Y	-0-			-0-

L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7472 - 7741		
08		837 #	341	-0-	-496	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09		810 #	459	-0-	-351	-0-	459 3		N	-0-			-0-
10		651 #	501	-0-	-150	-0-	501 3		N	-0-			-0-
11		630 #	611	-0-	-19	-0-	611 3		N	-0-			-0-
12		589 #	355	-0-	-234	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*01		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7453 - 7822		
08		707 R	707	-0-	-0-	-0-	682 3	25 9	N	23	23 1		7
09		517 R	517	-0-	-0-	-0-	500 3	17 9	N	15			22
10		643 R	643	-0-	-0-	-0-	621 3	22 9	N	20			42
11		480 #	432	-0-	-48	-0-	417 3	15 9	N	14	38 1		18
12		558 #	411	-0-	-147	-0-	386 3	25 9	N	23			41
*01		569 R	569	-0-	-0-	-0-	522 3	47 9	N	43	35 1		49

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7478 - 7888		
08		434 #	348	-0-	-86	-0-	346 3	2 9	N	2	25 1		5
09		450 #	363	-0-	-87	-0-	352 3	11 9	N	10			15
10		465 #	368	-0-	-97	-0-	354 3	14 9	N	13			28
11		450 #	311	-0-	-139	-0-	301 3	10 9	N	9	25 1		12
12		403 #	393	-0-	-10	-0-	376 3	17 9	N	15			27
*01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	362 3	32 9	N	29	23 1		33

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS			WELL #:		324	RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 #	574	-0-	-108	-0-	38	1	536	3	Y	-0-			-0-
09	660 #	538	-0-	-122	-0-	36	1	502	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	548	-0-	548	548	36	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	521	-0-	521	1069	36	1	485	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	562	-0-	562	1631	40	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	592	-0-	592	2223	41	1	551	3	Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		424	RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A		
08	434 #	252	-0-	-182	-0-	17	1	233	3	Y	2	3 0		-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		624	RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		824	RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8435 PERF. N/A		
08	279 #	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	230	15	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	215	-0-	215	445	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	217	-0-	217	662	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	851	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A		
08	589 #	516	-0-	-73	-0-	34	1	482	3	Y	-0-			-0-
09	570 #	479	-0-	-91	-0-	32	1	447	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	504	-0-	504	504	33	1	471	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	505	-0-	505	1009	35	1	470	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	521	-0-	521	1530	38	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2118	41	1	547	3	Y	-0-			-0-
ALLEIN			WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH		8550 PERF. N/A		
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	237	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	88	-0-	88	325	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	486	15	1	146	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC WESTBROOK 8				//CONT.// //CONT.//		20097 700 813985		ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
				WELL #:		5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH		7595		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	403 #	295	-0-	-108	-0-	278	3	17	9	Y	15	92	1						19	
09	390 #	244	-0-	-146	-0-	241	3	3	9	Y	3								22	
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	340	3	25	9	Y	23								45	
11	DLQ G-10	328	-0-	328	693	322	3	6	9	Y	5								50	
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1111	401	3	17	9	Y	15								65	
01	DLQ G-10	450	-0-	450	1561	437	3	13	9	Y	12								77	
ALLEIN				WELL #:		422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH		8550		PERF. N/A				
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	33	1	279	3	Y	4	5	0						-0-	
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	36	1	292	3	Y	1	1	0						-0-	
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	37	1	329	3	Y	4	4	0						-0-	
11	DLQ G-10	312	-0-	312	682	31	1	272	3	Y	8	7	0						1	
*12	DLQ G-10	401	-0-	401	1083	39	1	334	3	Y	25	21	0						5	
01	DLQ G-10	404	-0-	404	1487	37	1	352	3	Y	14	19	0						-0-	
RAY 30				WELL #:		6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH		8065		PERF. N/A				
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-	
FLINT -B-				WELL #:		201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH		8250		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
01	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				
08	496 #	335	-0-	-161	-0-	19	1	270	3	Y	42	43	0						2	
09	480 #	233	-0-	-247	-0-	15	1	214	3	Y	4	5	0						1	
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	17	1	244	3	Y	22	22	0						1	
11	DLQ G-10	292	-0-	292	577	18	1	238	3	Y	33	34	0						-0-	
*12	DLQ G-10	347	-0-	347	924	23	1	290	3	Y	31	19	0						12	
01	DLQ G-10	92	-0-	92	1016	6	1	80	3	Y	5	12	0						5	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
GRIGSBY			WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-						-0-	
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	52	2	1	23	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	98	3	1	43	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A							
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-						-0-	
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	3	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	3	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	174	4	1	52	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	69	-0-	69	243	5	1	64	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A							
08	434	#	363	-0-	-71	-0-	34	1	329	3	Y	-0-						-0-	
09	420	#	351	-0-	-69	-0-	34	1	317	3	Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	35	1	321	3	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	339	-0-	339	695	30	1	309	3	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	401	-0-	401	1096	36	1	365	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	429	-0-	429	1525	39	1	390	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #:		1214	RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A							
08	372	#	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	Y	-0-						-0-	
09	360	#	178	-0-	-182	-0-	12	1	166	3	Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	23	1	321	3	Y	39		37	0			2	
							43	9											
11	DLQ	G-10	832	-0-	832	1219	56	1	746	3	Y	27		29	0			-0-	
							30	9											
12	DLQ	G-10	757	-0-	757	1976	55	1	702	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	3220	50	1	657	3	Y	488		226	0			262	
							537	9											
HILDEBRAND			WELL #:		106	RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A							
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-						-0-	
09	300	#	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	16	1	281	3	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	312	-0-	312	609	17	1	295	3	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	417	-0-	417	1026	22	1	395	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	418	-0-	418	1444	23	1	395	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
RAY A		WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	520	-0-	-69	-0-	42	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	570 #	486	-0-	-84	-0-	41	1	445	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	501	-0-	501	501	41	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	516	-0-	516	1017	42	1	474	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	583	-0-	583	1600	49	1	534	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	554	-0-	554	2154	48	1	506	3	Y	-0-			-0-
RAY B		WELL #:		503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A			
08	372 #	329	-0-	-43	-0-	34	1	293	3	Y	2	3 0		-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	37	1	257	3	Y	5	5 0		-0-
10	DLQ G-10	326	-0-	326	326	35	1	288	3	Y	3	3 0		-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	636	35	1	273	3	Y	2	2 0		-0-
*12	DLQ G-10	343	-0-	343	979	37	1	302	3	Y	4	2 0		2
01	DLQ G-10	344	-0-	344	1323	36	1	304	3	Y	4	5 0		1
RAY		WELL #:		102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A			
08	372 #	324	-0-	-48	-0-	24	1	292	3	Y	7	7 0		1
09	360 #	287	-0-	-73	-0-	24	1	259	3	Y	4	5 0		-0-
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	25	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	647	28	1	314	3	Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	398	-0-	398	1045	30	1	331	3	Y	34	32 0		2
01	DLQ G-10	383	-0-	383	1428	32	1	340	3	Y	10	5 0		7
REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7417 - 7752			
08	465 #	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	450 #	271	-0-	-179	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-
12	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-			-0-
01	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7452 - 7809			
08	496 #	215	-0-	-281	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09	480 #	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	465 #	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	270 #	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
01	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7547 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	868 #	499	-0-	-369	-0-	34	1	465	3	N	-0-	108
09	810 #	800	-0-	-10	-0-	46	1	754	3	N	-0-	108
10	852 R	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	3	N	-0-	108
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-	108
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-	108
*01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	925	3	N	47	155
						52	9					

REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665 - 7738	
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	317	3	26	9	Y	24	40
09	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-	40
10	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-	40
11	DLQ G-10	177	-0-	177	470	177	3			Y	-0-	40
12	DLQ G-10	334	-0-	334	804	333	3	1	9	Y	-0-	41
01	DLQ G-10	206	-0-	206	1010	206	3			Y	-0-	41

PRICE 7		WELL #:		4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477 - 7719	
08	496 #	345	-0-	-151	-0-	342	3	3	9	N	3	5
09	390 #	240	-0-	-150	-0-	229	3	11	9	N	10	15
10	403 #	196	-0-	-207	-0-	182	3	14	9	N	13	28
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	214	3	10	9	N	9	12
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15	27
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	213	3	32	9	N	29	33

PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 - 7741	
08	651 #	622	-0-	-29	-0-	618	3	4	9	N	4	1
09	630 #	626	-0-	-4	-0-	623	3	3	9	N	3	4
10	651 #	616	-0-	-35	-0-	613	3	3	9	N	3	7
11	630 #	553	-0-	-77	-0-	551	3	2	9	N	2	3
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4	7
*01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7	8

REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
08	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-	23
09	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-	23
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-	23
11	DLQ G-10	210	-0-	210	479	210	3			Y	-0-	23
12	DLQ G-10	339	-0-	339	818	339	3			Y	-0-	23
01	DLQ G-10	323	-0-	323	1141	323	3			Y	-0-	23

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
08	248 #	182	-0-	-66	-0-	142	3	40	9	Y	36	42
09	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-	42
10	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-	42
11	DLQ G-10	170	-0-	170	311	170	3			Y	-0-	42
12	DLQ G-10	169	-0-	169	480	169	3			Y	-0-	42
01	DLQ G-10	125	-0-	125	605	124	3	1	9	Y	1	43

CONGR (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985											
REYNOLDS 4			WELL #:			6	RRCID -> 169048			COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7632 - 7633		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 #	226	-0-	-53	-0-	200	3		26	9	Y	24				89
09		210 #	152	-0-	-58	-0-	152	3				Y	-0-				89
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143	3				Y	-0-				89
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	250	107	3				Y	-0-				89
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	421	171	3				Y	-0-				89
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	603	181	3		1	9	Y	1				90
REYNOLDS 4			WELL #:			5	RRCID -> 169450			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH		7960 PERF. 7518 - 7716		
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	343	3		26	9	Y	24				26
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3				Y	-0-				26
10	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	356	3				Y	-0-				26
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	523	167	3				Y	-0-				26
12	DLQ	G-10	260	-0-	260	783	260	3				Y	-0-				26
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	907	123	3		1	9	Y	1				27
BADE, SARAH "16"			WELL #:			1	RRCID -> 169549			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH		8086 PERF. 7342 - 7813		
08		713 #	461	-0-	-252	-0-	461	3				N	-0-				140
09		690 #	591	-0-	-99	-0-	591	3				N	-0-				140
10		713 #	452	-0-	-261	-0-	452	3				N	-0-				140
11		480 #	350	-0-	-130	-0-	350	3				N	-0-				140
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-				140
01		465 #	330	-0-	-135	-0-	329	3		1	9	N	1				141
REYNOLDS 4			WELL #:			7	RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH		8025 PERF. 7617 - 7740		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
REYNOLDS 32			WELL #:			1	RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7541 - 7692		
08		496 #	419	-0-	-77	-0-	416	3		3	9	Y	3	24	1		5
09		480 #	399	-0-	-81	-0-	388	3		11	9	Y	10				15
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	293	3		14	9	Y	13				28
11	DLQ	G-10	202	-0-	202	509	192	3		10	9	Y	9	25	1		12
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	918	392	3		17	9	Y	15				27
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	1235	285	3		32	9	Y	29	23	1		33
REYNOLDS 4			WELL #:			8	RRCID -> 171349			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7557 - 7692		
08		248 #	163	-0-	-85	-0-	163	3				Y	-0-				4
09		240 #	192	-0-	-48	-0-	192	3				Y	-0-				4
10	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393	3				Y	-0-				4
11	DLQ	G-10	151	-0-	151	544	151	3				Y	-0-				4
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	797	253	3				Y	-0-				4
01	DLQ	G-10	249	-0-	249	1046	249	3				Y	-0-				4
REYNOLDS 32			WELL #:			3	RRCID -> 171352			COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7552 - 7754		
08		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3				Y	-0-	2	1		-0-
09		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	266	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	246	-0-	246	512	246	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	785	273	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	1015	230	3				Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
WESTBROOK 21			WELL #:		6	RRCID -> 171409			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	868 #	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	Y	9			82		
09	750 #	674	-0-	-76	-0-	663	3	11	9	Y	10			92		
10	DLQ G-10	595	-0-	595	595	585	3	10	9	Y	9			101		
11	DLQ G-10	251	-0-	251	846	242	3	9	9	Y	8			109		
12	DLQ G-10	572	-0-	572	1418	561	3	11	9	Y	10			119		
01	DLQ G-10	852	-0-	852	2270	839	3	13	9	Y	12			131		

RW FOSTER 16			WELL #:		1	RRCID -> 171912			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925		
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			1		
09	330 #	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-	1 1		-0-		
10	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	362	-0-	362	603	362	3			Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	557	-0-	557	1160	557	3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	539	-0-	539	1699	539	3			Y	-0-			-0-		

ALLEIN "A"			WELL #:		427	RRCID -> 172173			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375		
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-		
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	7	1	65	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	52	-0-	52	124	5	1	47	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	61	-0-	61	185	6	1	55	3	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	68	-0-	68	253	7	1	61	3	Y	-0-			-0-		

GLASS			WELL #:		124	RRCID -> 172221			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948		
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-			-0-		
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	16	1	224	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	230	-0-	230	470	16	1	214	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	237	-0-	237	707	17	1	220	3	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	228	-0-	228	935	16	1	212	3	Y	-0-			-0-		

GLASS			WELL #:		1924	RRCID -> 172222			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196		
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	27	1	378	3	Y	10	10 0		1		
						11	9									
09	450 #	337	-0-	-113	-0-	22	1	314	3	Y	1	2 0		-0-		
						1	9									
10	DLQ G-10	368	-0-	368	368	23	1	333	3	Y	11	11 0		-0-		
						12	9									
11	DLQ G-10	282	-0-	282	650	19	1	255	3	Y	7	6 0		1		
						8	9									
*12	DLQ G-10	347	-0-	347	997	24	1	316	3	Y	6	6 0		1		
						7	9									
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1433	29	1	390	3	Y	15	15 0		1		
						17	9									

RW FOSTER 16			WELL #:		2	RRCID -> 173863			COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996		
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-			-0-		
09	420 #	246	-0-	-174	-0-	246	3			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	3			Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	409	-0-	409	757	409	3			Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	559	-0-	559	1316	559	3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	516	-0-	516	1832	516	3			Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
TERRY 16			WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 7123 - 7155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	124 #	85	-0-	-39	-0-		85 3			N	-0-			-0-		
09	120 #	56	-0-	-64	-0-		56 3			N	-0-			-0-		
10	124 #	61	-0-	-63	-0-		61 3			N	-0-			-0-		
11	120 #	78	-0-	-42	-0-		78 3			N	-0-			-0-		
12	124 #	117	-0-	-7	-0-		117 3			N	-0-			-0-		
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-		108 3			N	-0-			-0-		
RW FOSTER 16				WELL #:		3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252	PERF. 6649 - 6896		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TERRY 15				WELL #:		3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6965 - 7008		
08	1085 #	833	-0-	-252	-0-		833 3			N	-0-			-0-		
09	1050 #	753	-0-	-297	-0-		753 3			N	-0-			-0-		
10	1085 #	715	-0-	-370	-0-		715 3			N	-0-			-0-		
11	990 #	757	-0-	-233	-0-		757 3			N	-0-			-0-		
12	1023 #	862	-0-	-161	-0-		862 3			N	-0-			-0-		
*01	739 R	739	-0-	-0-	-0-		739 3			N	-0-			-0-		
GLASS SOUDER				WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238			
08	155 #	107	-0-	-48	-0-		11 1	96 3		Y	-0-			-0-		
09	180 #	134	-0-	-46	-0-		15 1	119 3		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	91	-0-	91	-0-		9 1	82 3		Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-		15 1	139 3		Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	176	-0-	176	-0-		18 1	158 3		Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-		17 1	166 3		Y	-0-			-0-		
RW FOSTER 17				WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425	PERF. 6864 - 7086		
08	310 #	207	-0-	-103	-0-		207 3			N	-0-			-0-		
09	300 #	178	-0-	-122	-0-		178 3			N	-0-			-0-		
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-		289 3			N	-0-			-0-		
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-		270 3			N	-0-			-0-		
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-		376 3			N	-0-			-0-		
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-		438 3			N	-0-			-0-		
GLASS				WELL #:		1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226			
08	589 #	458	-0-	-131	-0-		30 1	428 3		Y	-0-			-0-		
09	540 #	61	-0-	-479	-0-		4 1	57 3		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325		88 1	1233 3		Y	4	4 0		-0-		
							4 9									
11	DLQ G-10	1657	-0-	1657	2982		113 1	1499 3		Y	41	41 0		-0-		
							45 9									
*12	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4433		103 1	1307 3		Y	37	26 0		11		
							41 9									
01	DLQ G-10	1586	-0-	1586	6019		110 1	1448 3		Y	25	29 0		7		
							28 9									

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 189

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC GLASS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 813985 1224	ASSOCIATED RRCID ->		49B 176988			CNTY: STERLING							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASS						WELL #:	2024	RRCID ->	176989	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7743	-	8251
08	775	#	724	-0-	-51	-0-	46	1	648	3	Y	27	28	0					1
09	750	#	660	-0-	-90	-0-	30	9	614	3	Y	3	3	0					1
10	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	44	1	637	3	Y	13	13	0					1
11	DLQ	G-10	733	-0-	733	1428	14	9	663	3	Y	19	17	0					3
*12	DLQ	G-10	780	-0-	780	2208	49	1	700	3	Y	23	22	0					4
01	DLQ	G-10	718	-0-	718	2926	21	9	626	3	Y	41	42	0					3
GLASS A						WELL #:	1013	RRCID ->	176990	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7855	-	8265
08	527	#	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	3	Y	-0-							-0-
09	510	#	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	3	Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	31	1	445	3	Y	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	460	-0-	460	936	32	1	428	3	Y	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	1293	26	1	331	3	Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	328	-0-	328	1621	23	1	305	3	Y	-0-							-0-
GLASS "C"						WELL #:	604	RRCID ->	176994	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7690	-	8203
08	620	#	572	-0-	-48	-0-	37	1	529	3	Y	5	5	0					-0-
09	600	#	524	-0-	-76	-0-	35	1	489	3	Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	35	1	509	3	Y	2	2	0					-0-
11	DLQ	G-10	491	-0-	491	1037	2	9	456	3	Y	1	1	0					-0-
12	DLQ	G-10	514	-0-	514	1551	34	1	477	3	Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	487	-0-	487	2038	34	1	452	3	Y	1	1	0					-0-
GLASS C						WELL #:	904	RRCID ->	176995	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7739	-	8199
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	15	16	0					-0-
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	17	9	508	3	Y	1	1	0					-0-
10	DLQ	G-10	583	-0-	583	583	36	1	543	3	Y	2	2	0					-0-
11	DLQ	G-10	541	-0-	541	1124	1	9	502	3	Y	1	1	0					-0-
12	DLQ	G-10	469	-0-	469	1593	38	1	431	3	Y	4	4	0					-0-
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	1983	34	1	335	3	Y	27	27	0					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985												
GLASS F				WELL #:		712	RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7714	-	8132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	3	Y	-0-			-0-				
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	35	1	247	3	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	299	-0-	299	299	32	1	267	3	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	267	-0-	267	566	30	1	237	3	Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10	277	-0-	277	843	30	1	247	3	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	287	-0-	287	1130	31	1	256	3	Y	-0-			-0-				
GLASS "G"																		
				WELL #:		714	RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7622	-	8154
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	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
08	651 #	570	-0-	-81	-0-	30	1	493	3	Y	43	44	0	-0-				
						47	9											
09	600 #	516	-0-	-84	-0-	29	1	480	3	Y	6	6	0	-0-				
						7	9											
10	DLQ G-10	603	-0-	603	603	32	1	561	3	Y	9	8	0	1				
						10	9											
11	DLQ G-10	526	-0-	526	1129	28	1	488	3	Y	9	9	0	1				
						10	9											
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1710	30	1	532	3	Y	17	16	0	2				
						19	9											
01	DLQ G-10	548	-0-	548	2258	30	1	511	3	Y	6	8	0	-0-				
						7	9											
HILDEBRAND																		
				WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8189	PERF. 7512	-	7906
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	25	1	247	3	Y	-0-			-0-				
09	330 #	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	277	-0-	277	277	27	1	250	3	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	283	-0-	283	560	24	1	259	3	Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10	327	-0-	327	887	29	1	298	3	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	225	-0-	225	1112	19	1	189	3	Y	15	2	0	13				
						17	9											
RAY "A"																		
				WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175	PERF. 7492	-	8038
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	25	1	280	3	Y	-0-			-0-				
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	24	1	267	3	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	24	1	272	3	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	25	1	270	3	Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10	317	-0-	317	908	27	1	290	3	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	314	-0-	314	1222	28	1	286	3	Y	-0-			-0-				
RAY "A"																		
				WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7436	-	8119
08	310 #	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-				
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	268	-0-	268	268	22	1	246	3	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	253	-0-	253	521	21	1	232	3	Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10	272	-0-	272	793	23	1	249	3	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	271	-0-	271	1064	24	1	247	3	Y	-0-			-0-				

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
RAY "B"			WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 7753 - 8294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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	
08	465 #	367	-0-	-98	-0-	40	1	327 3	Y	-0-			-0-	
09	420 #	351	-0-	-69	-0-	44	1	307 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	40	1	330 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	358	-0-	358	728	40	1	318 3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	394	-0-	394	1122	43	1	351 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	431	-0-	431	1553	46	1	385 3	Y	-0-			-0-	
WESTBROOK			WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7114 - 7998	
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	20	1	324 3	Y	-0-			-0-	
09	360 #	314	-0-	-46	-0-	18	1	296 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	345	-0-	345	345	19	1	326 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	336	-0-	336	681	18	1	318 3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	341	-0-	341	1022	18	1	323 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	332	-0-	332	1354	18	1	314 3	Y	-0-			-0-	
FLINT -B-			WELL #:		602	RRCID -> 177311		COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. N/A	
08	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	191 3	Y	-0-			-0-	
09	240 #	169	-0-	-71	-0-	10	1	159 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	8	1	138 3	Y	-0-			-0-	
*11	DLQ G-10	196	-0-	196	342	11	1	179 3	Y	5	5	0	-0-	
						6	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342				Y	14			14	
01	DLQ G-10	1991	-0-	1991	2333	33	1	850 3	Y	1007	770	1	251	
						1108	9							
RW FOSTER 16			WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 6782 - 6821	
08	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3		Y	-0-			-0-	
09	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	3		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	277	-0-	277	615	277	3		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	492	-0-	492	1107	492	3		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	347	-0-	347	1454	347	3		Y	-0-			-0-	
WESTBROOK 33			WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 6645 - 6857	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CONGR (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985										
CONGR, F. 1			WELL #:			9	RRCID -> 185141			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292	- 7454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 #	1299	-0-	-747	-0-	1288	3	11	9	N	10					83
09	1680 #	1175	-0-	-505	-0-	1171	3	4	9	N	4					87
10	1643 #	1205	-0-	-438	-0-	1190	3	15	9	N	14					101
11	1590 #	1278	-0-	-312	-0-	1246	3	32	9	N	29					130
12	1643 #	1105	-0-	-538	-0-	1063	3	42	9	N	38					168
01	1147 #	1035	-0-	-112	-0-	1017	3	18	9	N	16	163	1			21
FOSTER, R. W. 15																
			WELL #:			2	RRCID -> 185183			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6584	- 6664
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER, R. W. 15																
			WELL #:			1	RRCID -> 186516			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576	- 6686
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					13
09	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-	13	1			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	606	321	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1059	453	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1334	275	3			Y	-0-					-0-
FOSTER, R. W. 15																
			WELL #:			3	RRCID -> 187279			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646	- 6699
08	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
RW FOSTER 16																
			WELL #:			5	RRCID -> 187571			COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713	- 6934
08	248 #	90	-0-	-158	-0-	87	3	3	9	Y	3					18
09	240 #	103	-0-	-137	-0-	85	3	18	9	Y	16	30	1			4
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	31	3	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10	147	-0-	147	181	140	3	7	9	Y	6					13
12	DLQ G-10	711	-0-	711	892	696	3	15	9	Y	14					27
01	DLQ G-10	284	-0-	284	1176	272	3	12	9	Y	11					38
WESTBROOK 27																
			WELL #:			4	RRCID -> 187573			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	- 6805
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 21																
			WELL #:			7	RRCID -> 188498			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751	- 6884
08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					3
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	71	-0-	71	260	71	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	165	-0-	165	425	165	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-					3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223 - 7395	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1519 #	1210	-0-	-309	-0-	1185	3	25 9	N	23	128 1	25
09	1500 #	1113	-0-	-387	-0-	1084	3	29 9	N	26		51
10	1612 #	1131	-0-	-481	-0-	1085	3	46 9	N	42		93
11	1560 #	1136	-0-	-424	-0-	1112	3	24 9	N	22		115
12	1612 #	1001	-0-	-611	-0-	979	3	22 9	N	20		135
01	1085 #	997	-0-	-88	-0-	957	3	40 9	N	36	136 1	35
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513 - 6575	
08	1147 #	945	-0-	-202	-0-	945	3		Y	-0-		121
09	1110 #	815	-0-	-295	-0-	811	3	4 9	Y	4		125
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1100	3	10 9	Y	9		134
11	DLQ G-10	954	-0-	954	2064	945	3	9 9	Y	8		142
12	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3302	1232	3	6 9	Y	5		147
01	DLQ G-10	793	-0-	793	4095	791	3	2 9	Y	2		149
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 - 6781	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7442 - 7576	
08	217 #	112	-0-	-105	-0-	112	3		N	-0-		21
09	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3		N	-0-		21
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-		21
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3		N	-0-		21
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-		21
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		21
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 - 6781	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	527 #	354	-0-	-173	-0-	307	3	47 9	N	43		85
09	510 #	375	-0-	-135	-0-	302	3	73 9	N	66		151
10	527 #	343	-0-	-184	-0-	304	3	39 9	N	35	152 1	34
11	510 #	391	-0-	-119	-0-	315	3	76 9	N	69		103
*12	527 #	353	-0-	-174	-0-	300	3	53 9	N	48		151
01	496 #	329	-0-	-167	-0-	259	3	70 9	N	64	154 1	61

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
WESTBROOK 27			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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	465 #	305	-0-	-160	-0-	305	3		Y	-0-			123	
09	450 #	165	-0-	-285	-0-	165	3		Y	-0-			123	
10	465 #	168	-0-	-297	-0-	168	3		Y	-0-			123	
11	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	3		Y	-0-			123	
12	310 #	146	-0-	-164	-0-	146	3		Y	-0-			123	
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	89	3		Y	-0-			123	
RW FOSTER 15				WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILDEBRAND				WELL #:		119	RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
08	1550 #	1218	-0-	-332	-0-	153	1	1030	3	Y	32	30 0	5	
						35	9							
09	1560 #	1095	-0-	-465	-0-	119	1	946	3	Y	27	29 0	3	
						30	9							
10	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	82	1	966	3	Y	6	9 0	-0-	
						7	9							
11	DLQ G-10	1065	-0-	1065	2120	84	1	969	3	Y	11	11 0	-0-	
						12	9							
12	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3388	100	1	1168	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	4954	127	1	1422	3	Y	15	10 0	5	
						17	9							
HILDEBRAND				WELL #:		122	RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
08	868 #	743	-0-	-125	-0-	92	1	614	3	Y	34	31 0	5	
						37	9							
09	840 #	638	-0-	-202	-0-	68	1	538	3	Y	29	31 0	3	
						32	9							
10	DLQ G-10	707	-0-	707	707	54	1	642	3	Y	10	12 0	1	
						11	9							
11	DLQ G-10	680	-0-	680	1387	53	1	612	3	Y	14	11 0	4	
						15	9							
*12	DLQ G-10	751	-0-	751	2138	57	1	675	3	Y	17	19 0	2	
						19	9							
01	DLQ G-10	766	-0-	766	2904	62	1	690	3	Y	13	14 0	1	
						14	9							
BARBEE, E. E.				WELL #:		406	RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723	
08	1147 #	382	-0-	-765	-0-	380	3	2	9	Y	2		10	
09	1110 #	710	-0-	-400	-0-	689	3	21	9	Y	19		29	
10	DLQ G-10	601	-0-	601	601	592	3	9	9	Y	8	23 1	14	
11	DLQ G-10	748	-0-	748	1349	745	3	3	9	Y	3		17	
12	DLQ G-10	585	-0-	585	1934	568	3	17	9	Y	15	19 1	13	
01	DLQ G-10	626	-0-	626	2560	625	3	1	9	Y	1		14	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4	RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL	DEPTH	7295	PERF. 6633 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 #	279	-0-	-93	-0-	277	3	2	9	Y	2	18
09	360 #	231	-0-	-129	-0-	221	3	10	9	Y	9	27
10	DLQ G-10	317	-0-	317	317	308	3	9	9	Y	8	8
11	DLQ G-10	228	-0-	228	545	226	3	2	9	Y	2	10
12	DLQ G-10	574	-0-	574	1119	572	3	2	9	Y	2	12
01	DLQ G-10	630	-0-	630	1749	628	3	2	9	Y	2	14
FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3	RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL	DEPTH	7275	PERF. 6692 - 6719
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-	50
09	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-	50
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-	50
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	50
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	50
*01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	50
HILDEBRAND		WELL #:		132	RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7682
08	775 #	631	-0-	-144	-0-	59	1	572	3	Y	-0-	-0-
09	750 #	619	-0-	-131	-0-	60	1	559	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	651	63	1	588	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1405	65	1	689	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	766	-0-	766	2171	68	1	698	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	742	-0-	742	2913	67	1	675	3	Y	-0-	-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8100 PERF. 7782 - 7827
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	188	63	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165	353	165	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	486	133	3			Y	-0-	-0-
CURRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459
08	651 #	409	-0-	-242	-0-	44	1	363	3	Y	2	5
09	630 #	358	-0-	-272	-0-	39	1	317	3	Y	2	7
10	DLQ G-10	456	-0-	456	456	46	1	409	3	Y	1	8
11	DLQ G-10	423	-0-	423	879	46	1	377	3	Y	-0-	8
12	DLQ G-10	294	-0-	294	1173	31	1	262	3	Y	1	9
01	DLQ G-10	378	-0-	378	1551	35	1	339	3	Y	4	5
WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410
08	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-	-0-
09	330 #	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-	-0-
10	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-	-0-
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-	-0-
12	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-	-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 6971 -	7043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
08	930 #	576	-0-	-354	-0-	576	3		N	-0-	-0-
09	900 #	495	-0-	-405	-0-	495	3		N	-0-	-0-
10	930 #	867	-0-	-63	-0-	867	3		N	-0-	-0-
11	900 #	755	-0-	-145	-0-	755	3		N	-0-	-0-
12	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
*01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-	-0-
FOSTER, L. -5-											
		WELL #:		5	RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7512 -	7710
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONGER 5											
		WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7008 -	7424
08	1147 #	972	-0-	-175	-0-	972	3		N	-0-	-0-
09	1170 #	859	-0-	-311	-0-	859	3		N	-0-	-0-
10	1240 #	845	-0-	-395	-0-	845	3		N	-0-	-0-
11	1200 #	886	-0-	-314	-0-	886	3		N	-0-	-0-
12	1240 #	714	-0-	-526	-0-	714	3		N	-0-	-0-
01	868 #	629	-0-	-239	-0-	629	3		N	-0-	-0-
CONGER 5											
		WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7034 -	7515
08	713 #	542	-0-	-171	-0-	542	3		N	-0-	1
09	690 #	516	-0-	-174	-0-	516	3		N	-0-	1
10	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	3		N	-0-	1
11	660 #	503	-0-	-157	-0-	503	3		N	-0-	1
12	620 #	369	-0-	-251	-0-	369	3		N	-0-	1
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	3		N	-0-	-0-
CONGER 5											
		WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6983 -	7455
08	1023 #	544	-0-	-479	-0-	542	3	2 9	N	2	2
09	1110 #	601	-0-	-509	-0-	598	3	3 9	N	3	5
10	1147 #	596	-0-	-551	-0-	593	3	3 9	N	3	8
11	1110 #	580	-0-	-530	-0-	578	3	2 9	N	2	10
12	682 #	565	-0-	-117	-0-	563	3	2 9	N	2	12
*01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3 9	N	3	3
F. CONGER											
		WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6749 -	7242
08	868 #	627	-0-	-241	-0-	627	3		N	-0-	99
09	690 #	637	-0-	-53	-0-	637	3		N	-0-	99
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	614	3	4 9	N	4	103
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19 9	N	17	120
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	554	3	21 9	N	19	139
*01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6 9	N	5	144
MAHAFFEY -A-											
		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7724 -	8163
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-	1
09	900 #	710	-0-	-190	-0-	710	3		Y	-0-	1
10	930 #	762	-0-	-168	-0-	762	3		Y	-0-	1
11	900 #	637	-0-	-263	-0-	637	3		Y	-0-	1
12	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3		Y	-0-	1
01	744 #	688	-0-	-56	-0-	688	3		Y	-0-	1

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985															
MAHAFFEY -A-			WELL #:			3	RRCID -> 217643			COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744	-	7940			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		384 R	384	-0-	-0-	-0-			384	3			Y	-0-			22	1			1
09		450 #	366	-0-	-84	-0-			366	3			Y	-0-							1
10		465 #	393	-0-	-72	-0-			393	3			Y	-0-							1
11		450 #	329	-0-	-121	-0-			329	3			Y	-0-							1
12		465 #	385	-0-	-80	-0-			385	3			Y	-0-							1
01		372 #	355	-0-	-17	-0-			355	3			Y	-0-							1
MAHAFFEY -A-			WELL #:			4	RRCID -> 217644			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730	-	8180			
08		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-			1249	3	14	9	Y	13		119	1				21
09		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-			1190	3	19	9	Y	17							38
10		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-			1279	3	14	9	Y	13							51
11		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-			1068	3	15	9	Y	14							65
12		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-			1250	3	47	9	Y	43							108
01		1271 #	1213	-0-	-58	-0-			1155	3	58	9	Y	53							161
DOOLEY			WELL #:			203	RRCID -> 217971			COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354	-	7368			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:			210	RRCID -> 217973			COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261	-	8117			
08		408 R	408	-0-	-0-	-0-			399	3	9	9	Y	8							41
09		458 R	458	-0-	-0-	-0-			437	3	21	9	Y	19							60
10	DLQ	G-10	462	-0-	462	462			447	3	15	9	Y	14		50	1				24
11	DLQ	G-10	359	-0-	359	821			351	3	8	9	Y	7							31
*12	DLQ	G-10	464	-0-	464	1285			438	3	26	9	Y	24		35	1				20
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	1580			292	3	3	9	Y	3							23
BARBEE, E. E.			WELL #:			106	RRCID -> 217979			COMPL. DATE 12/31/1981			TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7554	-	8177			
08		620 #	371	-0-	-249	-0-			371	3			Y	-0-							5
09		600 #	533	-0-	-67	-0-			530	3	3	9	Y	3							8
10	DLQ	G-10	546	-0-	546	546			544	3	2	9	Y	2		6	1				4
11	DLQ	G-10	473	-0-	473	1019			473	3			Y	-0-							4
*12	DLQ	G-10	586	-0-	586	1605			584	3	2	9	Y	2		4	1				2
01	DLQ	G-10	389	-0-	389	1994			389	3			Y	-0-							2
BARBEE, E. E.			WELL #:			206	RRCID -> 217981			COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL	DEPTH	8277	PERF. 7717	-	8217			
08		434 #	291	-0-	-143	-0-			291	3			Y	-0-							-0-
09		420 #	308	-0-	-112	-0-			308	3			Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	297	-0-	297	297			297	3			Y	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	258	-0-	258	555			258	3			Y	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	295	-0-	295	850			295	3			Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	1062			212	3			Y	-0-							-0-
BARBEE, E. E.			WELL #:			306	RRCID -> 217982			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7713	-	8093			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7764 - 7928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	279	-0-	-155	-0-	276	3	3	9	Y	3			19
09	420 #	337	-0-	-83	-0-	323	3	14	9	Y	13			32
10	DLQ G-10	334	-0-	334	334	325	3	9	9	Y	8	28	1	12
11	DLQ G-10	236	-0-	236	570	235	3	1	9	Y	1			13
*12	DLQ G-10	286	-0-	286	856	267	3	19	9	Y	17	14	1	16
01	DLQ G-10	224	-0-	224	1080	222	3	2	9	Y	2			18

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7805 - 8195			
08	248 #	137	-0-	-111	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	248	120	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	426	178	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	558	132	3			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 - 8100			
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	10	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	187	-0-	187	370	11	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	207	-0-	207	577	13	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	801	15	1	209	3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452			
08	620 #	438	-0-	-182	-0-	43	1	349	3	Y	42			66
						46	9							
09	600 #	489	-0-	-111	-0-	46	1	375	3	Y	62	62	1	66
						68	9							
10	620 #	464	-0-	-156	-0-	38	1	340	3	Y	78	76	1	68
						86	9							
11	480 #	445	-0-	-35	-0-	38	1	309	3	Y	89	98	1	59
						98	9							
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	Y	72	84	1	47
						79	9							
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	24	1	236	3	Y	81	84	1	44
						89	9							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8089 - 8256			
08	899 #	637	-0-	-262	-0-	70	1	567	3	Y	-0-			6
09	870 #	544	-0-	-326	-0-	60	1	484	3	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	472	-0-	472	472	48	1	424	3	Y	-0-			6
11	DLQ G-10	619	-0-	619	1091	67	1	552	3	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1664	63	1	510	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	578	-0-	578	2242	55	1	523	3	Y	-0-			6

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6752 - 6791			
08	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	3			Y	-0-			6
09	510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	244	-0-	244	507	244	3			Y	-0-	6	1	-0-
12	DLQ G-10	149	-0-	149	656	149	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	916	260	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985								
F. CONGER 6			WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207 - 7355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 #	155	-0-	-248	-0-	155	3		Y	-0-			4
09	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	203	-0-	203	406	203	3		Y	-0-	4 1		-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	663	257	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	968	305	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6			WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950 - 7442	
08	682 #	515	-0-	-167	-0-	515	3		Y	-0-			5
09	660 #	507	-0-	-153	-0-	507	3		Y	-0-			5
10	DLQ G-10	493	-0-	493	493	493	3		Y	-0-			5
11	DLQ G-10	558	-0-	558	1051	558	3		Y	-0-	5 1		-0-
12	DLQ G-10	473	-0-	473	1524	473	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	1914	390	3		Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"			WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7830 - 7920	
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			2
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY 18			WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7329 - 7630	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TERRY 18			WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7155 - 7538	
08	372 #	210	-0-	-162	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	360 #	179	-0-	-181	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	372 #	109	-0-	-263	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	210 #	86	-0-	-124	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	434 #	166	-0-	-268	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	434 #	159	-0-	-275	-0-	159	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A			WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7296 - 7593	
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	121	3	4 9	Y	4			67
09	150 #	97	-0-	-53	-0-	93	3	4 9	Y	4			71
10	DLQ G-10	100	-0-	100	100	97	3	3 9	Y	3			74
11	DLQ G-10	94	-0-	94	194	92	3	2 9	Y	2			76
12	DLQ G-10	188	-0-	188	382	186	3	2 9	Y	2			78
01	DLQ G-10	174	-0-	174	556	98	3	76 9	Y	69			147

REYNOLDS 3A			WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7482 - 7705	
08	620 #	559	-0-	-61	-0-	555	3	4 9	Y	4			74
09	570 #	482	-0-	-88	-0-	476	3	6 9	Y	5			79
10	DLQ G-10	475	-0-	475	475	472	3	3 9	Y	3			82
11	DLQ G-10	327	-0-	327	802	325	3	2 9	Y	2			84
12	DLQ G-10	694	-0-	694	1496	691	3	3 9	Y	3			87
01	DLQ G-10	492	-0-	492	1988	408	3	84 9	Y	76			163

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
REYNOLDS 3A			WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463	- 7716		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			132
09		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			132
10		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			132
11		330 #	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-			132
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	501	3		3 9	N	3			135
*01		325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	3		3 9	N	3			138
REYNOLDS 3A			WELL #:		8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7539	- 7754		
08		217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
09		210 #	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	132	-0-	132	282	132	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	176	-0-	176	458	176	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	622	164	3			Y	-0-			-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458	- 7724		
08		269 R	269	-0-	-0-	-0-	265	3		4 9	Y	4			29
09		262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3		1 9	Y	1			30
10	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	135	-0-	135	399	132	3		3 9	Y	3			33
12	DLQ	G-10	245	-0-	245	644	244	3		1 9	Y	1			34
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	868	223	3		1 9	Y	1			35
REYNOLDS 3A			WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738	- 7578		
08		217 #	134	-0-	-83	-0-	132	3		2 9	Y	2			14
09		210 #	74	-0-	-136	-0-	74	3			Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	167	43	3		1 9	Y	1			15
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	373	205	3		1 9	Y	1			16
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	551	177	3		1 9	Y	1			17
REYNOLDS 3A			WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524	- 7734		
08		228 R	228	-0-	-0-	-0-	222	3		6 9	Y	5			40
09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	226	3		2 9	Y	2			42
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-			42
11	DLQ	G-10	143	-0-	143	358	139	3		4 9	Y	4			46
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	511	152	3		1 9	Y	1			47
01	DLQ	G-10	222	-0-	222	733	220	3		2 9	Y	2			49
BADE -B-			WELL #:		217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302	- 7897		
08		186 #	176	-0-	-10	-0-	6	1		170 3	Y	-0-			-0-
09		210 #	127	-0-	-83	-0-	5	1		122 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	4	1		105 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	223	4	1		110 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	133	-0-	133	356	5	1		128 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	517	7	1		154 3	Y	-0-			-0-
CAMPBELL			WELL #:		415	RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020	- 7894		
08		372 #	315	-0-	-57	-0-	11	1		304 3	Y	-0-	1 0		-0-
09		420 #	352	-0-	-68	-0-	13	1		339 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	7	1		200 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	403	-0-	403	610	15	1		388 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	386	-0-	386	996	15	1		371 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	355	-0-	355	1351	14	1		341 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
STAR MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7739 - 8236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	Y	13			50
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10			60
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6			66
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4			70
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15			85
01	434 #	420	-0-	-14	-0-	408	3	12	9	Y	11	81	1	15
MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL	DEPTH	8456	PERF. 7937 - 8276	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			48
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	51	1	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			19
MARGARET			WELL #:		213	RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7075 - 7895	
08	1023 #	858	-0-	-165	-0-	30	1	828	3	Y	-0-			-0-
09	900 #	794	-0-	-106	-0-	29	1	765	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496	-0-	18	1	478	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	670	-0-	670	1166	24	1	646	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2172	39	1	966	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	3220	43	1	1004	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
WESTBROOK -5-			WELL #:		3	RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7324 - 7416	
08	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-			3
09	360 #	214	-0-	-146	-0-	214	3			N	-0-	3	1	-0-
10	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			-0-
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL	DEPTH	8225	PERF. 7642 - 8155	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	184	-0-	184	339	184	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	534	195	3			Y	-0-			-0-
BADE			WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL	DEPTH	8125	PERF. 7230 - 7941	
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
*01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
STAR MAHAFFEY			WELL #:		1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH		8302	PERF. 7758 - 7920		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6			22
09		315 R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6			28
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3			31
11		292 R	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2			33
12		339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7			40
*01		325 R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	38	1	8

EDMONDSON B			WELL #:		132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008	PERF. 8142 - 8496		
08		279 #	250	-0-	-29	-0-	9	1	241	3	N	-0-			-0-
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	3	N	-0-			-0-
10		279 #	231	-0-	-48	-0-	17	1	214	3	N	-0-			-0-
11		270 #	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	3	N	-0-			-0-
12		279 #	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-
*01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-			-0-

L. FOSTER-4-			WELL #:		3	RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7449 - 7594		
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	228	3	14	9	N	13			97
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	333	3	18	9	N	16			113
10		402 R	402	-0-	-0-	-0-	362	3	40	9	N	36			149
11		514 R	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	N	45	171	1	23
12		368 R	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7			30
*01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9			39

RAY "C"			WELL #:		403	RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7545 - 8052		
08		279 #	223	-0-	-56	-0-	25	1	198	3	N	-0-			-0-
09		240 #	216	-0-	-24	-0-	27	1	189	3	N	-0-			-0-
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-			-0-
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	25	1	198	3	N	-0-			-0-
12		247 R	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-			-0-
01		248 #	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	N	-0-			-0-

WESTBROOK -32-			WELL #:		12	RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 6935 - 7091		
08		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09		480 #	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10		496 #	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11		360 #	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*01		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-

L. FOSTER-4-			WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7308 - 7620		
08		380 R	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	N	6			33
09		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			33
10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			33
*11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2			35
12		372 #	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-			35
*01		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			35

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985												
GLASS F				WELL #:	212	RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7693 - 8146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-		-0-				
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	11	1	79	3	N	-0-		1				
						1	9										
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	18	15 0	4				
						20	9										
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	6	10 0	-0-				
						7	9										
*12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	2	1 0	1				
						2	9										
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	6	6 0	1				
						7	9										

GLASS F				WELL #:	812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7690 - 8106					
08	496 #	437	-0-	-59	-0-	47	1	390	3	N	-0-		-0-				
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	46	1	324	3	N	-0-		-0-				
10	649 R	649	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	15	15 0	-0-				
						17	9										
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	69	1	543	3	N	16	16 0	-0-				
						18	9										
*12	683 R	683	-0-	-0-	-0-	63	1	514	3	N	96		96				
						106	9										
*01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	N	13	108 0	1				
						14	9										

GLASS F				WELL #:	912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7739 - 8154					
08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-		-0-				
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-		-0-				
10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-		-0-				
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-		-0-				
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-		-0-				
*01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-		-0-				

GLASS F				WELL #:	1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7658 - 8121					
08	248 #	222	-0-	-26	-0-	25	1	197	3	N	-0-		-0-				
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	26	1	180	3	N	-0-		-0-				
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	24	1	198	3	N	-0-		-0-				
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	22	1	174	3	N	-0-		-0-				
12	248 #	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	3	N	-0-		-0-				
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-		-0-				

RAY "B"				WELL #:	203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7654 - 8106					
08	434 #	376	-0-	-58	-0-	41	1	335	3	N	-0-		-0-				
09	420 #	356	-0-	-64	-0-	45	1	311	3	N	-0-		-0-				
10	434 #	389	-0-	-45	-0-	42	1	347	3	N	-0-		-0-				
11	390 #	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-		-0-				
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	43	1	351	3	N	-0-		-0-				
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-		-0-				

RAY "B"				WELL #:	603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7595 - 8101					
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	33	1	275	3	N	-0-		-0-				
09	360 #	327	-0-	-33	-0-	41	1	286	3	N	-0-		-0-				
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	3	N	-0-		-0-				
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	-0-		-0-				
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	N	-0-		-0-				
*01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-		-0-				

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
REYNOLDS			WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 6983	-	7892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	108	-0-	-47	-0-		4 1	104 3	N	-0-			-0-		
09	150 #	73	-0-	-77	-0-		3 1	70 3	N	-0-			-0-		
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-		
12	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-		
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	1	1	24 3	N	-0-			-0-		

REYNOLDS			WELL #:		111	RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH		8025	PERF. 7044	-	7788
08	186 #	37	-0-	-149	-0-	1	1	36 3	N	-0-			-0-		
09	180 #	2	-0-	-178	-0-	2	3		N	-0-			-0-		
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-		
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-		
12	186 #	51	-0-	-135	-0-	2	1	49 3	N	-0-			-0-		
01	186 #	35	-0-	-151	-0-	1	1	34 3	N	-0-			-0-		

GLASS F			WELL #:		1612	RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7642	-	8205
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-		

GLASS "C"			WELL #:		504	RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH		8390	PERF. 7747	-	8283
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	8	1	106 3	N	-0-			-0-		
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	7	1	97 3	N	-0-			-0-		
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	8	1	108 3	N	-0-			-0-		
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	7	1	96 3	N	-0-			-0-		
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	8	1	98 3	N	-0-			-0-		
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	9	1	112 3	N	-0-			-0-		

GLASS F			WELL #:		1212	RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7640	-	8143
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	36	1	276 3	N	1	1 0		-0-		
						1	9								
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	34	1	239 3	N	-0-			-0-		
10	372 #	326	-0-	-46	-0-	35	1	291 3	N	-0-			-0-		
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	34	1	268 3	N	-0-			-0-		
12	341 #	311	-0-	-30	-0-	34	1	277 3	N	-0-			-0-		
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	35	1	288 3	N	-0-			-0-		

GLASS F			WELL #:		1312	RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7648	-	8139
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	16	1	131 3	N	-0-			-0-		
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	17	1	117 3	N	-0-			-0-		
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	16	1	130 3	N	-0-			-0-		
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	15	1	118 3	N	-0-			-0-		
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	15	1	122 3	N	-0-			-0-		
*01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124 3	N	-0-			-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS F			WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636	- 8119	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-			-0-
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	25	1	173	3	N	-0-			-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-			-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-			-0-
*01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-			-0-
GLASS F														
		WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647	- 8156		
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-			-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-			-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-			-0-
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-			-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
GLASS F														
		WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644	- 8167		
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	3	N	-0-			-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	N	-0-			-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	N	-0-			-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	N	-0-			-0-
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
RAY "B"														
		WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7579	- 8085		
08	248 #	187	-0-	-61	-0-	20	1	167	3	N	-0-			-0-
09	240 #	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	3	N	-0-			-0-
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	22	1	182	3	N	-0-			-0-
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	N	-0-			-0-
*01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-
GLASS "C"														
		WELL #:		304	RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7627	- 8170		
08	310 #	266	-0-	-44	-0-	18	1	248	3	N	-0-			-0-
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	3	N	-0-			-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-			-0-
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	N	-0-			-0-
RAY "B"														
		WELL #:		303	RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7620	- 8135		
08	310 #	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	3	N	-0-			-0-
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	29	1	206	3	N	-0-			-0-
10	279 #	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	3	N	-0-			-0-
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-			-0-
*01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-			-0-
L. FOSTER-4-														
		WELL #:		7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7517	- 7667		
08	341 #	221	-0-	-120	-0-	218	3	3	9	N	3			16
09	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-			16
10	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-			16
*11	360 #	302	-0-	-58	-0-	301	3	1	9	N	1			17
12	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			17
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-			17

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985														
GLASS "B"			WELL #:			822	RRCID -> 283799			COMPL. DATE 10/15/1984			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALLEIN "A"					WELL #:			3628	RRCID -> 283810			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GRIGSBY					WELL #:			1614	RRCID -> 283816			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GRIGSBY, MATTIE					WELL #:			5	RRCID -> 284245			COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TREK RESOURCES, INC.					867578															
BADE					WELL #:			1	RRCID -> 172595			COMPL. DATE 03/01/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HMH-LAURIE					WELL #:			1	RRCID -> 216796			COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880					
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3						N	-0-					82	
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3						N	-0-					82	
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	758	3			6	9		N	5					87	
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3						N	-0-					87	
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	3			7	9		N	6					93	
*01	679 R	679	-0-	-0-	-0-	669	3			10	9		N	9					101	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// 20097 700 867578 WELL #: 17			ASSOCIATED RRCID -> 216938			49B COMPL. DATE 06/19/1997			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BADE			WELL #: 2			RRCID -> 216939			COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955				
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					93
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					93
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					93
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					93
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					93
*01	811 R	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20					113
FLINT ESTATE -C-			WELL #: 7			RRCID -> 223441			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
FLINT ESTATE -C-			WELL #: 8			RRCID -> 223442			COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
FOSTER "B-23"			WELL #: 2			RRCID -> 223443			COMPL. DATE 10/12/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741				
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	172	1			71
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					71
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					71
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					76
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	376	3	32	9	N	29					105
*01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	363	3	17	9	N	15					120
FLINT ESTATE			WELL #: 14			RRCID -> 231144			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000				
08	1054 #	902	-0-	-152	-0-	902	3			Y	-0-					53
09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1075	3	10	9	Y	9					62
10	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					62
11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					62
12	1054 #	307	-0-	-747	-0-	307	3			Y	-0-					62
01	1054 #	561	-0-	-493	-0-	561	3			Y	-0-					62
FLINT ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 231145			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086				
08	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			Y	-0-					53
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					53
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 867578 18	ASSOCIATED RRCID -> 231146				49B COMPL. DATE		N/A	CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	837 #	16	-0-	-821	-0-		16	3			Y	-0-					52
09	420 #	3	-0-	-417	-0-			3	3		Y	-0-					52
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					52
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					52
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-				WELL #:	15	RRCID -> 231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920								
08	372 #	348	-0-	-24	-0-		348	3			N	-0-					114
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-					114
10	372 #	361	-0-	-11	-0-		361	3			N	-0-					114
11	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3			N	-0-					114
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-					114
*01	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3			N	-0-					114
FLINT ESTATE -B-				WELL #:	19	RRCID -> 231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005								
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	3			Y	-0-					88
09	300 #	278	-0-	-22	-0-		267	3	11	9	Y	10					98
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-		334	3		3	9	Y	3				101
11	300 #	279	-0-	-21	-0-		276	3		3	9	Y	3				104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	3			Y	-0-					104
*01	403 R	403	-0-	-0-	-0-		381	3	22	9	Y	20					124
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID -> 231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID -> 231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752								
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-		242	3			N	-0-					233
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					233
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-					233
11	269 R	269	-0-	-0-	-0-		269	3			N	-0-	162	1			71
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	3			N	-0-					71
*01	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-					71
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012								
08	155 #	130	-0-	-25	-0-		130	3			Y	-0-					24
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-					24
10	155 #	149	-0-	-6	-0-		149	3			Y	-0-					24
11	120 #	114	-0-	-6	-0-		114	3			Y	-0-					24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	3			Y	-0-					24
*01	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578													
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-						25
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-						25
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-						25
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-						25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-						25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-						25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898				
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-						44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-						44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-						44
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-						44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-						44
*01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-						44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825				
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-						44
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-						44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-						44
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-						44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-						44
*01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-						44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024				
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-						44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-						44
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-						44
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-						44
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-						44
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-						44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859				
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-						44
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-						44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-						44
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-						44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-						44
*01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-						44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936				
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-						88
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	267	3	12 9	11	Y	-0-						99
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2 9	2	Y	-0-						101
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	276	3	3 9	3	Y	-0-						104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-						104
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	381	3	23 9	21	Y	-0-						125

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860				
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-						44
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-						44
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-						44
11	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-						44
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-						44
*01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-						44

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7595	-	7860	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON			WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH		7950	PERF. 7233	-	7837	
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			32
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			32

CHEVRON			WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH		19916	PERF. 7218	-	8014	
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			33
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	61	9	Y	55			88
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	33	9	Y	30			118
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	92	9	Y	84	140	1	62
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			62
*01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			62

CHEVRON			WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7420	-	7956	
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			33
09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	61	9	Y	55			88
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	33	9	Y	30			118
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-	35	1	83
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			83
*01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			83

CHEVRON			WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH		8216	PERF. 7662	-	8098	
08	341	#	219	-0-	-122	-0-	-0-	219	3			N	-0-			85
09	330	#	285	-0-	-45	-0-	-0-	285	3			N	-0-			85
10	310	#	224	-0-	-86	-0-	-0-	224	3			N	-0-			85
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	-0-	192	3			N	-0-			85
12	310	#	129	-0-	-181	-0-	-0-	129	3			N	-0-			85
01	310	#	156	-0-	-154	-0-	-0-	156	3			N	-0-			85

FLINT ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH		7990	PERF. 7521	-	7873	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

FLINT ESTATE			WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7570	-	7691	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			25
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465 3	4 9	Y	4			29
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9	Y	4			33
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501 3	9 9	Y	8			41
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	559 3	8 9	Y	7			48
*01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y	5			53

MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578	
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			26
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465 3	4 9	Y	4			30
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	422 3	3 9	Y	3			33
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501 3	9 9	Y	8			41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559 3	9 9	Y	8			49
*01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y	4			53

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	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	
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			25
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			25
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			25
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-			25
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			25
*01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008	
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			25
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			25
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3		Y	-0-			25
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-			25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988	
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			24
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			24
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			24
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			24
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578	
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			26
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465 3	4 9	Y	4			30
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9	Y	4			34
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	501 3	8 9	Y	7			41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559 3	9 9	Y	8			49
*01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y	5			54

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
VISION EXPLORATION LLC				886299												
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7120 - 7238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7507 - 8045		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		8362	PERF. 7856 - 7974				
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*01	147 R	36	-0-	-111	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
7S OIL & GAS, LLC				954992												
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7143 - 7186				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH		8625	PERF. N/A				
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	3	3	0			-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	45	1	399	3	Y	5	5	0			-0-
*12	527 N	126	-0-	-401	-0-	11	1	113	3	Y	2	2	0			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520						
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520						
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	0	-0-
						2	4							
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A						
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	39	1	547	3	Y	3	4	0	-0-
						4	4							
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	46	1	641	3	Y	6	6	0	-0-
						17	4							
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	5	5	0	-0-
						6	4							
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	Y	12	11	0	1
						1	4							
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	15	15	0	1
						1	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"				//CONT.// 20101 500 148113 WELL #: 6				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
				RRCID -> 149810				COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			

STERLING 'P' FEE				WELL #: 7				RRCID -> 149814				COMPL. DATE 09/08/1992				TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			

STERLING 'P' FEE				WELL #: 8				RRCID -> 149815				COMPL. DATE 11/28/1992				TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A							
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-			15	1	190	3	Y	3	3	0					-0-			
								2	4		3												
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-			15	1	183	3	Y	2	2	0					-0-			
								2	9														
*10	217 N	136	-0-	-81	-0-			10	1	121	3	Y	2	2	0					-0-			
								3	4		2												
11	210 N	152	-0-	-58	-0-			10	1	137	3	Y	2	2	0					-0-			
								3	4		2												
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-			15	1	213	3	Y	3	3	0					-0-			
								3	9														
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-			15	1	241	3	Y	3	3	0					-0-			
								3	9														

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING -U- FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	526 3	3	Y	20	21	0			2	
								3 4	22 9	9								
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	427 3	3	Y	8	9	0			1	
								9 9										
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	459 3	3	Y	11	11	0			1	
								12 4	12 9	9								
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	-0-		43 1	380 3	3	Y	8	8	0			1	
								4 4	9 9	9								
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	527 3	3	Y	8	8	0			1	
								9 9										
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-		41 1	462 3	3	Y	5	6	0			-0-	
								6 9										

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

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-		3 1	33 3	3	Y	-0-					-0-	
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-		3 1	31 3	3	Y	-0-					-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	96 3	3	Y	-0-					-0-	
								3 4										
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	119 3	3	Y	-0-					-0-	
								1 4										
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	194 3	3	Y	-0-					-0-	
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	210 3	3	Y	-0-					-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
08	930 N	667	-0-	-263	-0-	-0-		58 1	602 3	3	Y	3	3	0			-0-	
								4 4	3 9	9								
09	900 N	555	-0-	-345	-0-	-0-		52 1	502 3	3	Y	1	1	0			-0-	
								1 9										
10	961 N	514	-0-	-447	-0-	-0-		47 1	454 3	3	Y	1	1	0			-0-	
								12 4	1 9	9								
11	660 N	444	-0-	-216	-0-	-0-		45 1	393 3	3	Y	2	2	0			-0-	
								4 4	2 9	9								
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	651 3	3	Y	3	3	0			-0-	
								3 9										
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	523 3	3	Y	3	3	0			-0-	
								1 4	3 9	9								

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A								
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-		25 1	267 3	3	Y	3	3	0			-0-	
								2 4	3 9	9								
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	358 3	3	Y	1	1	0			-0-	
								1 9										
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	312 3	3	Y	-0-					-0-	
								8 4										
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	-0-		24 1	210 3	3	Y	-0-					-0-	
								2 4										
*12	341 N	179	-0-	-162	-0-	-0-		16 1	163 3	3	Y	-0-					-0-	
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	386 3	3	Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149835			COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		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							
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	Y	3	3 0					-0-	
							4	4	3	9									
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	3	3 0					-0-	
							1	4	3	9									
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	Y	3	3 0					-0-	
							17	4	3	9									
11		690 N	557	-0-	-133	-0-	55	1	494	3	Y	2	2 0					-0-	
							6	4	2	9									
*12		713 N	227	-0-	-486	-0-	20	1	206	3	Y	1	1 0					-0-	
							1	9											
01		713 N	539	-0-	-174	-0-	44	1	494	3	Y	-0-						-0-	
							1	4											

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149839			COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A							
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-						-0-	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-						-0-	
							8	4											
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	23	1	206	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
*12		372 N	309	-0-	-63	-0-	27	1	282	3	Y	-0-						-0-	
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	21	1	235	3	Y	-0-						-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 149840			COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A							
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-						-0-	
							1	4											
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-						-0-	
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	161	3	Y	-0-						-0-	
							4	4											
11		210 N	158	-0-	-52	-0-	15	1	141	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-						-0-	
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-						-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149841			COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A							
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-						-0-	
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-						-0-	
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-						-0-	
							6	4											
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	Y	-0-						-0-	
							3	4											
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-						-0-	
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-						-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 11	ASSOCIATED RRCID -> 149842	CAPACITY COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	3	Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	3	Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	3	Y	-0-			-0-
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A					
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	342 3	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	338 3	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	32 1	312 3	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	29 1	264 3	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	374 3	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A					
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41 1	431 3	3	N	20	19 0		2
							3 4	22 9						
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	35 1	342 3	3	N	8	9 0		1
							9 9							
10		496 N	391	-0-	-105	-0-	35 1	341 3	3	N	5	6 0		-0-
							9 4	6 9						
11		480 N	351	-0-	-129	-0-	34 1	302 3	3	N	11	10 0		1
							3 4	12 9						
*12		403 N	348	-0-	-55	-0-	30 1	316 3	3	N	2	3 0		-0-
							2 9							
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41 1	456 3	3	N	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A					
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 1	388 3	3	Y	18	16 0		2
							3 4	20 9						
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 1	365 3	3	Y	8	9 0		1
							9 9							
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	39 1	373 3	3	Y	4	5 0		-0-
							10 4	4 9						
11		420 N	337	-0-	-83	-0-	34 1	297 3	3	Y	3	3 0		-0-
							3 4	3 9						
*12		434 N	430	-0-	-4	-0-	37 1	392 3	3	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	36 1	409 3	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED RRCID -> 149851				CAPACITY COMPL. DATE 07/09/1993				CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #:	9					TOTAL DEPTH 8590				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	392 3 18 9	Y		16	17	0			2						
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	310 3	Y		5	7	0			-0-						
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	292 3 9 9	Y		8	7	0			1						
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	36 1 4 4	322 3 11 9	Y		10	10	0			1						
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39 1 11 9	410 3	Y		10	10	0			1						
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	403 3 12 9	Y		11	11	0			1						
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149852				COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH 8525				PERF. N/A			
08	713 N	320	-0-	-393	-0-	26 1 2 4	275 3 17 9	Y		15	15	0			2						
09	690 N	269	-0-	-421	-0-	24 1 3 9	242 3	Y		3	5	0			-0-						
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	99 1 26 4	968 3 7 9	Y		6	6	0			-0-						
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	353 3 3 9	Y		3	3	0			-0-						
*12	279 N	224	-0-	-55	-0-	20 1	204 3	Y		-0-					-0-						
01	403 N	256	-0-	-147	-0-	21 1	235 3	Y		-0-					-0-						
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	11	RRCID -> 149853				COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535				PERF. N/A			
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	14 1 1 4	154 3	Y		-0-					-0-						
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	10 1	102 3	Y		-0-					-0-						
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	14 1 4 4	132 3	Y		-0-					-0-						
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	6 1 1 4	57 3	Y		-0-					-0-						
*12	124 N	102	-0-	-22	-0-	9 1 3 9	90 3	Y		3	3	0			-0-						
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	8 1 2 9	98 3	Y		2	2	0			-0-						
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 149854				COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH 8515				PERF. N/A			
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	352 3 4 9	Y		4	5	0			-0-						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y		-0-					-0-						
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	33 1 8 4	321 3	Y		-0-					-0-						
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	34 1 3 4	306 3	Y		-0-					-0-						
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37 1	385 3	Y		-0-					-0-						
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	30 1	324 3	Y		-0-					-0-						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149855			COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		62 N	45	-0-	-17	-0-			4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-			7	1	61	3	Y	-0-					-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-			8	1	76	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			7	1	62	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*12		115 N	115	-0-	-0-	-0-			9	1	87	3	Y	17	16	0			1
									19	9									
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-			10	1	112	3	Y	32	31	0			2
									35	9									

STERLING 'X' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149859			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149861			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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							
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-			43	1	452	3	Y	9	8	0			1
									3	4	10	9							
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-			36	1	353	3	Y	2	3	0			-0-
									2	9									
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-			48	1	468	3	Y	10	9	0			1
									13	4	11	9							
11		480 N	365	-0-	-115	-0-			36	1	315	3	Y	9	9	0			1
									4	4	10	9							
*12		403 N	393	-0-	-10	-0-			35	1	354	3	Y	4	5	0			-0-
									4	9									
01		527 N	385	-0-	-142	-0-			31	1	348	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									

STERLING 'U' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 149864			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A							
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-			48	1	501	3	Y	5	4	0			1
									4	4	6	9							
09		540 N	418	-0-	-122	-0-			39	1	378	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
10		558 N	437	-0-	-121	-0-			40	1	387	3	Y	-0-					-0-
									10	4									
11		540 N	312	-0-	-228	-0-			30	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
									3	4	2	9							
*12		434 N	369	-0-	-65	-0-			32	1	336	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-			36	1	398	3	Y	-0-					-0-
									1	4									

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	476 3	Y	3
						3 4	3 9		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	46 1	453 3	Y	11
						1 4	12 9		
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49 1	479 3	Y	9
						13 4	10 9		
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	49 1	429 3	Y	5
						5 4	6 9		
*12	527 N	363	-0-	-164	-0-	32 1	325 3	Y	5
						6 9			
01	558 N	344	-0-	-214	-0-	28 1	310 3	Y	5
						6 9			

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475	
								PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460	
								PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525	
								PERF. 8088 - 8360	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7878 - 8220	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 150628			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 150707			COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 150708			COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424							
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	32	1	331	3	Y	-0-							-0-
							2	4											
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-							-0-
							1	4											
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-							-0-
							10	4											
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-							-0-
							4	4											
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-							-0-
							1	4											
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-							-0-
							1	4											

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281							
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	Y	8	9	0					1
							4	4											
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	743	3	Y	9	9	0					1
							1	4											
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	8	8	0					1
							20	4											
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	45	1	607	3	Y	8	8	0					1
							7	4											
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	8	8	0					1
							1	4											
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	8	8	0					1
							1	4											

STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
STERLING "T" FEE			WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300	
											PERF. 7789 - 8190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 -	8412					
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8104 -	8518					
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	26	1	265	3	Y	10	11	0					1
						2	4	11	9									
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	1	0					-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	239	3	Y	-0-							-0-
						6	4											
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	21	1	189	3	Y	-0-							-0-
						2	4											
*12	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-							-0-
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	10	1	114	3	Y	-0-							-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 -	8518					
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	23	1	241	3	Y	-0-	2	0					-0-
						1	4											
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	26	1	250	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	28	1	273	3	Y	3	3	0					-0-
						7	4	3	9									
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	2	2	0					-0-
						2	4	2	9									
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	2	2	0					-0-
						1	4	2	9									
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	8	0					1
						1	4	10	9									

STERLING 'U' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 -	8397					
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	Y	6	6	0					1
						5	4	7	9									
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	645	3	Y	1	2	0					-0-
						1	4	1	9									
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	10	9	0					1
						14	4	11	9									
11	780 N	529	-0-	-251	-0-	51	1	461	3	Y	11	11	0					1
						5	4	12	9									
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	14	14	0					1
						1	4	15	9									
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	11	11	0					1
						1	4	12	9									

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//		20101 500 148113	ASSOCIATED RRCID -> 155876		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7862 - 8126		CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	744 N	605	-0-	-139	-0-		39 1	4 4	562 3	Y	-0-				-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-		40 1	1 1	551 3	Y	-0-				-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-		38 1	1 1	531 3	Y	-0-				-0-
11	600 N	465	-0-	-135	-0-		14 4	1 1	429 3	Y	-0-				-0-
*12	620 N	495	-0-	-125	-0-		31 1	5 4	465 3	Y	-0-				-0-
01	589 N	537	-0-	-52	-0-		30 1	1 1	505 3	Y	-0-				-0-

COPE-ANDREWS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH		8370	PERF. 7978 - 8298			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-		49 1	4 4	693 3	Y	16	15 0			2
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-		51 1	1 4	679 3	Y	8	9 0			1
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-		52 1	1 4	717 3	Y	1	2 0			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		19 4	1 9	529 3	Y	2	2 0			-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		39 1	2 9	624 3	Y	5	5 0			-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		6 4	1 9	582 3	Y	9	8 0			1

STERLING "T" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7874 - 8221			
08	992 N	730	-0-	-262	-0-		63 1	4 4	660 3	Y	3	4 0			-0-
09	810 N	657	-0-	-153	-0-		60 1	6 9	591 3	Y	5	5 0			-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-		58 1	15 4	570 3	Y	5	5 0			-0-
11	720 N	493	-0-	-227	-0-		49 1	5 4	433 3	Y	5	5 0			-0-
*12	682 N	575	-0-	-107	-0-		50 1	4 9	521 3	Y	4	4 0			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-		51 1	1 4	564 3	Y	4	4 0			-0-

STERLING "T" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7824 - 8162			
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-		66 1	4 4	690 3	Y	10	10 0			1
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-		63 1	10 9	615 3	Y	9	9 0			1
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		61 1	16 4	595 3	Y	10	10 0			1
11	750 N	520	-0-	-230	-0-		51 1	5 4	454 3	Y	9	9 0			1
*12	713 N	574	-0-	-139	-0-		50 1	4 9	520 3	Y	4	5 0			-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-		48 1	6 9	540 3	Y	5	5 0			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257	
								PERF. 7799 - 8178	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	89 1	923 3	2
							6 4	22 9	
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	85 1	826 3	2
							1 4	21 9	
10		1085 N	920	-0-	-165	-0-	83 1	799 3	1
							21 4	17 9	
11		990 N	700	-0-	-290	-0-	68 1	608 3	1
							7 4	17 9	
*12		961 N	837	-0-	-124	-0-	73 1	749 3	1
							1 4	14 9	
01		930 N	708	-0-	-222	-0-	58 1	639 3	1
							1 4	10 9	
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655	
								PERF. 8063 - 8474	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7770 - 8157	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
STERLING 'P' FEE				WELL #:	6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 -	7853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COPE, E. B.													
				WELL #:	8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	44	1	616 3	Y	-0-		-0-	
						4	4						
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	45	1	612 3	Y	-0-		-0-	
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	42	1	581 3	Y	-0-		-0-	
						16	4						
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	35	1	467 3	Y	-0-		-0-	
						5	4						
*12	682 N	540	-0-	-142	-0-	33	1	506 3	Y	-0-		-0-	
						1	4						
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	35	1	550 3	Y	-0-		-0-	
						1	4						
COPE, E. B. "B"													
				WELL #:	3	RRCID ->	160030	COMPL. DATE	11/24/1983	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7902 -	8130
08	806 N	642	-0-	-164	-0-	41	1	594 3	Y	3	4 0	-0-	
						4	4	3 9					
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725 3	Y	2	2 0	-0-	
						1	4	2 9					
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	42	1	598 3	Y	3	3 0	-0-	
						16	4	3 9					
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	449 3	Y	2	2 0	-0-	
						5	4	2 9					
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	514 3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9						
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	503 3	Y	10	9 0		1
						11	9						
STERLING "S" FEE													
				WELL #:	4	RRCID ->	160031	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7796 -	8035
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
STERLING "T" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 160032				COMPL. DATE 01/16/1982				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-			86	1	897	3	Y	7			7	0		1
								6	4	8	9								
09	990 N	861	-0-	-129	-0-			79	1	775	3	Y	5			6	0		-0-
								1	4	6	9								
10	1085 N	846	-0-	-239	-0-			76	1	744	3	Y	5			5	0		-0-
								20	4	6	9								
11	960 N	658	-0-	-302	-0-			65	1	581	3	Y	5			5	0		-0-
								6	4	6	9								
*12	899 N	809	-0-	-90	-0-			70	1	732	3	Y	5			5	0		-0-
								1	4	6	9								
01	837 N	758	-0-	-79	-0-			61	1	690	3	Y	5			5	0		-0-
								1	4	6	9								

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

STERLING "S" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 164423				COMPL. DATE 07/01/1981				TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	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					
08	713 N	656	-0-	-57	-0-			41	1	593	3	Y	16			15	0		2
								4	4	18	9								
09	660 N	588	-0-	-72	-0-			40	1	539	3	Y	8			9	0		1
								9	9										
10	682 N	592	-0-	-90	-0-			38	1	538	3	Y	1			2	0		-0-
								15	4	1	9								
11	480 N	432	-0-	-48	-0-			30	1	396	3	Y	2			2	0		-0-
								4	4	2	9								
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-			40	1	626	3	Y	10			9	0		1
								1	4	11	9								
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-			39	1	624	3	Y	18			18	0		1
								1	4	20	9								

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
COPE, E. B. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REAGAN 'G' FEE																		
			WELL #: 2			RRCID -> 181628			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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						
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	167 3	Y	-0-								-0-
						1	4											
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235 3	Y	-0-								-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	368 3	Y	-0-								-0-
						10	4											
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	271 3	Y	-0-								-0-
						3	4											
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284 3	Y	-0-								-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288 3	Y	-0-								-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 2	ASSOCIATED RRCID -> 193534			CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2002			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	341 N	182	-0-	-159	-0-			11 1 1 4	167 3 3 9			Y	3	3 0				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-			17 1 8 9	235 3			Y	7	6 0				1
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-			26 1 10 4	369 3 6 9			Y	5	6 0				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-			20 1 3 4	272 3 7 9			Y	6	6 0				-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-			22 1 12 9	348 3			Y	11	10 0				1
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-			21 1 1 4	339 3 15 9			Y	14	14 0				1
COPE, E. B. "B"			WELL #:			1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115							
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-			35 1 3 4	494 3 3 9			Y	3	3 0				-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-			44 1 12 9	601 3			Y	11	10 0				1
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-			46 1 18 4	652 3 10 9			Y	9	9 0				1
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-			39 1 6 4	526 3 8 9			Y	7	7 0				1
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-			37 1 9 9	590 3			Y	8	8 0				1
01	558 N	525	-0-	-33	-0-			31 1 8 9	486 3			Y	7	7 0				1
COPE, E. B. "B"			WELL #:			4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #:			6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177							
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			88 1 6 4	922 3 2 9			Y	2	2 0				-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-			84 1 1 4	825 3 2 9			Y	2	2 0				-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-			82 1 22 4	798 3 3 9			Y	3	3 0				-0-
11	990 N	706	-0-	-284	-0-			70 1 7 4	626 3 3 9			Y	3	3 0				-0-
*12	930 N	903	-0-	-27	-0-			79 1 1 4	819 3 4 9			Y	4	4 0				-0-
01	899 N	853	-0-	-46	-0-			71 1 1 4	777 3 4 9			Y	4	4 0				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
STERLING "T" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 202035			COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899 N	772	-0-	-0-	-127	-0-	67 1	4 4	695 3	6 9	Y	5	5 0				1
09	780 N	687	-0-	-0-	-93	-0-	64 1	4 9	619 3		Y	4	5 0				-0-
10	868 N	679	-0-	-0-	-189	-0-	61 1	16 4	596 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
11	750 N	520	-0-	-0-	-230	-0-	51 1	5 4	458 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
*12	713 N	641	-0-	-0-	-72	-0-	56 1	6 9	579 3		Y	5	5 0				-0-
01	682 N	589	-0-	-0-	-93	-0-	48 1	6 9	535 3		Y	5	5 0				-0-
							6	9									

COPE, E. B.			WELL #: 14			RRCID -> 203713			COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B.			WELL #: 7			RRCID -> 203718			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 203735			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295					
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	4 4	691 3	10 9	Y	9	8 0				1
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	14 9	601 3		Y	13	13 0				1
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	17 4	625 3	12 9	Y	11	11 0				1
11	750 N	521	-0-	-0-	-229	-0-	51 1	5 4	453 3	12 9	Y	11	11 0				1
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	11 9	661 3		Y	10	10 0				1
01	713 N	707	-0-	-0-	-6	-0-	57 1	1 4	643 3	6 9	Y	5	6 0				-0-

COPE, E. B.			WELL #: 2			RRCID -> 204011			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7870 - 8162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	19 1	282 3	Y	9
						2 4	10 9		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	Y	9
						10 9			
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	20 1	284 3	Y	5
						8 4	6 9		
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	17 1	233 3	Y	5
						3 4	6 9		
*12	310 N	156	-0-	-154	-0-	9 1	144 3	Y	3
						3 9			
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	1 1	22 3	Y	1
						1 9			
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8335	
								PERF. 7784 - 8094	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 7854 - 8105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8140	
								PERF. 7790 - 8046	
08	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	81 1	1150 3	Y	19
						7 4	21 9		
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81 1	1083 3	Y	13
						1 4	14 9		
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	75 1	1038 3	Y	5
						28 4	6 9		
11	1230 N	876	-0-	-354	-0-	59 1	803 3	Y	5
						8 4	6 9		
*12	1209 N	928	-0-	-281	-0-	54 1	867 3	Y	5
						1 4	6 9		
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	62 1	938 3	Y	5
						1 4	6 9		
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7853 - 8227	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE										//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
										WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8052 - 8428	
M	ALLOW 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							
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1	2 4	355 3	Y	11	11 0			1							
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	19 1	17 9	195 3	Y	15	15 0			1							
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	17 1	5 4	170 3	Y	12	12 0			1							
11	390 N	217	-0-	-173	-0-	22 1	2 4	193 3	Y	-0-	1 0			-0-							
*12	248 N	239	-0-	-9	-0-	20 1	7 9	212 3	Y	6	6 0			-0-							
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	3 9	267 3	Y	3	3 0			-0-							
STERLING 'X' FEE										WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8245 PERF. 7861 - 8214	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
MAHAFFEY, P.T.										WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7751 - 7782			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
GLASSCOCK "W" FEE										WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 8064 - 8490			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	2 4	281 3	Y	6	6 0			1							
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	7 9	222 3	Y	-0-	1 0			-0-							
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	22 1	6 4	214 3	Y	-0-				-0-							
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	20 1	2 4	173 3	Y	-0-				-0-							
*12	248 N	232	-0-	-16	-0-	20 1	7 9	212 3	Y	-0-				-0-							
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	2 4	256 3	Y	-0-				-0-							
COPE, E. B.										WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7788 - 8050			
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	33 1	3 4	466 3	Y	-0-				-0-							
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	34 1	1 4	457 3	Y	-0-				-0-							
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	32 1	12 4	435 3	Y	-0-				-0-							
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	25 1	4 4	337 3	Y	-0-				-0-							
*12	496 N	389	-0-	-107	-0-	23 1	2 4	366 3	Y	-0-				-0-							
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	25 1	7 9	397 3	Y	-0-				-0-							

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681			COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
										AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-		57	1	806	3	Y	4		4	0			1	
								5	4		4	9								
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-		58	1	772	3	Y	1		2	0			-0-	
								1	4		1	9								
*10		837 N	701	-0-	-136	-0-		46	1	636	3	Y	2		2	0			-0-	
								17	4		2	9								
11		840 N	758	-0-	-82	-0-		52	1	696	3	Y	2		2	0			-0-	
								8	4		2	9								
*12		868 N	816	-0-	-52	-0-		49	1	763	3	Y	3		3	0			-0-	
								1	4		3	9								
*01		802 N	802	-0-	-0-	-0-		47	1	751	3	Y	3		3	0			-0-	
								1	4		3	9								
STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	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								
08		1426 N	1267	-0-	-159	-0-		82	1	1166	3	Y	11		12	0			2	
								7	4		12	9								
09		1320 N	1287	-0-	-33	-0-		87	1	1187	3	Y	11		11	0			2	
								1	4		12	9								
*10		1395 N	1283	-0-	-112	-0-		82	1	1158	3	Y	10		10	0			2	
								32	4		11	9								
11		1230 N	1038	-0-	-192	-0-		71	1	946	3	Y	10		10	0			2	
								10	4		11	9								
*12		1333 N	1298	-0-	-35	-0-		77	1	1210	3	Y	9		10	0			1	
								1	4		10	9								
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		77	1	1203	3	Y	11		11	0			1	
								2	4		12	9								
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	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								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 220035			COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067			COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-		10	1	142	3	Y	25	26	0				4	
							1	4	28	9									
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	1	138	3	Y	19	20	0				3	
							21	9											
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-		10	1	137	3	Y	17	17	0				3	
							4	4	19	9									
11	150 N	138	-0-	-12	-0-		8	1	110	3	Y	17	17	0				3	
							1	4	19	9									
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-		10	1	148	3	Y	16	17	0				2	
							18	9											
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		11	1	184	3	Y	12	13	0				1	
							13	9											
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113								
STERLING 'S' FEE				WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK FEE				WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		558 N	557	-0-	-1	-0-	36 1	506 3	N	11	11 0			1
							3 4	12 9						
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	34 1	463 3	N	10	10 0			1
							11 9							
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	554 3	N	9	9 0			1
							15 4	10 9						
11		540 N	484	-0-	-56	-0-	32 1	437 3	N	9	9 0			1
							5 4	10 9						
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	558 3	N	5	6 0			-0-
							6 9							
01		620 N	431	-0-	-189	-0-	25 1	404 3	N	2	2 0			-0-
							2 9							

HUNT OIL COMPANY						416330								
TERRY, I. W. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"			//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205	- 8283
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC DOOLEY, B. F.			WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125	- 8202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.			WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159	- 8229
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"			WELL #:	1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214	- 8464
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

COPE, R. L.			WELL #:	4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000	- 8233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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														
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	4	Y	-0-	1 1		1
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	1 1		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CONGR, SW (PENN)														CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
DOOLEY, B. F.																	
WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	31	1			-0-	
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			Y	-0-					-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-	

COPE, R. L.														WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	

TERRY, I. W.														WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	13	1			-0-	
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	

COUNCIL, ESTELLE "70"														WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716												
COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH		8510	PERF. 8137 - 8321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7088 - 8285	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASS, D. L.				WELL #:	7	RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH		8504	PERF. 6540 - 8363	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	Y	4	1	1	3
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2	3	1	2
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-	2	1	-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES FLINT				465526	WELL #:	1	RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH		8161	PERF. 7619 - 8025
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-			-0-
FLINT				WELL #:	2	RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7665 - 7868	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-			-0-
STANOLIND PRODUCTION LLC EDMONDSON "A"				813985	WELL #:	1	RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH		8560	PERF. 8121 - 8472
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	317	3	111	9	Y	101			101
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			101
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			101
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			101

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985											
EDMONDSON			WELL #:			1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	8486	PERF. 8083 -	8401		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1			2		
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			2		
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			2		
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1	1		
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			1		
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1			2		

EDMONDSON			WELL #:			3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8030 -	8386		
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1			16		
09		300 N	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-			16		
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-			16		
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	16	1	1		
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			1		
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1			2		

EDMONDSON			WELL #:			4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 8107 -	8457		
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	201	3	40	9	Y	36			102		
09		630 N	96	-0-	-534	-0-	96	3			Y	-0-			102		
10		465 N	118	-0-	-347	-0-	117	3	1	9	Y	1			103		
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	126	3	30	9	Y	27	97	1	33		
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12			45		
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	134	3	24	9	Y	22			67		

EDMONDSON -A-			WELL #:			5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	8716	PERF. 8128 -	8387		
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	56			81		
09		1110 N	797	-0-	-313	-0-	796	3	1	9	N	1			82		
10		992 N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-			82		
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			82		
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			82		
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2			84		

EDMONDSON			WELL #:			6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL	DEPTH	9330	PERF. 8111 -	8406		
08		0 W	1435	-0-	1435	3593	1433	3	2	9	Y	2			2		
09		0 W	687	-0-	687	4280	687	3			Y	-0-			2		
10		0 W	835	-0-	835	5115	835	3			Y	-0-			2		
11		6015 X	900	-0-	-5115	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1	2		
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-			2		
*01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2			4		

EDMONDSON			WELL #:			5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL	DEPTH	8708	PERF. 8135 -	8446		
08		0 W	1755	-0-	1755	4392	1749	3	6	9	Y	5			5		
09		0 W	838	-0-	838	5230	838	3			Y	-0-			5		
10		0 W	1018	-0-	1018	6248	1018	3			Y	-0-			5		
11		7344 X	1096	-0-	-6248	-0-	1094	3	2	9	Y	2	3	1	4		
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2			6		
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3			9		

EDMONDSON -A-			WELL #:			3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL	DEPTH	8555	PERF. 8137 -	8490		
01		341 X	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-			-0-		

EDMONDSON -A-			WELL #:			4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL	DEPTH	8580	PERF. 6167 -	8526		
*01		1612 X	996	-0-	-616	-0-	996	3			Y	-0-			-0-		

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
STERLING "G" FEE				WELL #: 15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6366 -	6424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STERLING 'O' FEE				WELL #: 14	RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6868 -	8287
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	47 1	512 3	Y	11	12 0 1
						3 4	12 9			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	46 1	486 3	Y	9	9 0 1
						10 9				
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	66 1	705 3	Y	8	8 0 1
						19 4	9 9			
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	51 1	477 3	Y	8	8 0 1
						5 4	9 9			
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59 1	649 3	Y	6	7 0 -0-
						1 4	7 9			
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	58 1	639 3	Y	6	6 0 -0-
						1 4	7 9			
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 -	3480
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
REYNOLDS				WELL #: 1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354 -	3408
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-	105
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	105
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	105
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	105
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	105
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	105
ROGERS				WELL #: 4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3338 -	3417
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225										
REYNOLDS			WELL #:		3	RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3387 - 3517			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED					872683										
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257			
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			48
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			48
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			48
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			48
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			48
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			48
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3332 - 3458			
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			21
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			21
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			21
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-			21
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			21
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			21
WILCO OPERATING					923110										
SYNDICATE FEE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3354 - 3542			
08	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	3			N	-0-			153
09	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	3			N	-0-			153
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			153
11	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-			153
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			153
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			153
COV (MORROW)					21180 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC					500799										
SAN SABA SWD STATE			WELL #:		1	RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PDC PERMIAN, INC.					646832										
H. M. PHILLIPS STATE 94			WELL #:		1D	RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 2710 - 4555			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH															21289 001					ASSOCIATED					49B					CNTY: ECTOR				
SAGUARO PETROLEUM, LLC															743325																			
TXL															WELL #: 4					RRCID -> 153199					COMPL. DATE 01/18/1980					TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	175		90	2			Y		-0-								-0-												
09	DLQ	G-10	99	-0-	99	274		99	2			Y		-0-								-0-												
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	387		113	2			Y		-0-								-0-												
11		484 R	97	-0-	-387	-0-		97	2			Y		-0-								-0-												
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2			Y		-0-								-0-												
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y		-0-								-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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N		NO RPT								-0-												
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				
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-		11234	3			N		-0-								114												
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-		10440	3			N		-0-								114												
10	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-		10966	3			N		-0-								114												
11	9990	X	7536	-0-	-2454	-0-		7536	3			N		-0-								114												
12	10323	X	8124	-0-	-2199	-0-		8124	3			N		-0-								114												
*01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-		11156	3			N		-0-								114												
XTO ENERGY INC.															945936																			
COYANOSA UNIT NO. 2															WELL #: 1					RRCID -> 032270					COMPL. DATE 06/23/1997					TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-												
12	14B2	EXT	5855	-0-	5855	5855		5855	3			N		-0-								-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5855						N		-0-								-0-												
ATHEY-CHARLES B.															WELL #: 2					RRCID -> 033843					COMPL. DATE 06/22/1964					TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
SIBLEY UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 033925					COMPL. DATE 07/18/2012					TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	3			N		-0-								-0-												
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3			N		-0-								-0-												
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	3			N		-0-								-0-												
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3			N		-0-								-0-												
12	3100	N	3217	-0-	117	117		3217	3			N		-0-								-0-												
*01	2357	N	2240	-0-	-117	-0-		2240	3			N		-0-								-0-												

COYANOSA (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA UNIT #1														
WELL #: 2 U RRCID -> 034935														
COMPL. DATE 11/05/1999														
TOTAL DEPTH 15700														
PERF. 11730 - 11977														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-	-0-	
09	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	-0-	16179	3			N	-0-	-0-	
10	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	-0-	14502	3			N	-0-	-0-	
11	13050 X	11952	-0-	-1098	-0-	-0-	11952	3			N	-0-	-0-	
12	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	-0-	15956	3			N	-0-	-0-	
*01	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	-0-	23321	3			N	-0-	-0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS														
WELL #: 2 U RRCID -> 035343														
COMPL. DATE 02/18/1965														
TOTAL DEPTH 15654														
PERF. N/A														
08	6882 X	3664	-0-	-3218	-0-	-0-	3664	3			N	-0-	-0-	
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-	-0-	
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-	-0-	
11	5970 X	5286	-0-	-684	-0-	-0-	5286	3			N	-0-	-0-	
12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	-0-	5855	3			N	-0-	-0-	
01	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	-0-	7036	3			N	-0-	-0-	

ATHEY UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 035345														
COMPL. DATE 12/05/1964														
TOTAL DEPTH 15430														
PERF. N/A														
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	-0-	7882	3			N	-0-	-0-	
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-	-0-	
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	-0-	7883	3			N	-0-	-0-	
11	6870 X	4563	-0-	-2307	-0-	-0-	4563	3			N	-0-	-0-	
12	7099 X	5566	-0-	-1533	-0-	-0-	5566	3			N	-0-	-0-	
*01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 035669														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF. 11876 - 11966														
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-	-0-	
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-	-0-	
10	2542 X	294	-0-	-2248	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-	
11	2460 X	75	-0-	-2385	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	
12	2542 X	259	-0-	-2283	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-	
*01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT 4														
WELL #: 1 RRCID -> 035910														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12004														
PERF. 11646 - 11885														
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-	-0-	
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	-0-	6353	3			N	-0-	-0-	
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
11	6450 X	4784	-0-	-1666	-0-	-0-	4784	3			N	-0-	-0-	
12	6665 X	5729	-0-	-936	-0-	-0-	5729	3			N	-0-	-0-	
*01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT 5														
WELL #: 1 U RRCID -> 037335														
COMPL. DATE 10/01/1965														
TOTAL DEPTH 15700														
PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-														
WELL #: 1 U RRCID -> 038234														
COMPL. DATE 01/07/1966														
TOTAL DEPTH 15800														
PERF. N/A														
08	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	-0-	23105	3			N	-0-	-0-	
09	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	-0-	18849	3			N	-0-	-0-	
10	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-	-0-	
11	10350 X	4195	-0-	-6155	-0-	-0-	4195	3			N	-0-	-0-	
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	-0-	12621	3			N	-0-	-0-	
*01	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-	-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43				21382 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WELL #: 1				RRCID -> 032705	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 15142	PERF.11941 - 15142			
M	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	
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3	N	-0-	45	
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3	N	-0-	45	
10	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	4601 3	N	-0-	45	
11	4500 X	2818	-0-	-1682	-0-	2818 3	N	-0-	45	
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	3905 3	N	-0-	45	
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT	45	
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL				149441						
WELL #: 1 L				RRCID -> 038814	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331 - 15080			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS				945936						
WELL #: 2 L				RRCID -> 035344	COMPL. DATE 02/26/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	15438 X	5338	-0-	-10100	-0-	5338 3	N	-0-	-0-	
09	14940 X	5217	-0-	-9723	-0-	5217 3	N	-0-	-0-	
10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11662 3	N	-0-	-0-	
11	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 3	N	-0-	-0-	
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 3	N	-0-	-0-	
01	11656 X	7416	-0-	-4240	-0-	7416 3	N	-0-	-0-	
COYANOSA UNIT #1				WELL #: 2 L	RRCID -> 035911	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.14786 - 15446		
08	8928 X	6823	-0-	-2105	-0-	6823 3	N	-0-	-0-	
09	8640 X	6030	-0-	-2610	-0-	6030 3	N	-0-	-0-	
10	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741 3	N	-0-	-0-	
11	8010 X	6213	-0-	-1797	-0-	6213 3	N	-0-	-0-	
12	8277 X	4034	-0-	-4243	-0-	4034 3	N	-0-	-0-	
*01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077 3	N	-0-	-0-	
SIBLEY UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 037040	COMPL. DATE 08/02/1965	TOTAL DEPTH 15315	PERF. N/A		
08	27847 X	27847	-0-	-0-	-0-	27847 3	N	-0-	-0-	
09	25500 X	25334	-0-	-166	-0-	25334 3	N	-0-	-0-	
10	27132 X	27132	-0-	-0-	-0-	27132 3	N	-0-	-0-	
11	26460 X	18099	-0-	-8361	-0-	18099 3	N	-0-	-0-	
12	27342 X	20906	-0-	-6436	-0-	20906 3	N	-0-	-0-	
01	27342 X	26813	-0-	-529	-0-	26813 3	N	-0-	-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A		
08	29428 X	29428	-0-	-0-	-0-	29428	3		N	-0-			-0-
09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	3		N	-0-			-0-
10	27251 X	27251	-0-	-0-	-0-	27251	3		N	-0-			-0-
11	24360 X	21879	-0-	-2481	-0-	21879	3		N	-0-			-0-
12	25172 X	21386	-0-	-3786	-0-	21386	3		N	-0-			-0-
*01	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27541	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713		
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3		N	-0-			-0-
09	8520 X	8437	-0-	-83	-0-	8437	3		N	-0-			-0-
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3		N	-0-			-0-
11	8760 X	6247	-0-	-2513	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
12	9052 X	8230	-0-	-822	-0-	8230	3		N	-0-			-0-
01	9052 X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	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			
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	11	2	30 9	N	27			179
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			179
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			179
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			179
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			179
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			179
NEAL, JAMES				WELL #:	1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987 PERF.11619 - 13689		
08	992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2		N	-0-			262
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			262
10	1922 X	1580	-0-	-342	-0-	1580	2		N	-0-			262
11	1860 X	483	-0-	-1377	-0-	483	2		N	-0-			262
12	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	1580	2		N	-0-			262
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			262
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			
08	1054 N	712	-0-	-342	-0-	704	2	8 9	N	7			102
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1025	2	98 9	N	89	167 1		24
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			24
11	690 N	196	-0-	-494	-0-	190	2	6 9	N	5			29
12	1054 N	407	-0-	-647	-0-	405	2	2 9	N	2			31
01	868 N	600	-0-	-268	-0-	567	2	33 9	N	30			61

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
THAGARD TRUST				851052												
THAGARD FEE				WELL #:		1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		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
08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-		4963 1		4987 3	N	-0-					-0-
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		3610 1		6103 3	N	-0-					-0-
10	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-		1706 1		9225 3	N	-0-					-0-
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-		11190 3			N	-0-					-0-
12	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-		10950 3			N	-0-					-0-
*01	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-		12245 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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
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-

SIBLEY UNIT				WELL #:		3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690		
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230 3			Y	-0-					124
09	2340 X	581	-0-	-1759	-0-		581 3			Y	-0-					124
10	2418 X	1947	-0-	-471	-0-		1947 3			Y	-0-					124
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4297 3		1 9	Y	-0-	1	89	1		36
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
*01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4100 3			Y	-0-					36

COYANOSA UNIT NO. 2				WELL #:		2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		341 X	5	-0-	-336	-0-	-0-		5 2			N	-0-					156
09		9 X	6	-0-	-3	-0-	-0-		6 2			N	-0-					156
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					156
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					156
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					156
*01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			945936															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926		- 10115					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092		- 10373					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876		- 9926					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960		- 10279					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)													CAPACITY			CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC.																											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT																											
WELL #: 903													RRCID -> 061983			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9758 - 10175					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
COYANOSA WOLFCAMP													WELL #: 1203			RRCID -> 120009			COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 10633			PERF.10113 - 10402		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	69443	3	184	9	N		167					1035	
09	95012 X	95012	-0-	-0-	-0-	94989	3	23	9	N		21					1056	
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N		82	183	1			955	
11	7680 X	4677	-0-	-3003	-0-	4410	3	267	9	N		243	324	1			874	
12	59254 X	59254	-0-	-0-	-0-	58946	3	308	9	N		280					1154	
*01	80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	30789	2	49390	3	N		337					1491	
							371	9										

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1302	RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1404	RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10612 - 10806	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10692 - 11028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.																	
SIBLEY UNIT																	
WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				Y	-0-					45	
09	360 N	248	-0-	-112	-0-	248 3				Y	-0-					45	
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	214 3		9 9		Y	8					53	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3		2 9		Y	2		38 1			17	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3				Y	-0-					17	
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3				Y	-0-					17	
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"																	
WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618																	
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3				Y	-0-					73	
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1746 3				Y	-0-					73	
10	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851 3				Y	-0-					73	
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3				Y	-0-					73	
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3				Y	-0-					73	
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 3				Y	-0-					73	
SIBLEY UNIT																	
WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT																	
WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550																	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COYANOSA, N. (DELAWARE)																	
HOME PETROLEUM CORP.																	
"BG" 50																	
WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734																	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-					-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-					-0-	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2				N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2				N	-0-					-0-	
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-					-0-	
BG-STATE "50"																	
WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638																	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375 2		1 9		N	1					28	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252 2		1 9		N	1					29	
10	806 N	473	-0-	-333	-0-	472 2		1 9		N	1					30	
11	1320 N	2	-0-	-1318	-0-	1 2		1 9		N	1					31	
12	1302 N	474	-0-	-828	-0-	473 2		1 9		N	1					32	
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2		1 9		N	1					33	

CRAWAR (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCOTT ESTATE -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3			N	-0-			-0-
10	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
12	3565 X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
01	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A														
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1			6
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			6
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	Y	2			8
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A														
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	3	1	9	Y	1			7
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-			7
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-			7
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A														
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-			-0-
11	2370 N	1320	-0-	-1050	-0-	1320	3			Y	-0-			-0-
12	2821 N	1392	-0-	-1429	-0-	1392	3			Y	-0-			-0-
01	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3			Y	-0-			4
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-			4
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-			4
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-			4
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-			4
*01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-			4
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460														
08	2945 X	1277	-0-	-1668	-0-	1276	3	1	9	Y	1			19
09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2618	3	2	9	Y	2			21
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			Y	-0-			21
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540														
08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN)			//CONT.//			21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113									
TUBB, J. B. "Q"			WELL #:			1	RRCID -> 230910			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2158	3		1 9	Y	1			3
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1581	3		1 9	Y	1			4
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	3			Y	-0-			4
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALBET, INC.			891734												
TUBB, J. B. -B-			WELL #:			1	RRCID -> 019676			COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-		1219	2			N	-0-			-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2			N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-		1103	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1063	-0-	-487	-0-		1063	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-		1194	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY			925440												
TUBB, J. B.			WELL #:			2	RRCID -> 204151			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-		441	3		14 9	Y	13			161
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-		531	3		9 9	Y	8			169
10	310 N	49	-0-	-261	-0-		49	3			Y	-0-	94 1		75
11	450 N	86	-0-	-364	-0-		86	3			Y	-0-			75
12	651 N	142	-0-	-509	-0-		141	3		1 9	Y	1			76
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			Y	-0-			76
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			21577 180			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
EDWARDS, JANELLE ET AL			WELL #:			4	RRCID -> 118029			COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-		30	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3			Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		35	3		67 9	Y	61	47 1		14
EDWARDS, JANELLE ETAL			WELL #:			3	RRCID -> 163614			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626		
08	3348 X	426	-0-	-2922	-0-		425	3		1 9	Y	1	1 1		-0-
09	3240 X	283	-0-	-2957	-0-		281	3		2 9	Y	2	2 1		-0-
10	3348 X	297	-0-	-3051	-0-		297	3			Y	-0-			-0-
11	3210 X	2867	-0-	-343	-0-		2867	3			Y	-0-			-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		4186	3			Y	-0-			-0-
*01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-		2416	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B.			WELL #:			G 8	RRCID -> 215110			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632		
08	7812 X	4946	-0-	-2866	-0-		4935	3		11 9	Y	10			56
09	7560 X	3116	-0-	-4444	-0-		3103	3		13 9	Y	12			68
10	7812 X	4268	-0-	-3544	-0-		4268	3			Y	-0-			68
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-						Y	-0-			-0-
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						Y	NO RPT			-0-

CRAWLER (DEVONIAN, NORTH) CHEVRON U. S. A. INC. TUBB, J. B. "N"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21577 180 148113 2	ASSOCIATED RRCID -> 225129		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2007				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		-0-	1147	3			Y	-0-					43
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-		-0-	2848	3			Y	-0-					43
10	3100	N	3129	-0-	-29	-29		-29	3129	3			Y	-0-					43
11	2125	X	2096	-0-	-29	-0-		-0-	2096	3			Y	-0-					43
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		-0-	3081	3			Y	-0-					43
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-		-0-	3049	3			Y	-0-					43
EDWARDS, JANELLE, ETAL						WELL #:	2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436	-	6628		
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-		-0-	2877	3	95	9	Y	86	73	1			20
09	3000	N	4842	-0-	1842	1842		-0-	4788	3	54	9	Y	49	58	1			11
10	3100	N	3485	-0-	385	2227		-0-	3485	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	3000	N	1450	-0-	-1550	677		-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	943	-0-	-917	-0-		-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-		-0-	2545	3	10	9	Y	9	7	1			2
DESERT WIND 21						WELL #:	1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6460	-	6472		
08	279	N	144	-0-	-135	-0-		-0-	141	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-		-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	279	N	267	-0-	-12	-0-		-0-	267	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-		-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-		-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-		-0-	266	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B., -L-						WELL #:	2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6416	-	6426		
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS OIL COMPANY TUBB, J. B. -J-					925440	WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A				
08	992	N	775	-0-	-217	-0-		-0-	775	3			N	-0-					31
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-		-0-	932	3			N	-0-					31
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-		-0-	704	3			N	-0-					31
11	750	N	332	-0-	-418	-0-		-0-	332	3			N	-0-					31
12	961	N	528	-0-	-433	-0-		-0-	528	3			N	-0-					31
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		-0-					N	NO RPT					31
TUBB, J. B. -J-						WELL #:	2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350	-	6411		
08	5115	X	3257	-0-	-1858	-0-		-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4636	-0-	-224	-0-		-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4832	-0-	-97	-0-		-0-	4832	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-		-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4735	-0-	-70	-0-		-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-		-0-	4713	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)			21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267	-	6424				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:	F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296	-	6360				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWAR (GLORIETA)			21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099	-	4250				
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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				
08	682	#	395	-0-	-287	-0-	393	2	2	9	N	2					135
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	586	2	1	9	N	1					136
10	651	#	555	-0-	-96	-0-	554	2	1	9	N	1					137
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					138
12	620	#	559	-0-	-61	-0-	558	2	1	9	N	1					139
01	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					139
CRAWAR (WOLFCAMP)			21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000	-	6088				
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011	-	6081				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. CRAWAR FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21577 950 148113 18	ASSOCIATED RRCID -> 203639		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2003				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3182	-0-	-569	-0-		3182	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3436	-0-	-134	-0-		3436	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3441	-0-	-186	-0-		3441	3			Y	-0-					-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2337	3			Y	-0-					-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176	3			Y	-0-					-0-
*01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3560	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	19		RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090					
08	279 N	249	-0-	-30	-0-		249	3			N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-		273	3			N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	3			N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	H 1		RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117					
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	309	-0-	-81	-0-		303	3		6 9	Y	5		3 1			2
10	341 N	338	-0-	-3	-0-		295	3		43 9	Y	39		34 1			7
11	420 N	300	-0-	-120	-0-		275	3		25 9	Y	23		24 1			6
12	310 N	259	-0-	-51	-0-		259	3			Y	-0-		6 1			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-		294	3		18 9	Y	16		11 1			5
RAYDEN PENNZOIL-TUBB				WELL #:	695567 1		RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073					
08	1953 X	1567	-0-	-386	-0-		1563	3		4 9	N	4					146
09	1890 N	1071	-0-	-819	-0-		1069	3		2 9	N	2					148
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-		1941	3			N	-0-					148
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	3			N	-0-					148
12	1116 N	921	-0-	-195	-0-		921	3			N	-0-					148
01	1953 N	818	-0-	-1135	-0-		818	3			N	-0-					148
WINTER 14				WELL #:	1		RRCID -> 220701	COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118					
08	248 N	46	-0-	-202	-0-		46	3			N	-0-					202
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			N	-0-					202
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			N	-0-					202
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	3			N	-0-					202
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	3			N	-0-					202
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	3			N	-0-					202
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	21583 666 891734 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 034736		ONE WELL COMPL. DATE 08/07/1964				CNTY: WARD TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					40
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					40
10	1 N		-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-		4 5			36
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					36

CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617															
REED 19				WELL #:	1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	837 N	688	-0-	-149	-0-			688	2			N	-0-					97	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	2			N	-0-					97	
10	620 N	590	-0-	-30	-0-			590	2			N	-0-					97	
11	660 N	640	-0-	-20	-0-			640	2			N	-0-					97	
12	744 N	314	-0-	-430	-0-			314	2			N	-0-					97	
01	589 N	558	-0-	-31	-0-			558	2			N	-0-					97	
MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	N/A					
08	412 N	97	-0-	-315	-0-			97	2			Y	-0-					17	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-			103	2			Y	-0-					17	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2			Y	-0-					17	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2			Y	-0-					17	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			Y	-0-					17	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			139	2	1	9	Y	1	5	1			13	
WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL	DEPTH	8061	PERF.	N/A					
08	437 N	112	-0-	-325	-0-			112	2			Y	-0-					16	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2			Y	-0-					16	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134	2			Y	-0-					16	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2			Y	-0-					16	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2			Y	-0-					16	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-			111	2			Y	-0-					16	
MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	N/A					
08	964 N	267	-0-	-697	-0-			266	2	1	9	Y	1					3	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-			277	2	1	9	Y	1					4	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-			258	2	1	9	Y	1					5	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-			276	2	1	9	Y	1					6	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-			265	2	1	9	Y	1					7	
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-			260	2	2	9	Y	2					9	
MCENTIRE 15				WELL #:	1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	N/A					
08	439 N	104	-0-	-335	-0-			103	2	1	9	Y	1					18	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-			109	2			Y	-0-					18	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-			110	2	1	9	Y	1					19	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2			Y	-0-					19	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-			117	2	1	9	Y	1					20	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-			147	2	1	9	Y	1	6	1			15	
WILKINSON 9				WELL #:	1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A					
08	360 N	92	-0-	-268	-0-			92	2			Y	-0-					1	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	2			Y	-0-					1	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			Y	-0-					1	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	2			Y	-0-					1	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2			Y	-0-					1	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-			91	2			Y	-0-					1	
WILKINSON 13				WELL #:	1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL	DEPTH	8735	PERF.	N/A					
08	404 N	103	-0-	-301	-0-			103	2			Y	-0-					1	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					1	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2			Y	-0-					1	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					1	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115	2			Y	-0-					1	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2			Y	-0-					1	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	393 N	108	-0-	-285	-0-	108	2		Y	-0-			10
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			10
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	Y	1			11
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9	Y	1			12
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1 9	Y	1			13
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2 9	Y	2			15
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A				
08	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2		Y	-0-			1
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			1
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
08	656 N	168	-0-	-488	-0-	168	2		Y	-0-			1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			1
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			1
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			1
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505				
08	797 N	221	-0-	-576	-0-	220	2	1 9	Y	1			4
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1			5
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	Y	1			6
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1			7
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	Y	1			8
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2 9	Y	2			10
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626				
08	794 N	220	-0-	-574	-0-	219	2	1 9	Y	1			8
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1			9
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9	Y	1			10
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1 9	Y	1			11
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1 9	Y	1			12
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9	Y	2			14
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751				
08	388 N	91	-0-	-297	-0-	91	2		Y	-0-			17
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			17
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			17
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			17
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1			18
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9	Y	1	5 1		14
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703				
08	799 N	221	-0-	-578	-0-	221	2		Y	-0-			3
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			3
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			3
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			3
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1 9	Y	1			4
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	Y	1			4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A			
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
08	508 N	130	-0-	-378	-0-	130	2		Y	-0-		4
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		4
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		4
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		4
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		4
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		4

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428			
08	981 N	251	-0-	-730	-0-	251	2		Y	-0-		5
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		5
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		5
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		5
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		5
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		5

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415			
08	646 N	152	-0-	-494	-0-	151	2	1 9	Y	1		11
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		11
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1		12
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		12
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9	Y	1		13
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2 9	Y	2	12 1	3

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448			
08	238 N	61	-0-	-177	-0-	61	2		Y	-0-		3
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		3
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		3
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		3
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		3

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533			
08	1117 N	309	-0-	-808	-0-	309	2		Y	-0-		10
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		10
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		10
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		10
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1 9	Y	1		11
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665			
08	510 N	141	-0-	-369	-0-	140	2	1 9	Y	1		5
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1		6
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1 9	Y	1		7
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1 9	Y	1		8
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2 9	Y	2		10
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3 9	Y	3		13

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573			
08	1658 N	390	-0-	-1268	-0-	389	2	1 9	Y	1		16
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1 9	Y	1		17
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1 9	Y	1		18
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		18
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9	Y	1		19
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2 9	Y	2	15 1	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH		8094	PERF. 7266 - 7464			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	361 N	85	-0-	-276	-0-		84	2	1	9	Y		1			9
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		89	2	1	9	Y		1			10
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		91	2	1	9	Y		1			11
11	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2			Y		-0-			11
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		96	2	1	9	Y		1			12
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		121	2	2	9	Y		2	13	1	1

WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6892 - 7377			
08	864 N	221	-0-	-643	-0-		221	2			Y		-0-			2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			Y		-0-			2
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			Y		-0-			2
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			Y		-0-			2
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			Y		-0-			2
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			Y		-0-			2

MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH		7580	PERF. 7142 - 7471			
08	746 N	206	-0-	-540	-0-		206	2			Y		-0-			4
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			Y		-0-			4
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-		200	2	1	9	Y		1			5
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		214	2	1	9	Y		1			6
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		206	2	1	9	Y		1			7
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-		202	2	2	9	Y		2			9

WILKINSON 9				WELL #:	3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH		7570	PERF. 7264 - 7451			
08	574 N	136	-0-	-438	-0-		134	2	2	9	Y		2			25
09	150 N	143	-0-	-7	-0-		142	2	1	9	Y		1			26
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		143	2	2	9	Y		2			28
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		141	2	1	9	Y		1			29
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		153	2	2	9	Y		2			31
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		191	2	6	9	Y		5	31	1	5

MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 7164 - 7417			
08	471 N	121	-0-	-350	-0-		121	2			Y		-0-			19
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			Y		-0-			19
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			Y		-0-			19
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			Y		-0-			19
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y		-0-			19
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2			Y		-0-			19

WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH		7575	PERF. 7211 - 7465			
08	1270 N	325	-0-	-945	-0-		325	2			Y		-0-			10
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			Y		-0-			10
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			Y		-0-			10
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			Y		-0-			10
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			Y		-0-			10
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			Y		-0-			10

MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH		7499	PERF. 7151 - 7406			
08	2292 N	604	-0-	-1688	-0-		604	2			Y		-0-			14
09	480 N	386	-0-	-94	-0-		385	2	1	9	Y		1			15
10	496 N	494	-0-	-2	-0-		494	2			Y		-0-			15
11	480 N	396	-0-	-84	-0-		395	2	1	9	Y		1			16
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-		422	2	1	9	Y		1			17
01	496 N	464	-0-	-32	-0-		461	2	3	9	Y		3			20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680 PERF. 7324 - 7572			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3000 N	725	-0-	-2275	38	725	2		Y	-0-			21
09	942 N	904	-0-	-38	-0-	903	2	1	9	Y	1		22
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1		23
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1		24
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1		25
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	546	2	2	9	Y	2		27
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7105 - 7327			
08	1537 N	439	-0-	-1098	-0-	435	2	4	9	Y	4	7 1	18
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2		20
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2		22
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	Y	2		24
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	8 1	18
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3		21
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671 PERF. 7280 - 7541			
08	2016 N	576	-0-	-1440	-0-	568	2	8	9	Y	7	12 1	25
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2		27
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3		30
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	9	Y	4		34
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	417	2	4	9	Y	4	12 1	26
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4		30
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7107 - 7322			
08	1497 N	428	-0-	-1069	-0-	420	2	8	9	Y	7	12 1	14
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2		16
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3		19
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	216	2	4	9	Y	4		23
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3	12 1	14
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	306	2	4	9	Y	4		18
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370 PERF. 3610 - 4756			
08	1630 N	466	-0-	-1164	-0-	460	2	6	9	Y	5	10 1	18
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2		20
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2		22
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3	9	Y	3		25
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	338	2	3	9	Y	3	10 1	18
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	3		21
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776 PERF. 7414 - 7653			
08	2551 N	576	-0-	-1975	-0-	576	2		Y	-0-			37
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		Y	-0-			37
10	651 N	519	-0-	-132	-0-	518	2	1	9	Y	1		38
11	570 N	355	-0-	-215	-0-	354	2	1	9	Y	1		39
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	377	2	1	9	Y	1		40
01	527 N	200	-0-	-327	-0-	199	2	1	9	Y	1		41
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793 PERF. 7419 - 7647			
08	1520 N	363	-0-	-1157	-0-	362	2	1	9	Y	1		32
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1		33
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2		35
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	Y	1		36
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1		37
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	273	2	3	9	Y	3		40

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1875 N	430	-0-	-1445	-0-	429	2	1	9	Y	1		28
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-		28
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	329	2	2	9	Y	2		30
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	313	2	2	9	Y	2		32
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-		32
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		32
J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513													
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1		87
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-		87
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	N	3		90
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1		91
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	67	2	3	9	N	3		94
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4		98
MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482													
08	739 N	189	-0-	-550	-0-	189	2			Y	-0-		10
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-		10
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		10
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-		10
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		10
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		10
MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525													
08	1109 N	307	-0-	-802	-0-	307	2			Y	-0-		3
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		3
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-		3
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		3
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1		4
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1		5
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393													
08	2091 N	550	-0-	-1541	-0-	550	2			Y	-0-		17
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	351	2	1	9	Y	1		18
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-		18
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1		19
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1		20
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	Y	2		22
MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323													
08	976 N	279	-0-	-697	-0-	275	2	4	9	Y	4	8 1	13
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1		14
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3		17
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	Y	2		19
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	Y	2	8 1	13
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3		16
WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577													
08	1143 N	293	-0-	-850	-0-	293	2			Y	-0-		1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		1
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-		1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-		1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-		1
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7170 - 7433				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1693 N	388	-0-	-1305	-0-		387	2		1	9	Y	1			16
09	450 N	389	-0-	-61	-0-		389	2				Y	-0-			16
10	403 N	298	-0-	-105	-0-		297	2		1	9	Y	1			17
11	390 N	284	-0-	-106	-0-		283	2		1	9	Y	1			18
12	403 N	365	-0-	-38	-0-		365	2				Y	-0-			18
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2				Y	-0-			18

MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444				
08	621 N	163	-0-	-458	-0-		163	2				Y	-0-			12
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2				Y	-0-			12
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2				Y	-0-			12
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2				Y	-0-			12
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		114	2		1	9	Y	1			13
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		125	2		1	9	Y	1			14

MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417				
08	1632 N	430	-0-	-1202	-0-		430	2				Y	-0-			4
09	330 N	274	-0-	-56	-0-		274	2				Y	-0-			4
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2				Y	-0-			4
11	330 N	282	-0-	-48	-0-		282	2				Y	-0-			4
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2				Y	-0-			4
01	341 N	329	-0-	-12	-0-		328	2		1	9	Y	1			5

MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508				
08	353 N	97	-0-	-256	-0-		97	2				Y	-0-			4
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-			4
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2				Y	-0-			4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-			4
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		97	2		1	9	Y	1			5
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		95	2		1	9	Y	1			6

MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676				
08	890 N	246	-0-	-644	-0-		246	2				Y	-0-			11
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2				Y	-0-			11
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2				Y	-0-			11
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2				Y	-0-			11
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		245	2		1	9	Y	1			12
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-		240	2		1	9	Y	1			13

MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350				
08	807 N	212	-0-	-595	-0-		212	2				Y	-0-			17
09	180 N	136	-0-	-44	-0-		135	2		1	9	Y	1			18
10	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	2				Y	-0-			18
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		139	2		1	9	Y	1			19
12	155 N	150	-0-	-5	-0-		149	2		1	9	Y	1			20
01	186 N	164	-0-	-22	-0-		162	2		2	9	Y	2			22

MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333				
08	951 N	273	-0-	-678	-0-		267	2		6	9	Y	5	8	1	14
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		224	2		2	9	Y	2			16
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		222	2		2	9	Y	2			18
11	210 N	140	-0-	-70	-0-		137	2		3	9	Y	3			21
12	217 N	199	-0-	-18	-0-		196	2		3	9	Y	3	9	1	15
01	217 N	198	-0-	-19	-0-		195	2		3	9	Y	3			18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	997 N	276	-0-	-721	-0-	275	2	1	9	Y	1	4
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	5
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	6
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	7
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2	9
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	12
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324			
08	1747 N	458	-0-	-1289	-0-	458	2			Y	-0-	48
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	48
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	51
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	51
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-	51
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-	51
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595			
08	1061 N	279	-0-	-782	-0-	279	2			Y	-0-	18
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-	18
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	18
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1	19
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	20
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2	22
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682			
08	748 N	207	-0-	-541	-0-	206	2	1	9	Y	1	9
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	10
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	11
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	12
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	13
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	15
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676			
08	1209 N	335	-0-	-874	-0-	335	2			Y	-0-	9
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	9
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-	9
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	9
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	10
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	11
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274			
08	1123 N	295	-0-	-828	-0-	295	2			Y	-0-	33
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	33
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1	34
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	34
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-	34
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-	34
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430			
08	907 N	251	-0-	-656	-0-	251	2			Y	-0-	5
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	5
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	5
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	5
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	6
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2	8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670 N	399	-0-	-1271	-0-	399	2			Y	-0-			16
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			16
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1			17
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1			18
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1			19
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2			21
REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708														
08	3000 N	763	-0-	-2237	-0-	763	2			Y	-0-			36
09	1099 N	715	-0-	-384	-0-	715	2			Y	-0-			36
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	686	2	4	9	Y	4			40
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	468	2	3	9	Y	3			43
12	744 N	503	-0-	-241	-0-	499	2	4	9	Y	4			47
01	682 N	268	-0-	-414	-0-	264	2	4	9	Y	4			51
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377														
08	2444 N	560	-0-	-1884	-0-	559	2	1	9	Y	1			37
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	Y	1			38
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	428	2	2	9	Y	2			40
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	408	2	2	9	Y	2			42
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-			42
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			42
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344														
08	1071 N	246	-0-	-825	-0-	244	2	2	9	Y	2			47
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	Y	1			48
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	187	2	2	9	Y	2			50
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	179	2	2	9	Y	2			52
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			52
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			52
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322														
08	3000 N	834	-0-	-2166	-0-	832	2	2	9	Y	2			49
09	1478 N	838	-0-	-640	-0-	837	2	1	9	Y	1			50
10	868 N	640	-0-	-228	-0-	638	2	2	9	Y	2			52
11	810 N	611	-0-	-199	-0-	608	2	3	9	Y	3			55
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-			55
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			55
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
08	2326 N	599	-0-	-1727	-0-	599	2			Y	-0-			89
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			89
10	589 N	403	-0-	-186	-0-	402	2	1	9	Y	1			90
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-			90
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			90
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3			93
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
08	1827 N	471	-0-	-1356	-0-	471	2			Y	-0-			45
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			45
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-			45
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-			45
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			45
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1			46

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//		036617										
WILKINSON 9				WELL #:		5		RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7228 - 7425		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2108 N	540	-0-	-1568	-0-	540	2					Y	-0-			10
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2					Y	-0-			10
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2					Y	-0-			10
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2					Y	-0-			10
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2					Y	-0-			10
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2					Y	-0-			10
MC ENTIRE 27				WELL #:		6		RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7143 - 7444		
08	2090 N	579	-0-	-1511	-0-	579	2					Y	-0-			9
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2					Y	-0-			9
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2					Y	-0-			9
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2		1	9		Y	1			10
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	2		1	9		Y	1			11
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2		1	9		Y	1			12
WILKINSON 3				WELL #:		3		RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7194 - 7437		
08	1074 N	275	-0-	-799	-0-	275	2					Y	-0-			19
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2					Y	-0-			19
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2					Y	-0-			19
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2					Y	-0-			19
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2					Y	-0-			19
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2					Y	-0-			19
WILKINSON 10				WELL #:		5		RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468		
08	1639 N	420	-0-	-1219	-0-	420	2					Y	-0-			19
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2					Y	-0-			19
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2					Y	-0-			19
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2					Y	-0-			19
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2					Y	-0-			19
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2					Y	-0-			19
REYNOLDS 32				WELL #:		3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7471 - 7721		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2					N	-0-			139
09	480 N	290	-0-	-190	-0-	290	2					N	-0-			139
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2					N	-0-			139
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2					N	-0-			139
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2					N	-0-			139
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2					N	-0-			139
REYNOLDS 29				WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2		3	9		N	3			115
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	68	2		2	9		N	2			117
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2		2	9		N	2			119
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2					N	-0-			119
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2					N	-0-			119
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	80	2		3	9		N	3			122

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC STEWART															CNTY: STERLING															
//CONT.//															21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY											
036636															WELL #:	534	RRCID -> 119082			COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7366	-	7547	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM													
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-					69											
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	3			N	-0-					69											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					69											
11	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7	3	10	9	N	-0-	9				78											
12	450 N	-0-	-0-	-0-	-0-				262	3	188	9	N	-0-	171				249											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					249											
STEWART															WELL #:	201	RRCID -> 123462			COMPL. DATE 01/29/1987			TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	7377	-	7456	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-				478	3			N	-0-					120											
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-				343	3			N	-0-					120											
10	465 N	462	-0-	-3	-0-				462	3			N	-0-					120											
11	450 N	324	-0-	-126	-0-				324	3			N	-0-					120											
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-				287	3			N	-0-					120											
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-								N	NO RPT					120											
STEWART, LERUTH															WELL #:	1	RRCID -> 142000			COMPL. DATE 07/16/1992			TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	7412	-	7460	
08	403 N	370	-0-	-33	-0-				370	3			N	-0-					35											
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-				367	3			N	-0-					35											
10	341 N	143	-0-	-198	-0-				143	3			N	-0-					35											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					35											
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-				562	3			N	-0-					35											
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-								N	NO RPT					35											
BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"															080199	WELL #:	102	RRCID -> 114828			COMPL. DATE 11/26/1984			TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7047	-	7269
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-				131	3			N	-0-					80											
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-				322	3			N	-0-					80											
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-				242	3			N	-0-					80											
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-				190	3			N	-0-					80											
12	341 N	148	-0-	-193	-0-				148	3			N	-0-					80											
01	248 N	55	-0-	-193	-0-				55	3			N	-0-					80											
WILKINSON "2"															WELL #:	202	RRCID -> 140672			COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL	DEPTH	7625	PERF.	7203	-	7456	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-				71	3			N	-0-					142											
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-				162	3			N	-0-					142											
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-				110	3			N	-0-					142											
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-				85	3			N	-0-					142											
12	93 N	70	-0-	-23	-0-				70	3			N	-0-					142											
01	93 N	27	-0-	-66	-0-				27	3			N	-0-					142											
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WILKINSON -14-															350200	WELL #:	1	RRCID -> 163208			COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7049	-	7259
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-				92	3			Y	-0-					1											
09	120 N	89	-0-	-31	-0-				89	3			Y	-0-					1											
10	124 N	91	-0-	-33	-0-				91	3			Y	-0-					1											
11	90 N	72	-0-	-18	-0-				72	3			Y	-0-					1											
12	93 N	73	-0-	-20	-0-				73	3			Y	-0-					1											
01	93 N	64	-0-	-29	-0-				64	3			Y	-0-					1											

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				//CONT.//	350200												
WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	864 N	721	-0-	-143	-0-		721	3			Y	-0-			236		
09	750 N	686	-0-	-64	-0-		686	3			Y	-0-			236		
10	806 N	684	-0-	-122	-0-		684	3			Y	-0-			236		
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3			Y	-0-			236		
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3			Y	-0-			236		
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			Y	-0-			236		

CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			-0-		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			Y	-0-			-0-		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			Y	-0-			-0-		
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-			-0-		
12	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	3			Y	-0-			-0-		
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			Y	-0-			-0-		

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313					
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			Y	-0-			120		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			Y	-0-			120		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			Y	-0-			120		
11	480 N	423	-0-	-57	-0-		423	3			Y	-0-			120		
12	496 N	449	-0-	-47	-0-		449	3			Y	-0-			120		
01	465 N	399	-0-	-66	-0-		399	3			Y	-0-			120		

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-		
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			Y	-0-			-0-		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			Y	-0-			-0-		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			Y	-0-			-0-		
12	186 N	90	-0-	-96	-0-		90	3			Y	-0-			-0-		
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3			Y	-0-			-0-		

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-			-0-		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			Y	-0-			-0-		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			-0-		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3			Y	-0-			-0-		

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			Y	-0-			-0-		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			Y	-0-			-0-		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-			-0-		
12	124 N	79	-0-	-45	-0-		79	3			Y	-0-			-0-		
01	155 N	70	-0-	-85	-0-		70	3			Y	-0-			-0-		

CALDWELL -26-				WELL #:	1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194					
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-			-0-		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			Y	-0-			-0-		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			Y	-0-			-0-		
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3			Y	-0-			-0-		
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			Y	-0-			-0-		
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			Y	-0-			-0-		

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				//CONT.//	350200															
WILKINSON "12"				WELL #:	2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		79 N	79	-0-	-0-		-0-			79 3			Y	-0-					-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-		-0-			60 3			Y	-0-					-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-		-0-			71 3			Y	-0-					-0-	
11		90 N	62	-0-	-28		-0-			62 3			Y	-0-					-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-		-0-			65 3			Y	-0-					-0-	
01		62 N	57	-0-	-5		-0-			57 3			Y	-0-					-0-	

CALDWELL -26-				WELL #:	5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288								
08		19 N	19	-0-	-0-		-0-			19 3			Y	-0-					-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-		-0-			124 3			Y	-0-					-0-	
10		954 N	954	-0-	-0-		-0-			954 3			Y	-0-					-0-	
11		727 N	727	-0-	-0-		-0-			727 3			Y	-0-					-0-	
12		866 N	866	-0-	-0-		-0-			866 3			Y	-0-					-0-	
01		558 N	514	-0-	-44		-0-			514 3			Y	-0-					-0-	

CALDWELL -26-				WELL #:	6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269								
08		23 N	23	-0-	-0-		-0-			23 3			Y	-0-					-0-	
09		126 N	126	-0-	-0-		-0-			126 3			Y	-0-					-0-	
10		823 N	823	-0-	-0-		-0-			823 3			Y	-0-					-0-	
11		777 N	777	-0-	-0-		-0-			777 3			Y	-0-					-0-	
12		870 N	870	-0-	-0-		-0-			870 3			Y	-0-					-0-	
*01		882 N	882	-0-	-0-		-0-			882 3			Y	-0-					-0-	

SIANA OIL & GAS					779259	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308								
MCENTIRE 26				WELL #:	2															
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT							2	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT							2	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT							2	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT							2	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT							2	
01	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								
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT							228	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT							228	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT							228	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT							228	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT							228	
01	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								
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT							40	

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)														
IMPETRO OPERATING LLC														
WOLFE UNIT														
21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
423519														
WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TUBB 1 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270														
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	213	1	1430	2	N		-0-		-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	139	1	1333	2	N		-0-		-0-
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	250	1	1450	2	N		-0-		-0-
11	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	62	1	1032	2	N		-0-		-0-
12	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	37	1	1136	2	N		-0-		-0-
01	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	75	1	1346	2	N		-0-		-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)														
IMPETRO OPERATING LLC														
TUBB ESTATE														
21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
423519														
WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CRITTENDON (MORROW)														
IMPETRO OPERATING LLC														
TUBB 1 UNIT														
21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
423519														
WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TUBB 22 UNIT														
WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TUBB 9 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CRITTENDON (PENN.) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB, J. B.			21752 666 379777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
			WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 -	310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
IMPETRO OPERATING LLC WOLFE UNIT			423519											
			WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A		
08	18600 X	16625	-0-	-1975	-0-	2142 57 9	1	14426	2	N	52	182 1	14	
09	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	2211 37 9	1	21159	2	N	34		48	
10	18600 X	10399	-0-	-8201	-0-	1521 52 9	1	8826	2	N	47		95	
11	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	1199 113 9	1	20006	2	N	103	181 1	17	
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	822 111 9	1	25057	2	N	101		118	
01	18600 X	17326	-0-	-1274	-0-	913 91 9	1	16322	2	N	83	180 1	21	
TUBB 9 UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TUBB 22 UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRITTENDON (STRAWN) IMPETRO OPERATING LLC TUBB ESTATE "22"			21752 900 423519 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 130615			CAPACITY COMPL. DATE 03/13/1989			CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL) MAMMOTH EXPLORATION LLC PRICE -8-			21912 333 523592 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 055895			CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2009			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51034 12/14/2018																	
OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"			621750 192030 WELL #: 1 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 152028			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107					
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					18
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	20	9	N	18					36
CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"			22394 075 192030 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 169659			ONE WELL COMPL. DATE 05/29/1998			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
D. A. (DEVONIAN) BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. LLOYD ESTATE			22485 400 100263 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 067356			CAPACITY COMPL. DATE 07/07/1976			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A					
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	191	-0-	-1080	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 X	817	-0-	-454	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA)															
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.															
KRAMER															
					22883 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					877921										
WELL #:					1	RRCID -> 104861					COMPL. DATE 03/09/1983				
											TOTAL DEPTH 5000				
											PERF. 2872 - 3032				
CNTY: PECOS															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DAMSITE (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
TXL "9"															
					22905 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					253162										
WELL #:					1	RRCID -> 184092					COMPL. DATE 12/03/2004				
											TOTAL DEPTH 12730				
											PERF. 11786 - 12074				
CNTY: LOVING															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DARMER (CANYON)															
SUNDOWN ENERGY LP															
SEALY SMITH B															
					23131 250	ASSOCIATED					49B				
					829482										
WELL #:					1	RRCID -> 217725					COMPL. DATE 04/23/1977				
											TOTAL DEPTH 9860				
											PERF. 8410 - 9180				
CNTY: WINKLER															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DARMER, NE. (PENN)															
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SEALY SMITH 69 B															
					23138 500	ASSOCIATED					49B				
					495445										
WELL #:					1	RRCID -> 092427					COMPL. DATE 09/09/1980				
											TOTAL DEPTH 9340				
											PERF. 8311 - 8323				
CNTY: WINKLER															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
DEADWOOD (FUSSELMAN)															
KING ENERGY RESOURCES															
EDWARDS															
					23736 500	ASSOCIATED					ONE WELL				
					465526										
WELL #:					2	RRCID -> 182124					COMPL. DATE 04/01/2001				
											TOTAL DEPTH 10054				
											PERF. 10006 - 10018				
CNTY: GLASSCOCK															
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-		22	2			N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2			N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2	N	-0-
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2	N	-0-
01	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2	N	-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985							
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204	
								PERF. 7926 - 7948	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 7954 - 7984	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	9
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	9
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	9
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	9
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	9
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	9

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330	
								PERF. 8017 - 8290	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	95
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	128
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	139
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	155
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	42
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	Y	52

MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 284702		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 8041 - 8274	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	817			Y	8
09	0 W	-0-	-0-	-0-	817			Y	8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	817			Y	8
11	817	-0-	-0-	-817	-0-			Y	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	2H	RRCID ->	272758	COMPL.	DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	7382	PERF.	7413	-	11930		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	14561	-0-	14561	29774	13466	3	1060	35	4	Y	964	1046	1	5	8	178		
09	DLQ G-10	13971	-0-	13971	43745	12520	3	1045	406	4	Y	950	1050	1	3	8	75		
10	DLQ G-10	14500	-0-	14500	58245	12795	3	860	845	4	Y	782	786	1	4	8	67		
11	68638 X	10393	-0-	-58245	-0-	9050	3	864	479	4	Y	785	712	1	3	8	137		
12	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	14609	3	1158	327	4	Y	1053	1113	1	5	8	72		
*01	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	13779	3	1081	804	4	Y	983	804	1	6	8	245		
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272762	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	7519	-	12028		
08	DLQ G-10	16099	-0-	16099	36395	15399	3	700	9	Y	636	636	0	2	8	23			
09	DLQ G-10	26187	-0-	26187	62582	24743	3	1444	9	Y	1313	1278	0	9	8	49			
10	DLQ G-10	23895	-0-	23895	86477	22595	3	7	4	Y	1175	1205	0	7	8	12			
11	104587 X	18110	-0-	-86477	-0-	1293	9	910	689	4	Y	827	828	0	2	8	9		
12	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	21461	3	1139	962	4	Y	1035	1003	0	6	8	35		
01	27063 X	23906	-0-	-3157	-0-	21608	3	1269	1029	4	Y	1154	1171	0	3	8	15		
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273226	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912		
08	DLQ G-10	7888	-0-	7888	15559	7161	3	727	9	Y	661	539	0	3	8	249			
09	DLQ G-10	7470	-0-	7470	23029	6833	3	637	9	Y	579	787	0	1	8	40			
10	DLQ G-10	6487	-0-	6487	29516	5864	3	623	9	Y	566	479	0	1	8	126			
11	35022 X	5506	-0-	-29516	-0-	4947	3	559	9	Y	508	478	0	1	8	155			
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	5730	3	666	9	Y	605	687	0	2	8	71			
01	7781 X	4864	-0-	-2917	-0-	4194	3	670	9	Y	609	524	0	2	8	154			
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273359	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875		
08	DLQ G-10	17772	-0-	17772	36279	249	1	1084	16439	3	Y	985	1021	0	1	8	72		
09	DLQ G-10	17840	-0-	17840	54119	246	1	1075	16519	3	Y	977	1024	0	1	8	24		
10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	71522	255	1	1015	16133	3	Y	923	923	0	1	8	23		
11	85915 X	14393	-0-	-71522	-0-	219	1	881	13293	3	Y	801	785	0			39		
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	314	1	1022	14050	3	Y	929	918	0	1	8	49		
01	18104 X	15545	-0-	-2559	-0-	323	1	996	14226	3	Y	905	896	0	1	8	57		

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 4H	ASSOCIATED RRCID -> 273363	CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7954	-0-		7954		15840	107 795	1 9	7052	3	Y	723	749 0		1 8		53
09	DLQ G-10	8001	-0-		8001		23841	105 825	1 9	7071	3	Y	750	783 0		1 8		19
10	DLQ G-10	7875	-0-		7875		31716	110 779	1 9	6986	3	Y	708	708 0		1 8		18
11	38043 X	6327	-0-		-31716		-0-	91 679	1 9	5557	3	Y	617	602 0		3 8		30
12	6783 X	6783	-0-		-0-		-0-	131 784	1 9	5868	3	Y	713	704 0		1 8		38
01	8277 X	7005	-0-		-1272		-0-	139 762	1 9	6104	3	Y	693	687 0		1 8		43
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414							
08	8680 X	7384	-0-		-1296		-0-	6503 728	3 9	153	4	N	662	627 1		3 8		219
09	7980 X	7241	-0-		-739		-0-	6523 6034	3 3	718	9	N	653	821 1		1 8		50
10	7719 X	6888	-0-		-831		-0-	6034 706	3 9	148	4	N	642	558 1		2 8		132
11	7440 X	6062	-0-		-1378		-0-	5471 6224	3 3	591	9	N	537	531 1		1 8		137
12	7471 X	7013	-0-		-458		-0-	6224 6167	3 3	789	9	N	717	765 0		2 8		87
01	7471 X	6969	-0-		-502		-0-	6167 839	3 9	802	9	N	729	663 0		2 8		151
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940							
08	DLQ G-10	10470	-0-		10470		21754	52 521	1 9	9897	3	Y	474	469 1		1 8		65
09	DLQ G-10	9541	-0-		9541		31295	20 604	1 9	8917	3	Y	549	595 1		1 8		18
10	DLQ G-10	9091	-0-		9091		40386	22 554	1 9	8515	3	Y	504	490 1		1 8		31
11	48015 X	7629	-0-		-40386		-0-	18 419	1 9	7192	3	Y	381	303 1				109
12	9229 X	9229	-0-		-0-		-0-	23 703	1 9	8503	3	Y	639	710 1		1 8		37
01	10478 X	6987	-0-		-3491		-0-	16 839	1 9	6132	3	Y	763	713 1		1 8		86
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930							
08	DLQ G-10	12242	-0-		12242		24456	11502 625	3 9	115	4	Y	568	571 0		5 8		8
09	DLQ G-10	11802	-0-		11802		36258	11153 635	3 9	14	4	Y	577	571 0		3 8		11
10	DLQ G-10	12532	-0-		12532		48790	11594 804	3 9	134	4	Y	731	701 0		5 8		36
11	58050 X	9260	-0-		-48790		-0-	8250 894	3 9	116	4	Y	813	809 0		3 8		37
12	11494 X	11494	-0-		-0-		-0-	10221 1271	3 9	2	4	Y	1155	1149 0		7 8		36
01	12524 X	4770	-0-		-7754		-0-	3605 1162	3 9	3	4	Y	1056	1064 0		4 8		24
SWALE 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771							
08	DLQ G-10	16358	-0-		16358		29283	15513	3	845	9	Y	768	806 0		1 8		48
09	DLQ G-10	14030	-0-		14030		43313	13243	3	787	9	Y	715	712 0				51
10	DLQ G-10	16125	-0-		16125		59438	15354	3	771	9	Y	701	704 0		1 8		47
11	74953 X	15515	-0-		-59438		-0-	14915	3	600	9	Y	545	548 0		1 8		43
12	16830 X	16830	-0-		-0-		-0-	16133	3	697	9	Y	634	646 0		3 8		28
*01	17241 X	17241	-0-		-0-		-0-	16467	3	774	9	Y	704	695 0		2 8		35

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	19079	-0-	19079	37376	18418	3	661	9	Y	601	631	0	38
09	DLQ G-10	17870	-0-	17870	55246	17239	3	631	9	Y	574	570	0	41
10	DLQ G-10	16269	-0-	16269	71515	15654	3	615	9	Y	559	561	0	37
11	80576 X	9061	-0-	-71515	-0-	8577	3	484	9	Y	440	438	0	34
12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12017	3	509	9	Y	463	476	0	20
01	19065 X	18721	-0-	-344	-0-	18101	3	620	9	Y	564	554	0	28
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082														
08	DLQ G-10	3846	-0-	3846	7805	3471	3	375	9	Y	341	368	0	8
09	DLQ G-10	3573	-0-	3573	11378	3244	3	329	9	Y	299	300	0	6
10	DLQ G-10	4140	-0-	4140	15518	3527	3	246	4	Y	334	280	0	10
						367	9							
11	21441 X	5923	-0-	-15518	-0-	5431	3	67	4	Y	386	386	0	10
						425	9							
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	4	Y	152	160	0	2
						167	9							
*01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4358	3	4	4	Y	398	391	0	9
						438	9							
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092														
08	DLQ G-10	10239	-0-	10239	18677	9886	3	353	9	Y	321	314	1	161
09	DLQ G-10	13530	-0-	13530	32207	12763	3	87	4	Y	618	772	0	7
						680	9							
10	DLQ G-10	18907	-0-	18907	51114	17556	3	175	4	Y	1069	1059	1	13
						1176	9							
11	70399 X	19285	-0-	-51114	-0-	17570	3	231	4	Y	1349	1350	1	11
						1484	9							
12	25325 X	25325	-0-	-0-	-0-	24211	3	94	4	Y	927	919	1	17
						1020	9							
*01	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	20655	3	26	4	Y	1094	1089	1	20
						1203	9							
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709														
08	DLQ G-10	11687	-0-	11687	23746	57	1	10856	3	Y	704	754	1	24
						774	9							
09	DLQ G-10	11615	-0-	11615	35361	24	1	10723	3	Y	774	762	1	35
						17	4	851	9					
10	DLQ G-10	12008	-0-	12008	47369	28	1	10988	3	Y	889	770	1	153
						14	4	978	9					
11	57854 X	10485	-0-	-47369	-0-	24	1	9738	3	Y	657	730	1	80
						723	9							
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	32	1	12050	3	Y	981	1014	1	46
						1079	9							
*01	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	35	1	13348	3	Y	1058	970	1	134
						1164	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 274431	COMPL.	DATE 11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428	-	12030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DLQ G-10	8921	-0-	8921	17331		124 650	1 9	8147	3	Y	591	613	0	1	8	43
09	DLQ G-10	8501	-0-	8501	25832		115 645	1 9	7741	3	Y	586	614	0			15
10	DLQ G-10	8258	-0-	8258	34090		119 609	1 9	7530	3	Y	554	554	0	1	8	14
11	41151 X	7061	-0-	-34090	-0-		106 525	1 9	6430	3	Y	477	468	0			23
12	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-		177 614	1 9	7915	3	Y	558	550	0	1	8	30
01	8928 X	7529	-0-	-1399	-0-		154 597	1 9	6778	3	Y	543	538	0	1	8	34
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL.	DATE 11/12/2012	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7350	-	11793		
08	DLQ G-10	12310	-0-	12310	24851		61 683	1 9	11566	3	Y	621	661	1	1	8	21
09	DLQ G-10	11766	-0-	11766	36617		25 16	1 4	11101	3	Y	567	561	1	1	8	26
10	DLQ G-10	11699	-0-	11699	48316		28 13	1 4	11209	3	Y	408	363	1	1	8	70
11	57267 X	8951	-0-	-48316	-0-		21 336	1 9	8594	3	Y	305	335	1	3	8	37
12	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-		29 495	1 9	11025	3	Y	450	465	1	1	8	21
01	12276 X	12026	-0-	-250	-0-		30 534	1 9	11462	3	Y	485	445	1			61
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL.	DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	7315	PERF.	7700	-	12084		
08	DLQ G-10	10607	-0-	10607	21116		9916	3	691	9	Y	628	665	0			15
09	DLQ G-10	9630	-0-	9630	30746		8974	3	656	9	Y	596	599	0			12
10	DLQ G-10	9342	-0-	9342	40088		8196	3	572	4	Y	522	514	0	1	8	19
11	50932 X	10844	-0-	-40088	-0-		574 10087	9 3	124	4	Y	575	579	0			15
12	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-		633 14909	9 3	11	4	Y	416	425	0	1	8	5
*01	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-		458 13948	9 3	12	4	Y	442	436	0	1	8	10
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL.	DATE 10/22/2013	TOTAL	DEPTH	7316	PERF.	7250	-	11812		
08	DLQ G-10	9624	-0-	9624	19425		134 650	1 9	8840	3	Y	591	613	0	1	8	43
09	DLQ G-10	9589	-0-	9589	29014		131 682	1 9	8776	3	Y	620	646	0	2	8	15
10	DLQ G-10	10102	-0-	10102	39116		147 645	1 9	9310	3	Y	586	585	0	1	8	15
11	47566 X	8450	-0-	-39116	-0-		128 554	1 9	7768	3	Y	504	494	0			25
12	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-		182 647	1 9	8153	3	Y	588	581	0	1	8	31
*01	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-		207 631	1 9	9133	3	Y	574	568	0	1	8	36

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 4H	ASSOCIATED RRCID -> 274555	CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DLQ G-10	11465	-0-	11465	22945		10858	3	607	9	Y	552	594	0			13
09	DLQ G-10	10574	-0-	10574	33519		9988	3	586	9	Y	533	536	0			10
10	DLQ G-10	10275	-0-	10275	43794		9123	3	637	4	Y	468	460	0	1	8	17
							515	9									
11	57329 X	13535	-0-	-43794	-0-		12806	3	158	4	Y	519	523	0			13
							571	9									
12	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-		15559	3	12	4	Y	360	368	0	1	8	4
							396	9									
*01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-		14771	3	12	4	Y	365	359	0	1	8	9
							402	9									
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854						
08	DLQ G-10	10268	-0-	10268	20525		9433	3	835	9	Y	759	813	0			18
09	DLQ G-10	9265	-0-	9265	29790		8538	3	727	9	Y	661	666	0			13
10	DLQ G-10	8977	-0-	8977	38767		7798	3	544	4	Y	577	568	0	1	8	21
							635	9									
11	51098 X	12331	-0-	-38767	-0-		11666	3	144	4	Y	474	483	0			12
							521	9									
12	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-		14320	3	11	4	Y	276	284	0	1	8	3
							304	9									
*01	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-		13714	3	11	4	Y	228	225	0	1	8	5
							251	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	5H	RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983						
08	DLQ G-10	9327	-0-	9327	17077		8890	3	437	9	Y	397	375	1			199
09	DLQ G-10	14107	-0-	14107	31184		13042	3	89	4	Y	887	1057	0	19	8	10
							976	9									
10	DLQ G-10	17399	-0-	17399	48583		15787	3	157	4	Y	1323	1310	1	7	8	16
							1455	9									
11	62325 X	13742	-0-	-48583	-0-		12947	3	170	4	Y	568	579	1	1	8	4
							625	9									
12	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-		19091	3	74	4	Y	562	554	1	2	8	10
							618	9									
*01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-		18860	3	24	4	Y	692	687	1	2	8	13
							761	9									
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097						
08	DLQ G-10	12480	-0-	12480	25004		11766	3	714	9	Y	649	583	0	2	8	96
09	DLQ G-10	12653	-0-	12653	37657		11958	3	695	9	Y	632	704	0	2	8	22
10	DLQ G-10	12167	-0-	12167	49824		11502	3	67	4	Y	544	515	0	2	8	49
							598	9									
11	60297 X	10473	-0-	-49824	-0-		10060	3	18	4	Y	359	290	0	1	8	117
							395	9									
12	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-		11715	3	545	9	Y	495	586	0	1	8	25
01	12524 X	11075	-0-	-1449	-0-		10638	3	437	9	Y	397	372	0	1	8	49

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE				//CONT.// 24366 100 153438 WELL #:		ASSOCIATED 2H RRCID -> 275967		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	6231 X	1907	-0-	-4324	-0-		1627 253	3 9		27	4	N	230	521	1	4	8	134
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-		6696 1166	3 9		124	4	N	1060	1107	1	6	8	81
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-		4860 818	3 9		124	4	N	744	703	1	5	8	117
11	5310 X	4987	-0-	-323	-0-		4427 539	3 9		21	4	N	490	484	1	3	8	120
12	8246 X	7560	-0-	-686	-0-		6436	3		1124	9	N	1022	1015	0	10	8	117
01	8246 X	7653	-0-	-593	-0-		6652	3		1001	9	N	910	911	0	8	8	108
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810							
08	9641 X	9484	-0-	-157	-0-		8593	3		891	9	N	810	793	0	3	8	238
09	9870 X	9113	-0-	-757	-0-		8171	3		942	9	N	856	1020	0	1	8	73
10	10199 X	9131	-0-	-1068	-0-		8057	3		1074	9	N	976	945	0	3	8	101
11	9870 X	7047	-0-	-2823	-0-		6308	3		739	9	N	672	682	0	1	8	90
12	9486 X	8365	-0-	-1121	-0-		7384	3		981	9	N	892	907	0	2	8	73
01	9486 X	8441	-0-	-1045	-0-		6539 970	3 9		932	4	N	882	852	0	2	8	101
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895							
08	DLQ G-10	10585	-0-	10585	21748		9913	3		672	9	Y	611	508	0	3	8	230
09	DLQ G-10	9729	-0-	9729	31477		9134	3		595	9	Y	541	732	0	1	8	38
10	DLQ G-10	8814	-0-	8814	40291		8231	3		583	9	Y	530	449	0	1	8	118
11	48050 X	7759	-0-	-40291	-0-		7239	3		520	9	Y	473	446	0			145
12	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		8019	3		619	9	Y	563	641	0	1	8	66
01	10571 X	9644	-0-	-927	-0-		9019	3		625	9	Y	568	489	0	1	8	144
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 276055	COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070							
08	DLQ G-10	12302	-0-	12302	25003		11575	3		727	9	Y	661	710	0			16
09	DLQ G-10	10499	-0-	10499	35502		9809	3		690	9	Y	627	631	0			12
10	DLQ G-10	10189	-0-	10189	45691		8959 605	3 9		625	4	Y	550	541	0	1	8	20
11	57959 X	12268	-0-	-45691	-0-		10758 1377	3 9		133	4	Y	1252	1240	0			32
12	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-		14255 361	3 9		11	4	Y	328	355	0	1	8	4
*01	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-		14324 359	3 9		12	4	Y	326	321	0	1	8	8
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 276577	COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070							
08	DLQ G-10	21599	-0-	21599	42996		20365	3		1234	9	Y	1122	1009	0	2	8	166
09	DLQ G-10	20909	-0-	20909	63905		19647	3		1262	9	Y	1147	1271	0	1	8	41
10	DLQ G-10	19742	-0-	19742	83647		18558 1100	3 9		84	4	Y	1000	948	0	2	8	91
11	99268 X	15621	-0-	-83647	-0-		14808 789	3 9		24	4	Y	717	573	0	1	8	234
12	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-		19821	3		1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21607 X	16986	-0-	-4621	-0-		16111	3		875	9	Y	795	745	0	1	8	98

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT				//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	8060	-0-	8060	17055	7466	3	523	9	71	4	Y	475	475	0	6	8	7	
09	DLQ G-10	7980	-0-	7980	25035	7472	3	499	9	9	4	Y	454	444	0	9	8	8	
10	DLQ G-10	4864	-0-	4864	29899	4318	3	479	9	67	4	Y	435	418	0	3	8	22	
11	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	8246	3	411	9	84	4	Y	374	373	0	6	8	17	
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8028	3	574	9	1	4	Y	522	516	0	7	8	16	
01	8246 X	6855	-0-	-1391	-0-	6325	3	527	9	3	4	Y	479	480	0	4	8	11	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984				
08	DLQ G-10	19843	-0-	19843	40550	100	1	807	9	18936	3	Y	734	733	1	2	8	100	
09	DLQ G-10	19426	-0-	19426	59976	41	1	937	9	18448	3	Y	852	923	1	1	8	28	
10	DLQ G-10	18093	-0-	18093	78069	44	1	859	9	17190	3	Y	781	759	1	2	8	48	
11	93018 X	14949	-0-	-78069	-0-	35	1	723	9	14191	3	Y	657	517	1	1	8	187	
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	47	1	811	9	17830	3	Y	737	880	1	2	8	42	
01	20088 X	18716	-0-	-1372	-0-	47	1	937	9	17732	3	Y	852	796	1	2	8	96	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060				
08	DLQ G-10	25570	-0-	25570	52693	129	1	965	9	24476	3	Y	877	870	1	3	8	120	
09	DLQ G-10	24401	-0-	24401	77094	52	1	1081	9	23268	3	Y	983	1066	1	5	8	32	
10	DLQ G-10	24901	-0-	24901	101995	61	1	971	9	23869	3	Y	883	858	1	2	8	55	
11	119872 X	17877	-0-	-101995	-0-	42	1	777	9	17058	3	Y	706	558	1	2	8	201	
12	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	49	1	769	9	18548	3	Y	699	858	1	2	8	40	
01	25575 X	17944	-0-	-7631	-0-	45	1	777	9	17122	3	Y	706	664	1	2	8	80	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080				
08	DLQ G-10	19745	-0-	19745	39701	18439	3	1216	9	1306	9	Y	1187	1070	0			176	
09	DLQ G-10	19990	-0-	19990	59691	18595	3	871	9	1395	9	Y	1268	1397	0	2	8	45	
10	DLQ G-10	19526	-0-	19526	79217	18227	3	15175	9	83	4	Y	1105	1048	0	2	8	100	
11	95285 X	16068	-0-	-79217	-0-	15175	3	871	9	22	4	Y	792	633	0	1	8	258	
12	19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	18494	3	1200	9	1200	9	Y	1091	1294	0	1	8	54	
01	20150 X	16275	-0-	-3875	-0-	15257	3	864	9	1018	9	Y	925	864	0	1	8	114	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 276885	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	18214	-0-	18214	35473	17268	3	946	9	Y	860	773	0	2	8	127
09	DLQ G-10	17375	-0-	17375	52848	16429	3	946	9	Y	860	956	0	1	8	30
10	DLQ G-10	16214	-0-	16214	69062	15302	3	72	4	Y	764	723	0	2	8	69
11	81465 X	12403	-0-	-69062	-0-	840 11782	9 3	19	4	Y	547	437	0	1	8	178
12	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	602 14416	9 3	831	9	Y	755	894	0	1	8	38
01	18228 X	13493	-0-	-4735	-0-	12770	3	723	9	Y	657	613	0	1	8	81
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379					
08	DLQ G-10	19652	-0-	19652	41529	18422	3	1230	9	Y	1118	1005	0	2	8	166
09	DLQ G-10	20680	-0-	20680	62209	19419	3	1261	9	Y	1146	1270	0	1	8	41
10	DLQ G-10	18382	-0-	18382	80591	17205	3	77	4	Y	1000	948	0	2	8	91
11	94411 X	13820	-0-	-80591	-0-	1100 13013	9 3	19	4	Y	716	573	0			234
12	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	788 13189	9 3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21359 X	13791	-0-	-7568	-0-	12941	3	850	9	Y	773	726	0	1	8	95
BARBARO 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 277593	COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530					
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	8866	1851	3	250	9	Y	227	263	0	13	8	30
09	DLQ G-10	6501	-0-	6501	15367	5784	3	717	9	Y	652	637	0	10	8	35
10	DLQ G-10	7942	-0-	7942	23309	7059	3	171	4	Y	647	621	0	13	8	48
11	23603 X	294	-0-	-23309	-0-	712 221	9 4	73	9	Y	66	93	0	8	8	13
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5 314	4 9	314	9	Y	285	267	0	19	8	12
01	7936 X	347	-0-	-7589	-0-	14 333	4 9	333	9	Y	303	290	0	13	8	12
SWALE 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118					
08	DLQ G-10	27142	-0-	27142	54591	25554	3	1588	9	Y	1444	1512	0	3	8	91
09	DLQ G-10	25453	-0-	25453	80044	23939	3	1514	9	Y	1376	1368	0	1	8	98
10	DLQ G-10	24271	-0-	24271	104315	22798	3	1473	9	Y	1339	1346	0	2	8	89
11	126261 X	21946	-0-	-104315	-0-	20794	3	1152	9	Y	1047	1052	0	2	8	82
12	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	21694	3	1335	9	Y	1214	1240	0	3	8	53
01	27156 X	15627	-0-	-11529	-0-	14143	3	1484	9	Y	1349	1334	0	2	8	66
SWALE 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015				TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235					
08	DLQ G-10	24467	-0-	24467	51668	22852	3	1615	9	Y	1468	1535	0	3	8	92
09	DLQ G-10	25482	-0-	25482	77150	23903	3	1579	9	Y	1435	1423	0	2	8	102
10	DLQ G-10	25218	-0-	25218	102368	23683	3	1535	9	Y	1395	1402	0	2	8	93
11	126781 X	24413	-0-	-102368	-0-	23215	3	1198	9	Y	1089	1096	0	1	8	85
12	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	23706	3	1389	9	Y	1263	1291	0	2	8	55
*01	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	25417	3	1544	9	Y	1404	1389	0	1	8	69

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	30992	-0-	30992	62861	28503	3	139	4	Y	2136	2159	0	31
09	DLQ G-10	29633	-0-	29633	92494	2350	9							
10	DLQ G-10	29660	-0-	29660	122154	27461	3	17	4	Y	1959	1951	0	36
11	147743 X	25589	-0-	-122154	-0-	2155	9							
12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	27609	3	163	4	Y	1716	1662	0	86
01	29450 X	28817	-0-	-633	-0-	1888	9							
						23918	3	149	4	Y	1384	1404	0	63
						1522	9							
						26784	3	2	4	Y	1755	1755	0	55
						1931	9							
						27108	3	5	4	Y	1549	1563	0	35
						1704	9							
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
08	DLQ G-10	26256	-0-	26256	55975	24587	3	1669	9	Y	1517	1517	0	54
09	DLQ G-10	39742	-0-	39742	95717	36585	3	3157	9	Y	2870	2797	0	107
10	DLQ G-10	31698	-0-	31698	127415	30016	3	9	4	Y	1521	1597	0	16
						1673	9							
11	150884 X	23469	-0-	-127415	-0-	21223	3	1010	4	Y	1124	1122	0	13
						1236	9							
12	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	28722	3	1323	4	Y	1787	1727	0	61
						1966	9							
01	41075 X	33236	-0-	-7839	-0-	29464	3	1398	4	Y	2158	2185	0	28
						2374	9							
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
08	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	37726	3	2599	9	Y	2363	2490	1	58
09	35520 X	24659	-0-	-10861	-0-	23274	3	1385	9	Y	1259	1219	1	86
10	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	41055	3	15	4	Y	2983	2937	1	129
						3281	9							
11	40740 X	31289	-0-	-9451	-0-	29801	3	39	4	Y	1317	1407	1	39
						1449	9							
*12	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	32514	3	7	4	Y	2349	2352	1	34
						2584	9							
*01	37006 X	37006	-0-	-0-	-0-	33539	3	7	4	Y	3145	3078	1	97
						3460	9							
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
08	DLQ G-10	30746	-0-	30746	65300	28092	3	2654	9	Y	2413	2559	1	99
09	DLQ G-10	23287	-0-	23287	88587	21473	3	1814	9	Y	1649	1603	1	130
10	DLQ G-10	30423	-0-	30423	119010	26067	3	1401	4	Y	2686	2778	1	30
						2955	9							
11	146911 X	27901	-0-	-119010	-0-	25082	3	657	4	Y	1965	1956	1	35
						2162	9							
12	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26527	3	204	4	Y	2946	2871	1	98
						3241	9							
01	30752 X	30209	-0-	-543	-0-	28238	3	56	4	Y	1741	1804	1	29
						1915	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 281740	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	47468	-0-		47468	96125		45457 1872 9	3	139	4	Y	1702	1625	1	10	8	274
09	DLQ G-10	44089	-0-		44089	140214		40976 1650 9	3	1463	4	Y	1500	1651	1	6	8	117
10	DLQ G-10	45910	-0-		45910	186124		41970 1474 9	3	2466	4	Y	1340	1377	1	5	8	75
11	224224 X	38100	-0-		-186124	-0-		35272 1434 9	3	1394	4	Y	1304	1277	1	4	8	98
12	38161 X	38161	-0-		-0-	-0-		35902 1383 9	3	876	4	Y	1257	1234	1	7	8	114
01	46717 X	44174	-0-		-2543	-0-		40111 1719 9	3	2344	4	Y	1563	1597	1	8	8	72
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 283199	COMPL.	DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	7579	-	11944			
08	116467 X	61245	-0-		-55222	-0-		56655 5716 9	3	4590	9	Y	4173	4181	0	15	8	149
09	105660 X	25686	-0-		-79974	-0-		19535 38803 6380 9	3	6151 6	9 4	Y	5592	5493	0	39	8	209
10	72478 X	45189	-0-		-27289	-0-		38803 6380 9	3		4	Y	5800	5907	0	41	8	61
11	70140 X	37937	-0-		-32203	-0-		30857 6235 9	3	845	4	Y	5668	5647	0	18	8	64
12	72478 X	58494	-0-		-13984	-0-		49203 7605 9	3	1686	4	Y	6914	6706	0	36	8	236
*01	74207 X	74207	-0-		-0-	-0-		65861 6436 9	3	1910	4	Y	5851	5988	0	22	8	77
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 283389	COMPL.	DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350	-	12055			
08	99262 X	94902	-0-		-4360	-0-		88853 5716 9	3	333	4	Y	5196	5261	0	6	8	74
09	96060 X	88345	-0-		-7715	-0-		82648 5657 9	3	40	4	Y	5143	5119	0	3	8	95
10	99262 X	85378	-0-		-13884	-0-		80213 4806 9	3	359	4	Y	4369	4241	0	5	8	218
11	96060 X	67226	-0-		-28834	-0-		63214 3710 9	3	302	4	Y	3373	3435	0	3	8	153
12	99262 X	78477	-0-		-20785	-0-		73630 4843 9	3	4	4	Y	4403	4411	0	7	8	138
01	DLQ G-10	75960	-0-		75960	75960		71650 4300 9	3	10	4	Y	3909	3953	0	6	8	88
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 283991	COMPL.	DATE 10/05/2017	TOTAL	DEPTH	7280	PERF.	7785	-	12855			
08	114173 X	76733	-0-		-37440	-0-		71000 1651 3	3	5733	9	Y	5212	5467	1	12	8	128
09	110490 X	2553	-0-		-107937	-0-		1651 8298 4886 9	3	902	9	Y	820	884	1	8	8	56
10	114173 X	13197	-0-		-100976	-0-		8298 4886 9	3	13	4	Y	4442	4302	1	4	8	192
11	108180 X	45643	-0-		-62537	-0-		30933 14675 9	3	35	4	Y	13341	13132	1	5	8	396
12	83607 X	43706	-0-		-39901	-0-		36465 7235 9	3	6	4	Y	6577	6872	1	6	8	95
01	76725 X	47064	-0-		-29661	-0-		40867 6191 9	3	6	4	Y	5628	5543	1	6	8	174

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 284096		CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	130448	X	63900	-0-	-66548	-0-			59415	3	4377	9	108	4	Y	3979	4195	1	10	8	163
09	126240	X	5826	-0-	-120414	-0-			4704	3	9	1122	9	Y	1020	1094	1	9	8	80	
10	120373	X	46245	-0-	-74128	-0-			39523	3	9	802	4	Y	5382	5388	1	15	8	59	
11	109890	X	47297	-0-	-62593	-0-			5920	9	3	967	4	Y	6225	6161	1	12	8	111	
12	75361	X	66451	-0-	-8910	-0-			39482	3	9	6848			6225	6161	1	12	8	111	
									58966	3	9	398	4	Y	6443	6314	1	27	8	213	
									7087	9											
*01	66800	X	66800	-0-	-0-	-0-			58817	3	9	413	4	Y	6882	6955	1	26	8	114	
									7570	9											

MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287									
*09	0		33536	-0-	33536	33536	22092	3	11444	9	Y	10404	10012	0						392	
*10	196650	X	163114	-0-	-33536	-0-	128158	3	34956	9	Y	31778	31835	0						335	
*11	DELQ PR		141522	-0-	141522	141522	117495	3	24027	9	Y	21843	21930	0						248	
12	316638	X	175116	-0-	-141522	-0-	154052	3	3011	4	Y	16412	16048	0	52	8				560	
							18053	9													
*01	175655	X	175655	-0-	-0-	-0-	157226	3	5534	4	Y	11723	12077	0	53	8				153	
							12895	9													

WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890									
09	0		97653	-0-	97653	97653	78434	3	537	4	Y	16984	16718	0	64	8				202	
							18682	9													
10	264595	X	166942	-0-	-97653	-0-	145942	3	1456	4	Y	17767	17721	1	36	8				212	
							19544	9													
11	159930	X	115078	-0-	-44852	-0-	103013	3	1353	4	Y	9738	9852	1	22	8				76	
							10712	9													
12	165261	X	123312	-0-	-41949	-0-	112678	3	436	4	Y	9271	9140	1	37	8				170	
							10198	9													
01	165261	X	107179	-0-	-58082	-0-	100384	3	126	4	Y	6063	6088	1	33	8				112	
							6669	9													

GIACOMO 11 FEE				WELL #:		4H	RRCID -> 285835	COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650									
10	0		58574	-0-	58574	58574	42142	3	36	4	Y	14905	14249	1	13	8				643	
							16396	9													
11	0		138078	-0-	138078	196652	114992	3	130	4	Y	20869	20885	1	8	8				619	
							22956	9													
*12	358075	X	161423	-0-	-196652	-0-	137508	3	22	4	Y	21721	22005	1	21	8				314	
							23893	9													
*01	156777	X	156777	-0-	-0-	-0-	138711	3	23	4	Y	16403	16193	1	18	8				506	
							18043	9													

GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		4H	RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
12	90916	X	NO RPT	-0-	-90916	-0-					Y	NO RPT								-0-	
01	100657	X	NO RPT	-0-	-100657	-0-					Y	NO RPT								-0-	

DEWEY LAKE (ATOKA)				24488 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
THOMASON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10201 - 10252		
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK		
CLEAR WATER INC.				159643							
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID -> 216556	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10017	- 10040	
08	1612	3816	-0-	2204 B	21834	3816	3	N	-0-		30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21834							
09	3820	3767	-0-	-53 B	21781	3767	3	N	-0-		30
10	5115	3594	-0-	-1521 B	20260	3594	1	N	-0-		30
11	4675	3852	-0-	-823 B	19437	3852	3	N	-0-		30
*12	4831	3714	-0-	-1117 B	18320	3714	3	N	-0-		30
*01	3906 #	NO RPT	-0-	-3906 B	14414			N	NO RPT		30

RATLIFF -5-			WELL #:	1	RRCID -> 225574	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 14275	PERF.10060	- 10180
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	6		448
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	8		456
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	25		481
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	34		515
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	19		534
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		534

BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH				217012 WELL #: 110		RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006 - 10104	
08	186 N	33	-0-	-153 B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	169	2	79 9 N	72	72
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	156	2	17 9 N	15	87
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	665	2	76 9 N	69	156
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1339	2	53 9 N	48	204
*01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1586	2	42 9 N	38	208 1 34

BOOKS, EDITH				WELL #:	2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/09/2017 - P/A 01/09/17						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	2		N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-				-0-			
10	1178 N	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	2		N	-0-				-0-			
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2		N	-0-				-0-			
12	1209 N	949	-0-	-260 B	-0-	949	2		N	-0-				-0-			
*01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-				-0-			
HUNT OIL COMPANY				416330													
HORN -9-				WELL #: 1		RRCID -> 216554		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10092 - 10350					
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1		N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	461	1	119	3	N	-0-			-0-			
10	465 N	167	-0-	-298 B	-0-	123	1	44	3	N	-0-			-0-			
11	450 N	191	-0-	-259 B	-0-	46	1	145	3	N	-0-			-0-			
12	589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187	3		N	-0-				-0-			
*01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	46	1	125	3	N	-0-			-0-			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652													
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264					
08	465 N	52	-0-	-413 B	-0-	52	3		N	-0-		1	1	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-				-0-			
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-				-0-			
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-				-0-			
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	166	3	21	9	N	19			-0-			
*01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	333	3	30	9	N	27			-0-			
BAILEY				WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10044 - 10555					
08	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3		N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3		N	-0-				-0-			
10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3		N	-0-				-0-			
11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3		N	-0-				-0-			
12	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3		N	-0-				-0-			
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3		N	-0-				-0-			
SHAMROCK -4-				WELL #: 1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10030 - 10270					
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-				63			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-				63			
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-				63			
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-				63			
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-				63			
*01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-				63			

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														
BAILEY														
24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
642652														
WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468														
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
TXL -13-														
24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
154235														
WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHELL WESTERN E&P														
WASHITA 53-2-42 LOV														
774719														
WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DIXIELAND 10														
25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
153438														
WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIELAND														
WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIXIELAND 10														
WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515														
08	55180 X	53111	-0-	-2069	-0-	53111	3			N	-0-			-0-
09	53100 X	34984	-0-	-18116	-0-	34984	3			N	-0-			-0-
10	53692 X	25578	-0-	-28114	-0-	25578	3			N	-0-			-0-
11	51960 X	39099	-0-	-12861	-0-	39099	3			N	-0-			-0-
12	53475 X	40814	-0-	-12661	-0-	40814	3			N	-0-			-0-
01	53103 X	48199	-0-	-49004	-0-	48199	3			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
APPLETON			WELL #:		901	RRCID -> 177317			COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		4	8		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIEVERS			WELL #:		351	RRCID -> 180296			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DARCY STATE			WELL #:		3201	RRCID -> 188499			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			WELL #:		703352	RRCID -> 185267			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540					
HARRISON STATE			WELL #:		1401												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	RRCID -> 264576			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685					
STATE 71			WELL #:		2ST												
08	292299 X	268645	-0-	-23654	-0-	-0-	1722	1	266923	2	N	-0-					-0-
09	277950 X	262999	-0-	-14951	-0-	-0-	1668	1	261331	2	N	-0-					-0-
10	277760 X	270014	-0-	-7746	-0-	-0-	1736	1	268278	2	N	-0-					-0-
11	263580 X	259828	-0-	-3752	-0-	-0-	1668	1	258160	2	N	-0-					-0-
12	271777 X	266071	-0-	-5706	-0-	-0-	1736	1	264335	2	N	-0-					-0-
01	271777 X	263161	-0-	-8616	-0-	-0-	1736	1	261425	2	N	-0-					-0-
DOLLARHIDE (YATES)			WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			WELL #:		147862												
COWDEN, E. P. "A-15"			WELL #:		83	RRCID -> 170072			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788					
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
08	2728	#	2485	-0-	-243	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
09	2640	#	2371	-0-	-269	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
10	2728	#	2484	-0-	-244	-0-	2484	2	N	-0-		-0-
11	2640	#	2341	-0-	-299	-0-	2341	2	N	-0-		-0-
12	2728	#	2518	-0-	-210	-0-	2518	2	N	-0-		-0-
01	2480	#	2461	-0-	-19	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.// 147862														
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529			PERF.10233 - 10476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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				
08	589 #	77	-0-	-512	-0-	77	3				N	-0-					21	
09	510 #	70	-0-	-440	-0-	70	3				N	-0-	17	1			4	
10	527 #	194	-0-	-333	-0-	194	3				N	-0-					-0-	
11	300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3				N	-0-					-0-	
12	310 #	82	-0-	-228	-0-	72	3	10	9		N	9					116	
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	100	3	56	9		N	51	81	1			86	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE		12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328				
02	0	181	-0-	181	6253	179	2	2	4		N	-0-					-0-	
03	0	168	-0-	168	6421	165	2	3	4		N	-0-					-0-	
04	0	146	-0-	146	6567	146	2				N	-0-					-0-	
05	0	234	-0-	234	6801	234	2				N	-0-					-0-	
06	0	250	-0-	250	7051	250	2				N	-0-					-0-	
07	0	228	-0-	228	7279	227	2	1	4		N	-0-					-0-	
08	0	222	-0-	222	7501	222	2				N	-0-					-0-	
09	0	208	-0-	208	7709	204	2	4	4		N	-0-					-0-	
10	0	184	-0-	184	7893	184	2				N	-0-					-0-	
*11	0	169	-0-	169	8062	168	2	1	4		N	-0-					-0-	
*12	0	188	-0-	188	8250	185	2	3	4		N	-0-					-0-	
*01	0	297	-0-	297	8547	297	2				N	-0-					-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE		12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569				
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2				N	-0-					-0-	
09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	4		N	-0-					-0-	
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-					-0-	
11	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1094	2	4	4		N	-0-					-0-	
*12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	4		N	5	5	0			-0-	
						6	9											
*01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	551	2	24	9		N	22	22	0			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE		11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141				
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
*12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	4		N	-0-					-0-	
*01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE		01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 25395 100			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555																		
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 902			RRCID -> 283365			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08		248 #	110	-0-	-0-	-138	-0-	-0-		110	2				Y	-0-				-0-	
09		240 #	121	-0-	-0-	-119	-0-	-0-		119	2		2	4	Y	-0-				-0-	
10		186 #	109	-0-	-0-	-77	-0-	-0-		109	2				Y	-0-				-0-	
11		120 #	90	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		90	2				Y	-0-				-0-	
12		124 #	75	-0-	-0-	-49	-0-	-0-		74	2		1	4	Y	-0-				-0-	
01		124 #	90	-0-	-0-	-34	-0-	-0-		90	2				Y	-0-				-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 1702			RRCID -> 283591			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460									
08		93 #	66	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		66	2				N	-0-				-0-	
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2		3	4	N	-0-				-0-	
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2				N	-0-				-0-	
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		294	2		1	4	N	-0-				-0-	
*12		321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		316	2		5	4	N	-0-				-0-	
*01		387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		387	2				N	-0-				-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			25395 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862																		
REYNOLDS-PARKS			WELL #: 3 L			RRCID -> 173988			COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

REYNOLDS-PARKS			WELL #: 9			RRCID -> 216457			COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496									
08		5487 #	5366	-0-	-0-	-121	-0-	-0-		5100	3		266	9	Y	242	175	1		371	
09		8207 R	8207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7907	3		300	9	Y	273	175	1		469	
10		7446 R	7446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7246	3		200	9	Y	182	182	1		469	
11		6308 R	6308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6140	3		168	9	Y	153	178	1		444	
12		5599 R	5599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5468	3		131	9	Y	119	195	1		368	
01		5456 #	2583	-0-	-0-	-2873	-0-	-0-		2495	3		88	9	Y	80	191	1		257	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																		
MIDLAND FEE			WELL #: 2			RRCID -> 034331			COMPL. DATE 09/30/1964			TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A									
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	18				57	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				57	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				57	
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		535	3				N	-0-				57	
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3				N	-0-				57	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				57	

OXY USA WTP LP			630555																		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: S 1			RRCID -> 030476			COMPL. DATE 11/28/1991			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960									
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555															
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010		- 12290					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

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

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

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802		- 12161					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555															
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447		- 11859					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840		- 12025					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675		- 11740					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662		- 11797					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1002	RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1601	RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770		- 12135				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		506	RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870		- 12271				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
POOL-A			WELL #:		1	RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A						
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		2104	RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		4203	RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1501	RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540		- 11870				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 11654 - 11784
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164 PERF.11610 - 11709
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278 PERF.11743 - 12171
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925 PERF.11368 - 11735
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555													
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT				WELL #:		907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

D ROBERTS RANCH DEV UNIT				PF	WELL	WELL #:	1	RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
08	93620 #	87896	-0-	-5724	-0-	39005	2	46965	3	Y	1601	834	0	768	1	29			
						165	4	1761	9										
09	94959 R	94959	-0-	-0-	-0-	34392	2	57000	3	Y	1777	994	0	779	1	33			
						1612	4	1955	9										
10	94779 R	94779	-0-	-0-	-0-	30818	2	61922	3	Y	1749	851	0	904	1	27			
						115	4	1924	9										
11	89610 #	87770	-0-	-1840	-0-	28607	2	56495	3	Y	1628	682	0	950	1	23			
						877	4	1791	9										
12	92597 #	90804	-0-	-1793	-0-	31792	2	55715	3	Y	1379	695	0	686	1	21			
						1780	4	1517	9										
*01	104132 R	104132	-0-	-0-	-0-	43286	2	57848	3	Y	1582	834	0	740	1	29			
						1258	4	1740	9										

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:		3404	RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:		2212	RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:		2702	RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:		3403	RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	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																			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803											RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12269	-	15362
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005											RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	-	15341
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805											RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	12170	PERF.12731	-	15257
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509											RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	-	15899
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616											RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12165	-	15110
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806											RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326	-	15285
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204											RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	-	11862
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 W	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 #:		803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	11636 - 11853						
M																				
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.	11830 - 12174						
*01	2697 #	NO RPT	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:		665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091						
WALLIN, H. C.				4H																
08	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	3	55	9	Y	50	43	1	49					
09	3270 #	2847	-0-	-423	-0-	-0-	2837	3	10	9	Y	9	43	1	15					
10	DLQ G-10	3027	-0-	3027	-0-	-0-	3026	3	1	9	Y	1	11	1	5					
11	DLQ G-10	2801	-0-	2801	-0-	-0-	5828	2801	3		Y	-0-	4	1	1					
12	DLQ G-10	2973	-0-	2973	-0-	-0-	8801	2973	3		Y	-0-	1	1	-0-					
*01	11835 R	3034	-0-	-8801	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-			-0-					

THOMPSON, J. CLEO				WELL #:		855610	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901						
PARKS				1																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

DOUBLE E (BELL CANYON)				WELL #:		25696 050	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
RJD ENERGY, LLC				714310																
LEEDE GAS UNIT NO. 1				1		RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	5026 - 5328							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53					

DOWNIE (ELLENBURGER) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. DOWNIE, C. R.													25989 500 616999	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #: 1													RRCID -> 056537			COMPL. DATE 06/22/1973			TOTAL DEPTH 22955			PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	45136 X	44336	-0-	-800	-0-	-0-			5974 1	38362 3	N	-0-						-0-							
09	43576 X	43576	-0-	-0-	-0-	-0-			5643 1	37933 3	N	-0-						-0-							
10	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	-0-			5709 1	39226 3	N	-0-						-0-							
11	43210 X	43210	-0-	-0-	-0-	-0-			5426 1	37784 3	N	-0-						-0-							
12	45174 X	45174	-0-	-0-	-0-	-0-			5729 1	39445 3	N	-0-						-0-							
01	45043 X	43880	-0-	-1163	-0-	-0-			5568 1	38312 3	N	-0-						-0-							
DUNE SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY -B-													26538 001 760218	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
WELL #: 7													RRCID -> 039521			COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 3230			PERF. 3018 - 3140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						24							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						24							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						24							
UNIVERSITY "B"													WELL #: 1	RRCID -> 157005			COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 9274			PERF. 2992 - 3006		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC TEXAS CONSOLIDATED #1													827681	RRCID -> 158710			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 3115 - 3222		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES													26794 080 817555	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
WELL #: 1													RRCID -> 184886			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8258 - 8300			
08	3503 #	3152	-0-	-351	-0-	-0-			3152 3		N	-0-						-0-							
09	3390 #	3021	-0-	-369	-0-	-0-			3021 3		N	-0-						-0-							
10	3317 #	2929	-0-	-388	-0-	-0-			2929 3		N	-0-						-0-							
11	3090 #	2906	-0-	-184	-0-	-0-			2906 3		N	-0-						-0-							
12	3162 #	3030	-0-	-132	-0-	-0-			3030 3		N	-0-						-0-							
01	3162 #	2795	-0-	-367	-0-	-0-			2795 3		N	-0-						-0-							

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	900	2	66 9	N	60			175
09	960 N	394	-0-	-566	-0-	366	2	28 9	N	25			200
10	961 N	839	-0-	-122	-0-	800	2	39 9	N	35	160 1		75
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	900	2	116 9	N	105	150 1		30
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66 9	N	60			90
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			90

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3618	1700	2	72 9	Y	65	80 1		65
09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5093	1400	2	75 9	Y	68	83 1		50
10	3000 N	1655	-0-	-1345	3748	1600	2	55 9	Y	50			100
11	3000 N	1565	-0-	-1435	2313	1500	2	65 9	Y	59	79 1		80
*12	3100 N	1144	-0-	-1956	357	1100	2	44 9	Y	40	80 1		40
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			40

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09	840 N	557	-0-	-283	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	713 N	408	-0-	-305	-0-	408	2		N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)															
WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680															
M	ALLOW 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
08	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-				-0-	
09	870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2		N	-0-				-0-	
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-				-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-	
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-	
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-	
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.															
EL SINORE ROYALTY COMPANY															
WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459															
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-				94	
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-				94	
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-				94	
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-				94	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
01	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															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
EL SINORE															
WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
EL SINORE															
WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384															
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-				-0-	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-	
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-				-0-	
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
EL SINORE (MULTIPAY)														CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.															
EL SINORE ROYALTY CO.															
WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A															
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ELSNORE (MULTIPAY)																	//CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: PECOS																																																		
BC OPERATING, INC.																	//CONT.// 058893																																																																																				
ELSNORE																	WELL #: 59																	RRCID -> 059689																	COMPL. DATE 09/01/2016																	TOTAL DEPTH 12800																	PERF.12087 - 12094																
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																														
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	-0-	17176	3				N	-0-	-0-								-0-																																																																														
09	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	-0-	16624	3				N	-0-	-0-								-0-																																																																														
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	-0-	14040	3				N	-0-	-0-								-0-																																																																														
11	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	-0-	13091	3				N	-0-	-0-								-0-																																																																														
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
ELSNORE																	WELL #: 60																	RRCID -> 063631																	COMPL. DATE 05/23/1975																	TOTAL DEPTH 12458																	PERF. N/A																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
ELSNORE ROYALTY CO.																	WELL #: 64																	RRCID -> 066068																	COMPL. DATE 08/12/1999																	TOTAL DEPTH 12650																	PERF.12061 - 12468																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
ELSNORE ROYALTY CO.																	WELL #: 63																	RRCID -> 066463																	COMPL. DATE 03/22/1976																	TOTAL DEPTH 12461																	PERF. N/A																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
ELSNORE ROYALTY CO.																	WELL #: 65																	RRCID -> 066464																	COMPL. DATE 04/23/1976																	TOTAL DEPTH 12550																	PERF. N/A																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	616999																																																																																				
FULK, MONTGOMERY																	WELL #: 5																	RRCID -> 061478																	COMPL. DATE 10/28/1996																	TOTAL DEPTH 13200																	PERF.12449 - 12455																
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT								-0-																																																																														

ELGINORE (MULTIPAY)													CITY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 28774 940													CAPACITY		
LONGFELLOW XX 2003													CITY: PECOS		
WELL #: 1													RRCID -> 196966		
COMPL. DATE 06/15/2003													TOTAL DEPTH 15740		
PERF.12468 - 12610															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	1100	1	4504	3	Y	-0-				2
09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	1033	1	4350	3	Y	-0-				2
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1089	1	4550	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	1140	1	4787	3	Y	-0-				2
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1145	1	4958	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
*01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1101	1	4889	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
OXY USA INC.													CITY: N/A		
ALLISON RANCH															
WELL #: 630591													RRCID -> 064352		
COMPL. DATE 06/10/1975													TOTAL DEPTH 13090		
PERF. N/A															
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
ELGINORE													CITY: N/A		
WELL #: 7302													RRCID -> 279458		
COMPL. DATE 03/18/2016													TOTAL DEPTH 15850		
PERF.14929 - 15850															
08	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	1729	1	13172	3	N	-0-				-0-
09	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	2797	1	18798	3	N	-0-				-0-
10	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	2099	1	14418	3	N	-0-				-0-
*11	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	1989	1	13850	3	N	30	30	8		-0-
						33	9								
*12	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	1799	1	12341	3	N	135	135	8		-0-
						149	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELGINORE 69													CITY: N/A		
WELL #: 6901													RRCID -> 283392		
COMPL. DATE 02/22/2017													TOTAL DEPTH 16411		
PERF.15280 - 15636															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELGINORE (WOLFCAMP)													CITY: PECOS		
BC OPERATING, INC.															
WELL #: 28774 950													RRCID -> 139192		
COMPL. DATE 06/13/1991													TOTAL DEPTH 7955		
PERF. 7264 - 7707															
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-				-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-				-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-				-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAESCALERA													CITY: N/A		
WELL #: 2601													RRCID -> 151088		
COMPL. DATE 08/11/1994													TOTAL DEPTH 7700		
PERF. 7413 - 7553															
08	DLQ G-10	388	-0-	388	2501	388	3			Y	-0-				28
09	DLQ G-10	332	-0-	332	2833	332	3			Y	-0-				28
10	DLQ G-10	370	-0-	370	3203	370	3			Y	-0-				28
11	DLQ G-10	370	-0-	370	3573	370	3			Y	-0-				28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT				28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT				28

EL SINORE (WOLFCAMP) BC OPERATING, INC. LA ESCALERA												CNTY: PECOS							
//CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 058893																			
WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	4803	-0-	-0-	4803	30159		4803	3			Y	-0-					36	
09	DLQ G-10	4621	-0-	-0-	4621	34780		4621	3			Y	-0-					36	
10	DLQ G-10	4655	-0-	-0-	4655	39435		4655	3			Y	-0-					36	
11	DLQ G-10	4680	-0-	-0-	4680	44115		4680	3			Y	-0-					36	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44115						Y	NO RPT					36	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44115						Y	NO RPT					36	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV												616999							
WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185																			
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	329	1	2672	3	Y		-0-						1	
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	175	1	2600	3	Y		4	3	1				2	
						4	9												
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	324	1	2687	3	Y		2	3	1				1	
						2	9												
11	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	246	1	2266	3	Y		1	1	1				1	
						1	9												
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2498	3	Y		4	3	1				2	
						4	9												
*01	3100 N	3141	-0-	41	41	299	1	2834	3	Y		7	8	1				1	
						8	9												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV												WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-	
LA ESCALARA												WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289							
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	54	1	345	3	N		-0-						-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N		-0-						-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N		-0-						-0-	
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	47	1	325	3	N		-0-						-0-	
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	43	1	298	3	N		-0-						-0-	
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N		-0-						-0-	
LA ESCALERA EAST												WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN) CAMERON EXPLORATION, INC. EL SINORE CATTLE CO.												28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: PECOS			
126996																			
WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814																			
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	1					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-					-0-	
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996													
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777													
08	2449 X	2092	-0-	-357	-0-	1	1	1861 3	Y	209	210 0	6	
09	2490 X	1522	-0-	-968	-0-	230	9	1327 3	Y	176	176 0	6	
10	2573 X	1717	-0-	-856	-0-	194	9	129 9	Y	117	120 0	3	
11	2010 N	1605	-0-	-405	-0-	1588	3	161 9	Y	146	145 0	4	
12	1581 N	215	-0-	-1366	-0-	1444	3	22 9	Y	20	23 0	1	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	193	3		Y	-0-	1 0	-0-	
EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
SATANTA OIL COMPANY 748744													
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981													
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854							
UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #:		1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #:		1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #:		1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #:		3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 32-10													
		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 30-10													
		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TEXAS UNIVERSITY W													
		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2738 - 2902			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-10													
		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-10													
		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10													
		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097	
										PERF. 2710 - 2907	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 29-10											
				WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950	
										PERF. 2564 - 2746	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 32-10											
				WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950	
										PERF. 2568 - 2751	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10											
				WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075	
										PERF. 2696 - 2886	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10											
				WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010	
										PERF. 2582 - 2771	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 29-10											
				WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950	
										PERF. 2566 - 2746	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 29-10											
				WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975	
										PERF. 2585 - 2779	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		UNIVERSITY 30-10		WELL #:		6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY 31-10																		
		WELL #:		1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44																		
		WELL #:		2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44																		
		WELL #:		1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44																		
		WELL #:		3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY "B"																		
		WELL #:		321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996	
								TOTAL DEPTH 2937	
								PERF. 2555 - 2761	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
									EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY "D"									
		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933	
								PERF. 2567 - 2775	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY "E"									
		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985	
								PERF. 2564 - 2780	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"									
		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280	
								PERF. 2584 - 2789	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"									
		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020	
								PERF. 2611 - 2832	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY									
		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070	
								PERF. 2641 - 2853	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY "A"									
		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191	
								PERF. 2771 - 2983	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996	
								TOTAL DEPTH 6320	
								PERF. 2398 - 2773	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY "G"									
				WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998	
								TOTAL DEPTH 2779	
								PERF. 2847 - 4397	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY BECKY D									
				WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008	
								TOTAL DEPTH 6310	
								PERF. 2795 - 2805	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA A									
				WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008	
								TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2754 - 2786	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY KARIN C									
				WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008	
								TOTAL DEPTH 3000	
								PERF. 2614 - 2795	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY LISA B									
				WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008	
								TOTAL DEPTH 3020	
								PERF. 2775 - 2783	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854																	
UNIVERSITY DONNA C		WELL #:		106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #:		80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS											
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332																			
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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											
08	20522	11231	-0-	-9291	3534	10986	3	245 9	Y	223	215 1		23								
09	15351 R	11817	-0-	-3534	-0-	11519	3	66 4	Y	211	216 1		18								
10	12167 R	12167	-0-	-0-	-0-	10252	3	1665 4	Y	227	211 1		34								
11	11789 R	11789	-0-	-0-	-0-	7770	3	3875 4	Y	131	153 1		12								
*12	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	9095	3	2425 4	Y	149	132 1		29								
01	11191 #	NO RPT	-0-	-11191	-0-	164	9		Y	NO RPT			29								
UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989									
08	22692	24772	-0-	2080	667899	23234	3	1538 9	Y	1398	1295 1		141								
09	21960	28268	-0-	6308	674207	26930	3	1338 9	Y	1216	1159 1		198								
10	22692	27532	-0-	4840	679047	24924	3	1224 4	Y	1258	1382 1		74								
11	21960	24684	-0-	2724	681771	23212	3	272 4	Y	1091	1101 1		64								
*12	22692	25215	-0-	2523	684294	23830	3	1385 9	Y	1259	1158 1		165								
01	22289 #	NO RPT	-0-	-22289	662005				Y	NO RPT			165								

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20				//CONT.// //CONT.// WELL #:	28899 166 247756 3H	ASSOCIATED RRCID ->	283296	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11075	- 15529					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	28675 #	25476	-0-		-3199	-0-		22813 3	807 9	1856 4	Y		734	703 1				142
09	25530 #	20735	-0-		-4795	-0-		19658 3	828 9	249 4	Y		753	731 1				164
10	25203 #	22933	-0-		-2270	-0-		21388 3	703 9	842 4	Y		639	724 1		1 8		78
11	24300 #	23595	-0-		-705	-0-		22316 3	1074 9	205 4	Y		976	879 1				175
12	25482 #	22714	-0-		-2768	-0-		21788 3	771 9	155 4	Y		701	720 1				156
01	25482 #	NO RPT	-0-		-25482	-0-					Y		NO RPT					156
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID ->	283297	COMPL.	DATE 12/20/2015	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11250	- 16358					
08	28210 #	8709	-0-		-19501	-0-		7696 3	387 9	626 4	Y		352	448 1				91
09	24810 #	12453	-0-		-12357	-0-		11197 3	1114 9	142 4	Y		1013	901 1				203
10	25692 R	25692	-0-		-0-	-0-		22985 3	1803 9	904 4	Y		1639	1663 1				179
11	23959 R	23959	-0-		-0-	-0-		22124 3	1632 9	203 4	Y		1484	1387 1				276
12	24211 #	23119	-0-		-1092	-0-		21632 3	1334 9	153 4	Y		1213	1224 1				265
01	12865 #	NO RPT	-0-		-12865	-0-					Y		NO RPT					265
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	5H	RRCID ->	283298	COMPL.	DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10870	- 12479					
08	18600 #	12749	-0-		-5851	-0-		11054 3	796 9	899 4	Y		724	705 1				143
09	18000 #	6477	-0-		-11523	-0-		5705 3	700 9	72 4	Y		636	636 1				143
10	13640 #	9261	-0-		-4379	-0-		8311 3	623 9	327 4	Y		566	640 1				69
11	12960 #	8385	-0-		-4575	-0-		7601 3	714 9	70 4	Y		649	599 1				119
12	12741 #	7288	-0-		-5453	-0-		6680 3	561 9	47 4	Y		510	517 1				112
01	12741 #	NO RPT	-0-		-12741	-0-					Y		NO RPT					112
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283300	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11400	- 17586					
08	32829 #	28618	-0-		-4211	-0-		26499 3	1709 9	410 4	Y		1554	1581 1				64
09	31770 #	27745	-0-		-4025	-0-		18151 3	1663 9	7931 4	Y		1512	1408 1				168
10	28861 #	25036	-0-		-3825	-0-		20952 3	1513 9	2571 4	Y		1375	1451 1				92
11	27930 #	22854	-0-		-5076	-0-		21385 3	1286 9	183 4	Y		1169	1199 1				62
12	28737 #	22345	-0-		-6392	-0-		21035 3	1154 9	156 4	Y		1049	1068 1				43
01	28675 #	NO RPT	-0-		-28675	-0-					Y		NO RPT					43

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-10 UNIT														
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	36549 #	33850	-0-	-2699	-0-	30648	3	3202	9	Y	2911	2790	1	306
09	35040 #	32678	-0-	-2362	-0-	29354	3	165	4	Y	2872	2940	1	238
						3159	9							
10	36425 #	33815	-0-	-2610	-0-	26082	3	4196	4	Y	3215	2952	1	501
						3537	9							
11	30780 #	30205	-0-	-575	-0-	17060	3	10535	4	Y	2373	2669	1	205
						2610	9							
*12	33649 R	33649	-0-	-0-	-0-	24066	3	6669	4	Y	2649	2332	1	522
						2914	9							
01	31806 #	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT			522
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
08	33015 #	30936	-0-	-2079	-0-	28141	3	435	4	Y	2145	2166	1	87
						2360	9							
09	31864 R	31864	-0-	-0-	-0-	20515	3	8964	4	Y	2168	2014	1	241
						2385	9							
10	32798 #	31532	-0-	-1266	-0-	26106	3	3203	4	Y	2021	2127	1	135
						2223	9							
11	31740 #	27356	-0-	-4384	-0-	25068	3	214	4	Y	1885	1921	1	99
						2074	9							
*12	30938 #	27061	-0-	-3877	-0-	24898	3	185	4	Y	1798	1824	1	73
						1978	9							
01	32922 #	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT			73
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
08	28582 #	22207	-0-	-6375	-0-	20694	4	1513	9	Y	1375	1273	1	139
09	23050 R	23050	-0-	-0-	-0-	21466	3	1584	9	Y	1440	1348	1	231
10	23622 #	20248	-0-	-3374	-0-	18109	3	889	4	Y	1136	1298	1	69
						1250	9							
11	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	21430	3	251	4	Y	1291	1285	1	75
						1420	9							
*12	8199 R	8199	-0-	-0-	-0-	7782	3	417	9	Y	379	396	1	58
01	8153 #	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			58
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
08	0 W	13745	-0-	13745	35990	11692	3	610	4	N	1312	1316	1	113
						1443	9							
09	0 W	13233	-0-	13233	49223	9090	3	3080	4	N	966	960	1	119
						1063	9							
10	62338 R	13115	-0-	-49223	-0-	11369	3	307	4	N	1308	1276	1	151
						1439	9							
11	12240 #	11961	-0-	-279	-0-	10558	3	112	4	N	1174	1236	1	89
						1291	9							
12	13733 #	12778	-0-	-955	-0-	10738	3	415	4	N	1477	1350	1	216
						1625	9							
01	13733 #	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			216

EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 11376 - 17934														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	358360		15746 -0-	-342614	826240	13746 3	212 4	N			1625	1638 1		66
09	346800		15405 -0-	-331395	494845	1788 9								
10	358360		11095 -0-	-347265	147580	9545 3	4171 4	N			1535	1430 1		171
11	163515 R		15935 -0-	-147580	-0-	1689 9								
12	17205 #		14256 -0-	-2949	-0-	8866 3	1088 4	N			1037	1136 1		72
01	15934 #	NO RPT	-0-	-15934	-0-	1141 9								
						14233 3	122 4	N			1436	1434 1		74
						1580 9								
						12368 3	92 4	N			1633	1642 1		65
						1796 9								
								N			NO RPT			65
EMMA (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
COWDEN, W. F.														
WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
08	407 N		407 -0-	-0-	-0-	407 3		N			-0-			-0-
09	379 N		379 -0-	-0-	-0-	379 3		N			-0-			-0-
10	372 N		334 -0-	-38	-0-	334 3		N			-0-			-0-
11	383 N		383 -0-	-0-	-0-	383 3		N			-0-			-0-
12	399 N		399 -0-	-0-	-0-	399 3		N			-0-			-0-
*01	405 N		405 -0-	-0-	-0-	405 3		N			-0-			-0-
COWDEN, W. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933														
08	441 N		441 -0-	-0-	-0-	441 3		N			-0-			-0-
09	420 N		410 -0-	-10	-0-	410 3		N			-0-			-0-
10	434 N		361 -0-	-73	-0-	361 3		N			-0-			-0-
11	420 N		415 -0-	-5	-0-	415 3		N			-0-			-0-
12	434 N		432 -0-	-2	-0-	432 3		N			-0-			-0-
*01	439 N		439 -0-	-0-	-0-	439 3		N			-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
UNIVERSITY -F-														
WELL #: 251726 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004														
08	217 N		178 -0-	-39	-0-	178 3		N			-0-			-0-
09	300 N		174 -0-	-126	-0-	174 3		N			-0-			-0-
10	186 N		185 -0-	-1	-0-	185 3		N			-0-			-0-
11	180 N		180 -0-	-0-	-0-	180 3		N			-0-			-0-
12	186 N		181 -0-	-5	-0-	181 3		N			-0-			-0-
01	186 N		169 -0-	-17	-0-	169 3		N			-0-			-0-
EMMA, N.(YATES)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
UNIV. A 36 GAO														
WELL #: 28900 700 112685 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
STATE OF TEXAS 'J'		WELL #:		7		RRCID -> 285511		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 12431 PERF. 2758 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794							
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064	
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-	-0-
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-	-0-
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-	-0-
11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-
12	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075	
08	1178 N	205	-0-	-973	-0-	205	3		N	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610							
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		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	
08	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	3		Y	-0-	-0-
09	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	3		Y	-0-	-0-
10	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	3		Y	-0-	-0-
11	24150 X	18225	-0-	-5925	-0-	18225	3		Y	-0-	-0-
12	24955 X	16498	-0-	-8457	-0-	16498	3		Y	-0-	-0-
01	24955 X	19647	-0-	-5308	-0-	19647	3		Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200							
HENDRICK OPERATING AREA -A-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
08	4309 X	4299	-0-	-10	-0-	4299	3		Y	-0-		-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		Y	-0-		-0-
10	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4152	3		Y	-0-		-0-
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		Y	-0-		-0-
12	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	4157	3		Y	-0-		-0-
*01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		Y	-0-		-0-
COWDEN, E. W.			WELL #:		27	RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
08	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3		N	-0-		-0-
09	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3		N	-0-		-0-
10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	3		N	-0-		-0-
11	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3		N	-0-		-0-
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	3		N	-0-		-0-
*01	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3		N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.			WELL #:		28	RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149									
MCCABE, F. P.			WELL #:		28	RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
MCCABE			WELL #:		29 U	RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN) BROWN, OLIVER OIL BROWN-ALTMAN ACCT. 7											//CONT.// 28961 284 101454		ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WINKLER							
											WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. W. -A-											147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
COWDEN, E. W. UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.											148113		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
08	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	-0-	19117	3			N	-0-					-0-					
09	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	-0-	18537	3			N	-0-					-0-					
10	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	-0-	29653	3			N	-0-					-0-					
11	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	-0-	27099	3			N	-0-					-0-					
12	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	-0-	19483	3			N	-0-					-0-					
*01	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	-0-	27982	3			N	-0-					-0-					
HALLEY, S.											WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	3		Y	-0-					-0-					
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3		Y	-0-					-0-					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-					-0-					
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	-0-					-0-					
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	3		Y	-0-					-0-					
HALLEY, S. M.											WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319			
08	341 N	10	-0-	-331	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-					
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-					
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-					

EMPEROR (DEVONIAN) CIMAREX ENERGY CO. MCCABE		//CONT.//		28961 284 153438	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		WELL #:		3 U	RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	5455	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
01	6169 X	2709	-0-	-3460	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
DEWEY PETROLEUM COWDEN -S-				216733	WELL #:		1 U	RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A				
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*12	1178 N	960	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
DINERO OPERATING COMPANY BROWN-ALTMAN				220711	WELL #:		1	RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF. 9060 - 9140				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
MECO IV, LLC BROWN-ALTMAN UNIT				557076	WELL #:		1	RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090						
08	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27455	3			N	-0-					-0-
*09	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27532	3			N	-0-					-0-
10	26785 X	26785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26785	3			N	-0-					-0-
11	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20643	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14508 X	13350	-0-	-1158	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
01	14508 X	12731	-0-	-1777	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	4	N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER								
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076															
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL	DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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			
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3			Y	-0-							-0-	
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
10	5456 X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	3			Y	-0-							-0-	
11	5280 X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3			Y	-0-							-0-	
12	4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
01	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-							-0-	
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	8960	-	9150			
08	12898 X	2368	-0-	-10530	-0-	2368	3			Y	-0-							-0-	
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-							-0-	
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-							-0-	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
*01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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					
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3			Y	-0-							-0-	
09	5280 X	3440	-0-	-1840	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
10	5456 X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	3			Y	-0-							-0-	
11	5280 X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3			Y	-0-							-0-	
12	4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3			Y	-0-							-0-	
01	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-							-0-	
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
BROWN-ALTMAN CONS		GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	9020	-	9219			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974 - 9165	
M	0	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CIMAREX ENERGY CO.				153438					
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
DINERO OPERATING COMPANY				220711					
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796	COMPL. DATE 07/12/1960	TOTAL DEPTH 11576	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OXY USA WTP LP				630555					
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

EMPEROR (MISS.)															//CONT.//															28961 675															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WINKLER																																																																																				
CHEVRON U. S. A. INC.															WELL #:															701															RRCID -> 272621															COMPL. DATE 07/22/2013															TOTAL DEPTH 9400															PERF. 8154 - 8224																																																																					
HALLEY, S.																																																																																																																																																															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																																																																												
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT																																																																																																																																													
08	22010 #		19915	-0-	-2095	-0-			19699	3	216	9	Y	196		264	1		95																																																																																																																																												
09	21300 #		16869	-0-	-4431	-0-			16584	3	285	9	Y	259		175	1		179																																																																																																																																												
10	22010 #		15913	-0-	-6097	-0-			15774	3	139	9	Y	126					305																																																																																																																																												
11	19710 #		14729	-0-	-4981	-0-			14552	3	177	9	Y	161		182	1		284																																																																																																																																												
12	20367 #		3208	-0-	-17159	-0-			3183	3	25	9	Y	23		192	1		115																																																																																																																																												
*01	21050 R		21050	-0-	-0-	-0-			20793	3	257	9	Y	234					349																																																																																																																																												
																				EMPEROR (PENNSYLVANIAN)																				28961 675																				NON-ASSOCIATED																				ONE WELL																				CNTY: WINKLER																																																											
																				APACHE CORPORATION																				WELL #:																				027200																																																																																																			
																				HENDRICK OPERATING AREA -D-																				WELL #:																				2																				RRCID -> 106908																				COMPL. DATE 03/22/1983																				TOTAL DEPTH 9270																				PERF. 7829 - 7834																			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																												
																				EMPEROR (SIMPSON)																				28961 700																				NON-ASSOCIATED																				CAPACITY																				CNTY: WINKLER																																																											
																				CAMTERRA RESOURCES, INC.																				WELL #:																				129004																																																																																																			
																				COWDEN																				WELL #:																				1																				RRCID -> 189128																				COMPL. DATE 04/20/2002																				TOTAL DEPTH 11610																				PERF. 11229 - 11314																			
08	2697 X		1748	-0-	-949	-0-			1748	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
09	2610 X		2155	-0-	-455	-0-			2155	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
10	2697 X		1235	-0-	-1462	-0-			1235	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
11	2610 X		1326	-0-	-1284	-0-			1326	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
12	2697 X		2382	-0-	-315	-0-			2382	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
01	2232 X		459	-0-	-1773	-0-			459	2			N	-0-					62																																																																																																																																												
																				CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																				147862																				NON-ASSOCIATED																				CAPACITY																				CNTY: WINKLER																																																											
																				PURE																				WELL #:																				2601																				RRCID -> 229182																				COMPL. DATE 06/27/2007																				TOTAL DEPTH 11245																				PERF. 11028 - 11127																			
08	2767 N		2767	-0-	-0-	-0-			2765	2	2	9	Y	2					82																																																																																																																																												
09	2818 N		2818	-0-	-0-	-0-			2808	2	10	9	Y	9					91																																																																																																																																												
10	2743 N		2743	-0-	-0-	-0-			2740	2	3	9	Y	3					94																																																																																																																																												
11	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588			2573	2	15	9	Y	14					108																																																																																																																																												
*12	3000 N		1512	-0-	-1488	1100			1489	2	23	9	Y	21					129																																																																																																																																												
*01	3100 N		2285	-0-	-815	285			2260	2	25	9	Y	23					152																																																																																																																																												
																				CHEVRON U. S. A. INC.																				148113																				NON-ASSOCIATED																				CAPACITY																				CNTY: WINKLER																																																											
																				HALLEY, S.																				WELL #:																				12																				RRCID -> 166715																				COMPL. DATE 02/16/2001																				TOTAL DEPTH 11428																				PERF. 10824 - 11177																			
08	302 N		302	-0-	-0-	-0-			292	3	10	9	Y	9		107	1		4																																																																																																																																												
09	420 N		269	-0-	-151	-0-			269	3			Y	-0-		4	1		-0-																																																																																																																																												
10	434 N		163	-0-	-271	-0-			163	3			Y	-0-					-0-																																																																																																																																												
11	300 N		84	-0-	-216	-0-			84	3			Y	-0-					-0-																																																																																																																																												
12	279 N		187	-0-	-92	-0-			187	3			Y	-0-					-0-																																																																																																																																												
*01	202 N		202	-0-	-0-	-0-			202	3			Y	-0-					-0-																																																																																																																																												
																				HALLEY, S.																				WELL #:																				13																				RRCID -> 172725																				COMPL. DATE 09/13/2000																				TOTAL DEPTH 11400																				PERF. 10976 - 11343																			
08	2201 N		1885	-0-	-316	-0-			1885	3			N	-0-					-0-																																																																																																																																												
09	1981 N		1981	-0-	-0-	-0-			1981	3			N	-0-					-0-																																																																																																																																												
10	2232 N		1390	-0-	-842	-0-			1390	3			N	-0-					-0-																																																																																																																																												
11	1830 N		1118	-0-	-712	-0-			1118	3			N	-0-					-0-																																																																																																																																												
12	2046 N		175	-0-	-1871	-0-			175	3			N	-0-					-0-																																																																																																																																												
01	1395 N		1312	-0-	-83	-0-			1233	3	79	9	N	72					72																																																																																																																																												

EMPEROR (SIMPSON) CHEVRON U. S. A. INC. MAXWELL "18"				//CONT.// //CONT.//		28961 700 148113 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
							RRCID ->	174840	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452	-	11467		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		-0-	1431	3	88	9	N	80					126
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		-0-	1339	3	79	9	N	72					198
10	1488	N	1014	-0-	-474	-0-		-0-	958	3	56	9	N	51	171	1			78
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		-0-	1388	3	123	9	N	112					190
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		-0-	1392	3	109	9	N	99	180	1			109
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		-0-	1243	3	92	9	N	84					193
HALLEY, S. M.						WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL.	DATE	06/28/2001		TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208	-	11560
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-		-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1231	-0-	-899	-0-		-0-	1212	3	19	9	N	17					17
12	2015	N	296	-0-	-1719	-0-		-0-	296	3			N	-0-					17
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		-0-	1504	3	24	9	N	22					39
HALLEY, S. M.						WELL #:	601	RRCID ->	183097	COMPL.	DATE	12/01/2000		TOTAL	DEPTH	11074	PERF.10682	-	11016
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-		-0-	370	3			N	-0-					112
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-		-0-	553	3			N	-0-					112
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-		-0-	475	3	24	9	N	22					134
11	360	N	300	-0-	-60	-0-		-0-	288	3	12	9	N	11					145
12	558	N	35	-0-	-523	-0-		-0-	35	3			N	-0-					145
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-		-0-	739	3	19	9	N	17					162
MAXWELL "23"						WELL #:	3	RRCID ->	186443	COMPL.	DATE	09/20/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11372	-	11416
08	4495	X	4396	-0-	-99	-0-		-0-	4334	3	62	9	N	56					193
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-		-0-	4427	3	58	9	N	53	190	1			56
10	3937	X	3836	-0-	-101	-0-		-0-	3750	3	86	9	N	78					134
11	4260	X	3284	-0-	-976	-0-		-0-	3238	3	46	9	N	42					176
12	4495	X	941	-0-	-3554	-0-		-0-	934	3	7	9	N	6					182
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-		-0-	4754	3	58	9	N	53					235
HALLEY, S. M.						WELL #:	247	RRCID ->	186673	COMPL.	DATE	02/21/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11156	-	11465
08	5487	X	3652	-0-	-1835	-0-		-0-	3652	3			N	-0-					209
09	5310	X	3824	-0-	-1486	-0-		-0-	3814	3	10	9	N	9					218
10	5270	X	3140	-0-	-2130	-0-		-0-	3128	3	12	9	N	11					229
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		-0-	3945	3	41	9	N	37	191	1			75
12	3937	X	1459	-0-	-2478	-0-		-0-	1459	3			N	-0-					75
01	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-		-0-	2522	3	62	9	N	56					131
MAXWELL "18"						WELL #:	3	RRCID ->	195445	COMPL.	DATE	10/19/2002		TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11048	-	11418
08	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-		-0-	3986	3	9	9	Y	8					152
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-		-0-	5167	3			Y	-0-					152
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-		-0-	5087	3	52	9	Y	47					199
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-		-0-	5026	3	21	9	Y	19					218
12	5332	X	4606	-0-	-726	-0-		-0-	4552	3	54	9	Y	49	178	1			89
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-		-0-	4681	3	2	9	Y	2					91
EMPEROR "24"						WELL #:	1	RRCID ->	203835	COMPL.	DATE	06/10/2004		TOTAL	DEPTH	11445	PERF.11259	-	11313
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-		-0-	45	3			N	-0-					53
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					53
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					53
11	30	N	16	-0-	-14	-0-		-0-	16	3			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					53

EMPEROR (SIMPSON)														
MECO IV, LLC														
HALLEY, S. M. -B-														
WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5726	3	106	4	Y	-0-	55	0	-0-
*05	0	5909	-0-	5909	5909	77	9	77	9	Y	70	14	8	1
*06	0	3806	-0-	3806	9715	3765	3	32	4	Y	8	6	0	1
*07	0	3050	-0-	3050	12765	9	9	5	4	Y	11	11	1	1
*08	0	3836	-0-	3836	16601	3033	3	3	4	Y	13	13	0	1
*09	100062 X	626	-0-	-99436	-0-	12	9	4	4	Y	6	6	0	1
*10	172329 X	1301	-0-	-171028	-0-	615	3	3	4	Y	5	5	0	1
*11	166770 X	573	-0-	-166197	-0-	7	9	3	4	Y	5	5	0	1
12	172329 X	505	-0-	-171824	-0-	564	3	3	4	Y	5	5	0	1
01	172329 X	1184	-0-	-171145	-0-	6	9	12	4	Y	5	5	0	1
						487	3	8	4	Y	-0-			1
						6	9							
						1176	3							
EMPEROR (WADDELL-OIL)														
APACHE CORPORATION														
HENDRICK OPERATING AREA -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
HENDRICK, IDA & T. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138														
08	2646 N	2572	-0-	-74	-0-	2568	3	4	9	N	4			159
09	2610 X	2262	-0-	-348	-0-	2262	3			N	-0-			159
10	2697 X	1711	-0-	-986	-0-	1711	3			N	-0-			159
11	2610 X	1698	-0-	-912	-0-	1698	3			N	-0-			159
*12	2697 X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	3			N	-0-			159
*01	2573 X	1836	-0-	-737	-0-	1836	3			N	-0-			159
MCCABE														
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970														
08	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7133	3	44	9	N	40			170
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8419	3	26	9	N	24	156	1	38
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7594	3	4	9	N	4			42
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3685	3	23	9	N	21			63
12	2945 X	2500	-0-	-445	-0-	2487	3	13	9	N	12			75
01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-	873	3			N	-0-			75
EMPEROR (WICHITA ALBANY)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
COWDEN, E. W. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435														
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	Y	3			3
11	DLQ G-10	506	-0-	506	-0-	506	2			Y	-0-			3
*12	754 N	248	-0-	-506	-0-	248	2			Y	-0-			3
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-			3

EMPEROR (WICHITA ALBANY)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MAXWELL 18														
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DINERO OPERATING COMPANY														
BROWN ALTMAN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
EMPEROR (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MECO IV, LLC														
BROWN-ALTMAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	1104	-0-	1104	1104	1104	3			Y	-0-		-0-
EMPEROR (YATES)														
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DEWEY PETROLEUM														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2														
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733														
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "D"		WELL #:		6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550								
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	28	-0-	-685	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)														CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
VEST -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)															
APACHE CORPORATION															
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	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															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC															
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684															
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				N	-0-		-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-		-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-		-0-
11	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2				N	-0-		-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT		-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)											CAPACITY			CNTY: WINKLER														
DEWEY PETROLEUM																												
BROWN-ALTMAN -A-																												
WELL #: 1											RRCID -> 019703			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-								N	-0-					-0-									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210	3				N	-0-					-0-									
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	3				N	-0-					-0-									
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	3				N	-0-					-0-									
*12	217 N	13	-0-	-204	-0-			13	3				N	-0-					-0-									
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	3				N	-0-					-0-									
BROWN-ALTMAN A											WELL #: 8			RRCID -> 019704			COMPL. DATE 09/30/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
BROWN-ALTMAN -B-											WELL #: 2			RRCID -> 019705			COMPL. DATE 08/13/1940			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1											WELL #: 12			RRCID -> 019713			COMPL. DATE 11/02/1978			TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-					-0-									
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3				N	-0-					-0-									
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-					-0-									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1											WELL #: 14			RRCID -> 019715			COMPL. DATE 11/02/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				N	-0-					-0-									
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3				N	-0-					-0-									
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3				N	-0-					-0-									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1											WELL #: 16			RRCID -> 019717			COMPL. DATE 10/31/1961			TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
09	90 N	2	-0-	-88	-0-			2	3				N	-0-					-0-									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-									
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	3				N	-0-					-0-									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
BROWN-ALTMAN A/C 2											WELL #: 17			RRCID -> 019718			COMPL. DATE 11/10/1961			TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3				N	-0-					-0-									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				N	-0-					-0-									
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	3				N	-0-					-0-									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733															
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	148	93	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	93	-0-	93	241	93	3			N	-0-					-0-
*12	334	X	93	-0-	-241	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	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									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	155	-0-	155	245	155	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	155	-0-	155	400	155	3			N	-0-					-0-
*12	555	X	155	-0-	-400	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	151	93	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	93	-0-	93	244	93	3			N	-0-					-0-
*12	337	X	93	-0-	-244	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A									
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//	28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726						
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STOUT ENERGY INC.			824192						
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:	1	RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680	
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		-0-
11	810 N	200	-0-	-610	-0-	200	2		-0-
12	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3		-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)			29507 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571						
HATHAWAY, J. F.		WELL #:	1P	RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368	
08	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		187
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		187
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2		187
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2		187
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2		187
*01	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2		187
JOHNSON, W. D.		WELL #:	1P	RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130	
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	186	67	2		-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	217	31	2		-0-
*01	217 R	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)			29507 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
ICE BROTHERS, INC.			421790						
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544	
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	203	3	12 9	88
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3 9	91
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		91
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3 9	94
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2 9	96
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10 9	105
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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EVERTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COG OPERATING LLC				166150								
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 5170 - 6280	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A	
08		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-					325
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					325
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					325
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					325
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					325
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					325
HALEY UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF. 14666 - 14684	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALEY UNIT		WELL #:		502	RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF. 14548 - 14562	
08		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-					5
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					5
10		20378 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*01		28388 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF. 14129 - 14216	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	1581					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					-0-
*01		5452 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF. 13120 - 14657	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					274
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					274
10		DLQ G-10	8152	-0-	8152	8152	8152					275
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					325
12		8152 X	-0-	-0-	-8152	-0-	-0-					325
*01		5052 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					306

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//			29739 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
HALEY UNIT 8			WELL #:			2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EVERTTS (SILURIAN)						29739 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862									
HALEY			WELL #:			1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	20600	PERF.16649	- 17622	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
IMPETRO OPERATING LLC						423519									
HALEY, J.			WELL #:			605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214	
08	77041 X	77041	-0-	-0-	-0-		1562	1	75479	2	N	-0-			-0-
09	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-		1137	1	70897	2	N	-0-			-0-
10	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-		745	1	60092	2	N	-0-			-0-
11	50550 X	-0-	-0-	-50550	-0-						N	-0-			-0-
12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-						N	-0-			-0-
01	52235 X	42039	-0-	-10196	-0-		411	1	41628	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.						945936									
HALEY UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691	- 17696	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166		163	3	3	9	Y	3	3	1	5
HALEY 18			WELL #:			1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FASKEN (PENN.)						30394 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION						027200									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"			WELL #:			1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429	- 10457	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	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					
08	2015 N	299		-0-	-1716		-0-	66	1	233	3	N	-0-					-0-
09	2574 N	2574		-0-	-0-		-0-	163	1	2411	3	N	-0-					-0-
10	2170 N	2017		-0-	-153		-0-	139	1	1878	3	N	-0-					-0-
11	300 N	19		-0-	-281		-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	2635 N	7		-0-	-2628		-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	-0-		-0-	-2015		-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #:	1	RRCID ->	179788	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	11932 - 12052					
08	2077 N	350		-0-	-1727		-0-	77	1	273	3	N	-0-					-0-
09	720 N	139		-0-	-581		-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3149		-0-	-49		-0-	217	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	2676 N	2627		-0-	-49		-0-	286	1	2341	3	N	-0-					-0-
12	929 N	929		-0-	-0-		-0-	49	1	880	3	N	-0-					-0-
01	2387 X	-0-		-0-	-2387		-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12145					
08	1519 N	225		-0-	-1294		-0-	50	1	175	3	N	-0-					-0-
09	986 N	986		-0-	-0-		-0-	62	1	924	3	N	-0-					-0-
10	1189 N	1189		-0-	-0-		-0-	82	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1284 N	1284		-0-	-0-		-0-	140	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	343		-0-	-680		-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	-0-		-0-	-1178		-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48				WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12002 - 12040					
08	713 N	50		-0-	-663		-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
09	1806 N	1806		-0-	-0-		-0-	114	1	1692	3	N	-0-					-0-
10	1875 N	1875		-0-	-0-		-0-	129	1	1746	3	N	-0-					-0-
11	1456 N	1456		-0-	-0-		-0-	159	1	1297	3	N	-0-					-0-
12	1860 N	1000		-0-	-860		-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
01	1860 N	-0-		-0-	-1860		-0-					N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26				WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11932 - 12020					
08	1054 N	185		-0-	-869		-0-	41	1	144	3	N	-0-					3
09	390 N	-0-		-0-	-390		-0-					N	-0-					3
10	868 N	-0-		-0-	-868		-0-					N	-0-					3
11	320 N	320		-0-	-0-		-0-	35	1	285	3	N	-0-					3
12	245 N	245		-0-	-0-		-0-	13	1	232	3	N	-0-					3
01	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					3

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1	RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2108 X	130	-0-	-1978	-0-	29 1	101	3	N	-0-			-0-
09		1920 X	565	-0-	-1355	-0-	36 1	529	3	N	-0-			-0-
10		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	76 1	1034	3	N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	76 1	623	3	N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167			
08		682 N	134	-0-	-548	-0-	30 1	104	3	N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	460	3	N	-0-			-0-
10		651 N	547	-0-	-104	-0-	38 1	509	3	N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	53 1	435	3	N	-0-			-0-
12		496 N	210	-0-	-286	-0-	11 1	199	3	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:		3	RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	77	3	N	-0-			35
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	41 1	611	3	N	-0-			35
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	95 1	1289	3	N	-0-			35
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277	3	N	-0-			35
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146			
08		558 N	143	-0-	-415	-0-	32 1	111	3	N	-0-			-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647	3	N	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	61 1	823	3	N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276	3	N	-0-			-0-
12		713 N	258	-0-	-455	-0-	14 1	244	3	N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2	RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084 - 12190			
08		465 N	82	-0-	-383	-0-	18 1	64	3	N	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312	3	N	-0-			-0-
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	23 1	315	3	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	40 1	328	3	N	-0-			-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	737	3	N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3505 - 3540			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF.11732	- 14346		
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
08	1240 N	436	-0-	-804	-0-	97 1	339 3	N	-0-		-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	91 1	1354 3	N	-0-		-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	120 1	1621 3	N	-0-		-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	143 1	1171 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	987	-0-	-501	-0-	52 1	935 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON			
KIHLAR OIL COMPANY, INC.		462980								
TXL 27		WELL #:		1	RRCID -> 101836	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3006	- 3020	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON			
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 093672	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3574	- 3586	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		028612								
OATMAN WC 3		WELL #:		1H	RRCID -> 274211	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 9544	PERF.10043	- 13427	
08	6076 X	4027	-0-	-2049	-0-	88 1	3699 3	N	218	297
09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	240 9	7255 3	N	533	317
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	192 1	6425 3	N	219	189
11	3900 X	3854	-0-	-46	-0-	586 9	3224 3	N	508	317
*12	8308 X	3690	-0-	-4618	-0-	141 1	3236 3	N	347	478
01	8308 X	3619	-0-	-4689	-0-	241 9	3128 3	N	337	173
						71 1				
						559 9				
						72 1				
						382 9				
						120 1				
						371 9				

WISE WEST STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 275636	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH 9634	PERF. 9765	- 15517	
08	DLQ G-10	6815	-0-	6815	14767	219 1	5829 3	Y	697	249
09	DLQ G-10	10763	-0-	10763	25530	767 9	10431 3	Y	-0-	160
10	DLQ G-10	10259	-0-	10259	35789	332 1	9944 3	Y	-0-	110
11	50577 X	14788	-0-	-35789	-0-	315 1	14302 3	Y	-0-	38
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	486 1	10979 3	Y	33	16
*01	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	481 1	11357 3	Y	144	24
						36 9				
						559 1				
						158 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
PYTHIAN UNIT A 10-3														
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	7604	-0-	7604	17429	163	1	6865	3	Y	524	497	1	222
09	DLQ G-10	9565	-0-	9565	26994	576	9	8969	3	Y	325	320	1	227
10	DLQ G-10	11185	-0-	11185	38179	238	1	10667	3	Y	258	415	1	70
11	46042 X	7863	-0-	-38179	-0-	358	9	7090	3	Y	560	418	1	212
*12	9889 X	6698	-0-	-3191	-0-	234	1	6232	3	Y	298	311	1	199
01	11191 X	6799	-0-	-4392	-0-	284	9	6099	3	Y	424	522	1	101
						157	1							
						616	9							
						138	1							
						328	9							
						234	1							
						466	9							
DALTEX MUNN UNIT 43-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520														
08	DLQ G-10	13010	-0-	13010	27240	282	1	11910	3	Y	744	828	1	101
09	DLQ G-10	13599	-0-	13599	40839	818	9	12529	3	Y	671	441	1	331
10	DLQ G-10	14082	-0-	14082	54921	332	1	13550	3	Y	214	410	1	135
11	70047 X	15126	-0-	-54921	-0-	738	9	13689	3	Y	1030	828	1	337
*12	14229 X	13806	-0-	-423	-0-	297	1	12940	3	Y	526	383	1	480
01	14074 X	12342	-0-	-1732	-0-	235	9	11259	3	Y	592	1054	1	18
						304	1							
						1133	9							
						287	1							
						579	9							
						432	1							
						651	9							
DALTEX MUNN 42-43														
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742														
08	DLQ G-10	22493	-0-	22493	47211	518	1	21900	3	Y	68	89	1	11
09	DLQ G-10	20162	-0-	20162	67373	75	9	19357	3	Y	265	127	1	149
10	DLQ G-10	26608	-0-	26608	93981	513	1	25847	3	Y	176	139	1	186
11	95685 X	1704	-0-	-93981	-0-	292	9	1667	3	Y	-0-	92	1	94
*12	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	567	1			Y	-0-			94
01	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-	194	9			Y	-0-			94
						37	1							
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	43353	-0-	43353	90764	1000	1	42237	3	Y	105	233	1	45
09	DLQ G-10	46833	-0-	46833	137597	1202	1	45333	3	Y	271	294	1	22
10	DLQ G-10	48819	-0-	48819	186416	1042	1	47502	3	Y	250	244	1	28
11	225977 X	39561	-0-	-186416	-0-	850	1	38342	3	Y	335	297	1	66
*12	48391 X	37904	-0-	-10487	-0-	816	1	36734	3	Y	322	301	1	87
01	48825 X	39659	-0-	-9166	-0-	1442	1	37531	3	Y	624	641	1	70
						686	9							
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094														
08	DLQ G-10	12405	-0-	12405	24802	260	1	11000	3	Y	1041	866	1	315
09	DLQ G-10	13273	-0-	13273	38075	1145	9	11641	3	Y	1203	872	1	646
10	DLQ G-10	14044	-0-	14044	52119	309	1	12670	3	Y	996	1416	1	226
11	67320 X	15201	-0-	-52119	-0-	1323	9	14166	3	Y	655	512	1	369
*12	13702 X	8959	-0-	-4743	-0-	278	1	8313	3	Y	419	456	1	332
01	14043 X	10545	-0-	-3498	-0-	1096	9	9382	3	Y	730	915	1	147
						314	1							
						721	9							
						185	1							
						461	9							
						360	1							
						803	9							
OATMAN UNIT 29														
WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
08	16492 X	8542	-0-	-7950	-0-	188	1	7950	3	N	367	383	1	127
09	14160 X	9003	-0-	-5157	-0-	404	9	8367	3	N	376	336	1	167
10	10850 X	6310	-0-	-4540	-0-	222	1	5456	3	N	667	112	1	722
11	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	414	9	16915	3	N	1586	2079	1	229
*12	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	120	1	10815	3	N	885	572	1	542
01	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	734	9	7193	3	N	549	931	1	160
						375	1							
						72	4							
						240	1							
						974	9							
						276	1							
						604	9							
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
08	DLQ G-10	17915	-0-	17915	35574	399	1	16844	3	Y	611	1076	1	65
09	DLQ G-10	19397	-0-	19397	54971	672	9	18032	3	Y	806	606	1	265
10	DLQ G-10	25627	-0-	25627	80598	478	1	24282	3	Y	738	926	1	77
11	101751 X	21153	-0-	-80598	-0-	887	9	20158	3	Y	498	474	1	101
*12	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	533	1	18746	3	Y	910	767	1	244
01	25637 X	13969	-0-	-11668	-0-	812	9	12354	3	Y	1036	1063	1	217
						447	1							
						548	9							
						416	1							
						1001	9							
						475	1							
						1140	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	13950 X	12327	-0-	-1623	-0-	274	1	11572	3	N	437	555	1	244
09	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	481	9	316	1	11909	3	N	491	373
10	13950 X	13022	-0-	-928	-0-	540	9	268	1	12227	3	N	479	372
11	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	527	9	270	1	12198	3	N	449	558
*12	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	494	9	383	1	17227	3	N	444	382
*01	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	488	9	583	1	15169	3	N	315	566
						347	9							171
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
08	DLQ G-10	25456	-0-	25456	29153	500	1	21136	3	Y	3473	3507	1	237
09	DLQ G-10	21534	-0-	21534	50687	3820	9	482	1	18173	3	Y	2617	2078
10	DLQ G-10	19141	-0-	19141	69828	2879	9	352	1	16033	3	Y	2505	3031
11	85378 X	15550	-0-	-69828	-0-	2756	9	277	1	12499	3	Y	2522	2279
*12	21762 X	14052	-0-	-7710	-0-	2774	9	250	1	11273	3	Y	2299	2130
01	21762 X	15360	-0-	-6402	-0-	2529	9	511	1	13292	3	Y	1415	1727
						1557	9							350
COTTONWOOD WEST ASHER														
WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASHER														
WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 10004 - 10114														
08	186 X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612			WELL #: 2202			RRCID -> 281262			COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 10412			PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WISE WEST STATE					WELL #:	703H	RRCID -> 281264			COMPL. DATE 10/27/2016			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8986 - 17851				
08	DLQ	G-10	6929	-0-	6929	46063	230	1	6126	3	Y	521	602	1				226		
							573	9												
09	DLQ	G-10	41983	-0-	41983	88046	1200	1	37675	3	Y	2825	2536	1				515		
							3108	9												
10	DLQ	G-10	54428	-0-	54428	142474	1537	1	48539	3	Y	3956	3913	1				558		
							4352	9												
11	192096	X	49622	-0-	-142474	-0-	1478	1	43518	3	Y	4205	4211	1				552		
							4626	9												
*12	50620	X	50620	-0-	-0-	-0-	1938	1	44283	3	Y	3999	3677	1				874		
							4399	9												
01	51925	X	42999	-0-	-8926	-0-	1847	1	37525	3	Y	3297	3522	1				649		
							3627	9												
ASHER					WELL #:	3602	RRCID -> 281380			COMPL. DATE 09/19/2017			TOTAL DEPTH 10412			PERF. 9943 - 10057				
08	155	X	18	-0-	-137	-0-	11	3	7	4	N	-0-						28		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28		
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						28		
11	720	X	146	-0-	-574	-0-	2	1	72	3	N	-0-						28		
							72	4												
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-						28		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28		
SMITHER STATE UNIT 47-38					WELL #:	6H	RRCID -> 281635			COMPL. DATE 12/30/2016			TOTAL DEPTH 9643			PERF. 10055 - 18176				
08	DLQ	G-10	44179	-0-	44179	81974	2399	1	36532	3	Y	3269	2539	1				1068		
							1652	4	3596	9										
09	DLQ	G-10	33440	-0-	33440	115414	1720	1	28887	3	Y	2480	3108	1				440		
							105	4	2728	9										
10	DLQ	G-10	30543	-0-	30543	145957	1245	1	25962	3	Y	2962	2473	1				929		
							78	4	3258	9										
11	176081	X	30124	-0-	-145957	-0-	1334	1	24284	3	Y	2597	3060	1				466		
							1649	4	2857	9										
*12	44175	X	17474	-0-	-26701	-0-	767	1	13693	3	Y	2474	1906	1				1034		
							293	4	2721	9										
01	44175	X	3626	-0-	-40549	-0-	114	1	2970	3	Y	385	1245	1				174		
							118	4	424	9										
WISE UNIT					WELL #:	103 H	RRCID -> 281678			COMPL. DATE 01/22/2017			TOTAL DEPTH 8998			PERF. 9485 - 15906				
08	15221	X	3937	-0-	-11284	-0-	153	1	2330	3	N	960	755	1				969		
							398	4	1056	9										
09	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	726	1	12202	3	N	1201	908	1				1262		
							1321	9												
10	21359	X	2774	-0-	-18585	-0-	94	1	1961	3	N	654	1048	1				868		
							719	9												
11	20670	X	15654	-0-	-5016	-0-	686	1	12489	3	N	781	1112	1				537		
							1620	4	859	9										
*12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	1233	1	22016	3	N	780	904	1				413		
							858	9												
01	14725	X	11121	-0-	-3604	-0-	372	1	9696	3	N	898	906	1				405		
							65	4	988	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COTTONWOOD WEST				//CONT.// //CONT.//	31913 800 028612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	2406H	RRCID	-> 282301	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	9827	- 14139	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	66495 X	45936	-0-	-20559	-0-	2502	1	38096	3	N	1163	889	1			634
09	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	4059	4	1279	9							
10	37975 X	6449	-0-	-31526	-0-	1615	1	27131	3	N	1297	1250	1			681
11	54360 X	2922	-0-	-51438	-0-	1427	9									
*12	56172 X	10531	-0-	-45641	-0-	240	1	5000	3	N	487	705	1			463
01	45942 X	26406	-0-	-19536	-0-	673	4	536	9							
						73	1	1333	3	N	28					491
						1485	4	31	9							
						217	1	3880	3	N	117					608
						6305	4	129	9							
						174	1	4535	3	N	59	170	1			497
						21632	4	65	9							
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #:	2H	RRCID	-> 282655	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	10259	- 18311	
08	DLQ G-10	41743	-0-	41743	46635	2342	1	35662	3	Y	3399	2936	1			616
09	DLQ G-10	58006	-0-	58006	104641	3739	9	50403	3	Y	4184	4484	1			316
10	DLQ G-10	65433	-0-	65433	170074	3001	1	57147	3	Y	5041	4811	1			546
11	243818 X	73744	-0-	-170074	-0-	4602	9	64578	3	Y	5108	4659	1			995
*12	79550 X	79550	-0-	-0-	-0-	2741	1	69070	3	Y	6011	5364	1			1642
01	65441 X	13998	-0-	-51443	-0-	5545	9	12042	3	Y	903	2157	1			388
						3547	1	993	9							
						5619	9									
						3868	1									
						6612	9									
						463	1									
						500	4									
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	2H	RRCID	-> 282799	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.	10034	- 16636	
08	DLQ G-10	38906	-0-	38906	95876	2334	1	35538	3	Y	940	840	1			330
09	DLQ G-10	44313	-0-	44313	140189	1034	9	40826	3	Y	960	724	1			566
10	DLQ G-10	64233	-0-	64233	204422	2431	1	58959	3	Y	2224	2329	1			461
11	258575 X	54153	-0-	-204422	-0-	1056	9	49060	3	Y	2180	1796	1			845
*12	66295 X	66295	-0-	-0-	-0-	2828	1	60097	3	Y	2575	2093	1			1327
01	47864 X	35519	-0-	-12345	-0-	2446	9	32058	3	Y	2027	2841	1			513
						2695	1									
						2398	9									
						3365	1									
						2833	9									
						1231	1									
						2230	9									
DR PEPPER UNIT 46-39				WELL #:	2H	RRCID	-> 282849	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL	DEPTH	9837	PERF.	10417	- 19099	
08	130045 X	105494	-0-	-24551	-0-	2121	1	89598	3	N	11660	11953	1			483
09	108881 X	108881	-0-	-0-	-0-	949	4	12826	9	N	10948	10762	1			669
10	130045 X	109555	-0-	-20490	-0-	2500	1	94338	3	N	10491	10618	1			542
11	112680 X	95733	-0-	-16947	-0-	12043	9	95910	3	N	10605	10251	1			896
*12	112499 X	85018	-0-	-27481	-0-	2105	1	72591	3	N	9831	10435	1			292
01	112499 X	85950	-0-	-26549	-0-	11540	9	71778	3	N	10377	10427	1			242
						1823	1									
						11666	9									
						1613	1									
						10814	9									
						2757	1									
						11415	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	86335 X	10496	-0-	-75839	-0-	183	1	7734	3	N	2055	1658	1	548
09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	318	4	2261	9					
10	86335 X	50700	-0-	-35635	-0-	389	1	14680	3	N	3998	3709	1	837
11	59190 X	50577	-0-	-8613	-0-	4398	9							
*12	60672 X	60672	-0-	-0-	-0-	948	1	43212	3	N	5832	5272	1	1397
01	50096 X	42821	-0-	-7275	-0-	125	4	6415	9					
						912	1	41119	3	N	6634	7320	1	711
						1249	4	7297	9					
						1081	1	48683	3	N	5777	5999	1	489
						4553	4	6355	9					
						1406	1	36593	3	N	4173	4342	1	320
						232	4	4590	9					
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 10071 - 16197														
08	116591 X	76789	-0-	-39802	-0-	1598	1	67522	3	N	6909	7451	1	577
09	81306 X	81306	-0-	-0-	-0-	69	4	7600	9					
10	116777 X	22097	-0-	-94680	-0-	1911	1	72096	3	N	6635	6776	1	436
11	89100 X	64806	-0-	-24294	-0-	7299	9							
*12	84010 X	59675	-0-	-24335	-0-	452	1	20612	3	N	939	1056	1	319
01	84010 X	57812	-0-	-26198	-0-	1033	9							
						1000	1	45108	3	N	3997	3078	1	1238
						14301	4	4397	9					
						1160	1	52206	3	N	4553	4345	1	1446
						1301	4	5008	9					
						1940	1	50511	3	N	4874	5584	1	736
						5361	9							
WISE WEST STATE														
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322														
08	190681 X	140690	-0-	-49991	-0-	3708	1	98856	3	N	7567	7775	1	427
09	181740 X	135254	-0-	-46486	-0-	29802	4	8324	9					
10	177289 X	134554	-0-	-42735	-0-	3938	1	123670	3	N	6532	5397	1	1562
11	169920 X	115088	-0-	-54832	-0-	461	4	7185	9					
*12	157077 X	80277	-0-	-76800	-0-	3892	1	122917	3	N	6941	7553	1	950
01	140678 X	62464	-0-	-78214	-0-	110	4	7635	9					
						3460	1	101871	3	N	5483	5767	1	666
						3726	4	6031	9					
						3136	1	71636	3	N	3089	3432	1	323
						2107	4	3398	9					
						2693	1	54727	3	N	3158	2933	1	548
						1570	4	3474	9					
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 10113 - 16323														
08	181598 X	117998	-0-	-63600	-0-	2176	1	91913	3	N	12553	12989	1	556
09	175740 X	94162	-0-	-81578	-0-	10101	4	13808	9					
10	181598 X	106206	-0-	-75392	-0-	2125	1	80193	3	N	10767	9898	1	1425
11	133650 X	90597	-0-	-43053	-0-	11844	9							
*12	125085 X	79511	-0-	-45574	-0-	2019	1	92010	3	N	11070	12014	1	481
01	117986 X	69506	-0-	-48480	-0-	12177	9							
						1722	1	77662	3	N	8912	8086	1	1307
						1410	4	9803	9					
						1512	1	68075	3	N	8525	9543	1	289
						546	4	9378	9					
						2241	1	58330	3	N	7627	7435	1	481
						545	4	8390	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	66092 X	6761	-0-	-59331	-0-	111 1	4684 3	Y	285		601 1			246
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	1652 4	314 9							86
10	71951 X	31840	-0-	-40111	-0-	137 1	5159 3	Y	436		596 1			
11	69600 X	24571	-0-	-45029	-0-	480 9								
*12	31279 X	21245	-0-	-10034	-0-	639 1	29136 3	Y	1806		1423 1			469
*01	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	78 4	1987 9							
						493 1	22238 3	Y	1083		1350 1			202
						649 4	1191 9							
						417 1	18774 3	Y	1598		1271 1			529
						296 4	1758 9							
						553 1	14387 3	Y	1196		1346 1			379
						119 4	1316 9							
AT LANDS STATE UNIT														
WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
08	33392 X	33392	-0-	-0-	-0-	725 1	30618 3	N	1598		1819 1			156
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	291 4	1758 9							
10	109027 X	20446	-0-	-88581	-0-	25 1	945 3	N	223					379
11	87540 X	50976	-0-	-36564	-0-	245 9								
*12	61566 X	51923	-0-	-9643	-0-	398 1	18125 3	N	1748		910 1			1217
*01	41687 X	41687	-0-	-0-	-0-	1923 9								
						1024 1	46179 3	N	3430		4203 1			444
						3773 9								
						1052 1	47375 3	N	3178		3153 1			469
						3496 9								
						1346 1	35030 3	N	2900		2928 1			441
						2121 4	3190 9							
SMITHER STATE 1														
WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099														
08	136400 X	74783	-0-	-61617	-0-	1296 1	54733 3	N	9827		9446 1			1244
09	115140 X	68073	-0-	-47067	-0-	7944 4	10810 9							
10	99231 X	66338	-0-	-32893	-0-	1519 1	57329 3	N	8386		9236 1			394
11	79350 X	54499	-0-	-24851	-0-	9225 9								
*12	74772 X	46449	-0-	-28323	-0-	1220 1	55615 3	N	8331		7293 1			1432
01	74772 X	43456	-0-	-31316	-0-	339 4	9164 9							
						949 1	42802 3	N	7123		7933 1			622
						2913 4	7835 9							
						816 1	36718 3	N	6846		6141 1			1327
						1384 4	7531 9							
						1321 1	34404 3	N	6231		6667 1			891
						877 4	6854 9							
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	59739	-0-	59739	59739	1346 1	50788 3	Y	4021		3469 1			552
10	SHUT IN	142266	-0-	142266	202005	3182 4	4423 9							
11	SHUT IN	163481	-0-	163481	365486	2715 1	123716 3	Y	8968		9067 1			453
*12	SHUT IN	137993	-0-	137993	503479	5970 4	9865 9							
01	SHUT IN	113978	-0-	113978	617457	2894 1	130541 3	Y	10492		10448 1			497
						18505 4	11541 9							
						2445 1	110047 3	Y	8762		8842 1			417
						15863 4	9638 9							
						3562 1	92733 3	Y	7693		7601 1			509
						9221 4	8462 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	143003 X	84908	-0-	-58095	-0-	1633	1	68986	3	N	7622	8141	1	221
						5905	4	8384	9					
09	138390 X	65680	-0-	-72710	-0-	1511	1	57002	3	N	6515	6308	1	428
						7167	9							
10	143003 X	37819	-0-	-105184	-0-	622	1	28343	3	N	3343	3376	1	395
						5177	4	3677	9					
11	138390 X	39561	-0-	-98829	-0-	699	1	31519	3	N	4811	4759	1	447
						2051	4	5292	9					
*12	95790 X	54311	-0-	-41479	-0-	858	1	38629	3	N	5225	5012	1	660
						9076	4	5748	9					
01	84909 X	83842	-0-	-1067	-0-	1285	1	33466	3	N	2636	2984	1	312
						46191	4	2900	9					
WISE WEST STATE														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
08	177413 X	119822	-0-	-57591	-0-	3276	1	87335	3	N	7174	7208	1	601
						21320	4	7891	9					
09	171690 X	110747	-0-	-60943	-0-	3246	1	101931	3	N	5064	4875	1	790
						5570	9							
10	177413 X	109453	-0-	-67960	-0-	3172	1	100183	3	N	5544	5165	1	1169
						6098	9							
11	171690 X	94664	-0-	-77026	-0-	2936	1	86456	3	N	4789	5385	1	573
						4	4	5268	9					
*12	177413 X	50320	-0-	-127093	-0-	1960	1	44786	3	N	2507	2622	1	458
						816	4	2758	9					
01	119815 X	63750	-0-	-56065	-0-	2817	1	57251	3	N	3344	3144	1	658
						4	4	3678	9					
WISE WEST STATE														
WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
*08	283836 X	250054	-0-	-33782	-0-	6220	1	165819	3	N	17813	18359	1	721
						58421	4	19594	9					
*09	274680 X	233588	-0-	-41092	-0-	6635	1	208385	3	N	16551	15153	1	2119
						362	4	18206	9					
*10	283836 X	245163	-0-	-38673	-0-	7021	1	221723	3	N	14779	15619	1	1279
						162	4	16257	9					
*11	274680 X	202760	-0-	-71920	-0-	6049	1	178125	3	N	12547	12929	1	897
						4784	4	13802	9					
*12	283836 X	216572	-0-	-67264	-0-	8272	1	188990	3	N	11740	11903	1	734
						6396	4	12914	9					
*01	283836 X	200788	-0-	-83048	-0-	8426	1	171220	3	N	9869	10313	1	290
						10286	4	10856	9					
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287														
08	123008 X	107627	-0-	-15381	-0-	1931	1	81559	3	N	13462	13112	1	1151
						9329	4	14808	9					
09	119040 X	95301	-0-	-23739	-0-	2142	1	80811	3	N	11225	11826	1	550
						12348	9							
10	123008 X	99674	-0-	-23334	-0-	1849	1	84279	3	N	11967	11708	1	809
						382	4	13164	9					
11	119040 X	77784	-0-	-41256	-0-	1362	1	61439	3	N	10176	10171	1	814
						3789	4	11194	9					
*12	123008 X	63986	-0-	-59022	-0-	1134	1	51035	3	N	9021	8896	1	939
						1894	4	9923	9					
01	123008 X	43543	-0-	-79465	-0-	1333	1	34716	3	N	6644	7174	1	409
						186	4	7308	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX 45-4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 028612 10H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283928		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	129084 X	62996	-0-	-66088	-0-			1021 1	43138 3	Y		4414	4913 1				208
09	124920 X	52891	-0-	-72029	-0-			13982 4	4855 9								
10	94736 X	55145	-0-	-39591	-0-			1251 1	47204 3	Y		4033	4115 1				126
11	91440 X	44117	-0-	-47323	-0-			4436 9									
*12	78182 X	42190	-0-	-35992	-0-			1059 1	48249 3	Y		5200	5033 1				293
*01	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-			117 4	5720 9								
								834 1	37595 3	Y		4294	4170 1				417
								965 4	4723 9								
								796 1	35821 3	Y		4872	5193 1				96
								214 4	5359 9								
								300 1	7820 3	Y		873	962 1				7
								960 9									
BIG RED STATE UNIT 32					WELL #:	5H	RRCID -> 284035	COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	178611	-0-	178611	178611			3231 1	145740 3	N		23351	22063 1				1288
*12	SHUT IN	274519	-0-	274519	453130			3954 4	25686 9								
								5067 1	228086 3	N		37179	37617 1				850
								469 4	40897 9								
01	SHUT IN	260691	-0-	260691	713821			8277 1	215491 3	N		33455	32962 1				1343
								122 4	36801 9								
DALTEX MUNN UNIT 44-41					WELL #:	8H	RRCID -> 284169	COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10163 - 16708					
08	SHUT IN	248361	-0-	248361	308188			2994 1	126453 3	N		20181	20266 1				695
09	SHUT IN	176326	-0-	176326	484514			96715 4	22199 9								
*10	594538 X	110024	-0-	-484514	-0-			3308 1	124797 3	N		17376	17482 1				589
*11	159510 X	35972	-0-	-123538	-0-			29107 4	19114 9								
*12	164827 X	54168	-0-	-110659	-0-			2030 1	92509 3	N		14077	14206 1				460
*01	164827 X	21067	-0-	-143760	-0-			15485 9									
								506 1	22806 3	N		2437	2318 1				579
								9979 4	2681 9								
								640 1	28810 3	N		5173	5495 1				257
								19028 4	5690 9								
								463 1	12041 3	N		1673	1797 1				133
								6723 4	1840 9								
DALTEX MUNN UNIT 44-41					WELL #:	28H	RRCID -> 284171	COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10179 - 16913					
08	SHUT IN	204585	-0-	204585	269315			3736 1	157808 3	N		13316	13467 1				463
09	SHUT IN	204922	-0-	204922	474237			28393 4	14648 9								
*10	657999 X	183762	-0-	-474237	-0-			4934 1	186153 3	N		11869	11926 1				406
*11	170550 X	137605	-0-	-32945	-0-			779 4	13056 9								
*12	176235 X	114381	-0-	-61854	-0-			3684 1	167892 3	N		11078	11123 1				361
*01	176235 X	83860	-0-	-92375	-0-			12186 9									
								2566 1	115717 3	N		9449	8495 1				1315
								8928 4	10394 9								
								2252 1	101401 3	N		8211	9100 1				426
								1696 4	9032 9								
								2817 1	73342 3	N		6341	6315 1				452
								726 4	6975 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT														CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 028612															
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	55181	-0-	55181	55181	1273	1	48027	3	Y	5346	4703	1	643	
						5881	9								
*10	180700 X	125519	-0-	-55181	-0-	2410	1	109804	3	Y	10903	10994	1	552	
						1312	4	11993	9						
*11	153352 X	153352	-0-	-0-	-0-	2150	1	96988	3	Y	10598	10641	1	509	
						42556	4	11658	9						
*12	107880 X	89838	-0-	-18042	-0-	1507	1	67837	3	Y	8070	8195	1	384	
						11617	4	8877	9						
*01	107880 X	89436	-0-	-18444	-0-	1213	1	31589	3	Y	3111	3277	1	218	
						53212	4	3422	9						
SAVAGE UNIT														WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9364 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*12	SHUT IN	205933	-0-	205933	205933	2309	1	103939	3	Y	13247	12992	1	255	
						85113	4	14572	9						
01	SHUT IN	158995	-0-	158995	364928	4992	1	129951	3	Y	15160	15253	1	162	
						7376	4	16676	9						
RED BULL STATE UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 10045 - 19445	
*06	0	45257	-0-	45257 B	45257	1215	1	33223	3	N	4221	3378	1	843	
						6176	4	4643	9						
07	0	225858	-0-	225858	271115	3050	1	121173	3	N	17927	17671	1	1099	
						81915	4	19720	9						
*08	398498 X	127383	-0-	-271115	-0-	2250	1	95065	3	N	13728	14515	1	312	
						14967	4	15101	9						
09	173370 X	109090	-0-	-64280	-0-	2445	1	92236	3	N	11551	11562	1	301	
						1703	4	12706	9						
10	179149 X	104055	-0-	-75094	-0-	1977	1	90071	3	N	10907	9851	1	1357	
						9	4	11998	9						
11	173370 X	95036	-0-	-78334	-0-	1786	1	80543	3	N	10984	11062	1	1279	
						625	4	12082	9						
*12	179149 X	89026	-0-	-90123	-0-	1600	1	72015	3	N	10285	10089	1	1475	
						4097	4	11314	9						
01	179149 X	80130	-0-	-99019	-0-	2397	1	62396	3	N	9065	9576	1	964	
						5365	4	9972	9						
OATMAN UNIT 33-40														WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. N/A	
08	SHUT IN	244943	-0-	244943	286816	3592	1	151721	3	Y	25354	25069	1	1060	
						61741	4	27889	9						
09	SHUT IN	185103	-0-	185103	471919	4138	1	156129	3	Y	22578	22935	1	703	
						24836	9								
10	SHUT IN	184583	-0-	184583	656502	3463	1	157808	3	Y	20944	20467	1	1180	
						274	4	23038	9						
11	SHUT IN	154532	-0-	154532	811034	2878	1	129828	3	Y	17601	17071	1	1710	
						2465	4	19361	9						
*12	SHUT IN	113720	-0-	113720	924754	2107	1	94843	3	Y	14946	16355	1	301	
						329	4	16441	9						
01	SHUT IN	28754	-0-	28754	953508	901	1	23457	3	Y	3786	4040	1	47	
						231	4	4165	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	SHUT IN	31740	-0-	31740	31740	329 1	13069 3	16736 4	1606 9	N	1460	1102 1		358
*08	SHUT IN	77757	-0-	77757	109497	1430 1	60414 3	6604 4	9309 9	N	8463	7986 1		835
09	SHUT IN	120366	-0-	120366	229863	2283 1	86143 3	23387 4	8553 9	N	7775	7877 1		733
10	SHUT IN	44455	-0-	44455	274318	858 1	39122 3	141 4	4334 9	N	3940	3470 1		1203
11	SHUT IN	31406	-0-	31406	305724	587 1	26495 3	195 4	4129 9	N	3754	4190 1		767
*12	SHUT IN	45418	-0-	45418	351142	735 1	33104 3	6233 4	5346 9	N	4860	4599 1		1028
01	SHUT IN	30246	-0-	30246	381388	901 1	23456 3	3655 4	2234 9	N	2031	2882 1		177
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC														
STATE GATEWAY 21 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE MUDDY WATERS 30														
WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10000 - 14302														
08	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	24177 3	747 4	2340 9		N	2127	2036 1		590
09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	21765 3	2542 4	2245 9		N	2041	1974 1		657
10	27404 X	24699	-0-	-2705	-0-	21674 3	1022 4	2003 9		N	1821	1938 1		540
11	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	23774 3	549 4	2478 9		N	2253	2319 1		474
12	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	25464 3	323 4	2154 9		N	1958	1894 1		538
*01	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	35660 3	819 4	2212 9		N	2011	2100 1		449
STATE GATEWAY 22														
WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055														
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 4				N	-0-			493
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			493
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			493
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			493
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	114			607
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			607

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC					//CONT.//	036555													
STATE BB KING 32					WELL #:	2H	RRCID ->	279613	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9990	-	14394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-				12989 1119 9	3	859	4	N	1017	931	1			330
09	12420 X	11361	-0-	-1059	-0-				8588 1011 9	3	1762	4	N	919	750	1			499
10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-				10119 1014 9	3	1453	4	N	922	878	1			543
11	25562 X	25562	-0-	-0-	-0-				23679 1041 9	3	842	4	N	946	1132	1			357
12	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-				25771 1026 9	3	542	4	N	933	955	1			335
*01	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-				25820 990 9	3	383	4	N	900	575	1			660
STATE JOHNNY CASH 23					WELL #:	2H	RRCID ->	280225	COMPL.	DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9950	-	15802	
08	44547 X	10532	-0-	-34015	-0-				6227 1104 9	3	3201	4	N	1004	921	1			632
09	43110 X	42868	-0-	-242	-0-				34040 5526 9	3	3302	4	N	5024	5074	1			582
10	44547 X	41834	-0-	-2713	-0-				35121 4943 9	3	1770	4	N	4494	4530	1			546
11	43110 X	35265	-0-	-7845	-0-				30233 3418 9	3	1614	4	N	3107	2852	1			801
12	44299 X	25286	-0-	-19013	-0-				21495 24027 9	3	3791	9	N	3446	3596	1			651
01	44299 X	29377	-0-	-14922	-0-				4148 9	3	1202	4	N	3771	4128	1			294
ORBISON 28					WELL #:	6H	RRCID ->	280226	COMPL.	DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	10433	-	13042	
08	25728 X	25728	-0-	-0-	-0-				23902 1126 9	3	700	4	N	1024	1063	1			385
09	24870 X	23692	-0-	-1178	-0-				20077 1084 9	3	2531	4	N	985	686	1			684
10	27652 X	23174	-0-	-4478	-0-				20955 1117 9	3	1102	4	N	1015	1209	1			490
11	25950 X	23805	-0-	-2145	-0-				22176 1093 9	3	536	4	N	994	1079	1			405
12	26815 X	24675	-0-	-2140	-0-				23119 1124 9	3	432	4	N	1022	950	1			477
*01	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-				23875 1123 9	3	733	4	N	1021	1082	1			416
SANTANA 29					WELL #:	2H	RRCID ->	281470	COMPL.	DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	10450	-	14402	
08	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-				52906 2415 9	3	270	4	N	2195	2256	1			604
09	59070 X	45946	-0-	-13124	-0-				42891 2391 9	3	664	4	N	2174	1911	1			867
10	64852 X	52388	-0-	-12464	-0-				49135 2286 9	3	967	4	N	2078	2538	1			407
11	59070 X	55217	-0-	-3853	-0-				51499 2399 9	3	1319	4	N	2181	2125	1			463
12	60326 X	56271	-0-	-4055	-0-				52919 2640 9	3	712	4	N	2400	2276	1			587
*01	57559 X	57559	-0-	-0-	-0-				53503 2373 9	3	1683	4	N	2157	2281	1			463

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	34467 X	34467	-0-	-0-	-0-	26441 3	6860 4	N	1060	917 1				425
09	32460 X	4419	-0-	-28041	-0-	1166 9	271 9	N	246	185 1				486
10	36084 X	23811	-0-	-12273	-0-	4148 4	583 4	N	608	475 1	1 8			618
11	34920 X	19541	-0-	-15379	-0-	22559 3	226 4	N	409	649 1				378
12	36084 X	29908	-0-	-6176	-0-	669 9	264 4	N	861	944 1				295
01	34472 X	23976	-0-	-10496	-0-	18865 3	898 4	N	785	691 1				389
						450 9								
						28697 3								
						947 9								
						22214 3								
						864 9								
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972														
08	23684 X	23684	-0-	-0-	-0-	19758 3	1498 4	N	2207	2780 1	84 8			352
09	58350 X	16215	-0-	-42135	-0-	2428 9	9562 4	N	1692	1489 1	23 8			532
10	68727 X	37686	-0-	-31041	-0-	4792 3	3494 4	N	4239	3884 1	3 8			884
11	58350 X	38720	-0-	-19630	-0-	1861 9	3080 4	N	3607	4131 1				360
12	58063 X	46620	-0-	-11443	-0-	29529 3	1249 4	N	4040	3729 1				671
*01	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	4663 9	1100 4	N	3422	3846 1				247
						31672 3								
						3968 9								
						40927 3								
						4444 9								
						35118 3								
						3764 9								
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215														
08	59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-			N	8	2 8				402
09	57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-			N	1	1 8				402
10	30473 X	-0-	-0-	-30473	-0-			N	15	186 1				231
11	29490 X	-0-	-0-	-29490	-0-			N	-0-					231
12	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-			N	-0-					231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090														
*07	31465 X	17733	-0-	-13732	-0-	8699 3	7437 4	N	1452	1475 1				418
						1597 9								
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					418
*09	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-			N	12	12 8				418
*10	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-			N	6	185 1	6 8			233
11	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-			N	3	3 8				233
12	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			N	-0-					233
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					233

FORD, WEST (WOLFCAMP) ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 31913 800 STATE GATEWAY 37-48										WELL #: 3H		RRCID -> 283734		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9817		PERF.10577 - 16970		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
08		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-			19205	3	6227	4	N	828	742	1						569	
09		23640 X	6342	-0-	-17298	-0-			911	9	5201	4	N	214	366	1						417	
10		24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-			906	3			N	-0-								417	
11		23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-			235	9			N	189	189	1						417	
*12		24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-							N	-0-								417	
01		24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-							N	-0-								417	

ALLMAN 24						WELL #: 1H		RRCID -> 283737		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A									
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

STATE GATEWAY 34-39						WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A									
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DELA STATE 58-T2-48						WELL #: 068596 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10536 - 14635									
08		16585 X	13825	-0-	-2760	-0-			8468	3	4880	4	N	434	187	1	5	8				416	
09		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-			477	9	4719	4	N	780	939	1						257	
10		16585 X	14541	-0-	-2044	-0-			7825	3	901	4	N	630	560	1						327	
11		14970 X	6840	-0-	-8130	-0-			858	9	1423	4	N	163	188	1						302	
12		15469 X	8925	-0-	-6544	-0-			12947	3	7484	4	N	221	188	1						335	
01		14539 X	13172	-0-	-1367	-0-			693	9	3427	4	N	227	370	1						192	

BETTYE HANSARD STATE 45-3						WELL #: 1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	28489 X	22395	-0-	-6094	-0-	2418	1	17073	3	N	2106	2196	1	378
						587	4	2317	9					
09	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	2790	1	21983	3	N	2235	2298	1	315
						151	4	2459	9					
10	24149 X	17091	-0-	-7058	-0-	2511	1	11757	3	N	1102	1073	1	344
						1611	4	1212	9					
11	23370 X	17075	-0-	-6295	-0-	2604	1	12540	3	N	1173	1179	1	338
						641	4	1290	9					
12	28303 X	17636	-0-	-10667	-0-	1767	1	14199	3	N	1448	1485	1	301
						77	4	1593	9					
01	28303 X	4935	-0-	-23368	-0-	837	1	3003	3	N	905	740	1	466
						99	4	996	9					
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
08	37665 X	34148	-0-	-3517	-0-	4588	1	16636	3	N	3988	4070	1	366
						8537	4	4387	9					
09	40005 X	40005	-0-	-0-	-0-	4440	1	28396	3	N	4323	4456	1	233
						2414	4	4755	9					
10	40025 X	40025	-0-	-0-	-0-	4588	1	30103	3	N	4618	4489	1	362
						254	4	5080	9					
11	37950 X	28617	-0-	-9333	-0-	4292	1	16772	3	N	3210	3359	1	213
						4022	4	3531	9					
12	41354 X	29241	-0-	-12113	-0-	4292	1	10631	3	N	3161	2893	1	481
						10841	4	3477	9					
01	41354 X	22344	-0-	-19010	-0-	3552	1	11923	3	N	2690	3090	1	81
						3910	4	2959	9					
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
08	55645 X	49656	-0-	-5989	-0-	2358	1	32119	3	N	6568	6725	1	81
						7954	4	7225	9					
09	53850 X	45623	-0-	-8227	-0-	2498	1	32543	3	N	6451	6069	1	463
						3486	4	7096	9					
10	55645 X	35105	-0-	-20540	-0-	1559	1	17682	3	N	4543	4650	1	356
						10867	4	4997	9					
11	53850 X	27599	-0-	-26251	-0-	1174	1	14079	3	N	3580	3684	1	252
						8408	4	3938	9					
12	55645 X	32133	-0-	-23512	-0-	1642	1	17019	3	N	4406	3886	1	772
						8625	4	4847	9					
01	49662 X	47059	-0-	-2603	-0-	2303	1	29660	3	N	5705	6043	1	434
						8820	4	6276	9					
HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			510
09	55827 X	55827	-0-	-0-	-0-	1088	1	39660	3	Y	5266	5360	1	416
						9286	4	5793	9					
10	61362 X	61362	-0-	-0-	-0-	1268	1	38628	3	Y	7990	7948	1	458
						12677	4	8789	9					
11	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	1672	1	36032	3	Y	5301	4987	1	772
						13445	4	5831	9					
*12	41577 X	41577	-0-	-0-	-0-	620	1	33295	3	Y	4207	4711	1	268
						3034	4	4628	9					
*01	51956 X	1150	-0-	-50806	-0-	124	1	419	3	Y	36	41	1	263
						567	4	40	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HS STATE 113-24X13														
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
08	68024 X	68024	-0-	-0-	-0-	1827	1	63378	3	Y	1282	1211	1	288
						1409	4	1410	9					
09	63435 X	63435	-0-	-0-	-0-	1862	1	48599	3	Y	4838	4594	1	532
						7652	4	5322	9					
10	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	1852	1	39699	3	Y	3893	4288	1	137
						13524	4	4282	9					
11	62855 X	51837	-0-	-11018	-0-	2202	1	34816	3	Y	5211	4818	1	530
						9087	4	5732	9					
*12	69551 X	69551	-0-	-0-	-0-	1679	1	54319	3	Y	5598	5732	1	396
						7395	4	6158	9					
01	64883 X	45809	-0-	-19074	-0-	1032	1	37383	3	Y	3377	3569	1	204
						3679	4	3715	9					
HS STATE 114-13X12														
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
08	110794 X	75109	-0-	-35685	-0-	2410	1	71280	3	Y	1	913	1	-0-
						1418	4	1	9					
09	92280 X	57935	-0-	-34345	-0-	2275	1	52378	3	Y	1940	824	1	1116
						1148	4	2134	9					
10	105896 X	34204	-0-	-71692	-0-	2125	1	28666	3	Y	1937	1629	1	1424
						1282	4	2131	9					
11	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	1991	1	51260	3	Y	3041	3321	1	1144
						851	4	3345	9					
*12	59429 X	59429	-0-	-0-	-0-	1965	1	51948	3	Y	3609	3109	1	1644
						1546	4	3970	9					
*01	71830 X	71830	-0-	-0-	-0-	1923	1	69205	3	Y	-0-	1644	1	-0-
						702	4							
HS STATE 114-24														
WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
08	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	768	1	22721	3	Y	4283	3168	1	1297
						452	4	4711	9					
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	304	1	7003	3	Y	189	1377	1	109
						154	4	208	9					
10	34751 X	13167	-0-	-21584	-0-	868	1	11702	3	Y	67	127	1	49
						523	4	74	9					
11	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	651	1	16750	3	Y	66	90	1	25
						278	4	73	9					
*12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	694	1	18348	3	Y	89	73	1	41
						546	4	98	9					
*01	26346 X	26346	-0-	-0-	-0-	592	1	21313	3	Y	3841	3740	1	142
						216	4	4225	9					
HS STATE 113-16														
WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	90030 X	NO RPT	-0-	-90030	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	93031 X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	93031 X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					N	NO RPT			-0-
HS STATE 113-9														
WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	103800 X	NO RPT	-0-	-103800	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
HS STATE 113-24X13															
WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	32880 X	NO RPT	-0-	-32880	-0-						N	NO RPT			-0-
12	84940 X	NO RPT	-0-	-84940	-0-						N	NO RPT			-0-
01	84940 X	NO RPT	-0-	-84940	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
DALE STATE															
WELL #: 130061 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246															
08	7037 X	6252	-0-	-785	-0-	202	1	5711	2	N	258	184	1		913
						55	4	284	9						
09	6810 X	6016	-0-	-794	-0-	193	1	5229	2	N	540	190	1		1263
						594	9								
10	6169 X	5137	-0-	-1032	-0-	175	1	4782	2	N	116	193	1		1186
						52	4	128	9						
11	6060 X	5052	-0-	-1008	-0-	164	1	4770	2	N	86	179	1		1093
						23	4	95	9						
12	6262 X	5131	-0-	-1131	-0-	171	1	4922	2	N	25				1118
						10	4	28	9						
01	6262 X	5274	-0-	-988	-0-	173	1	4997	2	N	68	192	1		994
						29	4	75	9						
GEORGETTE STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
W A STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	113	187	1	406
09	3000 N	4062	-0-	1062	1062	3999	4	63	9	N	57	176	1		287
10	3100 N	5649	-0-	2549	3611	5368	4	281	9	N	255	10	8		532
11	3000 N	2389	-0-	-611	3000	1919	4	470	9	N	427	195	1		764
*12	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	105			869
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	115	197	1	787
W A STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864															
08	69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	5845	1	60547	2	N	3097	2887	0	6 8	877
						190	4	3407	9						
09	66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	6075	1	57206	2	N	2819	2852	0		844
						9	4	3101	9						
10	67270 X	66157	-0-	-1113	-0-	6791	1	55770	2	N	2823	2781	0	20 8	866
						491	4	3105	9						
11	65100 X	65095	-0-	-5	-0-	8188	1	53878	2	N	2733	2644	0		955
						23	4	3006	9						
*12	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	1614	1	46444	2	N	2727	2799	0		883
						150	4	21056	5						
*01	70723 X	70723	-0-	-0-	-0-	2170	1	43004	2	N	2737	2510	0	3 8	1107
						166	4	22372	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	38750 X	32098	-0-	-6652	-0-	2091 1	20957 2	5950 4	3100 9	N	2818	2843 0	3 8	4
09	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	1672 1	15339 2	14550 4	14205 9	N	12914	12908 0		10
10	34255 X	33130	-0-	-1125	-0-	2486 1	24176 2	3576 4	2892 9	N	2629	2403 0	11 8	225
11	37597 X	37597	-0-	-0-	-0-	3200 1	25356 2	5948 4	3093 9	N	2812	3010 0		27
*12	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	74 1	19477 2	1646 4	16571 5	N	2772	2777 0		22
*01	46231 X	46231	-0-	-0-	-0-	1652 1	23177 2	832 4	17238 5	N	3029	3016 0	2 8	33
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
08	41850 X	41452	-0-	-398	-0-	3031 1	26719 2	7758 4	3944 9	N	3585	3473 0	4 8	311
09	40500 X	39194	-0-	-1306	-0-	3493 1	29847 2	2266 4	3588 9	N	3262	3274 0		299
10	41850 X	35721	-0-	-6129	-0-	2721 1	26613 2	3018 4	3369 9	N	3063	3048 0	15 8	299
11	40500 X	40253	-0-	-247	-0-	3082 1	24571 2	9259 4	3341 9	N	3037	2976 0		360
*12	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	112 1	29235 2	1919 4	15599 5	N	3214	3418 0		156
*01	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	874 1	27208 2	910 4	15491 5	N	2967	2817 0	3 8	303
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
08	42963 X	42963	-0-	-0-	-0-	248 1	37020 4	5695 9		N	5177	4959 0	5 8	726
09	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	248 1	31064 4	4631 9		N	4210	4376 0		560
10	30225 X	11057	-0-	-19168	-0-	9344 4	1713 9			N	1557	1551 1	6 8	560
11	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-			560
12	30225 X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-			560
01	30225 X	10246	-0-	-19979	-0-	10246 4				N	-0-			560
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464														
08	40226 X	40226	-0-	-0-	-0-	2507 1	25681 2	6692 4	5346 9	N	4860	4789 0	4 8	1344
09	37295 X	37295	-0-	-0-	-0-	1648 1	16001 2	12544 4	7102 9	N	6456	6321 0		1479
10	33759 X	29745	-0-	-4014	-0-	2106 1	21721 2	192 4	5726 9	N	5205	5187 0	15 8	1482
11	37500 X	26832	-0-	-10668	-0-	1819 1	14813 2	5953 4	4247 9	N	3861	3852 0		1491
12	40238 X	25045	-0-	-15193	-0-	22 1	5935 2	545 4	14316 5	N	3843	4085 0		1249
01	40238 X	24501	-0-	-15737	-0-	715 1	4727 2	2267 4	13247 5	N	3223	3052 0	2 8	1418

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED GEORGETTE STATE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 130061	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL	DEPTH	8301	PERF.	8630	-	17996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	101277 X	77497	-0-	-23780	-0-			9131	1	65842	2	N	2247	2149	0	7	8	98
								52	4	2472	9							
09	94860 X	73870	-0-	-20990	-0-			9345	1	61907	2	N	2361	2322	0			137
								21	4	2597	9							
10	101277 X	86270	-0-	-15007	-0-			8196	1	72840	2	N	2703	2658	0	31	8	151
								2261	4	2973	9							
11	94860 X	83932	-0-	-10928	-0-			11136	1	69498	2	N	2481	2389	0			243
								569	4	2729	9							
12	91357 X	83946	-0-	-7411	-0-			2155	1	61816	2	N	2439	2445	0			237
								1	4	17291	5							
01	86273 X	78927	-0-	-7346	-0-			3400	1	55063	2	N	2231	2229	0	5	8	234
								410	4	17600	5							
DOROTHY STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	277500	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9638	-	13712		
08	45632 X	34469	-0-	-11163	-0-			2699	1	26152	2	N	2062	2043	0	3	8	146
								3350	4	2268	9							
09	43350 X	40391	-0-	-2959	-0-			3410	1	30756	2	N	2477	2573	0			50
								3500	4	2725	9							
10	45632 X	45373	-0-	-259	-0-			3810	1	36474	2	N	2751	2650	0	13	8	138
								2063	4	3026	9							
11	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-			4625	1	36435	2	N	2457	2382	0			213
								5686	4	2703	9							
*12	49051 X	49051	-0-	-0-	-0-			1031	1	29463	2	N	2518	2571	0			160
								2557	4	13230	5							
*01	50217 X	50217	-0-	-0-	-0-			2519	1	28892	2	N	2390	2147	0	2	8	401
								2339	4	13838	5							
RYLAN FEE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	277501	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	9040	-	13391		
08	33728 X	32743	-0-	-985	-0-			1040	1	29481	2	N	1974	1975	0	4	8	469
								51	4	2171	9							
09	32070 X	29791	-0-	-2279	-0-			1002	1	27181	2	N	1450	1511	0			408
								13	4	1595	9							
10	33728 X	25641	-0-	-8087	-0-			768	1	21040	2	N	1150	1033	0	12	8	513
								2568	4	1265	9							
11	32070 X	26249	-0-	-5821	-0-			796	1	23093	2	N	1654	1541	0			626
								541	4	1819	9							
*12	41407 X	41407	-0-	-0-	-0-			815	1	23419	2	N	1596	1677	0			545
								15417	5	1756	9							
*01	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-			2059	1	21937	2	N	1535	1482	0	2	8	596
								210	4	13276	5							
KAREN FEE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	277679	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	8739	PERF.	10478	-	14965		
08	50414 X	50414	-0-	-0-	-0-			1621	1	45967	2	N	2451	2319	0	5	8	129
								130	4	2696	9							
09	44430 X	43749	-0-	-681	-0-			1475	1	39995	2	N	2036	2155	0			10
								39	4	2240	9							
10	51336 X	45610	-0-	-5726	-0-			8361	1	34508	2	N	2370	2229	0	17	8	134
								134	4	2607	9							
11	49680 X	42536	-0-	-7144	-0-			2742	1	36382	2	N	2100	2035	0			199
								1102	4	2310	9							
*12	56065 X	56065	-0-	-0-	-0-			1318	1	37894	2	N	1923	1939	0			183
								180	4	14558	5							
*01	57451 X	57451	-0-	-0-	-0-			3133	1	36354	2	N	1775	1724	0	3	8	231
								496	4	15515	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//		130061											
PAT FEE 4				WELL #:		1H		RRCID -> 278966		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9938 - 14558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	4240	1	42098	2	N	3703	3668	0	5	8	202	
						1132	4	4073	9								
09	48234 X	48234	-0-	-0-	-0-	4359	1	39954	2	N	3412	3519	0			95	
						168	4	3753	9								
10	48788 X	48788	-0-	-0-	-0-	4157	1	40522	2	N	3586	3567	0	17	8	97	
						164	4	3945	9								
11	50614 X	50614	-0-	-0-	-0-	4643	1	36962	2	N	3308	3162	0			243	
						5370	4	3639	9								
*12	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	904	1	25872	2	N	3244	3178	0			309	
						7155	4	13679	5								
*01	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	2299	1	36165	2	N	3112	3060	0	3	8	358	
						3176	4	6925	5								

WILLIAM FEE 32				WELL #:		1H		RRCID -> 279059		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 9148 - 13636			
08	58962 X	48185	-0-	-10777	-0-	3414	1	35914	2	N	6863	6809	0	7	8	337	
						1308	4	7549	9								
09	57060 X	45403	-0-	-11657	-0-	3798	1	34103	2	N	6595	6540	0			392	
						247	4	7255	9								
10	53723 X	44774	-0-	-8949	-0-	3293	1	30970	2	N	6554	6494	0	24	8	428	
						3302	4	7209	9								
11	49590 X	40674	-0-	-8916	-0-	2726	1	20918	2	N	5893	5715	0			606	
						10548	4	6482	9								
12	50282 X	45403	-0-	-4879	-0-	131	1	34200	2	N	6500	6566	0			540	
						3922	4	7150	9								
*01	59678 X	59678	-0-	-0-	-0-	366	1	51789	2	N	6157	6073	0	5	8	619	
						750	4	6773	9								

W A STATE				WELL #:		3H		RRCID -> 279156		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8764 - 15956			
08	72912 X	68232	-0-	-4680	-0-	7917	1	57566	2	N	2290	2131	0	4	8	546	
						230	4	2519	9								
09	68880 X	64486	-0-	-4394	-0-	7789	1	54295	2	N	2106	2126	0			526	
						85	4	2317	9								
10	72912 X	62797	-0-	-10115	-0-	5618	1	52119	2	N	2111	1988	0	15	8	634	
						2738	4	2322	9								
11	68880 X	61609	-0-	-7271	-0-	7860	1	50573	2	N	1994	2182	0			446	
						983	4	2193	9								
12	69502 X	63297	-0-	-6205	-0-	2045	1	58921	2	N	1986	1812	0			620	
						146	4	2185	9								
01	68231 X	62123	-0-	-6108	-0-	1983	1	57367	2	N	1931	1824	0	3	8	724	
						649	4	2124	9								

JESS FEE 40				WELL #:		1H		RRCID -> 279168		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 9594 - 13954			
08	39773 X	34926	-0-	-4847	-0-	2050	1	21028	2	N	4560	4418	0	4	8	246	
						6832	4	5016	9								
09	47580 X	33243	-0-	-14337	-0-	1627	1	15139	2	N	4221	4293	0			174	
						11834	4	4643	9								
10	49166 X	32103	-0-	-17063	-0-	2322	1	22945	2	N	4559	4544	0	15	8	174	
						1821	4	5015	9								
11	47580 X	13087	-0-	-34493	-0-	1021	1	8164	2	N	1699	1669	0			204	
						2033	4	1869	9								
12	41633 X	34318	-0-	-7315	-0-	83	1	21937	2	N	3068	3124	0			148	
						8923	4	3375	9								
*01	59145 X	59145	-0-	-0-	-0-	1283	1	27972	2	N	4980	4870	0	4	8	254	
						2505	4	21907	5								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	95608 X	95608	-0-	-0-	-0-	7136 1	73745 2	N	11582	11629	0	8	8	371
						1987 4	12740 9							
09	86693 X	86693	-0-	-0-	-0-	6839 1	67768 2	N	10808	10886	0			293
						197 4	11889 9							
10	87922 X	87922	-0-	-0-	-0-	6531 1	69485 2	N	10629	10588	0	30	8	304
						214 4	11692 9							
11	82831 X	82831	-0-	-0-	-0-	7461 1	62295 2	N	9805	9743	0			366
						2289 4	10786 9							
*12	82642 X	82642	-0-	-0-	-0-	2417 1	69784 2	N	9405	9382	0			389
						95 4	10346 9							
01	73718 X	68474	-0-	-5244	-0-	3573 1	56195 2	N	7529	7280	0	5	8	633
						424 4	8282 9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
08	48360 X	40345	-0-	-8015	-0-	917 1	9527 2	N	5220	5164	0	7	8	423
						24159 4	5742 9							
09	42300 X	19580	-0-	-22720	-0-	4 1	42 2	N	2465	2603	0			285
						16822 4	2712 9							
10	79985 X	79985	-0-	-0-	-0-	2985 1	30042 2	N	13294	13020	0	39	8	520
						32335 4	14623 9							
11	59798 X	59798	-0-	-0-	-0-	4230 1	34206 2	N	9992	9586	0			926
						10371 4	10991 9							
12	47399 X	44304	-0-	-3095	-0-	52 1	13752 2	N	6297	6759	0			464
						10441 4	13132 5							
01	65720 X	43222	-0-	-22498	-0-	24444 4	13280 5	N	4998	4862	0	6	8	594
						5498 9								
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
08	43425 X	43425	-0-	-0-	-0-	1629 1	17025 2	N	5389	5393	0	7	8	129
						18843 4	5928 9							
09	44130 X	41337	-0-	-2793	-0-	1155 1	11227 2	N	4998	4938	0			189
						23457 4	5498 9							
10	45601 X	39209	-0-	-6392	-0-	2007 1	20834 2	N	4966	4944	0	22	8	189
						10905 4	5463 9							
11	44130 X	37532	-0-	-6598	-0-	1438 1	11770 2	N	4398	4364	0			223
						19486 4	4838 9							
12	43431 X	37242	-0-	-6189	-0-	5 1	1466 2	N	5155	5249	0			129
						18215 4	11885 5							
*01	46800 X	46800	-0-	-0-	-0-	848 1	14679 2	N	4791	4559	0	5	8	356
						18346 4	7657 5							
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
08	44361 X	39296	-0-	-5065	-0-	1141 1	11753 2	N	4183	4144	0	6	8	96
						21801 4	4601 9							
09	47967 X	47967	-0-	-0-	-0-	838 1	7871 2	N	12167	12090	0			173
						25874 4	13384 9							
10	46469 X	39991	-0-	-6478	-0-	1705 1	17050 2	N	4274	4233	0	19	8	195
						16535 4	4701 9							
11	44970 X	24231	-0-	-20739	-0-	1023 1	8242 2	N	2224	2188	0			231
						12520 4	2446 9							
12	49569 X	27194	-0-	-22375	-0-	235 1	2344 2	N	3826	3901	0			156
						20406 4	4209 9							
01	49569 X	16765	-0-	-32804	-0-	324 1	770 2	N	3237	3041	0	3	8	349
						12110 4	3561 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605														
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
08	55645 X	54679	-0-	-966	-0-	4404	1	42602	2	N	4160	4181	0	56
						3097	4	4576	9					
09	59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	5129	1	48273	2	N	5132	5071	0	117
						270	4	5645	9					
10	60636 X	50902	-0-	-9734	-0-	4178	1	41978	2	N	4185	4171	0	117
						142	4	4604	9				14	
11	58680 X	47217	-0-	-11463	-0-	4722	1	38224	2	N	3785	3771	0	131
						107	4	4164	9					
12	61287 X	47659	-0-	-13628	-0-	1461	1	41972	2	N	3748	3569	0	310
						103	4	4123	9					
01	61287 X	47347	-0-	-13940	-0-	2577	1	40528	2	N	3528	3510	0	325
						361	4	3881	9				3	
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998														
08	53953 X	53953	-0-	-0-	-0-	4763	1	43561	2	N	3658	3718	0	453
						1605	4	4024	9				6	
09	52080 X	52080	-0-	-0-	-0-	4894	1	42973	2	N	3223	3248	0	428
						668	4	3545	9					
10	53537 X	53483	-0-	-54	-0-	5896	1	41703	2	N	4830	4643	0	597
						571	4	5313	9				18	
11	58925 X	58925	-0-	-0-	-0-	9603	1	45235	2	N	3430	3405	0	622
						314	4	3773	9					
*12	62324 X	62324	-0-	-0-	-0-	1691	1	48616	2	N	3065	3303	0	384
						596	4	8049	5					
*01	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	2000	1	47886	2	N	2995	2653	0	723
						233	4	7671	5				3	
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994														
08	51119 X	50523	-0-	-596	-0-	4722	1	41722	2	N	3433	3447	0	588
						303	4	3776	9				5	
09	47489 X	47489	-0-	-0-	-0-	4440	1	39455	2	N	3184	3175	0	597
						92	4	3502	9					
10	51119 X	46965	-0-	-4154	-0-	5293	1	37452	2	N	3145	3129	0	597
						760	4	3460	9				16	
11	48900 X	42103	-0-	-6797	-0-	6744	1	31840	2	N	2770	2600	0	767
						472	4	3047	9					
12	50530 X	46169	-0-	-4361	-0-	1175	1	33793	2	N	2809	2916	0	660
						62	4	8049	5					
01	50530 X	44806	-0-	-5724	-0-	1467	1	32499	2	N	2688	2529	0	816
						212	4	7671	5				3	
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
08	105461 X	105461	-0-	-0-	-0-	7668	1	81071	2	N	12203	12122	0	382
						3299	4	13423	9				14	
09	91230 X	83283	-0-	-7947	-0-	6641	1	65087	2	N	9727	9692	0	417
						855	4	10700	9					
10	94271 X	84154	-0-	-10117	-0-	6287	1	66304	2	N	9740	9691	0	417
						849	4	10714	9				49	
11	91230 X	80211	-0-	-11019	-0-	7291	1	60890	2	N	8967	8873	0	511
						2166	4	9864	9					
12	94271 X	86071	-0-	-8200	-0-	2522	1	72826	2	N	9378	9379	0	510
						407	4	10316	9					
01	94271 X	71561	-0-	-22710	-0-	3632	1	51764	2	N	7517	7298	0	724
						971	4	6925	5				5	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
08	83941 X	83941	-0-	-0-	-0-	6221	1	64920	2	N	10307	10305	0	10 8
09	80958 X	80958	-0-	-0-	-0-	1462	4	11338	9	N	9931	9926	0	26
10	80354 X	80354	-0-	-0-	-0-	6519	1	63246	2	N	9724	9690	0	34 8
11	77614 X	77614	-0-	-0-	-0-	269	4	10924	9	N	9086	9047	0	65
12	76880 X	71967	-0-	-4913	-0-	6072	1	63117	2	N	8813	8852	0	26
01	76880 X	67434	-0-	-9446	-0-	469	4	10696	9	N	7399	7196	0	5 8
						7097	1	58611	2	N				224
						1911	4	9995	9					
						2080	1	59947	2	N				
						246	4	9694	9					
						3525	1	55446	2	N				
						324	4	8139	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
08	68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	4607	1	48193	2	N	9284	9164	0	7 8
09	58383 X	58383	-0-	-0-	-0-	5203	4	10212	9	N	6317	6402	0	413
10	59860 X	59860	-0-	-0-	-0-	3457	1	32247	2	N	6147	6104	0	43 8
11	57397 X	57397	-0-	-0-	-0-	15730	4	6949	9	N	5559	5324	0	648
12	56916 X	40478	-0-	-16438	-0-	1680	1	16643	2	N	5489	5740	0	397
01	56916 X	32628	-0-	-24288	-0-	34775	4	6762	9	N	5634	5620	0	5 8
						3097	1	24786	2	N				406
						23399	4	6115	9					
						40	1	10553	2	N				
						23847	4	6038	9					
						26431	4	6197	9	N				
DOUBLE C SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
08	42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	2413	1	25096	2	N	5264	5377	0	8 8
09	45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	9566	4	5790	9	N	5169	5059	0	170
10	74648 X	45501	-0-	-29147	-0-	2679	1	25696	2	N	6025	5998	0	280
11	72240 X	45282	-0-	-26958	-0-	11708	4	5686	9	N	4623	4353	0	27 8
12	74648 X	39685	-0-	-34963	-0-	3127	1	32010	2	N	4778	5039	0	280
*01	48310 X	48310	-0-	-0-	-0-	3736	4	6628	9	N	4635	4420	0	5 8
						3833	1	31288	2	N				499
						5076	4	5085	9					
						76	1	20585	2	N				
						5867	4	7901	5					
						517	1	24907	2	N				
						1552	4	16235	5					
DOUBLE C SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE												//CONT.// //CONT.// WELL #:				31913 800 130061	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
																1WS	RRCID ->	281231	COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL	DEPTH	4545	PERF. 2098	-	2272		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WILLIAM FEE 32																												
						WELL #:	2H	RRCID ->	284898	COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL	DEPTH	9282	PERF. 9675	-	14076											
08		590632 X	106339	-0-	-484293	-0-	7388	1	71251	2	N	15791	15772	0	11	8	248											
							10330	4	17370	9																		
09		147360 X	95837	-0-	-51523	-0-	5687	1	55040	2	N	14623	14568	0			303											
							19025	4	16085	9																		
10		152272 X	92399	-0-	-59873	-0-	4636	1	50628	2	N	14132	14104	0	25	8	306											
							21590	4	15545	9																		
11		147360 X	81456	-0-	-65904	-0-	6060	1	51508	2	N	12967	12960	0			313											
							9624	4	14264	9																		
12		152272 X	78596	-0-	-73676	-0-	235	1	63516	2	N	12587	12622	0			278											
							999	4	13846	9																		
01		106330 X	49580	-0-	-56750	-0-	251	1	35567	2	N	10283	10063	0	5	8	493											
							2451	4	11311	9																		
MOTHER FEE 28																												
						WELL #:	2H	RRCID ->	284899	COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL	DEPTH	9296	PERF. 9504	-	13891											
08		543689 X	98805	-0-	-444884	-0-	6508	1	62686	2	N	18835	18780	0	14	8	55											
							8892	4	20719	9																		
09		133620 X	89061	-0-	-44559	-0-	5193	1	50058	2	N	16928	16969	0			14											
							15189	4	18621	9																		
10		138074 X	85056	-0-	-53018	-0-	4569	1	49804	2	N	16345	16310	0	35	8	14											
							12703	4	17980	9																		
11		133620 X	74869	-0-	-58751	-0-	4985	1	42234	2	N	14907	14889	0			32											
							11252	4	16398	9																		
12		138074 X	70257	-0-	-67817	-0-	148	1	40110	2	N	14311	14290	0			53											
							1125	4	13132	5																		
01		98797 X	60447	-0-	-38350	-0-	1705	1	30671	2	N	11864	11526	0	6	8	385											
							686	4	14335	5																		
STATE MIKE 3																												
						WELL #:	2H	RRCID ->	284900	COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL	DEPTH	9095	PERF. 9450	-	13891											
08		651035 X	95276	-0-	-555759	-0-	3451	1	77541	2	N	9132	9193	0	10	8	163											
							4239	4	10045	9																		
09		157800 X	88287	-0-	-69513	-0-	2675	1	75827	2	N	8366	8355	0			174											
							582	4	9203	9																		
10		163060 X	87073	-0-	-75987	-0-	3012	1	73171	2	N	7991	7914	0	30	8	221											
							2100	4	8790	9																		
11		157800 X	81203	-0-	-76597	-0-	2456	1	70195	2	N	6917	6845	0			293											
							943	4	7609	9																		
12		163060 X	78959	-0-	-84101	-0-	2305	1	66264	2	N	6385	6556	0			122											
							3366	4	7024	9																		
01		95263 X	69366	-0-	-25897	-0-	2104	1	60717	2	N	5487	5321	0	5	8	283											
							509	4	6036	9																		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	450716 X	67838	-0-	-382878	-0-	3547 1	34273 2	N	10279	10168	0	12	8	160
						18711 4	11307 9							
09	149520 X	89126	-0-	-60394	-0-	3957 1	40978 2	N	17549	17508	0			201
						24887 4	19304 9							
10	154504 X	99169	-0-	-55335	-0-	5530 1	61995 2	N	19798	19755	0	43	8	201
						9866 4	21778 9							
11	149520 X	87077	-0-	-62443	-0-	6054 1	52200 2	N	17700	17710	0			191
						9353 4	19470 9							
12	154504 X	85719	-0-	-68785	-0-	241 1	65716 2	N	16668	16601	0			258
						1427 4	18335 9							
01	99169 X	79576	-0-	-19593	-0-	428 1	60518 2	N	15428	15040	0	5	8	641
						1659 4	16971 9							
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
08	515925 X	93694	-0-	-422231	-0-	6609 1	65376 2	N	14877	14730	0	12	8	527
						5344 4	16365 9							
09	147750 X	69284	-0-	-78466	-0-	3587 1	60671 2	N	2588	2657	0			458
						2179 4	2847 9							
10	152675 X	71135	-0-	-81540	-0-	2227 1	52079 2	N	11261	11227	0	34	8	458
						4442 4	12387 9							
11	147750 X	66262	-0-	-81488	-0-	3512 1	45741 2	N	10522	10606	0			374
						5435 4	11574 9							
12	152675 X	80327	-0-	-72348	-0-	211 1	65663 2	N	10880	10821	0			433
						2485 4	11968 9							
01	93682 X	74199	-0-	-19483	-0-	402 1	56868 2	N	11223	11005	0	8	8	643
						4584 4	12345 9							
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
08	0	93993	-0-	93993	1236453	6921 1	70491 2	N	13098	13026	0	11	8	1113
						2173 4	14408 9							
09	1325515 X	89062	-0-	-1236453	-0-	6884 1	67556 2	N	12253	12248	0			1118
						1144 4	13478 9							
10	150939 X	90408	-0-	-60531	-0-	6603 1	69484 2	N	12250	12212	0	38	8	1118
						846 4	13475 9							
11	146070 X	85858	-0-	-60212	-0-	7786 1	64680 2	N	11435	11379	0			1174
						813 4	12579 9							
12	150939 X	84852	-0-	-66087	-0-	2403 1	69322 2	N	11004	11018	0			1160
						1023 4	12104 9							
01	119350 X	69825	-0-	-49525	-0-	3540 1	55676 2	N	8601	8260	0	7	8	1494
						1148 4	9461 9							
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
08	0	84080	-0-	84080	1094155	5771 1	58669 2	N	15638	15412	0	16	8	434
						2438 4	17202 9							
09	1171438 X	77283	-0-	-1094155	-0-	4363 1	55164 2	N	14431	14666	0			199
						1882 4	15874 9							
10	196788 X	75376	-0-	-121412	-0-	3581 1	53138 2	N	14369	14082	0	41	8	445
						2851 4	15806 9							
11	190440 X	62914	-0-	-127526	-0-	3352 1	34732 2	N	11728	12071	0			102
						11929 4	12901 9							
12	196788 X	44104	-0-	-152684	-0-	119 1	26362 2	N	8662	7962	0			802
						7421 4	674 5							
01	163091 X	89627	-0-	-73464	-0-	984 1	42775 2	N	14890	14790	0	10	8	892
						27793 4	1696 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0		83495 -0-	83495	1311682	5608 1	60047 2	2	N	13848	13852 0	10 8		99
						2607 4	15233 9							
09	1389441 X		77759 -0-	-1311682	-0-	5735 1	56676 2	2	N	12595	12620 0			74
						1493 4	13855 9							
10	170531 X		76984 -0-	-93547	-0-	5290 1	56032 2	2	N	12104	12064 0	35 8		79
						2348 4	13314 9							
11	165030 X		71552 -0-	-93478	-0-	5601 1	46611 2	2	N	11057	11104 0			32
						7177 4	12163 9							
12	170531 X		73174 -0-	-97357	-0-	222 1	59844 2	2	N	10613	10465 0			180
						1434 4	11674 9							
01	170531 X		62540 -0-	-107991	-0-	359 1	50782 2	2	N	9288	9044 0	5 8		419
						1182 4	10217 9							
DOUBLE C SWD														
WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
08	0		55825 -0-	55825	1180242	4310 1	43488 2	2	N	5736	5822 0	8 8		273
						1717 4	6310 9							
09	0		50812 -0-	50812	1231054	4294 1	40816 2	2	N	4763	4785 0			251
						463 4	5239 9							
10	0		50535 -0-	50535	1281589	3880 1	39449 2	2	N	4779	4752 0	27 8		251
						1949 4	5257 9							
11	1328631 X		47042 -0-	-1281589	-0-	4366 1	35654 2	2	N	4325	4112 0			464
						2264 4	4758 9							
12	117707 X		47014 -0-	-70693	-0-	1398 1	40205 2	2	N	4358	4699 0			123
						617 4	4794 9							
01	117707 X		47330 -0-	-70377	-0-	2544 1	40003 2	2	N	4051	3809 0	5 8		360
						327 4	4456 9							
DOUBLE C SWD														
WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2720 - 4890														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARRIZO (PERMIAN) LLC														
AVENGER STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363														
08	30752 X		23526 -0-	-7226	-0-	1451 1	13050 3	3	N	1702	1782 1	33 8		413
						7153 4	1872 9							
09	29760 X		21800 -0-	-7960	-0-	1198 1	4707 3	3	N	1248	715 1			946
						14522 4	1373 9							
10	30752 X		9578 -0-	-21174	-0-	709 1	8635 4	4	N	213	526 1	130 8		503
						234 9								
11	29760 X		13963 -0-	-15797	-0-	1211 1	5038 2	2	N	1257	1387 1	184 8		189
						6331 4	1383 9							
12	23529 X		9149 -0-	-14380	-0-	744 1	3824 2	2	N	654	527 1	56 8		260
						3862 4	719 9							
01	23529 X		266 -0-	-23263	-0-	38 1	222 2	2	N	-0-				260
						6 4								

[illegible]

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC MARAUDER STATE UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 135317 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	48731	X	48731	-0-	-0-	-0-			3404	1	37415	3	N	2916	2838	1	39	8	758
09	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-			4704	4	3208	9							
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-			2424	1	30292	3	N	2262	715	1			2305
11	7860	X	1715	-0-	-6145	-0-			3690	4	2488	9							
12	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-			406	1	1309	4	N	-0-	1774	1			531
									2712	1	9578	2	N	-0-	178	1			353
									11650	4	662	9			341	1			614
*01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-			3099	1	3171	2	N	1043	1063	1			594
									1614	4	1147	9							
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC STEVE STATE			146364 WELL #:		1	RRCID ->	271650	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	9180	-	9346			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUMMER STATE NEVILL 16-21			WELL #:		5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8632	-	15136			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			377639				N	-0-					281
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			377639				N	-0-					281
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			377639				N	-0-					281
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			377639				N	-0-					281
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			377639				N	-0-					281
*01	388374	X	10735	-0-	-377639	-0-			10701	4	34	9	N	31					312
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14			WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL	DEPTH	7425	PERF.	11414	-	15614			
08	132556	X	-0-	-0-	-132556	-0-							N	-0-					525
09	128280	X	-0-	-0-	-128280	-0-							N	-0-					525
10	132556	X	-0-	-0-	-132556	-0-							N	-0-					525
11	128280	X	-0-	-0-	-128280	-0-							N	-0-					525
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					525
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					525
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27			WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8606	-	15306			
08	94554	X	-0-	-0-	-94554	-0-							N	-0-					111
09	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-							N	-0-					111
10	172422	X	-0-	-0-	-172422	-0-							N	-0-					111
11	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-							N	-0-					111
12	172422	X	186	-0-	-172236	-0-			186	4			N	-0-					111
*01	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-			6300	3	17224	4	N	641					752
									705	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364																
PLUMMER STATE 20-29																
WELL #: 2HA RRCID -> 285458																
COMPL. DATE 03/08/2017																
TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	141484 X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-					18
09	136920 X	-0-	-0-	-136920	-0-					N	-0-					18
10	141484 X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-					18
11	136920 X	-0-	-0-	-136920	-0-					N	-0-					18
12	141484 X	36241	-0-	-105243	-0-	34947	4	1294	9	N	1176	771	1			423
01	141484 X	47954	-0-	-93530	-0-	13551	3	33493	4	N	827	770	1			480
						910	9									
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 148113 812H RRCID -> 278900																
COMPL. DATE 07/12/2015																
TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465																
*05	16027 X	12265	-0-	-3762 B	-0-	10140	2	2125	9	N	1932	1490	1			1224
*06	15450 X	11520	-0-	-3930 B	-0-	9625	2	1895	9	N	1723	2364	1			583
*07	12400 X	11645	-0-	-755	-0-	9625	1	2020	9	N	1836	1862	1			557
*08	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	10291	2	2014	9	N	1831	1491	1			897
*09	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	11124	2	2137	9	N	1943	2291	1			549
*10	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	11117	2	2048	9	N	1862	1889	1			522
*11	11910 X	10794	-0-	-1116	-0-	9169	2	1625	9	N	1477	1512	1			487
*12	12307 X	3266	-0-	-9041	-0-	2786	2	480	9	N	436	571	1			352
*01	13702 X	2	-0-	-13700	-0-	2	3			N	-0-					352
HH SW 3																
WELL #: 6HD RRCID -> 281560																
COMPL. DATE 09/08/2016																
TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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																
*05	82584 X	43089	-0-	-39495 B	-0-	1526	1	39104	2	Y	2220	2211	0			14
						17	4	2442	9							
06	61170 X	34754	-0-	-26416 B	-0-	1168	1	31445	2	Y	1934	1934	0			14
						14	4	2127	9							
07	41992 X	41992	-0-	-0-	-0-	1046	1	38714	2	Y	2018	2019	0			13
						12	4	2220	9							
08	46748 X	33856	-0-	-12892	-0-	1168	1	31445	2	Y	1117	1123	0			7
						14	4	1229	9							
09	34770 X	24611	-0-	-10159	-0-	451	1	22959	2	Y	1086	1088	0			5
						6	4	1195	9							
10	46469 X	34420	-0-	-12049	-0-	514	1	31509	2	Y	2165	2157	0			13
						15	4	2382	9							
11	101624 X	101624	-0-	-0-	-0-	1374	1	78749	2	Y	19546	19490	0			69
						21501	9									
*12	149453 X	149453	-0-	-0-	-0-	2054	1	112657	2	Y	31543	31528	0			84
						45	4	34697	9							
*01	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	1854	1	100541	2	Y	25337	25322	0			99
						27871	9									
HH SW 3																
WELL #: 8HD RRCID -> 281610																
COMPL. DATE 08/30/2016																
TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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											
HH SW 3				WELL #:	5HC	RRCID	-> 281639	COMPL.	DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461		
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
*05	66960	X	37363	-0-	-29597 B	-0-	1281 14 4	1 32784 2	14 3284 9	2 32784 2	Y	2985	2980	0		18
06	49020	X	36083	-0-	-12937 B	-0-	1193 14 4	1 32166 2	14 2710 9	2 32166 2	Y	2464	2465	0		17
07	91242	X	91242	-0-	-0-	-0-	2284 28 4	1 84619 2	4 4311 9	2 84619 2	Y	3919	3912	0		24
08	38502	X	30581	-0-	-7921	-0-	2639 1443 9	1 26499 2	1 26499 2	2 26499 2	Y	1312	1328	0		8
09	36000	X	22067	-0-	-13933	-0-	387 6 4	1 19769 2	1 1905 9	2 19769 2	Y	1732	1732	0		8
10	38502	X	32230	-0-	-6272	-0-	454 13 4	1 27830 2	1 3933 9	2 27830 2	Y	3575	3562	0		21
11	122006	X	122006	-0-	-0-	-0-	1606 28435 9	1 91965 2	1 91965 2	2 91965 2	Y	25850	25780	0		91
*12	135782	X	135782	-0-	-0-	-0-	1828 40 4	1 100404 2	4 33510 9	2 100404 2	Y	30464	30474	0		81
*01	118639	X	118639	-0-	-0-	-0-	1641 27960 9	1 89038 2	1 89038 2	2 89038 2	Y	25418	25400	0		99
HH SW 5					WELL #:	26HA	RRCID	-> 282232	COMPL.	DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848	
*05	224409	X	155767	-0-	-68642 B	-0-	5375 61 4	1 137603 2	4 12728 9	2 137603 2	Y	11571	11564	0		71
06	201120	X	129022	-0-	-72098 B	-0-	4310 50 4	1 116072 2	4 8590 9	2 116072 2	Y	7809	7825	0		55
07	159991	X	124035	-0-	-35956	-0-	2963 36 4	1 109842 2	4 11194 9	2 109842 2	Y	10176	10168	0		63
08	159991	X	102385	-0-	-57606	-0-	1421 7788 9	1 93176 2	1 93176 2	2 93176 2	Y	7080	7100	0		43
09	129030	X	118686	-0-	-10344	-0-	1839 32 4	1 111807 2	4 5008 9	2 111807 2	Y	4553	4575	0		21
10	159991	X	103967	-0-	-56024	-0-	1616 47 4	1 99275 2	4 3029 9	2 99275 2	Y	2754	2759	0		16
11	129030	X	108939	-0-	-20091	-0-	1816 3128 9	1 103995 2	1 103995 2	2 103995 2	Y	2844	2850	0		10
*12	124031	X	83987	-0-	-40044	-0-	1446 32 4	1 79361 2	4 3148 9	2 79361 2	Y	2862	2864	0		8
01	92225	X	72849	-0-	-19376	-0-	1246 4046 9	1 67557 2	1 67557 2	2 67557 2	Y	3678	3672	0		14
HH SW 5					WELL #:	27HC	RRCID	-> 282233	COMPL.	DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	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																
HH SW 5			WELL #:			23HA			RRCID -> 282247			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	181443	X	77293	-0-	-104150 B	-0-		2586	1	66173	2	Y	7733		7726	0					47	
								28	4	8506	9											
06	175590	X	125392	-0-	-50198 B	-0-		4155	1	111958	2	Y	8392		8380	0					59	
								48	4	9231	9											
07	131075	X	131075	-0-	-0-	-0-		3074	1	113917	2	Y	12770		12750	0					79	
								37	4	14047	9											
08	117428	X	110423	-0-	-7005	-0-		1495	1	98180	2	Y	9771		9790	0					60	
								10748	9													
09	113640	X	89106	-0-	-24534	-0-		1337	1	81195	2	Y	5955		5987	0					28	
								23	4	6551	9											
10	117428	X	111734	-0-	-5694	-0-		1750	1	107346	2	Y	2353		2367	0					14	
								50	4	2588	9											
11	113640	X	80573	-0-	-33067	-0-		1313	1	75407	2	Y	3503		3505	0					12	
								3853	9													
*12	117428	X	88638	-0-	-28790	-0-		1504	1	82594	2	Y	4097		4098	0					11	
								33	4	4507	9											
01	111724	X	111420	-0-	-304	-0-		1972	1	106890	2	Y	2325		2327	0					9	
								2558	9													

HH SW 5			WELL #:			24HC			RRCID -> 282250			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10120 - 14442							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

HH SW 5			WELL #:			25HD			RRCID -> 282251			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 10161 - 14883							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	

HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0016WA			RRCID -> 282362			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557							
08	434247	X	434247	-0-	-0-	-0-		8607	1	368851	2	N	50410		50357	0					290	
								1338	4	55451	9											
09	519889	X	519889	-0-	-0-	-0-		10217	1	445253	2	N	56720		56769	0					241	
								2027	4	62392	9											
10	421989	X	421989	-0-	-0-	-0-		8249	1	359580	2	N	47440		47580	0					101	
								1976	4	52184	9											
11	420240	X	379653	-0-	-40587	-0-		6406	1	326649	2	N	41609		41610	0					100	
								828	4	45770	9											
12	537230	X	340241	-0-	-196989	-0-		5720	1	294922	2	N	35102		35121	0					81	
								987	4	38612	9											
01	537230	X	364068	-0-	-173162	-0-		8121	1	320883	2	N	31253		31193	0					141	
								686	4	34378	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 #:			1213H			RRCID -> 282459			COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
*05	62527 X	36862	-0-	-25665 B	-0-	36526	2	336	9	N	305					1378	
*06	60510 X	39292	-0-	-21218 B	-0-	34987	2	4305	9	N	3914	4331	1			961	
*07	55335 X	44474	-0-	-10861	-0-	40	1	39701	2	N	4290	4469	1			782	
						14	4	4719	9								
*08	54994 X	40833	-0-	-14161	-0-	121	1	36313	2	N	3764	3980	1			566	
						259	4	4140	9								
*09	48510 X	35837	-0-	-12673	-0-	87	1	31967	2	N	3429	3245	1			750	
						11	4	3772	9								
*10	44485 X	40785	-0-	-3700	-0-	65	1	36473	2	N	3830	3802	1			778	
						34	4	4213	9								
*11	43050 X	31678	-0-	-11372	-0-	106	1	28264	2	N	2992	3405	1			365	
						17	4	3291	9								
*12	44485 X	36951	-0-	-7534	-0-	161	1	33037	2	N	3406	2853	1			918	
						6	4	3747	9								
*01	40827 X	37606	-0-	-3221	-0-	80	1	33608	3	N	3558	3766	1			710	
						4	4	3914	9								

HH SW 3				WELL #:	24HC	RRCID -> 282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	-	14868			
*05	175863 X	138689	-0-	-37174 B	-0-	4889	1	125115	2	Y	7846	7856	0			48	
						54	4	8631	9								
06	187020 X	118617	-0-	-68403 B	-0-	3932	1	105859	2	Y	7983	7975	0			56	
						45	4	8781	9								
07	137392 X	119036	-0-	-18356	-0-	2922	1	108355	2	Y	7022	7035	0			43	
						35	4	7724	9								
08	137392 X	75650	-0-	-61742	-0-	1064	1	69854	2	Y	4302	4319	0			26	
						4732	9										
09	132960 X	70315	-0-	-62645	-0-	1137	1	66885	2	Y	2068	2084	0			10	
						18	4	2275	9								
10	137392 X	55028	-0-	-82364	-0-	841	1	51675	2	Y	2261	2257	0			14	
						25	4	2487	9								
11	118620 X	44780	-0-	-73840	-0-	725	1	41472	2	Y	2348	2354	0			8	
						2583	9										
*12	119040 X	82064	-0-	-36976	-0-	1243	1	68292	2	Y	11365	11343	0			30	
						27	4	12502	9								
*01	122472 X	122472	-0-	-0-	-0-	1911	1	103767	2	Y	15267	15237	0			60	
						16794	9										

HH SW 3				WELL #:	25HD	RRCID -> 282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	-	14918			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658														
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
*05	194990 X	150259	-0-	-44731 B	-0-	5294	1	135538	2	Y	8516	8518	0	52
						59	4	9368	9					
06	185430 X	118275	-0-	-67155 B	-0-	3923	1	105680	2	Y	7842	7839	0	55
						46	4	8626	9					
07	153667 X	93240	-0-	-60427	-0-	2320	1	85961	2	Y	4483	4510	0	28
						28	4	4931	9					
08	153667 X	54467	-0-	-99200	-0-	782	1	51200	2	Y	2259	2273	0	14
						2485	9							
09	118290 X	65849	-0-	-52441	-0-	1038	1	61208	2	Y	3260	3259	0	15
						17	4	3586	9					
10	153667 X	124743	-0-	-28924	-0-	1882	1	115417	2	Y	6717	6692	0	40
						55	4	7389	9					
11	118715 X	118715	-0-	-0-	-0-	1899	1	108881	2	Y	7214	7229	0	25
						7935	9							
*12	121386 X	121386	-0-	-0-	-0-	2039	1	111896	2	Y	6733	6740	0	18
						45	4	7406	9					
*01	136315 X	136315	-0-	-0-	-0-	2240	1	121490	2	Y	11441	11414	0	45
						12585	9							
HH SW 3														
WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378														
08	439394 X	307562	-0-	-131832	-0-	6070	1	260243	2	N	36641	36595	0	210
						944	4	40305	9					
09	425220 X	418220	-0-	-7000	-0-	8055	1	350926	2	N	52401	52388	0	223
						1598	4	57641	9					
10	467220 X	467220	-0-	-0-	-0-	9120	1	397598	2	N	53016	53126	0	113
						2184	4	58318	9					
11	520855 X	520855	-0-	-0-	-0-	8928	1	455560	2	N	50193	50185	0	121
						1155	4	55212	9					
12	449805 X	449805	-0-	-0-	-0-	7750	1	399619	2	N	37363	37398	0	86
						1337	4	41099	9					
01	467232 X	461469	-0-	-5763	-0-	10401	1	410906	2	N	35711	35636	0	161
						880	4	39282	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0012WD		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282679		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2017				CNTY: CULBERSON 9519 PERF.10713 - 20454							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY SCARLETT 42/43						WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL		DEPTH	9054	PERF.	9068	-	19477
08	117130	X	117130	-0-	-0-	-0-	96342	2	20788	9	N	18898	18713	0					876
09	101562	X	101562	-0-	-0-	-0-	1470	1	81254	2	N	17125	17237	0					764
							18838	9											
10	111007	X	111007	-0-	-0-	-0-	1520	1	89476	2	N	18192	18466	0					490
							20011	9											
*11	80520	X	44419	-0-	-36101	-0-	588	1	35831	2	N	7273	7515	0					248
							8000	9											
*12	83204	X	71790	-0-	-11414	-0-	31	1	58509	2	N	12045	11672	0					621
							13250	9											
*01	105144	X	105144	-0-	-0-	-0-	1520	1	84702	2	N	17202	17325	0					498
							18922	9											
HAY GIA 16/21						WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL		DEPTH	9409	PERF.	9794	-	19760
08	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	2506	1	79257	2	Y	23876	23860	0					66
							26264	9											
09	117977	X	117977	-0-	-0-	-0-	3176	1	87779	2	Y	24536	24577	0					25
							32	4	26990	9									
10	131282	X	131282	-0-	-0-	-0-	4172	1	100526	2	Y	24135	24118	0					42
							35	4	26549	9									
11	112414	X	112414	-0-	-0-	-0-	3082	1	86506	2	Y	20720	20732	0					30
							34	4	22792	9									
12	109287	X	109287	-0-	-0-	-0-	2860	1	83946	2	Y	20409	20405	0					34
							31	4	22450	9									
*01	107300	X	107300	-0-	-0-	-0-	2855	1	83177	2	Y	19304	19289	0					49
							34	4	21234	9									
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL		DEPTH	8499	PERF.	8711	-	13440
*05	95232	X	75548	-0-	-19684	B	-0-	69602	2	5946	9	N	5405	5896	1				757
*06	84000	X	58417	-0-	-25583	B	-0-	58338	2	79	9	N	72						829
*07	86800	X	63924	-0-	-22876		-0-	58338	2	5586	9	N	5078	5249	1				658
*08	75516	X	63603	-0-	-11913		-0-	80	1	58319	2	N	4549	4311	1				896
								200	4	5004	9								
*09	66663	X	66663	-0-	-0-	-0-	-0-	60011	2	1611	4	N	4583	4173	1				1306
								5041	9										
*10	75547	X	57830	-0-	-17717	-0-	-0-	50	1	52755	2	N	3888	4437	1				757
								748	4	4277	9								
*11	71640	X	61119	-0-	-10521	-0-	-0-	60	1	56152	2	N	4029	4053	1				733
								475	4	4432	9								
*12	74028	X	65340	-0-	-8688	-0-	-0-	60856	2	95	4	N	3990	3651	1				1072
								4389	9										
*01	68882	X	59293	-0-	-9589	-0-	-0-	55291	3	16	4	N	3624	4212	1				484
								3986	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3029H	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID -> 282876	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL	DEPTH	8814	PERF.	9023	-	13835				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	192603	X	158282	-0-	-34321	B	-0-	158032 33	2 9	217	4	Y	30					1226
*06	186390	X	144069	-0-	-42321	B	-0-	137722 5347	2 9	1000	4	Y	4861	5045	1			1042
*07	193006	X	159661	-0-	-33345		-0-	153400	2	6261	9	Y	5692	6147	1			587
*08	193006	X	148765	-0-	-44241		-0-	142961	2	5804	9	Y	5276	4520	1			1343
*09	177120	X	145727	-0-	-31393		-0-	140107 5497	2 9	123	4	Y	4997	5317	1			1023
*10	165199	X	143981	-0-	-21218		-0-	138292 5468	2 9	221	4	Y	4971	5169	1			825
*11	154500	X	136178	-0-	-18322		-0-	131177 4991	2 9	10	4	Y	4537	4487	1			875
*12	159650	X	141486	-0-	-18164		-0-	136506 4810	2 9	170	4	Y	4373	4543	1			705
*01	150598	X	138888	-0-	-11710		-0-	40 5	1 4	134327 4516	3 9	Y	4105	4150	1			660
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0014WC				RRCID -> 282899	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL	DEPTH	9996	PERF.10372	-	20145
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3028H				RRCID -> 283166	COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL	DEPTH	8067	PERF. 8269	-	13160
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	123504	X	107154	-0-	-16350		-0-	2478 26289	1 9	78387	2	Y	23899	23885	0			67
09	119520	X	99787	-0-	-19733		-0-	2654 27	1 4	73368 23738	2 9	Y	21580	21625	0			22
10	123504	X	104853	-0-	-18651		-0-	3252 28	1 4	78395 23178	2 9	Y	21071	21057	0			36
11	114600	X	88478	-0-	-26122		-0-	2377 26	1 4	66687 19388	2 9	Y	17625	17636	0			25
12	116126	X	90182	-0-	-25944		-0-	2349 26	1 4	68939 18868	2 9	Y	17153	17149	0			29
*01	88286	X	88286	-0-	-0-		-0-	2325 28	1 4	67781 18152	2 9	Y	16502	16489	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.					//CONT.//	148113											
HAY GIA 16/21					WELL #:		0012WA	RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	9974 - 19756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08	122291 X	122291	-0-	-0-	-0-		2886	1	91288	2	Y	25561	25543	0			71
							28117	9									
09	116584 X	116584	-0-	-0-	-0-		3171	1	87701	2	Y	23345	23392	0			24
							32	4	25680	9							
10	125019 X	125019	-0-	-0-	-0-		3980	1	95902	2	Y	22821	22806	0			39
							34	4	25103	9							
11	113808 X	113808	-0-	-0-	-0-		3154	1	88517	2	Y	20094	20104	0			29
							34	4	22103	9							
12	113464 X	113464	-0-	-0-	-0-		3032	1	88976	2	Y	19475	19471	0			33
							33	4	21423	9							
*01	110430 X	110430	-0-	-0-	-0-		2988	1	87108	2	Y	18453	18439	0			47
							36	4	20298	9							

HH SW 3					WELL #:	18HC	RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	9782	PERF.	10023 - 14714		
*05	176556 X	176556	-0-	-0-	B	-0-	6221	1	159264	2	Y	10002	10017	0			61
							69	4	11002	9							
06	134607 X	134607	-0-	-0-	B	-0-	4528	1	121923	2	Y	7366	7375	0			52
							53	4	8103	9							
07	169304 X	169304	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	1	155803	2	Y	8406	8406	0			52
							51	4	9247	9							
08	77352 X	77352	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	72563	2	Y	3350	3381	0			21
							3685	9									
09	56050 X	56050	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	50742	2	Y	4031	4033	0			19
							14	4	4434	9							
10	91313 X	91313	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	1	83183	2	Y	6125	6107	0			37
							39	4	6738	9							
11	167597 X	167597	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	1	140911	2	Y	22027	21986	0			78
							24230	9									
*12	226915 X	226915	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	1	184403	2	Y	35526	35510	0			94
							73	4	39079	9							
*01	195889 X	195889	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	1	160916	2	Y	29097	29077	0			114
							32007	9									

HH SW 3					WELL #:	21HC	RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	10113 - 14771		
*05	199711 X	199711	-0-	-0-	B	-0-	7068	1	180964	2	Y	10545	10564	0			65
							79	4	11600	9							
06	185580 X	185580	-0-	-0-	B	-0-	6218	1	167540	2	Y	10682	10672	0			75
							72	4	11750	9							
07	174104 X	174104	-0-	-0-	-0-	-0-	4338	1	160866	2	Y	8044	8069	0			50
							52	4	8848	9							
08	80726 X	80726	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	1	76104	2	Y	3150	3181	0			19
							3465	9									
09	57144 X	57144	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	53995	2	Y	2015	2025	0			9
							15	4	2217	9							
10	85212 X	85212	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	1	79772	2	Y	3730	3717	0			22
							37	4	4103	9							
11	108578 X	108578	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	1	100731	2	Y	5535	5537	0			20
							6089	9									
*12	117385 X	117385	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	1	109507	2	Y	5309	5315	0			14
							44	4	5840	9							
*01	113679 X	113679	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	1	106508	2	Y	4735	4730	0			19
							5209	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625														
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
08	114175 X	114175	-0-	-0-	-0-	2634 1	83290 2	Y	25683	25667	0			72
09	108237 X	108237	-0-	-0-	-0-	28251 9								
10	114022 X	114022	-0-	-0-	-0-	2817 1	77919 2	Y	24975	25021	0			26
11	99095 X	99095	-0-	-0-	-0-	28 4	27473 9							
12	101890 X	101890	-0-	-0-	-0-	3578 1	86238 2	Y	21977	21965	0			38
*01	100853 X	100853	-0-	-0-	-0-	31 4	24175 9							
						2686 1	75329 2	Y	19137	19148	0			27
						29 4	21051 9							
						2671 1	78407 2	Y	18894	18889	0			32
						29 4	20783 9							
						2691 1	78417 2	Y	17920	17906	0			46
						33 4	19712 9							
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545														
08	128434 X	128434	-0-	-0-	-0-	2981 1	94308 2	Y	28314	28297	0			79
09	131071 X	131071	-0-	-0-	-0-	31145 9								
10	142120 X	142120	-0-	-0-	-0-	3525 1	97459 2	Y	27320	27371	0			28
11	130170 X	130170	-0-	-0-	-0-	35 4	30052 9							
12	133735 X	133735	-0-	-0-	-0-	4513 1	108771 2	Y	26180	26163	0			45
*01	109926 X	79497	-0-	-30429	-0-	38 4	28798 9							
						3578 1	100361 2	Y	23811	23822	0			34
						39 4	26192 9							
						3560 1	104513 2	Y	23294	23289	0			39
						39 4	25623 9							
						2150 1	62681 2	Y	13309	13314	0			34
						26 4	14640 9							
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602														
08	115692 X	115692	-0-	-0-	-0-	2736 1	86517 2	Y	24035	24022	0			67
09	119968 X	119968	-0-	-0-	-0-	26439 9								
10	126644 X	126644	-0-	-0-	-0-	3284 1	90776 2	Y	23523	23566	0			24
11	114489 X	114489	-0-	-0-	-0-	33 4	25875 9							
12	110134 X	110134	-0-	-0-	-0-	4059 1	97776 2	Y	22523	22508	0			39
*01	108546 X	108546	-0-	-0-	-0-	34 4	24775 9							
						3181 1	89205 2	Y	20062	20072	0			29
						35 4	22068 9							
						2939 1	86285 2	Y	18980	18977	0			32
						32 4	20878 9							
						2930 1	85385 2	Y	18360	18345	0			47
						35 4	20196 9							
HH SW 3														
WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HH SW 3														
WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE 08/05														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	168840	-0-	168840	508013	4320 1	136615 2	N	25368	25350	0			71
						27905 9								
*09	654982 X	146969	-0-	-508013	-0-	4234 1	117065 2	N	23298	23345	0			24
						42 4	25628 9							
*10	114613 X	114613	-0-	-0-	-0-	3461 1	83420 2	N	25184	25165	0			43
						30 4	27702 9							
*11	123325 X	123325	-0-	-0-	-0-	3286 1	92216 2	N	25261	25268	0			36
						36 4	27787 9							
*12	132903 X	132903	-0-	-0-	-0-	3371 1	98963 2	N	27756	27746	0			46
						37 4	30532 9							
*01	128326 X	128326	-0-	-0-	-0-	3292 1	95944 2	N	26409	26388	0			67
						40 4	29050 9							
HAY DENISE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
08	SHUT IN	217868	-0-	217868	411066	5595 1	176944 2	N	32117	32080	0			89
						35329 9								
09	SHUT IN	202439	-0-	202439	613505	5864 1	162088 2	N	31298	31355	0			32
						59 4	34428 9							
10	779963 X	166458	-0-	-613505	-0-	5288 1	127424 2	N	30637	30616	0			53
						45 4	33701 9							
11	148578 X	148578	-0-	-0-	-0-	4015 1	112643 2	N	28978	28989	0			42
						44 4	31876 9							
12	148224 X	148224	-0-	-0-	-0-	3846 1	112923 2	N	28557	28551	0			48
						42 4	31413 9							
*01	137690 X	137690	-0-	-0-	-0-	3566 1	103928 2	N	27412	27390	0			70
						43 4	30153 9							
HAY DENISE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
08	SHUT IN	147230	-0-	147230	319690	3759 1	118889 2	N	22347	22332	0			62
						24582 9								
09	SHUT IN	119896	-0-	119896	439586	3445 1	95257 2	N	19236	19278	0			20
						34 4	21160 9							
10	545279 X	105693	-0-	-439586	-0-	3217 1	77544 2	N	22641	22622	0			39
						27 4	24905 9							
11	119903 X	119903	-0-	-0-	-0-	3202 1	89848 2	N	24380	24384	0			35
						35 4	26818 9							
12	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	2858 1	83846 2	N	25542	25534	0			43
						31 4	28096 9							
*01	105583 X	105583	-0-	-0-	-0-	2631 1	76668 2	N	23866	23848	0			61
						31 4	26253 9							
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
08	280024 X	115048	-0-	-164976	-0-	2669 1	84463 2	N	25378	25361	0			71
						27916 9								
09	103651 X	103651	-0-	-0-	-0-	2747 1	75873 2	N	22731	22778	0			24
						27 4	25004 9							
10	112437 X	112437	-0-	-0-	-0-	3435 1	82795 2	N	23798	23781	0			41
						29 4	26178 9							
11	119428 X	119428	-0-	-0-	-0-	3116 1	87426 2	N	26229	26232	0			38
						34 4	28852 9							
12	129560 X	129560	-0-	-0-	-0-	3266 1	95875 2	N	27621	27613	0			46
						36 4	30383 9							
*01	122243 X	122243	-0-	-0-	-0-	3113 1	90746 2	N	25769	25749	0			66
						38 4	28346 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20				//CONT.// 148113 WELL #: 0012WA	31913 800 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 283578	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 9821	- 19981								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	153310	-0-	153310	335515	3562 1 37109 9	112639	2	N		33735	33712	0			94
09	489108 X	153593	-0-	-335515	-0-	4100 1 41 4	113361	2	N		32810	32870	0			34
10	162997 X	162997	-0-	-0-	-0-	5066 1 43 4	122086	2	N		32547	32525	0			56
11	146806 X	146806	-0-	-0-	-0-	3926 1 43 4	110188	2	N		29681	29694	0			43
12	148449 X	148449	-0-	-0-	-0-	3841 1 42 4	112710	2	N		28960	28955	0			48
*01	143178 X	143178	-0-	-0-	-0-	3750 1 45 4	109261	2	N		27384	27362	0			70
HAY EVELYNN 17/20				WELL #: 0013WA	RRCID -> 283579	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9608	- 19773							
08	345496 X	147465	-0-	-198031	-0-	3429 1 35610 9	108426	2	N		32373	32350	0			90
09	136429 X	136429	-0-	-0-	-0-	3612 1 36 4	99872	2	N		29917	29976	0			31
10	147279 X	147279	-0-	-0-	-0-	4545 1 39 4	109539	2	N		30142	30121	0			52
11	128589 X	128589	-0-	-0-	-0-	3389 1 37 4	95066	2	N		27361	27374	0			39
12	128970 X	128970	-0-	-0-	-0-	3268 1 35 4	95921	2	N		27042	27036	0			45
*01	119065 X	119065	-0-	-0-	-0-	3059 1 37 4	89182	2	N		24352	24335	0			62
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0041WC	RRCID -> 283653	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 10825	- 17279							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	SHUT IN	124117	-0-	124117	124117	2378 1 472 4	103604	2	N		16057	15989	0			68
10	SHUT IN	361382	-0-	361382	485499	6419 1 1538 4	279939	2	N		66805	66731	0			142
11	887402 X	401903	-0-	-485499	-0-	6300 1 816 4	321352	2	N		66759	66740	0			161
12	437363 X	437363	-0-	-0-	-0-	6796 1 1173 4	350489	2	N		71732	71728	0			165
*01	434694 X	434694	-0-	-0-	-0-	8837 1 748 4	349079	2	N		69118	68972	0			311
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0044WD	RRCID -> 283788	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 11503	- 20996							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	SHUT IN	143749	-0-	143749	143749	2969 1 588 4	129400	2	N		9811	9769	0			42
10	SHUT IN	271168	-0-	271168	414917	5420 1 1299 4	236406	2	N		25494	25482	0			54
11	740704 X	325787	-0-	-414917	-0-	5549 1 719 4	283048	2	N		33155	33129	0			80
12	275137 X	275137	-0-	-0-	-0-	4466 1 771 4	230296	2	N		36004	36001	0			83
*01	252709 X	252709	-0-	-0-	-0-	5254 1 444 4	207556	2	N		35868	35790	0			161

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0042WD				31913 800 148113 RRCID -> 283967				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 12/30/2017				CAPACITY TOTAL DEPTH 10507				CNTY: CULBERSON PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HH SW 5					WELL #:	5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9756 - 14584										
08	SHUT IN	184762	-0-	184762	214798	2311	1	151911	2	N	27764	27628	0					170					
09	SHUT IN	302046	-0-	302046	516844	30540	9											179					
10	841231 X	324387	-0-	-516844	-0-	4201	1	255470	2	N	38459	38450	0					234					
11	299112 X	299112	-0-	-0-	-0-	70	4	42305	9									113					
*12	283212 X	283212	-0-	-0-	-0-	4504	1	276672	2	N	39164	39109	0					56					
*01	269549 X	269549	-0-	-0-	-0-	131	4	43080	9									73					
						4524	1	259206	2	N	32165	32286	0										
						35382	9																
						4647	1	255146	2	N	21197	21254	0										
						102	4	23317	9														
						4503	1	244464	2	N	18711	18694	0										
						20582	9																

HH SW 5					WELL #:	7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9752 - 14583										
08	SHUT IN	190736	-0-	190736	218665	2373	1	155880	2	N	29530	29370	0					181					
09	531597 X	312932	-0-	-218665	-0-	32483	9											200					
10	337122 X	337122	-0-	-0-	-0-	4299	1	261165	2	N	43088	43069	0					283					
11	316876 X	316876	-0-	-0-	-0-	71	4	47397	9									143					
*12	270966 X	270966	-0-	-0-	-0-	4566	1	280226	2	N	47452	47369	0					57					
*01	267338 X	267338	-0-	-0-	-0-	133	4	52197	9									83					
						4674	1	267745	2	N	40415	40555	0										
						44457	9																
						4427	1	242947	2	N	21359	21445	0										
						97	4	23495	9														
						4412	1	239569	2	N	21234	21208	0										
						23357	9																

HH SW 5					WELL #:	6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163 - 14840										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HH SW 5					WELL #:	17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186 - 13104										
08	SHUT IN	269453	-0-	269453	388263	3520	1	231141	2	N	31629	31506	0					194					
09	SHUT IN	292111	-0-	292111	680374	34792	9											179					
10	1001292 X	320918	-0-	-680374	-0-	4044	1	245693	2	N	38461	38476	0					260					
11	304816 X	304816	-0-	-0-	-0-	67	4	42307	9									129					
*12	285950 X	285950	-0-	-0-	-0-	4376	1	268576	2	N	43489	43408	0					67					
*01	251949 X	251949	-0-	-0-	-0-	128	4	47838	9									86					
						4538	1	260088	2	N	36536	36667	0										
						40190	9																
						4619	1	253644	2	N	25077	25139	0										
						102	4	27585	9														
						4120	1	223601	2	N	22025	22006	0										
						24228	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																												
HH SW 5															WELL #: 20HA RRCID -> 284086															COMPL. DATE 07/12/2018															TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																
08	SHUT	IN	255937		-0-	255937	399696			3368	1	221174	2			N	28541	28466	0								175																																
09	SHUT	IN	280227		-0-	280227	679923			31395	9																																																
10	971643	X	291720		-0-	-679923	-0-			3905	1	237092	2			N	35604	35614	0								165																																
11	289544	X	289544		-0-	-0-	-0-			66	4	39164	9																																														
*12	253409	X	253409		-0-	-0-	-0-			4227	1	259465	2			N	25367	25381	0								151																																
*01	260637	X	260637		-0-	-0-	-0-			124	4	27904	9																																														
										4472	1	256340	2			N	26120	26179	0								92																																
										28732	9																																																
										4083	1	224114	2			N	22838	22869	0								61																																
										90	4	25122	9																																														
										4343	1	235614	2			N	18800	18788	0								73																																
										20680	9																																																
HH SW 5															WELL #: 8HD RRCID -> 284102															COMPL. DATE 07/19/2018															TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833														
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
HH SW 5															WELL #: 9HA RRCID -> 284120															COMPL. DATE 07/12/2018															TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931														
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
HAY BOWEN 29/32															WELL #: 0043WC RRCID -> 284121															COMPL. DATE 12/30/2017															TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A														
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											-0-																															
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											-0-																															
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											-0-																															
11	SHUT	IN	63889	-0-	63889	63889			1148	1	58585	2			N	3644	3635	0									9																																
									148	4	4008	9																																															
12	SHUT	IN	404656	-0-	404656	468545			7100	1	366096	2			N	27486	27432	0									63																																
01	SHUT	IN	396152	-0-	396152	864697			1225	4	30235	9																																															
									9085	1	358876	2			N	24928	24879	0										112																															
									770	4	27421	9																																															
HH SW 3															WELL #: 22HD RRCID -> 284133															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995														
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
HH SW 5															WELL #: 10HA RRCID -> 284264															COMPL. DATE 07/12/2018															TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089														
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT											-0-																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113													
HH SW 5			WELL #:			21HC	RRCID	->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	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			
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	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			
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	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			
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HH SW 3			WELL #:			17HA	RRCID	->	284678	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL	DEPTH	9318	PERF.	N/A			
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HH SW 3			WELL #:			16HA	RRCID	->	285133	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	9084	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	1716	-0-	1716	1716	1716	19	1	1180	2	N	469	466	0				3	
							1	4	516	9									
*11	SHUT IN	70901	-0-	70901	72617	72617	834	1	47871	2	N	20178	20110	0				71	
							22196	9											
*12	SHUT IN	121720	-0-	121720	194337	194337	1503	1	82499	2	N	34259	34239	0				91	
							33	4	37685	9									
01	SHUT IN	100495	-0-	100495	294832	294832	1260	1	68362	2	N	28066	28047	0				110	
							30873	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113															
HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0033WA		RRCID ->		285253		COMPL. DATE		08/31/2018		TOTAL DEPTH		9480		PERF. 9716 - 19907	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

HH SW 3				WELL #:		10HA		RRCID ->		285364		COMPL. DATE		04/30/2018		TOTAL DEPTH		9298		PERF. N/A	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

HH SW 3				WELL #:		9HA		RRCID ->		285365		COMPL. DATE		05/12/2018		TOTAL DEPTH		8500		PERF. N/A	
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	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	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	38068	-0-	38068		38068	629	1	27355	2		N	9054	9016	0			38		
								125	4	9959	9										
10	SHUT	IN	74580	-0-	74580		112648	1221	1	53235	2		N	18029	18029	0			38		
								292	4	19832	9										
11	239883	X	127235	-0-	-112648		-0-	1877	1	95637	2		N	26799	26772	0			65		
								242	4	29479	9										
12	121541	X	121541	-0-	-0-		-0-	1786	1	92088	2		N	24870	24878	0			57		
								310	4	27357	9										
*01	109286	X	109286	-0-	-0-		-0-	2102	1	83017	2		N	21809	21768	0			98		
								177	4	23990	9										

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0014WA		RRCID ->		285468		COMPL. DATE		07/30/2018		TOTAL DEPTH		8640		PERF. N/A	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

HAY ARIA 03/46				WELL #:		0011WC		RRCID ->		285486		COMPL. DATE		05/26/2018		TOTAL DEPTH		10234		PERF. N/A	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10319		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HH SW 3				WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 9350		PERF. N/A								
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*12	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HH SW 3				WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9322		PERF. N/A								
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 Z	33007	-0-		33007		33007	420	1	23089	2		N	8626	8603	0			23	
								9	4	9489	9									
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		33007						N	NO RPT					23	

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 10999		PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0012WA		RRCID -> 285532		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 8601		PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0013WA		RRCID -> 285538		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 8513		PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0032WA			RRCID -> 285583			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0034WA			RRCID -> 285588			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA			RRCID -> 285678			COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A								
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA			RRCID -> 285696			COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A								
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HH SW 3			WELL #: 26HA			RRCID -> 285794			COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A								
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SHUT IN		24810	-0-	24810	24810		322	1	17668	2	N	6194	6178	0				16	
01	SHUT IN		52985	-0-	52985	77795		7	4	6813	9	N	14316	14276	0				56	
								673	1	36564	2									
								15748	9											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0041WA			RRCID -> 285832			COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A								
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC			RRCID -> 285833			COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A								
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0041WC	RRCID ->	285890	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0022WA	RRCID ->	285896	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL	DEPTH	8695	PERF.	N/A			

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HH SW 3			WELL #:		20HA	RRCID ->	285972	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	N/A			

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438														
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	10022 - 14081			
08		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		3740	3	182	9	N	165	365	1		157
09		4350 X	3274	-0-	-1076	-0-		3153	3	121	9	N	110	150	1	13 8	104
10		4495 X	3335	-0-	-1160	-0-		3245	3	90	9	N	82				186
11		4350 X	2809	-0-	-1541	-0-		2728	3	81	9	N	74	7	8		253
12		3968 X	3335	-0-	-633	-0-		3233	3	102	9	N	93	184	1		162
01		3937 X	3394	-0-	-543	-0-		3272	3	122	9	N	111	164	1		109

DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899			
08		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-		6222	3	64	9	N	58	1	8		213
09		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		5889	3	45	9	N	41	186	1		68
10		6200 X	6037	-0-	-163	-0-		5992	3	45	9	N	41	3	8		106
11		6090 X	5423	-0-	-667	-0-		5337	3	86	9	N	78				184
12		6293 X	5882	-0-	-411	-0-		5806	3	76	9	N	69	181	1	1 8	71
01		6293 X	6196	-0-	-97	-0-		6112	3	84	9	N	76	1	8		146

WHIRLAWAY '38' STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392			
08		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-		12842	3	111	9	N	101	185	1	4 8	121
09		14430 X	4756	-0-	-9674	-0-		4682	3	74	9	N	67	1	8		187
10		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-		15146	3	152	9	N	138	186	1	5 8	134
11		14430 X	8603	-0-	-5827	-0-		8502	3	101	9	N	92	1	8		225
12		13578 X	9631	-0-	-3947	-0-		9525	3	106	9	N	96	186	1	4 8	131
01		15283 X	10337	-0-	-4946	-0-		10176	3	161	9	N	146	189	1	4 8	84

SUPER SAVER 30 STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521			
08		DLQ G-10	9991	-0-	9991	22094		9946	3	45	9	Y	41				109
09		DLQ G-10	8730	-0-	8730	30824		8682	3	48	9	Y	44	115	1	4 8	34
10		DLQ G-10	8707	-0-	8707	39531		8659	3	48	9	Y	44				78
11		47052 X	7521	-0-	-39531	-0-		7480	3	41	9	Y	37	45	1		70
12		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-		8427	3	54	9	Y	49	83	1		36
01		9982 X	8079	-0-	-1903	-0-		8032	3	47	9	Y	43	39	1		40

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	1	8	42
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	119	3	36	9	N	33	2	8	73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8454	3	488	9	N	444	518	1	268
09	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8634	3	471	9	N	428	485	1	208
10	8680 X	8550	-0-	-130	-0-	8051	3	499	9	N	454	375	1	285
11	8640 X	6966	-0-	-1674	-0-	6538	3	428	9	N	389	378	1	289
12	9424 X	7208	-0-	-2216	-0-	6732	3	476	9	N	433	559	1	160
01	9424 X	7251	-0-	-2173	-0-	6833	3	418	9	N	380	191	1	347
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
08	10726 X	10122	-0-	-604	-0-	10042	3	80	9	N	73	1	8	212
09	10050 X	9535	-0-	-515	-0-	9459	3	76	9	N	69	183	1	98
10	10726 X	9679	-0-	-1047	-0-	9579	3	100	9	N	91	1	8	188
11	10050 X	8683	-0-	-1367	-0-	8611	3	72	9	N	65	1	8	252
12	10230 X	9600	-0-	-630	-0-	9524	3	76	9	N	69	152	1	168
01	10137 X	9679	-0-	-458	-0-	9590	3	89	9	N	81	1	8	248
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
08	18352 X	17745	-0-	-607	-0-	16785	3	960	9	N	873	911	1	413
09	17280 X	16202	-0-	-1078	-0-	15231	3	971	9	N	883	919	1	375
10	18352 X	17753	-0-	-599	-0-	16695	3	1058	9	N	962	940	1	390
11	17310 X	14410	-0-	-2900	-0-	13601	3	809	9	N	735	883	1	240
12	17887 X	16647	-0-	-1240	-0-	15513	3	1134	9	N	1031	937	1	329
01	17763 X	14494	-0-	-3269	-0-	13425	3	1069	9	N	972	1068	1	229
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
08	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	18810	3	1540	9	N	1400	1717	1	280
09	20310 X	19921	-0-	-389	-0-	18341	3	1580	9	N	1436	1255	1	457
10	20987 X	17306	-0-	-3681	-0-	15984	3	1322	9	N	1202	884	1	770
11	20310 X	12355	-0-	-7955	-0-	11553	3	802	9	N	729	1056	1	441
12	20863 X	17947	-0-	-2916	-0-	16341	3	1606	9	N	1460	1710	1	182
01	20584 X	13266	-0-	-7318	-0-	11752	3	1514	9	N	1376	1270	1	282
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
08	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15038	3	910	9	N	827	921	1	186
09	15390 X	15150	-0-	-240	-0-	14321	3	829	9	N	754	822	1	106
10	16027 X	14937	-0-	-1090	-0-	14065	3	872	9	N	793	562	1	335
11	15510 X	13833	-0-	-1677	-0-	12880	3	953	9	N	866	930	1	269
12	16027 X	15436	-0-	-591	-0-	14509	3	927	9	N	843	938	1	170
01	15934 X	15014	-0-	-920	-0-	14084	3	930	9	N	845	740	1	273
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
08	13020 X	12926	-0-	-94	-0-	12177	3	749	9	N	681	770	1	97
09	12990 X	12540	-0-	-450	-0-	11670	3	870	9	N	791	772	1	114
10	13423 X	12134	-0-	-1289	-0-	11562	3	572	9	N	520	495	1	136
11	12990 X	10433	-0-	-2557	-0-	9698	3	735	9	N	668	680	1	122
12	13113 X	12154	-0-	-959	-0-	11362	3	792	9	N	720	759	0	78
01	12958 X	12232	-0-	-726	-0-	11247	3	985	9	N	895	841	0	128

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE				//CONT.// WELL #:	31913 800 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269985	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2012				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	14933		-0-	14933	29953	295	1	14121	3	Y	470	486	0	2	8	24
09	DLQ G-10	14250		-0-	14250	44203	517	1	13437	3	Y	569	582	0	1	8	10
10	DLQ G-10	12678		-0-	12678	56881	626	1	12133	3	Y	363	357	0	3	8	13
11	68638 X	11757		-0-	-56881	-0-	146	1	11152	3	Y	395	376	0	1	8	31
12	14892 X	14892		-0-	-0-	-0-	399	1	14107	3	Y	592	607	0	2	8	14
01	14942 X	14659		-0-	-283	-0-	170	1	13812	3	Y	643	587	0	2	8	68
							435	1									
							134	1									
							651	1									
							140	1									
							707	1									
MIDDLEGROUND 16 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 270542	COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888						
08	12369 X	11922		-0-	-447	-0-	11233	3	689	9	N	626	796	1	3	8	209
09	11820 X	11684		-0-	-136	-0-	11042	3	642	9	N	584	483	1	3	8	307
10	12369 X	10711		-0-	-1658	-0-	10026	3	685	9	N	623	859	1	4	8	67
11	11820 X	8963		-0-	-2857	-0-	8410	3	553	9	N	503	456	1	2	8	112
12	12214 X	10912		-0-	-1302	-0-	10149	3	763	9	N	694	716	0	4	8	86
01	12059 X	9910		-0-	-2149	-0-	9268	3	642	9	N	584	359	0	2	8	309
RIVA RIDGE 10 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 270856	COMPL. DATE 08/19/2012				TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674						
08	15934 X	15348		-0-	-586	-0-	14979	3	369	9	N	335	411	1	2	8	402
09	15150 X	15041		-0-	-109	-0-	14667	3	374	9	N	340	660	1	1	8	81
10	15934 X	15164		-0-	-770	-0-	14755	3	409	9	N	372	319	1	2	8	132
11	15180 X	12769		-0-	-2411	-0-	12422	3	347	9	N	315	322	1	1	8	124
12	15686 X	14933		-0-	-753	-0-	14497	3	436	9	N	396	387	0	2	8	131
01	15531 X	13411		-0-	-2120	-0-	12976	3	435	9	N	395	316	0	2	8	208
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 271057	COMPL. DATE 08/25/2012				TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319						
08	DLQ G-10	9225		-0-	9225	17957	8672	3	553	9	Y	503	544	0	3	8	109
09	DLQ G-10	10845		-0-	10845	28802	8254	3	2591	9	Y	2355	2375	0	5	8	84
10	DLQ G-10	8124		-0-	8124	36926	7223	3	901	9	Y	819	750	1	2	8	151
11	44789 X	7863		-0-	-36926	-0-	7019	3	844	9	Y	767	757	1	2	8	159
12	8460 X	8460		-0-	-0-	-0-	7602	3	858	9	Y	780	890	1	4	8	45
01	11222 X	8291		-0-	-2931	-0-	7693	3	598	9	Y	544	411	1	2	8	176
CANNONADE 4 FEE				WELL #:	1XH	RRCID -> 271537	COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782						
08	10164 X	10164		-0-	-0-	-0-	9535	3	629	9	N	572	741	1	4	8	232
09	10323 X	10323		-0-	-0-	-0-	9659	3	664	9	N	604	707	1	5	8	124
10	10168 X	10002		-0-	-166	-0-	9292	3	710	9	N	645	378	1	3	8	388
11	9840 X	8950		-0-	-890	-0-	8367	3	583	9	N	530	567	1	6	8	345
12	10664 X	8895		-0-	-1769	-0-	8248	3	647	9	N	588	744	1	5	8	184
01	10664 X	10044		-0-	-620	-0-	9217	3	827	9	N	752	751	1	4	8	181
ZEV 22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271612	COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037						
08	12792 X	12792		-0-	-0-	-0-	11921	3	871	9	N	792	728	1	4	8	273
09	12750 X	12423		-0-	-327	-0-	11536	3	887	9	N	806	878	1	8	8	193
10	13175 X	12413		-0-	-762	-0-	11543	3	870	9	N	791	750	1	2	8	232
11	12750 X	11020		-0-	-1730	-0-	10249	3	771	9	N	701	561	1	1	8	371
12	14780 X	14780		-0-	-0-	-0-	13957	3	823	9	N	748	931	1	9	8	179
*01	13192 X	13192		-0-	-0-	-0-	12075	3	1117	9	N	1015	1040	1	3	8	151

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BLACK GOLD 26 FEE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
				WELL #:	1H	RRCID ->	271848	COMPL.	DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	11966	X	10824	-0-	-1142	-0-		-0-	9934	3	890	9	N	809	739	1	3	8	343		
09	11580	X	11053	-0-	-527	-0-		-0-	10160	3	893	9	N	812	938	1	2	8	215		
10	11253	X	10943	-0-	-310	-0-		-0-	10035	3	908	9	N	825	751	1	3	8	286		
11	10890	X	9310	-0-	-1580	-0-		-0-	8504	3	806	9	N	733	757	1	2	8	260		
12	11408	X	11157	-0-	-251	-0-		-0-	10232	3	925	9	N	841	911	1	4	8	186		
01	11408	X	11090	-0-	-318	-0-		-0-	10146	3	944	9	N	858	939	1	4	8	101		
PINK STAR 28 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271849	COMPL.	DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197			
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-		-0-	17703	3	9	4	N	642	716	1	2	8	129		
09	19080	X	17436	-0-	-1644	-0-		-0-	706	9	16656	3	50	4	N	664	645	1	22	8	126
10	19716	X	17625	-0-	-2091	-0-		-0-	730	9	16822	3	60	4	N	675	565	1	2	8	234
11	19080	X	13754	-0-	-5326	-0-		-0-	743	9	13147	3	75	4	N	484	566	1		152	
12	19034	X	17997	-0-	-1037	-0-		-0-	532	9	17147	3	65	4	N	714	744	1	2	8	120
01	18414	X	17564	-0-	-850	-0-		-0-	785	9	16691	3	62	4	N	737	757	1	2	8	98
									811	9											
DAYSTAR 20 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271914	COMPL.	DATE	02/24/2013	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805			
08	30008	X	26646	-0-	-3362	-0-		-0-	25362	3	1284	9	N	1167	1134	1	6	8	168		
09	32190	X	29155	-0-	-3035	-0-		-0-	27496	3	1659	9	N	1508	1572	1	3	8	101		
10	33263	X	28697	-0-	-4566	-0-		-0-	27003	3	1694	9	N	1540	1477	1	5	8	159		
11	32190	X	24183	-0-	-8007	-0-		-0-	22861	3	1322	9	N	1202	1261	1	3	8	97		
12	31124	X	28350	-0-	-2774	-0-		-0-	26504	3	1846	9	N	1678	1670	0	7	8	98		
01	30132	X	27412	-0-	-2720	-0-		-0-	25874	3	1538	9	N	1398	1431	0	6	8	59		
ANIMAL KINGDOM 44 FEE					WELL #:	2H	RRCID ->	271958	COMPL.	DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350			
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-		-0-					N	-0-					161		
09	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	25575	3	N	1459	1504	1	18	8	98		
10	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-		-0-	1605	9	22	1	45212	3	N	2625	2451	1	29	8	243
11	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-		-0-	2888	9											
12	23808	X	17517	-0-	-6291	-0-		-0-	26154	3	1682	9	N	1529	1589	1	18	8	165		
01	23808	X	15734	-0-	-8074	-0-		-0-	16622	3	895	9	N	814	875	0	17	8	87		
									14972	3	762	9	N	693	638	0			142		
GRINDSTONE 2 FEE					WELL #:	1H	RRCID ->	272008	COMPL.	DATE	10/15/2012	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9725	-	14051			
08	DLQ	G-10	10553	-0-	10553		21882		10032	3	521	9	Y	474	495	1	3	8	19		
09	DLQ	G-10	10565	-0-	10565		32447		9733	3	832	9	Y	756	721	1	5	8	49		
10	DLQ	G-10	10641	-0-	10641		43088		8928	3	884	4	Y	754	555	1	11	8	237		
11	52844	X	9756	-0-	-43088	-0-		-0-	829	9	8635	3	380	4	Y	674	753	1	5	8	153
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-		-0-	741	9	7566	3	150	4	Y	762	796	1	7	8	112
01	10912	X	7573	-0-	-3339	-0-		-0-	838	9	6633	3	169	4	Y	701	737	1	4	8	72
									771	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
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	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	14797	3	1044	9	N	949	881	1	4 8
09	15540 X	15193	-0-	-347	-0-	14234	3	959	9	N	872	1046	1	15 8
10	16058 X	15302	-0-	-756	-0-	14256	3	1046	9	N	951	844	1	3 8
11	15540 X	13189	-0-	-2351	-0-	12244	3	945	9	N	859	837	1	3 8
12	16027 X	15420	-0-	-607	-0-	14234	3	1186	9	N	1078	1165	0	6 8
01	15841 X	15158	-0-	-683	-0-	14136	3	1022	9	N	929	925	0	4 8
LOOKOUT 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056														
08	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	11195	3	436	4	N	370	187	1	1 8
09	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	10351	3	664	4	N	302	377	1	3 8
10	12431 X	11700	-0-	-731	-0-	10958	3	406	4	N	305	370	1	2 8
11	12030 X	10472	-0-	-1558	-0-	9188	3	983	4	N	274	1	8	
12	12431 X	10709	-0-	-1722	-0-	9762	3	630	4	N	288	572	1	2 8
01	12028 X	11320	-0-	-708	-0-	10653	3	286	4	N	346	379	1	2 8
FOOLISH PLEASURE "6" FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031														
08	19933 X	2266	-0-	-17667	-0-	1632	3	604	4	N	27	4	8	
09	19560 X	11347	-0-	-8213	-0-	10753	3	234	4	N	327	376	1	8 8
10	20212 X	6969	-0-	-13243	-0-	6622	3	132	4	N	195	5	8	
11	19560 X	6483	-0-	-13077	-0-	6234	3	249	9	N	226	377	1	5 8
12	16399 X	8222	-0-	-8177	-0-	7858	3	364	9	N	331	379	1	8 8
01	11718 X	9633	-0-	-2085	-0-	9225	3	408	9	N	371	379	1	6 8
LT. GIBSON 12 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
08	13671 X	11472	-0-	-2199	-0-	8748	3	2142	4	N	529	559	1	4 8
09	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	17289	3	1336	4	N	1085	936	1	8 8
10	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	14180	3	607	4	N	874	935	1	3 8
11	13710 X	10926	-0-	-2784	-0-	9573	3	917	4	N	396	379	1	2 8
12	17329 X	11412	-0-	-5917	-0-	10416	3	425	4	N	519	568	1	5 8
01	17329 X	10429	-0-	-6900	-0-	9326	3	643	4	N	418	372	1	4 8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEBRING 60-1-47			//CONT.// WELL #:		31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272580		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2013				CNTY: CULBERSON 9178 PERF. 9225 - 13560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) 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	DLQ G-10	16200	-0-	16200	29749	222 1	14760 3	167 4	1051 9	Y	955	1062 1	4 8			172
09	DLQ G-10	15948	-0-	15948	45697	739 1	13902 3	236 4	1071 9	Y	974	740 1	2 8			404
10	DLQ G-10	14568	-0-	14568	60265	734 1	12541 3	362 4	931 9	Y	846	740 1	5 8			505
11	72682 X	12417	-0-	-60265	-0-	680 1	9578 3	1201 4	958 9	Y	871	929 1	3 8			444
12	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	266 1	11371 3	323 4	1018 9	Y	925	1073 1	7 8			289
01	16492 X	13090	-0-	-3402	-0-	9503 3	2659 4	928 9		Y	844	568 1	4 8			561
SEBRING 60-1-47			WELL #:		1	RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH		11130	PERF. 8650	- 9685		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARVINE 28			WELL #:		1H	RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH		9657	PERF. 9441	- 13423		
08	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	125 1	10128 3	185 4	194 9	N	176	174 1	2 8			153
09	10860 X	10152	-0-	-708	-0-	121 1	9801 3	36 4	194 9	N	176	188 1	2 8			139
10	11222 X	10197	-0-	-1025	-0-	125 1	9744 3	90 4	238 9	N	216	186 1	36 8			133
11	10860 X	8573	-0-	-2287	-0-	121 1	8049 3	209 4	194 9	N	176	179 1	1 8			129
12	10726 X	9833	-0-	-893	-0-	136 1	9467 3	230 9		N	209	185 1	2 8			151
01	10633 X	9743	-0-	-890	-0-	148 1	9349 3	246 9		N	224	190 1	2 8			183
MONTROSE 45 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH		9764	PERF. 9651	- 19148		
08	61194 X	33380	-0-	-27814	-0-	32303 3	1077 9	Y		Y	979	898 0	44 8			17
09	59220 X	28811	-0-	-30409	-0-	28063 3	748 9	Y		Y	680	648 0	84 8			5
10	32643 X	30614	-0-	-2029	-0-	29661 3	953 9	Y		Y	866	802 0	66 8			3
11	32310 X	26353	-0-	-5957	-0-	25493 3	860 9	Y		Y	782	712 0	69 8			4
12	33387 X	32260	-0-	-1127	-0-	31058 3	1202 9	Y		Y	1093	828 0	266 8			3
*01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	32840 3	1147 9	Y		Y	1043	834 0	205 8			7
TWENTY GRAND 26 FEE			WELL #:		1H	RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH		9052	PERF. 8968	- 13371		
08	23777 X	20352	-0-	-3425	-0-	17975 3	52 4	N			2114	2029 1	10 8			347
09	19860 X	18957	-0-	-903	-0-	16629 3	2328 9	N			2116	2025 1	16 8			422
10	19313 X	18221	-0-	-1092	-0-	16015 3	2206 9	N			2005	1873 1	15 8			539
11	19710 X	14543	-0-	-5167	-0-	12788 3	53 4	N			1547	1478 1	5 8			603
12	20367 X	17673	-0-	-2694	-0-	15372 3	46 4	N			2050	2068 1	12 8			573
01	20367 X	15831	-0-	-4536	-0-	13610 3	218 4	N			1821	1880 1	9 8			505

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	16001 3	147 4	N	505	515 1	4 8			134
09	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	556 9	26 4	N	667	736 1	6 8			59
10	18352 X	16243	-0-	-2109	-0-	16146 3	133 4	N	678	670 1	3 8			64
11	17760 X	10983	-0-	-6777	-0-	734 9	102 4	N	475	395 1	2 8			142
12	18352 X	11004	-0-	-7348	-0-	15364 3	672 9	N	611	692 0	5 8			56
01	17484 X	1937	-0-	-15547	-0-	746 9	682 9	N	620	613 0	4 8			59
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
08	17143 X	17030	-0-	-113	-0-	15383 3	101 4	N	1405	1474 1	12 8			274
09	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	1546 9	26 4	N	1478	1502 1	7 8			243
10	17143 X	17102	-0-	-41	-0-	15430 3	70 4	N	1459	1309 1	7 8			386
11	16470 X	14286	-0-	-2184	-0-	1626 9	83 4	N	1188	1117 1	5 8			452
12	17639 X	15643	-0-	-1996	-0-	15427 3	183 4	N	1429	1500 1	10 8			371
01	17639 X	15747	-0-	-1892	-0-	1605 9	1577 9	N	1434	1308 1	8 8			489
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
08	DLQ G-10	19441	-0-	19441	39282	57 1	18086 3	Y	709	672 1	3 8			211
09	DLQ G-10	19037	-0-	19037	58319	518 4	780 9	Y	520	559 1	3 8			169
10	DLQ G-10	18802	-0-	18802	77121	18338 3	127 4	Y	719	765 1	5 8			118
11	93119 X	15998	-0-	-77121	-0-	572 9	17517 3	Y	466	423 1	2 8			159
12	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	36 1	14059 3	Y	562	639 1	5 8			77
01	19685 X	17294	-0-	-2391	-0-	458 4	513 9	Y	703	649 1	6 8			125
COUNT FLEET 48 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
08	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	100 1	1252 9	N	1138	1058 1	6 8			294
09	29160 X	25839	-0-	-3321	-0-	1326 4	6231 4	N	421	562 1	3 8			150
10	30504 X	25145	-0-	-5359	-0-	125 1	175 4	N	586	373 1	6 8			357
11	31800 X	20109	-0-	-11691	-0-	127 4	1074 4	N	525	375 1	3 8			504
12	32860 X	21320	-0-	-11540	-0-	104 1	16458 3	N	536	747 1	4 8			289
01	32860 X	22021	-0-	-10839	-0-	44 4	222 4	N	645	570 1	4 8			360

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 273524		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL		DEPTH 10296		PERF.10190 - 20100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	46751 X	46751	-0-	-0-	-0-	45192	3	1559	9	N	1417	1463	1	10	8	209
09	46020 X	45113	-0-	-907	-0-	43541	3	1572	9	N	1429	1478	1	6	8	154
10	47554 X	43922	-0-	-3632	-0-	42437	3	1485	9	N	1350	1208	1	6	8	290
11	46020 X	36786	-0-	-9234	-0-	35505	3	20	4	N	1146	1275	1	5	8	156
						1261	9									
12	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	40594	3	1553	9	N	1412	1356	0	11	8	201
01	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	40555	3	1592	9	N	1447	1441	0	9	8	198
ASSAULT 14 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 273729		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL		DEPTH 10165		PERF.10297 - 17480	
*05	34937 X	28579	-0-	-6358 B	-0-	26788	3	295	4	Y	1360	1329	0			231
						1496	9									
*06	101387 X	101387	-0-	-0- B	-0-	82267	3	522	4	Y	16907	16272	0			866
						18598	9									
*07	182610 X	182610	-0-	-0-	-0-	145101	3	629	4	Y	33527	34159	0			234
						36880	9									
*08	181348 X	181348	-0-	-0-	-0-	146251	3	1057	4	Y	30945	30870	0			309
						34040	9									
*09	160147 X	160147	-0-	-0-	-0-	131858	3	512	4	Y	25252	25436	0			125
						27777	9									
*10	139153 X	139153	-0-	-0-	-0-	114822	3	851	4	Y	21345	21300	0			170
						23480	9									
*11	114914 X	114914	-0-	-0-	-0-	91981	3	3410	4	Y	17748	17559	0			359
						19523	9									
*12	130110 X	130110	-0-	-0-	-0-	110867	3	16	4	Y	17479	17616	0	113	8	109
						19227	9									
*01	121101 X	121101	-0-	-0-	-0-	103376	3	2	4	Y	16112	16016	0	88	8	117
						17723	9									
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 273922		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL		DEPTH 9884		PERF.10129 - 14320	
08	DLQ G-10	13707	-0-	13707	26908	13177	3	71	4	Y	417	477	0	7	8	18
						459	9									
09	DLQ G-10	13537	-0-	13537	40445	12996	3	541	9	Y	492	463	0	5	8	42
10	DLQ G-10	13394	-0-	13394	53839	12574	3	169	4	Y	592	572	0	12	8	50
						651	9									
11	62800 X	8961	-0-	-53839	-0-	8346	3	615	9	Y	559	514	0	3	8	92
12	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7228	3	781	9	Y	710	751	0	9	8	42
01	13981 X	6010	-0-	-7971	-0-	5528	3	482	9	Y	438	425	0	6	8	49
EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:		1H		RRCID -> 274116		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL		DEPTH 8393		PERF. 8350 - 12574	
08	DLQ G-10	16637	-0-	16637	32766	16482	3	155	9	Y	141	2	8			237
09	DLQ G-10	16473	-0-	16473	49239	16328	3	145	9	Y	132	257	1	1	8	111
10	DLQ G-10	16720	-0-	16720	65959	16560	3	160	9	Y	145	3	8			253
11	80258 X	14299	-0-	-65959	-0-	14159	3	140	9	Y	127	146	1	2	8	232
12	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	16203	3	198	9	Y	180	279	1	5	8	128
01	17019 X	16375	-0-	-644	-0-	16176	3	199	9	Y	181	141	1	4	8	164
TYPHOON 42 FEE			WELL #:		2H		RRCID -> 274166		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL		DEPTH 9581		PERF. 9698 - 14250	
08	DLQ G-10	37600	-0-	37600	73469	36158	3	1442	9	Y	1311	1357	0	4	8	68
09	DLQ G-10	38628	-0-	38628	112097	37089	3	1539	9	Y	1399	1438	0	4	8	25
10	DLQ G-10	31285	-0-	31285	143382	29807	3	1478	9	Y	1344	1313	0	8	8	48
11	171667 X	28285	-0-	-143382	-0-	26911	3	1374	9	Y	1249	1195	0	3	8	99
12	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	29849	3	1190	9	Y	1082	1146	0	9	8	26
01	39928 X	29974	-0-	-9954	-0-	28855	3	1119	9	Y	1017	929	0	7	8	107

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	24387	-0-	24387	51846	22547	3	104	4	Y	1578	1858	0	70
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	72101	1736	9							
10	DLQ G-10	20884	-0-	20884	92985	18668	3	1587	9	Y	1443	1383	0	125
11	109921 X	16936	-0-	-92985	-0-	18953	3	192	4	Y	1581	1566	0	135
12	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1739	9							
01	24397 X	19579	-0-	-4818	-0-	15585	3	1351	9	Y	1228	1158	0	202
						20058	3	1623	9	Y	1475	1581	0	87
						18099	3	1480	9	Y	1345	1274	0	152
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470														
08	DLQ G-10	17525	-0-	17525	34532	16594	3	931	9	Y	846	828	0	117
09	DLQ G-10	16169	-0-	16169	50701	15348	3	821	9	Y	746	820	0	41
10	DLQ G-10	15513	-0-	15513	66214	14385	3	207	4	Y	837	812	0	64
11	79339 X	13125	-0-	-66214	-0-	921	9							
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	12294	3	248	4	Y	530	475	0	117
*01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	583	9							
						15771	3	6	4	Y	864	938	0	39
						950	9							
						16189	3	17	4	Y	1008	1001	0	43
						1109	9							
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510														
08	DLQ G-10	17491	-0-	17491	34677	16472	3	1019	9	Y	926	905	0	128
09	DLQ G-10	16499	-0-	16499	51176	15637	3	862	9	Y	784	867	0	43
10	DLQ G-10	15599	-0-	15599	66775	14480	3	209	4	Y	827	804	0	63
11	80082 X	13307	-0-	-66775	-0-	910	9							
12	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	12399	3	256	4	Y	593	523	0	131
01	17484 X	16627	-0-	-857	-0-	652	9							
						15128	3	6	4	Y	866	954	0	39
						953	9							
						15688	3	16	4	Y	839	839	0	35
						923	9							
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605														
08	DLQ G-10	128947	-0-	128947	233114	109975	3	373	4	Y	16908	17113	0	667
09	DLQ G-10	111688	-0-	111688	344802	18599	9							
10	DLQ G-10	100572	-0-	100572	445374	97505	3	193	4	Y	12718	13175	0	158
11	525552 X	80178	-0-	-445374	-0-	13990	9							
12	94326 X	94326	-0-	-0-	-0-	86742	3	532	4	Y	12089	12022	0	163
*01	78893 X	78893	-0-	-0-	-0-	13298	9							
						67568	3	1563	4	Y	10043	10053	0	115
						11047	9							
						81954	3	2	4	Y	11245	11094	0	190
						12370	9							
						68344	3	208	4	Y	9401	9457	0	74
						10341	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	275960	COMPL.	DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10017	-	17063		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	38296 X	38296	-0-	-0-	-0-			35953	3	254	4	N	1899	2018	1	12	8	218	
09	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-			2089	9	32	4	N	2071	2193	1	12	8	84	
10	37489 X	37489	-0-	-0-	-0-			34024	3	2182	9	N	1984	1887	1	11	8	170	
11	37050 X	30575	-0-	-6475	-0-			2278	9	1779	9	N	1617	1692	1	6	8	89	
12	38285 X	35206	-0-	-3079	-0-			33024	3	2182	9	N	1984	1928	0	14	8	131	
01	38285 X	36289	-0-	-1996	-0-			34114	3	2175	9	N	1977	1986	0	11	8	111	
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:	1H	RRCID	->	276021	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730	
08	21979 X	20476	-0-	-1503	-0-			19655	3	821	9	N	746	919	1	3	8	198	
09	21060 X	20644	-0-	-416	-0-			19769	3	875	9	N	795	746	1	2	8	245	
10	21979 X	17427	-0-	-4552	-0-			16752	3	675	9	N	614	544	1	2	8	313	
11	21060 X	18062	-0-	-2998	-0-			14974	3	2279	4	N	735	758	1	2	8	288	
								809	9										
12	21607 X	21084	-0-	-523	-0-			20077	3	1007	9	N	915	952	1	5	8	246	
01	21328 X	20698	-0-	-630	-0-			19721	3	977	9	N	888	937	1	4	8	193	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276041	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135	
08	DLQ G-10	50191	-0-	50191	100632			45000	3	42	4	Y	4681	4610	1	25	8	131	
								5149	9										
09	DLQ G-10	46883	-0-	46883	147515			42402	3	4481	9	Y	4074	4159	1	18	8	28	
10	DLQ G-10	45107	-0-	45107	192622			41587	3	3520	9	Y	3200	3174	1	31	8	23	
11	230192 X	37570	-0-	-192622	-0-			33746	3	3824	9	Y	3476	3439	1	15	8	45	
12	43472 X	43472	-0-	-0-	-0-			39113	3	4359	9	Y	3963	3952	0	34	8	22	
01	45849 X	38160	-0-	-7689	-0-			34375	3	9	4	Y	3433	3421	0			34	
								3776	9										
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276051	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.10209	-	20044		
08	58528 X	56096	-0-	-2432	-0-			53512	3	2584	9	N	2349	2472	1	13	8	215	
09	54810 X	53739	-0-	-1071	-0-			51401	3	2338	9	N	2125	2198	1	8	8	134	
10	58528 X	53907	-0-	-4621	-0-			51311	3	2596	9	N	2360	2333	1	8	8	153	
11	54870 X	44283	-0-	-10587	-0-			42337	3	1946	9	N	1769	1655	1	5	8	262	
12	56699 X	52294	-0-	-4405	-0-			49898	3	2396	9	N	2178	2229	0	13	8	198	
01	56110 X	50700	-0-	-5410	-0-			48303	3	2397	9	N	2179	2046	0	11	8	320	
CITATION 32 FEE				WELL #:	3H	RRCID	->	276052	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10038	-	14460		
08	DLQ G-10	36606	-0-	36606	73665			35026	3	1580	9	Y	1436	1490	0	7	8	75	
09	DLQ G-10	35251	-0-	35251	108916			33654	3	1597	9	Y	1452	1498	0	3	8	26	
10	DLQ G-10	33503	-0-	33503	142419			31934	3	1569	9	Y	1426	1398	0	3	8	51	
11	171969 X	29550	-0-	-142419	-0-			28413	3	1137	9	Y	1034	1000	0	3	8	82	
12	34745 X	34745	-0-	-0-	-0-			33185	3	1560	9	Y	1418	1458	0	7	8	35	
01	36611 X	34383	-0-	-2228	-0-			32760	3	1623	9	Y	1475	1348	0	6	8	156	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
LORD MURPHY 10 STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 276054	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31372 X	29692	-0-	-1680	-0-	28471 3	156 4	Y	968	1090	1	22	8		187
09	30090 X	28190	-0-	-1900	-0-	1065 9									
10	31372 X	30955	-0-	-417	-0-	26543 3	411 4	Y	1124	1111	1	10	8		190
11	30090 X	26733	-0-	-3357	-0-	1236 9									
12	30442 X	30048	-0-	-394	-0-	29559 3	119 4	Y	1161	1122	1	22	8		207
01	30969 X	29101	-0-	-1868	-0-	1277 9									
						25660 3	35 4	Y	944	741	1	12	8		398
						1038 9									
						27311 3	1525 4	Y	1102	1310	1	28	8		162
						1212 9									
						27299 3	413 4	Y	1263	1099	1	22	8		304
						1389 9									

BARBARO 23 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276110	COMPL.	DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
08	DLQ G-10	15403	-0-	15403	30029	14615 3	788 9	Y	716	692	0	4	8		99
09	DLQ G-10	14610	-0-	14610	44639	13927 3	683 9	Y	621	683	0	3	8		34
10	DLQ G-10	14071	-0-	14071	58710	13098 3	241 4	Y	665	638	0	11	8		50
						732 9									
11	71317 X	12607	-0-	-58710	-0-	11399 3	309 4	Y	817	684	0	2	8		181
						899 9									
12	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13234 3	7 4	Y	609	759	0	3	8		28
						670 9									
01	15407 X	14559	-0-	-848	-0-	13785 3	18 4	Y	687	684	0	2	8		29
						756 9									

BARBARO 23 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 276111	COMPL.	DATE 05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625	
08	DLQ G-10	16464	-0-	16464	32500	15691 3	773 9	Y	703	696	0	4	8		97
09	DLQ G-10	15148	-0-	15148	47648	14303 3	845 9	Y	768	821	0	2	8		42
10	DLQ G-10	13772	-0-	13772	61420	12715 3	226 4	Y	755	738	0	2	8		57
						831 9									
11	73873 X	12453	-0-	-61420	-0-	11563 3	293 4	Y	543	478	0	2	8		120
						597 9									
12	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	14189 3	7 4	Y	786	866	0	4	8		36
						865 9									
01	16461 X	15289	-0-	-1172	-0-	14447 3	17 4	Y	750	750	0	4	8		32
						825 9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:		1H	RRCID -> 276258	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3	8			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

NEEDLES 39 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276858	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640	
08	56544 X	54331	-0-	-2213	-0-	51668 3	44 4	N	2381	2287	1	11	8		298
						2619 9									
09	53490 X	50995	-0-	-2495	-0-	48596 3	108 4	N	2083	2224	1	29	8		128
						2291 9									
10	56544 X	51577	-0-	-4967	-0-	49167 3	98 4	N	2102	2070	1	9	8		151
						2312 9									
11	53490 X	43068	-0-	-10422	-0-	39660 3	1352 4	N	1869	1660	1	6	8		354
						2056 9									
12	54746 X	50022	-0-	-4724	-0-	47648 3	2 4	N	2156	2371	0	14	8		125
						2372 9									
01	54343 X	49323	-0-	-5020	-0-	47033 3	2290 9	N	2082	1956	0	11	8		240

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 276891				COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10288		PERF.10097 - 17410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37665 X	36789	-0-	-876		-0-	-0-			34571	3	2218	9	N	2016	2160	1	14	8	142
09	38100 X	35112	-0-	-2988		-0-	-0-			32877	3	2235	9	N	2032	2066	1	10	8	98
10	39370 X	33594	-0-	-5776		-0-	-0-			31169	3	126	4	N	2090	2005	1	13	8	170
										2299	9									
11	38100 X	27819	-0-	-10281		-0-	-0-			25994	3	28	4	N	1634	1610	1	7	8	187
										1797	9									
12	38378 X	30657	-0-	-7721		-0-	-0-			28514	3	62	4	N	1892	1934	0	14	8	131
										2081	9									
01	36797 X	8875	-0-	-27922		-0-	-0-			126	3	113	4	N	7851	7865	0			117
										8636	9									
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 277113				COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9950 - 19780				
08	64480 X	62763	-0-	-1717		-0-	-0-			58578	3	441	4	N	3404	3367	1	21	8	253
										3744	9									
09	60240 X	54889	-0-	-5351		-0-	-0-			51354	3	3535	9	N	3214	3343	1	12	8	112
10	64480 X	56021	-0-	-8459		-0-	-0-			52481	3	3540	9	N	3218	3130	1	22	8	178
11	60750 X	46653	-0-	-14097		-0-	-0-			43888	3	2765	9	N	2514	2485	1	12	8	195
12	62775 X	60144	-0-	-2631		-0-	-0-			56723	3	3421	9	N	3110	3224	0	25	8	56
01	62775 X	59592	-0-	-3183		-0-	-0-			56014	3	3578	9	N	3253	3016	0	23	8	270
HINDOO 2 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 277137				COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9288 - 19265				
08	53537 X	51469	-0-	-2068		-0-	-0-			49866	3	141	4	N	1329	1262	1	9	8	423
										1462	9									
09	56732 X	56732	-0-	-0-		-0-	-0-			54771	3	304	4	N	1506	1785	1	3	8	141
										1657	9									
10	53537 X	52363	-0-	-1174		-0-	-0-			50728	3	285	4	N	1227	741	1	7	8	620
										1350	9									
11	49800 X	43036	-0-	-6764		-0-	-0-			41914	3	207	4	N	832	880	1	3	8	569
										915	9									
12	58621 X	47474	-0-	-11147		-0-	-0-			46210	3	34	4	N	1118	1442	1	10	8	235
										1230	9									
01	58621 X	45495	-0-	-13126		-0-	-0-			44169	3	77	4	N	1135	1205	1	6	8	159
										1249	9									
APOLLO 48 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 277138				COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 10177		PERF.10036 - 18285				
08	39897 X	37668	-0-	-2229		-0-	-0-			36192	3	1476	9	N	1342	1545	1	6	8	109
09	37410 X	37333	-0-	-77		-0-	-0-			35861	3	1472	9	N	1338	1248	1	4	8	195
10	39897 X	36578	-0-	-3319		-0-	-0-			35136	3	1442	9	N	1311	1321	1	10	8	175
11	37410 X	31233	-0-	-6177		-0-	-0-			29977	3	1256	9	N	1142	1085	1	3	8	229
12	38564 X	35428	-0-	-3136		-0-	-0-			33998	3	1430	9	N	1300	1418	0	8	8	103
01	38564 X	35987	-0-	-2577		-0-	-0-			34334	3	1653	9	N	1503	1478	0	6	8	122
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 277204				COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9877 - 17005				
08	37169 X	35616	-0-	-1553		-0-	-0-			32261	3	96	4	N	2963	3046	1	17	8	123
										3259	9									
09	35250 X	32406	-0-	-2844		-0-	-0-			29139	3	29	4	N	2944	2926	1	10	8	131
										3238	9									
10	39680 X	31598	-0-	-8082		-0-	-0-			28488	3	85	4	N	2750	2726	1	10	8	145
										3025	9									
11	38400 X	31241	-0-	-7159		-0-	-0-			28066	3	104	4	N	2792	2759	1	16	8	162
										3071	9									
12	39680 X	37077	-0-	-2603		-0-	-0-			33204	3	245	4	N	3298	3330	0	21	8	109
										3628	9									
*01	39436 X	39436	-0-	-0-		-0-	-0-			35862	3	3574	9	N	3249	3138	0	26	8	194

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	DLQ G-10	43935	-0-	43935	90695	40346	3	3589	9	Y	3263	3266	0	14 8 80
09	DLQ G-10	40409	-0-	40409	131104	37041	3	3368	9	Y	3062	3106	0	7 8 29
10	DLQ G-10	34265	-0-	34265	165369	31061	3	3204	9	Y	2913	2902	0	14 8 26
11	200291 X	34922	-0-	-165369	-0-	32121	3	2801	9	Y	2546	2522	0	10 8 40
12	39436 X	39436	-0-	-0-	-0-	36089	3	3347	9	Y	3043	3016	0	18 8 49
01	43927 X	39021	-0-	-4906	-0-	35688	3	3333	9	Y	3030	3010	0	10 8 59
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
08	28830 X	26890	-0-	-1940	-0-	24978	3	45	4	N	1697	1593	1	10 8 280
						1867	9							
09	27420 X	26357	-0-	-1063	-0-	24531	3	1826	9	N	1660	1684	1	5 8 251
10	28830 X	26149	-0-	-2681	-0-	24234	3	50	4	N	1695	1691	1	5 8 250
						1865	9							
11	27420 X	22723	-0-	-4697	-0-	21084	3	1639	9	N	1490	1312	1	3 8 425
12	27869 X	26064	-0-	-1805	-0-	24166	3	1898	9	N	1725	2005	1	10 8 135
01	27249 X	25872	-0-	-1377	-0-	23979	3	1893	9	N	1721	1691	1	7 8 158
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
08	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	12664	3	6	4	N	1807	1960	1	144
						1988	9							
09	14760 X	14507	-0-	-253	-0-	12553	3	1954	9	N	1776	1764	1	14 8 142
10	15593 X	14704	-0-	-889	-0-	12327	3	120	4	N	2052	1930	1	125 8 139
						2257	9							
11	15090 X	10015	-0-	-5075	-0-	8608	3	1407	9	N	1279	1298	1	3 8 117
12	15593 X	15030	-0-	-563	-0-	12798	3	2232	9	N	2029	2046	0	100
01	15004 X	13092	-0-	-1912	-0-	11123	3	1969	9	N	1790	1757	0	133
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
08	41819 X	34114	-0-	-7705	-0-	30057	3	479	4	N	3253	3172	1	14 8 203
						3578	9							
09	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	39710	3	323	4	Y	6384	6209	0	190 8 188
						7022	9							
10	44454 X	40755	-0-	-3699	-0-	34985	3	478	4	Y	4811	4768	0	156 8 75
						5292	9							
11	43020 X	35146	-0-	-7874	-0-	30292	3	593	4	Y	3874	3854	0	63 8 32
						4261	9							
12	48639 X	37827	-0-	-10812	-0-	32829	3	689	4	Y	3917	3751	0	146 8 52
						4309	9							
01	48639 X	36734	-0-	-11905	-0-	32170	3	650	4	Y	3558	3467	0	132 8 11
						3914	9							
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
08	66464 X	63646	-0-	-2818	-0-	61179	3	2467	9	N	2243	2559	1	16 8 112
09	63720 X	61081	-0-	-2639	-0-	58681	3	2400	9	N	2182	2101	1	12 8 181
10	66464 X	59916	-0-	-6548	-0-	57498	3	2418	9	N	2198	2088	1	11 8 280
11	63720 X	52804	-0-	-10916	-0-	50656	3	2148	9	N	1953	2060	1	8 8 165
12	64263 X	59466	-0-	-4797	-0-	56962	3	2504	9	N	2276	2229	0	16 8 196
01	63643 X	58393	-0-	-5250	-0-	55841	3	2552	9	N	2320	2318	0	13 8 185

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HOOP JR 9 UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 277891	CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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							
08		97340 X	91099	-0-	-6241	-0-	80477 3 3450 9	7172 4	N	3136	3145 1	10 8	239							
09		90270 X	88019	-0-	-2251	-0-	83298 3 3300 9	1421 4	N	3000	2987 1	13 8	239							
10		97340 X	88733	-0-	-8607	-0-	81365 3 3372 9	3996 4	N	3065	2971 1	11 8	322							
11		90270 X	75028	-0-	-15242	-0-	58565 3 2958 9	13505 4	N	2689	2666 1	6 8	339							
12		92628 X	86032	-0-	-6596	-0-	80876 3 3213 9	1943 4	N	2921	2925 0	16 8	319							
01		91109 X	85458	-0-	-5651	-0-	80638 3 3319 9	1501 4	N	3017	3100 0	11 8	225							
PREWIT OMAHA 26 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	- 14645
08	DLQ	G-10	17816	-0-	17816	36716	16967 3	849 9	Y	772	796 0	4 8	163							
09	DLQ	G-10	17288	-0-	17288	54004	16364 3	924 9	Y	840	939 0	1 8	63							
10	DLQ	G-10	15949	-0-	15949	69953	15015 3	934 9	Y	849	841 0	3 8	68							
11	83308 X		13355	-0-	-69953	-0-	12554 3	801 9	Y	728	740 0	2 8	54							
12	16207 X		16207	-0-	-0-	-0-	15139 3	1068 9	Y	971	969 0	5 8	51							
01	17856 X		16072	-0-	-1784	-0-	15244 3	828 9	Y	753	744 0	5 8	55							
STONE STREET 46 UNIT														WELL #:	3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	- 20750
08	106609 X		54718	-0-	-51891	-0-	52696 3	2022 9	N	1838	1919 1	13 8	172							
09	103170 X		52889	-0-	-50281	-0-	51006 3	1883 9	N	1712	1709 1	20 8	155							
10	59923 X		53672	-0-	-6251	-0-	51518 3	2154 9	N	1958	1898 1	10 8	205							
11	53370 X		46041	-0-	-7329	-0-	44184 3	1857 9	N	1688	1623 1	6 8	264							
12	55149 X		52539	-0-	-2610	-0-	50368 3	2171 9	N	1974	2019 0	14 8	205							
01	54715 X		51579	-0-	-3136	-0-	49446 3	2133 9	N	1939	1936 0	11 8	197							
VAGRANT 38 FEE														WELL #:	2H	RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	- 13700
08	DLQ	G-10	19357	-0-	19357	37788	55 1 504 4	15896 3 2902 9	Y	2638	2459 1	12 8	783							
09	DLQ	G-10	3629	-0-	3629	41417	2922 3 667 9	40 4	Y	606	1188 1	5 8	196							
10	DLQ	G-10	27804	-0-	27804	69221	42 1 538 4	21809 3 5415 9	Y	4923	4295 1	16 8	808							
11	87150 X		17929	-0-	-69221	-0-	100 1 1320 4	12924 3 3585 9	Y	3259	2945 1	10 8	1112							
12	15657 X		15657	-0-	-0-	-0-	114 1 115 4	12428 3 3000 9	Y	2727	3438 1	26 8	375							
01	18972 X		13340	-0-	-5632	-0-	86 1 36 4	10856 3 2362 9	Y	2147	2122 1	18 8	382							
SEA HERO 13 STATE UNIT														WELL #:	3H	RRCID -> 278147	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 10392	PERF.10687	- 17885
08	DLQ	G-10	34253	-0-	34253	72394	33004 3 1129 9	120 4	Y	1026	1064 0	10 8	40							
09	DLQ	G-10	35356	-0-	35356	107750	33715 3 1572 9	69 4	Y	1429	1447 0	4 8	18							
10	DLQ	G-10	34971	-0-	34971	142721	33272 3 1500 9	199 4	Y	1364	1360 0	4 8	18							
11	171752 X		29031	-0-	-142721	-0-	27179 3 1277 9	575 4	Y	1161	1164 0	2 8	13							
12	33294 X		33294	-0-	-0-	-0-	31831 3	1463 9	Y	1330	1314 0	6 8	23							
01	36549 X		30674	-0-	-5875	-0-	29229 3 1370 9	75 4	Y	1245	1253 0	5 8	10							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
LEONATUS 11 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	65534 X	63460	-0-	-2074	-0-	61036	3	412	4	N	1829	1852	1	10	151
09	64500 X	60769	-0-	-3731	-0-	58465	3	228	4	N	1887	1834	1	9	195
10	66650 X	61489	-0-	-5161	-0-	59329	3	111	4	N	1863	1860	1	8	190
11	64500 X	50468	-0-	-14032	-0-	48715	3	1	4	N	1593	1600	1	5	178
12	64139 X	58306	-0-	-5833	-0-	56249	3	2057	9	N	1870	1863	0	12	173
01	63457 X	58810	-0-	-4647	-0-	56751	3	2059	9	N	1872	1869	0	9	167
FORWARD PASS 25 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578															
08	21235 X	20666	-0-	-569	-0-	19633	3	182	4	N	774	921	1	4	295
09	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	18662	3	25	4	N	703	867	1	3	128
10	21235 X	16424	-0-	-4811	-0-	15615	3	66	4	N	675	647	1	8	148
11	20010 X	14468	-0-	-5542	-0-	13614	3	289	4	N	514	571	1	2	89
12	20677 X	17905	-0-	-2772	-0-	17044	3	861	9	N	783	610	0	185	73
01	20677 X	17355	-0-	-3322	-0-	16510	3	845	9	N	768	543	0	190	106
PREWIT OMAHA 26 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814															
08	DLQ G-10	21636	-0-	21636	44339	20429	3	1207	9	Y	1097	1070	0	4	232
09	DLQ G-10	20692	-0-	20692	65031	19603	3	1089	9	Y	990	1144	0	4	74
10	DLQ G-10	20163	-0-	20163	85194	19034	3	1129	9	Y	1026	1015	0	3	82
11	101419 X	16225	-0-	-85194	-0-	15321	3	904	9	Y	822	841	0	2	61
12	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	19262	3	1225	9	Y	1114	1109	0	7	59
01	21638 X	19942	-0-	-1696	-0-	18794	3	1148	9	Y	1044	1022	0	4	77
OLD ROSEBUD 37 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270															
08	49998 X	49998	-0-	-0-	-0-	43039	3	93	4	Y	6242	6087	0	102	172
09	53490 X	47147	-0-	-6343	-0-	40945	3	13	4	Y	5626	5590	0	133	75
10	55273 X	49908	-0-	-5365	-0-	43254	3	51	4	Y	6003	5901	0	101	76
11	53490 X	43196	-0-	-10294	-0-	37435	3	85	4	Y	5160	5056	0	83	97
12	51367 X	48499	-0-	-2868	-0-	42182	3	12	4	Y	5732	5565	0	164	100
01	50003 X	47597	-0-	-2406	-0-	41579	3	2	4	Y	5469	5304	0	108	157
PREWIT OMAHA 26 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597															
08	DLQ G-10	23746	-0-	23746	48334	22529	3	1217	9	Y	1106	1075	0	4	234
09	DLQ G-10	22422	-0-	22422	70756	21374	3	1048	9	Y	953	1114	0	2	71
10	DLQ G-10	21997	-0-	21997	92753	20898	3	1099	9	Y	999	987	0	3	80
11	110727 X	17974	-0-	-92753	-0-	17119	3	855	9	Y	777	797	0	2	58
12	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	20736	3	1255	9	Y	1141	1134	0	5	60
01	23746 X	21691	-0-	-2055	-0-	20312	3	1379	9	Y	1254	1217	0	4	93

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 278261	COMPL.	DATE 06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	122829 X	122829	-0-	-0-	B	-0-	112483 3	1052	4	Y	8449	8156	0		814
							9294 9								
*03	305979 X	305979	-0-	-0-	B	-0-	280198 3	298	4	Y	23166	23517	0		463
							25483 9								
*04	367251 X	367251	-0-	-0-	B	-0-	337197 3	30054	9	Y	27322	27378	0		407
*05	443856 X	443856	-0-	-0-	B	-0-	409676 3	34180	9	Y	31073	30939	0		541
*06	422466 X	422466	-0-	-0-	B	-0-	392243 3	48	4	Y	27432	27251	0		722
							30175 9								
*07	405970 X	405970	-0-	-0-		-0-	377723 3	25	4	Y	25656	26094	0		284
							28222 9								
*08	346117 X	346117	-0-	-0-		-0-	322559 3	128	4	Y	21300	21236	0		348
							23430 9								
*09	310813 X	310813	-0-	-0-		-0-	294937 3	22	4	Y	14413	14583	0		178
							15854 9								
*10	402745 X	402745	-0-	-0-		-0-	385178 3	17567	9	Y	15970	15802	0		346
*11	330090 X	330090	-0-	-0-		-0-	850 3	314567	4	Y	13339	13493	0		192
							14673 9								
*12	345005 X	345005	-0-	-0-		-0-	328127 3	1354	4	Y	14113	14021	0		284
							15524 9								
*01	322671 X	322671	-0-	-0-		-0-	307155 3	1069	4	Y	13134	13181	0		237
							14447 9								

MINE THAT BIRD 38 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 278780	COMPL.	DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
08	60751 X	60751	-0-	-0-		-0-	53914 3	208	4	N	6026	6033	1	32 8	184
							6629 9								
09	62820 X	56916	-0-	-5904		-0-	50904 3	44	4	N	5425	5441	1	23 8	145
							5968 9								
10	64914 X	57070	-0-	-7844		-0-	50944 3	42	4	N	5531	5339	1	44 8	293
							6084 9								
11	62820 X	46917	-0-	-15903		-0-	42086 3	27	4	N	4367	4546	1	16 8	98
							4804 9								
12	61008 X	54119	-0-	-6889		-0-	48392 3	52	4	N	5159	4672	0	35 8	550
							5675 9								
01	60760 X	51964	-0-	-8796		-0-	46598 3	5366	9	N	4878	5218	0	28 8	182

VENETIAN WAY 38 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 278878	COMPL.	DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
08	77159 X	53635	-0-	-23524		-0-	47581 3	6054	9	N	5504	5492	1	34 8	148
09	64440 X	49736	-0-	-14704		-0-	43721 3	6015	9	N	5468	5515	1	37 8	64
10	77159 X	50638	-0-	-26521		-0-	44525 3	6113	9	N	5557	5520	1	23 8	78
11	64440 X	38383	-0-	-26057		-0-	33876 3	4507	9	N	4097	3980	1	22 8	173
12	59024 X	41112	-0-	-17912		-0-	36225 3	4887	9	N	4443	4046	0	35 8	535
01	53630 X	40792	-0-	-12838		-0-	36138 3	4654	9	N	4231	4593	0	34 8	139

SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 278969	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
08	37014 X	32750	-0-	-4264		-0-	30040 3	14	4	Y	2451	2499	0	8 8	52
							2696 9								
09	37740 X	30614	-0-	-7126		-0-	28185 3	14	4	Y	2195	2188	0	9 8	50
							2415 9								
10	38998 X	32851	-0-	-6147		-0-	30041 3	195	4	Y	2377	2349	0	16 8	62
							2615 9								
11	37740 X	30179	-0-	-7561		-0-	27815 3	45	4	Y	2108	2098	0	17 8	55
							2319 9								
12	36332 X	30257	-0-	-6075		-0-	28119 3	66	4	Y	1884	1883	0	27 8	29
							2072 9								
01	32860 X	31920	-0-	-940		-0-	29850 3	110	4	Y	1782	1750	0	26 8	35
							1960 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				//CONT.// WELL #:	153438	RRCID ->	279045	COMPL.	DATE 06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	8903	-	19035	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	85994	X	74823	-0-	-11171	-0-	65234 9150 9	3	439	4	N	8318	8092	1	36	8	458
09	80670	X	74769	-0-	-5901	-0-	65500 8819 9	3	450	4	N	8017	8142	1	18	8	315
10	85994	X	65396	-0-	-20598	-0-	57461 7635 9	3	300	4	N	6941	6918	1	39	8	299
11	80670	X	56279	-0-	-24391	-0-	49868 6344 9	3	67	4	N	5767	5893	1	19	8	154
12	77252	X	73579	-0-	-3673	-0-	62283 6344 9	3	342	4	N	9958	9934	0	47	8	131
01	77252	X	67451	-0-	-9801	-0-	10954 60692 6717 9	3	42	4	N	6106	6018	0	49	8	170
UNBRIDLED 36 A				WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL.	DATE 08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417	-	19885	
08	64759	X	60797	-0-	-3962	-0-	57497 2778 9	3	522	4	N	2525	2558	1	13	8	232
09	61200	X	57224	-0-	-3976	-0-	53977 2569 9	3	678	4	N	2335	2377	1	6	8	184
10	64759	X	57661	-0-	-7098	-0-	52919 2751 9	3	1991	4	N	2501	2053	1	9	8	623
11	61200	X	45666	-0-	-15534	-0-	42207 2013 9	3	1446	4	N	1830	2080	1	6	8	367
12	62124	X	56835	-0-	-5289	-0-	54167 2665 9	3	3	4	N	2423	2243	1	16	8	531
01	60791	X	51025	-0-	-9766	-0-	48673	3	2352	9	N	2138	2443	1	12	8	214
TYPHOON 42 A				WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950	
08	83452	X	82493	-0-	-959	-0-	78248 3798 9	3	447	4	N	3453	3306	1	14	8	525
09	82298	X	82298	-0-	-0-	-0-	77954 3676 9	3	668	4	N	3342	3535	1	8	8	324
10	83452	X	80156	-0-	-3296	-0-	75114 3798 9	3	1244	4	N	3453	3195	1	11	8	571
11	79830	X	63542	-0-	-16288	-0-	58721 2855 9	3	1966	4	N	2595	2618	1	8	8	540
12	85033	X	67135	-0-	-17898	-0-	63887 3123 9	3	125	4	N	2839	3182	1	19	8	178
01	85033	X	69592	-0-	-15441	-0-	66356 3057 9	3	179	4	N	2779	2608	1	15	8	334
RIVA RIDGE 10 A				WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	-	19450	
08	100905	X	96341	-0-	-4564	-0-	78839 14295 9	3	3207	4	N	12995	12974	0	63	8	134
09	94200	X	88802	-0-	-5398	-0-	74697 13152 9	3	953	4	N	11956	11949	0	29	8	112
10	100905	X	80376	-0-	-20529	-0-	66019 12010 9	3	2347	4	N	10918	10875	0	41	8	114
11	96300	X	70333	-0-	-25967	-0-	53668 10998 9	3	5667	4	N	9998	9915	0	30	8	167
12	99510	X	81509	-0-	-18001	-0-	68440 12653 9	3	416	4	N	11503	11490	0	68	8	112
01	96348	X	82241	-0-	-14107	-0-	69916 12238 9	3	87	4	N	11125	11043	0	57	8	137

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLYING EBONY 19 STATE A				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	5H	RRCID	-> 280146	COMPL.	DATE 05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	115413	X	100685	-0-	-14728			-0-	94037 4760 9	3	1888	4	N	4327	4387	1	24	8	402
09	104700	X	99559	-0-	-5141			-0-	94592 4351 9	3	616	4	N	3955	4167	1	28	8	162
10	115413	X	99729	-0-	-15684			-0-	93513 4639 9	3	1577	4	N	4217	4053	1	24	8	302
11	106560	X	80842	-0-	-25718			-0-	69103 4002 9	3	7737	4	N	3638	3745	1	11	8	184
12	110112	X	96013	-0-	-14099			-0-	85741 4558 9	3	5714	4	N	4144	3972	1	32	8	324
01	102889	X	92508	-0-	-10381			-0-	85302 4324 9	3	2882	4	N	3931	4031	1	23	8	201
JET PILOT 24 A						WELL #:	5H	RRCID	-> 280233	COMPL.	DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602	-	19895	
08	67642	X	62321	-0-	-5321			-0-	58493 3725 9	3	103	4	N	3386	3440	1	13	8	131
09	62520	X	58178	-0-	-4342			-0-	52787 3554 9	3	1837	4	N	3231	2945	1	18	8	399
10	67642	X	59065	-0-	-8577			-0-	53660 3585 9	3	1820	4	N	3259	3511	1	13	8	134
11	62520	X	39964	-0-	-22556			-0-	37631 2317 9	3	16	4	N	2106	2104	1	16	8	120
12	62310	X	61992	-0-	-318			-0-	58513 43493 9	3	3479	9	N	3163	3150	0	19	8	114
01	62310	X	48383	-0-	-13927			-0-	2877 9	3	2013	4	N	2615	2651	0	11	8	67
FUNNY CIDE 32 A						WELL #:	2H	RRCID	-> 280234	COMPL.	DATE 01/30/2017	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9050	-	18603	
08	132163	X	132163	-0-	-0-			-0-	119548 12114 9	3	501	4	N	11013	11065	0	60	8	237
09	123392	X	123392	-0-	-0-			-0-	112077 11157 9	3	158	4	N	10143	10207	0	42	8	131
10	103481	X	103481	-0-	-0-			-0-	93620 9400 9	3	461	4	N	8545	8473	0	61	8	142
11	49888	X	49888	-0-	-0-			-0-	43338 4478 9	3	2072	4	N	4071	4042	0	17	8	154
12	117599	X	117599	-0-	-0-			-0-	105977 10962 9	3	660	4	N	9965	9902	0	77	8	140
*01	109537	X	109537	-0-	-0-			-0-	99889 9115 9	3	533	4	N	8286	8156	0	47	8	223
SUNNY'S HALO 40 UNIT						WELL #:	2H	RRCID	-> 280423	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	9042	-	16335	
08	DLQ G-10		50490	-0-	50490			105045	46761	3	3729	9	Y	3390	3387	0	32	8	83
09	DLQ G-10		49197	-0-	49197			154242	45625	3	3572	9	Y	3247	3289	0	11	8	30
10	DLQ G-10		47819	-0-	47819			202061	44159	3	3660	9	Y	3327	3307	0	20	8	30
11	249341 X		47280	-0-	-202061			-0-	44476	3	2804	9	Y	2549	2525	0	14	8	40
12	50508 X		50508	-0-	-0-			-0-	46500	3	4008	9	Y	3644	3599	0	26	8	59
01	49972 X		45485	-0-	-4487			-0-	42047	3	3438	9	Y	3125	3109	0	14	8	61
SUNNY'S HALO 40 UNIT						WELL #:	3H	RRCID	-> 280584	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167	-	16465	
08	DLQ G-10		54476	-0-	54476			121265	51360	3	3116	9	Y	2833	2838	0	19	8	70
09	DLQ G-10		52414	-0-	52414			173679	49556	3	2858	9	Y	2598	2636	0	8	8	24
10	DLQ G-10		49237	-0-	49237			222916	46367	3	2870	9	Y	2609	2594	0	16	8	23
11	265442 X		42526	-0-	-222916			-0-	40269	3	2257	9	Y	2052	2032	0	11	8	32
12	48803 X		48803	-0-	-0-			-0-	46253	3	2550	9	Y	2318	2292	0	21	8	37
01	54467 X		51022	-0-	-3445			-0-	48275	3	2747	9	Y	2497	2475	0	11	8	46

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 280585	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	-	16350	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	57098	-0-	57098	120599		53319	3	3779	9	Y	3435	3427	0	26	8	84
09	DLQ G-10	53968	-0-	53968	174567		50640	3	3328	9	Y	3025	3055	0	26	8	28
10	DLQ G-10	45406	-0-	45406	219973		42498	3	158	4	Y	2500	2458	0	48	8	22
							2750	9									
11	263344 X	43371	-0-	-219973	-0-		39206	3	913	4	Y	2956	2898	0	34	8	46
							3252	9									
12	50604 X	50604	-0-	-0-	-0-		47315	3	27	4	Y	2965	2902	0	62	8	47
							3262	9									
01	57102 X	49099	-0-	-8003	-0-		46208	3	2891	9	Y	2628	2592	0	32	8	51
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 280635	COMPL.	DATE 01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	-	19133	
*08	0 W	50499	-0-	50499	2198875		40529	3	5473	4	N	4088	3997	0	24	8	318
							4497	9									
*09	0 W	205282	-0-	205282	2404157		179250	3	2583	4	Y	21317	21102	0	144	8	389
							23449	9									
*10	0 W	90683	-0-	90683	2494840		74319	3	1469	4	Y	13541	13502	0	154	8	274
							14895	9									
*11	0 W	82873	-0-	82873	2577713		64122	3	4572	4	Y	12890	12901	0	56	8	207
							14179	9									
*12	0 W	101920	-0-	101920	2679633		85053	3	300	4	Y	15061	14973	0	63	8	232
							16567	9									
*01	0 W	108150	-0-	108150	2787783		91763	3	18	4	Y	14881	14778	0	47	8	288
							16369	9									
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280833	COMPL.	DATE 04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640	
08	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-		69151	3	218	4	N	6831	6983	1	38	8	167
							7514	9									
09	79475 X	79475	-0-	-0-	-0-		71217	3	8258	9	Y	7507	7345	1	72	8	257
10	68066 X	68066	-0-	-0-	-0-		61728	3	6338	9	Y	5762	5495	1	36	8	488
11	54000 X	48667	-0-	-5333	-0-		44715	3	3952	9	Y	3593	4001	1	16	8	64
12	63187 X	63187	-0-	-0-	-0-		57705	3	5482	9	Y	4984	4934	1	47	8	67
01	55800 X	49325	-0-	-6475	-0-		45923	3	3402	9	Y	3093	3113	1	32	8	15
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419	
08	DLQ G-10	75469	-0-	75469	151551		70371	3	70	4	Y	4571	4494	1	27	8	128
							5028	9									
09	DLQ G-10	69385	-0-	69385	220936		65556	3	3829	9	Y	3481	3566	1	19	8	24
10	DLQ G-10	68869	-0-	68869	289805		64968	3	3901	9	Y	3546	3510	1	34	8	26
11	348360 X	58555	-0-	-289805	-0-		55380	3	3175	9	Y	2886	2858	1	16	8	38
12	62738 X	62738	-0-	-0-	-0-		58466	3	4272	9	Y	3884	3863	0	38	8	21
01	71982 X	56638	-0-	-15344	-0-		53323	3	15	4	Y	3000	2991	0			30
							3300	9									
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155	
08	DLQ G-10	76775	-0-	76775	154292		71157	3	41	4	Y	5070	4985	1	29	8	142
							5577	9									
09	DLQ G-10	71848	-0-	71848	226140		66753	3	5095	9	Y	4632	4723	1	19	8	32
10	DLQ G-10	73053	-0-	73053	299193		67763	3	5290	9	Y	4809	4773	1	33	8	35
11	357151 X	57958	-0-	-299193	-0-		53694	3	4264	9	Y	3876	3844	1	16	8	51
12	65040 X	65040	-0-	-0-	-0-		60295	3	4745	9	Y	4314	4304	0	37	8	24
01	71610 X	60140	-0-	-11470	-0-		55761	3	4379	9	Y	3981	3966	0			39

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
GATO DEL SOL 34 UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 280861		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH		9059 PERF. 9152 - 16461		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
08	DLQ G-10	79059	-0-	79059	159992	75184 3 3832 9	43 4	Y	3484	3429 1	21 8	98					
09	DLQ G-10	73122	-0-	73122	233114	68932 3	4190 9	Y	3809	3868 1	12 8	27					
10	DLQ G-10	69254	-0-	69254	302368	65464 3	3790 9	Y	3445	3426 1	21 8	25					
11	359917 X	57549	-0-	-302368	-0-	54946 3	2603 9	Y	2366	2350 1	10 8	31					
12	59900 X	59900	-0-	-0-	-0-	57147 3	2753 9	Y	2503	2498 0	22 8	14					
01	79050 X	57064	-0-	-21986	-0-	54184 3	2880 9	Y	2618	2606 0		26					
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 281136		COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH		8701 PERF. 8933 - 16575		
08	DLQ G-10	22836	-0-	22836	68643	21479 3 1253 9	104 4	Y	1139	1158 0		52					
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	96299	26419 3 1234 9	3 4	Y	1122	1156 0		18					
10	DLQ G-10	32625	-0-	32625	128924	30957 3 1298 9	370 4	Y	1180	1174 0		24					
11	145096 X	16172	-0-	-128924	-0-	15170 3 990 9	12 4	Y	900	903 0		21					
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	15143 3 1074 9	66 4	Y	976	967 0		30					
01	32612 X	15425	-0-	-17187	-0-	14469 3	956 9	Y	869	865 0		34					
VAGRANT 38 A			WELL #:		3H		RRCID -> 281249		COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL DEPTH		9932 PERF. 9920 - 20128		
08	DLQ G-10	259820	-0-	259820	536822	228132 3 28427 9	3261 4	Y	25843	25795 0	150 8	263					
09	DLQ G-10	81824	-0-	81824	618646	73953 3 7687 9	184 4	Y	6988	6574 0	27 8	650					
10	DLQ G-10	125128	-0-	125128	743774	109471 3 15521 9	136 4	Y	14110	14122 0	114 8	524					
11	924329 X	180555	-0-	-743774	-0-	155335 3 21344 9	3876 4	Y	19404	19500 0	76 8	352					
12	220585 X	220585	-0-	-0-	-0-	192835 3 25207 9	2543 4	Y	22915	22851 0	139 8	277					
*01	229804 X	229804	-0-	-0-	-0-	203189 3 24899 9	1716 4	Y	22635	22461 0	134 8	317					
VAGRANT 38 B			WELL #:		4H		RRCID -> 281277		COMPL. DATE 09/11/2016				TOTAL DEPTH		9277 PERF. 9247 - 19375		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
TIM TAM 24 D			WELL #:		5H		RRCID -> 281508		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH		10156 PERF. 10350 - 20501		
08	DLQ G-10	113346	-0-	113346	239411	105362 3 7289 9	695 4	Y	6626	6491 0	38 8	381					
09	DLQ G-10	110540	-0-	110540	349951	103246 3 7119 9	175 4	Y	6472	6572 0	25 8	256					
10	DLQ G-10	110376	-0-	110376	460327	102766 3 7277 9	333 4	Y	6615	6752 0	29 8	90					
11	556494 X	96167	-0-	-460327	-0-	89317 3 5855 9	995 4	Y	5323	5271 0	21 8	121					
12	113431 X	113431	-0-	-0-	-0-	105947 3 7483 9	1 4	Y	6803	6756 0	53 8	115					
01	114235 X	97792	-0-	-16443	-0-	91189 3 6536 9	67 4	Y	5942	5877 0	42 8	138					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID	-> 281511	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10107	PERF.10330	- 20272		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	136963	-0-	136963		284566	127123	3	838	4	Y	8184	8002	0	470
							9002	9							
09	DLQ G-10	125811	-0-	125811		410377	117317	3	199	4	Y	7541	7683	0	299
							8295	9							
10	DLQ G-10	123212	-0-	123212		533589	114423	3	371	4	Y	7653	7814	0	104
							8418	9							
11	637165 X	103576	-0-	-533589		-0-	95930	3	1069	4	Y	5979	5924	0	136
							6577	9							
12	119419 X	119419	-0-	-0-		-0-	111420	3	1	4	Y	7271	7227	0	123
							7998	9							
01	136958 X	120863	-0-	-16095		-0-	112494	3	82	4	Y	7534	7429	0	175
							8287	9							
TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID	-> 281512	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10830	- 20832		
08	DLQ G-10	106947	-0-	106947		223187	103305	3	681	4	Y	2692	2637	0	155
							2961	9							
09	DLQ G-10	103085	-0-	103085		326272	100089	3	170	4	Y	2569	2612	0	102
							2826	9							
10	DLQ G-10	105015	-0-	105015		431287	101707	3	330	4	Y	2707	2760	0	37
							2978	9							
11	510960 X	79673	-0-	-431287		-0-	76676	3	854	4	Y	1948	1933	0	44
							2143	9							
12	94002 X	94002	-0-	-0-		-0-	91247	3	1	4	Y	2504	2486	0	42
							2754	9							
01	106950 X	90700	-0-	-16250		-0-	87893	3	64	4	Y	2494	2460	0	58
							2743	9							
TIM TAM 24 A				WELL #:	2H	RRCID	-> 281513	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10700	- 20610		
08	DLQ G-10	104144	-0-	104144		220100	99298	3	655	4	Y	3810	3736	0	219
							4191	9							
09	DLQ G-10	99671	-0-	99671		319771	95619	3	162	4	Y	3536	3601	0	140
							3890	9							
10	DLQ G-10	96618	-0-	96618		416389	92192	3	299	4	Y	3752	3825	0	51
							4127	9							
11	497652 X	81263	-0-	-416389		-0-	77115	3	859	4	Y	2990	2961	0	68
							3289	9							
12	91155 X	91155	-0-	-0-		-0-	87392	3	1	4	Y	3420	3403	0	58
							3762	9							
01	104129 X	88125	-0-	-16004		-0-	84595	3	62	4	Y	3153	3116	0	73
							3468	9							
TIM TAM 24 C				WELL #:	4H	RRCID	-> 281561	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.11030	- 20647		
08	DLQ G-10	91652	-0-	91652		191137	88305	3	582	4	Y	2514	2462	0	145
							2765	9							
09	DLQ G-10	84341	-0-	84341		275478	81820	3	139	4	Y	2165	2216	0	86
							2382	9							
10	DLQ G-10	86396	-0-	86396		361874	83577	3	271	4	Y	2316	2360	0	32
							2548	9							
11	430909 X	69035	-0-	-361874		-0-	66304	3	739	4	Y	1811	1795	0	41
							1992	9							
12	77803 X	77803	-0-	-0-		-0-	75496	3	1	4	Y	2096	2086	0	35
							2306	9							
01	91667 X	75524	-0-	-16143		-0-	73228	3	54	4	Y	2038	2012	0	47
							2242	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
LORD MURPHY 10 STATE A															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	84801 X	84801	-0-	-0-	-0-	75369	3	796	4	Y	7851	7811	1	21	560
						8636	9								
09	82591 X	82591	-0-	-0-	-0-	70832	3	3353	4	Y	7642	7684	1	10	508
						8406	9								
10	80552 X	80552	-0-	-0-	-0-	72002	3	272	4	Y	7525	7054	1	20	959
						8278	9								
11	69156 X	69156	-0-	-0-	-0-	61788	3	418	4	Y	6318	6587	1	10	680
						6950	9								
12	77842 X	77842	-0-	-0-	-0-	68572	3	1987	4	Y	6621	6388	1	26	887
						7283	9								
*01	74794 X	74794	-0-	-0-	-0-	66576	3	1023	4	Y	6541	7023	1	20	385
						7195	9								

BADEN BADEN 7 STATE UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830		
08	100626 X	88892	-0-	-11734	-0-	1490	1	79155	3	N	5063	5208	1	54	188
						2678	4	5569	9						
09	102000 X	78396	-0-	-23604	-0-	1133	1	61608	3	N	4496	4267	1	35	382
						10709	4	4946	9						
10	105400 X	76708	-0-	-28692	-0-	1468	1	65222	3	N	4826	4729	1	44	435
						4709	4	5309	9						
11	102000 X	66256	-0-	-35744	-0-	1442	1	56808	3	N	4235	4040	1	39	591
						3347	4	4659	9						
12	95852 X	69711	-0-	-26141	-0-	1500	1	60642	3	N	4683	4770	1	63	441
						2418	4	5151	9						
01	88877 X	68883	-0-	-19994	-0-	1442	1	56384	3	N	4265	4406	1	49	251
						6365	4	4692	9						

PAGODA STATE 57-13 UNIT															
		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259 - 20983		
08	107291 X	72870	-0-	-34421	-0-	61388	3	2306	4	Y	8342	8457	0	5	69
						9176	9								
09	94110 X	79681	-0-	-14429	-0-	70337	3	775	4	Y	7790	7792	0	25	42
						8569	9								
10	107291 X	87596	-0-	-19695	-0-	78197	3	695	4	Y	7913	7881	0	22	52
						8704	9								
11	94110 X	72264	-0-	-21846	-0-	62938	3	1367	4	Y	7235	7215	0	13	59
						7959	9								
12	88536 X	77203	-0-	-11333	-0-	69423	3	17	4	Y	7057	7061	0		55
						7763	9								
01	87606 X	77876	-0-	-9730	-0-	70677	3	1	4	Y	6544	6541	0	15	43
						7198	9								

PAGODA STATE 57-13 UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.	10812 - 20404		
08	68541 X	44750	-0-	-23791	-0-	34810	3	1312	4	Y	7844	7965	0	7	64
						8628	9								
09	60060 X	56172	-0-	-3888	-0-	44568	3	487	4	Y	10106	10071	0	45	54
						11117	9								
10	68541 X	63302	-0-	-5239	-0-	51896	3	460	4	Y	9951	9920	0	20	65
						10946	9								
11	64793 X	64793	-0-	-0-	-0-	54202	3	1376	4	Y	8377	8349	0	25	68
						9215	9								
12	58032 X	43376	-0-	-14656	-0-	35133	3	11	4	Y	7484	7493	0		59
						8232	9								
01	63302 X	41824	-0-	-21478	-0-	33826	3	1	4	Y	7270	7249	0	32	48
						7997	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282668	COMPL.	DATE 02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	174685 X	129309	-0-		-45376	-0-		10923 1	105194 3		N	11205	11403 1	73 8		581	
09	169050 X	132268	-0-		-36782	-0-		866 4	12326 9								
								12 1	118853 3		N	11296	11518 1	77 8		282	
10	174685 X	132082	-0-		-42603	-0-		977 4	12426 9								
								645 1	119076 3		N	10357	9609 1	117 8		913	
*11	169050 X	120112	-0-		-48938	-0-		968 4	11393 9								
								107510 3	720 4		N	10802	11083 1	38 8		594	
12	160084 X	148808	-0-		-11276	-0-		11882 9									
								134935 3	704 4		N	11972	12102 1	71 8		393	
01	136679 X	8561	-0-		-128118	-0-		13169 9									
								7826 3	73 4		Y	602	656 1	4 8		335	
								662 9									
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	282940	COMPL.	DATE 07/31/2017	TOTAL	DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170	
08	DLQ G-10	71980	-0-		71980		145189	66877 3	251 4		Y	4411	4297 0			202	
								4852 9									
09	DLQ G-10	85920	-0-		85920		231109	78826 3	8 4		Y	6442	6540 0			104	
								7086 9									
10	DLQ G-10	83782	-0-		83782		314891	76687 3	685 4		Y	5827	5811 0			120	
								6410 9									
11	374592 X	59701	-0-		-314891	-0-		56025 3	24 4		Y	3320	3364 0			76	
								3652 9									
12	26825 X	26825	-0-		-0-	-0-		24667 3	94 4		Y	1876	1894 0			58	
								2064 9									
01	88784 X	15416	-0-		-73368	-0-		14370 3	1046 9		Y	951	972 0			37	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282941	COMPL.	DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	8573	PERF.	8758	-	16095	
08	DLQ G-10	11757	-0-		11757		52114	10723 3	77 4		Y	870	817 0	68 8		37	
								957 9									
09	DLQ G-10	29877	-0-		29877		81991	28022 3	4 4		Y	1683	1625 0	69 8		26	
								1851 9									
10	DLQ G-10	29968	-0-		29968		111959	27866 3	366 4		Y	1578	1488 0	85 8		31	
								1736 9									
11	136586 X	24627	-0-		-111959	-0-		23154 3	15 4		Y	1325	1281 0	46 8		29	
								1458 9									
12	24110 X	24110	-0-		-0-	-0-		22611 3	84 4		Y	1286	1194 0	84 8		37	
								1415 9									
01	30876 X	23723	-0-		-7153	-0-		22396 3	1327 9		Y	1206	1135 0	64 8		44	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	282942	COMPL.	DATE 07/24/2017	TOTAL	DEPTH	8734	PERF.	8850	-	16235	
08	DLQ G-10	8688	-0-		8688		75642	8338 3	47 4		Y	275	279 0	20 8		12	
								303 9									
09	DLQ G-10	19753	-0-		19753		95395	18479 3	3 4		Y	1155	1117 0	32 8		18	
								1271 9									
10	DLQ G-10	19320	-0-		19320		114715	17473 3	290 4		Y	1415	1353 0	52 8		28	
								1557 9									
11	145661 X	30946	-0-		-114715	-0-		28782 3	19 4		Y	1950	1899 0	35 8		44	
								2145 9									
12	35879 X	35879	-0-		-0-	-0-		33525 3	117 4		Y	2034	1953 0	64 8		61	
								2237 9									
*01	36421 X	36421	-0-		-0-	-0-		33944 3	2477 9		Y	2252	2180 0	48 8		85	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	89425	-0-	89425	198835	84894	3	299	4	Y	3847	3768	0	176
09	DLQ G-10	92500	-0-	92500	291335	4232	9							
10	DLQ G-10	97643	-0-	97643	388978	87310	3	9	4	Y	4710	4810	0	76
11	472100 X	83122	-0-	-388978	-0-	5181	9							
12	106734 X	106734	-0-	-0-	-0-	91732	3	815	4	Y	4633	4614	0	95
*01	101844 X	101844	-0-	-0-	-0-	5096	9							
						78641	3	34	4	Y	4043	4045	0	93
						4447	9							
						100978	3	232	4	Y	5022	4960	0	155
						5524	9							
						97042	3	4802	9	Y	4365	4351	0	169
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	95275 X	95275	-0-	-0-	-0-	85380	3	432	4	Y	8603	8644	1	143
09	89013 X	89013	-0-	-0-	-0-	9463	9							
10	82937 X	82937	-0-	-0-	-0-	80244	3	182	4	Y	7806	7592	1	326
11	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	8587	9							
12	78829 X	78829	-0-	-0-	-0-	74391	3	369	4	Y	7434	7476	1	247
*01	77579 X	77579	-0-	-0-	-0-	8177	9							
						59149	3	1130	4	Y	6014	6023	1	211
						6615	9							
						70992	3	535	4	Y	6638	6632	0	154
						7302	9							
						70388	3	68	4	Y	6475	6490	0	87
						7123	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451														
08	82677 X	59167	-0-	-23510	-0-	44225	3	1665	4	Y	12070	12185	0	99
09	72090 X	66955	-0-	-5135	-0-	13277	9							
10	82677 X	68262	-0-	-14415	-0-	52993	3	589	4	Y	12157	12108	0	65
11	72090 X	55275	-0-	-16815	-0-	13373	9							
12	69192 X	59880	-0-	-9312	-0-	54818	3	482	4	Y	11784	11740	0	77
01	69192 X	58989	-0-	-10203	-0-	12962	9							
						43086	3	992	4	Y	10179	10138	0	83
						11197	9							
						48835	3	13	4	Y	10029	10033	0	79
						11032	9							
						47996	3	1	4	Y	9993	9963	0	66
						10992	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 283256	COMPL.	DATE 04/03/2017	TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11280	- 20869			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	111228	X	80805	-0-	-30423	-0-	66581	3	2500	4	Y	10658	10798	0	6 8	88
							11724	9								
09	99870	X	83502	-0-	-16368	-0-	72320	3	795	4	Y	9443	9440	0	40 8	51
							10387	9								
10	111228	X	86574	-0-	-24654	-0-	75128	3	677	4	Y	9790	9760	0	17 8	64
							10769	9								
11	99870	X	76045	-0-	-23825	-0-	64757	3	1456	4	Y	8938	8909	0	20 8	73
							9832	9								
12	90737	X	83185	-0-	-7552	-0-	73576	3	18	4	Y	8719	8724	0		68
							9591	9								
01	86583	X	78551	-0-	-8032	-0-	69122	3	1	4	Y	8571	8561	0	22 8	56
							9428	9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 283325	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH 8732	PERF. 8826	- 16280			
08	112034	X	54578	-0-	-57456	-0-	50972	3	184	4	Y	3111	3032	0	41 8	140
							3422	9								
09	108420	X	57769	-0-	-50651	-0-	54222	3	7	4	Y	3218	3266	0	41 8	51
							3540	9								
10	112034	X	61043	-0-	-50991	-0-	56714	3	611	4	Y	3380	3312	0	50 8	69
							3718	9								
11	108420	X	53415	-0-	-55005	-0-	49586	3	25	4	Y	3458	3421	0	27 8	79
							3804	9								
12	112034	X	68792	-0-	-43242	-0-	63416	3	171	4	Y	4732	4618	0	49 8	144
							5205	9								
01	DLQ G-10		67865	-0-	67865	67865	62955	3	4910	9	Y	4464	4399	0	38 8	171
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 283432	COMPL.	DATE 07/22/2017	TOTAL	DEPTH 8597	PERF. 8680	- 16080			
08	45756	X	11626	-0-	-34130	-0-	10353	3	101	4	Y	1065	1018	0	50 8	46
							1172	9								
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	2856	3	3	4	Y	470	462	0	47 8	7
							517	9								
10	45756	X	12413	-0-	-33343	-0-	10881	3	263	4	Y	1154	1090	0	48 8	23
							1269	9								
11	36600	X	13824	-0-	-22776	-0-	13049	3	14	4	Y	692	663	0	37 8	15
							761	9								
12	37820	X	14993	-0-	-22827	-0-	14065	3	80	4	Y	771	694	0	70 8	22
							848	9								
01	DLQ G-10		11010	-0-	11010	11010	10373	3	637	9	Y	579	529	0	52 8	20
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283717	COMPL.	DATE 11/29/2017	TOTAL	DEPTH 8553	PERF. 8805	- 18833			
08	164610	X	124315	-0-	-40295	-0-	114629	3	9686	9	N	8805	8851	1	35 8	248
09	159300	X	92190	-0-	-67110	-0-	85232	3	6958	9	N	6325	6497	1	13 8	63
10	164610	X	110000	-0-	-54610	-0-	101794	3	8206	9	N	7460	7071	1	32 8	420
11	155190	X	89760	-0-	-65430	-0-	83023	3	70	4	N	6061	6120	0	16 8	345
							6667	9								
12	138322	X	94150	-0-	-44172	-0-	86657	3	145	4	N	6680	6664	0	33 8	328
							7348	9								
01	124310	X	87594	-0-	-36716	-0-	80873	3	18	4	N	6094	6166	0	28 8	228
							6703	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	114574	X	114574	-0-	-0-	-0-	-0-	104020 10347	3 9	207	4	N	9406	9638	1	45	8	309
09	100382	X	100382	-0-	-0-	-0-	-0-	91075	3	9307	9	N	8461	8494	1	27	8	249
10	93757	X	93757	-0-	-0-	-0-	-0-	85155	3	8602	9	N	7820	7773	1	38	8	258
11	80560	X	80560	-0-	-0-	-0-	-0-	72772 7776	3 9	12	4	N	7069	6997	0	22	8	308
12	82573	X	82573	-0-	-0-	-0-	-0-	74684	3	7889	9	N	7172	6964	0	43	8	473
*01	79686	X	79686	-0-	-0-	-0-	-0-	72232	3	7454	9	N	6776	6908	0	33	8	308
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090
08	202443	X	202443	-0-	-0-	-0-	-0-	177952 16812	3 9	7679	4	N	15284	15550	1	57	8	495
09	198111	X	198111	-0-	-0-	-0-	-0-	180046 14447	3 9	3618	4	N	13134	13255	1	40	8	334
10	186454	X	186454	-0-	-0-	-0-	-0-	161501 14279	3 9	10674	4	N	12981	11718	1	58	8	1539
11	152017	X	152017	-0-	-0-	-0-	-0-	132500 11662	3 9	7855	4	N	10602	11196	1	30	8	915
*12	91160	X	91160	-0-	-0-	-0-	-0-	79975 8973	3 9	2212	4	Y	8157	7835	1	35	8	1202
*01	136747	X	136747	-0-	-0-	-0-	-0-	121445 14854	3 9	448	4	Y	13504	14624	1	50	8	32
BROKER'S TIP 24 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL.	DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588
08	118576	X	118576	-0-	-0-	-0-	-0-	105441	3	13135	9	N	11941	12102	1	43	8	248
09	97290	X	93087	-0-	-4203	-0-	-0-	83029 10056	3 9	2	4	N	9142	9101	1	152	8	137
10	100533	X	90019	-0-	-10514	-0-	-0-	78286	3	11733	9	N	10666	10590	1	62	8	151
11	97290	X	84283	-0-	-13007	-0-	-0-	73353 9884	3 9	1046	4	N	8985	8812	0	1	8	323
12	100533	X	53751	-0-	-46782	-0-	-0-	48027	3	5724	9	N	5204	5449	0	19	8	59
01	100533	X	-0-	-0-	-100533	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59
ARVINE 28 A				WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL.	DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994
08	149597	X	149597	-0-	-0-	-0-	-0-	128630	3	20967	9	N	19061	19297	1	92	8	409
09	105903	X	105903	-0-	-0-	-0-	-0-	88508	3	17395	9	Y	15814	15884	0	-	-	339
10	182825	X	182825	-0-	-0-	-0-	-0-	160722	3	22103	9	Y	20094	19969	0	-	-	464
11	127854	X	127854	-0-	-0-	-0-	-0-	112137 15407	3 9	310	4	Y	14006	14260	0	-	-	210
12	156324	X	156324	-0-	-0-	-0-	-0-	139978 16056	3 9	290	4	Y	14596	14588	0	-	-	218

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	98802 X	98802	-0-	-0-	-0-	86338 3	31 4	Y	11303	11384 0	81 8	240		
09	84841 X	84841	-0-	-0-	-0-	12433 9								
10	87233 X	87233	-0-	-0-	-0-	74942 3	30 4	Y	8972	8955 0	51 8	206		
11	74175 X	74175	-0-	-0-	-0-	9869 9								
12	80439 X	80439	-0-	-0-	-0-	76699 3	372 4	Y	9238	9134 0	71 8	239		
01	74493 X	70119	-0-	-4374	-0-	10162 9								
						65517 3	81 4	Y	7797	7760 0	74 8	202		
						8577 9								
						70836 3	124 4	Y	8617	8551 0	134 8	134		
						9479 9								
						61605 3	168 4	Y	7587	7442 0	129 8	150		
						8346 9								
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
*04	0	136487	-0-	136487 B	136487	121989 3	14498 9	Y	13180	12701 0	23 8	456		
*05	0	591088	-0-	591088 B	727575	513981 3	77107 9	Y	70097	69187 0	302 8	1064		
*06	0	440651	-0-	440651 B	1168226	378341 3	62310 9	Y	56645	56883 0	259 8	567		
*07	1749119 X	580893	-0-	-1168226	-0-	504161 3	76732 9	Y	69756	69024 0	201 8	1098		
*08	376571 X	376571	-0-	-0-	-0-	317270 3	59301 9	Y	53910	53867 0	137 8	1004		
*09	426060 X	426060	-0-	-0-	-0-	368004 3	58056 9	Y	52778	53311 0	87 8	384		
*10	421451 X	421451	-0-	-0-	-0-	366464 3	54987 9	Y	49988	50069 0	131 8	172		
*11	364195 X	364195	-0-	-0-	-0-	316323 3	47872 9	Y	43520	43411 0	67 8	214		
*12	420492 X	420492	-0-	-0-	-0-	371798 3	48694 9	Y	44267	44291 0	18 8	172		
*01	397828 X	397828	-0-	-0-	-0-	353087 3	44741 9	Y	40674	40515 0	14 8	317		
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
*05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 10035 - 20077														
*02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 Z	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 #: 3H RRCID -> 285265															COMPL. DATE 04/19/2018															TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																											
*04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																											
01	0 Z	NO RPT	-0-	-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														
*05	0	106550	-0-	106550 B	106550	87472	3	427	4	Y	16955	16433	0			522																																											
						18651	9																																																				
*06	0	231975	-0-	231975 B	338525	197190	3	120	4	Y	31514	31497	0			539																																											
						34665	9																																																				
*07	0	267042	-0-	267042	605567	229546	3	538	4	Y	33598	33534	0			603																																											
						36958	9																																																				
*08	0	266185	-0-	266185	871752	229905	3	458	4	Y	32565	32258	0			910																																											
						35822	9																																																				
*09	1128967 X	257215	-0-	-871752	-0-	223943	3	59	4	Y	30194	30694	0			410																																											
						33213	9																																																				
*10	227461 X	227461	-0-	-0-	-0-	198725	3	191	4	Y	25950	26025	0			335																																											
						28545	9																																																				
*11	218460 X	207613	-0-	-10847	-0-	182415	3	331	4	Y	22606	22511	0			430																																											
						24867	9																																																				
*12	225742 X	213068	-0-	-12674	-0-	188395	3	46	4	Y	22388	22417	0			401																																											
						24627	9																																																				
*01	225742 X	169819	-0-	-55923	-0-	150436	3	5	4	Y	17616	17502	0			515																																											
						19378	9																																																				
CARRY BACK 6 STATE A															WELL #: 1H RRCID -> 285444															COMPL. DATE 07/05/2018															TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025														
08	0	295358	-0-	295358	509513	223004	3	219	4	N	65577	65737	1	121	8	829																																											
						72135	9																																																				
09	0	279066	-0-	279066	788579	220721	3	1813	4	N	51393	51601	1	80	8	541																																											
						56532	9																																																				
10	1056418 X	267839	-0-	-788579	-0-	216914	3	2195	4	N	44300	43942	1	92	8	807																																											
						48730	9																																																				
11	231660 X	219151	-0-	-12509	-0-	180397	3	1314	4	N	34036	33918	1	64	8	861																																											
						37440	9																																																				
12	264346 X	264346	-0-	-0-	-0-	225838	3	714	4	N	34358	34840	1	153	8	226																																											
						37794	9																																																				
*01	240200 X	240200	-0-	-0-	-0-	204771	3	3695	4	N	28849	27972	1	117	8	986																																											
						31734	9																																																				
CHARISMATIC 5 STATE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 285461															COMPL. DATE 12/17/2017															TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
08	244398 X	244398	-0-	-0-	-0-	195803	3	20296	4	N	25726	25521	1	107	8	711																																											
						28299	9																																																				
09	240270 X	240270	-0-	-0-	-0-	211248	3	5314	4	N	21553	21981	1	53	8	230																																											
						23708	9																																																				
10	207183 X	207183	-0-	-0-	-0-	180495	3	5371	4	N	19379	18951	1	55	8	603																																											
						21317	9																																																				
11	183690 X	169868	-0-	-13822	-0-	150443	3	1854	4	N	15974	15578	1	42	8	957																																											
						17571	9																																																				
12	196605 X	196605	-0-	-0-	-0-	177930	3	251	4	N	16749	16884	1	96	8	726																																											
						18424	9																																																				
*01	194361 X	194361	-0-	-0-	-0-	177208	3	732	4	N	14928	15036	1	113	8	505																																											
						16421	9																																																				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438																	
OWL DRAW 12 UNIT B				WELL #:		7H		RRCID -> 285525		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8818 - 19040									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	81424 X	81424	-0-	-0-	B	-0-		-0-			59591	3	21833	9	N		19848	19185	1	162	8	501	
*04	202236 X	202236	-0-	-0-	B	-0-		-0-			147555	3	54681	9	N		49710	49551	1	288	8	372	
*05	201730 X	201730	-0-	-0-	B	-0-		-0-			150362	3	126	4	N		46584	46258	1	244	8	454	
*06	170812 X	170812	-0-	-0-	B	-0-		-0-			51242	9	85	4	N		34715	33893	1	226	8	1050	
											132540	3											
*07	157583 X	157583	-0-	-0-		-0-		-0-			38187	9	30976	9	N		28160	28840	1	135	8	235	
											126607	3											
*08	157014 X	157014	-0-	-0-		-0-		-0-			129467	3	76	4	N		24974	24633	1	126	8	450	
*09	190170 X	125208	-0-	-64962		-0-		-0-			27471	9	2	4	N		18964	19082	1	65	8	267	
											104346	3											
*10	196509 X	103776	-0-	-92733		-0-		-0-			20860	9	3	4	N		16828	16743	1	75	8	277	
											85262	3											
*11	190170 X	106669	-0-	-83501		-0-		-0-			18511	9	71	4	N		15703	15627	1	66	8	287	
											89325	3											
*12	196509 X	116088	-0-	-80421		-0-		-0-			17273	9	16808	9	N		15280	15026	1	119	8	422	
											99280	3											
01	196509 X	90130	-0-	-106379		-0-		-0-			76974	3	14	4	N		11947	12026	1	76	8	267	
											13142	9											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 285956	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A									
09	SHUT IN	4747	-0-	4747		4747		4420	3	1	4	Y	296	286	0								10
10	SHUT IN	74441	-0-	74441		79188		326	9	45	4	Y	8226	8102	0								
								65347	3														
11	SHUT IN	146271	-0-	146271		225459		9049	9	598	4	Y	15973	15872	0							235	
12	SHUT IN	175043	-0-	175043		400502		128103	3														
01	SHUT IN	155705	-0-	155705		556207		17570	9	2	4	Y	18698	18861	0							72	
								154473	3														
								20568	9	15708	9	Y	14280	14231	0							121	
								139997	3														
CINNABAR OPERATING, LLC				153510																			
HUGHES RANCHES B27				WELL #:		1RE	RRCID -> 284761	COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 8178 - 8294											
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT										-0-	
COG OPERATING LLC				166150																			
TRAIL BOSS				WELL #:		404H	RRCID -> 264590	COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10330 - 13585											
08	8139 X	8139	-0-	-0-		-0-		7684	3	84	4	N	337									524	
09	8733 X	8733	-0-	-0-		-0-		371	9	382	9	N	347	333	1							538	
								8351	3														
10	8005 X	8005	-0-	-0-		-0-		7690	3	315	9	N	286	370	1						454		
11	10019 X	10019	-0-	-0-		-0-		9600	3	419	9	N	381	375	1						460		
12	11643 X	11643	-0-	-0-		-0-		11229	3	414	9	N	376	181	1						655		
*01	11638 X	11638	-0-	-0-		-0-		11214	3	424	9	N	385	550	1						490		
AUGUSTUS STATE				WELL #:		1001 H	RRCID -> 270906	COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207											
08	4898 X	-0-	-0-	-4898		-0-						N	-0-									599	
09	5610 X	5610	-0-	-0-		-0-		5317	3	293	9	N	266	1	8						864		
10	5208 X	3490	-0-	-1718		-0-		3344	3	146	9	N	133	762	1						235		
11	5040 X	3526	-0-	-1514		-0-		3375	3	151	9	N	137								372		
12	5797 X	2635	-0-	-3162		-0-		2515	3	120	9	N	109								481		
01	5797 X	3337	-0-	-2460		-0-		3187	3	150	9	N	136	365	1						252		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN				//CONT.// 31913 800 WELL #: 801H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
				//CONT.// 166150	RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012						TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7356 X	3836	-0-	-0-	-3520	-0-	-0-	3712	3	124	9	Y	113	1	8			429
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3626	3	152	9	Y	138	4	8			563
10	3813 X	3689	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3562	3	127	9	Y	115	368	1			310
11	3720 X	2242	-0-	-0-	-1478	-0-	-0-	2153	3	89	9	Y	81					391
12	3906 X	3518	-0-	-0-	-388	-0-	-0-	3336	3	182	9	Y	165					556
01	DLQ G-10	3734	-0-	-0-	3734	3734		3599	3	135	9	Y	123	378	1			301
CHUTE BUSTER					WELL #: 604 H	RRCID -> 272209	COMPL. DATE 08/11/2012						TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122					
08	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		1562	3	56	4	Y	314	207	0	121	1	22
								345	9					5	8			
09	5730 X	-0-	-0-	-0-	-5730	-0-						Y	-0-	22	0			-0-
10	8556 X	7102	-0-	-0-	-1454	-0-		6829	3	273	9	Y	248	214	0			34
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	5697	3	Y	229	241	0			22
								252	9									
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	-0-		6936	3	353	9	Y	321	327	0			16
01	DLQ G-10	6769	-0-	-0-	6769	6769		6485	3	284	9	Y	258	254	0			20
GLENN					WELL #: 1SW	RRCID -> 272799	COMPL. DATE 08/27/2013						TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLENN					WELL #: 2003H	RRCID -> 274159	COMPL. DATE 09/09/2013						TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040					
08	3100 N	14761	-0-	-0-	11661	24190		14748	3	13	9	Y	12					678
09	3000 N	879	-0-	-0-	-2121	22069		849	3	30	9	Y	27	504	1			201
10	22705 X	636	-0-	-0-	-22069	-0-		624	3	12	9	Y	11					212
11	1140 X	518	-0-	-0-	-622	-0-		515	3	3	9	Y	3					215
12	1178 X	74	-0-	-0-	-1104	-0-		68	3	6	9	Y	5					220
01	DLQ G-10	454	-0-	-0-	454	454		454	3			Y	-0-					220
GRISSOM					WELL #: 1SW	RRCID -> 275716	COMPL. DATE 07/24/2014						TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT					WELL #: 205H	RRCID -> 275861	COMPL. DATE 02/17/2014						TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835					
08	12468 X	6385	-0-	-0-	-6083	-0-		5249	3	77	4	Y	963	932	0	2	8	52
								1059	9									
09	14100 X	6992	-0-	-0-	-7108	-0-		5309	3	201	4	Y	1347	1253	0	72	8	74
								1482	9									
10	6975 X	6878	-0-	-0-	-97	-0-		5554	3	184	4	Y	1036	1061	0			49
								1140	9									
11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-		5556	3	193	4	Y	1176	1131	0			94
								1294	9									
*12	7223 X	6010	-0-	-0-	-1213	-0-		4725	3	108	4	Y	1070	1125	0			39
								1177	9									
01	DLQ G-10	5214	-0-	-0-	5214	5214		3971	3	113	4	Y	1027	984	0	1	8	81
								1130	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10770	-	14835			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	25096	-0-		-9035		-0-	23680 1146 9	3	270	4	N	1042	912	1			544
09	30900	X	27258	-0-		-3642		-0-	25372 1406 9	3	480	4	N	1278	900	1	82	8	840
10	34131	X	29017	-0-		-5114		-0-	26987 1293 9	3	737	4	N	1175	919	1			1096
11	30900	X	27239	-0-		-3661		-0-	25578 1361 9	3	300	4	N	1237	1674	1			659
12	30473	X	18153	-0-		-12320		-0-	17210 760 9	3	183	4	N	691	884	1			466
01	29016	X	27151	-0-		-1865		-0-	25860 3	3	1291	9	N	1174	946	1	7	8	687
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2822H		RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10740	-	14628	
08	55166	X	26975	-0-		-28191		-0-	25329 905 9	3	741	4	Y	823	802	0	1	8	93
09	26857	X	26857	-0-		-0-		-0-	25811 919 9	3	127	4	Y	835	842	0	1	8	85
10	28427	X	24482	-0-		-3945		-0-	23725 743 9	3	14	4	Y	675	676	0	1	8	83
11	27270	X	19103	-0-		-8167		-0-	18397 518 9	3	188	4	Y	471	498	0			56
12	28179	X	18907	-0-		-9272		-0-	17916 680 9	3	311	4	Y	618	615	0			59
01	DLQ G-10		33785	-0-		33785		33785	30852 1498 9	3	1435	4	Y	1362	1292	0	1	8	128
MITCHELL STATE UNIT					WELL #:	822H		RRCID ->	277893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10678	-	14545	
08	14300	X	14300	-0-		-0-		-0-	13108 920 9	3	272	4	N	836	897	1			455
09	25590	X	14258	-0-		-11332		-0-	13127 902 9	3	229	4	N	820	869	1			406
10	26443	X	13244	-0-		-13199		-0-	12327 805 9	3	112	4	N	732	469	1			669
11	25590	X	17067	-0-		-8523		-0-	15962 1058 9	3	47	4	N	962	1310	1			321
12	18114	X	18114	-0-		-0-		-0-	17076 1077 9	3	1038	9	N	944	853	1			412
*01	18066	X	18066	-0-		-0-		-0-	17051 1077 9	3	1015	9	N	923	931	1			404
TRAIL BOSS					WELL #:	422H		RRCID ->	278209	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10565	-	14755	
08	27311	X	25913	-0-		-1398		-0-	870 435 4	1	23511 1097 9	3	N	997	1065	1			696
09	25710	X	24597	-0-		-1113		-0-	900 1096 9	1	22601 3	N	996	1076	1			616	
10	27311	X	24391	-0-		-2920		-0-	795 1016 9	1	22580 3	N	924	719	1			821	
11	25710	X	23883	-0-		-1827		-0-	900 1046 9	1	21937 3	N	951	1116	1			656	
12	26350	X	24125	-0-		-2225		-0-	930 988 9	1	22207 3	N	898	943	1			611	
01	25916	X	23540	-0-		-2376		-0-	930 1077 9	1	21533 3	N	979	947	1			643	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	137871 X	75134	-0-	-62737	-0-	890 2363	1 4	65275 6606	3 9	Y	6005	5968	0	29 8 599
09	102510 X	84961	-0-	-17549	-0-	900 1178	1 4	76164 6719	3 9	Y	6108	6245	0	22 8 440
10	105927 X	89199	-0-	-16728	-0-	790 6885	1 9	81524	3	Y	6259	6187	0	512
11	102510 X	88650	-0-	-13860	-0-	705 27	1 4	81157 6761	3 9	Y	6146	6217	0	441
12	91264 X	91264	-0-	-0-	-0-	765 3	1 4	83511 6985	3 9	Y	6350	5966	0	2 8 823
01	DLQ G-10	90182	-0-	90182	90182	875 465	1 4	82218 6624	3 9	Y	6022	816	0	4869 1 1160
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
08	7311 X	1375	-0-	-5936	-0-	1262	3	113	9	Y	103			140
09	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	12053	3	1397	9	Y	1270	947	0	1 8 462
10	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11234	3	788	9	Y	716	755	0	423
11	10920 X	7561	-0-	-3359	-0-	6939	3	622	9	Y	565	695	0	293
12	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	14822	3	945	9	Y	859	951	0	201
01	DLQ G-10	9192	-0-	9192	9192	8832	3	360	9	Y	327	436	0	92
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
08	54724 X	25888	-0-	-28836	-0-	23963	3	1925	9	Y	1750	1359	1	1539
09	27870 X	25458	-0-	-2412	-0-	23697	3	1761	9	Y	1601	2591	1	549
10	32612 X	28543	-0-	-4069	-0-	26695	3	1848	9	Y	1680	1793	1	436
11	27900 X	25065	-0-	-2835	-0-	23208	3	1857	9	Y	1688	1383	1	741
12	28830 X	27608	-0-	-1222	-0-	25714	3	1894	9	Y	1722	1719	1	744
01	DLQ G-10	22161	-0-	22161	22161	20204 1559	3 9	398	4	Y	1417	1777	1	384
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
08	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	7	18	0	2
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-			-0-
11	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	450 1002	1 9	18709	3	Y	911	810	0	101
12	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	930 728	1 9	22525	3	Y	662	621	0	78 1 64
01	DLQ G-10	20947	-0-	20947	20947	870 679	1 9	19398	3	Y	617	571	0	47 1 63
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
08	41447 X	39852	-0-	-1595	-0-	38539 545	3 9	768	4	N	495	487	0	1 8 26
09	37380 X	35741	-0-	-1639	-0-	34549 1014	3 9	178	4	N	922	849	0	1 8 98
10	41447 X	37165	-0-	-4282	-0-	35771 1168	3 9	226	4	N	1062	1092	0	68
11	39420 X	33923	-0-	-5497	-0-	32813 1058	3 9	52	4	N	962	993	0	37
12	40734 X	33179	-0-	-7555	-0-	32149 939	3 9	91	4	N	854	859	0	32
01	39866 X	33161	-0-	-6705	-0-	32400 669	3 9	92	4	N	608	596	0	44

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	33394 X	15030	-0-	-18364	-0-	13067	3	466	4	Y	1361	1035	0	102
						1497	9					27	8	
09	210 X	126	-0-	-84	-0-	86	3	40	9	Y	36	116	0	22
10	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
11	17760 X	7769	-0-	-9991	-0-	2	1	7405	3	Y	329	302	0	27
						362	9							
12	18352 X	392	-0-	-17960	-0-	362	3	30	9	Y	27	52	0	2
01 DLQ	G-10	14576	-0-	14576	14576	13861	3	715	9	Y	650	604	0	48
PETOSKEY STATE														
WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584														
08	27714 X	18657	-0-	-9057	-0-	17899	3	758	9	N	689	729	1	622
09	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25465	3	1157	9	N	1052	1073	1	601
10	27714 X	22258	-0-	-5456	-0-	21320	3	938	9	N	853	371	1	1083
11	24600 X	21108	-0-	-3492	-0-	20161	3	947	9	N	861	1089	1	855
12	27559 X	17743	-0-	-9816	-0-	16971	3	772	9	N	702	1101	1	456
01	27559 X	23069	-0-	-4490	-0-	21943	3	1126	9	N	1024	749	1	731
GLENN														
WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
08	43741 X	22637	-0-	-21104	-0-	20088	3	2549	9	Y	2317	2197	1	930
09	42330 X	36376	-0-	-5954	-0-	33980	3	2396	9	Y	2178	2121	1	986
10	40114 X	36916	-0-	-3198	-0-	34051	3	500	4	Y	2150	2546	1	590
						2365	9							
11	36210 X	35468	-0-	-742	-0-	33100	3	2368	9	Y	2153	2221	1	522
12	37603 X	35866	-0-	-1737	-0-	33525	3	2341	9	Y	2128	2099	1	551
01 DLQ	G-10	35190	-0-	35190	35190	33000	3	2190	9	Y	1991	1649	1	893
AUGUSTUS STATE														
WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
08	47492 X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-			505
09	45942 X	45942	-0-	-0-	-0-	43524	3	2418	9	N	2198	1504	1	1199
10	49329 X	49329	-0-	-0-	-0-	46722	3	2607	9	N	2370	2255	1	1314
11	44248 X	44248	-0-	-0-	-0-	41551	3	225	4	N	2247	2653	1	908
						2472	9							
12	47461 X	43094	-0-	-4367	-0-	40655	3	2439	9	N	2217	1881	1	1244
01	49321 X	41175	-0-	-8146	-0-	38727	3	2448	9	N	2225	2650	1	819
SHEPARD STATE														
WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHEPARD STATE														
WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 421

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 166150 222H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281445		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2016					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	146903 X	72231	-0-	-74672	-0-		65033 5985 9	3	1213	4	Y	5441	5593	0	7	8	379
09	78420 X	64728	-0-	-13692	-0-		57535 6015 9	3	1178	4	Y	5468	5347	0	168	8	332
10	81034 X	67614	-0-	-13420	-0-		60446 6186 9	3	982	4	Y	5624	5527	0			429
11	78420 X	63924	-0-	-14496	-0-		57977 5627 9	3	320	4	Y	5115	5216	0			328
*12	74679 X	57416	-0-	-17263	-0-		52202 4563 9	3	651	4	Y	4148	4193	0			283
01	DLQ G-10	59372	-0-	59372		59372	53193 5399 9	3	780	4	Y	4908	4723	0	9	8	459
CARPENTER E UNIT				WELL #:	223H	RRCID -> 281460	COMPL. DATE 08/18/2016					TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRISSOM				WELL #:	1822H	RRCID -> 281536	COMPL. DATE 06/17/2016					TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615					
08	32984 X	28107	-0-	-4877	-0-		26444 1318 9	3	345	4	N	1198	1124	1			847
09	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-		38271 36826 9	3	2054	9	N	1867	1504	1	1	8	1209
10	39341 X	39341	-0-	-0-	-0-		2296 34956 9	3	219	4	N	2087	1874	1			1422
11	37581 X	37581	-0-	-0-	-0-		2226 34956 9	3	399	4	N	2024	2641	1			805
12	41664 X	38084	-0-	-3580	-0-		35562 2261 9	3	261	4	N	2055	1895	1	55	8	910
01	41664 X	34153	-0-	-7511	-0-		32006 2089 9	3	58	4	N	1899	1872	1			937
ARMSTRONG STATE				WELL #:	2823H	RRCID -> 281705	COMPL. DATE 10/21/2016					TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
08	35971 X	-0-	-0-	-35971	-0-						Y	-0-	100	0			147
09	35760 X	-0-	-0-	-35760	-0-						Y	-0-	147	0			-0-
10	36952 X	1150	-0-	-35802	-0-		1150 673 9	3			Y	-0-					-0-
11	35760 X	17875	-0-	-17885	-0-		330 615 1	1	16872	3	Y	612	430	0			182
12	35960 X	21240	-0-	-14720	-0-		912 615 1	1	19713	3	Y	829	833	0			178
01	DLQ G-10	17443	-0-	17443		17443	295 842 9	1	16306	3	Y	765	776	0			167
GRISSOM				WELL #:	1823H	RRCID -> 281738	COMPL. DATE 11/18/2016					TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
08	83412 X	41498	-0-	-41914	-0-		38647 2736 9	3	115	4	Y	2487	2372	0	52	8	113
09	72143 X	72143	-0-	-0-	-0-		67992 63469 9	3	4151	9	Y	3774	3611	0	91	8	185
10	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-		4116 55945 9	3	1	4	Y	3742	3732	0	2	8	193
11	59815 X	59815	-0-	-0-	-0-		55945 52674 9	3	3870	9	Y	3518	3560	0			151
12	59954 X	56547	-0-	-3407	-0-		3860 49484 9	3	13	4	Y	3509	3344	0	199	8	117
01	DLQ G-10	52793	-0-	52793		52793	3301 3301 9	3	8	4	Y	3001	2989	0	22	8	107

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	2821H	RRCID	->	281764	COMPL.	DATE	12/21/2016	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10609	-	14945	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	
08	129766	X	68105	-0-	-61661	-0-		61756 4542	3 9	1807	4	Y	4129	4041	0	5	8	465	
09	84060	X	63791	-0-	-20269	-0-		58961 4540	3 9	290	4	Y	4127	4168	0	3	8	421	
10	86862	X	60965	-0-	-25897	-0-		56529 4401	3 9	35	4	Y	4001	3931	0	7	8	484	
11	72060	X	57484	-0-	-14576	-0-		52757 4187	3 9	540	4	Y	3806	3848	0			442	
12	68107	X	34247	-0-	-33860	-0-		31253 2452	3 9	542	4	Y	2229	2432	0			239	
01	DLQ G-10		47513	-0-	47513	47513		42168 3383	3 9	1962	4	Y	3075	3010	0	3	8	301	
CHUTE BUSTER					WELL #:	623H	RRCID	->	281868	COMPL.	DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9931	-	14625
08	50530	X	44992	-0-	-5538	-0-		39582 4000	3 9	1410	4	Y	3636	2213 57	0 8	1284	1	220	
09	58620	X	33020	-0-	-25600	-0-		30500	3	2520	9	Y	2291	2096	0	1	8	414	
10	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-		29811	3	1761	9	Y	1601	1736	0			279	
11	43530	X	40058	-0-	-3472	-0-		9 2422	1 9	37627	3	Y	2202	2275	0			206	
12	46133	X	46133	-0-	-0-	-0-		43750	3	2383	9	Y	2166	2264	0			108	
01	DLQ G-10		40708	-0-	40708	40708		38296	3	2412	9	Y	2193	2134	0			167	
GRISSOM					WELL #:	1821H	RRCID	->	282200	COMPL.	DATE	02/07/2017	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10866	-	15199
08	100639	X	51310	-0-	-49329	-0-		44721 3200	3 9	3389	4	Y	2909	2778	0	61	8	129	
09	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-		64424 4072	3 9	117	4	Y	3702	3561	0	90	8	180	
10	66661	X	66661	-0-	-0-	-0-		62537 4123	3 9	1	4	Y	3748	3736	0	2	8	190	
11	60879	X	60879	-0-	-0-	-0-		56974	3	3905	9	Y	3550	3591	0			149	
12	68417	X	58633	-0-	-9784	-0-		54688 3931	3 9	14	4	Y	3574	3405	0	203	8	115	
01	DLQ G-10		55735	-0-	55735	55735		52214 3463	3 9	58	4	Y	3148	3132	0	23	8	108	
WETHERBEE UNIT					WELL #:	421H	RRCID	->	282863	COMPL.	DATE	05/17/2017	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10591	-	14995
08	173794	X	85122	-0-	-88672	-0-		77150 6076	3 9	1896	4	Y	5524	5461	0	13	8	399	
09	93330	X	76468	-0-	-16862	-0-		70902 5393	3 9	173	4	Y	4903	4974	0	1	8	327	
10	113026	X	74935	-0-	-38091	-0-		68745 5853	3 9	337	4	Y	5321	5249	0			399	
11	93330	X	67300	-0-	-26030	-0-		59320 5072	3 9	2908	4	Y	4611	4616	0			394	
12	88660	X	69136	-0-	-19524	-0-		60319 4736	3 9	4081	4	Y	4305	4431	0	1	8	267	
01	DLQ G-10		63171	-0-	63171	63171		58381 4428	3 9	362	4	Y	4025	3925	0	10	8	357	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	423H	RRCID ->	282872	COMPL.	DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10583	-	15220
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	164459	X	79797	-0-	-84662	-0-	73463 4528	3 9	1806	4	Y	4116	4054	0	10	8	297
09	78660	X	71942	-0-	-6718	-0-	67376 4401	3 9	165	4	Y	4001	4031	0			267
10	81282	X	70016	-0-	-11266	-0-	65594 4101	3 9	321	4	Y	3728	3712	0			283
11	78660	X	72520	-0-	-6140	-0-	64671 4679	3 9	3170	4	Y	4254	4181	0			356
12	81282	X	68265	-0-	-13017	-0-	59990 4216	3 9	4059	4	Y	3833	3952	0	1	8	236
01	DLQ G-10		61945	-0-	61945	61945	57675 3912	3 9	358	4	Y	3556	3469	0	9	8	314
CARPENTER E UNIT				WELL #:	227H	RRCID ->	283209	COMPL.	DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10675	-	15315
08	127937	X	85626	-0-	-42311	-0-	77355 6890	3 9	1381	4	Y	6264	6057	0	13	8	339
09	99210	X	86738	-0-	-12472	-0-	77995 6775	3 9	1968	4	Y	6159	5822	0	334	8	342
10	109275	X	87722	-0-	-21553	-0-	78276 6719	3 9	2727	4	Y	6108	6167	0			283
11	99210	X	78552	-0-	-20658	-0-	71892 5041	3 9	1619	4	Y	4583	4494	0			372
*12	89621	X	81917	-0-	-7704	-0-	73956 6301	3 9	1660	4	Y	5728	5901	0			199
01	DLQ G-10		78677	-0-	78677	78677	70577 6182	3 9	1918	4	Y	5620	5383	0	3	8	433
GRISSOM A				WELL #:	3023H	RRCID ->	283224	COMPL.	DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	10609	-	14935
08	120032	X	75924	-0-	-44108	-0-	71065 3443	3 9	1416	4	Y	3130	3256	0	11	8	176
09	83700	X	69634	-0-	-14066	-0-	66375 2916	3 9	343	4	Y	2651	2530	0	1	8	296
10	102393	X	65919	-0-	-36474	-0-	62852 2671	3 9	396	4	Y	2428	2561	0			163
11	83700	X	55846	-0-	-27854	-0-	53465 2296	3 9	85	4	Y	2087	2169	0			81
12	83111	X	55341	-0-	-27770	-0-	52741 2450	3 9	150	4	Y	2227	2225	0			83
01	DLQ G-10		53082	-0-	53082	53082	50522 2417	3 9	143	4	Y	2197	2125	0	2	8	153
CARPENTER F UNIT				WELL #:	226H	RRCID ->	283281	COMPL.	DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.	10776	-	15425
08	90458	X	78114	-0-	-12344	-0-	72069 4568	3 9	1477	4	Y	4153	4022	0	8	8	225
09	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	78970 5002	3 9	2322	4	Y	4547	4276	0	245	8	251
10	90458	X	55317	-0-	-35141	-0-	50468 2984	3 9	1865	4	Y	2713	2835	0			129
11	84870	X	34740	-0-	-50130	-0-	30302 3157	3 9	1281	4	Y	2870	2771	0			228
*12	89156	X	79453	-0-	-9703	-0-	73650 4211	3 9	1592	4	Y	3828	3926	0			130
01	DLQ G-10		57096	-0-	57096	57096	52576 3163	3 9	1357	4	Y	2875	2782	0	1	8	222

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
COG OPERATING LLC															
GRISSOM A															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		166150											
		WELL #:		3021H	RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0															
08	92907 X	89269	-0-	-3638	-0-	82848 4770	3	1651	4	Y	4336	4486	0	15	239
09	89910 X	76750	-0-	-13160	-0-	72457 3919	3	374	4	Y	3563	3405	0	2	395
10	92907 X	76973	-0-	-15934	-0-	72725 3790	3	458	4	Y	3445	3615	0		225
11	89910 X	56982	-0-	-32928	-0-	54139 2756	3	87	4	Y	2505	2635	0		95
12	92907 X	63251	-0-	-29656	-0-	60045 3036	3	170	4	Y	2760	2754	0		101
01	DLQ G-10	66925	-0-	66925	66925	63135 3612	3	178	4	Y	3284	3157	0	3	225

WETHERBEE UNIT															
		WELL #:		422H	RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390						
08	128340 X	89987	-0-	-38353	-0-	82700 7039	3	248	4	Y	6399	6096	0	156	255
09	114480 X	83538	-0-	-30942	-0-	77251 6225	3	62	4	Y	5659	5484	0	162	268
10	102331 X	79984	-0-	-22347	-0-	73784 5935	3	265	4	Y	5395	5387	0		276
11	99030 X	69477	-0-	-29553	-0-	63607 5224	3	646	4	Y	4749	4544	0		481
12	102331 X	68674	-0-	-33657	-0-	62387 5279	3	1008	4	Y	4799	4991	0	1	288
01	89993 X	70196	-0-	-19797	-0-	64956 4905	3	335	4	Y	4459	4317 20	0	74	336

WETHERBEE UNIT															
		WELL #:		424H	RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
08	151621 X	145694	-0-	-5927	-0-	132780 12478	3	436	4	Y	11344	10819	0	277	447
09	146730 X	126690	-0-	-20040	-0-	115692 10904	3	94	4	Y	9913	9612	0	284	464
10	151621 X	45544	-0-	-106077	-0-	41552 3842	3	150	4	Y	3493	3767	0		190
11	146730 X	46980	-0-	-99750	-0-	42514 4034	3	432	4	Y	3667	3491	0		366
12	151621 X	114357	-0-	-37264	-0-	103658 9024	3	1675	4	Y	8204	8106	0	2	462
01	145700 X	101774	-0-	-43926	-0-	93047 8248	3	479	4	Y	7498	7244 34	0	124	558

SHEPARD STATE															
		WELL #:		823H	RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
08	287980 X	120577	-0-	-167403	-0-	100388 7556	3	12633	4	N	6869	6501	1	17	881
09	133170 X	103219	-0-	-29951	-0-	95148 6300	3	1771	4	N	5727	5438	1	2	1168
10	137609 X	92683	-0-	-44926	-0-	86343 5259	3	1081	4	N	4781	1360	0	3884	705
11	133170 X	75067	-0-	-58103	-0-	70898 4063	3	106	4	N	3694	3874	0		525
12	137609 X	79055	-0-	-58554	-0-	74620 4422	3	13	4	N	4020	4033	0	14	498
01	120590 X	68369	-0-	-52221	-0-	64699 3303	3	367	4	N	3003	3063	0		438

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
ELBOW DOWN														
WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	104143	-0-	104143	305704	94702 3	1093 4	Y	7589	7622 0	12 8			425
09	401810 X	96106	-0-	-305704	-0-	8348 9	289 4	Y	6790	6415 0				800
10	160022 X	87074	-0-	-72948	-0-	88348 3	536 4	Y	5575	5965 0				410
11	154860 X	83862	-0-	-70998	-0-	7469 9	77419 3	Y	5211	4995 0				626
12	160022 X	88606	-0-	-71416	-0-	80405 3	5732 9	Y	5099	4659 0	588 1			478
01	155620 X	76374	-0-	-79246	-0-	6133 9	1383 4	Y	4569	4233 0	347 1			467
						120 1	591 4							
						81614 3	69929 3							
						5026 9								
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
SCHMITT STATE														
WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850														
*02	3192 X	1870	-0-	-1322 B	-0-	1512 3	358 9	N	325	382 1				758
*03	3534 X	1611	-0-	-1923 B	-0-	1110 3	501 9	N	455	742 1				471
*04	3420 X	1680	-0-	-1740 B	-0-	1198 3	482 9	N	438	360 1				549
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	1					550
*06	1830 X	1635	-0-	-195 B	-0-	1228 3	407 9	N	370	370 1				550
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-					550
*08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1187 3	172 9	N	156					706
*09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2366 3	309 9	N	281	342 1				645
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	377	377 1				645
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-					645
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-					645
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-					645
RAMSEY WC														
WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027														
*02	25452 X	16118	-0-	-9334 B	-0-	14649 3	1469 9	N	1335	1335 1				596
*03	28179 X	19151	-0-	-9028 B	-0-	17667 3	1484 9	N	1349	1349 1				596
*04	26370 X	17486	-0-	-8884 B	-0-	16389 3	1097 9	N	997	997 1				596
*05	28179 X	19223	-0-	-8956 B	-0-	17734 3	1489 9	N	1354	1354 1				596
*06	27270 X	17830	-0-	-9440 B	-0-	16713 3	1117 9	N	1015	1015 1				596
*07	28179 X	17646	-0-	-10533	-0-	16556 3	1090 9	N	991	991 1				596
*08	28179 X	17792	-0-	-10387	-0-	16650 3	1142 9	N	1038	1038 1				596
*09	27270 X	16939	-0-	-10331	-0-	15666 3	1273 9	N	1157	1157 1				596
*10	28179 X	11362	-0-	-16817	-0-	10549 3	813 9	N	739	739 1				596
*11	27270 X	17960	-0-	-9310	-0-	16506 3	1454 9	N	1322	1322 1				596
12	28179 X	16241	-0-	-11938	-0-	15017 3	1224 9	N	1113	1113 1				596
01	28179 X	15999	-0-	-12180	-0-	14754 3	1245 9	N	1132	1132 1				596

FORD, WEST (WOLFCAMP)			CONOCOPHILLIPS COMPANY			HOLD EM WC			WELL #: 2201 H RRCID -> 273852			COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 10463			PERF.10715 - 14863			CNTY: CULBERSON		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
*02	24548	X	24548	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22549	3	1999	9	Y	1817	1817	1	519						
*03	26980	X	26980	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25406	3	1574	9	Y	1431	1431	1	519						
*04	28110	X	20556	-0-	-7554	B	-0-	-0-	18966	3	1590	9	Y	1445	1445	1	519						
*05	29047	X	21893	-0-	-7154	B	-0-	-0-	20246	3	49	4	Y	1453	1453	1	519						
									1598	9													
*06	28110	X	19959	-0-	-8151	B	-0-	-0-	18767	3	6	4	Y	1078	1078	1	519						
									1186	9													
*07	DLQ G-10		20779	-0-	20779		20779		19237	3	1542	9	Y	1402	1402	1	519						
*08	DLQ G-10		20315	-0-	20315		41094		18664	3	77	4	Y	1431	1431	1	519						
									1574	9													
*09	DLQ G-10		16153	-0-	16153		57247		14959	3	1194	9	Y	1085	1085	1	519						
*10	DLQ G-10		18612	-0-	18612		75859		17388	3	1224	9	Y	1113	1113	1	519						
*11	93990 X		18131	-0-	-75859		-0-		16909	3	1222	9	Y	1111	1111	1	519						
12	17917 X		17917	-0-	-0-		-0-		16473	3	1444	9	Y	1313	1313	1	519						
01	16058 X		14185	-0-	-1873		-0-		12945	3	1240	9	Y	1127	1127	1	519						
HARRIER WC			WELL #: 1002 H RRCID -> 273995			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573			PERF. 9900 - 14052											
08	29753	X	29753	-0-	-0-		-0-		26076	3	3677	9	N	3343	3316	0	171						
09	36020	X	36020	-0-	-0-		-0-		34380	3	1640	9	N	1491	1413	0	170						
10	37007	X	37007	-0-	-0-		-0-		32409	3	4598	9	N	4180	4162	0	188						
11	30216	X	30216	-0-	-0-		-0-		27634	3	2582	9	N	2347	2409	0	126						
12	43699	X	43699	-0-	-0-		-0-		39499	3	4200	9	N	3818	3741	0	203						
*01	36607	X	36607	-0-	-0-		-0-		33169	3	3438	9	N	3125	3129	0	199						
BLACKJACK			WELL #: 1001H RRCID -> 275084			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10506			PERF.10850 - 14902											
*02	37673	X	37673	-0-	-0-	B	-0-		34492	3	3181	9	N	2892	2892	1	247						
*03	42257	X	42257	-0-	-0-	B	-0-		38689	3	3568	9	N	3244	3244	1	247						
*04	38201	X	38201	-0-	-0-	B	-0-		34953	3	3248	9	N	2953	2953	1	247						
*05	39815	X	39815	-0-	-0-	B	-0-		36328	3	77	4	N	3100	3100	1	247						
									3410	9													
*06	38631	X	38631	-0-	-0-	B	-0-		35440	3	59	4	N	2847	2847	1	247						
									3132	9													
*07	38460	X	38460	-0-	-0-		-0-		35349	3	3111	9	N	2828	2869	1	206						
*08	38179	X	38179	-0-	-0-		-0-		34957	3	56	4	N	2878	2837	1	247						
									3166	9													
*09	36249	X	36249	-0-	-0-		-0-		33469	3	2780	9	N	2527	2527	1	247						
*10	36480	X	36480	-0-	-0-		-0-		33182	3	3298	9	N	2998	2998	1	247						
*11	35033	X	35033	-0-	-0-		-0-		32152	3	2881	9	N	2619	2619	1	247						
12	34040	X	34040	-0-	-0-		-0-		31138	3	2902	9	N	2638	2638	1	247						
*01	32343	X	32343	-0-	-0-		-0-		29426	3	2917	9	N	2652	2652	1	247						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE WC															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 172232																								
WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
*02	33843 X	33843	-0-	-0- B	-0-	32219	3	1624	9	N	1476	1476	1			283								
*03	37416 X	37416	-0-	-0- B	-0-	35425	3	1991	9	N	1810	1810	1			283								
*04	26280 X	23347	-0-	-2933 B	-0-	21768	3	1579	9	N	1435	1435	1			283								
*05	39334 X	39334	-0-	-0- B	-0-	37425	3	1909	9	N	1735	1735	1			283								
*06	36030 X	33774	-0-	-2256 B	-0-	32245	3	46	4	N	1348	1348	1			283								
						1483	9																	
*07	37231 X	21627	-0-	-15604	-0-	20266	3	1361	9	N	1237	1238	1			282								
*08	39060 X	35186	-0-	-3874	-0-	33232	3	406	4	N	1407	1406	1			283								
						1548	9																	
*09	33540 X	33307	-0-	-233	-0-	31683	3	1624	9	N	1476	1476	1			283								
*10	39060 X	30830	-0-	-8230	-0-	29276	3	1554	9	N	1413	1413	1			283								
*11	33540 X	31417	-0-	-2123	-0-	29790	3	1627	9	N	1479	1479	1			283								
12	34906 X	32716	-0-	-2190	-0-	31060	3	1656	9	N	1505	1505	1			283								
01	34906 X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1			283								
DUST DEVIL WC															WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679									
08	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					274								
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					274								
10	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	30513	3	1225	9	N	1114	1114	1			274								
11	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	19560	3	1230	9	N	1118	1118	1			274								
12	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	17554	3	1203	9	N	1094	1094	1			274								
01	31744 X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1			274								
EL JEFE WC															WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223									
*02	15512 X	7704	-0-	-7808 B	-0-	4858	3	2846	9	Y	2587	2562	0			470								
*03	13175 X	5736	-0-	-7439 B	-0-	2699	3	3037	9	Y	2761	2768	0			463								
*04	12750 X	5411	-0-	-7339 B	-0-	2955	3	2456	9	Y	2233	2273	0			423								
*05	10974 X	6978	-0-	-3996 B	-0-	4547	3	2431	9	Y	2210	2267	0			366								
*06	9244 X	9244	-0-	-0- B	-0-	7405	3	1839	9	Y	1672	1302	0	394	1	342								
*07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	8339	3	2322	9	Y	2111	1989	0			464								
*08	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	9114	3	2921	9	Y	2655	2625	0			494								
*09	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	8574	3	2379	9	Y	2163	632	0	1625	1	400								
*10	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	8298	3	2024	9	Y	1840	1790	1			450								
*11	8400 X	8254	-0-	-146	-0-	6037	3	2217	9	Y	2015	811	0	1207	1	447								
12	8680 X	4378	-0-	-4302	-0-	2518	3	1860	9	Y	1691	1695	1			443								
01	9548 X	7856	-0-	-1692	-0-	5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0			552								
BRONCO WC															WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921									
08	29450 X	27995	-0-	-1455	-0-	25510	3	2485	9	Y	2259	2320	0			115								
09	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	27680	3	1664	9	Y	1513	1402	0	53	1	173								
10	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	27204	3	3791	9	Y	3446	3464	0			155								
11	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	26932	3	3673	9	Y	3339	3314	0			180								
12	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	24465	3	3320	9	Y	3018	3038	0			160								
*01	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0			100								
EL JEFE WC															WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511									
*02	15764 X	10902	-0-	-4862 B	-0-	9183	3	1719	9	Y	1563	1558	0			284								
*03	14756 X	11808	-0-	-2948 B	-0-	9946	3	1862	9	Y	1693	1693	0			284								
*04	14280 X	7242	-0-	-7038 B	-0-	5450	3	1792	9	Y	1629	1604	0			309								
*05	12493 X	9662	-0-	-2831 B	-0-	7969	3	1693	9	Y	1539	1593	0			255								
*06	12090 X	8031	-0-	-4059 B	-0-	6572	3	1459	9	Y	1326	1033	0	277	1	271								
*07	11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	8844	3	1788	9	Y	1625	1539	0			357								
*08	9610 X	8881	-0-	-729	-0-	6930	3	1951	9	Y	1774	1801	0			330								
*09	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	8821	3	1598	9	Y	1453	424	0	1090	1	269								
*10	10571 X	7739	-0-	-2832	-0-	6670	3	1069	9	Y	972	1003	1			238								
*11	10230 X	6684	-0-	-3546	-0-	5536	3	1148	9	Y	1044	420	0	630	1	232								
12	10695 X	4073	-0-	-6622	-0-	3142	3	931	9	Y	846	856	1			222								
01	10695 X	6744	-0-	-3951	-0-	5685	3	1059	9	Y	963	925	0			260								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232														
BRONCO WC			WELL #:		401H	RRCID -> 277151		COMPL. DATE		02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10628	-	14979		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	44609	X	43137	-0-	-1472	-0-	-	-0-	40258	3	2879	9	Y	2617	2583	0			134
09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	-	-0-	36643	3	741	9	Y	674	669	0	62	1	77
10	44609	X	36534	-0-	-8075	-0-	-	-0-	34656	3	1878	9	Y	1707	1707	0			77
11	42240	X	38414	-0-	-3826	-0-	-	-0-	36091	3	2323	9	Y	2112	2075	0			114
12	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	-	-0-	45414	3	1174	9	Y	1067	1124	0			57
01	43152	X	33466	-0-	-9686	-0-	-	-0-	31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0			120
EL JEFE WC			WELL #:		801H	RRCID -> 277198		COMPL. DATE		03/19/2015	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.	11062	-	15179		
*02	23548	X	17956	-0-	-5592	B	-0-	-	16569	3	1387	9	Y	1261	1290	0			229
*03	22909	X	18468	-0-	-4441	B	-0-	-	16926	3	1542	9	Y	1402	1396	0			235
*04	22170	X	13653	-0-	-8517	B	-0-	-	12198	3	1455	9	Y	1323	1307	0			251
*05	21911	X	21911	-0-	-0-	B	-0-	-	19511	3	2400	9	Y	2182	2072	0			370
*06	19395	X	19395	-0-	-0-	B	-0-	-	17402	3	1993	9	Y	1812	1411	0	392	1	361
*07	20473	X	20473	-0-	-0-	-	-0-	-	19661	3	812	9	Y	738	946	0			162
*08	21762	X	17396	-0-	-4366	-	-0-	-	16454	3	942	9	Y	856	859	0			159
*09	19260	X	17673	-0-	-1587	-	-0-	-	15806	3	1867	9	Y	1697	443	0	1099	1	314
*10	21762	X	17863	-0-	-3899	-	-0-	-	16534	3	1329	9	Y	1208	1227	1			295
*11	17401	X	14843	-0-	-2558	-	-0-	-	13338	3	1505	9	Y	1368	550	0	809	1	304
12	17577	X	13323	-0-	-4254	-	-0-	-	11990	3	1333	9	Y	1212	1198	1			318
01	17577	X	12617	-0-	-4960	-	-0-	-	11920	3	697	9	Y	634	781	0			171
EVERYTHINGS BIGGER WC			WELL #:		1401H	RRCID -> 277779		COMPL. DATE		11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11238	-	15467		
08	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	-	-0-	21644	3	684	4	N	-0-					137
09	19170	X	18928	-0-	-242	-0-	-	-0-	18928	3			N	-0-					137
10	21855	X	21469	-0-	-386	-0-	-	-0-	21469	3			N	-0-					137
11	21090	X	16287	-0-	-4803	-0-	-	-0-	16287	3			N	-0-					137
12	22320	X	19574	-0-	-2746	-0-	-	-0-	19574	3			N	-0-					137
01	22320	X	16401	-0-	-5919	-0-	-	-0-	16401	3			N	-0-					137
HARRIER WC			WELL #:		1001 H	RRCID -> 278768		COMPL. DATE		12/17/2013	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10660	-	14812		
08	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	-	-0-	34560	3	2238	4	N	1391	1391	1			506
									1530	9									
09	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	-	-0-	31631	3	2006	9	N	1824	1824	1			506
10	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	-	-0-	28483	3	2047	9	N	1861	1861	1			506
11	32820	X	29211	-0-	-3609	-0-	-	-0-	27573	3	1638	9	N	1489	1489	1			506
12	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	-	-0-	33538	3	1649	9	N	1499	1499	1			506
01	33914	X	31806	-0-	-2108	-0-	-	-0-	30584	3	1222	9	N	1111	1111	1			506
BLUE MARLIN STATE WC			WELL #:		0201H	RRCID -> 278906		COMPL. DATE		05/12/2015	TOTAL	DEPTH	9683	PERF.	9929	-	17157		
08	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	-	-0-	38341	3	5510	9	N	5009	5009	1			-0-
09	54947	X	54947	-0-	-0-	-0-	-	-0-	49228	3	5719	9	N	5199	5199	1			-0-
10	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-	-	-0-					N	-0-					-0-
11	63861	X	63861	-0-	-0-	-0-	-	-0-	58561	3	5300	9	N	4818	4640	0			178
12	48918	X	37049	-0-	-11869	-0-	-	-0-	13685	3	23364	9	N	21240	21081	0			337
01	48918	X	38810	-0-	-10108	-0-	-	-0-	7639	3	31171	9	N	28337	28519	0			155
TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		803H	RRCID -> 279051		COMPL. DATE		11/30/2015	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	9695	-	13627		
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	-	-0-	8544	3	2718	9	Y	2471	2471	0			-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	-	-0-	8764	3	2917	9	Y	2652	2559	0	93	1	-0-
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	-	-0-	9191	3	2565	9	Y	2332	2332	0			-0-
11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	-	-0-	7167	3	3579	9	Y	3254	3254	0			-0-
12	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	-	-0-	7837	3	6630	9	Y	6027	6027	0			-0-
01	12059	X	11885	-0-	-174	-0-	-	-0-	8384	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232												
BLUE HERON WC			WELL #:		2001H	RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL	DEPTH	9417	PERF. 9755	- 13803			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	21638 X	16842	-0-	-4796	-0-	-	14930	3	60	4	N	1684	1684	1			841
							1852	9									
09	20610 X	16808	-0-	-3802	-0-	-	14827	3	1981	9	N	1801	1801	1			841
10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	-	21160	3	3592	9	N	3265	3265	1			841
11	20610 X	19241	-0-	-1369	-0-	-	15351	3	3890	9	N	3536	3536	1			841
12	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	-	17512	3	2477	9	N	2252	2252	1			841
01	24738 X	17227	-0-	-7511	-0-	-	13927	3	3300	9	N	3000	3000	1			841
GREAT WHITE			WELL #:		1H	RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 10460	- 14448			
*02	49448 X	49448	-0-	-0- B	-0-	-	1447	1	19513	3	Y	14912	11871	0	2134	1	907
							12085	4	16403	9							
*03	194937 X	194937	-0-	-0- B	-0-	-	10141	1	133206	3	Y	41883	41773	0			1017
							5519	4	46071	9							
*04	290532 X	290532	-0-	-0- B	-0-	-	11621	1	208855	3	Y	62427	62987	0			457
							1386	4	68670	9							
*05	251468 X	251468	-0-	-0- B	-0-	-	8979	1	181043	3	Y	53907	53968	0			396
							2148	4	59298	9							
*06	190752 X	190752	-0-	-0- B	-0-	-	6466	1	137366	3	Y	41445	41418	0			423
							1330	4	45590	9							
*07	DLQ G-10	195186	-0-	195186	195186	-	6189	1	146725	3	Y	38429	38570	0			282
							42272	9									
*08	DLQ G-10	127841	-0-	127841	323027	-	2770	1	96868	3	Y	24489	24420	0			351
							1265	4	26938	9							
*09	DLQ G-10	154296	-0-	154296	477323	-	3028	1	117941	3	Y	29181	29296	0	42	1	194
							1228	4	32099	9							
*10	DLQ G-10	144376	-0-	144376	621699	-	2886	1	107924	3	Y	28230	28232	0			192
							2513	4	31053	9							
*11	710934 X	89235	-0-	-621699	-0-	-	2369	1	65772	3	Y	18336	18336	0			192
							924	4	20170	9							
12	110258 X	110258	-0-	-0-	-0-	-	3847	1	81680	3	Y	22483	22475	0			220
							24731	9									
*01	87795 X	87795	-0-	-0-	-0-	-	3103	1	60097	3	Y	20136	20129	0			212
							2445	4	22150	9							
TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		801H	RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL	DEPTH	9647	PERF. 10009	- 13819			
08	24986 X	19053	-0-	-5933	-0-	-	15575	3	3478	9	Y	3162	3162	0			-0-
09	24540 X	23739	-0-	-801	-0-	-	20306	3	3433	9	Y	3121	3011	0	110	1	-0-
10	25358 X	22648	-0-	-2710	-0-	-	19613	3	3035	9	Y	2759	2759	0			-0-
11	24540 X	23627	-0-	-913	-0-	-	20854	3	2773	9	Y	2521	2521	0			-0-
12	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	-	23747	3	2570	9	Y	2336	2336	0			-0-
01	DLQ G-10	11566	-0-	11566	11566	-	10590	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
TEXAS WC			WELL #:		601H	RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL	DEPTH	9563	PERF. 9603	- 19055			
08	46407 X	46147	-0-	-260	-0-	-	35581	3	10566	9	Y	9605	9583	1			633
09	40980 X	40537	-0-	-443	-0-	-	30499	3	10038	9	Y	9125	8955	1			803
10	46407 X	38833	-0-	-7574	-0-	-	29553	3	9280	9	Y	8436	8574	1			665
11	43740 X	42904	-0-	-836	-0-	-	33174	3	9730	9	Y	8845	8609	1			901
12	46159 X	40965	-0-	-5194	-0-	-	33361	3	7604	9	Y	6913	7122	1			692
*01	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	-	48886	3	9638	9	Y	8762	8728	1			726
TEXAS WC			WELL #:		602H	RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL	DEPTH	9456	PERF. 9482	- 19084			
08	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	-	34757	3	13047	9	Y	11861	11883	1			781
09	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	-	29649	3	7632	9	Y	6938	7108	1			611
10	43865 X	33628	-0-	-10237	-0-	-	23187	3	10441	9	Y	9492	9354	1			749
11	45360 X	42858	-0-	-2502	-0-	-	31959	3	10899	9	Y	9908	9647	1			1010
12	47802 X	40636	-0-	-7166	-0-	-	32704	3	7932	9	Y	7211	7499	1			722
01	47802 X	44272	-0-	-3530	-0-	-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL		DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33170 X	25344	-0-	-0-	-7826	-0-	-0-	24232	3	1112	9	Y	1011	1011	0			-0-
09	26940 X	16769	-0-	-0-	-10171	-0-	-0-	16020	3	749	9	Y	681	657	0	24	1	-0-
10	33201 X	20377	-0-	-0-	-12824	-0-	-0-	19391	3	986	9	Y	896	896	0			-0-
11	31110 X	13369	-0-	-0-	-17741	-0-	-0-	11767	3	1602	9	Y	1456	1456	0			-0-
12	32147 X	14816	-0-	-0-	-17331	-0-	-0-	14555	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
01	25358 X	21775	-0-	-0-	-3583	-0-	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
DRAKE WC				WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL		DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003				
08	24335 X	22197	-0-	-0-	-2138	-0-	-0-	665	1	15813	3	Y	5011	4976	0			72
09	24750 X	24204	-0-	-0-	-546	-0-	-0-	207	4	5512	9							
								643	1	16865	3	Y	5927	5951	0	9	1	39
								176	4	6520	9							
*10	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	23159	3	Y	2623	2644	0			18
								539	4	2885	9							
*11	24750 X	16164	-0-	-0-	-8586	-0-	-0-	446	1	10103	3	Y	4975	4941	0			52
								142	4	5473	9							
12	25575 X	5550	-0-	-0-	-20025	-0-	-0-	323	1	3120	3	Y	1915	1948	0			19
								2107	9									
01	21266 X	17778	-0-	-0-	-3488	-0-	-0-	477	1	12295	3	Y	4096	4072	0			43
								500	4	4506	9							
GREAT WHITE				WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL		DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329				
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE				WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL		DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328				
*02	0	32883	-0-	-0-	32883 B	32883		972	1	13116	3	Y	9702	7724	0	1388	1	590
								8123	4	10672	9							
*03	0	169887	-0-	-0-	169887 B	202770		9141	1	120068	3	Y	32457	32259	0			788
								4975	4	35703	9							
*04	0	231935	-0-	-0-	231935 B	434705		9243	1	166120	3	Y	50427	50846	0			369
								1102	4	55470	9							
*05	0	194767	-0-	-0-	194767 B	629472		6953	1	140152	3	Y	41817	41879	0			307
								1663	4	45999	9							
*06	788497 X	159025	-0-	-0-	-629472 B	-0-		5593	1	118823	3	Y	30416	30412	0			311
								1151	4	33458	9							
*07	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-	-0-		3849	1	89926	3	Y	25227	25353	0			185
								27750	9									
*08	145197 X	145197	-0-	-0-	-0-	-0-		3181	1	111148	3	Y	26742	26543	0			384
								1452	4	29416	9							
*09	158646 X	158646	-0-	-0-	-0-	-0-		3127	1	121146	3	Y	30102	30240	0	46	1	200
								1261	4	33112	9							
*10	141492 X	141492	-0-	-0-	-0-	-0-		3098	1	106353	3	Y	26877	26894	0			183
								2476	4	29565	9							
*11	121185 X	121185	-0-	-0-	-0-	-0-		3046	1	92141	3	Y	22458	22406	0			235
								1294	4	24704	9							
12	136397 X	136397	-0-	-0-	-0-	-0-		3809	1	111315	3	Y	19339	19385	0			189
								21273	9									
*01	138534 X	138534	-0-	-0-	-0-	-0-		4276	1	108421	3	Y	19478	19462	0			205
								4411	4	21426	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 172232 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284666		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	97526 X	60733	-0-		-36793		-0-	1254	1	45566	3	Y	12107	12120	0			174
*09	94380 X	91664	-0-		-2716		-0-	595	4	13318	9							
								1778	1	69005	3	Y	18330	18361	0	21	1	122
*10	97526 X	89005	-0-		-8521		-0-	718	4	20163	9							
								1743	1	67313	3	Y	16711	16719	0			114
*11	94380 X	73675	-0-		-20705		-0-	1567	4	18382	9							
								1719	1	57104	3	Y	12773	12753	0			134
12	97526 X	58719	-0-		-38807		-0-	802	4	14050	9							
								1673	1	46983	3	Y	9148	9192	0			90
01	94736 X	74389	-0-		-20347		-0-	10063	9									
								2045	1	57866	3	Y	11022	10996	0			116
								2354	4	12124	9							

GREAT WHITE					WELL #:	5H	RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472						
*04	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE					WELL #:	3H	RRCID -> 284746	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422						
*02	0	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE					WELL #:	7H	RRCID -> 285129	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488						
08	94674 X	35099	-0-		-59575		-0-	1008	1	26725	3	Y	6379	6332	0			92
								349	4	7017	9							
09	91620 X	79414	-0-		-12206		-0-	1574	1	61402	3	Y	14363	14349	0	11	1	95
								639	4	15799	9							
*10	94674 X	44658	-0-		-50016		-0-	1113	1	34712	3	Y	7295	7340	0			50
								808	4	8025	9							
*11	91620 X	64557	-0-		-27063		-0-	1443	1	51556	3	Y	9849	9796	0			103
								724	4	10834	9							
12	94674 X	33728	-0-		-60946		-0-	1325	1	28198	3	Y	3823	3889	0			37
								4205	9									
*01	26284 X	26284	-0-		-0-		-0-	965	1	19288	3	Y	4769	4756	0			50
								785	4	5246	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4701H	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 285661	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL DEPTH 9648	PERF.10132	- 20128								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	120269	-0-		120269	120269		592	1	91659	3	N	25471	25471	0			-0-
								28018	9									
11	0 W	101560	-0-		101560	221829		491	1	75769	3	N	23000	23000	0			-0-
								25300	9									
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-	221829						N	NO RPT					-0-
01	0 W	62153	-0-		62153	283982		1258	1	38629	3	N	20242	20242	0			-0-
								22266	9									
JETTA PERMIAN, LP TRESTLES STATE UNIT 55 41-44				WELL #:	432284 1H	RRCID -> 285578	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 9805	PERF.10191	- 12431								
08	0	33387	-0-		33387	150164		29635	3	63	4	N	3354	3454	1			490
								3689	9									
09	0	29114	-0-		29114	179278		25899	3	40	4	N	2886	2556	1			820
								3175	9									
10	207405 X	28127	-0-		-179278	-0-		25080	3	3047	9	N	2770	2601	1	20	8	969
11	23820 X	23692	-0-		-128	-0-		21135	3	106	4	N	2228	2593	1	8	8	596
								2451	9									
12	24614 X	-0-	-0-		-24614	-0-						N	4	366	1			234
01	24614 X	-0-	-0-		-24614	-0-						N	-0-					234
RINCON UNIT 72 16-20				WELL #:	1H	RRCID -> 285603	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10610	- 17830								
02	0	2924	-0-		2924 B	2924		861	3	1711	4	N	320	5	8			315
								352	9									
03	0	98926	-0-		98926 B	101850		87516	3	1490	4	N	9018	8971	1			362
								9920	9									
04	0	143707	-0-		143707 B	245557		98214	3	33348	4	N	11041	10871	1			532
								12145	9									
05	0	150499	-0-		150499 B	396056		129761	3	9615	4	N	10112	10252	1	2	8	390
								11123	9									
06	0	123081	-0-		123081 B	519137		113669	3	891	4	N	7746	7503	1	1	8	632
								8521	9									
07	0	79627	-0-		79627	598764		73860	3	198	4	N	5063	5118	1			577
								5569	9									
08	0	127642	-0-		127642	726406		118830	3	1202	4	N	6918	7005	1	2	8	488
								7610	9									
09	0	108461	-0-		108461	834867		102553	3	462	4	N	4951	4760	1	3	8	676
								5446	9									
10	14B2 EXT	88482	-0-		88482	923349		84258	3	23	4	N	3819	3691	1	95	8	709
								4201	9									
11	14B2 EXT	83924	-0-		83924	1007273		64622	2	15222	4	N	3709	3350	1	84	8	984
								4080	9									
12	14B2 EXT	77295	-0-		77295	1084568		69224	3	4553	4	N	3198	3507	1	31	8	644
								3518	9									
01	14B2 EXT	70196	-0-		70196	1154764		67281	3	2915	9	N	2650	2415	1	3	8	876

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
JETTA PERMIAN, LP															
JAWS STATE UNIT 58 11-02															
WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 10686 - 17909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	80184	-0-	80184 B	90534	67013	3	883	4	N	11171	10253	1	392 8	997
03	0	139653	-0-	139653 B	230187	12288	9								
04	0	133384	-0-	133384 B	363571	140	1	120964	3	N	16249	16621	1	5 8	620
05	0	128733	-0-	128733 B	492304	675	4	17874	9						
06	0	117189	-0-	117189 B	609493	16	1	112716	3	N	14275	14356	1	112 8	427
07	0	111607	-0-	111607	721100	4949	4	15703	9						
08	0	127880	-0-	127880	848980	155	1	106142	3	N	12725	12291	1	11 8	850
09	0	67191	-0-	67191	916171	8438	4	13998	9						
*10	984036 X	67865	-0-	-916171	-0-	150	1	104530	3	N	11028	11398	1	11 8	469
*11	90929 X	90929	-0-	-0-	-0-	378	4	12131	9						
12	93186 X	87393	-0-	-5793	-0-	155	1	96449	3	N	10139	9877	1	5 8	726
01	93186 X	82433	-0-	-10753	-0-	3850	4	11153	9						
						150	1	117558	3	N	8776	8805	1	1 8	696
						518	4	9654	9						
						106	1	60474	3	N	5742	6088	1	24 8	326
						295	4	6316	9						
						100	1	60409	3	N	5271	4644	1	107 8	846
						1558	4	5798	9						
						150	1	80276	3	N	7451	7022	1	71 8	1204
						2307	4	8196	9						
						155	1	78301	3	N	7093	7407	1	63 8	827
						1135	4	7802	9						
						149	1	73873	3	N	6495	6304	1	216 8	802
						1266	4	7145	9						
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC															
COVINGTON STATE 1															
WELL #: 500799 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170															
08	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	25927	3	10568	4	N	28				313
09	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	31	9								
10	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	19680	3	1878	4	N	-0-				313
11	35310 X	31184	-0-	-4126	-0-	28458	3	2	4	N	14				327
12	36487 X	32513	-0-	-3974	-0-	15	9								
01	36487 X	29236	-0-	-7251	-0-	31184	3			N	-0-				327
						32513	3			N	-0-				327
						29229	3	7	4	N	-0-				327
STEVE STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533															
08	21917 X	3801	-0-	-18116	-0-	2475	3	1323	4	N	3				324
09	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	3	9								
10	21917 X	14604	-0-	-7313	-0-	18556	3	1506	4	N	4	189	1		139
11	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	4	9								
12	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	14540	3	5	4	N	54				193
*01	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	59	9								
						23770	3	28	9	N	25				218
						23986	3			N	-0-				218
						23770	3	67	9	N	61				279
STEVE STATE															
WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320															
08	55924 X	19262	-0-	-36662	-0-	13524	3	5387	4	N	319				625
09	51600 X	3085	-0-	-48515	-0-	351	9								
10	55924 X	13793	-0-	-42131	-0-	2415	3	608	4	N	56	377	1		304
11	51600 X	135	-0-	-51465	-0-	62	9								
12	33046 X	2804	-0-	-30242	-0-	13455	3	114	4	N	204	188	1		320
01	19251 X	501	-0-	-18750	-0-	224	9								
						135	4			N	-0-				320
						2502	3	104	4	N	180				500
						198	9								
						307	3	85	4	N	99				599
						109	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CULBERSON														
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC															//CONT.// 500799																													
COVINGTON STATE 13															WELL #:					2H					RRCID -> 283462					COMPL. DATE 03/16/2017					TOTAL DEPTH 7672					PERF. 7986 - 15172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
08	82615 X	42000	-0-	-40615	-0-	29659	3	11884	4	N	415	562	1					595																										
09	87450 X	45835	-0-	-41615	-0-	42648	3	2563	4	N	567	378	1					784																										
10	90365 X	53864	-0-	-36501	-0-	49231	3	3689	4	N	858	936	1					706																										
11	87450 X	38750	-0-	-48700	-0-	38201	3	107	4	N	402	757	1					351																										
12	66650 X	59343	-0-	-7307	-0-	58444	3	2	4	N	815	757	1					409																										
01	53413 X	34343	-0-	-19070	-0-	30721	3	2732	4	N	809	941	1					277																										
															890																													
MEWBOURNE OIL COMPANY															562560																													
TXL 37															WELL #:					W201PA					RRCID -> 279027					COMPL. DATE 10/15/2015					TOTAL DEPTH 11595					PERF. 11875 - 16350				
08	49662 X	38178	-0-	-11484	-0-	31	1	35793	2	N	2140	1849	1					776																										
09	43560 X	32333	-0-	-11227	-0-	2354	9	30240	2	N	1876	2034	1					618																										
10	49662 X	29539	-0-	-20123	-0-	29	1	27556	2	N	1778	1694	1					702																										
11	43560 X	7269	-0-	-36291	-0-	2064	9	6746	2	N	471	191	1					982																										
12	41168 X	7776	-0-	-33392	-0-	27	1	7395	2	N	338	359	1					961																										
01	38192 X	28784	-0-	-9408	-0-	1956	9	26860	2	N	1617	1896	1					682																										
															518																													
															9																													
															372																													
															145																													
															1779																													
PDC PERMIAN, INC.															646832																													
PHILLIPS, H. W. STATE															WELL #:					6H					RRCID -> 278513					COMPL. DATE 11/08/2014					TOTAL DEPTH 9300					PERF. 8377 - 12478				
08	16399 X	15254	-0-	-1145	-0-	478	1	12054	2	N	134	193	1		13	8		412																										
09	16110 X	15006	-0-	-1104	-0-	2575	4	147	9	N	145	6	8					551																										
10	16647 X	13984	-0-	-2663	-0-	875	1	13971	2	N	148							699																										
11	16110 X	13909	-0-	-2201	-0-	160	9	13760	2	N	170	189	1		17	8		663																										
12	16523 X	15192	-0-	-1331	-0-	61	1	187	9	N	156	186	1		1	8		632																										
01	15500 X	14777	-0-	-723	-0-	13722	2	172	9	N	156	191	1		1	8		596																										
															15020																													
															302																													
															172																													
STATE ALEXANDRA 14-11															WELL #:					1H					RRCID -> 279176					COMPL. DATE 10/09/2015					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 9597 - 16971				
08	10974 X	4617	-0-	-6357	-0-	156	1	3950	2	N	428	555	1		119	8		690																										
09	23910 X	280	-0-	-23630	-0-	40	4	471	9	N	140	76	8					754																										
10	29047 X	1439	-0-	-27608	-0-	126	4	154	9	N	43	3	8					794																										
11	28110 X	371	-0-	-27739	-0-	1392	4	47	9	N	151	151	8					794																										
12	29047 X	29	-0-	-29018	-0-	9	2	196	4	N	5	5	8					794																										
01	4619 X	27	-0-	-4592	-0-	166	9	6	9	N	6	5	8					794																										
															23																													
															40																													
															20																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
HSS STATE 45-17X20														
WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
08	40080 X	40080	-0-	-0-	-0-	1117	1	35137	2	N	3339	3748	1	789
						153	4	3673	9					
09	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	31743	2	2806	9	N	2551	2063	1	1273
10	53010 X	3515	-0-	-49495	-0-	1518	1	1605	2	N	356	955	1	674
						392	9							
11	51300 X	470	-0-	-50830	-0-	389	1	58	2	N	14	3	8	685
						8	4	15	9					
12	53010 X	14211	-0-	-38799	-0-	334	1	10590	2	N	974	1089	1	570
						2216	4	1071	9					
01	40083 X	7303	-0-	-32780	-0-	5842	1	711	4	N	682	710	1	541
						750	9							
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
08	27001 X	16486	-0-	-10515	-0-	583	1	14711	2	N	598	561	1	658
						534	4	658	9					
09	23430 X	13757	-0-	-9673	-0-	793	1	12670	2	N	243	190	1	667
						27	4	267	9					
10	27001 X	13505	-0-	-13496	-0-	44	1	10155	2	N	328	389	1	605
						2945	4	361	9					
11	23430 X	13064	-0-	-10366	-0-	12459	2	605	9	N	550	190	1	873
12	20336 X	15675	-0-	-4661	-0-	15204	2	471	9	N	428	924	1	369
01	16492 X	8790	-0-	-7702	-0-	179	1	8445	2	N	151	6	8	514
						166	9							
H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132														
08	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			443
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-	183	1	260
10	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			260
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082 HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
08	DLQ G-10	30814	-0-	30814	60204	420	1	29162	3	Y	1021	1001	1	45
						109	4	1123	9					
09	DLQ G-10	53996	-0-	53996	114200	1808	1	30698	3	Y	2014	1920	1	139
						19275	4	2215	9					
10	159286 X	45086	-0-	-114200	-0-	230	1	39623	3	Y	1725	1779	1	85
						3335	4	1898	9					
11	30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	1295	1	24902	3	Y	983	973	1	95
						3470	4	1081	9					
*12	51308 X	51308	-0-	-0-	-0-	534	1	44405	3	Y	1877	1859	1	113
						4304	4	2065	9					
*01	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	412	1	43271	3	Y	1362	1411	1	64
						3465	4	1498	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 750082												
NORMAN STATE 14				WELL #:		1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE 01/21/2017	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8253 - 17950						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	DLQ G-10	29640	-0-	29640	138600	392 1	27214 3	Y	1757	1726 1	22 8	338				
						101 4	1933 9									
09	DLQ G-10	108940	-0-	108940	247540	3529 1	59923 3	Y	7148	6815 1		671				
						37625 4	7863 9									
10	366509 X	118969	-0-	-247540	-0-	577 1	99280 3	Y	9779	10083 1		367				
						8355 4	10757 9									
11	48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	1781 1	34251 3	Y	6795	6728 1		434				
						4772 4	7475 9									
12	163940 X	163940	-0-	-0-	-0-	1620 1	134716 3	Y	13224	13103 1		555				
						13058 4	14546 9									
*01	141822 X	141822	-0-	-0-	-0-	1112 1	116865 3	Y	13170	13172 1		553				
						9358 4	14487 9									
HUEY STATE 24				WELL #:		2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8178 - 12914						
08	82770 X	62287	-0-	-20483	-0-	802 1	55669 3	Y	5098	5005 1	65 8	370				
						208 4	5608 9									
09	71340 X	50507	-0-	-20833	-0-	1626 1	27610 3	Y	3577	3411 1		536				
						17336 4	3935 9									
10	56761 X	36178	-0-	-20583	-0-	181 1	31091 3	Y	2081	2144 1		473				
						2617 4	2289 9									
11	60270 X	50421	-0-	-9849	-0-	2078 1	39954 3	Y	2565	2540 1		498				
						5567 4	2822 9									
*12	46778 X	46617	-0-	-161	-0-	462 1	38444 3	Y	3622	3589 1		531				
						3727 4	3984 9									
*01	44142 X	44142	-0-	-0-	-0-	352 1	36962 3	Y	3516	3866 1		181				
						2960 4	3868 9									
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:		1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 7974 - 12419						
08	110329 X	55864	-0-	-54465	-0-	755 1	52457 3	N	2233	2238 1		505				
						196 4	2456 9									
09	99930 X	18136	-0-	-81794	-0-	615 1	10440 3	N	478	376 1	129 8	478				
						6555 4	526 9									
10	82305 X	19152	-0-	-63153	-0-	98 1	16867 3	N	697	749 1	10 8	416				
						1420 4	767 9									
11	78540 X	8761	-0-	-69779	-0-	358 1	6879 3	N	514	569 1		361				
						959 4	565 9									
12	41309 X	31308	-0-	-10001	-0-	316 1	26294 3	N	1954	1948 1		367				
						2549 4	2149 9									
01	33914 X	9995	-0-	-23919	-0-	83 1	8707 3	N	462	576 1		253				
						697 4	508 9									
WACO KID STATE UNIT 34				WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683 - 12708						
08	136462 X	90542	-0-	-45920	-0-	1217 1	84549 3	N	4055	4486 1		317				
						315 4	4461 9									
09	132060 X	81457	-0-	-50603	-0-	2698 1	45804 3	N	3814	3758 1		373				
						28760 4	4195 9									
10	99045 X	79635	-0-	-19410	-0-	402 1	69267 3	Y	3761	3140 1	1 8	620				
						5829 4	4137 9									
11	94440 X	75202	-0-	-19238	-0-	3112 1	59843 3	Y	3554	3450 1		724				
						8338 4	3909 9									
12	81778 X	76805	-0-	-4973	-0-	793 1	65917 3	Y	3368	3436 1		656				
						6390 4	3705 9									
*01	77925 X	77925	-0-	-0-	-0-	650 1	68270 3	Y	3216	3331 1		541				
						5467 4	3538 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
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															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447															
08	23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	-0-	22344	2	568	4	N	240	224	1	291
							264	9							
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	15	4	N	25	188	1	128
							1432	5	28	9					
*10	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	-0-	19788	2	122	4	N	128			256
							14091	5	141	9					
*11	30653 X	30653	-0-	-0-	-0-	-0-	14907	2	232	4	N	194	197	1	253
							15301	5	213	9					
*12	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	-0-	8572	2	17082	5	N	165	196	1	222
							182	9							
01	34131 X	23542	-0-	-10589	-0-	-0-	5928	2	30	4	N	90	131	1	181
							17485	5	99	9					
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820															
08	47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	-0-	30455	2	418	4	N	122	183	1	414
							16882	5	134	9					
09	44370 X	40967	-0-	-3403	-0-	-0-	28723	2	27	4	N	116			530
							12089	5	128	9					
10	45849 X	39520	-0-	-6329	-0-	-0-	26032	2	175	4	N	125	197	1	458
							13175	5	138	9					
11	44370 X	37209	-0-	-7161	-0-	-0-	22947	2	605	4	N	123	195	1	386
							13522	5	135	9					
12	45849 X	36091	-0-	-9758	-0-	-0-	22070	2	13842	5	N	163			549
							179	9							
01	45849 X	33934	-0-	-11915	-0-	-0-	20221	2	137	4	N	102	191	1	460
							13464	5	112	9					
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220															
08	187116 X	41988	-0-	-145128	-0-	-0-	41842	2	146	9	N	133			555
09	181080 X	39759	-0-	-141321	-0-	-0-	39590	2	14	4	N	141			696
							155	9							
10	39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	-0-	39586	2	95	9	N	86			782
11	44010 X	37559	-0-	-6451	-0-	-0-	37057	2	418	4	N	76	195	1	663
							84	9							
12	43834 X	37723	-0-	-6111	-0-	-0-	37625	2	98	9	N	89			752
01	41974 X	36369	-0-	-5605	-0-	-0-	36253	2	27	4	N	81			833
							89	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	213528 X	36966	-0-	-176562	-0-	35940	2	751	4	N	250	374	1	1572
						275	9							
09	206640 X	35157	-0-	-171483	-0-	34901	2	256	9	N	233			1805
*10	213528 X	64672	-0-	-148856	-0-	63822	2	223	4	N	570	372	1	2003
						627	9							
*11	206640 X	32907	-0-	-173733	-0-	32343	2	223	4	N	310	391	1	1922
						341	9							
*12	213528 X	32775	-0-	-180753	-0-	32515	2	260	9	N	236	196	1	1962
01	64666 X	31781	-0-	-32885	-0-	31392	2	56	4	N	303	378	1	1887
						333	9							
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389														
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160														
08	0	-0-	-0-	-0-	223904					N	-0-			107
09	223904 X	-0-	-0-	-223904	-0-					N	-0-			107
10	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-			107
11	79200 X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-			107
12	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-			107
01	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-			107
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436														
08	0	-0-	-0-	-0-	182862					N	-0-			162
09	0	-0-	-0-	-0-	182862					N	-0-			162
10	182862 X	-0-	-0-	-182862	-0-					N	-0-			162
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			162
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			162
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			162
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
08	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	8932	2	7472	4	N	2882	2231	1	1652
						3170	9							
09	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	23233	2	888	4	N	3712	4102	1	1134
						4083	9							
10	32364 X	31028	-0-	-1336	-0-	3788	2	24589	4	N	2410	2014	1	1482
						2651	9							
11	31320 X	1338	-0-	-29982	-0-	1049	4	289	9	N	263	760	1	973
12	32364 X	31437	-0-	-927	-0-	10084	2	16702	4	N	4228	4253	1	913
						4651	9							
*01	40141 X	40141	-0-	-0-	-0-	28672	2	7902	4	N	3243	3621	1	535
						3567	9							

FORT STOCKTON APACHE CORPORATION AUSTIN COLLEGE			32124 001 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS										
WELL #:			10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061		- 3176						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERGEN RESOURCES CORPORATION FORT STOCKTON UNIT			252002 WELL #:		224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089		- 3271				
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2	18	9	Y	16	15	1			4	
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	-0-		176	2	21	9	Y	19	16	1			7	
10	248 #	34	-0-	-214	-0-	-0-		30	2	4	9	Y	4	9	1			2	
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2	20	9	Y	18	17	1			3	
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	-0-		157	2	19	9	Y	17	18	1			2	
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
FORT STOCKTON UNIT			WELL #:		313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060		- 3294				
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2	18	9	Y	16	15	1			4	
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	-0-		54	2	21	9	Y	19	16	1			7	
10	124 #	6	-0-	-118	-0-	-0-		2	2	4	9	Y	4	9	1			2	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	18	17	1			3	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	17	18	1			2	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
GENESIS EXPLORATION LLC STATE A/C 101			300193 WELL #:		2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INCLINE ENERGY ROBERTS A			423656 WELL #:		2		RRCID -> 125080		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2957		- 3129				
08	1178 #	868	-0-	-310	-0-	-0-		868	2			N	-0-					140	
09	1140 #	871	-0-	-269	-0-	-0-		871	2			N	-0-					140	
10	1054 #	987	-0-	-67	-0-	-0-		987	2			N	-0-					140	
11	923 R	923	-0-	-0-	-0-	-0-		923	2			N	-0-					140	
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-					140	
*01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2			N	-0-					140	
FORT STOCKTON, S. (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			32128 500 490300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
WELL #:			1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672		- 2675						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454	-	4658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A			
08	207 N	204	-0-	-3 B	-0-	204 2		N	-0-		54	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		54	
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2		N	-0-		54	
11	198 N	91	-0-	-107 B	-0-	91 2		N	-0-		54	
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		54	
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		54	
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223	-	3671	
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		66	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		66	
10	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2		N	-0-		66	
11	265 N	182	-0-	-83 B	-0-	182 2		N	-0-		66	
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-		66	
*01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		66	
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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
FRYSACK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002								
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602	-	10612	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FRYSK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002												
JURECEK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10474 - 10518							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561							
08	837 N	440	-0-	-397	-0-	431	3	9	9	N	8					87
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	395	3			N	-0-					87
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					87
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					87
*12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					87
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					87

FRYSK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10550 - 10564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2208 3	9	9	N	8		147		
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794 3			N	-0-		147		
10	1550 N	448	-0-	-1102	-0-		448 3			N	-0-		147		
11	1500 N	1093	-0-	-407	-0-		1046 3	47	9	N	43		190		
*12	1550 N	1342	-0-	-208	-0-		1324 3	18	9	N	16		206		
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1264 3	21	9	N	19		225		
DE3 OPERATING LLC				518310											
OAK 15				WELL #:	11	RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613		PERF.10738 - 11560			
08	4030 X	154	-0-	-3876	-0-		95 3	59	9	Y	54	64 1	119		
09	3450 X	845	-0-	-2605	-0-		772 3	73	9	Y	66		185		
10	3565 X	589	-0-	-2976	-0-		545 3	44	9	Y	40		225		
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2409 3	95	9	Y	86	181 1	130		
*12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3782 3	64	9	Y	58		188		
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		2960 3	42	9	Y	38	91 1	135		
OAK 15				WELL #:	5	RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11510 - 11530			
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1940 3	53	9	Y	48	21 1	40		
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1069 3	19	9	Y	17		57		
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-		924 3	11	9	Y	10		67		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1227 3	32	9	Y	29	54 1	42		
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-		476 3	30	9	Y	27		69		
01	930 N	432	-0-	-498	-0-		413 3	19	9	Y	17	33 1	53		
WILSON 15				WELL #:	4	RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11495 - 11505			
08	2356 X	1770	-0-	-586	-0-		1718 3	52	9	Y	47	64 1	120		
09	2220 X	1611	-0-	-609	-0-		1593 3	18	9	Y	16		136		
10	1829 X	1420	-0-	-409	-0-		1403 3	17	9	Y	15		151		
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1881 3	64	9	Y	58	122 1	87		
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1087 3	36	9	Y	33		120		
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-		1017 3	19	9	Y	17	58 1	79		
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:	W 2W	RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1233 - 1394	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
AVALON TX OPERATING, LLC				037888											
RIGGAN				WELL #:	1	RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 3045 - 3060			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.//		037888							
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072	- 3094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PARKER D		WELL #:		2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054	- 3074
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PARKER C		WELL #:		1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105	- 3119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105	- 3127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112	- 3134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115	- 3138
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SAM		WELL #:		2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104	- 3125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
AVALON TX OPERATING, LLC				//CONT.// 037888														
MUNGER NIX A				WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CC LOCKHART & BROWN AA				WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ERNESTEEN				WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LEONA D				WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CC LOCKHART & BROWN				WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LEONA A				WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COG OPERATING LLC				166150							
DEEP ROCK		WELL #:		1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL	DEPTH	12260	PERF. 2806 - 2890
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL	DEPTH	4560	PERF. 2836 - 3024
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3008 - 3030
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL	DEPTH	4745	PERF. 3009 - 3031
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL	DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002										
THORNBERRY "18"		WELL #:		3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-		67	2		N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
SILVER		WELL #:		1		RRCID -> 061487		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2827 - 3015		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
UNIVERSITY 34		WELL #:		3		RRCID -> 099168		COMPL. DATE 02/27/1982		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 2854 - 3048		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, RC		WELL #:		9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2936 - 2956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
OLSEN ET AL WELL #: 2												RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1												RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10												RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GINDORF WELL #: 3												RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WT FORD WELL #: 6												RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18																		
BASSEL ET AL WELL #: 8												RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
THORNBERRY NWS WELL #: 1												RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)											CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 33176 850																					
THORNBERRY 7											WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF.	3078 - 3102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

ASHTON				WELL #:	2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	2968 - 2991								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

MACFARLANE				WELL #:	2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3032 - 3054								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

STATE AW				WELL #:	1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3138 - 3156								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CITIES				WELL #:	1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3059								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

ASHTON, NORA B.				WELL #:	1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 - 2992								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

THORNBERRY CONSOLIDATED I				WELL #:	1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 - 3156								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3037 - 3148				
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	155 1	511 2	Y	44	88 1				69
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48 9	135 1	Y	37					106
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41 9	81 1	Y	29					135
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	32 9	81 1	Y	36	106 1				65
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	40 9	100 1	Y	21					86
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	23 9	85 1	Y	29					115
							32 9	278 2							

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				//CONT.//	33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				//CONT.//	775854									
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
UNIVERSITY "YY"				WELL #:	3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 -	4402				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
G-M (PENN.)					33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002									
CADENHEAD, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A					
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1267 2	83 4	N	-0-				-0-	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-				-0-	
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-				-0-	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-				-0-	
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-				-0-	
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
G M W (MONTOKA)					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					
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 3		N	-0-				-0-	
09	5850 X	5457	-0-	-393	-0-	5457 3		N	-0-				-0-	
10	6045 X	5239	-0-	-806	-0-	5239 3		N	-0-				-0-	
11	5970 X	5012	-0-	-958	-0-	5012 3		N	-0-				-0-	
12	6169 X	4863	-0-	-1306	-0-	4863 3		N	-0-				-0-	
01	6169 X	2524	-0-	-3645	-0-	2524 3		N	-0-				-0-	

G M W (MONTOKA)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ELSIKORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G. P. M. (PENN.)														
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441														
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1279	2	68	9	N	62			317
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	2	31	9	N	28			345
10	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	994	2	7	9	N	6	292 1		59
11	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1089	2	15	9	N	14			73
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	839	2	40	9	N	36			109
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1217	2	47	9	N	43			152
GRB (GRANITE WASH)														
TRAVERS RESOURCES, INC. 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GW (ELLENBURGER)														
BAKER RESOURCES 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARDEN CITY														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK														
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			11
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			11
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			11
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			11
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	6 1		6
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			6

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. MAJORS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33989 001 593635 1	ASSOCIATED RRCID -> 169250		49B COMPL. DATE 05/17/1977		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3					Y	-0-					115
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3					Y	-0-					115
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3					Y	-0-					115
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3					Y	-0-					115
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	1	3			1	9	Y	-1	58	1			58
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-					58
GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE					33998 429 109255 1	ASSOCIATED RRCID -> 146424		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/1993		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574								
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3					N	-0-					104
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3					N	-0-					104
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3					N	-0-					104
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3					N	-0-					104
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3					N	-0-					104
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3					N	-0-					104
XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.					945936 1	RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532								
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2307	3	186	9	N		169	194	1				212
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2319	3	166	9	N		151	176	1				187
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1928	3	136	9	N		124						311
11	2400 N	1452	-0-	-948	-0-	1270	3	182	9	N		165	391	1				85
12	2511 N	2198	-0-	-313	-0-	2019	3	179	9	N		163						248
*01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2028	3	479	9	N		435	182	1				501
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) LAREDO PETROLEUM, INC. COX, J.					33998 500 486610 1	ASSOCIATED RRCID -> 182141		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2010		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	INJECT	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							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2					N	-0-					83
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2					N	-0-					83
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2					N	-0-					83
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2					N	-0-					83
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2					N	-0-					83
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2					N	-0-					83
MCMILLAN 30 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742							
08	527 X	490	-0-	-37	-0-	443	2	47	9	N		43						237
09	510 X	496	-0-	-14	-0-	454	2	42	9	N		38						275
10	527 X	512	-0-	-15	-0-	478	2	34	9	N		31	182	1				124
11	510 X	446	-0-	-64	-0-	406	2	40	9	N		36						160
12	527 X	454	-0-	-73	-0-	393	2	61	9	N		55						215
01	527 X	517	-0-	-10	-0-	454	2	63	9	N		57						272

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
PETEX 659782												
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1245 2	9 9	N	8			202
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1213 2	8 9	N	7			209
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1236 2	8 9	N	7			216
11	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144 2		N	-0-	157 1		59
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246 2		N	-0-			59
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1195 2	14 9	N	13			72
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061												
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061							
ENDURING FREEDOM			WELL #:	3	RRCID -> 208625	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360	-	2380
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7			WELL #:	5	RRCID -> 208633	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350	-	2356
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM			WELL #:	9	RRCID -> 227950	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362	-	2386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES			WELL #:	1	RRCID -> 229489	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432	-	3436
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM			WELL #:	1	RRCID -> 230963	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432	-	4331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7			WELL #:	8	RRCID -> 255802	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356	-	2370
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION				027200							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899							
REED		WELL #:		2	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARCO "U"				1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOODWARD				1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) ROCA PRODUCTION, INC. SULVAN			//CONT.// 35092 333 722193			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
WELL #:			1			RRCID -> 055294			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGDEN																
WELL #:			1			RRCID -> 063730			COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON																
WELL #:			302			RRCID -> 173870			COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON																
WELL #:			102			RRCID -> 190682			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MGR RESOURCES WOODWARD																
WELL #:			563344			RRCID -> 069502			COMPL. DATE 12/19/1976			TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD "4"																
WELL #:			2			RRCID -> 225268			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365				
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2				N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2				N	-0-			-0-
11	960 N	618	-0-	-342	-0-	-0-	618	2				N	-0-			-0-
12	992 N	707	-0-	-285	-0-	-0-	707	2				N	-0-			-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		2	RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 1516		PERF. 1290 - 1402	
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
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2		N	-0-			-0-
11	870 N	602	-0-	-268	-0-	602 2		N	-0-			-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N	-0-			-0-
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 2		N	-0-			-0-
ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 1347 - 1388	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	363	-0-	-747	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	806	-0-	-341	-0-	806 2		N	-0-			-0-
GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
RAWHIDE		WELL #:		1H	RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 10575 - 11690	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CINNABAR OPERATING, LLC				153510								
HUGHES KENT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		//CONT.//		35588 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
CINNABAR OPERATING, LLC		//CONT.//		153510										
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		2	RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5200 -	5790		
M	ALLOW 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
08	1116 N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	267	-0-	-787	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610										
FASKEN RANCH 34		WELL #:		2H	RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH	2499	PERF. 6790 -	9450		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC				935636										
KC7 RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125 -	9877		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDEN CORRAL (DELAWARE)				35588 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO				855610										
FASKEN RANCH 34		WELL #:		4	RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3512 -	3527		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN RANCH 34		WELL #:		5	RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3515 -	3531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS 39		WELL #:		1	RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3477 -	3492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)				//CONT.//		35588 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//		855610												
DAVIS 39				WELL #:		2	RRCID -> 240705				COMPL. DATE 08/02/2007				TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	310 N	154	-0-	-156	-0-			108 2		46 4	N	-0-						-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-			12 2		145 4	N	-0-						-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-			76 2		86 4	N	-0-						-0-
11	150 N	4	-0-	-146	-0-			4 2			N	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)						35590 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.						253162												
20001 JV-P PENWELL				WELL #:		1	RRCID -> 192195				COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)						35652 062	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY						172232												
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		R135	RRCID -> 153073				COMPL. DATE 05/16/1995				TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		R155	RRCID -> 153075				COMPL. DATE 06/30/1996				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		T155	RRCID -> 155117				COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281			
08	713 N	693	-0-	-20	-0-			510 3		183 9	Y	166	166 0					3
09	780 N	711	-0-	-69	-0-			525 3		186 9	Y	169	169 0					3
10	837 N	770	-0-	-67	-0-			573 3		197 9	Y	179	178 0					4
11	660 N	576	-0-	-84	-0-			385 3		191 9	Y	174	175 0					3
12	744 N	674	-0-	-70	-0-			474 3		200 9	Y	182	183 0					2
01	775 N	530	-0-	-245	-0-			390 3		140 9	Y	127	127 0					2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		Z 35	RRCID -> 245320				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455			
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			5 1		1406 3	N	83	83 0					1
								91 9										
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-			5 1		1293 3	N	86	85 0					2
								95 9										
10	1581 N	1475	-0-	-106	-0-			4 1		1308 3	N	148	147 0					3
								163 9										
11	1440 N	1010	-0-	-430	-0-			5 1		903 3	N	93	94 0					2
								102 9										
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			5 1		1419 3	N	61	62 0					1
								67 9										
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-			5 1		1379 3	N	59	59 0					1
								65 9										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.// 172232 WELL #: L 45	35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
						RRCID ->	276993	COMPL.	DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	5566	-	6375	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	-0-	13315	3	61	9	N	55	55	0			1
09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	-0-	12080	3	62	9	N	56	56	0			1
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	10150	3	54	9	N	49	49	0			1
11	8940	X	3976	-0-	-4964	-0-	-0-	3943	3	33	9	N	30	30	0			1
12	9238	X	8885	-0-	-353	-0-	-0-	8852	3	33	9	N	30	31	0			-0-
*01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	-0-	10104	3	34	9	N	31	30	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: H 25		RRCID ->	276994	COMPL.	DATE	09/18/2013	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5475	-	6458
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5462	3	61	9	N	55	55	0			1
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	3	62	9	N	56	56	0			1
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	-0-	5898	3	66	9	N	60	60	0			1
11	5730	X	3956	-0-	-1774	-0-	-0-	3892	3	64	9	N	58	58	0			1
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	-0-	6576	3	67	9	N	61	61	0			1
*01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	6895	3	65	9	N	59	59	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: J 55		RRCID ->	276995	COMPL.	DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	5653	-	6420
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	-0-	3	1	2221	3	N	28	28	0			-0-
09	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	-0-	31	9	1956	3	N	29	28	0			1
10	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	-0-	32	9	2246	3	N	30	30	0			1
11	2610	X	1225	-0-	-1385	-0-	-0-	33	9	1190	3	N	29	29	0			1
12	2356	X	1987	-0-	-369	-0-	-0-	32	9	1951	3	N	30	31	0			-0-
01	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	-0-	33	9	1902	3	N	31	30	0			1
								34	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: L150		RRCID ->	277002	COMPL.	DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	6645	PERF.	5452	-	6442
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	-0-	9805	3	89	9	N	81	81	0			1
09	8700	X	309	-0-	-8391	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3	4	0			-0-
10	8990	X	5901	-0-	-3089	-0-	-0-	5827	3	74	9	N	67	65	0			2
11	8700	X	540	-0-	-8160	-0-	-0-	508	3	32	9	N	29	30	0			1
12	8990	X	1174	-0-	-7816	-0-	-0-	1141	3	33	9	N	30	31	0			-0-
01	8990	X	1337	-0-	-7653	-0-	-0-	1303	3	34	9	N	31	30	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: J 42		RRCID ->	277008	COMPL.	DATE	06/14/2011	TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	6087	-	6452
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	-0-	8	1	5442	3	N	28	28	0			-0-
09	5490	X	4850	-0-	-640	-0-	-0-	31	9	4802	3	N	37	36	0			1
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	5737	3	N	78	77	0			2
11	5490	X	3518	-0-	-1972	-0-	-0-	41	9	3478	3	N	29	30	0			1
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	5703	3	N	30	31	0			-0-
01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	-0-	86	9	5474	3	N	31	30	0			1
								8	1									
								32	9									
								9	1									
								33	9									
								9	1									
								34	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														35652 062 //CONT.// 172232 WELL #: L 55				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT														617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					

GOLDSMITH (GRAYBURG) BLUE DARTER ENERGY, LLC JESSIE B														35652 496 076743 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
														RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890							
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-						-0-					
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-						-0-					
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-														172232 WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					

CLYDE -B-														WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
01	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					
08	DLQ G-10	195	-0-	-0-	195	195	195	3					Y	-0-						-0-					
09	DLQ G-10	195	-0-	-0-	195	390	195	3					Y	-0-						-0-					
10	DLQ G-10	214	-0-	-0-	214	604	214	3					Y	-0-						-0-					
11	832 N	228	-0-	-0-	-604	-0-	228	3					Y	-0-						-0-					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3					Y	-0-						-0-					
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3					Y	-0-						-0-					

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-															CNTY: ECTOR									
//CONT.// 35652 496 //CONT.// 172232 WELL #: 156															ASSOCIATED		CAPACITY							
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831			1831 3			Y	-0-						-0-						
09	T. A.	1333	-0-	1333	3164			1333 3			Y	-0-						-0-						
10	T. A.	1347	-0-	1347	4511			1347 3			Y	-0-						-0-						
11	6126 X	1615	-0-	-4511	-0-			1615 3			Y	-0-						-0-						
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-			1710 3			Y	-0-						-0-						
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			1519 3			Y	-0-						-0-						

CLYDE -B-															WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT															829482									
WELL #: 1															RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			2123 2			N	-0-						-0-						
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-			1769 2			N	-0-						-0-						
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			2141 2			N	-0-						-0-						
11	2040 N	1772	-0-	-268	-0-			1772 2			N	-0-						-0-						
*12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-			2073 2			N	-0-						-0-						
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-						N	NO RPT						-0-						

XTO ENERGY INC. GOLDSMITH, C. A. ET AL															945936									
WELL #: 965															RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

GOLDSMITH, C. A. ET AL															WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928		PERF. N/A	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 3			N	-0-						-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						-0-						
11	30 N	14	-0-	-16	-0-			14 3			N	-0-						-0-						
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-						-0-						
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 3			N	-0-						-0-						

GOLDSMITH, C. A. ET AL															WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 3642 - 3717	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

GOLDSMITH (GRAYBURG)				//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 3593 - 3623	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-			35	3			N	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-			61	3			N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84	3			N	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-			88	3			N	-0-			-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-			86	3			N	-0-			-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH		4707 PERF. 4132 - 4205			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL.				WELL #:		598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH		5955 PERF. 3842 - 3914			
08	2511	X	35	-0-	-2476	-0-			28	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	720	X	128	-0-	-592	-0-			72	3	30	4	N	24	24	0	-0-
									26	9							
10	124	X	121	-0-	-3	-0-			89	3	2	4	N	27	27	0	-0-
									30	9							
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-			228	3	31	9	N	28	28	0	-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-			1026	3	31	9	N	28	28	0	-0-
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-			1198	3	126	4	N	13	13	0	-0-
									14	9							
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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
GOLDSMITH (SAN ANDRES)						35652 682		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.						617544											
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT				WELL #:		94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		4245 PERF. 3946 - 3960			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALLEDER INC.										013296											
EMBRY										WELL #:		1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3914 - 3924	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC										054618											
COWDEN -A-										WELL #:		1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	339	3	3	9	Y	3								42	
09	DLQ	G-10	343	-0-	343	685	340	3	3	9	Y	3								45	
10	1032	N	347	-0-	-685	-0-	345	3	2	9	Y	2								47	
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1								48	
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	Y	1								49	
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-								49	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056											
ECTOR -AU- FEE										WELL #:		2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	31	-0-	31	476	22	2	9	9	N	8								95	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-								95	
10	14B2	EXT	11	-0-	11	487	5	2	6	9	N	5								100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	487					N	-0-								100	
*12	487	X	-0-	-0-	-487	-0-					N	4								104	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232											
CLYDE -B-										WELL #:		150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
08	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-								-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-								-0-	
*12	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-								-0-	
*01	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-								-0-	
CLYDE -B-										WELL #:		161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3963 - 4064	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
11	T. A.		-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-	
MAMMOTH EXPLORATION LLC										523592											
WIGHT -6- GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-				-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-				-0-
10	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2	N	-0-				-0-
11	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2	N	-0-				-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-				-0-

PETEX 659782													
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108													
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-				-0-
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2	N	-0-				-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-				-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2	N	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-				-0-
01	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2	N	-0-				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325													
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-				-0-
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218														
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4010 - 4108							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 3888 - 4022							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					23	
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	-0-					23	
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					23	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					23	
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					23	
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-					23	
SPECK				WELL #:	5	RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3710 - 3728							
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-	
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-	
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
SPECK				WELL #:	3	RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926		PERF. 3732 - 3742							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JULENA				WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710														
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					44
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					44
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					50
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	385	3	3	9	N	3					53
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					53
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1					54

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		486710										
BLAKENEY "G"				WELL #:		7	RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

BLAKENEY F				WELL #:		F 1	RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867			
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3		N	-0-				-0-
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	3		N	-0-				-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3		N	-0-				-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3		N	-0-				-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA WTP LP				WELL #:		630555	RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813			
SHEBA						1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		760218	RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795			
BLAKENEY B. H. "G"						1Q										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:		945936	RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3982 - 3998			
EL SAPO "16"						1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				WELL #:		35653 888	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC						054618										
COWDEN "A"						2	RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4236 - 4316			
08		DLQ G-10	345	-0-	345	669		339	3		6	9	Y		5	43
09		DLQ G-10	341	-0-	341	1010		340	3		1	9	Y		1	44
10		DLQ G-10	347	-0-	347	1357		345	3		2	9	Y		2	46
11		1683 N	326	-0-	-1357	-0-		324	3		2	9	Y		2	48
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-		298	3		1	9	Y		1	49
01		341 N	303	-0-	-38	-0-		303	3				Y		-0-	49

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618												
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5970	3054	3	6	9	Y	5	42
09	DLQ G-10	3057	-0-	3057	9027	3056	3	1	9	Y	1	43
10	DLQ G-10	3111	-0-	3111	12138	3108	3	3	9	Y	3	46
11	2900 N	2913	-0-	13	12151	2912	3	1	9	Y	1	47
12	14832 X	2681	-0-	-12151	-0-	2678	3	3	9	Y	3	50
01	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			Y	-0-	50
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070												
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5971	3054	3	6	9	Y	5	43
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	9027	3055	3	1	9	Y	1	44
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	12137	3108	3	2	9	Y	2	46
11	2900 N	2911	-0-	11	12148	2910	3	1	9	Y	1	47
12	14825 X	2677	-0-	-12148	-0-	2676	3	1	9	Y	1	48
01	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-	48
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												
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	192	252	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			192								
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	304	112	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	252	-0-	252 B	556	252	3			Y	-0-	-0-
11	697 R	141	-0-	-556 B	-0-	141	3			Y	-0-	-0-
12	279 #	196	-0-	-83 B	-83	196	3			Y	-0-	-0-
01	248 # NO RPT		-0-	-248 B	-331					Y	NO RPT	-0-
BARROW PETROLEUM LLC 053314												
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
08	992 #	819	-0-	-173 B	-1795	812	2	7	9	N	6	5 1 4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-574	CANCELLED UNDERAGE ->	-1221						
09	840 #	480	-0-	-360 B	-934	454	2	26	9	N	24	14 1 14
10	837 #	594	-0-	-243 B	-1177	564	2	30	9	N	27	22 1 19
11	810 #	436	-0-	-374 B	-1551	419	2	17	9	N	15	22 1 12
12	837 #	651	-0-	-186 B	-1737	627	2	24	9	N	22	27 1 7
01	806 # NO RPT		-0-	-806 B	-2543					N	NO RPT	7
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
08	0 #	751	-0-	751 B	-93	745	2	6	9	N	5	107
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-93								
09	750 #	661	-0-	-89 B	-182	565	2	96	9	N	87	194
10	775 #	773	-0-	-2 B	-184	748	2	25	9	N	23	217
11	750 #	720	-0-	-30 B	-214	720	2			N	-0-	217
12	775 #	766	-0-	-9 B	-223	766	2			N	-0-	217
01	744 # NO RPT		-0-	-744 B	-967					N	NO RPT	217

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED			49B			CNTY: ECTOR			
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255											
STATE OF TEXAS EM										WELL #: 1		RRCID -> 215064			COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	09/01	DLQ G-10	86	-0-	-0-	86 B	68	-0-	86	3				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68																					
09	10	DLQ G-10	89	-0-	-0-	89 B	157	-0-	89	3				Y	-0-					-0-	
10 247 R 90 -0- -157 B 90 3																					
11 90 # 57 -0- -33 B -33 57 3																					
12 93 # 97 -0- 4 B -29 97 3																					
01 93 # 91 -0- -2 B -31 91 3																					
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480											
CUMMINS -12-										WELL #: 1		RRCID -> 019438			COMPL. DATE 10/15/1962			TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A			
08	09/01	4 R	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2				Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -284																					
09 0 # -0- -0- B -0- Y -0-																					
10 0 # -0- -0- B -0- Y -0-																					
11 4 # -0- -0- B -4 -4 Y -0-																					
12 4 # -0- -0- B -4 -8 Y -0-																					
01 4 # -0- -0- B -4 -12 Y -0-																					
CUMMINS -12-										WELL #: 11		RRCID -> 019439			COMPL. DATE 04/08/1963			TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A			
08	09/01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT																					
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT																					
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT																					
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT																					
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT																					
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232											
FRANK -B-										WELL #: 23		RRCID -> 030364			COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A			
08	09/01	1395 #	1368	-0-	-27	B	-125	1368	3				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261 CANCELLED UNDERAGE -> -386																					
09 1593 R 1332 -0- -261 B -0- 1332 3																					
10 1395 # 1362 -0- -33 B -33 1362 3																					
11 1350 # 984 -0- -366 B -399 984 3																					
12 1364 # 1403 -0- 39 B -360 1403 3																					
01 1364 # 1421 -0- 57 B -303 1421 3																					
EMBAR -B-										WELL #: 31		RRCID -> 030885			COMPL. DATE 08/08/1963			TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A			
08	09/01	2108 #	2057	-0-	-51	B	-391	2057	3				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 253 CANCELLED UNDERAGE -> -644																					
09 2254 R 2001 -0- -253 B -0- 2001 3																					
10 2077 # 2050 -0- -27 B -27 2050 3																					
11 2010 # 1778 -0- -232 B -259 1778 3																					
12 2077 # 2069 -0- -8 B -267 2069 3																					
01 2077 # 2077 -0- -0- B -267 2077 3																					
NOBLES										WELL #: 9 U		RRCID -> 031113			COMPL. DATE 10/01/1963			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
08	09/01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09 T. A. NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT																					
10 T. A. NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT																					
11 T. A. NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT																					
12 T. A. NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT																					
01 T. A. NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT																					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	10756	-0-	10756 B	16965	10756	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			16965										
09	T. A.	10673	-0-	10673 B	27638	10673	3		Y	-0-				-0-
10	39026 R	11388	-0-	-27638 B	-0-	11388	3		Y	-0-				-0-
11	11100 #	9328	-0-	-1772 B	-1772	9328	3		Y	-0-				-0-
12	11470 #	12131	-0-	661 B	-1111	12131	3		Y	-0-				-0-
01	11377 #	11277	-0-	-100 B	-1211	11277	3		Y	-0-				-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A														
08	916 R	465	-0-	-451 B	-0-	465	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	480 #	444	-0-	-36 B	-36	444	3		Y	-0-				-0-
10	496 #	488	-0-	-8 B	-44	488	3		Y	-0-				-0-
11	480 #	487	-0-	7 B	-37	487	3		Y	-0-				-0-
12	496 #	516	-0-	20 B	-17	516	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518 B	501	518	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//													
OXY USA WTP LP													
CUMMINS-P													
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
RCI, L.L.C.													
DEN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A													
08	775 #	755	-0-	-20	B	-564	755 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-564	-564	-2	B	-566	748 2	N	-0-				-0-
10	744 #	794	-0-	50	B	-516	794 2	N	-0-				-0-
11	720 #	757	-0-	37	B	-479	757 2	N	-0-				-0-
12	744 #	797	-0-	53	B	-426	797 2	N	-0-				-0-
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-1232		N	NO RPT				-0-
DEN -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154													
08	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-				-0-
10	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-				-0-
11	202 R	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-				-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-93		N	NO RPT				-0-
DEN -A-													
WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183													
08	62 #	50	-0-	-12	B	-121	50 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-79	CANCELLED UNDERAGE ->	-10	B	-89	50 2	N	-0-				-0-
10	62 #	53	-0-	-9	B	-98	53 2	N	-0-				-0-
11	60 #	50	-0-	-10	B	-108	50 2	N	-0-				-0-
12	62 #	53	-0-	-9	B	-117	53 2	N	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-179		N	NO RPT				-0-
SATANTA OIL COMPANY													
UNIVERSITY 32A													
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
08	1705 #	1582	-0-	-123	B	-2431	1582 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1366	CANCELLED UNDERAGE ->	-465	B	-1831	1185 3	N	-0-				-0-
10	1650 #	1185	-0-	-56	B	-1887	1649 3	N	-0-				-0-
11	1590 #	1411	-0-	-179	B	-2066	1411 3	N	-0-				-0-
12	1643 #	679	-0-	-964	B	-3030	679 3	N	-0-				-0-
01	1643 #	1584	-0-	-59	B	-3089	1584 3	N	-0-				-0-
UNIVERSITY -29-													
WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744													
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 #	127	-0-	-90 B	-831	127 3			N	-0-			165
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-700	CANCELLED	UNDERAGE ->	-131							
09	180 #	196	-0-	16 B	-684	196 3			N	-0-			165
10	155 #	230	-0-	75 B	-609	230 3			N	-0-			165
11	150 #	180	-0-	30 B	-579	180 3			N	-0-			165
12	217 #	226	-0-	9 B	-570	226 3			N	-0-			165
01	217 #	209	-0-	-8 B	-578	209 3			N	-0-			165
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP 829482													
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152				N	9			146
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-152							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	8			165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC. 660886													
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
08	310 #	53	-0-	-257	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC. 895060													
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A													
08	1240 #	911	-0-	-329	-0-	894 2	17 9	N		15			177
09	1200 #	812	-0-	-388	-0-	805 2	7 9	N		6			183
10	1240 #	1116	-0-	-124	-0-	1107 2	9 9	N		8			191
11	1200 #	454	-0-	-746	-0-	446 2	8 9	N		7			198
12	1240 #	611	-0-	-629	-0-	607 2	4 9	N		4			202
01	1116 #	370	-0-	-746	-0-	370 2		N		-0-	171 1		31

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CUERVO, INC.		192030							
DEWITT, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 23703	
								PERF. 5000 - 5322	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GARY PERMIAN, LLC		296347							
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765	
								PERF.17352 - 17372	
08	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		-0-
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2		-0-
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2		-0-
11	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2		-0-
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2		-0-
01	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158	
								PERF.16116 - 16534	
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		-0-
*12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		-0-
GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		027200							
TYRRELL ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 116051		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5500	
								PERF. 4897 - 5331	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				288
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				288
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	288
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	
08	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442	2		-0-
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		-0-
10	5549 X	5253	-0-	-296	-0-	5253	2		-0-
11	5370 X	5184	-0-	-186	-0-	5184	2		-0-
*12	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	5359	2		-0-
01	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2		-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654	
								PERF.17056 - 17280	
08	13268 X	12455	-0-	-813	-0-	12455	2		-0-
09	12840 X	12342	-0-	-498	-0-	12342	2		-0-
10	13082 X	12592	-0-	-490	-0-	12592	2		-0-
11	12660 X	12321	-0-	-339	-0-	12321	2		-0-
*12	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12468	2		-0-
01	12741 X	12077	-0-	-664	-0-	12077	2		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17030	PERF.16722	- 16886					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	8959 X	8132	-0-	-827	-0-		8132	2				N	-0-					-0-	
09	8670 X	7164	-0-	-1506	-0-		7164	2				N	-0-					-0-	
10	9982 X	7672	-0-	-2310	-0-		7672	2				N	-0-					-0-	
11	9660 X	7275	-0-	-2385	-0-		7275	2				N	-0-					-0-	
*12	9982 X	6340	-0-	-3642	-0-		6340	2				N	-0-					-0-	
01	8122 X	6916	-0-	-1206	-0-		6916	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					
08	2325 N	2206	-0-	-119	-0-		2206	2				N	-0-					-0-	
09	2280 N	2005	-0-	-275	-0-		2005	2				N	-0-					-0-	
10	2201 N	2048	-0-	-153	-0-		2048	2				N	-0-					-0-	
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-		2059	2				N	-0-					-0-	
*12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-		1942	2				N	-0-					-0-	
01	2046 N	1722	-0-	-324	-0-		1722	2				N	-0-					-0-	
PRICE, AUBREY				WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.18060	- 19781					
08	11780 X	11148	-0-	-632	-0-		11148	2				N	-0-					-0-	
09	11340 X	10825	-0-	-515	-0-		10825	2				N	-0-					-0-	
10	11780 X	11557	-0-	-223	-0-		11557	2				N	-0-					-0-	
11	11400 X	10862	-0-	-538	-0-		10862	2				N	-0-					-0-	
*12	11780 X	10644	-0-	-1136	-0-		10644	2				N	-0-					-0-	
01	11563 X	11061	-0-	-502	-0-		11061	2				N	-0-					-0-	
P.B.M. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL	DEPTH	19137	PERF.16735	- 17273					
08	25575 X	23002	-0-	-2573	-0-		23002	2				N	-0-					-0-	
09	24750 X	22780	-0-	-1970	-0-		22780	2				N	-0-					-0-	
10	24769 X	24576	-0-	-193	-0-		24576	2				N	-0-					-0-	
11	23970 X	23860	-0-	-110	-0-		23860	2				N	-0-					-0-	
*12	24335 X	24004	-0-	-331	-0-		24004	2				N	-0-					-0-	
01	24583 X	23894	-0-	-689	-0-		23894	2				N	-0-					-0-	
PRICE ESTATE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL	DEPTH	16765	PERF.16721	- 19400					
08	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-		17150	2				N	-0-					-0-	
09	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-		19053	2				N	-0-					-0-	
10	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-		17276	2				N	-0-					-0-	
11	15060 X	12641	-0-	-2419	-0-		12641	2				N	-0-					-0-	
*12	15562 X	13853	-0-	-1709	-0-		13853	2				N	-0-					-0-	
01	15562 X	11876	-0-	-3686	-0-		11876	2				N	-0-					-0-	
PALMER				WELL #:	3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL	DEPTH	18490	PERF.18522	- 19917					
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	3				N	-0-					-0-	
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	3				N	-0-					-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	3				N	-0-					-0-	
11	1110 N	640	-0-	-470	-0-		640	3				N	-0-					-0-	
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2244	3				N	-0-					-0-	
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	3				N	-0-					-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	16864	PERF.17140	- 20200					
08	12245 X	11601	-0-	-644	-0-		11601	2				N	-0-					-0-	
09	11910 X	10941	-0-	-969	-0-		10941	2				N	-0-					-0-	
10	12307 X	10561	-0-	-1746	-0-		10561	2				N	-0-					-0-	
11	11910 X	10254	-0-	-1656	-0-		10254	2				N	-0-					-0-	
*12	12028 X	11584	-0-	-444	-0-		11584	2				N	-0-					-0-	
*01	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-		12365	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			-0-
09	870 X	3	-0-	-867	-0-	3	2			-0-
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			-0-
11	870 X	134	-0-	-736	-0-	134	2			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A	
08	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	2328	3			-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			-0-
11	2670 X	350	-0-	-2320	-0-	350	3			-0-
*12	2759 X	756	-0-	-2003	-0-	756	3			-0-
*01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845	
08	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			-0-
09	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			-0-
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3			-0-
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			-0-
*12	8556 X	8541	-0-	-15	-0-	8541	3			-0-
*01	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			-0-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
GOMEZ SOUTH UNIT															
WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868															
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOMEZ UNIT															
WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396															
08	21855 X	13770	-0-	-8085	-0-	13770	3			N	-0-				-0-
09	20790 X	14744	-0-	-6046	-0-	14744	3			N	-0-				-0-
10	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	3			N	-0-				-0-
11	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	3			N	-0-				-0-
*12	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			N	-0-				-0-
*01	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-				-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC															
DIXEL RESOURCES INC UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386															
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-				-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.															
EXXON FEE "L"															
WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730															
08	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				-0-
12	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-				-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, FRED JR.															
WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284															
08	14105 X	3832	-0-	-10273	-0-	3832	2			N	-0-				-0-
09	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-				-0-
10	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-				-0-
11	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-				-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				-0-
*01	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-				-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION															
TYRRELL ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
C&J ENERGY SERVICES				120531										
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603		PERF. N/A			
08	31278 N	31278	-0-	-0-	B	-0-	31278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31560 N	30308	-0-	-1252	B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
10	31000 N	29790	-0-	-1210	B	-0-	29790	2		N	-0-			-0-
11	30270 N	29562	-0-	-708	B	-0-	29562	2		N	-0-			-0-
*12	21901 N	26006	-0-	-4105	B	-0-	26006	2		N	-0-			-0-
*01	31761 N	27656	-0-	-4105	B	-0-	27656	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794		PERF. N/A			
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320		PERF. N/A			
08	24729 N	24729	-0-	-0-	B	-0-	24729	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	23910 N	22771	-0-	-1139	B	-0-	22771	2		N	-0-			-0-
10	24273 N	24137	-0-	-136	B	-0-	24137	2		N	-0-			-0-
11	23910 N	22850	-0-	-1060	B	-0-	22850	2		N	-0-			-0-
*12	22818 N	23567	-0-	-749	B	-0-	23567	2		N	-0-			-0-
01	24149 N	23026	-0-	-1123	B	-0-	23026	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #:		1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A			
08	31124 N	30555	-0-	-569	B	-0-	30555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31860 N	30466	-0-	-1394	B	-0-	30466	2		N	-0-			-0-
10	32116 N	31923	-0-	-193	B	-0-	31923	2		N	-0-			-0-
11	30378 N	30378	-0-	-0-	B	-0-	30378	2		N	-0-			-0-
*12	24091 N	30880	-0-	-6789	B	-0-	30880	2		N	-0-			-0-
*01	37743 N	30954	-0-	-6789	B	-0-	30954	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-		WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF. 21140 - 22268			
08	899 N	866	-0-	-33	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	840 N	555	-0-	-285	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//	147862							
MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #:	2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		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
08	19313 N	18737	-0-	-576 B	-0-	18737 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	19260 N	18918	-0-	-342 B	-0-	18918 2	N	-0-		-0-
10	19778 N	19639	-0-	-139 B	-0-	19639 2	N	-0-		-0-
11	18936 N	18936	-0-	-0- B	-0-	18936 2	N	-0-		-0-
*12	19561 N	19482	-0-	-79 B	-0-	19482 2	N	-0-		-0-
01	19654 N	18899	-0-	-755 B	-0-	18899 2	N	-0-		-0-
PRICE, AUBREY										
		WELL #:	2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF.20930 - 21889
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PRICE ESTATE UNIT #1										
		WELL #:	2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF.19800 - 21230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6										
		WELL #:	2	RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074		PERF.21878 - 22020
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11	540 N	389	-0-	-151 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.										
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220		PERF. N/A
08	13330 N	13093	-0-	-237 B	-0-	13093 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14015 N	14015	-0-	-0- B	-0-	14015 2	N	-0-		-0-
10	12189 N	12189	-0-	-0- B	-0-	12189 2	N	-0-		-0-
11	13207 N	13207	-0-	-0- B	-0-	13207 2	N	-0-		-0-
*12	14477 N	11119	-0-	-3358 B	-0-	11119 2	N	-0-		-0-
01	12183 N	10480	-0-	-1703 B	-0-	10480 2	N	-0-		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST										
		WELL #:	1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A
08	35568 N	35568	-0-	-0- B	-0-	35568 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	36740 N	36740	-0-	-0- B	-0-	36740 2	N	-0-		-0-
10	36157 N	36157	-0-	-0- B	-0-	36157 2	N	-0-		-0-
11	34410 N	34374	-0-	-36 B	-0-	34374 2	N	-0-		-0-
*12	22360 N	34953	-0-	12593 B	12593	34953 2	N	-0-		-0-
*01	46920 N	34327	-0-	-12593 B	-0-	34327 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113						
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	36239 N	35572	-0-	-667 B	-0-	35572 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	36780 N	34910	-0-	-1870 B	-0-	34910 2		N	-0-
10	37789 N	14996	-0-	-22793 B	-0-	14996 2		N	-0-
11	34410 N	32561	-0-	-1849 B	-0-	32561 2		N	-0-
*12	22817 N	37178	-0-	14361 B	14361	37178 2		N	-0-
*01	54222 N	39861	-0-	-14361 B	-0-	39861 2		N	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086 PERF. N/A
08	28554 N	28554	-0-	-0- B	-0-	28554 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	26775 N	26775	-0-	-0- B	-0-	26775 2		N	-0-
10	27968 N	27968	-0-	-0- B	-0-	27968 2		N	-0-
11	30033 N	30033	-0-	-0- B	-0-	30033 2		N	-0-
*12	21901 N	53116	-0-	31215 B	31215	53116 2		N	-0-
*01	54663 N	23448	-0-	-31215 B	-0-	23448 2		N	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928 PERF. N/A
08	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2		N	-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2		N	-0-
*12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-
*01	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920 PERF.19445 - 20825
08	25296 N	25087	-0-	-209 B	-0-	25087 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	25265 N	25265	-0-	-0- B	-0-	25265 2		N	-0-
10	26536 N	26066	-0-	-470 B	-0-	26066 2		N	-0-
11	25240 N	25240	-0-	-0- B	-0-	25240 2		N	-0-
*12	23146 N	24444	-0-	1298 B	1298	24444 2		N	-0-
01	26071 N	23639	-0-	-2432 B	-0-	23639 2		N	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:	2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830 PERF. N/A
08	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2		N	-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-
11	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649 2		N	-0-
*12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 2		N	-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2		N	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045 PERF. N/A
08	35247 N	34004	-0-	-1243 B	-0-	34004 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	35640 N	30637	-0-	-5003 B	-0-	30637 2		N	-0-
10	37045 N	32132	-0-	-4913 B	-0-	32132 2		N	-0-
11	32910 N	31605	-0-	-1305 B	-0-	31605 2		N	-0-
*12	21901 N	31785	-0-	9884 B	9884	31785 2		N	-0-
*01	42991 N	33107	-0-	-9884 B	-0-	33107 2		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3937 N	3796	-0-	-141 B	-0-	3796	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637	2			N	-0-						-0-	
10	3937 N	3774	-0-	-163 B	-0-	3774	2			N	-0-						-0-	
11	3660 N	3638	-0-	-22 B	-0-	3638	2			N	-0-						-0-	
*12	3751 N	3683	-0-	-68 B	-0-	3683	2			N	-0-						-0-	
01	3782 N	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	2			N	-0-						-0-	
ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A						
08	13998 N	13998	-0-	-0- B	-0-	13998	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14280 N	13446	-0-	-834 B	-0-	13446	2			N	-0-						-0-	
10	14390 N	14390	-0-	-0- B	-0-	14390	2			N	-0-						-0-	
11	13560 N	13025	-0-	-535 B	-0-	13025	2			N	-0-						-0-	
*12	14447 N	14447	-0-	-0- B	-0-	14447	2			N	-0-						-0-	
01	14384 N	13979	-0-	-405 B	-0-	13979	2			N	-0-						-0-	
-DD- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF.21548 - 22752						
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2			N	-0-						-0-	
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-						-0-	
11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-						-0-	
*12	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-						-0-	
*01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-						-0-	
ABELL WEST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF.21081 - 22636						
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-						-0-	
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-						-0-	
*12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-						-0-	
*01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-						-0-	
USM ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A						
08	73764 R	73764	-0-	-0- B	-0-	73764	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	77087 R	77087	-0-	-0- B	-0-	77087	2			N	-0-						-0-	
10	82799 R	82799	-0-	-0- B	-0-	82799	2			N	-0-						-0-	
11	76979 R	76979	-0-	-0- B	-0-	76979	2			N	-0-						-0-	
*12	22078 N	76903	-0-	54825 B	54825	76903	2			N	-0-						-0-	
*01	122847 N	74981	-0-	-47866 B	6959	74981	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						
08	71424 #	65405	-0-	-6019 B	-22224	65405	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22224															
09	63570 #	29359	-0-	-34211 B	-56435	29359	2			N	-0-						-0-	
10	64263 #	19467	-0-	-44796 B	-101231	19467	2			N	-0-						-0-	
11	63300 #	20878	-0-	-42422 B	-143653	20878	2			N	-0-						-0-	
*12	23767 N	19904	-0-	-3863 B	-143653	19904	2			N	-0-						-0-	
01	19468 N	18549	-0-	-919 B	-143653	18549	2			N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			-0-
10		843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			-0-
*12		796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			-0-
*01		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A		
08		12338 N	10542	-0-	-1796	B	-0-	10542	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11550 N	9063	-0-	-2487	B	-0-	9063	2			-0-
10		11371 N	11371	-0-	-0-	B	-0-	11371	2			-0-
11		13124 N	13124	-0-	-0-	B	-0-	13124	2			-0-
*12		9362 N	6531	-0-	-2831	B	-0-	6531	2			-0-
01		11377 N	5825	-0-	-5552	B	-0-	5825	2			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
08		11 N	5	-0-	-6	B	-430032	5	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -429889												
09		5 N	7	-0-	2	B	-141	7	2			-0-
10		9 N	2	-0-	-7	B	-141	2	2			-0-
11		5 N	6	-0-	1	B	-140	6	2			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	B	-140	7	2			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-140	2	2			-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
08		29140 N	28566	-0-	-574	B	-0-	28566	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		27270 N	25506	-0-	-1764	B	-0-	25506	2			-0-
10		29605 N	28413	-0-	-1192	B	-0-	28413	2			-0-
11		27685 N	27685	-0-	-0-	B	-0-	27685	2			-0-
*12		22305 N	29464	-0-	7159	B	7159	29464	2			-0-
*01		36928 N	29769	-0-	-7159	B	-0-	29769	2			-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
08		36394 N	36217	-0-	-177	B	-0-	36217	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		35940 N	34222	-0-	-1718	B	-0-	34222	2			-0-
10		36549 N	33985	-0-	-2564	B	-0-	33985	2			-0-
11		35040 N	32012	-0-	-3028	B	-0-	32012	2			-0-
*12		24091 N	28364	-0-	4273	B	4273	28364	2			-0-
01		33976 N	27833	-0-	-6143	B	-0-	27833	2			-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
08		24397 N	24394	-0-	-3	B	-0-	24394	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		23460 N	21492	-0-	-1968	B	-0-	21492	2			-0-
10		24926 N	24926	-0-	-0-	B	-0-	24926	2			-0-
11		24231 N	24231	-0-	-0-	B	-0-	24231	2			-0-
*12		22269 N	24529	-0-	2260	B	2260	24529	2			-0-
*01		25187 N	22927	-0-	-2260	B	-0-	22927	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5370 N	4034	-0-	-1336 B	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
10	6214 N	6214	-0-	-0- B	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
11	5427 N	5427	-0-	-0- B	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
*12	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
01	6200 N	5599	-0-	-601 B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
08	14709 N	14709	-0-	-0- B	-0-	14709	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14700 N	12963	-0-	-1737 B	-0-	12963	2		N	-0-			-0-
10	15066 N	14677	-0-	-389 B	-0-	14677	2		N	-0-			-0-
11	14312 N	14312	-0-	-0- B	-0-	14312	2		N	-0-			-0-
*12	14732 N	14732	-0-	-0- B	-0-	14732	2		N	-0-			-0-
01	14663 N	12230	-0-	-2433 B	-0-	12230	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A				
08	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	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				
08	3906 N	1073	-0-	-2833 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	865	-0-	-1835 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	857	-0-	-600 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*12	899 N	306	-0-	-593 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	868 N	245	-0-	-623 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124				
08	434 N	188	-0-	-246 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	403 N	247	-0-	-156 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438										
BILL DEWITT-PARKE			WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A				
08	86813 N	118196	-0-	31383 B	31383	118196	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 31383 CANCELLED UNDERAGE -> -244768												
09	110061 N	119616	-0-	9555 B	40938	119616	2		N	-0-			-0-
10	117428 N	116553	-0-	-875 B	40063	116553	2		N	-0-			-0-
11	78733	106152	-0-	27419 B	67482	106152	2		N	-0-			-0-
12	22213	110123	-0-	87910 B	155392	110123	2		N	-0-			-0-
01	123597	95639	-0-	-27958 B	127434	95639	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15655 N	14184	-0-	-1471 B	-0-	14184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17520 N	16062	-0-	-1458 B	-0-	16062	2		N	-0-			-0-
10	18538 N	18375	-0-	-163 B	-0-	18375	2		N	-0-			-0-
11	18819 N	18819	-0-	-0- B	-0-	18819	2		N	-0-			-0-
12	16674 N	16674	-0-	-0- B	-0-	16674	2		N	-0-			-0-
01	18383 N	14534	-0-	-3849 B	-0-	14534	2		N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT													
			WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A		
08	10086 N	10086	-0-	-0- B	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9270 N	7925	-0-	-1345 B	-0-	7925	2		N	-0-			-0-
10	12808 N	12808	-0-	-0- B	-0-	12808	2		N	-0-			-0-
11	13594 N	13594	-0-	-0- B	-0-	13594	2		N	-0-			-0-
12	9958 N	9958	-0-	-0- B	-0-	9958	2		N	-0-			-0-
01	12803 N	10594	-0-	-2209 B	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.													
HATCH, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
LIGON UNIT													
			WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A		
08	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
10	3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
11	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
12	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
*01	3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
DALCO-USM													
			WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650		
08	7137 N	7137	-0-	-0- B	-0-	7137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6931 N	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	2		N	-0-			-0-
10	7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	7570	2		N	-0-			-0-
11	7372 N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
12	7161 N	7149	-0-	-12 B	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
01	7564 N	6798	-0-	-766 B	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
HATCH, ETHEL													
			WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450		
08	1643 N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
GARY PERMIAN, LLC				296347										
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-162	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	240 N	78	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88	B	-0-				N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY		317150												
SABINE		WELL #:		1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF. 21928 - 22870				
08	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
11	870 N	614	-0-	-256	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
12	961 N	491	-0-	-470	B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961												
NEAL, J. O.		WELL #:		1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
08	15 N	7	-0-	-8	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
08	2976 N	2722	-0-	-254	B	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
09	7449 N	7449	-0-	-0-	B	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
10	10824 N	10824	-0-	-0-	B	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
11	10824 N	10824	-0-	-0-	B	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
12	9754 N	9754	-0-	-0-	B	-0-	8523	2		N	-0-			-0-
*01	8523 N	8523	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A						
08	4059	N	4059	-0-	-0-	B	-0-	4059	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	4606	N	4606	-0-	-0-	B	-0-	4606	3	N	-0-					-0-
10	4365	N	4365	-0-	-0-	B	-0-	4365	3	N	-0-					-0-
11	4098	N	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	3	N	-0-					-0-
*12	4424	N	4424	-0-	-0-	B	-0-	4424	3	N	-0-					-0-
*01	4554	N	4554	-0-	-0-	B	-0-	4554	3	N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915						
08	12883	N	12883	-0-	-0-	B	-0-	12883	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	13116	N	13116	-0-	-0-	B	-0-	13116	3	N	-0-					-0-
10	13299	N	9413	-0-	-3886	B	-0-	9413	3	N	-0-					-0-
11	12480	N	10352	-0-	-2128	B	-0-	10352	3	N	-0-					-0-
*12	13299	N	11449	-0-	-1850	B	-0-	11449	3	N	-0-					-0-
*01	11812	N	11812	-0-	-0-	B	-0-	11812	3	N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754						
08	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3	N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	N	-0-					-0-
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512												
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162						
08	11726	N	11726	-0-	-0-	B	-0-	11726	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	12810	N	11417	-0-	-1393	B	-0-	11417	3	N	-0-					-0-
10	12505	N	12505	-0-	-0-	B	-0-	12505	3	N	-0-					-0-
11	11670	N	11670	-0-	-0-	B	-0-	11670	3	N	-0-					-0-
12	11811	N	7584	-0-	-4227	B	-0-	7584	3	N	-0-					-0-
*01	19994	N	19994	-0-	-0-	B	-0-	19994	3	N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC			//CONT.//		576512														
FORTSON -A-			WELL #:		2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	69068 #	71049	-0-	-0-	1981 B		-69874		1820	1	69229	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-69874														
09	56040 #	65265	-0-	-0-	9225 B		-60649		1960	1	63305	3	N	-0-					-0-
10	52173 #	56196	-0-	-0-	4023 B		-56626		2030	1	54166	3	N	-0-					-0-
11	67290 #	54867	-0-	-0-	-12423 B		-69049		1890	1	52977	3	N	-0-					-0-
12	21831 N	25092	-0-	-0-	3261 B		-65788		910	1	24182	3	N	-0-					-0-
01	56203 N	76047	-0-	-0-	19844 B		-45944		2030	1	74017	3	N	-0-					-0-
PRICE -L-					WELL #:	1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A						
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0- B		-0-		1688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0- B		-0-		1688	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1416	-0-	-0-	-134 B		-0-		1416	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1309	-0-	-0-	-311 B		-0-		1309	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1080	-0-	-0-	-594 B		-0-		1080	3			N	-0-					-0-
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0- B		-0-		1588	3			N	-0-					-0-
FSOC-LEON					WELL #:	1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A						
08	27280 N	26978	-0-	-0-	-302 B		-0-		587	1	26391	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	23340 N	22217	-0-	-0-	-1123 B		-0-		22217	3			N	-0-					-0-
10	25668 N	19891	-0-	-0-	-5777 B		-0-		19891	3			N	-0-					-0-
11	26100 N	21130	-0-	-0-	-4970 B		-0-		21130	3			N	-0-					-0-
12	21901 N	13003	-0-	-0-	-8898 B		-0-		13003	3			N	-0-					-0-
01	19902 N	16916	-0-	-0-	-2986 B		-0-		624	1	16292	3	N	-0-					-0-
PRICE-M					WELL #:	1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					-0-
WILLIAMS CC					WELL #:	1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900		PERF. N/A						
08	24132 N	24132	-0-	-0-	-0- B		-0-		594	1	23538	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	26660 N	26660	-0-	-0-	-0- B		-0-		675	1	25985	3	N	-0-					-0-
10	25673 N	25673	-0-	-0-	-0- B		-0-		756	1	24917	3	N	-0-					-0-
11	25120 N	25120	-0-	-0-	-0- B		-0-		728	1	24392	3	N	-0-					-0-
12	22048 N	15561	-0-	-0-	-6487 B		-0-		364	1	15197	3	N	-0-					-0-
*01	30888 N	30888	-0-	-0-	-0- B		-0-		756	1	30132	3	N	-0-					-0-
ROONEY					WELL #:	1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700		PERF. 21188 - 22622						
08	497 N	497	-0-	-0-	-0- B		-0-		497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	453 N	453	-0-	-0-	-0- B		-0-		453	3			N	-0-					-0-
10	434 N	406	-0-	-0-	-28 B		-0-		406	3			N	-0-					-0-
11	420 N	378	-0-	-0-	-42 B		-0-		378	3			N	-0-					-0-
12	434 N	298	-0-	-0-	-136 B		-0-		298	3			N	-0-					-0-
01	403 N	387	-0-	-0-	-16 B		-0-		387	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
RIGGS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0											AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	4325	-0-			1225 B		2093			4325	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						2093								-0-
09	3000 N	2941	-0-			-59 B		2034			2941	3	N	-0-
10	4987 R	2953	-0-			-2034 B		-0-			2953	3	N	-0-
11	2248 R	2248	-0-			-0- B		-0-			2248	3	N	-0-
12	1457 #	972	-0-			-485 B		-485			972	3	N	-0-
01	1457 #	1570	-0-			113 B		-372			1570	3	N	-0-

WALKER				WELL #:		1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
08	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-

ELLYSON, F. J.				WELL #:		1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A		
08	41853 N	41853	-0-			-0- B		-0-			41853	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								-0-
09	41850 N	35068	-0-			-6782 B		-0-			35068	3	N	-0-
10	43334 N	43334	-0-			-0- B		-0-			43334	3	N	-0-
11	42004 N	42004	-0-			-0- B		-0-			42004	3	N	-0-
12	21901 N	19661	-0-			-2240 B		-0-			19661	3	N	-0-
01	43769 N	43769	-0-			-0- B		-0-			43769	3	N	-0-

WALKER				WELL #:		2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600		
08	14505 N	14505	-0-			-0- B		-0-			14505	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								-0-
09	13914 N	13914	-0-			-0- B		-0-			13914	3	N	-0-
10	15134 N	15134	-0-			-0- B		-0-			15134	3	N	-0-
11	14040 N	13033	-0-			-1007 B		-0-			13033	3	N	-0-
12	14384 N	9588	-0-			-4796 B		-0-			9588	3	N	-0-
*01	18838 N	18838	-0-			-0- B		-0-			18838	3	N	-0-

WALKER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A		
08	1395 N	1395	-0-			-0- B		-0-			1395	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								-0-
09	1320 N	1311	-0-			-9 B		-0-			1311	3	N	-0-
10	1468 N	1468	-0-			-0- B		-0-			1468	3	N	-0-
11	1393 N	1393	-0-			-0- B		-0-			1393	3	N	-0-
12	1364 N	863	-0-			-501 B		-0-			863	3	N	-0-
01	1364 N	981	-0-			-383 B		-0-			981	3	N	-0-

WALKER "A"				WELL #:		2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-			-0- B		-0-				N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS										
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.//		576512																	
ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074 - 5880										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.						806470																	
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF. 21730 - 22170										
08	465 N	336	-0-	-129	B	-0-		336	2			N	-0-										-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			-0-
09	390 N	298	-0-	-92	B	-0-		298	2			N	-0-										-0-
10	372 N	269	-0-	-103	B	-0-		269	2			N	-0-										-0-
11	330 N	221	-0-	-109	B	-0-		221	2			N	-0-										-0-
12	310 N	208	-0-	-102	B	-0-		208	2			N	-0-										-0-
01	279 N	270	-0-	-9	B	-0-		270	2			N	-0-										-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.						945581																	
PRICE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-		767	2			N	-0-										-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	2			N	-0-										-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-		90	2			N	-0-										-0-
XTO ENERGY INC.						945936																	
WILLBANKS, HENRY				WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A										
08	78740 #	69129	-0-	-9611	B	-13339		69129	2			N	-0-										-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13339																			-0-
09	77070 #	-0-	-0-	-77070	B	-90409						N	-0-										-0-
10	79639 #	-0-	-0-	-79639	B	-170048						N	-0-										-0-
11	77070 #	-0-	-0-	-77070	B	-247118						N	-0-										-0-
12	0 N	69503	-0-	69503	B	-177615		69503	2			N	-0-										-0-
01	0 N	71104	-0-	71104	B	-106511		71104	2			N	-0-										-0-
BENNETT, J. R.				WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A										
08	86666	84421	-0-	-2245	B	-15085		84421	2			N	-0-										-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15085																			-0-
09	97920 #	-0-	-0-	-97920	B	-113005						N	-0-										-0-
10	101184 #	-0-	-0-	-101184	B	-214189						N	-0-										-0-
11	78600	-0-	-0-	-78600	B	-292789						N	-0-										-0-
12	0 N	91216	-0-	91216	B	-201573		91216	2			N	-0-										-0-
01	0 N	97156	-0-	97156	B	-104417		97156	2			N	-0-										-0-
TURNER, FRED JR.				WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571		PERF. 19814 - 21308										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-										-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS	*	*	BALANCE
08		29946 N	28261	-0-	-1685 B	-0-	28261	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		31680 N	-0-	-0-	-31680 B	-0-			N	-0-				-0-
10		32767 N	-0-	-0-	-32767 B	-0-			N	-0-				-0-
11		27360 N	-0-	-0-	-27360 B	-0-			N	-0-				-0-
12		22332 N	30834	-0-	8502 B	8502	30834	2		N	-0-			-0-
*01		41388 N	32886	-0-	-8502 B	-0-	32886	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A		
08		5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		5190 N	-0-	-0-	-5190 B	-0-			N	-0-				-0-
10		5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-			N	-0-				-0-
11		5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-			N	-0-				-0-
12		5387 N	5387	-0-	-0- B	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
*01		5330 N	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE				WELL #:		1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A		
08		1984 N	1856	-0-	-128 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1920 N	1742	-0-	-178 B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-				-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-			N	-0-				-0-
12		1798 N	1170	-0-	-628 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
*01		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:		1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
08		2976 N	2855	-0-	-121 B	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-			N	-0-				-0-
10		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-				-0-
11		2760 N	-0-	-0-	-2760 B	-0-			N	-0-				-0-
12		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
*01		2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19719 N	19719	-0-	-0- B	-0-	19719	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	17310 N	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-				-0-
10	20429 N	-0-	-0-	-20429 B	-0-					N	-0-				-0-
11	19080 N	-0-	-0-	-19080 B	-0-					N	-0-				-0-
12	21134 N	21134	-0-	-0- B	-0-	21134	2			N	-0-				-0-
*01	21375 N	21375	-0-	-0- B	-0-	21375	2			N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7			WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	3100 N	22738	-0-	19638 B	19638	22738	2			N	-0-				-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16538					N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8			WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A			
08	85596	99187	-0-	13591 B	-19227	99187	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19227												
09	104790 #	-0-	-0-	-104790 B	-124017					N	-0-				-0-
10	109461 #	-0-	-0-	-109461 B	-233478					N	-0-				-0-
11	77630	-0-	-0-	-77630 B	-311108					N	-0-				-0-
12	21901	100181	-0-	78280 B	-232828	100181	3			N	-0-				-0-
01	99200 #	89495	-0-	-9705 B	-242533	89495	3			N	-0-				-0-

GOMEZ-DALCO UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A			
08	3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	6360 N	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-				-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-

PRICE -A-			WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A			
08	94155	112179	-0-	18024 B	-22872	112179	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22872												
09	119370	-0-	-0-	-119370 B	-142242					N	-0-				-0-
10	124434 #	-0-	-0-	-124434 B	-266676					N	-0-				-0-
11	85392	-0-	-0-	-85392 B	-352068					N	-0-				-0-
12	24091	-0-	-0-	-24091 B	-376159					N	-0-				-0-
01	112189 #	-0-	-0-	-112189 B	-488348					N	-0-				-0-

REED /SECTION 1/			WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF. N/A			
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	510 N	386	-0-	-124 B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
*01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
GILMORE, V.			WELL #:		1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
GILMORE, V.			WELL #:		2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774		PERF. N/A							
08	20491	N	19173	-0-		-1318	B	-0-		19173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	20850	N	-0-	-0-		-20850	B	-0-						N	-0-					-0-
10	21359	N	-0-	-0-		-21359	B	-0-						N	-0-					-0-
11	18540	N	-0-	-0-		-18540	B	-0-						N	-0-					-0-
12	19954	N	19954	-0-		-0-	B	-0-		19954	2			N	-0-					-0-
*01	19452	N	19452	-0-		-0-	B	-0-		19452	2			N	-0-					-0-
GOMEZ DALCO UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635		PERF. 21311 - 22525							
08	15252	N	-0-	-0-		-15252	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	13470	N	-0-	-0-		-13470	B	-0-						N	-0-					-0-
10	9951	N	-0-	-0-		-9951	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*01	9313	N	9313	-0-		-0-	B	-0-		9313	3			N	-0-					-0-
GOMEZ (FUSSELMAN)			35708 347		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.																				
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #:		1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550		PERF. N/A							
08	6913	X	6688	-0-		-225		-0-		6688	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6645	-0-		-45		-0-		6645	2			N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-		-0-		-0-		6950	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6452	-0-		-88		-0-		6452	2			N	-0-					-0-
*12	6882	X	6628	-0-		-254		-0-		6628	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6370	-0-		-543		-0-		6370	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412		PERF. N/A							
08	21886	X	21692	-0-		-194		-0-		21692	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20339	-0-		-331		-0-		20339	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	21448	-0-		-35		-0-		21448	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	20570	-0-		-430		-0-		20570	2			N	-0-					-0-
*12	21700	X	21119	-0-		-581		-0-		21119	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	21179	-0-		-521		-0-		21179	2			N	-0-					-0-
LITTLE MEXICO			WELL #:		1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550		PERF. 18302 - 18339							
08	6200	X	5888	-0-		-312		-0-		5888	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4895	-0-		-565		-0-		4895	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5549	-0-		-1116		-0-		5549	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5092	-0-		-1358		-0-		5092	2			N	-0-					-0-
*12	6665	X	4539	-0-		-2126		-0-		4539	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4940	-0-		-950		-0-		4940	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)			//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113																			
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL	DEPTH 18853	PERF.18490	- 18517										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
CIMAREX ENERGY CO.					153438																			
DEWITT-PARKE, BILL					WELL #:	2	RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL	DEPTH 19020	PERF.18933	- 18954									
08	17918	X	17043	-0-	-875	-0-	-17043	2				N	-0-			-0-						-0-		
09	17340	X	15857	-0-	-1483	-0-	-15857	2				N	-0-			-0-						-0-		
10	18414	X	17061	-0-	-1353	-0-	-17061	2				N	-0-			-0-						-0-		
11	17820	X	15556	-0-	-2264	-0-	-15556	2				N	-0-			-0-						-0-		
12	18414	X	15924	-0-	-2490	-0-	-15924	2				N	-0-			-0-						-0-		
01	17050	X	15767	-0-	-1283	-0-	-15767	2				N	-0-			-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									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
OXY USA INC.					630591																			
R. M. GAS UNIT "C"					WELL #:	1	RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL	DEPTH 23006	PERF.19234	- 19272									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-		
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-						-0-		
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-						-0-		
GOMEZ (WOLFCAMP)					35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125																			
MAY, JOHN					WELL #:	1	RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976			TOTAL	DEPTH 11150	PERF. N/A										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
MAY, JOHN					WELL #:	2	RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL	DEPTH 11180	PERF. N/A										
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3				Y	-0-			-0-						109		
09	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	3				Y	-0-			-0-						109		
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3				2	9	Y	2							111		
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3				1	9	Y	1							112		
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3				2	9	Y	2							114		
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3						Y	-0-							114		

GOMEZ (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
MAY, JOHN														
WELL #: 4													RRCID -> 072772	
COMPL. DATE 08/12/1977													TOTAL DEPTH 11175	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-		78	
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-		78	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	-0-	2	80	
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-		80	
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-		80	
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-		80	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 1													RRCID -> 057241	
COMPL. DATE 12/20/1973													TOTAL DEPTH 18675	
PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 2													RRCID -> 066378	
COMPL. DATE 12/07/1996													TOTAL DEPTH 11185	
PERF. 10883 - 11185														
08	3100 N	3169	-0-	69	69	3165	2	4	9	Y	4		131	
09	3000 N	3993	-0-	993	1062	3952	2	41	9	Y	37		168	
10	3100 N	4299	-0-	1199	2261	4270	2	29	9	Y	26	153 1	41	
11	7106 X	4845	-0-	-2261	-0-	4788	2	57	9	Y	52		93	
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5388	2	86	9	Y	78		171	
*01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	2	52	9	Y	47	171 1	47	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 3													RRCID -> 067280	
COMPL. DATE 11/19/1998													TOTAL DEPTH 11140	
PERF. 10830 - 11140														
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		2	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		2	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2 1	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-	
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		-0-	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 4													RRCID -> 070874	
COMPL. DATE 03/31/1977													TOTAL DEPTH 11000	
PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.														
MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 2													RRCID -> 068171	
COMPL. DATE 05/29/1987													TOTAL DEPTH 12160	
PERF. 10900 - 10960														
08	9424 X	8473	-0-	-951	-0-	8443	3	30	9	Y	27		144	
09	9240 X	8944	-0-	-296	-0-	8886	3	58	9	Y	53		197	
10	9548 X	8174	-0-	-1374	-0-	8093	3	81	9	Y	74		271	
11	9240 X	7776	-0-	-1464	-0-	7744	3	32	9	Y	29	180 1	120	
12	9238 X	8213	-0-	-1025	-0-	8092	3	121	9	Y	110		230	
01	9238 X	7590	-0-	-1648	-0-	7484	3	106	9	Y	96	185 1	141	

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.// 35708 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
MENDEL ESTATE 36			WELL #: 3			RRCID -> 070324			COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PECOS D FEE					WELL #: 1		RRCID -> 281776			COMPL. DATE 01/03/1978			TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932			- 11601			
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-					-0-	
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3				Y	-0-					-0-	
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				Y	-0-					-0-	
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-					-0-	
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-					-0-	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3				Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-					WELL #: 4		RRCID -> 281782			COMPL. DATE 05/26/1987			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927			- 11931			
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-					4	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3				Y	-0-					4	
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-					4	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	1		3	1		2	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2	
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	1		1	1		-0-	

MENDEL ESTATE -36-					WELL #: 1		RRCID -> 281809			COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912			- 11064			
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-					-0-	
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				Y	-0-					-0-	
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3				Y	-0-					-0-	
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3				Y	-0-					-0-	
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3				Y	-0-					-0-	
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3				Y	-0-					-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440														
GOMEZ WEST GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421			- 16983			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445														
SIBLEY, EFFIE					WELL #: 2		RRCID -> 069503			COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445						
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598	
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
*01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 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	
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-12 B	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-33 B	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	29	-0-	-40 B	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-15 B	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-							
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052	
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-6 B	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-0- B	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
*01	83 N	83	-0-							

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.//		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS										
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635																
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
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								
08	20367 #	18823	-0-		-1544	-0-	18823	3			N	-0-								-0-
09	19710 #	17755	-0-		-1955	-0-	17755	3			N	-0-								-0-
10	20312 R	20312	-0-		-0-	-0-	20312	3			N	-0-								-0-
11	19140 #	18351	-0-		-789	-0-	18351	3			N	-0-								-0-
12	20656	20620	-0-		-36	-0-	20620	3			N	-0-								-0-
*01	20310 R	20310	-0-		-0-	-0-	20310	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								
08	256 N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-								-0-
09	233 N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-								-0-
10	186 N	161	-0-		-25	-0-	161	3			N	-0-								-0-
11	240 N	188	-0-		-52	-0-	188	3			N	-0-								-0-
12	248 N	122	-0-		-126	-0-	122	3			N	-0-								-0-
*01	196 N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-								-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)				35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
WTG EXPLORATION				945220																
ARCO-TERRAZAS		WELL #:		1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A								
08	496 N	382	-0-		-114	-0-	368	2	14	9	N	13								40
09	450 N	330	-0-		-120	-0-	330	2			N	-0-								40
10	434 N	133	-0-		-301	-0-	133	2			N	-0-								40
11	598 N	598	-0-		-0-	-0-	552	2	46	9	N	42								82
12	472 N	472	-0-		-0-	-0-	452	2	20	9	N	18								100
*01	450 N	450	-0-		-0-	-0-	430	2	20	9	N	18								118
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								
08	1218 N	1218	-0-		-0-	-0-	1212	2	6	9	Y	5								43
09	1128 N	1128	-0-		-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13								56
10	1085 N	951	-0-		-134	-0-	943	2	8	9	Y	7								63
11	1050 N	615	-0-		-435	-0-	615	2			Y	-0-								63
*12	1085 N	824	-0-		-261	-0-	824	2			Y	-0-								63
01	961 N	763	-0-		-198	-0-	763	2			Y	-0-								63
PRICE, AUBREY		WELL #:		1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373								
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862																
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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						
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3						142	
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	Y	7						149	
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2223	2	6	9	Y	5						154	
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-						154	
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-						154	
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-						154	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1					WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A						
08	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15613	2	18	9	N	16						92	
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15585	2	22	9	N	20						112	
10	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16067	2	37	9	N	34						146	
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15399	2	43	9	N	39						185	
*12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15098	2	36	9	N	33						218	
*01	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14594	2	87	9	N	79	185	1				112	
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262						
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30						80	
09	1530	N	1104	-0-	-426	-0-	1082	2	22	9	N	20						100	
10	1457	N	698	-0-	-759	-0-	676	2	22	9	N	20						120	
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1394	2	22	9	N	20						140	
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10						150	
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-						150	
LAUGHLIN, ANNA					WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664						
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-						67	
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2						69	
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4347	2	26	9	N	24						93	
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3926	2	11	9	N	10						103	
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-						103	
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	2	4	9	N	4						107	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				//CONT.//	35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726													
MENGENS, ANTON				WELL #:	1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL	DEPTH	18732	PERF.	11401	- 12804			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	80	-0-	-13	-0-			80 3			N	-0-					-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-					-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-					-0-
11		90 N	15	-0-	-75	-0-			15 3			N	-0-					-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-			65 3			N	-0-					-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
HATCH, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	22667	PERF.	15460	- 15562			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, L.O.)					35720 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.					945936													
PRICE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL	DEPTH	22490	PERF.	15790	- 16013			
08	10819	#	6867	-0-	-3952	-0-		6867	3			N	-0-					-0-
09	10920	#	-0-	-0-	-10920	-0-						N	-0-					-0-
10	11284	#	-0-	-0-	-11284	-0-						N	-0-					-0-
11	10920	#	-0-	-0-	-10920	-0-						N	-0-					-0-
12	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-						N	-0-					-0-
01	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-						N	-0-					-0-
GREASEWOOD (ATOKA)					36579 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC					141077													
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	13670	- 15110			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.					630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
CORNELL KNIGHT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL	DEPTH	16674	PERF.	14601	- 14756			
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)					36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
BAYLOR OPERATING, LLC					058832													
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL	DEPTH	16730	PERF.	16647	- 16677			
08	2635	X	2142	-0-	-493	-0-		2142	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1812	-0-	-738	-0-		1812	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1837	-0-	-364	-0-		1837	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-		915	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
WHISSELL, G. B.				WELL #:	1	RRCID -> 046777				COMPL. DATE 08/10/1969				TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18																	
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 047643				COMPL. DATE 03/26/1991				TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
08	7874 X	1879	-0-	-5995	-0-	1879	2			N	-0-			-0-			
09	7620 X	3592	-0-	-4028	-0-	3592	2			N	-0-			-0-			
10	6603 X	3900	-0-	-2703	-0-	3900	2			N	-0-			-0-			
11	4530 X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			N	-0-			-0-			
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-			-0-			
*01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-			-0-			
KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID -> 053525				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID -> 086641				COMPL. DATE 10/30/1990				TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387			
08	42718 X	31126	-0-	-11592	-0-	2506	2	28620	4	N	-0-			-0-			
09	41340 X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-			-0-			
10	37014 X	1702	-0-	-35312	-0-	1702	2			N	-0-			-0-			
11	32610 X	4	-0-	-32606	-0-	4	2			N	-0-			-0-			
12	41963 X	41963	-0-	-0-	-0-	37481	2	4482	4	N	-0-			-0-			
01	31124 X	3015	-0-	-28109	-0-	2966	2	49	4	N	-0-			-0-			
RBJ & ASSOCIATES, LP					695758												
CLARK SWD				WELL #:	1W	RRCID -> 272670				COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CLARK SWD				WELL #:	2W	RRCID -> 283440				COMPL. DATE 01/01/2018				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-				WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-				WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11910		- 12010			
08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-		4223	1	1584	2	N	-0-					-0-
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		4406	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-		3565	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	1746	-0-	-804	-0-		1746	2			N	-0-					-0-
12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		4465	1	1930	2	N	-0-					-0-
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		4184	1	1850	2	N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503		- 12690			
08	806 N	585	-0-	-221	-0-		585	3			N	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3			N	-0-					-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			N	-0-					-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	781	-0-	-397	-0-		781	3			N	-0-					-0-
GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A					
08	43617 X	39900	-0-	-3717	-0-		39900	2			N	-0-					-0-
09	42180 X	40568	-0-	-1612	-0-		40568	2			N	-0-					-0-
10	42532 X	37464	-0-	-5068	-0-		37464	2			N	-0-					-0-
11	41160 X	40045	-0-	-1115	-0-		40045	2			N	-0-					-0-
12	42284 X	39624	-0-	-2660	-0-		39624	2			N	-0-					-0-
01	41912 X	37384	-0-	-4528	-0-		37384	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712		PERF. N/A					
08	37355 X	35280	-0-	-2075	-0-		35280	2			N	-0-					-0-
09	36480 X	34901	-0-	-1579	-0-		34901	2			N	-0-					-0-
10	37696 X	34714	-0-	-2982	-0-		34714	2			N	-0-					-0-
11	36480 X	34112	-0-	-2368	-0-		34112	2			N	-0-					-0-
12	37169 X	33566	-0-	-3603	-0-		33566	2			N	-0-					-0-
01	36053 X	34228	-0-	-1825	-0-		34228	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-				WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211		PERF. N/A					
08	868 N	798	-0-	-70	-0-		798	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	778	-0-	-452	-0-		778	2			N	-0-					-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-		730	2			N	-0-					-0-
11	780 N	703	-0-	-77	-0-		703	2			N	-0-					-0-
12	806 N	703	-0-	-103	-0-		703	2			N	-0-					-0-
01	744 N	643	-0-	-101	-0-		643	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
IDOL																			
WELL #: 1 L										RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-										WELL #: 1		RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623		PERF. N/A	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-										WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499		PERF. N/A	
08	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	-0-	6187	2				N	-0-					-0-	
09	6180 X	5813	-0-	-367	-0-	-0-	5813	2				N	-0-					-0-	
10	6355 X	6196	-0-	-159	-0-	-0-	6196	2				N	-0-					-0-	
11	6000 X	5901	-0-	-99	-0-	-0-	5901	2				N	-0-					-0-	
12	6200 X	6052	-0-	-148	-0-	-0-	6052	2				N	-0-					-0-	
*01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	-0-	6484	2				N	-0-					-0-	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-										WELL #: 1 L		RRCID -> 046271		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634		PERF. N/A	
08	32891 X	30774	-0-	-2117	-0-	-0-	30774	2				N	-0-					-0-	
09	31740 X	30756	-0-	-984	-0-	-0-	30756	2				N	-0-					-0-	
10	32085 X	30129	-0-	-1956	-0-	-0-	30129	2				N	-0-					-0-	
11	31050 X	30594	-0-	-456	-0-	-0-	30594	2				N	-0-					-0-	
12	32085 X	30898	-0-	-1187	-0-	-0-	30898	2				N	-0-					-0-	
01	31775 X	30548	-0-	-1227	-0-	-0-	30548	2				N	-0-					-0-	
GREY RANCH, WEST (ELLEN.)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																			
BLACKSTONE - SLAUGHTER																			
WELL #: 1										RRCID -> 051741		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH 20080		PERF. N/A			
08	11439 X	11290	-0-	-149	-0-	-0-	11290	3				N	-0-					-0-	
09	11070 X	10839	-0-	-231	-0-	-0-	10839	3				N	-0-					-0-	
10	11439 X	11249	-0-	-190	-0-	-0-	11249	3				N	-0-					-0-	
11	11070 X	10915	-0-	-155	-0-	-0-	10915	3				N	-0-					-0-	
12	11439 X	11196	-0-	-243	-0-	-0-	11196	3				N	-0-					-0-	
*01	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	-0-	11359	3				N	-0-					-0-	
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE										WELL #: 1		RRCID -> 055264		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 20239		PERF.18838 - 20108	
08	10323 X	8234	-0-	-2089	-0-	-0-	8234	3				N	-0-					-0-	
09	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	-0-	7534	3				N	-0-					-0-	
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	7769	3				N	-0-					-0-	
11	7980 X	5856	-0-	-2124	-0-	-0-	5856	3				N	-0-					-0-	
12	8246 X	5746	-0-	-2500	-0-	-0-	5746	3				N	-0-					-0-	
01	8246 X	6599	-0-	-1647	-0-	-0-	6599	3				N	-0-					-0-	

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.// 36910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CERF, M. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 055451		COMPL. DATE 02/19/1973		TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069 3		N	-0-
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		N	-0-
10	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3		N	-0-
11	5940 X	5201	-0-	-739	-0-	5201 3		N	-0-
12	6138 X	5792	-0-	-346	-0-	5792 3		N	-0-
01	6138 X	5382	-0-	-756	-0-	5382 3		N	-0-
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 057738		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
08	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	23416 3		N	-0-
09	22170 X	22109	-0-	-61	-0-	22109 3		N	-0-
10	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-	24689 3		N	-0-
11	24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	24995 3		N	-0-
12	23405 X	22927	-0-	-478	-0-	22927 3		N	-0-
*01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	25558 3		N	-0-
KOONTZ, DORIS		WELL #: 1 T		RRCID -> 058161		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
08	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	26955 3		N	-0-
09	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	25804 3		N	-0-
10	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	26177 3		N	-0-
11	25980 X	25573	-0-	-407	-0-	25573 3		N	-0-
12	26846 X	26279	-0-	-567	-0-	26279 3		N	-0-
01	26846 X	26240	-0-	-606	-0-	26240 3		N	-0-
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		945936							
KOONTZ, DORIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KOONTZ, DORIS		WELL #: 2		RRCID -> 190684		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571							
ESTES, W. A.		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A	
08	4681 #	4430	-0-	-251	-0-	4430 2		N	-0-
09	5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	5166 2		N	-0-
10	5432 R	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-
11	4295 R	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-
12	5332 #	3643	-0-	-1689	-0-	3643 2		N	-0-
01	5425 #	4611	-0-	-814	-0-	4611 2		N	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571										
ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			8
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	41	-0-	41	94	41	2			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	86	-0-	86	180	86	2			Y	-0-			8
*01	250 R	70	-0-	-180	-0-	70	2			Y	-0-			8
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A					
08	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	420 #	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	434 #	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	434 #	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A					
08	1933 R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
10	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	420 #	35	-0-	-385	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712					
08	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
09	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
11	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
12	1426 #	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID -> 065797		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668					
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			78
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-			78
11	DLQ G-10	36	-0-	36	89	36	2			Y	-0-			78
12	DLQ G-10	45	-0-	45	134	45	2			Y	-0-			78
*01	182 R	48	-0-	-134	-0-	48	2			Y	-0-			78
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536					
08	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
09	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
10	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
11	2310 #	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
12	2418 #	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
*01	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571										
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423			
M	ALLOW 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
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
RAYDEN MARSTON				695567	WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A	
08	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			48
09	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			48
10	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			48
11	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			48
12	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			48
*01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				829482	WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7688 - 7908	
08	5208 #	3573	-0-	-1635	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
09	4950 #	2875	-0-	-2075	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
10	5115 #	3684	-0-	-1431	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
11	4890 #	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
12	4801 R	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-			-0-
*01	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922			
08	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
11	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
12	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993 - 8066			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7680 - 8205			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08		930 #	600	-0-	-330	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
09		840 #	668	-0-	-172	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
10		837 #	709	-0-	-128	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
11		720 #	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
12		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
01		713 #	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH		8568	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7853 - 8310			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH		8290	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		7840	PERF. 7510 - 7709			
08	806 #	338	-0-	-468	-0-	338	3				N	-0-			-0-
09	690 #	402	-0-	-288	-0-	402	3				N	-0-			-0-
10	713 #	408	-0-	-305	-0-	408	3				N	-0-			-0-
11	690 #	418	-0-	-272	-0-	418	3				N	-0-			-0-
12	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	3				N	-0-			-0-
*01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3				N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8266	PERF. 7822 - 7990	
08	527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3				Y	-0-			3
09	510 #	403	-0-	-107	-0-	403	3				Y	-0-			3
10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3				Y	-0-			3
11	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3				Y	-0-			3
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3				Y	-0-			3
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3				Y	-0-			3
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8540	PERF. 7894 - 8406	
08	651 #	438	-0-	-213	-0-	438	3				Y	-0-			3
09	600 #	510	-0-	-90	-0-	510	3				Y	-0-			3
10	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3				Y	-0-			3
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	391	3				Y	-0-			3
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3				Y	-0-			3
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	3				Y	-0-			3

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.//		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSOC.			WELL #:		540	RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7902	-	8368					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		248 #	243	-0-		-5		-0-	243	3			Y	-0-					2
09		284 R	284	-0-		-0-		-0-	284	3			Y	-0-					2
10		341 #	277	-0-		-64		-0-	277	3			Y	-0-					2
11		300 #	271	-0-		-29		-0-	271	3			Y	-0-					2
12		284 R	284	-0-		-0-		-0-	284	3			Y	-0-					2
01		279 #	278	-0-		-1		-0-	278	3			Y	-0-					2
H. S. A. (SAN ANDRES)					37821 900	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WARD							
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC					280571														
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #:		1120	RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4095	-	4680					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
SUNDOWN ENERGY LP					829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		1018	RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH	10422	PERF. 4467	-	4665					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		588	RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4495	-	4630					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)					38118 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528														
HALEY, J. A. "43"			WELL #:		1	RRCID -> 123206		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH	17813	PERF.16288	-	16343					
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
09		0 A	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18																			
HALEY, J. E. '18'			WELL #:		1	RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH	17877	PERF.15050	-	17639					
08	9827	X	3244	-0-		-6583		-0-	3244	2		N	-0-						8
09	9510	X	3375	-0-		-6135		-0-	3375	2		N	-0-						8
10	7936	X	3663	-0-		-4273		-0-	3663	2		N	-0-						8
11	7680	X	2507	-0-		-5173		-0-	2507	2		N	-0-						8
12	7936	X	6830	-0-		-1106		-0-	6830	2		N	-0-						8
*01	10569	X	10569	-0-		-0-		-0-	10569	2		N	-0-						8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3863	2			N	-0-			10
09	5430	X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			N	-0-			10
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-			10
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-			10
12	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3786	2			N	-0-			10
01	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2			N	-0-			10
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		11
01	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															
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4 9		N	4	4 8		24
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4933	2	7 9		N	6	6 8		24
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4750	2	4 9		N	4	4 8		24
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5153	2	17 9		N	15	15 8		24
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6293	2	12 9		N	11	11 8		24
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			24
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
08	10819	X	7387	-0-	-3432	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	8232	-0-	-1578	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	7695	-0-	-2039	-0-	7695	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	3170	-0-	-6010	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	3858	-0-	-5380	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
01	8494	X	5561	-0-	-2933	-0-	5561	2			N	-0-			-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
08	6231	X	5108	-0-	-1123	-0-	5108	2			N	-0-			3
09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3260	2			N	-0-			3
10	6851	X	1543	-0-	-5308	-0-	1543	2			N	-0-			3
11	6630	X	1690	-0-	-4940	-0-	1690	2			N	-0-			3
12	6851	X	60	-0-	-6791	-0-	60	2			N	-0-			3
01	5115	X	80	-0-	-5035	-0-	80	2			N	-0-			3
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			9
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9		N	1	1 8		9
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-			9
11	1290	N	229	-0-	-1061	-0-	229	2			N	-0-			9
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			9
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508										
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
08	1643 N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2		N	10
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		N	10
10	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	2		N	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
12	1674 N	51	-0-	-1623	-0-	51	2		N	10
01	992 N	100	-0-	-892	-0-	100	2		N	10
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684										
08	6634 X	5221	-0-	-1413	-0-	5221	2		N	28
09	5790 X	4961	-0-	-829	-0-	4961	2		N	28
10	5983 X	4748	-0-	-1235	-0-	4745	2	3 9	N	31
11	5790 X	2744	-0-	-3046	-0-	2744	2		N	31
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	31
01	5208 X	2135	-0-	-3073	-0-	2092	2	43 9	N	70
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137										
08	8308 X	8255	-0-	-53	-0-	8255	2		N	69
09	8520 X	7996	-0-	-524	-0-	7994	2	2 9	N	69
10	8804 X	8167	-0-	-637	-0-	8045	2	122 9	N	172
11	8520 X	7851	-0-	-669	-0-	7845	2	6 9	N	172
12	8587 X	7979	-0-	-608	-0-	7971	2	8 9	N	172
01	8277 X	7946	-0-	-331	-0-	7945	2	1 9	N	172
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357										
08	2232 N	1318	-0-	-914	-0-	1317	2	1 9	N	4
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	4
10	2077 N	341	-0-	-1736	-0-	340	2	1 9	N	4
11	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2		N	4
12	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	4
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557										
08	85467 X	78683	-0-	-6784	-0-	78208	2	475 9	N	142
09	75870 X	75245	-0-	-625	-0-	74782	2	463 9	N	226
10	78399 X	71467	-0-	-6932	-0-	71019	2	448 9	N	250
11	76140 X	61079	-0-	-15061	-0-	60664	2	415 9	N	242
12	78678 X	70161	-0-	-8517	-0-	69660	2	501 9	N	155
01	78678 X	68127	-0-	-10551	-0-	67642	2	485 9	N	215
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	67
01	5766 X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2		N	67
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	3179	-0-	-0-	-4168	-0-	-0-	3161	2	18	9	N	16	2	8			180
09	4710 X	2414	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					180
10	4867 X	3111	-0-	-0-	-1756	-0-	-0-	3101	2	10	9	N	9	3	8			186
11	4650 X	1992	-0-	-0-	-2658	-0-	-0-	1984	2	8	9	N	7	5	8			188
12	3193 X	-0-	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-					188
01	3193 X	-0-	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-					188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	116	9	N	105	1	8			131
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			131
10	1116 N	774	-0-	-0-	-342	-0-	-0-	764	2	10	9	N	9	9	8			131
11	780 N	659	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	659	2			N	-0-					131
12	1054 N	21	-0-	-0-	-1033	-0-	-0-	21	2			N	-0-					131
01	775 N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					131
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281																		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018																		
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																		
08	1860 N	1734	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					16
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16
10	2170 N	1879	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					16
11	1680 N	1544	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					16
12	2170 N	1397	-0-	-0-	-773	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					16
01	1891 N	NO RPT	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	NO RPT					16
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																		
08	527 N	449	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	449	2			N	-0-					6
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			6
10	527 N	5	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			6
11	420 N	12	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	12	2			N	-0-					6
12	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					6
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537									
08	14725	X	13569	-0-	-1156	-0-	13552	2	17 9
09	14250	X	13621	-0-	-629	-0-	13613	2	8 9
10	14725	X	14501	-0-	-224	-0-	14464	2	37 9
11	14130	X	6642	-0-	-7488	-0-	6628	2	14 9
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-			N
01	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			N
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1 9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394									
08	9238	X	8831	-0-	-407	-0-	8831	2	N
09	8940	X	8552	-0-	-388	-0-	8552	2	N
10	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	2	N
11	8820	X	6947	-0-	-1873	-0-	6947	2	N
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2	N
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-			N
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2 9
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N
11	1440	N	466	-0-	-974	-0-	466	2	N
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-			N
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2	N
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588									
08	7440	X	5260	-0-	-2180	-0-	5257	2	3 9
09	6360	X	5165	-0-	-1195	-0-	5159	2	6 9
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5118	2	8 9
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8 9
*01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5460	2	8 9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8	8	8		3
09	1290 N	599	-0-	-691	-0-	599	2			N	-0-				3
10	1209 N	606	-0-	-603	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8		3
11	1260 N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-				3
12	620 N	46	-0-	-574	-0-	46	2			N	-0-				3
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				3
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
09	960 N	636	-0-	-324	-0-	636	2			N	-0-				-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-				-0-
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
08	1891 N	729	-0-	-1162	-0-	727	2	2	9	N	2	2	8		48
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6	6	8		48
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	N	7	7	8		48
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	541	2	3	9	N	3	3	8		48
12	1271 N	407	-0-	-864	-0-	407	2			N	-0-				48
01	2046 N	372	-0-	-1674	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8		48
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
08	10261 X	2002	-0-	-8259	-0-	2002	2			N	-0-				69
09	9900 X	3844	-0-	-6056	-0-	3844	2			N	-0-				69
10	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-				69
11	4680 X	3722	-0-	-958	-0-	3722	2			N	-0-				69
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-				69
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-				69
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
08	558 X	336	-0-	-222	-0-	329	2	7	9	N	6				110
09	780 X	365	-0-	-415	-0-	365	2			N	-0-				110
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				110
11	780 X	313	-0-	-467	-0-	313	2			N	-0-				110
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				110
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				110
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
*02	4340 X	1131	-0-	-3209	-0-	1131	2			N	-0-				17
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-				17
*04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	2	1	9	N	1	1	8		17
*05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-				17
*06	5370 X	3550	-0-	-1820	-0-	3550	2			N	-0-				17
*07	5549 X	4039	-0-	-1510	-0-	4038	2	1	9	N	1	1	8		17
*08	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-				17
*09	4560 X	2294	-0-	-2266	-0-	2294	2			N	-0-				17
*10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-				17
*11	6090 X	906	-0-	-5184	-0-	906	2			N	-0-				17
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				17
01	6293 X	4186	-0-	-2107	-0-	4139	2	47	9	N	43				60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	3503 X	2219	-0-	-1284	-0-	2132	2	87	9	N	79	79	8	11	
09	3390 X	2636	-0-	-754	-0-	2632	2	4	9	N	4	4	8	11	
10	2821 X	301	-0-	-2520	-0-	301	2			N	-0-			11	
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			11	
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			11	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8	11	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
08	4030 X	2888	-0-	-1142	-0-	2885	2	3	9	N	3	3	8	52	
09	3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	2669	2	32	9	N	29	29	8	52	
10	4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	2693	2			N	-0-			52	
11	3120 X	2392	-0-	-728	-0-	2392	2			N	-0-			52	
12	2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	2			N	-0-			52	
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2255	2	7	9	N	6	6	8	52	
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
08	2511 X	842	-0-	-1669	-0-	842	2			N	-0-			35	
09	2160 X	797	-0-	-1363	-0-	797	2			N	-0-			35	
10	1829 X	501	-0-	-1328	-0-	501	2			N	-0-			35	
11	1140 X	468	-0-	-672	-0-	468	2			N	-0-			35	
12	868 X	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-			35	
01	837 X	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-			35	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	N	1	1	8	6	
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			6	
10	2852 N	2396	-0-	-456	-0-	2395	2	1	9	N	1			7	
11	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-			7	
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-			7	
01	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-			7	
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337															
08	41447 X	19408	-0-	-22039	-0-	19408	2			N	-0-			27	
09	39570 X	18228	-0-	-21342	-0-	18228	2			N	-0-			27	
10	40269 X	19814	-0-	-20455	-0-	19813	2	1	9	N	1	1	8	27	
11	24150 X	18825	-0-	-5325	-0-	18825	2			N	-0-			27	
12	22847 X	17178	-0-	-5669	-0-	17178	2			N	-0-			27	
01	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	18506	2			N	-0-			27	
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236															
08	2046 X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-			41	
09	1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-			41	
10	2046 X	1673	-0-	-373	-0-	1673	2			N	-0-			41	
11	1920 X	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-			41	
12	1953 X	769	-0-	-1184	-0-	769	2			N	-0-			41	
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					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															
08	2356 X	1965	-0-	-391	-0-	1965	2			N	-0-			117	
09	2100 X	1928	-0-	-172	-0-	1917	2	11	9	N	10	10	8	117	
10	1984 X	1848	-0-	-136	-0-	1845	2	3	9	N	3	3	8	117	
11	1920 X	1068	-0-	-852	-0-	1060	2	8	9	N	7	7	8	117	
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12	12	8	117	
01	1984 X	200	-0-	-1784	-0-	200	2			N	-0-			117	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166									
08	26567 X	19917	-0-	-6650	-0-	19905	2	12 9 N	132
09	21510 X	19552	-0-	-1958	-0-	19544	2	8 9 N	132
10	21328 X	19238	-0-	-2090	-0-	19237	2	1 9 N	132
11	19260 X	15047	-0-	-4213	-0-	15039	2	8 9 N	132
12	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	22994	2	4 9 N	132
01	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-			N	132
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718									
08	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2	N	69
09	1590 N	1090	-0-	-500	-0-	1090	2	N	69
10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2	N	69
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	69
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	69
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2	N	69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483									
08	44888 X	34364	-0-	-10524	-0-	34362	2	2 9 N	49
09	42540 X	27654	-0-	-14886	-0-	27653	2	1 9 N	49
10	40393 X	29492	-0-	-10901	-0-	29490	2	2 9 N	49
11	37200 X	28316	-0-	-8884	-0-	28312	2	4 9 N	49
12	38440 X	28444	-0-	-9996	-0-	28426	2	18 9 N	49
01	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-			N	49
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221									
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	801	2	3 9 N	10
09	1440 N	1082	-0-	-358	-0-	1078	2	4 9 N	10
10	1209 N	440	-0-	-769	-0-	439	2	1 9 N	10
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	10
12	1116 N	19	-0-	-1097	-0-	19	2	N	10
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	10
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114									
08	25575 X	10483	-0-	-15092	-0-	10483	2	N	55
09	19110 X	8080	-0-	-11030	-0-	8080	2	N	55
10	15903 X	4905	-0-	-10998	-0-	4896	2	9 9 N	63
11	13200 X	6120	-0-	-7080	-0-	6120	2	N	63
12	13640 X	1819	-0-	-11821	-0-	1812	2	7 9 N	63
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			N	63
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424									
08	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	10522	2	2 9 N	13
09	11610 X	10078	-0-	-1532	-0-	10076	2	2 9 N	15
10	11563 X	10384	-0-	-1179	-0-	10279	2	105 9 N	105
11	11190 X	10407	-0-	-783	-0-	10365	2	42 9 N	126
12	11563 X	2996	-0-	-8567	-0-	2995	2	1 9 N	126
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	126

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	8	-0-
09	1320 X	470	-0-	-850	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
08	10943 X	8450	-0-	-2493	-0-	8410	2	40	9	N	36	10	8	79
09	10530 X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-			79
10	10881 X	7785	-0-	-3096	-0-	7785	2			N	-0-			79
11	10530 X	2852	-0-	-7678	-0-	2843	2	9	9	N	8	8	8	79
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-			79
01	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			79
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8	21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8	21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
08	4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-			15
09	4590 X	958	-0-	-3632	-0-	958	2			N	-0-			15
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			15
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			15
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			15
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			17
09	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-			17
10	2077 N	732	-0-	-1345	-0-	732	2			N	-0-			17
11	3000 N	4114	-0-	1114	1114	4114	2			N	-0-			17
12	1984 N	849	-0-	-1135	-0-	849	2			N	-0-			17
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			17
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
08	37603 X	20154	-0-	-17449	-0-	19756	2	398	9	N	362	314	1	113
09	36330 X	18769	-0-	-17561	-0-	18184	2	585	9	N	532	326	1	317
10	34844 X	12907	-0-	-21937	-0-	12851	2	56	9	N	51	147	1	221
11	22590 X	8011	-0-	-14579	-0-	7859	2	152	9	N	138	190	1	169
12	23343 X	11538	-0-	-11805	-0-	11510	2	28	9	N	25	158	1	36
01	20150 X	17902	-0-	-2248	-0-	17848	2	54	9	N	49	33	8	52
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			27
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			27
10	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-			27
11	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-			27
12	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-			27
01	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8	27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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													
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9340	2	8 9	N	7	4 8	150
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8822	2	3 9	N	3	3 8	150
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8896	2	6 9	N	5	5 8	150
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6616	2	2 9	N	2	2 8	150
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8786	2	10 9	N	9	9 8	150
*01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7431	2	6 9	N	5	5 8	150
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317													
08	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	2174	2		N	-0-		23
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-		23
10	2046	X	1306	-0-	-740	-0-	1305	2	1 9	N	1	1 8	23
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7 9	N	6	6 8	23
12	2449	X	1681	-0-	-768	-0-	1681	2		N	-0-		23
01	2449	X	469	-0-	-1980	-0-	462	2	7 9	N	6	6 8	23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830													
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2 9	N	2	2 8	16
09	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2		N	-0-		16
10	3596	X	1881	-0-	-1715	-0-	1880	2	1 9	N	1	1 8	16
11	3480	X	1854	-0-	-1626	-0-	1845	2	9 9	N	8	8 8	16
12	2821	X	1148	-0-	-1673	-0-	1145	2	3 9	N	3	3 8	16
01	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	1903	2	6 9	N	5	5 8	16
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564													
08	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	2051	2		N	-0-		16
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		16
10	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2		N	-0-		16
11	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	1317	2	1 9	N	1	1 8	16
12	2325	N	1383	-0-	-942	-0-	1383	2		N	-0-		16
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		16
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244													
08	46252	X	43501	-0-	-2751	-0-	43500	2	1 9	N	1	1 8	146
09	44460	X	41420	-0-	-3040	-0-	41303	2	117 9	N	106	183 1	63
10	45508	X	39129	-0-	-6379	-0-	38742	2	387 9	N	352	190 1	213
11	43500	X	36819	-0-	-6681	-0-	36700	2	119 9	N	108	148 1	157
12	43493	X	37695	-0-	-5798	-0-	37539	2	156 9	N	142	139 1	148
01	43493	X	37391	-0-	-6102	-0-	37361	2	30 9	N	27	137 1	26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457									
08	18972 X	7278	-0-	-11694	-0-	7278	2	N	123
09	22230 X	3880	-0-	-18350	-0-	3880	2	N	123
10	22971 X	5952	-0-	-17019	-0-	5901	2	51 9 N	123
11	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-			N	123
12	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			N	123
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	123
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400									
08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2	N	25
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	25
10	6231 X	6040	-0-	-191	-0-	6040	2	N	25
11	6030 X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2	N	25
12	6231 X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2	N	25
01	6169 X	4329	-0-	-1840	-0-	4329	2	N	25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370									
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	396	2	72 9 N	14
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	187	2	13 9 N	14
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	263	2	8 9 N	15
11	450 N	74	-0-	-376	-0-	62	2	1 4 N	15
						11	9		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	205	2	5 4 N	15
						48	9		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173									
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	16
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	16
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	16
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	16
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	N	16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	26
09	2430	N	2028	-0-	-402	-0-	2028 2	N	26
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	26
11	2640	N	1881	-0-	-759	-0-	1881 2	N	26
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	26
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090									
08	620	N	182	-0-	-438	-0-	182 2	N	80
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358 2	N	80
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	N	80
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	3 9	N	80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	N	N	80
01	527	N	36	-0-	-491	-0-	36 2	N	80
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846									
08	19964	X	12333	-0-	-7631	-0-	12264 2	69 9 N	127
09	18840	X	12818	-0-	-6022	-0-	12787 2	31 9 N	155
10	17794	X	13264	-0-	-4530	-0-	13255 2	9 9 N	163
11	14130	X	387	-0-	-13743	-0-	387 2	N	163
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-	N	1 8	163
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-	N	7 8	163
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067									
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	7
09	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137 2	N	7
10	1488	X	1408	-0-	-80	-0-	1391 2	17 9 N	7
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2046 2	33 9 N	7
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13373 2	135 9 N	7
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	N	NO RPT	7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	84
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	84
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5 2	8 9 N	84
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	84
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	84
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886									
08	56389	X	46849	-0-	-9540	-0-	46682 2	167 9 N	283
09	54570	X	46793	-0-	-7777	-0-	46725 2	68 9 N	162
10	51522	X	49059	-0-	-2463	-0-	48929 2	130 9 N	279
11	48780	X	19796	-0-	-28984	-0-	19739 2	57 9 N	143
12	52162	X	52162	-0-	-0-	-0-	51934 2	228 9 N	158
01	49073	X	48896	-0-	-177	-0-	48636 2	260 9 N	129

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			67
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			67
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	-0-	1	8	67
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-			67
12	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-			67
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			67
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050														
08	1271 N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-			14
09	990 N	584	-0-	-406	-0-	584	2			N	-0-			14
10	1271 N	894	-0-	-377	-0-	894	2			N	-0-			14
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			14
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			14
01	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-			14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828														
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0- 7	-0-	-0- 7	-0- 7	7	3			N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			170

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC										166150									
MCDANIEL 27-9										WELL #:	1	RRCID ->	239056	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	13944 - 14762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BOYD 15										WELL #:	1	RRCID ->	271403	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5194 - 5284
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	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
08	3813 X	2225	-0-	-1588	-0-	1488	1	737	3	N	-0-							-0-	
09	3690 X	3297	-0-	-393	-0-	1440	1	1857	3	N	-0-							-0-	
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	1488	1	3075	3	N	-0-							-0-	
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-							-0-	
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1488	1	3024	3	N	-0-							-0-	
01	3813 X	3293	-0-	-520	-0-	1488	1	1805	3	N	-0-							-0-	
SHOWMAN, EMMA "23"										WELL #:	1	RRCID ->	112412	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	18760	PERF.	17245 - 17546
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1488	1	279	3	N	-0-							-0-	
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1440	1	59	3	N	-0-							-0-	
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1488	1	55	3	N	-0-							-0-	
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-							-0-	
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1488	1	32	3	N	-0-							-0-	
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1488	1	176	3	N	-0-							-0-	
FORREST AVANT ET AL "34"										WELL #:	1	RRCID ->	115628	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17310 - 17718
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	37	1	14	3	N	-0-							37	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	36	1	41	3	N	-0-							37	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	3	N	-0-							37	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							37	
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	37	1	4	3	N	-0-							37	
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	37	1	36	3	N	-0-							37	
HARRISON, NELL "22"										WELL #:	1	RRCID ->	117464	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	16909 - 17254
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1705	1	153	3	N	-0-							-0-	
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1650	1	513	3	N	-0-							-0-	
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1705	1	498	3	N	-0-							-0-	
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-							-0-	
12	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1705	1	138	3	N	-0-							-0-	
*01	3100 N	3256	-0-	156	156	1705	1	1551	3	N	-0-							-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	7531	3	N	-0-			-0-
09	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	7568	3	N	-0-			-0-
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	6330	3	N	-0-			-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1744	3	N	-0-			-0-
01	1426 X	866	-0-	-560	-0-	-0-		37	1	829	3	N	-0-			-0-
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	3	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	29	3	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		37	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-		37	1			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-		37	1	19	3	N	-0-			-0-
AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367																
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	35	3	N	-0-			-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	-0-		36	1	21	3	N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-		37	1	3	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	929	3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	86	3	N	-0-			-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
01	0 N	-0-	-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																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.										253162											
WEYMAN 18										WELL #: 1		RRCID -> 225227		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 17206		PERF.13406 - 16638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC										265322											
GILLS 8										WELL #: 1		RRCID -> 120782		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 16403		PERF.16115 - 16346			
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	114	1	10	4		N	15	15	8				114			
						17	9														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	531	365	1	2	8		278			
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	85	4	415	9		N	377	173	1	2	8		480			
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	60	4	231	9		N	210	537	1	2	8		151			
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	156	4	312	9		N	284	186	1	2	8		247			
01	496 X	204	-0-	-292	-0-	156	4	48	9		N	44	181	1	1	8		109			
MITCHELL 45										WELL #: 1		RRCID -> 215462		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 17675		PERF.13624 - 17399			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-			
GILLS 8										WELL #: 2		RRCID -> 277794		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 16465		PERF.14836 - 16382			
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-						98			
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						98			
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						98			
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						98			
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						98			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98			
FELIX WATER, LLC										265326											
MITCHELL 42										WELL #: 1		RRCID -> 212051		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14237 - 15720			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
IMPETRO OPERATING LLC										423519											
SHAMMO C24-4										WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14958 - 16187			
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-						30			
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2				N	-0-						30			
10	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2				N	-0-						30			
11	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2				N	-0-						30			
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2				N	-0-						30			
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2				N	-0-						30			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.													
UNIVERSITY 19-8													
WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC													
HALEY 27-28													
WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882													
*02	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	16997	2	30	9	N	27	10 7	115
*03	12183 X	11298	-0-	-885	-0-	11298	2			N	-0-		105
*04	11790 X	10272	-0-	-1518	-0-	10272	2			N	-0-		105
05	12183 X	6244	-0-	-5939	-0-	6244	2			N	-0-		105
06	11790 X	1047	-0-	-10743	-0-	1047	2			N	-0-		105
07	12183 X	10420	-0-	-1763	-0-	10420	2			N	-0-		105
08	12183 X	10327	-0-	-1856	-0-	10325	2		2	N	2		107
09	11790 X	9642	-0-	-2148	-0-	9639	2		3	N	3		110
10	12059 X	9879	-0-	-2180	-0-	9879	2			N	-0-		110
11	11610 X	7459	-0-	-4151	-0-	664	1	6795	2	N	-0-		110
12	10354 X	7312	-0-	-3042	-0-	686	1	6626	2	N	-0-		110
01	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT		110
WADSWORTH 39													
WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	59		197
09	240 N	59	-0-	-181	-0-	58	2	1	9	N	1	166 1	32
10	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-		32
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	664	1	369	2	N	-0-		32
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	597	1	31	2	N	23		55
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	25	9			N	NO RPT		55
SHELL WESTERN E&P													
UNIVERSITY 19-18													
WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540													
08	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-		614
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-		614
10	1984 N	277	-0-	-1707	-0-	277	3			N	-0-		614
11	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-		614
12	1984 N	1258	-0-	-726	-0-	1258	3			N	-0-		614
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2		616
HALEY, J. A. "31"													
WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730									
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	62
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	62
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	62
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	62
*12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	62
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	62
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876									
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3	N	183
09	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3	N	183
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3	N	183
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3	N	183
*12	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3	N	183
*01	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3	N	183
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669									
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	N	16
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	16
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	16
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	16
*12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	16
*01	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3	N	16
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348									
08	13423 X	9618	-0-	-3805	-0-	9618	3	N	380
09	12990 X	2715	-0-	-10275	-0-	2715	3	N	376
10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11554	3	N	288
11	10650 X	9910	-0-	-740	-0-	9910	3	N	288
12	11005 X	5036	-0-	-5969	-0-	5036	3	N	288
*01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3	N	288

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	3968 X	2752	-0-	-1216	-0-	2752 3		N	98
09	3690 X	2643	-0-	-1047	-0-	2641 3	2 9	N	100
10	3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461 3		N	100
11	3030 X	2547	-0-	-483	-0-	2547 3		N	100
12	3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2689 3		N	100
01	2759 X	1666	-0-	-1093	-0-	1666 3		N	100
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	362
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	362
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605									
08	6882 X	4365	-0-	-2517	-0-	4365 3		N	293
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851 3		N	293
10	6510 X	6018	-0-	-492	-0-	6018 3		N	293
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534 3		N	293
12	6882 X	5664	-0-	-1218	-0-	5664 3		N	293
01	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085 3		N	293
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254									
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		N	573
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		N	573
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3		N	573
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	573
12	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	2767 3		N	573
*01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4846 3	4 9	N	577
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418									
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5416 3	144 9	N	1715
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 3		N	1715
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 3		N	1546
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3869 3	230 9	N	1546
*12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3303 3	2 9	N	1548
*01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5739 3	1 4	N	1573
						28 9			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					887
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					887
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					887
11	4170 X	4042	-0-	-128	-0-	4042	3			N	-0-					887
12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3761	3			N	-0-					887
01	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					887
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
08	23002 X	15849	-0-	-7153	-0-	15847	3	2	9	N	2					639
09	22260 X	19191	-0-	-3069	-0-	19191	3			N	-0-					639
10	23002 X	15060	-0-	-7942	-0-	15060	3			N	-0-					639
11	20520 X	15843	-0-	-4677	-0-	15837	3	6	9	N	5	5	1			639
12	21204 X	14211	-0-	-6993	-0-	14201	3	10	9	N	9					648
01	19840 X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					648
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					158
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					158
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					158
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					158
*12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	3	1	9	N	1					159
*01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					159
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
08	9052 X	8396	-0-	-656	-0-	8396	3			N	-0-					924
09	8760 X	6055	-0-	-2705	-0-	6055	3			N	-0-					924
10	8153 X	5109	-0-	-3044	-0-	5109	3			N	-0-					924
11	8130 X	3467	-0-	-4663	-0-	3467	3			N	-0-					924
12	8401 X	2927	-0-	-5474	-0-	2927	3			N	-0-					924
*01	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	3	1	9	N	1					925
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
08	2914 X	2335	-0-	-579	-0-	2335	3			N	-0-					288
09	2820 X	2790	-0-	-30	-0-	2790	3			N	-0-					288
10	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	2384	3			N	-0-					288
11	2820 X	2377	-0-	-443	-0-	2377	3			N	-0-					288
12	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	2412	3			N	-0-					288
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					288
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474																
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6622					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6622					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
08	6634 X	5103	-0-	-1531	-0-	5103	3			N	-0-					197
09	6420 X	4864	-0-	-1556	-0-	4864	3			N	-0-					197
10	6634 X	5094	-0-	-1540	-0-	5094	3			N	-0-					197
11	5040 X	4910	-0-	-130	-0-	4910	3			N	-0-					197
12	5177 X	2576	-0-	-2601	-0-	2576	3			N	-0-					197
01	5115 X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-					197

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	19607 3		N	95
09	19620 X	16509	-0-	-3111	-0-	16509 3		N	95
10	20274 X	17479	-0-	-2795	-0-	17479 3		N	95
11	19620 X	17501	-0-	-2119	-0-	17501 3		N	95
12	19871 X	9671	-0-	-10200	-0-	9671 3		N	95
*01	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	21261 3		N	95
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219									
08	2449 N	1277	-0-	-1172	-0-	1277 3		N	400
09	2130 N	1863	-0-	-267	-0-	1863 3		N	400
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	400
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	400
12	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560 3		N	400
01	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747 3		N	400

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					345
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018										
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540										
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			223
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			223
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			223
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			223
*12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3452	3	2	9	225
*01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			225
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968										
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					47
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350										
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			-0-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			-0-
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	9021 X	8521	-0-	-500	-0-	8521 3		N	-0-
09	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 3		N	-0-
10	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890 3		N	-0-
11	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10182 3	31 9	N	28
12	11253 X	4765	-0-	-6488	-0-	4765 3		N	-0-
01	11904 X	10120	-0-	-1784	-0-	10120 3		N	-0-
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	5512	-0-	5512	5512	5512 3		N	-0-
12	14B2 EXT	2435	-0-	2435	7947	2435 3		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947			N	-0-
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437									
08	1643 N	109	-0-	-1534	-0-	109 3		N	199
09	1590 N	415	-0-	-1175	-0-	415 3		N	199
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	161 3		N	199
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	199
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		N	199
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	199
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544									
08	19809 X	18867	-0-	-942	-0-	18867 3		N	358
09	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	19689 3		N	358
10	15686 X	2735	-0-	-12951	-0-	2735 3		N	358
11	18270 X	1167	-0-	-17103	-0-	1167 3		N	358
12	20336 X	7929	-0-	-12407	-0-	7929 3		N	358
*01	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23752 3		N	358
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488									
08	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528 3		N	60
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428 3		N	60
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 3		N	60
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259 3		N	60
*12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 3		N	60
*01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 3		N	60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					-0-
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					59
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666										
08	8091 X	5597	-0-	-2494	-0-	5597	3			43
09	7230 X	6384	-0-	-846	-0-	6384	3			43
10	7192 X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	3			43
11	6690 X	5430	-0-	-1260	-0-	5430	3			43
*12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			43
*01	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			43
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238										
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			67
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			67
10	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3			67
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					67
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					67
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	4			67
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642										
08	2201 X	550	-0-	-1651	-0-	550	3			421
09	2130 X	2017	-0-	-113	-0-	2017	3			421
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					421
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					421
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					421
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					421
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	15 4	669
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	11 9			
10	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	37 1	6219 3	N	669
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	15 1	9979 3	N	669
*12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	22 1	5682 3	N	669
*01	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	3208 3		N	669
						31 1	8776 3	N	671
						2 9			
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100									
08	83979 X	43428	-0-	-40551	-0-	43428	3		225
09	81270 X	36992	-0-	-44278	-0-	36992	3		225
10	83979 X	6813	-0-	-77166	-0-	6813	3		225
11	65880 X	26655	-0-	-39225	-0-	26655	3		225
12	60388 X	33370	-0-	-27018	-0-	33370	3		225
*01	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	67409	3		225
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
08	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3		532
09	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3		532
10	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	3		532
11	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3		532
*12	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10633	3	2 9	534
*01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3		534
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	270
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	270
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	270
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	270
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	270
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550									
08	4867 X	3759	-0-	-1108	-0-	688	1	3071 2	-0-
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	686	1	4579 2	-0-
10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	576	1	3554 2	-0-
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	608	1	5470 2	-0-
12	5456 X	4910	-0-	-546	-0-	660	1	4250 2	-0-
01	5456 X	4499	-0-	-957	-0-	642	1	3857 2	-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518 BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919									
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	16213	X	11625	-0-	-4588	-0-	11625	2		N	-0-		-0-
09	12990	X	10877	-0-	-2113	-0-	10877	2		N	-0-		-0-
10	12400	X	11008	-0-	-1392	-0-	11008	2		N	-0-		-0-
11	11250	X	10417	-0-	-833	-0-	10417	2		N	-0-		-0-
12	11625	X	10434	-0-	-1191	-0-	10434	2		N	-0-		-0-
01	11625	X	9659	-0-	-1966	-0-	9659	2		N	-0-		-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
08	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2		N	-0-		-0-
09	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2		N	-0-		-0-
10	4898	X	3334	-0-	-1564	-0-	3334	2		N	-0-		-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-		-0-
12	5797	X	3566	-0-	-2231	-0-	3566	2		N	-0-		-0-
01	5797	X	4588	-0-	-1209	-0-	4588	2	8 9	N	7		7
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570													
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-		-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-		-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-		-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-		-0-
12	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2		N	-0-		-0-
01	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949													
08	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2		N	-0-		166
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10501	2	7 9	N	6		172
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-		172
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2		N	-0-		172
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2		N	-0-		172
*01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2		N	-0-		172
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709													
08	24831	X	23795	-0-	-1036	-0-	23795	2		N	-0-		22
09	24030	X	21974	-0-	-2056	-0-	21974	2		N	-0-		22
10	24831	X	22032	-0-	-2799	-0-	22032	2		N	-0-		22
11	23220	X	20549	-0-	-2671	-0-	20549	2		N	-0-		22
12	23808	X	6306	-0-	-17502	-0-	6306	2		N	-0-		22
01	23808	X	9373	-0-	-14435	-0-	9372	2	1 9	N	1		23
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977													
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		-0-
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
01	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																			
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		26939 X	25890	-0-		-1049		-0-	25882	2		8 9	N	7					64
09		26070 X	24217	-0-		-1853		-0-	24217	2			N	-0-					64
10		26784 X	24392	-0-		-2392		-0-	24392	2			N	-0-					64
11		25320 X	22954	-0-		-2366		-0-	22954	2			N	-0-					64
12		25885 X	22773	-0-		-3112		-0-	22773	2			N	-0-					64
01		25885 X	2416	-0-		-23469		-0-	2416	2			N	-0-					64
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676																			
08		19313 X	17775	-0-		-1538		-0-	17775	2			N	-0-					-0-
09		18690 X	16714	-0-		-1976		-0-	16714	2			N	-0-					-0-
10		18538 X	17286	-0-		-1252		-0-	17286	2			N	-0-					-0-
11		17190 X	16571	-0-		-619		-0-	16569	2		2 4	N	-0-					-0-
12		17763 X	16498	-0-		-1265		-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01		17763 X	15028	-0-		-2735		-0-	15026	2		2 4	N	-0-					-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																			
GARY PERMIAN, LLC 296347																			
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212																			
08		267 N	267	-0-		-0-		-0-	267	3			N	-0-					-0-
09		210 N	159	-0-		-51		-0-	159	3			N	-0-					-0-
10		341 N	276	-0-		-65		-0-	276	3			N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-		-270		-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-					-0-
01		279 N	-0-	-0-		-279		-0-					N	-0-					-0-
HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																			
STOUT ENERGY INC. 824192																			
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904																			
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		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																			
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																			
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																			
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778																			
08		3069 X	1158	-0-		-1911		-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09		2910 X	744	-0-		-2166		-0-	744	3			Y	-0-					-0-
10		2542 X	516	-0-		-2026		-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11		1950 X	233	-0-		-1717		-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12		775 N	356	-0-		-419		-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01		527 N	208	-0-		-319		-0-	208	3			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786					
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
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3		Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-		152 3		Y	-0-			-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 3		Y	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MECO IV, LLC		557076											
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681											
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-		31 1	803 3	N	104			347
							114 9						
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-		30 1	960 3	N	32			379
							35 9						
10	992 N	503	-0-	-489	-0-		30 1	415 2	N	53	354 1		78
							58 9						
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
*01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			78

HALLEY (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
SOUTH 18 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EAST 22 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEST 22 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY (MCKEE)														
XTO ENERGY INC.														
HILL, M. J. ACCT 3														
WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352														
08	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	3	6	9	N	5		37
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		37
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		37
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		37
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-		37
*01	3100	N	3225	-0-	125	-0-	125	3	17	9	N	15		52
STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G														
WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470														
08	7533	X	7343	-0-	-190	-0-	7341	3	2	9	N	2		180
09	7350	X	6649	-0-	-701	-0-	6642	3	7	9	N	6		186
10	7595	X	6582	-0-	-1013	-0-	6565	3	17	9	N	15		201
11	7350	X	4759	-0-	-2591	-0-	4753	3	6	9	N	5		206
12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	5869	3	30	9	N	27	176 1	57
01	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	6417	3	22	9	N	20		77
HILL, MRS. M. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11319 - 11325														
08	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3			N	-0-		48
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-		48
10	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1463	3	3	9	N	3		51
11	2130	N	560	-0-	-1570	-0-	560	3			N	-0-		51
12	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	1587	3			N	-0-		51
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	3	11	9	N	10		61

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	632	-0-	-453	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	837 N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		143582														
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)		38260 664		ASSOCIATED		49B										CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC		557076														
HILL, M. J. -23-A		WELL #: 28		RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	3813 X	2616	-0-	-1197	-0-	2616 3	N	-0-
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3	N	-0-
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 3	N	-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3	N	-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3	N	-0-
*01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3	N	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726						
REGAN		WELL #: 1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
08	6169 X	6018	-0-	-151	-0-	6018 3	N	-0-
09	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	5786 3	N	-0-
10	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	5866 3	N	-0-
11	5910 X	5840	-0-	-70	-0-	5840 3	N	-0-
12	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969 3	N	-0-
01	6014 X	5905	-0-	-109	-0-	5905 3	N	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623						
KINCAID A		WELL #: 1	RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A	
08	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	1598 2	N	-0-
09	1710 X	1601	-0-	-109	-0-	1601 2	N	-0-
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-
12	1643 X	643	-0-	-1000	-0-	643 2	N	-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-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	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
VAQUERO OPERATING		882776						
ONEY BROS.		WELL #: 1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

HAMON (5270)				//CONT.//	38581 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				//CONT.//	882776												
ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL	DEPTH	21197	PERF.	5142 -	5184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21		
HARPER (DEVONIAN)					39176 332	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP					630555												
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9917 -	10055		
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7682	2	1178	4	N	-0-				-0-		
09	8610 X	8574	-0-	-36	-0-	6787	2	1787	4	N	-0-				-0-		
10	8990 X	8328	-0-	-662	-0-	8328	2			N	-0-				-0-		
11	8700 X	7374	-0-	-1326	-0-	7187	2	187	4	N	-0-				-0-		
12	8990 X	7698	-0-	-1292	-0-	7541	2	153	4	N	4	4	0		-0-		
01	8866 X	7281	-0-	-1585	-0-	6869	2	392	4	N	18	17	0		1		
						20	9										
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9683 -	9943		
08	7502 X	6976	-0-	-526	-0-	6049	2	927	4	N	-0-				-0-		
09	8790 X	6620	-0-	-2170	-0-	5240	2	1380	4	N	-0-				-0-		
10	9083 X	6308	-0-	-2775	-0-	6308	2			N	-0-				-0-		
11	8790 X	5617	-0-	-3173	-0-	5474	2	143	4	N	-0-				-0-		
12	7409 X	5499	-0-	-1910	-0-	5389	2	110	4	N	-0-				-0-		
01	6975 X	5715	-0-	-1260	-0-	5407	2	308	4	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		
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 019959			COMPL. DATE 10/18/1991			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 019960			COMPL. DATE 03/20/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 019961			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 019962			COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 019963			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 019964			COMPL. DATE 04/18/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 019965			COMPL. DATE 06/03/1955			TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 019966	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 12220	PERF. 11910	- 12096						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 019967	COMPL. DATE 05/31/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 019968	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH 12144	PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 019969	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 11718	- 12002						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 019971	COMPL. DATE 06/09/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY															CNTY: ECTOR																																																											
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 39969 400																																																																										
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 148113																																																																										
WELL #: 61															RRCID -> 019973															COMPL. DATE 07/27/1954															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 62															RRCID -> 019974															COMPL. DATE 06/23/1995															TOTAL DEPTH 12140															PERF.11494 - 11812														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 63															RRCID -> 019975															COMPL. DATE 03/23/1961															TOTAL DEPTH 11845															PERF.11466 - 11789														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 64															RRCID -> 019976															COMPL. DATE 04/04/1961															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 65															RRCID -> 019977															COMPL. DATE 05/24/1961															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 66															RRCID -> 019978															COMPL. DATE 01/27/1993															TOTAL DEPTH 12060															PERF.11684 - 11937														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 71															RRCID -> 019979															COMPL. DATE 10/27/1953															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	81	RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	83	RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 019983		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11834		- 12124			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	91	RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 019985		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	93	RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	94	RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11913		- 12158			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		102	RRCID -> 019989	COMPL. DATE 06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		103	RRCID -> 019990	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11692	-	11964							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 019991	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 019992	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 019993	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		112	RRCID -> 019994	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12095 - 12145					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		142	RRCID ->	019998	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	11905 - 12097					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11692 - 11910														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780 - 12021			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920 - 12000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 020018	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11990 - 14703			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		311	RRCID -> 020019	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 13346	PERF.11850 - 11986			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		312	RRCID -> 020020	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12044	PERF.11790 - 11962			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 020021	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11772 - 11970			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		314	RRCID -> 020022	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 315		RRCID -> 020023	COMPL. DATE 09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 316		RRCID -> 020024	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 321		RRCID -> 020025	COMPL. DATE 02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 322		RRCID -> 020026	COMPL. DATE 12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 323		RRCID -> 020027	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11652	-	11858
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 324		RRCID -> 020028	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 11846	PERF.11650	-	11845
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 331		RRCID -> 020029	COMPL. DATE 01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		332	RRCID -> 020030	COMPL. DATE 08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		333	RRCID -> 020031	COMPL. DATE 01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		341	RRCID -> 020032	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 12058	PERF.11780	- 12050								
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		342	RRCID -> 020033	COMPL. DATE 10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		351	RRCID -> 020034	COMPL. DATE 05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		352	RRCID -> 020035	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11656	- 11822								
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		361	RRCID -> 020036	COMPL. DATE 11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 11850							
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		362	RRCID -> 020037	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		363	RRCID -> 020038	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH 12040	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		364	RRCID -> 020039	COMPL. DATE 11/11/1962	TOTAL DEPTH 11987	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		365	RRCID -> 020040	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11751	- 11956	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		366	RRCID -> 020041	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		367	RRCID -> 020042	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 11890	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		368	RRCID -> 020043	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11570	- 11778	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		371	RRCID -> 020044	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11686	- 11896				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		372	RRCID -> 020045	COMPL. DATE 08/09/1962	TOTAL DEPTH 11960	PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		373	RRCID -> 020046	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 11601	- 11819				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		374	RRCID -> 020047	COMPL. DATE 12/23/1962	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		375	RRCID -> 020048	COMPL. DATE 11/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		382	RRCID -> 020050	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 11723	PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		391	RRCID -> 020051	COMPL. DATE 06/06/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		392	RRCID -> 020052	COMPL. DATE 11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		401	RRCID -> 020053	COMPL. DATE 02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		421	RRCID -> 020054	COMPL. DATE 09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		422H	RRCID -> 020055	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 13380	PERF.11893	-	15677
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		431	RRCID -> 020056	COMPL. DATE 12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		432	RRCID -> 020057	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 12314	PERF.12034	-	12190
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		441	RRCID -> 020058	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 12314	PERF.11992	-	12314
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		442	RRCID -> 020059	COMPL. DATE 12/17/1993	TOTAL DEPTH 12113	PERF. 11750	- 12043							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		443	RRCID -> 020060	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		444	RRCID -> 020061	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		451	RRCID -> 020062	COMPL. DATE 10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		454	RRCID -> 020065	COMPL. DATE 01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		461	RRCID -> 020067	COMPL. DATE 10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		463	RRCID -> 020069	COMPL. DATE 09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED					
HEADLEE DEVONIAN UNIT										//CONT.// 148113		RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070					
WELL #: 472																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-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 #:		511	RRCID -> 020081	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		571	RRCID -> 020084	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		591	RRCID -> 020085	COMPL. DATE 12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690	-	12044					
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		592	RRCID -> 020086	COMPL. DATE 12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		641	RRCID -> 020091	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		651H	RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817	-	15961					
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		652	RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11870	-	12018					
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		376	RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12160				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		377	RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801		PERF. N/A				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		385	RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11512 - 11722				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		394	RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732		PERF. N/A				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		396	RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-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				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 030617		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12182 - 12350				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 317			RRCID -> 031165			COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 369			RRCID -> 031166			COMPL. DATE 07/01/1963			TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 386			RRCID -> 031167			COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 387			RRCID -> 031168			COMPL. DATE 07/04/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 395			RRCID -> 031169			COMPL. DATE 12/12/1991			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11400 - 11588							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 397			RRCID -> 031170			COMPL. DATE 06/29/1963			TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 031451			COMPL. DATE 07/28/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		378	RRCID -> 032054	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH 11861	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		383	RRCID -> 032055	COMPL. DATE 11/18/1963	TOTAL DEPTH 11899	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		389	RRCID -> 032056	COMPL. DATE 05/19/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 032876	COMPL. DATE 03/18/1964	TOTAL DEPTH 12322	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		496	RRCID -> 032877	COMPL. DATE 03/16/1964	TOTAL DEPTH 12305	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		106	RRCID -> 033160	COMPL. DATE 04/23/1964	TOTAL DEPTH 12185	PERF. N/A					

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															39969 400															CAPACITY															CNTY: ECTOR																																												
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.//															148113																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 52															RRCID -> 033633															COMPL. DATE 06/08/1964															TOTAL DEPTH 12200															PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 503															RRCID -> 033634															COMPL. DATE 05/25/1964															TOTAL DEPTH 12255															PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 28															RRCID -> 048810															COMPL. DATE 06/06/1970															TOTAL DEPTH 12100															PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 29															RRCID -> 051033															COMPL. DATE 08/17/1971															TOTAL DEPTH 12150															PERF.11719 - 11968														
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 107															RRCID -> 070386															COMPL. DATE 09/10/1976															TOTAL DEPTH 12304															PERF. N/A														
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 2506															RRCID -> 079735															COMPL. DATE 09/02/1978															TOTAL DEPTH 13096															PERF.11547 - 11792														
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3610															RRCID -> 081583															COMPL. DATE 03/21/1979															TOTAL DEPTH 12073															PERF.11749 - 11942														
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		2010	RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11862 - 11942						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		4002	RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11856 - 11958						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVANIAN UNIT			WELL #:		1008	RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12100 - 12174						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12091 - 12164						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-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						
08	204772	X	204772	-0-	-0-	-0-	-0-	204772	2			N	-0-					-0-
09	207040	X	207040	-0-	-0-	-0-	-0-	207040	2			N	-0-					-0-
10	222222	X	222222	-0-	-0-	-0-	-0-	222222	2			N	-0-					-0-
11	205249	X	205249	-0-	-0-	-0-	-0-	205249	2			N	-0-					-0-
12	213931	X	202485	-0-	-11446	-0-	-0-	202485	2			N	-0-					-0-
01	222208	X	204085	-0-	-18123	-0-	-0-	204085	2			N	-0-					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3709	RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11654 - 11826						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		2904	RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345		PERF.11762 - 11972						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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 #: 384A			RRCID -> 156474			COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 433H			RRCID -> 168530			COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 67			RRCID -> 173373			COMPL. DATE 05/02/1999			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 4304H			RRCID -> 184825			COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-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								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-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								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3206R			RRCID -> 206340			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856								
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842														
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)														
COG OPERATING LLC														
RATLIFF "H"														
WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211														
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-			18
09	DLQ G-10	522	-0-	522	1072	314	3	208	4	Y	-0-			18
10	1627 N	555	-0-	-1072	-0-	11	1	525	3	Y	1			19
						18	4	1	9					
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	437	3	46	4	Y	64			83
						70	9							
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	Y	40	78	1	45
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	577	3	53	9	Y	48			93
HEINER, S. (CLEARFORK)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
MCGREW														
WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)														
EARNST PRODUCING CORPORATION														
MC DIVITT STATE														
WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225														
08	2666 N	2000	-0-	-666	-0-	2000	1			N	-0-			-0-
09	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	1751	1			N	-0-			-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-			-0-
11	1950 N	1623	-0-	-327	-0-	1623	1			N	-0-			-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-			-0-
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708																	
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296																	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1				N	-0-				268
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1				N	-0-				268
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1				N	-0-				268
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1				N	-0-				268
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	1				N	-0-				268
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	1				N	-0-				268
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																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
BAKER RESOURCES 044365																	
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676																	
08		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2				N	-0-				89
09		1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2				N	-0-				89
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-				89
11		1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2				N	-0-				89
12		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2				N	-0-				89
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-				89
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745																	
08		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2901	2	40	9	N	36					322
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2739	2	28	9	N	25	170	1			177
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13					190
11		2670 N	1889	-0-	-781	-0-	1885	2	4	9	N	4					194
12		2759 N	2094	-0-	-665	-0-	2077	2	17	9	N	15					209
*01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	N	21					230
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683																	
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773																	
08	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	768	2	1	9	Y	1					134
09	DLQ	G-10	727	-0-	727	1496	727	2			Y	-0-					134
10		2228 N	732	-0-	-1496	-0-	732	2			Y	-0-					134
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					134
12		744 N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	Y	2					136
*01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					138

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
VANGUARD OPERATING, LLC				881585					
MCGREW		WELL #:		1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-	-0-
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 3	N	-0-	-0-
10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3	N	-0-	-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3	N	-0-	-0-
*12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-	-0-
*01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS	
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708					
MCDIVIITT-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1	N	-0-	42
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	42
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	42
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-	42
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 1	N	-0-	42
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1	N	-0-	42
HENDERSON				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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
STOUT ENERGY INC.				824192					
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	- 2851
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
08	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	15
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	15
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	15
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	15
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	15
*01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	394 3	254 4	-0-	15
HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2304 - 2360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2441	-	2571
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
B & B ENERGY		039763								
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 2987	PERF. 2327	-	2377
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERMOSA (ATOKA)		40723 150			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907								
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 15401	-	16825
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
PDC PERMIAN, INC.		646832								
HERMOSA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 195381	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 14300	-	14450
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 2				-0-
09	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	51 1	8862 2			-0-
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294 2				-0-
11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 2				-0-
12	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322 2				-0-
*01	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 2				-0-
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WJC, INC.		888140								
MADDOX 9		WELL #:		1	RRCID -> 274361	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 19637	PERF. 14092	-	16568
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
HERSHENSON		WELL #:		1	RRCID -> 073269	COMPL. DATE 09/25/1977	TOTAL DEPTH 16325	PERF. N/A		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3				-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HERSHENSON "6"		WELL #:		1	RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860		PERF.16220 - 16836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			-0-
MADDOX-WILLBANKS "15"													
		WELL #:		1	RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERSHENSON "11"													
		WELL #:		1	RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662		PERF.15804 - 16335		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HERSHENSON "5"													
		WELL #:		1	RRCID -> 173872		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 17303		PERF.16300 - 16921		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
HI-LONESOME (WOLFCAMP)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
LOWE-HILL, J. E.		251726											
		WELL #:		1	RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINYARD (CANYON)													
BUSTOS, MARTIN OIL		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
HINYARD		112687											
		WELL #:		1	RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC MILLS, LAVERN				42042 600 280640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS										
WELL #:				1	RRCID -> 077117	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2594	-	2658										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARRAL, W. W. #1				WELL #:	1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 2600	-	2666									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOKIT, HELON				WELL #:	2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	-	2723									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SAHARA OPERATING COMPANY HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				743279 WELL #:	2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	-	2714									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"				42046 500 817555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS										
WELL #:				1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	-	6246										
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	-0-	6691	3	14 9	N	13								116
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	6295	3	10 9	N	9								125
10	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	-0-	5865	3	8 9	N	7								132
11	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	-0-	6073	3	8 9	N	7								139
12	6510	X	5702	-0-	-808	-0-	-0-	5690	3	12 9	N	11								150
01	6510	X	3938	-0-	-2572	-0-	-0-	3929	3	9 9	N	8								158
ANCHO				WELL #:	1	RRCID -> 175938	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 6424	-	6434									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)													CNTY: HOWARD	
CITATION OIL & GAS CORP.														
CHALK ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 #	633	-0-	-49	-0-	115	1	303	3	Y	-0-			215
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	215	4	5	3	Y	-0-			215
10	DLQ G-10	1	-0-	1	13	2	1			Y	-0-			215
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13	5	4			Y	-0-			215
12	13 R	-0-	-0-	-13	-0-	1	4			Y	-0-			215
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
CHALK SEC. 95														
WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398														
08	682 #	640	-0-	-42	-0-	116	1	306	3	N	-0-			-0-
09	953 R	953	-0-	-0-	-0-	218	4	419	3	N	-0-			-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	147	1	374	3	N	-0-			-0-
11	660 #	407	-0-	-253	-0-	387	4	209	3	N	-0-			-0-
12	682 #	263	-0-	-419	-0-	114	1	98	3	N	-0-			-0-
*01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	205	4	511	3	N	-0-			-0-
						56	1							
						142	4							
						26	1							
						139	4							
						93	1							
						226	4							
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
COLE, JOHN OTIS														
WELL #: 495445 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWE (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 43013 500 003125 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A														
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	837	1	910	3	N	-0-			55
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	810	1	882	3	N	-0-			55
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	783	1	459	3	N	-0-			55
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			55
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	675	1	209	3	N	-0-			55
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	837	1	27	3	N	-0-			55
HOWE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN)				//CONT.//	43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	003125										
HOWE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 088396		COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12206	- 13443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	1209	1	20482	3	N	-0-			-0-	
09	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	1170	1	19623	3	N	-0-			-0-	
10	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	1170	1	19921	3	N	-0-			-0-	
11	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	1170	1	17783	3	N	-0-			-0-	
12	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	1209	1	18619	3	N	-0-			-0-	
*01	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	1209	1	18217	3	N	-0-			-0-	
HOWE GAS UNIT #4				WELL #:	1	RRCID -> 141021		COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12274	- 12543	
08	8432 X	8094	-0-	-338	-0-	8094	3			N	-0-			-0-	
09	8160 X	7114	-0-	-1046	-0-	7114	3			N	-0-			-0-	
10	7843 X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	3			N	-0-			-0-	
11	7830 X	6603	-0-	-1227	-0-	6603	3			N	-0-			-0-	
12	8091 X	6899	-0-	-1192	-0-	6899	3			N	-0-			-0-	
01	8091 X	6248	-0-	-1843	-0-	6248	3			N	-0-			-0-	
HOWE STATE				WELL #:	2	RRCID -> 141519		COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12111	- 12299	
08	12927 X	12852	-0-	-75	-0-	870	1	11982	3	N	-0-			26	
09	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	780	1	11814	3	N	-0-			26	
10	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	930	1	13315	3	N	-0-			26	
11	12510 X	5971	-0-	-6539	-0-	390	1	5581	3	N	-0-			26	
12	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	930	1	15124	3	N	-0-			26	
*01	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	930	1	13444	3	N	-0-			26	
HUBBARD (CHERRY CANYON)					43106 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION					562563										
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 213715		COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 5886	- 5896	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WOLF ENERGY, INC.					935534	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES			
HAHMAN STATE				WELL #:	1	RRCID -> 162509		COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	5400	PERF. 4946	- 4956	
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	N	4			67	
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			67	
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			67	
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	33	2	14	9	N	13			80	
*12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2			82	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			82	
MOBIL-MCCREA				WELL #:	1	RRCID -> 168673		COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 5055	- 5062	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2017 - P/A 10/31/17															

OIL AND GAS DIVISION

HUBER (DETRITAL 5150) SHARP IMAGE ENERGY, INC. RIVER				43126 500 770731	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #:				1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5169	-	5199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
08	651 N	642	-0-	-9	-0-			642 2			N	-0-					10
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671 2			N	-0-					10
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-			663 2			N	-0-					10
11	630 N	571	-0-	-59	-0-			571 2			N	-0-					10
12	682 N	668	-0-	-14	-0-			668 2			N	-0-					10
01	651 N	650	-0-	-1	-0-			650 2			N	-0-					10
HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				43878 200 263696	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
WELL #:				25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11688	-	11718			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 1			Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 1			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 1			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 1			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 1			Y	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			69 1	1	9	Y	1		1	8		-0-
FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11630	-	11640		
08	2325 X	2306	-0-	-19	-0-			2306 3			Y	-0-					-0-
09	2340 X	2315	-0-	-25	-0-			2315 3			Y	-0-					-0-
10	2449 X	1074	-0-	-1375	-0-			1074 3			Y	-0-					-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-			3760 3			Y	-0-					-0-
12	2449 X	1003	-0-	-1446	-0-			1003 3			Y	-0-					-0-
*01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-			2437 3			Y	-0-					-0-
INEZ (DEEP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"				44521 350 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
WELL #:				4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	9228	-	9248			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2018 - P/A 09/28/18																	
FEE "Q"				WELL #:	3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10842	-	10970		
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-			3187 3	13	9	Y	12					284
09	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-			2538 3	25	9	Y	23					307
10	3255 X	3080	-0-	-175	-0-			3066 3	14	9	Y	13					320
11	3150 X	2355	-0-	-795	-0-			2332 3	23	9	Y	21					341
12	3255 X	2770	-0-	-485	-0-			2755 3	15	9	Y	14					355
01	3193 X	2874	-0-	-319	-0-			2841 3	33	9	Y	30					385
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				617544													
WELL #:				7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912	-	11190			
08	1736 X	1498	-0-	-238	-0-			1498 2			Y	-0-		2	0		-0-
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-			1593 2			Y	-0-					-0-
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-			2167 2			Y	-0-					-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-			2162 2			Y	-0-					-0-
*12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			2097 2			Y	-0-					-0-
*01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-			2529 2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652									
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRYANS FARMS		WELL #:	2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 - 5362
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
FDL OPERATING, LLC		263924									
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:	22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 - 9388
08	6855 R	6676	-0-	-179	-0-	6518	3	158	9	Y	119
09	6390 #	6229	-0-	-161	-0-	5892	3	337	9	Y	36
10	6603 #	4319	-0-	-2284	-0-	4051	3	268	9	Y	73
11	4860	3916	-0-	-944	-0-	3677	3	239	9	Y	11
12	5022	4045	-0-	-977	-0-	3746	3	299	9	Y	276
01	5022	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	276
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
DE3 OPERATING LLC		518310									
WILSON 15		WELL #:	4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 - 11505
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
OAK 15		WELL #:	5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257 - 11530
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
J N T (PENN)		45139 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
7S OIL & GAS, LLC		954992									
THIGPIN D		WELL #:	102	RRCID ->	211673	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 - 6745
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY JAMESON, JAHEW "A"			45582 666 112685	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN										
WELL #:			1	RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884	-	6048							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER			775563													
WELL #:			1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963							
08	713 #	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					33
09	690 #	385	-0-	-305	-0-	385	2			N	-0-					33
10	713 #	395	-0-	-318	-0-	395	2			N	-0-					33
11	690 #	364	-0-	-326	-0-	364	2			N	-0-					33
12	713 #	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					33
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					33
VANCO OIL & GAS CORP. JAMESON, JAHEW "E"			881484													
WELL #:			1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176							
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
JAMESON, JAHEW "B"			WELL #:	2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093						
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
JANELLE (CLEAR FORK) CHEVRON U. S. A. INC. EDWARDS, C. W., ET AL			45675 166 148113	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD										
WELL #:			12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590							
08	2232 N	530	-0-	-1702	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	307	-0-	-375	-0-	304	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
JANELLE (DEVONIAN) ARENA PRODUCTION COMPANY EDWARDS, J. H. ESTATE "B"			45675 498 029586	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
WELL #:			4	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7513	-	7580							
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	10	1			44
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	10	1			37
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	2	13	9	Y	12	10	1			39
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9					48
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

JANELLE (DEVONIAN)		//CONT.//		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	
M	0	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				328
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				333
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				338
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				343
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD	
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586					
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984 - 6998	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	387 2	17 9	Y	30
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 2	7 9	Y	15
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	417 2	28 9	Y	19
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	178 2	20 9	Y	37
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	37

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID -> 215089	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6348 - 6424	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1264 3	122 9	Y	32
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1276 3	133 9	Y	25
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1421 3	81 9	Y	12
11	840 N	472	-0-	-368	-0-	472 3		Y	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248 - 5362	
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-
11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.		500224								
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TW SWD OPERATOR, LLC		874758								
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638		
08	26195 X	23198	-0-	-2997	-0-	23198	3	N	-0-	-0-
09	24330 X	7662	-0-	-16668	-0-	7662	3	N	-0-	-0-
10	24862 X	20211	-0-	-4651	-0-	20211	3	N	-0-	-0-
11	24060 X	17633	-0-	-6427	-0-	17633	3	N	-0-	-0-
12	23715 X	16650	-0-	-7065	-0-	16650	3	N	-0-	-0-
01	23188 X	16226	-0-	-6962	-0-	16226	3	N	-0-	-0-
COG OPERATING LLC		166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
*06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	33
*07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	33
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	33
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3	N	-0-	-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//											48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.											253162												
BRUNSON '15'											WELL #:		1	RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202		PERF.14714 - 14730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	248 N	147	-0-	-101	-0-			147 2			N	-0-					-0-						
09	180 N	62	-0-	-118	-0-			62 2			N	-0-					-0-						
10	589 N	145	-0-	-444	-0-			145 2			N	-0-					-0-						
11	150 N	70	-0-	-80	-0-			70 2			N	-0-					-0-						
12	62 N	23	-0-	-39	-0-			23 2			N	-0-					-0-						
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-						
KERMIT											49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
FINALY RESOURCES LLC											268323												
CLAPP, RAY											WELL #:		1	RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
LDF ENERGY, LLC											491588												
BROWN, EUGENIA E.											WELL #:		16	RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
COLBY											WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183			
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					-0-						
COLBY											WELL #:			RRCID -> 286002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11195 - 20593	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
N & B OIL AND GAS LLC											598288												
LOVETT, J. C.											WELL #:		6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653			
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-					-0-						
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-			56 3			N	-0-					-0-						
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-					-0-						
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-						
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-					-0-						
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-						
STOUT ENERGY INC.											824192												
WALTON, J. B.											WELL #:		3	RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2647 - 3130			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192															
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2437	-	2523				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	202	-0-	202	202		202	3			N	-0-						-0-	

HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	3290	PERF.	2577	-	2842				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL	DEPTH	3327	PERF.	2447	-	2713				
08	93 #	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-						-0-	
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-						-0-	
10	62 #	45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-						-0-	
11	60 #	12	-0-	-48	-0-		12	2			N	-0-						-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060																	
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	3264	PERF.	2712	-	3264				
08	558 #	550	-0-	-8	-0-		550	2			N	-0-						-0-	
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-		509	2			N	-0-						-0-	
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-						-0-	
11	540 #	476	-0-	-64	-0-		476	2			N	-0-						-0-	
12	558 #	420	-0-	-138	-0-		420	2			N	-0-						-0-	
01	558 #	386	-0-	-172	-0-		386	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378																	
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10279	-	10468				
08	T. A.	28479	-0-	28479	40997		28477	3	2	9	Y	2						49	
09	T. A.	32129	-0-	32129	73126		32027	3	102	9	Y	93						142	
10	T. A.	15993	-0-	15993	89119		15650	3	343	9	Y	312						179	
11	51030	24883	-0-	-26147	62972		24799	3	84	9	Y	76	275	1				57	
12	52731	342	-0-	-52389	10583		313	3	29	9	Y	26						83	
01	33139 #	6522	-0-	-26617	-0-		6438	3	84	9	Y	76						159	

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #: 1	RRCID -> 188412	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 10495 - 10512						
M	ALLOW 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
08	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2461	3	66	9	Y	60			106
09	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2371	3	26	9	Y	24			130
10	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2762	3	31	9	Y	28	93	1	65
11	2520 #	2201	-0-	-319	-0-	2176	3	25	9	Y	23			88
12	2604 #	2279	-0-	-325	-0-	2253	3	26	9	Y	24			112
*01	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2568	3	68	9	Y	62	92	1	82
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 195429	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562						
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-			-0-
09	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-			-0-
10	5267 R	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-			-0-
11	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-			-0-
12	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-			-0-
*01	5502 R	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-			-0-
COCHISE				WELL #: 4	RRCID -> 201918	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 10539 - 10550						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
STATE WALTON				WELL #: 5	RRCID -> 229631	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9827 - 10480						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAIRD, W. E.				WELL #: 1323	RRCID -> 257511	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10657	PERF. 10390 - 10410						
08	17839 R	17839	-0-	-0-	-0-	17839	3			N	-0-			12
09	16671 R	16671	-0-	-0-	-0-	16671	3			N	-0-			12
10	7725 R	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-			12
11	9312 R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-			12
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			12
*01	4467 R	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-			12
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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE															//CONT.// 49038 142 220865 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER									
WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
KERMIT (JOINS) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC BAIRD, W. E.															49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER 827681 WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH															49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER 027200 WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						151						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						151						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						151						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						151						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						151						
01	DLQ G-10	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1757	2			Y	-0-						151						
BLACKBEARD OPERATING, LLC STATE-WALTON "E"															073056 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942 WELL #: 27									
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73	9	N	66							227						
09	1410 N	942	-0-	-0-	-468	817	2	125	9	N	114	183	1					158						
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1550	2	91	9	N	83	187	1					54						
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1728	2	58	9	N	53							107						
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1389	2	57	9	N	52							159						
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1809	2	127	9	N	115	175	1					99						
STATE-WALTON -E- A/C 4															WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
01	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									
08	2058 N	1064	-0-	-994	-0-	1064	2				Y	-0-						5						
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				Y	-0-						5						
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2				Y	-0-						5						
11	DLQ G-10	1227	-0-	1227	-0-	1227	2				Y	-0-						5						
*12	DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	1953	2				Y	-0-						5						
01	DLQ G-10	1246	-0-	1246	-0-	3199	2				Y	-0-						-0-						

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	427	-0-	427	1485		427	2			Y	-0-					-0-
09	1972 N	487	-0-	-1485	-0-		487	2			Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2			Y	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-		272	2			Y	-0-					-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			Y	-0-					-0-
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974					
08	DLQ G-10	2646	-0-	2646	9296		2631	2	15	9	Y	14	10	1			15
09	1900 N	3017	-0-	1117	10413		3002	2	15	9	Y	14	28	1			1
10	3100 N	2946	-0-	-154	10259		2929	2	17	9	Y	15	12	1			4
11	3000 N	2852	-0-	-148	10111		2838	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	12428 X	2317	-0-	-10111	-0-		2285	2	32	9	Y	29	23	1			9
*01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3955	2	33	9	Y	30	32	1			7
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL	DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050					
08	DLQ G-10	569	-0-	569	1980		569	2			Y	-0-					-0-
09	1400 N	649	-0-	-751	1229		649	2			Y	-0-					-0-
10	1862 N	633	-0-	-1229	-0-		633	2			Y	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	363	-0-	-288	-0-		363	2			Y	-0-					-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			Y	-0-					-0-
CARLOW CORP.		132340															
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124					
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	3			Y	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-		481	3			Y	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-		500	3			Y	-0-					-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	3			Y	-0-					-0-
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10116 - 10202					
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			Y	-0-					1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			Y	-0-					1
10	465 N	433	-0-	-32	-0-		433	3			Y	-0-					1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			Y	-0-					1
12	496 N	450	-0-	-46	-0-		450	3			Y	-0-					1
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	3			Y	-0-					1
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188					
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	3			Y	-0-					11
09	690 N	678	-0-	-12	-0-		678	3			Y	-0-					11
10	651 N	609	-0-	-42	-0-		609	3			Y	-0-					11
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3			Y	-0-					11
12	713 N	633	-0-	-80	-0-		633	3			Y	-0-					11
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CARLOW CORP.		//CONT.//		132340						
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		Y	-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		Y	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		Y	-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311 PERF.10160 - 10248
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285 PERF.10156 - 10242
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-
10	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3		Y	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3		Y	-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		Y	-0-
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827 PERF.10637 - 10724
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573 PERF.10444 - 10497
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653 PERF. 9859 - 9956
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KERMIT (MCKEE) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE										//CONT.// 49038 426 220865										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER									
										WELL #: 3R										RRCID -> 203423										COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
08	09	10	11	12	01								N	NO RPT						BALANCE																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC BAIRD, W. E.										827681 WELL #: 1312										RRCID -> 153524										COMPL. DATE 02/10/1995										TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998									
08	09	10	11	12	01								Y	-0-						-0-																													
0 N	0 N	0 N	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT								Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
BAIRD, W. E.										WELL #: 1954										RRCID -> 170776										COMPL. DATE 08/19/1998										TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944									
08	09	10	11	12	01								Y	-0-						-0-																													
DLQ G-10													Y	-0-						-0-																													
DLQ G-10													Y	-0-						-0-																													
DLQ G-10													Y	-0-						-0-																													
T. A.													Y	-0-						-0-																													
T. A.													Y	-0-						-0-																													
T. A.													Y	-0-						-0-																													
BAIRD, W. E.										WELL #: 1955										RRCID -> 170874										COMPL. DATE 10/06/1998										TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906									
08	09	10	11	12	*01								Y	-0-						-0-																													
2319 X	1650 X	2046 X	1269 N	2277 N	2933 N								Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
LOVETT, H. E.										WELL #: 2										RRCID -> 171355										COMPL. DATE										TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930									
08	09	10	11	12	01								N	-0-						-0-																													
0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N								N	-0-						-0-																													
													N	-0-						-0-																													
													N	-0-						-0-																													
													N	-0-						-0-																													
													N	-0-						-0-																													
													N	-0-						-0-																													
BAIRD, W. E.										WELL #: 1257										RRCID -> 173353										COMPL. DATE 03/26/1999										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016									
08	09	10	11	12	*01								Y	-0-						-0-																													
2263 X	2190 X	2263 X	1830 X	1860 X	1520 N								Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													
													Y	-0-						-0-																													

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13183	3	40	9	Y	36			75
09	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10591	3	51	9	Y	46			121
10	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11057	3	227	9	Y	206	209 1		118
11	12600 X	9965	-0-	-2635	-0-	9922	3	43	9	Y	39	128 1		29
12	13020 X	12697	-0-	-323	-0-	12677	3	20	9	Y	18			47
*01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13674	3	9	9	Y	8			55
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	3474	-0-	3474	3474	3474	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	3563	-0-	3563	7037	3563	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3290	-0-	3290	10327	3290	3			Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004														
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-			-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-			-0-
10	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	648	-0-	-313	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006														
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5			46
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	Y	11			57
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	29	4	Y	19	52 1		24
						21	9							
11	570 N	392	-0-	-178	-0-	368	3	24	9	Y	22			46
12	775 N	68	-0-	-707	-0-	53	3	15	9	Y	14	36 1		24
01	403 N	72	-0-	-331	-0-	57	3	15	9	Y	14			38
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
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-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
BEACH OIL & GAS, INC.		058921																	
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056																	
WALTON, J. B.		WELL #: 263 C		RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232		PERF. N/A									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2					N	-0-					-0-	
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2					N	-0-					-0-	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2					N	-0-					-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2					N	-0-					-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2					N	-0-					-0-	
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2					N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A									
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2					N	-0-					-0-	
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2					N	-0-					-0-	
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2					N	-0-					-0-	
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2					N	-0-					-0-	
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2					N	-0-					-0-	
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2					N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693									
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2					N	-0-					-0-	
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2					N	-0-					-0-	
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2					N	-0-					-0-	
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2					N	-0-					-0-	
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2					N	-0-					-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872									
08	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2					N	-0-					-0-	
09	660 N	211	-0-	-449	-0-	211	2					N	-0-					-0-	
10	651 N	85	-0-	-566	-0-	85	2					N	-0-					-0-	
11	570 N	101	-0-	-469	-0-	101	2					N	-0-					-0-	
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2					N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538	-	2734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589	-	2698	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508	-	2682	
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412	-	2696	
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-			-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511	-	2581	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431	-	2575	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WALTON, J. B.		//CONT.// 49038 639		//CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
						WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2454 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-				-0-
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2450 - 2584			
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-				-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-				-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2525 - 2727			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2484 - 3310			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE-WALTON				WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2415 - 2636			
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-				-0-
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-				-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-				-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626	- 2796
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581	- 2758
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347	- 2609
08	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	885	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2		N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-		-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629	- 2809
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698	- 2854
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464	- 2665
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-		-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-		-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515	- 2684
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-		-0-
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2		N	-0-		-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-		-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840														
CNTY: WINKLER														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752														
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615														
08	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-			-0-
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614														
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758														
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742														
08	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671														
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717														
08	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	251	-0-	-1082	-0-	251	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	298	-0-	-902	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	496 N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
WALTON, J.B. AC/2														
WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714														
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON														
WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217														
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-			-0-
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON														
WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WALTON														
WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570														
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559														
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651														
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530														
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842														
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-

KERMIT (YATES)														
BURNS, GENE OIL & GAS														
WALTON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. A														
WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509														
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/														
WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

KERMIT (YATES)														
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC//CONT.// 143582														
WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		//CONT.//		143582												
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH		2826 PERF. 2506 - 2610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2566 - 2625					
08	DLQ G-10	108	-0-	108	108	90	2	18	9	Y	16	63	1			18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	2					20
10	108 N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	4					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2469 - 2569					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH		2810 PERF. 2498 - 2605					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH		3164 PERF. 2430 - 2524					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3288 PERF. 2459 - 2525			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2482 - 2568					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		//CONT.//		143582									
HALLEY, S M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462	- 2724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	- 3176	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	- 2600	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	- 2654	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438	- 2653	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	- 2643	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	- 2553	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		//CONT.//		143582							
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEWEY PETROLEUM		216733									
MCCUTCHEM		WELL #:		16 U	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VEST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930		
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	1	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-	1	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	1	
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	1	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	1	
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	1	

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERMIT (YATES)														
JUST OIL & GAS, INC.														
BOWER-BROWN-ALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 020168 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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JUST OIL GALAXY -37-														
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685														
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2				N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-		-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2				N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660														
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GARTEX "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697														
08	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	473	-0-	473	965	473	3				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	398	-0-	398	1363	398	3				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360	1723	360	3				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	515	-0-	515	2238	515	3				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2238						Y	NO RPT		-0-

LOVETT, J. C. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664														
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3				N	-0-		-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3				N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LOVETT, J. C. "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686														
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3				N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3				N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
RANGER 40 PETROLEUM, LLC																			
MCCUTCHEN, W. A., -A-																			
WELL #: 1										RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: A 9		RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: B 2		RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 116751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
RAW PRODUCTION										694866									
ARGO VEST										WELL #: 4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2634 - 2750	
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-	
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	-0-	355	2				N	-0-					-0-	
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2				N	-0-					-0-	
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	340	2				N	-0-					-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-					-0-	
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-	
SAXET OIL CORPORATION										749370									
WALTON A/C 118										WELL #: 10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2379 - 2566	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	3				N	-0-					-0-	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-	
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION		//CONT.//		749370											
WALTON A/C 118		WELL #:		1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2346 - 2516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 3			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-			2 3			N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
WALTON, J. B.				WELL #:		11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2525 - 2636	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1				WELL #:		5		RRCID -> 126701		COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 2556 - 2740	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P.				WELL #:		44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182		PERF. 2370 - 2472	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	32	-0-	32	-0-	32		32 2			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	39	-0-	39	-0-	71		39 2			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P.				WELL #:		53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2416 - 2523	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192											
WALTON, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 020167		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2426 - 2680	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
STOUT ENERGY INC.			//CONT.//		824192														
WALTON, JOHN B. "B"			WELL #:		1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2515 - 2596						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	39			39 2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-	
10		68 N	29	-0-	-39	-0-			29 2			Y	-0-					-0-	
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-			226 2			Y	-0-					-0-	
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178 3			Y	-0-					-0-	
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 3			Y	-0-					-0-	
WALTON, JOHN B. "B"			WELL #:		4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2485 - 2609				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, JOHN B. "B"			WELL #:		13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2507 - 2590						
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32			32 2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-					-0-	
10		55 N	23	-0-	-32	-0-			23 2			Y	-0-					-0-	
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184 2			Y	-0-					-0-	
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 3			Y	-0-					-0-	
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 3			Y	-0-					-0-	
WALTON, JOHN B. "C"			WELL #:		16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670						
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	35			35 2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-	
10		62 N	27	-0-	-35	-0-			27 2			Y	-0-					-0-	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2			Y	-0-					-0-	
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 3			Y	-0-					-0-	
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 3			Y	-0-					-0-	
WALTON, JOHN B "C"			WELL #:		10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653						
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	36			36 2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-	
10		64 N	28	-0-	-36	-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			Y	-0-					-0-	
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 3			Y	-0-					-0-	
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 3			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:		14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704						
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-	
WALTON, J. B.			WELL #:		2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2539 - 2945						
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	69			69 2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	120			51 2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	397	-0-	397	517			397 2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	874			357 3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	507	-0-	507	1381			507 3			Y	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLBY A		WELL #:		4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2554 - 2770
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 - 2620
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2534 - 2753
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		62
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		62
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		62
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2	N	-0-		62
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	62 7	-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 - 2493
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	19
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	4	1	3	1	9	Y	20
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	6	1	3	1	9	Y	21
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1		22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		23
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	1		24

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 - 2496
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2	N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES) WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"																		
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																		
895060 WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 2			N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 2			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144 2			N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706																		
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757																		
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 2			Y	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			209 2			Y	-0-			-0-
10		589 N	221	-0-	-368	-0-	-0-	-0-			221 2			Y	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224 2			Y	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			293 2			Y	-0-			-0-
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			296 2			Y	-0-			-0-
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736																		
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			443 2			N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			490 2			N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			520 2			N	-0-			-0-
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			512 2			N	-0-			-0-
01		527 N	412	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			412 2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688																		
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			520 2			N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-			-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-			-0-
12		558 N	376	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			376 2			N	-0-			-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			446 2			N	-0-			-0-
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670																		
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2			N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			120 2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144 2			N	-0-			-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 2			N	-0-			-0-
COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665																		
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 2			N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111 2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 2			N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-			-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684	
M	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
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
KERMIT, 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARLOW CORP.				132340								
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681						
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 020344	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148 - 8274		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID -> 257525	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2806 - 3050		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
WALTON, J. B.		WELL #:		79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366 - 3494		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304 - 3485		
08	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3				-0-
09	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3				-0-
10	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3				-0-
11	T. A.	3058	-0-	3058	3058	3058 3				-0-
12	T. A.	3125	-0-	3125	6183	3125 3				-0-
01	T. A.	3075	-0-	3075	9258	3075 3				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3327 - 3505		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID -> 120464		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH		3565	PERF. 3328	-	3498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
LOVETT, H. E.				WELL #:	9CU	RRCID -> 085608	COMPL. DATE 12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4764 - 4784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 4741 - 7989
08	3100 N	2993	-0-	-107	B	84	2981 2	12 9	N	11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			84						132
09	3000 N	3647	-0-	647	B	731	3619 2	28 9	N	25
10	2852	3691	-0-	839	B	1570	3632 2	59 9	N	54
11	2760	3537	-0-	777	B	2347	3497 2	40 9	N	36
12	2852	3400	-0-	548	B	2895	3354 2	46 9	N	42
01	2852	3499	-0-	647	B	3542	3455 2	44 9	N	40
STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682 - 6385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2799						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-	-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681						
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4754 - 4808
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
LOVETT, H. E.				WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 4699 - 5258
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
10	14B2 EXT	316	-0-	316	B	316	251 3	19 4	N	42
							46 9			13 1
11	14B2 EXT	514	-0-	514	B	830	415 3	99 9	N	90
12	600 N	138	-0-	-462	B	368	75 3	63 9	N	57
*01	454 N	86	-0-	-368	B	-0-	67 3	19 9	N	17
STATE-WALTON				WELL #:	3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5186 - 5246
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.					945936												
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10333	PERF. 4678 -	5739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	390	397	-0-		7 B		1138	397	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1138												
09	1550 N	412	-0-		-1138 B		-0-	412	2			N	-0-				-0-
10	403 N	373	-0-		-30 B		-0-	373	2			N	-0-				-0-
11	390 N	215	-0-		-175 B		-0-	215	2			N	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-		-403 B		-0-					N	-0-				-0-
01	372 N	112	-0-		-260 B		-0-	112	2			N	-0-				-0-
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	6235	PERF. 4557 -	6234		
08	1550	1814	-0-		264 B		710	38	1	1735	2	N	37	36	1		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					710			41	9								
09	1500	1695	-0-		195 B		905	39	1	1612	2	N	40	42	1		8
10	1550	672	-0-		-878 B		27	44	9								
11	1500	501	-0-		-999 B		-972	25	1	627	2	N	18	20	1		6
12	1550	1733	-0-		183 B		-789	20	9								
01	682 N	310	-0-		-372 B		-789	26	1	457	2	N	16	17	1		5
								18	9								
								48	1	1653	2	N	29	25	1		9
								32	9								
								29	1	273	2	N	7	13	0		3
								8	9								
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL	DEPTH	5040	PERF. 4502 -	4616		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	4995	PERF. 4498 -	4596		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL	DEPTH	5020	PERF. 4492 -	4644		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)													CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.														
BASHARA, M. J. -C-														
WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			152
09	1170 #	385	-0-	-785	-0-	385	3			N	-0-			152
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			152
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			152
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			152
*01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			152

WALTON, J. B.														
WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	5422 R	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-			-0-
09	4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-			-0-
10	3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
11	4457 R	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-			-0-
12	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-			-0-
*01	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-			-0-

BASHARA, M. J.														
WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	950 R	230	-0-	-720	-0-	230	3			Y	-0-			56
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-			56
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			56
11	240 #	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-			56
12	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-			56
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			56

BASHARA, M. J.														
WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A														
08	4535 R	1066	-0-	-3469	-0-	1066	3			Y	-0-			63
09	1020 #	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-			63
10	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-			63
11	1020 #	593	-0-	-427	-0-	593	3			Y	-0-			63
12	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-			63
01	1054 #	956	-0-	-98	-0-	956	3			Y	-0-			63

BASHARA, M. J.														
WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRUM														
WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.														
WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500														
08	3844 #	3366	-0-	-478	-0-	3366	3			Y	-0-			-0-
09	3570 #	3092	-0-	-478	-0-	3092	3			Y	-0-			-0-
10	3503 #	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	3213	-0-	3213	3213	3213	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	3285	-0-	3285	6498	3285	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	4600	-0-	4600	11098	4600	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)														CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT																	
				49129 330	ASSOCIATED	49B											
				216378													
				WELL #: 1078	RRCID -> 140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9020	-	9086				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC																	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																	
				827681													
				WELL #: 1060	RRCID -> 140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434	-	9436				
08	5456	11432	-0-	5976 B	27468	11432	2			Y	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			27468													
09	5280	11502	-0-	6222 B	33690	11502	2			Y	-0-		-0-				
10	5456	13944	-0-	8488 B	42178	13944	2			Y	-0-		-0-				
11	5280	12706	-0-	7426 B	49604	12706	2			Y	-0-		-0-				
12	5456	12530	-0-	7074 B	56678	12530	2			Y	-0-		-0-				
01	5456	12600	-0-	7144 B	63822	12600	2			Y	-0-		-0-				
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																	
				WELL #: 1051	RRCID -> 140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170	-	9180				
08	5456	16822	-0-	11366 B	22411	16822	2			N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			22411													
09	5280	16607	-0-	11327 B	33738	16607	2			N	-0-		-0-				
10	5456	16727	-0-	11271 B	45009	16727	2			N	-0-		-0-				
11	5280	16016	-0-	10736 B	55745	16016	2			N	-0-		-0-				
12	5456	16198	-0-	10742 B	66487	16198	2			N	-0-		-0-				
01	5456	15853	-0-	10397 B	76884	15853	2			N	-0-		-0-				
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																	
				WELL #: 1099	RRCID -> 140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182	-	9192				
08	5456	19977	-0-	14521 B	61211	19977	2			N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			61211													
09	5280	14430	-0-	9150 B	70361	14430	2			N	-0-		-0-				
10	5456	11705	-0-	6249 B	76610	11705	2			N	-0-		-0-				
11	5280	10355	-0-	5075 B	81685	10355	2			N	-0-		-0-				
12	5456	10077	-0-	4621 B	86306	10077	2			N	-0-		-0-				
01	5456	9842	-0-	4386 B	90692	9842	2			N	-0-		-0-				
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT																	
				WELL #: 1062	RRCID -> 152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A						
08	5456	15981	-0-	10525 B	42879	15981	2			N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			42879													
09	5280	12033	-0-	6753 B	49632	12033	2			N	-0-		-0-				
10	5456	10946	-0-	5490 B	55122	10946	2			N	-0-		-0-				
11	5280	14698	-0-	9418 B	64540	14698	2			N	-0-		-0-				
12	5456	14993	-0-	9537 B	74077	14993	2			N	-0-		-0-				
*01	5456	14267	-0-	8811 B	82888	14267	2			N	-0-		-0-				
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT																	
				WELL #: 1133	RRCID -> 152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A						
08	5456	5054	-0-	-402 B	-1135	5054	2			N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1135													
09	5280	4874	-0-	-406 B	-1541	4874	2			N	-0-		-0-				
10	5456	3415	-0-	-2041 B	-3582	3415	2			N	-0-		-0-				
11	4890 #	3522	-0-	-1368 B	-4950	3522	2			N	-0-		-0-				
12	5053 #	3212	-0-	-1841 B	-6791	3212	2			N	-0-		-0-				
01	5053 #	3568	-0-	-1485 B	-8276	3568	2			N	-0-		-0-				

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER										
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9768 - 10618							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF. 9940 - 10853							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9305 - 9475							
08	5456	9511	-0-		4055	B	16235	9511	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					16235													
09	5280	8483	-0-		3203	B	19438	8483	3			Y	-0-					-0-
10	5456	6680	-0-		1224	B	20662	6680	3			Y	-0-					-0-
11	5280	6148	-0-		868	B	21530	6148	3			Y	-0-					-0-
12	5456	514	-0-		-4942	B	16588	514	3			Y	-0-					-0-
01	5456	1056	-0-		-4400	B	12188	1056	3			Y	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1061	RRCID ->	263369	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 9471 - 9874							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9283 - 9476							
08	589 #	474	-0-		-115	B	-474	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-474													
09	570 #	392	-0-		-178	B	-652	392	3			N	-0-					-0-
10	496 #	298	-0-		-198	B	-850	298	3			N	-0-					-0-
11	480 #	287	-0-		-193	B	-1043	287	3			N	-0-					-0-
12	465 #	450	-0-		-15	B	-1058	450	3			N	-0-					-0-
01	465 #	499	-0-		34	B	-1024	499	3			N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 9850 - 10219							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED	UNDERAGE ->	-394						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
08	496 #	352	-0-	-144	B	-664	352	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-457	CANCELLED	UNDERAGE ->	-207						
09	390 #	284	-0-	-106	B	-563	284	3	N	-0-			-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B	-748	218	3	N	-0-			-0-
11	390 #	206	-0-	-184	B	-932	206	3	N	-0-			-0-
12	403 #	280	-0-	-123	B	-1055	280	3	N	-0-			-0-
01	341 #	253	-0-	-88	B	-1143	253	3	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
08	1860 #	1346	-0-	-514	B	-2333	1346	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1306	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1027						
09	1650 #	1344	-0-	-306	B	-1612	1344	3	N	-0-			-0-
10	1457 #	1065	-0-	-392	B	-2004	1065	3	N	-0-			-0-
11	1380 #	832	-0-	-548	B	-2552	832	3	N	-0-			-0-
12	1395 #	1160	-0-	-235	B	-2787	1160	3	N	-0-			-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26	B	-2813	1369	3	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080													
08	5456	8980	-0-	3524	B	13884	8980	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			13884									
09	5280	8262	-0-	2982	B	16866	8262	3	N	-0-			-0-
10	5456	6564	-0-	1108	B	17974	6564	3	N	-0-			-0-
11	5280	6008	-0-	728	B	18702	6008	3	N	-0-			-0-
12	5456	9232	-0-	3776	B	22478	9232	3	N	-0-			-0-
01	5456	11039	-0-	5583	B	28061	11039	3	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
08	5456	6057	-0-	601	B	3467	6057	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3467									
09	5280	5592	-0-	312	B	3779	5592	3	N	-0-			-0-
10	5456	4386	-0-	-1070	B	2709	4386	3	N	-0-			-0-
11	5280	3939	-0-	-1341	B	1368	3939	3	N	-0-			-0-
12	5456	6253	-0-	797	B	2165	6253	3	N	-0-			-0-
01	5456	7676	-0-	2220	B	4385	7676	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
08	4810 R	4810 -0-	-0- B	-0-	4810	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	4449 R	4449 -0-	-0- B	-0-	4449	3		N	-0-					-0-
10	3517 R	3517 -0-	-0- B	-0-	3517	3		N	-0-					-0-
11	3242 R	3242 -0-	-0- B	-0-	3242	3		N	-0-					-0-
12	5089 R	5089 -0-	-0- B	-0-	5089	3		N	-0-					-0-
*01	5456	5965 -0-	509 B	509	5965	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														
08	2294 #	1718 -0-	-576 B	-1690	1718	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-528	CANCELLED UNDERAGE ->	-1162									
09	2220 #	1271 -0-	-949 B	-1477	1271	3		Y	-0-					-0-
10	2077 #	1367 -0-	-710 B	-2187	1367	3		Y	-0-					-0-
11	1710 #	1400 -0-	-310 B	-2497	1400	3		Y	-0-					-0-
12	1767 #	1823 -0-	56 B	-2441	1823	3		Y	-0-					-0-
01	1705 #	1897 -0-	192 B	-2249	1897	3		Y	-0-					-0-
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														
08	5456	4904 -0-	-552 B	-1095	4904	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1095											
09	5280	4510 -0-	-770 B	-1865	4510	3		Y	-0-					-0-
10	5456	4802 -0-	-654 B	-2519	4802	3		Y	-0-					-0-
11	4950 #	4773 -0-	-177 B	-2696	4773	3		Y	-0-					-0-
12	5084 #	4972 -0-	-112 B	-2808	4972	3		Y	-0-					-0-
01	4898 #	4907 -0-	9 B	-2799	4907	3		Y	-0-					-0-
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														
08	3627 #	2479 -0-	-1148 B	-5088	2479	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5088											
09	3510 #	2116 -0-	-1394 B	-6482	2116	3		Y	-0-					-0-
10	2914 #	1167 -0-	-1747 B	-8229	1167	3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	1424 -0-	1424 B	-6805	1424	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	1738 -0-	1738 B	-5067	1738	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.	1578 -0-	1578 B	-3489	1578	3		Y	-0-					-0-
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364														
08	2077 #	-0- -0-	-2077 B	-13250				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-13250											
09	2010 #	-0- -0-	-2010 B	-15260				Y	-0-					-0-
10	0 #	-0- -0-	-0- B	-15260				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-15260				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-15260				Y	-0-					-0-
01	0 #	-0- -0-	-0- B	-15260				Y	-0-					-0-
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287														
08	1054 #	726 -0-	-328 B	-879	726	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	2376	CANCELLED UNDERAGE ->	-3255									
09	2996 R	620 -0-	-2376 B	-0-	620	3		Y	-0-					-0-
10	868 #	461 -0-	-407 B	-407	461	3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	477 -0-	477 B	70	477	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	509 -0-	509 B	579	509	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.	462 -0-	462 B	1041	462	3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100				
08	5456	5877	-0-	421 B	2404	5877	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2404												
09	5280	5328	-0-	48 B	2452	5328	3			Y	-0-					-0-
10	5456	5312	-0-	-144 B	2308	5312	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	5521	-0-	5521 B	7829	5521	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	5881	-0-	5881 B	13710	5881	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	6049	-0-	6049 B	19759	6049	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32		RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050				
08	3007 #	2385	-0-	-622 B	-2169	2385	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2169												
09	2910 #	2162	-0-	-748 B	-2917	2162	3			Y	-0-					-0-
10	2883 #	2156	-0-	-727 B	-3644	2156	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2241	-0-	2241 B	-1403	2241	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2387	-0-	2387 B	984	2387	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2455	-0-	2455 B	3439	2455	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7		RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376				
08	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-2023					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				868	CANCELLED UNDERAGE ->	-2891										
09	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-212					Y	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-1328					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42		RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9025 - 9170				
08	2374 R	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2153 R	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
10	1804 R	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1414	-0-	1414 B	1414	1414	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1691	-0-	1691 B	3105	1691	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1258	-0-	1258 B	4363	1258	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8985 - 9120				
08	2790 #	2213	-0-	-577 B	-2012	2213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2012												
09	2700 #	2006	-0-	-694 B	-2706	2006	3			Y	-0-					-0-
10	2666 #	2001	-0-	-665 B	-3371	2001	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2079	-0-	2079 B	-1292	2079	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2215	-0-	2215 B	923	2215	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2278	-0-	2278 B	3201	2278	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	5549	6590	-0-	-0-	1041 B	4954	4954		6590	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					4954										
09	5370	5975	-0-	-0-	605 B	5559	5559		5975	3			Y	-0-	-0-
10	5549	5957	-0-	-0-	408 B	5967	5967		5957	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	6191	-0-	-0-	6191 B	12158	12158		6191	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	6595	-0-	-0-	6595 B	18753	18753		6595	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	6783	-0-	-0-	6783 B	25536	25536		6783	3			Y	-0-	-0-
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)					WELL #:	3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 10059	- 10285
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.					WELL #:	10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	9858	PERF. 9105	- 9226
08	5456	5779	-0-	-0-	323 B	2002	2002		5779	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					2002										
09	5280	5239	-0-	-0-	-41 B	1961	1961		5239	3			Y	-0-	-0-
10	5456	5224	-0-	-0-	-232 B	1729	1729		5224	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	5429	-0-	-0-	5429 B	7158	7158		5429	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	5783	-0-	-0-	5783 B	12941	12941		5783	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	5948	-0-	-0-	5948 B	18889	18889		5948	3			Y	-0-	-0-
WALTON, J. B.					WELL #:	20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 9275	- 9291
08	1302 #	1033	-0-	-0-	-269 B	-938	-938		1033	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1459	CANCELLED UNDERAGE ->	-2397								
09	2395 R	936	-0-	-0-	-1459 B	-0-	-0-		936	3			Y	-0-	-0-
10	1240 #	934	-0-	-0-	-306 B	-306	-306		934	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	970	-0-	-0-	970 B	664	664		970	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	1034	-0-	-0-	1034 B	1698	1698		1034	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	1063	-0-	-0-	1063 B	2761	2761		1063	3			Y	-0-	-0-
WALTON, J. B.					WELL #:	31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	9791	PERF. 9150	- 9262
08	2356 #	1289	-0-	-0-	-1067 B	-3466	-3466		1289	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3466										
09	2280 #	1169	-0-	-0-	-1111 B	-4577	-4577		1169	3			Y	-0-	-0-
10	2356 #	727	-0-	-0-	-1629 B	-6206	-6206		727	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	768	-0-	-0-	768 B	-5438	-5438		768	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	918	-0-	-0-	918 B	-4520	-4520		918	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	683	-0-	-0-	683 B	-3837	-3837		683	3			Y	-0-	-0-
WALTON, J. B. "A"					WELL #:	4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9162	- 9328
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9280 - 9335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2139 #	1 -0-	-2138 B	-13464		1 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12487	CANCELLED UNDERAGE ->		-977					
09	1140 #	-0- -0-	-1140 B	-13627				Y	-0-		-0-
10	62 #	-0- -0-	-62 B	-13689				Y	-0-		-0-
11	T. A.	1 -0-	1 B	-13688		1 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	2 -0-	2 B	-13686		2 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0- B	-13686				Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960 PERF. 9273 - 9278	
08	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1974					
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	1499 -0-	1499 B	1499		1499 3		Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9620 - 9630	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995 PERF. 9350 - 9355	
08	2573 #	1625 -0-	-948 B	-2636		1625 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1795	CANCELLED UNDERAGE ->		-841					
09	2490 #	1533 -0-	-957 B	-2752		1533 3		Y	-0-		-0-
10	2387 #	1339 -0-	-1048 B	-3800		1339 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	712 -0-	712 B	-3088		712 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	503 -0-	503 B	-2585		503 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	301 -0-	301 B	-2284		301 3		Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9448 - 9453	
08	3596 #	1 -0-	-3595 B	-18045		1 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-18045								
09	1920 #	-0- -0-	-1920 B	-19965				Y	-0-		-0-
10	93 #	-0- -0-	-93 B	-20058				Y	-0-		-0-
11	T. A.	2 -0-	2 B	-20056		2 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	4 -0-	4 B	-20052		4 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0- B	-20052				Y	-0-		-0-
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH	9945 PERF. 9360 - 9496	
08	14 #	-0- -0-	-14 B	-495				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-471	CANCELLED UNDERAGE ->		-24					
09	4 #	-0- -0-	-4 B	-475				Y	-0-		-0-
10	4 #	8 -0-	4 B	-471		8 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 -	9337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
08	5456	12398	-0-	6942 B	17454	12398	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			17454									
09	5280	12714	-0-	7434 B	24888	12714	3		Y	-0-		-0-
10	5456	13447	-0-	7991 B	32879	13447	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	10801	-0-	10801 B	43680	10801	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	6289	-0-	6289 B	49969	6289	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	5980	-0-	5980 B	55949	5980	3		Y	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF. 9254 -	9277
08	3813 #	-0-	-0-	-3813 B	-9555				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9555									
09	3690 #	-0-	-0-	-3690 B	-13245				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9454 -	9460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	19	-0-	19 B	19	19	3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	19				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225 B	244	225	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 -	9634
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 -	9360
08	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		Y	-0-		-0-
10	1084 R	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	871	-0-	871 B	871	871	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	507	-0-	507 B	1378	507	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	482	-0-	482 B	1860	482	3		Y	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 -	9441
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900				Y	-0-		801
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1440	CANCELLED UNDERAGE ->	-1460							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-		801
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-		801
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-		801
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-		801
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-		801

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B -91			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y	-0-			-0-
B A S H													
				WELL #:	5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780	
08	930 #	509	-0-	-421	B	-1287	509	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1287													
09	870 #	480	-0-	-390	B	-1677	480	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	419	-0-	-325	B	-2002	419	3	Y	-0-			-0-
11	540 #	223	-0-	-317	B	-2319	223	3	Y	-0-			-0-
12	558 #	158	-0-	-400	B	-2719	158	3	Y	-0-			-0-
01	496 #	53	-0-	-443	B	-3162	53	3	Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.													
				WELL #:	23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235	
08	5456	9000	-0-	3544	B	49662	9000	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 49662													
09	5280	8159	-0-	2879	B	52541	8159	3	N	-0-			-0-
10	5456	8135	-0-	2679	B	55220	8135	3	N	-0-			-0-
11	5280	8455	-0-	3175	B	58395	8455	3	N	-0-			-0-
12	5456	9007	-0-	3551	B	61946	9007	3	N	-0-			-0-
01	5456	9263	-0-	3807	B	65753	9263	3	N	-0-			-0-
PURE-WALTON													
				WELL #:	10E	RRCID ->	284027	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9748 - 9955	
08	155 #	45	-0-	-110	B	-1249	45	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -567 CANCELLED UNDERAGE -> -682													
09	150 #	27	-0-	-123	B	-690	27	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-814			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	B	-934			Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	B	-1027			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1058			Y	-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		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888													
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2				N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2				N	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2				N	-0-		-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2				N	-0-		-0-
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2				N	-0-		-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681													
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-		-0-
JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A													
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3				N	-0-		-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3				N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3				N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3				N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				N	-0-		-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A													
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2				N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				N	-0-		-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525 X	6634	-0-	-1891	-0-		6634 3			N	-0-			-0-
09	8250 X	4720	-0-	-3530	-0-		4720 3			N	-0-			-0-
10	8370 X	5403	-0-	-2967	-0-		5403 3			N	-0-			-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-		8353 3			N	-0-			-0-
12	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-		13011 3			N	-0-			-0-
*01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-		12462 3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A		
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3522 3			N	-0-			-0-
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		3277 3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-		2762 3			N	-0-			-0-
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3853 3			N	-0-			-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		3753 3			N	-0-			-0-
*01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		3645 3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A		
08	1674 N	1265	-0-	-409	-0-		1265 3			N	-0-			-0-
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-		324 3			N	-0-			-0-
10	1550 N	333	-0-	-1217	-0-		333 3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-		1154 3			N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 3			N	-0-			-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-		230 3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5071 3			N	-0-			-0-
09	4800 X	4768	-0-	-32	-0-		4768 3			N	-0-			-0-
10	4960 X	3372	-0-	-1588	-0-		3372 3			N	-0-			-0-
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		4936 3			N	-0-			-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		5153 3			N	-0-			-0-
*01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		5006 3			N	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASH		WELL #:		6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (WADDELL)		49129 726		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		945936								
WALTON, J. B.		WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BASH		WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-	-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3		N	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323								
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635								
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES)										//CONT.//	49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.											789225							
CRUM										WELL #:	1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2490 - 2606		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CRUM										WELL #:	6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 - 2525		
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KEYSTONE -14-										WELL #:	1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577		
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STOUT ENERGY INC.										824192								
BASHARA -A-										WELL #:	1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
BASHARA -A-										WELL #:	22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A		
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936								
WALTON, J B										WELL #:	95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404		
08		1860 X	15	-0-	-1845	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
09		420 X	44	-0-	-376	-0-	44	3			Y	-0-					-0-	
10		186 X	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-	
11		T. A.	356	-0-	356	-0-	356	3			Y	-0-					-0-	
12		T. A.	476	-0-	476	-0-	832	476	3		Y	-0-					-0-	
01		T. A.	348	-0-	348	-0-	1180	348	3		Y	-0-					-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL A				WELL #:	15	RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL	DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662	
08	206 N	48	-0-	-158	-0-	3	1	19	3	Y	24	24	1	6
						26	9							
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	23	23	1	6
						25	9							
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	28	28	1	6
						2	4	31	9					
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	25	25	1	6
						28	9							
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	18	22	1	2
						20	9							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	3	14	9	Y	13	10	1	5
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	181	RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8859 - 8990	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	4805 X	1575	-0-	-3230	-0-	560	1	1015	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	560	1	2348	3	N	-0-			-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	N	-0-			-0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	560	1	4251	3	N	-0-			-0-
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	560	1	3101	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	2544	-0-	-1362	-0-	560	1	1984	3	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 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
08	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	560 1	1145 3	N	-0-			-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	560 1	2445 3	N	-0-			-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	560 1	3409 3	N	-0-			-0-
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	560 1	4575 3	N	-0-			-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	560 1	3234 3	N	-0-			-0-
*01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	560 1	1742 3	N	-0-			-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077								
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			127
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			127
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			127
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			127
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #:		1	RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400		PERF.18874 - 18990	
08	10926 R	10926	-0-	-0-	-0-	10926 3		N	-0-			114
09	10697 R	10697	-0-	-0-	-0-	10697 3		N	-0-			114
10	381379	200067	-0-	-181312	-0-	200067 3		N	-0-			114
11	10560 #	8077	-0-	-2483	-0-	111 1	7855 3	N	-0-			114
						111 4						
*12	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	11985 3		N	-0-			114
01	18755	14244	-0-	-4511	-0-	14244 3		N	-0-			114
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1326 3	493 9	N	448	338 1		404
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1327 3	450 9	N	409	688 1		125
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1291 3	439 9	N	399	344 1		180
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	373	345 1		208
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	388	350 1		246
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			246

LACAFF (WOLFCAMP)													CNTY: MARTIN	
QEP ENERGY COMPANY														
UNIVERSITY G														
WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)													CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.														
TAFT														
WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	638	-0-	638	638	614	2	24	9	Y		22		99
09	DLQ G-10	595	-0-	595	1233	567	2	28	9	Y		25		124
10	2059 R	826	-0-	-1233	-0-	792	2	34	9	Y		31		155
11	595 R	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	Y		10	122 1	43
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	Y		36		79
01	837 #	573	-0-	-264	-0-	565	2	8	9	Y		7		86
CHALKEY													4730 PERF. N/A	
WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y		-0-		-0-
09	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2707	1398	2			Y		-0-		-0-
10	4099 R	1392	-0-	-2707	-0-	1392	2			Y		-0-		-0-
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y		-0-		-0-
12	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y		-0-		-0-
01	1457 #	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y		-0-		-0-
CHALKLEY "A"													4749 PERF. 4378 - 4555	
WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555														
08	DLQ G-10	858	-0-	858	858	844	2	14	9	Y		13		153
09	DLQ G-10	917	-0-	917	1775	906	2	11	9	Y		10		163
10	2744 R	969	-0-	-1775	-0-	952	2	17	9	Y		15		178
11	937 R	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y		11		189
12	961 #	859	-0-	-102	-0-	842	2	17	9	Y		15	161 1	43
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	940	2	15	9	Y		14		57
CHALKLEY													4740 PERF. 4210 - 4532	
WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
08	DLQ G-10	3566	-0-	3566	3566	3566	2			Y		-0-		-0-
09	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6945	3379	2			Y		-0-		-0-
10	7326 R	3552	-0-	-3774	-0-	3171	2			Y		-0-		-0-
11	6333 R	3162	-0-	-3171	-0-	3162	2			Y		-0-		-0-
12	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y		-0-		-0-
*01	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y		-0-		-0-
TAFT													4791 PERF. 4244 - 4584	
WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584														
08	DLQ G-10	442	-0-	442	442	434	2	8	9	Y		7		33
09	DLQ G-10	537	-0-	537	979	528	2	9	9	Y		8		41
10	1575 R	596	-0-	-979	-0-	584	2	12	9	Y		11		52
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y		3	41 1	14
12	558 #	232	-0-	-326	-0-	219	2	13	9	Y		12		26
01	589 #	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	Y		3		29

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B											CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750																				
CHALKLEY "B" WELL #: 1											RRCID ->	183317	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	1505 - 4572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	370	342	1		195				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	185	322	1		58				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	263	171	1		150				
11	283 R	283	-0-	-0-	-0-		15 2	268 9			N	244	169	1		225				
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-		59 2	337 9			N	306	336	1		195				
*01	405 R	405	-0-	-0-	-0-		44 2	361 9			N	328	336	1		187				
RAYNER											WELL #:	1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4242 - 4574
08	DLQ G-10	673	-0-	673	673		642 2	31 9	Y		28					70				
09	DLQ G-10	745	-0-	745	1418		717 2	28 9	Y		25					95				
10	1783 R	365	-0-	-1418	-0-		340 2	25 9	Y		23					118				
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-		564 2	24 9	Y		22	80	1			60				
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y		-0-	60	1			-0-				
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y		-0-					-0-				
RAYNER											WELL #:	2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632
08	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329		1298 2	31 9	Y		28					70				
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2635		1278 2	28 9	Y		25					95				
10	3971 R	1336	-0-	-2635	-0-		1311 2	25 9	Y		23					118				
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-		1300 2	23 9	Y		21	79	1			60				
12	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		Y		-0-	60	1			-0-				
*01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2		Y		-0-					-0-				
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: CRANE									
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681																				
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T											RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
LINEBERRY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P 774719																				
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #:											RRCID ->	075396	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	N/A		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016																				
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																				
UNIVERSITY 41-21 WELL #:											RRCID ->	074260	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	20776	PERF.	N/A		
08	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-		12478 2			N	-0-					44				
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-		12810 2			N	-0-					44				
10	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-		13013 2			N	-0-					44				
11	11340 X	8395	-0-	-2945	-0-		8395 2			N	-0-					44				
*12	11718 X	8166	-0-	-3552	-0-		8166 2			N	-0-					44				
*01	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-		19932 2			N	-0-					44				

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-			33
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			33
10	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			33
11	4710 X	4339	-0-	-371	-0-	4329	2	10	9	N	9			42
*12	4867 X	2159	-0-	-2708	-0-	2159	2			N	-0-			42
*01	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-			42
UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1	RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234			
08	7688 X	7617	-0-	-71	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
10	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
11	7440 X	4363	-0-	-3077	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
*12	7688 X	2319	-0-	-5369	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
01	7688 X	3770	-0-	-3918	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294			
08	9331 X	8978	-0-	-353	-0-	8953	2	25	9	N	23			92
09	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-			92
10	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9319	2	10	9	N	9			101
11	8700 X	5314	-0-	-3386	-0-	5314	2			N	-0-			101
*12	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9673	2	24	9	N	22			123
*01	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11059	2	20	9	N	18			141
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)														
OXY USA INC.														
BLACK '100'														
54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
630591														
WELL #: 1 RRCID -> 266635					COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
LASATER GAS UNIT "13-14"														
54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
217012														
WELL #: 1 RRCID -> 254289					COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654									
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		N	-0-			37
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2		N	-0-			37
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2		N	-0-			37
11	8100	X	3837	-0-	-4263	-0-	3837	2		N	-0-			37
12	8370	X	5081	-0-	-3289	-0-	5081	2		N	-0-			37
*01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2		N	-0-			37
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
ABSHIER, MABEL UNIT														
524907														
WELL #: 1 RRCID -> 157546					COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
LASATER, R. M.														
617544														
WELL #: 1 RRCID -> 094252					COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
*01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
BLACK D														
WELL #: 1 RRCID -> 282407					COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224									
08	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	1400	2		N	-0-			59
09	2100	X	1315	-0-	-785	-0-	1315	2		N	-0-			59
10	2170	X	1241	-0-	-929	-0-	1241	2		N	-0-			59
11	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2		N	-0-			59
12	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	1161	2		N	-0-			59
01	1395	X	1094	-0-	-301	-0-	1094	2		N	-0-			59
G.D. HOUSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 284117					COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	961	1	8563	2	N	-0-		5
09	11250	X	8667	-0-	-2583	-0-	930	1	7737	2	N	-0-		5
10	11625	X	8601	-0-	-3024	-0-	961	1	7640	2	N	-0-		5
11	10200	X	6399	-0-	-3801	-0-	930	1	5469	2	N	-0-		5
12	10230	X	7644	-0-	-2586	-0-	831	1	6813	2	N	-0-		5
01	9517	X	7659	-0-	-1858	-0-	961	1	6698	2	N	-0-		5

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
OXY USA INC.				630591										
BLACK "100"				WELL #:	1H	RRCID -> 252644	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH 20311	PERF.15179	- 18155			
M	ALLOW 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	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			30
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
09	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WILLIAMS, E., UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 041626	COMPL. DATE 04/04/1967	TOTAL	DEPTH 20330	PERF. N/A				
08	72237 X	72237	-0-	-0-	-0-	72149	2	88 9	N	80	169 1			100
*09	67841 X	67841	-0-	-0-	-0-	67755	2	86 9	N	78				178
*10	69994 X	69994	-0-	-0-	-0-	69888	2	106 9	N	96	182 1			92
*11	69600 X	46423	-0-	-23177	-0-	46350	2	73 9	N	66				158
*12	71920 X	61461	-0-	-10459	-0-	61366	2	95 9	N	86				244
01	71920 X	70299	-0-	-1621	-0-	70207	2	92 9	N	84	175 1			153
PONDER, D. C.				WELL #:	2	RRCID -> 044486	COMPL. DATE 07/01/1968	TOTAL	DEPTH 20406	PERF. N/A				
08	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2		N	-0-				236
*09	17040 X	16691	-0-	-349	-0-	16691	2		N	-0-				236
*10	17608 X	16964	-0-	-644	-0-	16964	2		N	-0-				236
*11	17100 X	12206	-0-	-4894	-0-	12206	2		N	-0-				236
*12	17670 X	15315	-0-	-2355	-0-	15315	2		N	-0-				236
01	17918 X	17082	-0-	-836	-0-	17006	2	76 9	N	69	174 1			131
LASATER				WELL #:	1	RRCID -> 044778	COMPL. DATE 09/16/1968	TOTAL	DEPTH 21087	PERF. N/A				
08	8711 X	8453	-0-	-258	-0-	8453	3		N	-0-				30
09	8250 X	8135	-0-	-115	-0-	8135	3		N	-0-				30
10	8494 X	8335	-0-	-159	-0-	8335	3		N	-0-				30
11	8220 X	7295	-0-	-925	-0-	7295	3		N	-0-				30
*12	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3		N	-0-				30
01	8463 X	8440	-0-	-23	-0-	8440	3		N	-0-				30
WEST, W. W.				WELL #:	2	RRCID -> 046592	COMPL. DATE 07/13/1969	TOTAL	DEPTH 20800	PERF. N/A				
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-				159
*09	2940 X	734	-0-	-2206	-0-	734	2		N	-0-				159
*10	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2		N	-0-				159
*11	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	2296	2		N	-0-				159
*12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2		N	-0-				159
01	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2		N	-0-				159

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHISOS OPERATING, INC. 149441														
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26009 X	13154	-0-	-12855	-0-	540 1	12613 3	N	1	1 8				171
09	25170 X	16824	-0-	-8346	-0-	621 1	16159 3	N	40	179 1				32
10	26009 X	17311	-0-	-8698	-0-	621 1	16689 3	N	1	1 8				32
11	18150 X	17130	-0-	-1020	-0-	513 1	16617 3	N	-0-					32
12	17391 X	7164	-0-	-10227	-0-	270 1	6894 3	N	-0-					32
01	17391 X	14122	-0-	-3269	-0-	486 1	13622 3	N	13					45
						14 9								
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574														
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF. 19231 - 19490														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-					23
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-					23
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-					23
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-					23
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-					23
*01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-					23
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
08	38254 X	37571	-0-	-683	-0-	37570 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	37039 X	37039	-0-	-0-	-0-	37039 2		N	-0-					-0-
10	38304 X	38304	-0-	-0-	-0-	38304 2		N	-0-					-0-
11	36360 X	32609	-0-	-3751	-0-	32609 2		N	-0-					-0-
12	38285 X	31434	-0-	-6851	-0-	31434 2		N	-0-					-0-
01	38316 X	37907	-0-	-409	-0-	37907 2		N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4216 X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2			N	-0-				19
09	4140 X	3964	-0-	-176	-0-	3964	2			N	-0-				19
10	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-				19
11	4140 X	3935	-0-	-205	-0-	3935	2			N	-0-				19
12	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3970	2			N	-0-				19
01	4154 X	4104	-0-	-50	-0-	4104	2			N	-0-				19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A															
08	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16773	2	1	9	N	1	1	8		154
09	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	2			N	-0-				154
10	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-				154
11	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-				154
*12	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-				154
*01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-				154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A															
08	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	961	1	16530	2	N	-0-				-0-
09	10080 X	7569	-0-	-2511	-0-	930	1	6639	2	N	-0-				-0-
10	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	961	1	15899	2	N	-0-				-0-
11	10080 X	7326	-0-	-2754	-0-	930	1	6396	2	N	-0-				-0-
*12	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	N	-0-				-0-
01	10416 X	8347	-0-	-2069	-0-	961	1	7386	2	N	-0-				-0-
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A															
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-				-0-
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-				-0-
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-				-0-
11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-				-0-
12	6975 X	6756	-0-	-219	-0-	6756	2			N	-0-				-0-
*01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DWYER, SAM J. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	11439	8575	-0-	-2864	-0-	8575	3							34	
09	11070	7673	-0-	-3397	-0-	7673	3							34	
10	11439	7646	-0-	-3793	-0-	7646	3							34	
11	10290 #	6007	-0-	-4283	-0-	6007	3							34	
*12	9021 #	7779	-0-	-1242	-0-	1	1	7778	3					34	
01	8587 #	6892	-0-	-1695	-0-	2	1	6890	3					34	
LORETTA (GLORIETA)														CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
EMBAR															
WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130															
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	Y		40	41 0	1	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	151	3	33	9	Y		30	29 0	2	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	211	3	33	9	Y		30	20 0	12	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	203	3	43	9	Y		39	41 0	10	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	Y		43	47 0	6	
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	149	3	47	9	Y		43	45 0	4	
LOWE (ATOKA)														CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
FASKEN BLOCK "BA"															
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257															
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N		-0-		157	
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N		-0-		157	
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N		-0-		157	
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N		-0-		157	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	638	3	40	9	N		36		193	
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N		-0-	140 1	53	
LOWE (MISS.)														CNTY: ANDREWS	
CHEVRON U. S. A. INC.															
MABEE, J. E. -A- NCT-1															
WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244															
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE "S"															
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230															
08	3069 X	2256	-0-	-813	-0-	310	1	1943	3	Y		3	3 0	1	
09	2640 X	1837	-0-	-803	-0-	300	1	1420	3	Y		3	3 0	1	
10	3100 N	3127	-0-	27	27	114	4	3	9						
11	3000 N	3610	-0-	610	637	310	1	2814	3	Y		3	3 0	1	
12	3100 N	2532	-0-	-568	69	3	9								
01	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	300	1	3308	3	Y		2	2 0	1	
						2	9								
						310	1	2218	3	Y		4	4 0	1	
						4	9								
						310	1	1843	3	Y		2	2 0	1	
						2	9								

LOWER HALF (WOLFCAMP)														
STANOLIND PRODUCTION LLC					55279 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STERLING		
ALLEIN					813985									
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	
08	372	313	-0-	-59	261	21	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	360	286	-0-	-74	187	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	372	303	-0-	-69	118	20	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	360	278	-0-	-82	36	19	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	333 N	297	-0-	-36	-0-	22	1	275	3	Y	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-			-0-
M.A.J. (SILURIAN)														
RANGER 40 PETROLEUM, LLC					56068 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
JR					691714									
WELL #: 1						RRCID -> 176506			COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 16390 PERF. 16274 - 16390		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MPF (CAPITAN REEF)														
FLAMINGO OPERATING, LLC					56294 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
REED, E. O.					271635									
WELL #: 1 T						RRCID -> 045810			COMPL. DATE 01/16/1969			TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MPF (YATES)														
FLAMINGO OPERATING, LLC					56294 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
REED -B- 15					271635									
WELL #: 8						RRCID -> 154031			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT		117
REED 13														
WELL #: 3						RRCID -> 155898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
08	17236	16503	-0-	-733	-0-	16503	2				N	-0-					-0-
09	20060	18370	-0-	-1690	-0-	18370	2				N	-0-					-0-
10	17236	13326	-0-	-3910	-0-	13326	2				N	-0-					-0-
11	16680	12817	-0-	-3863	-0-	12817	2				N	-0-					-0-
12	17236	12023	-0-	-5213	-0-	12023	2				N	-0-					-0-
01	17236	9962	-0-	-7274	-0-	9962	2				N	-0-					-0-
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
FASKEN, C. B. A/C 2				WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935		PERF.12080 - 12130					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC				072691													
PECOS - G- FEE				WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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					
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					100
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					100
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					100
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					100
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					100
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					100
CHEVRON 47				WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866					
08	5797	X	4233	-0-	-1564	-0-	4233	3			N	-0-					261
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5016	3		88	9	N	80				341
10	5797	X	3022	-0-	-2775	-0-	3001	3		21	9	N	19		187	1	173
11	5250	X	3922	-0-	-1328	-0-	3915	3		7	9	N	6				179
12	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5027	3		127	9	N	115				294
01	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4808	3		33	9	N	30				324

MARALO (WOLFCAMP)				//CONT.//	57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC				//CONT.//	072691									
MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	2	RRCID -> 282494	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10843	-	10938			
M O	ALLOW 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
08	1426 X	656	-0-	-770	-0-	656 3				N	-0-			-0-
09	1380 X	751	-0-	-629	-0-	751 3				N	-0-			-0-
10	868 X	400	-0-	-468	-0-	400 3				N	-0-			-0-
11	810 X	596	-0-	-214	-0-	596 3				N	-0-			-0-
12	837 X	766	-0-	-71	-0-	766 3				N	-0-			-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3				N	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	3	RRCID -> 282495	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10817	-	10873			
08	1612 X	1473	-0-	-139	-0-	1439 3		34 9		N	31			413
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3				N	-0-			413
10	1612 X	964	-0-	-648	-0-	964 3				N	-0-	179 1		234
11	1560 X	1478	-0-	-82	-0-	1402 3		76 9		N	69			303
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1801 3		90 9		N	82			385
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	623 3		85 9		N	77			462

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE				WELL #:	2	RRCID -> 054172	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4326	-	4500			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	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 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
01	DLQ	G-10	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723							
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT				-0-
01		0 W	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT				-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
01	DLQ	G-10	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 #:	3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REEVES-STATE 27			WELL #:	1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE 11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
REEVES STATE 22			WELL #:	4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REEVES STATE 35			WELL #:	3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SONORAN ENERGY INC.			802215								
REEVES STATE 35			WELL #:	1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 - 2864		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:	1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 - 2862		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
SONORAN ENERGY INC.				//CONT.//	802215									
HILL, GEORGE P. 38				WELL #:	1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210	-	6900
08	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	27 1	861 2	Y	96	96	1			6
						28 4	106 9							
09	991 R	991	-0-	-0-	-0-	27 1	826 2	Y	99	98	1			7
						29 4	109 9							
10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	25 1	715 2	Y	129	126	1			10
						43 4	142 9							
11	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	32 1	744 2	Y	118	119	1			9
						153 4	130 9							
12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	32 1	1027 2	Y	129	125	1			13
						3 4	142 9							
01	1023 #	876	-0-	-147	-0-	22 1	702 2	Y	131	136	1			8
						8 4	144 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS											
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300																	
ARCO "L"			WELL #:		2	RRCID ->		054948	COMPL. DATE		03/18/1973	TOTAL DEPTH		3236	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS											
GARY PERMIAN, LLC			296347																	
STROMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		110866	COMPL. DATE		04/15/1984	TOTAL DEPTH		24900	PERF.22652 - 24730					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																	
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID ->		113861	COMPL. DATE		08/29/1983	TOTAL DEPTH		25735	PERF.23286 - 25466					
08	26692	35102	-0-	8410	B	30286	35102	2					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	30286	CANCELLED	UNDERAGE ->	-21172													
09	38760	-0-	-0-	-38760	B	-8474							N	-0-					-0-	
10	40052	-0-	-0-	-40052	B	-48526							N	-0-					-0-	
11	38760	-0-	-0-	-38760	B	-87286							N	-0-					-0-	
12	7765	35356	-0-	27591	B	-59695	35356	2					N	-0-					-0-	
01	0	32939	-0-	32939	B	-26756	32939	2					N	-0-					-0-	
STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID ->		117325	COMPL. DATE		06/21/1985	TOTAL DEPTH		25060	PERF.23795 - 24940					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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					
08	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1900	2	31	9	Y	28	28	0					1	
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1842	2	31	9	Y	28	28	0					1	
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1884	2	36	9	Y	33	33	0					1	
11	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1810	2	36	9	Y	33	33	0					1	
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1867	2	41	9	Y	37	37	0					1	
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1768	2	37	9	Y	34	35	0					-0-	

MCENTIRE (FUSSELMAN) P4 OPERATING, LLC MCENTIRE				59357 500 631638	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
WELL #: 1				RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326	-	8428		
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	
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					182	
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					182	
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					182	
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					182	
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					182	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					182	
MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL TR. I				59563 400 109336	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
WELL #: 218				RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3682	-	3925		
08	1085 X	952	-0-	-133	-0-	952 3		Y	-0-	-0-	
09	1680 X	784	-0-	-896	-0-	784 3		Y	-0-	-0-	
10	1736 X	821	-0-	-915	-0-	821 3		Y	-0-	-0-	
11	600 N	281	-0-	-319	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-	-0-	
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		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	
08	3007 X	2156	-0-	-851	-0-	2150 3	6 9	Y	5	4 0	1
09	2940 X	2488	-0-	-452	-0-	2479 3	9 9	Y	8	7 0	2
10	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1976 3	4 9	Y	4	2 0	4
11	2070 N	931	-0-	-1139	-0-	931 3		Y	-0-		4
12	3100 N	3338	-0-	238	-0-	3330 3	8 9	Y	7	5 0	6
*01	2633 N	2395	-0-	-238	-0-	2395 3		Y	-0-		6
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3842	-	3958	
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	587 3	2 9	Y	2	5 0	-0-
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	483 3	4 9	Y	4	3 0	1
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	423 3	1 9	Y	1	1 0	1
11	570 N	54	-0-	-516	-0-	54 3		Y	-0-		1
12	496 N	15	-0-	-481	-0-	12 3	3 9	Y	3	2 0	2
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	6 3		Y	-0-		2
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 261	RRCID -> 212805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC SELF, M. B.				504588 2	RRCID -> 083247	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH 4257	PERF. 3879	-	3888	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		226
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		226
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	172		398
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	344 1	234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	644	502 1	376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	540	701 1	215

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
THAI				WELL #: 1	RRCID -> 204096	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6690	-	6708						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					187
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					187
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					187
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					187
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					187
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					187
POBLANO 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 280929	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6612	-	6656						
08	5301 X	4209	-0-	-1092	-0-	90	1	4119	3	N	-0-					-0-
09	5130 X	4225	-0-	-905	-0-	90	1	4135	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	90	1	3994	3	N	-0-					-0-
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	90	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	90	1	3740	3	N	-0-					-0-
01	4371 X	1931	-0-	-2440	-0-	90	1	1841	3	N	-0-					-0-
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CULBERSON						
SHELL WESTERN E&P				774719												
D.F. RANCH STATE 62-28				WELL #: 1	RRCID -> 252878	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4902	-	8539						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016																
MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
LUXE OPERATING LLC				511772												
KIRK				WELL #: 1-L	RRCID -> 235786	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 16210	PERF. 14268	-	15237						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
MENTONE (ATOKA)				60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
LINDLEY "92"				WELL #: 1	RRCID -> 105990	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 21867	PERF. 16168	-	16666						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. ARNO GAS UNIT				60518 300 251726	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING				
WELL #:				1	RRCID -> 087380				COMPL. DATE 03/18/1980				TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MER-MAX (MISS) LEGACY RESERVES OPERATING LP GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				60530 500 495445	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HOWARD				
WELL #:				1H	RRCID -> 218451				COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250				
08	4898	4641	-0-	-257	-0-	4596	3	45	9	N	41	162	1			47	
09	4740	4462	-0-	-278	-0-	4410	3	52	9	N	47					94	
10	4898	4553	-0-	-345	-0-	4508	3	45	9	N	41					135	
11	4620 #	4321	-0-	-299	-0-	4281	3	40	9	N	36					171	
*12	4712 #	4246	-0-	-466	-0-	4178	3	68	9	N	62	170	1			63	
01	4650 #	1274	-0-	-3376	-0-	1224	3	50	9	N	45					108	
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) WPX ENERGY PERMIAN, LLC UNIVERSITY 40				60626 503 942623	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				1	RRCID -> 213287				COMPL. DATE 12/15/2005				TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-	
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-	
11	450 N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
12	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 41				WELL #:	1	RRCID -> 213358				COMPL. DATE 12/03/2005				TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-	
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "40-20"				WELL #:	1	RRCID -> 226062				COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL				60746 332 895060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
WELL #:				2	RRCID -> 200437				COMPL. DATE 10/30/2003				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944				
08	992 N	342	-0-	-650	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317															
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-L	RRCID -> 177577	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086	-	8800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317															
JOHNSON, H. H.		WELL #:		1	RRCID -> 170609	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4620	-	4809						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086	-	5210						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4736	-	4852						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798	-	5137						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745	-	5426						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY			//CONT.// //CONT.// WELL #:		60950 250 135317 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176514		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2001				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HUMPHREY			WELL #:		4	RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999				TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394			
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-			150	2		Y	-0-		122
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-			130	2		Y	-0-		122
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	2		Y	-0-	10 7	112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		112
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		112
BLAKE			WELL #:		2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CREASY			WELL #:		1	RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLEVELAND, R.			WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004				TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLEVELAND, R.			WELL #:		2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004				TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MANDELL			WELL #:		2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MI VIDA (DELAWARE) CARRIZO (PERMIAN) LLC PIT STOP SWD			//CONT.// //CONT.//		60950 250 135317	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
			WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER					552165 WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALLAGHER					WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558 - 4680				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MI VIDA (ELLEN.) CARRIZO (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL					60950 500 135317		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD					
					WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380		PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHBURG UNIT					WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350		PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
U. S. NATIONAL					WELL #:		2	RRCID -> 117560		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 17840 - 18850				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886					
QUINN		WELL #:		106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
CARRIZO (PERMIAN) LLC				135317					
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID -> 046194	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				49
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		49 7	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			-0-
NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			15
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			15
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		15 7	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CARRIZO (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT			//CONT.// 135317 WELL #:		60950 750 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL	DEPTH	16756	PERF.	16084 - 16144					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL					WELL #:	3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	16085 - 16621				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. QUINN					WELL #:	660886 106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL	DEPTH	18755	PERF.	16754 - 17200				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREY					WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL	DEPTH	19060	PERF.	17130 - 17512				
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22726	3	15	9	N	14	14	8			195
09	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20459	3	3	9	N	3	3	8			195
10	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22208	3	29	9	N	26	26	8			195
11	20070	X	17888	-0-	-2182	-0-	-0-	-0-	17887	3	1	9	N	1	1	8			195
12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25119	3	22	9	N	20	20	8			195
01	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

MI VIDA (MISS.) CARRIZO (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT					WELL #:	60950 820 135317 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES						
						RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL	DEPTH	19150	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT					WELL #:	60950 900 135317 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14024 - 14117					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC BURKHOLDER "A" UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 900 135317 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD								
						RRCID ->	138258	COMPL.	DATE	04/12/1991	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14220	-	14474				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	899	N	851	-0-	-48	-0-		-0-			848	2		3	9	N		3			3
09	870	N	780	-0-	-90	-0-		-0-			780	2				N	-0-				3
10	837	N	754	-0-	-83	-0-		-0-			754	2				N	-0-		3	7	-0-
11	810	N	640	-0-	-170	-0-		-0-			640	2				N	-0-				-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-		-0-			615	2				N	-0-				-0-
01	744	N	577	-0-	-167	-0-		-0-			577	2				N	-0-				-0-
HUMPHREY UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL.	DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.	14217	-	14589			
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-		-0-			7	3				Y	-0-				4
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-			3	3				Y	-0-				4
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-		-0-			52	2		12	9	Y	11				15
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-		-0-			73	2				Y	-0-				15
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-		-0-			83	2		2	9	Y	2				17
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-		-0-			79	2				Y	-0-				17
HUMPHREY					WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL.	DATE	08/12/2000	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	14364	-	14400			
08	217	N	175	-0-	-42	-0-		-0-			175	2				Y	-0-				14
09	210	N	180	-0-	-30	-0-		-0-			180	2				Y	-0-				14
10	217	N	159	-0-	-58	-0-		-0-			159	2				Y	-0-		14	7	-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-		-0-			149	2				Y	-0-				-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-		-0-			190	2				Y	-0-				-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-		-0-			172	2				Y	-0-				-0-
MONROE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL.	DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	13962	-	14154			
08	465	N	462	-0-	-3	-0-		-0-			462	2				N	-0-				14
09	480	N	449	-0-	-31	-0-		-0-			449	2				N	-0-				14
10	434	N	421	-0-	-13	-0-		-0-			421	2				N	-0-		14	7	-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-		-0-			372	2				N	-0-				-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-		-0-			367	2				N	-0-				-0-
01	434	N	323	-0-	-111	-0-		-0-			323	2				N	-0-				-0-
EIKEN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL.	DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.	14168	-	14243			
08	93	N	92	-0-	-1	-0-		-0-			92	2				N	-0-				-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-		-0-			88	2				N	-0-				-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-		-0-			88	2				N	-0-				-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-		-0-			84	2				N	-0-				-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-		-0-			76	2				N	-0-				-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-		-0-			75	2				N	-0-				-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT					61103 200 251726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MIDLAND								
					WELL #:	1701H	RRCID ->	174933	COMPL.	DATE	08/25/1999	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	11965	-	17492			
08	14207	X	2043	-0-	-12164	-0-		-0-			1922	3		121	9	Y	110		105	0	1
09	3000	X	2592	-0-	-408	-0-		-0-			2382	3		210	9	Y	191		186	0	6
10	3100	X	2519	-0-	-581	-0-		-0-			2312	3		207	9	Y	188		190	0	4
11	2820	X	2163	-0-	-657	-0-		-0-			2014	3		149	9	Y	135		136	0	3
12	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-		-0-			1741	3		155	9	Y	141		140	0	4
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-		-0-			2663	3		110	4	Y	187		187	0	4
											206	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.// 251726															
GARRETT B				WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12110 - 16600							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10331	X	3169	-0-	-7162	-0-		-0-	3051	3	118	9	Y	107	108	0			5
09	2970	X	2846	-0-	-124	-0-		-0-	2711	3	135	9	Y	123	121	0			7
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		-0-	3688	3	223	9	Y	203	202	0			8
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		-0-	3096	3	172	9	Y	156	157	0			7
12	3162	X	2492	-0-	-670	-0-		-0-	2316	3	176	9	Y	160	159	0			8
01	3410	X	3408	-0-	-2	-0-		-0-	3058	3	127	4	Y	203	203	0			8
									223	9									
LELA				WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12131 - 17429							
08	6928	X	356	-0-	-6572	-0-		-0-	316	3	40	9	Y	36	38	0			1
09	750	X	77	-0-	-673	-0-		-0-	49	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	775	X	48	-0-	-727	-0-		-0-	28	3	20	9	Y	18	18	0			1
11	750	X	322	-0-	-428	-0-		-0-	211	3	111	9	Y	101	98	0			4
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-		-0-	4870	3	366	9	Y	333	323	0			14
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		-0-	2860	3	119	4	Y	98	108	0			4
									108	9									
MIDLAND SW				WELL #: 1D		RRCID -> 176498		COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5900 - 6292							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LELA "A"				WELL #: 1802H		RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12141 - 17458							
08	43	N	6	-0-	-37	-0-		-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
12	6	N	5	-0-	-1	-0-		-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			4
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
GARRETT D				WELL #: 1705H		RRCID -> 177959		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.12028 - 15948							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GARRETT F				WELL #: 1707H		RRCID -> 178569		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 11891		PERF.12441 - 17313							
08	3000	N	1092	-0-	-1908	-0-		-0-	1059	3	33	9	Y	30	30	0			1
09	3000	N	886	-0-	-2114	-0-		-0-	854	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1187	N	1055	-0-	-132	-0-		-0-	1020	3	35	9	Y	32	32	0			1
11	1050	N	343	-0-	-707	-0-		-0-	334	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	930	N	567	-0-	-363	-0-		-0-	545	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-		-0-	661	3	27	4	Y	30	30	0			-0-
									33	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)											CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED																							
GARRETT "E" //CONT.// 251726																							
WELL #: 1706H											RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12144	-	15576		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
GARRETT "G"											WELL #:	1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.	12183	-	17503
08	1922 N	1412	-0-	-510	-0-	1328	3	84	9	Y	76	77	0							1			
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1515	3	86	9	Y	78	77	0							2			
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1532	3	79	9	Y	72	73	0							1			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	435	3	463	9	Y	421	409	0							13			
12	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	475	3	10	9	Y	9	22	0							-0-			
01	1612 N	621	-0-	-991	-0-	579	3	24	4	Y	16	16	0							-0-			
						18	9																
INDUSTRIAL "A"											WELL #:	602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	12188	-	21390
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
HILL 19											WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.	12056	-	16350
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
INTERSTATE "B"											WELL #:	503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.	12177	-	20875
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-			
INDUSTRIAL											WELL #:	601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.	12135	-	21117
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-			

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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											
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1055	3	111	9	Y	101	105	0			1
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	123	3	76	9	Y	69	69	0			1
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	1527	3	349	9	Y	317	310	0			8
11	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3355	1216	3	263	9	Y	239	240	0			7
12	DLQ G-10	890	-0-	890	4245	670	3	220	9	Y	200	200	0			7
01	DLQ G-10	1410	-0-	1410	5655	1099	3	46	4	Y	241	241	0			7
						265	9									

HILL 30					WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL 25					WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750											
08	665 N	64	-0-	-601	-0-	64	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HILL 29-20					WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL "30-A"					WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480											
08	3000 N	1412	-0-	-1588	4116	1035	3	377	9	Y	343	299	1			152
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1116					Y	-0-	152	1			-0-
10	3078 N	1962	-0-	-1116	-0-	1723	3	239	9	Y	217	124	1			93
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1909	3	281	9	Y	255	243	1	10	5	95
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1776	3	263	9	Y	239	238	1			96
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1680	3	146	9	Y	133	146	1			83

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)															61473 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD					
ARCH OIL & GAS, LLC															029272														
CRUMP, W. E.															WELL #:			1 L			RRCID -> 043136			COMPL. DATE 04/15/1962			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								

CRUMP, W. E.															WELL #:			2 L			RRCID -> 043137			COMPL. DATE 01/31/1964			TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A		
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	451		451	2				Y	-0-						-0-								
11	DLQ	G-10	434	-0-	434	885	434		434	3				Y	-0-						-0-								
12	DLQ	G-10	450	-0-	450	1335	450		450	3				Y	-0-						-0-								
01	DLQ	G-10	436	-0-	436	1771	436		436	2				Y	-0-						-0-								

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC															280571														
DEARING, INC.															WELL #:			1			RRCID -> 044024			COMPL. DATE 05/14/1968			TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
08		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838		2					N	-0-						-0-								
09		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119		2					N	-0-						-0-								
10		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069		2					N	-0-						-0-								
11		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095		2					N	-0-						-0-								
12		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153		2					N	-0-						-0-								
*01		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179		2					N	-0-						-0-								

MILLER, JANE DEAN ET AL															WELL #:			13			RRCID -> 054790			COMPL. DATE 01/17/1973			TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A		
08		124 #	26	-0-	-98	-0-	26		2					Y	-0-						-0-								
09		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137		2					Y	-0-						-0-								
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147		2					Y	-0-						-0-								
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	291	144		2					Y	-0-						-0-								
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	442	151		2					Y	-0-						-0-								
*01		590 R	148	-0-	-442	-0-	148		2					Y	-0-						-0-								

MILLER, JANE DEAN, ET AL															WELL #:			12			RRCID -> 061146			COMPL. DATE 01/13/1974			TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A		
08		93 #	21	-0-	-72	-0-	21		2					Y	-0-						-0-								
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109		2					Y	-0-						-0-								
10	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	118		2					Y	-0-						-0-								
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	233	115		2					Y	-0-						-0-								
12	DLQ	G-10	121	-0-	121	354	121		2					Y	-0-						-0-								
*01		472 R	118	-0-	-354	-0-	118		2					Y	-0-						-0-								

HARKEY ENERGY INC.															357094														
BEATY															WELL #:			2			RRCID -> 134815			COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855		
08		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-								N	NO RPT						53								
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-								N	NO RPT						53								
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						53								
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						53								
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						53								
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						53								

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)			//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
VANGUARD OPERATING, LLC				881585												
BEATY, ESTHER			WELL #:	1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 7983	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLIOTT, M. J.			WELL #:	1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLIOTT, SKELLY			WELL #:	2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	465 #	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465 #	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-			WELL #:	1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-			WELL #:	3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 8075	PERF. N/A								
08	3131 #	2014	-0-	-1117	-0-	2014	3			N	-0-					124
09	3030 #	2540	-0-	-490	-0-	2533	3	7	9	N	6					130
10	3100 #	2816	-0-	-284	-0-	2790	3	26	9	N	24					154
11	2940 #	2925	-0-	-15	-0-	2914	3	11	9	N	10					164
*12	2883 #	2740	-0-	-143	-0-	2728	3	12	9	N	11					175
*01	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	N	24	163	1			36
MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER									
BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
MITCHELL "B"			WELL #:	1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8371 - 8804								
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					75
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					75
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					75
12	496 N	167	-0-	-329	-0-	167	2			N	-0-					75
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)			62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SUNDOWN ENERGY LP			829482														
MANHATTAN STATE			WELL #: 1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4201 - 4407						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
MANHATTAN STATE			WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568		PERF. 4206 - 4453						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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						
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	4	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1798	2	29	4	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1816	2	158	4	Y	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A						
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	265	2	28	9	Y	25	25	1			1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	Y	26	26	1			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	161	2	28	9	Y	25	25	1			1
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	5	2	26	9	Y	24	23	1			2
12	496	N	70	-0-	-426	-0-	42	2	28	9	Y	25	26	1			1
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	39	1			2
SEALY SMITH FOUNDATION			WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 5492 - 5708						
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	636	2	499	9	Y	454	440	1			21
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	746	2	376	9	Y	342	349	1		1 8	13
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	464	2	265	9	Y	241	243	1			11
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	2	232	9	Y	211	208	1			14
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	502	2	118	9	Y	107	116	1			5
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	683	2	89	9	Y	81	83	1			3
MONAHANS, E. (PENN., LO.)			62416 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445														
SEALY & SMITH "28"			WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768						
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) LEGACY RESERVES OPERATING LP SEALY & SMITH "33"										//CONT.// WELL #:		62416 666 495445		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
												RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 8575 - 9005			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08		992 N	866	-0-	-126 B	-0-		99 1	767	3	N	-0-						191			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		960 N	240	-0-	-720 B	-0-		96 1	144	3	N	-0-						191			
10		992 N	346	-0-	-646 B	-0-		99 1	247	3	N	-0-						191			
11		840 N	310	-0-	-530 B	-0-		96 1	214	3	N	-0-						191			
*12		581 N	581	-0-	-0- B	-0-		99 1	482	3	N	-0-						191			
*01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-		99 1	597	3	N	-0-						191			

SEALY & SMITH "33-D"										WELL #:		62417 110 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
												RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH		9040 PERF. 8485 - 8949			
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-		270 1	304	3	Y	3						143			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-		248 1	157	3	Y	6						149			
10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-		249 1	143	3	Y	202	158	1				193			
11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-		222 9	301	3	Y	212	179	1				226			
*12		434 N	317	-0-	-117 B	-0-		262 1	35	3	Y	81	181	1				126			
01		620 N	327	-0-	-293 B	-0-		233 9	95	3	Y	8						134			

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) APACHE CORPORATION SEALY-SMITH FOUNDATION A										WELL #:		62417 110 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
												RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 5598 - 5648			
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-		41 3	34	9	Y	31	32	0				10			
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-		42 3	23	9	Y	21	22	0				9			
10		58 R	58	-0-	-0-	-0-		1 1	42	3	Y	14	16	0				7			
11		46 R	46	-0-	-0-	-0-		15 9													
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-		1 1	33	3	Y	11	7	0				11			
*01		54 R	54	-0-	-0-	-0-		12 9	18	3	Y	17	23	0				5			
								15 4	19	9											
								1 1	28	3	Y	17	17	0				5			
								6 4	19	9											

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) APACHE CORPORATION SEALY & SMITH FOUNDATION "A"										WELL #:		62417 540 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
												RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5046 - 5056			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL, UP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH 35										WELL #:		62418 666 617544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
												RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH		8224 PERF. 8062 - 8145			
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-										Y	-0-	-0-			
09		1603 R	1603	-0-	-0-	-0-										Y	-0-	-0-			
10		942 R	942	-0-	-0-	-0-			1603	2						Y	-0-	-0-			
11		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-			942	2						Y	-0-	-0-			
12		1643 #	272	-0-	-1371	-0-			1157	2						Y	-0-	-0-			
01		1643 #	927	-0-	-716	-0-			272	2						Y	-0-	-0-			
									927	2											

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2263 N	1809	-0-	-454	-0-	1809 2		-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2		-0-
10	1643 N	1395	-0-	-248	-0-	1395 2		-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		-0-
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		-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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17								
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A	RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060						
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X	RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807						
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591						
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856	
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)			//CONT.//		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470										
GATAGA GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GATAGA GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MOORE-HOOPER (WLFEMP\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		
08	2139 X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-			15	
09	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651	2			N	-0-			15	
10	1860 X	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-			15	
11	1710 X	729	-0-	-981	-0-	729	2			N	-0-			15	
12	1736 X	1009	-0-	-727	-0-	1009	2			N	-0-			15	
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			15	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
JOHNSON "42"			WELL #:		1		RRCID -> 216054		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 17257		PERF.15582 - 16322		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ARNO GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 230785		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 19262		PERF.15813 - 16205		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FORD CHAPMAN UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 245789		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16078 - 16100		
08	3100 N	4626	-0-	1526	1526	4066	4	560	9	N	509	363	1	288	
09	3000 N	2710	-0-	-290	1236	2389	4	321	9	N	292	357	1	223	
10	2393 N	1157	-0-	-1236	-0-	968	4	189	9	N	172	184	1	209	
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1572	4	326	9	N	296	362	1	132	
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1813	4	325	9	N	295	179	1	248	
01	1891 X	1683	-0-	-208	-0-	1382	4	301	9	N	274	366	1	154	

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																			
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002																			
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558																			
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					190
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					190
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					190
11	540	N	282	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	282	2			N	-0-					190
12	558	N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					190
01	558	N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					190
EOG RESOURCES, INC. 253162																			
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400																			
08	34100	X	18490	-0-	-0-	-15610	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
09	33000	X	18712	-0-	-0-	-14288	-0-	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	9765	-0-	-0-	-16461	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	20971	-0-	-0-	-4409	-0-	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	7493	-0-	-0-	-18733	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	10362	-0-	-0-	-8982	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																			
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426																			
08	DLQ	G-10	455	-0-	-0-	455	455	92	1	354	3	Y	-0-						-0-
								9	4										
09	968	N	513	-0-	-0-	-455	-0-	82	1	428	3	Y	-0-						-0-
								3	4										
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3	Y	-0-						-0-
								7	4										
11	450	N	316	-0-	-0-	-134	-0-	57	1	247	3	Y	-0-						-0-
								12	4										
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	441	3	Y	-0-						-0-
								8	4										
01	465	N	328	-0-	-0-	-137	-0-	82	1	228	3	Y	-0-						-0-
								18	4										
OXY USA INC. 630591																			
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																			
08	93	N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	1	4	N	-0-						-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	5	4	N	-0-						-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-						-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-						-0-
01	496	N	322	-0-	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-						-0-
REGAN-MCELVAIN 17																			
WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451																			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2016													
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	6480 X	4520	-0-	-1960	-0-	4520	2			Y	-0-		-0-
10	6696 X	6122	-0-	-574	-0-	6122	2			Y	-0-		-0-
11	6300 X	4656	-0-	-1644	-0-	4656	2			Y	-0-		-0-
12	5363 X	4661	-0-	-702	-0-	4661	2			Y	-0-		-0-
01	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2			Y	-0-		-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC 712803													
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950													
08	341 N	132	-0-	-209	-0-	128	2	4	9	N	4	4	8
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-		-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746													
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	404	1	2283	2	N	-0-		-0-
09	1440 X	890	-0-	-550	-0-	180	1	710	2	N	-0-		-0-
10	1488 X	1413	-0-	-75	-0-	238	1	1175	2	N	-0-		-0-
11	2610 X	1456	-0-	-1154	-0-	242	1	1214	2	N	-0-		-0-
12	2697 X	987	-0-	-1710	-0-	193	1	794	2	N	-0-		-0-
01	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	210	1	783	2	N	-0-		-0-
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331													
08	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	289	1	1289	2	N	-0-		-0-
09	2460 X	1991	-0-	-469	-0-	259	1	1732	2	N	-0-		-0-
10	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	272	1	1679	2	N	-0-		-0-
11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1594	2	N	-0-		-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	316	1	2036	2	N	-0-		-0-
*01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	335	1	2014	2	N	-0-		-0-
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686													
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	220	1	1681	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	187	1	1401	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	181	1	1453	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	186	1	1581	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	212	1	1383	2	N	-0-		-0-
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2	N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	6417 X	5096	-0-	-1321	-0-	723	1	4373	2	N	-0-	-0-
09	6210 X	5178	-0-	-1032	-0-	742	1	4436	2	N	-0-	-0-
10	5549 X	4949	-0-	-600	-0-	665	1	4284	2	N	-0-	-0-
11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	721	1	5174	2	N	-0-	-0-
12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	896	1	4840	2	N	-0-	-0-
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	876	1	4519	2	N	-0-	-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30	120
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12	132
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15	147
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	233	2	24	9	N	22	169
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8	177
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	177
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-	-0-
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-	-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	-0-
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-	-0-
12	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-	-0-
*01	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-	-0-
MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
DE3 OPERATING LLC 518310												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	167
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	167
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-	167
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	167
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-	167
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-	167

PARKS, S. (BEND, LOWER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. "SV" WINDHAM														64242 050 251726	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MIDLAND			
WELL #:														3 L	RRCID ->	156160	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	10994 - 11006			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						24						
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. KEITH GAS UNIT														65517 500 148113	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
WELL #:														1	RRCID ->	061082	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL	DEPTH	14894	PERF.	N/A			
08		684 N	684	-0-	-0-		-0-	684	2				N	-0-						-0-						
09		578 N	578	-0-	-0-		-0-	578	2				N	-0-						-0-						
10		589 N	529	-0-	-60		-0-	529	2				N	-0-						-0-						
11		746 N	746	-0-	-0-		-0-	746	2				N	-0-						-0-						
*12		589 N	424	-0-	-165		-0-	424	2				N	-0-						-0-						
01		527 N	399	-0-	-128		-0-	399	2				N	-0-						-0-						
MOORE, C. S.														WELL #:	1	RRCID ->	067134	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL	DEPTH	14070	PERF.	N/A		
08		5247 X	5247	-0-	-0-		-0-	160	1	5087	2	N	-0-							-0-						
09		4526 X	4526	-0-	-0-		-0-	113	1	4413	2	N	-0-							-0-						
10		4253 X	4253	-0-	-0-		-0-	188	1	4065	2	N	-0-							-0-						
11		2940 X	2555	-0-	-385		-0-	327	1	2228	2	N	-0-							-0-						
*12		3341 X	3341	-0-	-0-		-0-	166	1	3175	2	N	-0-							-0-						
*01		3544 X	3544	-0-	-0-		-0-	128	1	3416	2	N	-0-							-0-						
REEVES "BG" FEE														WELL #:	1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13374 - 14006		
08		8088 X	8088	-0-	-0-		-0-	246	1	7842	2	N	-0-							-0-						
09		7122 X	7122	-0-	-0-		-0-	177	1	6945	2	N	-0-							-0-						
10		6287 X	6287	-0-	-0-		-0-	277	1	6010	2	N	-0-							-0-						
11		4410 X	2391	-0-	-2019		-0-	306	1	2085	2	N	-0-							-0-						
*12		4557 X	3445	-0-	-1112		-0-	172	1	3273	2	N	-0-							-0-						
*01		4922 X	4922	-0-	-0-		-0-	178	1	4744	2	N	-0-							-0-						
REEVES "BG" FEE UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932		
08		3792 X	3792	-0-	-0-		-0-	116	1	3676	2	N	-0-							-0-						
09		9322 X	9322	-0-	-0-		-0-	232	1	9090	2	N	-0-							-0-						
10		7365 X	7365	-0-	-0-		-0-	325	1	7040	2	N	-0-							-0-						
11		1660 X	1660	-0-	-0-		-0-	213	1	1447	2	N	-0-							-0-						
*12		3423 X	3423	-0-	-0-		-0-	170	1	3253	2	N	-0-							-0-						
*01		5203 X	5203	-0-	-0-		-0-	188	1	5015	2	N	-0-							-0-						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC POULTER GAS UNIT														942623 1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL	DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349			
08		155 N	44	-0-	-111		-0-	44	2				N	-0-						-0-						
09		120 N	55	-0-	-65		-0-	55	2				N	-0-						-0-						
10		124 N	81	-0-	-43		-0-	81	2				N	-0-						-0-						
11		105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	2				N	-0-						-0-						
12		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111	2				N	-0-						-0-						
01		93 N	41	-0-	-52		-0-	41	2				N	-0-						-0-						

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)				//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623															
HILL				WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	775 N	598	-0-	-177	-0-		598	2				N	-0-					-0-	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-				1153	2		N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2				N	-0-					-0-	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2				N	-0-					-0-	
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2				N	-0-					-0-	
LINDEMANN				WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157		PERF.14385 - 14458							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NINE MILE DRAW '135507'				WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328							
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	2				N	-0-					-0-	
09	420 N	327	-0-	-93	-0-		327	2				N	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-					-0-	
11	660 N	28	-0-	-632	-0-		28	2				N	-0-					-0-	
12	341 N	105	-0-	-236	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2				N	-0-					-0-	
NO AMIGO (STRAWN)				65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK							
VENTEX OPERATING CORP.				884527															
EDB				WELL #: 2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 9528 - 9546							
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1261	3	44	9	N	40						139	
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1218	3	12	9	N	11						150	
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-		1235	3	13	9	N	12						162	
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-		1221	3	25	9	N	23						185	
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3			N	-0-						185	
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1172	3	13	9	N	12						197	
NUZ (WOLFCAMP)				66345 700		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
CHIMAYO				WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606							
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CAPSAICIN				WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415							
08	3038 #	3036	-0-	-2	-0-		2858	3	178	9	N	162	178	1				196	
09	2940 #	2861	-0-	-79	-0-		2667	3	194	9	N	176						372	
10	3038 #	2963	-0-	-75	-0-		2722	3	241	9	N	219	344	1				247	
11	2940 #	2670	-0-	-270	-0-		2418	3	252	9	N	229	165	1				311	
12	3038 #	2561	-0-	-477	-0-		2298	3	263	9	N	239	337	1				213	
01	3038 #	2356	-0-	-682	-0-		2081	3	275	9	N	250	331	1				132	

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
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	16647	X	15299	-0-	-1348	-0-	15299	3					N	-0-					-0-			
09	16170	X	14694	-0-	-1476	-0-	14694	3					N	-0-					-0-			
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	3					N	-0-					-0-			
11	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	3					N	-0-					-0-			
*12	15655	X	14321	-0-	-1334	-0-	14321	3					N	-0-					-0-			
01	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	3					N	-0-					-0-			
EICHENHOFER, C. C.													WELL #:		2	RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410	PERF. 12777	- 13410
08	15965	X	15292	-0-	-673	-0-	15292	3					N	-0-					-0-			
09	15420	X	14643	-0-	-777	-0-	14643	3					N	-0-					-0-			
10	15872	X	15617	-0-	-255	-0-	15617	3					N	-0-					-0-			
11	15360	X	14215	-0-	-1145	-0-	14215	3					N	-0-					-0-			
*12	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3					N	-0-					-0-			
01	15624	X	15207	-0-	-417	-0-	15207	3					N	-0-					-0-			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768	PERF. N/A		
PECOS FEE													WELL #:		1							
08	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	2567	2					N	-0-					-0-			
09	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2					N	-0-					-0-			
10	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2					N	-0-					-0-			
11	2490	X	2435	-0-	-55	-0-	2435	2					N	-0-					-0-			
*12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2					N	-0-					-0-			
01	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2					N	-0-					-0-			
CHISOS OPERATING, INC.													149441		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490	PERF. 12960	- 13044	
MCINTYRE													WELL #:		1							
08	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	4022	3					N	-0-					-0-			
09	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	3					N	-0-					-0-			
10	4712	X	3804	-0-	-908	-0-	3804	3					N	-0-					-0-			
11	4560	X	3437	-0-	-1123	-0-	3437	3					N	-0-					-0-			
12	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3622	3					N	-0-					-0-			
01	4123	X	3232	-0-	-891	-0-	3232	3					N	-0-					-0-			
OATES STATE - 181 UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435	PERF. 14330	- 14405
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3					N	-0-					-0-			
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3					N	-0-					-0-			
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3					N	-0-					-0-			
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3					N	-0-					-0-			
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3					N	-0-					-0-			
*01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3					N	-0-					-0-			
FREEDOM ENERGY, INC.													285084		RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A		
-158- EICHENHOFER STATE													WELL #:		1A							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-					-0-			
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2					N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4					N	-0-					-0-			
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-			

OATES, NE. (DEVONIAN)				//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.					945936															
SMITH, HORACE				WELL #:	1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	13480 - 13605						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		31	N		8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-					-0-	
09		30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		8	N		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
12		16	N		16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					-0-	
*01		27	N		27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-	
VALLAT, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.	13455 - 13582						
08		39246	X		36150	-0-	-3096	-0-		36150	2		N	-0-					-0-	
09		39600	X		-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-	
10		40920	X		-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-	
11		39600	X		-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-	
12		39029	X		36529	-0-	-2500	-0-		36529	2		N	-0-					-0-	
*01		37054	X		37054	-0-	-0-	-0-		37054	2		N	-0-					-0-	
EICHENHOFER, C. C., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL	DEPTH	13690	PERF.	N/A						
08		28396	X		25256	-0-	-3140	-0-		25256	2		N	-0-					-0-	
09		27600	X		-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-	
10		28520	X		-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-					-0-	
11		27600	X		-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-	
12		28024	X		26829	-0-	-1195	-0-		26829	2		N	-0-					-0-	
*01		26361	X		26361	-0-	-0-	-0-		26361	2		N	-0-					-0-	
SHELL				WELL #:	1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	N/A						
08		2046	X		1125	-0-	-921	-0-		1125	2		N	-0-					-0-	
09		1980	X		-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-	
10		2046	X		-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-	
11		1980	X		-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-	
12		7350	X		7350	-0-	-0-	-0-		7350	2		N	-0-					-0-	
*01		6786	X		6786	-0-	-0-	-0-		6786	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						
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
HUDGINS 37				WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13776 - 14998						
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	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									
TOWNSEND SWD				WELL #:		1	RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD)						66593 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996									
HUDGINS 11				WELL #:		1	RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362		PERF.13316 - 13336		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)						67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.						881484									
YATES, SUN				WELL #:		1	RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185		PERF. N/A		
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	563	-0-	-37	B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12	589 N	184	-0-	-405	B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, SUN				WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A		
08	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	217 N	69	-0-	-148	B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A		
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	248 N	75	-0-	-173	B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484						
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-	-0-
12	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2		N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
12	248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76 2		N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEGO (TANSILL)																					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					67871 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: PECOS						
IOWA REALTY TRUST 125 "A"					426961																
WELL #:					3SC	RRCID -> 057818					COMPL. DATE 11/12/1973				TOTAL DEPTH 3480	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 2	31 9	N	N	28	159 1				117	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 2	45 9	N	N	41					158	
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			24 2	35 9	N	N	32					190	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2	42 9	N	N	38					228	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2	26 9	N	N	24					252	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					252	
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
ARCO FEE "101"					WELL #:	1	RRCID -> 068170					COMPL. DATE 09/17/1976				TOTAL DEPTH 3140	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961																
VALLEY -0-					WELL #:	2	RRCID -> 020555					COMPL. DATE 08/31/1978				TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 - 3030				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
VALLEY -J-					WELL #:	1	RRCID -> 020557					COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439 - 2550				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
VALLEY -E-					WELL #:	1	RRCID -> 020558					COMPL. DATE 05/05/1959				TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133 216 1	69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93 106 1	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71 107 1	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57 104 1	58
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555							
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECOVERY OPERATING LP				696542							
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320		
08	5456	X	4329	-0-	-1127	-0-	4329	2	N	-0-	-0-
09	5280	X	2667	-0-	-2613	-0-	2667	2	N	-0-	-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-	-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2	N	-0-	-0-
12	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2	N	-0-	-0-
01	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	5687	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14027 - 16850		
08	14229	X	11307	-0-	-2922	-0-	11307	2	N	-0-	-0-
09	13770	X	11026	-0-	-2744	-0-	11026	2	N	-0-	-0-
10	14012	X	9610	-0-	-4402	-0-	9610	2	N	-0-	-0-
11	12720	X	10811	-0-	-1909	-0-	10811	2	N	-0-	-0-
12	11935	X	11075	-0-	-860	-0-	11075	2	N	-0-	-0-
01	11408	X	10975	-0-	-433	-0-	10975	2	N	-0-	-0-

PAPOOSE (ATOKA)			69059 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC			224857														
HALEY "32"			WELL #: 1			RRCID -> 171296			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALEY BRINE COMPANY			345404														
HALEY 32			WELL #: 1			RRCID -> 244528			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500					
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC			617484														
ROARK			WELL #: 1			RRCID -> 155071			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334					
08	15996 X	11849	-0-	-4147	-0-	11849	2			N	-0-					42	
09	15480 X	11519	-0-	-3961	-0-	11519	2			N	-0-					42	
10	15996 X	12262	-0-	-3734	-0-	12262	2			N	-0-					42	
11	13560 X	4734	-0-	-8826	-0-	257	1	4466	2	N	10					52	
						11	9										
12	11842 X	347	-0-	-11495	-0-	64	1	283	2	N	-0-					52	
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					52	
ROARK "34"			WELL #: 1			RRCID -> 172937			COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266					
08	1953 X	752	-0-	-1201	-0-	752	2			N	-0-					95	
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					95	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					95	
11	720 X	257	-0-	-463	-0-	257	1			N	-0-					95	
12	775 X	64	-0-	-711	-0-	64	1			N	-0-					95	
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					95	
SHELL WESTERN E&P			774719														
WILSON 40			WELL #: 1			RRCID -> 199916			COMPL. DATE 03/23/2002			TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILSON 40			WELL #: 2			RRCID -> 253333			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:		1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286		
M	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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	3			Y	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	3			Y	-0-			-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		1225	3	755	9	Y	686	653	0	33
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-		1103	3	132	9	Y	120	148	0	5
12	1271	N	611	-0-	-660	-0-		578	3	33	9	Y	30	34	0	1
01	1767	N	1110	-0-	-657	-0-		1110	3			Y	-0-	1	0	-0-

DE3 OPERATING LLC				518310												
STEWART "32"				WELL #:		1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603		
08	527	N	172	-0-	-355	-0-		153	2	19	9	N	17	13	7	189
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	34			223
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	16			239
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-		544	3	30	9	N	27	170	1	96
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-		558	3	30	9	N	27			123
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-		560	3	28	9	N	25			148

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652												
AVERY 22				WELL #:		1		RRCID -> 280230		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10880 - 11770		
08	85343	X	76906	-0-	-8437	-0-		73046	3	3860	9	N	3509	3775	1	373
09	80850	X	71130	-0-	-9720	-0-		67424	3	3706	9	N	3369	3261	1	478
10	83545	X	69337	-0-	-14208	-0-		65959	3	3378	9	N	3071	3146	1	401
11	80850	X	58777	-0-	-22073	-0-		55821	3	2956	9	N	2687	2726	1	362
12	79019	X	59475	-0-	-19544	-0-		56285	3	3190	9	N	2900	2859	1	401
01	76911	X	58461	-0-	-18450	-0-		55412	3	3049	9	N	2772	2830	1	341

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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-		4915	3	99	9	Y	90			170
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-		4762	3	103	9	Y	94	185	1	79
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		3569	3	70	9	Y	64			143
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		4723	3	76	9	Y	69			212
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-		5089	3	144	9	Y	131	192	1	151
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		5031	3	124	9	Y	113	167	1	97

"SV" REBEL FEE				WELL #:		3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3286 X	2484	-0-	-802	-0-	2389	3	95	9	N	86					164	
09	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2791	3	113	9	N	103					267	
10	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2484	3	90	9	N	82	182	1			167	
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3019	3	124	9	N	113	181	1			99	
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3085	3	113	9	N	103					202	
*01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3028	3	128	9	N	116	179	1			139	

XTO ENERGY INC.			945936														
COLLINGS, H. S., UNIT			WELL #:			1 U			RRCID -> 040790			COMPL. DATE 12/06/1966			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	11	-0-	11	43	11	3			Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			1307			RRCID -> 057710			COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
08	2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1529	3	41	9	Y	37	14	0			55	
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1391	3	47	9	Y	43	24	0			74	
10	2232 N	1329	-0-	-903	-0-	1329	3			Y	-0-					74	
11	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	1353	3	176	9	Y	160	147	0			87	
12	2087 N	558	-0-	-1529	-0-	518	3	40	9	Y	36					123	
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8	8	0			123	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			1802			RRCID -> 146414			COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868		
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	17	3	6	9	Y	5	6	0			1	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	478	3	35	9	Y	32	27	0			6	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	118	3	4	4	Y	12	16	0			2	
						13	9										
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	0			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			2401			RRCID -> 154094			COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838		
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	3	11	9	Y	10	8	0			2	
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1828	3	80	4	Y	4	5	0			1	
						4	9										
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	0			-0-	
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
01	2108 X	758	-0-	-1350	-0-	758	3			Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			1929			RRCID -> 156427			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	156440	COMPL.	DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	15765	PERF.12024 - 15765	
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
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID ->	157160	COMPL.	DATE	07/26/1999	TOTAL	DEPTH	15787	PERF.11990 - 15787	
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	3	1 9	Y	1	1 0	-0-		
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4448	3	42 9	Y	38	31 0	7		
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	5867	3	254 4	Y	27	29 0	5		
						30	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9 0	1	
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8 9	Y	7	7 0	1		
01	6138 X	2460	-0-	-3678	-0-	2459	3	1 9	Y	1	2 0	-0-		

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID ->	163536	COMPL.	DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	15824	PERF.12200 - 15824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	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	
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	3	4 9	Y	4	6 0	1		
09	2220 X	2022	-0-	-198	-0-	2022	3		Y	-0-	1 0	-0-		
10	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1771	3	67 4	Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	13	10 0	3		

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL.	DATE	07/30/1997	TOTAL	DEPTH	15724	PERF.11903 - 15574	
08	T. A.	4913	-0-	4913	17986	4860	3	53 9	Y	48	39 0	26		
09	25336 X	7350	-0-	-17986	-0-	7306	3	44 9	Y	40	53 0	13		
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5358	3	544 4	Y	84	78 0	19		
						92	9							
11	7050 X	5373	-0-	-1677	-0-	5285	3	88 9	Y	80	77 0	22		
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2840	3	55 9	Y	50	53 0	19		
01	T. A.	991	-0-	991	991	900	3	91 9	Y	83	68 0	34		

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL.	DATE	09/05/1997	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.11810 - 15945	
08	9703 X	6683	-0-	-3020	-0-	6610	3	73 9	Y	66	53 0	35		
09	9600 X	8694	-0-	-906	-0-	8561	3	133 9	Y	121	116 0	40		
10	9920 X	6069	-0-	-3851	-0-	5367	3	545 4	Y	143	150 0	33		
						157	9							
11	DLQ G-10	3919	-0-	3919	3919	3799	3	120 9	Y	109	112 0	30		
12	6788 X	2869	-0-	-3919	-0-	2793	3	76 9	Y	69	72 0	27		
01	8990 X	2218	-0-	-6772	-0-	2122	3	96 9	Y	87	78 0	36		

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	ALLOW 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	
08	7688 X	2915	-0-	-4773	-0-	2826 3	89 9	Y	81	95 0	43
09	7440 X	4242	-0-	-3198	-0-	4124 3	118 9	Y	107	115 0	35
10	7688 X	6754	-0-	-934	-0-	6026 3	612 4	Y	105	116 0	24
11	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	116 9	99 9	Y	90	89 0	25
12	9045 X	3181	-0-	-5864	-0-	2862 3	319 9	Y	290	203 0	112
01	6758 X	2175	-0-	-4583	-0-	1825 3	350 9	Y	318	300 0	130

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451	
08	3131 X	2326	-0-	-805	-0-	2326 3		Y	-0-	1 0	-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		Y	-0-		-0-
10	2821 X	1164	-0-	-1657	-0-	1054 3	107 4	Y	3	2 0	1
11	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	3 9		Y	-0-	1 0	-0-
12	5740 X	1873	-0-	-3867	-0-	1873 3		Y	-0-		-0-
01	2914 X	897	-0-	-2017	-0-	897 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520	
08	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3211 3	1 9	Y	1	31 0	9
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3		Y	-0-	9 0	-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3449 3	122 4	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3 3		Y	-0-		-0-
12	4153 X	689	-0-	-3464	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
01	3999 X	957	-0-	-3042	-0-	887 3	70 9	Y	64	7 0	57

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639	
08	7564 X	3221	-0-	-4343	-0-	3170 3	51 9	Y	46	50 0	25
09	7320 X	2747	-0-	-4573	-0-	2714 3	33 9	Y	30	45 0	10
10	7564 X	4646	-0-	-2918	-0-	4218 3	428 4	Y	-0-	10 0	-0-
11	DLQ G-10	855	-0-	855	855	854 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	1801 X	946	-0-	-855	-0-	911 3	35 9	Y	32	20 0	12
01	4650 X	1068	-0-	-3582	-0-	963 3	105 9	Y	95	68 0	39

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010	
08	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732 3		Y	-0-	1 0	-0-
09	1110 N	816	-0-	-294	-0-	816 3		Y	-0-		-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	634 3	64 4	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	639	-0-	639	639	639 3		Y	-0-		-0-
12	1016 N	377	-0-	-639	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
01	713 N	222	-0-	-491	-0-	222 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046	
08	4309 X	3994	-0-	-315	-0-	3919 3	75 9	Y	68	84 0	91
09	4170 X	3636	-0-	-534	-0-	3518 3	118 9	Y	107	103 0	95
10	4309 X	3392	-0-	-917	-0-	3248 3	114 4	Y	27	100 0	22
11	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	30 9		Y	118	53 0	87
12	5569 X	2722	-0-	-2847	-0-	2652 3	70 9	Y	64	90 0	61
01	3999 X	2067	-0-	-1932	-0-	1995 3	72 9	Y	65	69 0	57

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT														
//CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND //CONT.// 945936 WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824														
M	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	EOM BALANCE
08	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8847	3	91	9	Y	83	116	0	240
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8600	3	89	9	Y	81	1	0	320
10	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8007	3	127	9	Y	115	305	0	130
11	DLQ G-10	6497	-0-	6497	6497	6445	3	52	9	Y	47	145	0	32
12	9769 X	3272	-0-	-6497	-0-	3233	3	39	9	Y	35			67
01	7471 X	2657	-0-	-4814	-0-	2614	3	43	9	Y	39	50	0	56
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014														
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-			-0-
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-			-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2972	3	70	4	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2875	-0-	2875	2875	2875	3			Y	-0-			-0-
12	5813 X	2938	-0-	-2875	-0-	2938	3			Y	-0-			-0-
01	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	5797 X	3129	-0-	-2668	-0-	3066	3	63	9	Y	57	52	0	11
09	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9622	3	65	9	Y	59	59	0	11
10	5797 X	4814	-0-	-983	-0-	4609	3	175	4	Y	27	33	0	5
						30	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	10	8	0	2
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801														
08	9021 X	8419	-0-	-602	-0-	8353	3	66	9	Y	60	49	0	32
09	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10879	3	56	9	Y	51	66	0	17
10	8866 X	8711	-0-	-155	-0-	8033	3	565	4	Y	103	96	0	24
						113	9							
11	DLQ G-10	7680	-0-	7680	7680	7570	3	110	9	Y	100	96	0	28
12	15751 X	8071	-0-	-7680	-0-	8049	3	22	9	Y	20	40	0	8
*01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			Y	-0-	8	0	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751														
08	3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	2006	3	9	9	Y	8	8	0	4
09	3660 X	2369	-0-	-1291	-0-	2346	3	23	9	Y	21	18	0	7
10	3782 X	2839	-0-	-943	-0-	2522	3	256	4	Y	55	49	0	13
						61	9							
11	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1838	3	50	9	Y	45	45	0	13
12	2402 X	514	-0-	-1888	-0-	494	3	20	9	Y	18	24	0	7
01	2852 X	383	-0-	-2469	-0-	342	3	41	9	Y	37	29	0	15

PARKS (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5372	3	56	9	Y	51	47	0	10
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10567	3	72	9	Y	65	63	0	12
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4613	3	175	4	Y	41	46	0	7
						45	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	0	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	68	0	11
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	15	23	0	3
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638														
08	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	3218	3	97	9	Y	88	112	0	119
09	5040 X	3830	-0-	-1210	-0-	3754	3	76	9	Y	69	126	0	62
10	5208 X	3602	-0-	-1606	-0-	3235	3	114	4	Y	230	104	0	188
						253	9							
11	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	3571	3	133	9	Y	121	219	0	90
12	6545 X	2841	-0-	-3704	-0-	2666	3	175	9	Y	159	98	0	151
01	3968 X	2550	-0-	-1418	-0-	2442	3	108	9	Y	98	162	0	87
GATLIN, MARY														
WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648														
08	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	4343	3	57	9	Y	52	45	0	10
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4183	3	105	9	Y	95	87	0	18
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4383	3	154	4	Y	45	55	0	8
						50	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	50	0	9
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	12	0	1
01	4588 X	1623	-0-	-2965	-0-	1546	3	77	9	Y	70	56	0	15
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	6324 X	5978	-0-	-346	-0-	5949	3	29	9	Y	26	22	0	14
09	6090 X	5871	-0-	-219	-0-	5834	3	37	9	Y	34	37	0	11
10	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	5576	3	336	4	Y	19	26	0	4
						21	9							
11	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	5158	3	12	9	Y	11	12	0	3
12	10581 X	5411	-0-	-5170	-0-	5397	3	14	9	Y	13	11	0	5
01	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5214	3	8	9	Y	7	9	0	3

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	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	
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3333 3	77 9	Y	70
09	3000 N	3361	-0-	361	361	3280 3	81 9	Y	74
10	3801 X	3440	-0-	-361	-0-	3243 3	124 4	Y	66
						73 9			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2544 3	90 9	Y	82
01	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	2203 3	94 9	Y	85
08	3596 X	1744	-0-	-1852	-0-	1708 3	36 9	Y	33
09	4920 X	1781	-0-	-3139	-0-	1759 3	22 9	Y	20
10	5084 X	2325	-0-	-2759	-0-	2068 3	210 4	Y	43
						47 9			
11	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2233	2166 3	67 9	Y	61
12	3482 X	1249	-0-	-2233	-0-	1198 3	51 9	Y	46
01	2325 X	763	-0-	-1562	-0-	677 3	86 9	Y	78
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207	
08	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8988 3	145 9	Y	132
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95
10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7910 3	508 4	Y	113
						124 9			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6281 3	155 9	Y	141
*01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6206 3	175 9	Y	159
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061	
08	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	4473 3	98 9	Y	89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80
10	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	4208 3	116 4	Y	104
						114 9			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3657 3	132 9	Y	120
01	4557 X	3190	-0-	-1367	-0-	3013 3	177 9	Y	161
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966	
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1096 3	62 9	Y	56
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	52
10	1147 N	118	-0-	-1029	-0-	52 4	66 9	Y	60
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	942 3	64 9	Y	58
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	836 3	59 9	Y	54

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
ARCH BENGE				WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12434 - 15454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4495 X	4007	-0-	-488	-0-	3966	3	41	9	Y	37	71	0		7
09	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7226	3	76	9	Y	69	63	0		13
10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6038	3	187	4	Y	265	233	0		45
						292	9								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	242	0		40
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5068	3	207	9	Y	188	200	0		28
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	4404	3	164	9	Y	149	145	0		32

BENGE, MARION V.				WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12400 - 16202			
08	3100 N	3213	-0-	113	750	3171	3	42	9	Y	38	39	0		7
09	3000 N	3017	-0-	17	767	2970	3	47	9	Y	43	42	0		8
10	3871 X	3104	-0-	-767	-0-	2976	3	98	4	Y	27	30	0		5
						30	9								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	0		4
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2229	3	45	9	Y	41	39	0		6
01	2821 X	1480	-0-	-1341	-0-	1463	3	17	9	Y	15	18	0		3

GATLIN, MARY				WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11971		PERF.13550 - 15400			
08	2201 X	1288	-0-	-913	-0-	1288	3			Y	-0-	15	0		19
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	Y	1	8	0		12
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	0		2
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3

PARSLEY (DEVONIAN)				69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
GAULT, SARAH				WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11640 - 11760			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAT BISHOP (YATES)				69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER			
SEGURO OIL AND GAS, LLC				763301											
SEALY SMITH "A"				WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528			
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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			
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	634	3	18	9	N	16				104
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	705	3	18	9	N	16				120
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	607	3	11	9	N	10				130
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	674	3	13	9	N	12				142
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	695	3	18	9	N	16				158
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	697	3	18	9	N	16				174

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ICE BROTHERS, INC.		421790							
BRICSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OXY USA WTP LP		630555							
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698	
08	2015 X	650	-0-	-1365	-0-	650 2			-0-
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2			-0-
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2			-0-
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2			-0-
*12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2			-0-
*01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		881585							
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	1620 2	25 9	N	50
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531 2	9 9	N	58
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	1704 2	6 9	N	63
11	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1376 2	106 9	N	20
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1796 2	24 9	N	42
01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1454 2	31 9	N	70
ICE BROTHERS, INC.		421790							
BRICSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1346 3	59 9	N	59
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1398 3	67 9	N	120
10	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1036 3	34 9	N	151
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1460 3	76 9	N	56
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1462 3	67 9	N	117
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1437 3	62 9	N	173
PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
OXY USA WTP LP		630555							
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (LOWER DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
BLAIR														
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WTG EXPLORATION														
BRANDENBURG "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360														
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3460	2	43	9	Y	39	36	19
09	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2978	2	15	9	Y	14	19	14
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3527	2	23	9	Y	21	18	17
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3439	2	19	9	Y	17	17	17
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3613	2	25	9	Y	23	17	23
01	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3294	2	11	9	Y	10	19	14
PEC REEVES (DEVONIAN)														
KIMSEY RESOURCES LLC														
LINDSEY 325														
WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 16098 - 16482														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)														
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC														
PECOS "L" FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
8004 JV-P GRANDE														
WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235						N	-0-	-0-
PECOS 'L' FEE														
WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF. 10682 - 10744														
08	14B2	EXT	31	-0-	31	698	20	3	11	9	N	10		202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	698					N	-0-		202
10	14B2	EXT	175	-0-	175	873	150	3	25	9	N	23		225
11	14B2	EXT	299	-0-	299	1172	172	3	127	9	N	115		340
12	14B2	EXT	238	-0-	238	1410	220	3	18	9	N	16		356
01	14B2	EXT	72	-0-	72	1482	72	3			N	-0-		356

PECOS KINGS (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC															
PECOS BILL															
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15			63	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	612	2	17	9	N	15			78	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	N	16			94	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	661	2	19	9	N	17			111	
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	742	2	19	9	N	17			128	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128	
PECOS VALLEY (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
KONE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581															
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	N	22			229	
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	459	3	28	9	N	25			254	
10	806 N	588	-0-	-218	-0-	557	3	31	9	N	28	165	1	117	
11	780 N	311	-0-	-469	-0-	289	3	22	9	N	20			137	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	787	3	21	9	N	19			156	
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	666	3	25	9	N	23			179	
RAYDEN															
REDMOND "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565															
08	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1394	3	44	9	N	40			139	
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1346	3	65	9	N	59	171	1	27	
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1241	3	73	9	N	66			93	
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	3	66	9	N	60			153	
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1772	3	39	9	N	35			188	
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1823	3	66	9	N	60	168	1	80	
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100)														CNTY: PECOS	
RAYDEN															
ROBERTSON STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890															
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-	
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)														CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC															
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT															
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472															
08	14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750	3			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750	3			Y	-0-			-0-	
10	2250 R	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-	
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-	
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-	
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-	

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506														
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750 3								-0-
09	14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750 3								-0-
10	2250 R	-0-	-0-	-2250	-0-									-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-									-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-									-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-									-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311														
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
INCLINE ENERGY 423656														
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MARSCHELL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A														
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	727 2	N	-0-					-0-
09	660 N	146	-0-	-514	-0-	30 1	116 2	N	-0-					-0-
10	558 N	342	-0-	-216	-0-	31 1	311 2	N	-0-					-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30 1	1022 2	N	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31 1	827 2	N	-0-					-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-					-0-
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-					-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-					-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-					-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-					-0-
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GARRD OIL COMPANY LLC 295079														
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A														
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-					-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-					-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-					-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-					-0-
*01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
I R T 29															
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	964	3	65	9	N	59				107
09	990 N	697	-0-	-293	-0-	612	3	85	9	N	77				184
10	1023 N	758	-0-	-265	-0-	699	3	59	9	N	54	176	1		62
11	990 N	426	-0-	-564	-0-	341	3	85	9	N	77				139
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	983	3	58	9	N	53				192
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	848	3	79	9	N	72	165	1		99
OLSEN ENERGY INC.															
IOWA REALTY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370															
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-				-0-
11	990 N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-				-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
HILLIN, T. A.															
REDMOND -J-															
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10	103	1		27
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10				37
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10				47
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1443	2	11	9	N	10				57
12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1457	2	11	9	N	10				67
01	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	N	10				77
PECOS VALLEY -DE-														CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A															
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3443	2	44	9	N	40	70	1		-0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-				-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-				-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-				-0-
*01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-				-0-
INCLINE ENERGY															
IOWA REALTY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-				-0-
09	1560 N	1027	-0-	-533	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
11	1680 N	701	-0-	-979	-0-	701	3			N	-0-				-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-				-0-
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-				-0-
PECOS VALLEY (YATES)														CNTY: PECOS	
B & B ENERGY (I)															
I.R.T. "29"															
WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
B & B ENERGY (I)			//CONT.//		039783														
I.R.T. 29			WELL #:		4		RRCID -> 096629		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 1429		PERF. 1271 - 1363						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

I.R.T. "29" A			WELL #:		3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1266 - 1374						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

I.R.T. "29"			WELL #:		3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HYDROGEO, L.L.C.			421240																
ATKINS			WELL #: B 1				RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.// 70129 928			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
HYDROGEO, L.L.C.			//CONT.// 421240												
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			36
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-			36
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			36
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			36
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-			36
01	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3			N	-0-			36
PENLAW (QUEEN)			70488 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325												
GARTH			WELL #: 1			RRCID -> 055970			COMPL. DATE 06/22/1973			TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARTH "A"			WELL #: 1			RRCID -> 059252			COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENTHEAM (QUEEN)				70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735												
HOLT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
HOLT				WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3900 - 5176				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906				
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6				66
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				66
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				66
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	-0-	89	2			N	-0-				66
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				66
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-				66
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191												
HOLT, O. B. SR., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
XT0 ENERGY INC.				945936												
EL SAPO "2"				WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3908 - 3936				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650	
								PERF. 3497 - 3532	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3350 - 3362	
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2	N	-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272							
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696	
								PERF. 3481 - 3498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625	
								PERF. 3418 - 3435	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-
09	420 N	40	-0-	-380	-0-	40	2	N	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623							
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700	
								PERF. 3500 - 3534	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3528 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3540 - 3568
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575 PERF. 3476 - 3498
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12971 - 14877
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413 PERF.12725 - 15305
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20														
WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GARY PERMIAN, LLC														
FITZGERALD "17"														
WELL #: 296347 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855														
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
T.A.S. MOBIL STATE														
WELL #: 450175 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A														
08	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	124	1	2642	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	120	1	2544	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	124	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	100	1	2352	2	N	-0-	2	8	-0-
						2	9							
12	2759 X	1898	-0-	-861	-0-	104	1	1793	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
01	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	124	1	2338	2	N	-0-			-0-
PETCO (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REED														
WELL #: 70826 888 147862 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF. 10218 - 15499														
08	4836 #	4057	-0-	-779	-0-	4057	3			N	-0-			36
09	4890 #	4136	-0-	-754	-0-	4136	3			N	-0-			36
10	5053 #	4519	-0-	-534	-0-	4519	3			N	-0-			36
11	4890 #	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-			36
*12	4433 #	3953	-0-	-480	-0-	3953	3			N	-0-			36
01	4526 #	1758	-0-	-2768	-0-	1758	3			N	-0-			36
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE 56-3-35														
WELL #: 71052 900 020528 RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 11067 - 15280														
08	17515 X	4	-0-	-17511	-0-	4	2			N	-0-			372
09	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-			372
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			372
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			372
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	8	372
01	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			372

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SHERIDAN 55-4-27				WELL #:	1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-				372
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				372
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-		7	1	32	2	N	-0-			372
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-		33	1	557	2	N	79			451
							87	9							
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	N	1			452
							1	9							
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				452

TETON 56-2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703	
08	26722 X	72	-0-	-26650	-0-		72	2		N	-0-				67
09	25860 X	10693	-0-	-15167	-0-		9077	2	1616	9	N	1469	1297	1	230
10	26722 X	11818	-0-	-14904	-0-		10627	2	1191	9	N	1083	1081	1	226
11	13980 X	27	-0-	-13953	-0-		26	2	1	9	N	1	150	1	75
12	11036 X	1540	-0-	-9496	-0-		1527	2	13	9	N	12	1	8	86
01	11811 X	4273	-0-	-7538	-0-		4273	2			N	-0-			86

CHEYENNE 57-3-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
10	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		5651	2	793	9	N	721	1	8	982
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-		2442	2	304	9	N	276	1099	1	155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-						N	-0-			155

MAKO STATE 3-6				WELL #:	2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461	
08	16771 X	12163	-0-	-4608	-0-		10576	3	1587	9	Y	1443	1105	1	803
09	15150 X	14994	-0-	-156	-0-		13180	3	1814	9	Y	1649	1850	1	579
10	16554 X	11892	-0-	-4662	-0-		10458	3	1434	9	Y	1304	1305	1	575
11	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-						Y	34	187	1	422
12	16554 X	1700	-0-	-14854	-0-		1628	2	128	3	Y	182	190	1	412
							200	9							
01	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-						Y	2	1	8	413

CASPER 57-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531	
08	33015 X	12564	-0-	-20451	-0-		10860	2	72	4	Y	1484	1708	1	42
							1632	9							
09	32400 X	17192	-0-	-15208	-0-		13458	2	149	4	Y	3259	3011	1	97
							3585	9							
10	40517 X	6473	-0-	-34044	-0-		5484	2	39	4	Y	864	888	1	42
							950	9							
11	39210 X	14691	-0-	-24519	-0-		11525	2	129	4	Y	2761	2629	1	70
							3037	9							
12	40517 X	19134	-0-	-21383	-0-		16599	2	108	4	Y	2206	2046	1	15
							2427	9							
01	17763 X	2826	-0-	-14937	-0-		2228	2	24	4	Y	522	278	1	239
							574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MEDICINE BOW 56-1-13				WELL #:	1H	RRCID ->	276604	COMPL.	DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 11198	PERF.11456	- 15717		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	34503 X	32964	-0-	-1539	-0-	30124	2	210	4	Y	2391	2330	0	65	8
						2630	9								11
09	25650 X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	5	11	0	5	8
10	32922 X	3647	-0-	-29275	-0-	2219	2	50	4	Y	1253	1253	1		-0-
						1378	9								-0-
11	31890 X	5558	-0-	-26332	-0-	4154	2	51	4	Y	1230	1089	1		141
						1353	9								
12	32953 X	17705	-0-	-15248	-0-	15076	2	120	4	Y	2281	1948	1	93	5
						2509	9					86	8		295
01	32953 X	16477	-0-	-16476	-0-	13084	2	137	4	Y	2960	2988	1	12	8
						3256	9								255
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE 11/17/2014	TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10572	- 14628		
08	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	23282	2	116	4	Y	2275	2441	1	95	8
						2503	9								105
09	31800 X	31709	-0-	-91	-0-	27987	2	155	4	Y	3243	3220	1	36	8
						3567	9								92
10	32860 X	20789	-0-	-12071	-0-	17719	2	132	4	Y	2671	2435	1	45	8
						2938	9								283
11	31800 X	11208	-0-	-20592	-0-	10097	2	51	4	Y	964	1068	1	15	8
						1060	9								164
12	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	5	5	8		164
01	32767 X	884	-0-	-31883	-0-	594	2	26	4	Y	240	130	1	43	8
						264	9								231
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH 9907	PERF.10141	- 14334		
08	49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	39606	2	467	4	N	8512	8123	1	220	8
						9363	9								493
09	49416 X	49416	-0-	-0-	-0-	39579	2	435	4	N	8547	8030	1	730	8
						9402	9								280
10	46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	37726	2	428	4	N	7946	7015	1	568	8
						8741	9								643
11	40800 X	17335	-0-	-23465	-0-	14357	2	149	4	N	2572	3066	1	37	8
						2829	9								112
12	42160 X	3050	-0-	-39110	-0-	2743	2	15	4	N	265	13	8		364
						292	9								
01	42160 X	5005	-0-	-37155	-0-	4205	2	35	4	N	695	857	1	17	8
						765	9								185
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.10931	- 15054		
08	41292 X	1635	-0-	-39657	-0-	1199	2	436	9	N	396	543	1		344
09	39960 X	-0-	-0-	-39960	-0-					N	-0-				344
10	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	1	1	8		344
11	41490 X	268	-0-	-41222	-0-	268	2			N	-0-				344
12	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-				344
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				344

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611														
COMPL. DATE 05/29/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
08	23529 X	8409	-0-	-15120	-0-	6505	2	78	4	Y	1660	1735	1	18 8 132
09	18510 X	10664	-0-	-7846	-0-	1826	9	114	4	Y	2485	2316	1	40 8 261
10	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-	7816	2			Y	-0-	145	1	116
11	12840 X	4881	-0-	-7959	-0-	2734	9	12	4	Y	42	18	8	140
12	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	46	9	70	4	Y	354	400	1	53 8 41
01	11005 X	7627	-0-	-3378	-0-	12329	2	37	4	Y	445	301	1	80 8 105
						389	9							
						7100	2							
						490	9							
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 2H RRCID -> 277704														
COMPL. DATE 10/10/2016														
TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840														
08	58342 X	28062	-0-	-30280	-0-	26997	3	1065	9	Y	968	988	1	105 8 26
09	61800 X	845	-0-	-60955	-0-	502	3	343	9	Y	312	327	1	1 8 10
10	63860 X	5427	-0-	-58433	-0-	4846	3	581	9	Y	528	526	1	1 8 11
11	61800 X	1723	-0-	-60077	-0-	1383	3	340	9	Y	309	311	1	9
12	47306 X	23345	-0-	-23961	-0-	20822	3	2523	9	Y	2294	2229	1	33 8 41
01	28055 X	27907	-0-	-148	-0-	24934	3	2973	9	Y	2703	2686	1	26 8 32
MONROE 34-210														
WELL #: 3H RRCID -> 277726														
COMPL. DATE 02/07/2014														
TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306														
08	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-			-0-
10	15500 X	12416	-0-	-3084	-0-	11061	2	1355	9	Y	1232	1210	0	17 8 5
11	14790 X	11824	-0-	-2966	-0-	10681	2	1143	9	Y	1039	1027	0	11 8 6
12	10168 X	6717	-0-	-3451	-0-	6081	2	636	9	Y	578	577	0	4 8 3
01	12431 X	12272	-0-	-159	-0-	11027	2	1245	9	Y	1132	1122	0	7 8 6
GALAPAGOS 53-2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 277750														
COMPL. DATE 06/23/2012														
TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498														
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	3887	2	69	4	Y	1630	1438	1	2 8 324
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1793	9	97	4	Y	2169	1920	1	2 8 571
10	5859 X	4049	-0-	-1810	-0-	4400	2	53	4	Y	1213	1457	1	2 8 325
11	5670 X	2377	-0-	-3293	-0-	2386	9	21	4	Y	467	592	1	3 8 197
12	7099 X	64	-0-	-7035	-0-	2662	2	1	4	Y	14			211
01	7099 X	474	-0-	-6625	-0-	1334	9							
						1842	2							
						514	9							
						48	2							
						15	9							
						409	2	3	4	Y	56	234	1	3 8 30
						62	9							
KINGSTON 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277901														
COMPL. DATE 10/01/2016														
TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
08	15624 X	8037	-0-	-7587	-0-	6969	2	1068	9	Y	971	960	0	12 8 4
09	15120 X	4304	-0-	-10816	-0-	3600	2	704	9	Y	640	635	0	6 8 3
10	8587 X	246	-0-	-8341	-0-	224	2	22	9	Y	20	23	0	-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-			-0-
12	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	7988	2	2463	9	Y	2239	2194	0	29 8 16
01	8029 X	7369	-0-	-660	-0-	6260	2	1109	9	Y	1008	987	0	29 8 8

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
HORN STATE 33-94																
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	12648 X	7431	-0-	-5217	-0-	4857	3	117	4	N	2234	2205	1	11	8	246
09	12240 X	10839	-0-	-1401	-0-	2457	9	7525	3	145	4	N	2881	2368	1	96
10	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	3169	9	7839	3	173	4	N	3482	3505	1	32
11	10860 X	8156	-0-	-2704	-0-	3830	9	5660	3	113	4	N	2166	2450	1	49
12	11191 X	10408	-0-	-783	-0-	2383	9	7156	3	155	4	N	2815	2856	1	75
01	11842 X	9818	-0-	-2024	-0-	3097	9	6375	3	163	4	N	2982	2917	1	121
						3280	9									103
LARAMIE 55-4-7																
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632																
08	45384 X	28722	-0-	-16662	-0-	24847	2	215	4	N	3327	3594	1	188	8	217
09	43920 X	32844	-0-	-11076	-0-	3660	9	28620	2	241	4	N	3621	3500	1	165
10	45384 X	5382	-0-	-40002	-0-	3983	9	5117	2	10	4	N	232	319	1	4
11	30120 X	26150	-0-	-3970	-0-	255	9	23083	2	153	4	N	2649	2502	1	73
12	33945 X	22356	-0-	-11589	-0-	2914	9	19415	2	171	4	N	2518	2431	1	152
*01	41862 X	41862	-0-	-0-	-0-	2770	9	37408	2	260	4	N	3813	3367	1	373
						4194	9									164
MONROE 34-210																
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306																
08	15965 X	15232	-0-	-733	-0-	13598	2	1634	9	Y	1485	1478	0	8	8	7
09	15450 X	10781	-0-	-4669	-0-	10055	2	726	9	Y	660	654	0	10	8	3
10	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	13120	2	1376	9	Y	1251	1226	0	23	8	5
11	14730 X	13252	-0-	-1478	-0-	11006	2	2246	9	Y	2042	2026	0	10	8	11
12	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	14627	2	1406	9	Y	1278	1274	0	9	8	6
01	15221 X	14611	-0-	-610	-0-	13310	2	1301	9	Y	1183	1174	0	8	8	7
RIVERTON 57-2-21																
WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162																
08	54219 X	27284	-0-	-26935	-0-	25617	2	1667	9	N	1515	1096	1	39	8	635
09	52470 X	10477	-0-	-41993	-0-	9722	2	755	9	N	686	927	1	105	8	289
10	54219 X	10952	-0-	-43267	-0-	9994	2	958	9	N	871	906	1	49	8	205
11	35760 X	14689	-0-	-21071	-0-	13466	2	1223	9	N	1112	1108	1	21	8	188
12	27280 X	545	-0-	-26735	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			188
01	27280 X	8346	-0-	-18934	-0-	7337	2	1009	9	N	917	925	1	5	8	175
SHOSHONI 55-4-43																
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851																
08	167523 X	69116	-0-	-98407	-0-	56156	3	12960	9	N	11782	11719	0	63	8	-0-
09	80910 X	56725	-0-	-24185	-0-	46813	3	9912	9	N	9011	8963	0	48	8	-0-
10	83607 X	53001	-0-	-30606	-0-	43797	3	9204	9	N	8367	8338	0	29	8	-0-
11	80910 X	48967	-0-	-31943	-0-	40563	3	8404	9	N	7640	7558	0	82	8	-0-
12	72199 X	40450	-0-	-31749	-0-	33505	3	6945	9	N	6314	6314	0			-0-
01	69130 X	33468	-0-	-35662	-0-	27878	3	5590	9	N	5082	4899	0	183	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WINGHEAD 56-2-43															
WELL #: 2H RRCID -> 278904															
COMPL. DATE 01/12/2015															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	43555 X	12960	-0-	-30595	-0-	11576	2	1384	9	1258	1091	1	111	8	208
09	42150 X	-0-	-0-	-42150	-0-					2	2	8			208
10	37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					-0-					208
11	35850 X	-0-	-0-	-35850	-0-					77	208	1	77	8	-0-
12	33294 X	2547	-0-	-30747	-0-	1776	2	771	9	701	439	1	252	8	10
*01	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	24616	2	6760	9	6145	5959	1	110	8	86
KAYCEE 57-3-45															
WELL #: 1H RRCID -> 278913															
COMPL. DATE 11/04/2016															
TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214															
08	60884 X	33741	-0-	-27143	-0-	30060	3	3681	9	3346	3304	1	26	8	96
09	44130 X	27119	-0-	-17011	-0-	22533	3	4586	9	4169	4015	1	54	8	196
10	45198 X	17650	-0-	-27548	-0-	16636	3	1014	9	922	1066	1	18	8	34
11	43740 X	9504	-0-	-34236	-0-	7628	3	1876	9	1705	1574	1	23	8	142
12	45198 X	9881	-0-	-35317	-0-	8408	3	1473	9	1339	1427	1	44	8	10
01	33728 X	2562	-0-	-31166	-0-	778	3	1784	9	1622	1511	1	114	8	7
MONROE 34-188															
WELL #: 4H RRCID -> 278948															
COMPL. DATE 03/20/2014															
TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599															
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	7699	2	70	4	995	956	0	41	8	4
						1095	9								
09	8730 X	5678	-0-	-3052	-0-	4775	2	53	4	773	731	0	43	8	3
						850	9								
10	9021 X	5704	-0-	-3317	-0-	4582	2	68	4	958	854	0	103	8	4
						1054	9								
11	8730 X	5207	-0-	-3523	-0-	4278	2	62	4	788	730	0	58	8	4
						867	9								
12	8990 X	3504	-0-	-5486	-0-	2981	2	37	4	442	415	0	29	8	2
						486	9								
01	8866 X	5230	-0-	-3636	-0-	4090	2	59	4	983	945	0	35	8	5
						1081	9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 278988															
COMPL. DATE 11/29/2015															
TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087															
08	65503 X	27437	-0-	-38066	-0-	24129	3	141	4	2879	2817	1	118	8	84
						3167	9								
09	63390 X	27119	-0-	-36271	-0-	23805	3	144	4	2882	2902	1	43	8	21
						3170	9								
10	66495 X	62350	-0-	-4145	-0-	55187	3	322	4	6219	6069	1	29	8	142
						6841	9								
11	64350 X	16075	-0-	-48275	-0-	13329	3	121	4	2386	2469	1	42	8	17
						2625	9								
12	66495 X	41416	-0-	-25079	-0-	38527	3	175	4	2467	2265	1	148	8	71
						2714	9								
01	62341 X	49044	-0-	-13297	-0-	38697	3	444	4	9003	8810	1	128	8	136
						9903	9								
TETON 56-2-23															
WELL #: 1H RRCID -> 279042															
COMPL. DATE 06/15/2015															
TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284															
08	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	25158	2	5066	9	4605	4573	1	145	8	305
09	34410 X	14047	-0-	-20363	-0-	10435	2	3612	9	3284	3309	1	27	8	253
10	35557 X	20348	-0-	-15209	-0-	16363	2	3985	9	3623	3619	1	44	8	213
11	34410 X	13087	-0-	-21323	-0-	11291	2	1796	9	1633	1726	1	32	8	88
12	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-					2	2	8			88
01	30225 X	-0-	-0-	-30225	-0-					-0-					88

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL.	DATE 12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	-	14747
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62713 X	13562	-0-	-49151	-0-		10745	2	122	4	Y	2450	2647	1	22
							2695	9							
09	65610 X	239	-0-	-65371	-0-		161	2	3	4	Y	68	88	1	2
							75	9							
10	67952 X	33208	-0-	-34744	-0-		24971	2	340	4	Y	7179	7062	1	56
							7897	9							
11	65760 X	35912	-0-	-29848	-0-		26868	2	387	4	Y	7870	7627	1	168
							8657	9							
12	58714 X	58001	-0-	-713	-0-		42586	2	608	4	Y	13461	12427	1	214
							14807	9							
*01	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-		39535	2	544	4	Y	11641	11031	1	171
							12805	9							

STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10897	-	14474
08	36766 X	35233	-0-	-1533	-0-		30831	2	4402	9	N	4002	3618	1	470
							1550	9							
09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-		33816	2	4274	9	N	3885	4145	1	85
							32556	2	4082	9	N	3711	3580	1	199
10	36638 X	36638	-0-	-0-	-0-		27200	2	3319	9	N	3017	3070	1	100
							33511	2	4275	9	N	3886	3750	1	184
11	34110 X	30519	-0-	-3591	-0-		31971	2	3817	9	N	3470	3390	1	239
12	39370 X	37786	-0-	-1584	-0-										
01	39370 X	35788	-0-	-3582	-0-										

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL.	DATE 11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10952	-	15323
08	25327 X	18339	-0-	-6988	-0-		16716	2	73	4	Y	1409	1283	1	8
							1550	9							
09	26250 X	21355	-0-	-4895	-0-		19388	2	85	4	Y	1711	1613	1	84
							1882	9							
10	27125 X	23605	-0-	-3520	-0-		20465	2	131	4	Y	2735	2759	1	52
							3009	9							
11	26250 X	24983	-0-	-1267	-0-		21418	2	138	4	Y	3115	2992	1	150
							3427	9							
12	26071 X	24222	-0-	-1849	-0-		21113	2	118	4	Y	2719	2769	1	77
							2991	9							
*01	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-		21536	2	119	4	Y	2834	2816	1	85
							3117	9							

STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.11286	-	20839
08	64759 X	64607	-0-	-152	-0-		48483	2	702	4	Y	14020	13412	1	483
							15422	9							
09	60840 X	58378	-0-	-2462	-0-		43217	2	655	4	Y	13187	12658	1	611
							14506	9							
10	62868 X	32840	-0-	-30028	-0-		29021	2	169	4	Y	3318	3754	1	61
							3650	9							
11	62520 X	14200	-0-	-48320	-0-		13020	2	52	4	Y	1025	951	1	94
							1128	9							
12	64604 X	-0-	-0-	-64604	-0-						Y	-0-			94
01	64604 X	-0-	-0-	-64604	-0-						Y	-0-			94

PAGE: 693

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BANNER 57-1-21				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279225		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	50251	X	16579	-0-	-33672	-0-	14050	2	2445	9	84	4	Y	2223	1586	1	755	8	13
09	75960	X	1521	-0-	-74439	-0-	286	2	1233	9	2	4	Y	1121	50	1	1083	8	1
10	79918	X	38841	-0-	-41077	-0-	33514	2	5112	9	215	4	Y	4647	3389	1	1232	8	27
11	77340	X	42491	-0-	-34849	-0-	37885	2	4343	9	263	4	Y	3948	3690	1	203	8	82
12	79918	X	71606	-0-	-8312	-0-	63439	2	7763	9	404	4	Y	7057	6010	1	1026	8	103
*01	99549	X	99549	-0-	-0-	-0-	89401	2	9614	9	534	4	Y	8740	7908	1	812	8	123
CHEYENNE 57-3-13						WELL #:	3H	RRCID -> 279227			COMPL.	DATE 10/05/2016			TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10417	- 14768	
08	52297	X	4018	-0-	-48279	-0-	3420	3	8489	3	598	9	Y	544	499	1	102	8	13
09	41730	X	10665	-0-	-31065	-0-	8489	3	2176	9	Y	Y	1978	1915	1	10	8	66	
10	39618	X	13816	-0-	-25802	-0-	10964	3	2852	9	Y	Y	2593	2599	1	4	8	56	
11	22530	X	49	-0-	-22481	-0-	36	3	13	9	Y	Y	12	68	1			-0-	
12	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	26052	3	4828	9	Y	Y	4389	4280	1	30	8	79	
*01	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	25054	3	3968	9	Y	Y	3607	3625	1	18	8	43	
MONROE 34-210						WELL #:	6H	RRCID -> 279240			COMPL.	DATE 02/13/2014			TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	- 15757	
08	13640	X	7139	-0-	-6501	-0-	6273	2	866	9	Y	Y	787	780	0	5	8	4	
09	10860	X	7330	-0-	-3530	-0-	6365	2	965	9	Y	Y	877	867	0	10	8	4	
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9027	2	1109	9	Y	Y	1008	992	0	16	8	4	
11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	10566	2	1268	9	Y	Y	1153	1141	0	10	8	6	
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11001	2	1321	9	Y	Y	1201	1195	0	6	8	6	
*01	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	11308	2	1335	9	Y	Y	1214	1207	0	6	8	7	
MONROE 34-195 UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 279241			COMPL.	DATE 08/24/2014			TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	- 16581	
08	15593	X	13665	-0-	-1928	-0-	10627	3	2904	9	134	4	Y	2640	2406	0	235	8	11
09	17670	X	17375	-0-	-295	-0-	14111	3	3120	9	144	4	Y	2836	2563	0	273	8	11
10	18259	X	14918	-0-	-3341	-0-	12783	3	2030	9	105	4	Y	1845	1587	0	262	8	7
11	17670	X	11564	-0-	-6106	-0-	8750	3	2682	9	132	4	Y	2438	2343	0	89	8	13
12	17949	X	17162	-0-	-787	-0-	14081	3	2940	9	141	4	Y	2673	2531	0	142	8	13
01	17949	X	11161	-0-	-6788	-0-	8016	3	3013	9	132	4	Y	2739	2358	0	381	8	13
SHERIDAN 55-4-5						WELL #:	1H	RRCID -> 279250			COMPL.	DATE 01/12/2017			TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11001	- 15108	
08	3100	N	60829	-0-	57729	161402	49140	3	11689	9	N	N	10626	10550	0	76	8	-0-	
09	211871	X	50469	-0-	-161402	-0-	38489	3	11980	9	N	N	10891	10832	0	59	8	-0-	
10	37694	X	37694	-0-	-0-	-0-	29246	3	8448	9	N	N	7680	7663	0	17	8	-0-	
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3629	3	1025	9	N	N	932	919	0	13	8	-0-	
12	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	31737	3	19216	9	N	N	17469	17469	0			-0-	
*01	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	21765	3	4312	9	N	N	3920	3670	0	250	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HARRISON UNIT 2-38				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 279253	CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	87885 X	70013	-0-	-17872	-0-	62830 6799	2 9	384	4	Y	6181	5874	1	376	8	129
09	85530 X	61036	-0-	-24494	-0-	55488 5211	2 9	337	4	Y	4737	4364	1	352	8	150
10	88381 X	75090	-0-	-13291	-0-	68167 6552	2 9	371	4	Y	5956	5434	1	477	8	195
11	75720 X	48045	-0-	-27675	-0-	43176 4588	2 9	281	4	Y	4171	3837	1	247	8	282
12	73904 X	45378	-0-	-28526	-0-	40640 4440	2 9	298	4	Y	4036	4008	1	272	8	38
01	75082 X	50289	-0-	-24793	-0-	45410 4536	2 9	343	4	Y	4124	3509	1	559	8	94
PACE STATE UNIT 1-37				WELL #:	1H	RRCID -> 279274	COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416					
08	69320 X	69320	-0-	-0-	-0-	54877 13756	2 9	687	4	N	12505	11910	1	297	8	739
09	70920 X	51956	-0-	-18964	-0-	41448 9996	2 9	512	4	N	9087	8857	1	338	8	631
10	79298 X	19993	-0-	-59305	-0-	15887 3908	2 9	198	4	N	3553	3467	1	130	8	587
11	76740 X	32012	-0-	-44728	-0-	24859 6816	2 9	337	4	N	6196	5779	1	142	8	862
12	79298 X	50861	-0-	-28437	-0-	39669 10676	2 9	516	4	N	9705	9908	1	285	8	374
01	69316 X	25722	-0-	-43594	-0-	19573 5864	2 9	285	4	N	5331	4957	1	186	8	562
POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:	1H	RRCID -> 279292	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524					
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	37221 5766	2 9	242	4	Y	5242	5265	1	16	8	116
09	40027 X	40027	-0-	-0-	-0-	32451 7278	2 9	298	4	Y	6616	6489	1	17	8	226
10	45756 X	32369	-0-	-13387	-0-	27081 5050	2 9	238	4	Y	4591	4638	1	16	8	163
11	44280 X	25577	-0-	-18703	-0-	22667 2763	2 9	147	4	Y	2512	2453	1	45	8	177
12	45756 X	31658	-0-	-14098	-0-	28278 3234	2 9	146	4	Y	2940	3057	1	31	8	29
01	43214 X	41466	-0-	-1748	-0-	34722 6488	2 9	256	4	Y	5898	5750	1	22	8	155
MONROE 34-188				WELL #:	5H	RRCID -> 279302	COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556					
08	8308 X	6302	-0-	-2006	-0-	5186 1063	2 9	53	4	Y	966	950	0	19	8	4
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-	5185 1859	2 9	120	4	Y	-0-	4	0	182	8	-0-
10	7440 X	7164	-0-	-276	-0-	2432 1016	2 9	67	4	Y	1690	1502	0	58	8	6
11	7020 X	3515	-0-	-3505	-0-	1975 498	2 9	39	4	Y	924	867	0	32	8	5
12	7223 X	2512	-0-	-4711	-0-	2812 857	2 9	51	4	Y	453	424	0	32	8	2
01	7161 X	3720	-0-	-3441	-0-						779	675	0	102	8	4

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC COVINGTON 34-224				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 5H	ASSOCIATED RRCID -> 279308	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2015					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	5944	-0-		5944	5944		4395 1519	2 9	30	4	Y	1381	709	0	673	8	3
09	T. A.	19667	-0-		19667	25611		16864 2723	2 9	80	4	Y	2475	1766	0	704	8	8
10	T. A.	31790	-0-		31790	57401		28400 3299	2 9	91	4	Y	2999	2035	0	964	8	8
11	85191 X	27790	-0-		-57401	-0-		25357 2350	2 9	83	4	Y	2136	1915	0	219	8	10
12	16250 X	16250	-0-		-0-	-0-		14386 1805	2 9	59	4	Y	1641	1402	0	242	8	7
01	31775 X	15968	-0-		-15807	-0-		13745 2156	2 9	67	4	Y	1960	1595	0	363	8	9
MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID -> 279349	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097										
08	11377 X	9097	-0-		-2280	-0-		8228	2	869	9	Y	790	785	0	5	8	4
09	11010 X	10381	-0-		-629	-0-		9500	2	881	9	Y	801	790	0	12	8	3
10	11129 X	9149	-0-		-1980	-0-		8211	2	938	9	Y	853	839	0	13	8	4
11	9210 X	8202	-0-		-1098	-0-		7279	2	923	9	Y	839	831	0	7	8	5
12	10726 X	8349	-0-		-2377	-0-		7397	2	952	9	Y	865	861	0	5	8	4
01	10726 X	8597	-0-		-2129	-0-		7715	2	882	9	Y	802	797	0	5	8	4
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688										
08	30721 X	24147	-0-		-6574	-0-		21797 2209	2 9	141	4	Y	2008	1930	1	91	8	43
09	23070 X	16688	-0-		-6382	-0-		13992 2517	2 9	179	4	Y	2288	2093	1	165	8	73
10	27110 X	27110	-0-		-0-	-0-		22646 4215	2 9	249	4	Y	3832	3612	1	162	8	131
11	24300 X	17484	-0-		-6816	-0-		14004 3249	2 9	231	4	Y	2954	2795	1	84	8	206
12	25110 X	16436	-0-		-8674	-0-		13187 3042	2 9	207	4	Y	2765	2829	1	115	8	27
01	27125 X	18351	-0-		-8774	-0-		15213 2900	2 9	238	4	Y	2636	2520	1	75	8	68
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559										
08	6510 X	6100	-0-		-410	-0-		4939	2	1161	9	Y	1055	1051	0	5	8	5
09	6300 X	4573	-0-		-1727	-0-		3289	2	1284	9	Y	1167	1151	0	16	8	5
10	7212 X	7212	-0-		-0-	-0-		5907	2	1305	9	Y	1186	1166	0	20	8	5
11	6488 X	6488	-0-		-0-	-0-		5283	2	1205	9	Y	1095	1084	0	10	8	6
12	6107 X	5950	-0-		-157	-0-		4651	2	1299	9	Y	1181	1097	0	84	8	6
*01	6773 X	6773	-0-		-0-	-0-		5321	2	1452	9	Y	1320	1167	0	152	8	7
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279406	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426										
08	14880 X	14212	-0-		-668	-0-		11911 2189	3 9	112	4	Y	1990	1943	0	49	8	9
09	13987 X	13987	-0-		-0-	-0-		11693 2181	3 9	113	4	Y	1983	1920	0	64	8	8
10	16647 X	13796	-0-		-2851	-0-		11515 2169	3 9	112	4	Y	1972	1851	0	121	8	8
11	16110 X	11375	-0-		-4735	-0-		9356 1920	3 9	99	4	Y	1745	1685	0	59	8	9
12	16647 X	1125	-0-		-15522	-0-		55 4	4	1070	9	Y	973	952	0	25	8	5
01	14446 X	6147	-0-		-8299	-0-		5151 936	3 9	60	4	Y	851	801	0	51	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL.	DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10600	-	18144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		30983 X	30983	-0-	-0-	-0-				26874	3	179	4	Y	3573	3409	1	122	8	105
										3930	9									
09		44390 X	44390	-0-	-0-	-0-				37378	3	302	4	Y	6100	6077	1	84	8	44
										6710	9									
10		50861 X	50861	-0-	-0-	-0-				39888	3	473	4	Y	9545	9338	1	33	8	218
										10500	9									
11		40470 X	33696	-0-	-6774	-0-				31244	3	103	4	Y	2135	2307	1	31	8	15
										2349	9									
12		45880 X	22907	-0-	-22973	-0-				18363	3	265	4	Y	3890	3591	1	201	8	113
										4279	9									
01		50871 X	23549	-0-	-27322	-0-				20863	3	169	4	Y	2288	2258	1	110	8	33
										2517	9									
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL.	DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11587	-	15827			
08		17484 X	12443	-0-	-5041	-0-				9937	3	2506	9	Y	2278	2272	0	9	8	11
09		16740 X	14395	-0-	-2345	-0-				11578	3	2817	9	Y	2561	2539	0	22	8	11
10		15810 X	10099	-0-	-5711	-0-				8050	3	2049	9	Y	1863	1847	0	19	8	8
11		15300 X	13177	-0-	-2123	-0-				10445	3	2732	9	Y	2484	2462	0	17	8	13
12		15810 X	9538	-0-	-6272	-0-				21626	2	14171	3	Y	1894	1825	0	73	8	9
										2083	9									
01		14880 X	9650	-0-	-5230	-0-				20943	2	13646	3	Y	2139	2114	0	22	8	12
										2353	9									
BOHLANDER 33-95				WELL #:	1H	RRCID ->	279553	COMPL.	DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.	11592	-	18674			
08		29512 X	28890	-0-	-622	-0-				23066	3	269	4	N	5050	4736	1	51	8	392
										5555	9									
09		27750 X	26543	-0-	-1207	-0-				20787	3	254	4	N	5002	4458	1	179	8	757
										5502	9									
10		28675 X	27349	-0-	-1326	-0-				21210	3	265	4	N	5340	5208	1	65	8	824
										5874	9									
11		27960 X	20297	-0-	-7663	-0-				16019	3	195	4	N	3712	4334	1	81	8	121
										4083	9									
12		28892 X	26082	-0-	-2810	-0-				20244	3	281	4	N	5052	4688	1	148	8	337
										5557	9									
01		28892 X	25413	-0-	-3479	-0-				19675	3	275	4	N	4966	4691	1	198	8	414
										5463	9									
MONROE 34-188				WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11510	-	15538			
08		6324 X	528	-0-	-5796	-0-				333	2	9	4	Y	169	167	0	2	8	1
										186	9									
09		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-				4690	2	82	4	Y	1437	1386	0	46	8	6
										1581	9									
10		6231 X	1537	-0-	-4694	-0-				1231	2	18	4	Y	262	244	0	23	8	1
										288	9									
11		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-								Y	61	1	0	61	8	-0-
12		6572 X	156	-0-	-6416	-0-				4	2	152	9	Y	138	138	8	-0-		-0-
*01		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-				3154	2	182	4	Y	4373	4336	0	13	8	24
										4810	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	-	18176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	33030	2	470	4	Y	9288	9247	0	50	43
09	40350 X	1106	-0-	-39244	-0-	10217	9								
10	46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	696	2	17	4	Y	357	395	0	3	2
11	40350 X	36353	-0-	-3997	-0-	393	9								
12	41695 X	17648	-0-	-24047	-0-	32135	2	603	4	Y	12496	12349	0	35	114
01	41695 X	41302	-0-	-393	-0-	13746	9								
						27088	2	404	4	Y	8055	8034	0	80	55
						8861	9								
						14934	2	147	4	Y	2334	2297	0	65	27
						2567	9								
						30491	2	478	4	Y	9394	9219	0	125	76
						10333	9								

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	-	19980
08	64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	54755	3	9731	9	Y	8846	8767	1	152	259
09	58980 X	56494	-0-	-2486	-0-	47336	3	9158	9	Y	8325	8228	1	81	275
10	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	51124	3	9929	9	Y	9026	9077	1	29	195
11	62400 X	29071	-0-	-33329	-0-	23554	3	5517	9	Y	5015	4999	1	65	146
12	64480 X	31312	-0-	-33168	-0-	26156	3	5156	9	Y	4687	4686	1	63	84
01	64480 X	28199	-0-	-36281	-0-	23591	3	4608	9	Y	4189	4176	1	48	49

BITTERROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11669	-	16071
08	54529 X	21038	-0-	-33491	-0-	17151	3	179	4	Y	3371	3351	0	23	16
09	53100 X	22162	-0-	-30938	-0-	3708	9								
10	54870 X	22938	-0-	-31932	-0-	17282	3	216	4	Y	4240	4210	0	25	21
11	53100 X	22297	-0-	-30803	-0-	4664	9								
12	44981 X	14651	-0-	-30330	-0-	17578	3	231	4	Y	4663	4626	0	15	43
*01	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	5129	9								
						18531	3	45	4	Y	3383	3360	0	43	23
						3721	9								
						13183	3	32	4	Y	1305	1276	0	37	15
						1436	9								
						21627	3	195	4	Y	3524	3448	0	62	28
						3876	9								

JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11219	-	16616
08	38626 X	36896	-0-	-1730	-0-	25400	2	531	4	Y	9968	9995	1	67	58
09	36990 X	-0-	-0-	-36990	-0-	10965	9								
10	38223 X	2699	-0-	-35524	-0-	1821	2	79	4	Y	10	6	8		62
11	36990 X	14212	-0-	-22778	-0-	799	9				726	694	1	15	79
12	37045 X	11838	-0-	-25207	-0-	8306	2	304	4	Y	5093	4770	1	94	308
01	36890 X	27530	-0-	-9360	-0-	5602	9								
						7328	2	256	4	Y	3867	3913	1	119	143
						4254	9								
						18710	2	436	4	Y	7622	7474	1	158	133
						8384	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BETTS 54-4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	280913	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	61752 X	183	-0-	-61569	-0-		6	4	177	9	Y	161	261	1	2
09	60240 X	12057	-0-	-48183	-0-		9788	2	109	4	Y	1964	1873	1	54
							2160	9							
10	62248 X	15185	-0-	-47063	-0-		10996	2	173	4	Y	3651	3617	1	73
							4016	9							
11	45180 X	18489	-0-	-26691	-0-		14031	2	211	4	Y	3861	3782	1	82
							4247	9							
12	43524 X	8112	-0-	-35412	-0-		5454	2	120	4	Y	2307	2295	1	78
							2538	9							
01	15190 X	13869	-0-	-1321	-0-		10426	2	123	4	Y	3018	2953	1	85
							3320	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	281439	COMPL.	DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146		
08	49786 X	38482	-0-	-11304	-0-		33735	3	205	4	Y	4129	3914	1	120
							4542	9							
09	53370 X	51972	-0-	-1398	-0-		45412	3	282	4	Y	5707	5679	1	41
							6278	9							
10	55149 X	51350	-0-	-3799	-0-		45043	3	277	4	Y	5482	5374	1	125
							6030	9							
11	53370 X	44534	-0-	-8836	-0-		36413	3	349	4	Y	7065	7015	1	50
							7772	9							
12	53692 X	22317	-0-	-31375	-0-		14705	3	296	4	Y	6651	6407	1	201
							7316	9							
01	53692 X	17147	-0-	-36545	-0-		13660	3	152	4	Y	3032	3111	1	45
							3335	9							

RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID ->	281604	COMPL.	DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404		
08	31961 X	31422	-0-	-539	-0-		27312	2	182	4	N	3571	3562	1	63
							3928	9							
09	30930 X	20648	-0-	-10282	-0-		16417	2	177	4	N	3685	3433	1	279
							4054	9							
10	39432 X	21181	-0-	-18251	-0-		16905	2	180	4	N	3724	3701	1	136
							4096	9							
11	38160 X	29372	-0-	-8788	-0-		25009	2	193	4	N	3791	3615	1	170
							4170	9							
12	39432 X	11346	-0-	-28086	-0-		8747	2	117	4	N	2256	2316	1	39
							2482	9							
01	31434 X	23132	-0-	-8302	-0-		20032	2	128	4	N	2702	2590	1	39
							2972	9							

MONROE 34-190				WELL #:	3H	RRCID ->	281756	COMPL.	DATE 08/29/2016	TOTAL	DEPTH 11202	PERF. N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018															

CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281886	COMPL.	DATE 10/19/2016	TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800	- 20173		
08	68736 X	68736	-0-	-0-	-0-		60174	2	726	4	Y	7124	7025	0	33
							7836	9							
09	58191 X	58191	-0-	-0-	-0-		49833	2	676	4	Y	6984	6910	0	34
							7682	9							
10	39866 X	21964	-0-	-17902	-0-		18308	2	269	4	Y	3079	3066	0	28
							3387	9							
11	66510 X	21751	-0-	-44759	-0-		18635	2	67	4	Y	2772	2736	0	19
							3049	9							
12	68727 X	43680	-0-	-25047	-0-		36406	2	151	4	Y	6475	6307	0	45
							7123	9							
*01	69574 X	69574	-0-	-0-	-0-		61045	2	787	4	Y	7038	6802	0	55
							7742	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528														
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:		1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371 - 18540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	35123 X	21737	-0-	-13386	-0-	-17484	3	149	4	N	3731	3761	1	3	8	127		
09	28860 X	16598	-0-	-12262	-0-	4104	9	13553	3	109	4	N	2669	2693	1	41	8	62
10	29419 X	21825	-0-	-7594	-0-	2936	9	18439	3	159	4	N	2934	2841	1	119	8	36
11	26400 X	16468	-0-	-9932	-0-	3227	9	12808	3	173	4	N	3170	2999	1	130	8	77
12	27280 X	22569	-0-	-4711	-0-	3487	9	18066	3	226	4	N	3888	3774	1	90	8	101
*01	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	4277	9	17666	3	208	4	N	4182	3863	1	387	8	33
						4600	9											
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282214	COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11210 - 20571						
08	T. A.	82847	-0-	82847	82847	17	1	58667	2	Y	21165	21076	1	59	8	172		
09	T. A.	85873	-0-	85873	168720	881	4	23282	9									
10	T. A.	76651	-0-	76651	245371	17	1	60411	2	Y	22308	22103	1	53	8	324		
11	315704 X	70333	-0-	-245371	-0-	906	4	24539	9									
12	81894 X	81894	-0-	-0-	-0-	14	1	53875	2	Y	19968	20041	1	42	8	209		
01	88722 X	79448	-0-	-9274	-0-	797	4	21965	9									
						14	1	49614	2	Y	18153	17925	1	96	8	341		
						737	4	19968	9									
						16	1	58487	2	Y	20460	20453	1	202	8	146		
						885	4	22506	9									
						15	1	56555	2	Y	20021	19905	1	197	8	65		
						855	4	22023	9									
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282242	COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL	DEPTH 11491	PERF.11758 - 21126						
08	83266 X	57536	-0-	-25730	-0-	43488	2	607	4	Y	12219	12198	0	60	8	56		
09	80580 X	50837	-0-	-29743	-0-	13441	9	35743	2	Y	13159	13098	0	53	8	64		
10	83266 X	67351	-0-	-15915	-0-	14475	9	45687	2	Y	18881	18726	0	46	8	173		
11	75960 X	73176	-0-	-2784	-0-	20769	9	44556	2	Y	24981	24843	0	139	8	172		
12	78492 X	69065	-0-	-9427	-0-	27479	9	47414	2	Y	18863	18728	0	174	8	133		
*01	72680 X	72680	-0-	-0-	-0-	20749	9	53998	2	Y	16245	16049	0	198	8	131		
						17870	9											
SILVERTIP 76-8 UNIT C				WELL #:		1H	RRCID -> 282271	COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL	DEPTH 13066	PERF.13541 - 18102						
08	40176 X	19802	-0-	-20374	-0-	16454	3	3348	9	Y	3044	2776	0	269	8	13		
09	34710 X	14032	-0-	-20678	-0-	10945	3	3087	9	Y	2806	2522	0	287	8	10		
10	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	26222	3	6580	9	Y	5982	5649	0	343	8	-0-		
11	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	15757	3	6128	9	Y	5571	5401	0	159	8	11		
12	19809 X	19147	-0-	-662	-0-	12766	3	6381	9	Y	5801	5670	0	125	8	17		
01	32798 X	22547	-0-	-10251	-0-	16200	3	6347	9	Y	5770	5701	0	76	8	10		
GETTYSBURG 55-4-21				WELL #:		1H	RRCID -> 282302	COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL	DEPTH 10798	PERF.11064 - 15481						
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	79	3	92	9	Y	84	84	8			-0-		
09	59648 X	59648	-0-	-0-	-0-	43278	3	16370	9	Y	14882	14831	0	51	8	-0-		
10	88522 X	88522	-0-	-0-	-0-	65916	3	22606	9	Y	20551	20505	0	46	8	-0-		
11	33666 X	33666	-0-	-0-	-0-	25222	3	8444	9	Y	7676	7629	0	47	8	-0-		
12	61628 X	-0-	-0-	-61628	-0-					Y	-0-					-0-		
01	88536 X	314	-0-	-88222	-0-	14	3	300	9	Y	273	273	0			-0-		

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
CHALK BLUFF 55-4-1				WELL #:		1H		RRCID -> 282303		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11169 - 15439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	139128 X	-0-	-0-	-0-	-139128	-0-							N	-0-			-0-
09	134640 X	-0-	-0-	-0-	-134640	-0-							N	-0-			-0-
10	19003 X	-0-	-0-	-0-	-19003	-0-							N	-0-			-0-
11	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	-0-			20139	3	8217	9	N	7470	7324	0	146 8
12	84872 X	84872	-0-	-0-	-0-	-0-			60855	3	24017	9	N	21834	21286	0	548 8
*01	63643 X	63643	-0-	-0-	-0-	-0-			45315	3	18328	9	N	16662	16196	0	466 8
WENDIGO STATE 45-23 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282315		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9953 - 14114			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
HACKER 33-97				WELL #:		1H		RRCID -> 282319		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11523 - 20522			
08	57815 X	32286	-0-	-0-	-25529	-0-			28087	3	268	4	N	3574	3132	1	227 8
									3931	9							315
09	95298 X	95298	-0-	-0-	-0-	-0-			82983	3	722	4	N	10539	9657	1	902 8
									11593	9							295
10	89253 X	89253	-0-	-0-	-0-	-0-			77981	3	684	4	N	9625	8954	1	445 8
									10588	9							521
11	70044 X	70044	-0-	-0-	-0-	-0-			60502	3	533	4	N	8190	7832	1	479 8
									9009	9							400
12	95232 X	95232	-0-	-0-	-0-	-0-			82574	3	746	4	N	10829	10315	1	619 8
									11912	9							295
*01	87763 X	87763	-0-	-0-	-0-	-0-			76972	3	652	4	N	9217	8439	1	828 8
									10139	9							245
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282326		COMPL. DATE 03/02/2017		TOTAL DEPTH 11515		PERF.12178 - 21288			
08	99448 X	77636	-0-	-0-	-21812	-0-			59180	2	778	4	Y	16071	16049	0	69 8
									17678	9							74
09	96240 X	63424	-0-	-0-	-32816	-0-			45144	2	737	4	Y	15948	15888	0	56 8
									17543	9							78
10	99448 X	80648	-0-	-0-	-18800	-0-			55206	2	1037	4	Y	22186	22012	0	49 8
									24405	9							203
11	96240 X	86843	-0-	-0-	-9397	-0-			54118	2	1300	4	Y	28568	28421	0	153 8
									31425	9							197
12	99448 X	80198	-0-	-0-	-19250	-0-			56598	2	982	4	Y	20562	20425	0	189 8
									22618	9							145
*01	85541 X	85541	-0-	-0-	-0-	-0-			63801	2	927	4	Y	18921	18706	0	207 8
									20813	9							153
SILVERTIP 76-11 UNIT J				WELL #:		1H		RRCID -> 282426		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12860		PERF. N/A			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50267 05/14/2018																	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
SILVERTIP 76-12 UNIT K				WELL #:		1H	RRCID ->	282465	COMPL.	DATE 01/13/2017	TOTAL	DEPTH 12539	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	4572							N	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	4572							N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	4572							N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	4572							N	-0-			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	4572							N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018																	

SILVERTIP 76-14 V				WELL #:		1H	RRCID ->	282468	COMPL.	DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.	N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50400 05/14/2018																	

KRAKEN 57-3-40				WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL.	DATE 02/25/2017	TOTAL	DEPTH 9746	PERF.	10000	- 14834		
08	49414 X	34252	-0-	-15162	-0-	29049	3	5203	9	Y	4730	4624	1	82	8	134	
09	47340 X	24338	-0-	-23002	-0-	19566	3	4772	9	Y	4338	4078	1	197	8	197	
10	45694 X	37147	-0-	-8547	-0-	30871	3	6276	9	Y	5705	5383	1	315	8	204	
11	44220 X	22444	-0-	-21776	-0-	18291	3	4153	9	Y	3775	3564	1	105	8	310	
12	45694 X	6057	-0-	-39637	-0-	4499	3	1558	9	Y	1416	1669	1	47	8	10	
01	37138 X	23292	-0-	-13846	-0-	19128	3	4164	9	Y	3785	3740	1	39	8	16	

BIG CYPRESS 56-2-13				WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL.	DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.	10843	- 15346		
08	109616 X	94319	-0-	-15297	-0-	69544	3	1125	4	N	21500	20902	1	655	8	161	
09	106080 X	64164	-0-	-41916	-0-	23650	9										
						45894	3	921	4	N	15772	14112	1	1172	8	649	
10	85560 X	46319	-0-	-39241	-0-	17349	9										
						33553	3	575	4	N	11083	10632	1	849	8	251	
11	91290 X	64471	-0-	-26819	-0-	12191	9										
						47392	3	754	4	N	14841	14867	1	69	8	156	
12	94333 X	60961	-0-	-33372	-0-	16325	9										
						45379	3	670	4	N	13556	13356	1	231	8	125	
01	94333 X	68416	-0-	-25917	-0-	14912	9										
						51263	3	723	4	N	14936	14762	1	42	8	257	
						16430	9										

SIEVERS A UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL.	DATE 05/19/2017	TOTAL	DEPTH 10936	PERF.	11237	- 21411		
08	125829 X	89789	-0-	-36040	-0-	75818	2	622	4	Y	12135	11998	1	71	8	544	
						13349	9										
09	121770 X	83284	-0-	-38486	-0-	71790	2	582	4	Y	9920	10260	1	92	8	112	
						10912	9										
10	125829 X	37912	-0-	-87917	-0-	32081	2	277	4	Y	5049	5019	1	22	8	120	
						5554	9										
11	86880 X	27099	-0-	-59781	-0-	22159	2	222	4	Y	4289	4224	1	50	8	135	
						4718	9										
12	89776 X	85957	-0-	-3819	-0-	70944	2	738	4	Y	12977	12644	1	228	8	240	
						14275	9										
01	89776 X	79306	-0-	-10470	-0-	66103	2	661	4	Y	11402	10987	1	233	8	422	
						12542	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
STONES RIVER 55-4-23																		
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	47916	-0-	47916	47916	34709	3	13207	9	Y	12006	11651	0	355	8		-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19																		
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 11167 - 15566																		
08	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	45649	3	14698	9	N	13362	13300	0	62	8		-0-
09	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	29182	3	10182	9	N	9256	9217	0	39	8		-0-
10	89342	X	58325	-0-	-31017	-0-	44777	3	13548	9	N	12316	12280	0	36	8		-0-
11	86460	X	60309	-0-	-26151	-0-	47250	3	13059	9	N	11872	11774	0	98	8		-0-
12	89342	X	35975	-0-	-53367	-0-	27183	3	8792	9	N	7993	7993	0				-0-
01	60357	X	46530	-0-	-13827	-0-	35436	3	11094	9	N	10085	9864	0	221	8		-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 10369 - 17324																		
08	141912	X	141912	-0-	-0-	-0-	114612	3	27300	9	Y	24818	24707	0	111	8		-0-
09	118725	X	118725	-0-	-0-	-0-	97223	3	21502	9	Y	19547	19375	0	172	8		-0-
10	130080	X	130080	-0-	-0-	-0-	111615	3	18465	9	Y	16786	16478	0	308	8		-0-
11	137340	X	121645	-0-	-15695	-0-	100384	3	21261	9	Y	19328	18982	0	346	8		-0-
12	141918	X	107139	-0-	-34779	-0-	89159	3	17980	9	Y	16345	15910	0	435	8		-0-
01	141918	X	104826	-0-	-37092	-0-	89277	3	15549	9	Y	14135	13667	0	468	8		-0-
ASH 55-1-32 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11517 - 21090																		
08	132545	X	132545	-0-	-0-	-0-	108519	3	24026	9	N	21842	21738	0	109	8		101
09	125561	X	125561	-0-	-0-	-0-	96477	3	29084	9	N	26440	26324	0	88	8		129
10	103220	X	103220	-0-	-0-	-0-	77798	3	25422	9	N	23111	22991	0	38	8		211
11	103695	X	103695	-0-	-0-	-0-	82461	3	21234	9	N	19304	19252	0	130	8		133
12	76973	X	7145	-0-	-69828	-0-	6338	3	807	9	N	734	847	0	11	8		9
01	76973	X	22559	-0-	-54414	-0-	17762	3	4797	9	N	4361	4137	0	198	8		34
DROOP MOUNTAIN 55-4-35																		
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10756 - 17963																		
08	82897	X	82897	-0-	-0-	-0-	62842	3	20055	9	N	18232	18128	0	104	8		-0-
09	85899	X	85899	-0-	-0-	-0-	63321	3	22578	9	N	20525	20322	0	203	8		-0-
10	107384	X	70880	-0-	-36504	-0-	53688	3	17192	9	N	15629	15386	0	243	8		-0-
11	103920	X	66976	-0-	-36944	-0-	50981	3	15995	9	N	14541	14228	0	313	8		-0-
12	107384	X	77695	-0-	-29689	-0-	58719	3	18976	9	N	17251	16767	0	484	8		-0-
01	88753	X	68688	-0-	-20065	-0-	51923	3	16765	9	N	15241	14742	0	499	8		-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 10938 - 17699																		
08	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	31061	3	7597	9	N	6906	6862	0	44	8		-0-
09	66390	X	55812	-0-	-10578	-0-	45601	3	10211	9	N	9283	9156	0	127	8		-0-
10	79267	X	50450	-0-	-28817	-0-	40877	3	9573	9	N	8703	8550	0	153	8		-0-
11	76710	X	53686	-0-	-23024	-0-	43584	3	10102	9	N	9184	8977	0	207	8		-0-
12	79267	X	34866	-0-	-44401	-0-	28720	3	6146	9	N	5587	5386	0	201	8		-0-
01	57660	X	30747	-0-	-26913	-0-	26047	3	4700	9	N	4273	4060	0	213	8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	2H	RRCID ->	282761	COMPL.	DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11272	-	20356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	7424	-0-	7424	7424		7201 3	223 9	N	203	203 8			-0-	
10	32889 X	25465	-0-	-7424	-0-		24817 3	648 9	N	589	589 8			-0-	
11	29130 X	24880	-0-	-4250	-0-		24538 3	342 9	N	311	311 8			-0-	
12	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-		27298 3	9136 9	N	8305	7892 0	413 8		-0-	
*01	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-		39355 3	13649 9	N	12408	12022 0	386 8		-0-	
FORT PILLOW 54-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL.	DATE 02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.11238	-	15500
08	98456 X	71801	-0-	-26655	-0-		56123 3	667 4	Y	13646	13480 1	352 8		164	
							15011 9								
09	95280 X	76621	-0-	-18659	-0-		57808 3	797 4	Y	16378	15471 1	628 8		443	
							18016 9								
10	98456 X	59535	-0-	-38921	-0-		46301 3	576 4	Y	11507	11331 1	397 8		222	
							12658 9								
11	87420 X	56102	-0-	-31318	-0-		42666 3	603 4	Y	11666	11363 1	279 8		246	
							12833 9								
12	90334 X	60706	-0-	-29628	-0-		46256 3	648 4	Y	12547	12364 1			429	
							13802 9								
01	79174 X	40196	-0-	-38978	-0-		30136 3	395 4	Y	8786	8878 1	86 8		251	
							9665 9								
THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282767	COMPL.	DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10398	-	14736
08	34329 X	34329	-0-	-0-	-0-		27065 3	7264 9	N	6604	6567 0	37 8		-0-	
09	32077 X	32077	-0-	-0-	-0-		25255 3	6822 9	N	6202	6144 0	58 8		-0-	
10	38688 X	38688	-0-	-0-	-0-		30760 3	7928 9	N	7207	7103 0	104 8		-0-	
11	33210 X	29053	-0-	-4157	-0-		23211 3	5842 9	N	5311	5212 0	99 8		-0-	
12	34317 X	141	-0-	-34176	-0-		51 3	90 9	N	82	79 0	3 8		-0-	
01	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-				N	2	2 8			-0-	
STONY LAKE 54-4-37				WELL #:	1H	RRCID ->	282770	COMPL.	DATE 05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10402	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL.	DATE 12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
08	42411 X	42411	-0-	-0-	-0-		33185 3	9226 9	N	8387	8280 0	107 8		-0-	
09	64770 X	40813	-0-	-23957	-0-		31990 3	8823 9	N	8021	7869 0	152 8		-0-	
10	66929 X	42733	-0-	-24196	-0-		33940 3	8793 9	N	7994	7813 0	181 8		-0-	
11	64770 X	54845	-0-	-9925	-0-		45771 3	9074 9	N	8249	8153 0	96 8		-0-	
12	64852 X	57507	-0-	-7345	-0-		48381 3	9126 9	N	8296	8145 0	151 8		-0-	
01	42718 X	39983	-0-	-2735	-0-		33229 3	6754 9	N	6140	6040 0	100 8		-0-	
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL.	DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
08	131755 X	131755	-0-	-0-	-0-		105102 3	26653 9	Y	24230	24087 0	143 8		-0-	
09	126948 X	126948	-0-	-0-	-0-		101497 3	25451 9	Y	23137	22901 0	236 8		-0-	
10	126880 X	126880	-0-	-0-	-0-		102673 3	24207 9	Y	22006	21676 0	330 8		-0-	
11	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-		75057 3	17450 9	Y	15864	15546 0	318 8		-0-	
12	100661 X	100661	-0-	-0-	-0-		81478 3	19183 9	Y	17439	16977 0	462 8		-0-	
01	76911 X	65825	-0-	-11086	-0-		53517 3	12308 9	Y	11189	10852 0	337 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	81039	3	17519	9	N	15926	15708	0	218 8
10	118343 X	118343	-0-	-0-	-0-	97192	3	21151	9	N	19228	18865	0	363 8
11	103411 X	103411	-0-	-0-	-0-	85728	3	17683	9	N	16075	15634	0	441 8
12	112786 X	112786	-0-	-0-	-0-	93277	3	19509	9	N	17735	17108	0	627 8
01	111507 X	105857	-0-	-5650	-0-	87337	3	18520	9	N	16836	16189	0	647 8
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300														
08	103758 X	103758	-0-	-0-	-0-	87109	3	16649	9	N	15135	15005	0	130 8
09	82415 X	82415	-0-	-0-	-0-	68692	3	13723	9	N	12475	12341	0	134 8
10	98921 X	39005	-0-	-59916	-0-	32821	3	6184	9	N	5622	5492	0	130 8
11	100410 X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-			-0-
12	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-			-0-
01	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-			-0-
BAKU 56-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782														
08	48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	38321	3	10384	9	N	9440	9364	0	76 8
09	46442 X	46442	-0-	-0-	-0-	35601	3	10841	9	N	9855	9714	0	141 8
10	38750 X	38647	-0-	-103	-0-	29249	3	9398	9	N	8544	8375	0	169 8
11	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	28784	3	9066	9	N	8242	8023	0	219 8
12	38750 X	31009	-0-	-7741	-0-	23203	3	7806	9	N	7096	6850	0	246 8
01	38750 X	30451	-0-	-8299	-0-	22802	3	7649	9	N	6954	6667	0	287 8
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
08	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-			-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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										
MONROE 34-172				WELL #:	4H	RRCID ->	282820	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL	DEPTH	11181	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49058	08/03/2017		N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE															
SUNSHINE 54-2-21				WELL #:	1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061	- 16285
08	34503 X	33143	-0-	-1360	-0-	25999	3	400	4	Y	6131	5891	1	46	8 311
						6744	9								
09	30390 X	5922	-0-	-24468	-0-	316	4	5606	9	Y	5096	5150	1	33	8 224
10	32147 X	22889	-0-	-9258	-0-	16297	3	343	4	Y	5681	5464	1	24	8 417
						6249	9								
11	32070 X	12178	-0-	-19892	-0-	8071	3	198	4	Y	3554	3855	1	43	8 73
						3909	9								
12	33139 X	14842	-0-	-18297	-0-	10377	3	224	4	Y	3855	3677	1	121	8 130
						4241	9								
01	33139 X	19332	-0-	-13807	-0-	14151	3	255	4	Y	4478	4439	1	137	8 32
						4926	9								
SEAHAWK 57-2-1				WELL #:	1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450	- 14875
08	71936 X	71936	-0-	-0-	-0-	53069	3	18867	9	N	17152	17062	0	90	8 -0-
09	84468 X	84468	-0-	-0-	-0-	62580	3	21888	9	N	19898	19732	0	166	8 -0-
10	93801 X	93801	-0-	-0-	-0-	70574	3	23227	9	N	21115	20888	0	227	8 -0-
11	94237 X	94237	-0-	-0-	-0-	70333	3	23904	9	N	21731	21424	0	307	8 -0-
12	87296 X	72277	-0-	-15019	-0-	55314	3	16963	9	N	15421	15062	0	359	8 -0-
01	92690 X	80097	-0-	-12593	-0-	62137	3	17960	9	N	16327	15884	0	443	8 -0-
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10896	- 17419
08	81995 X	68815	-0-	-13180	-0-	52707	3	16108	9	N	14644	14560	0	84	8 -0-
09	79350 X	40628	-0-	-38722	-0-	30903	3	9725	9	N	8841	8794	0	47	8 -0-
10	81995 X	52349	-0-	-29646	-0-	41099	3	11250	9	N	10227	10184	0	43	8 -0-
11	79350 X	40923	-0-	-38427	-0-	32284	3	8639	9	N	7854	7746	0	108	8 -0-
12	81995 X	32484	-0-	-49511	-0-	24710	3	7774	9	N	7067	6949	0	118	8 -0-
01	68820 X	43772	-0-	-25048	-0-	34436	3	9336	9	N	8487	8338	0	149	8 -0-
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	11202	- 15525
08	53754 X	52936	-0-	-818	-0-	42003	3	502	4	N	9483	9558	1	178	8 168
						10431	9								
09	83160 X	46015	-0-	-37145	-0-	35427	3	470	4	N	9198	8496	1	181	8 689
						10118	9								
10	85932 X	28490	-0-	-57442	-0-	22039	3	344	4	N	5552	5847	1	188	8 206
						6107	9								
11	83160 X	35382	-0-	-47778	-0-	27226	3	386	4	N	7064	6895	1	48	8 327
						7770	9								
12	74431 X	36057	-0-	-38374	-0-	27315	3	455	4	N	7534	7626	1	102	8 133
						8287	9								
01	52948 X	33783	-0-	-19165	-0-	24431	3	381	4	N	8155	8148	1	17	8 123
						8971	9								
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11530	- 18930				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	73346 X	59686	-0-	-13660	-0-	48123	3	530	4	Y	10030	9853	1	391			
						11033	9										
09	71670 X	60688	-0-	-10982	-0-	48476	3	545	4	Y	10606	10713	1	68			
						11667	9										
10	74059 X	46765	-0-	-27294	-0-	36527	3	448	4	Y	8900	8514	1	301			
						9790	9										
11	65040 X	47086	-0-	-17954	-0-	40678	3	384	4	Y	5476	5596	1	105			
						6024	9										
12	67208 X	51150	-0-	-16058	-0-	41378	3	484	4	Y	8444	8248	1	190			
						9288	9										
01	62713 X	49702	-0-	-13011	-0-	39366	3	472	4	Y	8967	8927	1	197			
						9864	9										
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10742	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE 04/20/2017	TOTAL	DEPTH 11244	PERF.11566	- 19044				
08	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	60186	3	775	4	Y	14790	14716	0	68			
						16269	9										
09	68128 X	68128	-0-	-0-	-0-	52151	3	698	4	Y	13890	13813	0	68			
						15279	9										
10	81468 X	69858	-0-	-11610	-0-	50410	3	823	4	Y	16932	16797	0	155			
						18625	9										
11	78840 X	44878	-0-	-33962	-0-	34073	3	483	4	Y	9384	9370	0	64			
						10322	9										
12	81468 X	19591	-0-	-61877	-0-	17065	3	148	4	Y	2162	2128	0	25			
						2378	9										
01	77221 X	51407	-0-	-25814	-0-	39422	3	533	4	Y	10411	10208	0	84			
						11452	9										
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE 04/06/2017	TOTAL	DEPTH 11237	PERF.11667	- 18739				
08	79955 X	79955	-0-	-0-	-0-	62479	3	764	4	Y	15193	15147	0	70			
						16712	9										
09	92850 X	76689	-0-	-16161	-0-	58855	3	742	4	Y	15538	15466	0	76			
						17092	9										
10	98115 X	63478	-0-	-34637	-0-	46767	3	711	4	Y	14545	14446	0	133			
						16000	9										
11	94950 X	48331	-0-	-46619	-0-	37183	3	490	4	Y	9689	9657	0	66			
						10658	9										
12	98115 X	30432	-0-	-67683	-0-	26627	3	190	4	Y	3286	3244	0	38			
						3615	9										
01	79949 X	40566	-0-	-39383	-0-	31347	3	413	4	Y	8005	7863	0	64			
						8806	9										
HIPPOCAMP 57-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE 04/07/2018	TOTAL	DEPTH 9843	PERF.10070	- 14535				
08	23219 X	21021	-0-	-2198	-0-	16503	3	4518	9	N	4107	4083	0	-0-			
09	124519 X	124519	-0-	-0-	-0-	94919	3	29600	9	N	26909	26677	0	-0-			
10	131208 X	131208	-0-	-0-	-0-	101179	3	30029	9	N	27299	26986	0	-0-			
			-0-	-0-	-0-									-0-			
11	85180 X	85180	-0-	-0-	-0-	65623	3	19557	9	N	17779	17519	0	-0-			
12	128681 X	89382	-0-	-39299	-0-	68654	3	20728	9	N	18844	18481	0	-0-			
			-0-	-0-	-0-									-0-			
01	131223 X	66224	-0-	-64999	-0-	49848	3	16376	9	N	14887	14568	0	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10633	- 16456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1	3	1013	9	921	919	0	2 8	-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	33	3	609	9	554	514	0	40 8	-0-
12	53746 X	53746	-0-	-0-	-0-	48480	3	5266	9	4787	4466	0	321 8	-0-
*01	148110 X	148110	-0-	-0-	-0-	133441	3	14669	9	13335	12483	0	852 8	-0-
TROLL 57-3-9														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	10280	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	21	8		-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264
08	63395 X	50905	-0-	-12490	-0-	38321	3	735	4	N	10772	10849	1	327 8
						11849	9							
09	61350 X	50952	-0-	-10398	-0-	35570	3	1029	4	N	13048	12205	1	741 8
						14353	9							
10	63395 X	55623	-0-	-7772	-0-	39049	3	851	4	N	14294	13338	1	416 8
						15723	9							
11	56910 X	39864	-0-	-17046	-0-	28554	3	614	4	N	9724	9750	1	559 8
						10696	9							
12	57443 X	46309	-0-	-11134	-0-	32917	3	710	4	N	11529	11020	1	709 8
						12682	9							
01	55614 X	48565	-0-	-7049	-0-	33031	3	776	4	N	13416	12463	1	801 8
						14758	9							
PIKE PLACE 57-2-15														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504
08	72201 X	72201	-0-	-0-	-0-	54256	3	17945	9	N	16314	16082	0	232 8
09	72651 X	72651	-0-	-0-	-0-	53934	3	18717	9	N	17015	16641	0	374 8
10	68944 X	55900	-0-	-13044	-0-	42020	3	13880	9	N	12618	12254	0	364 8
11	69870 X	32858	-0-	-37012	-0-	24125	3	8733	9	N	7939	7831	0	108 8
12	75082 X	32385	-0-	-42697	-0-	23636	3	8749	9	N	7954	7786	0	168 8
01	75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	1	1	8	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831
08	92991 X	92991	-0-	-0-	-0-	71307	3	21684	9	N	19713	19604	0	109 8
09	92061 X	92061	-0-	-0-	-0-	70374	3	21687	9	N	19715	19524	0	191 8
10	88075 X	88075	-0-	-0-	-0-	68189	3	19886	9	N	18078	17803	0	275 8
11	66450 X	58434	-0-	-8016	-0-	44831	3	13603	9	N	12366	12130	0	236 8
12	68665 X	4632	-0-	-64033	-0-	3512	3	1120	9	N	1018	990	0	28 8
01	68665 X	52022	-0-	-16643	-0-	40290	3	11732	9	N	10665	10274	0	391 8
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453
*08	94581 X	64694	-0-	-29887	-0-	49374	3	15320	9	Y	13927	13756	0	295 8
*09	115920 X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	34	31	0	3 8
10	119784 X	1105	-0-	-118679	-0-	68	3	1037	9	Y	943	555	0	388 8
11	115920 X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	100	87	0	13 8
12	117490 X	11187	-0-	-106303	-0-	6908	3	4279	9	Y	3890	3550	0	340 8
01	62279 X	5623	-0-	-56656	-0-	3375	3	2248	9	Y	2044	1530	0	514 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	68882 X	68882	-0-	-0-	-0-	53667	3	15215	9	Y	13832	13572	1	289
09	64754 X	64754	-0-	-0-	-0-	51412	3	13342	9	Y	12129	12201	1	108
10	76291 X	42209	-0-	-34082	-0-	33517	3	8692	9	Y	7902	7841	1	101
11	73830 X	50394	-0-	-23436	-0-	39189	3	11205	9	Y	10186	9768	1	247
12	76291 X	48790	-0-	-27501	-0-	35917	3	12873	9	Y	11703	11572	1	97
01	68882 X	45006	-0-	-23876	-0-	34085	3	10921	9	Y	9928	9707	1	137
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
08	124413 X	124413	-0-	-0-	-0-	101293	3	23120	9	Y	21018	21007	0	-0-
09	110931 X	110931	-0-	-0-	-0-	90926	3	20005	9	Y	18186	18181	0	-0-
10	88404 X	88404	-0-	-0-	-0-	72881	3	15523	9	Y	14112	13927	0	-0-
11	69960 X	56736	-0-	-13224	-0-	47000	3	9736	9	Y	8851	8687	0	-0-
12	78341 X	78341	-0-	-0-	-0-	64611	3	13730	9	Y	12482	12199	0	-0-
01	72292 X	64210	-0-	-8082	-0-	52849	3	11361	9	Y	10328	10078	0	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
08	67319 X	67319	-0-	-0-	-0-	53543	3	13776	9	N	12524	12446	0	-0-
09	47246 X	47246	-0-	-0-	-0-	37358	3	9888	9	N	8989	8889	0	-0-
10	85539 X	85539	-0-	-0-	-0-	70188	3	15351	9	N	13955	13710	0	-0-
11	57761 X	57761	-0-	-0-	-0-	50371	3	7390	9	N	6718	6455	0	-0-
12	45353 X	27682	-0-	-17671	-0-	22981	3	4701	9	N	4274	4105	0	-0-
01	45353 X	6058	-0-	-39295	-0-	178	3	5880	9	N	5345	4961	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
08	75890 X	75890	-0-	-0-	-0-	60950	3	14940	9	N	13582	13530	0	-0-
09	103104 X	103104	-0-	-0-	-0-	82414	3	20690	9	N	18809	18657	0	-0-
10	99088 X	99088	-0-	-0-	-0-	79874	3	19214	9	N	17467	17241	0	-0-
11	73440 X	53917	-0-	-19523	-0-	40227	3	13690	9	N	12445	12295	0	-0-
12	75888 X	1861	-0-	-74027	-0-	941	3	920	9	N	836	758	0	-0-
01	75888 X	34211	-0-	-41677	-0-	28182	3	6029	9	N	5481	5184	0	-0-
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	21888	-0-	21888	21888	17002	3	4886	9	N	4442	3962	1	480
12	14B2 EXT	47764	-0-	47764	69652	37151	3	10613	9	N	9648	9911	1	210
01	14B2 EXT	91395	-0-	91395	161047	70868	3	20527	9	N	18661	18240	1	262
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
08	42807 X	42807	-0-	-0-	-0-	32872	3	9935	9	Y	9032	8991	0	-0-
09	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	38466	3	11977	9	Y	10888	10801	0	-0-
10	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	31718	3	9504	9	Y	8640	8540	0	-0-
11	41430 X	3524	-0-	-37906	-0-	2390	3	1134	9	Y	1031	1012	0	-0-
12	52111 X	19749	-0-	-32362	-0-	14295	3	5454	9	Y	4958	4867	0	-0-
01	52111 X	1389	-0-	-50722	-0-	150	3	1239	9	Y	1126	1121	0	-0-
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
08	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	54657	3	16316	9	Y	14833	14752	0	-0-
09	79261 X	79261	-0-	-0-	-0-	61015	3	18246	9	Y	16587	16431	0	-0-
10	86132 X	86132	-0-	-0-	-0-	68151	3	17981	9	Y	16346	16100	0	-0-
11	74129 X	74129	-0-	-0-	-0-	58557	3	15572	9	Y	14156	13865	0	-0-
12	81902 X	67708	-0-	-14194	-0-	55216	3	12492	9	Y	11356	10976	0	-0-
01	86118 X	52832	-0-	-33286	-0-	42489	3	10343	9	Y	9403	9071	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	59768 X	51603	-0-	-8165	-0-	42337	3	9266	9	Y	8424	8136	1	195	238
09	60330 X	35008	-0-	-25322	-0-	28660	3	6348	9	Y	5771	5657	1	81	271
10	64573 X	43254	-0-	-21319	-0-	36142	3	7112	9	Y	6465	6419	1	75	242
11	62490 X	32028	-0-	-30462	-0-	26933	3	5095	9	Y	4632	4421	1	67	386
12	64573 X	35706	-0-	-28867	-0-	31061	3	4645	9	Y	4223	4474	1	104	31
01	51615 X	46674	-0-	-4941	-0-	39452	3	7222	9	Y	6565	6472	1	96	28
WILLIAMSBURG 54-4-5															
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BECKER 6-30 UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436															
08	92783 X	66286	-0-	-26497	-0-	42631	3	940	4	N	20650	20779	1	154	244
						22715	9								
09	90240 X	60065	-0-	-30175	-0-	38273	3	866	4	N	19024	18831	1	202	235
						20926	9								
10	93248 X	58420	-0-	-34828	-0-	37822	3	823	4	N	17977	17524	1	367	321
						19775	9								
11	85020 X	56863	-0-	-28157	-0-	37404	3	778	4	N	16983	16860	1	200	244
						18681	9								
12	68851 X	58151	-0-	-10700	-0-	38373	3	780	4	N	17271	17127	1	142	246
						18998	9								
01	66278 X	50622	-0-	-15656	-0-	37003	3	539	4	N	11891	11875	1	122	140
						13080	9								
CASCADES 55-1-26 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376															
08	126015 X	97763	-0-	-28252	-0-	74376	3	23387	9	N	21261	21099	0	112	98
09	121950 X	66726	-0-	-55224	-0-	48066	3	18660	9	N	16964	16914	0	65	83
10	126015 X	81114	-0-	-44901	-0-	56840	3	24274	9	N	22067	21897	0	51	202
11	94620 X	73993	-0-	-20627	-0-	53833	3	20160	9	N	18327	18259	0	144	126
12	97774 X	36316	-0-	-61458	-0-	31413	3	4903	9	N	4457	4434	0	97	52
01	97774 X	89857	-0-	-7917	-0-	68274	3	21583	9	N	19621	19289	0	223	158
CONSENSUS 57-3-5															
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	42181	-0-	42181	-0-	34506	3	7675	9	N	6977	6803	0	174	-0-
ANTIETAM 54-4-27															
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
TWEETER 56-3-33																	
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	66027	-0-	66027	66027	51607	3	14420 9	N	13109	13106	0	3 8	-0-			
11	14B2 EXT	106481	-0-	106481	172508	84164	3	22317 9	N	20288	20094	0	194 8	-0-			
12	14B2 EXT	54195	-0-	54195	226703	42163	3	12032 9	N	10938	10789	0	149 8	-0-			
01	14B2 EXT	48479	-0-	48479	275182	37721	3	10758 9	N	9780	9639	0	141 8	-0-			
SAWMILL 57-3-43														WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
SOUNDER 56-3-15														WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	75711	-0-	75711	75711	63626	3	12085 9	N	10986	10964	0	22 8	-0-			
11	14B2 EXT	105494	-0-	105494	181205	88003	3	17491 9	N	15901	15900	0	1 8	-0-			
12	14B2 EXT	104762	-0-	104762	285967	88450	3	16312 9	N	14829	14824	0	5 8	-0-			
01	14B2 EXT	25282	-0-	25282	311249	20941	3	4341 9	N	3946	3861	0	85 8	-0-			
SENTINEL 58-2-1														WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	14594	-0-	14594	14594	11039	3	3555 9	N	3232	3168	0	64 8	-0-			
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938			
08	122538 X	122538	-0-	-0-	-0-	99933	3	22605 9	N	20550	20454	0	96 8	-0-			
09	118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	95189	3	22898 9	N	20816	20635	0	181 8	-0-			
10	133136 X	133136	-0-	-0-	-0-	107513	3	25623 9	N	23294	22994	0	300 8	-0-			
11	63240 X	7554	-0-	-55686	-0-	5510	3	2044 9	N	1858	1836	0	22 8	-0-			
12	69362 X	69362	-0-	-0-	-0-	57053	3	12309 9	N	11190	10924	0	266 8	-0-			
*01	72978 X	72978	-0-	-0-	-0-	59000	3	13978 9	N	12707	12357	0	350 8	-0-			
SKYCATCHER 56-3-5														WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937			
08	70246 X	-0-	-0-	-70246	-0-				N	-0-			-0-				
09	67980 X	4287	-0-	-63693	-0-	3373	3	914 9	N	831	817	0	14 8	-0-			
10	128720 X	128720	-0-	-0-	-0-	103383	3	25337 9	N	23034	22681	0	353 8	-0-			
11	67980 X	65587	-0-	-2393	-0-	52519	3	13068 9	N	11880	11730	0	150 8	-0-			
12	80512 X	80512	-0-	-0-	-0-	64952	3	15560 9	N	14145	13903	0	242 8	-0-			
*01	77906 X	77906	-0-	-0-	-0-	61058	3	16848 9	N	15316	15056	0	260 8	-0-			
SPARTAN 58-2-23														WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	18618	-0-	18618	18618	13492	4	5126 9	N	4660	4239	1	421 8	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618				N	-0-			-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
HARPER FERRY 54-4-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WILLOW 55-1-36 UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104	
08	141329 X	117079	-0-	-24250	-0-	88713	3	28366	9	N	25787	25724	0	109	8	119	
09	145950 X	79086	-0-	-66864	-0-	58243	3	20843	9	N	18948	18912	0	63	8	92	
10	150815 X	97461	-0-	-53354	-0-	68463	3	28998	9	N	26362	26162	0	51	8	241	
11	145950 X	83600	-0-	-62350	-0-	62873	3	20727	9	N	18843	18808	0	147	8	129	
12	138167 X	43033	-0-	-95134	-0-	37326	3	5707	9	N	5188	5156	0	101	8	60	
01	117087 X	104517	-0-	-12570	-0-	79640	3	24877	9	N	22615	22253	0	237	8	182	
STAGGERWING 57-3-35																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	08/23/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10224	-	14633	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	7203	-0-	7203	-0-	5809	3	1394	9	N	1267	1266	0	1	8	-0-	
10	14B2 EXT	35293	-0-	35293	-0-	28881	3	6412	9	N	5829	5824	0	5	8	-0-	
11	14B2 EXT	3617	-0-	3617	-0-	46113	3	732	9	N	665	664	0	1	8	-0-	
12	14B2 EXT	5218	-0-	5218	-0-	51331	3	1420	9	N	1291	1290	0	1	8	-0-	
01	14B2 EXT	413	-0-	413	-0-	51744	3	393	9	N	357	357	0			-0-	
SPIRIT 57-3-29																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	-	14710	
08	129156 X	129156	-0-	-0-	-0-	108825	3	20331	9	N	18483	18294	0	189	8	-0-	
09	77499 X	77499	-0-	-0-	-0-	64248	3	13251	9	N	12046	11868	0	178	8	-0-	
10	102187 X	102187	-0-	-0-	-0-	86204	3	15983	9	N	14530	14255	0	275	8	-0-	
11	102166 X	102166	-0-	-0-	-0-	86917	3	15249	9	N	13863	13717	0	146	8	-0-	
12	102161 X	102161	-0-	-0-	-0-	87297	3	14864	9	N	13513	13281	0	232	8	-0-	
*01	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	67547	3	11860	9	N	10782	10621	0	161	8	-0-	
RUCK UNIT 3-17																	
				WELL #:	2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	-	22269	
08	68501 X	68501	-0-	-0-	-0-	48747	3	19754	9	Y	17958	17339	1	472	8	370	
09	70800 X	64829	-0-	-5971	-0-	45826	3	19003	9	Y	17275	17048	1	446	8	151	
10	73160 X	14211	-0-	-58949	-0-	9514	3	4697	9	Y	4270	4230	1	138	8	53	
11	70800 X	14603	-0-	-56197	-0-	10043	3	4560	9	Y	4145	4043	1	53	8	102	
12	72633 X	49681	-0-	-22952	-0-	35504	3	14177	9	Y	12888	12664	1	219	8	107	
01	68510 X	62593	-0-	-5917	-0-	44315	3	18278	9	Y	16616	16411	1	80	8	232	
MARINER 57-2-31																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283233	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
LEXINGTON 55-4-41 UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	-	19966	
08	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	24922	3	3939	9	N	3581	3499	0	82	8	-0-	
09	39030 X	7018	-0-	-32012	-0-	6520	3	498	9	N	453	420	0	33	8	-0-	
10	114049 X	42669	-0-	-71380	-0-	39284	3	3385	9	N	3077	2893	0	184	8	-0-	
11	110370 X	67	-0-	-110303	-0-	41	3	26	9	N	24	23	0	1	8	-0-	
12	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-					N	10	10	0			-0-	
01	42656 X	38004	-0-	-4652	-0-	32903	3	5101	9	N	4637	4436	0	201	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	66133 X	66133	-0-	-0-	-0-	51065	3	15068	9	N	13698	13399	0	299 8 -0-
09	50308 X	50308	-0-	-0-	-0-	37954	3	12354	9	N	11231	10872	0	359 8 -0-
10	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	37514	3	11386	9	N	10351	9934	0	417 8 -0-
11	44460 X	32359	-0-	-12101	-0-	24859	3	7500	9	N	6818	6691	0	127 8 -0-
12	45942 X	27150	-0-	-18792	-0-	20426	3	6724	9	N	6113	5945	0	168 8 -0-
01	45942 X	27131	-0-	-18811	-0-	21103	3	6028	9	N	5480	5336	0	144 8 -0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
08	98456 X	69466	-0-	-28990	-0-	54691	3	14775	9	Y	13432	13400	0	67 8 62
09	86190 X	76829	-0-	-9361	-0-	58766	3	18063	9	Y	16421	16341	0	80 8 62
10	88505 X	78206	-0-	-10299	-0-	58339	3	19867	9	Y	18061	17913	0	45 8 165
11	85650 X	54109	-0-	-31541	-0-	42140	3	11969	9	Y	10881	10867	0	104 8 75
12	88505 X	55625	-0-	-32880	-0-	40516	3	15109	9	Y	13735	13649	0	121 8 40
01	79391 X	72152	-0-	-7239	-0-	53703	3	18449	9	Y	16772	16625	0	157 8 30
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
08	115723 X	97637	-0-	-18086	-0-	66592	3	1228	4	N	27106	26247	1	197 8 888
09	113760 X	87849	-0-	-25911	-0-	29817	9	1041	4	N	23171	23684	1	203 8 172
10	117552 X	79982	-0-	-37570	-0-	61320	3	989	4	N	20907	20603	1	243 8 233
11	103830 X	70864	-0-	-32966	-0-	25488	9	55995	3	N	19170	19180	1	55 8 168
12	107291 X	64308	-0-	-42983	-0-	22998	9	904	4	N	15693	15713	1	148
01	97650 X	58855	-0-	-38795	-0-	48873	3	760	4	N	14911	14730	1	205 8 124
						21087	9							
						46286	3							
						17262	9							
						41768	3	685	4	N				
						16402	9							
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
08	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	17782	3	5489	9	N	4990	4967	0	23 8 -0-
09	23730 X	470	-0-	-23260	-0-	8	3	462	9	N	420	420	0	-0-
10	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	39875	3	12416	9	N	11287	11159	0	128 8 -0-
11	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	35406	3	10054	9	N	9140	8982	0	158 8 -0-
12	46159 X	41376	-0-	-4783	-0-	32140	3	9236	9	N	8396	8195	0	201 8 -0-
01	52297 X	29344	-0-	-22953	-0-	22956	3	6388	9	N	5807	5641	0	166 8 -0-
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
08	97464 X	-0-	-0-	-97464	-0-					N	-0-			-0-
09	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-			-0-
10	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	1719	3	20690	9	N	18809	18804	0	5 8 -0-
11	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	47835	3	14504	9	N	13185	12900	0	285 8 -0-
12	58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	44398	3	14467	9	N	13152	12734	0	418 8 -0-
*01	53065 X	53065	-0-	-0-	-0-	36988	3	16077	9	N	14615	14187	0	428 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GRENDEL 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
08		27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	21619	3	5764	9	N	5240	5149 0	91 8 -0-
09		123066 X	123066	-0-	-0-	-0-	96196	3	26870	9	N	24427	23766 0	661 8 -0-
10		110059 X	110059	-0-	-0-	-0-	87191	3	22868	9	N	20789	20138 0	651 8 -0-
11		90285 X	90285	-0-	-0-	-0-	71352	3	18933	9	N	17212	16931 0	281 8 -0-
12		95232 X	75532	-0-	-19700	-0-	59330	3	16202	9	N	14729	14352 0	377 8 -0-
01		95232 X	88227	-0-	-7005	-0-	66186	3	22041	9	N	20037	19693 0	344 8 -0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
08		57282 X	57282	-0-	-0-	-0-	43490	3	13792	9	N	12538	12487 0	51 8 -0-
09		55830 X	909	-0-	-54921	-0-	30	3	879	9	N	799	799 0	-0-
10		70122 X	37418	-0-	-32704	-0-	26691	3	10727	9	N	9752	9701 0	51 8 -0-
11		67860 X	38729	-0-	-29131	-0-	29225	3	9504	9	N	8640	8624 0	16 8 -0-
12		70122 X	466	-0-	-69656	-0-	26	3	440	9	N	400	400 0	-0-
01		57288 X	13756	-0-	-43532	-0-	12106	3	1650	9	N	1500	1023 0	477 8 -0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
08		54599 X	54599	-0-	-0-	-0-	41814	3	12785	9	N	11623	11545 0	78 8 -0-
09		35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	27558	3	7929	9	N	7208	7115 0	93 8 -0-
10		59061 X	59061	-0-	-0-	-0-	45932	3	13129	9	N	11935	11716 0	219 8 -0-
11		52470 X	34784	-0-	-17686	-0-	26893	3	7891	9	N	7174	6997 0	177 8 -0-
12		54219 X	28593	-0-	-25626	-0-	22138	3	6455	9	N	5868	5675 0	193 8 -0-
01		54219 X	47059	-0-	-7160	-0-	36600	3	10459	9	N	9508	9123 0	385 8 -0-
VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
08		131285 X	-0-	-0-	-131285	-0-						N	-0-	-0-
09		127050 X	-0-	-0-	-127050	-0-						N	-0-	-0-
10		131285 X	-0-	-0-	-131285	-0-						N	-0-	-0-
11		9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-						N	-0-	-0-
12		32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	31745	3	266	9	N	242	242 8	-0-
*01		111799 X	111799	-0-	-0-	-0-	111033	3	766	9	N	696	696 8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
08		134602 X	106690	-0-	-27912	-0-	84675	3	22015	9	Y	20014	19990 0	70 8 93
09		130260 X	-0-	-0-	-130260	-0-						311	393 0	11 8 -0-
10		134602 X	1176	-0-	-133426	-0-	439	3	737	9	Y	670	636 0	34 8 -0-
11		129870 X	-0-	-0-	-129870	-0-						Y	-0-	-0-
12		134199 X	9227	-0-	-124972	-0-	5601	3	3626	9	Y	3296	3191 0	105 8 -0-
01		106702 X	5000	-0-	-101702	-0-	3122	3	1878	9	Y	1707	1536 0	171 8 -0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
WOLFHOUD 56-3-25				WELL #:		1H	RRCID -> 283398	COMPL. DATE 01/19/2018	TOTAL	DEPTH 10145	PERF.10485	-	15018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	15624 X	1179	-0-	-14445	-0-		128	3	1051	9	N	955	950	0	5	8	-0-
09	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-						N	8	8	8			-0-
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-						N	4	4	8			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					-0-
GROWLER 56-3-23				WELL #:		1H	RRCID -> 283399	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL	DEPTH 10341	PERF.10667	-	14813				
08	79347 X	79347	-0-	-0-	-0-		63917	3	15430	9	N	14027	13967	0	60	8	-0-
09	84900 X	56162	-0-	-28738	-0-		44712	3	11450	9	N	10409	10328	0	81	8	-0-
10	90365 X	54236	-0-	-36129	-0-		43285	3	10951	9	N	9955	9847	0	108	8	-0-
11	87450 X	50425	-0-	-37025	-0-		40372	3	10053	9	N	9139	9001	0	138	8	-0-
12	90365 X	40993	-0-	-49372	-0-		32557	3	8436	9	N	7669	7519	0	150	8	-0-
01	79360 X	23660	-0-	-55700	-0-		19040	3	4620	9	N	4200	4100	0	100	8	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283411	COMPL. DATE 01/21/2018	TOTAL	DEPTH 11034	PERF.11324	-	17605				
08	88474 X	55690	-0-	-32784	-0-		46249	3	331	4	N	8282	8324	1	1	8	282
							9110	9									
09	85620 X	42227	-0-	-43393	-0-		35123	3	258	4	N	6224	6343	1	17	8	146
							6846	9									
10	88474 X	34769	-0-	-53705	-0-		28061	3	295	4	N	5830	5798	1	104	8	74
							6413	9									
11	76800 X	43195	-0-	-33605	-0-		36365	3	344	4	N	5896	5778	1	44	8	148
							6486	9									
12	60357 X	58144	-0-	-2213	-0-		48958	3	452	4	N	7940	7810	1	69	8	209
							8734	9									
01	55676 X	48932	-0-	-6744	-0-		41363	3	368	4	N	6546	6664	1	34	8	57
							7201	9									
PACER 56-1-43				WELL #:		1H	RRCID -> 283413	COMPL. DATE 09/09/2018	TOTAL	DEPTH 10409	PERF.10719	-	14833				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	136290 X	16723	-0-	-119567	-0-		12599	4	4124	9	N	3749	3593	1	156	8	-0-
10	140833 X	-0-	-0-	-140833	-0-						N	-0-					-0-
11	136290 X	-0-	-0-	-136290	-0-						N	-0-					-0-
12	140833 X	-0-	-0-	-140833	-0-						N	-0-					-0-
01	140833 X	-0-	-0-	-140833	-0-						N	-0-					-0-
ROCA 34-159 UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 283417	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL	DEPTH 11486	PERF.11744	-	16352				
08	19933 X	11716	-0-	-8217	-0-		4845	3	6871	9	N	6246	6136	0	103	8	29
09	16350 X	3030	-0-	-13320	-0-		2933	3	97	9	N	88	29	0	88	8	-0-
10	16895 X	132	-0-	-16763	-0-		109	3	23	9	N	21	13	0	8	8	-0-
11	11340 X	6947	-0-	-4393	-0-		3415	3	3532	9	N	3211	3083	0	111	8	17
12	11718 X	10272	-0-	-1446	-0-		4477	3	5795	9	N	5268	5119	0	140	8	26
01	11718 X	7450	-0-	-4268	-0-		3156	3	4294	9	N	3904	3779	0	130	8	21
SPEEDY 57-3-37				WELL #:		1H	RRCID -> 283420	COMPL. DATE 04/07/2018	TOTAL	DEPTH 10059	PERF.10391	-	14603				
08	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-						N	-0-					-0-
09	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-		25075	3	7310	9	N	6645	6443	0	202	8	-0-
10	96000 X	96000	-0-	-0-	-0-		74973	3	21027	9	N	19115	18466	0	649	8	-0-
11	67039 X	67039	-0-	-0-	-0-		51693	3	15346	9	N	13951	13730	0	221	8	-0-
12	51502 X	51502	-0-	-0-	-0-		39532	3	11970	9	N	10882	10619	0	263	8	-0-
*01	62147 X	62147	-0-	-0-	-0-		47982	3	14165	9	N	12877	12580	0	297	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SILENT ROGUE 57-3-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 11082 - 18515														
08	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	46298	3	18899	9	Y	17181	17123	0	58 8 -0-
09	148303 X	148303	-0-	-0-	-0-	105677	3	42626	9	Y	38751	38636	0	115 8 -0-
10	147509 X	147509	-0-	-0-	-0-	107599	3	39910	9	Y	36282	36217	0	65 8 -0-
11	116438 X	116438	-0-	-0-	-0-	85528	3	30910	9	Y	28100	27951	0	149 8 -0-
12	127038 X	80303	-0-	-46735	-0-	59676	3	20627	9	Y	18752	18752	0	-0-
01	127038 X	107709	-0-	-19329	-0-	78746	3	28963	9	Y	26330	25788	0	542 8 -0-
SILVERTIP UNIT Z														
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CUB 56-2-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10990 - 14931														
08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	35240	3	10228	9	N	9298	9043	0	255 8 -0-
09	63000 X	53855	-0-	-9145	-0-	41881	3	11974	9	N	10885	10400	0	485 8 -0-
10	65100 X	41848	-0-	-23252	-0-	32077	3	9771	9	N	8883	8548	0	335 8 -0-
11	63000 X	49563	-0-	-13437	-0-	39836	3	9727	9	N	8843	8564	0	279 8 -0-
12	65100 X	41339	-0-	-23761	-0-	32676	3	8663	9	N	7875	7618	0	257 8 -0-
01	55645 X	28847	-0-	-26798	-0-	22575	3	6272	9	N	5702	5550	0	152 8 -0-
MEDICINE BOW 56-1-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL.	DATE 09/19/2018	TOTAL	DEPTH 10309	PERF.10612	- 14906	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	90588	-0-	90588	90588	90588	68949	3	21639	9	19672	19352	0	-0-
01	14B2 EXT	71950	-0-	71950	162538	162538	56580	3	15370	9	13973	13733	0	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL.	DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH 10631	PERF.10863	- 17834	
08	104270 X	104270	-0-	-0-	-0-	-0-	79420	3	24850	9	22591	22488	0	-0-
09	77135 X	77135	-0-	-0-	-0-	-0-	58061	3	19074	9	17340	17200	0	-0-
10	65167 X	65167	-0-	-0-	-0-	-0-	49738	3	15429	9	14026	13827	0	-0-
11	56029 X	56029	-0-	-0-	-0-	-0-	42676	3	13353	9	12139	11961	0	-0-
12	89473 X	89473	-0-	-0-	-0-	-0-	66732	3	22741	9	20674	20269	0	-0-
*01	80393 X	80393	-0-	-0-	-0-	-0-	61969	3	18424	9	16749	16414	0	-0-

BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL.	DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH 11353	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283586	COMPL.	DATE 02/01/2018	TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10909	- 20995	
08	98061 X	98061	-0-	-0-	-0-	-0-	80430	3	17631	9	16028	15843	0	-0-
09	62135 X	62135	-0-	-0-	-0-	-0-	51343	3	10792	9	9811	9649	0	-0-
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	3	1515	9	1377	1119	0	-0-
11	50922 X	50922	-0-	-0-	-0-	-0-	41832	3	9090	9	8264	7955	0	-0-
12	682 X	14	-0-	-668	-0-	-0-	1	3	13	9	12	12	0	-0-
*01	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	-0-	52626	3	10826	9	9842	9461	0	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283617	COMPL.	DATE 09/17/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283620	COMPL.	DATE 12/29/2017	TOTAL	DEPTH 10899	PERF.11288	- 18085	
08	94476 X	94476	-0-	-0-	-0-	-0-	72793	3	21683	9	19712	19476	0	-0-
09	103980 X	78300	-0-	-25680	-0-	-0-	59787	3	18513	9	16830	16538	0	-0-
10	107446 X	63096	-0-	-44350	-0-	-0-	51336	3	11760	9	10691	10375	0	-0-
11	103980 X	57600	-0-	-46380	-0-	-0-	47889	3	9711	9	8828	8684	0	-0-
12	107446 X	71819	-0-	-35627	-0-	-0-	56017	3	15802	9	14365	14117	0	-0-
01	94488 X	62430	-0-	-32058	-0-	-0-	48921	3	13509	9	12281	12081	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
RAIN CITY 57-3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995
08	121584 X	121584	-0-	-0-	-0-	-0-	95305	3	26279 9	N	23890	23570 0	320 8	-0-
09	86186 X	86186	-0-	-0-	-0-	-0-	67025	3	19161 9	N	17419	17021 0	398 8	-0-
10	93096 X	93096	-0-	-0-	-0-	-0-	71965	3	21131 9	N	19210	18804 0	406 8	-0-
11	60600 X	56518	-0-	-4082	-0-	-0-	44453	3	12065 9	N	10968	10806 0	162 8	-0-
12	105846 X	105846	-0-	-0-	-0-	-0-	83020	3	22826 9	N	20751	20320 0	431 8	-0-
*01	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	-0-	55435	3	14201 9	N	12910	12534 0	376 8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELKHORN 54-1-40				WELL #:	2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320 - 16139
08	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	-0-	15302	2	224 4	N	4909	4910 0	14 8	23
							5400	9						
09	24120 X	23499	-0-	-621	-0-	-0-	17264	2	212 4	N	5475	5184 0	289 8	25
							6023	9						
10	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	-0-	29409	2	312 4	N	6879	6829 0	12 8	63
							7567	9						
11	26700 X	26255	-0-	-445	-0-	-0-	20444	2	254 4	N	5052	5029 0	51 8	35
							5557	9						
12	27590 X	15002	-0-	-12588	-0-	-0-	11613	2	137 4	N	2956	2934 0	22 8	35
							3252	9						
01	37293 X	25249	-0-	-12044	-0-	-0-	18977	2	259 4	N	5466	5406 0	49 8	44
							6013	9						

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957 - 17826
08	106825 X	106825	-0-	-0-	-0-	-0-	79643	3	27182 9	N	24711	24391 0	320 8	-0-
09	96210 X	88966	-0-	-7244	-0-	-0-	65369	3	23597 9	N	21452	21038 0	414 8	-0-
10	122977 X	90106	-0-	-32871	-0-	-0-	67219	3	22887 9	N	20806	20337 0	469 8	-0-
11	119010 X	83231	-0-	-35779	-0-	-0-	61942	3	21289 9	N	19354	19132 0	222 8	-0-
12	122977 X	93047	-0-	-29930	-0-	-0-	70318	3	22729 9	N	20663	20277 0	386 8	-0-
01	106826 X	65903	-0-	-40923	-0-	-0-	49363	3	16540 9	N	15036	14776 0	260 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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 * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08	95380 X	95380	-0-	-0-	-0-	73934	3	925	4	Y	18655	18595	0	82 8 86
09	87820 X	87820	-0-	-0-	-0-	20521	9	65592	3	913	4	Y	19377	19310 0 58 8 95
10	115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	21315	9	84854	3	1280	4	Y	27107	26918 0 36 8 248
11	87788 X	87788	-0-	-0-	-0-	29818	9	66604	3	891	4	Y	18448	18466 0 103 8 127
12	79732 X	38094	-0-	-41638	-0-	20293	9	32512	3	259	4	Y	4839	4859 0 50 8 57
*01	84573 X	84573	-0-	-0-	-0-	5323	9	65945	3	829	4	Y	16181	15926 0 179 8 130
						17799	9							
SKYLANE 57-1-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283733														
COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
08	73149 X	73149	-0-	-0-	-0-	56607	3	16542	9	N	15038	14993	1	191 8 136
09	82104 X	82104	-0-	-0-	-0-	62665	3	19439	9	N	17672	17003	1	267 8 538
10	68944 X	58280	-0-	-10664	-0-	44786	3	13494	9	N	12267	12378	1	334 8 93
11	70800 X	51574	-0-	-19226	-0-	39228	3	12346	9	N	11224	10880	1	197 8 240
12	84847 X	71628	-0-	-13219	-0-	54773	3	16855	9	N	15323	15111	1	192 8 260
01	84847 X	37375	-0-	-47472	-0-	28649	3	8726	9	N	7933	7927	1	145 8 121
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753														
COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
08	119939 X	24621	-0-	-95318	-0-	18594	3	6027	9	Y	5479	5430	0	24 8 25
09	73320 X	6585	-0-	-66735	-0-	4570	3	2015	9	Y	1832	1841	0	16 8 -0-
10	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	12713	3	5484	9	Y	4985	4980	0	5 8 -0-
11	23820 X	1210	-0-	-22610	-0-	758	3	452	9	Y	411	410	0	1 8 -0-
12	84208 X	84208	-0-	-0-	-0-	59298	3	24910	9	Y	22645	22572	0	73 8 -0-
*01	129308 X	129308	-0-	-0-	-0-	92173	3	37135	9	Y	33759	33699	0	60 8 -0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780														
COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
08	92740 X	92740	-0-	-0-	-0-	70683	3	22057	9	N	20052	19759	0	293 8 -0-
09	98220 X	53010	-0-	-45210	-0-	39802	3	13208	9	N	12007	11754	0	253 8 -0-
10	101494 X	60448	-0-	-41046	-0-	46490	3	13958	9	N	12689	12327	0	362 8 -0-
11	98220 X	78595	-0-	-19625	-0-	59601	3	18994	9	N	17267	17033	0	234 8 -0-
12	101494 X	79046	-0-	-22448	-0-	58243	3	20803	9	N	18912	18562	0	350 8 -0-
01	92752 X	85113	-0-	-7639	-0-	62755	3	22358	9	N	20325	20006	0	319 8 -0-
WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888														
COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
08	64618 X	64618	-0-	-0-	-0-	50285	3	14333	9	N	13030	12938	0	109 8 60
09	59829 X	59829	-0-	-0-	-0-	45121	3	14708	9	N	13371	13270	0	96 8 65
10	55552 X	45248	-0-	-10304	-0-	33265	3	11983	9	N	10894	10818	0	42 8 99
11	53760 X	45103	-0-	-8657	-0-	34334	3	10769	9	N	9790	9689	0	133 8 67
12	55552 X	49184	-0-	-6368	-0-	36088	3	13096	9	N	11905	11706	0	182 8 84
01	55552 X	40806	-0-	-14746	-0-	31827	3	8979	9	N	8163	8023	0	159 8 65
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893														
COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	95516	3	34484	9	N	31349	31071	0	278 8 -0-
10	139943 X	139943	-0-	-0-	-0-	104324	3	35619	9	N	32381	32078	0	303 8 -0-
11	113292 X	113292	-0-	-0-	-0-	86257	3	27035	9	N	24577	24510	0	67 8 -0-
12	119017 X	119017	-0-	-0-	-0-	91141	3	27876	9	N	25342	25342	0	-0-
*01	111883 X	111883	-0-	-0-	-0-	85741	3	26142	9	N	23765	23353	0	412 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
BIG HORN 56-1-31			WELL #:			1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BASILISK 56-3-43 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 283895	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10682	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIG HORN 56-1-21			WELL #:			2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MEDICINE BOW 56-1-11			WELL #:			1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV			WELL #:			3H	RRCID -> 283914	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 11204	PERF.11720 - 16426								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	29860 X	29860	-0-	-0-	-0-			20784 3	9076 9	N	8251	8047 0	204 8				-0-	
12	38174 X	38174	-0-	-0-	-0-			27222 3	10952 9	N	9956	9659 0	297 8				-0-	
*01	42035 X	42035	-0-	-0-	-0-			32860 3	9175 9	N	8341	7929 0	385 8				65	
BIG HORN 56-1-45			WELL #:			1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10592	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIG HORN 56-1-29			WELL #:			1H	RRCID -> 283926	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10245	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)												//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528															
MEDICINE BOW 56-1-3												WELL #: 1H				RRCID -> 283927				COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 11167 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			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-			
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-			
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-			
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-			
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A						WELL #: 2H				RRCID -> 283933				COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11293 PERF. 11567				- 18379					
08	93000 X		60182	-0-		-32818		-0-		53934	3	392	4	Y			5324	5248	0	91	8				24		
										5856	9																
09	80400 X		208	-0-		-80192		-0-		8	4	200	9	Y			182	204	0	1	8				1		
10	69378 X		54266	-0-		-15112		-0-		44195	3	405	4	Y			8787	8691	0	17	8				80		
										9666	9																
11	67140 X		58965	-0-		-8175		-0-		38288	3	764	4	Y			18103	18019	0	39	8				125		
										19913	9																
12	64480 X		29242	-0-		-35238		-0-		24492	3	194	4	Y			4142	4185	0	33	8				49		
										4556	9																
01	60171 X		56209	-0-		-3962		-0-		42692	3	588	4	Y			11754	11561	0	144	8				95		
										12929	9																
MISSILE 56-3-27						WELL #: 1H				RRCID -> 283950				COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF. 10946				- 15265					
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
11	SHUT IN		38082	-0-		38082		-0-		30132	3	7950	9	N			7227	7227	0						-0-		
12	14B2 EXT		106758	-0-		106758		-0-		86941	3	19817	9	N			18015	18014	0	1	8				-0-		
01	14B2 EXT		92496	-0-		92496		-0-		75262	3	17234	9	N			15667	15405	0	262	8				-0-		
MEDICINE BOW 56-1-47						WELL #: 1H				RRCID -> 283954				COMPL. DATE 10/25/2017				TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
MINOTAUR 57-2-23						WELL #: 1H				RRCID -> 283971				COMPL. DATE 11/12/2017				TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-		
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
12	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-		
CHINOOK 55-1-7 UNIT						WELL #: 1H				RRCID -> 284114				COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11565				- 18200					
08	194711 X		-0-	-0-		-194711		-0-							Y		4	4	8						-0-		
09	188430 X		100966	-0-		-87464		-0-		79607	3	21359	9	Y			19417	19331	0	86	8				-0-		
10	194711 X		135508	-0-		-59203		-0-		107573	3	27935	9	Y			25395	25343	0	52	8				-0-		
11	85357 X		85357	-0-		-0-		-0-		68755	3	16602	9	Y			15093	14991	0	102	8				-0-		
12	104346 X		72997	-0-		-31349		-0-		58293	3	14704	9	Y			13367	13248	0	119	8				-0-		
01	135501 X		54448	-0-		-81053		-0-		43325	3	11123	9	Y			10112	10016	0	96	8				-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11668	-	21259
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	162285 X	109254	-0-	-53031	-0-		89053	3	888	4	N	17557	17507	0	86 8 81
09	109500 X	49209	-0-	-60291	-0-		19313	9							
10	129115 X	9923	-0-	-119192	-0-		37944	3	438	4	N	9843	9886	0	38 8 -0-
11	124950 X	-0-	-0-	-124950	-0-		10827	9							
12	129115 X	116753	-0-	-12362	-0-		7610	3	96	4	N	2015	2010	0	5 8 -0-
							2217	9							
											N	1	1	8	-0-
							90111	3	1130	4	N	23193	23039	0	154 8 -0-
							25512	9							
*01	138249 X	138249	-0-	-0-	-0-		107467	3	1333	4	N	26772	26511	0	261 8 -0-
							29449	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	-	21304
08	135625 X	103005	-0-	-32620	-0-		84380	3	18625	9	N	16932	16895	0	80 8 78
09	123870 X	51827	-0-	-72043	-0-		40082	3	11745	9	N	10677	10723	0	32 8 -0-
10	130324 X	9403	-0-	-120921	-0-		7263	3	2140	9	N	1945	1939	0	6 8 -0-
11	126120 X	-0-	-0-	-126120	-0-						N	-0-			-0-
12	130324 X	88342	-0-	-41982	-0-		67934	3	20408	9	N	18553	18432	0	121 8 -0-
*01	128166 X	128166	-0-	-0-	-0-		99984	3	28182	9	N	25620	25388	0	232 8 -0-
HAMMERHEAD 54-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	284204	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	11556	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11505	-	18288
08	181815 X	41625	-0-	-140190	-0-		32134	3	9491	9	Y	8628	8582	0	46 8 -0-
09	175950 X	135150	-0-	-40800	-0-		103459	3	31691	9	Y	28810	28692	0	118 8 -0-
10	139929 X	139929	-0-	-0-	-0-		108170	3	31759	9	Y	28872	28823	0	49 8 -0-
11	113542 X	113542	-0-	-0-	-0-		87670	3	25872	9	Y	23520	23378	0	142 8 -0-
12	139655 X	86685	-0-	-52970	-0-		66260	3	20425	9	Y	18568	18444	0	124 8 -0-
01	139934 X	75169	-0-	-64765	-0-		57569	3	17600	9	Y	16000	15856	0	144 8 -0-
ASHLOCK 1-34				WELL #:	5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	-	15868
08	10354 X	8777	-0-	-1577	-0-		6835	2	91	4	Y	1683	1653	0	23 8 8
							1851	9							
09	9570 X	6745	-0-	-2825	-0-		4557	2	96	4	Y	1902	1879	0	22 8 9
							2092	9							
10	10354 X	8349	-0-	-2005	-0-		5737	2	102	4	Y	2282	2273	0	8 8 10
							2510	9							
11	9570 X	5680	-0-	-3890	-0-		3365	2	83	4	Y	2029	2029	0	2 8 8
							2232	9							
12	8773 X	4571	-0-	-4202	-0-		1892	2	104	4	Y	2341	2343	0	6
							2575	9							
01	8773 X	6552	-0-	-2221	-0-		2773	2	148	4	Y	3301	3289	0	7 8 11
							3631	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	191146 X	36100	-0-	-155046	-0-	31863	3	4237	9 Y	3852	3799	0	53 8	-0-
09	184980 X	84066	-0-	-100914	-0-	73805	3	10261	9 Y	9328	9242	0	86 8	-0-
10	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	49041	3	6767	9 Y	6152	6126	0	26 8	-0-
11	107424 X	107424	-0-	-0-	-0-	95098	3	12326	9 Y	11205	11035	0	170 8	-0-
12	86862 X	64828	-0-	-22034	-0-	56558	3	8270	9 Y	7518	7412	0	106 8	-0-
01	86862 X	63980	-0-	-22882	-0-	55838	3	8142	9 Y	7402	7267	0	135 8	-0-
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
08	133858 X	25113	-0-	-108745	-0-	17563	3	7550	9 Y	6864	6843	0	21 8	-0-
09	129540 X	109393	-0-	-20147	-0-	80243	3	29150	9 Y	26500	26418	0	82 8	-0-
10	141991 X	141991	-0-	-0-	-0-	105388	3	36603	9 Y	33275	33230	0	45 8	-0-
11	104192 X	104192	-0-	-0-	-0-	77085	3	27107	9 Y	24643	24525	0	118 8	-0-
12	113026 X	84924	-0-	-28102	-0-	62442	3	22482	9 Y	20438	20326	0	112 8	-0-
01	133858 X	72716	-0-	-61142	-0-	53298	3	19418	9 Y	17653	17526	0	127 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
08	138508 X	46609	-0-	-91899	-0-	35399	3	11210	9 Y	10191	10144	0	47 8	-0-
09	134040 X	120533	-0-	-13507	-0-	88831	3	31702	9 Y	28820	28726	0	94 8	-0-
10	130571 X	130571	-0-	-0-	-0-	97399	3	33172	9 Y	30156	30108	0	48 8	-0-
11	108253 X	108253	-0-	-0-	-0-	80601	3	27652	9 Y	25138	25006	0	132 8	-0-
12	124558 X	82197	-0-	-42361	-0-	61267	3	20930	9 Y	19027	18889	0	138 8	-0-
01	130572 X	70505	-0-	-60067	-0-	52214	3	18291	9 Y	16628	16491	0	137 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
08	145948 X	14053	-0-	-131895	-0-	13939	3	114	9 Y	104	23	8		-0-
09	141240 X	112586	-0-	-28654	-0-	87932	3	24654	9 Y	22413	22330	0	83 8	-0-
10	142830 X	142830	-0-	-0-	-0-	111809	3	31021	9 Y	28201	28145	0	56 8	-0-
11	121960 X	121960	-0-	-0-	-0-	95498	3	26462	9 Y	24056	23922	0	134 8	-0-
12	116343 X	90673	-0-	-25670	-0-	70880	3	19793	9 Y	17994	17874	0	120 8	-0-
01	142817 X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9 Y	15705	15573	0	132 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
08	148738 X	NO RPT	-0-	-148738	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	143940 X	121300	-0-	-22640	-0-	90483	3	30817	9 Y	28015	27924	0	91 8	-0-
10	87104 X	87104	-0-	-0-	-0-	64557	3	22547	9 Y	20497	20393	0	104 8	-0-
11	126611 X	126611	-0-	-0-	-0-	97045	3	29566	9 Y	26878	26630	0	248 8	-0-
12	125333 X	83054	-0-	-42279	-0-	63288	3	19766	9 Y	17969	17862	0	107 8	-0-
01	125333 X	48712	-0-	-76621	-0-	37095	3	11617	9 Y	10561	10413	0	148 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
08	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	25927	2	370	4 Y	6646	6517	1	20 8	195
09	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	7311	9							
						18016	2	297	4 Y	5437	5297	1	32 8	303
10	32643 X	29422	-0-	-3221	-0-	5981	9							
						22916	2	316	4 Y	5627	5420	1	74 8	436
11	31590 X	21511	-0-	-10079	-0-	6190	9							
						16991	2	232	4 Y	3898	4032	1	193 8	109
12	32643 X	32516	-0-	-127	-0-	4288	9							
						25645	2	364	4 Y	5915	5787	1	188 8	49
						6507	9							
*01	32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	26107	2	338	4 Y	5768	5599	1	105 8	113
						6345	9							

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	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	
08	171554 X	-0-	-0-	-171554	-0-				Y	-0-			-0-	
09	166020 X	111313	-0-	-54707	-0-	90011	3	21302	9	19365	19284	0	81	8
10	171554 X	153087	-0-	-18467	-0-	124136	3	28951	9	26319	26254	0	65	8
11	116116 X	116116	-0-	-0-	-0-	95566	3	20550	9	18682	18545	0	137	8
12	115010 X	105661	-0-	-9349	-0-	87166	3	18495	9	16814	16662	0	152	8
01	153078 X	77994	-0-	-75084	-0-	63670	3	14324	9	13022	12903	0	119	8
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12012	- 19652	
08	77810 X	12595	-0-	-65215	-0-	12527	3	68	9	62	62	8	-0-	
09	109558 X	109558	-0-	-0-	-0-	109441	3	117	9	106	106	8	-0-	
10	51924 X	51924	-0-	-0-	-0-	51894	3	30	9	27	27	8	-0-	
11	85058 X	85058	-0-	-0-	-0-	84917	3	141	9	128	128	8	-0-	
12	77810 X	66039	-0-	-11771	-0-	65916	3	123	9	112	112	8	-0-	
01	77810 X	37462	-0-	-40348	-0-	37386	3	76	9	69	69	8	-0-	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 11757	PERF.12068	- 21694	
08	0 W	34060	-0-	34060	213916	29771	3	4289	9	3899	5468	0	30	8
09	0 W	-0-	-0-	-0-	213916				N	362	362	0	-0-	
10	0 W	133598	-0-	133598	347514	111514	3	22084	9	20076	20013	0	63	8
11	485405 X	137891	-0-	-347514	-0-	113872	3	24019	9	21835	21642	0	193	8
12	105322 X	105322	-0-	-0-	-0-	86234	3	19088	9	17353	17202	0	151	8
01	133610 X	69220	-0-	-64390	-0-	57703	3	11517	9	10470	10303	0	167	8
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH 11171	PERF.11424	- 18524	
08	0 W	46223	-0-	46223	82645	35629	3	10594	9	9631	9591	0	40	8
09	0 W	137204	-0-	137204	219849	106326	3	30878	9	28071	27966	0	105	8
10	0 W	54917	-0-	54917	274766	42367	3	12550	9	11409	11381	0	28	8
11	397266 X	122500	-0-	-274766	-0-	95913	3	26587	9	24170	24001	0	169	8
12	140740 X	75762	-0-	-64978	-0-	58474	3	17288	9	15716	15602	0	114	8
01	140740 X	68508	-0-	-72232	-0-	52558	3	15950	9	14500	14377	0	123	8
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284606	COMPL.	DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.11278	- 18836	
08	166749 X	-0-	-0-	-166749	-0-				Y	-0-			-0-	
09	161370 X	80058	-0-	-81312	-0-	79939	3	119	9	108	108	8	-0-	
10	166749 X	97781	-0-	-68968	-0-	97714	3	67	9	61	61	8	-0-	
11	74424 X	74424	-0-	-0-	-0-	74266	3	158	9	144	144	8	-0-	
12	82739 X	65662	-0-	-17077	-0-	65508	3	154	9	140	140	8	-0-	
01	97774 X	48118	-0-	-49656	-0-	47985	3	133	9	121	121	8	-0-	
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID	-> 284680	COMPL.	DATE 03/20/2018	TOTAL	DEPTH 10676	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	19096	-0-	19096	19096	13942	3	5154	9	4685	4529	0	156	8
01	SHUT IN	42721	-0-	42721	61817	30700	3	12021	9	10928	10656	0	272	8
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284763	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11969	- 18794	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	98340 X	-0-	-0-	-98340	-0-				N	-0-			-0-	
10	101618 X	-0-	-0-	-101618	-0-				N	-0-			-0-	
11	98340 X	14387	-0-	-83953	-0-	9118	3	5269	9	4790	4734	0	38	8
12	67709 X	67709	-0-	-0-	-0-	41088	3	26621	9	24201	24052	0	106	8
*01	65730 X	65730	-0-	-0-	-0-	39849	3	25881	9	23528	23287	0	221	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284789		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166							
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	
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	160770 X	110800	-0-	-49970	-0-	86905	3	23895	9	Y	Y	21723	21621	0	102	8	-0-
10	166129 X	126742	-0-	-39387	-0-	100620	3	26122	9	Y	Y	23747	23691	0	56	8	-0-
11	160770 X	85396	-0-	-75374	-0-	68151	3	17245	9	Y	Y	15677	15553	0	124	8	-0-
12	114483 X	79036	-0-	-35447	-0-	62846	3	16190	9	Y	Y	14718	14591	0	127	8	-0-
01	126728 X	54568	-0-	-72160	-0-	43562	3	11006	9	Y	Y	10005	9893	0	112	8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 284842		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803							
08	107105 X	-0-	-0-	-107105	-0-						N	-0-				-0-	
09	103650 X	-0-	-0-	-103650	-0-						N	-0-				-0-	
10	107105 X	-0-	-0-	-107105	-0-						N	-0-				-0-	
11	103650 X	-0-	-0-	-103650	-0-						N	-0-				-0-	
12	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	21159	3	8171	9	N	N	7428	7384	0	44	8	-0-
*01	70018 X	70018	-0-	-0-	-0-	51110	3	18908	9	N	N	17189	17058	0	131	8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284856		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975							
08	132339 X	18677	-0-	-113662	-0-	18659	3	18	9	Y	Y	16	16	8		-0-	
09	128070 X	-0-	-0-	-128070	-0-						Y	-0-				-0-	
10	132339 X	-0-	-0-	-132339	-0-						Y	-0-				-0-	
11	128070 X	112	-0-	-127958	-0-	92	3	20	9	Y	Y	18	18	8		-0-	
12	30194 X	22127	-0-	-8067	-0-	22028	3	99	9	Y	Y	90	90	8		-0-	
*01	109267 X	109267	-0-	-0-	-0-	108887	3	380	9	Y	Y	345	345	8		-0-	
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284874		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949							
08	115258 X	74979	-0-	-40279	-0-	59562	3	15417	9	N	N	14015	13874	0	141	8	-0-
09	111540 X	107485	-0-	-4055	-0-	82494	3	24991	9	N	N	22719	22391	0	328	8	-0-
10	115258 X	51269	-0-	-63989	-0-	38795	3	12474	9	N	N	11340	11052	0	288	8	-0-
11	111540 X	84811	-0-	-26729	-0-	65635	3	19176	9	N	N	17433	17103	0	330	8	-0-
12	111073 X	106359	-0-	-4714	-0-	82431	3	23928	9	N	N	21753	21254	0	499	8	-0-
01	111073 X	78219	-0-	-32854	-0-	61156	3	17063	9	N	N	15512	15119	0	393	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285019		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	17934	-0-	17934	-0-	13121	3	4813	9	N	N	4375	3390	1	404	8	581
10	SHUT IN	121109	-0-	121109	-0-	139043	3	28428	9	N	N	25844	24128	1	1804	8	493
11	SHUT IN	70840	-0-	70840	-0-	209883	3	12971	9	N	N	11792	12033	1	145	8	107
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-				107	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-				107	
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H		RRCID -> 285101		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075							
08	0 W	16352	-0-	16352	-0-	82141	2	3786	9	N	N	3442	3166	1	60	8	335
09	0 W	13014	-0-	13014	-0-	95155	2	2785	9	N	N	2532	2583	1	35	8	249
10	0 W	6196	-0-	6196	-0-	101351	2	2650	9	N	N	2409	2360	1	16	8	282
11	0 W	18564	-0-	18564	-0-	119915	2	4792	9	N	N	4356	4359	1	29	8	250
12	139464 X	19549	-0-	-119915	-0-	15411	2	4138	9	N	N	3762	3819	1	18	8	175
*01	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	13034	2	4402	9	N	N	4002	3921	1	55	8	201

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																											
APC FEE 1-50 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 285124															COMPL. DATE 01/25/2014															TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13604	2	282	4	Y	3264	3097	0	152	8	15																																																					
09	11790	X	11264	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	9																																																														
											8642	2	177	4	Y	2223	2121	0	107	8	10																																																					
											2445	9																																																														
10	DELQ	PR	10685	-0-	10685	10685	10685	10685	10685	10685	7604	2	174	4	Y	2643	2607	0	35	8	11																																																					
											2907	9																																																														
11	24919	X	14234	-0-	-10685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10677	2	177	4	Y	3073	3015	0	58	8	11																																																					
											3380	9																																																														
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11807	2	189	4	Y	3042	3040	0	5	8	8																																																					
											3346	9																																																														
*01	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11284	2	365	4	Y	6807	6752	0	39	8	24																																																					
											7488	9																																																														
FRIJOLE 34-187 UNIT																						WELL #:		1H		RRCID -> 285131															COMPL. DATE 11/11/2018															TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703																		
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																					
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																					
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																					
11	85920	X	54869	-0-	-31051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42399	3	12470	9	N	11336	11260	0	14	8	62																																																					
12	135370	X	135370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102539	3	32831	9	N	29846	29415	0	342	8	151																																																					
*01	159855	X	159855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121431	3	38424	9	N	34931	34766	0	121	8	195																																																					
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																						WELL #:		2H		RRCID -> 285244															COMPL. DATE 08/21/2018															TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																		
08	0		20534	-0-	20534	20534	20534	20534	20534	20534	15671	4	4863	9	N	4421	4297	1	124	8	-0-																																																					
09	83356	X	-0-	-0-	-83356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																																					
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																																					
11	96180	X	30436	-0-	-65744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16016	3	14420	9	N	13109	12626	1	46	8	437																																																					
12	99386	X	88381	-0-	-11005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66634	3	21747	9	N	19770	19770	1	106	8	331																																																					
01	99386	X	66709	-0-	-32677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50089	3	16620	9	N	15109	15206	1	48	8	186																																																					
ASPEN 55-1-30 UNIT																						WELL #:		2H		RRCID -> 285400															COMPL. DATE 07/20/2018															TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873																		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																					
09	0		37944	-0-	37944	71782	29932	4	8012	9	N	7284	6379	1	77	8	828																																																									
10	189723	X	117941	-0-	-71782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92699	4	25242	9	N	22947	21994	1	59	8	1722																																																					
11	143310	X	81239	-0-	-62071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65463	4	15776	9	N	14342	15961	1	103	8	-0-																																																					
12	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																																					
01	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																																					
CYCLONE 54-2-15 UNIT																						WELL #:		1H		RRCID -> 285489															COMPL. DATE 07/17/2018															TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	14884								N	-0-					-0-																																																					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	14884								N	-0-					-0-																																																					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	14884								N	-0-					-0-																																																					
11	81956	X	67072	-0-	-14884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49107	3	17965	9	N	16332	16332	0			-0-																																																					
12	90644	X	60475	-0-	-30169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45071	3	15404	9	N	14004	13978	0	26	8	-0-																																																					
01	90644	X	55867	-0-	-34777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40657	3	15210	9	N	13827	13806	0	21	8	-0-																																																					
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																						WELL #:		2H		RRCID -> 285557															COMPL. DATE 08/21/2018															TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																		
08	0		44478	-0-	44478	44478	33827	4	10651	9	Y	9683	9680	1	3	8	-0-																																																									
09	0		-0-	-0-	-0-	44478					Y	285	285	1			-0-																																																									
10	0		-0-	-0-	-0-	44478					Y	-0-					-0-																																																									
11	152469	X	55385	-0-	-97084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40003	3	15382	9	Y	13984	13984	0			-0-																																																					
12	175057	X	34353	-0-	-140704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24870	3	9483	9	Y	8621	8612	0	9	8	-0-																																																					
01	175057	X	120596	-0-	-54461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88268	3	32328	9	Y	29389	29355	0	34	8	-0-																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	26892 X	21133	-0-	-5759	-0-	14680	4	6453	9	N	5866	5439	1	427 8
12	46314 X	-0-	-0-	-46314	-0-	12169	3	6508	9	N	-0-	5567	0	318 8
01	46314 X	18677	-0-	-27637	-0-									-0-
														-0-
														31
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169														
08	387742 X	31693	-0-	-356049	-0-	29596	2	97	4	Y	1818	1852	1	401
09	62700 X	27648	-0-	-35052	-0-	25312	2	132	4	Y	2004	1837	1	568
10	64790 X	23712	-0-	-41078	-0-	22027	2	82	4	Y	1457	1478	1	547
11	62700 X	26067	-0-	-36633	-0-	24093	2	109	4	Y	1695	1750	1	492
12	64790 X	36606	-0-	-28184	-0-	35199	2	135	4	Y	1156	1442	1	206
01	31682 X	NO RPT	-0-	-31682	-0-					Y	NO RPT			206
LEE														
WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316														
*02	0	39695	-0-	39695	489963	1462	1	30051	2	Y	4892	4617	1	541
*03	0	91602	-0-	91602	581565	2801	4	5381	9	Y	10289	10236	1	594
*04	0	45218	-0-	45218	626783	2525	4	11318	9	Y	5270	5614	1	250
*05	0	-0-	-0-	-0-	626783	1504	4	36922	2	Y	480	708	0	22
*06	0	3442	-0-	3442	630225	995	4	5797	9	Y	714	671	0	21
*07	0	26471	-0-	26471	656696	152	1	2342	2	Y	3630	3543	0	59
*08	692649 X	35953	-0-	-656696	-0-	163	4	785	9	Y	4350	4332	0	77
*09	163320 X	52494	-0-	-110826	-0-	896	4	3993	9	Y	5839	5842	0	74
*10	168764 X	48962	-0-	-119802	-0-	933	1	29899	2	Y	5638	5582	0	130
*11	163320 X	44614	-0-	-118706	-0-	336	4	4785	9	Y	5014	5048	0	96
*12	168764 X	44942	-0-	-123822	-0-	1574	1	44190	2	Y	4837	4817	0	116
01	54219 X	NO RPT	-0-	-54219	-0-	307	4	6423	9	Y	NO RPT			116
						1609	1	39250	2	Y				
						1901	4	6202	9	Y				
						1503	1	34914	2	Y				
						2682	4	5515	9	Y				
						1700	1	37554	2	Y				
						367	4	5321	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH			ASSOCIATED RRCID -> 285084		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	0	25524	-0-		25524	385021		911 1 1879 4	18632 2 4102 9		Y	3729	4371 1				247
*03	0	14239	-0-		14239	399260		374 1 1562 4	9984 2 2319 9		Y	2108	2133 1				222
*04	0	22017	-0-		22017	421277		822 1 1381 4	15885 2 3929 9		Y	3572	105 0	3621 1			68
*05	0	3925	-0-		3925	425202		113 1 91 4	3039 2 682 9		Y	620	679 0				9
*06	0	28020	-0-		28020	453222		674 1 95 4	22600 2 4651 9		Y	4228	4035 0	50 1			152
*07	0	55773	-0-		55773	508995		918 1 262 4	45860 2 8733 9		Y	7939	7983 0				108
*08	559190 X	50195	-0-		-508995	-0-		1247 1 160 4	40919 2 7869 9		Y	7154	7113 0				149
*09	135060 X	40759	-0-		-94301	-0-		1409 1 116 4	32913 2 6321 9		Y	5746	5792 0				103
*10	139562 X	39938	-0-		-99624	-0-		1465 1 794 4	31747 2 5932 9		Y	5393	5382 0				114
*11	135060 X	36295	-0-		-98765	-0-		1588 1 417 4	29007 2 5283 9		Y	4803	4845 0				72
*12	139562 X	36258	-0-		-103304	-0-		1770 1 166 4	29264 2 5058 9		Y	4598	4589 0				81
01	50189 X	NO RPT	-0-		-50189	-0-					Y	NO RPT					81
REDWOOD			WELL #: 401DH			RRCID -> 285127	COMPL. DATE 01/25/2017			TOTAL DEPTH 10843			PERF.11100 - 15152				
08	316650 X	-0-	-0-		-316650	-0-					Y	-0-					281
09	93060 X	-0-	-0-		-93060	-0-					Y	-0-					281
10	96162 X	-0-	-0-		-96162	-0-					Y	-0-					281
11	93060 X	-0-	-0-		-93060	-0-					Y	-0-					281
12	96162 X	-0-	-0-		-96162	-0-					Y	-0-					281
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					281
CYPRESS STATE			WELL #: 501AH			RRCID -> 285151	COMPL. DATE 08/24/2017			TOTAL DEPTH 8769			PERF. 8889 - 13254				
08	0 W	9752	-0-		9752	312557		37 1 45 4	9056 2 614 9		N	558	651 1				153
09	0 W	353	-0-		353	312910		45 1 10 9	298 4		N	9	158 1				4
10	0 W	1210	-0-		1210	314120		78 1 560 4	572 2		N	-0-	4 1				-0-
11	0 W	2583	-0-		2583	316703		97 1 31 4	2455 2		N	-0-					-0-
12	0 W	3048	-0-		3048	319751		126 1 34 4	2888 2		N	-0-					-0-
01	5040 X	NO RPT	-0-		-5040	314711					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		25746	-0-	25746	342713	887	1	18120	2	Y	4582	4352	1			506
							1699	4	5040	9							
*03	0		62081	-0-	62081	404794	1829	1	47123	2	Y	10468	10370	1			604
							1614	4	11515	9							
*04	0		33294	-0-	33294	438088	1029	1	25245	2	Y	5764	6095	1			273
							680	4	6340	9							
*05	0		-0-	-0-	-0-	438088					Y	536	784	0			25
*06	0		7412	-0-	7412	445500	232	1	5842	2	Y	990	931	0	55	1	29
							249	4	1089	9							
*07	0		25835	-0-	25835	471335	508	1	19758	2	Y	4276	4173	0	62	1	70
							865	4	4704	9							
*08	497333	X	25998	-0-	-471335	-0-	673	1	20962	2	Y	3745	3748	0			67
							243	4	4120	9							
*09	111660	X	38517	-0-	-73143	-0-	1328	1	30476	2	Y	5867	5860	0			74
							259	4	6454	9							
*10	115382	X	37795	-0-	-77587	-0-	1342	1	27851	2	Y	6378	6305	0			147
							1586	4	7016	9							
*11	111660	X	33954	-0-	-77706	-0-	1081	1	24855	2	Y	5535	5576	0			106
							1929	4	6089	9							
*12	115382	X	31513	-0-	-83869	-0-	1321	1	23829	2	Y	5525	5499	0			132
							285	4	6078	9							
01	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					132
BULL RUN			WELL #: 501CH			RRCID -> 285154			COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757					
*02	0		18957	-0-	18957	253883	665	1	13587	2	Y	3031	3529	1			201
							1371	4	3334	9							
*03	0		19748	-0-	19748	273631	514	1	13291	2	Y	3453	3290	1			364
							2145	4	3798	9							
*04	0		14870	-0-	14870	288501	573	1	10272	2	Y	2783	82	0	3012	1	53
							964	4	3061	9							
*05	0		-0-	-0-	-0-	288501					Y	-0-	53	0			-0-
*06	0		10037	-0-	10037	298538	302	1	7899	2	Y	1630	1555	0	16	1	59
							43	4	1793	9							
*07	0		26936	-0-	26936	325474	519	1	20772	2	Y	4997	4988	0			68
							148	4	5497	9							
*08	336192	X	10718	-0-	-325474	-0-	280	1	8324	2	Y	1889	1918	0			39
							36	4	2078	9							
*09	73860	X	27358	-0-	-46502	-0-	930	1	20458	2	Y	5357	5300	0			96
							77	4	5893	9							
*10	76322	X	24589	-0-	-51733	-0-	949	1	17002	2	Y	5566	5544	0			118
							515	4	6123	9							
*11	73860	X	19984	-0-	-53876	-0-	930	1	13216	2	Y	5085	5127	0			76
							244	4	5594	9							
*12	76322	X	21743	-0-	-54579	-0-	1037	1	15294	2	Y	4832	4823	0			85
							97	4	5315	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
SYCAMORE UNIT			WELL #: 401AH			RRCID -> 285163			COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836					
08	175748	X	-0-	-0-	-175748	-0-					N	-0-					-0-
09	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					N	-0-					-0-
10	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
11	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					N	-0-					-0-
12	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	7239	-0-	7239		330140		28 1 5968 2		N	1099	1078 1			301
								34 4 1209 9							
09	336013 X	5873	-0-	-330140	-0-			53 1 4309 2		N	1058	907 1			452
								347 4 1164 9							
10	55149 X	19585	-0-	-35564	-0-			160 1 15104 2		N	1019	711 1			760
								3200 4 1121 9							
11	53370 X	19770	-0-	-33600	-0-			194 1 17926 2		N	1443	1422 1			781
								63 4 1587 9							
12	55149 X	18521	-0-	-36628	-0-			234 1 16781 2		N	1312	1019 1			1074
								63 4 1443 9							
01	55149 X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					N	NO RPT				1074
LEE				WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310			
*05	0	49657	-0-	49657		49657		1479 1 38574 2		Y	6702	6392 0			310
								2232 4 7372 9							
*06	0	144866	-0-	144866		194523		3391 1 118320 2		Y	17736	16671 0	851 1		524
								3645 4 19510 9							
*07	0	136833	-0-	136833		331356		2347 1 114604 2		Y	14444	14096 0	635 1		237
								3994 4 15888 9							
*08	0	111242	-0-	111242		442598		2987 1 95761 2		Y	10379	10431 0			185
								1077 4 11417 9							
*09	0	85233	-0-	85233		527831		2637 1 74043 2		Y	7308	7400 0			93
								514 4 8039 9							
*10	601548 X	73717	-0-	-527831	-0-			2219 1 61947 2		Y	6298	6246 0			145
								2623 4 6928 9							
*11	150870 X	61186	-0-	-89684	-0-			1996 1 50066 2		Y	5055	5103 0			97
								3563 4 5561 9							
*12	155899 X	60515	-0-	-95384	-0-			2328 1 52354 2		Y	4845	4826 0			116
								503 4 5330 9							
01	155899 X	NO RPT	-0-	-155899	-0-					Y	NO RPT				116
BURNSIDE				WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180			
*02	0	7503	-0-	7503		7503		6553 4 950 9		Y	864				864
*03	0	188924	-0-	188924		196427		4634 1 128215 2		Y	27113	25724 1			2253
								26251 4 29824 9							
*04	0	180019	-0-	180019		376446		5547 1 145751 2		Y	22619	24617 1			255
								3840 4 24881 9							
*05	0	137222	-0-	137222		513668		3903 1 109241 2		Y	16004	15701 1			558
								6474 4 17604 9							
*06	0	-0-	-0-	-0-		513668		5 1 247 2		Y	1	335 1			224
*07	0	355	-0-	355		514023		64 4 70 9		Y	64	255 0			33
								33 4 70 9							
*08	0	4479	-0-	4479		518502		104 1 3536 2		Y	571	584 0	3 1		17
								211 4 628 9							
*09	0	59980	-0-	59980		578482		1750 1 47575 2		Y	7299	7096 0	62 1		158
								2626 4 8029 9							
*10	681421 X	102939	-0-	-578482	-0-			2798 1 75973 2		Y	11347	11283 0			222
								11686 4 12482 9							
*11	184680 X	74847	-0-	-109833	-0-			2740 1 62190 2		Y	8492	8460 0			254
								576 4 9341 9							
*12	190836 X	79466	-0-	-111370	-0-			2528 1 56061 2		Y	7797	7972 0			79
								12300 4 8577 9							
01	190836 X	NO RPT	-0-	-190836	-0-					Y	NO RPT				79

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
BURNSIDE				WELL #:		401AH	RRCID -> 285465	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH 10280	PERF.10500	- 14980
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	0		4091	-0-	4091	4091	3379 4	712 9	Y	647			647
*03	0		114377	-0-	114377	118468	2631 1	72800 2	Y	21855	20686 1		1816
							14905 4	24041 9					
*04	0		124790	-0-	124790	243258	3577 1	93978 2	Y	22508	24070 1		254
							2476 4	24759 9					
*05	0		107164	-0-	107164	350422	2812 1	78698 2	Y	19082	18670 1		666
							4664 4	20990 9					
*06	0		975	-0-	975	351397	19 1	712 2	Y	213	399 1		480
							10 4	234 9					
*07	0		35	-0-	35	351432	1 1	22 2	Y	8	484 0		4
							3 4	9 9					
*08	0		902	-0-	902	352334	21 1	707 2	Y	120	119 0	1 1	4
							42 4	132 9					
*09	0		7618	-0-	7618	359952	268 1	5412 2	Y	1397	1359 0	12 1	30
							401 4	1537 9					
*10	407454 X		47502	-0-	-359952	-0-	1542 1	30167 2	Y	8500	8364 0		166
							6443 4	9350 9					
*11	167910 X		74352	-0-	-93558	-0-	2725 1	55274 2	Y	14345	14083 0		428
							573 4	15780 9					
*12	173507 X		72028	-0-	-101479	-0-	2169 1	45390 2	Y	12648	12948 0		128
							10556 4	13913 9					
01	173507 X	NO RPT	-0-	-173507	-0-				Y	NO RPT			128

BULL RUN				WELL #:		403AH	RRCID -> 285473	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL	DEPTH 10335	PERF.10500	- 14906
*03	0		59106	-0-	59106	59106	1452 1	38747 2	Y	11678	10447 1		1231
							6061 4	12846 9					
*04	0		103251	-0-	103251	162357	2899 1	74692 2	Y	18898	557 0	19211 1	361
							4872 4	20788 9					
*05	0		87596	-0-	87596	249953	2498 1	66976 2	Y	14655	14796 0		220
							2001 4	16121 9					
*06	0		93795	-0-	93795	343748	2167 1	74931 2	Y	14901	14219 0	365 1	537
							306 4	16391 9					
*07	0		81321	-0-	81321	425069	1322 1	65960 2	Y	12420	12787 0		170
							377 4	13662 9					
*08	0		48149	-0-	48149	473218	1179 1	38427 2	Y	7628	7639 0		159
							152 4	8391 9					
*09	0		40027	-0-	40027	513245	1264 1	31805 2	Y	6231	6279 0		111
							104 4	6854 9					
*10	551622 X		38377	-0-	-513245	-0-	1327 1	29895 2	Y	5850	5837 0		124
							720 4	6435 9					
*11	108210 X		35015	-0-	-73195	-0-	1435 1	27428 2	Y	5251	5296 0		79
							376 4	5776 9					
*12	111817 X		35191	-0-	-76626	-0-	1596 1	28019 2	Y	4934	4926 0		87
							149 4	5427 9					
01	111817 X	NO RPT	-0-	-111817	-0-				Y	NO RPT			87

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
BULL RUN			WELL #:		407AH	RRCID ->	285477	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.10500	- 14955						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	0		40186	-0-	40186	40186		986	1	26315	2		Y	7972	7132	1			840	
								4116	4	8769	9									
*04	0		112115	-0-	112115	152301		3174	1	81773	2		Y	19849	585	0	19725	1	379	
								5334	4	21834	9									
*05	0		92526	-0-	92526	244827		2655	1	71189	2		Y	15050	15203	0			226	
								2127	4	16555	9									
*06	0		38775	-0-	38775	283602		882	1	30488	2		Y	6619	6317	0	290	1	238	
								124	4	7281	9									
*07	0		30530	-0-	30530	314132		489	1	24213	2		Y	5171	5338	0			71	
								140	4	5688	9									
*08	0		70478	-0-	70478	384610		1702	1	55849	2		Y	11553	11383	0			241	
								219	4	12708	9									
*09	0		56293	-0-	56293	440903		1573	1	44601	2		Y	9081	9160	0			162	
								130	4	9989	9									
*10	492647 X		51744	-0-	-440903	-0-		1557	1	40267	2		Y	8250	8237	0			175	
								845	4	9075	9									
*11	108960 X		47719	-0-	-61241	-0-		1763	1	37608	2		Y	7168	7235	0			108	
								463	4	7885	9									
*12	112592 X		45991	-0-	-66601	-0-		1849	1	36578	2		Y	6719	6708	0			119	
								173	4	7391	9									
01	112592 X	NO RPT	-0-	-112592	-0-								Y	NO RPT					119	
BULL RUN			WELL #:		405AH	RRCID ->	285478	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	10313	PERF.10490	- 14922						
*03	0		45867	-0-	45867	45867		1107	1	29536	2		Y	9640	8624	1			1016	
								4620	4	10604	9									
*04	0		107342	-0-	107342	153209		2987	1	76948	2		Y	20353	600	0	20381	1	388	
								5019	4	22388	9									
*05	0		96403	-0-	96403	249612		2711	1	72703	2		Y	17106	17237	0			257	
								2172	4	18817	9									
*06	0		42388	-0-	42388	292000		959	1	33150	2		Y	7404	7065	0	329	1	267	
								135	4	8144	9									
*07	0		19490	-0-	19490	311490		319	1	15229	2		Y	3501	3720	0			48	
								91	4	3851	9									
*08	0		65061	-0-	65061	376551		1576	1	51223	2		Y	10963	10783	0			228	
								203	4	12059	9									
*09	0		53903	-0-	53903	430454		1522	1	42612	2		Y	8767	8839	0			156	
								125	4	9644	9									
*10	479267 X		48813	-0-	-430454	-0-		1571	1	37856	2		Y	7758	7749	0			165	
								852	4	8534	9									
*11	104400 X		43237	-0-	-61163	-0-		1694	1	34550	2		Y	5954	6030	0			89	
								444	4	6549	9									
*12	107880 X		43593	-0-	-64287	-0-		1921	1	35521	2		Y	5428	5421	0			96	
								180	4	5971	9									
01	107880 X	NO RPT	-0-	-107880	-0-								Y	NO RPT					96	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 408BH			ASSOCIATED RRCID -> 285519		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	0		93734	-0-	93734	93734	2474 10327	1 4	66024 14909	2 9	Y	13554	12125	1			1429
*04	0		182738	-0-	182738	276472	5578 9372	1 4	143687 24101	2 9	Y	21910	646	0	22275	1	418
*05	0		108671	-0-	108671	385143	3301 2644	1 4	88515 14211	2 9	Y	12919	13143	0			194
*06	0		41019	-0-	41019	426162	1017 144	1 4	35146 4712	2 9	Y	4284	4088	0	236	1	154
*07	0		50841	-0-	50841	477003	884 252	1 4	44180 5525	2 9	Y	5023	5108	0			69
*08	0		128304	-0-	128304	605307	3400 437	1 4	111386 13081	2 9	Y	11892	11713	0			248
*09	0		98417	-0-	98417	703724	3006 248	1 4	85396 9767	2 9	Y	8879	8969	0			158
*10	0		88872	-0-	88872	792596	2699 1464	1 4	75779 8930	2 9	Y	8118	8104	0			172
*11	869606	X	77010	-0-	-792596	-0-	2563 673	1 4	65930 7844	2 9	Y	7131	7196	0			107
*12	198834	X	60635	-0-	-138199	-0-	2225 208	1 4	50744 7458	2 9	Y	6780	6767	0			120
01	198834	X	NO RPT	-0-	-198834	-0-					Y	NO RPT					120
GRANT			WELL #: 404BH			RRCID -> 285520	COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821	PERF. N/A					
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRANT			WELL #: 404BR			RRCID -> 285521	COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835	PERF.11058 - 15240					
*05	0		31284	-0-	31284	31284	798 4725	1 4	20770 4991	2 9	Y	4537	3971	0	412	1	154
*06	0		119621	-0-	119621	150905	2652 5760	1 4	94152 17057	2 9	Y	15506	15370	0			290
*07	0		117176	-0-	117176	268081	1988 1118	1 4	99696 14374	2 9	Y	13067	13189	0			168
*08	0		42521	-0-	42521	310602	1119 290	1 4	36330 4782	2 9	Y	4347	4425	0			90
*09	0		78086	-0-	78086	388688	2401 221	1 4	67095 8369	2 9	Y	7608	7589	0			109
*10	0		71862	-0-	71862	460550	2203 1256	1 4	60539 7864	2 9	Y	7149	7143	0			115
*11	519918	X	59368	-0-	-460550	-0-	1959 1764	1 4	49398 6247	2 9	Y	5679	5735	0			59
*12	133982	X	56724	-0-	-77258	-0-	2251 398	1 4	48484 5591	2 9	Y	5083	5046	0			96
01	133982	X	NO RPT	-0-	-133982	-0-					Y	NO RPT					96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
GRANT		WELL #:		403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	0	113885	-0-	-0-	113885	269986	4082	1	84454	2	Y	20209	20032	1	435
							3119	4	22230	9					
*03	0	97567	-0-	-0-	97567	367553	2907	1	73930	2	Y	16960	17216	1	179
							2074	4	18656	9					
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	367553					Y	363	303	1	239
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	367553					Y	-0-	239	1	-0-
*06	0	46127	-0-	-0-	46127	413680	971	1	34480	2	Y	7787	7641	0	146
							2110	4	8566	9					
*07	0	64697	-0-	-0-	64697	478377	1023	1	51063	2	Y	10941	10947	0	140
							576	4	12035	9					
*08	0	29899	-0-	-0-	29899	508276	727	1	23449	2	Y	5031	5067	0	104
							189	4	5534	9					
*09	0	77869	-0-	-0-	77869	586145	2187	1	61178	2	Y	13002	12920	0	186
							202	4	14302	9					
*10	0	61292	-0-	-0-	61292	647437	1760	1	47432	2	Y	10087	10111	0	162
							1004	4	11096	9					
*11	700668 X	53231	-0-	-0-	-647437	-0-	1637	1	41051	2	Y	8245	8322	0	85
							1473	4	9070	9					
*12	131688 X	65957	-0-	-0-	-65731	-0-	2488	1	52913	2	Y	9196	9107	0	174
							440	4	10116	9					
01	131688 X	NO RPT	-0-	-0-	-131688	-0-					Y	NO RPT			174
MONT BLANC		WELL #:		401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013					
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	45020				Y	20				20
*03	0	11958	-0-	-0-	11958	56978	19	1	7859	2	Y	3662	3486	1	196
							52	4	4028	9					
*04	0	2892	-0-	-0-	2892	59870	111	1	451	4	Y	2118	1356	1	958
							2330	9							
*05	0	33920	-0-	-0-	33920	93790	366	1	27390	2	Y	5604	6486	1	76
							6164	9							
*06	0	2568	-0-	-0-	2568	96358	2568	2			Y	-0-			76
*07	0	28030	-0-	-0-	28030	124388	27032	2	998	9	Y	907	402	1	581
*08	152490 X	28102	-0-	-0-	-124388	-0-	19492	2	8610	9	Y	7827	7658	1	750
*09	52710 X	19036	-0-	-0-	-33674	-0-	14122	2	4914	9	Y	4467	4376	1	841
*10	54467 X	301	-0-	-0-	-54166	-0-	301	2			Y	-0-			841
*11	52710 X	10436	-0-	-0-	-42274	-0-	6729	2	3707	9	Y	3370	3076	1	1135
*12	54467 X	32631	-0-	-0-	-21836	-0-	23543	2	9088	9	Y	8262	8769	1	628
01	54467 X	NO RPT	-0-	-0-	-54467	-0-					Y	NO RPT			628
BULL RUN		WELL #:		404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
*03	0	97428	-0-	-0-	97428	97428	2507	1	66895	2	N	15965	14282	1	1683
							10464	4	17562	9					
*04	0	164490	-0-	-0-	164490	261918	4969	1	128021	2	N	21045	621	0	402
							8350	4	23150	9					
*05	0	99274	-0-	-0-	99274	361192	3059	1	82034	2	N	10664	10906	0	160
							2451	4	11730	9					
*06	0	34717	-0-	-0-	34717	395909	854	1	29516	2	N	3842	3667	0	138
							121	4	4226	9				197	1
*07	0	68953	-0-	-0-	68953	464862	1202	1	60039	2	N	6699	6745	0	92
							343	4	7369	9					
*08	0	78121	-0-	-0-	78121	542983	2055	1	67925	2	N	7161	7104	0	149
							264	4	7877	9					
*09	0	61374	-0-	-0-	61374	604357	1881	1	53418	2	N	5382	5435	0	96
							155	4	5920	9					
*10	659000 X	54643	-0-	-0-	-604357	-0-	1664	1	46839	2	N	4762	4757	0	101
							902	4	5238	9					
*11	190170 X	46830	-0-	-0-	-143340	-0-	1692	1	40231	2	N	4057	4097	0	61
							444	4	4463	9					
*12	196509 X	48527	-0-	-0-	-147982	-0-	1861	1	42249	2	N	3857	3850	0	68
							174	4	4243	9					
01	196509 X	NO RPT	-0-	-0-	-196509	-0-					N	NO RPT			68

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10703	
								PERF.10729 - 15058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	1544 1	43097 2	9218	212
						1825 4	10140 9		
11	119070 X	47335	-0-	-71735	-0-	1503 1	34593 2	7778	149
						2683 4	8556 9	7841	
*12	DELQ PR	45573	-0-	45573	45573	1587 1	35538 2	7368	176
						343 4	8105 9	7341	
01	123039 X	NO RPT	-0-	-123039	-0-			NO RPT	176
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385	
								PERF.10590 - 14844	
*05	0	31471	-0-	31471	31471	908 1	23668 2	5023	232
						1370 4	5525 9	4791	
*06	0	94628	-0-	94628	126099	2122 1	74052 2	14703	434
						2281 4	16173 9	13820	
*07	0	88347	-0-	88347	214446	1407 1	68702 2	14404	236
						2394 4	15844 9	14057	
*08	0	70519	-0-	70519	284965	1741 1	55807 2	11221	200
						628 4	12343 9	11257	
*09	0	55456	-0-	55456	340421	1586 1	44453 2	8280	105
						309 4	9108 9	8375	
*10	387881 X	47460	-0-	-340421	-0-	1486 1	36249 2	7244	167
						1757 4	7968 9	7182	
*11	101640 X	40137	-0-	-61503	-0-	1400 1	29636 2	6002	115
						2499 4	6602 9	6054	
*12	105028 X	37706	-0-	-67322	-0-	1369 1	29977 2	5513	132
						296 4	6064 9	5496	
01	105028 X	NO RPT	-0-	-105028	-0-			NO RPT	132
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846	
								PERF.11139 - 15539	
*02	134708 X	124388	-0-	-10320	-0-	4666 1	96537 2	17836	384
						3565 4	19620 9	17713	
*03	149141 X	106394	-0-	-42747	-0-	3344 1	85043 2	14202	150
						2385 4	15622 9	14436	
*04	144330 X	-0-	-0-	-144330	-0-			196	129
*05	149141 X	22044	-0-	-127097	-0-	574 1	14938 2	2849	97
						3398 4	3134 9	2493	
*06	144330 X	22698	-0-	-121632	-0-	491 1	17437 2	3366	63
						1067 4	3703 9	3400	
*07	149141 X	69171	-0-	-79970	-0-	1141 1	57240 2	9225	118
						642 4	10148 9	9170	
*08	149141 X	29930	-0-	-119211	-0-	762 1	24728 2	3856	80
						198 4	4242 9	3894	
*09	144330 X	44045	-0-	-100285	-0-	1306 1	36497 2	5565	80
						120 4	6122 9	5565	
*10	149141 X	66069	-0-	-83072	-0-	1970 1	53897 2	8254	132
						1123 4	9079 9	8202	
*11	144330 X	55467	-0-	-88863	-0-	1774 1	44728 2	6698	69
						1597 4	7368 9	6761	
*12	149141 X	60072	-0-	-89069	-0-	2338 1	50886 2	5850	111
						413 4	6435 9	5808	
01	149141 X	NO RPT	-0-	-149141	-0-			NO RPT	111

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH			ASSOCIATED RRCID -> 285669		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*05	0	29993	-0-	29993	29993	773	1	20118	2	Y	4114	3600	0	374	1	140
						4577	4	4525	9							
*06	0	119192	-0-	119192	149185	2675	1	94991	2	Y	14285	14157	0			268
						5812	4	15714	9							
*07	0	135921	-0-	135921	285106	2330	1	116870	2	Y	14009	14097	0			180
						1311	4	15410	9							
*08	0	109205	-0-	109205	394311	2911	1	94481	2	Y	10053	10025	0			208
						755	4	11058	9							
*09	0	86879	-0-	86879	481190	2698	1	75451	2	Y	7710	7808	0			110
						249	4	8481	9							
*10	0	72603	-0-	72603	553793	2258	1	61917	2	Y	6491	6497	0			104
						1288	4	7140	9							
*11	616774 X	62981	-0-	-553793	-0-	2110	1	53048	2	Y	5385	5433	0			56
						1899	4	5924	9							
*12	166656 X	53327	-0-	-113329	-0-	2274	1	45491	2	Y	4691	4658	0			89
						402	4	5160	9							
01	166656 X	NO RPT	-0-	-166656	-0-					Y	NO RPT					89
GRANT			WELL #: 409AH			RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194				
*05	53612 X	53612	-0-	-0-	-0-	1242	1	32317	2	Y	11546	10103	0	1050	1	393
						7352	4	12701	9							
*06	95433 X	95433	-0-	-0-	-0-	1894	1	67264	2	Y	20145	20161	0			377
						4115	4	22160	9							
*07	91124 X	91124	-0-	-0-	-0-	1376	1	68999	2	Y	18159	18303	0			233
						774	4	19975	9							
*08	72981 X	72981	-0-	-0-	-0-	1722	1	55893	2	Y	13563	13516	0			280
						447	4	14919	9							
*09	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	1636	1	45746	2	Y	10867	10991	0			156
						151	4	11954	9							
*10	47952 X	47952	-0-	-0-	-0-	1483	1	35361	2	Y	9329	9335	0			150
						846	4	10262	9							
*11	42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	1626	1	30590	2	Y	7985	8052	0			83
						1463	4	8784	9							
*12	93651 X	46887	-0-	-46764	-0-	1918	1	36952	2	Y	6980	6931	0			132
						339	4	7678	9							
01	93651 X	NO RPT	-0-	-93651	-0-					Y	NO RPT					132
GRANT			WELL #: 410BH			RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426				
*04	0	8565	-0-	8565	8565	238	1	5220	2	Y	804	275	1			529
						2223	4	884	9							
*05	0	121845	-0-	121845	130410	3064	1	79743	2	Y	18997	16624	0	2256	1	646
						18141	4	20897	9							
*06	0	109782	-0-	109782	240192	2347	1	83349	2	Y	17261	17584	0			323
						5099	4	18987	9							
*07	0	103087	-0-	103087	343279	1680	1	84264	2	Y	14725	14859	0			189
						945	4	16198	9							
*08	0	84154	-0-	84154	427433	2135	1	69309	2	Y	11051	11012	0			228
						554	4	12156	9							
*09	0	68645	-0-	68645	496078	2022	1	56566	2	Y	8973	9073	0			128
						187	4	9870	9							
*10	0	57085	-0-	57085	553163	1785	1	45634	2	Y	7862	7864	0			126
						1018	4	8648	9							
*11	604463 X	51300	-0-	-553163	-0-	1856	1	40246	2	Y	6843	6898	0			71
						1671	4	7527	9							
*12	139593 X	6846	-0-	-132747	-0-	3	1	1	4	Y	6220	6173	0			118
						6842	9									
01	139593 X	NO RPT	-0-	-139593	-0-					Y	NO RPT					118

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 405AH		ASSOCIATED RRCID -> 285737		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024		CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	0	24975	-0-	24975	24975	618 3659	1 4	16085 4613	2 9	Y	4194	3670 0	143
*06	0	143764	-0-	143764	168739	3087 6707	1 4	109618 24352	2 9	Y	22138	21866 0	415
*07	0	103537	-0-	103537	272276	1679 944	1 4	84209 16705	2 9	Y	15186	15406 0	195
*08	0	84299	-0-	84299	356575	2148 557	1 4	69416 12178	2 9	Y	11071	11037 0	229
*09	0	71619	-0-	71619	428194	2097 193	1 4	58641 10688	2 9	Y	9716	9806 0	139
*10	0	56022	-0-	56022	484216	1877 1070	1 4	45158 7917	2 9	Y	7197	7221 0	115
*11	532234 X	48018	-0-	-484216	-0-	1820 1638	1 4	37892 6668	2 9	Y	6062	6114 0	63
*12	161231 X	38056	-0-	-123175	-0-	1665 294	1 4	30325 5772	2 9	Y	5247	5211 0	99
01	161231 X	NO RPT	-0-	-161231	-0-				Y	NO RPT			99

LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15500			
*05	0	48878	-0-	48878	48878	1427 2154	1 4	37225 8072	2 9	Y	7338	6998 0	340
*06	0	147790	-0-	147790	196668	3425 3681	1 4	119483 21201	2 9	Y	19274	18118 0	569
*07	0	149273	-0-	149273	345941	2529 4304	1 4	123502 18938	2 9	Y	17216	16801 0	282
*08	0	122537	-0-	122537	468478	3247 1171	1 4	104116 14003	2 9	Y	12730	12785 0	227
*09	0	94923	-0-	94923	563401	2892 564	1 4	81218 10249	2 9	Y	9317	9426 0	118
*10	645966 X	82565	-0-	-563401	-0-	2436 2880	1 4	68007 9242	2 9	Y	8402	8326 0	194
*11	174150 X	68559	-0-	-105591	-0-	2186 3902	1 4	54725 7746	2 9	Y	7042	7101 0	135
*12	179955 X	67079	-0-	-112876	-0-	2518 544	1 4	56619 7398	2 9	Y	6725	6699 0	161
01	179955 X	NO RPT	-0-	-179955	-0-				Y	NO RPT			161

GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427			
*05	0	78091	-0-	78091	78091	1906 11285	1 4	49603 15297	2 9	Y	13906	12169 0	473
*06	0	121937	-0-	121937	200028	2572 5586	1 4	91305 22474	2 9	Y	20431	20521 0	383
*07	0	110143	-0-	110143	310171	1787 1005	1 4	89652 17699	2 9	Y	16090	16267 0	206
*08	0	81558	-0-	81558	391729	2072 538	1 4	67252 11696	2 9	Y	10633	10619 0	220
*09	0	65579	-0-	65579	457308	1940 179	1 4	54251 9209	2 9	Y	8372	8472 0	120
*10	0	54282	-0-	54282	511590	1750 998	1 4	43529 8005	2 9	Y	7277	7280 0	117
*11	0	46026	-0-	46026	557616	1779 1601	1 4	36055 6591	2 9	Y	5992	6047 0	62
*12	610799 X	53183	-0-	-557616	-0-	2071 366	1 4	44967 5779	2 9	Y	5254	5217 0	99
01	139004 X	NO RPT	-0-	-139004	-0-				Y	NO RPT			99

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
BULL RUN			WELL #:		406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
*03	0		83062	-0-	83062	83062		2140 1	57110 2	Y		13526	12100 1		1426	
								8933 4	14879 9							
*04	0		158544	-0-	158544	241606		4709 1	121316 2	Y		22369	660 0	22708 1	427	
								7913 4	24606 9							
*05	0		97418	-0-	97418	339024		2966 1	79535 2	Y		11401	11657 0		171	
								2376 4	12541 9							
*06	0		40208	-0-	40208	379232		984 1	34028 2	Y		4597	4386 0	216 1	166	
								139 4	5057 9							
*07	0		51652	-0-	51652	430884		889 1	44426 2	Y		5530	5620 0		76	
								254 4	6083 9							
*08	0		99989	-0-	99989	530873		2610 1	86272 2	Y		9792	9664 0		204	
								336 4	10771 9							
*09	0		76446	-0-	76446	607319		2335 1	66339 2	Y		6890	6971 0		123	
								193 4	7579 9							
*10	0		66845	-0-	66845	674164		2032 1	57196 2	Y		5923	5920 0		126	
								1102 4	6515 9							
*11	730840	X	56676	-0-	-674164	-0-		2072 1	50087 2	Y		3612	3684 0		54	
								544 4	3973 9							
*12	173538	X	57343	-0-	-116195	-0-		2208 1	50349 2	Y		4163	4144 0		73	
								207 4	4579 9							
01	173538	X	NO RPT	-0-	-173538	-0-				Y		NO RPT			73	
BULL RUN			WELL #:		402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883			
03	0		91442	-0-	91442	91442		2384 1	63620 2	Y		14079	12595 1		1484	
								9951 4	15487 9							
04	0		129499	-0-	129499	220941		3927 1	101175 2	Y		16180	477 0	16878 1	309	
								6599 4	17798 9							
05	0		48832	-0-	48832	269773		1498 1	40160 2	Y		5431	5659 0		81	
								1200 4	5974 9							
06	0		85341	-0-	85341	355114		2107 1	72835 2	Y		9184	8763 0	171 1	331	
								297 4	10102 9							
07	0		74890	-0-	74890	430004		1302 1	65045 2	Y		7428	7658 0		101	
								372 4	8171 9							
08	0		60840	-0-	60840	490844		1586 1	52427 2	Y		6021	5997 0		125	
								204 4	6623 9							
09	0		51071	-0-	51071	541915		1547 1	43950 2	Y		4951	4988 0		88	
								128 4	5446 9							
10	0		47356	-0-	47356	589271		1550 1	39939 2	Y		4569	4560 0		97	
								841 4	5026 9							
11	0		43245	-0-	43245	632516		1666 1	36635 2	Y		4097	4132 0		62	
								437 4	4507 9							
*12	676161	X	43645	-0-	-632516	-0-		1882 1	37346 2	Y		3855	3849 0		68	
								176 4	4241 9							
01	166160	X	NO RPT	-0-	-166160	-0-				Y		NO RPT			68	
BURNSIDE			WELL #:		404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104			
07	0		5861	-0-	5861	5861		71 1	3795 2	Y		1359	669 0		690	
								500 4	1495 9							
08	0		142824	-0-	142824	148685		3257 1	111044 2	Y		19916	19898 0	111 1	597	
								6615 4	21908 9							
09	0		147225	-0-	147225	295910		4257 1	115722 2	Y		18962	18988 0	160 1	411	
								6388 4	20858 9							
10	0		120485	-0-	120485	416395		3243 1	88065 2	Y		14210	14344 0		277	
								13546 4	15631 9							
11	0		20153	-0-	20153	436548		774 1	17282 2	Y		1758	1983 0		52	
								163 4	1934 9							
*12	479332	X	42784	-0-	-436548	-0-		1530 1	27164 2	Y		6042	6033 0		61	
								7444 4	6646 9							
01	146041	X	NO RPT	-0-	-146041	-0-				Y		NO RPT			61	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 027200			71052 900 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 285907			CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018			CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0	47245	-0-	47245	47245		1112	1	28932	2	Y	9654	8448	0	328		
06	0	112943	-0-	112943	160188		6582	4	10619	9					422		
07	0	96784	-0-	96784	256972		4953	4	24760	9					235		
08	0	74978	-0-	74978	331950		1481	1	74300	2	Y	18336	18523	0	270		
09	0	60172	-0-	60172	392122		833	4	20170	9					149		
10	0	47668	-0-	47668	439790		1797	1	58342	2	Y	10427	10548	0	140		
11	0	46318	-0-	46318	486108		467	4	14372	9					78		
*12	535160 X	49052	-0-	-486108	-0-		1677	1	46870	2	Y	8755	8764	0	125		
01	114328 X	NO RPT	-0-	-114328	-0-		155	4	11470	9					125		
							1475	1	35721	2	Y	6636	6589	0			
							841	4	9631	9							
							1747	1	34679	2	Y	7563	7625	0			
							1573	4	8319	9							
							1951	1	39456	2	Y						
							345	4	7300	9							
											Y	NO RPT					
BURNSIDE			WELL #: 406BH			RRCID -> 285984			COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 10597			PERF.10823 - 15302		
08	178994 X	NO RPT	-0-	-178994	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	173220 X	NO RPT	-0-	-173220	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10	178994 X	NO RPT	-0-	-178994	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	173220 X	NO RPT	-0-	-173220	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	178994 X	NO RPT	-0-	-178994	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	178994 X	NO RPT	-0-	-178994	-0-						Y	NO RPT			-0-		
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36			041867 WELL #: 1H			RRCID -> 284472			COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 10604			PERF.10894 - 15161		
08	82652 X	30499	-0-	-52153	-0-		610	1	17546	3	N	8746	8801	1	12 8	43	
09	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-		2722	4	9621	9						10	
10	51119 X	37423	-0-	-13696	-0-		610	1	16353	3	N	6847	6878	1	2 8	186	
11	30180 X	25482	-0-	-4698	-0-		1675	4	7532	9						172	
12	30504 X	27930	-0-	-2574	-0-		610	1	23442	3	N	8847	8662	1	9 8	-0-	
*01	38967 X	38967	-0-	-0-	-0-		3639	4	9732	9						242	
							610	1	10599	3	N	7218	7232	1			
							6333	4	7940	9							
							610	1	18238	3	N	8246	8417	1	1 8		
							11	4	9071	9							
							610	1	28573	3	N	8393	8127	1	24 8		
							552	4	9232	9							
BLACKTOP 21601 1			WELL #: 2H			RRCID -> 284473			COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 10268			PERF.10800 - 15465		
08	47988 X	31245	-0-	-16743	-0-		580	1	22901	3	N	5705	5818	1	8 8	960	
09	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-		1488	4	6276	9						830	
10	38533 X	22198	-0-	-16335	-0-		580	1	6253	3	N	2621	2747	1	4 8	725	
11	30240 X	21571	-0-	-8669	-0-		1221	4	2883	9						922	
12	31248 X	19207	-0-	-12041	-0-		580	1	9987	3	N	7143	7248	1		640	
01	31248 X	7557	-0-	-23691	-0-		3774	4	7857	9						708	
							580	1	8436	3	N	2464	2266	1	1 8		
							9845	4	2710	9							
							580	1	11965	3	N	3280	3555	1	7 8		
							3054	4	3608	9							
							580	1	1061	3	N	575	481	1	26 8		
							5283	4	633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.10970 - 15640	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	70308 X	17417	-0-	-52891	-0-	1200 744	1 4	11223 4250	3 9	N	3864	3858	0	513
09	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	1200 293	1 4	16285 6519	3 9	N	5926	6013	0	426
10	28706 X	21847	-0-	-6859	-0-	1200 341	1 4	15820 4486	3 9	N	4078	3949	0	555
11	27780 X	22645	-0-	-5135	-0-	1200 2412	1 4	13501 5532	3 9	N	5029	5132	0	452
*12	28706 X	22715	-0-	-5991	-0-	1200 1428	1 4	14503 5584	3 9	N	5076	4883	0	645
01	25110 X	19819	-0-	-5291	-0-	1200 1453	1 4	12355 4811	3 9	N	4374	4526	0	493
PIVOT 21602 34														
				WELL #:	5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11230 - 15893				
08	25420 X	19705	-0-	-5715	-0-	1200 911	1 4	13737 3857	3 9	N	3506	3501	0	326
09	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	1200 221	1 4	12269 3042	3 9	N	2765	2806	0	284
10	25420 X	23488	-0-	-1932	-0-	1200 360	1 4	16688 5240	3 9	N	4764	4614	0	433
11	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	1200 2636	1 4	14760 4182	3 9	N	3802	3890	0	343
*12	22139 X	22139	-0-	-0-	-0-	1200 1508	1 4	15319 4112	3 9	N	3738	3596	0	485
01	23498 X	19553	-0-	-3945	-0-	1200 1565	1 4	13304 3484	3 9	N	3167	3276	0	376
RADIO TOWER STATE 21601 28														
				WELL #:	3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10475 - 14886				
08	1117733 X	50440	-0-	-1067293	-0-	1160 9266	1 9	40014 9	3	N	8424	8531	1	172
09	59462 X	59462	-0-	-0-	-0-	1160 8611	1 9	49691 9	3	N	7828	7075	1	764
10	62204 X	62204	-0-	-0-	-0-	1160 11444	1 9	49600 9	3	N	10404	10578	1	416
11	48810 X	41689	-0-	-7121	-0-	1160 6353	1 9	34176 9	3	N	5775	5800	1	238
12	61442 X	44686	-0-	-16756	-0-	1160 7568	1 9	35958 9	3	N	6880	6486	1	358
01	62217 X	42857	-0-	-19360	-0-	1160 4872	1 9	36825 9	3	N	4429	4639	1	73
RADIO TOWER STATE 21601 28														
				WELL #:	1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL	DEPTH 9980	PERF.10405 - 14711				
08	82708 X	47516	-0-	-35192	-0-	1160 7989	1 9	38367 9	3	N	7263	7356	1	349
09	80040 X	51522	-0-	-28518	-0-	1160 7535	1 9	42827 9	3	N	6850	6191	1	915
10	64006 X	64006	-0-	-0-	-0-	1160 9176	1 9	53670 9	3	N	8342	8482	1	676
11	54510 X	44685	-0-	-9825	-0-	1160 7682	1 9	35843 9	3	N	6984	7014	1	565
12	56327 X	54058	-0-	-2269	-0-	1160 7687	1 9	45211 9	3	N	6988	6588	1	846
01	64015 X	46919	-0-	-17096	-0-	1160 9693	1 9	36066 9	3	N	8812	9231	1	391

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110														
08	49259	X	21831	-0-	-27428	-0-	580	1	16387	3		N	3454	517
							1065	4	3799	9				
09	47670	X	27849	-0-	-19821	-0-	580	1	18942	3		N	4207	315
							3699	4	4628	9				
10	31372	X	21095	-0-	-10277	-0-	580	1	12041	3		N	3568	263
							4549	4	3925	9				
11	21990	X	16179	-0-	-5811	-0-	580	1	4684	3		N	4954	657
							5466	4	5449	9				
12	28768	X	27325	-0-	-1443	-0-	580	1	16791	3		N	5153	211
							4286	4	5668	9				
01	28768	X	13140	-0-	-15628	-0-	580	1	1505	3		N	3234	723
							7498	4	3557	9				
TETRIS 21601 18														
WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247														
08	0	W	38698	-0-	38698	111776	650	1	20320	3		N	8951	960
							7882	4	9846	9				
09	0	W	40266	-0-	40266	152042	650	1	28599	3		N	8814	722
							1322	4	9695	9				
10	185212	X	33170	-0-	-152042	-0-	650	1	21738	3		N	7460	805
							2576	4	8206	9				
*11	37440	X	29705	-0-	-7735	-0-	650	1	18901	3		N	7191	947
							2244	4	7910	9				
*12	41602	X	30296	-0-	-11306	-0-	650	1	18112	3		N	7475	926
							3311	4	8223	9				
01	41602	X	32001	-0-	-9601	-0-	650	1	21988	3		N	7471	812
							1145	4	8218	9				
TETRIS 21601 18														
WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690														
08	61752	X	8935	-0-	-52817	-0-	650	1	3983	3		N	2506	924
							1545	4	2757	9				
09	59760	X	21172	-0-	-38588	-0-	650	1	12801	3		N	6481	742
							592	4	7129	9				
10	27993	X	11832	-0-	-16161	-0-	650	1	4088	3		N	6008	807
							485	4	6609	9				
*11	27090	X	8405	-0-	-18685	-0-	650	1	1767	3		N	5253	414
							210	4	5778	9				
12	27993	X	9834	-0-	-18159	-0-	650	1	2875	3		N	5257	626
							526	4	5783	9				
01	21886	X	13393	-0-	-8493	-0-	650	1	6834	3		N	5048	549
							356	4	5553	9				
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282														
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID ->	284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10850	- 15370
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	37417 X	36716	-0-	-701	-0-	1488	1	19992	3	N	11047	11052	0	196
						3084	4	12152	9					
09	36911 X	36911	-0-	-0-	-0-	1440	1	22343	3	N	10390	10390	0	196
						1699	4	11429	9					
10	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	1440	1	23771	3	N	10116	10108	0	195
						1157	4	11128	9				9 8	
*11	36210 X	28183	-0-	-8027	-0-	1440	1	15779	3	N	8066	6890	0	1371
						2091	4	8873	9					
12	37417 X	34021	-0-	-3396	-0-	1440	1	20776	3	N	8290	8267	0	1394
						2686	4	9119	9					
01	37417 X	32167	-0-	-5250	-0-	1440	1	19190	3	N	7793	7816	0	1371
						2965	4	8572	9					

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	2H	RRCID ->	284834	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11500	- 16015
08	172267 X	46991	-0-	-125276	-0-	610	1	37790	3	N	2481	2497	0	91
						5862	4	2729	9					
09	166710 X	8630	-0-	-158080	-0-	610	1	6304	3	N	332	334	0	86
						1351	4	365	9				3 8	
10	172267 X	24107	-0-	-148160	-0-	610	1	20907	3	N	1293	1267	0	112
						1168	4	1422	9					
11	166710 X	49608	-0-	-117102	-0-	610	1	41030	3	N	2336	2341	0	107
						5398	4	2570	9					
12	45898 X	45898	-0-	-0-	-0-	610	1	40687	3	N	2535	2639	0	-0-
						1812	4	2789	9				3 8	
01	46996 X	28512	-0-	-18484	-0-	610	1	26793	3	N	917	888	0	29
						100	4	1009	9					

PIVOT 21602 34				WELL #:	4H	RRCID ->	284852	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10850	- 15370
08	51584 X	40883	-0-	-10701	-0-	4650	1	23243	3	N	6884	6887	0	346
						5418	4	7572	9					
09	49920 X	31667	-0-	-18253	-0-	4500	1	20633	3	N	5466	5465	0	347
						521	4	6013	9					
10	51584 X	33255	-0-	-18329	-0-	4500	1	21978	3	N	6117	6111	0	351
						48	4	6729	9				2 8	
*11	49920 X	25662	-0-	-24258	-0-	4500	1	15185	3	N	5254	4264	0	1341
						198	4	5779	9					
12	40889 X	30999	-0-	-9890	-0-	4500	1	18737	3	N	6138	6006	0	1473
						1010	4	6752	9					
01	40889 X	26020	-0-	-14869	-0-	1440	1	17544	3	N	5316	5329	0	1460
						1188	4	5848	9					

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	3H	RRCID ->	284897	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11300	- 15845
08	56491 X	56491	-0-	-0-	-0-	610	1	39426	3	N	9399	9457	0	313
						6116	4	10339	9				4 8	
09	45030 X	37370	-0-	-7660	-0-	610	1	28043	3	N	6696	6727	1	281
						1351	4	7366	9				1 8	
10	64823 X	64823	-0-	-0-	-0-	610	1	51703	3	N	10311	10096	1	496
						1168	4	11342	9					
11	55727 X	55727	-0-	-0-	-0-	610	1	40729	3	N	8174	8189	1	481
						5397	4	8991	9					
12	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	610	1	38937	3	N	6156	6313	1	323
						1812	4	6772	9				1 8	
*01	54348 X	54348	-0-	-0-	-0-	610	1	47833	3	N	5212	5048	1	487
						172	4	5733	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
ARPENT 21602 25				WELL #:	2H	RRCID ->	284954	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.11200	- 21100	
M	ALLOW	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
08	118110	X	42865	-0-	-75245	-0-	650 1	26191 3	N	9868	9853	0			219
							5169 4	10855 9							
09	114300	X	36807	-0-	-77493	-0-	650 1	26624 3	N	8666	8832	0			53
							9533 9								
10	118110	X	40423	-0-	-77687	-0-	1550 1	28513 3	N	9046	8950	0			149
							409 4	9951 9							
*11	114300	X	33654	-0-	-80646	-0-	1550 1	20252 3	N	9997	8636	0			1510
							855 4	10997 9							
12	42873	X	35568	-0-	-7305	-0-	1550 1	23916 3	N	8073	7947	0			1636
							1222 4	8880 9							
01	42873	X	35592	-0-	-7281	-0-	1550 1	22745 3	N	7572	7569	0			1639
							2968 4	8329 9							

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	5H	RRCID ->	285053	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	10482	PERF.10625	- 15395	
08	55831	X	31716	-0-	-24115	-0-	610 1	20705 3	N	6535	6576	1			187
							3212 4	7189 9							
09	54030	X	27267	-0-	-26763	-0-	610 1	13043 3	N	3171	3185	1	4 8		169
							10126 4	3488 9							
10	55831	X	37589	-0-	-18242	-0-	610 1	21174 3	N	5515	5400	0			284
							9738 4	6067 9							
11	54030	X	36220	-0-	-17810	-0-	610 1	25153 3	N	6096	6107	0			273
							3751 4	6706 9							
12	55831	X	21634	-0-	-34197	-0-	610 1	16725 3	N	3774	3870	0			177
							148 4	4151 9							
01	37603	X	15690	-0-	-21913	-0-	610 1	12544 3	N	2296	2224	0	1 8		248
							10 4	2526 9							

ARPENT 21602 25				WELL #:	1H	RRCID ->	285178	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.10910	- 14892	
08	81311	X	81311	-0-	-0-	-0-	650 1	54003 3	N	18514	18486	0			637
							6293 4	20365 9							
09	72660	X	50011	-0-	-22649	-0-	650 1	36557 3	N	11640	11861	0			416
							12804 9								
10	75082	X	53196	-0-	-21886	-0-	1550 1	37398 3	N	12868	12730	1	2 8		552
							93 4	14155 9							
*11	72660	X	61527	-0-	-11133	-0-	1550 1	44762 3	N	13097	12038	0			1611
							808 4	14407 9							
12	75082	X	60689	-0-	-14393	-0-	1550 1	43112 3	N	13178	13284	0			1505
							1531 4	14496 9							
*01	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	1550 1	36440 3	N	12634	12651	0			1488
							2946 4	13897 9							

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	4H	RRCID ->	285838	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.10800	- 15406	
05	0		44281	-0-	44281	44281	610 1	19569 3	N	9183	8938	0			245
							14001 4	10101 9							
06	0		122375	-0-	122375	166656	610 1	78244 3	N	35732	35422	0			555
							4216 4	39305 9							
07	0		62888	-0-	62888	229544	610 1	38939 3	N	17154	17329	1			380
							4470 4	18869 9							
08	0		69604	-0-	69604	299148	610 1	43316 3	N	17235	17342	1	1 8		272
							6719 4	18959 9							
09	0		60949	-0-	60949	360097	610 1	35068 3	N	13768	13831	1			209
							10126 4	15145 9							
10	0		54441	-0-	54441	414538	610 1	31049 3	N	11858	11610	1			457
							9738 4	13044 9							
*11	464469	X	49931	-0-	-414538	-0-	610 1	32836 3	N	11576	11598	1			435
							3751 4	12734 9							
12	59210	X	43942	-0-	-15268	-0-	610 1	33688 3	N	8633	8853	1			215
							148 4	9496 9							
01	59210	X	39193	-0-	-20017	-0-	610 1	32532 3	N	5434	5262	1			387
							74 4	5977 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																														068596																																																																										
AT LAND STATE 52-6															WELL #:															1H															RRCID -> 268277															COMPL. DATE 01/05/2012															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 9500 - 13678														
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT(L)				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-)UNDERAGE				*				DISPOSITIONS				*				C				COND PROD				*				DISPOSITIONS				*				EOM																																															
0																									AMT				CODE				AMT				CODE				M												AMT				CODE				AMT				CODE				BALANCE																																			
08	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
09	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
10	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
11	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
12	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
01	14B2 EXT				NO RPT				-0-				-0-				-0-				-0-																N				NO RPT																-0-																																															
OLSON STATE 57-T2-6															WELL #:															1H															RRCID -> 268786															COMPL. DATE 05/19/2012															TOTAL DEPTH 10537															PERF. 10654 - 14930														
08	17608 X				10972				-0-				-6636				-0-				8943				3				1469				4				N				509				546				1				2				8				237																																											
																					560				9																																																																															
09	17040 X				8278				-0-				-8762				-0-				6892				3				990				4				N				360				370				1												227																																											
																					396				9																																																																															
10	17608 X				6577				-0-				-11031				-0-				5526				3				900				4				N				137				187				1												177																																											
																					151				9																																																																															
11	12810 X				3990				-0-				-8820				-0-				3855				4				135				9				N				123				139				1												161																																											
*12	16643 X				16643				-0-				-0-				-0-				11220				3				4719				4				N				640				597				1												204																																											
																					704				9																																																																															
*01	21437 X				21437				-0-				-0-				-0-				18843				3				1803				4				N				719				596				1												327																																											
																					791				9																																																																															
BOLD JOHNSON 56-T1-26															WELL #:															1H															RRCID -> 270251															COMPL. DATE 12/03/2012															TOTAL DEPTH 11584															PERF. 11870 - 16301														
08	17915 X				17915				-0-				-0-				-0-				2703				1				13484				3				Y				653				740				1												408																																											
																					1010				4				718				9																																																																							
09	21750 X				19750				-0-				-2000				-0-				3256				1				15060				3				Y				951				1125				1												234																																											
																					388				4				1046				9																																																																							
10	22971 X				5799				-0-				-17172				-0-				4037				1				1103				4				Y				599				184				1												649																																											
																					659				9																																																																															
11	22230 X				8681				-0-				-13549				-0-				3182				1				3471				4				Y				1844				2202				1												291																																											
																					2028				9																																																																															
*12	8527 X				8527				-0-				-0-				-0-				3430				1				3085				4				Y				1829				1741				1												379																																											
																					2012				9																																																																															
*01	12269 X				12269				-0-				-0-				-0-				3806				1				5387				4				Y				2796				2722				1												453																																											
																					3076				9																																																																															
ABERNATHY 57-T1-14															WELL #:															1H															RRCID -> 270387															COMPL. DATE 08/23/2012															TOTAL DEPTH 11180															PERF. 11170 - 15492														
08	25258 X				25258				-0-				-0-				-0-				2533				1				19682				3				Y				1071				1167				1				2				8				84																																											
																					1865				4				1178				9																																																																							
09	24186 X				24186				-0-				-0-				-0-				2562				1				17960				3				Y				1097				884				1												297																																											
																					2457				4				1207				9																																																																							
10	21266 X				16679				-0-				-4587				-0-				2404				1				9948				3				Y				1579				1659				1												217																																											
																					2590				4				1737				9																																																																							
11	20580 X				18730				-0-				-1850				-0-				1887				1				9855				3				Y				1031				1173				1												75																																											
																					5854				4				1134				9																																																																							
*12	18536 X				18536				-0-				-0-				-0-				2129				1				12426				3				Y				1002				837				1												240																																											
																					2879				4				1102				9																																																																							
*01	12225 X				12225				-0-				-0-				-0-				1753				1				3818				3				Y				644				710				1												174																																											
																					5946				4				708				9																																																																							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	2154	1	19258	3	Y	1155	1195	1	77
						1695	4	1271	9					
09	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	2415	1	16060	3	Y	912	883	1	106
						2589	4	1003	9					
10	30617 X	30617	-0-	-0-	-0-	3129	1	23414	3	Y	1566	1333	1	339
						2351	4	1723	9					
11	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	2671	1	16399	3	Y	2148	2380	1	107
						1533	4	2363	9					
*12	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	3034	1	17397	3	Y	1598	1282	1	423
						2279	4	1758	9					
*01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	1836	1	7766	3	Y	739	1144	1	18
						1840	4	813	9					
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767														
08	21514 X	10774	-0-	-10740	-0-	858	1	9327	3	N	1			195
						588	4	1	9					
09	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	2340	1	26312	3	N	158			353
						12	4	174	9					
10	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	2418	1	18922	3	N	7	177	1	183
						932	4	8	9					
11	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	2184	1	15094	3	N	-0-			183
						505	4							
12	29450 X	8065	-0-	-21385	-0-	1950	1	4861	3	N	-0-			183
						1254	4							
01	29450 X	15608	-0-	-13842	-0-	2418	1	3724	3	N	-0-			183
						9466	4							
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
08	23312 X	13109	-0-	-10203	-0-	2883	1	8356	3	N	888	732	1	300
						893	4	977	9					
09	22560 X	19732	-0-	-2828	-0-	2790	1	15164	3	N	1415	1124	1	591
						221	4	1557	9					
10	19747 X	12530	-0-	-7217	-0-	2697	1	7928	3	N	865	1287	1	169
						953	4	952	9					
11	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	2697	1	18016	3	N	1178	917	1	430
						524	4	1296	9					
*12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	2883	1	16104	3	N	1707	1814	1	323
						1471	4	1878	9					
01	20398 X	20368	-0-	-30	-0-	2883	1	14670	3	N	1539	1595	1	267
						1122	4	1693	9					
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
08	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	1731	1	13564	3	Y	1117	1175	1	214
						2396	4	1229	9					
09	21090 X	20003	-0-	-1087	-0-	1601	1	16225	3	Y	1031	937	1	308
						1043	4	1134	9					
10	21793 X	11647	-0-	-10146	-0-	1222	1	6881	3	Y	941	1101	1	148
						2509	4	1035	9					
11	21090 X	13870	-0-	-7220	-0-	1586	1	8283	3	Y	796	675	1	269
						3125	4	876	9					
*12	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1532	1	10122	3	Y	931	762	1	438
						2725	4	1024	9					
*01	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	1248	1	8520	3	Y	1090	1498	1	30
						1810	4	1199	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
08	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	2666	1	5776	3	N	2411	2443	1	270
						4980	4	2652	9					
09	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	2236	1	5021	3	N	1666	1605	1	331
						4817	4	1833	9					
10	8432 X	7548	-0-	-884	-0-	2580	1	1995	3	N	1892	1829	1	394
						892	4	2081	9					
11	10740 X	7680	-0-	-3060	-0-	2494	1	1842	3	N	1751	1719	1	426
						1418	4	1926	9					
*12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	2666	1	7484	4	N	2111	1656	1	881
						2322	9							
*01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	2580	1	2470	3	N	3385	4101	1	165
						3422	4	3724	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
08	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1726	1	14057	3	Y	2330	2265	1	106
						794	4	2563	9					
09	14040 X	13368	-0-	-672	-0-	1342	1	8064	3	Y	1836	1836	1	106
						1942	4	2020	9					
10	18073 X	13993	-0-	-4080	-0-	1523	1	9364	3	Y	1610	1670	1	46
						1335	4	1771	9					
11	18510 X	15014	-0-	-3496	-0-	1618	1	9704	3	Y	1647	1544	1	149
						1880	4	1812	9					
*12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	1517	1	8015	3	Y	1463	1551	1	61
						2034	4	1609	9					
*01	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1184	1	5733	3	Y	1273	1283	1	51
						1614	4	1400	9					
RAYMORE 57-T1-24														
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
08	31527 X	26733	-0-	-4794	-0-	2883	1	15922	3	N	1438	1249	1	305
						6346	4	1582	9					
09	30510 X	22114	-0-	-8396	-0-	2418	1	14436	3	N	-0-			305
						5260	4							
10	25668 X	18992	-0-	-6676	-0-	2883	1	10503	3	N	-0-			305
						5606	4							
11	25860 X	19468	-0-	-6392	-0-	2697	1	11496	3	N	650	558	1	397
						4560	4	715	9					
12	26722 X	21678	-0-	-5044	-0-	2883	1	12259	3	N	799	915	1	281
						5657	4	879	9					
01	26722 X	15563	-0-	-11159	-0-	2790	1	11015	3	N	543	754	1	70
						1161	4	597	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
08	31233 X	31233	-0-	-0-	-0-	2702	1	26753	3	Y	1211	1172	1	70
						446	4	1332	9					
09	32520 X	28325	-0-	-4195	-0-	2372	1	23785	3	Y	1223	1210	1	83
						823	4	1345	9					
10	33692 X	33692	-0-	-0-	-0-	2577	1	15367	3	Y	1486	1365	1	204
						14113	4	1635	9					
11	30510 X	19418	-0-	-11092	-0-	2040	1	9174	3	Y	812	849	1	167
						7311	4	893	9					
12	29367 X	1305	-0-	-28062	-0-	448	1	355	4	Y	456	533	1	90
						502	9							
01	26567 X	9588	-0-	-16979	-0-	1551	1	6291	3	Y	471	534	1	27
						1228	4	518	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12524 X	6784	-0-	-5740	-0-	1720 4174	1 4	140 750	3 9	N	682	748 1	152	
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	2580 1546	1 4	6287 948	3 9	N	862	780 1	234	
10	12834 X	12650	-0-	-184	-0-	2666 381	1 4	8848 755	3 9	N	686	721 1	199	
11	12420 X	8850	-0-	-3570	-0-	2494 361	1 4	5127 868	3 9	N	789	779 1	209	
12	12834 X	9378	-0-	-3456	-0-	2666 458	1 4	5487 767	3 9	N	697	570 1	336	
01	12648 X	9135	-0-	-3513	-0-	2580 256	1 4	5735 564	3 9	N	513	781 1	68	
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254														
08	14849 X	10588	-0-	-4261	-0-	1794 1084	1 4	7710 1560	3 1	N	-0-	360 1	392	
09	14370 X	8685	-0-	-5685	-0-	1560 1262	1 4	5863 2106	3 1	N	-0-		392	
10	14291 X	8792	-0-	-5499	-0-	2106 201	1 4	6485 2262	3 1	N	-0-		392	
11	11160 X	6861	-0-	-4299	-0-	2262 273	1 4	4326 2418	3 1	N	-0-		392	
12	11532 X	7580	-0-	-3952	-0-	2418 1167	1 4	3995 2340	3 1	N	-0-		392	
01	10602 X	5460	-0-	-5142	-0-	2340 1434	1 4	1686 1434	3 4	N	-0-		392	
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957														
08	30628 X	24795	-0-	-5833	-0-	3570 545	1 4	19203 1477	3 9	N	1343	1350 1	153	
09	29640 X	22272	-0-	-7368	-0-	3570 838	1 4	15929 1935	3 9	N	1759	1183 1	729	
10	30628 X	16733	-0-	-13895	-0-	2499 2592	1 4	10205 1437	3 9	N	1306	1518 1	517	
11	28440 X	21926	-0-	-6514	-0-	3332 1778	1 4	15245 1571	3 9	N	1428	1758 1	187	
12	24800 X	19191	-0-	-5609	-0-	2856 87	1 4	14999 1249	3 9	N	1135	1180 1	142	
*01	30164 X	30164	-0-	-0-	-0-	3689 92	1 4	24569 1814	3 9	N	1649	1490 1	301	
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
08	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	2649 3667	1 4	20760 1286	3 9	Y	1169	1143 1	205	
09	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-	2487 1621	1 4	25203 1639	3 9	Y	1490	1293 1	402	
10	28241 X	27495	-0-	-746	-0-	3012 6179	1 4	16950 1354	3 9	Y	1231	1288 1	345	
11	27330 X	21945	-0-	-5385	-0-	2502 4933	1 4	13073 1437	3 9	Y	1306	1532 1	119	
*12	25491 X	25491	-0-	-0-	-0-	2556 4549	1 4	16898 1488	3 9	Y	1353	1132 1	340	
*01	31692 X	31692	-0-	-0-	-0-	3278 4753	1 4	22370 1291	3 9	Y	1174	1317 1	197	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO																																							
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 275255					COMPL. DATE 02/25/2014					TOTAL DEPTH 10484					PERF.10517 - 15329									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE																								
08	14849 X	10845	-0-	-4004	-0-			2511	1	5294	3	N	1854	1593	382																								
								1001	4	2039	9																												
09	14370 X	11678	-0-	-2692	-0-			2790	1	5998	3	N	1967	2183	166																								
								726	4	2164	9																												
10	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-			2883	1	12120	3	N	2696	2485	377																								
								334	4	2966	9																												
11	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-			2325	1	9401	3	N	1202	1215	364																								
								2769	4	1322	9																												
*12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-			2790	1	9608	3	N	1597	1769	192																								
								2128	4	1757	9																												
01	14849 X	7661	-0-	-7188	-0-			2325	1	3688	3	N	1285	1377	100																								
								234	4	1414	9																												
BOLD JOHNSON 56-T1-36															WELL #: 2H					RRCID -> 275462					COMPL. DATE 03/26/2014					TOTAL DEPTH 10910					PERF.11109 - 15920				
08	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-			1963	1	15976	3	Y	3249	3161	148																								
								902	4	3574	9																												
09	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-			2228	1	13487	3	Y	2492	2496	144																								
								3221	4	2741	9																												
10	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-			2166	1	13887	3	Y	2551	2623	72																								
								1898	4	2806	9																												
11	18480 X	17569	-0-	-911	-0-			1833	1	11103	3	Y	2277	2143	206																								
								2128	4	2505	9																												
*12	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-			2172	1	11311	3	Y	2589	2686	109																								
								2913	4	2848	9																												
*01	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-			2505	1	12256	3	Y	2798	2796	111																								
								3412	4	3078	9																												
STATE PROTECTION 55-T2-2															WELL #: 3H					RRCID -> 275634					COMPL. DATE 04/24/2014					TOTAL DEPTH 11463					PERF.11513 - 15860				
08	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-			3234	1	19374	3	Y	2948	3138	157																								
								1879	4	3243	9																												
09	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-			3030	1	20868	3	Y	3977	3813	321																								
								3473	4	4375	9																												
10	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-			3226	1	16239	3	Y	3046	3163	204																								
								1774	4	3351	9																												
11	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-			3047	1	13943	3	Y	3459	3480	183																								
								2988	4	3805	9																												
*12	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-			3670	1	15037	3	Y	3292	3313	162																								
								2638	4	3621	9																												
*01	28951 X	28951	-0-	-0-	-0-			2821	1	22102	3	Y	1960	1690	432																								
								1872	4	2156	9																												
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4															WELL #: 1H					RRCID -> 275789					COMPL. DATE 07/03/2014					TOTAL DEPTH 10027					PERF.10465 - 15313				
08	23498 X	22059	-0-	-1439	-0-			2883	1	14415	3	N	3485	3354	420																								
								927	4	3834	9																												
09	22740 X	21757	-0-	-983	-0-			2790	1	14367	3	N	3038	2940	518																								
								1258	4	3342	9																												
10	23498 X	20481	-0-	-3017	-0-			2883	1	11038	3	N	3187	3231	474																								
								3054	4	3506	9																												
11	22740 X	18595	-0-	-4145	-0-			2697	1	9833	3	N	2996	2730	740																								
								2769	4	3296	9																												
12	22692 X	18507	-0-	-4185	-0-			2883	1	9091	3	N	2817	3070	487																								
								3434	4	3099	9																												
01	22475 X	16325	-0-	-6150	-0-			2883	1	8686	3	N	2555	2863	179																								
								1945	4	2811	9																												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	3451 1	19908 3	1796 4	N	1957	1887 1			313
09	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	3570 1	22430 3	2276 4	N	2089	2286 1			116
10	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	3689 1	18462 3	1365 4	N	2035	1929 1			222
11	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	3451 1	18778 3	75 4	N	2077	2109 1			190
12	22382 X	20663	-0-	-1719	-0-	3570 1	14602 3	738 4	N	1594	1562 1			222
01	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-		1753 9		N	NO RPT				222
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	2650 1	8538 3	2189 4	Y	939	871 1	47 8		87
09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	2669 1	13922 3	1877 4	Y	1915	1835 1			167
10	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	2823 1	10653 3	2213 4	Y	1411	1475 1			103
11	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	2715 1	11410 3	1301 4	Y	976	1053 1			26
*12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	2587 1	10032 3	1295 4	Y	862	811 1			77
*01	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	2728 1	10402 3	93 4	Y	474	494 1			57
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
08	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	2653 1	28821 3	2476 4	Y	3706	3720 1			276
09	38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	2571 1	29740 3	1984 4	Y	4030	3785 1			521
10	36791 X	36791	-0-	-0-	-0-	2687 1	27808 3	2217 4	Y	3708	4082 1			147
11	36164 X	36164	-0-	-0-	-0-	2747 1	21414 3	7649 4	Y	3958	3767 1			338
12	27729 X	21423	-0-	-6306	-0-	2950 1	9211 3	5799 4	Y	3148	3253 1			233
*01	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	2778 1	14286 3	4903 4	Y	2790	2870 1			153
STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
08	24180 X	19681	-0-	-4499	-0-	2883 1	10024 3	3681 4	N	2812	2548 1	8 8		664
09	21420 X	20326	-0-	-1094	-0-	2790 1	11905 3	2800 4	N	2574	2968 1			270
10	21793 X	19597	-0-	-2196	-0-	2883 1	12572 3	1071 4	N	2792	2884 1			178
11	20340 X	18917	-0-	-1423	-0-	2697 1	10230 3	2864 4	N	2842	2765 1			255
12	21018 X	20530	-0-	-488	-0-	2883 1	8163 3	6100 4	N	3076	3124 1			207
01	21018 X	19350	-0-	-1668	-0-	2883 1	7678 3	5456 4	N	3030	3028 1			209

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																	
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																																																														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36															WELL #:															1H															RRCID -> 277458															COMPL. DATE 10/28/2014															TOTAL DEPTH 10080															PERF.10200 - 15011																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																																																									
08	18600 X	17446	-0-	-1154	-0-	2883	1	10467	3	N	3231	3007	1	11	8	343																																																																																													
						542	4	3554	9																																																																																																				
09	18000 X	17357	-0-	-643	-0-	2790	1	10737	3	N	3262	3226	1			379																																																																																													
						242	4	3588	9																																																																																																				
10	17794 X	15904	-0-	-1890	-0-	2883	1	9483	3	N	2887	3072	1			194																																																																																													
						362	4	3176	9																																																																																																				
11	17070 X	15278	-0-	-1792	-0-	2697	1	7546	3	N	2770	2679	1			285																																																																																													
						1988	4	3047	9																																																																																																				
12	17949 X	16260	-0-	-1689	-0-	2883	1	9748	3	N	3026	3054	1			257																																																																																													
						300	4	3329	9																																																																																																				
01	17949 X	15562	-0-	-2387	-0-	2883	1	8177	3	N	2888	2860	1			285																																																																																													
						1325	4	3177	9																																																																																																				
STATE CALDWELL 57-T2-26																				WELL #:															3H															RRCID -> 277467															COMPL. DATE 11/27/2014															TOTAL DEPTH 9998															PERF.10120 - 14783														
08	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	3382	1	7213	3	Y	2270	1920	1	208	8	284																																																																																													
						5931	4	2497	9																																																																																																				
09	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	3616	1	12753	3	Y	5238	4946	1			576																																																																																													
						4846	4	5762	9																																																																																																				
10	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	4048	1	11316	3	Y	3698	3891	1			383																																																																																													
						2604	4	4068	9																																																																																																				
11	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	3920	1	10886	3	Y	2887	2987	1			283																																																																																													
						2075	4	3176	9																																																																																																				
*12	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	3995	1	12243	3	Y	2967	2990	1			260																																																																																													
						1788	4	3264	9																																																																																																				
*01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	4039	1	11691	3	Y	2160	2270	1			150																																																																																													
						820	4	2376	9																																																																																																				
STATE CALDWELL 57-T2-26																				WELL #:															5H															RRCID -> 277583															COMPL. DATE 11/25/2014															TOTAL DEPTH 9980															PERF.10089 - 14890														
08	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	3590	1	7657	3	Y	956	938	1	88	8	120																																																																																													
						6298	4	1052	9																																																																																																				
09	22008 X	22008	-0-	-0-	-0-	3630	1	12805	3	Y	643	692	1			71																																																																																													
						4866	4	707	9																																																																																																				
10	17143 X	16935	-0-	-208	-0-	3422	1	9567	3	Y	1585	1492	1			164																																																																																													
						2202	4	1744	9																																																																																																				
11	16590 X	16081	-0-	-509	-0-	3301	1	9167	3	Y	1695	1693	1			166																																																																																													
						1748	4	1865	9																																																																																																				
*12	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	3348	1	10257	3	Y	1359	1406	1			119																																																																																													
						1498	4	1495	9																																																																																																				
*01	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	3680	1	10652	3	Y	1356	1381	1			94																																																																																													
						747	4	1492	9																																																																																																				
KC PREMIUM 56-T2-48																				WELL #:															1H															RRCID -> 277719															COMPL. DATE 03/14/2015															TOTAL DEPTH 10599															PERF.10682 - 15449														
08	14601 X	10823	-0-	-3778	-0-	2883	1	4716	3	N	1919	1781	1			419																																																																																													
						1113	4	2111	9																																																																																																				
09	14070 X	9886	-0-	-4184	-0-	2790	1	4421	3	N	1761	1795	1			385																																																																																													
						738	4	1937	9																																																																																																				
10	14539 X	8529	-0-	-6010	-0-	2697	1	3887	3	N	1536	1814	1			107																																																																																													
						255	4	1690	9																																																																																																				
11	10470 X	8013	-0-	-2457	-0-	2325	1	758	3	N	1274	1078	1			303																																																																																													
						3529	4	1401	9																																																																																																				
12	10819 X	10076	-0-	-743	-0-	2883	1	3964	3	N	1907	1980	1			230																																																																																													
						1131	4	2098	9																																																																																																				
*01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2883	1	5501	3	N	1921	1981	1			170																																																																																													
						734	4	2113	9																																																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FRASER 57-T1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	16306 X	15882	-0-	-424	-0-	2883 1	9956 3	297 4	2746 9	N	2496	2584 1	29 8	524
09	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	2790 1	13480 3	171 4	2724 9	N	2476	2698 1		302
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	2883 1	13392 3	103 4	2571 9	N	2337	2282 1		357
11	15780 X	14328	-0-	-1452	-0-	2697 1	5838 3	3407 4	2386 9	N	2169	1738 1		788
*12	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	2883 1	10935 3	813 4	2410 9	N	2191	2533 1		446
*01	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	2883 1	14302 3	148 4	2575 9	N	2341	2337 1		450
ALEXANDER 58-T2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
08	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	2883 1	15566 3	3854 9		N	3504	3263 1	6 8	460
09	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	2790 1	17928 3	4113 9		N	3739	4033 1		166
10	19840 X	16775	-0-	-3065	-0-	2883 1	10874 3	3018 9		N	2744	2679 1		231
11	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	2697 1	15331 3	3973 9		N	3612	3517 1		326
*12	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	2697 1	8093 3	14580 4	2597 9	N	2361	2344 1		343
01	19840 X	14371	-0-	-5469	-0-	2790 1	7280 3	1984 4	2317 9	N	2106	2246 1		203
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
08	16709 X	10460	-0-	-6249	-0-	2883 1	4811 3	1178 4	1588 9	N	1444	1450 1		211
09	15000 X	9884	-0-	-5116	-0-	2790 1	5373 3	675 4	1046 9	N	951	818 1		344
10	15500 X	13039	-0-	-2461	-0-	2883 1	7125 3	910 4	2121 9	N	1928	1989 1		283
11	13950 X	6087	-0-	-7863	-0-	2325 1	1665 3	1549 4	548 9	N	498	720 1		61
*12	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	2883 1	4821 3	1960 4	2239 9	N	2035	1767 1		329
01	13051 X	12450	-0-	-601	-0-	2883 1	5959 3	1388 4	2220 9	N	2018	2145 1		202
MITCHELL 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
08	23467 X	5821	-0-	-17646	-0-	1638 1	2890 3	1293 9		N	1175	1096 1		207
09	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	2028 1	15124 3	9655 9		N	8777	8331 1		653
10	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	1872 1	16112 3	7385 9		N	6714	7036 1		331
11	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	2184 1	10407 3	6491 9		N	5901	5766 1		466
12	27714 X	10095	-0-	-17619	-0-	2418 1	5250 3	2427 9		N	2206	2406 1		266
01	27714 X	12301	-0-	-15413	-0-	2262 1	7243 3	2796 9		N	2542	2606 1		202

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	2883 1	6342 3	N	3335	2923	1			706
						7173 4	3669 9							
09	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	2790 1	14804 3	N	3242	3155	1			793
						917 4	3566 9							
10	19127 X	18620	-0-	-507	-0-	2139 1	11539 3	N	3597	3853	1			537
						985 4	3957 9							
11	18510 X	15762	-0-	-2748	-0-	2325 1	7944 3	N	2411	2203	1			745
						2841 4	2652 9							
12	19127 X	14427	-0-	-4700	-0-	2046 1	4177 3	N	2773	2850	1			668
						5154 4	3050 9							
01	19127 X	7660	-0-	-11467	-0-	2418 1	98 3	N	909	1184	1			393
						4144 4	1000 9							
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
08	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	2418 1	10387 3	N	2341	2604	1			148
						358 4	2575 9							
09	14220 X	8145	-0-	-6075	-0-	1560 1	5177 3	N	1133	952	1			329
						162 4	1246 9							
10	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	2418 1	11568 3	N	1731	1768	1			292
						785 4	1904 9							
11	15120 X	3286	-0-	-11834	-0-	1404 1	632 3	N	486	580	1			198
						715 4	535 9							
12	15624 X	7950	-0-	-7674	-0-	2106 1	1694 3	N	1173	497	1			874
						2860 4	1290 9							
01	15624 X	9477	-0-	-6147	-0-	2418 1	4485 4	N	2340	2899	1			315
						2574 9								
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
08	19468 X	14567	-0-	-4901	-0-	2883 1	6583 3	N	1976	1860	1	6	8	324
						2927 4	2174 9							
09	18840 X	14614	-0-	-4226	-0-	2790 1	8431 3	N	1967	2134	1			157
						1229 4	2164 9							
10	19468 X	14704	-0-	-4764	-0-	2883 1	7051 3	N	2438	2318	1			277
						2088 4	2682 9							
11	16890 X	13516	-0-	-3374	-0-	2697 1	8018 3	N	1856	1732	1			401
						759 4	2042 9							
12	16802 X	15387	-0-	-1415	-0-	2883 1	9893 3	N	2263	2327	1			337
						122 4	2489 9							
01	15097 X	11226	-0-	-3871	-0-	2325 1	6371 3	N	1435	1592	1			180
						951 4	1579 9							
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
08	24366 X	16672	-0-	-7694	-0-	2418 1	11205 3	N	2567	2530	1	162	8	112
						225 4	2824 9							
09	19680 X	13728	-0-	-5952	-0-	2340 1	8224 3	N	2096	1862	1			346
						858 4	2306 9							
10	20336 X	13575	-0-	-6761	-0-	2418 1	8168 3	N	2664	2732	1			278
						59 4	2930 9							
11	16650 X	11666	-0-	-4984	-0-	2184 1	6404 3	N	2223	2265	1			236
						633 4	2445 9							
12	17205 X	11071	-0-	-6134	-0-	2340 1	4980 3	N	2837	2628	1			445
						630 4	3121 9							
01	16678 X	12894	-0-	-3784	-0-	2418 1	7091 3	N	2626	2839	1			232
						496 4	2889 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
08	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-			1287	1	6874	3	Y	1945	1791 1 261
								2344	4	2140	9			
09	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-			1847	1	11248	3	Y	1703	1704 1 260
								1608	4	1873	9			
10	12834 X	8003	-0-	-4831	-0-			682	1	4687	3	Y	1669	1751 1 178
								798	4	1836	9			
11	12420 X	11051	-0-	-1369	-0-			945	1	4720	3	Y	3864	3515 1 527
								1136	4	4250	9			
*12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-			802	1	3036	3	Y	1035	1558 1 4
								1080	4	1139	9			
*01	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-			1057	1	5201	3	Y	1448	1275 1 177
								1197	4	1593	9			
STATE POGO 57-T2-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082														
08	16058 X	9894	-0-	-6164	-0-			1116	1	3106	3	N	1782	1809 1 167
								3712	4	1960	9			
09	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-							N	-0-	167
10	15531 X	5910	-0-	-9621	-0-			161	1	5422	3	N	25	189 1 3
								299	4	28	9			
11	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-			237	1	11817	3	N	25	27 1 1
								1349	4	28	9			
12	9889 X	2586	-0-	-7303	-0-			43	1	2330	3	N	25	26 1 -0-
								185	4	28	9			
01	9889 X	65	-0-	-9824	-0-			5	1	31	4	N	26	25 1 1
								29	9					
JOHNSON ESTATE 56-T1-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592														
08	20088 X	18109	-0-	-1979	-0-			2790	1	9911	3	N	3080	2986 1 4 8 364
								2020	4	3388	9			
09	19440 X	19091	-0-	-349	-0-			2790	1	12434	3	N	3398	3169 1 593
								129	4	3738	9			
10	18445 X	17372	-0-	-1073	-0-			2883	1	3787	3	N	3154	3295 1 452
								7233	4	3469	9			
11	17850 X	15712	-0-	-2138	-0-			2697	1	6906	3	N	3093	3094 1 451
								2707	4	3402	9			
12	19716 X	15233	-0-	-4483	-0-			2883	1	8561	3	N	2993	3112 1 332
								497	4	3292	9			
01	19716 X	12372	-0-	-7344	-0-			2883	1	5081	3	N	2860	2919 1 273
								1262	4	3146	9			
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760														
08	16709 X	13639	-0-	-3070	-0-			2418	1	8268	3	N	2000	1692 1 477
								753	4	2200	9			
09	16290 X	16286	-0-	-4	-0-			2790	1	10383	3	N	2636	2698 1 415
								213	4	2900	9			
10	16833 X	12759	-0-	-4074	-0-			2604	1	7757	3	N	1666	1719 1 362
								565	4	1833	9			
11	16290 X	8080	-0-	-8210	-0-			2046	1	3178	3	N	773	598 1 537
								2006	4	850	9			
12	16833 X	11295	-0-	-5538	-0-			2604	1	7346	3	N	564	1000 1 101
								725	4	620	9			
01	16833 X	8100	-0-	-8733	-0-			2697	1	3104	3	N	703	763 1 41
								1526	4	773	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
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
08	26133 X	22832	-0-	-3301	-0-	2883 1	14072 3	3920 9	3527 9	N	3206	3092 1	11 8	481
09	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	2350 4	18718 3	3920 9	3527 9	N	3564	3716 1		329
10	22413 X	20749	-0-	-1664	-0-	2790 1	12892 3	3418 9	3920 9	N	3107	3187 1		249
11	22110 X	20565	-0-	-1545	-0-	474 4	13406 3	3438 9	3418 9	N	3125	3014 1		360
12	26753 X	22751	-0-	-4002	-0-	2883 1	13842 3	4172 9	3438 9	N	3793	3191 1		962
01	26753 X	20003	-0-	-6750	-0-	1854 4	13109 3	3452 9	4172 9	N	3138	4051 1		49
						2883 1	13109 3		3452 9					
						559 4								
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
08	32519 X	29413	-0-	-3106	-0-	3255 1	20476 3	4994 9	4994 9	N	4540	4467 1	13 8	523
09	31470 X	27598	-0-	-3872	-0-	688 4	19842 3	4390 9	4994 9	N	3991	3962 1		552
10	32519 X	22682	-0-	-9837	-0-	3150 1	14924 3	2903 9	4390 9	N	2639	2094 1		1097
11	29070 X	22263	-0-	-6807	-0-	216 4	11620 3	3590 9	4390 9	N	3264	3688 1		673
12	29419 X	24656	-0-	-4763	-0-	3255 1	16389 3	4071 9	2903 9	N	3701	3947 1		427
01	29419 X	24164	-0-	-5255	-0-	1600 4	15494 3	4502 9	4071 9	N	4093	4124 1		396
						3045 1								
						4008 4								
						3255 1								
						941 4								
						3255 1								
						913 4								
STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
08	25699 X	23001	-0-	-2698	-0-	4588 1	12745 3	3385 9	3385 9	N	3077	3214 1	9 8	198
09	24870 X	22714	-0-	-2156	-0-	2283 4	14509 3	3285 9	3385 9	N	2986	2967 1		217
10	21576 X	20050	-0-	-1526	-0-	4055 1	12858 3	3235 9	3285 9	N	2941	2743 1		415
11	22260 X	18925	-0-	-3335	-0-	865 4	12156 3	2915 9	3235 9	N	2650	2542 1		523
12	23467 X	18612	-0-	-4855	-0-	2883 1	11377 3	3075 9	3235 9	N	2795	3167 1		151
01	23467 X	19989	-0-	-3478	-0-	1074 4	13016 3	3187 9	3075 9	N	2897	2733 1		315
						2883 1								
						903 4								
DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
08	23405 X	10158	-0-	-13247	-0-	2883 1	3950 3	3071 9	3071 9	N	2792	2308 1		580
09	22650 X	17328	-0-	-5322	-0-	254 4	10918 3	3361 9	3071 9	N	3055	3193 1		442
10	23405 X	9410	-0-	-13995	-0-	2790 1	2704 3	2119 9	3361 9	N	1926	1668 1		700
11	14910 X	10356	-0-	-4554	-0-	259 4	4031 3	2708 9	2704 3	N	2462	2489 1		673
12	17918 X	9755	-0-	-8163	-0-	2883 1	4757 3	2357 9	2119 9	N	2143	2475 1		341
*01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	2697 1	12233 3	4038 9	2708 9	N	3671	3774 1		238
						920 4								
						2418 1								
						223 4								
						2883 1								
						2774 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	263 1	9114 3	Y	3537	3122	1			813
09	4980 X	2948	-0-	-2032	-0-	202 4	3891 9							
10	8618 X	2314	-0-	-6304	-0-	208 1	853 4	Y	1715	2281	1			247
11	13050 X	3025	-0-	-10025	-0-	1887 9								
*12	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	111 1	814 4	Y	1263	1420	1			90
01	12741 X	4399	-0-	-8342	-0-	1389 9								
						234 1	977 3	Y	772	738	1			124
						965 4	849 9							
						424 1	13725 3	Y	1508	1461	1			171
						1869 4	1659 9							
						135 1	3508 3	Y	252	306	1			117
						479 4	277 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004														
08	22382 X	20284	-0-	-2098	-0-	2883 1	11355 3	N	3893	3913	1	1	8	780
09	21480 X	15584	-0-	-5896	-0-	1764 4	4282 9							
10	22196 X	11168	-0-	-11028	-0-	2790 1	9263 3	N	2850	3152	1			478
11	20460 X	18552	-0-	-1908	-0-	396 4	3135 9							
12	21142 X	18822	-0-	-2320	-0-	2790 1	2184 3	N	2615	2755	1			338
01	20274 X	15449	-0-	-4825	-0-	3317 4	2877 9							
						2697 1	9011 3	N	3886	3621	1			603
						2569 4	4275 9							
						2883 1	9945 3	N	4052	4037	1			618
						1537 4	4457 9							
						2883 1	9359 3	N	2496	2714	1			400
						461 4	2746 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959														
08	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	4322 1	13928 3	Y	4813	4310	1	239	8	447
09	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	3571 4	5294 9							
10	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	4577 1	23871 3	Y	5698	5649	1			496
11	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	3219 4	6268 9							
*12	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-	4647 1	17535 3	Y	5289	5398	1			387
*01	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	3642 4	5818 9							
						4506 1	18937 3	Y	4326	4599	1			114
						2160 4	4759 9							
						4696 1	18207 3	Y	4257	3990	1			381
						2349 4	4683 9							
						4991 1	19037 3	Y	3862	3781	1			462
						171 4	4248 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091														
08	16213 X	9041	-0-	-7172	-0-	997 1	4973 3	N	2454	2543	1			622
09	15690 X	6599	-0-	-9091	-0-	372 4	2699 9							
10	16213 X	3571	-0-	-12642	-0-	888 1	4106 3	N	1364	1473	1			513
11	13440 X	3617	-0-	-9823	-0-	105 4	1500 9							
*12	13206 X	2789	-0-	-10417	-0-	551 1	1480 3	N	1264	953	1			824
*01	9052 X	2507	-0-	-6545	-0-	150 4	1390 9							
						1110 1	1211 4	N	1178	1527	1			475
						1296 9								
						1158 1	1041 4	N	536	787	1			224
						590 9								
						782 1	1107 4	N	562	380	1			406
						618 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BOLD JOHNSON 56-T1-30															
WELL #: 2H RRCID -> 278426															
COMPL. DATE 01/14/2015															
TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1535	1	12576	3	Y	2688	2779	1	180	
						1209	4	2957	9						
09	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	1155	1	7265	3	Y	3074	2895	1	359	
						1239	4	3381	9						
10	10168 X	1945	-0-	-8223	-0-	560	1	421	4	Y	876	1045	1	190	
						964	9								
11	9840 X	6394	-0-	-3446	-0-	780	1	3110	3	Y	1870	1967	1	93	
						447	4	2057	9						
12	3910 X	2394	-0-	-1516	-0-	655	1	493	4	Y	1133	926	1	300	
						1246	9								
*01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	1853	1	6527	3	Y	2347	2590	1	57	
						1856	4	2582	9						

STATE CUMBERLAND 57-T2-16															
WELL #: 1H RRCID -> 278442															
COMPL. DATE 03/14/2015															
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389															
08	12927 X	9446	-0-	-3481	-0-	1312	1	4701	3	N	1647	1520	1	228	
						1621	4	1812	9						
09	12510 X	12405	-0-	-105	-0-	1527	1	5283	3	N	2464	2275	1	417	
						2885	4	2710	9						
10	12617 X	10830	-0-	-1787	-0-	1593	1	4285	3	N	1974	2280	1	111	
						2781	4	2171	9						
11	10080 X	9513	-0-	-567	-0-	1264	1	4310	3	N	1770	1628	1	253	
						1992	4	1947	9						
*12	12834 X	9855	-0-	-2979	-0-	1364	1	5966	3	N	1898	1844	1	307	
						437	4	2088	9						
*01	12834 X	8137	-0-	-4697	-0-	1522	1	3940	3	N	1885	1823	1	369	
						601	4	2074	9						

STATE CAMP 56-T2-14X11															
WELL #: 1H RRCID -> 278514															
COMPL. DATE 02/01/2015															
TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963															
08	33635 X	23799	-0-	-9836	-0-	2418	1	15456	3	N	5386	5115	1	441	
						5925	9								
09	32550 X	25612	-0-	-6938	-0-	2340	1	17484	3	N	5262	5031	1	672	
						5788	9								
10	30039 X	19487	-0-	-10552	-0-	2106	1	11769	3	N	4114	4493	1	293	
						1087	4	4525	9						
11	26040 X	21884	-0-	-4156	-0-	2262	1	12534	3	N	4419	4308	1	404	
						2227	4	4861	9						
12	26908 X	12799	-0-	-14109	-0-	2184	1	1875	3	N	4151	4334	1	221	
						4174	4	4566	9						
*01	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	2418	1	10407	3	N	3587	3180	1	628	
						13288	4	3946	9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14															
WELL #: 1H RRCID -> 278515															
COMPL. DATE 05/30/2015															
TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673															
08	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	2262	1	12031	3	N	4163	4452	1	364	
						3033	4	4579	9						
09	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	2340	1	13521	3	N	3780	3239	1	905	
						441	4	4158	9						
10	25017 X	19620	-0-	-5397	-0-	2418	1	12181	3	N	4258	5023	1	140	
						337	4	4684	9						
11	24210 X	15356	-0-	-8854	-0-	2262	1	8857	3	N	3556	3007	1	689	
						325	4	3912	9						
12	26691 X	14905	-0-	-11786	-0-	2418	1	8144	3	N	3682	3830	1	541	
						293	4	4050	9						
01	21917 X	17734	-0-	-4183	-0-	2418	1	10007	3	N	4497	4650	1	388	
						362	4	4947	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278549														
COMPL. DATE 07/21/2014														
TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
08	17112 X	6937	-0-	-10175	-0-	393	1	4880	3	N	908	896	1	25
09	16560 X	3150	-0-	-13410	-0-	665	4	999	9	N	297	272	1	50
10	16647 X	6504	-0-	-10143	-0-	245	1	2259	3	N	606	627	1	29
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	319	4	327	9	N	510	520	1	19
12	6944 X	5942	-0-	-1002	-0-	510	1	4325	3	N	905	883	1	41
01	6944 X	2718	-0-	-4226	-0-	1002	4	667	9	N	923	914	1	50
						531	1	5302	3	N				
						416	4	561	9	N				
						440	1	4181	3	N				
						325	4	996	9	N				
						305	1	1318	3	N				
						80	4	1015	9	N				
OLYPHANT 57-T1-43X42														
WELL #: 1H RRCID -> 278881														
COMPL. DATE 02/28/2015														
TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														
08	34999 X	33462	-0-	-1537	-0-	2418	1	24264	3	N	5724	5302	1	642
09	33870 X	31088	-0-	-2782	-0-	484	4	6296	9	N	4815	5171	1	286
10	34999 X	21477	-0-	-13522	-0-	2340	1	22951	3	N	3620	3659	1	247
11	32460 X	13343	-0-	-19117	-0-	500	4	5297	9	N	3033	3079	1	201
12	33542 X	29660	-0-	-3882	-0-	2418	1	14100	3	N	5018	4876	1	343
01	33449 X	23395	-0-	-10054	-0-	977	4	3982	9	N	4507	4652	1	198
						2262	1	5921	3	N				
						1824	4	3336	9	N				
						2418	1	20241	3	N				
						1481	4	5520	9	N				
						2262	1	15650	3	N				
						525	4	4958	9	N				
STATE LRP 57-T2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 278910														
COMPL. DATE 07/14/2015														
TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840														
08	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	2418	1	22027	3	Y	6741	6975	1	400
09	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	1817	4	7415	9	Y	3659	3337	1	722
10	20801 X	18590	-0-	-2211	-0-	2340	1	14500	3	Y	2392	2820	1	294
11	20130 X	11481	-0-	-8649	-0-	941	4	4025	9	Y	980	723	1	551
*12	18869 X	12927	-0-	-5942	-0-	2418	1	12011	3	Y	2282	2681	1	152
*01	17949 X	15682	-0-	-2267	-0-	1530	4	2631	9	Y	3761	3326	1	587
						2262	1	7431	3	Y				
						710	4	1078	9	Y				
						2418	1	7286	3	Y				
						713	4	2510	9	Y				
						2418	1	1901	3	Y				
						7226	4	4137	9	Y				
STATE SCOOTER 56-T2-33X28														
WELL #: 1H RRCID -> 278911														
COMPL. DATE 08/03/2015														
TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883														
08	23591 X	14805	-0-	-8786	-0-	1950	1	6708	3	N	2613	2379	1	289
09	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	3273	4	2874	9	N	3638	3123	1	804
10	19375 X	18080	-0-	-1295	-0-	2340	1	11424	3	N	3676	4053	1	427
11	16740 X	15852	-0-	-888	-0-	1055	4	4002	9	N	3113	3179	1	361
12	19437 X	17426	-0-	-2011	-0-	2262	1	9533	3	N	3453	3767	1	47
01	19437 X	12547	-0-	-6890	-0-	2241	4	4044	9	N	2609	2508	1	148
						2262	1	7110	3	N				
						3056	4	3424	9	N				
						2106	1	9265	3	N				
						2257	4	3798	9	N				
						1326	1	6080	3	N				
						2271	4	2870	9	N				

PHANTOM (WOLF CAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																											
STATE KEASLER 57-T3-18															WELL #: 1H															RRCID -> 278914															COMPL. DATE 09/30/2015															TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																
08	16120 X	15125	-0-	-0-	-995	-0-		2418	1			2418	1	8322	3	N		1565	1651	1						293																																																
								2663	4			2663	4	1722	9																																																											
09	15660 X	14744	-0-	-0-	-916	-0-		2262	1			2262	1	9692	3	N		1555	1672	1						176																																																
								1079	4			1079	4	1711	9																																																											
10	16554 X	14654	-0-	-0-	-1900	-0-		2418	1			2418	1	8889	3	N		1521	1446	1						251																																																
								1674	4			1674	4	1673	9																																																											
11	16020 X	11082	-0-	-0-	-4938	-0-		2262	1			2262	1	4746	3	N		1091	933	1						409																																																
								2874	4			2874	4	1200	9																																																											
12	16554 X	13650	-0-	-0-	-2904	-0-		2418	1			2418	1	7666	3	N		1542	1798	1						153																																																
								1870	4			1870	4	1696	9																																																											
01	15221 X	10741	-0-	-0-	-4480	-0-		2262	1			2262	1	2333	3	N		1555	1481	1						227																																																
								4435	4			4435	4	1711	9																																																											
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940																																																																										
08	19964 X	17262	-0-	-0-	-2702	-0-		2418	1			2418	1	8339	3	N		3292	3171	1						390																																																
								2884	4			2884	4	3621	9																																																											
09	17760 X	13612	-0-	-0-	-4148	-0-		2340	1			2340	1	5266	3	N		2344	2170	1						564																																																
								3428	4			3428	4	2578	9																																																											
10	18352 X	7867	-0-	-0-	-10485	-0-		2418	1			2418	1	1034	3	N		1512	1839	1						237																																																
								2752	4			2752	4	1663	9																																																											
11	17760 X	13733	-0-	-0-	-4027	-0-		2262	1			2262	1	5220	3	N		2716	2496	1						457																																																
								3263	4			3263	4	2988	9																																																											
12	17267 X	15497	-0-	-0-	-1770	-0-		2418	1			2418	1	7528	3	N		3285	3325	1						417																																																
								1937	4			1937	4	3614	9																																																											
01	17267 X	8173	-0-	-0-	-9094	-0-		2418	1			2418	1	1982	3	N		1308	1514	1						211																																																
								2334	4			2334	4	1439	9																																																											
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816																																																																										
08	15841 X	12270	-0-	-0-	-3571	-0-		2883	1			2883	1	5570	3	N		2413	2489	1						492																																																
								1163	4			1163	4	2654	9																																																											
09	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	-0-		2790	1			2790	1	5738	3	N		2979	2707	1						764																																																
								2648	4			2648	4	3277	9																																																											
10	13950 X	7233	-0-	-0-	-6717	-0-		2883	1			2883	1	92	3	N		1047	1619	1						192																																																
								3106	4			3106	4	1152	9																																																											
11	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	-0-		2697	1			2697	1	665	3	N		2338	2155	1						375																																																
								6018	4			6018	4	2572	9																																																											
12	14942 X	13210	-0-	-0-	-1732	-0-		2883	1			2883	1	3077	3	N		2328	2504	1						199																																																
								4689	4			4689	4	2561	9																																																											
*01	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	-0-		2883	1			2883	1	9914	4	N		2645	2692	1						152																																																
								2910	9			2910	9																																																													
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843																																																																										
08	56482 X	-0-	-0-	-0-	-56482	-0-		-0-				-0-				N		-0-								181																																																
09	54660 X	845	-0-	-0-	-53815	-0-		-0-				-0-				N		755	814	1						122																																																
												2	1																																																													
												831	9																																																													
10	56482 X	32	-0-	-0-	-56450	-0-		-0-				2	1					16	4	N						84																																																
												14	9																																																													
11	2700 X	144	-0-	-0-	-2556	-0-		-0-				1	1					8	4	N						80																																																
												135	9																																																													
*12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				112	1					2516	3	N						122																																																
												551	4					954	9																																																							
*01	868 X	111	-0-	-0-	-757	-0-		-0-				18	1					13	3	N						122																																																
												80	4																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278999														
COMPL. DATE 01/24/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	2316	1	15397	3	Y	3980	3764	1	441
						1797	4	4378	9					
09	24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	2461	1	16900	3	Y	4245	4202	1	484
						645	4	4670	9					
10	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	2627	1	12436	3	Y	3487	3478	1	493
						1008	4	3836	9					
11	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	2497	1	13570	3	Y	4314	3939	1	868
						1278	4	4745	9					
*12	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2767	1	14755	3	Y	4138	4637	1	369
						2109	4	4552	9					
*01	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2901	1	22222	3	Y	4754	4742	1	381
						947	4	5229	9					

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20														
WELL #: 2H RRCID -> 279011														
COMPL. DATE 08/24/2015														
TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020														
08	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	3102	1	13861	3	Y	3586	3150	1	702
						1917	4	3945	9					
09	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	2641	1	13264	3	Y	3622	3856	1	468
						2536	4	3984	9					
10	22134 X	19355	-0-	-2779	-0-	2982	1	11121	3	Y	2774	3120	1	122
						2201	4	3051	9					
11	21420 X	18779	-0-	-2641	-0-	2970	1	12053	3	Y	2700	2474	1	348
						786	4	2970	9					
*12	8799 X	7539	-0-	-1260	-0-	2087	1	4419	3	Y	740	956	1	132
						219	4	814	9					
*01	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	2455	1	10859	3	Y	2456	2351	1	237
						359	4	2702	9					

JR 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 279167														
COMPL. DATE 11/01/2015														
TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254														
08	23963 X	16538	-0-	-7425	-0-	2418	1	10689	3	N	3119	2949	1	526
						3431	9							
09	23070 X	19397	-0-	-3673	-0-	2262	1	13826	3	N	3008	2788	1	746
						3309	9							
10	23839 X	9706	-0-	-14133	-0-	1950	1	5466	3	N	2082	2568	1	260
						2290	9							
11	19560 X	8935	-0-	-10625	-0-	2184	1	4180	3	N	2337	2244	1	353
						2571	9							
12	20057 X	17401	-0-	-2656	-0-	2418	1	11164	3	N	3472	3612	1	213
						3819	9							
01	20057 X	13563	-0-	-6494	-0-	2340	1	8118	3	N	2823	2925	1	111
						3105	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44														
WELL #: 1H RRCID -> 279200														
COMPL. DATE 10/20/2015														
TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445														
08	28148 X	20682	-0-	-7466	-0-	2418	1	11727	3	N	4698	4445	1	382
						1369	4	5168	9					
09	22830 X	22530	-0-	-300	-0-	2340	1	12987	3	N	4788	4611	1	559
						1936	4	5267	9					
10	23591 X	16200	-0-	-7391	-0-	2262	1	8018	3	N	3469	3706	1	322
						2104	4	3816	9					
11	20010 X	13900	-0-	-6110	-0-	2106	1	6170	3	N	3053	3183	1	192
						2266	4	3358	9					
12	23281 X	14925	-0-	-8356	-0-	2418	1	8055	3	N	3152	2961	1	383
						985	4	3467	9					
01	23281 X	16748	-0-	-6533	-0-	2418	1	7347	3	N	3936	3808	1	511
						2653	4	4330	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE LEE WAY 57-T2-10														
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	4588	1	11699	3	N	2573	2186	1	463
						251	4	2830	9					
09	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	4055	1	12298	3	N	3297	2977	1	783
						232	4	3627	9					
10	21142 X	11476	-0-	-9666	-0-	2883	1	5806	3	N	1949	2643	1	89
						643	4	2144	9					
11	20460 X	12745	-0-	-7715	-0-	2697	1	6463	3	N	2636	2283	1	442
						685	4	2900	9					
12	21142 X	12931	-0-	-8211	-0-	2883	1	7041	3	N	2474	2517	1	399
						286	4	2721	9					
01	20894 X	16313	-0-	-4581	-0-	2883	1	9892	3	N	2935	2949	1	385
						309	4	3229	9					
STATE MINT 57-T3-16														
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
08	21080 X	19132	-0-	-1948	-0-	2418	1	10827	3	N	2398	2201	1	237
						3249	4	2638	9					
09	20340 X	17207	-0-	-3133	-0-	2340	1	11897	3	N	2210	2229	1	218
						539	4	2431	9					
10	20522 X	15158	-0-	-5364	-0-	2418	1	9137	3	N	1847	1774	1	291
						1571	4	2032	9					
11	18510 X	15585	-0-	-2925	-0-	2262	1	9975	3	N	2007	1647	1	651
						1140	4	2208	9					
12	19127 X	14677	-0-	-4450	-0-	2418	1	7467	3	N	1726	2229	1	148
						2893	4	1899	9					
01	19127 X	14040	-0-	-5087	-0-	2418	1	3690	3	N	2079	2207	1	20
						5645	4	2287	9					
ESCARPA ROJA 57-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
08	25761 X	15447	-0-	-10314	-0-	2418	1	7967	3	N	3886	3953	1	503
						787	4	4275	9					
09	24930 X	18659	-0-	-6271	-0-	2340	1	8739	3	N	3607	3670	1	440
						3612	4	3968	9					
10	25761 X	19697	-0-	-6064	-0-	2418	1	8786	3	N	3767	3754	1	453
						4349	4	4144	9					
11	23490 X	14729	-0-	-8761	-0-	2262	1	3041	3	N	3545	3426	1	572
						5526	4	3900	9					
12	24273 X	19006	-0-	-5267	-0-	2418	1	7528	3	N	3901	3813	1	660
						4769	4	4291	9					
*01	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	2340	1	10786	3	N	4572	4857	1	375
						6046	4	5029	9					
STATE MONEY 57-T3-20														
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
08	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	2883	1	17857	3	N	1753	1681	1	183
						2147	4	1928	9					
09	27840 X	25230	-0-	-2610	-0-	2790	1	18978	3	N	1864	1802	1	245
						1412	4	2050	9					
10	28768 X	19958	-0-	-8810	-0-	2883	1	12776	3	N	1162	1078	1	329
						3021	4	1278	9					
11	27840 X	16607	-0-	-11233	-0-	2697	1	7998	3	N	1279	1484	1	124
						4505	4	1407	9					
12	26071 X	19631	-0-	-6440	-0-	2790	1	9423	3	N	1004	718	1	410
						6314	4	1104	9					
*01	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	2883	1	13719	3	N	1710	1990	1	130
						11790	4	1881	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512														
COMPL. DATE 12/01/2015														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	1838	1	6586	3	Y	2035	1884	1	282
						2272	4	2239	9					
09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	1623	1	5618	3	Y	2084	2013	1	353
						3069	4	2292	9					
10	11904 X	11067	-0-	-837	-0-	1662	1	4469	3	Y	1850	2099	1	104
						2901	4	2035	9					
11	11520 X	9991	-0-	-1529	-0-	1361	1	4637	3	Y	1682	1545	1	241
						2143	4	1850	9					
*12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	1576	1	6893	3	Y	1841	1784	1	298
						504	4	2025	9					
*01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1418	1	3672	3	Y	1471	1481	1	288
						560	4	1618	9					

SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609														
COMPL. DATE 12/05/2015														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
08	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1849	1	16587	3	Y	4606	4431	1	553
						2039	4	5067	9					
09	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1781	1	17734	3	Y	4489	4293	1	749
						489	4	4938	9					
10	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1875	1	14839	3	Y	4282	4578	1	453
						1967	4	4710	9					
11	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1721	1	11659	3	Y	4022	4059	1	416
						2807	4	4424	9					
*12	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1816	1	15383	3	Y	4335	4339	1	412
						1488	4	4769	9					
*01	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	4359	4539	1	232
						948	4	4795	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: 1H RRCID -> 279638														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383														
08	14322 X	11076	-0-	-3246	-0-	1794	1	6268	3	N	2740	2675	1	316
						3014	9							
09	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	2340	1	21715	3	N	4259	4185	1	390
						4685	9							
10	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	2184	1	12243	3	N	4149	3928	1	611
						4564	9							
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	2106	1	11572	3	N	3942	4179	1	374
						4336	9							
12	14322 X	12550	-0-	-1772	-0-	1872	1	8024	3	N	2413	2565	1	222
						2654	9							
01	14322 X	13132	-0-	-1190	-0-	2418	1	7913	3	N	2546	2545	1	223
						2801	9							

STATE PISH 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 280224														
COMPL. DATE 12/26/2015														
TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
08	20522 X	18344	-0-	-2178	-0-	2418	1	10515	3	N	2557	2647	1	654
						2598	4	2813	9					
09	19860 X	17755	-0-	-2105	-0-	2340	1	10075	3	N	2644	3020	1	278
						2432	4	2908	9					
10	20522 X	14294	-0-	-6228	-0-	2418	1	9048	3	N	2359	2077	1	560
						233	4	2595	9					
11	19290 X	13250	-0-	-6040	-0-	2262	1	4399	3	N	2016	2080	1	496
						4371	4	2218	9					
12	18352 X	14284	-0-	-4068	-0-	2418	1	7082	3	N	2125	2324	1	297
						2446	4	2338	9					
01	18352 X	11500	-0-	-6852	-0-	2418	1	5090	3	N	1559	1602	1	254
						2277	4	1715	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 280254														
COMPL. DATE 03/18/2016														
TOTAL DEPTH 11032														
PERF.11164 - 16027														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
08	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	889	1	4375	3	Y	2604	2512	1	181
						1566	4	2864	9					
09	0 W	17981	-0-	17981	17981	1288	1	6658	3	Y	3603	3547	1	237
						6072	4	3963	9					
10	0 W	5169	-0-	5169	23150	621	1	2837	3	Y	1252	1224	1	265
						334	4	1377	9					
11	36609 X	13459	-0-	-23150	-0-	838	1	6561	3	Y	3510	3440	1	335
						2199	4	3861	9					
*12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	643	1	6105	3	Y	3272	3300	1	307
						1882	4	3599	9					
*01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	453	1	3777	3	Y	2161	2377	1	91
						1854	4	2377	9					
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 10896														
PERF.11056 - 18450														
08	21700 X	16273	-0-	-5427	-0-	1382	1	8844	3	N	5497	5310	1	1230
						6047	9							
09	15990 X	10043	-0-	-5947	-0-	1355	1	3412	3	N	4796	5043	1	983
						5276	9							
10	18724 X	13771	-0-	-4953	-0-	561	1	7352	3	N	5325	5341	1	967
						5858	9							
11	18120 X	7132	-0-	-10988	-0-	512	1	3960	3	N	2418	2342	1	1043
						2660	9							
12	18724 X	13115	-0-	-5609	-0-	691	1	8198	3	N	3842	3885	1	1000
						4226	9							
01	16275 X	12579	-0-	-3696	-0-	674	1	7064	3	N	4401	4816	1	585
						4841	9							
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048														
PERF.11120 - 16256														
08	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	1221	1	7217	3	Y	3977	3802	1	276
						2151	4	4375	9					
09	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1398	1	7344	3	Y	3720	3751	1	245
						6591	4	4092	9					
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	778	1	5303	3	Y	1436	1377	1	304
						419	4	1580	9					
11	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	1048	1	11673	3	Y	4101	4013	1	392
						2752	4	4511	9					
*12	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	925	1	14123	3	Y	4380	4360	1	412
						2708	4	4818	9					
*01	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	670	1	10251	3	Y	2978	3265	1	125
						2746	4	3276	9					
STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 10781														
PERF.10856 - 18301														
08	21514 X	19868	-0-	-1646	-0-	2418	1	7039	3	N	4635	4451	1	620
						5312	4	5099	9					
09	20550 X	18585	-0-	-1965	-0-	2340	1	10031	3	N	4130	3853	1	897
						1671	4	4543	9					
10	20894 X	15484	-0-	-5410	-0-	2418	1	8149	3	N	3402	3806	1	493
						1175	4	3742	9					
11	19350 X	13693	-0-	-5657	-0-	2262	1	8638	3	N	1853	1816	1	530
						755	4	2038	9					
*12	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	2418	1	9522	3	N	5321	5393	1	458
						2187	4	5853	9					
*01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	2418	1	19005	3	N	6760	6526	1	692
						2713	4	7436	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	43121 X	30751	-0-	-12370	-0-	3255	1	20444	3	N	6408	6504	1	442
						3	4	7049	9					
09	41730 X	33427	-0-	-8303	-0-	3150	1	22230	3	N	7272	6647	1	1067
						48	4	7999	9					
10	43710 X	33911	-0-	-9799	-0-	3255	1	23190	3	N	6771	7211	1	627
						18	4	7448	9					
11	42300 X	41718	-0-	-582	-0-	3045	1	27861	3	N	9807	9310	1	1124
						24	4	10788	9					
12	43710 X	31990	-0-	-11720	-0-	3255	1	20760	3	N	7242	8156	1	210
						9	4	7966	9					
01	34534 X	26435	-0-	-8099	-0-	3045	1	16514	3	N	6229	6160	1	279
						24	4	6852	9					
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
08	25978 X	21429	-0-	-4549	-0-	1453	1	15569	3	N	3994	3931	1	762
						14	4	4393	9					
09	18540 X	15417	-0-	-3123	-0-	1221	1	10375	3	N	3474	3169	1	1067
						3821	9							
10	22320 X	18074	-0-	-4246	-0-	1003	1	13126	3	N	3045	3342	1	770
						595	4	3350	9					
11	21600 X	7983	-0-	-13617	-0-	1178	1	3447	3	N	3001	2827	1	944
						57	4	3301	9					
12	22320 X	19618	-0-	-2702	-0-	1059	1	14742	3	N	3468	3901	1	511
						2	4	3815	9					
01	21421 X	8517	-0-	-12904	-0-	493	1	6343	3	N	1528	1530	1	509
						1681	9							
STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161														
08	25823 X	16469	-0-	-9354	-0-	1532	1	10611	3	N	3380	3158	1	838
						608	4	3718	9					
09	24990 X	15497	-0-	-9493	-0-	1111	1	10048	3	N	3227	3215	1	850
						788	4	3550	9					
10	20305 X	12765	-0-	-7540	-0-	1155	1	7435	3	N	2773	2791	1	832
						1125	4	3050	9					
11	19650 X	7618	-0-	-12032	-0-	366	1	3586	3	N	1282	1317	1	797
						2256	4	1410	9					
12	19282 X	14907	-0-	-4375	-0-	1068	1	10151	3	N	3176	3348	1	625
						194	4	3494	9					
01	16461 X	12741	-0-	-3720	-0-	1677	1	7116	3	N	3118	3108	1	635
						518	4	3430	9					
STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413														
08	16771 X	12386	-0-	-4385	-0-	1303	1	4748	3	N	2709	2597	1	705
						3355	4	2980	9					
09	16230 X	13435	-0-	-2795	-0-	1651	1	8675	3	N	2746	2846	1	605
						88	4	3021	9					
10	16771 X	12263	-0-	-4508	-0-	1672	1	7505	3	N	2682	2666	1	621
						136	4	2950	9					
11	13050 X	6405	-0-	-6645	-0-	316	1	1915	3	N	2038	2297	1	362
						1932	4	2242	9					
12	13888 X	7123	-0-	-6765	-0-	651	1	2987	3	N	2311	1858	1	815
						943	4	2542	9					
01	13888 X	7457	-0-	-6431	-0-	335	1	3404	3	N	2117	2630	1	302
						1389	4	2329	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
MINERAL PURSUIT 55-T2-42															WELL #:															1H															RRCID -> 281840															COMPL. DATE 09/16/2016															TOTAL DEPTH 10861															PERF.11605 - 15810																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	35495 X	15892	-0-	-19603	-0-	1 1	91 3	N	14363	14681	1			124
						1 4	15799 9							
09	34350 X	30345	-0-	-4005	-0-	61 1	15890 3	N	12798	12408	1			514
						316 4	14078 9							
10	37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	206 1	24447 3	N	8124	8247	1			391
						3683 4	8936 9							
11	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	178 1	23250 3	N	12423	12418	1			396
						2202 4	13665 9							
*12	46315 X	46315	-0-	-0-	-0-	415 1	19426 3	N	17810	17535	1			671
						6883 4	19591 9							
*01	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	284 1	14396 3	N	18132	18289	1			514
						3085 4	19945 9							
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
08	26443 X	22034	-0-	-4409	-0-	1962 1	12106 3	N	2402	2313	1			805
						5324 4	2642 9							
09	25590 X	21210	-0-	-4380	-0-	1293 1	6850 3	N	2520	2582	1			743
						10295 4	2772 9							
10	26133 X	16041	-0-	-10092	-0-	829 1	6467 3	N	2085	1828	1			1000
						6451 4	2294 9							
11	21990 X	20503	-0-	-1487	-0-	790 1	15116 3	N	3581	3733	1			848
						658 4	3939 9							
12	22723 X	17687	-0-	-5036	-0-	549 1	9684 3	N	2159	2454	1			553
						5079 4	2375 9							
01	22041 X	20723	-0-	-1318	-0-	756 1	15435 3	N	3128	2955	1			726
						1091 4	3441 9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
08	56451 X	50973	-0-	-5478	-0-	693 1	38157 3	N	9276	8066	1	588 8		1373
						1919 4	10204 9							
09	54630 X	46490	-0-	-8140	-0-	1006 1	36176 3	N	8408	8377	1			1404
						59 4	9249 9							
10	56451 X	41047	-0-	-15404	-0-	1046 1	29188 3	N	7378	7506	1			1276
						2697 4	8116 9							
11	54630 X	22956	-0-	-31674	-0-	922 1	6318 3	N	4741	4480	1			1537
						10501 4	5215 9							
*12	69793 X	69793	-0-	-0-	-0-	838 1	39453 3	N	13339	13233	1			1643
						14829 4	14673 9							
01	50964 X	32494	-0-	-18470	-0-	858 1	23510 3	N	6261	6575	1			1329
						1239 4	6887 9							
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
08	24180 X	23729	-0-	-451	-0-	2174 1	16909 3	N	3165	3105	1			823
						1164 4	3482 9							
09	20640 X	15471	-0-	-5169	-0-	1710 1	7731 3	N	2832	2925	1			730
						2915 4	3115 9							
10	23374 X	11083	-0-	-12291	-0-	1744 1	6707 4	N	2393	2425	1			698
						2632 9								
11	22950 X	17092	-0-	-5858	-0-	517 1	10859 3	N	1163	1325	1			536
						4437 4	1279 9							
12	23715 X	14476	-0-	-9239	-0-	400 1	927 3	N	1958	1866	1			628
						10995 4	2154 9							
01	23715 X	15037	-0-	-8678	-0-	439 1	4385 3	N	2261	2423	1			466
						7726 4	2487 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															CAPACITY														
STATE TRINITY 56-T2-34															ASSOCIATED														
WELL #: 1H															//CONT.// 71052 900														
RRCID -> 282064															//CONT.// 068596														
COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	40951 X	18815	-0-		-22136	-0-		1451	1	11272	3	N	3636	2982	1			1170											
								2092	4	4000	9																		
09	39630 X	17182	-0-		-22448	-0-		1064	1	11436	3	N	2773	3516	1			427											
								1632	4	3050	9																		
10	39587 X	15690	-0-		-23897	-0-		1134	1	9446	3	N	2774	2593	1			608											
								2059	4	3051	9																		
11	26940 X	16982	-0-		-9958	-0-		937	1	8566	3	N	3339	3540	1			407											
								3806	4	3673	9																		
12	18817 X	14283	-0-		-4534	-0-		773	1	7516	3	N	2743	2815	1			335											
								2977	4	3017	9																		
01	18817 X	13464	-0-		-5353	-0-		672	1	7709	3	N	2316	2407	1			244											
								2535	4	2548	9																		
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA																													
WELL #: 1H															RRCID -> 282114														
COMPL. DATE 08/18/2016															TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
08	44671 X	35946	-0-		-8725	-0-		20501	3	8023	4	N	6747	6475	1			1347											
								7422	9																				
09	39870 X	23212	-0-		-16658	-0-		16683	3	1020	4	N	5008	4857	1			1498											
								5509	9																				
10	35092 X	26755	-0-		-8337	-0-		18006	3	2275	4	N	5885	6151	1			1232											
								6474	9																				
11	34800 X	28674	-0-		-6126	-0-		20727	3	304	4	N	6948	6959	1			1221											
								7643	9																				
12	35960 X	28647	-0-		-7313	-0-		20254	3	778	4	N	6923	7231	1			913											
								7615	9																				
01	35960 X	24505	-0-		-11455	-0-		16093	3	3214	4	N	4725	4983	1			655											
								5198	9																				
STATE APACHE 56-57-T3																													
WELL #: 1401H															RRCID -> 282289														
COMPL. DATE 07/09/2016															TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
08	10283 X	10283	-0-		-0-	-0-		1002	1	5354	3	Y	1910	1838	1			256											
								1826	4	2101	9																		
09	13219 X	13219	-0-		-0-	-0-		1553	1	9457	3	Y	779	916	1			119											
								1352	4	857	9																		
10	17989 X	17989	-0-		-0-	-0-		1656	1	11375	3	Y	2746	2572	1			293											
								1937	4	3021	9																		
11	11250 X	9384	-0-		-1866	-0-		1157	1	5780	3	Y	960	1122	1			131											
								1391	4	1056	9																		
*12	9704 X	9704	-0-		-0-	-0-		1178	1	4461	3	Y	2253	2376	1			8											
								1587	4	2478	9																		
*01	12327 X	12327	-0-		-0-	-0-		1383	1	6802	3	Y	2343	2064	1			287											
								1565	4	2577	9																		
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA																													
WELL #: 1H															RRCID -> 282290														
COMPL. DATE 11/01/2015															TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430														
08	21731 X	3140	-0-		-18591	-0-		468	1	1405	3	N	735	575	1	62	8	232											
								458	4	809	9																		
09	21110 X	21110	-0-		-0-	-0-		1560	1	5642	3	N	3013	2955	1			290											
								10594	4	3314	9																		
10	32282 X	32282	-0-		-0-	-0-		2028	1	4169	3	N	6855	7053	1			92											
								18544	4	7541	9																		
11	18570 X	17006	-0-		-1564	-0-		1560	1	4471	3	N	2453	2476	1			69											
								8277	4	2698	9																		
12	21824 X	8023	-0-		-13801	-0-		1326	1	3199	3	N	594	186	1			477											
								2845	4	653	9																		
*01	31096 X	31096	-0-		-0-	-0-		2340	1	19879	3	N	4584	4637	1			424											
								3835	4	5042	9																		

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	1799	1	9611	3	Y	2320	2172	1	311
						3278	4	2552	9					
09	14730 X	11058	-0-	-3672	-0-	981	1	5976	3	Y	2952	2813	1	450
						854	4	3247	9					
10	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	2188	1	15031	3	Y	2175	2393	1	232
						2560	4	2393	9					
11	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	2132	1	10646	3	Y	556	712	1	76
						2561	4	612	9					
*12	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	2400	1	9090	3	Y	1241	1312	1	5
						3233	4	1365	9					
*01	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	1793	1	8821	3	Y	1805	1589	1	221
						2030	4	1986	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154														
08	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	1355	1	12598	3	Y	3902	4084	1	540
						638	4	4292	9					
09	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1426	1	12662	3	Y	5733	5322	1	951
						2531	4	6306	9					
10	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	1327	1	11885	3	Y	4121	4482	1	590
						2601	4	4533	9					
11	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	1834	1	12212	3	Y	3091	3170	1	511
						761	4	3400	9					
*12	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	1591	1	13129	3	Y	-0-	511	1	-0-
						475	4							
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	3	Y	-0-			-0-
						1055	4							
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
08	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2461	1	2148	3	Y	1981	1894	1	474
						4443	4	2179	9					
09	17220 X	10883	-0-	-6337	-0-	2632	1	997	3	Y	2376	2003	1	847
						4640	4	2614	9					
10	16058 X	7654	-0-	-8404	-0-	2166	1	3258	4	Y	2027	2294	1	580
						2230	9							
11	14910 X	6740	-0-	-8170	-0-	1624	1	2345	4	Y	2519	2332	1	767
						2771	9							
*12	15407 X	8499	-0-	-6908	-0-	2729	1	1717	3	Y	484	1121	1	130
						3521	4	532	9					
*01	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	2898	1	6305	3	Y	83	194	1	19
						887	4	91	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
08	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	2672	1	1163	3	Y	2633	2572	1	630
						4823	4	2896	9					
09	12150 X	8985	-0-	-3165	-0-	2502	1	260	3	Y	1648	1691	1	587
						4410	4	1813	9					
10	12555 X	9079	-0-	-3476	-0-	2968	1	420	3	Y	1115	1383	1	319
						4464	4	1227	9					
11	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	3346	1	1555	3	Y	1757	1541	1	535
						4831	4	1933	9					
*12	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	2001	1	1002	3	Y	4346	3714	1	1167
						2582	4	4781	9					
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1167

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1420	1	13204	3	Y	1608	1695	1	222
						669	4	1769	9					
09	19530 X	18603	-0-	-927	-0-	1448	1	12860	3	Y	1567	1529	1	260
						2571	4	1724	9					
10	20181 X	18513	-0-	-1668	-0-	1340	1	11999	3	Y	2316	2244	1	332
						2626	4	2548	9					
11	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	1866	1	12428	3	Y	3159	2969	1	522
						775	4	3475	9					
*12	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	3	Y	5699	5482	1	739
						496	4	6269	9					
*01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	525	1	3601	3	Y	1828	1963	1	604
						900	4	2011	9					
DIPPING DODSON 33-96														
WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052														
08	41768 X	41768	-0-	-0-	-0-	3440	1	22307	3	Y	3908	3670	1	572
						11722	4	4299	9					
09	41610 X	25479	-0-	-16131	-0-	3197	1	17095	3	Y	2959	3253	1	278
						1932	4	3255	9					
10	61349 X	13140	-0-	-48209	-0-	3102	1	5044	3	Y	1156	1188	1	246
						3722	4	1272	9					
11	59370 X	6703	-0-	-52667	-0-	1543	1	2723	3	Y	748	828	1	166
						1614	4	823	9					
*12	22593 X	10273	-0-	-12320	-0-	1295	1	7563	3	Y	767	776	1	157
						571	4	844	9					
*01	44665 X	44665	-0-	-0-	-0-	2980	1	29320	3	Y	8835	8695	1	297
						2646	4	9719	9					
CITATION 57-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563														
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1643	1	10335	3	Y	1886	1743	1	153
						1084	4	2075	9					
09	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	3191	1	22099	3	Y	7667	7683	1	137
						5606	4	8434	9					
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	785	1	291	3	Y	831	900	1	68
						1356	4	914	9					
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	607	1	820	4	Y	612	613	1	67
						673	9							
*12	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	1335	1	5643	3	Y	2947	2824	1	190
						3052	4	3242	9					
01	124 X	14	-0-	-110	-0-	1	4	13	9	Y	12	201	1	1

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 283253														
COMPL. DATE 09/18/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1498	1	13932	3	Y	1585	1675	1	219
						706	4	1744	9					
09	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	1692	1	15028	3	Y	1350	1345	1	224
						3004	4	1485	9					
10	21638 X	20900	-0-	-738	-0-	1603	1	14352	3	Y	1640	1629	1	235
						3141	4	1804	9					
11	19980 X	18423	-0-	-1557	-0-	2062	1	13735	3	Y	1609	1578	1	266
						856	4	1770	9					
*12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1721	1	14198	3	Y	2279	2250	1	295
						513	4	2507	9					
*01	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	641	1	4401	3	Y	1532	1321	1	506
						1100	4	1685	9					
STATE FLOYD 33-96 SA														
WELL #: 4601H RRCID -> 283768														
COMPL. DATE 05/18/2017														
TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688														
08	29760 X	20229	-0-	-9531	-0-	1246	1	8083	3	Y	6047	5552	1	885
						4248	4	6652	9					
09	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	3465	1	18532	3	Y	6381	6667	1	599
						2095	4	7019	9					
10	29760 X	15827	-0-	-13933	-0-	3187	1	5182	3	Y	3304	3200	1	703
						3824	4	3634	9					
11	28800 X	19141	-0-	-9659	-0-	3606	1	6363	3	Y	4907	4520	1	1090
						3774	4	5398	9					
*12	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	2487	1	14533	3	Y	5512	5473	1	1129
						1097	4	6063	9					
*01	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	3175	1	31235	3	Y	5686	6624	1	191
						2818	4	6255	9					
STATE LAZY ACRE 57-T2-44														
WELL #: W101H RRCID -> 283932														
COMPL. DATE 07/14/2017														
TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946														
08	95201 X	68702	-0-	-26499	-0-	4478	1	31454	3	N	12478	12490	1	1956
						19044	4	13726	9					
09	84210 X	55912	-0-	-28298	-0-	3870	1	29393	3	N	9971	10347	1	1580
						11681	4	10968	9					
10	87017 X	43087	-0-	-43930	-0-	3109	1	24518	3	N	7760	7356	1	1984
						6924	4	8536	9					
11	69690 X	35969	-0-	-33721	-0-	1976	1	21777	3	N	6542	6993	1	1533
						5020	4	7196	9					
12	72013 X	599	-0-	-71414	-0-	241	1	358	4	N	-0-			1533
01	68696 X	27093	-0-	-41603	-0-	1212	1	4535	3	N	5714	5372	1	1875
						15061	4	6285	9					
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W106H RRCID -> 284001														
COMPL. DATE 01/12/2018														
TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486														
08	80476 X	61033	-0-	-19443	-0-	2332	1	36140	3	Y	13964	15023	1	376
						7201	4	15360	9					
09	77880 X	49331	-0-	-28549	-0-	1506	1	32820	3	Y	12033	11973	1	436
						1769	4	13236	9					
10	58931 X	47781	-0-	-11150	-0-	910	1	31331	3	Y	12680	12476	1	640
						1592	4	13948	9					
11	59070 X	13675	-0-	-45395	-0-	263	1	5726	3	Y	4706	4984	1	362
						2509	4	5177	9					
*12	41164 X	40043	-0-	-1121	-0-	483	1	28079	3	Y	9007	8692	1	677
						1573	4	9908	9					
*01	44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	497	1	27455	3	Y	9717	10233	1	161
						6091	4	10689	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630														
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
08	61628 X	54328	-0-	-7300	-0-	2093 1	32441 3	6464 4	13330 9	Y	12118	11927 1		326
09	59640 X	56048	-0-	-3592	-0-	1819 1	39657 3	2138 4	12434 9	Y	11304	11221 1		409
10	61628 X	48068	-0-	-13560	-0-	1032 1	35544 3	1805 4	9687 9	Y	8806	8771 1		444
11	55380 X	35344	-0-	-20036	-0-	804 1	17496 3	7666 4	9378 9	Y	8525	8313 1		656
*12	42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	517 1	30048 3	1683 4	10192 9	Y	9265	9225 1		696
*01	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	606 1	33531 3	7439 4	13393 9	Y	12175	12670 1		201
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
08	39711 X	37105	-0-	-2606	-0-	1400 1	21709 3	4326 4	9670 9	Y	8791	8590 1		237
09	54513 X	54513	-0-	-0-	-0-	1752 1	38183 3	2059 4	12519 9	Y	11381	11206 1		412
10	39711 X	36290	-0-	-3421	-0-	775 1	26679 3	1355 4	7481 9	Y	6801	6870 1		343
11	38430 X	35894	-0-	-2536	-0-	867 1	18866 3	8266 4	7895 9	Y	7177	6968 1		552
*12	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	459 1	26656 3	1493 4	8542 9	Y	7765	7734 1		583
*01	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	505 1	27923 3	6195 4	12299 9	Y	11181	11579 1		185
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
08	64201 X	12343	-0-	-51858	-0-	2634 1	7118 3	2591 9		N	2355	2236 1		521
09	60600 X	40616	-0-	-19984	-0-	3528 1	29602 3	3 4	7483 9	N	6803	7105 1		219
10	52204 X	28490	-0-	-23714	-0-	3008 1	17105 3	8377 9		N	7615	6971 1		863
11	44610 X	27222	-0-	-17388	-0-	1946 1	15479 3	9797 9		N	8906	9243 1		526
*12	43116 X	43116	-0-	-0-	-0-	1837 1	30244 3	11035 9		N	10032	9698 1		860
*01	58100 X	58100	-0-	-0-	-0-	1674 1	36420 3	8475 4	11531 9	N	10483	11318 1		25
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	994 1	12591 3	7095 4	6503 9	N	5912	6325 1		81
09	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	1402 1	16865 3	14496 4	8683 9	N	7894	7077 1		898
10	48903 X	48903	-0-	-0-	-0-	2324 1	26814 3	8567 4	11198 9	N	10180	10588 1		490
11	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1285 1	18096 3	2184 4	6877 9	N	6252	6192 1		550
*12	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	5026 1	17121 3	7019 4	8537 9	N	7761	7955 1		356
*01	41229 X	41229	-0-	-0-	-0-	3035 1	25782 3	4356 4	8056 9	N	7324	7556 1		124

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
MDJ MINERALS 58-T2-22															
WELL #: W102H RRCID -> 284436															
COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	70525 X	50571	-0-	-19954	-0-	906	1	31986	3	N	9463	8809	1	263	839
						7270	4	10409	9						
09	68250 X	45394	-0-	-22856	-0-	1607	1	32188	3	N	8266	8434	1		671
						2506	4	9093	9						
10	66743 X	35310	-0-	-31433	-0-	624	1	24039	3	N	7428	7660	1		439
						2476	4	8171	9						
11	57870 X	26306	-0-	-31564	-0-	393	1	14524	3	N	5545	5615	1		369
						5289	4	6100	9						
12	50561 X	38068	-0-	-12493	-0-	673	1	25560	3	N	7220	6696	1		893
						3893	4	7942	9						
01	50561 X	22463	-0-	-28098	-0-	535	1	13647	3	N	6826	7528	1		191
						772	4	7509	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22															
WELL #: W103H RRCID -> 284437															
COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356															
08	75981 X	67777	-0-	-8204	-0-	1231	1	43450	3	N	12018	11832	1	334	1066
						9876	4	13220	9						
09	73530 X	64979	-0-	-8551	-0-	2336	1	46819	3	N	11075	11242	1		899
						3641	4	12183	9						
10	75981 X	63035	-0-	-12946	-0-	1199	1	46369	3	N	9736	10060	1		575
						4757	4	10710	9						
11	66630 X	40349	-0-	-26281	-0-	636	1	23495	3	N	6965	7077	1		463
						8556	4	7662	9						
12	67766 X	49243	-0-	-18523	-0-	922	1	35033	3	N	7232	6800	1		895
						5333	4	7955	9						
01	67766 X	32129	-0-	-35637	-0-	842	1	21569	3	N	7731	8409	1		217
						1214	4	8504	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22															
WELL #: W104H RRCID -> 284548															
COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371															
08	83142 X	47224	-0-	-35918	-0-	849	1	29966	3	N	8725	8121	1	242	774
						6811	4	9598	9						
09	80460 X	42698	-0-	-37762	-0-	1506	1	30126	3	N	7926	8057	1		643
						2347	4	8719	9						
10	66216 X	37008	-0-	-29208	-0-	673	1	25857	3	N	7100	7324	1		419
						2668	4	7810	9						
11	53700 X	28113	-0-	-25587	-0-	413	1	15250	3	N	6270	6272	1		417
						5553	4	6897	9						
12	47213 X	38688	-0-	-8525	-0-	690	1	26205	3	N	7092	6632	1		877
						3992	4	7801	9						
01	47213 X	21849	-0-	-25364	-0-	564	1	14383	3	N	5535	6257	1		155
						813	4	6089	9						
STATE GERONIMO 57-T3-8															
WELL #: W101H RRCID -> 285012															
COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 10353 - 14978															
08	70897 X	57899	-0-	-12998	-0-	3697	1	30946	3	N	10624	10687	1	40	914
						11570	4	11686	9						
09	68610 X	32504	-0-	-36106	-0-	1895	1	16722	3	N	5753	5683	1		984
						7559	4	6328	9						
10	70897 X	60830	-0-	-10067	-0-	3893	1	26246	3	N	11283	11910	1		357
						18280	4	12411	9						
11	69240 X	69240	-0-	-0-	-0-	3340	1	36243	3	N	13257	12990	1		624
						15074	4	14583	9						
12	69130 X	64439	-0-	-4691	-0-	2156	1	41156	3	N	11561	11282	1		903
						8410	4	12717	9						
01	57908 X	27667	-0-	-30241	-0-	2333	1	18608	3	N	4645	4955	1		592
						1616	4	5110	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	63612 X	35199	-0-	-28413	-0-	4476	1	20860	3	N	7148	7084	1	923
						2000	4	7863	9					
09	61560 X	37191	-0-	-24369	-0-	3012	1	25104	3	N	7471	7877	1	517
						857	4	8218	9					
10	63612 X	33444	-0-	-30168	-0-	1699	1	23450	3	N	6587	6538	1	566
						1049	4	7246	9					
11	61560 X	16295	-0-	-45265	-0-	1099	1	8477	3	N	3446	3234	1	778
						2928	4	3791	9					
12	38688 X	24890	-0-	-13798	-0-	1357	1	16022	3	N	4380	4322	1	836
						2693	4	4818	9					
01	38440 X	20125	-0-	-18315	-0-	1343	1	12537	3	N	3919	4147	1	608
						1934	4	4311	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574														
08	889795 X	103219	-0-	-786576	-0-	3353	1	76263	3	N	20727	21673	1	385
						803	4	22800	9					
09	126360 X	90918	-0-	-35442	-0-	3391	1	53234	3	N	20468	19216	1	1637
						11778	4	22515	9					
10	130572 X	87204	-0-	-43368	-0-	3120	1	60660	3	N	16276	16592	1	1321
						5520	4	17904	9					
11	126360 X	62093	-0-	-64267	-0-	1582	1	43024	3	N	8845	9899	1	267
						7757	4	9730	9					
12	130572 X	16235	-0-	-114337	-0-	951	1	12627	3	N	2061	1179	1	1149
						390	4	2267	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1149
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202														
08	49352 X	34455	-0-	-14897	-0-	439	1	27325	3	Y	5916	6041	1	151
						183	4	6508	9					
09	47760 X	42763	-0-	-4997	-0-	1116	1	31022	3	Y	8754	8483	1	422
						996	4	9629	9					
10	49352 X	33216	-0-	-16136	-0-	757	1	20592	3	Y	8493	8057	1	858
						2525	4	9342	9					
11	47760 X	45729	-0-	-2031	-0-	851	1	33092	3	Y	6343	6739	1	462
						4809	4	6977	9					
*12	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	851	1	33092	3	Y	13378	13107	1	733
						4809	4	14716	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			733
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582														
08	0	105705	-0-	105705	1015219	3430	1	78000	3	N	21322	22284	1	397
						821	4	23454	9					
09	1103540 X	88321	-0-	-1015219	-0-	3387	1	53166	3	N	18185	17128	1	1454
						11764	4	20004	9					
10	137330 X	98795	-0-	-38535	-0-	3388	1	65874	3	N	21399	21117	1	1736
						5994	4	23539	9					
11	132900 X	85523	-0-	-47377	-0-	1754	1	47693	3	N	24979	25961	1	754
						8599	4	27477	9					
12	137330 X	10453	-0-	-126877	-0-	603	1	7999	3	N	1458	1399	1	813
						247	4	1604	9					
01	137330 X	NO RPT	-0-	-137330	-0-					N	NO RPT			813

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596									
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	105741 X	7560	-0-	-98181	-0-		265 1	3845 3	Y	1703	1770 1		238
							1577 4	1873 9					
09	102330 X	62835	-0-	-39495	-0-		1164 1	44339 3	Y	13235	12734 1		739
							2773 4	14559 9					
10	105741 X	31805	-0-	-73936	-0-		1045 1	21403 3	Y	6874	7269 1		344
							1796 4	7561 9					
11	102330 X	22948	-0-	-79382	-0-		1017 1	13020 3	Y	4416	4539 1		221
							4053 4	4858 9					
*12	105741 X	33670	-0-	-72071	-0-		791 1	23653 3	Y	7122	6795 1		548
							1392 4	7834 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			548
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995			
08	117707 X	18668	-0-	-99039	-0-		631 1	8972 3	Y	4833	5108 1		674
							3749 4	5316 9					
09	113910 X	73441	-0-	-40469	-0-		1341 1	51077 3	Y	16208	15978 1		904
							3194 4	17829 9					
10	117707 X	65686	-0-	-52021	-0-		2204 1	45169 3	Y	13203	13446 1		661
							3790 4	14523 9					
11	113910 X	35657	-0-	-78253	-0-		1451 1	18599 3	Y	8930	9144 1		447
							5784 4	9823 9					
*12	117707 X	42541	-0-	-75166	-0-		966 1	28896 3	Y	9980	9659 1		768
							1701 4	10978 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			768
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 03/23/2018		TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674			
08	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-		761 1	47305 3	Y	15708	15960 1		401
							317 4	17279 9					
09	60930 X	59575	-0-	-1355	-0-		1523 1	42338 3	Y	13050	12822 1		629
							1359 4	14355 9					
10	62961 X	49395	-0-	-13566	-0-		1192 1	32426 3	Y	10729	10274 1		1084
							3975 4	11802 9					
11	61972 X	61972	-0-	-0-	-0-		1121 1	43620 3	Y	9901	10264 1		721
							6340 4	10891 9					
*12	66789 X	66789	-0-	-0-	-0-		1121 1	43620 3	Y	14280	14218 1		783
							6340 4	15708 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			783
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11	103800 X	NO RPT	-0-	-103800	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596									
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124744 X	9257	-0-	-115487	-0-	316 1	3822 3	Y	2947	2913 1			411
						1877 4	3242 9						
09	120720 X	46941	-0-	-73779	-0-	878 1	33463 3	Y	9552	9430 1			533
						2093 4	10507 9						
10	124744 X	32928	-0-	-91816	-0-	1076 1	22040 3	Y	7238	7409 1			362
						1850 4	7962 9						
11	120720 X	27742	-0-	-92978	-0-	1239 1	15844 3	Y	5201	5303 1			260
						4938 4	5721 9						
*12	124744 X	51765	-0-	-72979	-0-	1257 1	37605 3	Y	9718	9230 1			748
						2213 4	10690 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				748
STATE PERRYMAN 56-T3-34				WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208			
06	SHUT IN	114827	-0-	114827	114827	2460 1	90110 3	N	13869	12782 1	4 8		1083
						7001 4	15256 9						
07	SHUT IN	136689	-0-	136689	251516	4093 1	91282 3	N	16934	17921 1			96
						22687 4	18627 9						
08	SHUT IN	42205	-0-	42205	293721	2705 1	26247 3	N	7892	7231 1	42 8		715
						4572 4	8681 9						
09	SHUT IN	69214	-0-	69214	362935	4346 1	49541 3	N	12326	11878 1			1163
						1768 4	13559 9						
10	SHUT IN	67947	-0-	67947	430882	2899 1	22846 3	N	12567	12832 1			898
						28378 4	13824 9						
*11	483262 X	52380	-0-	-430882	-0-	5328 1	19642 3	N	7893	8323 1			468
						18728 4	8682 9						
12	78275 X	55654	-0-	-22621	-0-	1730 1	32155 3	N	8826	8420 1			874
						12060 4	9709 9						
01	78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-0-			N	NO RPT				874
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
*11	100380 X	NO RPT	-0-	-100380	-0-			Y	NO RPT				-0-
*12	103726 X	NO RPT	-0-	-103726	-0-			Y	NO RPT				-0-
*01	103726 X	NO RPT	-0-	-103726	-0-			Y	NO RPT				-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494			
08	0	77663	-0-	77663	421171	4133 1	51315 3	N	13841	13381 1	581 8		379
						6990 4	15225 9						
09	449438 X	28267	-0-	-421171	-0-	1945 1	18085 3	N	5183	4696 1			866
						2536 4	5701 9						
10	86366 X	58006	-0-	-28360	-0-	4015 1	34588 3	N	10475	10836 1			505
						7880 4	11523 9						
11	83580 X	54373	-0-	-29207	-0-	3703 1	38966 3	N	8007	8206 1			306
						2896 4	8808 9						
12	86366 X	54016	-0-	-32350	-0-	3794 1	36602 3	N	9838	9698 1			446
						2798 4	10822 9						
01	86366 X	NO RPT	-0-	-86366	-0-			N	NO RPT				446

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596																			
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73241	X	73241	-0-	-0-	-0-				872	1	54230	3		Y		16159	16697	1		9	8		413
										364	4	17775	9											
09	63330	X	59236	-0-	-4094	-0-				1542	1	42898	3		Y		12199	12024	1					588
										1377	4	13419	9											
10	65441	X	46710	-0-	-18731	-0-				1187	1	32291	3		Y		8430	8166	1					852
										3959	4	9273	9											
11	63330	X	36934	-0-	-26396	-0-				785	1	25763	3		Y		6369	6757	1					464
										3380	4	7006	9											
*12	76650	X	76650	-0-	-0-	-0-				1365	1	53121	3		Y		13130	12874	1					720
										7721	4	14443	9											
01	65441	X	NO RPT	-0-	-65441	-0-									Y		NO RPT							720
SWEET MARILYN 57-T1-12						WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500								
08	0		42179	-0-		42179		325292		1314	1	30633	3		N		8698	8522	1		17	8		842
										664	4	9568	9											
09	0		46374	-0-		46374		371666		1934	1	31337	3		N		9753	9959	1					636
										2375	4	10728	9											
10	440242	X	68576	-0-		-371666		-0-		2451	1	44365	3		N		14159	13309	1					1486
										6185	4	15575	9											
11	88110	X	57915	-0-		-30195		-0-		1114	1	38309	3		N		12221	12780	1					927
										5049	4	13443	9											
12	91047	X	66498	-0-		-24549		-0-		934	1	51248	3		N		12805	12207	1					1525
										230	4	14086	9											
01	91047	X	NO RPT	-0-		-91047		-0-							N		NO RPT							1525
HOUSTON FULLER C20-4X43						WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	- 21621								
08	SHUT IN		174762	-0-		174762		448207		5599	1	126793	3		N		33404	32367	1		166	8		1783
										5626	4	36744	9											
09	SHUT IN		123898	-0-		123898		572105		3889	1	92024	3		N		24439	24573	1					1649
										1102	4	26883	9											
10	SHUT IN		125548	-0-		125548		697653		3122	1	91629	3		N		25344	24833	1					2160
										2919	4	27878	9											
11	SHUT IN		82028	-0-		82028		779681		2279	1	60199	3		N		16922	18293	1					789
										936	4	18614	9											
12	SHUT IN		86909	-0-		86909		866590		3575	1	64070	3		N		16127	15369	1					1547
										1524	4	17740	9											
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		866590							N		NO RPT							1547

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070																
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	6007	-0-	6007	6007	252	1	1060	3	N	1178	137	1	27	8	1014
						3399	4	1296	9							
04	0	128699	-0-	128699	134706	904	1	45636	3	N	17846	17886	1	24	8	950
						62528	4	19631	9							
05	0	111155	-0-	111155	245861	476	1	76585	3	N	22351	22635	1	70	8	596
						9508	4	24586	9							
06	0	112183	-0-	112183	358044	487	1	73905	3	N	25170	25276	1	129	8	361
						10104	4	27687	9							
07	0	85227	-0-	85227	443271	507	1	68308	3	N	10780	10912	1			229
						4554	4	11858	9							
08	0	50428	-0-	50428	493699	518	1	44322	3	N	4646	4822	1	13	8	40
						477	4	5111	9							
09	0	67593	-0-	67593	561292	201	1	52117	3	N	12944	12464	1			520
						1037	4	14238	9							
10	0 W	49753	-0-	49753	611045	254	1	30141	3	N	13471	13343	1			648
						4540	4	14818	9							
11	0 W	48388	-0-	48388	659433	269	1	34994	3	N	8920	9283	1			285
						3313	4	9812	9							
12	0 W	43604	-0-	43604	703037	622	1	29130	3	N	3210	3374	1			121
						10321	4	3531	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	703037					N	NO RPT					121
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317																
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717																
08	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					744
09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-	744	1			-0-
10	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
11	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	186	1	4590	2	N	855	783	1	20	8	52
						269	4	941	9							
*01	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	734	1	22873	2	N	4535	4459	1			128
						2624	4	4989	9							
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180																
08	T. A.	17594	-0-	17594	17594	100	1	14986	3	Y	1641	1863	0			142
						703	4	1805	9							
09	T. A.	13782	-0-	13782	31376	300	1	11234	2	Y	1284	1269	0			157
						836	4	1412	9							
10	T. A.	13086	-0-	13086	44462	101	1	11000	2	Y	1534	1488	0			203
						298	4	1687	9							
11	52695 X	8233	-0-	-44462	-0-	498	1	6422	2	Y	885	912	1	1	8	175
						339	4	974	9							
12	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	452	1	9301	2	Y	854	772	1	1	8	256
						45	4	939	9							
01	13485 X	5292	-0-	-8193	-0-	581	1	3804	2	Y	740	863	1			133
						93	4	814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC FIREBIRD 52			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 1			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
						RRCID -> 283699	COMPL.	DATE 06/15/2013	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10336	- 12578						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	8029 X	1257	-0-	-6772	-0-	1206	2	51	9	N	46	183	1					202	
09	7770 X	1358	-0-	-6412	-0-	1255	2	103	9	N	94	184	1					112	
10	8029 X	742	-0-	-7287	-0-	25	2	638	4	N	72							184	
						79	9												
11	2010 X	506	-0-	-1504	-0-	367	4	139	9	N	126							310	
12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1476	2	391	4	N	128	186	1			1	8	251	
						141	9												
01	1395 X	1006	-0-	-389	-0-	690	2	122	4	N	176							427	
						194	9												
BARRACUDA 49																			
			WELL #: 1			RRCID -> 283806	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.10401	- 12410						
08	1023 X	65	-0-	-958	-0-	61	2	4	9	N	4	370	1					141	
09	570 X	197	-0-	-373	-0-	39	2	158	9	N	144							285	
10	403 X	302	-0-	-101	-0-	6	2	145	4	N	137	17	7					405	
						151	9												
11	390 X	283	-0-	-107	-0-	219	4	64	9	N	58							463	
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	2819	2	747	4	N	434	382	1			2	8	513	
						477	9												
*01	451 X	451	-0-	-0-	-0-	236	2	42	4	N	157	377	1					293	
						173	9												
MICHIGAN 21																			
			WELL #: 1H			RRCID -> 283807	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10773	- 14577						
08	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	1403	2	281	9	N	255	182	1					341	
09	4080 X	2038	-0-	-2042	-0-	1914	2	124	9	N	113	181	1					273	
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	5							278	
11	4080 X	1301	-0-	-2779	-0-	1036	4	265	9	N	241							519	
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	5569	2	1476	4	N	1250	1313	1			3	8	453	
						1375	9												
*01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	4701	2	828	4	N	970	1110	1					313	
						1067	9												
SONOMA STATE 18																			
			WELL #: 1			RRCID -> 283874	COMPL.	DATE 03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10130	- 12380						
08	682 X	610	-0-	-72	-0-	454	2	156	9	N	142							299	
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	741	2	249	9	N	226	368	1					157	
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	599	2	162	9	N	147	144	1			4	8	156	
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	451	2	175	4	N	150	2	8					304	
						165	9												
*12	1023 X	837	-0-	-186	-0-	699	2	138	9	N	125	21	8					408	
01	1023 X	748	-0-	-275	-0-	649	2	99	9	N	90	188	1			5	8	305	
GRACE CARTER 56																			
			WELL #: 2H			RRCID -> 284024	COMPL.	DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH	10521	PERF.10670	- 15993						
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8297	2	703	9	N	639	1103	0					687	
09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7726	2	638	9	N	580	923	0					344	
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	247	2	6276	4	N	282	245	0					381	
						310	9												
11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	8923	4	573	9	N	521	182	0					720	
12	8990 X	4663	-0-	-4327	-0-	3157	2	837	4	N	608	909	0			3	8	416	
						669	9												
01	8990 X	6	-0-	-8984	-0-	2	2	4	9	N	4	56	0					364	

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC ATLANTA 73				//CONT.// WELL #:	71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284029	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL	DEPTH 10728	PERF.10855 - 15103	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	1238	-0-	-2048	-0-	1007	2	231	9	N	210	148	1			425
09	3180 X	2344	-0-	-836	-0-	2051	2	293	9	N	266	377	1			314
10	3255 X	1537	-0-	-1718	-0-	1130	2	407	9	N	370					684
11	2280 X	2168	-0-	-112	-0-	1473	2	612	4	N	75	8	8			751
						83	9									
*12	2418 X	769	-0-	-1649	-0-	720	2	45	4	N	4	4	8			751
						4	9									
*01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	3199	2	837	4	N	416	558	1			609
						458	9									
RICHMOND 39				WELL #:	1H	RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL	DEPTH 10492	PERF.11005 - 15313			
08	14725 X	1712	-0-	-13013	-0-	1550	1	162	9	N	147	171	1			113
09	11490 X	1607	-0-	-9883	-0-	1500	1	107	9	N	97					210
10	11873 X	3191	-0-	-8682	-0-	97	2	2456	4	N	580					790
						638	9									
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	4645	4	1406	9	N	1278	1110	1			958
12	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	6626	2	1756	4	N	1653	1680	1	9	8	922
						1818	9									
*01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	5146	2	907	4	N	997	1265	1			654
						1097	9									
POCONO 65				WELL #:	1H	RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10969 - 15181			
*02	0 W	3126	-0-	3126	400863	2939	2	187	9	N	170					350
*03	0 W	2783	-0-	2783	403646	2103	2	680	9	N	618	891	1			77
*04	0 W	4045	-0-	4045	407691	3511	2	534	9	N	485					562
*05	0 W	1365	-0-	1365	409056	1115	2	250	9	N	227	721	1			68
*06	0 W	11221	-0-	11221	420277	9182	2	2039	9	N	1854	1270	1			652
*07	0 W	8245	-0-	8245	428522	5998	2	2247	9	N	2043	2353	1			342
*08	0 W	6177	-0-	6177	434699	4838	2	1339	9	N	1217	1085	1			474
*09	0 W	3695	-0-	3695	438394	3366	2	329	9	N	299	551	1			222
*10	0 W	1667	-0-	1667	440061	52	2	1320	4	N	268					490
						295	9									
*11	0 W	1465	-0-	1465	441526	1212	4	253	9	N	230					720
*12	0 W	5848	-0-	5848	447374	4060	2	1076	4	N	647	758	1	4	8	605
						712	9									
01	0 W	2936	-0-	2936	450310	2235	2	394	4	N	279	376	1			508
						307	9									
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 04/23/2018				TOTAL	DEPTH 8927	PERF. 9164 - 15454			
08	469577 X	127463	-0-	-342114	-0-	8917	1	79684	3	N	9155	9154	1	99	8	794
						28791	4	10071	9							
09	128375 X	128375	-0-	-0-	-0-	8114	1	104909	3	N	7851	7134	1			1511
						6716	4	8636	9							
10	123219 X	123219	-0-	-0-	-0-	10342	1	97976	3	Y	6894	7448	1	26	8	931
						7318	4	7583	9							
11	112368 X	112368	-0-	-0-	-0-	11600	1	78705	2	Y	6108	6388	1	46	8	605
						15344	4	6719	9							
12	132649 X	16290	-0-	-116359	-0-	1834	1	9390	2	Y	914	1222	1			297
						4061	4	1005	9							
01	132649 X	-0-	-0-	-132649	-0-					Y	56	338	1			15
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	20H	RRCID -> 285515	COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL	DEPTH 10962	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
CARRIZO (PERMIAN) LLC			//CONT.// 135317																	
ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #: 11H			RRCID -> 285522			COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 20H			RRCID -> 285527			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 10984 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 10H			RRCID -> 285589			COMPL. DATE 08/30/2018			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689								
08	14B2 EXT	1288	-0-	1288	1288	1184	3	53	4	N	46	13	8						33	
						51	9													
09	14B2 EXT	142782	-0-	142782	144070	114363	3	15130	4	N	12081	11320	1	22	8				772	
						13289	9													
10	14B2 EXT	189402	-0-	189402	333472	170394	3	3533	4	N	14068	14365	1	138	8				337	
						15475	9													
*11	490792 X	157320	-0-	-333472	-0-	141594	2	4972	4	N	9776	5644	0	4093	1				362	
						10754	9					14	8							
12	163153 X	148864	-0-	-14289	-0-	139679	2	9185	9	N	8350	8289	0	108	8				315	
01	163153 X	131214	-0-	-31939	-0-	121977	2	1737	4	N	6818	6722	0	152	8				259	
						7500	9													

FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #: 1H			RRCID -> 285590			COMPL. DATE 06/02/2017			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910								
*02	14B2 EXT	75489	-0-	75489	770645	64917	2	20	4	Y	9593	9555	0	77	8				388	
						10552	9													
*03	14B2 EXT	77616	-0-	77616	848261	67032	2	53	4	Y	9574	9622	0	42	8				298	
						10531	9													
*04	14B2 EXT	68703	-0-	68703	916964	58997	2	470	4	Y	8396	8353	0	15	8				326	
						9236	9													
*05	14B2 EXT	6854	-0-	6854	923818	5681	3	1173	9	Y	1066	1031	0	85	8				276	
*06	14B2 EXT	28260	-0-	28260	952078	18060	2	5478	4	Y	4293	4373	0	46	8				150	
						4722	9													
*07	14B2 EXT	38484	-0-	38484	990562	31717	2	912	4	Y	5323	5324	0	17	8				132	
						5855	9													
*08	14B2 EXT	42416	-0-	42416	1032978	33331	2	2565	4	Y	5927	5866	0	64	8				129	
						6520	9													
*09	14B2 EXT	61711	-0-	61711	1094689	50238	2	2378	4	Y	8268	8113	0	54	8				230	
						9095	9													
*10	14B2 EXT	44844	-0-	44844	1139533	35806	3	2600	4	Y	5853	5841	0	80	8				162	
						6438	9													
*11	1196381 X	56848	-0-	-1139533	-0-	46287	2	2750	4	Y	7101	7058	0	53	8				152	
						7811	9													
*12	123814 X	39881	-0-	-83933	-0-	33940	2	5941	9	Y	5401	5272	0	127	8				154	
*01	123814 X	39969	-0-	-83845	-0-	33483	2	597	4	Y	5354	5286	0	85	8				137	
						5889	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #:	2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11248 - 18403	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	2991	-0-	2991	2991	2561	2	430	9	Y	391			391
*06	14B2 EXT	122075	-0-	122075	125066	82691	2	25081	4	Y	13003	12920	0	474
						14303	9							
*07	14B2 EXT	104629	-0-	104629	229695	87306	2	2511	4	Y	13465	13603	0	336
						14812	9							
*08	14B2 EXT	68614	-0-	68614	298309	55147	2	4243	4	Y	8385	8538	0	183
						9224	9							
*09	14B2 EXT	84959	-0-	84959	383268	72078	2	3412	4	Y	8608	8496	0	239
						9469	9							
*10	14B2 EXT	53881	-0-	53881	437149	44655	2	3242	4	Y	5440	5455	0	150
						5984	9							
*11	499426 X	62277	-0-	-437149	-0-	52627	2	3126	4	Y	5931	5910	0	127
						6524	9							
*12	82026 X	46435	-0-	-35591	-0-	41201	2	5234	9	Y	4758	4637	0	136
*01	82026 X	47316	-0-	-34710	-0-	41177	2	735	4	Y	4913	4846	0	125
						5404	9							

FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL	DEPTH 9625	PERF. 9878 - 14324				
08	14B2 EXT	88353	-0-	88353	88353	68670	2	14880	4	N	4366	3673	1	679
						4803	9							
09	14B2 EXT	132869	-0-	132869	221222	125229	2	1505	4	N	5577	5737	1	519
						6135	9							
10	14B2 EXT	128519	-0-	128519	349741	121714	2	1636	4	N	4699	4632	1	586
						5169	9							
11	450847 X	101106	-0-	-349741	-0-	95120	2	1868	4	N	3744	3923	1	407
						4118	9							
*12	92702 X	92702	-0-	-0-	-0-	88520	2	919	4	N	2966	2978	1	387
						3263	9							
*01	84286 X	84286	-0-	-0-	-0-	78444	2	2686	4	N	2869	2909	1	307
						3156	9							

GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10958 - 20709				
08	14B2 EXT	94072	-0-	94072	778136	77979	2	16093	9	N	14630	14775	0	374
09	14B2 EXT	126000	-0-	126000	904136	106065	2	19935	9	N	18123	17930	0	514
10	14B2 EXT	112375	-0-	112375	1016511	95030	2	17345	9	N	15768	15661	0	480
11	1116443 X	99932	-0-	-1016511	-0-	82894	2	1925	4	N	13739	13856	0	296
						15113	9							
12	148087 X	85093	-0-	-62994	-0-	72078	2	13015	9	N	11832	11652	0	285
01	148087 X	51397	-0-	-96690	-0-	40485	2	2267	4	N	7859	7688	0	369
						8645	9							

SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11288 - 23487				
*06	14B2 EXT	4658	-0-	4658	4658	4194	3	4	4	Y	418			418
						460	9							
*07	14B2 EXT	126846	-0-	126846	131504	104757	3	5469	4	Y	15109	15092	0	435
						16620	9							
*08	14B2 EXT	108749	-0-	108749	240253	93461	3	15288	9	Y	13898	13996	0	337
*09	14B2 EXT	170469	-0-	170469	410722	149821	3	20648	9	Y	18771	18534	0	574
*10	14B2 EXT	159773	-0-	159773	570495	141136	3	18637	9	Y	16943	17140	0	377
*11	701806 X	131311	-0-	-570495	-0-	116075	2	15236	9	Y	13851	13818	0	410
*12	119856 X	119856	-0-	-0-	-0-	105648	2	14208	9	Y	12916	12764	0	562
*01	116396 X	116396	-0-	-0-	-0-	99370	2	3596	4	Y	12209	12291	0	210
						13430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 135317 12H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	103784	-0-	103784	174664	66458 15286 9	2	22040	4	N	13896	14586	1	9	8	550
09	14B2 EXT	193080	-0-	193080	367744	168935 21498 9	2	2647	4	N	19544	19089	1	1	8	1004
10	14B2 EXT	157159	-0-	157159	524903	136920 16584 9	2	3655	4	N	15076	14822	1			1258
11	684628 X	159725	-0-	-524903	-0-	138488 16437 9	2	4800	4	N	14943	14783	1			1418
*12	188385 X	188385	-0-	-0-	-0-	168726 17453 9	2	2206	4	N	15866	16024	1	20	8	1240
*01	186803 X	186803	-0-	-0-	-0-	165786 16044 9	2	4973	4	N	14585	8438 97	0 8	7031	1	259
SRO 551 ALLOC. A				WELL #:	100H	RRCID ->	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	145895	-0-	145895	252169	103789 18780 9	2	23326	4	N	17073	17800	1	32	8	781
09	14B2 EXT	139029	-0-	139029	391198	118950 18295 9	2	1784	4	N	16632	16558	1	240	8	615
10	14B2 EXT	107716	-0-	107716	498914	92765 14091 9	2	860	4	N	12810	12706	1			719
11	0 W	81183	-0-	81183	580097	69557 10870 9	2	756	4	N	9882	9543	1			1058
12	0 W	75218	-0-	75218	655315	64484 9933 9	2	801	4	N	9030	9538	1	142	8	408
*01	733797 X	78482	-0-	-655315	-0-	42192 8721 9	2	27569	4	N	7928	7953	1	20	8	363
MCDERMOTT STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID ->	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	73266	-0-	73266	1249392	60445 9591 9	2	3230	4	N	8719	8685	0	26	8	240
09	14B2 EXT	91984	-0-	91984	1341376	79720 55981 9	2	12264	9	N	11149	11114	0	38	8	237
10	14B2 EXT	65535	-0-	65535	1406911	55981 8944 9	2	610	4	N	8131	7941	0	61	8	366
11	0 W	69670	-0-	69670	1476581	60518 8940 9	2	212	4	N	8127	8277	0	21	8	195
12	0 W	74954	-0-	74954	1551535	64364 10195 9	2	395	4	N	9268	9088	0	110	8	265
*01	1621981 X	70446	-0-	-1551535	-0-	58813 9415 9	2	2218	4	N	8559	8551	0	78	8	195
CHRISTIAN 2				WELL #:	1T	RRCID ->	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	152892 X	106454	-0-	-46438	-0-	87388 13210 9	2	5856	4	N	12009	12014	0	29	8	418
09	147960 X	106711	-0-	-41249	-0-	92471 13338 9	2	902	4	N	12125	12345	0	31	8	167
10	152892 X	97227	-0-	-55665	-0-	83210 12198 9	2	1819	4	N	11089	10998	0	74	8	184
11	147960 X	86081	-0-	-61879	-0-	74888 10799 9	2	394	4	N	9817	9794	0	34	8	173
12	152892 X	84213	-0-	-68679	-0-	72387 10568 9	2	1258	4	N	9607	9466	0	102	8	212
01	152892 X	81279	-0-	-71613	-0-	68681 10052 9	2	2546	4	N	9138	8924	0	66	8	360

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC CROCKETT 15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	48267 X	24432	-0-	-23835	-0-	15779 1889	2 9	6764	4	N	1717	1607	1	2	8	652
09	46710 X	27310	-0-	-19400	-0-	24266 2134	2 9	910	4	N	1940	1940	1	72	8	580
10	48267 X	26920	-0-	-21347	-0-	24333 2094	2 9	493	4	N	1904	1631	1			853
11	46710 X	25158	-0-	-21552	-0-	22950 1987	2 9	221	4	N	1806	2386	1			273
12	48267 X	25927	-0-	-22340	-0-	23679 2140	2 9	108	4	N	1945	1830	1	70	8	318
01	48267 X	25206	-0-	-23061	-0-	17089 1979	2 9	6138	4	N	1799	1934	1	16	8	167
BOBCAT STATE UNIT 1718				WELL #: 3H	RRCID -> 285606	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501						
05	0	2560	-0-	2560	2560	2211	2	349	9	N	317	14	8			303
*06	104411 X	101851	-0-	-2560	-0-	84728 17028	2 9	95	4	N	15480	14945	0	161	8	677
07	114524 X	114524	-0-	-0-	-0-	98700 15654	2 9	170	4	N	14231	14653	0	12	8	243
08	76322 X	68195	-0-	-8127	-0-	58773 9253	2 9	169	4	N	8412	8201	0	46	8	408
09	89838 X	89838	-0-	-0-	-0-	79631	2	10207	9	N	9279	9400	0	55	8	232
10	87329 X	87329	-0-	-0-	-0-	77063 9869	2 9	397	4	N	8972	8918	0	91	8	195
11	73860 X	72587	-0-	-1273	-0-	63750 8459	2 9	378	4	N	7690	7621	0	41	8	223
12	76322 X	73602	-0-	-2720	-0-	65477 7899	2 9	226	4	N	7181	7034	0	135	8	235
01	76322 X	64800	-0-	-11522	-0-	54934 6958	2 9	2908	4	N	6325	6255	0	90	8	215
DAVIS 2728 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743						
08	90737 X	52793	-0-	-37944	-0-	34445 9034	2 9	9314	4	N	8213	8441	0	70	8	438
09	88742 X	88742	-0-	-0-	-0-	72807 15125	2 9	810	4	N	13750	13721	0	60	8	407
10	90737 X	90346	-0-	-391	-0-	75622 13974	2 9	750	4	N	12704	12642	0	151	8	318
11	87810 X	77182	-0-	-10628	-0-	64534 12140	2 9	508	4	N	11036	10884	0	107	8	363
12	90737 X	75115	-0-	-15622	-0-	62011 11807	2 9	1297	4	N	10734	10616	0	266	8	215
01	90737 X	49156	-0-	-41581	-0-	40373 7748	2 9	1035	4	N	7044	6926	0	99	8	234
DAVIS 2728 UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692						
08	0	65987	-0-	65987	65987	47105 11875	2 9	7007	4	N	10795	9293	1	231	8	1271
*09	279176 X	213189	-0-	-65987	-0-	169938 35912	2 9	7339	4	N	32647	32205	1	138	8	1575
10	208893 X	208893	-0-	-0-	-0-	172387 33958	2 9	2548	4	N	30871	31066	1	168	8	1212
11	183060 X	170486	-0-	-12574	-0-	139727 27580	2 9	3179	4	N	25073	25186	1	13	8	1086
*12	189162 X	168127	-0-	-21035	-0-	141255 26406	2 9	466	4	N	24005	23831	1	112	8	1148
01	189162 X	102055	-0-	-87107	-0-	83814 15805	2 9	2436	4	N	14368	5307 101	0 8	9348	1	760

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT A1314				//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10626	-	17320		
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 W		65476	-0-	65476	603045	55971 2	9505 9	N		8641	8778 0	53 8			714	
03	0 W		69130	-0-	69130	672175	59243 2	9887 9	N		8988	8737 0	28 8			937	
04	0 W		62447	-0-	62447	734622	53683 2	176 4	N		7807	7870 0	15 8			859	
							8588 9										
05	0 W		59873	-0-	59873	794495	50149 2	946 4	N		7980	7975 0	39 8			825	
							8778 9										
06	0 W		54887	-0-	54887	849382	46487 2	820 4	N		6891	6948 0	15 8			753	
							7580 9										
07	0 W		58471	-0-	58471	907853	50804 2	214 4	N		6775	7333 0	3 8			192	
							7453 9										
08	0 W		54307	-0-	54307	962160	46493 2	693 4	N		6474	6456 0	18 8			192	
							7121 9										
09	0 W		52480	-0-	52480	1014640	45546 2	129 4	N		6186	6090 0	17 8			271	
							6805 9										
10	0 W		51544	-0-	51544	1066184	44187 2	834 4	N		5930	5882 0	26 8			293	
							6523 9										
11	0 W		48150	-0-	48150	1114334	42136 2	6014 9	N		5467	5440 0	19 8			301	
12	0 W		47675	-0-	47675	1162009	41300 2	377 4	N		5453	5383 0	61 8			310	
							5998 9										
01	0 W		45668	-0-	45668	1207677	39409 2	538 4	N		5201	5170 0	34 8			307	
							5721 9										
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID ->	285855	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10869	-	20829		
02	0 W		144423	-0-	144423	355955	116289 2	1667 4	N		24061	24725 0	258 8			385	
							26467 9										
03	0 W		168443	-0-	168443	524398	137520 2	252 4	N		27883	27671 0	150 8			447	
							30671 9										
04	0 W		159854	-0-	159854	684252	132406 2	236 4	N		24738	24681 0	55 8			449	
							27212 9										
05	0 W		154452	-0-	154452	838704	128557 2	643 4	N		22956	22787 0	166 8			452	
							25252 9										
06	0 W		147437	-0-	147437	986141	124732 2	319 4	N		20351	20366 0	57 8			380	
							22386 9										
07	0 W		147882	-0-	147882	1134023	126362 2	30 4	N		19536	19304 0	9 8			603	
							21490 9										
08	0 W		93559	-0-	93559	1227582	79560 2	78 4	N		12655	12578 0	32 8			648	
							13921 9										
09	0 W		125966	-0-	125966	1353548	108377 2	195 4	N		15813	15950 0	42 8			469	
							17394 9										
10	0 W		130019	-0-	130019	1483567	109370 2	3195 4	N		15867	15635 0	109 8			592	
							17454 9										
11	0 W		112769	-0-	112769	1596336	93908 2	3754 4	N		13734	13755 0	85 8			486	
							15107 9										
12	0 W		108635	-0-	108635	1704971	94313 2	183 4	N		12854	12646 0	275 8			419	
							14139 9										
01	0 W		79559	-0-	79559	1784530	67345 2	1883 4	N		9392	9058 0	144 8			609	
							10331 9										
THURMOND A137 ALL0C. A				WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10188	-	19947		
*08	143220 X		85451	-0-	-57769	-0-	38522 2	27884 4	N		17314	16815 1	11 8			488	
							19045 9										
*09	138600 X		90041	-0-	-48559	-0-	76410 4	13631 9	N		12392	12196 1	4 8			680	
*10	143220 X		61242	-0-	-81978	-0-	12065 2	38556 4	N		9655	9375 1	2 8			958	
							10621 9										
*11	138600 X		8998	-0-	-129602	-0-	2437 2	4977 4	N		1440	2047 1	14 8			337	
							1584 9										
*12	143220 X		50745	-0-	-92475	-0-	31048 2	7012 4	N		11532	7268 0	3945 1			639	
							12685 9					17 8					
*01	143220 X		40928	-0-	-102292	-0-	25485 2	5232 4	N		9283	9558 0	105 8			259	
							10211 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC					141077											
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID -> 266022	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11286	PERF.10084	- 10412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	577	3	83	9	N	75					329
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	408	3	50	9	N	45	187	1	2	8	185
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	80	3	37	9	N	34					219
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15	1	8			233
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					233
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID -> 266259	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL	DEPTH 10032	PERF.10195	- 14487					
08	7192 X	4731	-0-	-2461	-0-	4350	3	381	9	N	346					621
09	6960 X	6156	-0-	-804	-0-	5940	3	216	9	N	196	375	1			442
10	6138 X	5527	-0-	-611	-0-	5215	3	312	9	N	284	189	1			537
11	5940 X	5733	-0-	-207	-0-	5422	3	311	9	N	283	380	1			440
*12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5673	3	191	9	N	174	340	1	1	8	273
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					273
ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID -> 266657	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL	DEPTH 10039	PERF.10200	- 14579					
08	4650 X	3688	-0-	-962	-0-	3129	3	559	9	N	508	563	1			290
09	4080 X	2383	-0-	-1697	-0-	2098	3	285	9	N	259	376	1			173
10	4216 X	3050	-0-	-1166	-0-	2674	3	376	9	N	342					515
11	3420 X	2078	-0-	-1342	-0-	1871	3	207	9	N	188	363	1			340
12	3534 X	2238	-0-	-1296	-0-	1971	3	267	9	N	243	383	1	1	8	199
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					199
OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL	DEPTH 10926	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID -> 267821	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL	DEPTH 10937	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID -> 267945	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL	DEPTH 10972	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNTON TRUST 4-60				WELL #:	2H	RRCID -> 268078	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11118	- 15241					
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1130	3	55	9	N	50					352
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1624	3	99	9	N	90					442
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1365	3	245	9	N	223	187	1			478
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1609	3	370	9	N	336	561	1			253
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1592	3	100	9	N	91	1	8			343
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.// 141077																																																																																									
BECKHAM CALDWELL 5-43															WELL #:															1H															RRCID -> 268221															COMPL. DATE 07/11/2012															TOTAL DEPTH 11500															PERF.10827 - 15417														
M	ALLOW		CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																		
08	2111		N		2111		-0-	-0-		-0-		1520	3		591	9	N	537	553	1		761																																																																																		
09	2391		N		2391		-0-	-0-		-0-		1752	3		639	9	N	581	376	1	3 8	963																																																																																		
10	2508		N		2508		-0-	-0-		-0-		1888	3		620	9	N	564	566	1		961																																																																																		
*11	2154		N		2154		-0-	-0-		-0-		1582	3		572	9	N	520	572	1		909																																																																																		
*12	2248		N		2248		-0-	-0-		-0-		1694	3		554	9	N	504	574	1		839																																																																																		
01	0		N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				839																																																																																		
ROLWING 4-33																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 268222																																																																																																								
COMPL. DATE 07/21/2012																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10817																																																																																																								
PERF. 9950 - 11300																																																																																																								
08	889		N		889		-0-	-0-		-0-		881	3		8	9	N	7				169																																																																																		
09	567		N		567		-0-	-0-		-0-		565	3		2	9	N	2				171																																																																																		
10	503		N		503		-0-	-0-		-0-		503	3				N	-0-				171																																																																																		
*11	36		N		36		-0-	-0-		-0-		36	3				N	-0-				171																																																																																		
*12	869		N		869		-0-	-0-		-0-		868	3		1	9	N	1	1	8		171																																																																																		
01	0		N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				171																																																																																		
OATMAN C18-26																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 268241																																																																																																								
COMPL. DATE 02/01/2012																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10808																																																																																																								
PERF.10813 - 14523																																																																																																								
08	3358		X		3358		-0-	-0-		-0-		2949	3		409	9	N	372	377	1		292																																																																																		
09	3120		X		2612		-0-	-508		-0-		2173	3		439	9	N	399	373	1		318																																																																																		
10	3503		X		3368		-0-	-135		-0-		2925	3		443	9	N	403	179	1		542																																																																																		
11	3600		X		2101		-0-	-1499		-0-		1819	3		282	9	N	256	537	1		261																																																																																		
12	3720		X		2244		-0-	-1476		-0-		1957	3		287	9	N	261	191	1	1 8	330																																																																																		
01	3348		X	NO	RPT		-0-	-3348		-0-						N	NO	RPT				330																																																																																		
COLT 4-24																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 268753																																																																																																								
COMPL. DATE 04/10/2012																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10667																																																																																																								
PERF.10669 - 14892																																																																																																								
08	4278		X		2846		-0-	-1432		-0-		1359	3		1105	5	N	347	375	1		101																																																																																		
												382	9																																																																																											
09	4080		X		2769		-0-	-1311		-0-		2279	3		59	4	N	392	376	1		117																																																																																		
												431	9																																																																																											
10	3348		X		3348		-0-	-0-		-0-		590	1		2344	3	N	376	158	1		335																																																																																		
												414	9																																																																																											
*11	7594		X		7594		-0-	-0-		-0-		6351	3		73	4	N	1064	540	1		859																																																																																		
												1170	9																																																																																											
*12	5426		X		5426		-0-	-0-		-0-		804	1		3815	3	N	706	954	1	5 8	606																																																																																		
												30	4		777	9																																																																																								
01	2852		X	NO	RPT		-0-	-2852		-0-						N	NO	RPT				606																																																																																		
OATMAN C19-4A																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
2H																																																																																																								
RRCID -> 268921																																																																																																								
COMPL. DATE 03/07/2013																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10131																																																																																																								
PERF.10058 - 14977																																																																																																								
08	14951		X		14951		-0-	-0-		-0-		8030	3		6251	5	N	609	702	1		104																																																																																		
												670	9																																																																																											
09	10410		X		9936		-0-	-474		-0-		9330	3		606	9	N	551	492	1		163																																																																																		
10	8926		X		8926		-0-	-0-		-0-		8299	3		627	9	N	570	487	1	1 8	245																																																																																		
11	9450		X		7714		-0-	-1736		-0-		6947	3		767	9	N	697	441	1		501																																																																																		
12	9765		X		7859		-0-	-1906		-0-		7257	3		602	9	N	547	743	1	5 8	300																																																																																		
01	14942		X	NO	RPT		-0-	-14942		-0-						N	NO	RPT				300																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077									
OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID -> 268988	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10600	- 15454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10695 X	5198	-0-	-5497	-0-	2644 3	2058 5	Y	451	554 1	77
09	10350 X	3438	-0-	-6912	-0-	496 9	413 9	Y	375	341 1	111
10	8649 X	1421	-0-	-7228	-0-	3025 3	122 9	Y	111	174 1	48
11	7710 X	954	-0-	-6756	-0-	1299 3	136 9	Y	124	83 1	89
12	7967 X	1991	-0-	-5976	-0-	818 3	141 9	Y	128	146 1	70
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	1850 3		Y	NO RPT	1 8	70
HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270063	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10933	PERF.12991	- 15558		
08	9610 X	7762	-0-	-1848	-0-	7709 3	53 9	N	48		172
*09	9300 X	5215	-0-	-4085	-0-	5179 3	36 9	N	33		205
*10	8308 X	2368	-0-	-5940	-0-	2356 3	12 9	N	11		216
*11	7020 X	6304	-0-	-716	-0-	6304 3		N	-0-	157 1	59
12	7254 X	6242	-0-	-1012	-0-	6153 3	89 9	N	81	8 8	132
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		132
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID -> 270170	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 10899	PERF.11012	- 15662		
08	64789 X	18891	-0-	-45898	-0-	10437 3	8124 5	Y	300	407 1	51
09	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	330 9	383 9	Y	348	296 1	103
10	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9913 3	317 9	Y	288	267 1	124
*11	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9332 3	375 9	Y	341	220 1	245
12	8277 X	6169	-0-	-2108	-0-	5745 3	424 9	Y	385	416 1	211
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT	3 8	211
DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 11386	PERF.10924	- 15129		
08	36115 X	25499	-0-	-10616	-0-	24939 3	560 9	N	509	485 0	353
09	34950 X	24244	-0-	-10706	-0-	23736 3	508 9	N	462	459 0	356
*10	53171 X	53171	-0-	-0-	-0-	50071 3	3100 9	N	2818	102 0	1299
*11	155183 X	155183	-0-	-0-	-0-	9274 9	1650 4	N	8431	38 8	1092
*12	116193 X	116193	-0-	-0-	-0-	109483 3	6710 9	N	6100	175 0	463
01	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-			N	NO RPT	298 8	463
FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10697	- 15416		
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3179 3	242 9	N	220	188 1	504
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3163 3	212 9	N	193	188 1	509
10	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	2309 3	179 9	N	163	186 1	486
*11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2949 3	263 9	N	239	368 1	357
*12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2700 3	64 9	N	58	1 8	414
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		414
ROLWING 4-33		WELL #:		2H	RRCID -> 270390	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10760	- 15508		
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2984 3	355 9	N	323	189 1	563
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4329 3	416 9	N	378	189 1	752
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3230 3	279 9	N	254	565 1	441
*11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3502 3	454 9	N	413	192 1	662
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3083 3	244 9	N	222	577 1	307
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		307

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC											//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED									
HEAGNEY 4-48											//CONT.// 141077									
WELL #: 1H											RRCID -> 270391		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10685 - 15269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
08	5456 X	3566	-0-	-1890	-0-		3103 3	211 5	N			229	188 1				504			
							252 9													
09	4290 X	1624	-0-	-2666	-0-		1447 3	177 9	N			161	188 1				477			
10	4154 X	2002	-0-	-2152	-0-		1835 3	167 9	N			152	348 1				281			
11	3810 X	2545	-0-	-1265	-0-		2323 3	222 9	N			202	181 1				302			
12	3937 X	2706	-0-	-1231	-0-		2483 3	223 9	N			203	1 8				504			
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N			NO RPT					504			
ESSMAN C9-20											WELL #: 1H		RRCID -> 270566		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10402 - 15059	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					198			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					198			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					198			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					198			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					198			
KNIGHT 4-51											WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10932 - 15836	
08	8277 X	7687	-0-	-590	-0-		6624 3	307 5	N			687	747 1				129			
							756 9													
09	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-		7789 3	716 9	N			651	564 1				216			
10	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-		8340 3	734 9	N			667	192 1		1 8		690			
*11	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-		8147 3	805 9	N			732	922 1		1 8		499			
*12	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-		7393 3	719 9	N			654	732 1		9 8		412			
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				N			NO RPT					412			
EGGERS 4-31											WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11206 - 15243	
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		1591 3	2 4	N			333	375 1				206			
							569 5	366 9												
09	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1096 3	369 9	N			335	375 1				166			
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-		931 3	351 9	N			319					485			
11	1050 X	197	-0-	-853	-0-		26 3	171 9	N			155	380 1				260			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			60	1 8				319			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					319			
ULMER 4-61											WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
MCAFAEE C17-21											WELL #: 1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC WILLIAMS 4-53															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
															WELL #: 1H			RRCID -> 276433			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10723			PERF.10895 - 15368		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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										
08	25017	X	14898	-0-	-10119	-0-		13853	3	1045	9	N	950		951	0		1	8	229									
09	20670	X	14746	-0-	-5924	-0-		13699	3	1047	9	N	952		905	0				276									
10	17794	X	15597	-0-	-2197	-0-		14825	3	772	9	N	702		730	0				248									
*11	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-		14622	3	1032	9	N	938		946	0				240									
*12	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-		16356	3	1003	9	N	912		958	0		8	8	186									
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-						N	NO RPT							186									
NINJA 4-50 49															WELL #: 1H			RRCID -> 283587			COMPL. DATE 03/20/2017			TOTAL DEPTH 10580			PERF.10544 - 19317		
08	102858	X	58842	-0-	-44016	-0-		48099	3	10743	9	N	9766		9594	0		10	8	513									
09	63690	X	63690	-0-	-0-	-0-		53372	3	10318	9	N	9380		9521	0		104	8	268									
10	68856	X	68856	-0-	-0-	-0-		58103	3	10753	9	N	9775		9798	0		5	8	240									
*11	69601	X	69601	-0-	-0-	-0-		59079	3	10522	9	N	9565		9458	0		1	8	346									
*12	69817	X	69817	-0-	-0-	-0-		58969	3	10848	9	N	9862		9787	0		36	8	385									
01	58838	X	NO RPT	-0-	-58838	-0-						N	NO RPT							385									
RIFLEMAN C19-3															WELL #: 1H			RRCID -> 283606			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 10280			PERF.10402 - 14863		
08	48763	X	40186	-0-	-8577	-0-		33871	3	1902	4	N	3951		3914	0		3	8	176									
								67	5	4346	9																		
09	45900	X	39894	-0-	-6006	-0-		35107	3	644	4	N	3766		3805	0				137									
								4143	9																				
10	44857	X	39199	-0-	-5658	-0-		34137	3	974	4	N	3716		3595	0		1	8	257									
								4088	9																				
11	42030	X	38140	-0-	-3890	-0-		33873	3	483	4	N	3440		3449	0				248									
								3784	9																				
12	42718	X	38410	-0-	-4308	-0-		34233	3	301	4	N	3524		3498	0		12	8	262									
								3876	9																				
01	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-						N	NO RPT							262									
KNIGHT 4-51															WELL #: 2H			RRCID -> 283964			COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 10483			PERF.10855 - 14867		
08	54994	X	37920	-0-	-17074	-0-		362	1	30191	3	N	6462		6396	0		2	8	429									
								259	4	7108	9																		
09	47580	X	34590	-0-	-12990	-0-		350	1	28081	3	N	5599		5802	0		3	8	223									
								6159	9																				
10	42842	X	34061	-0-	-8781	-0-		350	1	27363	3	N	5711		5311	0		1	8	622									
								66	4	6282	9																		
11	39960	X	34242	-0-	-5718	-0-		350	1	28140	3	N	5229		5544	0				307									
								5752	9																				
12	39897	X	32165	-0-	-7732	-0-		348	1	26167	3	N	5070		5002	0		12	8	363									
								73	4	5577	9																		
01	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-						N	NO RPT							363									
BIG HOUSE C															WELL #: 3H			RRCID -> 284026			COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 9747			PERF.10088 - 14238		
08	39277	X	15231	-0-	-24046	-0-		586	1	10865	3	N	3372		3199	0		3	8	443									
								55	4	16	5																		
09	30750	X	20415	-0-	-10335	-0-		567	1	16150	3	N	3362		3298	0		92	8	415									
								3698	9																				
10	27900	X	23061	-0-	-4839	-0-		586	1	18840	3	N	3257		3398	0		1	8	273									
								52	4	3583	9																		
*11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-		567	1	20269	3	N	3084		3031	0		3	8	323									
								3392	9																				
*12	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-		329	1	16195	3	N	2448		2467	0		8	8	296									
								2693	9																				
01	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-						N	NO RPT							296									

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC EADY A 4 59-60				//CONT.// 71052 900 WELL #:	1H	RRCID -> 284041	COMPL. DATE 09/03/2017	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10574	CNTY: WARD - 17617					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	139438 X	84641	-0-	-54797	-0-	75185	3	14	4	N	8584	8554	0	2	8	218
09	131310 X	5311	-0-	-125999	-0-	9442	9									
10	123225 X	2609	-0-	-120616	-0-	3224	3	920	4	N	1061	989	0			290
11	98010 X	883	-0-	-97127	-0-	1167	9									
12	101277 X	12	-0-	-101265	-0-	2156	3	22	4	N	392	399	0	1	8	282
01	84630 X	NO RPT	-0-	-84630	-0-	431	9									
						639	3	83	4	N	146	285	0	1	8	142
						161	9									
						12	3			N	-0-					142
										N	NO RPT					142
EADY B 4 59-60				WELL #:	2H	RRCID -> 284042	COMPL. DATE 09/03/2017	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10664	- 17299					
08	83638 X	50519	-0-	-33119	-0-	42007	3	69	4	N	7675	7637	0	2	8	212
09	75330 X	7598	-0-	-67732	-0-	8443	9									
10	68386 X	17219	-0-	-51167	-0-	5581	3	217	4	N	1636	1573	0	2	8	273
11	59220 X	28859	-0-	-30361	-0-	1800	9									
12	61194 X	34437	-0-	-26757	-0-	13484	3	74	4	N	3328	3331	0	2	8	268
01	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-	3661	9									
						20373	3	2734	4	N	5229	5231	0	1	8	265
						5752	9									
						28680	3	159	4	N	5089	5136	0	3	8	215
						5598	9									
										N	NO RPT					215
SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 42H	RRCID -> 284250	COMPL. DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH 10612	PERF.10740	- 20149					
08	234298 X	105542	-0-	-128756	-0-	92165	3	1100	4	N	11161	10912	0	4	8	585
09	176370 X	100115	-0-	-76255	-0-	12277	9									
10	172298 X	80051	-0-	-92247	-0-	89212	3	10903	9	N	9912	10134	0			363
11	150030 X	73368	-0-	-76662	-0-	69742	3	116	4	N	9266	9330	0	3	8	296
12	110639 X	73128	-0-	-37511	-0-	10193	9									
01	105555 X	NO RPT	-0-	-105555	-0-	63282	3	10086	9	N	9169	9111	0			354
						63860	3	246	4	N	8202	8261	0	22	8	273
						9022	9									
										N	NO RPT					273
PISTOL C18-24				WELL #:	1H	RRCID -> 284260	COMPL. DATE 08/16/2017	TOTAL	DEPTH 10121	PERF.10336	- 14619					
08	65100 X	57673	-0-	-7427	-0-	45901	3	4951	5	N	6201	6233	0	2	8	142
09	61830 X	27292	-0-	-34538	-0-	6821	9									
10	63891 X	56010	-0-	-7881	-0-	23835	3	3457	9	N	3143	3151	0			134
11	57630 X	52836	-0-	-4794	-0-	49373	3	6637	9	N	6034	5960	0	2	8	206
12	59303 X	54395	-0-	-4908	-0-	46747	3	6089	9	N	5535	5532	0			209
01	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-	2749	1	45688	3	N	5416	5403	0	16	8	206
						5958	9									
										N	NO RPT					206
SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 35H	RRCID -> 284262	COMPL. DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH 10624	PERF.10715	- 19940					
08	257362 X	91940	-0-	-165422	-0-	77308	3	1249	4	N	12166	12441	0	4	8	119
09	181980 X	94060	-0-	-87920	-0-	13383	9									
10	163308 X	108734	-0-	-54574	-0-	80944	3	13116	9	N	11924	11937	0			106
11	146910 X	112877	-0-	-34033	-0-	95796	3	476	4	N	11329	11324	0	2	8	109
*12	109404 X	109404	-0-	-0-	-0-	12462	9									
						100625	3	12252	9	N	11138	11074	0			173
						98052	3	100	4	N	10229	10195	0	26	8	181
						11252	9									
01	91946 X	NO RPT	-0-	-91946	-0-					N	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC SIEBER TRUST				//CONT.// WELL #: B 13H	71052 900 141077	ASSOCIATED RRCID -> 284379	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	87017 X	51920	-0-	-35097	-0-	37268	3	14652	9	N	13320	13423	0			312
09	84210 X	49678	-0-	-34532	-0-	36581	3	13097	9	N	11906	11813	0	76	8	329
10	78337 X	40472	-0-	-37865	-0-	29493	3	512	4	N	9515	9451	0			393
						10467	9									
*11	69422 X	69422	-0-	-0-	-0-	888	1	50959	3	N	15423	15184	0	244	8	388
						610	4	16965	9							
12	57505 X	35411	-0-	-22094	-0-	466	1	25187	3	N	7673	7735	0	5	8	321
						1318	4	8440	9							
01	51925 X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					321
SAMURAI 4-49-50				WELL #:	1H	RRCID -> 284380	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10774	-	19760		
08	203639 X	99940	-0-	-103699	-0-	85251	3	3529	4	N	10145	10115	0	5	8	167
						11160	9									
09	197070 X	94227	-0-	-102843	-0-	71545	3	12409	4	N	9339	9311	0	5	8	190
						10273	9									
10	94567 X	94567	-0-	-0-	-0-	84045	3	272	4	N	9318	9287	0	3	8	218
						10250	9									
*11	87378 X	87378	-0-	-0-	-0-	77920	3	210	4	N	8407	8363	0			262
						9248	9									
*12	88152 X	88152	-0-	-0-	-0-	69764	3	9098	4	N	8445	8371	0	1	8	335
						9290	9									
01	99944 X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					N	NO RPT					335
BIG HOUSE A 4 57-60				WELL #:	1H	RRCID -> 284397	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10688	-	17731		
08	109089 X	57101	-0-	-51988	-0-	181	1	46788	3	N	8340	8232	0	5	8	544
						958	4	9174	9							
09	105570 X	58139	-0-	-47431	-0-	175	1	48992	3	N	8156	8438	0			262
						8972	9									
10	69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	181	1	59388	3	N	9450	9305	0	3	8	404
						10395	9									
11	103860 X	69645	-0-	-34215	-0-	175	1	59398	3	N	9156	9089	0			471
						10072	9									
*12	65492 X	65492	-0-	-0-	-0-	181	1	55348	3	N	9057	8992	0	23	8	513
						9963	9									
01	57102 X	NO RPT	-0-	-57102	-0-					N	NO RPT					513
BIG HOUSE B 4 57-60				WELL #:	2H	RRCID -> 284405	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10737	-	17780		
08	108562 X	37152	-0-	-71410	-0-	181	1	28636	3	N	6860	6909	0	4	8	374
						789	4	7546	9							
09	105060 X	41897	-0-	-63163	-0-	175	1	34126	3	N	6905	7048	0			231
						7596	9									
10	52678 X	52678	-0-	-0-	-0-	181	1	43415	3	N	8256	8183	0	3	8	301
						9082	9									
11	95160 X	55107	-0-	-40053	-0-	175	1	46132	3	N	8000	7894	0			407
						8800	9									
*12	53621 X	53621	-0-	-0-	-0-	181	1	44421	3	N	7938	7910	0	22	8	413
						287	4	8732	9							
01	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					413
POP 4-59 60				WELL #:	1H	RRCID -> 284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.11148	-	17874		
08	0 W	88309	-0-	88309	2747879	80196	3	8113	9	N	7375	7160	0	3	8	385
09	0 W	52575	-0-	52575	2800454	48095	3	4480	9	N	4073	4319	0	1	8	138
10	0 W	78916	-0-	78916	2879370	72038	3	6878	9	N	6253	6207	0	2	8	182
*11	2892726 X	13356	-0-	-2879370	-0-	11826	3	1530	9	N	1391	1383	0			190
12	94147 X	15329	-0-	-78818	-0-	13081	3	2248	9	N	2044	2001	0	16	8	217
01	88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					N	NO RPT					217

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//		141077															
TIN STAR A				WELL #:		L 33H		RRCID ->		284618		COMPL. DATE		03/26/2018		TOTAL DEPTH		10433 PERF.10621		- 19778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	200911 X	134940	-0-	-65971		-0-					113004 3	213 4	N		19748	20020 0	4 8			226	
											21723 9										
09	194430 X	119722	-0-	-74708		-0-					101115 3	18607 9	N		16915	16818 0				323	
10	200911 X	48877	-0-	-152034		-0-					41050 3	7827 9	N		7115	7242 0	4 8			192	
11	150690 X	68477	-0-	-82213		-0-					57092 3	11385 9	N		10350	10227 0				315	
12	140027 X	84564	-0-	-55463		-0-					70883 3	13681 9	N		12437	12329 0	33 8			390	
01	134943 X	NO RPT	-0-	-134943		-0-							N		NO RPT						390
TIN STAR B				WELL #:		L 42H		RRCID ->		284620		COMPL. DATE		03/26/2018		TOTAL DEPTH		10393 PERF.10560		- 19521	
08	176235 X	100882	-0-	-75353		-0-					85489 3	15393 9	N		13994	14208 0	3 8			212	
09	170550 X	90584	-0-	-79966		-0-					77349 3	13235 9	N		12032	11915 0				329	
10	176235 X	31687	-0-	-144548		-0-					26737 3	4950 9	N		4500	4596 0	2 8			231	
11	115560 X	30522	-0-	-85038		-0-					24605 3	5917 9	N		5379	5323 0				287	
12	106857 X	45118	-0-	-61739		-0-					36979 3	8139 9	N		7399	7291 0	27 8			368	
01	100874 X	NO RPT	-0-	-100874		-0-							N		NO RPT						368
ADMIRAL 4-48 47				WELL #:		1H		RRCID ->		284860		COMPL. DATE		09/16/2016		TOTAL DEPTH		10221 PERF.10815		- 19478	
08	89404 X	41166	-0-	-48238		-0-					34489 3	6677 9	N		6070	6068 0	2 8			352	
09	86520 X	40977	-0-	-45543		-0-					34576 3	6401 9	N		5819	5775 0				396	
10	89404 X	36226	-0-	-53178		-0-					29824 3	6402 9	N		5820	5734 0	1 8			481	
11	86520 X	33326	-0-	-53194		-0-					27174 3	6152 9	N		5593	5587 0				487	
*12	33971 X	33971	-0-	-0-		-0-					27752 3	6219 9	N		5654	5804 0	15 8			322	
01	41168 X	NO RPT	-0-	-41168		-0-							N		NO RPT						322
NINJA 4-50 49				WELL #:		5H		RRCID ->		284875		COMPL. DATE		05/13/2018		TOTAL DEPTH		10546 PERF.10599		- 20129	
08	158844 X	155893	-0-	-2951		-0-					131737 3	418 4	N		21580	21639 0	5 8			402	
											23738 9										
09	153720 X	115761	-0-	-37959		-0-					97458 3	22 4	N		16619	16714 0				307	
											18281 9										
10	158844 X	102937	-0-	-55907		-0-					86870 3	80 4	N		14534	14506 0	3 8			332	
											15987 9										
11	153720 X	83478	-0-	-70242		-0-					68561 3	14917 9	N		13561	13243 0				650	
12	158844 X	83273	-0-	-75571		-0-					68757 3	133 4	N		13075	13166 0	29 8			530	
											14383 9										
01	155899 X	NO RPT	-0-	-155899		-0-							N		NO RPT						530
NINJA 4-50 49				WELL #:		3H		RRCID ->		284880		COMPL. DATE		05/17/2018		TOTAL DEPTH		10533 PERF.10739		- 20719	
08	230764 X	183397	-0-	-47367		-0-					156924 3	550 4	N		23566	23713 0	6 8			343	
											25923 9										
09	223320 X	174398	-0-	-48922		-0-					150852 3	23546 9	N		21405	21392 0	2 8			354	
10	230764 X	192348	-0-	-38416		-0-					168631 3	23717 9	N		21561	21626 0	7 8			282	
11	223320 X	163840	-0-	-59480		-0-					143497 3	20343 9	N		18494	18480 0				296	
12	226486 X	136889	-0-	-89597		-0-					119643 3	17246 9	N		15678	15489 0	67 8			418	
01	183396 X	NO RPT	-0-	-183396		-0-							N		NO RPT						418

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49				//CONT.// 141077	71052 900 4H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:		RRCID ->	285119	COMPL.	DATE	05/13/2018	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.	11204	-	20604		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	132928	X	111533	-0-	-21395	-0-			93860	3	543	4	N	15573	15527	0	4	8	376
09	128640	X	92417	-0-	-36223	-0-			17130	9									
10	132928	X	83071	-0-	-49857	-0-			78082	3	61	4	N	12976	12872	0	48	8	432
11	128640	X	68538	-0-	-60102	-0-			14274	9									
12	132928	X	47142	-0-	-85786	-0-			70326	3	26	4	N	11563	11615	0	9	8	371
01	111538	X	NO RPT	-0-	-111538	-0-			12719	9									
									56782	3	11756	9	N	10687	10633	0	4	8	421
									39286	3	182	4	N	6976	7039	0	60	8	298
									7674	9									
													N	NO RPT					298
NINJA 4-50 49					WELL #:	2H	RRCID ->	285225	COMPL.	DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10751	-	20917	
08	115599	X	95184	-0-	-20415	-0-			77853	3	1091	4	N	14764	15050	0	4	8	279
09	111870	X	90597	-0-	-21273	-0-			16240	9									
10	115599	X	88479	-0-	-27120	-0-			76350	3	14247	9	N	12952	12493	0	10	8	728
11	111870	X	79904	-0-	-31966	-0-			74781	3	305	4	N	12175	12623	0	4	8	276
12	115599	X	73838	-0-	-41761	-0-			13393	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68535	3	11369	9	N	10335	10293	0			318
									63538	3	135	4	N	9241	9255	0	31	8	273
									10165	9									
													N	NO RPT					273
BIG HOUSE E					WELL #:	B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL.	DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11075	-	18323	
08	0		131972	-0-	131972		139341		97787	3	1632	4	N	29594	29995	0	12	8	357
09	0		83276	-0-	83276		222617		32553	9									
10	286808	X	64191	-0-	-222617	-0-			63264	3	20012	9	N	18193	18160	0	22	8	368
11	104580	X	57727	-0-	-46853	-0-			50472	3	13719	9	N	12472	12519	0	6	8	315
12	108066	X	33594	-0-	-74472	-0-			46184	3	11543	9	N	10494	10588	0	1	8	220
01	108066	X	NO RPT	-0-	-108066	-0-			28348	3	5246	9	N	4769	4431	0	37	8	521
													N	NO RPT					521
BIG HOUSE D					WELL #:	U 03H	RRCID ->	285382	COMPL.	DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10746	-	17817	
08	0		254529	-0-	254529		267250		204690	3	3416	4	N	42203	42401	0	14	8	455
09	0		197211	-0-	197211		464461		46423	9									
10	643652	X	179191	-0-	-464461	-0-			167059	3	30152	9	N	27411	27554	0	2	8	310
11	211320	X	149671	-0-	-61649	-0-			153279	3	25912	9	N	23556	23530	0	4	8	332
12	218364	X	130353	-0-	-88011	-0-			128776	3	20895	9	N	18995	18913	0	1	8	413
01	218364	X	NO RPT	-0-	-218364	-0-			111987	3	18366	9	N	16696	16707	0	37	8	365
													N	NO RPT					365
BIG HOUSE F					WELL #:	L 07H	RRCID ->	285397	COMPL.	DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.	10882	-	17850	
08	0		155519	-0-	155519		162410		115739	3	1932	4	N	34407	35088	0	9	8	335
09	0		103781	-0-	103781		266191		37848	9									
10	355723	X	89532	-0-	-266191	-0-			82855	3	20926	9	N	19024	18948	0	1	8	410
11	126780	X	71204	-0-	-55576	-0-			71008	3	18524	9	N	16840	17068	0	4	8	178
12	131006	X	61665	-0-	-69341	-0-			57363	3	13841	9	N	12583	12398	0			363
01	131006	X	NO RPT	-0-	-131006	-0-			50113	3	11552	9	N	10502	10377	0	25	8	463
													N	NO RPT					463

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. C.J. LEE STATE 27			//CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
			WELL #:	1H	RRCID -> 277514	COMPL.	DATE 12/25/2014	TOTAL	DEPTH	9491	PERF.	9910	- 17179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				WELL #:	2H	RRCID -> 282833	COMPL.	DATE 12/20/2016	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	11156	- 20470			
08	69626 X	57953	-0-	-11673	-0-	48327	3	9626 9	N	8751	8727	0	42 8	186			
09	67380 X	51836	-0-	-15544	-0-	42948	3	8888 9	N	8080	8109	0	18 8	139			
10	66123 X	52263	-0-	-13860	-0-	43173	3	9090 9	N	8264	8271	0		132			
11	61710 X	47924	-0-	-13786	-0-	39474	3	8450 9	N	7682	7669	0		145			
12	59737 X	49961	-0-	-9776	-0-	40887	3	9074 9	N	8249	8274	0		120			
01	57939 X	50466	-0-	-7473	-0-	41698	3	8768 9	N	7971	7954	0		137			
RED LODGE C20-11				WELL #:	3H	RRCID -> 282898	COMPL.	DATE 04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11070	- 18370			
08	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	44302	3	9404 9	N	8549	8428	0	16 8	284			
09	47442 X	47442	-0-	-0-	-0-	38850	3	123 4	N	7699	7798	0	27 8	158			
						8469	9										
10	46300 X	46300	-0-	-0-	-0-	37537	3	282 4	N	7710	7729	0		139			
						8481	9										
11	38450 X	38450	-0-	-0-	-0-	31102	3	587 4	N	6146	6140	0		145			
						6761	9										
12	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	31364	3	735 4	N	6295	6286	0		154			
						6925	9										
01	38595 X	37497	-0-	-1098	-0-	30775	3	25 4	N	6088	6032	0		210			
						6697	9										
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282965	COMPL.	DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.	11003	- 18495			
08	28272 X	28196	-0-	-76	-0-	25921	3	171 4	N	1913	1912	0	8 8	236			
						2104	9										
09	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	25945	3	123 4	N	1692	1784	0	10 8	134			
						1861	9										
10	28551 X	27989	-0-	-562	-0-	25243	3	634 4	N	1920	1892	0		162			
						2112	9										
11	27630 X	24937	-0-	-2693	-0-	22323	3	812 4	N	1638	1665	0	1 8	134			
						1802	9										
12	28861 X	28064	-0-	-797	-0-	25857	3	34 4	N	1975	1914	0		195			
						2173	9										
01	28861 X	26887	-0-	-1974	-0-	24150	3	646 4	N	1901	1911	0		185			
						2091	9										
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	5H	RRCID -> 282985	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	11393	- 15650			
08	13113 X	11860	-0-	-1253	-0-	10426	3	7 4	Y	1297	1208	0	8 8	411			
						1427	9										
09	12510 X	10546	-0-	-1964	-0-	8707	3	655 4	Y	1076	1420	0	8 8	59			
						1184	9										
10	12679 X	10067	-0-	-2612	-0-	7623	3	1280 4	Y	1058	1052	0	1 8	64			
						1164	9										
11	12210 X	9116	-0-	-3094	-0-	7305	3	692 4	Y	1017	1034	0		47			
						1119	9										
12	11904 X	8655	-0-	-3249	-0-	6669	3	906 4	Y	982	1004	0		25			
						1080	9										
01	11873 X	8755	-0-	-3118	-0-	7608	3	117 4	Y	936	929	0		32			
						1030	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12121 X	10466	-0-	-1655	-0-	8493 3	1219 4	N	685	735	0			65
						754 9								
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-			N	2	64	0	2 8		1
10	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	14245 3	1693 9	N	1539	1488	0	1 8		51
11	11220 X	10016	-0-	-1204	-0-	8772 3	1244 9	N	1131	1143	0			39
12	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	9789 3	1449 9	N	1317	1310	0			46
01	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	9518 3	1295 9	N	1177	1189	0	1 8		33
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245														
08	33325 X	27466	-0-	-5859	-0-	3030 1	19456 3	N	4083	4453	1	107 8		533
						489 4	4491 9							
09	32460 X	29117	-0-	-3343	-0-	2988 1	20282 3	N	4354	4629	1	85 8		173
						1058 4	4789 9							
10	33542 X	23129	-0-	-10413	-0-	2950 1	11819 3	N	3678	3019	1	42 8		790
						4314 4	4046 9							
11	32460 X	25857	-0-	-6603	-0-	2838 1	13993 3	N	3906	3558	1			1138
						4729 4	4297 9							
12	30101 X	29200	-0-	-901	-0-	3029 1	20838 3	N	3895	4734	1			299
						1048 4	4285 9							
01	30101 X	28498	-0-	-1603	-0-	2810 1	19691 3	N	4110	4019	1	10 8		380
						1476 4	4521 9							
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340														
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	9924 3	174 4	N	1894	1911	0	6 8		169
						2083 9								
09	10980 X	10851	-0-	-129	-0-	8870 3	75 4	N	1733	1750	0	3 8		149
						1906 9								
10	11253 X	11101	-0-	-152	-0-	8954 3	211 4	N	1760	1743	0			166
						1936 9								
11	11790 X	8395	-0-	-3395	-0-	6074 3	645 4	N	1524	1539	0			151
						1676 9								
12	12183 X	11405	-0-	-778	-0-	9242 3	144 4	N	1835	1844	0			142
						2019 9								
01	12183 X	8463	-0-	-3720	-0-	6483 3	75 4	N	1732	1713	0			161
						1905 9								
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626														
08	17422 X	11972	-0-	-5450	-0-	9298 3	2674 9	N	2431	2481	0			39
						8962 3	2708 9	N	2462	2427	0	9 8		65
09	16860 X	11670	-0-	-5190	-0-	8317 3	2739 9	N	2490	2477	0	4 8		74
10	17422 X	11056	-0-	-6366	-0-	8078 3	2693 9	N	2448	2435	0			87
11	14880 X	10771	-0-	-4109	-0-	7517 3	2873 9	N	2612	2640	0			59
12	14818 X	10390	-0-	-4428	-0-	8293 3	2878 9	N	2616	2611	0			64
01	12059 X	11171	-0-	-888	-0-									
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364														
08	DLQ G-10	58284	-0-	58284	58284	50084 3	389 4	Y	7101	7037	0	29 8		464
						7811 9								
09	DLQ G-10	57381	-0-	57381	115665	48849 3	225 4	Y	7552	7865	0	27 8		124
						8307 9								
10	DLQ G-10	51576	-0-	51576	167241	42396 3	1399 4	Y	7074	6919	0			279
						7781 9								
11	215517 X	48276	-0-	-167241	-0-	39646 3	1397 4	Y	6575	6739	0			115
						7233 9								
12	47974 X	47974	-0-	-0-	-0-	39576 3	798 4	Y	6909	6882	0			142
						7600 9								
01	57908 X	42430	-0-	-15478	-0-	33815 3	2213 4	Y	5820	5717	0			245
						6402 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283071	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	9892	- 14410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	27528 X	25303	-0-	-2225	-0-	3008 1	17319 3	1408 4	3568 9	N	3244	3270 1	83 8			603
09	26280 X	20159	-0-	-6121	-0-	2995 1	13089 3	975 4	3100 9	N	2818	3191 1	60 8			170
10	27156 X	22582	-0-	-4574	-0-	3100 1	15293 3	648 4	3541 9	N	3219	2818 1	29 8			542
11	26070 X	22192	-0-	-3878	-0-	2954 1	14413 3	1317 4	3508 9	N	3189	3218 1				513
12	26939 X	16991	-0-	-9948	-0-	2233 1	10468 3	1688 4	2602 9	N	2365	2791 1				87
01	25296 X	6861	-0-	-18435	-0-	1888 1	1784 3	2099 4	1090 9	N	991	1004 1	13 8			61
BIGHORN NORTH UNIT 1-31				WELL #:	1H	RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11100	- 20060	
08	31992 X	25719	-0-	-6273	-0-	21580 3	993 4	3146 9		N	2860	2834 0	41 8			44
09	29520 X	25319	-0-	-4201	-0-	20088 3	2119 4	3112 9		N	2829	2807 0	21 8			45
10	27931 X	25591	-0-	-2340	-0-	21443 3	1047 4	3101 9		N	2819	2812 0	1 8			51
11	27030 X	24089	-0-	-2941	-0-	20137 3	1027 4	2925 9		N	2659	2664 0				46
12	26164 X	24043	-0-	-2121	-0-	21012 3	238 4	2793 9		N	2539	2546 0				39
01	26164 X	23482	-0-	-2682	-0-	20688 3	150 4	2644 9		N	2404	2398 0				45
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11266	- 15560	
08	9145 X	8698	-0-	-447	-0-	7417 3	4 4	1277 9		Y	1161	1069 0	8 8			416
09	8850 X	7581	-0-	-1269	-0-	6033 3	409 4	1139 9		Y	1035	1385 0	8 8			58
10	9145 X	7713	-0-	-1432	-0-	5771 3	798 4	1144 9		Y	1040	1033 0	1 8			64
11	8850 X	7172	-0-	-1678	-0-	5613 3	434 4	1125 9		Y	1023	1040 0				47
12	9145 X	6599	-0-	-2546	-0-	4944 3	566 4	1089 9		Y	990	1011 0				26
01	8711 X	6407	-0-	-2304	-0-	5298 3	73 4	1036 9		Y	942	935 0				33
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283094	COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10692	- 20575	
08	50313 X	42172	-0-	-8141	-0-	33882 3	945 4	7345 9		N	6677	7021 0	6 8			190
09	48690 X	46395	-0-	-2295	-0-	37777 3	832 4	7786 9		N	7078	7071 0	7 8			190
10	49011 X	46728	-0-	-2283	-0-	38300 3	571 4	7857 9		N	7143	7097 0	13 8			223
11	44850 X	41922	-0-	-2928	-0-	33001 3	1808 4	7113 9		N	6466	6525 0	15 8			149
12	47957 X	41242	-0-	-6715	-0-	34178 3	134 4	6930 9		N	6300	6303 0				146
01	47957 X	41112	-0-	-6845	-0-	34219 3	49 4	6844 9		N	6222	6196 0	18 8			154

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 283095	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10626	PERF.11125 - 15855	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15531 X	14506	-0-	-1025	-0-	11106 3391	3	9	4	Y	3083	2845	0	8 8 617
09	15030 X	13296	-0-	-1734	-0-	9834 2583	3	879	4	Y	2348	2873	0	8 8 84
10	15531 X	14293	-0-	-1238	-0-	9508 3066	3	1719	4	Y	2787	2755	0	1 8 115
11	14370 X	13802	-0-	-568	-0-	9832 3038	3	932	4	Y	2762	2807	0	70
12	14508 X	13570	-0-	-938	-0-	9327 3027	3	1216	4	Y	2752	2753	0	69
01	14508 X	13694	-0-	-814	-0-	10453 3084	3	157	4	Y	2804	2776	0	97

GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283102	COMPL.	DATE 08/27/2017	TOTAL	DEPTH 10541	PERF.10640 - 18453			
08	DLQ G-10	46511	-0-	46511	46511	37596 8461	3	454	4	Y	7692	7558	0	22 8 503
09	DLQ G-10	41071	-0-	41071	87582	33247 7580	3	244	4	Y	6891	7260	0	20 8 114
10	DLQ G-10	43563	-0-	43563	131145	34444 7521	3	1598	4	Y	6837	6681	0	270
11	168908 X	37763	-0-	-131145	-0-	30362 5913	3	1488	4	Y	5375	5551	0	94
12	40378 X	40378	-0-	-0-	-0-	32662 6754	3	962	4	Y	6140	6108	0	126
01	46500 X	40173	-0-	-6327	-0-	31366 6190	3	2617	4	Y	5627	5517	0	236

GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 283103	COMPL.	DATE 08/29/2017	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10959 - 18746			
08	DLQ G-10	78913	-0-	78913	78913	72201 6169	3	543	4	Y	5608	5490	0	37 8 366
09	DLQ G-10	68335	-0-	68335	147248	62855 5178	3	302	4	Y	4707	4962	0	34 8 77
10	DLQ G-10	69453	-0-	69453	216701	62079 5279	3	2095	4	Y	4799	4687	0	189
11	279985 X	63284	-0-	-216701	-0-	56409 4848	3	2027	4	Y	4407	4519	0	77
12	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	55454 5046	3	1154	4	Y	4587	4570	0	94
01	78926 X	58032	-0-	-20894	-0-	50648 4486	3	2898	4	Y	4078	4001	0	171

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	3H	RRCID -> 283136	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11378 - 16142			
08	13516 X	12258	-0-	-1258	-0-	10982 1269	3	7	4	Y	1154	1087	0	8 8 385
09	13080 X	12263	-0-	-817	-0-	10617 989	3	657	4	Y	899	1221	0	8 8 55
10	13392 X	12666	-0-	-726	-0-	10244 1137	3	1285	4	Y	1034	1024	0	1 8 64
11	12960 X	12586	-0-	-374	-0-	10771 1118	3	697	4	Y	1016	1033	0	47
12	12679 X	12518	-0-	-161	-0-	10509 1100	3	909	4	Y	1000	1021	0	26
*01	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	11849 1034	3	118	4	Y	940	933	0	33

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	283138	COMPL.	DATE	01/22/2014	TOTAL	DEPTH	10959	PERF.	11450 -	15975	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	7321	-0-	-2723	-0-	6282	3	4	4	Y	941	906	0	8	8	342
09	8790	X	1088	-0-	-7702	-0-	1035	9	294	4	Y	243	570	0	6	8	9
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-	527	3			Y	-0-	9	0			-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-	267	9			Y	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDGER 1-36					WELL #:	1H	RRCID ->	283146	COMPL.	DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11315 -	17250
08	12741	X	12223	-0-	-518	-0-	9461	3	191	4	N	2337	2352	0	14	8	52
09	12330	X	11568	-0-	-762	-0-	2571	9	82	4	N	2134	2154	0	5	8	27
10	12741	X	12320	-0-	-421	-0-	9139	3	231	4	N	2168	2146	0			49
11	12090	X	11037	-0-	-1053	-0-	2347	9									
12	12214	X	11508	-0-	-706	-0-	9704	3	706	4	N	1875	1894	0			30
01	12307	X	11490	-0-	-817	-0-	2385	9	157	4	N	2259	2270	0			19
							8268	3	82	4	N	2132	2109	0			42
							2063	9									
							8866	3									
							2485	9									
							9063	3									
							2345	9									
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	283147	COMPL.	DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.	9901 -	14400
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10	LEASE	50242	06/12/2018									
CLEVELAND STATE 57-23					WELL #:	2H	RRCID ->	283165	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.	11322 -	16170
08	13919	X	10486	-0-	-3433	-0-	8322	3	1352	4	N	738	784	0	2	8	70
09	12900	X	2878	-0-	-10022	-0-	812	9									
10	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	2798	3	80	9	N	73	69	0	11	8	63
11	12150	X	11154	-0-	-996	-0-	16648	3	1172	9	N	1065	1088	0	5	8	35
12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	10365	3	789	9	N	717	723	0	4	8	25
01	17050	X	11334	-0-	-5716	-0-	11018	3	967	9	N	879	874	0			30
							10359	3	975	9	N	886	886	0	5	8	25
CLEVELAND STATE 57-23					WELL #:	4H	RRCID ->	283167	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.	11533 -	16390
08	17050	X	9742	-0-	-7308	-0-	6350	3	1221	4	N	1974	2150	0	1	8	188
09	16230	X	1123	-0-	-15107	-0-	2171	9									
10	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	990	3	133	9	N	121	184	0	11	8	114
11	14820	X	13505	-0-	-1315	-0-	17441	3	2740	9	N	2491	2520	0	2	8	83
12	14849	X	13891	-0-	-958	-0-	11537	3	1968	9	N	1789	1808	0	2	8	62
01	17050	X	13632	-0-	-3418	-0-	11737	3	2154	9	N	1958	1952	0			68
							11524	3	2108	9	N	1916	1929	0	2	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CASTLE 57-27				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	283168	COMPL.	DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11467	-	15565	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	24056 X	21189	-0-	-2867	-0-		17738	3	1996	4	N	1323	1441	0	2 8	134	
							1455	9									
09	22530 X	5694	-0-	-16836	-0-		5207	3	1	4	N	442	391	0	1 8	184	
							486	9									
10	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-		22361	3	1365	9	N	1241	1270	0	4 8	151	
11	21540 X	18713	-0-	-2827	-0-		17616	3	7	4	N	991	983	0	3 8	156	
							1090	9									
12	21204 X	20448	-0-	-756	-0-		19187	3	1	4	N	1145	1075	0		226	
							1260	9									
01	23715 X	21320	-0-	-2395	-0-		19918	3	1	4	N	1274	1286	0	5 8	209	
							1401	9									

COURTHOUSE 57-27				WELL #:	1H	RRCID ->	283195	COMPL.	DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056	-	14360	
08	33728 X	27354	-0-	-6374	-0-		2935	1	19006	3	N	3025	3363	1	92 8	416	
							2085	4	3328	9							
09	38365 X	38365	-0-	-0-	-0-		2956	1	25723	3	N	5390	5129	1	133 8	544	
							3757	4	5929	9							
10	34808 X	34808	-0-	-0-	-0-		3073	1	24999	3	N	4375	4203	1	52 8	664	
							1923	4	4813	9							
11	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-		2756	1	18409	3	N	3824	3310	1		1178	
							2235	4	4206	9							
12	34100 X	30042	-0-	-4058	-0-		2908	1	21780	3	N	3651	4647	1		182	
							1338	4	4016	9							
01	34100 X	27550	-0-	-6550	-0-		3085	1	19963	3	N	3488	3301	1	14 8	355	
							665	4	3837	9							

SAPPHIRE STATE C20-12				WELL #:	1H	RRCID ->	283197	COMPL.	DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086	-	15465	
08	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-		11662	3	9	4	N	2916	2947	0	8 8	285	
							3208	9									
09	14310 X	13341	-0-	-969	-0-		8932	3	1362	4	N	2770	2904	0	9 8	142	
							3047	9									
10	14942 X	13587	-0-	-1355	-0-		8093	3	2389	4	N	2823	2814	0		151	
							3105	9									
11	14460 X	12075	-0-	-2385	-0-		7967	3	1327	4	N	2528	2486	0		193	
							2781	9									
12	14942 X	10291	-0-	-4651	-0-		6064	3	1861	4	N	2151	2163	0		181	
							2366	9									
01	14880 X	11444	-0-	-3436	-0-		8531	3	300	4	N	2375	2372	0		184	
							2613	9									

FLATHEAD 2-15				WELL #:	2H	RRCID ->	283198	COMPL.	DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10686	-	15392	
08	67425 X	53278	-0-	-14147	-0-		41360	3	3	4	N	10832	10973	0		173	
							11915	9									
09	65250 X	41875	-0-	-23375	-0-		31315	3	706	4	N	8958	8884	0	10 8	237	
							9854	9									
10	61287 X	43479	-0-	-17808	-0-		31464	3	2035	4	N	9073	9038	0	4 8	268	
							9980	9									
11	52470 X	34861	-0-	-17609	-0-		25041	3	1911	4	N	7190	7204	0		254	
							7909	9									
12	54219 X	36478	-0-	-17741	-0-		24721	3	2656	4	N	8274	8341	0		187	
							9101	9									
01	53289 X	34329	-0-	-18960	-0-		25564	3	489	4	N	7524	7527	0		184	
							8276	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 283244	CAPACITY COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	CNTY: WARD - 21324	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	64014 14535	3 9	5717	4	Y	13214	13227	0	14 8	69
09	93833 X	93833	-0-	-0-	-0-	77256 16570	3 9	7	4	Y	15064	15070	0	63 8	-0-
10	92330 X	92330	-0-	-0-	-0-	75253 17015	3 9	62	4	Y	15468	15422	0	22 8	24
11	79547 X	79547	-0-	-0-	-0-	64482 14884	3 9	181	4	Y	13531	13514	0	26 8	15
12	75964 X	75964	-0-	-0-	-0-	60555 14042	3 9	1367	4	Y	12765	12761	0		19
*01	80415 X	80415	-0-	-0-	-0-	62367 14397	3 9	3651	4	Y	13088	13047	0	37 8	23
EIGHTEENMILE 56-18															
				WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL. DATE 10/14/2013				TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105	
08	14477 X	9882	-0-	-4595	-0-	7851 1802	3 9	229	4	N	1638	1643	0	1 8	223
09	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	14004 15636	3 3	2984	9	N	2713	2730	0	22 8	184
10	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	15636 3391	3 9	131	4	N	3083	3086	0		181
11	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	13646 2900	3 9	30	4	N	2636	2599	0	1 8	217
12	17546 X	17194	-0-	-352	-0-	13771 3342	3 9	81	4	N	3038	3088	0		167
01	19158 X	15550	-0-	-3608	-0-	12798 2747	3 9	5	4	N	2497	2396	0		268
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35															
				WELL #:	2H	RRCID -> 283295	COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL	DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110	
08	12896 X	11250	-0-	-1646	-0-	9503 1615	3 9	132	4	N	1468	1451	0	24 8	40
09	12480 X	11030	-0-	-1450	-0-	9371 1643	3 9	16	4	N	1494	1497	0	12 8	25
10	12400 X	11127	-0-	-1273	-0-	9279 1733	3 9	115	4	N	1575	1566	0		34
11	11790 X	10432	-0-	-1358	-0-	8025 1694	3 9	713	4	N	1540	1542	0		32
12	11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	8674 1712	3 9	151	4	N	1556	1549	0		39
01	11408 X	10497	-0-	-911	-0-	8772 1646	3 9	79	4	N	1496	1499	0		36
RUBY NORTH UNIT 1-39															
				WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014				TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157	
08	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	1011 5	1 4	14911	3	N	2912	2976	0	1 8	249
09	15540 X	10693	-0-	-4847	-0-	600 19	1 4	8259	3	N	1650	1732	0	6 8	161
10	21173 X	20158	-0-	-1015	-0-	874 42	1 4	15683	3	N	3235	3209	0	22 8	165
11	20490 X	8044	-0-	-12446	-0-	342 220	1 4	6106	3	Y	1251	1312	0		104
12	21173 X	13148	-0-	-8025	-0-	524 21	1 4	9981	3	Y	2384	2396	0	1 8	91
01	20150 X	19256	-0-	-894	-0-	856 20	1 4	14721	3	Y	3326	3333	0		84

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 283321	COMPL.	DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	86325 X	86325	-0-	-0-	-0-	77853 3	607 4	Y	7150	7156 0	9 8			46
09	100481 X	100481	-0-	-0-	-0-	7865 9								
10	102913 X	102913	-0-	-0-	-0-	91213 3	635 4	Y	7848	7859 0	35 8			-0-
11	101027 X	101027	-0-	-0-	-0-	8633 9								
12	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	92691 3	127 4	Y	9177	9150 0	13 8			14
*01	90168 X	90168	-0-	-0-	-0-	10095 9								
						91700 3	245 4	Y	8256	8246 0	15 8			9
						9082 9								
						83947 3	2168 4	Y	7532	7530 0				11
						8285 9								
						77343 3	4406 4	Y	7654	7633 0	19 8			13
						8419 9								
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #: 1H	RRCID -> 283346	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10450	- 20230			
08	74243 X	74243	-0-	-0-	-0-	58511 3	2708 4	N	11840	11869 0	10 8			310
09	71833 X	71833	-0-	-0-	-0-	13024 9								
10	73416 X	73416	-0-	-0-	-0-	58351 3	1238 4	N	11131	11239 0	47 8			155
11	68845 X	68845	-0-	-0-	-0-	12244 9								
12	66604 X	66604	-0-	-0-	-0-	60401 3	806 4	N	11099	11006 0	18 8			230
*01	65053 X	65053	-0-	-0-	-0-	12209 9								
						55806 3	1520 4	N	10472	10360 0	21 8			321
						11519 9								
						54385 3	1136 4	N	10075	10083 0				313
						11083 9								
						52336 3	1585 4	N	10120	10045 0	25 8			363
						11132 9								
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #: 2H	RRCID -> 283355	COMPL.	DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 10371	PERF.10787	- 21315			
08	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	32307 3	794 4	Y	7810	7818 0	8 8			51
09	53258 X	53258	-0-	-0-	-0-	8591 9								
10	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	43663 3	330 4	Y	8423	8439 0	35 8			-0-
11	49228 X	49228	-0-	-0-	-0-	9265 9								
12	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	45730 3	1 4	Y	8718	8689 0	16 8			13
*01	45282 X	45282	-0-	-0-	-0-	9590 9								
						40801 3	108 4	Y	7563	7553 0	14 8			9
						8319 9								
						38240 3	891 4	Y	7638	7636 0				11
						8402 9								
						35263 3	2319 4	Y	7000	6979 0	19 8			13
						7700 9								
BIG SKY 55-16				WELL #: 1H	RRCID -> 283366	COMPL.	DATE 07/26/2016	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10721	- 14980			
08	35929 X	18783	-0-	-17146	-0-	13966 3	785 4	N	3665	3656 0	3 8			246
09	33360 X	26994	-0-	-6366	-0-	4032 9								
10	33046 X	25118	-0-	-7928	-0-	20870 3	16 4	N	5553	5566 0	24 8			209
11	26220 X	21560	-0-	-4660	-0-	6108 9								
12	27900 X	6179	-0-	-21721	-0-	19627 3	5491 9	N	4992	4997 0	11 8			193
01	27900 X	14016	-0-	-13884	-0-	16812 3	4 4	N	4313	4312 0	13 8			181
						4744 9								
						4829 3	2 4	N	1225	1208 0				198
						1348 9								
						10850 3	9 4	N	2870	2847 0	34 8			187
						3157 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		51212 X	29412	-0-	-21800	-0-	22030	3	7382	9	N	6711	6796	0			193
09		49560 X	32785	-0-	-16775	-0-	22572	3	1469	4	N	7949	7938	0			204
							8744	9									
10		42346 X	29165	-0-	-13181	-0-	16804	3	4605	4	N	7051	7058	0			197
							7756	9									
11		40980 X	27202	-0-	-13778	-0-	18329	3	2148	4	N	6114	6124	0			187
							6725	9									
12		38440 X	25259	-0-	-13181	-0-	16308	3	2183	4	N	6153	6186	0			154
							6768	9									
01		33883 X	25991	-0-	-7892	-0-	19546	3	88	4	N	5779	5802	0			131
							6357	9									
MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11211	-	15486		
08		38285 X	21844	-0-	-16441	-0-	17691	3	4153	9	N	3775	3814	0			109
09		37290 X	21497	-0-	-15793	-0-	15724	3	1178	4	N	4177	4179	0			107
							4595	9									
10		31806 X	22245	-0-	-9561	-0-	13349	3	4347	4	N	4135	4127	0			115
							4549	9									
11		30780 X	21817	-0-	-8963	-0-	15629	3	2032	4	N	3778	3777	0			116
							4156	9									
12		28675 X	22863	-0-	-5812	-0-	16383	3	2249	4	N	3846	3866	0			96
							4231	9									
01		22258 X	21237	-0-	-1021	-0-	17252	3	85	4	N	3545	3561	0			80
							3900	9									
THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11815	-	17485		
08		43927 X	17799	-0-	-26128	-0-	937	1	14790	3	N	1791	1895	0			105
							102	4	1970	9							
09		42510 X	37159	-0-	-5351	-0-	1304	1	29509	3	N	4060	4026	0	15	8	124
							1880	4	4466	9							
10		41385 X	27349	-0-	-14036	-0-	1149	1	19423	3	N	2660	2655	0	12	8	117
							3851	4	2926	9							
11		36000 X	18145	-0-	-17855	-0-	15629	3	615	4	N	1728	1706	0			139
							1901	9									
12		38409 X	18740	-0-	-19669	-0-	15818	3	1096	4	N	1660	1771	0			28
							1826	9									
01		38409 X	20224	-0-	-18185	-0-	17502	3	542	4	N	1982	1991	0			19
							2180	9									
BIGFOOT C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	-	18515		
08		55484 X	55484	-0-	-0-	-0-	49947	3	371	4	N	4696	4722	0	18	8	199
							5166	9									
09		53400 X	52540	-0-	-860	-0-	47719	3	173	4	N	4225	4219	0	24	8	181
							4648	9									
10		55180 X	44920	-0-	-10260	-0-	39637	3	1414	4	N	3517	3514	0			184
							3869	9									
11		53400 X	46508	-0-	-6892	-0-	40772	3	1866	4	N	3518	3564	0	1	8	137
							3870	9									
12		55180 X	50423	-0-	-4757	-0-	42432	3	3482	4	N	4099	4131	0			105
							4509	9									
01		55180 X	45403	-0-	-9777	-0-	40575	3	477	4	N	3955	3903	0			157
							4351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35														
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
				//CONT.//	153438									
				WELL #:	3H	RRCID ->	283614	COMPL.	DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11432	-	21650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	69006 X	65087	-0-	-3919	-0-	57253	3	260	4	N	6885	6864	0	190
						7574	9							
09	66780 X	59354	-0-	-7426	-0-	52440	3	29	4	N	6259	6333	0	104
						6885	9							
10	69006 X	58505	-0-	-10501	-0-	51485	3	201	4	N	6199	6171	0	132
						6819	9							
11	66780 X	52491	-0-	-14289	-0-	45159	3	1218	4	N	5558	5576	0	114
						6114	9							
12	67177 X	53940	-0-	-13237	-0-	47613	3	244	4	N	5530	5505	0	139
						6083	9							
01	65100 X	52295	-0-	-12805	-0-	45912	3	134	4	N	5681	5685	0	135
						6249	9							

BLACKTAIL 1-34 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283621	COMPL.	DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11171	-	20630
08	69769 X	69769	-0-	-0-	-0-	58086	3	1	4	N	10620	10547	0	229
						11682	9							
09	64638 X	64638	-0-	-0-	-0-	53474	3	11164	9	N	10149	10194	0	144
10	65968 X	63599	-0-	-2369	-0-	52860	3	10739	9	N	9763	9771	0	135
11	63840 X	63637	-0-	-203	-0-	52499	3	303	4	N	9850	9850	0	135
						10835	9							
12	65968 X	63325	-0-	-2643	-0-	52433	3	10892	9	N	9902	9842	0	195
01	65968 X	61916	-0-	-4052	-0-	51364	3	10552	9	N	9593	9585	0	203

RED LODGE C20-11														
				WELL #:	2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100	-	15445
08	7285 X	2385	-0-	-4900	-0-	1892	3	493	9	N	448	432	0	14
09	6990 X	5818	-0-	-1172	-0-	4601	3	64	4	N	1048	1006	0	21
						1153	9							
10	6417 X	4297	-0-	-2120	-0-	3432	3	148	4	N	652	661	0	12
						717	9							
11	4170 X	1236	-0-	-2934	-0-	818	3	145	4	N	248	254	0	6
						273	9							
12	6014 X	2935	-0-	-3079	-0-	1728	3	592	4	N	559	551	0	14
						615	9							
01	6014 X	1897	-0-	-4117	-0-	1372	3	21	4	N	458	456	0	16
						504	9							

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283675	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707	-	18255
08	46190 X	41008	-0-	-5182	-0-	34888	3	336	4	N	5258	5259	0	223
						5784	9							
09	44550 X	33258	-0-	-11292	-0-	28349	3	160	4	N	4317	4318	0	184
						4749	9							
10	40424 X	22299	-0-	-18125	-0-	18055	3	981	4	N	2966	2995	0	155
						3263	9							
11	39690 X	31846	-0-	-7844	-0-	25292	3	1129	4	N	4932	4895	0	192
						5425	9							
12	44868 X	44868	-0-	-0-	-0-	34238	3	3535	4	N	6450	6476	0	166
						7095	9							
01	41013 X	39799	-0-	-1214	-0-	33266	3	505	4	N	5480	5428	0	218
						6028	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283686	COMPL.	DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.10176	- 20577
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	97495 X	81154	-0-	-16341	-0-		72667	3	36	4	N	7683	8155	0	368
							8451	9							
09	94350 X	77610	-0-	-16740	-0-		69526	3	39	4	N	7314	7468	0	185
							8045	9							
10	97495 X	77910	-0-	-19585	-0-		69864	3	23	4	N	7294	7175	0	280
							8023	9							
11	90660 X	74704	-0-	-15956	-0-		65534	3	1427	4	N	7039	6917	0	390
							7743	9							
12	86335 X	72939	-0-	-13396	-0-		64530	3	1102	4	N	6643	6661	0	372
							7307	9							
01	81158 X	71152	-0-	-10006	-0-		63116	3	831	4	N	6550	6608	0	300
							7205	9							

WOLVERINE 55-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283714	COMPL.	DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.10979	- 15167
08	68138 X	44277	-0-	-23861	-0-		34284	3	347	4	N	8769	8782	0	312
							9646	9							
09	58440 X	39884	-0-	-18556	-0-		30807	3	263	4	N	8013	8203	0	110
							8814	9							
10	56172 X	22432	-0-	-33740	-0-		16979	3	305	4	N	4680	4618	0	144
							5148	9							
11	49620 X	2052	-0-	-47568	-0-		1699	3	353	9	N	321	329	0	136
12	54386 X	54386	-0-	-0-	-0-		43536	3	1	4	N	9863	9889	0	110
							10849	9							
01	44268 X	30539	-0-	-13729	-0-		22928	3	1	4	N	6918	6794	0	234
							7610	9							

WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283809	COMPL.	DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.10374	- 19265
08	35058 X	35058	-0-	-0-	-0-		30377	3	819	4	N	3511	3506	0	223
							3862	9							
09	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-		33452	3	56	4	N	4122	4168	0	176
							4534	9						1 8	
10	45384 X	7183	-0-	-38201	-0-		6021	3	463	4	N	635	699	0	112
							699	9							
11	43920 X	35159	-0-	-8761	-0-		29521	3	1060	4	N	4162	4123	0	151
							4578	9							
12	45384 X	41407	-0-	-3977	-0-		35942	3	1036	4	N	4026	3758	0	419
							4429	9							
*01	39422 X	39422	-0-	-0-	-0-		34836	3	271	4	N	3923	4140	0	187
							4315	9						15 8	

WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	283979	COMPL.	DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814
08	110081 X	69883	-0-	-40198	-0-		64549	3	202	4	Y	4665	4670	0	243
							5132	9							
09	106530 X	67313	-0-	-39217	-0-		61724	3	565	4	Y	4567	4715	0	75
							5024	9							
10	110081 X	71524	-0-	-38557	-0-		66293	3	57	4	Y	4704	4690	0	82
							5174	9							
11	91170 X	68677	-0-	-22493	-0-		63515	3	95	4	Y	4606	4601	0	79
							5067	9							
12	89714 X	70289	-0-	-19425	-0-		64790	3	1231	4	Y	3880	3879	0	80
							4268	9							
01	71517 X	64206	-0-	-7311	-0-		57246	3	2838	4	Y	3747	3737	0	81
							4122	9						9 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID	->	284033	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	11327 - 16130				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	12927 X	10556	-0-		-2371		-0-			8466 776	3 9	1314	4	N	705	770	0	1	8	67
09	12330 X	931	-0-		-11399		-0-			903	3	28	9	N	25	66	0	3	8	23
10	16688 X	16688	-0-		-0-		-0-			15402	3	1286	9	N	1169	1152	0	1	8	39
11	12030 X	9963	-0-		-2067		-0-			9068	3	895	9	N	814	824	0	1	8	28
12	12059 X	11930	-0-		-129		-0-			10827	3	1103	9	N	1003	996	0			35
01	16678 X	11843	-0-		-4835		-0-			10819	3	1024	9	N	931	939	0	1	8	26
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	284511	COMPL.	DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.	11022 - 20347				
08	142910 X	57599	-0-		-85311		-0-			45665 11827	3 9	107	4	N	10752	10982	0	10	8	345
09	138300 X	70634	-0-		-67666		-0-			56859 13636	3 9	139	4	N	12396	12375	0	69	8	297
10	93589 X	68317	-0-		-25272		-0-			55511 12779	3 9	27	4	Y	11617	11617	0	33	8	264
*11	84750 X	63865	-0-		-20885		-0-			52077 11648	3 9	140	4	Y	10589	10664	0	114	8	75
12	78678 X	56363	-0-		-22315		-0-			45427 10638	3 9	298	4	Y	9671	9645	0	1	8	100
01	72974 X	46618	-0-		-26356		-0-			37639 8506	3 9	473	4	Y	7733	7729	0	68	8	36
BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	284709	COMPL.	DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11100 - 20575				
08	129828 X	73337	-0-		-56491		-0-			49323 17778	3 9	6236	4	N	16162	16235	0	11	8	570
09	125640 X	64898	-0-		-60742		-0-			48543 16095	3 9	260	4	N	14632	14833	0	48	8	321
10	129828 X	67348	-0-		-62480		-0-			51121 15799	3 9	428	4	N	14363	14348	0	18	8	318
11	84990 X	59264	-0-		-25726		-0-			44148 14773	3 9	343	4	N	13430	13381	0	31	8	336
12	79360 X	59083	-0-		-20277		-0-			44197 14451	3 9	435	4	N	13137	13195	0			278
01	73346 X	55969	-0-		-17377		-0-			42228 13706	3 9	35	4	N	12460	12438	0	25	8	275
EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID	->	284877	COMPL.	DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	10610 - 14830				
08	262649 X	61035	-0-		-201614		-0-			47993 11723	3 9	1319	4	N	10657	10963	0	15	8	382
09	78600 X	52982	-0-		-25618		-0-			42944 10009	3 9	29	4	N	9099	9111	0	59	8	311
10	81220 X	47048	-0-		-34172		-0-			37953 9093	3 9	2	4	N	8266	8304	0	20	8	253
11	78600 X	42470	-0-		-36130		-0-			33897	3	8573	9	N	7794	7705	0	22	8	320
12	81220 X	37142	-0-		-44078		-0-			29153	3	7989	9	N	7263	7255	0			328
01	61039 X	33563	-0-		-27476		-0-			26059	3	7504	9	N	6822	6823	0	24	8	303

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1086993 X	134510	-0-	-952483	-0-	103440 30550	3 9	520	4	N	27773	27557	0	87 8 983
09	152280 X	117024	-0-	-35256	-0-	90036 26429	3 9	559	4	N	24026	24617	0	76 8 316
10	157356 X	113191	-0-	-44165	-0-	86890 25711	3 9	590	4	N	23374	23430	0	1 8 259
11	152280 X	95833	-0-	-56447	-0-	73240 21960	3 9	633	4	N	19964	19924	0	299
12	157356 X	95165	-0-	-62191	-0-	73416 21651	3 9	98	4	N	19683	19683	0	299
*01	91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	71114 20230	3 9	33	4	N	18391	18448	0	242
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292														
08	0	85104	-0-	85104	450151	53275 19520	3 9	12309	4	N	17745	17724	0	442
09	0	108130	-0-	108130	558281	82890	3	25240	9	N	22945	23212	0	22 8 153
10	654326 X	96045	-0-	-558281	-0-	73636 22397	3 9	12	4	N	20361	20356	0	14 8 144
11	136470 X	84381	-0-	-52089	-0-	64319 19710	3 9	352	4	N	17918	17896	0	166
12	141019 X	79127	-0-	-61892	-0-	60413 18500	3 9	214	4	N	16818	16800	0	184
01	141019 X	73311	-0-	-67708	-0-	56184 17107	3 9	20	4	N	15552	15576	0	160
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404														
07	0	28606	-0-	28606	28606	19530 5782	3 9	3294	4	Y	5256	4431	0	58 8 767
08	0	240547	-0-	240547	269153	148450 49133	3 9	42964	4	Y	44666	44771	0	52 8 610
09	0	180250	-0-	180250	449403	137006 36419	3 9	6825	4	Y	33108	33469	0	154 8 95
10	0	96372	-0-	96372	545775	75604 19925	3 9	843	4	Y	18114	18110	0	33 8 66
*11	633407 X	87632	-0-	-545775	-0-	68793 18350	3 9	489	4	Y	16682	16642	0	36 8 70
12	162254 X	83041	-0-	-79213	-0-	64725 17974	3 9	342	4	Y	16340	16293	0	48 8 69
01	162254 X	79616	-0-	-82638	-0-	61932 17662	3 9	22	4	Y	16056	16012	0	34 8 79
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540														
09	0	33843	-0-	33843	33843	83 1251	1 4	26447	3	N	5511	5051	0	134 8 326
10	0	214078	-0-	214078	247921	186771 25964	3 9	1343	4	N	23604	23592	0	2 8 336
*11	468872 X	220951	-0-	-247921	-0-	196137 24163	3 9	651	4	N	21966	22014	0	288
12	209839 X	206945	-0-	-2894	-0-	185257 21528	3 9	160	4	N	19571	19550	0	309
01	209839 X	201953	-0-	-7886	-0-	182602	3	19351	9	N	17592	17638	0	263

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 285679	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379 - 15735	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		10024 X	7483	-0-	-2541	-0-	5858 3	1625 9	N		1477	1506 0			33
03		11098 X	6954	-0-	-4144	-0-	5553 3	1401 9	N		1274	1252 0			55
04		10740 X	7165	-0-	-3575	-0-	5800 3	1365 9	N		1241	1249 0			47
05		11098 X	6878	-0-	-4220	-0-	5590 3	1288 9	N		1171	1162 0			56
06		10740 X	9277	-0-	-1463	-0-	7689 3	1588 9	N		1444	1464 0			36
07		11098 X	9031	-0-	-2067	-0-	7473 3	1558 9	N		1416	1406 0			46
08		11098 X	6555	-0-	-4543	-0-	5390 3	1165 9	N		1059	1075 0			30
09		10740 X	7199	-0-	-3541	-0-	4956 3	904 4	N		1217	1216 0			31
							1339 9								
10		11098 X	8712	-0-	-2386	-0-	4309 3	3064 4	N		1217	1214 0			34
							1339 9								
11		10740 X	7705	-0-	-3035	-0-	4917 3	1326 4	N		1329	1322 0			41
							1462 9								
12		11098 X	7506	-0-	-3592	-0-	4481 3	1373 4	N		1502	1505 0			38
							1652 9								
01		11098 X	7616	-0-	-3482	-0-	5780 3	57 4	N		1617	1618 0			37
							1779 9								

APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285766	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411 - 15584					
09		0	13635	-0-	13635	13635	5001 3	5982 4	N		2411	2032 0			379
							2652 9								
10		0	146078	-0-	146078	159713	113064 3	3109 4	N		27186	26974 0	35 8		556
							29905 9								
*11		272317 X	112604	-0-	-159713	-0-	90188 3	575 4	N		19855	19643 0			768
							21841 9								
12		123101 X	102780	-0-	-20321	-0-	84253 3	3 4	N		16840	17183 0	28 8		397
							18524 9								
01		123101 X	88815	-0-	-34286	-0-	74053 3	5 4	N		13415	13293 0			519
							14757 9								

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 285812	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10808 - 20454					
08		0	165939	-0-	165939	165939	105782 3	30615 4	Y		26856	26458 0	31 8		367
							29542 9								
09		0	324426	-0-	324426	490365	252904 3	12599 4	Y		53566	53574 0	205 8		154
							58923 9								
10		0	311715	-0-	311715	802080	257107 3	2796 4	Y		47102	47012 0	71 8		173
							51812 9								
11		0	292677	-0-	292677	1094757	241851 3	1548 4	Y		44798	44698 0	84 8		189
							49278 9								
*12		1363852 X	269095	-0-	-1094757	-0-	225060 3	1191 4	Y		38949	38858 0	115 8		165
							42844 9								
*01		247264 X	247264	-0-	-0-	-0-	206668 3	72 4	Y		36840	36741 0	83 8		181
							40524 9								

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999 - 20618					
08		0	124240	-0-	124240	124240	79767 3	23086 4	Y		19443	19164 0	13 8		266
							21387 9								
09		0	229011	-0-	229011	353251	178296 3	8882 4	Y		38030	38106 0	80 8		110
							41833 9								
10		0	221463	-0-	221463	574714	183727 3	1998 4	Y		32489	32450 0	30 8		119
							35738 9								
11		0	180338	-0-	180338	755052	152245 3	974 4	Y		24654	24641 0	28 8		104
							27119 9								
*12		944566 X	189514	-0-	-755052	-0-	160917 3	851 4	Y		25224	25221 0			107
							27746 9								
01		193564 X	169698	-0-	-23866	-0-	145671 3	51 4	Y		21796	21767 0	29 8		107
							23976 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10905	-	20414	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
08	0		178340	-0-	178340	178340	113864	3	32954	4	Y	28656	28227	0	38	8	391
09	0		313879	-0-	313879	492219	246154	3	12263	4	Y	50420	50440	0	226	8	145
10	0		293511	-0-	293511	785730	243259	3	2645	4	Y	43279	43186	0	79	8	159
11	0		289638	-0-	289638	1075368	239966	3	1536	4	Y	43760	43643	0	92	8	184
*12	1312189	X	236821	-0-	-1075368	-0-	196246	3	1038	4	Y	35943	35855	0	119	8	153
*01	216534	X	216534	-0-	-0-	-0-	179574	3	64	4	Y	33542	33448	0	82	8	165
							36896	9									
APPLETON WEST UNIT C20-9					WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11740	-	15830	
09	0		13665	-0-	13665	13665	5175	3	5756	4	N	2485	2054	0			431
10	0		131501	-0-	131501	145166	2734	9	7696	4	N	23586	23772	0	26	8	219
11	0		106933	-0-	106933	252099	97860	3	1596	4	N	18674	18627	0			266
*12	349433	X	97334	-0-	-252099	-0-	25945	9	1176	4	N	16025	15871	0	26	8	394
01	133052	X	82573	-0-	-50479	-0-	84796	3	300	4	N	13679	13694	0			379
							20541	9									
							78530	3									
							17628	9									
							67226	3									
							15047	9									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.11130	-	20671	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11146	-	20770	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT					WELL #:	8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11195	-	20593	
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT				//CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID -> 285623	COMPL. DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10762	- 15220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	94612 X	NO RPT	-0-	-94612		-0-					N	NO RPT					-0-
09	91560 X	NO RPT	-0-	-91560		-0-					N	NO RPT					-0-
10	94612 X	NO RPT	-0-	-94612		-0-					N	NO RPT					-0-
11	91560 X	NO RPT	-0-	-91560		-0-					N	NO RPT					-0-
12	94612 X	NO RPT	-0-	-94612		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285649	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH 10519	PERF.11082	- 17223						
08	65720 X	NO RPT	-0-	-65720		-0-					N	NO RPT					-0-
09	63600 X	NO RPT	-0-	-63600		-0-					N	NO RPT					-0-
10	65720 X	NO RPT	-0-	-65720		-0-					N	NO RPT					-0-
11	63600 X	NO RPT	-0-	-63600		-0-					N	NO RPT					-0-
12	65720 X	NO RPT	-0-	-65720		-0-					N	NO RPT					-0-
01	65720 X	NO RPT	-0-	-65720		-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT				WELL #:	172232 3701H	RRCID -> 277526	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH 9780	PERF.10149	- 16715						
08	43152 X	22651	-0-	-20501		-0-	3974 4975 9	1 9	13702	3	Y	4523	4482	0			172
09	65264 X	65264	-0-	-0-		-0-	3988 7674 9	1 9	53602	3	Y	6976	367	0	6609	1	172
10	56642 X	56642	-0-	-0-		-0-	4200 6221 9	1 9	46221	3	Y	5655	5655	1			172
11	54909 X	54909	-0-	-0-		-0-	4125 5777 9	1 9	45007	3	Y	5252	2053	0	3199	1	172
12	62676 X	62676	-0-	-0-		-0-	3973 6006 9	1 9	52697	3	Y	5460	5460	1			172
*01	48241 X	48241	-0-	-0-		-0-	4358 5196 9	1 9	38687	3	Y	4724	4724	0			172
FRANCHISE WC				WELL #:	3702SL	RRCID -> 280679	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.10860	- 17711						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56				WELL #:	253162 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL	DEPTH 10599	PERF.10906	- 15272						
08	29326 X	18559	-0-	-10767		-0-	17233 397 9	2 9	929	4	N	361	449	1	1	8	243
09	28320 X	24338	-0-	-3982		-0-	23834 441 1	2 1	504	9	N	458	337	1	1	8	363
10	29264 X	24353	-0-	-4911		-0-	532 348 9	1 9	23380	2	N	484	487	1			360
11	27930 X	19988	-0-	-7942		-0-	553 126 9	1 9	19087	2	N	503	513	1	1	8	349
12	26691 X	21524	-0-	-5167		-0-	582 22725 2	1 9	20816	2	N	529	546	1			332
01	25141 X	23384	-0-	-1757		-0-	634 9	2 9	25	4	N	576	531	1			377

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH 10424	PERF. 9434 - 14085	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	-0-	25106	2	571	9	N	519	376	1	3	8	426
09	23940 X	21081	-0-	-2859	-0-	-0-	509	1	20063	2	N	463	383	1	1	8	505
							509	9									
10	24738 X	20108	-0-	-4630	-0-	-0-	1394	1	16812	2	N	462	564	1	5	8	398
							1394	4	508	9							
11	24840 X	22351	-0-	-2489	-0-	-0-	580	1	20582	2	N	554	379	1	4	8	569
							580	4	609	9							
12	25668 X	17381	-0-	-8287	-0-	-0-	540	1	9112	2	N	419	575	1	20	8	393
							7268	4	461	9							
01	25668 X	21664	-0-	-4004	-0-	-0-	19712	2	1439	4	N	466	572	1	1	8	286
							513	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10697 - 17959							
08	51274 X	39580	-0-	-11694	-0-	-0-	33445	2	120	4	Y	5468	5370	1	5	8	160
							6015	9									
09	36805 X	36805	-0-	-0-	-0-	-0-	30845	2	299	4	Y	5146	5207	1	4	8	95
							5661	9									
10	37975 X	36774	-0-	-1201	-0-	-0-	29177	2	2528	4	Y	4608	4600	1			103
							5069	9									
11	38310 X	37827	-0-	-483	-0-	-0-	32319	2	5508	9	Y	5007	4968	1	4	8	138
12	39587 X	37541	-0-	-2046	-0-	-0-	31878	2	12	4	Y	5137	5151	1			124
							5651	9									
01	39587 X	32416	-0-	-7171	-0-	-0-	26938	2	5478	9	Y	4980	4900	1			204

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517 - 17683							
08	39866 X	24937	-0-	-14929	-0-	-0-	20755	2	113	4	Y	3699	3617	1	7	8	109
							4069	9									
09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	-0-	24374	2	325	4	Y	4159	4185	1	6	8	77
							4575	9									
10	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	-0-	26353	2	3251	4	Y	4284	4265	1			96
							4712	9									
11	35343 X	35343	-0-	-0-	-0-	-0-	29660	2	5683	9	Y	5166	5113	1	5	8	144
12	35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	-0-	30132	2	16	4	Y	4605	4638	1			111
							5066	9									
*01	38811 X	38811	-0-	-0-	-0-	-0-	33426	2	5385	9	Y	4895	4808	1			198

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147 - 13401							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532 - 15530							
08	19437 X	12070	-0-	-7367	-0-	-0-	975	1	10111	2	N	656	602	1	1	8	335
							262	4	722	9							
09	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	19312	2	N	991	845	1	1	8	480
							12	4	1090	9							
10	19716 X	16709	-0-	-3007	-0-	-0-	571	1	15215	2	N	832	642	1			670
							8	4	915	9							
11	19080 X	16285	-0-	-2795	-0-	-0-	441	1	14769	2	N	977	1236	1	1	8	410
							1075	9									
12	21483 X	14499	-0-	-6984	-0-	-0-	696	1	12856	2	N	844	899	1			355
							19	4	928	9							
01	21483 X	16604	-0-	-4879	-0-	-0-	732	1	14896	2	N	887	865	1			377
							976	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 303H RRCID -> 283305															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	23746 X	19424	-0-	-4322	-0-			156	1	17669	2		N	921	366
								586	4	1013	9				
09	22290 X	17343	-0-	-4947	-0-			16306	2	19	4		N	925	430
								1018	9						
10	20212 X	20033	-0-	-179	-0-			18795	2	189	4		N	954	528
								1049	9						
11	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-			18645	2	1	4		N	1007	330
								1108	9						
12	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-			18901	2	41	4		N	1044	461
								1148	9						
01	20026 X	19485	-0-	-541	-0-			18381	2	31	4		N	975	547
								1073	9						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306															
COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005															
08	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-			850	1	27978	2		N	447	335
								726	4	492	9				
09	29100 X	28933	-0-	-167	-0-			593	1	27520	2		N	730	285
								17	4	803	9				
10	30070 X	26284	-0-	-3786	-0-			323	1	25399	2		N	499	285
								13	4	549	9				
11	29100 X	27250	-0-	-1850	-0-			313	1	26257	2		N	618	354
								680	9						
12	30039 X	27028	-0-	-3011	-0-			315	1	26024	2		N	591	271
								39	4	650	9				
01	30039 X	24224	-0-	-5815	-0-			296	1	23359	2		N	517	246
								569	9						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307															
COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701															
08	16647 X	16501	-0-	-146	-0-			1039	1	13660	2		N	1315	433
								355	4	1447	9				
09	17040 X	15075	-0-	-1965	-0-			1330	1	12231	2		N	1369	460
								8	4	1506	9				
10	17639 X	14114	-0-	-3525	-0-			1307	1	11461	2		N	1218	324
								6	4	1340	9				
11	17070 X	14787	-0-	-2283	-0-			1283	1	11902	2		N	1456	260
								1602	9						
12	17639 X	15301	-0-	-2338	-0-			1261	1	12517	2		N	1367	338
								19	4	1504	9				
01	16492 X	14181	-0-	-2311	-0-			1064	1	11734	2		N	1257	394
								1383	9						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308															
COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276															
08	17980 X	14483	-0-	-3497	-0-			837	1	11975	2		N	1236	441
								311	4	1360	9				
09	17400 X	13868	-0-	-3532	-0-			1464	1	10883	2		N	1376	405
								7	4	1514	9				
10	17980 X	12563	-0-	-5417	-0-			1559	1	9684	2		N	1195	424
								5	4	1315	9				
11	15570 X	13299	-0-	-2271	-0-			1373	1	10497	2		N	1299	313
								1429	9						
12	15903 X	15152	-0-	-751	-0-			1541	1	12033	2		N	1418	447
								18	4	1560	9				
01	14477 X	14217	-0-	-260	-0-			1725	1	11085	2		N	1279	497
								1407	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 302H			ASSOCIATED RRCID -> 283309		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-			165 583	1 4	17081 2360	2 9	N	2145	1920	1	2	8	603
09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-			18113 2442	2 9	20	4	N	2220	2377	1	2	8	444
10	20522 X	20142	-0-	-380	-0-			17635 2313	2 9	194	4	N	2103	1966	1			581
11	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-			17934 2432	2 9	1	4	N	2211	2446	1	2	8	344
12	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-			18803 2443	2 9	47	4	N	2221	2057	1			508
*01	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-			20328 2552	2 9	38	4	N	2320	2434	1			394
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 2102H			RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
08	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-			10609	2	2289	9	N	2081	2109	1	2	8	422
09	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-			11774	2	2274	9	N	2067	1867	1	2	8	620
10	13144 X	11678	-0-	-1466	-0-			9439	2	2239	9	N	2035	2125	1			530
11	12720 X	12404	-0-	-316	-0-			10178	2	2226	9	N	2024	2170	1	2	8	382
12	14508 X	13031	-0-	-1477	-0-			10712	2	2319	9	N	2108	2110	1			380
01	14508 X	13732	-0-	-776	-0-			11445	2	2287	9	N	2079	2152	1			307
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1001H			RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
08	14694 X	7992	-0-	-6702	-0-			7003 611	2 9	378	4	N	555	593	1	1	8	327
09	14460 X	12259	-0-	-2201	-0-			11367	2	892	9	N	811	632	1	1	8	505
10	14942 X	8755	-0-	-6187	-0-			825 663	1 9	7267	2	N	603	787	1			321
11	13140 X	9611	-0-	-3529	-0-			883 869	1 9	7859	2	N	790	627	1	1	8	483
12	13578 X	6296	-0-	-7282	-0-			203 647	1 9	5446	2	N	588	622	1			449
01	12679 X	9694	-0-	-2985	-0-			8688 997	2 9	9	4	N	906	1028	1			327
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1501H			RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410						
08	6262 X	4587	-0-	-1675	-0-			3387 1168	2 9	32	4	N	1062	945	1	2	8	419
09	6060 X	4971	-0-	-1089	-0-			3766	2	1205	9	N	1095	955	1	3	8	556
10	5456 X	5365	-0-	-91	-0-			4050	2	1315	9	N	1195	1151	1			600
11	5280 X	4820	-0-	-460	-0-			3358 1265	2 9	197	4	N	1150	1364	1	1	8	385
12	5456 X	5147	-0-	-309	-0-			3667 1365	2 9	115	4	N	1241	1380	1			246
*01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-			5527 1486	2 9	5	4	N	1351	1186	1			411

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1601H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794						
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
08	85684 X	18687	-0-	-66997	-0-	12536 4206	2 9	1945	4	Y	3824	3675	1	12	8	193
09	77430 X	36079	-0-	-41351	-0-	28118	2	7961	9	Y	7237	7228	1	12	8	190
10	75144 X	35861	-0-	-39283	-0-	28744	2	7117	9	Y	6470	6001	1			659
11	70140 X	50811	-0-	-19329	-0-	42949	2	7862	9	Y	7147	7537	1	5	8	264
12	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	33749	2	9203	9	Y	8366	8429	1			201
*01	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	34698	2	9251	9	Y	8410	8414	1			197
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1405H	RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855				
08	51987 X	27640	-0-	-24347	-0-	174 682	1 4	26259 525	2 9	N	477	473	1	1	8	277
09	46290 X	34482	-0-	-11808	-0-	33691 770	2 9	21	4	N	700	621	1	1	8	355
10	37913 X	32053	-0-	-5860	-0-	115 16	1 4	31275 647	2 9	N	588	524	1			419
11	34290 X	28077	-0-	-6213	-0-	340 611	1 9	27126	2	N	555	624	1	1	8	349
12	35619 X	33302	-0-	-2317	-0-	62 49	1 4	32404 787	2 9	N	715	670	1			394
01	35619 X	29384	-0-	-6235	-0-	59 663	1 9	28662	2	N	603	626	1			371
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950				
08	53320 X	42161	-0-	-11159	-0-	35008 7039	2 9	114	4	Y	6399	6285	1	5	8	188
09	51600 X	38526	-0-	-13074	-0-	31812 6434	2 9	280	4	Y	5849	5925	1	3	8	109
10	46159 X	37897	-0-	-8262	-0-	29584 5982	2 9	2331	4	Y	5438	5424	1			123
11	44850 X	37394	-0-	-7456	-0-	31143	2	6251	9	Y	5683	5644	1	4	8	158
12	42160 X	37675	-0-	-4485	-0-	31041 6623	2 9	11	4	Y	6021	6032	1			147
01	42160 X	36873	-0-	-5287	-0-	30658	2	6215	9	Y	5650	5566	1			231
STATE APACHE 57				WELL #: 205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931				
*02	0 W	12366	-0-	12366	351775	9418 2873	2 9	75	4	N	2612	2174	1			680
*03	0 W	29978	-0-	29978	381753	23342	2	6636	9	N	6033	6260	1	53	8	400
*04	0 W	32466	-0-	32466	414219	21023 5842	2 9	5601	4	N	5311	5502	1			209
*05	0 W	21596	-0-	21596	435815	15370 4122	2 9	2104	4	N	3747	3247	1	4	8	705
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	435815	28				N	28	377	1			356
*07	442621 X	6806	-0-	-435815	-0-	5266 1244	2 9	296	4	N	1131	1152	1	11	8	324
*08	33728 X	11157	-0-	-22571	-0-	7103 2360	2 9	1694	4	N	2145	2121	1	18	8	330
*09	32460 X	10117	-0-	-22343	-0-	7607 2016	2 9	494	4	N	1833	1762	1	15	8	386
*10	21607 X	13758	-0-	-7849	-0-	10652 2652	2 9	454	4	N	2411	2333	1	2	8	462
*11	32191 X	32191	-0-	-0-	-0-	28219 2569	2 9	1403	4	N	2335	2336	1	8	8	453
*12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	11745 3464	2 9	110	4	N	3149	3171	1			431
*01	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	14272 3439	2 9	86	4	N	3126	3140	1			417

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	48515 X	2938	-0-	-45577	-0-			2330	2	76	4	Y	484	324	0	140	13	
								532	9					14	8			
09	46710 X	5553	-0-	-41157	-0-			4742	2	19	4	Y	720	662	0	29	1	29
								792	9					13	8			
10	41323 X	5635	-0-	-35688	-0-			4725	2	910	9	Y	827	812	0	22	1	20
														2	8			
11	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-			12269	2	2862	9	Y	2602	2367	0	208	1	34
														13	8			
12	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-			19447	2	4294	9	Y	3904	3598	0	182	1	158
*01	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-			24839	2	5128	9	Y	4662	4479	0	173	1	168
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250																		
08	51455 X	51455	-0-	-0-	-0-			42100	2	1373	4	Y	7256	5014	0	2196	1	206
								7982	9					9	8			
09	48420 X	43753	-0-	-4667	-0-			36917	2	149	4	Y	6079	5789	0	229	1	252
								6687	9					15	8			
10	60264 X	40301	-0-	-19963	-0-			33760	2	6541	9	Y	5946	5889	0	160	1	147
														2	8			
11	58320 X	47029	-0-	-11291	-0-			40154	2	6875	9	Y	6250	5755	0	553	1	81
														8	8			
12	60264 X	37338	-0-	-22926	-0-			31400	2	5938	9	Y	5398	4993	0	269	1	217
01	51460 X	36374	-0-	-15086	-0-			30754	2	5620	9	Y	5109	4928	0	215	1	183
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028																		
08	16337 X	10081	-0-	-6256	-0-			9283	2	798	9	N	725	785	1	1	8	288
09	14370 X	12196	-0-	-2174	-0-			11339	2	857	9	N	779	724	1	2	8	341
10	14694 X	13476	-0-	-1218	-0-			12512	2	964	9	N	876	1041	1			176
11	14100 X	12421	-0-	-1679	-0-			11504	2	917	9	N	834	651	1	1	8	358
12	14570 X	12319	-0-	-2251	-0-			11419	2	900	9	N	818	930	1			246
*01	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-			12615	2	932	9	N	847	654	1			439
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356																		
08	72974 X	24707	-0-	-48267	-0-			17708	2	749	4	Y	5682	5838	1	180	8	252
								6250	9									
09	70620 X	52232	-0-	-18388	-0-			36235	2	2916	4	Y	11892	12011	1	5	8	128
								13081	9									
10	72974 X	54461	-0-	-18513	-0-			29789	2	12276	4	Y	11269	11265	1	7	8	125
								12396	9									
11	70620 X	68275	-0-	-2345	-0-			52793	2	3150	4	Y	11211	11208	1	1	8	127
								12332	9									
12	72974 X	52638	-0-	-20336	-0-			39987	2	3	4	Y	11498	11495	1	1	8	129
								12648	9									
01	54467 X	49953	-0-	-4514	-0-			37361	2	418	4	Y	11067	10959	1			237
								12174	9									
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406																		
08	58652 X	10626	-0-	-48026	-0-			7694	2	384	4	Y	2316	2201	1	179	8	98
								2548	9									
09	56760 X	10919	-0-	-45841	-0-			8757	2	908	4	Y	1140	1225	1	1	8	12
								1254	9									
10	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-			16711	2	5733	4	Y	6558	6493	1	4	8	73
								7214	9									
11	28832 X	28832	-0-	-0-	-0-			20606	2	1189	4	Y	6397	6396	1			74
								7037	9									
12	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-			21860	2	1	4	Y	6499	6499	1	1	8	73
								7149	9									
01	29667 X	28719	-0-	-948	-0-			21323	2	249	4	Y	6497	6431	1			139
								7147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1101H			ASSOCIATED RRCID -> 283592		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		21731 X	18753	-0-	-2978	-0-	16748 2 1799 9	206	4	N	1635	1579	1	3	8	407
09		19530 X	16314	-0-	-3216	-0-	14539 2 1637 9	138	4	N	1488	1419	1	5	8	471
10		20181 X	17499	-0-	-2682	-0-	15826 2	1673	9	N	1521	1589	1	1	8	402
11		19530 X	16918	-0-	-2612	-0-	15293 2	1625	9	N	1477	1485	1	3	8	391
12		18755 X	17639	-0-	-1116	-0-	15985 2 1637 9	17	4	N	1488	1477	1			402
01		18755 X	17030	-0-	-1725	-0-	15422 2	1608	9	N	1462	1638	1			226
STATE APACHE 57			WELL #: 1106H			RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445				
08		11377 X	6558	-0-	-4819	-0-	4954 2	1604	9	N	1458	1332	1	6	8	419
09		10980 X	7459	-0-	-3521	-0-	5279 2 1581 9	599	4	N	1437	1162	1	7	8	687
10		11346 X	7036	-0-	-4310	-0-	5579 2 1447 9	10	4	N	1315	1537	1	1	8	464
11		7980 X	3643	-0-	-4337	-0-	2355 2 1095 9	193	4	N	995	1168	1	3	8	288
12		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	133	23	1	1	8	397
01		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	3					400
STATE APACHE 57			WELL #: 1107H			RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670				
08		17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	14709 2	3259	9	N	2963	2860	1	5	8	545
09		19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	14290 2 3313 9	1621	4	N	3012	3110	1	8	8	439
10		22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	19100 2 3543 9	34	4	N	3221	3098	1	1	8	561
11		17400 X	17131	-0-	-269	-0-	13138 2 2918 9	1075	4	N	2653	2933	1	4	8	277
12		19871 X	15679	-0-	-4192	-0-	11855 2 3125 9	699	4	N	2841	2607	1			511
01		22692 X	16537	-0-	-6155	-0-	12184 2 3023 9	1330	4	N	2748	2776	1			483
STATE APACHE 57			WELL #: 1103H			RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924				
08		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	12663 2	944	9	N	858	800	1	2	8	455
09		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11300 2	968	9	N	880	941	1	3	8	391
10		12896 X	10098	-0-	-2798	-0-	9135 2	963	9	N	875	853	1			413
11		13170 X	10134	-0-	-3036	-0-	9307 2	827	9	N	752	829	1	1	8	335
12		13609 X	10680	-0-	-2929	-0-	9746 2	934	9	N	849	882	1			302
01		13609 X	11327	-0-	-2282	-0-	10449 2	878	9	N	798	650	1			450
STATE FIREFLY 24 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191				
08		46283 X	44143	-0-	-2140	-0-	36706 2 6279 9	1158	4	N	5708	5588	1	6	8	295
09		52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	43415 2 5914 9	2774	4	N	5376	5452	1	6	8	213
10		47244 X	44907	-0-	-2337	-0-	34799 2 5599 9	4509	4	N	5090	4696	1	220	8	387
11		45720 X	41204	-0-	-4516	-0-	1438 1 9385 4	25390	2	N	4537	4493	1	13	8	418
12		53847 X	27622	-0-	-26225	-0-	17429 2 5015 9	5178	4	N	4559	4754	1	53	8	170
01		53847 X	38712	-0-	-15135	-0-	28913 2 5493 9	4306	4	N	4994	4897	1	8	8	259

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1110H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 283639	COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532	PERF.10780 - 16037						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	26598 X	25567	-0-	-1031	-0-	-	21628	2	3939	9	N	3581	3316	1	5	8	656
09	25890 X	22183	-0-	-3707	-0-	-	16874	2	1914	4	N	3086	3327	1	8	8	407
							3395	9									
10	28799 X	20979	-0-	-7820	-0-	-	17681	2	31	4	N	2970	2929	1	1	8	447
							3267	9									
11	27870 X	21917	-0-	-5953	-0-	-	17517	2	1434	4	N	2696	2879	1	4	8	260
							2966	9									
12	28799 X	21856	-0-	-6943	-0-	-	17450	2	1029	4	N	3070	2856	1			474
							3377	9									
01	25575 X	17652	-0-	-7923	-0-	-	13429	2	1466	4	N	2506	2584	1			396
							2757	9									

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 1504H	RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478	PERF.10903 - 15790					
08	50933 X	41426	-0-	-9507	-0-	-	34119	2	327	4	N	6345	6115	1	4	8	832
							6980	9									
09	49320 X	44138	-0-	-5182	-0-	-	36868	2	7270	9	N	6609	6841	1	3	8	597
10	47461 X	39445	-0-	-8016	-0-	-	33490	2	5955	9	N	5414	5453	1			558
11	43860 X	35145	-0-	-8715	-0-	-	27949	2	1652	4	N	5040	4934	1	5	8	659
							5544	9									
12	45601 X	36411	-0-	-9190	-0-	-	29641	2	933	4	N	5306	5610	1			355
							5837	9									
01	45601 X	32436	-0-	-13165	-0-	-	27522	2	24	4	N	4445	4395	1			405
							4890	9									

STATE PHILLIPS 56					WELL #: 301H	RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986	PERF.10116 - 14611					
08	18383 X	15975	-0-	-2408	-0-	-	1148	1	12944	2	N	1712	1560	1	2	8	480
							1883	9									
09	17070 X	16912	-0-	-158	-0-	-	1111	1	13809	2	N	1808	1595	1	1	8	692
							3	4	1989	9							
10	18321 X	16290	-0-	-2031	-0-	-	1109	1	13258	2	N	1748	1949	1			491
							1923	9									
11	17730 X	16067	-0-	-1663	-0-	-	1106	1	13060	2	N	1728	1796	1	2	8	421
							1901	9									
12	18321 X	17336	-0-	-985	-0-	-	1148	1	14122	2	N	1878	1841	1			458
							2066	9									
*01	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	-	1148	1	14509	2	N	1871	1812	1			517
							2058	9									

STATE APACHE 57					WELL #: 1611H	RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551	PERF.10933 - 16243					
08	76322 X	53545	-0-	-22777	-0-	-	38599	2	4714	4	Y	9302	9159	1	6	8	470
							10232	9									
09	73920 X	55532	-0-	-18388	-0-	-	45642	2	9890	9	Y	8991	9219	1	8	8	234
10	76384 X	47924	-0-	-28460	-0-	-	38231	2	9693	9	Y	8812	8147	1	1	8	898
11	61350 X	57095	-0-	-4255	-0-	-	48907	2	8188	9	Y	7444	8061	1	6	8	275
12	60698 X	41466	-0-	-19232	-0-	-	32995	2	8471	9	Y	7701	7792	1			184
01	57381 X	44102	-0-	-13279	-0-	-	35802	2	8300	9	Y	7545	7553	1			176

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1503H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	54901 X	40962	-0-	-13939	-0-	298 1126	1 4	30162 9376	2 9	Y	8524	8477	1	135
09	53190 X	38098	-0-	-15092	-0-	332 553	1 4	29017 8196	2 9	Y	7451	7423	1	148
10	54963 X	41456	-0-	-13507	-0-	340 681	1 4	31569 8866	2 9	Y	8060	7974	1	234
11	47820 X	37587	-0-	-10233	-0-	336 21	1 4	29137 8093	2 9	Y	7357	7468	1	117
12	44981 X	32027	-0-	-12954	-0-	303 378	1 4	24110 7236	2 9	Y	6578	6606	1	88
01	41447 X	36789	-0-	-4658	-0-	300 228	1 4	28857 7404	2 9	Y	6731	6692	1	127

STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H	RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487	
08	113770 X	75440	-0-	-38330	-0-	570 2155	1 4	58193 14522	2 9	Y	13202	13133	1	209
09	94980 X	65588	-0-	-29392	-0-	508 845	1 4	51566 12669	2 9	Y	11517	11478	1	228
10	81406 X	65941	-0-	-15465	-0-	528 1057	1 4	52165 12191	2 9	Y	11083	10989	1	321
11	78780 X	56584	-0-	-22196	-0-	504 32	1 4	45199 10849	2 9	Y	9863	10021	1	157
12	81406 X	54538	-0-	-26868	-0-	565 705	1 4	42369 10899	2 9	Y	9908	9932	1	132
01	75454 X	54519	-0-	-20935	-0-	562 428	1 4	43259 10270	2 9	Y	9336	9293	1	175

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410	
08	83731 X	55548	-0-	-28183	-0-	46503 8195	2 9	850	4	Y	7450	7356	1	151
09	81030 X	60496	-0-	-20534	-0-	51493 8603	2 9	400	4	Y	7821	7837	1	123
10	64451 X	64451	-0-	-0-	-0-	55391 9019	2 9	41	4	Y	8199	8112	1	208
11	61355 X	61355	-0-	-0-	-0-	52945	2	8410	9	Y	7645	7720	1	124
12	67550 X	67550	-0-	-0-	-0-	58489 8972	2 9	89	4	Y	8156	8120	1	160
01	64449 X	64296	-0-	-153	-0-	55860 8413	2 9	23	4	Y	7648	7644	1	164

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285	
08	108996 X	48499	-0-	-60497	-0-	39656 7851	2 9	992	4	Y	7137	7030	1	144
09	101400 X	64935	-0-	-36465	-0-	53759 10648	2 9	528	4	Y	9680	9647	1	153
10	59709 X	59709	-0-	-0-	-0-	49796 9870	2 9	43	4	Y	8973	8894	1	229
11	62610 X	62610	-0-	-0-	-0-	52731	2	9879	9	Y	8981	9051	1	146
12	67571 X	67571	-0-	-0-	-0-	57050 10428	2 9	93	4	Y	9480	9438	1	188
*01	67758 X	67758	-0-	-0-	-0-	57052 10684	2 9	22	4	Y	9713	9691	1	210

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	11H	ASSOCIATED RRCID -> 284039		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	164548 X	131784	-0-	-32764	-0-	115042 15111	2 9	1631	4	Y	13737	13379	1	14	8	684
09	159240 X	118663	-0-	-40577	-0-	103062 13527	2 9	2074	4	Y	12297	12402	1	23	8	556
10	155744 X	111316	-0-	-44428	-0-	80385 12489	2 9	18442	4	Y	11354	11648	1	1	8	261
11	141210 X	106990	-0-	-34220	-0-	77725 10945	2 9	18320	4	Y	9950	9930	1	20	8	261
12	137454 X	107634	-0-	-29820	-0-	89660 10575	2 9	7399	4	Y	9614	9680	1	1	8	194
01	131781 X	112594	-0-	-19187	-0-	84969 10107	2 9	17518	4	Y	9188	9244	1			138
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284093		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386				
08	91946 X	69659	-0-	-22287	-0-	60793 8004	2 9	862	4	Y	7276	7094	1	9	8	362
09	88980 X	61705	-0-	-27275	-0-	53622 7004	2 9	1079	4	Y	6367	6428	1	13	8	288
10	86242 X	37356	-0-	-48886	-0-	26867 4327	2 9	6162	4	Y	3934	4131	1			91
11	78390 X	38351	-0-	-40039	-0-	26834 4153	2 9	7364	4	Y	3775	3758	1	9	8	99
12	76105 X	42941	-0-	-33164	-0-	35576 4430	2 9	2935	4	Y	4027	4044	1	1	8	81
01	69657 X	54110	-0-	-15547	-0-	38263 4879	2 9	10968	4	Y	4435	4449	1			67
STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608				
08	110701 X	94010	-0-	-16691	-0-	73261 18259	2 9	2490	4	Y	16599	16511	1	10	8	263
09	101250 X	82846	-0-	-18404	-0-	66765 15081	2 9	1000	4	Y	13710	13677	1	25	8	271
10	104625 X	80971	-0-	-23654	-0-	65307 14452	2 9	1212	4	Y	13138	13028	1	1	8	380
11	101250 X	66087	-0-	-35163	-0-	53993 12059	2 9	35	4	Y	10963	11162	1	7	8	174
12	101401 X	63711	-0-	-37690	-0-	51412 11574	2 9	725	4	Y	10522	10555	1	1	8	140
01	94023 X	68711	-0-	-25312	-0-	58196 10062	2 9	453	4	Y	9147	9118	1			169
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704				
08	174654 X	86100	-0-	-88554	-0-	74450 10595	2 9	1055	4	Y	9632	9383	1	10	8	480
09	169020 X	38412	-0-	-130608	-0-	33112 4634	2 9	666	4	Y	4213	4494	1	8	8	191
10	107353 X	15207	-0-	-92146	-0-	10087 2823	2 9	2297	4	Y	2566	2698	1			59
11	98670 X	25517	-0-	-73153	-0-	16931 3516	2 9	5070	4	Y	3196	3160	1	11	8	84
12	92070 X	37501	-0-	-54569	-0-	30317 4686	2 9	2498	4	Y	4260	4257	1	1	8	86
01	86087 X	42424	-0-	-43663	-0-	34680 5022	2 9	2722	4	Y	4565	4582	1			69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 18H	ASSOCIATED RRCID -> 284459	CAPACITY				CNTY: WARD				
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	145328 X	62393	-0-	-82935	-0-	51428 10682	2 9	283	4	Y	9711	3783 6 8	5853	1 426
09	140640 X	54162	-0-	-86478	-0-	3 236	1 4	44830 9093	2 9	Y	8266	5783 10 8	2561	1 338
10	136803 X	50012	-0-	-86791	-0-	41782 8183	2 9	47	4	Y	7439	4861 9 8	2743	1 164
11	84210 X	44471	-0-	-39739	-0-	9 40	1 4	37214 7208	2 9	Y	6553	290 9 8	6107	1 311
12	69967 X	42172	-0-	-27795	-0-	36698 5256	2 9	218	4	Y	4778	4483 9 8	350	1 247
01	62403 X	37468	-0-	-24935	-0-	30803 4563	2 9	2102	4	Y	4148	3858 8 8	309	1 220
STATE APACHE 57 XL1				WELL #: 1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10488 - 20259		
08	108283 X	54810	-0-	-53473	-0-	42178 10953	2 9	1679	4	Y	9957	9902	1 13	8 158
09	104790 X	57626	-0-	-47164	-0-	45725 11113	2 9	788	4	Y	10103	10037	1 24	8 200
10	61845 X	58652	-0-	-3193	-0-	46550 11114	2 9	988	4	Y	10104	10010	1 1	8 293
11	59850 X	52794	-0-	-7056	-0-	42377 10387	2 9	30	4	Y	9443	9575	1 11	8 150
12	61845 X	50461	-0-	-11384	-0-	39943 9888	2 9	630	4	Y	8989	9018	1 1	8 120
01	59551 X	51556	-0-	-7995	-0-	41363 9827	2 9	366	4	Y	8934	8886	1	168
STATE APACHE 57				WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10880 - 15919		
08	134819 X	32765	-0-	-102054	-0-	25376 6472	2 9	917	4	N	5884	5851	1 5	8 93
09	130470 X	30398	-0-	-100072	-0-	24154 5854	2 9	390	4	N	5322	5301	1 9	8 105
10	29252 X	29252	-0-	-0-	-0-	23173 5607	2 9	472	4	N	5097	5054	1	148
11	37740 X	24863	-0-	-12877	-0-	19870 4979	2 9	14	4	N	4526	4599	1 3	8 72
12	33635 X	21729	-0-	-11906	-0-	16972 4487	2 9	270	4	N	4079	4096	1	55
*01	32767 X	24172	-0-	-8595	-0-	19402 4487	2 9	283	4	N	4079	4058	1	76
STATE PATHFINDER 7				WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12793 - 16409		
08	88133 X	40479	-0-	-47654	-0-	34715	2	5764	9	Y	5240	5186 4 8	8 1	139
09	85290 X	37267	-0-	-48023	-0-	31749 5089	2 9	429	4	Y	4626	4464 8 8	224 1	69
10	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	30308	2	5038	9	Y	4580	4284 8 8	259 1	98
11	45780 X	32618	-0-	-13162	-0-	27415	2	5203	9	Y	4730	4606 14 8	92 1	116
12	41788 X	34908	-0-	-6880	-0-	29842	2	5066	9	Y	4605	4459 10 8	100 1	152
01	40486 X	28838	-0-	-11648	-0-	24339	2	4499	9	Y	4090	4038 8 8	46 1	150

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1108H	ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: WARD		
					RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10809	- 15782									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
08	85374 X	23665	-0-	-61709	-0-	18021 4820 9	2	824	4	N	4382	4364	1	4	8	69		
09	82620 X	22093	-0-	-60527	-0-	17439 4302 9	2	352	4	N	3911	3895	1	8	8	77		
10	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	17257 4133 9	2	437	4	N	3757	3725	1			109		
11	28470 X	15381	-0-	-13089	-0-	12091 3278 9	2	12	4	N	2980	3039	1	3	8	47		
12	28489 X	23007	-0-	-5482	-0-	18238 4387 9	2	382	4	N	3988	3982	1			53		
*01	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	21458 4708 9	2	240	4	N	4280	4253	1			80		
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10909	- 20661								
08	191952 X	99455	-0-	-92497	-0-	76545 22586 9	2	324	4	Y	20533	20506	1	29	8	281		
09	185760 X	88937	-0-	-96823	-0-	67346 20395 9	2	1196	4	Y	18541	18370	1	22	8	430		
10	191952 X	75455	-0-	-116497	-0-	57569 17563 9	2	323	4	Y	15966	15873	1	4	8	519		
11	185760 X	76907	-0-	-108853	-0-	58386 18517 9	2	4	4	Y	16834	17153	1	18	8	182		
12	115413 X	75014	-0-	-40399	-0-	56933 17686 9	2	395	4	Y	16078	16040	1	3	8	217		
01	99448 X	13614	-0-	-85834	-0-	10096 3420 9	2	98	4	Y	3109	3233	1			93		
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585								
08	216628 X	118983	-0-	-97645	-0-	87185 20966 9	2	10832	4	N	19060	17646	1	43	8	1788		
09	209640 X	162253	-0-	-47387	-0-	129737 31512 9	2	1004	4	N	28647	28909	1	26	8	1500		
10	216628 X	146582	-0-	-70046	-0-	105369 29047 9	2	12166	4	N	26406	26243	1			1663		
11	209640 X	115245	-0-	-94395	-0-	91395 23381 9	2	469	4	N	21255	21962	1	16	8	940		
12	167648 X	111473	-0-	-56175	-0-	87414 22570 9	2	1489	4	N	20518	20582	1			876		
01	167648 X	100653	-0-	-66995	-0-	80567	2	20086	9	N	18260	18017	1			1119		
STATE APACHE 57				WELL #:	101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325								
08	49390 X	10353	-0-	-39037	-0-	9157 904 9	2	292	4	Y	822	555 2 8	0	259	1	23		
09	134700 X	8163	-0-	-126537	-0-	7308 825 9	2	30	4	Y	750	691 7 8	0	45	1	30		
10	139190 X	5791	-0-	-133399	-0-	4976	2	815	9	Y	741	729 0	0	24	1	18		
11	134700 X	17458	-0-	-117242	-0-	14948	2	2510	9	Y	2282	2054 7 8	0	209	1	30		
12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13855	2	2576	9	Y	2342	2151 0	0	127	1	94		
*01	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	16040	2	2740	9	Y	2491	2383 1 8	0	112	1	89		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// //CONT.// WELL #: 102H	71052 900 253162	ASSOCIATED RRCID -> 284957	CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10490	CNTY: WARD - 15374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155465 X	8614	-0-	-146851	-0-	6623	2	208	4	Y	1621	1125	0	481	1	46
						1783	9					5	8			
09	150450 X	9227	-0-	-141223	-0-	7370	2	30	4	Y	1661	1585	0	46	1	69
						1827	9					7	8			
10	155465 X	25218	-0-	-130247	-0-	14165	2	10019	4	Y	940	872	0	115	1	21
						1034	9					1	8			
11	150450 X	14219	-0-	-136231	-0-	9894	2	2404	4	Y	1746	1571	0	170	1	22
						1921	9					4	8			
12	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	8923	2	1834	9	Y	1667	1536	0	86	1	67
01	25203 X	10265	-0-	-14938	-0-	8403	2	1862	9	Y	1693	1640	0	59	1	61

STATE APACHE 57				WELL #: 204H	RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH 10518	PERF.10870	- 16061			
08	140027 X	11581	-0-	-128446	-0-	7904	2	1187	4	N	2264	1921	1	15	8	750
						2490	9									
09	135510 X	7918	-0-	-127592	-0-	6203	2	87	4	N	1480	1750	1	13	8	467
						1628	9									
10	140027 X	10749	-0-	-129278	-0-	8473	2	139	4	N	1943	1742	1	2	8	666
						2137	9									
11	135510 X	9309	-0-	-126201	-0-	7363	2	1946	9	N	1769	1958	1	7	8	470
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	7360	2	203	4	N	2088	2147	1			411
						2297	9									
01	11594 X	11410	-0-	-184	-0-	8906	2	171	4	N	2121	2026	1			506
						2333	9									

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL	DEPTH 10542	PERF.10809	- 20561			
08	169787 X	86537	-0-	-83250	-0-	67110	2	285	4	Y	17402	17372	1	29	8	238
						19142	9									
09	164310 X	71098	-0-	-93212	-0-	54319	2	965	4	Y	14376	14262	1	19	8	333
						15814	9									
10	169787 X	59118	-0-	-110669	-0-	45593	2	241	4	Y	12076	12013	1	3	8	393
						13284	9									
11	164310 X	62467	-0-	-101843	-0-	47841	2	4	4	Y	13293	13525	1	17	8	144
						14622	9									
12	99231 X	59973	-0-	-39258	-0-	45993	2	334	4	Y	12405	12380	1	2	8	167
						13646	9									
01	86552 X	25207	-0-	-61345	-0-	19230	2	204	4	Y	5248	5259	1			156
						5773	9									

STATE APACHE 57				WELL #: 1111H	RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10831	- 16033			
08	76260 X	23619	-0-	-52641	-0-	20442	2	3177	9	N	2888	2664	1	6	8	614
09	73800 X	33034	-0-	-40766	-0-	25916	2	2940	4	N	3798	3769	1	12	8	631
						4178	9									
10	76260 X	28004	-0-	-48256	-0-	24455	2	43	4	N	3187	3306	1	1	8	511
						3506	9									
11	73800 X	21227	-0-	-52573	-0-	17020	2	1393	4	N	2558	2719	1	4	8	346
						2814	9									
12	34131 X	20169	-0-	-13962	-0-	16138	2	952	4	N	2799	2734	1			411
						3079	9									
01	34131 X	19306	-0-	-14825	-0-	14983	2	1636	4	N	2443	2212	1			642
						2687	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1114H			ASSOCIATED RRCID -> 285023		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1287935 X	19740	-0-	-1268195	-0-	16271 2954	2 9	515	4	Y	2685	1847 4	0 8	810	1			76
09	90150 X	17390	-0-	-72760	-0-	14610 2721	2 9	59	4	Y	2474	2350 8	0 8	90	1			102
10	93155 X	15791	-0-	-77364	-0-	13238	2	2553	9	Y	2321	2302 1	0 8	63	1			57
11	90150 X	16785	-0-	-73365	-0-	14099	2	2686	9	Y	2442	2251 3	0 8	213	1			32
12	19747 X	15648	-0-	-4099	-0-	13062	2	2586	9	Y	2351	2170 0	0	119	1			94
01	19747 X	15844	-0-	-3903	-0-	13339	2	2505	9	Y	2277	2196 0	0	93	1			82
STATE APACHE 57					WELL #: 1115H	RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596							
08	930545 X	14935	-0-	-915610	-0-	12745 1785	2 9	405	4	Y	1623	1112 5	0 8	498	1			46
09	98940 X	14491	-0-	-84449	-0-	12693 1747	2 9	51	4	Y	1588	1483 7	0 8	79	1			65
10	102238 X	13302	-0-	-88936	-0-	11643	2	1659	9	Y	1508	1480 1	0 8	55	1			37
11	98940 X	13364	-0-	-85576	-0-	11638	2	1726	9	Y	1569	1428 4	0 8	154	1			20
12	16802 X	10676	-0-	-6126	-0-	9143	2	1533	9	Y	1394	1274 0	0	85	1			55
01	14973 X	11364	-0-	-3609	-0-	9835	2	1529	9	Y	1390	1327 0	0	69	1			49
STATE APACHE 57					WELL #: 1105H	RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648							
08	1616442 X	20506	-0-	-1595936	-0-	17391	2	3115	9	N	2832	2683 84	1 1	4	8			622
09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-							190	1					516
10	22072 X	14985	-0-	-7087	-0-	12229	2	2756	9	N	2505	2593 1	1	8			427	
11	21360 X	18558	-0-	-2802	-0-	15589	2	2969	9	N	2699	2766 1	1	3	8			357
12	21979 X	20546	-0-	-1433	-0-	17420	2	3126	9	N	2842	2652 1	1				547	
*01	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	N	2779	2804 1	1				522	
STATE APACHE 57					WELL #: 211H	RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594							
08	2045087 X	42087	-0-	-2003000	-0-	33215 7825	2 9	1047	4	Y	7114	4972 13	0 8	2142	1			202
09	146340 X	29326	-0-	-117014	-0-	23915 5315	2 9	96	4	Y	4832	4669 16	0 8	148	1			201
10	151218 X	34320	-0-	-116898	-0-	28132	2	6188	9	Y	5625	5551 2	0 8	133	1			140
11	146340 X	39174	-0-	-107166	-0-	32706	2	6468	9	Y	5880	5438 10	0 8	495	1			77
12	63147 X	35563	-0-	-27584	-0-	29116	2	6447	9	Y	5861	5445 1	0 8	255	1			237
01	42098 X	40392	-0-	-1706	-0-	33542	2	6850	9	Y	6227	6006 0	0	234	1			224
STATE APACHE 57					WELL #: 202H	RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765							
08	66123 X	16609	-0-	-49514	-0-	11801 3375	2 9	1433	4	N	3068	2942 1	1	3	8			690
09	63990 X	16449	-0-	-47541	-0-	13163 3188	2 9	98	4	N	2898	2931 1	1	6	8			651
10	66123 X	13866	-0-	-52257	-0-	10742 2991	2 9	133	4	N	2719	2911 1	1					459
11	63990 X	11793	-0-	-52197	-0-	9047	2	2746	9	N	2496	2374 1	1	2	8			579
12	66123 X	12361	-0-	-53762	-0-	9347 2849	2 9	165	4	N	2590	2579 1	1					590
01	16988 X	13144	-0-	-3844	-0-	10162 2846	2 9	136	4	N	2587	2573 1	1					604

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 307H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	109833 X	26536	-0-		-83297		-0-	261 797	1 4	21635 3843	2 9	N	3494	3093	1	5	8	692
09	106290 X	21636	-0-		-84654		-0-	18689 2927	2 9	20	4	N	2661	2957	1	3	8	393
10	109833 X	21388	-0-		-88445		-0-	18001 3212	2 9	175	4	N	2920	2864	1			449
11	106290 X	19854	-0-		-86436		-0-	16844 3009	2 9	1	4	N	2735	2774	1	3	8	407
12	109833 X	16424	-0-		-93409		-0-	13675 2716	2 9	33	4	N	2469	2404	1			472
01	26536 X	19220	-0-		-7316		-0-	16208 2979	2 9	33	4	N	2708	2558	1			622
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
08	68882 X	13864	-0-		-55018		-0-	12283 1467	2 9	114	4	N	1334	1169	1	1	8	455
09	66660 X	13880	-0-		-52780		-0-	12415	2	1465	9	N	1332	1200	1	1	8	586
10	68882 X	14238	-0-		-54644		-0-	12744	2	1494	9	N	1358	1578	1			366
11	66660 X	11193	-0-		-55467		-0-	9329 1311	2 9	553	4	N	1192	1023	1	1	8	534
12	68882 X	11229	-0-		-57653		-0-	9549 1379	2 9	301	4	N	1254	1422	1			366
01	14353 X	11618	-0-		-2735		-0-	10321 1288	2 9	9	4	N	1171	1224	1			313
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
08	78089 X	12002	-0-		-66087		-0-	10084	2	1918	9	N	1744	1916	1	1	8	285
09	75570 X	10985	-0-		-64585		-0-	8977	2	2008	9	N	1825	1849	1	1	8	260
10	78089 X	12641	-0-		-65448		-0-	10724	2	1917	9	N	1743	1763	1			240
11	75570 X	11983	-0-		-63587		-0-	10093	2	1890	9	N	1718	1591	1	1	8	366
12	78089 X	11681	-0-		-66408		-0-	9709	2	1972	9	N	1793	1679	1			480
01	12648 X	11876	-0-		-772		-0-	9951	2	1925	9	N	1750	1970	1			260
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
08	0 W	27735	-0-		27735	27735		21942 5590	2 9	203	4	N	5082	4757	1	4	8	693
09	0 W	29055	-0-		29055	56790		23157	2	5898	9	N	5362	5468	1	3	8	584
10	0 W	27945	-0-		27945	84735		22392	2	5553	9	N	5048	5023	1			609
11	0 W	25698	-0-		25698	110433		19198 5370	2 9	1130	4	N	4882	4899	1	3	8	589
12	0 W	24977	-0-		24977	135410		19013 5367	2 9	597	4	N	4879	4948	1			520
*01	159787 X	24377	-0-		-135410	-0-		19050 5310	2 9	17	4	N	4827	4897	1			450
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
08	46872 X	38054	-0-		-8818	-0-		31647 5726	2 9	681	4	Y	5205	5162	1	7	8	105
09	45360 X	36212	-0-		-9148	-0-		30612 5322	2 9	278	4	Y	4838	4861	1	6	8	76
10	46872 X	35709	-0-		-11163	-0-		30588 5095	2 9	26	4	Y	4632	4589	1	1	8	118
11	45360 X	34242	-0-		-11118	-0-		29280	2	4962	9	Y	4511	4552	1	4	8	73
12	46872 X	35823	-0-		-11049	-0-		30772 4995	2 9	56	4	Y	4541	4524	1			90
01	38068 X	35589	-0-		-2479	-0-		30522 5052	2 9	15	4	Y	4593	4584	1			99

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162	ASSOCIATED RRCID -> 285139	CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL	DEPTH 10294	CNTY: WARD PERF.10684 - 20365			
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		
08	0 W	52039	-0-	52039	52039	43161 2 8059 9	819 4	4	Y	7326	7252 1	15 8		148		
09	0 W	49025	-0-	49025	101064	41217 2 7469 9	339 4	4	Y	6790	6820 1	11 8		107		
10	0 W	51299	-0-	51299	152363	43538 2 7728 9	33 4	4	Y	7025	6951 1	2 8		179		
11	0 W	48581	-0-	48581	200944	41429 2	7152 9	9	Y	6502	6567 1	8 8		106		
12	0 W	46353	-0-	46353	247297	39565 2 6722 9	66 4	4	Y	6111	6096 1			121		
*01	291974 X	44677	-0-	-247297	-0-	38212 2 6448 9	17 4	4	Y	5862	5857 1			126		

EXCELSIOR 7				WELL #:	8H	RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12496 - 17290			
08	124744 X	19290	-0-	-105454	-0-	5 1 13 4	15325 2 3947 9	2	N	3588	3561 0 2 8	3 1		66		
09	120720 X	18631	-0-	-102089	-0-	9 1 27 4	14721 2 3874 9	2	N	3522	3497 0 4 8	9 1		78		
10	124744 X	18242	-0-	-106502	-0-	9 1 310 4	13977 2 3946 9	2	N	3587	3594 0 4 8	11 1		56		
11	120720 X	18479	-0-	-102241	-0-	34 1 2 4	14683 2 3760 9	2	N	3418	3369 0 11 8	18 1		76		
12	124744 X	15342	-0-	-109402	-0-	5 1 21 4	11738 2 3578 9	2	N	3253	3193 0 7 8	24 1		105		
01	19282 X	16687	-0-	-2595	-0-	3 1 3 4	12889 2 3792 9	2	N	3447	3404 0 5 8	24 1		119		

STATE PHILLIPS 56				WELL #:	304H	RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH 9939	PERF. 9770 - 14610			
08	114204 X	19491	-0-	-94713	-0-	16935 2 2529 9	27 4	4	N	2299	2146 1	2 8		698		
09	110520 X	19239	-0-	-91281	-0-	16703 2 2532 9	4 4	4	N	2302	2558 1	1 8		441		
10	114204 X	18043	-0-	-96161	-0-	15615 2	2428 9	9	N	2207	2148 1			500		
11	110520 X	16043	-0-	-94477	-0-	13639 2	2404 9	9	N	2185	2161 1	2 8		522		
12	114204 X	18329	-0-	-95875	-0-	15851 2 2449 9	29 4	4	N	2226	2237 1			511		
01	14B2 EXT	18809	-0-	18809	18809	16363 2	2446 9	9	N	2224	2012 1			723		

STATE PHILLIPS 56				WELL #:	305H	RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH 9972	PERF. 9755 - 14595			
08	0 W	19770	-0-	19770	19770	17809 2 1931 9	30 4	4	N	1755	1566 1	2 8		807		
09	0 W	18717	-0-	18717	38487	16755 2 1959 9	3 4	4	N	1781	1980 1	2 8		606		
10	0 W	17819	-0-	17819	56306	15861 2	1958 9	9	N	1780	1933 1			453		
11	0 W	16520	-0-	16520	72826	14696 2	1824 9	9	N	1658	1768 1	2 8		341		
12	0 W	16424	-0-	16424	89250	14634 2 1768 9	22 4	4	N	1607	1587 1			361		
*01	106372 X	17122	-0-	-89250	-0-	15250 2	1872 9	9	N	1702	1619 1			444		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 16H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12809	- 17336			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	124465 X	19380	-0-	-105085	-0-	15177	2	4203	9	Y	3821	3791	0	101
09	120450 X	19216	-0-	-101234	-0-	14186	2	189	4	Y	4401	4232	0	66
10	124465 X	17382	-0-	-107083	-0-	4841	9	3804	9	Y	3458	3259	0	74
11	120450 X	22676	-0-	-97774	-0-	13578	2	4128	9	Y	3753	3671	0	92
12	124465 X	15117	-0-	-109348	-0-	18548	2	3498	9	Y	3180	3112	0	106
*01	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	11619	2	4509	9	Y	4099	4025	0	151
						14842	2					1	8	
STATE VIKING E 7				WELL #: 11H	RRCID -> 285193	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL	DEPTH	11715	PERF.12112	- 16566			
08	44733 X	28150	-0-	-16583	-0-	21584	2	6566	9	Y	5969	5928	0	109
09	43290 X	26073	-0-	-17217	-0-	20093	2	5980	9	Y	5436	5425	0	100
10	44733 X	25232	-0-	-19501	-0-	19582	2	5650	9	Y	5136	5101	0	91
11	43290 X	32160	-0-	-11130	-0-	26491	2	5669	9	Y	5154	4921	0	167
12	44733 X	31117	-0-	-13616	-0-	24388	2	6729	9	Y	6117	5683	0	314
*01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1466	2	406	9	Y	369	630	0	49
												1	8	
STATE VIKING E 7				WELL #: 12H	RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.12165	- 16647			
08	82801 X	37649	-0-	-45152	-0-	28537	2	9112	9	Y	8284	8231	0	152
09	80130 X	34725	-0-	-45405	-0-	26194	2	8531	9	Y	7755	7743	0	142
10	82801 X	34397	-0-	-48404	-0-	26277	2	8120	9	Y	7382	7335	0	131
11	80130 X	15135	-0-	-64995	-0-	12098	2	3037	9	Y	2761	2720	0	90
12	82801 X	4027	-0-	-78774	-0-	2050	2	1977	9	Y	1797	1721	0	93
*01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	30	2	362	9	Y	329	378	0	44
												1	8	
STATE APACHE 57				WELL #: 213H	RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10561	PERF.10777	- 20298			
*08	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	29875	2	944	4	Y	5396	3726	0	153
*09	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	5936	9	119	4	Y	5081	4825	0	211
*10	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	29558	2	5187	9	Y	4715	4676	0	117
*11	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	5589	9	5427	9	Y	4934	4543	0	64
*12	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	27549	2	5084	9	Y	4622	4275	0	186
*01	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	31303	2	4990	9	Y	4536	4368	0	162
						26077	2					7	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0		54491 -0-	54491	280477	44416 2	152 4	Y			9021	8856 1	8 8		266
						9923 9									
09	328598	X	48121 -0-	-280477	-0-	39208 2	373 4	Y			7764	7881 1	5 8		144
						8540 9									
10	126170	X	44639 -0-	-81531	-0-	34175 2	2965 4	Y			6817	6807 1			154
						7499 9									
11	122100	X	36187 -0-	-85913	-0-	29181 2	7006 9	Y			6369	6341 1	4 8		178
12	126170	X	38185 -0-	-87985	-0-	30822 2	12 4	Y			6683	6697 1			164
						7351 9									
01	126170	X	36833 -0-	-89337	-0-	30055 2	6778 9	Y			6162	6073 1			253
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769															
08	0		73180 -0-	73180	421655	60220 2	143 4	Y			11652	11477 1	11 8		343
						12817 9									
09	478521	X	56866 -0-	-421655	-0-	45814 2	489 4	Y			9603	9760 1	7 8		179
						10563 9									
10	97774	X	55522 -0-	-42252	-0-	42149 2	4037 4	Y			8487	8474 1			192
						9336 9									
11	94620	X	56869 -0-	-37751	-0-	47227 2	9642 9	Y			8765	8706 1	7 8		244
12	97774	X	52051 -0-	-45723	-0-	43023 2	18 4	Y			8191	8235 1			200
						9010 9									
01	97774	X	52333 -0-	-45441	-0-	43866 2	8467 9	Y			7697	7583 1			314
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686															
08	0		83014 -0-	83014	562584	70788 2	171 4	Y			10959	10806 1	10 8		321
						12055 9									
09	618841	X	56257 -0-	-562584	-0-	47220 2	423 4	Y			7831	8002 1	5 8		145
						8614 9									
10	158162	X	58401 -0-	-99761	-0-	45360 2	4317 4	Y			7931	7897 1			179
						8724 9									
11	153060	X	46650 -0-	-106410	-0-	39928 2	6722 9	Y			6111	6116 1	5 8		169
12	158162	X	53621 -0-	-104541	-0-	45904 2	20 4	Y			6997	6997 1			169
						7697 9									
01	158162	X	53102 -0-	-105060	-0-	46227 2	6875 9	Y			6250	6167 1			252
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720															
08	0		83797 -0-	83797	601216	71481 2	171 4	Y			11041	10873 1	11 8		323
						12145 9									
09	683056	X	81840 -0-	-601216	-0-	69755 2	472 4	Y			10557	10677 1	9 8		194
						11613 9									
10	189565	X	62365 -0-	-127200	-0-	49917 2	3625 4	Y			8021	8035 1			180
						8823 9									
11	183450	X	59295 -0-	-124155	-0-	50736 2	8559 9	Y			7781	7740 1	6 8		215
12	189565	X	55942 -0-	-133623	-0-	47798 2	17 4	Y			7388	7425 1			178
						8127 9									
01	189565	X	51922 -0-	-137643	-0-	44694 2	7228 9	Y			6571	6483 1			266

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	122755	-0-		122755	839078	103561	2	249	4	Y	17223	16959	1	12	8	505
09	944015 X	104937	-0-		-839078	-0-	18945	9									
							88269	2	595	4	Y	14612	14838	1	9	8	270
10	335203 X	69591	-0-		-265612	-0-	16073	9									
							51547	2	3661	4	Y	13075	13048	1			297
11	324390 X	74805	-0-		-249585	-0-	14383	9									
12	335203 X	72319	-0-		-262884	-0-	61896	2	12909	9	Y	11735	11698	1	7	8	327
							60440	2	19	4	Y	10782	10847	1			262
01	335203 X	68676	-0-		-266527	-0-	11860	9									
							58010	2	10666	9	Y	9696	9563	1			395
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102						
08	0 W	31604	-0-		31604	1000023	205	1	26979	2	N	3238	2913	1	4	8	664
							858	4	3562	9							
09	0 W	29854	-0-		29854	1029877	26622	2	24	4	N	2916	2991	1	3	8	586
							3208	9									
10	0 W	29180	-0-		29180	1059057	25834	2	220	4	N	2842	2753	1			675
							3126	9									
11	0 W	29129	-0-		29129	1088186	25833	2	1	4	N	2995	3201	1	3	8	466
							3295	9									
*12	1116888 X	28702	-0-		-1088186	-0-	25596	2	50	4	N	2778	2650	1			594
							3056	9									
*01	27082 X	27082	-0-		-0-	-0-	24059	2	39	4	N	2713	2822	1			485
							2984	9									
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193						
*06	0	52840	-0-		52840	52840	37839	2	1264	4	N	12488	11461	1			1027
							13737	9									
*07	0	163120	-0-		163120	215960	122922	2	40198	9	N	36544	36466	1			1105
*08	0	58852	-0-		58852	274812	43673	2	2790	4	Y	11263	11758	1			610
							12389	9									
*09	0	70466	-0-		70466	345278	55278	2	104	4	Y	13713	14259	1	6	8	58
							15084	9									
*10	406099 X	60821	-0-		-345278	-0-	45586	2	197	4	Y	13671	13533	1	8	8	188
							15038	9									
*11	184740 X	64861	-0-		-119879	-0-	48658	2	244	4	Y	14508	14510	1	1	8	185
							15959	9									
*12	190898 X	57750	-0-		-133148	-0-	43134	2	381	4	Y	12941	12976	1	1	8	149
							14235	9									
*01	190898 X	-0-	-0-		-190898	-0-					Y	-0-					-0-
STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957						
08	0	161279	-0-		161279	570687	127932	2	145	4	N	30184	30054	1	26	8	1107
							33202	9									
09	0	124197	-0-		124197	694884	93421	2	5230	4	N	23224	23081	1	13	8	1237
							25546	9									
10	0	88646	-0-		88646	783530	62040	2	8690	4	N	16287	17202	1			322
							17916	9									
11	783530 X	-0-	-0-		-783530	-0-					N	-0-					322
12	259098 X	26861	-0-		-232237	-0-	21537	2	44	4	N	4800	5099	1			23
							5280	9									
01	259098 X	60589	-0-		-198509	-0-	47586	2	307	4	N	11542	11469	1	1	8	95
							12696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT															
				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				//CONT.// 253162											
				WELL #:		6H	RRCID -> 285545	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10312	PERF.10504	- 20426		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0		95955	-0-	95955	332423	82044	2	1165	4	Y	11587	11504	1	233
							12746	9							
09	0		86176	-0-	86176	418599	74027	2	459	4	Y	10627	10665	1	166
							11690	9							
10	0		79360	-0-	79360	497959	68517	2	40	4	Y	9821	9733	1	249
							10803	9							
11	569638 X		71679	-0-	-497959	-0-	61965	2	9714	9	Y	8831	8918	1	143
12	162843 X		70724	-0-	-92119	-0-	61097	2	67	4	Y	8691	8663	1	171
							9560	9							
01	162843 X		60022	-0-	-102821	-0-	51883	2	19	4	Y	7382	7395	1	158
							8120	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT															
				WELL #:		7H	RRCID -> 285555	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10648	- 20502		
08	0		150751	-0-	150751	488046	129702	2	1842	4	Y	17461	17360	1	352
							19207	9							
09	0		125805	-0-	125805	613851	108243	2	671	4	Y	15355	15442	1	240
							16891	9							
10	0		120274	-0-	120274	734125	104978	2	61	4	Y	13850	13734	1	350
							15235	9							
11	847556 X		113431	-0-	-734125	-0-	99014	2	14417	9	Y	13106	13225	1	211
12	220007 X		102529	-0-	-117478	-0-	88968	2	98	4	Y	12239	12210	1	240
							13463	9							
01	220007 X		92010	-0-	-127997	-0-	80332	2	31	4	Y	10588	10602	1	226
							11647	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT															
				WELL #:		5H	RRCID -> 285571	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542		
08	0		119239	-0-	119239	386871	99954	2	1432	4	Y	16230	16156	1	328
							17853	9							
09	0		102118	-0-	102118	488989	86561	2	536	4	Y	13655	13747	1	214
							15021	9							
10	0		95977	-0-	95977	584966	82502	2	48	4	Y	12206	12106	1	310
							13427	9							
11	670219 X		85253	-0-	-584966	-0-	73061	2	12192	9	Y	11084	11200	1	180
12	31464 X		31464	-0-	-0-	-0-	26450	2	137	4	Y	4434	4526	1	88
							4877	9							
*01	54615 X		54615	-0-	-0-	-0-	46501	2	18	4	Y	7360	7289	1	159
							8096	9							
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN															
				WELL #:		4	RRCID -> 284643	COMPL.	DATE 04/17/2012	TOTAL	DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293		
08	23560 X		827	-0-	-22733	-0-	278	3	466	4	N	75	64	1	81
							83	9							
09	22800 X		613	-0-	-22187	-0-	16	3	431	4	N	151	72	1	159
							166	9							
10	695 X		695	-0-	-0-	-0-	350	3	232	4	N	103	139	0	110
							113	9							
11	770 X		770	-0-	-0-	-0-	32	3	575	4	N	148	139	1	119
							163	9							
*12	1329 X		1329	-0-	-0-	-0-	466	3	697	4	Y	151	75	1	195
							166	9							
*01	1157 X		1157	-0-	-0-	-0-	346	3	681	4	Y	118	149	1	164
							130	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC GRIZZLY				//CONT.//	71052 900 423519	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429	-	17163
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	97495 X	54165	-0-	-43330	-0-	42422	2	11743	9	Y	10675	10956	1	1	8
09	94350 X	45226	-0-	-49124	-0-	1241	1	33939	2	Y	9133	9007	1		579
						10046	9								705
10	97495 X	61687	-0-	-35808	-0-	2798	1	48068	2	Y	9837	9861	1		681
						10821	9								
11	52410 X	48819	-0-	-3591	-0-	2151	1	36963	2	Y	8823	8524	1	1	8
						9705	9								
12	54157 X	51493	-0-	-2664	-0-	2091	1	35925	2	Y	7560	7649	1		890
						5161	4	8316	9						
01	61690 X	51332	-0-	-10358	-0-	2427	1	41700	2	Y	6550	7022	1		418
						7205	9								
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518	-	17015
08	353152 X	16063	-0-	-337089	-0-	737	1	12661	2	Y	2423	2608	1	97	8
						2665	9								373
09	114660 X	55656	-0-	-59004	-0-	2302	1	39543	2	Y	12555	12196	1		732
						13811	9								
10	118482 X	54352	-0-	-64130	-0-	2244	1	38563	2	Y	12314	12365	1		681
						13545	9								
11	114660 X	39394	-0-	-75266	-0-	1560	1	26806	2	Y	10025	9795	1		911
						11028	9								
12	118482 X	43328	-0-	-75154	-0-	1710	1	29384	2	Y	7441	8051	1		301
						4049	4	8185	9						
01	57505 X	41205	-0-	-16300	-0-	1872	1	32165	2	Y	6498	6630	1		169
						20	4	7148	9						
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974	-	15976
08	138674 X	-0-	-0-	-138674	-0-					N	-0-				313
09	164070 X	-0-	-0-	-164070	-0-					N	-0-				313
10	169539 X	56283	-0-	-113256	-0-	1042	1	17897	2	N	3842	3907	1		248
						33118	4	4226	9						
11	164070 X	56174	-0-	-107896	-0-	1015	1	17439	2	N	5200	4917	1	15	8
						32000	4	5720	9						516
12	169539 X	7939	-0-	-161600	-0-	151	1	2587	2	N	4728	4669	1	13	8
						5201	9								562
01	56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	1801	1768	1		595
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854	-	16349
08	0 W	4734	-0-	4734	4734	190	1	3261	2	N	1166	1282	1	1	8
						1283	9								290
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4734					N	-0-				290
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4734					N	-0-				290
11	28044 X	-0-	-0-	-28044	-0-					N	1	1	8		290
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2403	2146	1	13	8
															534
01	4743 X	1697	-0-	-3046	-0-	26	1	440	2	N	1119	1096	1		557
						1231	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
IMPETRO OPERATING LLC				//CONT.//	423519										
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID	-> 284912	COMPL.	DATE 03/17/2017	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12310	- 16415		
M	ALLOW	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
08	0	W	23075	-0-	23075	612373	1018 4605	1 9	17452	2	Y	4186	3861	1	552
09	0	W	22255	-0-	22255	634628	1033 3466	1 9	17756	2	Y	3151	3458	1	208
10	0	W	20879	-0-	20879	655507	945 3695	1 9	16239	2	Y	3359	3347	1	184
11	675853	X	20346	-0-	-655507	-0-	897 4045	1 9	15404	2	Y	3677	3523	1	300
12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	826 5309	1 9	14195	2	Y	4826	4889	1	183
01	23064	X	21734	-0-	-1330	-0-	930 4831	1 9	15973	2	Y	4392	4454	1	114
GRIZZLY				WELL #:	1H	RRCID	-> 284973	COMPL.	DATE 02/09/2017	TOTAL	DEPTH 12574	PERF.12701	- 16807		
08	0	W	27885	-0-	27885	753731	1387 2669	1 9	23829	2	Y	2426	2646	1	140
09	0	W	19784	-0-	19784	773515	949 2534	1 9	16301	2	Y	2304	2262	1	177
10	0	W	31321	-0-	31321	804836	1440 5145	1 9	24736	2	Y	4677	4533	1	313
11	0	W	20629	-0-	20629	825465	902 4222	1 9	15505	2	Y	3838	3719	1	420
12	0	W	22665	-0-	22665	848130	1058 3430	1 9	18177	2	Y	3118	3162	1	368
01	0	W	21820	-0-	21820	869950	1032 3060	1 9	17728	2	Y	2782	2972	1	177
LION				WELL #:	3H	RRCID	-> 285132	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	71339	X	71339	-0-	-0-	-0-	59097	2	12242	9	Y	11129	11423	1	181
09	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	45671	2	11503	9	Y	10457	10264	1	374
10	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	33830	2	8938	9	Y	8125	8381	1	118
11	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	24009	2	7152	9	Y	6502	6107	1	511
12	81268	X	81268	-0-	-0-	-0-	3382	1	58107	2	Y	12385	12404	1	492
*01	79396	X	79396	-0-	-0-	-0-	6155 3708 11982	4 1 9	13624 63706	9 2	Y	10893	11099	1	286
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID	-> 285179	COMPL.	DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH 12245	PERF.12482	- 19757		
*08	0	W	95281	-0-	95281	115024	8355 20561	2 9	66365	4	N	18692	18627	1	374
09	0	W	62029	-0-	62029	177053	37780 13206	2 9	11043	4	N	12005	11549	1	809
10	0	W	52284	-0-	52284	229337	34734 11447	2 9	6103	4	N	10406	10376	1	809
11	0	W	52530	-0-	52530	281867	38755	2	13775	9	N	12523	12365	1	928
*12	336719	X	54852	-0-	-281867	-0-	39517 11803	2 9	3532	4	N	10730	10773	1	845
01	95480	X	23280	-0-	-72200	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1	463

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
IMPETRO OPERATING LLC				//CONT.//	423519															
MEERKAT				WELL #:	2H	RRCID ->	285241	COMPL.	DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 W		70249	-0-	70249		453809	62295	4	7954	9	N		7231	7236	1		6 8	847	
09	0 W		80741	-0-	80741		534550	72472	4	8269	9	N		7517	7560	1		2 8	802	
10	0 W		75083	-0-	75083		609633	67577	4	7506	9	N		6824	7225	1		2 8	399	
11	0 W		26312	-0-	26312		635945	1102	1	18937	2	N		5703	5398	1		2 8	702	
								6273	9											
12	0 W		47132	-0-	47132		683077	41606	2	5526	9	N		5024	5267	1			459	
*01	734130	X	51053	-0-	-683077		-0-	45093	2	5960	9	N		5418	5438	1		4 8	435	

TIGER				WELL #:	1H	RRCID ->	285411	COMPL.	DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342					
08	0 W		47959	-0-	47959		670955	2196	1	37724	2	N		7308	7245	1			651	
								8039	9											
09	0 W		48666	-0-	48666		719621	2260	1	38836	2	Y		6882	6909	1		2 8	622	
								7570	9											
10	0 W		35166	-0-	35166		754787	1582	1	27175	2	Y		5826	6214	1		9 8	225	
								6409	9											
11	0 W		23781	-0-	23781		778568	982	1	16869	2	Y		5391	4977	1		11 8	628	
								5930	9											
12	0 W		26331	-0-	26331		804899	1026	1	17625	2	Y		4690	4766	1		13 8	539	
								2521	4	5159	9									
*01	833754	X	28855	-0-	-804899		-0-	1388	1	23857	2	Y		3282	3662	1		1 8	158	
								3610	9											

LION				WELL #:	1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355					
08	14B2	EXT	49344	-0-	49344		664080	2649	1	39582	2	Y		6466	6676	1			106	
								7113	9											
09	14B2	EXT	57260	-0-	57260		721340	2952	1	47888	2	Y		5836	5732	1		1 8	209	
								6420	9											
10	14B2	EXT	51924	-0-	51924		773264	2940	1	43384	2	Y		5091	5225	1		1 8	74	
								5600	9											
11	14B2	EXT	37462	-0-	37462		810726	1769	1	30359	2	Y		4849	4541	1		2 8	380	
								5334	9											
12	0 W		38730	-0-	38730		849456	1922	1	33392	2	Y		3105	3352	1			133	
								3416	9											
*01	888242	X	38786	-0-	-849456		-0-	1941	1	33385	2	Y		3145	3195	1		1 8	82	
								3460	9											

LUXE OPERATING LLC				511772																
BARBEE 72-1				WELL #:	1H	RRCID ->	268076	COMPL.	DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.10177	- 15023					
08	11284	X	10135	-0-	-1149		-0-	9974	3	161	9	N		146	187	1		13 8	60	
09	11100	X	9912	-0-	-1188		-0-	9708	3	204	9	N		185					245	
10	11470	X	9814	-0-	-1656		-0-	9701	3	113	9	N		103					348	
11	10830	X	9439	-0-	-1391		-0-	9304	3	135	9	N		123					471	
12	10881	X	10041	-0-	-840		-0-	9935	3	106	9	N		96	191	1			376	
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230		-0-					N		NO RPT					376	

COTTONMOUTH 58-47				WELL #:	1	RRCID ->	273043	COMPL.	DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10197	- 12935					
08	11036	X	6184	-0-	-4852		-0-	4425	3	1709	5	N		45					274	
								50	9											
09	6210	X	4946	-0-	-1264		-0-	990	1	3950	3	N		5					279	
								6	9											
10	6138	X	5722	-0-	-416		-0-	1298	1	4392	3	N		29	1	8			307	
								2378	5	32	9									
11	5940	X	5190	-0-	-750		-0-	1144	1	3954	3	N		84	7	8			384	
								92	9											
12	6169	X	5789	-0-	-380		-0-	1364	1	4318	3	N		97	27	8			454	
								107	9											
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169		-0-					N		NO RPT					454	

PHANTOM (WOLF CAMP) LUXE OPERATING LLC CALIFORNIA CHROME UNIT														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772 WELL #: 5003HR														RRCID -> 284036	
COMPL. DATE 02/22/2018														TOTAL DEPTH 10871	
PERF.11042 - 20040															
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
08	148490 X	119386	-0-	-29104	-0-	9097 12357	1 9	97932	3	N	11234	11702	0		568
09	143700 X	102662	-0-	-41038	-0-	6416 12049	1 9	84197	3	N	10954	10550	0	104 8	868
10	131254 X	114431	-0-	-16823	-0-	102705	3	11726	9	N	10660	9018 29 8	0	1131 1	1350
11	123480 X	108567	-0-	-14913	-0-	97652	3	10915	9	N	9923	10551	0		722
12	127596 X	93137	-0-	-34459	-0-	82980	3	10157	9	N	9234	9056	0	66 8	834
01	119381 X	NO RPT	-0-	-119381	-0-					N	NO RPT				834
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209														524907 WELL #: 2H	
RRCID -> 283980														COMPL. DATE 09/01/2011	
TOTAL DEPTH 10928														PERF.11216 - 14762	
08	6014 X	2279	-0-	-3735	-0-	1560	2	719	9	Y	654	442	0		361
09	4200 X	1057	-0-	-3143	-0-	797	2	260	9	Y	236	538	0	3 8	56
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2	2	8		56
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	2985	2	789	9	Y	717	595	0		178
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2547	2	840	9	Y	764	720	0		222
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	1989	2	763	9	Y	694	743	0	6 8	167
DRAKESTER 209														WELL #: 1H	
RRCID -> 284193														COMPL. DATE 12/20/2011	
TOTAL DEPTH 10734														PERF. 9200 - 12977	
*02	14B2 EXT	4415	-0-	4415	-0-	3627	2	788	9	Y	716	638	0		269
*03	287709 X	4780	-0-	-282929	-0-	3804	2	976	9	Y	887	887	0		269
*04	11640 X	809	-0-	-10831	-0-	708	2	101	9	Y	92	313	0		48
*05	12028 X	1093	-0-	-10935	-0-	603	2	490	9	Y	445	244	0		249
*06	11640 X	2114	-0-	-9526	-0-	1346	2	768	9	Y	698	522	1		425
*07	12028 X	637	-0-	-11391	-0-	488	2	149	9	Y	135	388	0		172
*08	4774 X	2150	-0-	-2624	-0-	1460	2	690	9	Y	627	413	0		386
*09	2100 X	281	-0-	-1819	-0-	86	2	195	9	Y	177	60	0	1 8	502
*10	2170 X	518	-0-	-1652	-0-	451	2	67	9	Y	61	2	8		561
*11	2100 X	1261	-0-	-839	-0-	995	2	266	9	Y	242	732	0	12 8	59
*12	2139 X	1193	-0-	-946	-0-	866	2	327	9	Y	297	258	0	24 8	74
01	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	663	2	254	9	Y	231	248	0	1 8	56
MDC TEXAS OPERATOR LLC TOYAH 'B'														556511 WELL #: 1	
RRCID -> 276042														COMPL. DATE 04/24/2014	
TOTAL DEPTH 14960														PERF. 9820 - 9905	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
MEWBORNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42 SL														562560 WELL #: W202DM	
RRCID -> 281033														COMPL. DATE 07/14/2016	
TOTAL DEPTH 11724														PERF.11730 - 16115	
08	78151 X	41776	-0-	-36375	-0-	48 3133	1 9	38595	2	N	2848	3662	1		123
09	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	56 3287	1 9	40927	2	N	2988	3010	1		101
10	50561 X	50561	-0-	-0-	-0-	61 4659	1 9	45841	2	N	4235	4063	1		273
11	53529 X	53529	-0-	-0-	-0-	54 5082	1 9	48393	2	N	4620	4684	1		209
12	54375 X	54375	-0-	-0-	-0-	58 5651	1 9	48666	2	N	5137	5132	1		214
*01	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-	58 6367	1 9	50669	2	N	5788	5526	1		476

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560								
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM		RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11044 - 15471
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZUMA 3 SL				WELL #: W202B0		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11070 - 15443
08	82026	X	63869	-0-	-18157	-0-	28	1	59851	2	N	3627	2977 1 994
							3990	9					
09	69935	X	69935	-0-	-0-	-0-	30	1	65811	2	N	3722	3578 1 1138
							4094	9					
10	74409	X	74409	-0-	-0-	-0-	30	1	70142	2	N	3852	4199 1 791
							4237	9					
11	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	22	1	58734	2	N	3172	3498 1 465
							3489	9					
12	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	29	1	70684	2	N	3788	3422 1 831
							4167	9					
*01	78006	X	78006	-0-	-0-	-0-	31	1	73791	2	N	3804	4007 1 628
							4184	9					

ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10446 - 14560
08	86598	X	86598	-0-	-0-	-0-	1294	1	74955	2	Y	9408	9324 1 1737
							10349	9					
09	90441	X	90441	-0-	-0-	-0-	1200	1	78255	2	Y	9987	10562 1 1162
							10986	9					
10	85146	X	85146	-0-	-0-	-0-	1172	1	73561	2	Y	9466	9285 1 1343
							10413	9					
11	74086	X	74086	-0-	-0-	-0-	924	1	64079	2	Y	8257	8121 1 1479
							9083	9					
12	88771	X	88771	-0-	-0-	-0-	1300	1	76604	2	Y	9879	9918 1 1440
							10867	9					
*01	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	1226	1	75443	2	Y	9325	8626 1 2139
							10258	9					

ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.11024 - 15235
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	97991	X	41243	-0-	-56748	-0-	19	1	31489	2	N	8850	9560 1 6 8 549
							9735	9					
09	88740	X	3607	-0-	-85133	-0-	9	1	2648	2	N	864	777 1 1 8 635
							950	9					
10	78213	X	22310	-0-	-55903	-0-	29	1	16385	2	N	5360	5125 1 5 8 865
							5896	9					
11	67080	X	22957	-0-	-44123	-0-	28	1	17432	2	N	4997	4817 1 1045
							5497	9					
12	69316	X	36255	-0-	-33061	-0-	30	1	27118	2	N	8279	7819 1 1505
							9107	9					
01	41230	X	39758	-0-	-1472	-0-	29	1	30123	2	N	8733	8651 1 1587
							9606	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214														
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	* EOM BALANCE		
08	116108 X	116108	-0-	-0-	-0-	31 24646	1 9	91431	2	N	22405	22197	1	2033
09	111792 X	111792	-0-	-0-	-0-	29 23554	1 9	88209	2	N	21413	21782	1	1664
10	112351 X	112351	-0-	-0-	-0-	30 23627	1 9	88694	2	N	21479	21964	1	1179
11	54049 X	54049	-0-	-0-	-0-	17 11587	1 9	42445	2	N	10534	10391	1	1322
12	89427 X	89427	-0-	-0-	-0-	26 19133	1 9	70268	2	N	17394	16908	1	1808
*01	103902 X	103902	-0-	-0-	-0-	30 22418	1 9	81454	2	N	20380	21150	1	1038
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515														
08	0 W	37671	-0-	37671	2251039	1199 3058	1 9	33414	2	N	2780	2502	1	550
09	0 W	35747	-0-	35747	2286786	1211 2486	1 9	32050	2	N	2260	2239	1	571
10	2321472 X	34686	-0-	-2286786	-0-	1163 2493	1 9	31030	2	N	2266	2313	1	524
11	36450 X	31627	-0-	-4823	-0-	985 2164	1 9	28478	2	N	1967	1482	1	1009
12	37665 X	35594	-0-	-2071	-0-	1259 2467	1 9	31868	2	N	2243	2726	1	526
01	37665 X	34415	-0-	-3250	-0-	1160 2258	1 9	30997	2	N	2053	2158	1	421
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442														
08	15469 X	14928	-0-	-541	-0-	26 3714	1 9	11188	2	N	3376	3644	1	391
09	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	25 3090	1 9	8168	2	N	2809	2738	1	462
10	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	30 3849	1 9	16917	2	N	3499	2584	1	1377
11	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	25 3422	1 9	14179	2	N	3111	3927	1	561
12	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	27 3408	1 9	14409	2	N	3098	2992	1	667
01	15469 X	15249	-0-	-220	-0-	25 3021	1 9	12203	2	N	2746	3136	1	277
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025														
08	206613 X	206613	-0-	-0-	-0-	58 26501	1 9	180054	2	N	24092	23179	1	1576
09	194305 X	194305	-0-	-0-	-0-	55 19349	1 9	174901	2	N	17590	18129	1	1036
10	68975 X	62177	-0-	-6798	-0-	23 16918	1 9	45236	2	N	15380	15406	1	1010
11	131845 X	131845	-0-	-0-	-0-	44 14693	1 9	117108	2	N	13357	12815	1	1552
12	138826 X	138826	-0-	-0-	-0-	54 15250	1 9	123522	2	N	13864	13499	1	1917
*01	123048 X	123048	-0-	-0-	-0-	55 13965	1 9	109028	2	N	12695	13338	1	1274

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
ZUMA 3			WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11303 - 15896				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KENTZEL STATE 42			WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11238 - 15785				
08	0	81770	-0-	81770	81770	20	1	60605	2	N	19223	18396	1		827
						21145	9								
09	173997 X	92227	-0-	-81770	-0-	29	1	69762	2	N	20396	20535	1		688
						22436	9								
10	72220 X	72220	-0-	-0-	-0-	31	1	53901	2	N	16625	16241	1		1072
						18288	9								
11	53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	24	1	39837	2	N	12116	12639	1		549
						13328	9								
12	50133 X	50133	-0-	-0-	-0-	29	1	37392	2	N	11556	11624	1		481
						12712	9								
01	42284 X	40633	-0-	-1651	-0-	22	1	30605	2	N	9096	8830	1		747
						10006	9								
KENTZEL STATE 42			WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11346 - 15970				
08	0	89175	-0-	89175	89175	65143	2	24032	9	N	21847	20907	1		940
09	213698 X	124523	-0-	-89175	-0-	93276	2	31247	9	N	28406	28388	1		958
10	88006 X	88006	-0-	-0-	-0-	65816	2	22190	9	N	20173	19831	1		1300
11	79350 X	62637	-0-	-16713	-0-	46764	2	15873	9	N	14430	15076	1		654
12	81995 X	60875	-0-	-21120	-0-	44870	2	16005	9	N	14550	14598	1		606
01	81995 X	52314	-0-	-29681	-0-	37949	2	14365	9	N	13059	12592	1		1073
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343		PERF.10783 - 17895				
10	0	45649	-0-	45649	45649	26	1	34205	2	N	10380	9879	1	8 8	493
						11418	9								
11	0	61982	-0-	61982	107631	25	1	46930	2	N	13661	13658	1		496
						15027	9								
*12	178444 X	70813	-0-	-107631	-0-	31	1	53919	2	N	15330	15340	1		486
						16863	9								
*01	76982 X	76982	-0-	-0-	-0-	31	1	58812	2	N	16490	16444	1		532
						18139	9								
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10705 - 17905				
10	0	75095	-0-	75095	75095	26	1	54466	2	N	18730	17825	1	15 8	890
						20603	9								
11	0	93280	-0-	93280	168375	24	1	69395	2	N	21692	21795	1		787
						23861	9								
*12	274108 X	105733	-0-	-168375	-0-	31	1	78367	2	N	24850	24849	1		788
						27335	9								
*01	103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	31	1	77012	2	N	23850	23869	1		769
						26235	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10642	
								PERF.11035 - 18070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	78398	-0-	78398	78398	25 1	57931 2	N	18584
						20442 9			17686 1
11	0	95186	-0-	95186	173584	25 1	71028 2	N	21939
						24133 9			22026 1
*12	283998 X	110414	-0-	-173584	-0-	31 1	82771 2	N	25102
						27612 9			25102 1
*01	109427 X	109427	-0-	-0-	-0-	31 1	82500 2	N	24451
						26896 9			24458 1
									789
PDC PERMIAN, INC.		646832							
HERMOSA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800	
								PERF.11805 - 14866	
08	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500 2		N	-0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	22 1	3821 2	N	-0-
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-
01	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	4492 2		N	-0-
HSS STATE 45-17X8		WELL #: 1H		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461	
								PERF. 9754 - 17165	
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	139 1	4396 2	N	281
						309 9			569 1
09	3690 X	3489	-0-	-201	-0-	3232 2	257 9	N	234
10	3813 X	1374	-0-	-2439	-0-	650 1	688 2	N	33
						36 9			
11	3690 X	59	-0-	-3631	-0-	30 1	5 2	N	22
						24 9			2 8
12	3813 X	2557	-0-	-1256	-0-	51 1	1602 2	N	93
						802 4	102 9		197 1
01	3813 X	825	-0-	-2988	-0-	706 1	41 4	N	71
						78 9			188 1
STATE SRO 45-18X19		WELL #: 1H		RRCID -> 278912		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 9090	
								PERF. 9578 - 16989	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - P/A 06/28/18									
HSS STATE 45-18X7		WELL #: 1H		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9377	
								PERF. 3405 - 5130	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283098	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH	10295	PERF.10547	-	20368
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	75888 X	59248	-0-	-16640	-0-	51383	2	7865	9	N	7150	7866	1		315
09	71040 X	787	-0-	-70253	-0-	4	1	770	2	N	12	11	8		316
						13	9								
10	72044 X	18032	-0-	-54012	-0-	15080	2	2952	9	Y	2684	2362	1	207 8	115
11	66600 X	22632	-0-	-43968	-0-	18745	2	19	4	Y	3516	1895	0	1709 1	27
						3868	9								
12	68820 X	24826	-0-	-43994	-0-	20897	2	18	4	Y	3555	3552	0	3 8	27
						3911	9								
01	59241 X	30219	-0-	-29022	-0-	22140	2	4201	4	Y	3525	3511	0	1 8	40
						3878	9								

GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL.	DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10736	-	15260
08	85312 X	49906	-0-	-35406	-0-	1762	1	41998	2	Y	5587	5170	1	1 8	594
						6146	9								
09	70620 X	42431	-0-	-28189	-0-	36813	2	5618	9	Y	5107	5271	1	14 8	416
10	48205 X	42724	-0-	-5481	-0-	37186	2	1	4	Y	5034	4724	1		726
						5537	9								
11	48300 X	39986	-0-	-8314	-0-	34890	2	5096	9	Y	4633	4955	1		404
12	49910 X	20804	-0-	-29106	-0-	18146	2	2658	9	Y	2416	2322	1		498
01	49910 X	38720	-0-	-11190	-0-	193	1	32574	2	Y	5409	5449	1		458
						3	4	5950	9						

GREENWICH NW 3130				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL.	DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.10478	-	17838
08	103046 X	103046	-0-	-0-	-0-	78177	2	6002	4	Y	17152	17068	1	31 8	1217
						18867	9								
09	91745 X	91745	-0-	-0-	-0-	75150	2	1137	4	Y	14053	13818	1	431 8	1021
						15458	9								
10	86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	1673	1	61108	2	Y	13496	13639	1	42 8	836
						9041	4	14846	9						
11	81525 X	81525	-0-	-0-	-0-	62866	2	4737	4	Y	12656	12588	1	27 8	877
						13922	9								
12	81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	5311	1	58450	2	Y	12613	12626	1	91 8	773
						3476	4	13874	9						
*01	75900 X	75900	-0-	-0-	-0-	60168	2	2345	4	Y	12170	12269	1	150 8	524
						13387	9								

LOST SADDLE 46				WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL.	DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10617	-	14579
08	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	67808	2	8	4	N	5622	5613	1		869
						6184	9								
09	67357 X	67357	-0-	-0-	-0-	354	1	61386	2	N	5102	4941	1	1 8	1029
						5	4	5612	9						
10	65761 X	65761	-0-	-0-	-0-	60512	1	5249	9	N	4772	4929	1	8 8	864
11	63560 X	63560	-0-	-0-	-0-	58262	2	317	4	N	4528	4610	1		782
						4981	9								
12	64894 X	64894	-0-	-0-	-0-	59629	2	296	4	N	4517	4444	1		855
						4969	9								
*01	61166 X	61166	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4389	4416	1		828
						4828	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TARVIN STATE 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283261	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	53760 X	53760	-0-	-0-	-0-			2001 813	1 4	47688 3258	2 9	N	2962	2725	1			514
09	48671 X	48671	-0-	-0-	-0-			45695	2	2976	9	N	2705	2026	1			1193
10	49255 X	49255	-0-	-0-	-0-			46226	2	3029	9	N	2754	2224	1			1722
11	46677 X	46677	-0-	-0-	-0-			43972	2	2705	9	N	2459	3381	1	1	8	800
12	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-			44581	2	2707	9	N	2461	1867	1			1394
*01	44979 X	44979	-0-	-0-	-0-			247 215	1 4	41728 2789	2 9	N	2535	2235	1			1694
GREENWICH 57-3142					WELL #:	3H	RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722						
08	26071 X	14160	-0-	-11911	-0-			13177	4	983	9	Y	894	629	1	2	8	719
09	23520 X	8331	-0-	-15189	-0-			7638	4	693	9	Y	630	579	1	1	8	769
10	24304 X	12115	-0-	-12189	-0-			7 11122	1 4	265 721	2 9	Y	655	583	1	3	8	838
11	19860 X	17493	-0-	-2367	-0-			10946	2	5550	4	Y	906	1125	1	2	8	617
12	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-			997 1795	9 1		2	Y	1106	990	1	5	8	728
*01	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-			1133 36	4 1	1217 15358	9 2	Y	1138	1589	1	8	8	269
								589	4	1252	9							
RON 56-8 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283356	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743						
08	70769 X	70769	-0-	-0-	-0-			69984	2	127	4	N	598	884	1	10	8	701
09	68520 X	66212	-0-	-2308	-0-			658 65636	9 2				524	377	1	6	8	842
10	72385 X	65378	-0-	-7007	-0-			1680	1	61338	2	N	639	917	1	10	8	554
11	70050 X	60750	-0-	-9300	-0-			1657 57907	4 2	703 2182	9 4	N	601	380	1	7	8	768
12	72385 X	30903	-0-	-41482	-0-			661 2419	9 1				609	196	1	22	8	1159
01	70773 X	16113	-0-	-54660	-0-			1190 36	4 1	670 15426	9 2	N	592	781	1	37	8	933
								651	9									
WINCHESTER 57-10					WELL #:	1H	RRCID -> 283358	COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679						
08	24087 X	18881	-0-	-5206	-0-			216 3075	1 9	15590	2	N	2795	2747	1			1064
09	21960 X	17745	-0-	-4215	-0-			15226	2	2519	9	N	2290	2484	1			870
10	19065 X	18937	-0-	-128	-0-			167 2503	1 9	16267	2	N	2275	2222	1	5	8	918
11	18450 X	17912	-0-	-538	-0-			15250	2	2662	9	N	2420	2410	1	3	8	925
12	18879 X	18705	-0-	-174	-0-			44 2599	1 9	16062	2	N	2363	2484	1	7	8	797
01	18941 X	16232	-0-	-2709	-0-			13976	2	2256	9	N	2051	2225	1	9	8	614
QUINN 6					WELL #:	1H	RRCID -> 283361	COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455						
08	13237 X	9312	-0-	-3925	-0-			6804 528	2 9	1980	4	N	480	369	1			407
09	13200 X	9222	-0-	-3978	-0-			8751	2	471	9	N	428	199	1	8	8	628
10	13640 X	9684	-0-	-3956	-0-			185 1090	1 9	8409	2	N	991	398	1	453	8	768
11	13200 X	8136	-0-	-5064	-0-			7183 232	2 9	721	4	N	211	380	1			599
12	11005 X	10050	-0-	-955	-0-			733 28	1 4	8135 1154	2 9	N	1049	202	1	608	8	838
01	9672 X	8516	-0-	-1156	-0-			7916 411	2 9	189	4	N	374	790	1			422

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:		1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 10122	PERF.10500	- 13852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	11563 X	8367	-0-	-3196	-0-	-0-	6147 675	2 9	1545	4	N	614	568	1	2	8	540
09	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	-0-	9390 733	2 9	1213	4	N	666	554	1	1	8	651
10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	-0-	276 668	1 4	10084	2	N	662	548	1	2	8	763
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	-0-	8062 831	2 9	1076	4	N	755	774	1	1	8	743
12	11718 X	10501	-0-	-1217	-0-	-0-	794 53	1 4	8742	2	N	829	3	8			1569
01	11749 X	10023	-0-	-1726	-0-	-0-	21 6	1 4	9224	2	N	702	1151	1	6	8	1114
GREENWICH 57-3142			WELL #:		4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016	TOTAL	DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797						
08	88970 X	88970	-0-	-0-	-0-	-0-	73419 11461	2 9	4090	4	Y	10419	11063	1	17	8	1342
09	82302 X	82302	-0-	-0-	-0-	-0-	68925 10572	2 9	2805	4	Y	9611	9292	1	10	8	1651
10	64309 X	64309	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 7626	1 4	46858	2	Y	7765	7444	1	14	8	1958
11	75950 X	75950	-0-	-0-	-0-	-0-	63421 9833	2 9	2696	4	Y	8939	9140	1	9	8	1748
12	80564 X	80564	-0-	-0-	-0-	-0-	5851 674	1 4	64389	2	Y	8773	8533	1	41	8	1947
*01	79690 X	79690	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1840	1 4	68517	2	Y	8339	9427	1	71	8	788
LIAM STATE 53-12			WELL #:		1H	RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL	DEPTH 9845	PERF.10193	- 19249						
08	154848 X	154848	-0-	-0-	-0-	-0-	114430 8577	2 9	31841	4	N	7797	7227	1	23	8	1168
09	145000 X	145000	-0-	-0-	-0-	-0-	111089 7789	2 9	26122	4	N	7081	7399	1	13	8	837
10	163938 X	163938	-0-	-0-	-0-	-0-	3621 19788	1 4	132211	2	N	7562	7585	1	29	8	785
11	163715 X	163715	-0-	-0-	-0-	-0-	144715 9588	2 9	9412	4	N	8716	8795	1	18	8	688
12	174037 X	174037	-0-	-0-	-0-	-0-	13471 3744	1 4	148262	2	N	7782	7846	1	56	8	568
*01	66209 X	66209	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1244	1 4	61568	2	N	2958	3170	1	60	8	296
HERMIT 5556			WELL #:		1H	RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693						
08	163547 X	163547	-0-	-0-	-0-	-0-	159292	2	4255	9	N	3868	3676	1			762
09	155436 X	155436	-0-	-0-	-0-	-0-	869 3905	1 9	150662	2	N	3550	3233	1			1079
10	151788 X	151788	-0-	-0-	-0-	-0-	148142 3643	2 9	3	4	N	3312	3961	1	17	8	413
11	142347 X	142347	-0-	-0-	-0-	-0-	137236 2992	2 9	2119	4	N	2720	2377	1			756
12	151609 X	151609	-0-	-0-	-0-	-0-	148463 2941	2 9	205	4	N	2674	2358	1			1072
*01	142443 X	142443	-0-	-0-	-0-	-0-	139456 2860	2 9	127	4	N	2600	3099	1			573

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RANGER 56-40 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	RRCID -> 283436	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.13498	- 16621
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10571 X	2057	-0-	-8514	-0-	1879	4	178	9	N	162	483
09	12120 X	960	-0-	-11160	-0-	788	4	172	9	N	156	639
10	12524 X	2573	-0-	-9951	-0-	2346	4	227	9	N	206	645
11	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	2	645
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	645
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	645

GREENWICH NE 3130				WELL #: B	1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369
08	221349 X	221349	-0-	-0-	-0-	176017	2	24819	4	Y	18648	1461
						20513	9					
09	199166 X	199166	-0-	-0-	-0-	172870	2	8617	4	Y	16072	1258
						17679	9					
10	198462 X	198462	-0-	-0-	-0-	4222	1	154117	2	Y	16099	973
						22414	4	17709	9			
11	170287 X	170287	-0-	-0-	-0-	142749	2	12728	4	Y	13464	910
						14810	9					
12	168627 X	168627	-0-	-0-	-0-	12319	1	135584	2	Y	12475	736
						7001	4	13723	9			
01	136152 X	117625	-0-	-18527	-0-	246	1	105414	2	Y	8477	321
						2640	4	9325	9			

SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773
08	24769 X	21009	-0-	-3760	-0-	16014	2	5	4	N	4536	1085
						4990	9					
09	23970 X	17277	-0-	-6693	-0-	70	1	12054	2	N	4062	842
						685	4	4468	9			
10	24769 X	19076	-0-	-5693	-0-	14400	2	9	4	N	4243	1503
						4667	9				3	
11	22350 X	17395	-0-	-4955	-0-	12947	2	107	4	N	3946	814
						4341	9					
12	21638 X	19300	-0-	-2338	-0-	14658	2	42	4	N	4182	1319
						4600	9					
01	21018 X	6003	-0-	-15015	-0-	4489	2	1514	9	N	1376	354

TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280
08	13144 X	8716	-0-	-4428	-0-	7043	2	1	4	N	1520	507
						1672	9					
09	12720 X	10770	-0-	-1950	-0-	49	1	8467	2	N	1830	726
						241	4	2013	9			
10	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	12159	2	99	4	N	1809	449
						1990	9				3	
11	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	13342	2	65	4	N	1803	625
						1983	9					
12	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	9909	2	124	4	N	1810	571
						1991	9					
01	14260 X	3301	-0-	-10959	-0-	2319	2	359	4	N	566	363
						623	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283584	COMPL.	DATE 02/24/2017	TOTAL	DEPTH 10471	PERF.11040	- 20370				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	76373 X	76373	-0-	-0-	-0-		65785	2	7	4	N	9619	9837	1	1248		
							10581	9									
09	73718 X	73718	-0-	-0-	-0-		365	1	63223	2	N	9209	8806	1	1651		
							10130	9									
10	76164 X	76164	-0-	-0-	-0-		66020	2	10144	9	N	9222	9030	1	1835		
11	73766 X	73766	-0-	-0-	-0-		64053	2	300	4	N	8557	9051	1	1341		
							9413	9									
12	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-		68140	2	1	4	N	8527	8185	1	1683		
							9380	9									
*01	73979 X	73979	-0-	-0-	-0-		64616	2	138	4	N	8386	8687	1	1382		
							9225	9									
CABRITO LTD STATE 62				WELL #:	1H	RRCID ->	283590	COMPL.	DATE 07/22/2015	TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10489	- 14374				
08	12400 X	9404	-0-	-2996	-0-		8158	2	1246	9	N	1133	742	1	689		
09	10950 X	8607	-0-	-2343	-0-		7468	2	1139	9	N	1035	1268	1	456		
10	10664 X	8671	-0-	-1993	-0-		46	1	7406	2	N	1108	728	1	835		
							1219	9						1 8			
11	9720 X	7698	-0-	-2022	-0-		6640	2	1058	9	N	962	1479	1	318		
12	9920 X	7522	-0-	-2398	-0-		6501	2	1021	9	N	928	551	1	695		
01	9393 X	7227	-0-	-2166	-0-		6248	2	979	9	N	890	1113	1	472		
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID ->	283677	COMPL.	DATE 12/31/2015	TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724	- 15104				
08	32116 X	25514	-0-	-6602	-0-		23469	2	3	4	N	1856	1983	1	290		
							2042	9									
09	31020 X	24312	-0-	-6708	-0-		128	1	22290	2	N	1720	1460	1	550		
							2	4	1892	9							
10	28675 X	24504	-0-	-4171	-0-		22490	2	2014	9	N	1831	2010	1	303		
11	27330 X	20724	-0-	-6606	-0-		18987	2	86	4	N	1501	1250	1	554		
							1651	9									
12	26877 X	23275	-0-	-3602	-0-		21258	2	66	4	N	1774	1840	1	488		
							1951	9									
01	25513 X	20962	-0-	-4551	-0-		18399	2	384	4	N	1981	1850	1	619		
							2179	9									
HORNET STATE 0607 1U				WELL #: A	1H	RRCID ->	283815	COMPL.	DATE 05/11/2018	TOTAL	DEPTH 9876	PERF.10097	- 19823				
08	365775 X	125527	-0-	-240248	-0-		72212	2	36003	4	Y	15738	15366	1	1068		
							17312	9									
09	149040 X	92612	-0-	-56428	-0-		68448	2	8866	4	Y	13907	14302	1	651		
							15298	9									
10	154008 X	102257	-0-	-51751	-0-		1716	1	62680	2	Y	15631	15410	1	821		
							20667	4	17194	9				51 8			
11	149040 X	98449	-0-	-50591	-0-		67426	2	15601	4	Y	14020	13953	1	856		
							15422	9									
12	154008 X	107300	-0-	-46708	-0-		6684	1	73565	2	Y	12478	12657	1	584		
							13325	4	13726	9				93 8			
01	125519 X	52669	-0-	-72850	-0-		104	1	44447	2	Y	7380	7309	1	609		
							8118	9						46 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H		ASSOCIATED RRCID -> 283817		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	203923	-0-	203923	446600	135070	2	48143	4	Y	18827	18297	1	38	8	1262
09	637470 X	190870	-0-	-446600	-0-	20710	9									
10	221923 X	221923	-0-	-0-	-0-	149864	2	23276	4	Y	16118	16600	1	31	8	749
11	192407 X	192407	-0-	-0-	-0-	17730	9									
12	188032 X	188032	-0-	-0-	-0-	4094	1	149452	2	Y	16602	16430	1	36	8	885
01	183768 X	178583	-0-	-5185	-0-	50115	4	18262	9							
						145337	2	30531	4	Y	15035	14962	1	23	8	935
						16539	9									
						12428	1	136786	2	Y	13856	13861	1	65	8	865
						23576	4	15242	9							
						345	1	147963	2	Y	12848	12878	1	203	8	632
						16142	4	14133	9							
HELING STATE 56-6																
WELL #: 1H				RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926						
08	35712 X	29258	-0-	-6454	-0-	25774	2	1512	4	N	1793	1626	1	3	8	581
09	38970 X	21039	-0-	-17931	-0-	1972	9									
10	40269 X	33582	-0-	-6687	-0-	19117	2	1922	9	N	1747	1842	1	1	8	485
11	38970 X	32541	-0-	-6429	-0-	846	1	30862	2	N	1704	1461	1	3	8	725
12	37045 X	35649	-0-	-1396	-0-	1874	9									
01	33573 X	33465	-0-	-108	-0-	30116	2	588	4	Y	1670	1854	1	2	8	539
						1837	9									
						2788	1	30685	2	Y	1749	1494	1	6	8	788
						252	4	1924	9							
						73	1	31356	2	Y	1851	2232	1	12	8	395
						2036	9									
GREENWICH SW 3142																
WELL #: B 3H				RRCID -> 284297		COMPL. DATE 04/23/2018				TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENWICH NW 3130																
WELL #: B 2H				RRCID -> 284317		COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD MONARCH STATE 12																
WELL #: B 1H				RRCID -> 284700		COMPL. DATE 03/22/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177						
08	0 W	140394	-0-	140394	719631	111449	2	8988	4	N	18143	18261	1			1440
09	0 W	113219	-0-	113219	832850	19957	9									
10	914528 X	81678	-0-	-832850	-0-	93182	2	3684	4	N	14866	15070	1			1236
11	59855 X	59855	-0-	-0-	-0-	16353	9									
12	166873 X	64315	-0-	-102558	-0-	1715	1	62613	2	N	11765	11797	1	29	8	1175
01	140399 X	57303	-0-	-83096	-0-	4408	4	12942	9							
						47141	2	2827	4	N	8988	8808	1	18	8	1337
						9887	9									
						4338	1	47748	2	N	9328	9796	1	46	8	823
						1968	4	10261	9							
						109	1	46425	2	N	8834	8958	1	78	8	621
						1052	4	9717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 284710		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL		DEPTH 9820		PERF. 9892 - 14440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	106466	-0-	106466	748595	90038 11888	2 9	4540	4	N	10807	10512	1	16	8	1668
09	0 W	62388	-0-	62388	810983	54429 6912	2 9	1047	4	N	6284	7770	1	7	8	175
10	824252 X	13269	-0-	-810983	-0-	255 1398	1 4	9346	2	Y	2064	1438	1	14	8	787
11	105120 X	16591	-0-	-88529	-0-	12605 3856	2 9	130	4	Y	3505	4077	1	9	8	206
12	108624 X	29518	-0-	-79106	-0-	1732 55	1 4	19053	2	Y	7889	7331	1	428	8	336
01	106454 X	34507	-0-	-71947	-0-	66 1821	1 4	28317	2	Y	3912	3921	1	140	8	187
LOST SADDLE 4546 1U				WELL #: A 1H		RRCID -> 284741		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL		DEPTH 10440		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	130603	-0-	130603	130603	91351 16700	2 9	22552	4	Y	15182	13769	1	18	8	1395
11	SHUT IN	199863	-0-	199863	330466	173692 25960	2 9	211	4	Y	23600	13050	0	11765	1	180
12	SHUT IN	172168	-0-	172168	502634	153499 18543	2 9	126	4	Y	16857	16910	0			127
01	SHUT IN	127858	-0-	127858	630492	105745 14403	2 9	7710	4	Y	13094	13074	0			147
RABBIT EARS STATE 0508				WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL		DEPTH 9433		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	84248	-0-	84248	84248	65880 8116	2 9	10252	4	N	7378	6609	0			769
10	SHUT IN	199448	-0-	199448	283696	277 14022	1 4	164533	2	N	18742	18787	0	80	8	644
11	SHUT IN	159755	-0-	159755	443451	135037 17197	2 9	7521	4	N	15634	15661	0			617
12	SHUT IN	143419	-0-	143419	586870	121273 15126	2 9	7020	4	N	13751	13745	0			623
01	SHUT IN	176085	-0-	176085	762955	152690 18453	2 9	4942	4	N	16775	16670	0	3	8	725
JEAN 38				WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL		DEPTH 11053		PERF.11309 - 15964		
08	0 W	75428	-0-	75428	530225	2633 2639	1 4	62741	2	Y	6741	6404	1			880
09	597512 X	67287	-0-	-530225	-0-	60480 58162	2 2	6807	9	Y	6188	6143	1	3	8	922
10	121272 X	64337	-0-	-56935	-0-	51473 53614	2 2	6175	9	Y	5614	6043	1			493
11	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51473 53614	2 2	5957	9	Y	5415	5335	1			573
12	95666 X	58870	-0-	-36796	-0-	360 256	1 4	5256	9	Y	4778	4227	1			1124
01	75423 X	65574	-0-	-9849	-0-			60782	2	Y	3796	4657	1			263

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELBBING STATE 56-5			//CONT.// 71052 900 646832			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:			1H	RRCID	->	284806	COMPL.	DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	10237	PERF.	10354	-	15181
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	0	W	45319	-0-	45319	502737			42560 2616	2 9	143	4	N	2378	2157	1	6	8	779
09	0	W	43474	-0-	43474	546211			40935 2538	2 9	1	4	N	2307	2487	1	3	8	596
10	588147	X	41936	-0-	-546211	-0-			1038 847	1 4	37880	2	N	1974	2035	1	4	8	531
11	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-			39103 2301	2 9	2809	4	Y	2092	1904	1	3	8	716
12	47275	X	47162	-0-	-113	-0-			3708 235	1 4	40804	2	Y	2195	1950	1	10	8	951
01	45322	X	45054	-0-	-268	-0-			99 2519	1 9	42436	2	Y	2290	2736	1	18	8	487
BLUE LAKES 5556			WELL #:			B 2H	RRCID	->	284814	COMPL.	DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8				-0-
10	SHUT IN	82209	-0-	82209	82209	64922			6459 132214	2 2	10828	4	Y	5872	5250	1	24	8	598
11	SHUT IN	144538	-0-	144538	226747	12162			9 12162	9	162	4	Y	11056	6084	0	5485	1	85
12	SHUT IN	134769	-0-	134769	361516	125753			9 8909	2	107	4	Y	8099	8123	0			61
01	SHUT IN	77349	-0-	77349	438865	66897			9 5106	2	5346	4	Y	4642	4650	0			53
GREENWICH SW 3142			WELL #:			A 1H	RRCID	->	284925	COMPL.	DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	10376	-	17748
08	0	W	56798	-0-	56798	575919			36712 7644	2 9	12442	4	N	6949	7749	1	16	8	-0-
09	0	W	94623	-0-	94623	670542			69545 14693	2 9	10385	4	N	13357	12336	1	21	8	1000
10	764100	X	93558	-0-	-670542	-0-			1781 13043	1 4	65039	2	N	12450	12674	1	37	8	739
11	108720	X	85547	-0-	-23173	-0-			65124 12117	2 9	8306	4	Y	11015	10296	1	24	8	695
12	112344	X	85533	-0-	-26811	-0-			5591 7381	1 4	61543	2	Y	10016	10020	1	71	8	620
01	97774	X	81456	-0-	-16318	-0-			154 4473	1 4	65878	2	Y	9955	10069	1	130	8	376
GORDON 30			WELL #:			B 1H	RRCID	->	284927	COMPL.	DATE	09/07/2018	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.	11378	-	16032
08	0	W	89836	-0-	89836	475962			3172 1377	1 4	75623	2	Y	8785	8396	1			977
09	0	W	58621	-0-	58621	534583			51936 6325	2 9	360	4	Y	5750	5826	1			901
10	593651	X	59068	-0-	-534583	-0-			53048	2	6020	9	Y	5473	5898	1			476
11	105120	X	52257	-0-	-52863	-0-			46825	2	5432	9	Y	4938	4918	1			496
12	92349	X	54124	-0-	-38225	-0-			48862	2	5262	9	Y	4784	4032	1			1248
01	89838	X	49150	-0-	-40688	-0-			256 500	1 4	43342	2	Y	4593	5560	1			281

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL		DEPTH 10439		PERF. 8028 - 20543			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	281976 X	-0-	-0-	-281976	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	281976 X	189264	-0-	-92712	-0-	157342	2	31922	9	Y	29020	28546	0	14	8	460
11	272880 X	161988	-0-	-110892	-0-	132834	2	701	4	Y	25866	25970	0			356
						28453	9									
12	150837 X	150837	-0-	-0-	-0-	123430	2	1176	4	Y	23846	23545	0	5	8	652
						26231	9									
01	189255 X	123384	-0-	-65871	-0-	99338	2	3041	4	Y	19095	19410	0			337
						21005	9									
KENOSHA 4441				WELL #: B 2H			RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL		DEPTH 10680		PERF. 10846 - 20837		
08	0 W	116919	-0-	116919	116919	95379	2	321	4	Y	19290	19418	0			245
						21219	9									
09	0 W	103887	-0-	103887	220806	489	1	84711	2	Y	16988	16911	0			322
						18687	9									
10	0 W	101189	-0-	101189	321995	83878	2	2	4	Y	15735	15781	0	21	8	255
						17309	9									
11	411005 X	89010	-0-	-321995	-0-	72627	2	295	4	Y	14625	14678	0			202
						16088	9									
12	164424 X	85666	-0-	-78758	-0-	69770	2	822	4	Y	13704	13531	0			375
						15074	9									
01	116932 X	64600	-0-	-52332	-0-	51531	2	1460	4	Y	10554	10743	0			186
						11609	9									
GAVSTER STATE 32A				WELL #: 2H			RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL		DEPTH 10465		PERF. 9891 - 14440		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	156895 X	156895	-0-	-0-	-0-	136966	2	101	4	Y	18025	17556	1	1	8	468
						19828	9									
07	150195 X	139981	-0-	-10214	-0-	1635	1	121998	2	Y	14856	14904	1			420
						6	4	16342	9							
08	150195 X	108244	-0-	-41951	-0-	3819	1	91027	2	Y	12180	11379	1			1221
						13398	9									
09	145350 X	87824	-0-	-57526	-0-	76299	2	11525	9	Y	10477	10885	1			813
10	150195 X	86012	-0-	-64183	-0-	74831	2	2	4	Y	10163	9657	1			1319
						11179	9									
11	145350 X	75529	-0-	-69821	-0-	66055	2	9474	9	Y	8613	9209	1			723
12	150195 X	65104	-0-	-85091	-0-	56815	2	8289	9	Y	7535	7422	1	5	8	831
01	150195 X	65117	-0-	-85078	-0-	329	1	55680	2	Y	8275	8533	1			573
						5	4	9103	9							
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: B 2H			RRCID -> 285353	COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL		DEPTH 9989		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	10718	-0-	10718	10718	162	1	5902	2	Y	923	388	1	6	8	529
						3639	4	1015	9							
11	SHUT IN	70402	-0-	70402	81120	57803	2	3349	4	Y	8409	8324	1	3	8	611
						9250	9									
12	SHUT IN	102415	-0-	102415	183535	7269	1	80005	2	Y	8025	7428	1	535	8	673
						6313	4	8828	9							
01	SHUT IN	93187	-0-	93187	276722	190	1	81722	2	Y	6498	6453	1	255	8	463
						4127	4	7148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A															CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												
10	SHUT IN	26996	-0-	-0-	26996	26996		433	1	15760	2	N	Y	4080	2117	1	42	8		1921												
								6315	4	4488	9																					
11	SHUT IN	117893	-0-	-0-	117893	144889		90533	2	7371	4	Y		18172	18721	1	6	8		1366												
								19989	9																							
12	SHUT IN	120838	-0-	-0-	120838	265727		8643	1	95131	2	Y		14292	14306	1	56	8		1296												
								1343	4	15721	9																					
01	SHUT IN	103561	-0-	-0-	103561	369288		87194	2	4843	4	Y		10476	10940	1	64	8		768												
								11524	9																							

LIAM STATE 53-12															WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE															703352 WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628																	
*02	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	-0-		1668	1	18530	3	Y		2720	2313	0	266	1		264												
								832	4	2992	9				142	8																
03	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	-0-		1776	1	20624	3	Y		2818	2092	0	751	1		165												
								1300	4	3100	9				74	8																
04	25410 X	22423	-0-	-2987	-0-	-0-		58	1	18189	3	Y		2284	2380	1	3	8		66												
								1664	4	2512	9																					
05	26257 X	15466	-0-	-10791	-0-	-0-		1166	1	8993	3	Y		1985	459	0	1560	1		24												
								3123	4	2184	9				8	8																
06	25410 X	21549	-0-	-3861	-0-	-0-		1292	1	16611	3	Y		2272	1930	0	142	1		213												
								1147	4	2499	9				11	8																
07	26257 X	23216	-0-	-3041	-0-	-0-		2958	1	14436	3	Y		2008	1935	0	129	1		94												
								3613	4	2209	9				63	8																
08	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	-0-		4044	1	13263	3	Y		1810	1690	0	111	1		100												
								176	4	1991	9				3	8																
09	22410 X	19290	-0-	-3120	-0-	-0-		4425	1	12617	3	Y		1851	1636	0	127	1		178												
								212	4	2036	9				10	8																
10	23219 X	12938	-0-	-10281	-0-	-0-		3180	1	7044	3	Y		1546	1497	0	109	1		115												
								1013	4	1701	9				3	8																
11	22470 X	12481	-0-	-9989	-0-	-0-		709	1	7563	3	Y		1596	1544	0	93	1		71												
								2453	4	1756	9				3	8																
12	23219 X	19258	-0-	-3961	-0-	-0-		1975	1	12941	3	Y		1617	1442	0	138	1		107												
								2563	4	1779	9				1	8																
01	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-	-0-						Y		NO RPT						107												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	24843 X	24843	-0-	-0-	-0-		1560 1	17326 3	Y	4709	4178 0	480 1		476
							777 4	5180 9						
03	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-		1768 1	20524 3	Y	5468	4044 0	1453 1		319
							1293 4	6015 9			128 8			
04	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-		63 1	20062 3	Y	5131	5297 1	5 8		148
							1835 4	5644 9						
05	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-		1525 1	11769 3	Y	5024	1162 0	3933 1		60
							4086 4	5526 9			17 8			
06	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-		1357 1	17446 3	Y	3885	3311 0	249 1		367
							1204 4	4274 9			18 8			
07	32217 X	32217	-0-	-0-	-0-		3883 1	18953 3	Y	4215	4008 0	260 1		194
							4744 4	4637 9			120 8			
08	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-		5847 1	19178 3	Y	4016	3805 0	175 1		225
							254 4	4418 9			5 8			
09	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-		6518 1	18585 3	Y	4080	3730 0	187 1		369
							313 4	4488 9			19 8			
10	32209 X	30224	-0-	-1985	-0-		7403 1	16396 3	Y	3696	3572 0	214 1		275
							2359 4	4066 9			4 8			
11	31170 X	25798	-0-	-5372	-0-		1429 1	15252 3	Y	3791	3707 0	194 1		160
							4947 4	4170 9			5 8			
12	32209 X	30211	-0-	-1998	-0-		2931 1	19210 3	Y	3877	3596 0	219 1		220
							3805 4	4265 9			2 8			
01	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-				Y	NO RPT				220
BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200														
*02	84140 X	60538	-0-	-23602	-0-		1816 1	43147 3	Y	11486	10889 0	622 1		674
							2940 4	12635 9			3 8			
03	93155 X	70009	-0-	-23146	-0-		1972 1	51909 3	Y	12191	11502 0	502 1		789
							2718 4	13410 9			72 8			
04	84510 X	66340	-0-	-18170	-0-		2118 1	50590 3	Y	11779	10492 0	1242 1		825
							675 4	12957 9			9 8			
05	79825 X	64046	-0-	-15779	-0-		1952 1	48992 3	Y	11346	10897 0	783 1		453
							621 4	12481 9			38 8			
06	67740 X	62087	-0-	-5653	-0-		4892 1	43990 3	Y	10352	9240 0	676 1		844
							1818 4	11387 9			45 8			
07	82802 X	82802	-0-	-0-	-0-		14141 1	47698 3	Y	11019	10465 0	574 1		590
							8842 4	12121 9			234 8			
08	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-		14987 1	43545 3	Y	9665	9200 0	600 1		446
							351 4	10632 9			9 8			
09	64453 X	64453	-0-	-0-	-0-		15109 1	39387 3	Y	8757	7610 0	759 1		800
							324 4	9633 9			34 8			
10	62208 X	62208	-0-	-0-	-0-		10727 1	41188 3	Y	8872	8347 0	847 1		468
							534 4	9759 9			10 8			
11	54480 X	46076	-0-	-8404	-0-		1385 1	28990 3	Y	8223	7879 0	328 1		472
							6656 4	9045 9			12 8			
12	56296 X	52948	-0-	-3348	-0-		6310 1	33106 3	Y	8156	7690 0	416 1		517
							4560 4	8972 9			5 8			
01	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-				Y	NO RPT				517

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	49336 X	41228	-0-	-8108	-0-	1393	1	31373	3	Y	5240	4791	0	400
						2698	4	5764	9					
03	54622 X	44862	-0-	-9760	-0-	1384	1	35086	3	Y	5817	5206	0	505
						1993	4	6399	9			29	8	
04	52860 X	37613	-0-	-15247	-0-	1317	1	30659	3	Y	5043	4785	0	337
						90	4	5547	9			4	8	
05	54622 X	37820	-0-	-16802	-0-	1467	1	30647	3	Y	4623	4382	0	220
						621	4	5085	9			20	8	
06	51390 X	36413	-0-	-14977	-0-	2139	1	27486	3	Y	4445	3869	0	443
						1898	4	4890	9			21	8	
07	45632 X	38624	-0-	-7008	-0-	4820	1	23521	3	Y	3996	3876	0	191
						5887	4	4396	9			101	8	
08	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	6465	1	21206	3	Y	3320	3132	0	184
						281	4	3652	9			4	8	
09	37620 X	30405	-0-	-7215	-0-	6888	1	19641	3	Y	3223	2890	0	304
						331	4	3545	9			15	8	
10	38626 X	31037	-0-	-7589	-0-	7840	1	17365	3	Y	3031	2870	0	235
						2498	4	3334	9			3	8	
11	37380 X	20899	-0-	-16481	-0-	1184	1	12638	3	Y	2707	2645	0	120
						4099	4	2978	9			5	8	
12	38626 X	25468	-0-	-13158	-0-	2536	1	16616	3	Y	2750	2516	0	165
						3291	4	3025	9			2	8	
01	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT			165
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
*02	33768 X	30900	-0-	-2868	-0-	996	1	22444	3	Y	5027	4585	0	382
						1930	4	5530	9					
03	37386 X	35078	-0-	-2308	-0-	1035	1	26220	3	Y	5758	5138	0	498
						1489	4	6334	9			35	8	
04	36180 X	31459	-0-	-4721	-0-	1058	1	24645	3	Y	5167	4888	0	344
						72	4	5684	9			5	8	
05	37386 X	32131	-0-	-5255	-0-	1197	1	24997	3	Y	4936	4665	0	235
						507	4	5430	9			20	8	
06	36180 X	29704	-0-	-6476	-0-	1685	1	21651	3	Y	4430	3864	0	444
						1495	4	4873	9			22	8	
07	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	4471	1	21821	3	Y	4590	4396	0	216
						5461	4	5049	9			121	8	
08	31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	6336	1	20782	3	Y	4043	3834	0	226
						276	4	4447	9			5	8	
09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	6772	1	19309	3	Y	3893	3550	0	356
						325	4	4282	9			19	8	
10	31708 X	31708	-0-	-0-	-0-	7815	1	17309	3	Y	3722	3570	0	279
						2490	4	4094	9			4	8	
11	30570 X	24209	-0-	-6361	-0-	1341	1	14310	3	Y	3561	3496	0	151
						4641	4	3917	9			5	8	
12	31589 X	28721	-0-	-2868	-0-	2777	1	18196	3	Y	3767	3497	0	212
						3604	4	4144	9			2	8	
01	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT			212

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: 214HU RRCID -> 282285															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	36036	X	33611	-0-	-2425	-0-			1068	1	24055	3	Y	5835	440
									2069	4	6419	9			
03	39897	X	37734	-0-	-2163	-0-			1116	1	28303	3	Y	6097	531
									1608	4	6707	9			
04	38610	X	33680	-0-	-4930	-0-			1136	1	26458	3	Y	5463	364
									77	4	6009	9			
05	39897	X	34004	-0-	-5893	-0-			1279	1	26720	3	Y	4966	237
									542	4	5463	9			
06	38610	X	30742	-0-	-7868	-0-			1740	1	22364	3	Y	4631	463
									1544	4	5094	9			
07	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-			4872	1	23775	3	Y	5002	234
									5951	4	5502	9			
08	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-			6343	1	20804	3	Y	4216	236
									276	4	4638	9			
09	32190	X	28950	-0-	-3240	-0-			6324	1	18033	3	Y	3899	353
									304	4	4289	9			
10	33263	X	29964	-0-	-3299	-0-			7313	1	16197	3	Y	3749	278
									2330	4	4124	9			
11	32190	X	20690	-0-	-11500	-0-			1103	1	11768	3	Y	3638	145
									3817	4	4002	9			
12	33263	X	27055	-0-	-6208	-0-			2587	1	16952	3	Y	3780	209
									3358	4	4158	9			
01	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-							Y	NO RPT	209
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255															
*02	84140	X	75517	-0-	-8623	-0-			2485	1	59073	3	Y	9032	530
									4024	4	9935	9			
03	93155	X	84838	-0-	-8317	-0-			2605	1	68559	3	Y	9168	593
									3589	4	10085	9			
04	90150	X	73681	-0-	-16469	-0-			2569	1	61341	3	Y	8138	572
									819	4	8952	9			
05	93031	X	74403	-0-	-18628	-0-			2481	1	62263	3	Y	8064	320
									789	4	8870	9			
06	82080	X	72818	-0-	-9262	-0-			6248	1	56174	3	Y	7341	596
									2321	4	8075	9			
07	93528	X	93528	-0-	-0-	-0-			17068	1	57572	3	Y	7469	393
									10672	4	8216	9			
08	78481	X	78481	-0-	-0-	-0-			18094	1	52574	3	Y	6717	324
									424	4	7389	9			
09	73680	X	67579	-0-	-6101	-0-			16884	1	44016	3	Y	5743	575
									362	4	6317	9			
10	82119	X	70476	-0-	-11643	-0-			13106	1	50322	3	Y	5814	378
									653	4	6395	9			
11	79470	X	56566	-0-	-22904	-0-			1896	1	39668	3	Y	5358	397
									9108	4	5894	9			
12	82119	X	59330	-0-	-22789	-0-			7621	1	39986	3	Y	5650	420
									5508	4	6215	9			
01	78492	X	NO RPT	-0-	-78492	-0-							Y	NO RPT	420

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 703352 WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	60144 X	40307	-0-	-19837	-0-	1356	1	30553	3	Y	5246	4775	0	458	1
						2627	4	5771	9						398
03	66588 X	44173	-0-	-22415	-0-	1364	1	34590	3	Y	5686	5095	0	466	1
						1964	4	6255	9			29	8		494
04	64440 X	38264	-0-	-26176	-0-	1347	1	31363	3	Y	4965	4707	0	415	1
						92	4	5462	9			5	8		332
05	54405 X	38457	-0-	-15948	-0-	1502	1	31366	3	Y	4504	4271	0	329	1
						635	4	4954	9			21	8		215
06	47550 X	30773	-0-	-16777	-0-	1792	1	23034	3	Y	3961	3456	0	301	1
						1590	4	4357	9			22	8		397
07	44640 X	42983	-0-	-1657	-0-	5376	1	26239	3	Y	4365	4159	0	282	1
						6566	4	4802	9			117	8		204
08	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	7530	1	24696	3	Y	3935	3701	0	216	1
						327	4	4329	9			4	8		218
09	35610 X	35395	-0-	-215	-0-	7988	1	22776	3	Y	3862	3471	0	229	1
						383	4	4248	9			18	8		362
10	57264 X	57264	-0-	-0-	-0-	14723	1	32609	3	Y	4764	4366	0	374	1
						4692	4	5240	9			5	8		381
11	35610 X	34068	-0-	-1542	-0-	1979	1	21111	3	Y	3755	3653	0	299	1
						6847	4	4131	9			5	8		179
12	36797 X	24304	-0-	-12493	-0-	2327	1	15247	3	Y	3373	3156	0	207	1
						3020	4	3710	9			2	8		187
01	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT				187
LONG YUENGLING															
WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434															
08	108593 X	74696	-0-	-33897	-0-	1302	1	54606	3	N	8972	8491	0	362	1
						8919	4	9869	9			8	8		290
09	96120 X	73767	-0-	-22353	-0-	1340	1	56156	3	N	7792	7272	0	644	1
						7700	4	8571	9			7	8		159
10	95232 X	65552	-0-	-29680	-0-	1516	1	55230	3	N	7082	6411	0	563	1
						1016	4	7790	9			22	8		245
11	87810 X	61315	-0-	-26495	-0-	771	1	49099	3	N	6609	6216	0	456	1
						4175	4	7270	9			22	8		160
12	89528 X	57941	-0-	-31587	-0-	1243	1	46197	3	N	6652	6139	0	469	1
						3184	4	7317	9						204
01	76229 X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					N	NO RPT				204
ACE															
WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020															
08	108934 X	91812	-0-	-17122	-0-	1592	1	66774	3	N	10556	10053	0	443	1
						11834	4	11612	9			6	8		421
09	98370 X	72659	-0-	-25711	-0-	1387	1	58141	3	N	8696	8208	0	667	1
						3565	4	9566	9			8	8		234
10	93248 X	70194	-0-	-23054	-0-	1583	1	57666	3	N	8764	8053	0	589	1
						1305	4	9640	9			13	8		343
11	90240 X	68405	-0-	-21835	-0-	852	1	54271	3	N	8220	7695	0	504	1
						4240	4	9042	9			11	8		353
12	93186 X	68527	-0-	-24659	-0-	1351	1	50214	3	N	8232	7743	0	509	1
						7907	4	9055	9			5	8		328
01	91822 X	NO RPT	-0-	-91822	-0-					N	NO RPT				328

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
UINTA															
WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	216743 X	216743	-0-	-0-	-0-			4197	1	175988	3	N	14690	13054	702
								20399	4	16159	9			10	
09	195794 X	195794	-0-	-0-	-0-			3992	1	167294	3	N	12906	11277	371
								10311	4	14197	9			40	
10	199144 X	164200	-0-	-34944	-0-			3984	1	145128	3	N	10647	9017	452
								3376	4	11712	9			68	
11	192720 X	159475	-0-	-33245	-0-			2121	1	135028	3	N	10457	9294	318
								10823	4	11503	9			43	
*12	199144 X	135063	-0-	-64081	-0-			3026	1	112472	3	N	8142	7133	137
								10609	4	8956	9			49	
01	199144 X	NO RPT	-0-	-199144	-0-							N	NO RPT		137
RANGER															
WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920															
08	31248 X	30445	-0-	-803	-0-			982	1	20615	3	N	7175	6626	23
								955	4	7893	9			131	
09	48087 X	48087	-0-	-0-	-0-			1544	1	32630	3	N	10332	9409	60
								2548	4	11365	9			22	
10	42784 X	42784	-0-	-0-	-0-			1349	1	27715	3	N	10002	9328	83
								2718	4	11002	9			19	
*11	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-			1305	1	30018	3	N	8501	7895	42
								362	4	9351	9			10	
*12	49693 X	41814	-0-	-7879	-0-			1445	1	31320	3	N	8180	7496	59
								51	4	8998	9			7	
01	49693 X	NO RPT	-0-	-49693	-0-							N	NO RPT		59
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829															
08	46716 X	46716	-0-	-0-	-0-			1467	1	30781	3	N	11239	10424	309
								2105	4	12363	9			2	
09	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-			1136	1	24008	3	N	8630	8064	216
								2122	4	9493	9			23	
10	37086 X	37086	-0-	-0-	-0-			1159	1	23798	3	N	8692	8099	243
								2568	4	9561	9			23	
*11	41547 X	41547	-0-	-0-	-0-			1309	1	30098	3	N	9163	8528	224
								61	4	10079	9			15	
*12	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-			1316	1	28527	3	N	9466	8828	250
								1153	4	10413	9			11	
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-							N	NO RPT		250
LONG YUENGLING															
WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280															
08	89776 X	60295	-0-	-29481	-0-			978	1	40996	3	N	10568	10156	346
								6696	4	11625	9			11	
09	86880 X	62103	-0-	-24777	-0-			1051	1	44048	3	N	9968	9587	210
								6039	4	10965	9			11	
10	80941 X	58020	-0-	-22921	-0-			1246	1	45377	3	N	9602	9004	345
								835	4	10562	9				
11	72600 X	52166	-0-	-20434	-0-			606	1	38577	3	N	8820	8586	221
								3281	4	9702	9				
12	67177 X	49520	-0-	-17657	-0-			977	1	36298	3	N	8856	8429	280
								2503	4	9742	9				
01	64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-							N	NO RPT		280

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL BRECKENRIDGE		RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 703352	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD				
				WELL #: L 06H	RRCID -> 283650	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10350					- 18070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	88846 X	69292	-0-	-19554	-0-		1083 1	45404 3	13192 4	9613 9	N	8739	8345 0	301 1			373
09	71567 X	71567	-0-	-0-	-0-		1322 1	55382 3	5676 4	9187 9	N	8352	7862 0	636 1			219
10	74989 X	73121	-0-	-1868	-0-		1495 1	54451 3	8009 4	9166 9	N	8333	7662 0	556 1			320
11	72570 X	67236	-0-	-5334	-0-		804 1	51179 3	6677 4	8576 9	N	7796	7317 0	475 1			315
12	75113 X	60227	-0-	-14886	-0-		1176 1	43724 3	6713 4	8614 9	N	7831	7409 0	444 1			283
01	73966 X	NO RPT	-0-	-73966	-0-						N	NO RPT	10 8				283
RANGER				WELL #: B106H	RRCID -> 283882	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11345					- 21030				
08	117668 X	117668	-0-	-0-	-0-		3830 1	80360 3	3725 4	29753 9	N	27048	25426 0	1637 1			87
09	124975 X	124975	-0-	-0-	-0-		4014 1	84844 3	6627 4	29490 9	N	26809	24416 0	2248 1			155
10	102307 X	102307	-0-	-0-	-0-		3356 1	68936 3	6759 4	23256 9	N	21142	19498 0	1572 1			173
*11	141690 X	77589	-0-	-64101	-0-		2549 1	58638 3	707 4	15695 9	N	14268	13099 0	1244 1			69
*12	146413 X	81664	-0-	-64749	-0-		2914 1	63156 3	103 4	15491 9	N	14083	12704 0	1330 1			100
01	129146 X	NO RPT	-0-	-129146	-0-						N	NO RPT	18 8				100
PIPEWORKS				WELL #: B 05H	RRCID -> 283902	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11220					- 18597				
08	69797 X	69797	-0-	-0-	-0-		1234 1	51731 3	10564 4	6268 9	N	5698	5270 0	343 1			436
09	71279 X	71279	-0-	-0-	-0-		1433 1	60042 3	3754 4	6050 9	N	5500	4962 0	689 1			279
10	68718 X	68718	-0-	-0-	-0-		1649 1	60059 3	1135 4	5875 9	N	5341	4650 0	613 1			334
11	68065 X	68065	-0-	-0-	-0-		891 1	56745 3	4709 4	5720 9	N	5200	4449 0	527 1			550
12	60980 X	60980	-0-	-0-	-0-		1325 1	49241 3	4334 4	6080 9	N	5527	5163 0	500 1			414
01	58683 X	NO RPT	-0-	-58683	-0-						N	NO RPT					414
PIPEWORKS				WELL #: L 06H	RRCID -> 283903	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10667	PERF.11043					- 18425				
08	213776 X	45741	-0-	-168035	-0-		764 1	32019 3	6539 4	6419 9	N	5835	5547 0	212 1			458
09	206880 X	45972	-0-	-160908	-0-		877 1	36761 3	2298 4	6036 9	N	5487	5225 0	422 1			294
10	51212 X	44425	-0-	-6787	-0-		1009 1	36756 3	694 4	5966 9	N	5424	4971 0	375 1			358
11	49560 X	38388	-0-	-11172	-0-		481 1	30650 3	2543 4	4714 9	N	4285	3884 0	284 1			471
12	51088 X	45936	-0-	-5152	-0-		975 1	36228 3	3188 4	5545 9	N	5041	4761 0	367 1			384
01	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-						N	NO RPT					384

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
08	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	859	1	36029	3	N	8431	7937	0	239	1
						2127	4	9274	9						621
09	56670 X	43207	-0-	-13463	-0-	771	1	32303	3	N	7411	7352	0	371	1
						1981	4	8152	9						309
10	58559 X	39884	-0-	-18675	-0-	794	1	28930	3	N	6793	6425	0	295	1
						2688	4	7472	9						382
11	56670 X	45473	-0-	-11197	-0-	427	1	27199	3	N	6165	5636	0	253	1
						11065	4	6782	9						658
12	50158 X	47080	-0-	-3078	-0-	764	1	28397	3	N	6640	6137	0	288	1
						10615	4	7304	9						873
01	48298 X	NO RPT	-0-	-48298	-0-					N	NO RPT				873
RANGER															
WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANGER															
WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912															
08	SHUT IN	217326	-0-	217326	787360	7823	1	164164	3	N	34299	31027	0	3343	1
						7610	4	37729	9						106
09	SHUT IN	167771	-0-	167771	955131	5813	1	122875	3	N	26805	23346	0	3256	1
						9597	4	29486	9			161	8		148
10	SHUT IN	131529	-0-	131529	1086660	4582	1	94134	3	N	21440	19157	0	2147	1
						9229	4	23584	9			114	8		170
*11	1207955 X	121295	-0-	-1086660	-0-	4178	1	96101	3	N	18053	16034	0	2039	1
						1158	4	19858	9			66	8		84
*12	124751 X	124751	-0-	-0-	-0-	4644	1	100642	3	N	17546	15350	0	2119	1
						164	4	19301	9			40	8		121
01	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT				121
LH MEEKER C21															
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															
08	21018 X	16941	-0-	-4077	-0-	329	1	13805	3	N	1825	1729	0	92	1
						799	4	2008	9			3	8		362
09	20160 X	17074	-0-	-3086	-0-	329	1	13797	3	N	1911	1864	0	158	1
						846	4	2102	9			3	8		248
10	20832 X	6367	-0-	-14465	-0-	149	1	5430	3	N	640	648	0	56	1
						84	4	704	9			1	8		183
11	20160 X	18830	-0-	-1330	-0-	236	1	15005	3	N	2197	1979	0	139	1
						1172	4	2417	9			5	8		257
12	20522 X	17856	-0-	-2666	-0-	399	1	14824	3	N	2119	1764	0	150	1
						302	4	2331	9			4	8		458
01	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT				458

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER				//CONT.// WELL #:	71052 900 U 02H	ASSOCIATED RRCID ->	284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.11025	- 20645
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *				EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
*08	181303 X	181303	-0-	-0-	-0-	6025	1	126424	3	N	39085	36601	0	125
						5860	4	42994	9			2	8	
*09	69604 X	69604	-0-	-0-	-0-	2230	1	47143	3	N	15044	13716	0	86
						3683	4	16548	9			118	8	
*10	129713 X	129713	-0-	-0-	-0-	4127	1	84773	3	N	29545	27358	0	244
						8313	4	32500	9			96	8	
*11	122508 X	122508	-0-	-0-	-0-	3938	1	90570	3	N	24462	22627	0	119
						1092	4	26908	9			39	8	
*12	138075 X	138075	-0-	-0-	-0-	4876	1	105672	3	N	24869	22560	0	177
						171	4	27356	9			26	8	
*01	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT			177
RANGER														
				WELL #:	U 04H	RRCID ->	284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11026	- 20747
08	SHUT IN	196494	-0-	196494	656182	6447	1	135277	3	N	44092	41402	0	142
						6269	4	48501	9					
09	SHUT IN	159672	-0-	159672	815854	5175	1	109375	3	N	33254	30194	0	191
						8543	4	36579	9			113	8	
10	SHUT IN	144338	-0-	144338	960192	4722	1	97002	3	N	30093	27772	0	247
						9512	4	33102	9			53	8	
*11	1081145 X	120953	-0-	-960192	-0-	3909	1	89913	3	N	23680	21875	0	115
						1083	4	26048	9			29	8	
*12	109028 X	109028	-0-	-0-	-0-	3865	1	83754	3	N	19339	17535	0	138
						136	4	21273	9			18	8	
01	54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					N	NO RPT			138
RANGER														
				WELL #:	U 06SL	RRCID ->	284217	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11311	- 20730
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANGER														
				WELL #:	L 03H	RRCID ->	284219	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10905	- 20956
08	SHUT IN	80914	-0-	80914	375142	2694	1	56522	3	N	17344	16249	0	56
						2620	4	19078	9					
09	SHUT IN	23846	-0-	23846	398988	820	1	17330	3	N	3947	3503	0	22
						1354	4	4342	9			19	8	
10	SHUT IN	56179	-0-	56179	455167	1824	1	37464	3	N	12015	11063	0	99
						3674	4	13217	9			20	8	
*11	505798 X	50631	-0-	-455167	-0-	1630	1	37486	3	N	10057	9302	0	49
						452	4	11063	9			10	8	
*12	50725 X	50725	-0-	-0-	-0-	1806	1	39140	3	N	8832	7987	0	63
						64	4	9715	9			7	8	
01	36704 X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT			63
RANGER														
				WELL #:	B104SL	RRCID ->	284220	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.11408	- 21039
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER				//CONT.// WELL #:	71052 900 703352 L 01H	ASSOCIATED RRCID ->	284242	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.11307	- 20754
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	58636 X	58636	-0-	-0-	-0-		1857	1	38976	3	N	14543	13790	47
							1806	4	15997	9			794	
*09	19382 X	19382	-0-	-0-	-0-		603	1	12753	3	N	4573	4199	26
							996	4	5030	9			338	
*10	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-		715	1	14679	3	N	5716	5341	47
							1440	4	6288	9			335	
*11	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-		747	1	17187	3	N	5891	5536	29
							207	4	6480	9			365	
*12	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-		1130	1	24490	3	N	7401	6857	54
							40	4	8141	9			516	
*01	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT			54
RANGER														
				WELL #:	B102SL	RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11062	- 20851
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT														
				WELL #:	B301 H	RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.11674	- 18954
08	SHUT IN	85649	-0-	85649	338014		3151	1	66125	3	N	10773	9451	274
							4523	4	11850	9			1346	
09	SHUT IN	79332	-0-	79332	417346		2856	1	60379	3	N	9782	8157	220
							5337	4	10760	9			1600	
10	494933 X	77587	-0-	-417346	-0-		2833	1	58188	3	N	9352	7942	238
							6279	4	10287	9			1327	
*11	72470 X	72470	-0-	-0-	-0-		2630	1	60503	3	N	8376	7098	185
							123	4	9214	9			1284	
*12	65474 X	65474	-0-	-0-	-0-		2424	1	52527	3	N	7635	6490	183
							2124	4	8399	9			1106	
01	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT			183
JOLLY														
				WELL #:	1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958
08	112220 X	43778	-0-	-68442	-0-		737	1	30926	3	N	4523	4408	230
							7140	4	4975	9			205	
09	43564 X	43564	-0-	-0-	-0-		849	1	35559	3	N	4495	3835	477
							2211	4	4945	9			408	
10	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-		904	1	32923	3	N	4416	4171	377
							847	4	4858	9			336	
11	33720 X	32839	-0-	-881	-0-		404	1	25728	3	N	3420	3279	274
							2945	4	3762	9			239	
12	45012 X	29223	-0-	-15789	-0-		522	1	19415	3	N	3877	3642	308
							5021	4	4265	9			197	
01	45012 X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					N	NO RPT			308

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352											
IRON CITY STATE				WELL #: L 05H		RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL	DEPTH	10169	PERF.10475	- 18080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	203298 X	58797	-0-	-144501	-0-	995	1	41739	3	N	6994	6667	0	277	610	
						8370	4	7693	9							
09	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	1021	1	42774	3	N	6613	6343	0	491	389	
						10551	4	7274	9							
10	90117 X	71669	-0-	-18448	-0-	1222	1	44501	3	N	7048	6566	0	454	406	
						18193	4	7753	9			11	8			
11	87210 X	58418	-0-	-28792	-0-	621	1	39534	3	N	6490	6104	0	367	425	
						11124	4	7139	9							
*12	90210 X	72504	-0-	-17706	-0-	1476	1	54843	3	N	6460	5481	0	557	785	
						9079	4	7106	9			62	8			
01	63674 X	NO RPT	-0-	-63674	-0-					N	NO RPT				785	

HARRISON STATE C20				WELL #: 1402H		RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11345	- 18298		
08	152923 X	59955	-0-	-92968	-0-	2120	1	44485	3	N	9828	8895	0	906	416	
						2539	4	10811	9			4	8			
09	147990 X	59742	-0-	-88248	-0-	2062	1	43581	3	N	9510	8467	0	1155	285	
						3638	4	10461	9			19	8			
10	60698 X	56078	-0-	-4620	-0-	1954	1	40131	3	N	8898	8044	0	916	211	
						4205	4	9788	9			12	8			
11	58740 X	52187	-0-	-6553	-0-	1808	1	41589	3	N	7991	6984	0	882	326	
						8790	9					10	8			
*12	61721 X	52711	-0-	-9010	-0-	1878	1	40707	3	N	7819	6823	0	857	458	
						1525	4	8601	9			7	8			
01	61721 X	NO RPT	-0-	-61721	-0-					N	NO RPT				458	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: U 04H		RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11240	- 20142		
08	140213 X	45978	-0-	-94235	-0-	1470	1	30838	3	N	10155	9316	0	628	312	
						2499	4	11171	9			16	8			
09	135690 X	34216	-0-	-101474	-0-	1023	1	21612	3	N	7965	7531	0	573	159	
						2819	4	8762	9			14	8			
10	48236 X	35525	-0-	-12711	-0-	1107	1	22733	3	N	8502	7819	0	518	310	
						2333	4	9352	9			14	8			
*11	46680 X	32909	-0-	-13771	-0-	1026	1	23589	3	N	7530	7116	0	500	214	
						11	4	8283	9			10	8			
*12	45973 X	32773	-0-	-13200	-0-	1039	1	22523	3	N	7572	7121	0	474	184	
						882	4	8329	9			7	8			
01	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT				184	

QUEEN CITY				WELL #: 0302BH		RRCID ->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.11365	- 18670		
08	0 W	37255	-0-	37255	138511	416	1	17448	3	N	2798	2590	0	116	338	
						16313	4	3078	9							
09	0 W	38003	-0-	38003	176514	767	1	32153	3	N	2823	2481	0	369	311	
						1978	4	3105	9							
10	210791 X	34277	-0-	-176514	-0-	814	1	29633	3	N	2783	2518	0	302	274	
						769	4	3061	9							
11	33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	369	1	23499	3	N	2588	2338	0	218	306	
						6908	4	2847	9							
12	29822 X	29418	-0-	-404	-0-	530	1	19708	3	N	2681	2434	0	200	353	
						6231	4	2949	9							
01	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT				353	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL THUNDER CANYON		RES. CO., LLC	//CONT.// //CONT.//		71052 900 703352 WELL #: 0204H	ASSOCIATED RRCID -> 284494		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	222272 X	222272	-0-	-0-	-0-	4152	1 174125	3	N	18637	17265	0	1154	1	920	
						23494	4 20501	9			46	8				
09	203790 X	203790	-0-	-0-	-0-	4082	1 171078	3	N	16416	14828	0	1963	1	500	
						10572	4 18058	9			45	8				
10	191372 X	191372	-0-	-0-	-0-	4593	1 167313	3	N	15265	13421	0	1708	1	559	
						2674	4 16792	9			77	8				
11	184482 X	184482	-0-	-0-	-0-	2417	1 153892	3	N	14473	12672	0	1429	1	877	
						12253	4 15920	9			54	8				
12	172372 X	172372	-0-	-0-	-0-	3648	1 135597	3	N	13304	12170	0	1376	1	585	
						18493	4 14634	9			50	8				
01	111290 X	NO RPT	-0-	-111290	-0-				N	NO RPT					585	

GREAT DIVIDE				WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340				
08	30566 X	29007	-0-	-1559	-0-	348	1 14602	3	N	1441	1167	0	97	1	361	
						12472	4 1585	9								
09	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	517	1 21672	3	N	1696	1506	0	248	1	303	
						1478	4 1866	9								
10	26244 X	26244	-0-	-0-	-0-	640	1 23320	3	N	1336	1187	0	238	1	214	
						814	4 1470	9								
11	24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	313	1 19945	3	N	1211	845	0	185	1	395	
						2512	4 1332	9								
12	29016 X	25997	-0-	-3019	-0-	580	1 21541	3	N	1450	1344	0	219	1	282	
						2281	4 1595	9								
01	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-				N	NO RPT					282	

RENEGADE				WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144				
08	168950 X	54789	-0-	-114161	-0-	978	1 41012	3	N	7286	6756	0	272	1	436	
						4784	4 8015	9			5	8				
09	46835 X	46835	-0-	-0-	-0-	875	1 36688	3	N	6384	6119	0	421	1	275	
						2250	4 7022	9			5	8				
10	59024 X	49047	-0-	-9977	-0-	1128	1 41078	3	N	5424	5092	0	419	1	179	
						875	4 5966	9			9	8				
11	56880 X	49301	-0-	-7579	-0-	616	1 39212	3	N	5767	5279	0	364	1	297	
						3129	4 6344	9			6	8				
*12	58869 X	54492	-0-	-4377	-0-	1164	1 43261	3	N	6111	5622	0	439	1	339	
						3345	4 6722	9			8	8				
01	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-				N	NO RPT					339	

STEAMWORKS				WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760				
08	20181 X	2362	-0-	-17819	-0-	24	1 1024	3	N	145	138	0	7	1	11	
						1154	4 160	9			1	8				
09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	146	1 6128	3	N	515	404	0	70	1	50	
						433	4 567	9			2	8				
10	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	181	1 6584	3	N	691	626	0	67	1	44	
						250	4 760	9			4	8				
11	2940 X	1302	-0-	-1638	-0-	17	1 1053	3	N	115	131	0	10	1	18	
						105	4 127	9								
12	7502 X	2654	-0-	-4848	-0-	48	1 1785	3	N	245	228	0	18	1	17	
						551	4 270	9								
01	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT					17	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
RENEGADE				WELL #:	0302BH	RRCID -> 284529	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.11249	-	18613
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	52731 X	30077	-0-	-22654	-0-	583	1	24447	3	N	1996	1766	0	114
						2851	4	2196	9			2	8	
09	51030 X	32378	-0-	-18652	-0-	664	1	27833	3	N	1976	1692	0	76
						1707	4	2174	9			3	8	
10	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	717	1	26133	3	N	1983	1726	0	61
						557	4	2181	9			5	8	
11	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	387	1	24670	3	N	2113	1837	0	103
						1969	4	2324	9			5	8	
12	33449 X	18036	-0-	-15413	-0-	389	1	14450	3	N	1891	1739	0	104
						1117	4	2080	9			4	8	
01	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT			104
HARPOON				WELL #:	L 05H	RRCID -> 284530	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH	10115	PERF.10411	-	18040
08	133579 X	80545	-0-	-53034	-0-	1188	1	49806	3	N	5893	5505	0	385
						23069	4	6482	9			12	8	
09	129270 X	77577	-0-	-51693	-0-	1076	1	45101	3	N	6363	5947	0	270
						24401	4	6999	9			14	8	
10	85529 X	74802	-0-	-10727	-0-	1206	1	43910	3	N	5447	4982	0	270
						23694	4	5992	9			17	8	
11	82770 X	60503	-0-	-22267	-0-	659	1	41978	3	N	5327	4940	0	254
						12006	4	5860	9			13	8	
12	85591 X	66129	-0-	-19462	-0-	1173	1	43617	3	N	5789	5293	0	286
						14971	4	6368	9			21	8	
01	80538 X	NO RPT	-0-	-80538	-0-					N	NO RPT			286
RENEGADE				WELL #:	U 03H	RRCID -> 284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10910	-	18982
08	148924 X	41898	-0-	-107026	-0-	770	1	32299	3	N	4601	4225	0	272
						3768	4	5061	9			5	8	
09	144120 X	44084	-0-	-100036	-0-	863	1	36154	3	N	4409	4075	0	184
						2217	4	4850	9			7	8	
10	44237 X	38600	-0-	-5637	-0-	866	1	31559	3	N	5003	4690	0	167
						672	4	5503	9			8	8	
11	42810 X	38828	-0-	-3982	-0-	490	1	31206	3	N	4219	3872	0	216
						2491	4	4641	9			8	8	
12	45539 X	42987	-0-	-2552	-0-	933	1	34668	3	N	4276	3900	0	234
						2682	4	4704	9			6	8	
01	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT			234
THUNDER CANYON				WELL #:	C107SL	RRCID -> 284570	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11098	-	19040
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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										
FLYING DOG				WELL #:		1401BH	RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	10231 - 17833
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	80321 X	57084	-0-	-23237	-0-		842	1	35319	3	N	4873	4515	0	655
							15563	4	5360	9					
09	77730 X	54954	-0-	-22776	-0-		850	1	35634	3	N	4853	4743	0	356
							13132	4	5338	9					
10	55025 X	53125	-0-	-1900	-0-		979	1	35646	3	N	4863	4365	0	490
							11151	4	5349	9					
11	53250 X	47821	-0-	-5429	-0-		462	1	29402	3	N	3970	3565	0	622
							13590	4	4367	9					
12	57071 X	48853	-0-	-8218	-0-		865	1	32155	3	N	4737	4530	0	503
							10622	4	5211	9					
01	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-						N	NO RPT			503
UINTA				WELL #:		L 04HR	RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.	11105 - 18614
08	194308 X	45153	-0-	-149155	-0-		767	1	32146	3	N	7740	7260	0	391
							3726	4	8514	9			1	8	
09	188040 X	47464	-0-	-140576	-0-		860	1	36039	3	N	7585	7314	0	243
							2221	4	8344	9			5	8	
10	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-		669	1	24359	3	N	4603	4376	0	216
							566	4	5063	9			6	8	
11	56250 X	9488	-0-	-46762	-0-		111	1	7101	3	N	1552	1649	0	52
							569	4	1707	9			1	8	
*12	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-		1467	1	54518	3	N	10255	9545	0	190
							5143	4	11281	9			19	8	
01	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-						N	NO RPT			190
SANDLOT STATE				WELL #:		L 04H	RRCID ->	284667	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.	N/A
08	SHUT IN	165249	-0-	165249	193272		2979	1	124906	3	N	22306	21552	0	78
							12827	4	24537	9					
09	SHUT IN	112978	-0-	112978	306250		2161	1	90572	3	N	13306	12327	0	59
							5608	4	14637	9					
10	SHUT IN	60808	-0-	60808	367058		1334	1	48594	3	N	6570	6066	0	81
							3653	4	7227	9			3	8	
11	SHUT IN	8179	-0-	8179	375237		81	1	5169	3	N	2076	2072	0	37
							645	4	2284	9					
12	SHUT IN	28144	-0-	28144	403381		587	1	21833	3	N	3977	3771	0	22
							1349	4	4375	9					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	403381						N	NO RPT			22
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:			RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:			RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	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 ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JAMES 02				WELL #:	1404	RRCID ->	284703	COMPL. DATE	03/01/2013		TOTAL DEPTH	12114	PERF. 10378	- 11882	
*08	14508 X	3542	-0-	-10966	-0-	124 1	2603 3	N	637	605 1				160	
						114 4	701 9								
*09	14040 X	3430	-0-	-10610	-0-	115 1	2421 3	N	646	626 1				180	
						183 4	711 9								
*10	14508 X	3402	-0-	-11106	-0-	113 1	2330 3	N	628	424 1				384	
						268 4	691 9								
*11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	99 1	2288 3	N	536	600 1				320	
						86 4	590 9								
*12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	98 1	2133 3	N	564	603 1				281	
						20 4	620 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					281	
HARRISON STATE C20				WELL #:	1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013		TOTAL DEPTH	16615	PERF. 10446	- 12178	
08	10013 X	2383	-0-	-7630	-0-	78 1	1633 3	N	525	483 0	33 1			23	
						94 4	578 9								
09	9690 X	2429	-0-	-7261	-0-	78 1	1639 3	N	523	485 0	43 1			16	
						137 4	575 9			2 8					
10	10013 X	2578	-0-	-7435	-0-	84 1	1718 3	N	542	505 0	39 1			13	
						180 4	596 9			1 8					
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	82 1	1897 3	N	533	483 0	40 1			23	
						586 9									
12	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	80 1	1735 3	N	492	448 0	37 1			30	
						65 4	541 9								
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT					30	
STEAMWORKS				WELL #:	0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017		TOTAL DEPTH	10545	PERF. 10900	- 18275	
08	0 W	47839	-0-	47839	968211	445 1	18668 3	N	7008	6646 0	124 1			559	
						21017 4	7709 9			10 8					
09	0 W	42353	-0-	42353	1010564	762 1	31948 3	N	6714	6171 0	367 1			722	
						2258 4	7385 9			13 8					
10	1048192 X	37628	-0-	-1010564	-0-	807 1	29378 3	N	5750	5771 0	300 1			386	
						1118 4	6325 9			15 8					
11	43800 X	38410	-0-	-5390	-0-	445 1	28309 3	N	6212	5292 0	263 1			1026	
						2823 4	6833 9			17 8					
12	47833 X	33148	-0-	-14685	-0-	539 1	20038 3	N	5803	6193 0	203 1			420	
						6188 4	6383 9			13 8					
01	47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-			N	NO RPT					420	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 03H		ASSOCIATED RRCID -> 284864		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL		DEPTH 10291		PERF. N/A		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
08	SHUT IN	342031	-0-	342031	452744		6139 1 26435 4		257419 3 52038 9	N		47307		45566 0 4 8		1722 1	165
09	SHUT IN	276367	-0-	276367	729111		5283 1 13710 4		221392 3 35982 9	N		32711		30277 0 1 8		2454 1	144
10	SHUT IN	150809	-0-	150809	879920		3319 1 9088 4		120906 3 17496 9	N		15905		14685 0 8 8		1159 1	197
11	SHUT IN	14896	-0-	14896	894816		167 1 1328 4		10649 3 2752 9	N		2502		2556 0 8 8		99 1	44
12	SHUT IN	25264	-0-	25264	920080		482 1 1107 4		17894 3 5781 9	N		5255		5086 0 2 8		181 1	30
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	920080					N		NO RPT					30
SANDLOT STATE				WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL		DEPTH 10474		PERF. N/A			
08	SHUT IN	221062	-0-	221062	302043		3994 1 17198 4		167467 3 32403 9	N		29457		28261 0 242 8		1063 1	102
09	SHUT IN	122627	-0-	122627	424670		2362 1 6128 4		98960 3 15177 9	N		13797		12626 0 192 8		1021 1	60
10	SHUT IN	69210	-0-	69210	493880		1538 1 4211 4		56026 3 7435 9	N		6759		6151 0 99 8		486 1	83
11	SHUT IN	27560	-0-	27560	521440		337 1 2677 4		21465 3 3081 9	N		2801		2411 0 230 8		199 1	44
12	SHUT IN	70766	-0-	70766	592206		1538 1 3535 4		57182 3 8511 9	N		7737		6823 0 338 8		580 1	40
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	592206					N		NO RPT					40
SMR				WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 08/09/2018		TOTAL		DEPTH 10832		PERF. N/A			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	SHUT IN	26541	-0-	26541	26541		565 1 9023 4		11927 3 5026 9	N		4569		3228 0 116 8		316 1	909
10	SHUT IN	234684	-0-	234684	261225		7164 1 15443 4		147160 3 64917 9	N		59015		56023 0 242 8		3357 1	302
*11	SHUT IN	257290	-0-	257290	518515		8088 1 1323 4		186048 3 61831 9	N		56210		52285 0 97 8		3947 1	183
*12	SHUT IN	193806	-0-	193806	712321		6487 1 46760 9		140559 3	N		42509		39343 0 45 8		2960 1	344
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	712321					N		NO RPT					344
SANDLOT STATE				WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL		DEPTH 10662		PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
SMR				WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL		DEPTH 11131		PERF. N/A			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	13875	-0-	13875	13875	260	1	5497 3	N	3598	2511 0	145 1	707	
						4160	4	3958 9			235 8			
10	SHUT IN	243947	-0-	243947	257822	7266	1	149267 3	N	65226	61835 0	3405 1	335	
						15665	4	71749 9			358 8			
*11	SHUT IN	304709	-0-	304709	562531	9519	1	218962 3	N	67882	63221 0	4645 1	221	
						1558	4	74670 9			130 8			
*12	SHUT IN	221880	-0-	221880	784411	7341	1	159079 3	N	50418	46825 0	3350 1	409	
						55460	9				55 8			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	784411				N	NO RPT			409	
SANDLOT STATE														
WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	12736	-0-	12736	12736	149	1	9479 3	N	1751	1631 0	88 1	31	
						1182	4	1926 9			1 8			
12	SHUT IN	275651	-0-	275651	288387	5856	1	217660 3	N	35164	32791 0	2209 1	195	
						13455	4	38680 9						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	288387				N	NO RPT			195	
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HARPOON														
WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 10732 - 18201														
*08	0 W	29462	-0-	29462	153084	446	1	18713 3	N	1486	1307 0	161 1	94	
						8668	4	1635 9			10 8			
*09	0 W	49982	-0-	49982	203066	733	1	30719 3	N	1736	1402 0	352 1	64	
						16620	4	1910 9			12 8			
*10	0 W	52164	-0-	52164	255230	868	1	31609 3	N	2392	2005 0	323 1	111	
						17056	4	2631 9			17 8			
11	0 W	39393	-0-	39393	294623	446	1	28406 3	N	2196	1924 0	264 1	99	
						8125	4	2416 9			20 8			
12	0 W	40999	-0-	40999	335622	756	1	28106 3	N	2264	1955 0	285 1	105	
						9647	4	2490 9			18 8			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335622				N	NO RPT			105	

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																				
SOUTH MITRE 2 UNIT																				
WELL #: U 04H											RRCID -> 285370		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	SHUT IN	9643	-0-	9643	9643	192	1	4068	3	N	2097	1480	0	108	1	417				
						3076	4	2307	9			92	8							
10	SHUT IN	228326	-0-	228326	237969	6985	1	143485	3	N	57090	53630	0	3272	1	292				
						15057	4	62799	9			313	8							
*11	SHUT IN	257121	-0-	257121	495090	7768	1	178676	3	N	63096	59257	0	3791	1	207				
						1271	4	69406	9			133	8							
*12	SHUT IN	252795	-0-	252795	747885	8411	1	182277	3	N	56461	52300	0	3838	1	457				
						62107	9					73	8							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	747885					N	NO RPT					457				
SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SANDLOT STATE											WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
08	SHUT IN	338527	-0-	338527	420889	6085	1	255163	3	N	46433	44716	0	1690	1	162				
						26203	4	51076	9			16	8							
09	SHUT IN	276630	-0-	276630	697519	5234	1	219347	3	N	34970	32354	0	2624	1	154				
						13582	4	38467	9											
10	SHUT IN	222831	-0-	222831	920350	4812	1	175296	3	N	26861	24571	0	1946	1	331				
						13176	4	29547	9			167	8							
11	SHUT IN	134208	-0-	134208	1054558	1561	1	99356	3	N	19002	17975	0	923	1	332				
						12389	4	20902	9			103	8							
*12	SHUT IN	127168	-0-	127168	1181726	2656	1	98727	3	N	17894	16948	0	1002	1	99				
						6102	4	19683	9			177	8							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1181726					N	NO RPT					99				
SANDLOT STATE											WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 10660		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	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										
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11379 - 21490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	53506	-0-	53506	1106501	1849	1	38796	3	N	10105	9288	0	483
						1745	4	11116	9			3	8	
09	14B2 EXT	45530	-0-	45530	1152031	1504	1	31794	3	N	8837	8050	0	409
						2511	4	9721	9			18	8	
10	14B2 EXT	48922	-0-	48922	1200953	1547	1	31781	3	N	9170	8451	0	349
						5507	4	10087	9			15	8	
*11	1251423 X	50470	-0-	-1200953	-0-	1594	1	36662	3	N	9154	8259	0	455
						2145	4	10069	9			11	8	
*12	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	1698	1	36787	3	N	9218	8433	0	448
						1637	4	10140	9			7	8	
01	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					N	NO RPT			448

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11343 - 20910		
08	14B2 EXT	110963	-0-	110963	2049427	3989	1	83703	3	N	14990	13190	0	436
						6782	4	16489	9			14	8	
09	14B2 EXT	135086	-0-	135086	2184513	4616	1	97574	3	N	18336	15735	0	337
						12726	4	20170	9			114	8	
10	14B2 EXT	117711	-0-	117711	2302224	4237	1	87029	3	N	15921	13661	0	539
						8932	4	17513	9			73	8	
*11	2409880 X	107656	-0-	-2302224	-0-	3868	1	88967	3	N	13438	11696	0	351
						39	4	14782	9			43	8	
*12	103585 X	103585	-0-	-0-	-0-	3804	1	82446	3	N	12825	11128	0	287
						3227	4	14108	9			25	8	
*01	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT			287

SANDLOT STATE				WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 10320		PERF. N/A		
07	SHUT IN	133766	-0-	133766	133766	2823	1	90687	3	N	19404	18388	0	276
						18912	4	21344	9					
*08	SHUT IN	349227	-0-	349227	482993	6243	1	261781	3	N	49383	47690	0	172
						26882	4	54321	9					
*09	SHUT IN	246691	-0-	246691	729684	4657	1	195170	3	N	31617	29278	0	139
						12085	4	34779	9					
*10	SHUT IN	97031	-0-	97031	826715	2112	1	76921	3	N	11106	10297	0	138
						5781	4	12217	9					
11	SHUT IN	50830	-0-	50830	877545	601	1	38301	3	N	6501	6169	0	114
						4777	4	7151	9					
12	SHUT IN	41848	-0-	41848	919393	874	1	32495	3	N	5883	5635	0	33
						2008	4	6471	9					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	919393					N	NO RPT			33

SANDLOT STATE				WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF. N/A		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SANDLOT STATE				WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10697		PERF. N/A					
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SANDLOT STATE				WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11055		PERF. N/A					
07	SHUT IN	70937	-0-	70937	70937	1526 1	49036 3	N	9226	8696	0	400	1	130			
						10226 4	10149 9										
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70937			N	-0-					-0-			
09	SHUT IN	133527	-0-	133527	204464	2540 1	106456 3	N	16308	15112	0	1223	1	72			
						6592 4	17939 9										
10	SHUT IN	30126	-0-	30126	234590	659 1	24013 3	N	3315	3104	0	242	1	41			
						1805 4	3647 9										
11	SHUT IN	35997	-0-	35997	270587	423 1	26958 3	N	4776	4483	0	250	1	84			
						3362 4	5254 9										
12	SHUT IN	53335	-0-	53335	323922	1127 1	41904 3	N	7013	6633	0	425	1	39			
						2590 4	7714 9										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	323922			N	NO RPT					39			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221		RRCID -> 284685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
BUNIN 4				WELL #:													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
BUNIN 4				WELL #:		RRCID -> 284686		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC					728256									
Z&T 20			WELL #:		G0002	RRCID -> 283722		COMPL. DATE 08/09/2017			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
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
08	73191 X	64180	-0-	-9011	-0-	1641 1	47115 2	5639 9	5639 9	Y	5126	5214 0		94
09	59790 X	58199	-0-	-1591	-0-	9785 4	5639 9	28002 2	28002 2	Y	6894	6761 0	2 8	225
10	61783 X	54533	-0-	-7250	-0-	22168 4	7583 9	41132 2	41132 2	Y	7383	7410 0	1 8	197
11	62100 X	54838	-0-	-7262	-0-	2151 1	8121 9	39653 2	39653 2	Y	6005	6078 0	1 8	123
12	64170 X	54260	-0-	-9910	-0-	3129 4	6606 9	36444 2	36444 2	Y	5817	5814 0		126
01	64170 X	47428	-0-	-16742	-0-	2324 1	6399 9	33233 2	33233 2	Y	5716	5691 0	1 8	150
						6255 4	6288 9							
						2641 1								
						8776 4								
						2727 1								
						5180 4								

SHELL WESTERN E&P					774719									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W			WELL #:		2H	RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854									
RAINBOW STATE			WELL #:		1	RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC.					935534									
WOLF			WELL #:		1	RRCID -> 083143		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648			
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	502 2	119 9			N	108			200
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	215 2	94 9			N	85	167 1		118
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	230 2	30 9			N	27			145
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1315 2	260 9			N	236	173 1		208
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	483 2	120 9			N	109	170 1		147
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			147

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 46														
WELL #: 5H RRCID -> 282460														
COMPL. DATE 12/23/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	38860	2	3	4	Y	4078	4394	1	960
09	DLQ G-10	54735	-0-	54735	98084	4486	9							
10	DLQ G-10	49081	-0-	49081	147165	51339	2	3396	9	Y	3087	3403	1	644
11	236245 X	83080	-0-	-147165	-0-	45940	2	3141	9	Y	2855	2804	1	695
						72908	2	7405	4	Y	2515	2392	1	818
						2767	9							
12	58088 X	58088	-0-	-0-	-0-	50829	2	3739	4	Y	3200	3120	1	898
						3520	9							
*01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	54282	2	43	4	Y	2980	3059	1	747
						3278	9							
COVINGTON 46														
WELL #: 7H RRCID -> 283218														
COMPL. DATE 10/19/2017														
TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708														
08	DLQ G-10	31382	-0-	31382	31382	304	1	20327	2	Y	6799	6941	0	295
						3272	4	7479	9					
09	DLQ G-10	42924	-0-	42924	74306	299	1	32165	2	Y	5921	6000	0	216
						3947	4	6513	9					
*10	DLQ G-10	38383	-0-	38383	112689	296	1	29252	2	Y	5606	5621	0	201
						2668	4	6167	9					
*11	147277 X	34588	-0-	-112689	-0-	307	1	28295	2	Y	5098	5126	0	173
						378	4	5608	9					
*12	34483 X	34483	-0-	-0-	-0-	281	1	28151	2	Y	5428	5425	0	176
						80	4	5971	9					
01	44361 X	32233	-0-	-12128	-0-	270	1	26602	2	Y	4737	4697	0	216
						150	4	5211	9					
COVINGTON 46														
WELL #: 8H RRCID -> 283219														
COMPL. DATE 10/20/2017														
TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821														
08	DLQ G-10	17493	-0-	17493	17493	133	1	8898	2	Y	5656	5733	0	246
						2240	4	6222	9					
09	DLQ G-10	18076	-0-	18076	35569	123	1	10811	2	Y	4302	4391	0	157
						2410	4	4732	9					
10	DLQ G-10	12864	-0-	12864	48433	126	1	7425	2	Y	4608	4600	0	165
						244	4	5069	9					
11	62092 X	13659	-0-	-48433	-0-	110	1	3620	2	Y	4259	4279	0	145
						5244	4	4685	9					
12	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	156	1	10582	2	Y	4841	4829	0	157
						78	4	5325	9					
01	18693 X	16735	-0-	-1958	-0-	166	1	12531	2	Y	3614	3607	0	164
						63	4	3975	9					
COVINGTON 46														
WELL #: 9H RRCID -> 283220														
COMPL. DATE 10/16/2017														
TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840														
08	DLQ G-10	25637	-0-	25637	25637	17928	2	2238	4	Y	4974	5201	0	359
						5471	9							
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	51935	19627	2	1471	4	Y	4727	4741	0	345
						5200	9							
10	DLQ G-10	30654	-0-	30654	82589	24251	2	96	4	Y	5734	5811	0	268
						6307	9							
11	110546 X	27957	-0-	-82589	-0-	20987	2	1343	4	Y	5115	5243	0	140
						5627	9							
12	41132 X	41132	-0-	-0-	-0-	32848	2	306	4	Y	7253	7017	0	376
						7978	9							
*01	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	28370	2	2242	4	Y	6330	6397	0	309
						6963	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAISIE STATE 10														
WELL #: 2H RRCID -> 283232														
COMPL. DATE 09/28/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498														
M	ALLOW 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				
08	103943 X	88223	-0-	-15720	-0-	55928 20606	2 9	11689	4	Y	18733	18790	1	224 8 682
09	100590 X	58910	-0-	-41680	-0-	41827 14867	2 9	2216	4	Y	13515	12855	1	183 8 1159
10	98642 X	80637	-0-	-18005	-0-	52336 19837	2 9	8464	4	Y	18034	17856	1	267 8 1070
*11	85380 X	77691	-0-	-7689	-0-	51110 18931	2 9	7650	4	Y	17210	1635 343	0 8	15216 1 1086
12	88226 X	79452	-0-	-8774	-0-	49012 18312	2 9	12128	4	Y	16647	15383 187	0 8	1242 1 921
01	88226 X	31789	-0-	-56437	-0-	22744 7358	2 9	1687	4	Y	6689	6928	0	237 8 445
FIVER STATE 18														
WELL #: 2H RRCID -> 283260														
COMPL. DATE 05/21/2017														
TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227														
08	40114 X	32675	-0-	-7439	-0-	27143 5278	2 9	254	4	N	4798	4942	1	102 8 183
09	34380 X	30678	-0-	-3702	-0-	26344 3709	2 9	625	4	N	3372	2933	1	266 8 356
10	39897 X	31580	-0-	-8317	-0-	26121 3656	2 9	1803	4	N	3324	3500	1	61 8 119
*11	38610 X	31154	-0-	-7456	-0-	27328 3720	2 9	106	4	N	3382	3189	1	129 8 183
12	35898 X	33052	-0-	-2846	-0-	25705 4201	2 9	3146	4	N	3819	634 144	0 8	2959 1 265
01	32674 X	29616	-0-	-3058	-0-	25218 3356	2 9	1042	4	N	3051	2956	0	360
COVINGTON 46														
WELL #: 10H RRCID -> 283271														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710														
08	DLQ G-10	48954	-0-	48954	48954	38903 8391	2 9	1660	4	Y	7628	7705	0	551
09	DLQ G-10	41285	-0-	41285	90239	32844 7321	2 9	1120	4	Y	6655	6720	0	486
10	DLQ G-10	46580	-0-	46580	136819	38822	2	7758	9	Y	7053	7210	0	329
11	182133 X	45314	-0-	-136819	-0-	37577 7687	2 9	50	4	Y	6988	7126	0	191
12	49910 X	39319	-0-	-10591	-0-	32375 6819	2 9	125	4	Y	6199	6069	0	321
01	47554 X	40814	-0-	-6740	-0-	34044 6701	2 9	69	4	Y	6092	6116	0	297
YMC 9														
WELL #: 1H RRCID -> 283276														
COMPL. DATE 09/23/2017														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997														
08	82615 X	-0-	-0-	-82615	-0-	557	2	28	9	Y	1903	2013	0	341
09	79950 X	585	-0-	-79365	-0-	6270	2	167	4	Y	25	310	0	-0-
10	82615 X	7705	-0-	-74910	-0-	1268 13625	2 9	329	4	Y	1153	1141	0	12
11	68670 X	16627	-0-	-52043	-0-	2673 24705	2 9	303	4	Y	2430	2424	0	18
12	63364 X	30562	-0-	-32802	-0-	5554 38127	2 9	666	4	Y	5049	4990	0	77
*01	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	7010	2	6373	4	Y	6373	6351	0	99

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID	-> 283277	COMPL.	DATE 04/08/2018	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.10722	- 15506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	37428	-0-	37428	37428	24757	2	3090	4	Y	8710	7641	1	60	1687
						9581	9								
*09	DLQ G-10	49145	-0-	49145	86573	155	1	38465	2	Y	9236	7328	0	1850	183
						365	4	10160	9						
*10	DLQ G-10	43071	-0-	43071	129644	436	1	31801	2	Y	8291	8244	0		230
						1714	4	9120	9						
*11	167807 X	38163	-0-	-129644	-0-	422	1	28088	2	Y	7420	7503	0		147
						1491	4	8162	9						
*12	40991 X	40991	-0-	-0-	-0-	436	1	30778	2	Y	7725	7683	0		189
						1279	4	8498	9						
01	37417 X	19668	-0-	-17749	-0-	13822	2	1261	4	Y	4168	4087	0	310	535
						4585	9								

PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	2H	RRCID	-> 283357	COMPL.	DATE 09/23/2016	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10821	- 15185		
08	37758 X	2225	-0-	-35533	-0-	304	2	1502	4	N	381	541	1		138
						419	9								
09	36540 X	1569	-0-	-34971	-0-	1291	2	107	4	N	155				293
						171	9								
10	37758 X	909	-0-	-36849	-0-	909	2			N	-0-				293
11	27870 X	8919	-0-	-18951	-0-	5537	2	1512	4	N	1700	776	1		1217
						1870	9								
12	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	11524	2	10761	4	N	7700	8252	1		665
						8470	9								
*01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	575	2	15273	4	N	6936	6866	1		735
						7630	9								

LINDSAY 10-3A				WELL #:	1H	RRCID	-> 283403	COMPL.	DATE 11/04/2017	TOTAL	DEPTH 11341	PERF.11402	- 19114		
08	165664 X	36482	-0-	-129182	-0-	26512	2	839	4	Y	8301	8256	0		45
						9131	9								
09	157560 X	91907	-0-	-65653	-0-	69102	2	1445	4	Y	19418	16892	0	2437	134
						21360	9								
10	95438 X	95438	-0-	-0-	-0-	75225	2	1377	4	Y	17124	17028	0	124	106
						18836	9								
11	95069 X	95069	-0-	-0-	-0-	74173	2	1647	4	Y	17499	17575	0		30
						19249	9								
12	94984 X	86366	-0-	-8618	-0-	65118	2	3796	4	Y	15865	15858	0		37
						17452	9								
01	95449 X	81037	-0-	-14412	-0-	63530	2	1012	4	Y	14995	14989	0		43
						16495	9								

LINDSAY 10-15A				WELL #:	14H	RRCID	-> 283418	COMPL.	DATE 02/26/2018	TOTAL	DEPTH 11527	PERF.11867	- 19411		
*08	DLQ G-10	28697	-0-	28697	28697	22622	2	206	4	Y	5335	5509	0		100
						5869	9								
*09	DLQ G-10	47076	-0-	47076	75773	41	1	33613	2	Y	9269	8264	0	338	767
						3226	4	10196	9						
*10	DLQ G-10	53006	-0-	53006	128779	106	1	41300	2	Y	10408	10998	0	109	68
						151	4	11449	9						
*11	172139 X	43360	-0-	-128779	-0-	317	1	32743	2	Y	8878	8673	0		273
						534	4	9766	9						
12	51460 X	39705	-0-	-11755	-0-	150	1	29269	2	Y	8760	8925	0		108
						650	4	9636	9						
01	56482 X	35001	-0-	-21481	-0-	173	1	26126	2	Y	7594	7508	0		194
						349	4	8353	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15B			WELL #: 15H			RRCID -> 283419			COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	65630	-0-	65630	65630	51524 13708	2 9	398	4	Y	12462	12572	0		233
09	DLQ G-10	50541	-0-	50541	116171	44 3739	1 4	37367	2 9	Y	8537	7747	0	317 1	706
10	DLQ G-10	56501	-0-	56501	172672	110 2324	1 4	42111	2 9	Y	10869	11391	0	113 1	71
11	230180 X	57508	-0-	-172672	-0-	439 745	1 4	45190	2 9	Y	10122	9881	0		312
12	65627 X	53520	-0-	-12107	-0-	204 1529	1 4	41227	2 9	Y	9600	9793	0		119
01	65627 X	53134	-0-	-12493	-0-	262 534	1 4	42670	2 9	Y	8789	8683	0		225

LINDSAY 10-15D				WELL #: 17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310						
*08	63860 X	13904	-0-	-49956	-0-	4 442	1 4	10728	2 9	Y	2482	2384	0		109
09	61800 X	54199	-0-	-7601	-0-	134 899	1 4	41179	2 9	Y	10897	10243	0	526 1	237
*10	51190 X	51190	-0-	-0-	-0-	218 292	1 4	39723	2 9	Y	9961	10113	0		85
*11	46331 X	46331	-0-	-0-	-0-	275 690	1 4	37791	2 9	Y	6886	6907	0		64
12	62620 X	43441	-0-	-19179	-0-	160 947	1 4	33709	2 9	Y	7841	7805	0		100
01	56017 X	39415	-0-	-16602	-0-	204 4632	1 4	27862	2 9	Y	6106	6056	0		150

LINDSAY 10-15F				WELL #: 19H	RRCID -> 283422	COMPL. DATE 02/16/2018			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407						
*08	DLQ G-10	37699	-0-	37699	37699	9 248	1 4	28636	2 9	Y	8005	7912	0		351
09	DLQ G-10	58672	-0-	58672	96371	116 851	1 4	44142	2 9	Y	12330	11806	0	607 1	268
*10	DLQ G-10	44255	-0-	44255	140626	166 1167	1 4	32304	2 9	Y	9653	9839	0		82
*11	192318 X	51692	-0-	-140626	-0-	260 1568	1 4	38228	2 9	Y	10578	10561	0		99
12	59954 X	53445	-0-	-6509	-0-	170 2016	1 4	38875	2 9	Y	11258	11213	0		144
01	59954 X	31752	-0-	-28202	-0-	140 3360	1 4	21290	2 9	Y	6329	6317	0		156

LINDSAY 10-15G				WELL #: 20H	RRCID -> 283423	COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934						
*08	DLQ G-10	121152	-0-	121152	121152	112959 8020	2 9	173	4	Y	7291	7434	0		137
*09	DLQ G-10	97696	-0-	97696	218848	97 215	1 4	90931	2 9	Y	5866	5301	0	217 1	485
*10	DLQ G-10	96879	-0-	96879	315727	165 8783	1 4	81747	2 9	Y	5622	6011	0	59 1	37
*11	323058 X	7331	-0-	-315727	-0-	53 111	1 4	6657	2 9	Y	464	487	0		14
12	125178 X	90853	-0-	-34325	-0-	326 5501	1 4	78566	2 9	Y	5873	5814	0		73
01	121148 X	113084	-0-	-8064	-0-	507 1229	1 4	102977	2 9	Y	7610	7488	0		195

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL.	DATE 12/12/2017	TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11140	- 17442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	55490 X	12938	-0-	-42552	-0-	9868 2945	2 9	125	4	Y	2677	2873 0	86	
*08	DLQ G-10	29154	-0-	29154	29154	22156 6258	2 9	740	4	Y	5689	5653 0	122	
*09	DLQ G-10	30897	-0-	30897	60051	23846 6335	2 9	716	4	Y	5759	5781 0	100	
*10	DLQ G-10	28870	-0-	28870	88921	20685 5678	2 9	2507	4	Y	5162	5130 0	132	
*11	114124 X	25203	-0-	-88921	-0-	17422 4742	2 9	3039	4	Y	4311	4342 0	101	
12	36425 X	25222	-0-	-11203	-0-	16368 4499	2 9	4355	4	Y	4090	4115 0	76	
01	31930 X	23307	-0-	-8623	-0-	16924 3865	2 9	2518	4	Y	3514	3533 0	57	
CBR 6-7F				WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL.	DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.11205	- 16823	
08	114390 X	51238	-0-	-63152	-0-	41177 8740	2 9	1321	4	Y	7945	7994 0	170	
09	65850 X	35161	-0-	-30689	-0-	27048 6535	2 9	1578	4	Y	5941	5891 0	220	
10	64542 X	51758	-0-	-12784	-0-	40780 9536	2 9	1442	4	Y	8669	8555 0	334	
11	55560 X	49086	-0-	-6474	-0-	156 2317	1 4	38123	2	Y	7718	7970 0	82	
12	53134 X	49055	-0-	-4079	-0-	229 761	1 4	40463	2	Y	6911	6866 0	127	
01	51770 X	38893	-0-	-12877	-0-	235 701	1 4	31639	2	Y	5744	5761 0	110	
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283459	COMPL.	DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10844	- 15400	
08	28985 X	23309	-0-	-5676	-0-	18577 4071	2 9	661	4	Y	3701	4362 0	108	
09	51509 X	51509	-0-	-0-	-0-	42117 9257	2 9	135	4	Y	8415	8359 0	164	
10	59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	47631 40569	2 9	11598	9	Y	10544	10578 0	130	
*11	47633 X	47633	-0-	-0-	-0-	5913	9	1151	4	Y	5375	5416 0	89	
12	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-		-0-	
01	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-		-0-	
RED BLUFF 13				WELL #:	9H	RRCID ->	283480	COMPL.	DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10561	- 15077	
08	DLQ G-10	34140	-0-	34140	34140	27675 6315	2 9	150	4	Y	5741	5839 0	61	
09	DLQ G-10	24861	-0-	24861	59001	20289 4424	2 9	148	4	Y	4022	3464 0	619	
10	DLQ G-10	16378	-0-	16378	75379	13071 3203	2 9	104	4	Y	2912	3459 0	72	
11	94495 X	19116	-0-	-75379	-0-	16227 2577	2 9	312	4	Y	2343	2370 0	45	
12	25670 X	25670	-0-	-0-	-0-	21012 4567	2 9	91	4	Y	4152	4144 0	53	
01	34131 X	20618	-0-	-13513	-0-	16965 3557	2 9	96	4	Y	3234	3137 0	150	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
RED BLUFF 13				WELL #:	8H	RRCID ->	283486	COMPL.	DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662 - 15216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	DLQ G-10	33436	-0-	33436	33436	26757	2	945	4	Y	5213	5411	0	55
09	DLQ G-10	25445	-0-	25445	58881	5734	9	4266	9	Y	3878	3336	0	597
10	DLQ G-10	23547	-0-	23547	82428	20161	2	13	4	Y	3066	3587	0	76
11	100828 X	18400	-0-	-82428	-0-	3373	9	328	4	Y	2113	2148	0	41
12	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	2324	9	4073	9	Y	3703	3696	0	48
01	31930 X	18775	-0-	-13155	-0-	20191	2	3620	9	Y	3291	3187	0	152
01	31930 X	18775	-0-	-13155	-0-	15155	2	3620	9	Y	3291	3187	0	152
RED BLUFF 13				WELL #:	10H	RRCID ->	283493	COMPL.	DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831 - 15201
08	49879 X	34524	-0-	-15355	-0-	26293	2	3135	4	Y	4633	4743	0	49
09	37410 X	25003	-0-	-12407	-0-	5096	9	3542	9	Y	3220	2774	0	495
10	35154 X	26222	-0-	-8932	-0-	21461	2	455	4	Y	2569	3000	0	64
11	34020 X	12171	-0-	-21849	-0-	22941	2	247	4	Y	1460	1496	0	28
12	35154 X	18921	-0-	-16233	-0-	2826	9	102	4	Y	2946	2936	0	38
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	10318	2	117	4	Y	2202	2138	0	102
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	1606	9	117	4	Y	2202	2138	0	102
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	15578	2	117	4	Y	2202	2138	0	102
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	3241	9	117	4	Y	2202	2138	0	102
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	10263	2	117	4	Y	2202	2138	0	102
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	2422	9	117	4	Y	2202	2138	0	102
COVINGTON 46				WELL #:		RRCID ->	283508	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936 - 15588
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	63209 X	36000	-0-	-27209	-0-	27763	2	948	4	Y	6626	6809	0	70
09	60540 X	27506	-0-	-33034	-0-	7289	9	153	4	Y	4867	4188	0	749
10	59768 X	25089	-0-	-34679	-0-	21999	2	71	4	Y	4626	5261	0	114
11	44460 X	22580	-0-	-21880	-0-	5354	9	1005	4	Y	3253	3304	0	63
12	35991 X	14917	-0-	-21074	-0-	19929	2	3531	9	Y	3210	3232	0	41
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	5089	9	3490	9	Y	3173	3067	0	147
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	17997	2	3490	9	Y	3173	3067	0	147
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	3578	9	3490	9	Y	3173	3067	0	147
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	11386	2	3490	9	Y	3173	3067	0	147
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	10310	2	3490	9	Y	3173	3067	0	147
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6H	RRCID ->	283551	COMPL.	DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091 - 17745
08	101764 X	101764	-0-	-0-	-0-	75102	2	4639	4	Y	20021	20132	0	428
09	95070 X	95070	-0-	-0-	-0-	22023	9	968	4	Y	17882	17999	0	311
10	111259 X	93798	-0-	-17461	-0-	74432	2	6303	4	Y	16394	16286	0	419
11	102690 X	84376	-0-	-18314	-0-	19670	9	8099	4	Y	14987	15055	0	351
12	106392 X	82750	-0-	-23642	-0-	69462	2	9315	4	Y	14187	14273	0	265
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	18033	9	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	59791	2	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	16486	9	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	57829	2	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	15606	9	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	58353	2	6126	4	Y	13120	13172	0	213
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	14432	9	6126	4	Y	13120	13172	0	213

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	59117 X	3202	-0-	-55915	-0-		1	1	2276	2	Y	793	822	0	35
							53	4	872	9					
09	57210 X	41992	-0-	-15218	-0-		109	1	32968	2	Y	7391	6910	0	161
							785	4	8130	9			355	1	
*10	34821 X	34821	-0-	-0-	-0-		176	1	27259	2	Y	6376	6483	0	54
							372	4	7014	9					
*11	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-		215	1	27648	2	Y	5901	5900	0	55
							705	4	6491	9					
12	49290 X	41076	-0-	-8214	-0-		153	1	31583	2	Y	6770	6738	0	87
							1893	4	7447	9					
01	49290 X	23442	-0-	-25848	-0-		123	1	16668	2	Y	3115	3125	0	77
							3224	4	3427	9					

CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11239	-	21267
08	115165 X	85961	-0-	-29204	-0-		69843	2	502	4	Y	14196	14269	0	303
							15616	9							
09	101940 X	58823	-0-	-43117	-0-		48034	2	349	4	Y	9491	9442	0	352
							10440	9							
10	101060 X	58724	-0-	-42336	-0-		48023	2	17	4	Y	9713	9691	0	374
							10684	9							
11	94590 X	34679	-0-	-59911	-0-		89	1	27440	2	Y	5878	6190	0	62
							684	4	6466	9					
12	88691 X	75733	-0-	-12958	-0-		252	1	59095	2	Y	13643	13455	0	250
							1379	4	15007	9					
01	85963 X	74510	-0-	-11453	-0-		307	1	59460	2	Y	12194	12212	0	232
							1330	4	13413	9					

CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	-	20132
08	181214 X	181214	-0-	-0-	-0-		161118	2	2918	4	Y	15616	15660	0	334
							17178	9							
09	125976 X	125976	-0-	-0-	-0-		110833	2	3024	4	Y	11017	10943	0	408
							12119	9							
10	137074 X	137074	-0-	-0-	-0-		120125	2	3028	4	Y	12655	12576	0	487
							13921	9							
11	158269 X	158269	-0-	-0-	-0-		458	1	140584	2	Y	12663	13015	0	135
							3298	4	13929	9					
12	169323 X	169323	-0-	-0-	-0-		646	1	151446	2	Y	13163	13057	0	241
							2752	4	14479	9					
*01	136285 X	136285	-0-	-0-	-0-		623	1	120960	2	Y	10852	10886	0	207
							2765	4	11937	9					

CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	-	17806
08	121985 X	77614	-0-	-44371	-0-		63724	2	13890	9	Y	12627	12701	0	270
09	89220 X	52934	-0-	-36286	-0-		43410	2	292	4	Y	8393	8352	0	311
							9232	9							
10	92194 X	42302	-0-	-49892	-0-		35824	2	505	4	Y	5430	5532	0	209
							5973	9							
11	81240 X	64265	-0-	-16975	-0-		165	1	49274	2	Y	9061	9174	0	96
							4859	4	9967	9					
12	79267 X	71893	-0-	-7374	-0-		269	1	56108	2	Y	8757	8692	0	161
							5883	4	9633	9					
01	77624 X	67068	-0-	-10556	-0-		329	1	52341	2	Y	8391	8392	0	160
							5168	4	9230	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623															
CBR 6-7B			WELL #: 3H			RRCID -> 283581			COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	113305 X	90973	-0-	-22332	-0-	71731	2	2723	4	Y	15017	15109	0				321	
09	109650 X	58418	-0-	-51232	-0-	16519	2	4	4	Y	9503	9472	0				352	
10	113305 X	63131	-0-	-50174	-0-	47961	2	170	4	Y	7528	7590	0				290	
11	90000 X	81498	-0-	-8502	-0-	10453	2										127	
12	92473 X	85219	-0-	-7254	-0-	54680	2										242	
01	90985 X	75572	-0-	-15413	-0-	8281	2										213	
						222	1	66686	2	Y	11944	12107	0					
						1452	4	13138	9									
						316	1	68853	2	Y	13191	13076	0					
						1540	4	14510	9									
						373	1	61929	2	Y	11172	11201	0					
						981	4	12289	9									

CBR 6-7D			WELL #: 5H			RRCID -> 283582			COMPL. DATE 09/04/2017			TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170						
08	100130 X	80346	-0-	-19784	-0-	65962	2	14384	9	Y	13076	13142	0				279	
09	96900 X	57838	-0-	-39062	-0-	46828	2	285	4	Y	9750	9668	0				361	
10	90954 X	84828	-0-	-6126	-0-	10725	2	2638	4	Y	14126	13943	0				544	
11	85989 X	85989	-0-	-0-	-0-	66651	2											
12	83297 X	79127	-0-	-4170	-0-	15539	2											
01	84816 X	70104	-0-	-14712	-0-	262	1	70112	2	Y	12882	13289	0				137	
						1445	4	14170	9									
						350	1	64764	2	Y	11766	11687	0				216	
						1070	4	12943	9									
						384	1	56879	2	Y	10382	10400	0				198	
						1421	4	11420	9									

MONROE STATE 32			WELL #: 2H			RRCID -> 283596			COMPL. DATE 11/13/2017			TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602						
08	79143 X	57701	-0-	-21442	-0-	43008	2	1766	4	Y	11752	11608	1	128	8		428	
09	70860 X	46084	-0-	-24776	-0-	12927	2	4239	4	Y	9530	8384	1	161	8		1413	
10	67797 X	49722	-0-	-18075	-0-	31362	2	5222	4	Y	10172	10147	1	304	8		1134	
11	58950 X	48939	-0-	-10011	-0-	10483	2											
12	60915 X	38246	-0-	-22669	-0-	33311	2	3454	4	Y	9593	9933	1	234	8		560	
01	57691 X	42522	-0-	-15169	-0-	11189	2											
						34933	2	3693	4	Y	8265	7146	0	560	1		745	
						10552	2					374	8					
						25461	2	1240	4	Y	9441	8691	0	1120	8		375	
						9092	2											
						30897	2											
						10385	2											

LINDSAY 10-15C			WELL #: 16H			RRCID -> 283641			COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269						
*08	49631 X	27867	-0-	-21764	-0-	22628	2	329	4	Y	4464	4554	0				84	
*09	48030 X	43376	-0-	-4654	-0-	4910	2											
*10	58918 X	58918	-0-	-0-	-0-	43	1	36244	2	Y	6322	5652	0	231	1		523	
*11	49850 X	49850	-0-	-0-	-0-	135	4	6954	9									
12	46810 X	43713	-0-	-3097	-0-	116	1	48615	2	Y	8709	9085	0	90	1		57	
01	55924 X	40941	-0-	-14983	-0-	607	4	9580	9									
						392	1	40421	2	Y	7475	7302	0				230	
						814	4	8223	9									
						176	1	34596	2	Y	6888	7033	0				85	
						1364	4	7577	9									
						219	1	33318	2	Y	6271	6196	0				160	
						506	4	6898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 283694	CAPACITY COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL	DEPTH 10110	PERF.10238 - 14886	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	31237 8159 9	2	8368	4	Y	7417	7354 0		548
*08	46740 X	46740	-0-	-0-	-0-	36700 8168 9	2	1872	4	Y	7425	7437 0		536
09	37878 X	37878	-0-	-0-	-0-	31050 6361 9	2	467	4	Y	5783	5897 0		422
10	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	33142 6204 9	2	202	4	Y	5640	5799 0		263
*11	35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	24307 5777 9	2	5380	4	Y	5252	5371 0		144
*12	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	28593 5822 9	2	153	4	Y	5293	5163 0		274
*01	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	29013 5467 9	2	101	4	Y	4970	5002 0		242

PUMPERS PARADISE 10				WELL #: 3H	RRCID -> 283720	COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11109 - 15893		
08	71300 X	38599	-0-	-32701	-0-	296 33139 4	1	2271	2	N	2630	3075 1		236
09	69000 X	1983	-0-	-67017	-0-	1291 226 9	2	466	4	N	205			441
10	71300 X	7010	-0-	-64290	-0-	4683 576 9	2	1751	4	N	524	584 1		381
11	69000 X	47499	-0-	-21501	-0-	15332 3423 9	2	28744	4	N	3112	2592 1		901
12	86147 X	86147	-0-	-0-	-0-	20706 5765 9	2	59676	4	N	5241	5656 1		486
*01	115216 X	115216	-0-	-0-	-0-	2283 7259 9	2	105674	4	N	6599	6306 1		779

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #: 8H	RRCID -> 283729	COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL	DEPTH 10732	PERF.11179 - 17481		
08	43338 X	40280	-0-	-3058	-0-	31604 7652 9	2	1024	4	Y	6956	7059 0		149
09	41940 X	39601	-0-	-2339	-0-	31682 7604 9	2	315	4	Y	6913	6942 0		120
10	43338 X	38208	-0-	-5130	-0-	28855 7520 9	2	1833	4	Y	6836	6781 0		175
11	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	28740 6934 9	2	2315	4	Y	6304	6331 0		148
12	38560 X	38560	-0-	-0-	-0-	28113 6783 9	2	3664	4	Y	6166	6199 0		115
01	41199 X	38162	-0-	-3037	-0-	28854 6487 9	2	2821	4	Y	5897	5916 0		96

BUNIN 4				WELL #: 9H	RRCID -> 283732	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL	DEPTH 10156	PERF.10424 - 14932		
08	43958 X	31546	-0-	-12412	-0-	24152 6576 9	2	818	4	Y	5978	6002 0		113
09	42540 X	25725	-0-	-16815	-0-	19206 5584 9	2	935	4	Y	5076	4985 0		204
10	38688 X	28397	-0-	-10291	-0-	20860 7204 9	2	333	4	Y	6549	6590 0		163
11	35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	25076 8462 9	2	2233	4	Y	7693	7673 0		183
12	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	25960 7101 9	2	744	4	Y	6455	6471 0		167
01	31558 X	28673	-0-	-2885	-0-	22189 5836 9	2	648	4	Y	5305	5371 0		101

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623														
RED BLUFF 13				WELL #:		7H	RRCID -> 283735	COMPL.	DATE 12/29/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10628	- 15046					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	54219	X	33069	-0-	-21150	-0-		26710 6355	2 9	4	4	Y	5777	5934	0			61
09	47400	X	25225	-0-	-22175	-0-		20458	2	4767	9	Y	4334	3728	0			667
10	48980	X	24640	-0-	-24340	-0-		18295	2	6345	9	Y	5768	6292	0			143
11	40260	X	16183	-0-	-24077	-0-		13623	2	2560	9	Y	2327	2425	0			45
12	35216	X	16899	-0-	-18317	-0-		12546	2	4353	9	Y	3957	3951	0			51
01	33077	X	17463	-0-	-15614	-0-		13185 4167	2 9	111	4	Y	3788	3664	0			175
RED BLUFF 13				WELL #:		13H	RRCID -> 283736	COMPL.	DATE 12/23/2017	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10761	- 15269					
08	62775	X	38299	-0-	-24476	-0-		31136	2	7163	9	Y	6512	6664	0			69
09	60750	X	29188	-0-	-31562	-0-		23741 5289	2 9	158	4	Y	4808	4137	0			740
10	58435	X	36707	-0-	-21728	-0-		31590 4948	2 9	169	4	Y	4498	5127	0			111
11	47280	X	28511	-0-	-18769	-0-		24483 3279	2 9	749	4	Y	2981	3035	0			57
12	38285	X	36381	-0-	-1904	-0-		30433 5634	2 9	314	4	Y	5122	5113	0			66
01	38285	X	28031	-0-	-10254	-0-		22671 5090	2 9	270	4	Y	4627	4479	0			214
QUINN 37-36E				WELL #:		7H	RRCID -> 283738	COMPL.	DATE 04/21/2018	TOTAL	DEPTH 11888	PERF.12160	- 22233					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		456690					Y	NO RPT					434
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10		LEASE 50573	05/09/2018											
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:		9H	RRCID -> 283746	COMPL.	DATE 12/28/2017	TOTAL	DEPTH 11054	PERF.11503	- 17752					
*08	49445	X	37723	-0-	-11722	-0-		30416 6586	2 9	721	4	Y	5987	6023	0			128
*09	47850	X	33810	-0-	-14040	-0-		27361 6086	2 9	363	4	Y	5533	5565	0			96
*10	49445	X	30060	-0-	-19385	-0-		22490 5570	2 9	2000	4	Y	5064	5030	0			130
*11	44160	X	24684	-0-	-19476	-0-		18709 4359	2 9	1616	4	Y	3963	4000	0			93
12	42904	X	25765	-0-	-17139	-0-		18848 4374	2 9	2543	4	Y	3976	3995	0			74
01	34937	X	24033	-0-	-10904	-0-		17764 4201	2 9	2068	4	Y	3819	3831	0			62
QUINN 37-36D				WELL #:		6H	RRCID -> 283761	COMPL.	DATE 01/30/2018	TOTAL	DEPTH 12001	PERF.12420	- 22467					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		204062					Y	NO RPT					185
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10		LEASE 50399	02/14/2018											

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
QUINN 37-36B														
WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413														
M	ALLOW 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445					Y	NO RPT			213
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018														
QUINN 37-36A														
WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803					Y	NO RPT			99
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018														
QUINN 37-36C														
WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039					Y	NO RPT			87
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018														
CBR 22														
WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541														
08	61039 X	44852	-0-	-16187	-0-	32810 10654	2 9	1388	4	Y	9685	9678	0	198
09	59070 X	37951	-0-	-21119	-0-	24820 8544	2 9	4587	4	Y	7767	6383	0	166
10	57660 X	41815	-0-	-15845	-0-	172 1121	1 4	33572	2	Y	6318	6382	0	102
*11	55800 X	33001	-0-	-22799	-0-	220 1400	1 4	24956	2	Y	5841	5707	0	236
12	47864 X	34295	-0-	-13569	-0-	220 760	1 4	25690	2	Y	6932	6977	0	191
01	44857 X	33445	-0-	-11412	-0-	225 595	1 4	25771	2	Y	6231	6342	0	80
CBR 22														
WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357														
08	62992 X	45680	-0-	-17312	-0-	33507 7955	2 9	4218	4	Y	7232	7211	0	148
09	60960 X	41832	-0-	-19128	-0-	29623 8086	2 9	4123	4	Y	7351	6009	0	157
10	62992 X	39644	-0-	-23348	-0-	138 3291	1 4	26507	2	Y	8825	8840	0	142
*11	60960 X	33506	-0-	-27454	-0-	202 1276	1 4	25540	2	Y	5898	5802	0	238
12	45694 X	33006	-0-	-12688	-0-	216 820	1 4	26363	2	Y	5097	5194	0	141
01	45694 X	31463	-0-	-14231	-0-	211 726	1 4	24908	2	Y	5107	5183	0	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279					Y	NO RPT					426

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212					Y	NO RPT					455

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

08	32953 X	20690	-0-	-12263	-0-	11640	2	423	4	Y	7843	7829	0			107
						8627	9									
09	31890 X	27399	-0-	-4491	-0-	17613	2	2282	4	Y	6822	6814	0			115
						7504	9									
10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	8655	2	340	4	Y	6595	6589	0	71	8	50
						7255	9									
11	31890 X	17751	-0-	-14139	-0-	10238	2	2737	4	Y	4342	4282	0	17	8	93
						4776	9									
12	28303 X	7499	-0-	-20804	-0-	103	1	3506	4	Y	3536	3566	0	27	8	36
						3890	9									
01	28303 X	11590	-0-	-16713	-0-	224	1	7212	4	Y	3776	3772	0	5	8	35
						4154	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

08	45849 X	35632	-0-	-10217	-0-	25098	2	2030	4	Y	7731	7691	0			187
						8504	9									
09	44370 X	42082	-0-	-2288	-0-	54	1	35315	2	Y	6103	6160	0			130
						6713	9									
10	45849 X	39974	-0-	-5875	-0-	172	1	31286	2	Y	7722	7629	0			223
						22	4	8494	9							
11	44370 X	35789	-0-	-8581	-0-	170	1	28486	2	Y	5896	5947	0			172
						647	4	6486	9							
12	43617 X	41657	-0-	-1960	-0-	265	1	34452	2	Y	5825	5839	0			158
						532	4	6408	9							
*01	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	286	1	40760	2	Y	5366	5454	0			70
						584	4	5903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	12H	RRCID	-> 283824	COMPL.	DATE 03/27/2018	TOTAL	DEPTH 11138	PERF.11448	- 17786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	8060	-0-	8060	8060	4644	2	858	4	Y	2325	2178	0		147
04	SHUT IN	71859	-0-	71859	79919	2558	9								
05	SHUT IN	73534	-0-	73534	153453	49539	2	3776	4	Y	16858	16416	0		589
06	SHUT IN	54998	-0-	54998	208451	18544	9								
*07	248873 X	40422	-0-	-208451	-0-	56153	2	196	4	Y	15623	15860	0		352
*08	59735 X	59735	-0-	-0-	-0-	17185	9								
*09	50725 X	50725	-0-	-0-	-0-	40885	2	940	4	Y	11975	12016	0		311
10	49879 X	17930	-0-	-31949	-0-	13173	9								
11	48270 X	19270	-0-	-29000	-0-	31588	2	86	4	Y	7953	8008	0		256
*12	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	8748	9								
*01	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	47457	2	68	4	Y	11100	11119	0		237
						12210	9								
						40379	2	231	4	Y	9195	9272	0		160
						10115	9								
						14242	2	3688	9	Y	3353	3427	0		86
						15764	2	4	4	Y	3184	3195	0		75
						3502	9								
						27977	2	1104	4	Y	6397	6353	0		119
						7037	9								
						30741	2	1271	4	Y	6830	6838	0		111
						7513	9								
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID	-> 283838	COMPL.	DATE 02/25/2018	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10745	- 15540		
08	138985 X	138985	-0-	-0-	-0-	102235	2	36750	9	Y	33409	33365	1	275	638
09	116760 X	116034	-0-	-726	-0-	86435	2	29599	9	Y	26908	26002	1	629	915
10	120652 X	97063	-0-	-23589	-0-	73268	2	23795	9	Y	21632	20956	1	170	1421
11	116760 X	88265	-0-	-28495	-0-	67300	2	20965	9	Y	19059	19583	1		897
*12	120652 X	78476	-0-	-42176	-0-	58420	2	20056	9	Y	18233	3322	0	14630	874
01	120652 X	75969	-0-	-44683	-0-	56675	2	19294	9	Y	17540	304	8		882
												17532	0		
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID	-> 283842	COMPL.	DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 11294	PERF.12019	- 19048		
*08	122813 X	122813	-0-	-0-	-0-	29	1	96187	2	N	22251	21701	0		975
09	74890 X	74890	-0-	-0-	-0-	2121	4	24476	9						
*10	98086 X	98086	-0-	-0-	-0-	135	1	57341	2	N	13910	13870	0	713	302
*11	94488 X	94488	-0-	-0-	-0-	2113	4	15301	9						
12	93372 X	86037	-0-	-7335	-0-	313	1	75734	2	N	17741	17892	0		151
01	93372 X	50463	-0-	-42909	-0-	2524	4	19515	9						
						423	1	70070	2	N	18720	18697	0		174
						3403	4	20592	9						
						217	1	61827	2	N	18034	17977	0		231
						4156	4	19837	9						
						178	1	35965	2	N	8753	8769	0		215
						4692	4	9628	9						
LINDSAY 10-3B				WELL #:	2H	RRCID	-> 283891	COMPL.	DATE 06/29/2018	TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061		
*07	SHUT IN	366718	-0-	366718	373525	265304	2	13239	4	Y	80159	80606	0		192
*08	SHUT IN	347995	-0-	347995	721520	88175	9								
*09	SHUT IN	188295	-0-	188295	909815	256222	2	11422	4	Y	73046	71005	0	1893	340
*10	SHUT IN	138710	-0-	138710	1048525	80351	9								
11	SHUT IN	148052	-0-	148052	1196577	139995	2	6479	4	Y	38019	33943	0	4129	287
*12	1333319 X	136742	-0-	-1196577	-0-	41821	9								
*01	293353 X	121606	-0-	-171747	-0-	99191	2	10623	4	Y	26269	26309	0	96	151
						28896	9								
						113421	2	3920	4	Y	27919	27993	0		77
						30711	9								
						105851	2	2590	4	Y	25728	25706	0		99
						28301	9								
						91816	2	4497	4	Y	22994	22960	0		133
						25293	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
RED BLUFF 13															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 942623															
WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	78833 X	39133	-0-	-39700	-0-	32293	2	6840	9	Y	6218	6372	0		66
09	63120 X	29040	-0-	-34080	-0-	24172	2	4868	9	Y	4425	3810	0		681
10	62093 X	28224	-0-	-33869	-0-	24850	2	3374	9	Y	3067	3672	0		76
11	49470 X	26898	-0-	-22572	-0-	24186	2	2712	9	Y	2465	2494	0		47
12	39897 X	35067	-0-	-4830	-0-	30037	2	5030	9	Y	4573	4561	0		59
01	39122 X	30054	-0-	-9068	-0-	25579	2	4475	9	Y	4068	3939	0		188
QUINN 37-36F															
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458															
08	100223 X	47121	-0-	-53102	-0-	27755	2	1460	4	Y	16278	16127	0		238
						17906	9								
09	86730 X	41982	-0-	-44748	-0-	24353	2	2580	4	Y	13681	13615	0		304
						15049	9								
10	77872 X	40725	-0-	-37147	-0-	22196	2	2924	4	Y	14186	14388	0		102
						15605	9								
11	60210 X	35221	-0-	-24989	-0-	18044	2	3223	4	Y	12685	12627	0		160
						13954	9								
12	51739 X	32974	-0-	-18765	-0-	14825	2	4979	4	Y	11973	12000	0		133
						13170	9								
01	47120 X	32130	-0-	-14990	-0-	8451	2	10660	4	Y	11835	11911	0		57
						13019	9								
CHECKERS 14															
WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A															
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					N	NO RPT				555
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT				555
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT				555
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT				555
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT				555
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT				555
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018															
WILE E. COYOTE STATE 40															
WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILE E.COYOTE STATE 40															
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
WILE E.COYOTE STATE 40															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 942623															
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5025	2	156	4	Y	-0-	1913	0		-0-
04	SHUT IN	7361	-0-	7361	7361	2180	9				1982	1913	0		69
05	SHUT IN	75450	-0-	75450	82811	50136	2	7565	4	Y	16135	15841	0		363
06	SHUT IN	57994	-0-	57994	140805	17749	9				12794	12824	0		333
07	SHUT IN	51133	-0-	51133	191938	40645	2	3276	4	Y	11150	11125	0		358
*08	235381 X	43443	-0-	-191938	-0-	14073	9	511	4	Y	8864	9033	0		189
09	39960 X	34230	-0-	-5730	-0-	38357	2	770	4	Y	7146	7211	0		124
10	41292 X	35263	-0-	-6029	-0-	12265	9				6931	6878	0		177
11	39960 X	28012	-0-	-11948	-0-	32923	2	1387	4	Y	5410	5460	0		127
*12	24513 X	24513	-0-	-0-	-0-	9750	9				4577	4619	0		85
*01	78838 X	78838	-0-	-0-	-0-	26139	2	230	4	Y	9968	10029	0		162
						7861	9								
						26252	2								
						7624	9								
						20774	2								
						5951	9								
						17800	2								
						5035	9								
						63387	2								
						10965	9								

CBR 22															
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512															
08	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	41027	2	3864	4	Y	6537	6497	0		158
09	44640 X	44295	-0-	-345	-0-	7191	9				6679	6695	0		142
10	46128 X	38710	-0-	-7418	-0-	59	1	33036	2	Y	4677	4684	0		135
11	44640 X	27527	-0-	-17113	-0-	3853	4	7347	9		3876	3898	0		113
12	46128 X	14044	-0-	-32084	-0-	264	1	31458	2	Y	3445	3465	0		93
01	46128 X	10696	-0-	-35432	-0-	1843	4	5145	9		4024	4064	0		53
						252	1	22002	2	Y					
						1009	4	4264	9						
						171	1	9038	2	Y					
						1045	4	3790	9						
						150	1	5028	2	Y					
						1092	4	4426	9						

LINDSAY 10-3E															
WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026															
08	SHUT IN	234387	-0-	234387	398135	158581	2	22059	4	N	48861	45220	0	3980 1	142
09	SHUT IN	116985	-0-	116985	515120	53747	9				23254	21240	0	1961 1	195
10	SHUT IN	103300	-0-	103300	618420	80387	2	11019	4	N	19677	19768	0		104
*11	SHUT IN	99901	-0-	99901	718321	25579	9				17728	17761	0		71
12	SHUT IN	94842	-0-	94842	813163	66803	2	14852	4	N	15569	15552	0		88
01	0 W	76678	-0-	76678	889841	21645	9				13718	13675	0		131
						77387	2	3013	4	N					
						19501	9								
						77182	2	534	4	N					
						17126	9								
						61389	2	199	4	N					
						15090	9								

PAGE: 881

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 7H	ASSOCIATED RRCID -> 284189		CAPACITY COMPL. DATE 07/06/2018				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	233880	-0-	233880	485507		167491	2	12146	4	N	49312	45855	0	4036	1	144
09	SHUT IN	115955	-0-	115955	601462		54243	9									
10	SHUT IN	87597	-0-	87597	689059		83007	2	7086	4	N	23511	21476	0	1982	1	197
*11	SHUT IN	96822	-0-	96822	785881		25862	9									
*12	862716 X	76835	-0-	-785881	-0-		53964	2	14088	4	N	17768	17871	0			94
*01	175305 X	28576	-0-	-146729	-0-		19545	9									
							75278	2	1556	4	N	18171	18192	0			73
							19988	9									
							60728	2	44	4	N	14603	14593	0			83
							16063	9									
							16584	2	6484	4	N	5007	5042	0			48
							5508	9									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID -> 284190	COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853						
08	322770 X	53789	-0-	-268981	-0-		42215	2	1044	4	Y	9573	9716	0			205
09	52800 X	46604	-0-	-6196	-0-		10530	9									
10	54560 X	42928	-0-	-11632	-0-		36955	2	444	4	Y	8368	8427	0			146
11	52800 X	30958	-0-	-21842	-0-		9205	9									
12	54560 X	38387	-0-	-16173	-0-		32652	2	1819	4	Y	7688	7637	0			197
*01	35455 X	35455	-0-	-0-	-0-		8457	9									
							22844	2	1847	4	Y	5697	5760	0			134
							6267	9									
							27854	2	3537	4	Y	6360	6375	0			119
							6996	9									
							26192	2	2788	4	Y	5886	5909	0			96
							6475	9									
LINDSAY 10-3I				WELL #:	2SR	RRCID -> 284203	COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862						
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1SL	RRCID -> 284210	COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106						
08	SHUT IN	140792	-0-	140792	241979		111252	2	2346	4	Y	24722	24629	0			135
09	SHUT IN	86467	-0-	86467	328446		27194	9									
10	SHUT IN	77710	-0-	77710	406156		70606	2	167	4	Y	14267	12500	0	1803	1	99
11	SHUT IN	71330	-0-	71330	477486		15694	9									
12	SHUT IN	77448	-0-	77448	554934		63164	2	580	4	Y	12696	12625	0	92	1	78
*01	627644 X	72710	-0-	-554934	-0-		13966	9									
							29796	2	30558	4	Y	9978	10039	0			17
							10976	9									
							57551	2	8007	4	Y	10809	10801	0			25
							11890	9									
							56397	2	5437	4	Y	9887	9884	0			28
							10876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
M 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
08	SHUT IN	183168	-0-	183168	293795	139402	2	5045	4	N	35201	35058	0	193
						38721	9							
09	SHUT IN	111921	-0-	111921	405716	88321	2	805	4	N	20723	18154	0	143
						22795	9					2619	1	
10	SHUT IN	66086	-0-	66086	471802	21201	2	30143	4	N	13402	13365	0	83
						14742	9					97	1	
11	SHUT IN	80089	-0-	80089	551891	55432	2	6408	4	N	16590	16645	0	28
						18249	9							
*12	626318 X	74427	-0-	-551891	-0-	43100	2	14680	4	N	15134	15127	0	35
						16647	9							
*01	140213 X	68965	-0-	-71248	-0-	44339	2	9857	4	N	13426	13423	0	38
						14769	9							
OLIVER 13-24B														
WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
08	119246 X	119246	-0-	-0-	-0-	55376	2	50216	4	N	12413	13170	1	277
						13654	9							
09	116681 X	116681	-0-	-0-	-0-	74332	2	29722	4	N	11479	10286	1	1109
						12627	9					361	8	
10	106780 X	106780	-0-	-0-	-0-	45003	2	50930	4	N	9861	9149	1	1633
						10847	9					188	8	
11	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	87435	4	9708	9	N	8825	9294	1	544
12	69903 X	69903	-0-	-0-	-0-	6213	2	57433	4	N	5688	6060	1	117
						6257	9					55	8	
01	55986 X	51776	-0-	-4210	-0-	1765	2	45447	4	N	4149	3506	1	760
						4564	9							
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
08	SHUT IN	139167	-0-	139167	336097	96836	2	11190	4	N	28310	26390	0	82
						31141	9					2323	1	
09	SHUT IN	76230	-0-	76230	412327	58903	2	1587	4	N	14309	13065	0	120
						15740	9					1206	1	
10	SHUT IN	89676	-0-	89676	502003	49956	2	23829	4	N	14446	14490	0	76
						15891	9							
*11	SHUT IN	77040	-0-	77040	579043	61060	2	1170	4	N	13464	13486	0	54
						14810	9							
*12	647263 X	68220	-0-	-579043	-0-	55369	2	101	4	N	11591	11579	0	66
						12750	9							
*01	78554 X	57689	-0-	-20865	-0-	45763	2	11926	9	N	10842	10804	0	104
LINDSAY 10-3D														
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
08	SHUT IN	157049	-0-	157049	270197	122811	2	2634	4	N	28731	28629	0	157
						31604	9							
09	SHUT IN	94830	-0-	94830	365027	77123	2	307	4	N	15818	13866	0	109
						17400	9					2000	1	
10	SHUT IN	89381	-0-	89381	454408	69957	2	61	4	N	17603	17476	0	109
						19363	9					127	1	
11	SHUT IN	86996	-0-	86996	541404	39867	2	28835	4	N	16631	16712	0	28
						18294	9							
12	SHUT IN	78473	-0-	78473	619877	41048	2	21351	4	N	14613	14607	0	34
						16074	9							
01	SHUT IN	66874	-0-	66874	686751	32943	2	20234	4	N	12452	12451	0	35
						13697	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
GEORGE 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 284281	COMPL.	DATE 10/16/2018	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	992042	X	354137	-0-	-637905	-0-	325089 28155	2 9	893	4	N	25595	25341	1	551
09	287042	X	287042	-0-	-0-	-0-	264743	2	22299	9	N	20272	20315	1	508
10	260400	X	217676	-0-	-42724	-0-	199528 16724	2 9	1424	4	N	15204	15204	1	508
*11	252000	X	52450	-0-	-199550	-0-	48405	2	4045	9	N	3677	833	0	312
12	260400	X	111387	-0-	-149013	-0-	62299 9572	2 9	39516	4	Y	8702	8542	0	297
01	260400	X	134364	-0-	-126036	-0-	122037 10000	2 9	2327	4	Y	9091	9244	0	144
HERC STATE 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 284353	COMPL.	DATE 05/19/2018	TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783		
08	419680	X	99509	-0-	-320171	-0-	76944 22539	2 9	26	4	N	20490	20485	1	509
09	87330	X	83731	-0-	-3599	-0-	65261 18456	2 9	14	4	N	16778	16100	1	867
10	90241	X	77513	-0-	-12728	-0-	57992 17215	2 9	2306	4	N	15650	15283	1	942
11	87330	X	37840	-0-	-49490	-0-	27577 8676	2 9	1587	4	N	7887	7822	1	781
12	90241	X	51638	-0-	-38603	-0-	33606 12211	2 9	5821	4	N	11101	6838 351	0 8	693
01	90241	X	51703	-0-	-38538	-0-	37630 12137	2 9	1936	4	N	11034	10322	0	714
HATTIE 3				WELL #:	1H	RRCID	-> 284595	COMPL.	DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580		
08	648377	X	117207	-0-	-531170	-0-	98014 19003	2 9	190	4	N	17275	16006	1	1355
09	182280	X	105961	-0-	-76319	-0-	88955 16950	2 9	56	4	N	15409	16404	1	360
10	188356	X	30415	-0-	-157941	-0-	23925 5401	2 9	1089	4	N	4910	4675	1	595
11	182280	X	82347	-0-	-99933	-0-	45121 12041	2 9	25185	4	N	10946	828	0	464
12	188356	X	78362	-0-	-109994	-0-	46783 10392	2 9	21187	4	N	9447	9804	0	107
01	117211	X	-0-	-0-	-117211	-0-					N	36	39	0	104
LIZZY 26				WELL #:	1H	RRCID	-> 284600	COMPL.	DATE 06/01/2018	TOTAL	DEPTH 12132	PERF.12249	- 16779		
08	0	%	28434	-0-	28434	129702	15239	2	13195	9	N	11995	11536	1	622
09	0	%	21781	-0-	21781	151483	11576	2	10205	9	N	9277	9406	1	493
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT			493
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT			493
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT			493
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT			493

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
WENDY STATE 18																
WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	122915	-0-	122915	340419	89791	2	5541	4	N	25075	24336	1	403	8	851
09	SHUT IN	103281	-0-	103281	443700	27583	9									
10	513465 X	69765	-0-	-443700	-0-	78815	2	1450	4	N	20924	19986	1	459	8	1330
11	73380 X	39301	-0-	-34079	-0-	23016	9									
12	75826 X	57895	-0-	-17931	-0-	48572	2	6233	4	N	13600	14418	1	318	8	194
01	75826 X	63865	-0-	-11961	-0-	14960	9									
						25397	2	5127	4	N	7979	6943	1	240	8	990
						8777	9									
						35478	2	9790	4	N	11479	10059	0	1798	1	391
						12627	9					221	8			
						44546	2	5266	4	N	12775	11891	0	808	8	467
						14053	9									
GINGER 29																
WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544																
08	0 %	38650	-0-	38650	83282	23356	2	15294	9	N	13904	13636	0			525
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018																
NORTH RUDD DRAW 22																
WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133																
08	0 H	705	-0-	705	705	648	4	57	9	N	52					52
09	0 %	107472	-0-	107472	108177	40448	2	28835	4	N	34717	33234	1			1535
						38189	9									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108177					N	NO RPT					1535
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108177					N	NO RPT					1535
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108177					N	NO RPT					1535
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108177					N	NO RPT					1535
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018																
LINDSAY 10-3B																
WELL #: 2SL RRCID -> 284994 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD 21																
WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536																
08	SHUT IN	107769	-0-	107769	136754	61948	2	2120	4	Y	39728	39351	0			544
						43701	9									
09	SHUT IN	66863	-0-	66863	203617	34627	2	3930	4	Y	25733	25843	0			434
						28306	9									
10	SHUT IN	51779	-0-	51779	255396	29842	2	1574	4	Y	18512	18704	0	102	8	140
						20363	9									
11	SHUT IN	35493	-0-	35493	290889	17625	2	1600	4	Y	14789	14608	0	2	8	319
						16268	9									
12	SHUT IN	50214	-0-	50214	341103	222	1	22851	2	Y	19711	19808	0	20	8	202
						5459	4	21682	9							
01	SHUT IN	35206	-0-	35206	376309	250	1	13770	2	Y	13197	13260	0	16	8	123
						6669	4	14517	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
REN STATE 13														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 942623														
WELL #: 1H														
RRCID -> 285026														
COMPL. DATE 08/13/2018														
TOTAL DEPTH 12719														
PERF.12949 - 17425														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50881 10/21/2018														
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 2H														
RRCID -> 285074														
COMPL. DATE 08/07/2018														
TOTAL DEPTH 10619														
PERF.10981 - 15776														
08	SHUT IN	108370	-0-	108370	108370	84307	2	2860	4	Y	19275	18711	0	564
						21203	9							
09	182085 X	73715	-0-	-108370	-0-	56963	2	3660	4	Y	11902	12235	0	231
						13092	9							
10	110794 X	75460	-0-	-35334	-0-	44815	2	18377	4	Y	11153	11246	0	138
						12268	9							
11	107220 X	66441	-0-	-40779	-0-	52569	2	1505	4	Y	11243	11196	0	185
						12367	9							
12	110794 X	57561	-0-	-53233	-0-	47066	2	833	4	Y	8784	8780	0	189
						9662	9							
01	108376 X	51720	-0-	-56656	-0-	42371	2	806	4	Y	7766	7736	0	219
						8543	9							
CHANCE STATE 4														
WELL #: 1H														
RRCID -> 285130														
COMPL. DATE 08/14/2018														
TOTAL DEPTH 9959														
PERF.10360 - 15002														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50767 10/25/2018														
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 3H														
RRCID -> 285171														
COMPL. DATE 08/07/2018														
TOTAL DEPTH 10472														
PERF.10863 - 15662														
08	SHUT IN	108917	-0-	108917	108917	84833	2	3885	4	Y	18363	17826	0	537
						20199	9							
09	196350 X	87433	-0-	-108917	-0-	69927	2	1	4	Y	15914	16142	0	309
						17505	9							
10	DELQ PR	98106	-0-	98106	98106	78269	2	477	4	Y	17600	17691	0	218
						19360	9							
11	184678 X	86572	-0-	-98106	-0-	67512	2	1931	4	Y	15572	15533	0	257
						17129	9							
12	124310 X	62113	-0-	-62197	-0-	49137	2	1130	4	Y	10769	10795	0	231
						11846	9							
*01	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	51128	2	1080	4	Y	11663	11566	0	328
						12829	9							
TASHA 17-20A														
WELL #: 1H														
RRCID -> 285177														
COMPL. DATE 09/17/2018														
TOTAL DEPTH 9949														
PERF.10428 - 20071														
*08	SHUT IN	33668	-0-	33668	33668	19727	4	13941	9	N	12674	11487	1	1187
*09	SHUT IN	28199	-0-	28199	61867	17339	4	10860	9	N	9873	10669	1	391
*10	SHUT IN	37469	-0-	37469	99336	23345	4	14124	9	N	12840	12250	1	981
*11	SHUT IN	26457	-0-	26457	125793	16474	4	9983	9	N	9075	9813	1	243
*12	SHUT IN	14760	-0-	14760	140553	3305	2	5541	4	N	5376	5280	1	339
						5914	9							
01	SHUT IN	27272	-0-	27272	167825	15635	2	363	4	N	10249	10375	1	213
						11274	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CHECKERS 14														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 H	20504	-0-	20504	20504	11377	2	6 4	Y	8292	7852	0		440
						9121	9							
10	0 %	35319	-0-	35319	55823	20313	2	2 4	Y	13640	13974	0		106
						15004	9							
11	0 %	20988	-0-	20988	76811	10693	2	796 4	Y	8635	8699	0		42
						9499	9							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	76811				Y	NO RPT				42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	76811				Y	NO RPT				42
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 10/29/2018														
CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409														
09	SHUT IN	43391	-0-	43391	43391	33191	2	1834 4	Y	7605	5852	0	1470 1	283
						8366	9							
10	SHUT IN	291768	-0-	291768	335159	226045	2	14545 4	Y	46525	46620	0		188
						51178	9							
11	SHUT IN	266778	-0-	266778	601937	211746	2	11855 4	Y	39252	39324	0		116
						43177	9							
12	SHUT IN	217109	-0-	217109	819046	180467	2	4115 4	Y	29570	29500	0		186
						32527	9							
01	SHUT IN	87603	-0-	87603	906649	73854	2	1464 4	Y	11168	11193	0		161
						12285	9							
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014														
09	SHUT IN	59011	-0-	59011	59011	45501	2	13510 9	Y	12282	10302	0	1859 1	121
						97847	2	68 4	Y	21943	21837	0		227
10	SHUT IN	122052	-0-	122052	181063	24137	9							
						70005	2	166 4	Y	16178	16287	0		118
						17796	9							
12	SHUT IN	73593	-0-	73593	342623	59907	2	124 4	Y	12329	12260	0		187
						13562	9							
01	SHUT IN	63171	-0-	63171	405794	51626	2	278 4	Y	10243	10270	0		160
						11267	9							
CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191														
09	SHUT IN	7868	-0-	7868	7868	5795	2	202 4	Y	1701	1309	0	329 1	63
						1871	9							
10	SHUT IN	251132	-0-	251132	259000	192619	2	9508 4	Y	44550	44433	0		180
						49005	9							
*11	SHUT IN	248485	-0-	248485	507485	193326	2	11871 4	Y	39353	39417	0		116
						43288	9							
12	SHUT IN	231495	-0-	231495	738980	186794	2	5501 4	Y	35636	35527	0		225
						39200	9							
01	SHUT IN	121681	-0-	121681	860661	99875	2	2044 4	Y	17965	17930	0		260
						19762	9							
CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160														
09	SHUT IN	43341	-0-	43341	43341	32126	2	2072 4	Y	8312	6850	0	1296 1	166
						9143	9							
10	SHUT IN	221039	-0-	221039	264380	178038	2	2465 4	Y	36851	36899	0		118
						40536	9							
11	SHUT IN	166874	-0-	166874	431254	132615	2	4748 4	Y	26828	26828	0		118
						29511	9							
12	SHUT IN	139357	-0-	139357	570611	112261	2	3097 4	Y	21817	21739	0		196
						23999	9							
01	SHUT IN	60000	-0-	60000	630611	49215	2	1103 4	Y	8802	8865	0		133
						9682	9							

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 887

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4C				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	ASSOCIATED 3H	RRCID -> 285345	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2018					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	75892	-0-	75892	75892	57352	2	1990	4	Y	15045	11577	0	2907	1	561
10	SHUT IN	330074	-0-	330074	405966	16550	9	12016	4	Y	54571	54911	0			221
11	SHUT IN	224983	-0-	224983	630949	258030	2	9281	4	Y	33570	33692	0			99
12	SHUT IN	182238	-0-	182238	813187	60028	9	4677	4	Y	27710	27634	0			175
01	SHUT IN	78913	-0-	78913	892100	178775	2	1329	4	Y	10676	10697	0			154
						36927	9									
						147080	2									
						30481	9									
						65840	2									
						11744	9									
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE 09/26/2018					TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395				
09	SHUT IN	10454	-0-	10454	10454	7698	2	563	4	Y	1994	1535	0	385	1	74
10	SHUT IN	270542	-0-	270542	280996	2193	9	13941	4	Y	45923	45811	0			186
*11	SHUT IN	258765	-0-	258765	539761	206086	2	16823	4	Y	38612	38684	0			114
12	SHUT IN	240678	-0-	240678	780439	50515	9	8764	4	Y	33438	33341	0			211
01	SHUT IN	136936	-0-	136936	917375	199469	2	3308	4	Y	18410	18355	0			266
						42473	9									
						195132	2									
						36782	9									
						113377	2									
						20251	9									
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID -> 285493	COMPL. DATE 09/12/2018					TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473				
09	SHUT IN	77037	-0-	77037	77037	57987	2	2500	4	Y	15045	12399	0	2346	1	300
10	SHUT IN	325331	-0-	325331	402368	16550	9	4393	4	Y	58237	58351	0			186
11	SHUT IN	218730	-0-	218730	621098	256877	2	5587	4	Y	32871	32913	0			144
12	SHUT IN	183727	-0-	183727	804825	64061	9	4703	4	Y	24950	24870	0			224
01	SHUT IN	73855	-0-	73855	878680	176985	2	1905	4	Y	9441	9522	0			143
						36158	9									
						151579	2									
						27445	9									
						61565	2									
						10385	9									
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID -> 285514	COMPL. DATE 11/14/2018					TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933				
11	SHUT IN	157093	-0-	157093	157093	128200	2	6092	4	Y	20728	774	0	19404	1	550
12	SHUT IN	429314	-0-	429314	586407	22801	9	32927	4	Y	45849	30490	0	15320	1	589
01	SHUT IN	270006	-0-	270006	856413	345953	2	40446	4	Y	25850	26141	0			298
						50434	9									
						201125	2									
						28435	9									
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID -> 285516	COMPL. DATE 11/16/2018					TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010				
*11	SHUT IN	56966	-0-	56966	56966	43390	2	4835	4	Y	7946	297	0	7438	1	211
12	SHUT IN	236650	-0-	236650	293616	8741	9	47222	4	Y	28368	18779	0	9436	1	364
01	SHUT IN	152519	-0-	152519	446135	158223	2	49672	4	Y	15170	15359	0			175
						31205	9									
						86160	2									
						16687	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 08/30/2018															TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE																																																			
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
11	SHUT	IN	201623	-0-	201623	201623	201623	150964	2	5321	4	N	41216	40532	0								684																																																			
								45338	9																																																																	
12	SHUT	IN	179912	-0-	179912	381535	381535	139994	2	1573	4	N	34859	35234	0								309																																																			
								38345	9																																																																	
01	SHUT	IN	96498	-0-	96498	478033	478033	69354	2	7886	4	N	17507	17591	0								225																																																			
								19258	9																																																																	
PECOS STATE 39-46B															WELL #: 2H															RRCID -> 285533															COMPL. DATE 09/10/2018															TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026														
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
*11	SHUT	IN	183619	-0-	183619	183619	183619	138861	2	4807	4	N	36319	35716	0								603																																																			
								39951	9																																																																	
12	SHUT	IN	235546	-0-	235546	419165	419165	184280	2	665	4	N	46001	46197	0								407																																																			
								50601	9																																																																	
01	SHUT	IN	120203	-0-	120203	539368	539368	97160	2	923	4	N	20109	20258	0								258																																																			
								22120	9																																																																	
PECOS 39															WELL #: 1H															RRCID -> 285537															COMPL. DATE 12/15/2018															TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671														
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																																			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																			
11	SHUT	IN	85759	-0-	85759	85759	85759	65493	2	821	4	Y	17677	17100	0								577																																																			
								19445	9																																																																	
12	SHUT	IN	55161	-0-	55161	140920	140920	39957	2	1128	4	Y	12796	13147	0								226																																																			
								14076	9																																																																	
01	SHUT	IN	79530	-0-	79530	220450	220450	60595	2	389	4	Y	16860	16760	0								326																																																			
								18546	9																																																																	
PECOS STATE 39-46C															WELL #: 3H															RRCID -> 285541															COMPL. DATE 11/18/2018															TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922														
11	SHUT	IN	53705	-0-	53705	53705	53705	41005	2	170	4	N	11391	11202	0								189																																																			
								12530	9																																																																	
12	SHUT	IN	137441	-0-	137441	191146	191146	108474	2	29	4	N	26307	26263	0								233																																																			
								28938	9																																																																	
01	SHUT	IN	81951	-0-	81951	273097	273097	62179	2	129	4	N	17857	17861	0								229																																																			
								19643	9																																																																	
PECOS STATE 39-46D															WELL #: 4H															RRCID -> 285544															COMPL. DATE 01/13/2019															TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924														
11	SHUT	IN	110014	-0-	110014	110014	110014	80692	2	3268	4	N	23685	23292	0								393																																																			
								26054	9																																																																	
12	SHUT	IN	230840	-0-	230840	340854	340854	173891	2	2278	4	N	49701	49654	0								440																																																			
								54671	9																																																																	
01	SHUT	IN	107275	-0-	107275	448129	448129	82927	2	219	4	N	21935	22093	0								282																																																			
								24129	9																																																																	
ROADRUNNER STATE 2															WELL #: 1H															RRCID -> 285558															COMPL. DATE 11/13/2018															TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850														
11	SHUT	IN	201522	-0-	201522	201522	201522	167781	2	6439	4	Y	24820	927	0	23234	1						659																																																			
								27302	9																																																																	
12	SHUT	IN	313392	-0-	313392	514914	514914	255150	2	22037	4	Y	32914	22064	0	11086	1						423																																																			
								36205	9																																																																	
01	SHUT	IN	172672	-0-	172672	687586	687586	110879	2	44211	4	Y	15984	16223	0								184																																																			
								17582	9																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
BUNIN 4			WELL #:		3H	RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 13			WELL #:		3H	RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS 39			WELL #:		2H	RRCID -> 285630		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	41659	-0-	41659	41659	25995	2	6890	4	Y	7976	7715	0	261
						8774	9							
12	SHUT IN	113478	-0-	113478	155137	87904	2	1507	4	Y	21879	21753	0	387
						24067	9							
01	SHUT IN	61384	-0-	61384	216521	47638	2	367	4	Y	12163	12315	0	235
						13379	9							

CBR 41-44D			WELL #:		4H	RRCID -> 285633		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 876 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 13			WELL #:		3SL	RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNIN 4			WELL #:		3SL	RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																					
BUNIN 4																					
WELL #: 4H										RRCID -> 285687			COMPL. DATE 02/17/2015			TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BUNIN 4										WELL #: 2H			RRCID -> 285691			COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700		
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-				

CBR 18										WELL #: 3H			RRCID -> 285706			COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337		
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-				

BUNIN 4										WELL #: 7H			RRCID -> 285711			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381		
05	14B2	EXT	4430	-0-	4430	4430	408 1	2374 2			N	1060	1454 1	22 8			362				
06	14B2	EXT	5538	-0-	5538	9968	482 4	1166 9			N	1045	721 1	9 8			677				
07	14B2	EXT	4186	-0-	4186	14154	310 1	3926 2			N	1270	930 1	20 8			997				
08	14B2	EXT	5846	-0-	5846	20000	152 4	1150 9			N	1245	2020 1	15 8			207				
09	14B2	EXT	2602	-0-	2602	22602	436 1	2353 2			N	449					656				
10	14B2	EXT	3452	-0-	3452	26054	1397 9	4180 2			N	640	776 1				520				
11	14B2	EXT	4140	-0-	4140	30194	296 1	1869 2			N	1493	1357 1				656				
12	14B2	EXT	8470	-0-	8470	38664	1370 9	2312 2			N	1785	1710 1				731				
01	14B2	EXT	7623	-0-	7623	46287	494 9	2353 2			N	1549	1589 1	12 8			679				
							422 1	1717 2			N										
							359 4	1642 9			N										
							436 1	5819 2			N										
							251 4	1964 9			N										
							436 1	5311 2			N										
							172 4	1704 9			N										

BUNIN 4										WELL #: 8H			RRCID -> 285712			COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 10			WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.11088	- 14904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 10			WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11283	- 15403	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 12			WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11495	- 14381	
08	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 12			WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11396	- 15020	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 14			WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454	
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 16			WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CBR 2			WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781	
08	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CBR 16			WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11288 - 15104
*08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS 39 PILOT			WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF. N/A
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CBR 22			WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10896 - 15264
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GEORGE 1			WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10879 - 21718
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GEORGE 1			WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11260 - 22457
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GEORGE 1			WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11130 - 22000
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CBR 22			WELL #:		11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10826 - 15610
*08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623											
CBR 22			WELL #:		12H	RRCID ->	285853	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10813	- 15597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-							Y	NO RPT			-0-
*10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-							Y	NO RPT			-0-
*12	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-

CBR 22			WELL #:		14H	RRCID ->	285857	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10747	- 15531			
*08	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-							Y	NO RPT			-0-
*10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-							Y	NO RPT			-0-
*12	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-
*01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-							Y	NO RPT			-0-

CBR 14			WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11362	- 15553			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CBR 22			WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10766	- 15550			
*08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-							Y	NO RPT			-0-
*09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-							Y	NO RPT			-0-
*10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-							Y	NO RPT			-0-
*11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-							Y	NO RPT			-0-
*12	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-							Y	NO RPT			-0-
*01	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-							Y	NO RPT			-0-

CBR 28			WELL #:		7H	RRCID ->	285899	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10745	- 15481			
*08	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-							N	NO RPT			-0-
*09	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-							N	NO RPT			-0-
*10	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-							N	NO RPT			-0-
*11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-							N	NO RPT			-0-
*12	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-							N	NO RPT			-0-
*01	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-							N	NO RPT			-0-

CBR 22			WELL #:		16H	RRCID ->	285900	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10825	- 15609			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

TITAN STATE 16			WELL #:		1H	RRCID ->	285901	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11322	- 15970			
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
ASTRO STATE 12			WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220 - 14800			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNIN 4			WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10791 - 14861			
*08	3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	3030 X	NO RPT	-0-	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	3030 X	NO RPT	-0-	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 4			WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11002 - 15680			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNIN 4			WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10694 - 15020			
*08	11160 X	NO RPT	-0-	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	10800 X	NO RPT	-0-	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	11160 X	NO RPT	-0-	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	10800 X	NO RPT	-0-	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	11160 X	NO RPT	-0-	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	11160 X	NO RPT	-0-	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 22			WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10936 - 15720			
08	10292 X	NO RPT	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	9960 X	NO RPT	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	10292 X	NO RPT	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	9960 X	NO RPT	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	10292 X	NO RPT	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	10292 X	NO RPT	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			-0-
CBR 22			WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.10905 - 15690			
*08	19747 X	NO RPT	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09	19110 X	NO RPT	-0-	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	19747 X	NO RPT	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	19110 X	NO RPT	-0-	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	19747 X	NO RPT	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	19747 X	NO RPT	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 PROD	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
08	3575 N	3575	-0-	-0-	B	-0-	3461 2	114	9	N	104	87	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4456 N	4456	-0-	-0-	B	-0-	4346 2	110	9	N	100	86	1			108
10	2934 N	2934	-0-	-0-	B	-0-	2834 2	100	9	N	91	88	1			111
11	2861 N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2772 2	89	9	N	81	85	1			107
12	2666 N	887	-0-	-1779	B	-0-	839 2	48	9	N	44					151
*01	3274 N	3274	-0-	-0-	B	-0-	3212 2	62	9	N	56	87	1			120
ESTES				WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008				
08	589 N	385	-0-	-204	B	-0-	385 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2			N	-0-					-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214 2			N	-0-					-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136	B	-0-	360 2			N	-0-					-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376 2			N	-0-					-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A				
08	5460 X	5460	-0-	-0-		-0-	5460 2			N	-0-					-0-
09	5280 X	3733	-0-	-1547		-0-	3733 2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5095	-0-	-361		-0-	5095 2			N	-0-					-0-
11	6153 X	6153	-0-	-0-		-0-	6153 2			N	-0-					-0-
12	5456 X	3996	-0-	-1460		-0-	3996 2			N	-0-					-0-
*01	5504 X	5504	-0-	-0-		-0-	5504 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				
08	11237 X	11237	-0-	-0-		-0-	11237 2			N	-0-					-0-
09	10290 X	7931	-0-	-2359		-0-	7931 2			N	-0-					-0-
10	10633 X	10105	-0-	-528		-0-	10105 2			N	-0-					-0-
11	10860 X	8493	-0-	-2367		-0-	8493 2			N	-0-					-0-
12	11222 X	6904	-0-	-4318		-0-	6904 2			N	-0-					-0-
01	11222 X	8260	-0-	-2962		-0-	8260 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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	4550 X	4550	-0-	-0-		-0-	4550 2			N	-0-					-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960		-0-				N	-0-					-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992		-0-				N	-0-					-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960		-0-				N	-0-					-0-
12	3542 X	3542	-0-	-0-		-0-	3542 2			N	-0-					-0-
*01	5222 X	5222	-0-	-0-		-0-	5222 2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON													71659 600 616999 WELL #: 4701		NON-ASSOCIATED RRCID -> 202528		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2004			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	84723	X	80698	-0-	-4025	-0-		10867	1	69831	3	Y	-0-						58				
09	79950	X	72125	-0-	-7825	-0-		9340	1	62785	3	Y	-0-						58				
10	82615	X	73279	-0-	-9336	-0-		9307	1	63942	3	Y	27		29	1			56				
								30	9														
11	78090	X	69803	-0-	-8287	-0-		8764	1	61037	3	Y	2		2	8			56				
								2	9														
12	80693	X	72472	-0-	-8221	-0-		9187	1	63252	3	Y	30		29	1			57				
								33	9														
01	80693	X	70386	-0-	-10307	-0-		8927	1	61429	3	Y	27		27	1			57				
								30	9														
ALLISON													WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
01	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			
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-		657	1	4221	3	Y	-0-						3				
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-		619	1	4163	3	Y	-0-						3				
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		628	1	4312	3	Y	1		2	1			2				
								1	9														
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		599	1	4169	3	Y	-0-						2				
12	4929	X	4889	-0-	-40	-0-		620	1	4267	3	Y	2		2	1			2				
								2	9														
01	4929	X	4669	-0-	-260	-0-		592	1	4075	3	Y	2		2	1			2				
								2	9														
PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW													71659 700 616999 WELL #: 401		NON-ASSOCIATED RRCID -> 103417		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/1995			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312			
08	2232	X	1933	-0-	-299	-0-		212	1	1721	3	N	-0-						1				
09	1860	X	1721	-0-	-139	-0-		109	1	1612	3	N	-0-						1				
10	1922	X	1831	-0-	-91	-0-		197	1	1632	3	N	2		2	1			1				
								2	9														
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-		163	1	1503	3	N	1		1	1			1				
								1	9														
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		183	1	1659	3	N	2		2	1			1				
								2	9														
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		170	1	1616	3	N	5		5	1			1				
								6	9														
LONGFELLOW													WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954			
08	2046	X	1328	-0-	-718	-0-		178	1	1150	3	Y	-0-						1				
09	1770	X	980	-0-	-790	-0-		127	1	853	3	Y	-0-						1				
10	1829	X	845	-0-	-984	-0-		107	1	738	3	Y	-0-		1	1			-0-				
11	1650	X	840	-0-	-810	-0-		105	1	735	3	Y	-0-						-0-				
12	1705	X	866	-0-	-839	-0-		110	1	756	3	Y	-0-						-0-				
01	1333	X	828	-0-	-505	-0-		105	1	723	3	Y	-0-						-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST RANCH WELL #: 501												RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4980	-	5194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-		-0-					
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	N	-0-		-0-					
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	67	1	463	3	N	-0-		-0-					
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	61	1	428	3	N	-0-		-0-					
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	57	1	393	3	N	-0-		-0-					
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-		-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-		7					
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	21	1	315	3	N	-0-		7					
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-		7					
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-		7					
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-		7					
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	-0-	1 1	7					
												1 9						
WEST RANCH												WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6833	-	6964
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	41	1	168	3	Y	-0-		-0-					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	Y	-0-		-0-					
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	Y	-0-		-0-					
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	3	Y	-0-		-0-					
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-		-0-					
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-		-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 7717	PERF. 5850	-	7717
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-		-0-					
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-					
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-		-0-					
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-		-0-					
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-		-0-					
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-					
ALLISON												WELL #: 2002	RRCID -> 158305	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4543	-	4880
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
ALLISON												WELL #: 2001L	RRCID -> 158911	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4062	-	4583
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	391	3	Y	-0-		108					
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-		108					
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	Y	-0-		108					
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	43	1	298	3	Y	-0-		108					
*12	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303	3	Y	-0-		108					
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-		108					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON WELL #: 302														RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	186 N	180	-0-		-6	-0-	24	1	156	3	Y	-0-			-0-		
09	177 N	177	-0-		-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-		
10	182 N	182	-0-		-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-			-0-		
11	180 N	174	-0-		-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-			-0-		
12	186 N	183	-0-		-3	-0-	23	1	160	3	Y	-0-			-0-		
*01	178 N	178	-0-		-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-		
WEST RANCH						WELL #: 2701S	RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3635 - 7090				
08	717 N	717	-0-		-0-	-0-	78	1	639	3	N	-0-			-0-		
09	690 N	663	-0-		-27	-0-	42	1	620	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
10	767 N	767	-0-		-0-	-0-	82	1	684	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
11	703 N	703	-0-		-0-	-0-	69	1	634	3	N	-0-			-0-		
12	686 N	686	-0-		-0-	-0-	68	1	617	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
*01	733 N	733	-0-		-0-	-0-	70	1	661	3	N	2	2 1		-0-		
							2	9									
WEST RANCH						WELL #: 502	RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3627 - 5078				
08	615 N	615	-0-		-0-	-0-	67	1	548	3	N	-0-			-0-		
09	600 N	558	-0-		-42	-0-	35	1	522	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
10	603 N	603	-0-		-0-	-0-	65	1	537	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
11	600 N	551	-0-		-49	-0-	54	1	497	3	N	-0-			-0-		
12	702 N	702	-0-		-0-	-0-	70	1	631	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
*01	574 N	574	-0-		-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
WEST RANCH						WELL #: 3101	RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4551 - 4632				
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WEST RANCH						WELL #: 3201	RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4722 - 4950				
08	249 N	249	-0-		-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-			-0-		
09	239 N	239	-0-		-0-	-0-	46	1	193	3	Y	-0-			-0-		
10	239 N	239	-0-		-0-	-0-	46	1	193	3	Y	-0-			-0-		
11	240 N	212	-0-		-28	-0-	41	1	171	3	Y	-0-			-0-		
12	248 N	212	-0-		-36	-0-	40	1	172	3	Y	-0-			-0-		
*01	191 N	191	-0-		-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 3184 - 4748							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	524	3	Y	-0-					-0-	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	572	3	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	584	3	Y	1		1	1		-0-	
								1	9										
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	499	3	Y	-0-					-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	511	3	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	517	3	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH		5410 PERF. 3198 - 3708							
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-		4	1	26	3	N	-0-					-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	23	3	N	-0-					-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	29	3	N	-0-					-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-		3	1	21	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		3	1	18	3	N	-0-					-0-	
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	N	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 4191 - 4333							
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	-0-		91	1	737	3	N	-0-					-0-	
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	-0-		48	1	717	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	664	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	-0-		69	1	639	3	N	-0-					-0-	
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	-0-		70	1	633	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	624	3	N	2	2	1			-0-	
								2	9										

LONGFELLOW				WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 3690 - 5277							
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-		42	1	174	3	Y	-0-					2	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	174	3	Y	-0-					2	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	180	3	Y	-0-					2	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-		40	1	167	3	Y	-0-					2	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-		38	1	165	3	Y	-0-					2	
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	170	3	Y	-0-					2	

LONGFELLOW				WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4686 - 5226							
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1608	3	N	-0-					38	
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1507	3	N	2	2	1			38	
								2	9										
*10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	1520	3	N	2	2	1			38	
								2	9										
11	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	-0-		148	1	1365	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
12	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	-0-		159	1	1443	3	N	2	2	1			1	
								2	9										
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	1362	3	N	4	4	1			1	
								4	9										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664															
M	ALLOW 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	T. A.	2520	-0-	2520	2520	495	1	2025	3	Y	-0-			1	
09	T. A.	2371	-0-	2371	4891	455	1	1916	3	Y	-0-			1	
10	T. A.	2486	-0-	2486	7377	480	1	2005	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
11	9718 X	2341	-0-	-7377	-0-	450	1	1891	3	Y	-0-			1	
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	430	1	1863	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440															
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	3	N	-0-			-0-	
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	38	1	571	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	588	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	60	1	550	3	N	-0-			-0-	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	569	3	N	2	2	1	-0-	
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546															
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	140	1	897	3	N	-0-			-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	946	3	N	-0-			-0-	
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	890	3	N	-0-			-0-	
11	990 N	955	-0-	-35	-0-	120	1	834	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	119	1	822	3	N	-0-			-0-	
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788															
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	264	1	1080	3	Y	-0-			-0-	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	255	1	1076	3	Y	-0-			-0-	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	267	1	1116	3	Y	-0-			-0-	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	3	Y	-0-			-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	237	1	1027	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940															
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-			-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	-0-			-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-	
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-	
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																																							
LONGFELLOW WELL #: 408															RRCID -> 171731					COMPL. DATE 12/17/1998					TOTAL DEPTH 8482					PERF. 6760 - 7364									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-			115	1	933	3	N	-0-					-0-																				
09	990	N	952	-0-	-38	-0-			60	1	890	3	N	2		1	1		1																				
									2	9																													
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-			109	1	901	3	N	-0-		1	1		-0-																				
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-			94	1	862	3	N	1					1																				
									1	9																													
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-			106	1	961	3	N	1		1	1		1																				
									1	9																													
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-			94	1	890	3	N	2		3	1		-0-																				
									2	9																													
WEST RANCH															WELL #: 2604					RRCID -> 171854					COMPL. DATE 10/26/1998					TOTAL DEPTH 6995					PERF. 2648 - 3954				
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-			220	1	1788	3	N	-0-					1																				
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-			112	1	1662	3	N	2		2	1		1																				
									2	9																													
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-			213	1	1764	3	N	2		2	1		1																				
									2	9																													
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-			179	1	1645	3	N	1		1	1		1																				
									1	9																													
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-			189	1	1716	3	N	2		2	1		1																				
									2	9																													
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-			179	1	1701	3	N	5		5	1		1																				
									6	9																													
WEST RANCH															WELL #: 3103					RRCID -> 172165					COMPL. DATE 02/25/1999					TOTAL DEPTH 7803					PERF. 5176 - 5440				
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-			37	1	270	3	Y	-0-					-0-																				
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-			26	1	261	3	Y	-0-					-0-																				
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-			36	1	275	3	Y	-0-					-0-																				
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-			29	1	231	3	Y	-0-					-0-																				
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-			32	1	256	3	Y	-0-					-0-																				
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-			30	1	248	3	Y	-0-					-0-																				
WEST RANCH 5															WELL #: 7					RRCID -> 173438					COMPL. DATE 05/10/1999					TOTAL DEPTH 6900					PERF. 4831 - 5472				
08	837	N	689	-0-	-148	-0-			93	1	596	3	Y	-0-					-0-																				
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-			84	1	562	3	Y	-0-					-0-																				
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-			82	1	561	3	Y	-0-					-0-																				
11	660	N	559	-0-	-10	-0-			70	1	489	3	Y	-0-					-0-																				
12	682	N	584	-0-	-98	-0-			74	1	510	3	Y	-0-					-0-																				
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-			65	1	449	3	Y	-0-					-0-																				
WEST RANCH 5															WELL #: 6					RRCID -> 173506					COMPL. DATE 05/03/1999					TOTAL DEPTH 7725					PERF. 4770 - 5416				
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-			493	1	2017	3	Y	-0-					1																				
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-			453	1	1907	3	Y	-0-					1																				
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-			464	1	1940	3	Y	1		1	1		1																				
									1	9																													
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-			401	1	1686	3	Y	-0-					1																				
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-			396	1	1715	3	Y	1		1	1		1																				
									1	9																													
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-			330	1	1465	3	Y	1		1	1		1																				
									1	9																													

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH 5 WELL #: 5												RRCID -> 173864				
COMPL. DATE 06/07/1999												TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	963 N	963	-0-	-0-	-0-	189	1	774	3	N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	174	1	734	3	N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	177	1	741	3	N	-0-					-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	162	1	682	3	N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	156	1	674	3	N	-0-					-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	133	1	589	3	N	-0-					-0-
LONGFELLOW												WELL #: 1201				
RRCID -> 174242												COMPL. DATE 06/23/1999				
TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024																
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	60	1	491	3	N	-0-					-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	32	1	472	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH												WELL #: 3104				
RRCID -> 175161												COMPL. DATE 11/10/1999				
TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446																
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	3	N	-0-					1
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	88	1	1308	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	149	1	1238	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	134	1	1269	3	N	4	4	1			1
						4	9									
WEST RANCH												WELL #: 3204				
RRCID -> 175162												COMPL. DATE 09/14/1999				
TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON												WELL #: 301				
RRCID -> 176379												COMPL. DATE 10/24/1999				
TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	N	-0-					-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
LONGFELLOW												WELL #: 1202				
RRCID -> 176621												COMPL. DATE 02/07/2000				
TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3202															
NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
RRCID -> 177782												COMPL. DATE 05/22/2000			
TOTAL DEPTH 5508												PERF. 4965 - 5508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-				-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-				-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-				-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-				-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 2102			
RRCID -> 178071												COMPL. DATE 06/30/2000			
TOTAL DEPTH 5832												PERF. 5403 - 5832			
08	961 N	903	-0-	-58	-0-	177	1	726	3	Y	-0-				-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	719	3	Y	-0-				-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	185	1	774	3	Y	-0-				-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	171	1	720	3	Y	-0-				-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	163	1	708	3	Y	-0-				-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3105			
RRCID -> 178072												COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 8002												PERF. 4565 - 7944			
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	N	-0-				-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	36	1	532	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	54	1	494	3	N	-0-				-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
LONGFELLOW												WELL #: 4012			
RRCID -> 178074												COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 8850												PERF. 5580 - 8782			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-				24
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-				24
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-				24
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-				-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4015			
RRCID -> 178580												COMPL. DATE 07/25/2000			
TOTAL DEPTH 4300												PERF. 3064 - 4048			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4017			
RRCID -> 178717												COMPL. DATE 08/25/2000			
TOTAL DEPTH 5950												PERF. 3520 - 5753			
08	2046 X	1863	-0-	-183	-0-	204	1	1659	3	N	-0-				1
09	1740 X	1680	-0-	-60	-0-	106	1	1572	3	N	2	2	1		1
						2	9								
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	199	1	1649	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	167	1	1534	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	169	1	1536	3	N	2	2	1		1
						2	9								
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	3	N	4	4	1		1
						4	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	46	1	378	3	N	-0-		-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	N	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	36	1	329	3	N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-		-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
ALLISON		WELL #:		303	RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950		
08	8463 X	3404	-0-	-5059	-0-	458	1	2946	3	Y	-0-		1
09	7560 X	3158	-0-	-4402	-0-	409	1	2749	3	Y	-0-		1
10	6324 X	3111	-0-	-3213	-0-	395	1	2715	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	380	1	2648	3	Y	-0-		1
12	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	394	1	2714	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	337	1	2317	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-		-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
LONGFELLOW XX		WELL #:		101	RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	10	1	40	3	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-		-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5540 - 6304		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999 WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	-0-			-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	30	1	448	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	50	1	460	3	N	-0-			-0-
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	34	1	306	3	N	-0-			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050														
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736														
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148														
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	61	1	417	3	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-			-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870														
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	8525 X	7842	-0-	-683	-0-	858	1	6984	3	N	-0-			70
09	7410 X	7286	-0-	-124	-0-	459	1	6816	3	N	10	9	1	71
						11	9							
10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	851	1	7053	3	N	7	8	1	70
						8	9							
11	7590 X	7096	-0-	-494	-0-	695	1	6398	3	N	3	3	1	70
						3	9							
12	7843 X	7691	-0-	-152	-0-	763	1	6916	3	N	11	9	1	72
						12	9							
01	7843 X	7246	-0-	-597	-0-	689	1	6538	3	N	17	19	1	70
						19	9							
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266														
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			20
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			20
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			20
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			20
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			20
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			20
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	3	N	-0-			-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	37	1	544	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	58	1	538	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	3	Y	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-			-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	3	N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-		-0-	
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	44	1	656	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	68	1	623	3	N	-0-		-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	2	1	-0-	
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	77	1	315	3	Y	-0-		-0-	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-		-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-		-0-	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	72	1	302	3	Y	-0-		-0-	
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	71	1	308	3	Y	-0-		-0-	
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	Y	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	3	N	-0-		-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-		-0-	
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159														
08	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	198	1	1614	3	N	2		9	
						2	9							
09	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	103	1	1530	3	N	5	7	7	
						6	9							
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	187	1	1547	3	N	1	2	6	
						1	9							
11	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	155	1	1424	3	N	1	1	6	
						1	9							
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	152	1	1381	3	N	3	2	7	
						3	9							
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	148	1	1401	3	N	3	4	6	
						3	9							
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208														
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	3	N	-0-		-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-		-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	N	-0-		-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-		-0-	
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1	-0-	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	591	3	N	-0-			-0-
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	38	1	570	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	590	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	60	1	552	3	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176														
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350														
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468	3	N	-0-			-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	29	1	429	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	N	-0-			-0-
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-			-0-
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	31	1	281	3	N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930														
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000														
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	181	1	1476	3	N	-0-			1
09	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	92	1	1364	3	N	2	2 1		1
						2	9							
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	168	1	1392	3	N	2	2 1		1
						2	9							
11	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	144	1	1322	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1390	3	N	2	2 1		1
						2	9							
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	4	4 1		1
						4	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-				-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	44	1	659	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	67	1	618	3	N	-0-				-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988															
08	T. A.	674	-0-	674	674	74	1	600	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	246	-0-	246	920	15	1	230	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	T. A.	706	-0-	706	1626	76	1	630	3	Y	-0-				-0-
11	2279 X	653	-0-	-1626	-0-	64	1	589	3	Y	-0-				-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904															
08	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	132	1	1073	3	N	-0-				1
09	1230 N	987	-0-	-243	-0-	62	1	924	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	116	1	963	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1170 N	844	-0-	-326	-0-	83	1	761	3	N	-0-				1
*12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	98	1	886	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	N	2	3	1		-0-
						2	9								

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670															
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	189	1	1537	3	N	-0-				1
09	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	93	1	1374	3	N	2	2	1		1
						2	9								
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	180	1	1489	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	155	1	1429	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	170	1	1538	3	N	2	2	1		1
						2	9								
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	154	1	1459	3	N	4	4	1		1
						4	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	170	1	839	3	Y	-0-					-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	137	1	760	3	Y	-0-					-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	157	1	781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	144	1	733	3	Y	-0-					-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	144	1	762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117																	
08		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	175	1	1426	3	N	-0-					1
09		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	91	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11		1560 N	1417	-0-	-143	-0-	139	1	1277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	151	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1296	3	N	4	4	1			1
							4	9									
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622																	
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	Y	-0-					-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	125	1	858	3	Y	-0-					-0-
11		930 N	821	-0-	-109	-0-	103	1	718	3	Y	-0-					-0-
12		961 N	815	-0-	-146	-0-	103	1	712	3	Y	-0-					-0-
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	110	1	760	3	Y	-0-					-0-
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246																	
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	3	Y	-0-					-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	Y	-0-					-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	Y	-0-					-0-
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	51	1	222	3	Y	-0-					-0-
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635																	
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758																	
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	213	1	1730	3	N	-0-			1
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	3	N	3	2 1		2
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	231	1	1919	3	N	2	2 1		2
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	190	1	1754	3	N	1	1 1		2
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	210	1	1907	3	N	2	2 1		2
*01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	233	1	2214	3	N	6	6 1		2
						7	9							
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924														
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716														
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	12	1	171	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
08	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	606	1	4928	3	N	-0-			2
09	5370 X	5091	-0-	-279	-0-	321	1	4762	3	N	7	6 1		3
10	5549 X	5486	-0-	-63	-0-	590	1	4889	3	N	6	6 1		3
11	5370 X	5085	-0-	-285	-0-	498	1	4585	3	N	2	2 1		3
12	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	548	1	4970	3	N	7	6 1		4
01	5549 X	5278	-0-	-271	-0-	502	1	4764	3	N	11	13 1		2
						12	9							
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	1	1 1		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	N	1	1 1		-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	43	1	398	3	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	1	1 1		-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 5011															
RRCID -> 194425															
COMPL. DATE 02/28/2003															
TOTAL DEPTH 4427															
PERF. 3181 - 3932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-			-0-	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	437	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	41	1	379	3	N	-0-			-0-	
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	43	1	392	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 5012															
RRCID -> 194427															
COMPL. DATE 03/19/2003															
TOTAL DEPTH 4325															
PERF. 3000 - 4152															
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-			26	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			26	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			26	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			26	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			26	
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			26	
WEST RANCH															
WELL #: 5014															
RRCID -> 195244															
COMPL. DATE 05/01/2003															
TOTAL DEPTH 4450															
PERF. 2942 - 4050															
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	3	N	-0-			-0-	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	59	1	544	3	N	-0-			-0-	
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	64	1	581	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	552	3	N	2	2	1	-0-	
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 604															
RRCID -> 195246															
COMPL. DATE 05/01/2003															
TOTAL DEPTH 4304															
PERF. 3762 - 3990															
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	N	-0-			-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	471	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-			-0-	
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	48	1	432	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 5013															
RRCID -> 195376															
COMPL. DATE 04/15/2003															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3070 - 4294															
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-	
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCEIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH				//CONT.// WELL #: 5016	71659 700 616999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 196298	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 8844	PERF. 8490	-	8578							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	155	1	60	1	1261	3	N	-0-					1
09	1410 N	960	-0-	-450	-0-	2	9	1	1	898	3	N	2	2	1			1
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1	1	1417	3	N	1	1	1			1
11	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	130	1	1	1	1193	3	N	1	1	1			1
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	2	9	1254	3	N	2	2	1			1
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	3	9	1178	3	N	3	3	1			1
WEST RANCH					WELL #: 5015	RRCID -> 196300	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3043	-	3930							
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	128	1	68	1	1045	3	N	-0-					1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	9	1	1	1017	3	N	1	1	1			1
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1	1	1056	3	N	1	1	1			1
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	93	1	1	1	852	3	N	-0-					1
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	86	1	1	1	781	3	N	1	1	1			1
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	3	9	1183	3	N	3	3	1			1
LONGFELLOW R3					WELL #: C601	RRCID -> 197115	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 5529	PERF. 3135	-	3432							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH					WELL #: 5017	RRCID -> 197592	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 3582	-	3942							
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	180	1	95	1	1464	3	N	-0-					1
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	2	9	1	1	1411	3	N	2	2	1			1
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	173	1	2	9	1436	3	N	2	2	1			1
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	144	1	1	1	1325	3	N	1	1	1			1
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	157	1	2	9	1422	3	N	2	2	1			1
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	147	1	4	9	1395	3	N	4	4	1			1
WEST RANCH					WELL #: 5018	RRCID -> 197593	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3750	-	4018							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	22	1	344	3	N	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	2	1	40	1	330	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	29	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	29	1	28	1	266	3	N	-0-					-0-
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	28	1	1	1	258	3	N	-0-					-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	252	3	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181												
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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	83 1	678 3	N	-0-			2
09	750 N	679	-0-	-71	-0-	43 1	636 3	N	-0-			2
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	112 1	925 3	N	-0-			2
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	63 1	579 3	N	-0-			2
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	94 1	853 3	N	-0-			2
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	165 1	1562 3	N	-0-			2
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165												
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	454 1	3699 3	N	-0-			-0-
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	222 1	3290 3	N	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	381 1	3160 3	N	-0-			-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	303 1	2791 3	N	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	314 1	2849 3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	273 1	2590 3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320												
08	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	432 1	2755 3	Y	-0-			109
09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	635 1	4267 3	Y	-0-			109
10	4464 X	3646	-0-	-818	-0-	463 1	3182 3	Y	1	1 1		109
						1 9						
11	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	366 1	2547 3	Y	-0-			109
12	5053 X	3825	-0-	-1228	-0-	485 1	3338 3	Y	2	1 1		110
						2 9						
01	5053 X	4049	-0-	-1004	-0-	514 1	3534 3	Y	1	1 1		110
						1 9						
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346												
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	316 1	2572 3	N	-0-			1
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	166 1	2470 3	N	4	3 1		2
						4 9						
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	299 1	2478 3	N	2	3 1		1
						2 9						
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	250 1	2302 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	265 1	2406 3	N	4	3 1		2
						4 9						
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	222 1	2105 3	N	5	6 1		1
						6 9						
WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344												
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	9 1	72 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	69 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #:		607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH		7946 PERF. 6898 -		7946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	1263	-0-	-70	-0-			248	1	1015	3	Y	-0-			-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-			237	1	999	3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	1267	-0-	-4	-0-			245	1	1022	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	1212	-0-	-18	-0-			233	1	979	3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	1252	-0-	-19	-0-			235	1	1017	3	Y	-0-			-0-
*01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-			234	1	1039	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH		4819 PERF. 2716 -		4687		
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			141	1	1148	3	N	-0-			1
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-			72	1	1064	3	N	1	1	1	1
								1	9							
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			129	1	1071	3	N	1	1	1	1
								1	9							
11	1260 N	1101	-0-	-159	-0-			108	1	993	3	N	-0-			1
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-			116	1	1051	3	N	1	1	1	1
								1	9							
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			99	1	942	3	N	2	3	1	-0-
								2	9							

ALLISON		WELL #:		304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		9226 PERF. 7530 -		9061		
08	248 N	230	-0-	-18	-0-			25	1	205	3	N	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-			12	1	181	3	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-			23	1	192	3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-			20	1	186	3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-			21	1	188	3	N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-			19	1	181	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							

WEST RANCH		WELL #:		5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH		4505 PERF. 3056 -		4229		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH		8912 PERF. 5682 -		6592		
08	T. A.	641	-0-	641	-0-			86	1	555	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	624	-0-	624	-0-			81	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	639	-0-	639	-0-			81	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	2512 X	608	-0-	-1904	-0-			76	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	527	-0-	-124	-0-			67	1	460	3	Y	-0-			-0-
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-			76	1	525	3	Y	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH		2412 PERF. 1934 -		2304		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-			5	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-			3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-			4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-			4	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-			4	1	38	3	Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			3	1	30	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	586	3	N	-0-		-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	1	1 1	-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	9							
						49	1	405	3	N	1	1 1	-0-	
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	1	9							
12	496 N	221	-0-	-275	-0-	33	1	307	3	N	-0-		-0-	
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	-0-		-0-	
						27	1	256	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	65	1	530	3	N	3		50	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3	9							
						46	1	680	3	N	15	1 1	64	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	17	9							
						73	1	604	3	N	22	1 1	85	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	9							
						60	1	557	3	N	2		87	
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	2	9							
						65	1	591	3	N	8	1 1	94	
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	9	9							
						63	1	601	3	N	10	2 1	102	
						11	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	46	1	376	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	37	1	337	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	N	-0-		-0-	
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	-0-		-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	129	1	1051	3	N	-0-		1	
09	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	67	1	993	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1018	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	103	1	951	3	N	-0-		1	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1016	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3 1	-0-	
						2	9							
WEST STATE														
WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	-0-		-0-	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-		-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756												
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	51	1	411 3	N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	28	1	411 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	43	1	399 3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356												
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	18	1	148 3	N	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133 3	N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108 3	N	-0-		-0-
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40 3	N	-0-		-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86 3	N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158 3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998												
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290 3	N	-0-		-0-
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	17	1	247 3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242 3	N	-0-		-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247 3	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256 3	N	-0-		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994												
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	307 3	Y	6		64
						7	9					
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	19	1	281 3	Y	6		70
						7	9					
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	290 3	Y	7		77
						8	9					
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	29	1	270 3	Y	1		78
						1	9					
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	288 3	Y	6		84
						7	9					
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	284 3	Y	13	1 1	96
						14	9					

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	3	N	-0-			107
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1429	3	N	-0-	2	1	105
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	3	N	-0-	2	1	103
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	1	1	1	103
						1	9							
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	3	N	2	2	1	103
						2	9							
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	142	1	1346	3	N	4	4	1	103
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	71	1	493	3	Y	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-			20
09	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-			20
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			20
11	870 N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-			20
12	775 N	456	-0-	-319	-0-	456	3			N	-0-			20
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			20
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	60	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	62	1	426	3	Y	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180														
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	953	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	119	1	991	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	94	1	867	3	N	-0-			1
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	955	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	911	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	48	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	42	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	39	1	170	3	Y	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999 WEST RANCH WELL #: 2310													NON-ASSOCIATED RRCID -> 204038				CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2004				CNTY: PECOS 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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-			7									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			7									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-			7									
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-			7									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-			7									
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			7									
BIG CANYON RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 204739				COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
LONGFELLOW 600 MD					WELL #:	801	RRCID -> 204971				COMPL. DATE 12/13/2003				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	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									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	N	-0-			-0-									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	35	1	524	3	N	1	1	1	-0-									
							1	9																
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	591	3	N	1	1	1	-0-									
							1	9																
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	N	-0-			-0-									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	654	3	N	1	1	1	-0-									
							1	9																
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	626	3	N	2	2	1	-0-									
							2	9																
ALLISON 2003					WELL #:	1102	RRCID -> 205155				COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185									
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-									
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			-0-									
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-									
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-									
LONGFELLOW 170					WELL #:	501	RRCID -> 205281				COMPL. DATE 02/24/1999				TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150									
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 6013															NON-ASSOCIATED RRCID -> 205367															CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2004															CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																					
08		279	N	268		-0-	-11	-0-			29	1	239	3	N	-0-					-0-																																																					
09		270	N	231		-0-	-39	-0-			15	1	216	3	N	-0-					-0-																																																					
10		257	N	257		-0-	-0-	-0-			28	1	229	3	N	-0-					-0-																																																					
11		270	N	238		-0-	-32	-0-			23	1	215	3	N	-0-					-0-																																																					
12		248	N	244		-0-	-4	-0-			24	1	220	3	N	-0-					-0-																																																					
*01		233	N	233		-0-	-0-	-0-			22	1	210	3	N	1		1	1		-0-																																																					
											1	9																																																														
WEST RANCH															WELL #: 2309A															RRCID -> 205776															COMPL. DATE 08/24/2004															TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534														
08		222	N	222		-0-	-0-	-0-			24	1	198	3	N	-0-					-0-																																																					
09		210	N	203		-0-	-7	-0-			13	1	190	3	N	-0-					-0-																																																					
10		212	N	212		-0-	-0-	-0-			23	1	189	3	N	-0-					-0-																																																					
11		210	N	200		-0-	-10	-0-			20	1	180	3	N	-0-					-0-																																																					
12		217	N	208		-0-	-9	-0-			21	1	187	3	N	-0-					-0-																																																					
*01		172	N	172		-0-	-0-	-0-			16	1	156	3	N	-0-					-0-																																																					
WEST RANCH															WELL #: 2306															RRCID -> 205893															COMPL. DATE 10/25/2004															TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064														
08		1491	N	1491		-0-	-0-	-0-			163	1	1328	3	N	-0-					1																																																					
09		1379	N	1379		-0-	-0-	-0-			87	1	1290	3	N	2		2	1		1																																																					
											2	9																																																														
10		1449	N	1449		-0-	-0-	-0-			156	1	1291	3	N	2		2	1		1																																																					
											2	9																																																														
11		1440	N	1321		-0-	-119	-0-			129	1	1191	3	N	1		1	1		1																																																					
											1	9																																																														
12		1426	N	1415		-0-	-11	-0-			140	1	1273	3	N	2		2	1		1																																																					
											2	9																																																														
*01		1337	N	1337		-0-	-0-	-0-			127	1	1207	3	N	3		3	1		1																																																					
											3	9																																																														
LONGFELLOW															WELL #: 4034															RRCID -> 205895															COMPL. DATE 11/24/2004															TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699														
08	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
09	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
10	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
11	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
12	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
01	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
WEST RANCH															WELL #: 2205															RRCID -> 205908															COMPL. DATE 06/23/2007															TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
08		821	N	821		-0-	-0-	-0-			90	1	731	3	N	-0-					-0-																																																					
09		810	N	752		-0-	-58	-0-			47	1	703	3	N	2		1	1		1																																																					
											2	9																																																														
10		791	N	791		-0-	-0-	-0-			85	1	706	3	N	-0-		1	1		-0-																																																					
11		780	N	713		-0-	-67	-0-			70	1	643	3	N	-0-					-0-																																																					
12		797	N	797		-0-	-0-	-0-			79	1	716	3	N	2		1	1		1																																																					
											2	9																																																														
*01		742	N	742		-0-	-0-	-0-			71	1	670	3	N	1		2	1		-0-																																																					
											1	9																																																														
WEST RANCH															WELL #: 2206															RRCID -> 205911															COMPL. DATE 09/29/2004															TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
08		62	N	57		-0-	-5	-0-			6	1	51	3	N	-0-					-0-																																																					
09		60	N	50		-0-	-10	-0-			3	1	47	3	N	-0-					-0-																																																					
10		56	N	56		-0-	-0-	-0-			6	1	50	3	N	-0-					-0-																																																					
11		60	N	52		-0-	-8	-0-			5	1	47	3	N	-0-					-0-																																																					
12		62	N	56		-0-	-6	-0-			6	1	50	3	N	-0-					-0-																																																					
*01		54	N	54		-0-	-0-	-0-			5	1	49	3	N	-0-					-0-																																																					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	129	1	1054	3	Y	-0-			1
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	68	1	1016	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1011	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	103	1	951	3	Y	-0-			1
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	973	3	Y	2	3 1		-0-
						2	9							

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224														
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-			127
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			127
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			127
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			127
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			127
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115														
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	3	N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520														
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376														
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	66	1	536	3	N	-0-			-0-
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	34	1	509	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	53	1	491	3	N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2418 X	938	-0-	-1480	-0-	99 1	23 9	816 3	N	21	164 1			38
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	109 1	15 9	900 3	N	-0-	1 1			37
10	2387 X	1024	-0-	-1363	-0-	109 1	33 9	1725 3	N	14				51
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	187 1	59 9	1699 3	N	30	2 1			81
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	187 1	52 9	1576 3	N	54	4 1			133
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	166 1				47				176
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276														
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	151 1	2 9	1232 3	N	-0-				1
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1187 3	N	2	2 1			1
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1200 3	N	1	1 1			1
11	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	122 1	1 9	1120 3	N	1	1 1			1
12	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	129 1	1 9	1168 3	N	1	1 1			1
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	120 1	3 9	1138 3	N	3	3 1			1
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126														
08	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	136 1	1 9	1110 3	N	-0-				1
09	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	70 1	1 9	1044 3	N	1	1 1			1
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1052 3	N	1	1 1			1
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	109 1	1 9	1001 3	N	-0-				1
12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	111 1	1 9	1007 3	N	1	1 1			1
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	111 1	3 9	1048 3	N	3	3 1			1
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188														
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	64 1	1 9	519 3	N	-0-				-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	458 3	N	1	1 1			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	520 3	N	1	1 1			-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	54 1	1 9	498 3	N	-0-				-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	545 3	N	1	1 1			-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	413 3	N	1	1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1		90 3	N	-0-				7
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1		87 3	N	-0-				7
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1		91 3	N	-0-				7
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1		86 3	N	-0-				7
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1		92 3	N	-0-				7
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1		91 3	N	-0-				7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	451	-0-	-45	-0-	49	1	402	3	N	-0-			-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	25	1	371	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	3	N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	42	1	384	3	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511														
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	105	1	853	3	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	804	3	N	2	1 1		1
						2	9							
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	101	1	839	3	N	-0-	1 1		-0-
11	930 N	745	-0-	-185	-0-	73	1	672	3	N	-0-			-0-
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	55	1	500	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047														
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	N	-0-		27
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	19	1	277	3	N	-0-		27
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-		27
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	3	N	-0-		27
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	N	-0-		27
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	1	1	27
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774													
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470													
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	776	3	N	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	N	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	3	N	-0-		-0-
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	80	1	732	3	N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	-0-		-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537													
08	2511 X	2231	-0-	-280	-0-	244	1	1987	3	N	-0-		1
09	2130 X	1974	-0-	-156	-0-	124	1	1847	3	N	3	3 1	1
						3	9						
10	2201 X	2146	-0-	-55	-0-	231	1	1913	3	N	2	2 1	1
						2	9						
11	2160 N	1925	-0-	-235	-0-	188	1	1736	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	199	1	1807	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	3	N	5	5 1	1
						6	9						
WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274													
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	284	1	2311	3	N	-0-		1
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	145	1	2149	3	N	4	3 1	2
						4	9						
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	258	1	2138	3	N	2	3 1	1
						2	9						
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1998	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	3	N	3	3 1	1
						3	9						
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	3	N	6	6 1	1
						7	9						

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	43	1	394	3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	124	1	1013	3	N	-0-			1
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	64	1	958	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	975	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	99	1	914	3	N	-0-			1
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	109	1	987	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	936	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	147	1	603	3	Y	-0-			105
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	127	1	534	3	Y	-0-			105
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	3	Y	-0-			105
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	143	1	1320	3	Y	-0-			105
*12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	168	1	1526	3	Y	-0-			105
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	157	1	1493	3	Y	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-			-0-
11	570 N	166	-0-	-404	-0-	16	1	150	3	N	-0-			-0-
12	403 N	105	-0-	-298	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 2204															
RRCID -> 215435															
COMPL. DATE 09/15/2005															
TOTAL DEPTH 4750															
PERF. 3222 - 4562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-				75
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-				75
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-				75
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-				75
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-				75
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-				75
WEST RANCH															
WELL #: 2210															
RRCID -> 215553															
COMPL. DATE 02/23/2006															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3036 - 4300															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON 2															
WELL #: 1305															
RRCID -> 215587															
COMPL. DATE 10/22/2005															
TOTAL DEPTH 9590															
PERF. 2500 - 2822															
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	63	1	516	3	Y	-0-				-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	34	1	498	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	50	1	459	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 6021															
RRCID -> 216198															
COMPL. DATE 11/16/2006															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3524 - 3885															
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	164	1	1333	3	N	-0-				1
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	3	N	2	2	1		1
						2	9								
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	169	1	1400	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1		1
						2	9								
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	3	N	4	4	1		1
						4	9								
WEST RANCH															
WELL #: 5032															
RRCID -> 216249															
COMPL. DATE 03/30/2006															
TOTAL DEPTH 4583															
PERF. 3734 - 4320															
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-				-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	2	1	1		1
						2	9								
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	N	-0-	1	1		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	N	-0-				-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	3	N	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5031															
RRCID -> 216459															
COMPL. DATE 04/22/2006															
TOTAL DEPTH 5807															
PERF. 4927 - 5322															
08	744 N	664	-0-	-80	-0-	89	1	575	3	Y	-0-				-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	3	Y	-0-				-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	81	1	555	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	64	1	442	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	57	1	393	3	Y	-0-				-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	3	N	-0-			-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	51	1	760	3	N	2	1 1		1
						2	9							
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	948	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	108	1	995	3	N	-0-			1
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	104	1	986	3	N	2	3 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420														
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	N	-0-			-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-			-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	31	1	283	3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970														
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	3	N	-0-			-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	32	1	470	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	3	N	-0-			-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	57	1	521	3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018														
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	N	-0-			-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	33	1	493	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	53	1	484	3	N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980														
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	423	1	1731	3	Y	-0-			1
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	377	1	1587	3	Y	-0-			1
10	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	382	1	1596	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	2250 X	1808	-0-	-442	-0-	348	1	1460	3	Y	-0-			1
12	2325 X	1702	-0-	-623	-0-	319	1	1382	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	2139 X	1448	-0-	-691	-0-	266	1	1182	3	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE															
WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	N	-0-				-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	N	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	69	1	290	3	N	-0-				-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	63	1	263	3	N	-0-				-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	N	-0-				-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928															
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	N	-0-				-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	3	N	-0-				-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-				-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	3	N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-				-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	1209 N	749	-0-	-460	-0-	82	1	667	3	N	-0-				-0-
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	51	1	759	3	N	2	1	1		1
						2	9								
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	N	-0-	1	1		-0-
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	62	1	567	3	N	-0-				-0-
12	837 N	511	-0-	-326	-0-	51	1	459	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798															
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	283	-0-	-27	-0-		38	1	245	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		35	1	235	3	Y	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		37	1	253	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-		34	1	235	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-		33	1	230	3	Y	-0-		-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		30	1	206	3	Y	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300														
08	310 N	308	-0-	-2	-0-		34	1	274	3	N	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-		17	1	253	3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		30	1	250	3	N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-		26	1	242	3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-		31	1	285	3	N	-0-		-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		29	1	277	3	N	1	1 1	-0-
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905														
08	310 N	302	-0-	-8	-0-		59	1	243	3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		58	1	242	3	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		62	1	261	3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		62	1	260	3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		60	1	259	3	N	-0-		-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		58	1	259	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552														
08	2170 X	1962	-0-	-208	-0-		215	1	1747	3	N	-0-		1
09	1860 X	1765	-0-	-95	-0-		111	1	1652	3	N	2	2 1	1
							2	9						
10	1922 X	1918	-0-	-4	-0-		206	1	1710	3	N	2	2 1	1
							2	9						
11	1890 N	1778	-0-	-112	-0-		174	1	1603	3	N	1	1 1	1
							1	9						
12	1829 N	1766	-0-	-63	-0-		175	1	1589	3	N	2	2 1	1
							2	9						
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		178	1	1690	3	N	5	5 1	1
							6	9						

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774														
08	558 N	526	-0-	-32	-0-		103	1	423	3	N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-		100	1	420	3	N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-		104	1	435	3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		99	1	417	3	N	-0-		-0-
12	527 N	484	-0-	-43	-0-		91	1	393	3	N	-0-		-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-		95	1	422	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON WELL #: 4702													RRCID -> 219533	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL	DEPTH 12952	PERF. 5606	-	7704
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	2573	14 9	15986	3	N	13		101						
09	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	2433	43 9	15796	3	N	39	40 1	100						
10	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	2465	9 9	16315	3	N	8	7 1	101						
11	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	2345	1	15730	3	N	-0-		101						
12	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	2447	1	16311	3	N	7	7 1	101						
*01	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	2380	8 9	15873	3	N	7	7 1	101						
WEST RANCH				WELL #: 3304		RRCID -> 219549	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL	DEPTH	8074	PERF. 6132	-	6200						
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	83	1	677	3	N	-0-		-0-						
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	43	1	642	3	N	1	1 1	-0-						
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	1	1 1	-0-						
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	70	1	647	3	N	-0-		-0-						
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	838	3	N	2	1 1	1						
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	N	1	2 1	-0-						
ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL	DEPTH	5350	PERF. 4556	-	4809						
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	170	1	1381	3	N	-0-		1						
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	3	N	2	2 1	1						
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	3	N	2	2 1	1						
11	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	144	1	1328	3	N	1	1 1	1						
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	1456	3	N	2	2 1	1						
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	189	1	1796	3	N	5	5 1	1						
LONGFELLOW				WELL #: 1204		RRCID -> 219777	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL	DEPTH	8974	PERF. 6114	-	6557						
08	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	335	1	2723	3	N	-0-		1						
09	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	177	1	2627	3	N	5	4 1	2						
10	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	323	1	2678	3	N	2	3 1	1						
11	2970 X	2774	-0-	-196	-0-	272	1	2501	3	N	1	1 1	1						
12	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	289	1	2623	3	N	4	3 1	2						
01	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	274	1	2603	3	N	6	7 1	1						
WEST RANCH				WELL #: 702		RRCID -> 220038	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL	DEPTH	8314	PERF. 7580	-	7686						
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-		-0-						
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-		-0-						
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	3	N	-0-		-0-						
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-						
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	-0-					-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-					-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092																		
08	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	3			N	-0-	-0-					-0-	
09	4200 X	4002	-0-	-198	-0-	4002	3			N	-0-	-0-					-0-	
10	4340 X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	4260 X	4016	-0-	-244	-0-	4016	3			N	-0-	-0-					-0-	
12	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	4402 X	4153	-0-	-249	-0-	4153	3			N	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925																		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-					-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-					-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-					-0-	
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-					-0-	
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745																		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	-0-					-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-	-0-					-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	-0-					-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-	-0-					-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	-0-					-0-	
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854																		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-					-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837																		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	180	1	1208	3	Y	-0-				-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	307	1	2109	3	Y	1				1
						1	9								
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	280	1	1951	3	Y	-0-				1
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	851	3	Y	-0-	1	1		-0-
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092															
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-				-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363															
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	3	N	-0-				-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	30	1	441	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	48	1	442	3	N	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962															
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-				-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	N	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-				-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630															
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	94	1	764	3	N	-0-				-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	51	1	762	3	N	2	1	1		1
						2	9								
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-	1	1		-0-
11	840 N	734	-0-	-106	-0-	72	1	662	3	N	-0-				-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	70	1	639	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375													
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
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2081	3	N	-0-		1
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	3	N	3	1	1
						3	9						
10	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	239	1	1980	3	N	2	1	1
						2	9						
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	201	1	1853	3	N	1	1	1
						1	9						
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	3	N	2	1	1
						2	9						
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	3	N	5	1	1
						6	9						
WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742													
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-		-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-		-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	1	1	-0-
						1	9						
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324													
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390													
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	47	1	383	3	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	N	-0-		-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	36	1	335	3	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-		-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	-0-
						1	9						
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902													
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	2015 X	1802	-0-	-213	-0-	243	1	1559	3	Y	-0-			1
09	1830 X	1696	-0-	-134	-0-	220	1	1476	3	Y	-0-			1
10	1891 X	1747	-0-	-144	-0-	222	1	1524	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	1770 X	1632	-0-	-138	-0-	205	1	1427	3	Y	-0-			1
12	1829 X	1590	-0-	-239	-0-	202	1	1388	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	1798 X	1460	-0-	-338	-0-	185	1	1274	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560														
08	1302 X	1070	-0-	-232	-0-	144	1	926	3	Y	-0-			-0-
09	1140 X	1017	-0-	-123	-0-	132	1	885	3	Y	-0-			-0-
10	1178 X	1044	-0-	-134	-0-	133	1	911	3	Y	-0-			-0-
11	1050 X	977	-0-	-73	-0-	123	1	854	3	Y	-0-			-0-
12	1085 X	993	-0-	-92	-0-	126	1	867	3	Y	-0-			-0-
01	1085 X	904	-0-	-181	-0-	115	1	789	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718														
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	40	1	326	3	N	-0-			-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	28	1	261	3	N	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616														
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	105	1	861	3	N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	55	1	506	3	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454														
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	59	1	481	3	N	-0-			-0-
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	30	1	444	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	46	1	420	3	N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	48	1	435	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	248	1	2015	3	Y	-0-				1
09	2160 X	1935	-0-	-225	-0-	122	1	1811	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
10	2232 X	2201	-0-	-31	-0-	237	1	1962	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	2190 N	2049	-0-	-141	-0-	201	1	1847	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	208	1	1887	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
*01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	199	1	1884	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996															
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	71	1	580	3	N	-0-				-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-				-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	N	-0-				-0-
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	52	1	476	3	N	-0-				-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108															
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	163	1	1332	3	N	-0-				1
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	-0-	1	1		-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	89	1	736	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	1440 N	1085	-0-	-355	-0-	106	1	978	3	N	1				1
						1	9								
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	133	1	1208	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	1	2	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372															
08	2356 X	1973	-0-	-383	-0-	266	1	1707	3	Y	-0-				1
09	2100 X	1873	-0-	-227	-0-	243	1	1630	3	Y	-0-				1
10	2170 X	1895	-0-	-275	-0-	241	1	1653	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	209	1	1456	3	Y	-0-				1
12	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	208	1	1430	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	1984 X	1584	-0-	-400	-0-	201	1	1382	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410															
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	9	1	77	3	N	-0-				21
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	3	N	-0-				21
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-				21
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	N	-0-				21
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-				21
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-				21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330												
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
08	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	382	1	3112	3	N	-0-	100
09	3360 X	3185	-0-	-175	-0-	201	1	2980	3	N	4	100
						4	9					
10	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	364	1	3014	3	N	-0-	97
11	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	314	1	2892	3	N	1	97
						1	9					
*12	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	318	1	2888	3	N	4	97
						4	9					
01	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	330	1	3132	3	N	8	2
						9	9					
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245												
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	67	1	542	3	N	-0-	-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	30	1	448	3	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	N	-0-	-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	50	1	464	3	N	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	1	-0-
						1	9					
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	1	-0-
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444												
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	162	1	1319	3	N	-0-	1
09	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	75	1	1110	3	N	2	1
						2	9					
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1085	3	N	1	1
						1	9					
11	1440 N	999	-0-	-441	-0-	98	1	901	3	N	-0-	1
12	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	115	1	1042	3	N	1	1
						1	9					
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	N	3	1
						3	9					
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238												
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	120	1	491	3	Y	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	469	3	Y	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	119	1	496	3	Y	-0-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	117	1	489	3	Y	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	-0-	-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	Y	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-	-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	18	1	164	3	N	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-	-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW 130		WELL #:		3304	RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4928 - 5186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	2213	RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2534 - 3220		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	768 3	N	13			202	
						14	9							
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	50	1	739 3	N	3	1 1		204	
						3	9							
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	714 3	N	6	1 1		209	
						7	9							
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	786 3	N	8			217	
						9	9							
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	860 3	N	11	1 1		227	
						12	9							
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802 3	N	2	2 1		227	
						2	9							

WEST RANCH				WELL #:	3406	RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 7672		
08	2356 X	1953	-0-	-403	-0-	214	1	1739 3	N	-0-			13	
09	2070 X	2041	-0-	-29	-0-	129	1	1908 3	N	4	3 1		14	
						4	9							
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	255	1	2114 3	N	2	3 1		13	
						2	9							
11	2070 X	2002	-0-	-68	-0-	196	1	1805 3	N	1	1 1		13	
						1	9							
12	2139 X	1625	-0-	-514	-0-	161	1	1462 3	N	2	2 1		13	
						2	9							
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	180	1	1710 3	N	4	5 1		12	
						4	9							

WEST RANCH				WELL #:	6034	RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240		
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	39	1	318 3	N	-0-			-0-	
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304 3	N	-0-			-0-	
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	30	1	275 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301 3	N	-0-			-0-	
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	236 3	N	1	1 1		-0-	
						1	9							

WEST RANCH				WELL #:	3207	RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403 3	Y	-0-			-0-	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434 3	Y	-0-			-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459 3	Y	-0-			-0-	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424 3	Y	-0-			-0-	
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	61	1	417 3	Y	-0-			-0-	
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369 3	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 616999													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 3306													RRCID -> 226598					COMPL. DATE 12/13/2006					TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-			12 1			95 3	N	-0-					-0-													
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-			6 1			86 3	N	-0-					-0-													
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-			10 1			85 3	N	-0-					-0-													
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-			10 1			91 3	N	-0-					-0-													
12		93 N	91	-0-	-2	-0-			9 1			82 3	N	-0-					-0-													
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-			10 1			91 3	N	-0-					-0-													
WEST RANCH													WELL #: 6036					RRCID -> 226683					COMPL. DATE 12/28/2006					TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070				
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-			89 1			727 3	N	-0-					-0-													
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-			48 1			707 3	N	1		1 1			-0-													
									1 9																							
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-			87 1			721 3	N	1		1 1			-0-													
									1 9																							
11		780 N	721	-0-	-59	-0-			71 1			650 3	N	-0-					-0-													
12		775 N	713	-0-	-62	-0-			71 1			641 3	N	1		1 1			-0-													
									1 9																							
*01		692 N	692	-0-	-0-	-0-			66 1			624 3	N	2		2 1			-0-													
									2 9																							
WEST RANCH													WELL #: 5043					RRCID -> 226694					COMPL. DATE 12/20/2006					TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834				
08		1829 X	1439	-0-	-390	-0-			194 1			1245 3	Y	-0-					-0-													
09		1560 X	1360	-0-	-200	-0-			176 1			1184 3	Y	-0-					-0-													
10		1612 X	1371	-0-	-241	-0-			174 1			1196 3	Y	1		1 1			-0-													
									1 9																							
11		1410 X	1208	-0-	-202	-0-			152 1			1056 3	Y	-0-					-0-													
12		1457 X	1210	-0-	-247	-0-			153 1			1056 3	Y	1		1 1			-0-													
									1 9																							
01		1426 X	1083	-0-	-343	-0-			137 1			946 3	Y	-0-					-0-													
WEST RANCH													WELL #: 6020					RRCID -> 226697					COMPL. DATE 04/06/2007					TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815				
08		434 N	429	-0-	-5	-0-			84 1			345 3	N	-0-					-0-													
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-			80 1			335 3	N	-0-					-0-													
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-			82 1			343 3	N	-0-					-0-													
11		420 N	409	-0-	-11	-0-			79 1			330 3	N	-0-					-0-													
12		434 N	426	-0-	-8	-0-			80 1			346 3	N	-0-					-0-													
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-			75 1			333 3	N	-0-					-0-													
WEST RANCH													WELL #: 6037					RRCID -> 226849					COMPL. DATE 12/22/2006					TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000				
08		279 N	214	-0-	-65	-0-			42 1			172 3	Y	-0-					-0-													
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-			42 1			177 3	Y	-0-					-0-													
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-			45 1			189 3	Y	-0-					-0-													
11		210 N	171	-0-	-39	-0-			33 1			138 3	Y	-0-					-0-													
12		217 N	145	-0-	-72	-0-			27 1			118 3	Y	-0-					-0-													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//				616999													
WEST RANCH				WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH		6057 PERF. 5504 -		5940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1641	-0-	-684	-0-		322	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	2250 X	1524	-0-	-726	-0-		292	1	1232	3	Y	-0-					-0-
10	2015 X	1532	-0-	-483	-0-		296	1	1235	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
11	1680 X	1314	-0-	-366	-0-		253	1	1061	3	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1453	-0-	-283	-0-		272	1	1180	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
01	1643 X	1227	-0-	-416	-0-		225	1	1001	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									

WEST RANCH				WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 4336 -		4442			
08	372 N	341	-0-	-31	-0-		37	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-		19	1	282	3	N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		35	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-		30	1	272	3	N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		32	1	287	3	N	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-		29	1	271	3	N	1		1	1		-0-
							1	9									

WEST RANCH				WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 5134 -		5346			
08	2077 X	1709	-0-	-368	-0-		230	1	1479	3	Y	-0-					1
09	1800 X	1634	-0-	-166	-0-		212	1	1422	3	Y	-0-					1
10	1860 X	1716	-0-	-144	-0-		218	1	1497	3	Y	1		1	1		1
							1	9									
11	1680 X	1603	-0-	-77	-0-		201	1	1402	3	Y	-0-					1
12	1736 X	1453	-0-	-283	-0-		184	1	1269	3	Y	-0-		1	1		-0-
01	1705 X	1210	-0-	-495	-0-		153	1	1056	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									

WEST RANCH				WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5356 -		5790			
08	2573 X	2046	-0-	-527	-0-		402	1	1644	3	Y	-0-					1
09	2250 X	1913	-0-	-337	-0-		367	1	1546	3	Y	-0-					1
10	2325 X	1954	-0-	-371	-0-		377	1	1576	3	Y	1		1	1		1
							1	9									
11	2070 X	1814	-0-	-256	-0-		349	1	1465	3	Y	-0-					1
12	2139 X	1747	-0-	-392	-0-		328	1	1418	3	Y	1		1	1		1
							1	9									
01	2046 X	1580	-0-	-466	-0-		290	1	1290	3	Y	-0-		1	1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH		5607 PERF. 4998 -		5366			
08	2201 X	1762	-0-	-439	-0-		237	1	1525	3	Y	-0-					1
09	1860 X	1670	-0-	-190	-0-		216	1	1454	3	Y	-0-					1
10	1891 X	1669	-0-	-222	-0-		212	1	1456	3	Y	1		1	1		1
							1	9									
11	1710 X	1433	-0-	-277	-0-		180	1	1253	3	Y	-0-					1
12	1767 X	1482	-0-	-285	-0-		188	1	1294	3	Y	-0-		1	1		-0-
01	1767 X	1331	-0-	-436	-0-		169	1	1161	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	373	1	3032	3	N	-0-			2
09	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	196	1	2913	3	N	4	4	1	2
10	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	359	1	2975	3	N	3	3	1	2
11	3300 X	3210	-0-	-90	-0-	314	1	2895	3	N	1	1	1	2
12	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	325	1	2949	3	N	4	4	1	2
01	3410 X	2839	-0-	-571	-0-	270	1	2562	3	N	6	7	1	1
						4	9							
						7	9							
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	55	1	449	3	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	1	1	1	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	N	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	43	1	395	3	N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	42	1	380	3	N	-0-			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	3	N	-0-			1
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	3	N	2	2	1	1
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	193	1	1604	3	N	2	2	1	1
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	N	1	1	1	1
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	2	2	1	1
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	4	4	1	1
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	189	1	1541	3	N	-0-			1
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	99	1	1468	3	N	2	2	1	1
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	185	1	1533	3	N	2	2	1	1
11	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	154	1	1421	3	N	1	1	1	1
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	159	1	1441	3	N	2	2	1	1
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	N	4	4	1	1
						4	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	279	1	2272	3	N	-0-			1
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	154	1	2293	3	N	4	3 1		2
10	2573 X	2569	-0-	-4	-0-	276	1	2291	3	N	2	3 1		1
11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	231	1	2130	3	N	1	1 1		1
12	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	246	1	2231	3	N	4	3 1		2
01	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	237	1	2251	3	N	5	6 1		1
						6	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252														
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	150	1	615	3	Y	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	152	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	142	1	598	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	142	1	614	3	Y	-0-			-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916														
08	1984 X	1266	-0-	-718	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1179	-0-	-741	-0-	226	1	953	3	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1169	-0-	-474	-0-	226	1	943	3	Y	-0-			-0-
11	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	208	1	875	3	Y	-0-			-0-
12	1333 X	969	-0-	-364	-0-	182	1	787	3	Y	-0-			-0-
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	176	1	783	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750														
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	151	1	1230	3	N	17			99
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	19	9	1165	3	N	9	2 1		106
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	3	N	19	1 1		124
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	125	1	1150	3	N	14	1 1		137
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	3	N	15	1 1		151
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	N	11	3 1		159
						12	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3214														
RRCID -> 228888														
COMPL. DATE 05/22/2007														
TOTAL DEPTH 7262														
PERF. 6266 - 7050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	289	1	2353	3	N	-0-			1
09	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	152	1	2257	3	N	4	3 1		2
10	2883 X	2545	-0-	-338	-0-	274	1	2269	3	N	2	3 1		1
11	2550 N	2388	-0-	-162	-0-	234	1	2153	3	N	1	1 1		1
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	267	1	2424	3	N	4	3 1		2
*01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	262	1	2486	3	N	6	7 1		1
						4	9							
						7	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3308														
RRCID -> 229051														
COMPL. DATE 04/28/2007														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 7100 - 7992														
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	28	1	114	3	N	-0-			4
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-			4
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			4
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	4	1	15	3	N	-0-			4
*12	93 N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	3	N	-0-			4
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			3
LONGFELLOW STATE "C"														
WELL #: 902														
RRCID -> 229058														
COMPL. DATE 11/27/2017														
TOTAL DEPTH 6287														
PERF. 4180 - 6150														
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	95	1	776	3	N	-0-			-0-
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	50	1	742	3	N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	763	3	N	1	1 1		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	3	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	88	1	795	3	N	2	1 1		1
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 2007														
RRCID -> 229059														
COMPL. DATE 06/07/2007														
TOTAL DEPTH 5833														
PERF. 5400 - 5650														
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	145	1	1178	3	N	-0-			1
09	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	76	1	1129	3	N	2	2 1		1
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	136	1	1126	3	N	1	1 1		1
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	117	1	1075	3	N	-0-			1
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1160	3	N	1	1 1		1
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	N	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3407														
RRCID -> 229060														
COMPL. DATE 11/16/2007														
TOTAL DEPTH 8109														
PERF. 4870 - 5525														
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//				616999		WELL #:		3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 5145 - 6818		
WEST RANCH						WELL #:		3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 5145 - 6818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	832	3	N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	775	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	900 N	770	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	75	1	695	3	N	-0-					-0-
12	868 N	688	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									

WEST RANCH						WELL #:		2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 6236 - 6290		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-

ALLISON						WELL #:		2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4500 - 4618		
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	39	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									

WEST RANCH						WELL #:		4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7490 - 7875		
08	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	201	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	183	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	154	1	667	3	Y	-0-					-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	754	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4						WELL #:		501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6232 - 7272		
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	390	3	Y	-0-					-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	521	-0-	-6	-0-	57	1	464	3	N	-0-		-0-		
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	30	1	445	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	46	1	427	3	N	-0-		-0-		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	461	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210															
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-		-0-		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-		
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-		-0-		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-		-0-		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-		-0-		
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-		-0-		
ALLISON															
WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162															
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	755	3	Y	-0-		-0-		
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	141	1	947	3	Y	-0-		-0-		
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	3	Y	-0-		-0-		
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	-0-		-0-		
12	1116 N	864	-0-	-252	-0-	110	1	754	3	Y	-0-		-0-		
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	3	Y	-0-		-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050															
08	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	325	1	2648	3	N	-0-		40		
09	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	170	1	2526	3	N	3	3 1	40		
						3	9								
10	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	309	1	2564	3	N	9	3 1	46		
						10	9								
11	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	266	1	2448	3	N	1	1 1	46		
						1	9								
12	2790 N	2725	-0-	-65	-0-	270	1	2451	3	N	4	3 1	47		
						4	9								
*01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	262	1	2489	3	N	11	7 1	51		
						12	9								
WEST RANCH															
WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628															
08	1860 N	931	-0-	-929	-0-	119	1	812	3	Y	-0-		21		
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	91	1	677	3	Y	-0-		21		
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-		21		
11	900 N	855	-0-	-45	-0-	101	1	754	3	Y	-0-		21		
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	110	1	833	3	Y	1	1 1	21		
						1	9								
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	Y	1	1 1	21		
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	35	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	139	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	257	1	1812	3	Y	1			1
						1	9							
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	285	1	2102	3	Y	-0-			1
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	279	1	2266	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-			-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	20	1	187	3	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	23	1	212	3	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
08	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	226	1	1839	3	Y	-0-			1
09	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	113	1	1676	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
10	2077 X	2057	-0-	-20	-0-	221	1	1834	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
11	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	187	1	1723	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
*01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1771	3	Y	5	5 1		1
						6	9							
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
08	2263 X	2131	-0-	-132	-0-	300	1	1831	3	Y	-0-			1
09	1980 X	1885	-0-	-95	-0-	209	1	1674	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
10	2046 X	1976	-0-	-70	-0-	275	1	1699	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
11	2070 X	1898	-0-	-172	-0-	254	1	1644	3	Y	-0-			1
12	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	255	1	1667	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
01	2139 X	1900	-0-	-239	-0-	240	1	1657	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	895	3	N	-0-			-0-
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	57	1	841	3	N	2	1 1		1
						2	9							
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	84	1	694	3	N	-0-	1 1		-0-
11	960 N	846	-0-	-114	-0-	83	1	763	3	N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	891	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	858	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON																CMTY: PECOS													
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2114														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				RRCID -> 230473							
COMPL. DATE 09/12/2007														TOTAL DEPTH				4800 PERF. 4314 - 4596											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	N	-0-					-0-											
09	600 N	555	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	35	1	519	3	N	1	1	1			-0-											
								1	9																				
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	1	1	1			-0-											
								1	9																				
11	600 N	556	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-											
12	589 N	463	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	46	1	416	3	N	1	1	1			-0-											
								1	9																				
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1	1	1			-0-											
								1	9																				
WEST RANCH														WELL #: 2703S				RRCID -> 230474				COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1149	3	N	-0-					-0-											
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	971	3	N	-0-					-0-											
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1058	3	N	-0-					-0-											
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	907	3	N	-0-					-0-											
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	974	3	N	-0-					-0-											
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	928	3	N	-0-					-0-											
WEST RANCH														WELL #: 5076				RRCID -> 230564				COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
08	2449 X	2058	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	404	1	1654	3	Y	-0-					1											
09	2160 X	1915	-0-	-0-	-245	-0-	-0-	367	1	1548	3	Y	-0-					1											
10	2232 X	1991	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	384	1	1606	3	Y	1	1	1			1											
								1	9																				
11	2010 X	1783	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	343	1	1440	3	Y	-0-					1											
12	2077 X	1714	-0-	-0-	-363	-0-	-0-	321	1	1392	3	Y	1	1	1			1											
								1	9																				
01	2046 X	1669	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	307	1	1361	3	Y	1	1	1			1											
								1	9																				
WEST RANCH														WELL #: 7021				RRCID -> 230587				COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
08	1240 N	17	-0-	-0-	-1223	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	113	1			53											
09	1470 N	581	-0-	-0-	-889	-0-	-0-	37	1	544	3	N	-0-	1	1			52											
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	3	N	-0-	1	1			51											
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	N	1	1	1			51											
								1	9																				
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	3	N	2	2	1			51											
								2	9																				
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1305	3	N	4	4	1			1											
								4	9																				
WEST RANCH														WELL #: 707				RRCID -> 230707				COMPL. DATE 07/08/2007				TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	940	3	Y	-0-					-0-											
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	916	3	Y	-0-					-0-											
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	943	3	Y	1	1	1			-0-											
								1	9																				
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	885	3	Y	-0-					-0-											
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	888	3	Y	1	1	1			-0-											
								1	9																				
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	910	3	Y	1	1	1			-0-											
								1	9																				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-			-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942															
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	111	1	456	3	Y	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	104	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	99	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	3	Y	-0-			-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	3	Y	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210															
08	1395	X	1351	-0-	-44	-0-	265	1	1086	3	Y	-0-			-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	254	1	1071	3	Y	-0-			-0-
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	-0-			-0-
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1103	3	Y	-0-			-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1114	3	Y	1	1 1		-0-
01	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	237	1	1051	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010															
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290															
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	104	1	843	3	N	-0-			-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	54	1	796	3	N	2	1 1		1
							2	9							
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	3	N	-0-	1 1		-0-
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	85	1	783	3	N	-0-			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	843	3	N	2	1 1		1
							2	9							
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	3	N	3	3 1		1
							3	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
616999 WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	395	1	2610	3	Y	-0-			1
09	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	325	1	2361	3	Y	-0-			1
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	364	1	2554	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	343	1	2456	3	Y	-0-			1
12	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	314	1	2229	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	3007 X	2212	-0-	-795	-0-	271	1	1939	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600														
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-			-0-
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-			-0-
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312														
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	27	1	220	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222														
08	2356 X	1719	-0-	-637	-0-	188	1	1531	3	N	-0-			1
09	1860 X	1515	-0-	-345	-0-	95	1	1418	3	N	2	2 1		1
						2	9							
10	1922 X	1646	-0-	-276	-0-	177	1	1467	3	N	2	2 1		1
						2	9							
11	1650 N	1380	-0-	-270	-0-	135	1	1244	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	136	1	1235	3	N	2	2 1		1
						2	9							
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1231	3	N	3	3 1		1
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH		7170 PERF. 4076 -		6700					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1767 N	1734	-0-	-33	-0-			189	1	1537	3	Y	7					64	
								8	9										
09	1650 N	1533	-0-	-117	-0-			96	1	1427	3	Y	9	2	1			71	
								10	9										
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-			178	1	1479	3	Y	10	2	1			79	
								11	9										
11	1680 N	1543	-0-	-137	-0-			151	1	1389	3	Y	3	1	1			81	
								3	9										
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-			166	1	1505	3	Y	15	2	1			94	
								17	9										
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			152	1	1441	3	Y	11	4	1			101	
								12	9										

WEST RANCH				WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4740 -		5422					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		7987 PERF. 6860 -		7814					
08	4495 X	4046	-0-	-449	-0-			443	1	3603	3	N	-0-					2	
09	4140 X	3618	-0-	-522	-0-			228	1	3386	3	N	4	4	1			2	
								4	9										
10	4278 X	4011	-0-	-267	-0-			431	1	3576	3	N	4	4	1			2	
								4	9										
11	3990 X	3349	-0-	-641	-0-			328	1	3019	3	N	2	2	1			2	
								2	9										
12	4061 X	3641	-0-	-420	-0-			361	1	3276	3	N	4	4	1			2	
								4	9										
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-			351	1	3328	3	N	9	9	1			2	
								10	9										

WEST RANCH				WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH		7710 PERF. 5960 -		7004					
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-			179	1	1460	3	N	-0-					61	
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			94	1	1389	3	N	2	2	1			61	
								2	9										
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			173	1	1436	3	N	2	2	1			61	
								2	9										
11	1590 N	1471	-0-	-119	-0-			144	1	1326	3	N	1	1	1			61	
								1	9										
12	1550 N	1518	-0-	-32	-0-			151	1	1365	3	N	2	2	1			61	
								2	9										
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			136	1	1287	3	N	4	4	1			61	
								4	9										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	36	1	540	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	552	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	55	1	506	3	N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520														
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	33	1	268	3	N	-0-			157
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-			157
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-			157
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	3	N	-0-			157
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	N	-0-			157
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474														
08	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	288	1	2342	3	N	-0-			1
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	155	1	2294	3	N	4	3	1	2
						4	9							
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	286	1	2367	3	N	2	3	1	1
						2	9							
11	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	231	1	2131	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	245	1	2221	3	N	4	3	1	2
						4	9							
*01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	227	1	2153	3	N	5	6	1	1
						6	9							
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939														
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	20	1	161	3	N	-0-			27
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			27
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-			27
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-			27
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-			27
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243														
08	1395 N	974	-0-	-421	-0-	107	1	867	3	N	-0-			21
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	3	N	-0-	2	1	19
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	3	N	-0-	2	1	17
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	148	1	1358	3	N	1	1	1	17
						1	9							
*12	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	136	1	1235	3	N	2	2	1	17
						2	9							
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	3	N	4	4	1	1
						4	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	74	1	603	3	N	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	38	1	571	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	57	1	525	3	N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	61	1	554	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	114	1	927	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	58	1	860	3	N	2	1 1		1
						2	9							
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	3	N	-0-	1 1		-0-
11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	90	1	832	3	N	-0-			-0-
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	90	1	818	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	3	N	-0-			10
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	N	-0-			10
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-			10
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			10
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-			10
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			10
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
08	5487 X	4960	-0-	-527	-0-	543	1	4417	3	N	-0-			3
09	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	285	1	4238	3	N	6	6 1		3
						7	9							
10	5022 X	4827	-0-	-195	-0-	519	1	4302	3	N	5	5 1		3
						6	9							
11	4800 X	4475	-0-	-325	-0-	438	1	4035	3	N	2	2 1		3
						2	9							
12	4960 X	4879	-0-	-81	-0-	484	1	4389	3	N	5	5 1		3
						6	9							
01	4960 X	4639	-0-	-321	-0-	441	1	4186	3	N	11	11 1		3
						12	9							
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	979	1	4008	3	Y	-0-			1
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	844	1	3555	3	Y	-0-			1
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	955	1	3990	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
11	4830 X	4549	-0-	-281	-0-	875	1	3674	3	Y	-0-			1
12	4991 X	4453	-0-	-538	-0-	835	1	3616	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
01	4991 X	4328	-0-	-663	-0-	795	1	3531	3	Y	2	2 1		1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	3	N	-0-			46
09	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	67	1	990	3	N	1	1		46
						1	9							
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	132	1	1099	3	N	1	1		46
						1	9							
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	113	1	1043	3	N	-0-			46
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1041	3	N	1	1		46
						1	9							
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	3	N	2	3	1	45
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	188	1	1532	3	N	-0-			1
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	186	1	1541	3	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1650 N	1361	-0-	-289	-0-	133	1	1227	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	135	1	1276	3	N	4	4	1	1
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110														
08	T. A.	12433	-0-	12433	12433	2401	1	10032	3	Y	-0-			3
09	T. A.	12377	-0-	12377	24810	2461	1	9916	3	Y	-0-			3
10	T. A.	12749	-0-	12749	37559	2654	1	10089	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
11	50118 X	12559	-0-	-37559	-0-	2619	1	9940	3	Y	-0-			4
12	12803 X	12456	-0-	-347	-0-	2577	1	9873	3	Y	5	5	1	4
						6	9							
01	12803 X	12432	-0-	-371	-0-	2284	1	10144	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
08	5673 X	5180	-0-	-493	-0-	567	1	4613	3	N	-0-			2
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	3	N	7	6	1	3
						8	9							
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	525	1	4354	3	N	4	5	1	2
						4	9							
11	5010 X	4441	-0-	-569	-0-	435	1	4004	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	473	1	4294	3	N	6	5	1	3
						7	9							
01	5177 X	4577	-0-	-600	-0-	435	1	4130	3	N	11	12	1	2
						12	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6342 - 6672						
WEST RANCH		WELL #: 3114																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-			405	1	3295	3	N	-0-					2
09	3660 X	3349	-0-	-311	-0-			211	1	3134	3	N	4	4	1			2
								4	9									
10	3782 X	3593	-0-	-189	-0-			386	1	3203	3	N	4	4	1			2
								4	9									
11	3600 X	3407	-0-	-193	-0-			334	1	3072	3	N	1	1	1			2
								1	9									
12	3689 X	3229	-0-	-460	-0-			320	1	2905	3	N	4	4	1			2
								4	9									
01	3689 X	3402	-0-	-287	-0-			324	1	3070	3	N	7	8	1			1
								8	9									
LONGFELLOW				WELL #: 4045	RRCID -> 235858	COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228 - 8850								
08	124 N	75	-0-	-49	-0-			8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-			6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-			11	1	95	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-			9	1	85	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-			10	1	89	3	N	-0-					-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-			9	1	88	3	N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 3021	RRCID -> 236075	COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352								
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-			321	1	2619	3	N	46					119
								51	9									
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-			171	1	2538	3	N	66	129	1			56
								73	9									
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-			346	1	2869	3	N	4	4	1			56
								4	9									
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-			306	1	2821	3	N	1	1	1			56
								1	9									
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			283	1	2569	3	N	3	3	1			56
								3	9									
*01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-			303	1	2879	3	N	8	8	1			56
								9	9									
LONGFELLOW				WELL #: 4014	RRCID -> 236117	COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946								
08	2573 X	2274	-0-	-299	-0-			399	1	1875	3	Y	-0-					1
09	2370 X	2128	-0-	-242	-0-			342	1	1785	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	2449 X	2240	-0-	-209	-0-			385	1	1854	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	2250 X	2046	-0-	-204	-0-			342	1	1704	3	Y	-0-					1
12	2325 X	2016	-0-	-309	-0-			328	1	1687	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	2263 X	1896	-0-	-367	-0-			298	1	1596	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														CNTY: PECOS																																									
//CONT.// 71659 700 WELL #: 1205														NON-ASSOCIATED RRCID -> 236118														CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2007														TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																		
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	831	3	N	-0-					-0-																																		
09	900	N	811	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	2		1	1		1																																		
											2	9																																											
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	809	3	N	-0-		1	1		-0-																																		
11	900	N	835	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	753	3	N	-0-					-0-																																		
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	2		1	1		1																																		
											2	9																																											
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	N	3		3	1		1																																		
											3	9																																											
WEST RANCH				WELL #: 706				RRCID -> 236153				COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178																																							
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-																																		
09	60	N	54	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-																																		
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-																																		
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-																																		
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-																																		
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-																																		
WEST RANCH				WELL #: 3311				RRCID -> 236204				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860																																							
08	124	N	24	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-																																		
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-																																		
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-																																		
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-																																		
12	93	N	60	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-																																		
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-																																		
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8031				RRCID -> 236238				COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930																																							
08	2728	X	2358	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2100	3	N	-0-					1																																		
09	2280	X	2070	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	3	N	3		3	1		1																																		
											3	9																																											
10	2356	X	1931	-0-	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	3	N	2		2	1		1																																		
											2	9																																											
11	2280	X	1819	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1640	3	N	1		1	1		1																																		
											1	9																																											
12	2356	X	1838	-0-	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1654	3	N	2		2	1		1																																		
											2	9																																											
01	2356	X	1884	-0-	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1699	3	N	5		5	1		1																																		
											6	9																																											
LONGFELLOW				WELL #: 4044				RRCID -> 236241				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830																																							
08	2356	X	2163	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1926	3	N	-0-					1																																		
09	2160	X	1866	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1746	3	N	2		2	1		1																																		
											2	9																																											
10	2232	X	1906	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	3	N	2		2	1		1																																		
											2	9																																											
11	2100	N	1769	-0-	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	3	N	1		1	1		1																																		
											1	9																																											
12	1922	N	1916	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1724	3	N	2		2	1		1																																		
											2	9																																											
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	3	N	5		5	1		1																																		
											6	9																																											

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3410 X	3095	-0-	-315	-0-	339	1	2756	3	N	-0-			1
09		2850 X	2381	-0-	-469	-0-	150	1	2227	3	N	4	3	1	2
10		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	4	9							
							362	1	3005	3	N	3	3	1	2
11		3000 X	2981	-0-	-19	-0-	3	9							
							292	1	2688	3	N	1	1	1	2
12		3100 X	608	-0-	-2492	-0-	1	9							
01		3100 X	2835	-0-	-265	-0-	60	1	548	3	N	-0-	2	1	-0-
							270	1	2557	3	N	7	6	1	1
							8	9							
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684															
08		3472 X	3408	-0-	-64	-0-	669	1	2739	3	Y	-0-			1
09		3360 X	3220	-0-	-140	-0-	618	1	2602	3	Y	-0-			1
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	689	1	2880	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
11		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	669	1	2811	3	Y	-0-			1
12		3410 X	3386	-0-	-24	-0-	635	1	2750	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01		3410 X	3359	-0-	-51	-0-	617	1	2741	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834															
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	884	3	N	-0-			-0-
09		930 N	908	-0-	-22	-0-	57	1	849	3	N	2	1	1	1
							2	9							
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	N	-0-	1	1	-0-
11		960 N	900	-0-	-60	-0-	88	1	812	3	N	-0-			-0-
12		930 N	922	-0-	-8	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1	1
							2	9							
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	1	2	1	-0-
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584															
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296															
08		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	129	1	1047	3	N	-0-			1
09		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	66	1	975	3	N	1	1	1	1
							1	9							
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1006	3	N	1	1	1	1
							1	9							
11		1140 N	1047	-0-	-93	-0-	103	1	944	3	N	-0-			1
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	991	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	956	3	N	2	3	1	-0-
							2	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON 4														
WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	539	1	2252	3	Y	-0-			1
09	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	520	1	2095	3	Y	-0-			1
10	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	606	1	2305	3	Y	1	1	1	1
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	583	1	2214	3	Y	-0-			1
12	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	550	1	2109	3	Y	1	1	1	1
01	2790 X	2406	-0-	-384	-0-	442	1	1963	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710														
08	4836 X	4206	-0-	-630	-0-	460	1	3746	3	N	-0-			2
09	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	242	1	3594	3	N	5	5	1	2
10	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	421	1	3495	3	N	4	4	1	2
11	4080 X	3845	-0-	-235	-0-	376	1	3467	3	N	2	2	1	2
12	4216 X	4134	-0-	-82	-0-	410	1	3717	3	N	6	5	1	3
01	4216 X	3975	-0-	-241	-0-	378	1	3587	3	N	9	10	1	2
						10	9							
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860														
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	70	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	88	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064														
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050														
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-			-0-
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-			-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 616999															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															WELL #: 7044															RRCID -> 237763															COMPL. DATE 10/21/2007															TOTAL DEPTH 5026															PERF. 3190 - 4454														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	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																																																																								
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	148	1	1208	3	N	46	79	1			34																																																																								
							51	9																																																																																	
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	76	1	1124	3	N	-0-	1	1			33																																																																								
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	3	N	-0-	1	1			32																																																																								
11	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	115	1	1061	3	N	-0-					32																																																																								
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1232	3	N	1	1	1			32																																																																								
							1	9																																																																																	
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	3	N	3	3	1			1																																																																								
							3	9																																																																																	
LONGFELLOW															WELL #: 203															RRCID -> 237764															COMPL. DATE 08/03/2007															TOTAL DEPTH 7606															PERF. 5534 - 7360														
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	61	1	493	3	N	-0-					-0-																																																																								
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	28	1	418	3	N	1	1	1			-0-																																																																								
							1	9																																																																																	
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	485	3	N	1	1	1			-0-																																																																								
							1	9																																																																																	
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-																																																																								
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	1	1	1			-0-																																																																								
							1	9																																																																																	
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-																																																																								
							1	9																																																																																	
ALLISON															WELL #: 4704															RRCID -> 237765															COMPL. DATE 12/01/2007															TOTAL DEPTH 9610															PERF. 5854 - 6190														
08	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	246	1	1583	3	Y	-0-					1																																																																								
09	2700	X	1733	-0-	-967	-0-	224	1	1509	3	Y	-0-					1																																																																								
10	2790	X	1685	-0-	-1105	-0-	214	1	1470	3	Y	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
11	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	203	1	1417	3	Y	-0-					1																																																																								
12	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	209	1	1439	3	Y	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
01	1829	X	1508	-0-	-321	-0-	191	1	1317	3	Y	-0-	1	1			-0-																																																																								
WEST RANCH															WELL #: 3108															RRCID -> 237766															COMPL. DATE 11/19/2007															TOTAL DEPTH 6990															PERF. 6602 - 6834														
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	3	N	-0-					1																																																																								
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	67	1	994	3	N	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	123	1	1016	3	N	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
11	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	104	1	960	3	N	-0-					1																																																																								
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	995	3	N	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	N	2	3	1			-0-																																																																								
							2	9																																																																																	
WEST RANCH															WELL #: 2610															RRCID -> 237776															COMPL. DATE 10/26/2007															TOTAL DEPTH 5570															PERF. 3634 - 5416														
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	42	1	341	3	N	-0-					12																																																																								
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	22	1	331	3	N	-0-					12																																																																								
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					12																																																																								
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-					12																																																																								
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					12																																																																								
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	N	1	1	1			12																																																																								
							1	9																																																																																	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	102	1	830	3	N	-0-				-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	N	2	1	1		1
						2	9								
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	104	1	858	3	N	-0-	1	1		-0-
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	83	1	764	3	N	-0-				-0-
12	930 N	807	-0-	-123	-0-	80	1	725	3	N	2	1	1		1
						2	9								
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	3	N	1	2	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685															
08	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	206	1	1677	3	N	-0-				1
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	283	1	4203	3	N	7	4	1		4
						8	9								
10	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	192	1	1592	3	N	2	5	1		1
						2	9								
11	1830 N	1633	-0-	-197	-0-	160	1	1472	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	2945 X	1661	-0-	-1284	-0-	165	1	1494	3	N	2	2	1		1
						2	9								
01	2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	153	1	1456	3	N	4	4	1		1
						4	9								
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560															
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	3	N	-0-				-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-				-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336															
08	2728 X	2413	-0-	-315	-0-	264	1	2149	3	N	-0-				1
09	2310 X	2210	-0-	-100	-0-	139	1	2068	3	N	3	3	1		1
						3	9								
10	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	254	1	2109	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	214	1	1973	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	3	N	4	3	1		2
						4	9								
*01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	216	1	2048	3	N	5	6	1		1
						6	9								
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042															
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	135	1	1099	3	N	-0-				1
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	71	1	1050	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	110	1	1013	3	N	-0-				1
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	113	1	1075	3	N	3	3	1		1
						3	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2595	-0-	-71	-0-		284	1	2311	3	N	-0-			43
09	2580 X	2145	-0-	-435	-0-		135	1	2010	3	N	-0-			43
10	2666 X	2331	-0-	-335	-0-		251	1	2080	3	N	-0-			43
11	2580 X	2073	-0-	-507	-0-		203	1	1870	3	N	-0-			43
12	2666 X	2147	-0-	-519	-0-		213	1	1934	3	N	-0-			43
01	2604 X	1973	-0-	-631	-0-		188	1	1785	3	N	-0-			43
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168															
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986															
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-		96	1	783	3	N	-0-			-0-
09	840 N	797	-0-	-43	-0-		50	1	745	3	N	2	1 1		1
							2	9							
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-		91	1	754	3	N	-0-	1 1		-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-		76	1	698	3	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-		87	1	787	3	N	2	1 1		1
							2	9							
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-		69	1	655	3	N	1	2 1		-0-
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170															
08	3007 X	2677	-0-	-330	-0-		293	1	2384	3	N	-0-			1
09	2760 X	2388	-0-	-372	-0-		150	1	2234	3	N	4	3 1		2
							4	9							
10	2852 X	2614	-0-	-238	-0-		281	1	2331	3	N	2	3 1		1
							2	9							
11	2580 N	2400	-0-	-180	-0-		235	1	2164	3	N	1	1 1		1
							1	9							
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		257	1	2334	3	N	4	3 1		2
							4	9							
*01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		230	1	2178	3	N	5	6 1		1
							6	9							
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520															
08	651 N	594	-0-	-57	-0-		65	1	529	3	N	-0-			-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-		35	1	514	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		61	1	510	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
11	570 N	523	-0-	-47	-0-		51	1	472	3	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-		59	1	535	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-		51	1	485	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	3	N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	N	-0-	1	1	-0-
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	84	1	777	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	90	1	819	3	N	2	1	1	1
						2	9							
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318														
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	34			206
						37	9							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	27			233
						30	9							
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	N	27	180	1	80
						30	9							
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-			80
*12	310 N	276	-0-	-34	-0-	27	1	249	3	N	-0-			80
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172														
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	-0-			-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	3	N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-			-0-
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	25	1	227	3	N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	26	1	236	3	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872														
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	N	-0-			-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	42	1	623	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	615	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	55	1	509	3	N	-0-			-0-
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166														
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1302	3	N	-0-			1
09	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	82	1	1220	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	152	1	1260	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	126	1	1164	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1	1
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
WEST RANCH																
WELL #: 2319																
RRCID -> 237989																
COMPL. DATE 02/17/2008																
TOTAL DEPTH 9300																
PERF. 4960 - 9090																
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
08	3782 X	3239	-0-	-543	-0-	436	1	2803	3	Y	-0-					1
09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	398	1	2675	3	Y	-0-					1
10	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	402	1	2763	3	Y	1	1	1			1
11	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	377	1	2627	3	Y	-0-					1
12	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	387	1	2662	3	Y	1	1	1			1
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	360	1	2474	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH																
WELL #: 709																
RRCID -> 237990																
COMPL. DATE 01/10/2008																
TOTAL DEPTH 8175																
PERF. 5820 - 8010																
08	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	316	1	2573	3	N	-0-					1
09	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	168	1	2499	3	N	4	3	1			2
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	406	1	3365	3	N	3	3	1			2
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	315	1	2904	3	N	1	1	1			2
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	403	1	3654	3	N	5	4	1			3
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	396	1	3752	3	N	9	10	1			2
						10	9									
LONGFELLOW 600																
WELL #: 4051																
RRCID -> 238032																
COMPL. DATE 03/09/2008																
TOTAL DEPTH 8400																
PERF. 7650 - 8102																
08	8463 X	7427	-0-	-1036	-0-	813	1	6614	3	N	-0-					3
09	7110 X	6731	-0-	-379	-0-	424	1	6297	3	N	9	8	1			4
10	7347 X	7205	-0-	-142	-0-	775	1	6423	3	N	6	7	1			3
11	7200 X	6681	-0-	-519	-0-	654	1	6023	3	N	4	3	1			4
12	7440 X	7229	-0-	-211	-0-	717	1	6502	3	N	9	8	1			5
01	7440 X	6878	-0-	-562	-0-	654	1	6206	3	N	16	18	1			3
						18	9									
WEST RANCH																
WELL #: 2216																
RRCID -> 238166																
COMPL. DATE 06/27/2008																
TOTAL DEPTH 9120																
PERF. 5736 - 6500																
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	Y	-0-					28
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-					28
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	-0-					28
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	77	1	322	3	Y	-0-					28
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	79	1	343	3	Y	-0-					28
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					28
WEST RANCH																
WELL #: 5040																
RRCID -> 238171																
COMPL. DATE 11/02/2016																
TOTAL DEPTH 8410																
PERF. 4980 - 5280																
08	1085 N	718	-0-	-367	-0-	141	1	577	3	N	-0-					-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	132	1	557	3	N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	N	-0-					-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	122	1	513	3	N	-0-					-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	121	1	525	3	N	-0-					-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347															
WEST RANCH WELL #: 3312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	-0-				2
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	1	1	1		2
						1	9								
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	1	1	1		2
						1	9								
11	540 N	277	-0-	-263	-0-	27	1	250	3	N	-0-				2
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	45	1	412	3	N	-0-				2
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	1	1	1		2
						1	9								

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350															
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	145	1	1182	3	N	-0-				1
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	1140	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	142	1	1177	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	119	1	1093	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	3	N	3	3	1		1
						3	9								

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590															
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	71	1	295	3	Y	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	70	1	283	3	Y	-0-				-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	82	1	311	3	Y	-0-				-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	74	1	282	3	Y	-0-				-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170															
08	3627 X	2801	-0-	-826	-0-	377	1	2424	3	Y	-0-				1
09	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	375	1	2524	3	Y	-0-				1
10	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	378	1	2600	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	353	1	2455	3	Y	-0-				1
12	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	365	1	2512	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	286	1	1967	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860															
08	3938 X	3250	-0-	-688	-0-	638	1	2612	3	Y	-0-				1
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	568	1	2394	3	Y	-0-				1
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	443	1	1850	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	3660 X	2976	-0-	-684	-0-	572	1	2404	3	Y	-0-				1
12	3782 X	2853	-0-	-929	-0-	535	1	2317	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	3255 X	1855	-0-	-1400	-0-	341	1	1513	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 3223															
RRCID -> 238776															
COMPL. DATE 03/05/2008															
TOTAL DEPTH 7423															
PERF. 5880 - 7210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		BALANCE	
08	7688 X	6622	-0-	-1066	-0-	725	1	5897	3	N	-0-				3
09	6390 X	6078	-0-	-312	-0-	383	1	5685	3	N	9	8	1		4
10	6603 X	6556	-0-	-47	-0-	10	9	5844	3	N	6	7	1		3
11	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	705	1	5416	3	N	3	3	1		3
12	6727 X	6183	-0-	-544	-0-	7	9	5561	3	N	8	7	1		4
01	6634 X	6124	-0-	-510	-0-	3	9	5526	3	N	14	15	1		3
						613	1								
						9	9								
						583	1								
						15	9								
WEST RANCH															
WELL #: 3320															
RRCID -> 238780															
COMPL. DATE 02/01/2008															
TOTAL DEPTH 8270															
PERF. 6058 - 8093															
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	196	1	1597	3	N	-0-				1
09	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	102	1	1509	3	N	2	2	1		1
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	2	9	1556	3	N	2	2	1		1
11	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	188	1	1441	3	N	1	1	1		1
12	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	2	9	1498	3	N	2	2	1		1
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1	9	1530	3	N	4	4	1		1
						161	1								
						4	9								
WEST RANCH															
WELL #: 703															
RRCID -> 239059															
COMPL. DATE 02/16/2008															
TOTAL DEPTH 8605															
PERF. 5518 - 5704															
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
WEST STATE															
WELL #: 2416															
RRCID -> 239061															
COMPL. DATE 12/08/2007															
TOTAL DEPTH 8810															
PERF. 6090 - 6290															
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	518	1	2120	3	Y	-0-				1
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	479	1	2017	3	Y	-0-				1
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	490	1	2046	3	Y	1	1	1		1
11	2730 X	2392	-0-	-338	-0-	1	9	1932	3	Y	-0-				1
12	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	460	1	1789	3	Y	1	1	1		1
01	2635 X	1983	-0-	-652	-0-	413	1	1618	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
						364	1								
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 6068															
RRCID -> 239066															
COMPL. DATE 01/30/2008															
TOTAL DEPTH 8984															
PERF. 5520 - 5950															
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	162	1	662	3	Y	-0-				-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	133	1	561	3	Y	-0-				-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	707	-0-	-103	-0-	136	1	571	3	Y	-0-				-0-
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	131	1	569	3	Y	-0-				-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	568	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	35	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
ALLISON																
WELL #: 4802																
RRCID -> 239069																
COMPL. DATE 03/20/2008																
TOTAL DEPTH 7275																
PERF. 5136 - 7010																
08	6913 X	5276	-0-	-1637	-0-	1036	1	4240	3	Y	-0-					1
09	6360 X	4749	-0-	-1611	-0-	911	1	3838	3	Y	-0-					1
10	6355 X	4628	-0-	-1727	-0-	893	1	3733	3	Y	2		2	1		1
						2	9									
11	5100 X	4468	-0-	-632	-0-	859	1	3609	3	Y	-0-					1
12	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	866	1	3749	3	Y	2		2	1		1
						2	9									
01	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	837	1	3718	3	Y	2		2	1		1
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 8034																
RRCID -> 239089																
COMPL. DATE 02/03/2008																
TOTAL DEPTH 7850																
PERF. 7230 - 7712																
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	40	1	588	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	73	1	608	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	613	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	2		2	1		-0-
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 8030																
RRCID -> 239094																
COMPL. DATE 11/11/2007																
TOTAL DEPTH 6730																
PERF. 5236 - 6378																
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	34	1	273	3	N	-0-					45
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	N	-0-					45
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					45
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	27	1	248	3	N	-0-					45
*12	279 N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					45
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
WEST RANCH																
WELL #: 5068																
RRCID -> 239101																
COMPL. DATE 03/10/2008																
TOTAL DEPTH 9910																
PERF. 7577 - 9700																
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	33	1	303	3	N	-0-					-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	1		1	1		-0-
						1	9									
WEST RANCH																
WELL #: 8023																
RRCID -> 239121																
COMPL. DATE 04/12/2008																
TOTAL DEPTH 6060																
PERF. 5226 - 5868																
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	225	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	209	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	218	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	212	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	201	1	869	3	Y	-0-					-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	201	1	891	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON 4 WELL #: 203															RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1488 X	1386	-0-	-102	-0-	268	1	268	1	1118	3	Y	-0-					-0-	
09	1440 X	1259	-0-	-181	-0-	250	1	250	1	1009	3	Y	-0-					-0-	
10	1488 X	1431	-0-	-57	-0-	298	1	298	1	1133	3	Y	-0-					-0-	
11	1350 X	1349	-0-	-1	-0-	281	1	281	1	1068	3	Y	-0-					-0-	
12	1395 X	1352	-0-	-43	-0-	280	1	280	1	1071	3	Y	1		1	1		-0-	
						1	9												
01	1395 X	1131	-0-	-264	-0-	208	1	208	1	923	3	Y	-0-					-0-	
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350																			
08	1519 X	1096	-0-	-423	-0-	215	1	215	1	881	3	Y	-0-					-0-	
09	1290 X	1020	-0-	-270	-0-	196	1	196	1	824	3	Y	-0-					-0-	
10	1302 X	1037	-0-	-265	-0-	200	1	200	1	837	3	Y	-0-					-0-	
11	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	193	1	193	1	810	3	Y	-0-					-0-	
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	215	1	215	1	933	3	Y	-0-					-0-	
*01	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	284	1	1259	3	Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414																			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	14	1	113	3	N	-0-					-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	7	1	108	3	N	-0-					-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	14	1	113	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	108	3	N	-0-					-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	13	1	117	3	N	-0-					-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	114	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714																			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	9	1	76	3	N	-0-					-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	5	1	70	3	N	-0-					-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	2	1	18	3	N	-0-					-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	112	3	N	-0-					-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	100	3	N	-0-					-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	109	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058																			
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	105	1	105	1	852	3	N	-0-					54	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	57	1	853	3	N	3		1	1		56	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	102	1	846	3	N	7		1	1		62	
11	930 N	876	-0-	-54	-0-	86	1	86	1	790	3	N	-0-					62	
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	87	1	87	1	792	3	N	1		1	1		62	
						1	9												
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	87	1	824	3	N	2		2	1		62	
						2	9												

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 8022				NON-ASSOCIATED RRCID -> 239305				CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	25	3	N	-0-				-0-									-0-
09	30	N	26	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	24	3	N	-0-				-0-									-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	25	3	N	-0-				-0-									-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	101	3	N	-0-				-0-									-0-
12	31	N	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	24	3	N	-0-				-0-									-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									-0-
ALLISON												WELL #: 2120				RRCID -> 239307				COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916							
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	114	3	N	-0-				-0-									-0-
09	120	N	76	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	71	3	N	-0-				-0-									-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	76	3	N	-0-				-0-									-0-
11	120	N	80	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	72	3	N	-0-				-0-									-0-
12	93	N	89	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	80	3	N	-0-				-0-									-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	72	3	N	-0-				-0-									-0-
WEST RANCH												WELL #: 5054				RRCID -> 239308				COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002							
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	721	3	N	-0-				-0-									-0-
09	780	N	736	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	689	3	N	1		1	1										-0-
													1	9																	
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	702	3	N	1		1	1										-0-
													1	9																	
11	780	N	725	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	654	3	N	-0-				-0-									-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	710	3	N	2		1	1										1
													2	9																	
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	676	3	N	1		2	1										-0-
													1	9																	
WEST RANCH												WELL #: 5063				RRCID -> 239309				COMPL. DATE 02/28/2008				TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698							
08	2418	X	2123	-0-	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1	1837	3	Y	-0-				-0-									1
09	2280	X	2017	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	1756	3	Y	-0-				-0-									1
10	2356	X	2068	-0-	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		263	1	1804	3	Y	1		1	1										1
													1	9																	
11	2070	X	1832	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	1602	3	Y	-0-				-0-									1
12	2139	X	1855	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	1619	3	Y	1		1	1										1
													1	9																	
01	2108	X	1637	-0-	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	1428	3	Y	1		1	1										1
													1	9																	
WEST RANCH												WELL #: 7038				RRCID -> 239312				COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954							
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	616	3	N	-0-				-0-									-0-
09	660	N	637	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	596	3	N	1		1	1										-0-
													1	9																	
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	631	3	N	1		1	1										-0-
													1	9																	
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	607	3	N	-0-				-0-									-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	624	3	N	1		1	1										-0-
													1	9																	
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	592	3	N	2		2	1										-0-
													2	9																	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	101	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	95	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #:		5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3605 - 4190			
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1530	3	N	-0-					1
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1474	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	-0-	148	1	1364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	-0-	158	1	1431	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1370	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST RANCH				WELL #:		7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4026 - 4176			
08	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	-0-	139	1	1127	3	N	-0-					1
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1190	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	565	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1230 N	622	-0-	-608	-0-	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	673	-0-	-629	-0-	-0-	67	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	638	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH				WELL #:		6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3454 - 3956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #:		6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1062	3	Y	1					80
							1	9									
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	2	1	1			81
							2	9									
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1054	3	Y	4	1	1			84
							4	9									
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	Y	2					86
							2	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1064	3	Y	1	1	1			86
							1	9									
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1026	3	Y	6	2	1			90
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
//CONT.// 616999			WELL #: 4048			RRCID -> 239340			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5750		
PERF. 4120 - 5586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	577 1	2359 3	Y	-0-					1
09	3300 X	2792	-0-	-508	-0-	536 1	2256 3	Y	-0-					1
10	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	555 1	2320 3	Y	1	1	1			1
						1 9								
11	2910 X	2580	-0-	-330	-0-	496 1	2084 3	Y	-0-					1
12	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	487 1	2109 3	Y	1	1	1			1
						1 9								
01	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	429 1	1907 3	Y	1	1	1			1
						1 9								

WEST RANCH			WELL #: 2317			RRCID -> 239342			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 4827		
PERF. 3200 - 4541														
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58 1	472 3	N	-0-					116
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	N	-0-					116
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3	N	-0-					116
11	390 N	125	-0-	-265	-0-	12 1	113 3	N	-0-					116
*12	310 N	242	-0-	-68	-0-	24 1	218 3	N	-0-					116
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	238 3	N	1	1	1			116
						1 9								

WEST RANCH			WELL #: 2221			RRCID -> 239346			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870		
PERF. 3206 - 4726														
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	217 1	890 3	Y	15					185
						17 9								
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	206 1	867 3	Y	13	160	1			38
						14 9								
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	204 1	853 3	Y	19					57
						21 9								
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	204 1	856 3	Y	8					65
						9 9								
12	1116 N	777	-0-	-339	-0-	145 1	628 3	Y	4					69
						4 9								
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	155 1	688 3	Y	8					77
						9 9								

WEST RANCH			WELL #: 7039			RRCID -> 239348			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 5000		
PERF. 3510 - 4752														
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	120 1	980 3	N	-0-					79
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	69 1	1023 3	N	-0-	1	1			78
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	94 1	780 3	N	-0-	1	1			77
11	1050 N	702	-0-	-348	-0-	69 1	633 3	N	-0-					77
*12	1116 N	733	-0-	-383	-0-	73 1	659 3	N	1	1	1			77
						1 9								
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65 1	619 3	N	2	2	1			-0-
						2 9								

WEST RANCH			WELL #: 2316			RRCID -> 239349			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500		
PERF. 3302 - 4204														
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	54 1	440 3	N	-0-					5
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	18 1	264 3	N	-0-					5
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56 1	461 3	N	-0-					5
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	47 1	431 3	N	-0-					5
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50 1	456 3	N	1	1	1			5
						1 9								
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45 1	423 3	N	1	1	1			5
						1 9								

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999 WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	170	1	1381	3	Y	2			56
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	89	1	1315	3	Y	4	2	1	58
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1343	3	Y	1	2	1	57
11	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	137	1	1258	3	Y	3	1	1	59
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	148	1	1338	3	Y	2	2	1	59
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	3	Y	7	4	1	62
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992														
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	395	1	3222	3	N	-0-			1
09	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	182	1	2707	3	N	4	3	1	2
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	364	1	3018	3	N	3	3	1	2
11	3510 X	3018	-0-	-492	-0-	296	1	2721	3	N	1	1	1	2
12	3627 X	2886	-0-	-741	-0-	286	1	2597	3	N	3	3	1	2
01	3627 X	2829	-0-	-798	-0-	269	1	2553	3	N	6	7	1	1
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	N	-0-			-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	47	1	705	3	N	1	1	1	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	N	1	1	1	-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	76	1	697	3	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	N	2	1	1	1
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	688	3	N	1	2	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	173	-0-	-44	-0-	19	1	154	3	N	-0-		-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-		-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		1
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-		2
						1	9						
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-		2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-		2
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-		2
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064													
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-		-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578													
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-		-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	18	1	263	3	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-		-0-
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	25	1	229	3	N	-0-		-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	3	N	-0-		-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100													
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	80	1	652	3	N	-0-		-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	633	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	643	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	65	1	602	3	N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	-0-	2 1	-0-
						2	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	243	1	1977	3	N	-0-			1
09	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	124	1	1847	3	N	3	3 1		1
10	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	228	1	1888	3	N	2	2 1		1
11	2160 N	1951	-0-	-209	-0-	191	1	1759	3	N	1	1 1		1
12	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	202	1	1835	3	N	2	2 1		1
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	194	1	1839	3	N	5	5 1		1
						6	9							
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293														
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-			-0-
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760														
08	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	237	1	1925	3	N	-0-			1
09	2040 X	1809	-0-	-231	-0-	114	1	1693	3	N	2	2 1		1
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	231	1	1916	3	N	2	2 1		1
11	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	194	1	1785	3	N	1	1 1		1
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	3	N	2	2 1		1
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	3	N	5	5 1		1
						6	9							
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720														
08	2325 X	2072	-0-	-253	-0-	227	1	1845	3	N	-0-			2
09	1890 X	1820	-0-	-70	-0-	115	1	1703	3	N	2	2 1		2
10	1922 X	1854	-0-	-68	-0-	199	1	1653	3	N	2	2 1		2
11	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	166	1	1530	3	N	1	1 1		2
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	3	N	2	2 1		2
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	187	1	1778	3	N	5	5 1		2
						6	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	143	1	1163	3	N	-0-			71
09	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	74	1	1098	3	N	2	2 1		71
						2	9							
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	135	1	1118	3	N	1	1 1		71
						1	9							
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	111	1	1024	3	N	-0-			71
12	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	120	1	1086	3	N	1	1 1		71
						1	9							
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3 1		71
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236														
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468	3	N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406														
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	42	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055														
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	47	1	385	3	N	-0-			30
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	26	1	383	3	N	1	1 1		30
						1	9							
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	N	-0-			30
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	40	1	367	3	N	-0-			30
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	42	1	380	3	N	-0-			30
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1	1 1		30
						1	9							
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CITY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 616999																	
WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
08	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	419	1	1717	3	Y	-0-			1			
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1706	3	Y	-0-			1			
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	416	1	1739	3	Y	1	1	1	1			
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	399	1	1675	3	Y	-0-			1			
12	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	380	1	1646	3	Y	1	1	1	1			
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	3	Y	1	1	1	1			
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576																	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1037	3	N	-0-			1			
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	994	3	N	1	1	1	1			
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	121	1	999	3	N	-0-			-0-			
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	102	1	938	3	N	1	1	1	1			
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	106	1	961	3	N	1	1	1	1			
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	964	3	N	2	3	1	-0-			
						2	9										
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399																	
08	1612 X	1455	-0-	-157	-0-	281	1	1174	3	Y	-0-			-0-			
09	1560 X	1318	-0-	-242	-0-	262	1	1056	3	Y	-0-			-0-			
10	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	322	1	1224	3	Y	2	1	1	1			
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	306	1	1162	3	Y	-0-			1			
12	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	294	1	1128	3	Y	-0-	1	1	-0-			
01	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	189	1	840	3	Y	-0-			-0-			
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446																	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	N	-0-			-0-			
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	42	1	621	3	N	1	1	1	-0-			
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	1	1	1	-0-			
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	62	1	575	3	N	-0-			-0-			
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	62	1	561	3	N	1	1	1	-0-			
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	N	2	2	1	-0-			
						2	9										
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																	
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	143	1	1161	3	N	-0-			1			
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	74	1	1103	3	N	2	2	1	1			
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	3	N	1	1	1	1			
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	116	1	1071	3	N	-0-			1			
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	N	1	1	1	1			
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	3	N	3	3	1	1			
						3	9										

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3218														RRCID -> 240101	
CAPACITY														COMPL. DATE 02/12/2008	
TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	5580 X	5110	-0-	-470	-0-	559	1	4551	3	N	-0-			2	
09	4860 X	4628	-0-	-232	-0-	292	1	4328	3	N	7	6	1	3	
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	531	1	4405	3	N	4	5	1	2	
11	4950 X	4461	-0-	-489	-0-	437	1	4022	3	N	2	2	1	2	
12	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	479	1	4345	3	N	6	5	1	3	
01	5115 X	4753	-0-	-362	-0-	452	1	4289	3	N	11	12	1	2	
						12	9								
WEST RANCH														WELL #: 3116	
RRCID -> 240106														COMPL. DATE 12/27/2007	
TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775															
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-			-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-	
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 3314	
RRCID -> 240176														COMPL. DATE 06/26/2009	
TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784															
08	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	288	1	2342	3	N	-0-			1	
09	2490 X	2333	-0-	-157	-0-	147	1	2182	3	N	4	3	1	2	
10	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	247	1	2047	3	N	2	3	1	1	
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	216	1	1990	3	N	1	1	1	1	
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	225	1	2041	3	N	4	3	1	2	
01	2635 X	2255	-0-	-380	-0-	214	1	2035	3	N	5	6	1	1	
						6	9								
WEST RANCH 138														WELL #: 2707N	
RRCID -> 240178														COMPL. DATE 05/15/2008	
TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830															
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	1213	3	N	6			152	
09	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	78	1	1157	3	N	9	2	1	159	
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	142	1	1175	3	N	3	1	1	161	
11	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	118	1	1086	3	N	1	1	1	161	
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	126	1	1144	3	N	6	1	1	166	
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	8	3	1	171	
						9	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	N	-0-			-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	38	1	566	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	59	1	547	3	N	-0-			-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	56	1	506	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
08	2201 X	2015	-0-	-186	-0-	396	1	1619	3	Y	-0-			1
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	364	1	1534	3	Y	-0-			1
10	2201 X	1856	-0-	-345	-0-	358	1	1497	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	1950 X	1736	-0-	-214	-0-	334	1	1402	3	Y	-0-			1
12	2015 X	1728	-0-	-287	-0-	324	1	1403	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	2015 X	1688	-0-	-327	-0-	310	1	1377	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350														
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-			-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215														
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	34	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482														
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	85	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	80	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	81	1	349	3	Y	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-			-0-

PAGE: 976

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808															RRCID -> 240640				COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250 - 7934	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	422	1	3435	3	N	-0-							2						
09	3630 X	3444	-0-	-186	-0-	217	1	3223	3	N	4		4	1				2						
10	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	389	1	3228	3	N	4		4	1				2						
11	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	329	1	3030	3	N	1		1	1				2						
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	345	1	3126	3	N	4		4	1				2						
01	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	346	1	3279	3	N	9		9	1				2						
WEST RANCH					WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104		-		4824							
08	868 N	846	-0-	-22	-0-	166	1	680	3	Y	-0-							5						
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	-0-							5						
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	163	1	681	3	Y	-0-							5						
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	157	1	659	3	Y	-0-							5						
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	153	1	663	3	Y	-0-							5						
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	150	1	665	3	Y	-0-							5						
WEST RANCH					WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832		-		7940							
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-							-0-						
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	3	N	-0-							-0-						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	N	-0-							-0-						
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	14	1	125	3	N	-0-							-0-						
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-							-0-						
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050		-		4350							
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	124	1	508	3	Y	-0-							-0-						
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	121	1	508	3	Y	-0-							-0-						
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	Y	-0-							-0-						
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	120	1	504	3	Y	-0-							-0-						
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	120	1	521	3	Y	-0-							-0-						
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014		-		4474							
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	Y	-0-							-0-						
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	63	1	266	3	Y	-0-							-0-						
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	Y	-0-							-0-						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	64	1	269	3	Y	-0-							-0-						
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	62	1	270	3	Y	-0-							-0-						
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	-0-							-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	410	1	1678	3	Y	-0-			1
09	2280 X	1907	-0-	-373	-0-	366	1	1541	3	Y	-0-			1
10	2263 X	2145	-0-	-118	-0-	414	1	1730	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	2010 X	1946	-0-	-64	-0-	374	1	1572	3	Y	-0-			1
12	2077 X	1995	-0-	-82	-0-	374	1	1620	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	2077 X	1711	-0-	-366	-0-	314	1	1396	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904														
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122														
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	N	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	31	1	286	3	N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
08	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	227	1	1847	3	N	-0-			1
09	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	118	1	1758	3	N	2	2 1		1
						2	9							
10	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	214	1	1777	3	N	2	2 1		1
						2	9							
11	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	180	1	1654	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	190	1	1726	3	N	2	2 1		1
						2	9							
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	179	1	1698	3	N	5	5 1		1
						6	9							

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 2329															
RRCID -> 241789															
COMPL. DATE 06/28/2008															
TOTAL DEPTH 4540															
PERF. 3374 - 4136															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	-0-			-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	34	1	316	3	N	-0-			-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	N	-0-			-0-	
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
ALLISON															
WELL #: 3028															
RRCID -> 241792															
COMPL. DATE 07/10/2008															
TOTAL DEPTH 7210															
PERF. 5954 - 7044															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5105															
RRCID -> 242119															
COMPL. DATE 10/26/2007															
TOTAL DEPTH 7700															
PERF. 4715 - 7326															
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 6040															
RRCID -> 242172															
COMPL. DATE 12/08/2007															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3280 - 4216															
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	N	-0-			-0-	
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	33	1	299	3	N	-0-			-0-	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-			-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 5097															
RRCID -> 242195															
COMPL. DATE 10/27/2008															
TOTAL DEPTH 9696															
PERF. 6305 - 7494															
08	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	232	1	1886	3	N	-0-			1	
09	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	123	1	1821	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
11	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	194	1	1790	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	196	1	1856	3	N	5	5	1	1	
						6	9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 616999					CMTY: PECOS									
WELL #: 3224					RRCID -> 242196					COMPL. DATE 07/19/2008				
					TOTAL DEPTH 7302					PERF. 6026 - 6936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7006 X	6056	-0-	-950	-0-	663	1	5393	3	N	-0-			3
09	5850 X	5492	-0-	-358	-0-	346	1	5137	3	N	8	7	1	4
10	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	632	1	5241	3	N	5	6	1	3
11	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	529	1	4872	3	N	2	2	1	3
12	6045 X	5370	-0-	-675	-0-	533	1	4830	3	N	6	6	1	3
01	6045 X	5521	-0-	-524	-0-	525	1	4982	3	N	13	14	1	2
						14	9							
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 504					RRCID -> 242197					COMPL. DATE 08/13/2008				
					TOTAL DEPTH 8160					PERF. 7658 - 7950				
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	144	1	546	3	Y	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	131	1	503	3	Y	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3423					RRCID -> 242400					COMPL. DATE 09/04/2008				
					TOTAL DEPTH 7370					PERF. 6948 - 7126				
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	3	N	-0-			-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	55	1	815	3	N	2	1	1	1
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	3	N	-0-	1	1	-0-
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	86	1	788	3	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1	1
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2321					RRCID -> 242433					COMPL. DATE 06/10/2008				
					TOTAL DEPTH 10110					PERF. 6260 - 7186				
08	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	332	1	1360	3	Y	-0-			-0-
09	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	301	1	1267	3	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1554	-0-	-368	-0-	300	1	1253	3	Y	1	1	1	-0-
11	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	279	1	1172	3	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1397	-0-	-308	-0-	262	1	1134	3	Y	1	1	1	-0-
01	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	270	1	1197	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7045					RRCID -> 242443					COMPL. DATE 08/16/2008				
					TOTAL DEPTH 7000					PERF. 6158 - 6818				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	633	3	N	1	1	1	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	79	1	652	3	N	1	1	1	-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	60	1	549	3	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	665	3	N	1	1	1	-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	57	1	521	3	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434														
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	43	1	185	3	Y	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956														
08	899 N	661	-0-	-238	-0-	72	1	589	3	N	-0-			1
09	810 N	575	-0-	-235	-0-	36	1	538	3	N	1	1 1		1
						1	9							
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	44	1	407	3	N	-0-			1
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	51	1	462	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	1	1 1		1
						1	9							
ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543														
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	97	1	398	3	Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	393	3	Y	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	82	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	93	1	401	3	Y	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634														
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	35	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	43	1	185	3	Y	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	226	1	1839	3	N	-0-			1
09	2100 X	1623	-0-	-477	-0-	102	1	1519	3	N	2	2 1		1
10	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	211	1	1754	3	N	2	2 1		1
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	197	1	1810	3	N	1	1 1		1
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	204	1	1847	3	N	2	2 1		1
*01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	174	1	1653	3	N	5	5 1		1
						6	9							
LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594														
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	277	1	1134	3	N	-0-			-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	241	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	267	1	1118	3	N	1	1 1		-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	234	1	1014	3	N	1	1 1		-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	218	1	968	3	N	-0-			-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714														
08	2232 X	2152	-0-	-80	-0-	236	1	1916	3	N	-0-			1
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	140	1	2079	3	N	3	3 1		1
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	256	1	2120	3	N	2	2 1		1
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	207	1	1910	3	N	1	1 1		1
12	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	218	1	1977	3	N	3	3 1		1
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	3	N	5	5 1		1
						6	9							
WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898														
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	73	1	298	3	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	Y	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	63	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	61	1	265	3	Y	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														CNTY: PECOS																																																																					
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3026														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														COMPL. DATE 08/26/2009														TOTAL DEPTH														6050 PERF. 4552 - 5932													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																															
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	725	3	N	-0-						-0-																																																															
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	N	-0-					-0-																																																																
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	49	1	447	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
WEST RANCH														WELL #: 5083														RRCID -> 243262														COMPL. DATE 06/10/2008														TOTAL DEPTH														4350 PERF. 3696 - 4146													
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	-0-						-0-																																																															
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-																																																																
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-																																																																
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-																																																																
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-																																																																
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
WEST RANCH														WELL #: 5051														RRCID -> 243601														COMPL. DATE 11/15/2007														TOTAL DEPTH														4660 PERF. 2724 - 4340													
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1293	3	N	-0-						-0-																																																															
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	84	1	1241	3	N	2			2	1	-0-																																																																
									2	9									-0-																																																																
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	127	1	1167	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	134	1	1215	3	N	2			2	1	-0-																																																																
									2	9									-0-																																																																
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	N	3			3	1	-0-																																																																
									3	9									-0-																																																																
LONGFELLOW														WELL #: 4038R														RRCID -> 243852														COMPL. DATE 12/29/2008														TOTAL DEPTH														5950 PERF. 5308 - 5728													
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	N	-0-						-0-																																																															
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-																																																																
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-					-0-																																																																
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	-0-					-0-																																																																
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-																																																																
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
WEST RANCH														WELL #: 3216														RRCID -> 243886														COMPL. DATE 10/24/2007														TOTAL DEPTH														7320 PERF. 4790 - 7142													
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	2941	3	Y	-0-						-0-																																																															
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	2915	3	Y	1			1	1	-0-																																																																
									1	9									-0-																																																																
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	2898	3	Y	2			2	1	-0-																																																																
									2	9									-0-																																																																
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	2672	3	Y	-0-					-0-																																																																
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	2801	3	Y	2			2	1	-0-																																																																
									2	9									-0-																																																																
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	2747	3	Y	4			4	1	-0-																																																																
									4	9									-0-																																																																

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	143	1	882	3	N	-0-		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	820	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	874	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	131	1	837	3	N	-0-		-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	609	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146													
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	3	N	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	2	1 1	1
						2	9						
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	101	1	931	3	N	-0-		1
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	103	1	935	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	2	3 1	-0-
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716													
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	3	N	-0-		1
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	153	1	1272	3	N	2	2 1	1
						2	9						
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1180	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3 1	1
						3	9						
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030													
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	142	1	1157	3	N	-0-					1	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	3	N	2		2	1		1	
						2	9										
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	145	1	1204	3	N	1		1	1		1	
						1	9										
11	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	122	1	1119	3	N	1		1	1		1	
						1	9										
12	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	120	1	1091	3	N	1		1	1		1	
						1	9										
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1091	3	N	3		3	1		1	
						3	9										
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980																	
08	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	162	1	1318	3	N	-0-					1	
09	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	82	1	1218	3	N	2		2	1		1	
						2	9										
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1249	3	N	1		1	1		1	
						1	9										
11	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	125	1	1147	3	N	1		1	1		1	
						1	9										
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	3	N	2		2	1		1	
						2	9										
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3		3	1		1	
						3	9										
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966																	
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-					-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	N	1		1	1		-0-	
						1	9										
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	707	3	N	1		1	1		-0-	
						1	9										
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-	
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	72	1	651	3	N	1		1	1		-0-	
						1	9										
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	2		2	1		-0-	
						2	9										
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644																	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	122	1	989	3	N	-0-					21	
09	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	63	1	941	3	N	-0-		1	1		20	
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	956	3	N	1		1	1		20	
						1	9										
11	1080 N	974	-0-	-106	-0-	95	1	879	3	N	-0-					20	
*12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	102	1	928	3	N	1		1	1		20	
						1	9										
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	N	2		3	1		-0-	
						2	9										
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950																	
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					-0-	
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-	
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-	
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2318														
RRCID -> 244825														
COMPL. DATE 03/31/2008														
TOTAL DEPTH 6410														
PERF. 5564 - 6244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3627 X	2192	-0-	-1435	-0-	295	1	1897	3	Y	-0-			1
09	2850 X	1684	-0-	-1166	-0-	218	1	1466	3	Y	-0-			1
10	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	225	1	1542	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	2220 X	1861	-0-	-359	-0-	234	1	1627	3	Y	-0-			1
12	2294 X	1777	-0-	-517	-0-	225	1	1551	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	194	1	1333	3	Y	-0-	1 1		-0-
WEST STATE														
WELL #: 302														
RRCID -> 244827														
COMPL. DATE 05/22/2008														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 7992 - 8582														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7013														
RRCID -> 244833														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 8260														
PERF. 6170 - 8060														
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE "E"														
WELL #: 9012														
RRCID -> 244888														
COMPL. DATE 11/27/2017														
TOTAL DEPTH 9766														
PERF. 7216 - 8540														
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	155	1	1258	3	N	-0-			1
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	83	1	1229	3	N	2	2 1		1
						2	9							
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1229	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	125	1	1154	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	131	1	1185	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2326														
RRCID -> 244890														
COMPL. DATE 06/20/2008														
TOTAL DEPTH 5750														
PERF. 4614 - 5496														
08	4278 X	3360	-0-	-918	-0-	660	1	2700	3	Y	-0-			1
09	4140 X	3164	-0-	-976	-0-	607	1	2557	3	Y	-0-			1
10	3937 X	3257	-0-	-680	-0-	629	1	2627	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	584	1	2452	3	Y	-0-			1
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	545	1	2358	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	3348 X	2709	-0-	-639	-0-	498	1	2210	3	Y	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	495	-0-	-63	-0-	54	1	437	3	N	4		102		
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	410	3	N	3	1 1	104		
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	N	4	1 1	107		
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	30		137		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	63	1 1	199		
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	32	192 1	39		
WEST RANCH															
WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875															
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-		
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-		
LONGFELLOW															
WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174															
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	334	1	2723	3	N	3		146		
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	163	1	2412	3	N	8	4 1	150		
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	321	1	2659	3	N	8	3 1	155		
11	2400 X	2141	-0-	-259	-0-	210	1	1929	3	N	2	1 1	156		
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	322	1	2916	3	N	9	3 1	162		
*01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	265	1	2513	3	N	13	7 1	168		
WEST RANCH															
WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608															
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-		-0-		
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-		-0-		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-		
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-		-0-		
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	1	1 1	-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320															
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-		-0-		
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-		
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-		-0-		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-		-0-		
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	1081	3	Y	-0-				-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1023	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	3	Y	-0-				-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	123	1	1011	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022															
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664															
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	3	N	-0-				1
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	73	1	1083	3	N	2	2	1		1
						2	9								
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1098	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	111	1	1025	3	N	-0-				1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	3	N	3	3	1		1
						3	9								

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366															
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	48	1	389	3	N	-0-				-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-				-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	38	1	350	3	N	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	-0-				-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114															
08	2325 X	2034	-0-	-291	-0-	221	1	1800	3	N	12				198
						13	9								
09	1950 X	1728	-0-	-222	-0-	108	1	1603	3	N	15	165	1		48
						17	9								
10	2015 X	1906	-0-	-109	-0-	204	1	1688	3	N	13	2	1		59
						14	9								
11	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	174	1	1605	3	N	15	1	1		73
						17	9								
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1679	3	N	20	2	1		91
						22	9								
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	N	18	5	1		104
						20	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	265	1	1106	3	Y	-0-			-0-
09	1500 X	1268	-0-	-232	-0-	252	1	1016	3	Y	-0-			-0-
10	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	287	1	1093	3	Y	-0-			-0-
11	1320 X	1280	-0-	-40	-0-	267	1	1013	3	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	247	1	945	3	Y	-0-			-0-
01	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	205	1	909	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
*08	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	336	1	2734	3	N	-0-			24
*09	3150 X	2838	-0-	-312	-0-	179	1	2656	3	N	3	3	1	24
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	335	1	2775	3	N	1	3	1	1
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	3	N	2	1	1	2
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3034	3	N	4	4	1	2
*01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2908	3	N	31	27	1	6
						34	9							
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	90	1	730	3	N	-0-			-0-
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	48	1	715	3	N	2	1	1	1
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	735	3	N	-0-	1	1	-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	76	1	699	3	N	-0-			-0-
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	77	1	695	3	N	2	1	1	1
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074														
08	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	293	1	1905	3	Y	-0-			1
09	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	316	1	2125	3	Y	-0-			1
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	355	1	2438	3	Y	1	1	1	1
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	324	1	2256	3	Y	-0-			1
12	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	309	1	2130	3	Y	1	1	1	1
01	2511 X	1930	-0-	-581	-0-	245	1	1684	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4185 -		4490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		28	1	122	3	Y	-0-			-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	122	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH		6610 PERF. 2712 -		6430				
08	T. A.	197	-0-	-0-	197	197		21	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-			-0-
11	466 X	269	-0-	-197	-0-	-0-		26	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	99	3	Y	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	186	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 5984 -		7614				
08	1333 X	1160	-0-	-173	-0-	-0-		224	1	936	3	Y	-0-			-0-
09	1290 X	1058	-0-	-232	-0-	-0-		210	1	848	3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	1155	-0-	-116	-0-	-0-		241	1	914	3	Y	-0-			-0-
11	1170 X	1073	-0-	-97	-0-	-0-		224	1	849	3	Y	-0-			-0-
12	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	-0-		225	1	861	3	Y	-0-			-0-
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	-0-		161	1	715	3	Y	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH		11033 PERF. 8458 -		9750				
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1800	3	N	-0-			1
09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1727	3	N	2	2	1	1
								2	9							
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	1782	3	N	2	2	1	1
								2	9							
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	1656	3	N	1	1	1	1
								1	9							
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	1806	3	N	2	2	1	1
								2	9							
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	1694	3	N	5	5	1	1
								6	9							
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 6152 -		7134				
08	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	-0-		291	1	2370	3	N	-0-			1
09	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	-0-		151	1	2235	3	N	4	3	1	2
								4	9							
10	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	-0-		274	1	2270	3	N	2	3	1	1
								2	9							
11	2580 N	2349	-0-	-231	-0-	-0-		230	1	2118	3	N	1	1	1	1
								1	9							
12	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	-0-		238	1	2158	3	N	4	3	1	2
								4	9							
*01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	2165	3	N	5	6	1	1
								6	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 3977 - 4385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	64 1	520 3	N	-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	32 1	481 3	N	1
						1 9			1 1
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	60 1	499 3	N	1
						1 9			1 1
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	50 1	456 3	N	-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	52 1	469 3	N	1
						1 9			1 1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3	N	1
						1 9			1 1

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 4674 - 5408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 6990 - 7160	
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	134 1	549 3	Y	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	133 1	560 3	Y	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	139 1	582 3	Y	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 3	Y	-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	122 1	529 3	Y	-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	122 1	542 3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 6344 - 7536	
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	9 1	71 3	N	-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 3	N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	N	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 3	N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456	
								PERF. 2638 - 2872	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580	
								PERF. 6236 - 7188	
08	2201 X	1902	-0-	-299	-0-	208 1	1694 3	N	-0-
09	1830 X	1717	-0-	-113	-0-	108 1	1607 3	N	2
						2 9			2 1
10	1891 X	1876	-0-	-15	-0-	202 1	1672 3	N	2
						2 9			2 1
11	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	169 1	1559 3	N	1
						1 9			1 1
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	171 1	1552 3	N	2
						2 9			2 1
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	157 1	1492 3	N	4
						4 9			4 1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	3	N	-0-			1
09	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	91	1	1350	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	3	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	141	1	1303	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	154	1	1401	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	3	N	4	4	1	1
						4	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984														
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	103	1	837	3	N	-0-			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	54	1	809	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	816	3	N	-0-	1	1	-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	80	1	740	3	N	-0-			-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	83	1	753	3	N	2	1	1	1
						2	9							
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	745	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431														
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	N	-0-			1
09	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	79	1	1169	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	117	1	1075	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	138	1	1251	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	3	N	3	3	1	1
						3	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222														
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	3	N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	32	1	290	3	N	-0-			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
08	T. A.	1607	-0-	1607	1607	216	1	1391	3	Y	-0-			-0-			
09	T. A.	1537	-0-	1537	3144	199	1	1338	3	Y	-0-			-0-			
10	T. A.	1549	-0-	1549	4693	197	1	1351	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
11	6137 X	1444	-0-	-4693	-0-	181	1	1263	3	Y	-0-			-0-			
12	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	175	1	1204	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
01	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	167	1	1152	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428																	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	N	-0-			10			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-			10			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			10			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-			10			
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			10			
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			10			
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																	
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	78	1	633	3	N	-0-			-0-			
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	41	1	607	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	619	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-			-0-			
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1	-0-			
						2	9										
WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428																	
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	60	1	491	3	N	-0-			-0-			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	48	1	439	3	N	-0-			-0-			
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142																	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	3	Y	-0-			-0-			
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	52	1	770	3	Y	2	1	1	1			
						2	9										
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	93	1	769	3	Y	-0-			-0-			
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	78	1	715	3	Y	-0-			-0-			
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	77	1	698	3	Y	2	1	1	1			
						2	9										
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	1	2	1	-0-			
						1	9										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	132	1	540	3	Y	-0-				12
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	126	1	531	3	Y	-0-				12
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	130	1	542	3	Y	-0-				12
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	123	1	518	3	Y	-0-				12
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	124	1	538	3	Y	-0-				12
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	3	Y	-0-				12
WEST RANCH															
WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890															
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	N	-0-				-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	385	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-				-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	40	1	366	3	N	-0-				-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-				-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679															
08	8835 X	6099	-0-	-2736	-0-	668	1	5431	3	N	-0-				3
09	7470 X	7060	-0-	-410	-0-	445	1	6603	3	N	11	9	1		5
						12	9								
10	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	806	1	6680	3	N	7	8	1		4
						8	9								
11	7380 X	6904	-0-	-476	-0-	676	1	6225	3	N	3	3	1		4
						3	9								
12	7471 X	7171	-0-	-300	-0-	711	1	6450	3	N	9	8	1		5
						10	9								
01	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	672	1	6371	3	N	16	18	1		3
						18	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074															
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	121	1	988	3	N	3				95
						3	9								
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	63	1	929	3	N	2	1	1		96
						2	9								
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	N	4	1	1		99
						4	9								
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	97	1	895	3	N	5				104
						6	9								
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	959	3	N	1	1	1		104
						1	9								
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	9	3	1		110
						10	9								
WEST RANCH															
WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655															
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-				-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1054 N	704	-0-	-350	-0-	77	1	627	3	N	-0-		-0-	
09	1020 N	637	-0-	-383	-0-	40	1	596	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	690 N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	58	1	526	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	41	1	378	3	N	-0-		-0-	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	3	-0-	3	4	1	1	2	3	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-		-0-	
12	10 X	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406														
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-		-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-		-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774														
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	N	-0-		-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	N	-0-		-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-		-0-	
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	90	1	580	3	Y	-0-		-0-	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	3	Y	-0-		-0-	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	66	1	456	3	Y	-0-		-0-	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-		-0-	
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	85	1	588	3	Y	-0-		-0-	
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	3	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	822	-0-	-46	-0-	90	1	732	3	N	-0-		-0-	
09	780 N	737	-0-	-43	-0-	46	1	690	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	71	1	652	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	60	1	544	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	N	2	1	-0-	
						2	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-		-0-	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	27	1	253	3	N	-0-		-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-		-0-	
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-		-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	71	1	301	3	Y	-0-		-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	3	Y	-0-		-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	Y	-0-		-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	Y	-0-		-0-	
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	615	1	4989	3	Y	5		45	
						6	9							
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	296	1	4397	3	Y	16	6 1	55	
						18	9							
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	594	1	4926	3	Y	9	6 1	58	
						10	9							
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	481	1	4432	3	Y	5	2 1	61	
						6	9							
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	512	1	4642	3	Y	10	6 1	65	
						11	9							
*01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	488	1	4630	3	Y	14	13 1	66	
						15	9							
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074														
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	133	1	593	3	Y	-0-		-0-	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	-0-		-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	470	3	Y	-0-		-0-	
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	102	1	452	3	Y	-0-		-0-	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	Y	-0-		-0-	
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	1516	-0-	-0-	-189	-0-	293	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1650 X	1387	-0-	-0-	-263	-0-	276	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1643 X	1502	-0-	-0-	-141	-0-	313	1	1188	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
11	1470 X	1402	-0-	-0-	-68	-0-	292	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1519 X	1307	-0-	-0-	-212	-0-	270	1	1036	3	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
01	1519 X	1081	-0-	-0-	-438	-0-	199	1	882	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050																	
08	868 N	722	-0-	-0-	-146	-0-	142	1	580	3	Y	-0-					11
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	543	3	Y	-0-					11
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	521	3	Y	-0-					11
11	690 N	645	-0-	-0-	-45	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					11
*12	682 N	656	-0-	-0-	-26	-0-	123	1	533	3	Y	-0-					11
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970																	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892																	
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	3822	3	N	-0-					2
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	3634	3	N	6		5	1		3
							7	9									
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	3692	3	N	3		4	1		2
							3	9									
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	3448	3	N	2		2	1		2
							2	9									
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	3167	3	N	4		4	1		2
							4	9									
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3364	3	N	9		9	1		2
							10	9									
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074																	
08	465 N	439	-0-	-0-	-26	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	412	-0-	-0-	-8	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	417	-0-	-0-	-17	-0-	78	1	339	3	Y	-0-					-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST STATE 24														
WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325 X	1706	-0-	-619	-0-	335	1	1371	3	Y	-0-			1
09	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	331	1	1394	3	Y	-0-			1
10	2294 X	1751	-0-	-543	-0-	338	1	1412	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	1770 X	1649	-0-	-121	-0-	317	1	1332	3	Y	-0-			1
12	1829 X	1701	-0-	-128	-0-	319	1	1382	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	1798 X	1617	-0-	-181	-0-	297	1	1319	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528														
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	136	1	1107	3	N	-0-			1
09	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	66	1	976	3	N	1	1 1		1
						1	9							
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	127	1	1057	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	112	1	1031	3	N	-0-			1
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	3	N	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310														
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	73	1	597	3	N	-0-			13
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	38	1	563	3	N	-0-			13
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	N	-0-			13
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	59	1	544	3	N	-0-			13
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	N	-0-			13
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	N	-0-			13
WEST RANCH														
WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730														
08	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	287	1	1182	3	Y	-0-			-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	3	Y	-0-			-0-
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	327	1	1368	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	318	1	1335	3	Y	-0-			-0-
12	1736 X	1696	-0-	-40	-0-	318	1	1376	3	Y	2	1 1		1
						2	9							
01	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	296	1	1315	3	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	120	1	979	3	N	-0-			182
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	64	1	947	3	N	-0-	1 1		181
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	3	N	1	1 1		181
						1	9							
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	98	1	906	3	N	-0-			181
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	952	3	N	1	1 1		181
						1	9							
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	N	2	3 1		-0-
						2	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630														
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	78	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	72	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	72	1	313	3	Y	-0-			-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810														
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	165	1	1109	3	Y	-0-			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	3	Y	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	1071	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	869	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820														
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	177	1	724	3	Y	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	168	1	707	3	Y	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	190	1	792	3	Y	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	181	1	759	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	789	-0-	-110	-0-	148	1	641	3	Y	-0-			-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032														
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	56	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	51	1	223	3	Y	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
ALLISON WELL #: 2128													RRCID -> 248454	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 4702	-	6568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	218	1	218	1	943	3	Y	-0-			-0-		
09	1050 X	1036	-0-	-14	-0-	199	1	199	1	837	3	Y	-0-			-0-		
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	215	1	215	1	899	3	Y	1	1	1	-0-		
						1	9											
11	1230 X	1042	-0-	-188	-0-	200	1	200	1	842	3	Y	-0-			-0-		
12	1271 X	979	-0-	-292	-0-	184	1	184	1	795	3	Y	-0-			-0-		
01	1147 X	905	-0-	-242	-0-	166	1	166	1	739	3	Y	-0-			-0-		
WEST RANCH					WELL #: 5098			RRCID -> 248464	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 3826	-	6004					
08	2263 X	1861	-0-	-402	-0-	349	1	349	1	1512	3	Y	-0-			1		
09	1890 X	1723	-0-	-167	-0-	314	1	314	1	1409	3	Y	-0-			1		
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	337	1	337	1	1487	3	Y	1	1	1	1		
						1	9											
11	1830 X	1671	-0-	-159	-0-	306	1	306	1	1365	3	Y	-0-			1		
12	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	290	1	290	1	1329	3	Y	1	1	1	1		
						1	9											
01	1860 X	1501	-0-	-359	-0-	265	1	265	1	1236	3	Y	-0-	1	1	-0-		
LONGFELLOW					WELL #: 4062			RRCID -> 248466	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4798	-	5616					
08	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	568	1	568	1	3647	3	Y	-0-			1		
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	552	1	552	1	3710	3	Y	-0-			1		
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	548	1	548	1	3764	3	Y	2	2	1	1		
						2	9											
11	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	513	1	513	1	3572	3	Y	-0-			1		
12	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	535	1	535	1	3686	3	Y	2	2	1	1		
						2	9											
01	4402 X	3990	-0-	-412	-0-	506	1	506	1	3482	3	Y	2	2	1	1		
						2	9											
WEST RANCH					WELL #: 7035			RRCID -> 248471	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 4700	-	6334					
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	59	1	59	1	478	3	N	-0-			-0-		
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	33	1	33	1	483	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9											
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	59	1	492	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9											
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	39	1	39	1	355	3	N	-0-			-0-		
12	527 N	354	-0-	-173	-0-	35	1	35	1	319	3	N	-0-			-0-		
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	33	1	312	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9											
WEST RANCH					WELL #: 8044			RRCID -> 248488	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 5900	-	6540					
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	180	1	180	1	738	3	N	-0-			10		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	171	1	171	1	722	3	N	-0-			10		
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	178	1	178	1	745	3	N	-0-			10		
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	168	1	168	1	704	3	N	-0-			10		
*12	930 N	811	-0-	-119	-0-	152	1	152	1	659	3	N	-0-			10		
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	157	1	699	3	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	N	-0-		-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	51	1	466	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905														
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-		-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-		-0-	
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442														
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	176	1	1435	3	N	-0-		1	
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	92	1	1363	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	167	1	1382	3	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	143	1	1315	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	148	1	1344	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1355	3	N	4	4	1	1
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490														
08	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	442	1	3597	3	N	-0-		2	
09	4110 X	3467	-0-	-643	-0-	219	1	3244	3	N	4	4	1	2
						4	9							
10	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	397	1	3296	3	N	4	4	1	2
						4	9							
11	3900 X	3141	-0-	-759	-0-	308	1	2832	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	4030 X	3683	-0-	-347	-0-	365	1	3314	3	N	4	4	1	2
						4	9							
01	4030 X	3494	-0-	-536	-0-	332	1	3152	3	N	9	9	1	2
						10	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 616999														
WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	146	1	617	3	N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	165	1	690	3	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	158	1	665	3	N	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	186	1	808	3	N	-0-			-0-
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886														
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	3	N	-0-			97
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	N	2	2	1	97
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	166	1	1376	3	N	1	1	1	97
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	129	1	1185	3	N	1	1	1	97
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	3	N	3	2	1	98
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	3	N	2	3	1	97
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715														
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	598	1	2447	3	N	-0-			1
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	506	1	2133	3	N	-0-			1
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	510	1	2130	3	N	1	1	1	1
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1993	3	N	-0-			1
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	439	1	1901	3	N	1	1	1	1
*01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	3	Y	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	103	1	432	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	100	1	431	3	Y	-0-			-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	3	Y	-0-			-0-
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
08	930 N	854	-0-	-76	-0-	115	1	739	3	Y	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	112	1	769	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	103	1	716	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	100	1	688	3	Y	-0-			-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	277	1	1134	3	N	-0-			-0-	
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	268	1	1128	3	N	-0-			-0-	
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	296	1	1236	3	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	264	1	1109	3	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	243	1	1054	3	N	1	1 1		-0-	
						1	9								
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	232	1	1031	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799															
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-	
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-	
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732															
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-	
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466															
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	N	-0-			3	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	N	-0-			3	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-			3	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	N	-0-			3	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-			3	
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-			3	
ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733															
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	3	Y	-0-			-0-	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-			-0-	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-			-0-	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	71	1	492	3	Y	-0-			-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	462	3	Y	-0-			-0-	
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-			-0-	
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162															
08	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	299	1	1918	3	Y	-0-			1	
09	2430 X	2023	-0-	-407	-0-	262	1	1761	3	Y	-0-			1	
10	2418 X	2200	-0-	-218	-0-	279	1	1920	3	Y	1	1 1		1	
						1	9								
11	2160 X	2085	-0-	-75	-0-	262	1	1823	3	Y	-0-			1	
12	2232 X	2140	-0-	-92	-0-	271	1	1868	3	Y	1	1 1		1	
						1	9								
01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	218	1	1499	3	Y	1	1 1		1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
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	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	57	1	466	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	29	1	429	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-		-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
ALLISON RANCH														
WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432														
08	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	148	1	950	3	Y	-0-		-0-	
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	Y	-0-		-0-	
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	138	1	947	3	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	130	1	908	3	Y	-0-		-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	139	1	955	3	Y	-0-		-0-	
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1075	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-		-0-	3
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-		-0-	3
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-		-0-	3
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-		-0-	3
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-		-0-	3
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-		-0-	3
ALLISON 4														
WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	111	1	463	3	Y	-0-		-0-	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-		-0-	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	131	1	499	3	Y	-0-		-0-	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	3	Y	-0-		-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	3	Y	-0-		-0-	
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	79	1	353	3	Y	-0-		-0-	
LONGFELLOW														
WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	95	1	770	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	49	1	727	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	742	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	75	1	692	3	N	-0-		-0-	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	748	3	N	2	1	-0-	1
						2	9							
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	712	3	N	1	2	-0-	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	3	N	-0-		-0-	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	52	1	481	3	N	-0-		-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	2	2 1	-0-	
						2	9							
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	3	N	-0-		1	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	2	2 1	1	
						2	9							
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	151	1	1254	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	139	1	1279	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
12	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	128	1	1165	3	N	2	2 1	1	
						2	9							
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3 1	1	
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-		-0-	
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	28	1	414	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	44	1	409	3	N	-0-		-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	N	-0-		-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	75	1	625	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	47	1	433	3	N	-0-		-0-	
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	56	1	505	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	114	1	929	3	N	-0-		47
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	N	1	1	47
						1	9						
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	N	1	1	47
						1	9						
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	87	1	803	3	N	-0-		47
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	87	1	791	3	N	1	1	47
						1	9						
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	N	2	1	47
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790													
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	749	3	N	-0-		-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	2	1	1
						2	9						
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	N	-0-	1	-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	-0-		-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	804	3	N	2	1	1
						2	9						
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	1	2	-0-
						1	9						
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814													
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-		-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 5061													RRCID -> 249676	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8084	-	9560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	742	3	N	-0-					-0-		
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1206	3	N	2	1	1			1		
								2	9											
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1034	3	N	1	1	1			1		
								1	9											
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	884	3	N	-0-					1		
12	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	-0-		100	1	911	3	N	1	1	1			1		
								1	9											
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1106	3	N	3	3	1			1		
								3	9											
WEST RANCH													WELL #: 5049	RRCID -> 249678	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3702	-	3862
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	363	3	N	-0-					-0-		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	375	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	312	3	N	-0-					-0-		
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-		36	1	328	3	N	-0-					-0-		
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-		35	1	316	3	N	-0-					-0-		
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	376	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
ALLISON													WELL #: 2129	RRCID -> 249679	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4630	-	4851
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	455	3	N	-0-					-0-		
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-		30	1	444	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	454	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-		46	1	424	3	N	-0-					-0-		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	454	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	429	3	N	1	1	1			-0-		
								1	9											
LONGFELLOW													WELL #: 4055	RRCID -> 249729	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6600	-	10110
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-		397	1	3232	3	N	-0-					2		
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	3234	3	N	4	4	1			2		
								4	9											
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-		399	1	3307	3	N	4	4	1			2		
								4	9											
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-		334	1	3077	3	N	1	1	1			2		
								1	9											
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-		389	1	3524	3	N	5	4	1			3		
								6	9											
*01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	3231	3	N	8	9	1			2		
								9	9											
WEST RANCH													WELL #: 4501	RRCID -> 249730	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5210	-	5873
08	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	-0-		151	1	972	3	Y	-0-					-0-		
09	1290 X	1015	-0-	-275	-0-	-0-		131	1	884	3	Y	-0-					-0-		
10	1333 X	1102	-0-	-231	-0-	-0-		140	1	962	3	Y	-0-					-0-		
11	1170 X	1006	-0-	-164	-0-	-0-		126	1	880	3	Y	-0-					-0-		
12	1209 X	984	-0-	-225	-0-	-0-		125	1	859	3	Y	-0-					-0-		
01	1116 X	872	-0-	-244	-0-	-0-		111	1	761	3	Y	-0-					-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	4410	-0-	-1759	-0-		482	1	3928	3	N	-0-					2
09	5190 X	4311	-0-	-879	-0-		272	1	4032	3	N	6	5	1			3
10	5363 X	5242	-0-	-121	-0-		564	1	4674	3	N	4	5	1			2
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		534	1	4914	3	N	3	2	1			3
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-		553	1	5015	3	N	7	6	1			4
*01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-		468	1	4436	3	N	10	12	1			2
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114																	
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		132	1	1069	3	Y	-0-					1
09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-		118	1	1755	3	Y	2	2	1			1
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		223	1	1833	3	Y	2	2	1			1
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		197	1	1756	3	Y	1	1	1			1
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		208	1	1853	3	Y	2	2	1			1
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		203	1	1905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622																	
08	465 N	390	-0-	-75	-0-		43	1	347	3	N	-0-					-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-		24	1	356	3	N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-		47	1	386	3	N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-		44	1	401	3	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		30	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124																	
08	837 N	618	-0-	-219	-0-		68	1	550	3	N	-0-					129
09	810 N	604	-0-	-206	-0-		38	1	564	3	N	2	1	1			130
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-		78	1	646	3	N	1	1	1			130
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-		63	1	577	3	N	-0-					130
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-		79	1	719	3	N	1	1	1			130
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-		63	1	601	3	N	1	2	1			129
							1	9									

PAGE: 1008

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCEIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6492 - 7912						
WEST RANCH		WELL #: 3121																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2120	-0-		-546		-0-	232	1	1888	3	N	-0-					1
09	2010 X	1989	-0-		-21		-0-	125	1	1862	3	N	2		2	1		1
								2	9									
10	2185 X	2185	-0-		-0-		-0-	235	1	1948	3	N	2		2	1		1
								2	9									
11	2108 N	2108	-0-		-0-		-0-	206	1	1901	3	N	1		1	1		1
								1	9									
12	2191 N	2191	-0-		-0-		-0-	217	1	1972	3	N	2		2	1		1
								2	9									
*01	2082 N	2082	-0-		-0-		-0-	198	1	1878	3	N	5		5	1		1
								6	9									
WEST RANCH				WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6150 - 8148						
08	1612 N	1483	-0-		-129		-0-	162	1	1321	3	N	-0-					43
09	1483 N	1483	-0-		-0-		-0-	94	1	1389	3	N	-0-		2	1		41
10	1563 N	1563	-0-		-0-		-0-	168	1	1395	3	N	-0-		2	1		39
11	1498 N	1498	-0-		-0-		-0-	147	1	1350	3	N	1		1	1		39
								1	9									
*12	1580 N	1580	-0-		-0-		-0-	157	1	1421	3	N	2		2	1		39
								2	9									
*01	1537 N	1537	-0-		-0-		-0-	146	1	1387	3	N	4		4	1		1
								4	9									
WEST STATE				WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7544 - 8113						
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 6444 - 6580						
08	2108 X	1882	-0-		-226		-0-	206	1	1676	3	N	-0-					1
09	1800 X	1680	-0-		-120		-0-	106	1	1572	3	N	2		2	1		1
								2	9									
10	1860 X	1795	-0-		-65		-0-	193	1	1600	3	N	2		2	1		1
								2	9									
11	1830 N	1652	-0-		-178		-0-	162	1	1489	3	N	1		1	1		1
								1	9									
12	1824 N	1824	-0-		-0-		-0-	181	1	1641	3	N	2		2	1		1
								2	9									
*01	1737 N	1737	-0-		-0-		-0-	165	1	1568	3	N	4		4	1		1
								4	9									
LONGFELLOW				WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 7936 - 8754						
08	2120 X	2120	-0-		-0-		-0-	232	1	1888	3	N	-0-					2
09	1993 X	1993	-0-		-0-		-0-	126	1	1864	3	N	3		3	1		2
								3	9									
10	2324 X	2324	-0-		-0-		-0-	250	1	2072	3	N	2		2	1		2
								2	9									
11	2208 N	2208	-0-		-0-		-0-	216	1	1991	3	N	1		1	1		2
								1	9									
12	1997 N	1997	-0-		-0-		-0-	198	1	1797	3	N	2		2	1		2
								2	9									
*01	2144 N	2144	-0-		-0-		-0-	204	1	1936	3	N	4		5	1		1
								4	9									

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	105	1	852	3	N	-0-			-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	47	1	699	3	N	1	1 1		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	N	1	1 1		-0-
11	930 N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	3	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	784	3	N	2	1 1		1
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030														
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-			15
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-			15
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			15
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-			15
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			15
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336														
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	36	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	34	1	146	3	Y	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304														
08	9703 X	5248	-0-	-4455	-0-	705	1	4543	3	Y	-0-			2
09	7410 X	5379	-0-	-2031	-0-	697	1	4682	3	Y	-0-			2
10	7657 X	4322	-0-	-3335	-0-	549	1	3772	3	Y	1	2 1		1
11	5790 X	4052	-0-	-1738	-0-	509	1	3543	3	Y	-0-			1
12	5983 X	4018	-0-	-1965	-0-	509	1	3507	3	Y	2	2 1		1
01	5549 X	3774	-0-	-1775	-0-	479	1	3293	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
LONGFELLOW WELL #: 4056										RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	380	3	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	-0-		24	1	351	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	-0-		36	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	-0-		39	1	350	3	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	339	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									

WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505									
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	-0-		216	1	901	3	Y	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	-0-		220	1	841	3	Y	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	699	3	Y	-0-					-0-

ALLISON										WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1114	3	N	-0-					1
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	-0-		70	1	1036	3	N	1		1	1		1
									1	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1040	3	N	1		1	1		1
									1	9									
11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	-0-		106	1	977	3	N	-0-					1
12	1147	N	919	-0-	-228	-0-	-0-		91	1	827	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	789	3	N	1		2	1		-0-
									1	9									

WEST RANCH										WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634									
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	-0-		79	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	-0-		68	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	-0-		70	1	480	3	Y	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	420	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH										WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554									
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	-0-		35	1	288	3	N	-0-					54
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	-0-		18	1	265	3	N	-0-					54
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	282	3	N	-0-					54
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	274	3	N	-0-					54
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	263	3	N	-0-					54
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	253	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	122	1	990	3	N	-0-			130
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	66	1	976	3	N	-0-	1	1	129
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	121	1	1003	3	N	1	1	1	129
						1	9							
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	101	1	927	3	N	-0-			129
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	980	3	N	1	1	1	129
						1	9							
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	102	1	963	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326														
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400														
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253														
08	1209 N	872	-0-	-337	-0-	95	1	777	3	N	-0-			2
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	54	1	799	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-	1	1	1
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			1
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	294	1	1274	3	N	4	2	1	3
						4	9							
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	305	1	1352	3	N	8	8	1	3
						9	9							
WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240														
08	4898 X	3909	-0-	-989	-0-	428	1	3478	3	N	3	168	1	37
						3	9							
09	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	233	1	3454	3	N	15	5	1	47
						17	9							
10	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	431	1	3572	3	N	7	4	1	50
						8	9							
11	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	351	1	3232	3	N	2	2	1	50
						2	9							
12	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	383	1	3472	3	N	5	4	1	51
						6	9							
01	3906 X	3784	-0-	-122	-0-	360	1	3414	3	N	9	10	1	50
						10	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	210	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1710 X	1506	-0-	-204	-0-	195	1	1311	3	Y	-0-			-0-
10	1767 X	1564	-0-	-203	-0-	199	1	1364	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1560 X	1443	-0-	-117	-0-	181	1	1262	3	Y	-0-			-0-
12	1612 X	1421	-0-	-191	-0-	180	1	1240	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1550 X	1273	-0-	-277	-0-	161	1	1111	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966														
08	2325 X	1981	-0-	-344	-0-	389	1	1592	3	Y	-0-			1
09	2100 X	1886	-0-	-214	-0-	362	1	1524	3	Y	-0-			1
10	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	382	1	1596	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	370	1	1553	3	Y	-0-			1
12	2015 X	1932	-0-	-83	-0-	362	1	1569	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	315	1	1398	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696														
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	355	1	1461	3	N	-0-			1
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	3	N	-0-			1
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	342	1	1439	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	316	1	1337	3	N	-0-			1
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1312	3	N	-0-	1	1	-0-
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW STATE "G"														
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260														
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 616999														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														RRCID -> 251076				COMPL. DATE 02/09/2009				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944							
WEST RANCH WELL #: 3325																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	-0-		29	1	234	3	N	-0-					-0-										
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	-0-		13	1	197	3	N	-0-					-0-										
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	205	3	N	-0-					-0-										
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	229	3	N	-0-					-0-										
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	250	3	N	-0-					-0-										
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	233	3	N	1	1	1			-0-										
									1	9																			
LONGFELLOW														WELL #: 1209				RRCID -> 251077				COMPL. DATE 11/04/2007				TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	47	3	N	-0-					-0-										
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	-0-		3	1	40	3	N	-0-					-0-										
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-					-0-										
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-		4	1	38	3	N	-0-					-0-										
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-					-0-										
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-					-0-										
ORION P														WELL #: 1301				RRCID -> 251090				COMPL. DATE 12/25/2008				TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
WEST RANCH														WELL #: 8043				RRCID -> 251101				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	224	3	N	-0-					31										
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	-0-		6	1	95	3	N	-0-					31										
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					31										
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					31										
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	182	3	N	-0-					31										
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	304	3	N	1	1	1			-0-										
									1	9																			
LONGFELLOW														WELL #: 4052				RRCID -> 251117				COMPL. DATE 03/27/2008				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
08	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-					-0-										
09	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-										
10	2139	X	924	-0-	-1215	-0-	-0-		99	1	825	3	N	-0-					-0-										
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1031	3	N	1					1										
									1	9																			
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	2067	3	N	3	2	1			2										
									3	9																			
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	2081	3	N	5	6	1			1										
									6	9																			
WEST RANCH														WELL #: 4401				RRCID -> 251350				COMPL. DATE 10/02/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	366	-0-	-6	-0-	72	1	294	3	Y	-0-		-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	3	Y	-0-		-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	71	1	297	3	Y	-0-		-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-		-0-	
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	69	1	300	3	Y	-0-		-0-	
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	286	3	Y	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214														
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-		-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-		-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	-0-		-0-	
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-	1 1	-0-	
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230														
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	524	1	3823	3	Y	-0-		2	
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	371	1	3619	3	Y	3	3 1	2	
						3	9							
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	490	1	3726	3	Y	3	3 1	2	
						3	9							
11	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3430	3	Y	1	1 1	2	
						1	9							
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	429	1	3437	3	Y	3	3 1	2	
						3	9							
*01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	401	1	3316	3	Y	5	6 1	1	
						6	9							
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280														
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	138	1	564	3	Y	-0-		-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	127	1	535	3	Y	-0-		-0-	
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	136	1	568	3	Y	-0-		-0-	
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	130	1	545	3	Y	-0-		-0-	
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	123	1	531	3	Y	-0-		-0-	
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468														
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	290	1	2358	3	Y	-0-		1	
09	2490 X	2353	-0-	-137	-0-	149	1	2200	3	Y	4	3 1	2	
						4	9							
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	278	1	2304	3	Y	2	3 1	1	
						2	9							
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	248	1	2285	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
12	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	238	1	2157	3	Y	4	3 1	2	
						4	9							
*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	252	1	2389	3	Y	5	6 1	1	
						6	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	671	3	N	-0-		-0-	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	N	-0-		-0-	
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	668	3	N	-0-		-0-	
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	152	1	639	3	N	-0-		-0-	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	618	3	N	-0-		-0-	
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418														
08	6231 X	4865	-0-	-1366	-0-	655	1	4210	3	Y	-0-			1
09	5460 X	4411	-0-	-1049	-0-	571	1	3840	3	Y	-0-			1
10	5580 X	4552	-0-	-1028	-0-	578	1	3972	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
11	4710 X	4107	-0-	-603	-0-	516	1	3591	3	Y	-0-			1
12	4867 X	3844	-0-	-1023	-0-	487	1	3355	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
01	4867 X	2999	-0-	-1868	-0-	380	1	2618	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720														
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-		-0-	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-		-0-	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514														
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	342	1	2778	3	N	-0-			1
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	182	1	2706	3	N	5	4 1		2
						6	9							
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	337	1	2791	3	N	2	3 1		1
						2	9							
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	286	1	2630	3	N	2	1 1		2
						2	9							
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2792	3	N	3	3 1		2
						3	9							
*01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	288	1	2732	3	N	7	8 1		1
						8	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	465	1	1943	3	Y	-0-				1
09	2520 X	2123	-0-	-397	-0-	422	1	1701	3	Y	-0-				1
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	523	1	1988	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	504	1	1914	3	Y	-0-				1
12	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	475	1	1819	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	386	1	1714	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883															
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	56	1	457	3	N	-0-				24
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-	1	1		23
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	439	3	N	1	1	1		23
						1	9								
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	46	1	426	3	N	-0-				23
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	N	1	1	1		23
						1	9								
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556															
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	131	1	536	3	Y	-0-				-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	3	Y	-0-				-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	133	1	554	3	Y	-0-				-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	125	1	524	3	Y	-0-				-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	Y	-0-				-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784															
08	T. A.	570	-0-	570	570	112	1	458	3	Y	-0-				5
09	T. A.	617	-0-	617	1187	118	1	499	3	Y	-0-				5
10	T. A.	604	-0-	604	1791	117	1	487	3	Y	-0-				5
11	2375 X	584	-0-	-1791	-0-	112	1	472	3	Y	-0-				5
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	106	1	460	3	Y	-0-				5
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-				5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992													
M	ALLOW 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			
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	134 1	-0-	1089 3	N	-0-			1
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	70 1	1	1043 3	N	1	1 1		1
						1 9							
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1064 3	N	1	1 1		1
						1 9							
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	108 1	-0-	995 3	N	-0-			1
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	108 1	1	976 3	N	1	1 1		1
						1 9							
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	105 1	2	994 3	N	2	3 1		-0-
						2 9							
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140													
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	104 1	-0-	426 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	412 3	Y	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103 1	-0-	432 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	212	-0-	-298	-0-	41 1	-0-	171 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90 1	-0-	400 3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914													
08	1550 X	1548	-0-	-2	-0-	304 1	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	288 1	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	297 1	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	261 1	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	257 1	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	227 1	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410													
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	67 1	-0-	549 3	N	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	35 1	1	525 3	N	1	1 1		-0-
						1 9							
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	64 1	1	530 3	N	1	1 1		-0-
						1 9							
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	53 1	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	55 1	1	497 3	N	1	1 1		-0-
						1 9							
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	1	474 3	N	1	1 1		-0-
						1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903												RRCID -> 252706	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 5514	-	5522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-			-0-				
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-				
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-			-0-				
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-			-0-				
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											

WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5201	RRCID -> 252748	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828	-	7346
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	98	1	401	3	N	-0-			-0-				
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-			-0-				
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	N	-0-			-0-				
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-			-0-				
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-			-0-				
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	-0-			-0-				

WEST RANCH												WELL #: 2331	RRCID -> 252817	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3310	-	3936
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	47	1	385	3	N	-0-			-0-				
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	23	1	337	3	N	-0-			-0-				
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-			-0-				
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	3	N	-0-			-0-				
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	N	-0-			-0-				
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											

WEST RANCH												WELL #: 2512	RRCID -> 252818	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH												WELL #: 4204	RRCID -> 252819	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6770	-	6978
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-				

WEST RANCH												WELL #: 2242	RRCID -> 252822	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4074	-	4490
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	44	1	180	3	Y	-0-			-0-				
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-			-0-				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	-0-			-0-				
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-			-0-				
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-			-0-				
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST STATE		WELL #:		401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8645 - 8932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	651 N	623	-0-	-28	-0-			122	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-			116	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-			119	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-			113	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-			114	1	495	3	Y	-0-					-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-			108	1	480	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:		2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3810 - 5610				
08	2604 X	2514	-0-	-90	-0-			494	1	2020	3	Y	-0-					26
09	2520 X	2402	-0-	-118	-0-			461	1	1941	3	Y	-0-					26
10	2604 X	2590	-0-	-14	-0-			500	1	2089	3	Y	1	1	1			26
								1	9									
11	2430 N	2326	-0-	-104	-0-			447	1	1879	3	Y	-0-					26
*12	2480 N	2272	-0-	-208	-0-			426	1	1845	3	Y	1	1	1			26
								1	9									
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			398	1	1766	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
WEST RANCH				WELL #:		2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 3562 - 4400				
08	62 N	42	-0-	-20	-0-			5	1	37	3	N	-0-					13
09	60 N	45	-0-	-15	-0-			3	1	42	3	N	-0-					13
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-			5	1	41	3	N	-0-					13
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-			4	1	37	3	N	-0-					13
12	62 N	43	-0-	-19	-0-			4	1	39	3	N	-0-					13
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			4	1	36	3	N	-0-					13
WEST RANCH SOUTH				WELL #:		5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #:		2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238 - 6516				
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-			178	1	730	3	N	-0-					107
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-			169	1	712	3	N	-0-					107
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-			174	1	726	3	N	-0-					107
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-			176	1	738	3	N	-0-					107
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-			171	1	739	3	N	-0-					107
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-			166	1	736	3	N	-0-					107
WEST RANCH				WELL #:		8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306				
08	496 N	434	-0-	-62	-0-			85	1	349	3	N	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-			65	1	272	3	N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-			65	1	271	3	N	-0-					-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-			57	1	238	3	N	-0-					-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-			53	1	229	3	N	-0-					-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-			49	1	217	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-		-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	Y	-0-		-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-		-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-		-0-	
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	49	1	198	3	N	-0-		-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-		-0-	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	N	-0-		-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-		-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-		-0-	
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576														
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	3	N	-0-		97	
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	23	1	334	3	N	1	1	97	
						1	9							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	-0-		97	
11	570 N	371	-0-	-199	-0-	36	1	335	3	N	-0-		97	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	N	-0-		97	
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	14	1	110	
						15	9							
WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036														
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	281	1	1153	3	N	-0-		-0-	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	291	1	1226	3	N	-0-		-0-	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	313	1	1310	3	N	-0-		-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	3	N	-0-		-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	323	1	1398	3	N	-0-		-0-	
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1275	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790														
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	432	1	1769	3	Y	-0-		16	
09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	415	1	1747	3	Y	-0-		16	
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	430	1	1797	3	Y	1	1	16	
						1	9							
11	2130 X	2127	-0-	-3	-0-	409	1	1718	3	Y	-0-		16	
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	399	1	1727	3	Y	1	1	16	
						1	9							
01	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	382	1	1696	3	Y	1	1	16	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	199	1	1337	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3877	-0-	777	777	492	1	3384	3	Y	1			1
						1	9							
11	3000 N	3634	-0-	634	1411	456	1	3178	3	Y	-0-			1
12	3100 N	3629	-0-	529	1940	460	1	3168	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
*01	3100 N	3286	-0-	186	2126	417	1	2868	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826														
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	290	1	1187	3	N	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	278	1	1170	3	N	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	284	1	1187	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	256	1	1076	3	N	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	270	1	1171	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1136	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404														
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	140	1	585	3	Y	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	139	1	560	3	Y	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	174	1	661	3	Y	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	166	1	632	3	Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	3	Y	-0-			-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922														
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	406	1	2609	3	N	-0-			1
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	414	1	2782	3	N	-0-			1
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	402	1	2762	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2592	3	N	-0-			1
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	236	1	1623	3	N	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4077														
RRCID -> 254002														
COMPL. DATE 04/07/2009														
TOTAL DEPTH 8650														
PERF. 4730 - 8470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	122	1	991	3	N	-0-		-0-	
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	63	1	937	3	N	2	1 1	1	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	117	1	969	3	N	1	1 1	1	
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	98	1	905	3	N	-0-		1	
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	106	1	965	3	N	1	1 1	1	
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	N	2	3 1	-0-	
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6073														
RRCID -> 254080														
COMPL. DATE 12/13/2008														
TOTAL DEPTH 4685														
PERF. 3972 - 4394														
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	279	1	2200	3	N	2		86	
09	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	136	1	2014	3	N	2	2 1	86	
10	1984 X	1909	-0-	-75	-0-	205	1	1702	3	N	2	2 1	86	
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	168	1	1550	3	N	1	1 1	86	
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	188	1	1707	3	N	2	2 1	86	
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	173	1	1638	3	N	6	5 1	87	
						7	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 1212														
RRCID -> 254194														
COMPL. DATE 01/18/2009														
TOTAL DEPTH 7730														
PERF. 6565 - 6916														
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	142	1	1158	3	N	-0-		1	
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	75	1	1107	3	N	1	1 1	1	
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	N	1	1 1	1	
11	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	113	1	1042	3	N	-0-		1	
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	3	N	1	1 1	1	
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3 1	1	
						3	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 2010														
RRCID -> 254321														
COMPL. DATE 08/16/2008														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 7430 - 9866														
08	3100 X	1926	-0-	-1174	-0-	210	1	1716	3	N	-0-		1	
09	3000 X	2030	-0-	-970	-0-	128	1	1899	3	N	3	3 1	1	
10	3100 X	2131	-0-	-969	-0-	229	1	1900	3	N	2	2 1	1	
11	2490 X	1921	-0-	-569	-0-	188	1	1732	3	N	1	1 1	1	
12	2449 X	1631	-0-	-818	-0-	162	1	1467	3	N	2	2 1	1	
*01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	205	1	1949	3	N	5	5 1	1	
						6	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	3363	-0-		263	263	461	1	2902	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	4149	-0-		1149	1412	537	1	3612	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3697	-0-		597	2009	470	1	3226	3	N	1				1
							1	9								
11	3183 X	1174	-0-		-2009	-0-	147	1	1027	3	N	-0-				1
12	1705 X	71	-0-		-1634	-0-	9	1	62	3	N	-0-	1	1		-0-
01	1705 X	124	-0-		-1581	-0-	16	1	108	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702																
08	1126 N	1126	-0-		-0-	-0-	150	1	976	3	N	-0-				-0-
09	2306 N	2306	-0-		-0-	-0-	299	1	2007	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3985	-0-		885	885	506	1	3477	3	N	2	1	1		1
							2	9								
11	3000 N	3480	-0-		480	1365	437	1	3043	3	N	-0-				1
12	3100 N	3429	-0-		329	1694	435	1	2992	3	N	2	2	1		1
							2	9								
*01	3100 N	3263	-0-		163	1857	414	1	2848	3	N	1	1	1		1
							1	9								

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073																
08	310 N	219	-0-		-91	-0-	43	1	176	3	N	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-		-0-	-0-	59	1	248	3	N	-0-				-0-
10	322 N	322	-0-		-0-	-0-	62	1	260	3	N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-		-0-	-0-	59	1	249	3	N	-0-				-0-
12	315 N	315	-0-		-0-	-0-	59	1	256	3	N	-0-				-0-
*01	298 N	298	-0-		-0-	-0-	55	1	243	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960																
08	1302 N	1298	-0-		-4	-0-	170	1	1128	3	N	-0-				1
09	1259 N	1259	-0-		-0-	-0-	124	1	1134	3	N	1	1	1		1
							1	9								
10	1359 N	1359	-0-		-0-	-0-	189	1	1169	3	N	1	1	1		1
							1	9								
11	1260 N	1193	-0-		-67	-0-	152	1	1041	3	N	-0-				1
12	1302 N	1046	-0-		-256	-0-	128	1	917	3	N	1	1	1		1
							1	9								
*01	1109 N	1109	-0-		-0-	-0-	130	1	978	3	N	1	2	1		-0-
							1	9								

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050																
08	398 N	398	-0-		-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-				-0-
09	389 N	389	-0-		-0-	-0-	75	1	314	3	Y	-0-				-0-
10	419 N	419	-0-		-0-	-0-	81	1	338	3	Y	-0-				-0-
11	390 N	369	-0-		-21	-0-	71	1	298	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	358	-0-		-45	-0-	67	1	291	3	Y	-0-				-0-
*01	344 N	344	-0-		-0-	-0-	63	1	281	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4506															
NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
RRCID -> 255953												COMPL. DATE 04/21/2009			
TOTAL DEPTH 6280												PERF. 4926 - 6100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	1600	-0-	-136	-0-	314	1	1286	3	Y	-0-				1
09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	328	1	1380	3	Y	-0-				1
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1326	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	1800 X	1436	-0-	-364	-0-	276	1	1160	3	Y	-0-				-0-
12	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	258	1	1117	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	1767 X	1306	-0-	-461	-0-	240	1	1066	3	Y	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 4801			
RRCID -> 256081												COMPL. DATE 08/30/2009			
TOTAL DEPTH 5800												PERF. 4780 - 5580			
08	2325 X	2179	-0-	-146	-0-	428	1	1751	3	N	-0-				-0-
09	2130 X	2113	-0-	-17	-0-	405	1	1708	3	N	-0-				-0-
10	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	419	1	1749	3	N	2	1	1		1
						2	9								
11	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	393	1	1651	3	N	-0-				1
12	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	376	1	1628	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	352	1	1562	3	N	1	1	1		1
						1	9								
ALLISON												WELL #: 2134			
RRCID -> 256278												COMPL. DATE 10/15/2009			
TOTAL DEPTH 7110												PERF. 5258 - 6248			
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	491	1	2011	3	N	-0-				55
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	393	1	1656	3	N	-0-				55
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	385	1	1608	3	N	1	1	1		55
						1	9								
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	381	1	1598	3	N	-0-				9
12	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	363	1	1571	3	N	1	1	1		9
						1	9								
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	328	1	1455	3	N	1	1	1		9
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 4505			
RRCID -> 256462												COMPL. DATE 12/11/2009			
TOTAL DEPTH 5900												PERF. 4104 - 5750			
08	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	224	1	1439	3	N	-0-				1
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	3	N	-0-				1
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	200	1	1393	3	N	-0-				1
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1453	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	190	1	1310	3	N	-0-	1	1		-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4042			
RRCID -> 256466												COMPL. DATE 11/13/2008			
TOTAL DEPTH 5220												PERF. 4454 - 4610			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	N	-0-				-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	3	N	-0-				-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-				-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	3	N	-0-				-0-
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	11	1	97	3	N	-0-				-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5202			
RRCID -> 256467												COMPL. DATE 12/20/2009			
TOTAL DEPTH 4318												PERF. 3770 - 3874			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	N	-0-				-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 4512														RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	248	1	1598	3	N	-0-					1	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	193	1	1300	3	N	-0-					1	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	218	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-	
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	207	1	1444	3	N	-0-					-0-	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	187	1	1291	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1403	3	N	1					1	
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 4507														RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
08	4185 X	3113	-0-	-1072	-0-	611	1	2502	3	N	-0-					1	
09	3630 X	1830	-0-	-1800	-0-	351	1	1479	3	N	-0-					1	
10	3689 X	2890	-0-	-799	-0-	558	1	2331	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
11	3150 X	2695	-0-	-455	-0-	518	1	2177	3	N	-0-					1	
12	3255 X	2317	-0-	-938	-0-	434	1	1882	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	456	1	2025	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 3232														RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
08	2666 X	2444	-0-	-222	-0-	338	1	2106	3	N	-0-					1	
09	2580 X	2271	-0-	-309	-0-	242	1	2027	3	N	2	2	1			1	
						2	9										
10	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	313	1	1904	3	N	2	2	1			1	
						2	9										
11	2370 X	2265	-0-	-105	-0-	295	1	1969	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	308	1	2071	3	N	2	2	1			1	
						2	9										
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	N	4	4	1			1	
						4	9										
WEST RANCH WELL #: 4610														RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	3	N	-0-					-0-	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-					-0-	
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 5084														RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	67	1	548	3	N	-0-					-0-	
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	36	1	529	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	561	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	530	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010														
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	* EOM BALANCE	
08	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	437	1	1782	3	N	-0-			1
09	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	379	1	1595	3	N	-0-			1
10	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	383	1	1600	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	368	1	1547	3	N	-0-			1
12	2356 X	1943	-0-	-413	-0-	364	1	1578	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	344	1	1527	3	N	1	1 1		1
						1	9							
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993														
08	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	425	1	1775	3	N	-0-			1
09	2280 X	2202	-0-	-78	-0-	438	1	1764	3	N	-0-			1
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	491	1	1866	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	471	1	1788	3	N	-0-			1
12	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	458	1	1755	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	2263 X	2002	-0-	-261	-0-	368	1	1633	3	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460														
08	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	176	1	1318	3	N	-0-			1
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	N	1	1 1		1
						1	9							
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	2	2 1		1
						2	9							
11	1440 N	1194	-0-	-246	-0-	128	1	1065	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	140	1	1160	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	3	N	3	3 1		1
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
08	1116 N	612	-0-	-504	-0-	82	1	530	3	N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	466	3	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	107	1	737	3	N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	96	1	667	3	N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	N	-0-			-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
08	7254 X	6159	-0-	-1095	-0-	828	1	5331	3	N	-0-			4
09	6600 X	5788	-0-	-812	-0-	754	1	5034	3	N	-0-			4
10	6758 X	5841	-0-	-917	-0-	767	1	5072	3	N	2	2 1		4
						2	9							
11	5970 X	5481	-0-	-489	-0-	715	1	4766	3	N	-0-			4
12	6169 X	5452	-0-	-717	-0-	693	1	4757	3	N	2	2 1		4
						2	9							
01	6169 X	5129	-0-	-1040	-0-	637	1	4490	3	N	2	2 1		4
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	179	1	1456	3	N	-0-				1
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1381	3	N	2	2	1		1
						2	9								
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	3	N	2	2	1		1
						2	9								
11	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	142	1	1304	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	140	1	1273	3	N	2	2	1		1
						2	9								
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1265	3	N	4	4	1		1
						4	9								

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140															
08	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	132	1	1072	3	N	-0-				1
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	3	N	2	1	1		2
						2	9								
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	155	1	1283	3	N	-0-	1	1		1
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	145	1	1336	3	N	2	1	1		2
						2	9								
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	154	1	1398	3	N	2	2	1		2
						2	9								
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1642	3	N	4	4	1		2
						4	9								

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936															
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680															
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	3	N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-				-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248															
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	N	-0-				-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-				-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	N	-0-				-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-				-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	216	1	1504	3	N	-0-					51
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	189	1	1671	3	N	1		1 1			51
						1	9									
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	269	1	2033	3	N	1		1 1			51
						1	9									
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	231	1	1828	3	N	-0-					51
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	3	N	2		2 1			51
						2	9									
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1499	3	N	2		2 1			51
						2	9									
WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150																
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	244	1	997	3	N	-0-					-0-
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	180	1	754	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	770	-0-	-430	-0-	148	1	622	3	N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	102	1	444	3	N	-0-					-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140																
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	3	N	-0-					2
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2703	3	N	4		4 1			2
						4	9									
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	461	1	3820	3	N	4		4 1			2
						4	9									
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	471	1	4335	3	N	2		2 1			2
						2	9									
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	519	1	4706	3	N	8		6 1			4
						9	9									
*01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	493	1	4673	3	N	11		13 1			2
						12	9									
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	33	5	1	21	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	54	4	1	17	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660															
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	567	1	2320	3	N	-0-			1
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	530	1	2232	3	N	-0-			1
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	557	1	2326	3	N	1	1 1		1
							1	9							
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	537	1	2257	3	N	-0-			1
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	507	1	2196	3	N	1	1 1		1
							1	9							
*01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	458	1	2032	3	N	1	1 1		1
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288															
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	3	N	-0-			-0-
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	62	1	915	3	N	2	1 1		1
							2	9							
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	938	3	N	1	1 1		1
							1	9							
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	3	N	-0-			1
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	934	3	N	1	1 1		1
							1	9							
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	1	2 1		-0-
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120															
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	975	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	62	1	921	3	N	2	1 1		1
							2	9							
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	N	-0-	1 1		-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	94	1	863	3	N	1			1
							1	9							
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	101	1	920	3	N	1	1 1		1
							1	9							
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	862	3	N	1	2 1		-0-
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160															
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	179	1	1149	3	N	-0-			2
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1100	3	N	-0-			2
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	3	N	1	1 1		2
							1	9							
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	3	N	-0-			2
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	3	N	-0-			2
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	127	1	871	3	N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655														
08	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	163	1	1045	3	N	-0-			-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	149	1	1002	3	N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	136	1	944	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	131	1	904	3	N	-0-			-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	861	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160														
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	120	1	491	3	N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	3	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	N	-0-			-0-
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	89	1	375	3	N	-0-			-0-
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	95	1	412	3	N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520														
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	347	1	2229	3	N	-0-			1
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	302	1	2031	3	N	-0-			1
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	306	1	2103	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	274	1	1907	3	N	-0-			1
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	144	1	992	3	N	-0-	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510														
08	2728 N	2362	-0-	-366	-0-	464	1	1898	3	N	-0-			8
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	413	1	1740	3	N	1	1 1		8
						1	9							
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	440	1	1837	3	N	1	1 1		8
						1	9							
11	2280 N	2051	-0-	-229	-0-	394	1	1657	3	N	-0-			8
12	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	368	1	1596	3	N	1	1 1		8
						1	9							
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	N	2	2 1		8
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260														
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	96	1	391	3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	90	1	375	3	N	-0-			-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	82	1	346	3	N	-0-			-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	77	1	335	3	N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	138	1	566	3	N	-0-		-0-	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	123	1	518	3	N	-0-		-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	3	N	-0-		-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	488	3	N	-0-		-0-	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-		-0-	
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	100	1	445	3	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126														
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	52	1	336	3	N	-0-		-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-		-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	46	1	321	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	47	1	322	3	N	-0-		-0-	
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950														
08	4278 X	3740	-0-	-538	-0-	734	1	3006	3	N	-0-		-0-	
09	3900 X	3614	-0-	-286	-0-	693	1	2921	3	N	-0-		-0-	
10	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	715	1	2986	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	684	1	2871	3	N	-0-		-0-	
12	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	627	1	2715	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
01	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	610	1	2708	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690														
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	N	-0-		-0-	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	823	3	N	2	1 1	-0-	
						2	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	106	1	846	3	N	-0-	1 1	-0-	
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	94	1	809	3	N	-0-		-0-	
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	843	3	N	2	1 1	-0-	
						2	9							
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	1	2 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350														
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	129	1	526	3	N	-0-		-0-	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	N	-0-		-0-	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-		-0-	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	119	1	514	3	N	-0-		-0-	
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	110	1	489	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074														
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	3	N	-0-		-0-	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-		-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	N	-0-		-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	326	3	N	-0-		-0-	
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	295	1	1209	3	N	-0-		-0-	
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	268	1	1128	3	N	-0-		-0-	
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	297	1	1240	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	1212	3	N	-0-		-0-	
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	270	1	1169	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	264	1	1174	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840														
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	110	1	705	3	N	-0-		-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	102	1	685	3	N	-0-		-0-	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	106	1	727	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	97	1	674	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	96	1	661	3	N	-0-		-0-	
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908														
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	82	1	335	3	N	-0-		-0-	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	N	-0-		-0-	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	82	1	342	3	N	-0-		-0-	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	75	1	326	3	N	-0-		-0-	
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870														
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-		-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-		-0-	
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723														
08	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	312	1	1278	3	N	-0-		-0-	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	292	1	1229	3	N	-0-		-0-	
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	274	1	1149	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	253	1	1094	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)																			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2077 N	2069	-0-	-8	-0-			279	1	1790	3	N	-0-					1	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-			263	1	1769	3	N	-0-					1	
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			259	1	1781	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
11	2010 N	2001	-0-	-9	-0-			251	1	1750	3	N	-0-					1	
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-			251	1	1731	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			251	1	1730	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215																			
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			662	1	2710	3	N	-0-					1	
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-			614	1	2588	3	N	-0-					1	
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			632	1	2640	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-			592	1	2486	3	N	-0-					1	
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-			575	1	2490	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-			520	1	2310	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930																			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			19	1	79	3	N	-0-					27	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-			85	1	358	3	N	16					43	
								18	9										
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-			26	1	113	3	N	17					60	
								19	9										
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-			13	1	59	3	N	8					68	
								9	9										
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946																			
08	3286 X	2873	-0-	-413	-0-			314	1	2559	3	N	-0-					1	
09	2790 X	2522	-0-	-268	-0-			159	1	2359	3	N	4	3	1			2	
								4	9										
10	2883 X	2682	-0-	-201	-0-			288	1	2392	3	N	2	3	1			1	
								2	9										
11	2790 X	2565	-0-	-225	-0-			251	1	2313	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
12	2883 X	2791	-0-	-92	-0-			277	1	2510	3	N	4	3	1			2	
								4	9										
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-			247	1	2339	3	N	6	7	1			1	
								7	9										
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350																			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-			24	1	97	3	N	-0-					-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-			24	1	101	3	N	-0-					-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-			27	1	112	3	N	-0-					-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-			27	1	112	3	N	-0-					-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-			27	1	115	3	N	-0-					-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-			21	1	93	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	429	1	1793	3	N	-0-			1
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	430	1	1732	3	N	-0-			1
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	476	1	1809	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	454	1	1725	3	N	-0-			1
12	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	409	1	1569	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1 1		1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506														
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	609	1	3915	3	N	-0-			1
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	561	1	3773	3	N	-0-			1
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	559	1	3839	3	N	2	2 1		1
						2	9							
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	521	1	3626	3	N	-0-			1
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	506	1	3481	3	N	2	2 1		1
						2	9							
*01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3540	3	N	2	2 1		1
						2	9							

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512														
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	39	1	320	3	N	-0-			33
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	20	1	303	3	N	1			34
						1	9							
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-			34
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	3	N	-0-			34
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-			34
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-	1 1		33

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 5053													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 259464													COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	6944 X	1396	-0-	-5548	-0-	274	1	1122	3	N	-0-							-0-										
09	5220 X	1364	-0-	-3856	-0-	262	1	1102	3	N	-0-							-0-										
10	1550 X	1457	-0-	-93	-0-	281	1	1175	3	N	1		1	1				-0-										
						1	9																					
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	-0-							-0-										
12	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	244	1	1057	3	N	1		1	1				-0-										
						1	9																					
01	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	210	1	934	3	N	-0-							-0-										
LONGFELLOW													WELL #: 4083				RRCID -> 259465				COMPL. DATE 09/02/2010				TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
08	4464 X	3996	-0-	-468	-0-	437	1	3559	3	N	-0-							2										
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	228	1	3382	3	N	5		5	1				2										
						6	9																					
10	3937 X	3871	-0-	-66	-0-	416	1	3451	3	N	4		4	1				2										
						4	9																					
11	3870 X	3562	-0-	-308	-0-	349	1	3211	3	N	2		2	1				2										
						2	9																					
12	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	363	1	3292	3	N	4		4	1				2										
						4	9																					
01	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	374	1	3546	3	N	10		10	1				2										
						11	9																					
ALLISON													WELL #: 2138				RRCID -> 259466				COMPL. DATE 08/16/2010				TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	872	1	3570	3	N	-0-							1										
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	809	1	3406	3	N	-0-							1										
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	832	1	3477	3	N	2		2	1				1										
						2	9																					
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	755	1	3173	3	N	-0-							1										
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	733	1	3174	3	N	2		2	1				1										
						2	9																					
*01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	697	1	3095	3	N	1		1	1				1										
						1	9																					
ALLISON													WELL #: 2140				RRCID -> 259467				COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	N	-0-							-0-										
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	N	-0-							-0-										
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	130	1	895	3	N	-0-							-0-										
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	124	1	862	3	N	-0-							-0-										
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	3	N	-0-							-0-										
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	94	1	648	3	N	-0-							-0-										
LONGFELLOW													WELL #: 4079				RRCID -> 259468				COMPL. DATE 07/24/2010				TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
08	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	301	1	1231	3	N	-0-							10										
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	267	1	1127	3	N	-0-							10										
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1206	3	N	1		1	1				10										
						1	9																					
11	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	267	1	1123	3	N	-0-							10										
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	255	1	1104	3	N	1		1	1				10										
						1	9																					
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	N	-0-							10										

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3133														
RRCID -> 259469														
COMPL. DATE 11/07/2010														
TOTAL DEPTH 5473														
PERF. 5230 - 5268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-0-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-0-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4087														
RRCID -> 259470														
COMPL. DATE 09/19/2010														
TOTAL DEPTH 6469														
PERF. 4080 - 6118														
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	71	1	580	3	N	-0-			41
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	43	1	642	3	N	-0-	1 1		40
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	3	N	-0-	1 1		39
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	58	1	534	3	N	-0-			39
*12	713 N	642	-0-	-71	-0-	64	1	577	3	N	1	1 1		39
						1	9							
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2626														
RRCID -> 259471														
COMPL. DATE 11/01/2010														
TOTAL DEPTH 4493														
PERF. 3575 - 3724														
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	604	1	4915	3	N	-0-			2
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	319	1	4738	3	N	9	7 1		4
						10	9							
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	624	1	5171	3	N	5	6 1		3
						6	9							
11	5250 X	4997	-0-	-253	-0-	489	1	4506	3	N	2	2 1		3
						2	9							
12	5425 X	1863	-0-	-3562	-0-	184	1	1673	3	N	5	5 1		3
						6	9							
01	5425 X	4802	-0-	-623	-0-	457	1	4333	3	N	11	12 1		2
						12	9							
ALLISON RANCH														
WELL #: 304														
RRCID -> 259480														
COMPL. DATE 09/21/2010														
TOTAL DEPTH 8797														
PERF. 8140 - 8380														
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	72	1	295	3	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	69	1	291	3	N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	71	1	296	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4524														
RRCID -> 259486														
COMPL. DATE 08/26/2010														
TOTAL DEPTH 5360														
PERF. 4010 - 5180														
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	592	1	2425	3	N	-0-			1
09	3270 X	2871	-0-	-399	-0-	551	1	2320	3	N	-0-			1
10	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	590	1	2466	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	570	1	2393	3	N	-0-			1
12	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	515	1	2229	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	478	1	2123	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
08	3290 X	3162	-0-	-128	-0-	621	1	2541	3	N	-0-			1
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	588	1	2476	3	N	-0-			1
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	607	1	2535	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	578	1	2427	3	N	-0-			1
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	542	1	2347	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	497	1	2208	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
08	465 N	281	-0-	-184	-0-	55	1	226	3	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	47	1	198	3	N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	39	1	168	3	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258														
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	3	N	-0-			32
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-			32
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-			32
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-			32
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	N	-0-			32
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1	32
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275														
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	86	1	704	3	N	-0-			-0-
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	45	1	668	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	82	1	680	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	71	1	658	3	N	-0-			-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	72	1	653	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 2214													RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5686	-	6045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	527 N	462	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	62	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	399	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	50	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	388	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	49	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH SOUTH 4													WELL #: 509	RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7395	-	7893
08	1488 N	1335	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	258	1	1077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1290 N	1209	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	252	1	957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1240 N	1170	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	242	1	928	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ALLISON													WELL #: 4807	RRCID -> 259688	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4536	-	5480
08	3906 X	3050	-0-	-0-	-856	-0-	-0-	599	1	2451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
09	3600 X	2752	-0-	-0-	-848	-0-	-0-	528	1	2224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
10	3596 X	2652	-0-	-0-	-944	-0-	-0-	512	1	2139	3	N	1	1	1	1	1	1	
11	2940 X	2449	-0-	-0-	-491	-0-	-0-	471	1	1978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
12	3038 X	2166	-0-	-0-	-872	-0-	-0-	406	1	1759	3	N	1	1	1	1	1	1	
01	3038 X	2058	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	378	1	1679	3	N	1	1	1	1	1	1	
WEST RANCH													WELL #: 4509	RRCID -> 259694	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 4850	-	5490
08	3844 X	3417	-0-	-0-	-427	-0-	-0-	671	1	2746	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	2557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	2468	3	N	1	1	1	1	1	29	
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	2294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	
*12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	2243	3	N	1	1	1	1	1	29	
*01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	2082	3	N	1	1	1	1	1	1	
WEST RANCH													WELL #: 3415H	RRCID -> 259752	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5055	-	8655
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	N	-0-			-0-			
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	62	1	920	3	N	2	1	1	1			
						2	9										
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	113	1	934	3	N	-0-	1	1	-0-			
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	95	1	872	3	N	1			1			
						1	9										
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	97	1	879	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	N	1	2	1	-0-			
						1	9										
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525																	
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	43	1	346	3	N	-0-			-0-			
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	N	-0-			-0-			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-			-0-			
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-			-0-			
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-			
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992																	
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	3	N	-0-			1			
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	3	N	2	2	1	1			
						2	9										
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	113	1	1044	3	N	-0-			1			
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	118	1	1074	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	3	N	3	3	1	1			
						3	9										
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064																	
08	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	431	1	2774	3	N	-0-			1			
09	3240 X	3150	-0-	-90	-0-	408	1	2742	3	N	-0-			1			
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	432	1	2968	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	407	1	2838	3	N	-0-			1			
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	325	1	2240	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
01	3255 X	2396	-0-	-859	-0-	304	1	2091	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955																	
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	388	1	1587	3	N	-0-			1			
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	359	1	1510	3	N	-0-			1			
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	349	1	1460	3	N	1	1	1	1			
						1	9										
11	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	321	1	1348	3	N	-0-			1			
12	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	283	1	1226	3	N	-0-	1	1	-0-			
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	259	1	1148	3	N	1	1	1	-0-			
						1	9										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	90	1	731	3	N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	47	1	693	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	691	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	70	1	644	3	N	-0-			-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	669	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480														
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	421	1	1721	3	N	-0-			1
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	378	1	1591	3	N	-0-			1
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	392	1	1638	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	370	1	1553	3	N	-0-			1
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1527	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620														
08	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	228	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	200	1	1342	3	N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1330	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	178	1	1237	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	170	1	1168	3	N	-0-			-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294														
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	12	1	50	3	N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	12	1	51	3	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980														
08	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	718	1	2937	3	N	-0-			1
09	4050 X	3460	-0-	-590	-0-	664	1	2796	3	N	-0-			1
10	4185 X	3562	-0-	-623	-0-	688	1	2873	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	644	1	2703	3	N	-0-			1
12	3844 X	3278	-0-	-566	-0-	615	1	2662	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	3658 X	3059	-0-	-599	-0-	562	1	2496	3	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	99	1	807	3	N	12			177
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	13	9	774	3	N	14	169	1	22
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	15	9	802	3	N	16	1	1	37
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	18	9	784	3	N	15			52
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	837	3	N	40	1	1	91
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	17	9	805	3	N	11	2	1	100
						92	1							
						44	9							
						85	1							
						12	9							
WEST STATE														
WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	223	1	914	3	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	3	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	227	1	947	3	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	217	1	911	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	201	1	868	3	N	-0-			-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	181	1	804	3	N	-0-			-0-
GONZALEZ														
WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
08	2294 X	1983	-0-	-311	-0-	389	1	1594	3	N	-0-			1
09	2070 X	1934	-0-	-136	-0-	371	1	1563	3	N	-0-			1
10	2139 X	2027	-0-	-112	-0-	391	1	1635	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	379	1	1591	3	N	-0-			1
12	1984 X	1769	-0-	-215	-0-	332	1	1436	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	253	1	1037	3	N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	237	1	998	3	N	-0-			-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	243	1	1016	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	228	1	957	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	214	1	925	3	N	-0-			-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	65	1	275	3	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-		-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-		-0-	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-		-0-	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-		-0-	
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865														
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	87	1	356	3	N	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	85	1	359	3	N	-0-		-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	91	1	379	3	N	-0-		-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	N	-0-		-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	384	3	N	-0-		-0-	
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	8181	-0-	8181	8181	1027	1	7153	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	0 W	29898	-0-	29898	38079	3790	1	26095	3	N	12	3 1	9	
						13	9							
01	0 W	30286	-0-	30286	68365	3841	1	26432	3	N	12	11 1	10	
						13	9							
WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
08	2945 X	2084	-0-	-861	-0-	409	1	1675	3	N	-0-		-0-	
09	2700 X	2019	-0-	-681	-0-	387	1	1632	3	N	-0-		-0-	
10	2790 X	2266	-0-	-524	-0-	437	1	1828	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	2130 X	2054	-0-	-76	-0-	395	1	1659	3	N	-0-		-0-	
12	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	398	1	1722	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	386	1	1714	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-		-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	3	N	-0-		138	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	N	-0-		138	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	3	N	-0-		138	
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	N	-0-		138	
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-		138	
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																						
WEST RANCH WELL #: 4515													RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130	-	5863
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
08	186 N	149	-0-	-0-	-37	-0-		29	1	120	3	N	-0-			-0-						
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	115	3	N	-0-			-0-						
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	115	3	N	-0-			-0-						
11	150 N	137	-0-	-0-	-13	-0-		26	1	111	3	N	-0-			-0-						
12	155 N	122	-0-	-0-	-33	-0-		23	1	99	3	N	-0-			-0-						
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	103	3	N	-0-			-0-						
WEST RANCH WELL #: 4405													RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286	-	3360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-						
WEST RANCH WELL #: 4527													RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174	-	5425
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	301	3	N	-0-			-0-						
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	293	3	N	-0-			-0-						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	304	3	N	-0-			-0-						
11	360 N	352	-0-	-0-	-8	-0-		68	1	284	3	N	-0-			-0-						
12	372 N	356	-0-	-0-	-16	-0-		67	1	289	3	N	-0-			-0-						
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	283	3	N	-0-			-0-						
WEST STATE WELL #: 406E													RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845	-	8263
08	899 N	838	-0-	-0-	-61	-0-		162	1	676	3	N	-0-			-0-						
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	625	3	N	-0-			-0-						
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	673	3	N	-0-			-0-						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	644	3	N	-0-			-0-						
12	806 N	759	-0-	-0-	-47	-0-		157	1	602	3	N	-0-			-0-						
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	496	3	N	-0-			-0-						
WEST RANCH WELL #: 4409													RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516	-	4670
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
WEST RANCH WELL #: 4513													RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5232	-	6480
08	1445 N	1295	-0-	-0-	-150	-0-		174	1	1121	3	N	-0-			-0-						
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	1007	3	N	-0-			-0-						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	1030	3	N	-0-		1 1	-0-						
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1012	3	N	-0-			-0-						
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	929	3	N	-0-			-0-						
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	926	3	N	-0-			-0-						

PAGE: 1044

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010				TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	123	1	999	3	N	-0-							172
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	62	1	918	3	N	21			1	1			192
						23	9											
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	922	3	N	17			173	1			36
						19	9											
11	1080 N	990	-0-	-90	-0-	97	1	893	3	N	-0-							36
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1009	3	N	1			1	1			36
						1	9											
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	946	3	N	2			3	1			-0-
						2	9											

WEST STATE					WELL #:	406W	RRCID -> 272904	COMPL. DATE 04/01/2011				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LONGFELLOW					WELL #:	4082	RRCID -> 273466	COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200						
08	1929 N	1136	-0-	-793	-0-	124	1	1012	3	N	-0-							1
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	65	1	962	3	N	1			1	1			1
						1	9											
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	979	3	N	1			1	1			1
						1	9											
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	98	1	900	3	N	-0-							1
12	1054 N	722	-0-	-332	-0-	72	1	650	3	N	-0-			1	1			-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	892	3	N	2			2	1			-0-
						2	9											

ALLISON					WELL #:	3036	RRCID -> 273506	COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129						
08	4092 X	3446	-0-	-646	-0-	377	1	3069	3	N	-0-							2
09	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	197	1	2926	3	N	4			4	1			2
						4	9											
10	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	373	1	3092	3	N	4			4	1			2
						4	9											
11	3480 X	1315	-0-	-2165	-0-	129	1	1186	3	N	-0-			1	1			1
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			1	1			-0-
*01	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	323	1	3060	3	N	7			6	1			1
						8	9											

LONGFELLOW					WELL #:	214	RRCID -> 273570	COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100						
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	30	1	241	3	N	-0-							-0-
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	15	1	227	3	N	-0-							-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-							-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-							-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-							-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1			1	1			-0-
						1	9											

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON WELL #: 3033													RRCID -> 273573				
COMPL. DATE 10/09/2010													TOTAL DEPTH 8120				
PERF. 6132 - 7870																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	162	1	1198	3	N	-0-					1
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	123	1	1004	3	N	-0-					1
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	3	N	2	2	1			1
							2	9									
WEST RANCH													WELL #: 2252				
RRCID -> 273784													COMPL. DATE 04/22/2010				
TOTAL DEPTH 4906													PERF. 4196 - 4800				
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	266	3	N	22					180
							24	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	10					190
							11	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	64	1	267	3	N	25					215
							28	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	59	1	248	3	N	18					233
							20	9									
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	57	1	246	3	N	12					245
							13	9									
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	N	12	152	1			105
							13	9									
WEST RANCH													WELL #: 5073				
RRCID -> 273785													COMPL. DATE 09/10/2010				
TOTAL DEPTH 4449													PERF. 4090 - 4120				
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	65	1	527	3	N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	34	1	504	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	567	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
WEST RANCH													WELL #: 4416				
RRCID -> 274201													COMPL. DATE 10/29/2010				
TOTAL DEPTH 5080													PERF. 4780 - 5002				
08	3100	N	1460	-0-	-1640	1781	160	1	1300	3	N	-0-					1
09	3000	N	1277	-0-	-1723	58	80	1	1195	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1471	N	1413	-0-	-58	-0-	152	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	128	1	1178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	3	N	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON 4														
WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6507 X	1932	-0-	-4575	-0-	373	1	1559	3	N	-0-			1
09	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	364	1	1467	3	N	-0-			1
10	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	405	1	1538	3	N	1	1	1	1
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	389	1	1476	3	N	-0-			1
12	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	365	1	1398	3	N	1	1	1	1
01	1922 X	1831	-0-	-91	-0-	336	1	1494	3	N	1	1	1	1
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	60	1	251	3	N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	58	1	249	3	N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON 4														
WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466														
08	58497 X	58026	-0-	-471	-0-	7819	1	50207	3	N	-0-			25
09	56504 X	56504	-0-	-0-	-0-	7317	1	49187	3	N	-0-			25
10	57922 X	57922	-0-	-0-	-0-	7357	1	50543	3	N	20	20	1	25
11	56160 X	54972	-0-	-1188	-0-	6902	1	48070	3	N	-0-			25
12	58373 X	52222	-0-	-6151	-0-	6620	1	45581	3	N	19	21	1	23
01	58373 X	54513	-0-	-3860	-0-	6914	1	47576	3	N	21	18	1	26
						23	9							
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	3	N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	3	N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	135	1	566	3	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	571	3	N	-0-			-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561														
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	95	1	769	3	N	-0-			-0-
09	840 N	755	-0-	-85	-0-	48	1	706	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	76	1	696	3	N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550														
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	110	1	721	3	N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	130	1	876	3	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	137	1	939	3	N	-0-			-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	137	1	951	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	121	1	831	3	N	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	79	1	644	3	N	-0-			-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	41	1	616	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW KING 9														
WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	607	1	2485	3	N	-0-			1
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	550	1	2315	3	N	-0-			1
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	514	1	2147	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	-0-			1
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	395	1	1711	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	364	1	1616	3	N	1	1	1	1
						1	9							
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
08	2480 X	2105	-0-	-375	-0-	282	1	1823	3	N	-0-			1
09	2400 X	2292	-0-	-108	-0-	297	1	1995	3	N	-0-			1
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	311	1	2137	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2340 X	2291	-0-	-49	-0-	288	1	2003	3	N	-0-			1
12	2418 X	2254	-0-	-164	-0-	286	1	1967	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	245	1	1689	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018														
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	50	1	404	3	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	39	1	356	3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704														
08	2339 N	1224	-0-	-1115	-0-	134	1	1090	3	N	-0-			2
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	70	1	1036	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	126	1	1045	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	108	1	991	3	N	-0-			2
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	3	N	3	3	1	2
						3	9							
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
08	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	305	1	1960	3	N	-0-			1
09	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	278	1	1866	3	N	-0-			1
10	2356 X	2151	-0-	-205	-0-	273	1	1877	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2190 X	659	-0-	-1531	-0-	83	1	576	3	N	-0-			1
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	276	1	1897	3	N	1			1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999								
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	414	3	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	3	-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	-0-
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH										//CONT.// 616999 WELL #: 5092		71659 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1			652 3	N	-0-				-0-		
		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1			687 3	N	2		1 1		1		
										2 9											
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1			608 3	N	-0-		1 1		-0-		
11		720 N	564	-0-	-156	-0-	-0-			55 1			509 3	N	-0-				-0-		
12		775 N	597	-0-	-178	-0-	-0-			59 1			537 3	N	1		1 1		-0-		
										1 9											
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1			515 3	N	1		1 1		-0-		
										1 9											
ALLISON										WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PINON (TESNUS-EAST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH										71659 800 616999 WELL #: 6019		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486					
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			39 3	N	-0-				-0-		
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-			2 1			27 3	N	-0-				-0-		
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			38 3	N	-0-				-0-		
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1			36 3	N	-0-				-0-		
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1			39 3	N	-0-				-0-		
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1			36 3	N	-0-				-0-		
PITZER (DELAWARE) DSR OIL & GAS, INC. FELDMAN										71780 333 196901 WELL #: 113		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
										RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC ABSHIER, MABEL SWD										524907 WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PITZER, S. (DELAWARE) DSR OIL & GAS, INC. FELDMAN "A"														71787 500 ASSOCIATED 196901 WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390				EXEMPT CNTY: WARD			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-		
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-		
POLLO LOCO (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CHIPOTLE "C"														72228 475 NON-ASSOCIATED 817555 WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884				CAPACITY CNTY: PECOS			
08	775	N	430	-0-	-345	-0-	351	3	79	9	Y	72	81	1					62		
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	251	3	77	9	Y	70							132		
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	234	3	96	9	Y	87	81	1					138		
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	180	3	85	9	Y	77	80	1					135		
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	23	3	75	9	Y	68	91	1					112		
01	341	N	106	-0-	-235	-0-	23	3	83	9	Y	75	91	1					96		
POQUITO (DELAWARE) MARTIN, JIMMY INC STATE OF TEXAS "DP"														72349 500 NON-ASSOCIATED 530596 WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509				ONE WELL CNTY: WARD			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PETROPLEX EQUIPMENT, INC. MCDANIEL, LOIS														660854 WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135							
08	2387	N	1386	-0-	-1001	-0-	1380	3	6	9	N	5							105		
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	3	7	9	N	6							111		
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5							116		
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	3	9	9	N	8							124		
12	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2016	3	9	9	N	8							132		
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9							141		
PORTER RANCH (DEVONIAN) GALILEE OIL INVESTMENTS LLC ACU														72479 080 NON-ASSOCIATED 293117 WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373				CAPACITY CNTY: PECOS			
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	2	N	-0-							13		
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-							13		
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-							13		
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1895	1	246	2	N	-0-							13		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							13		
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT							13		
ACU 57														WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878							
08	2449	X	538	-0-	-1911	-0-	38	1	500	2	N	-0-							15		
09	2070	X	714	-0-	-1356	-0-	50	1	664	2	N	-0-							15		
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-							15		
11	480	X	365	-0-	-115	-0-	323	1	42	2	N	-0-							15		
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT							15		
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT							15		

PORTER RANCH (DEVONIAN)													CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															
ACU 34															
WELL #: 2															
RRCID -> 187398															
COMPL. DATE 09/28/2001															
TOTAL DEPTH 13850															
PERF.13452 - 13562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	115	1	1528	2	N	-0-			16	
09	1830 X	1619	-0-	-211	-0-	113	1	1506	2	N	-0-			16	
10	1891 X	867	-0-	-1024	-0-	61	1	806	2	N	-0-			16	
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2537	1	330	2	N	-0-			16	
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			16	
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			16	
MEADE															
WELL #: 1															
RRCID -> 187603															
COMPL. DATE 09/28/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.13473 - 15218															
08	2356 X	2270	-0-	-86	-0-	159	1	2111	2	N	-0-			13	
09	2100 X	1478	-0-	-622	-0-	103	1	1375	2	N	-0-			13	
10	2387 X	400	-0-	-1987	-0-	28	1	372	2	N	-0-			13	
*11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2101	1	273	2	N	-0-			13	
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			13	
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			13	
MILLS 20															
WELL #: 1															
RRCID -> 188138															
COMPL. DATE 02/05/2002															
TOTAL DEPTH 13668															
PERF.13386 - 13530															
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	281	1	3760	2	N	-0-			14	
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	247	1	3288	2	N	-0-			14	
10	4464 X	1735	-0-	-2729	-0-	121	1	1614	2	N	-0-			14	
11	4320 X	2340	-0-	-1980	-0-	2071	1	269	2	N	-0-			14	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			14	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			14	
ACU 34															
WELL #: 1D															
RRCID -> 189024															
COMPL. DATE 03/22/2002															
TOTAL DEPTH 3000															
PERF. 2350 - 2900															
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MLC OPERATING, LP															
PORTER 34															
WELL #: 1															
RRCID -> 244943															
COMPL. DATE 03/14/2007															
TOTAL DEPTH 13725															
PERF.13448 - 13556															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PUCKETT (DEVONIAN)													CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ROBBINS, J. W.															
WELL #: 2															
RRCID -> 020603															
COMPL. DATE 03/13/1957															
TOTAL DEPTH 10853															
PERF. N/A															
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 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
08	7812 X	5146	-0-	-2666	-0-	5146	3			Y	-0-			-0-
09	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-			-0-
10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-			-0-
11	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-			-0-
12	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-			-0-
*01	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
08	3038 X	443	-0-	-2595	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09	2040 X	329	-0-	-1711	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
11	1200 X	507	-0-	-693	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
EVELYN JO														
WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A														
08	1116 N	227	-0-	-889	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-					N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK														
WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
PUCKETT -K-														
WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
08	5270 X	701	-0-	-4569	-0-	701	3			N	-0-			-0-
09	3570 X	5	-0-	-3565	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	269	-0-	-3420	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
*01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620														
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		136	-0-	136	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
12	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295														
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			32
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			32
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			32
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3		N	-0-			32
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			32
PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A														
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	11067 X	3930	-0-	-7137	-0-	246	1	3684	3	N	-0-			-0-
09	10710 X	8222	-0-	-2488	-0-	479	1	7743	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	9491	-0-	-1576	-0-	9491	3			N	-0-			-0-
11	10710 X	9287	-0-	-1423	-0-	9287	3			N	-0-			-0-
12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	575	1	9646	3	N	-0-			-0-
01	9486 X	8706	-0-	-780	-0-	534	1	8172	3	N	-0-			-0-
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698														
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, E. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110														
08	5301 X	2170	-0-	-3131	-0-	2170	2			N	-0-			35
09	4950 X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-			35
10	4681 X	1192	-0-	-3489	-0-	1192	2			N	-0-			35
11	4530 X	2544	-0-	-1986	-0-	2544	2			N	-0-			35
12	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3726	2			N	-0-			35
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			35
EVELYN JO														
WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK														
WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	3813 X	376	-0-	-3437	-0-	376	3			N	-0-			-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
10	3472 X	182	-0-	-3290	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	2040 X	169	-0-	-1871	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	538	-0-	-4577	-0-	538	3		N	-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-
10	4495 X	237	-0-	-4258	-0-	237	2		N	-0-
11	2730 X	397	-0-	-2333	-0-	397	2		N	-0-
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-
*01	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
08	5828 X	596	-0-	-5232	-0-	596	3		N	-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-
10	5549 X	288	-0-	-5261	-0-	288	2		N	-0-
11	3180 X	217	-0-	-2963	-0-	217	2		N	-0-
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-
*01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
08	8959 X	931	-0-	-8028	-0-	931	3		N	-0-
09	8280 X	226	-0-	-8054	-0-	226	2		N	-0-
10	8184 X	361	-0-	-7823	-0-	361	2		N	-0-
11	4740 X	3657	-0-	-1083	-0-	3657	2		N	-0-
12	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2		N	-0-
*01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2		N	-0-
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
08	682 N	129	-0-	-553	-0-	129	3		N	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2		N	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
08	7068 X	702	-0-	-6366	-0-	702	3		N	-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	-0-
10	6572 X	290	-0-	-6282	-0-	290	2		N	-0-
11	3750 X	265	-0-	-3485	-0-	265	2		N	-0-
12	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2		N	-0-
*01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2		N	-0-
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
08	2542 N	275	-0-	-2267	-0-	275	3		N	-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-
10	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2		N	-0-
11	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	2		N	-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-
*01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
08	6975 X	694	-0-	-6281	-0-	694	3		N	-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-
10	6417 X	343	-0-	-6074	-0-	343	2		N	-0-
11	3690 X	292	-0-	-3398	-0-	292	2		N	-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-
*01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS										
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																							
PUCKETT -K-																							
													//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	916958									
													WELL #:	1	RRCID -> 020652			COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 13770	PERF.12252 - 13269	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE									
08		8525 X	892	-0-	-7633	-0-	892	3				N	-0-	-0-									
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-						N	-0-	-0-									
10		7595 X	381	-0-	-7214	-0-	381	2				N	-0-	-0-									
11		4590 X	377	-0-	-4213	-0-	377	2				N	-0-	-0-									
12		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2				N	-0-	-0-									
*01		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2				N	-0-	-0-									
PUCKETT -L-													WELL #:	1	RRCID -> 020653			COMPL. DATE 12/23/1954			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08		6045 X	601	-0-	-5444	-0-	601	3				N	-0-	-0-									
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-						N	-0-	-0-									
10		4557 X	258	-0-	-4299	-0-	258	2				N	-0-	-0-									
11		2640 X	665	-0-	-1975	-0-	665	2				N	-0-	-0-									
12		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2				N	-0-	-0-									
*01		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2				N	-0-	-0-									
ODOM -A-													WELL #:	2	RRCID -> 058100			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 14900	PERF.13855 - 14540	
08		5518 X	896	-0-	-4622	-0-	896	3				N	-0-	-0-									
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-						N	-0-	-0-									
10		5363 X	196	-0-	-5167	-0-	196	2				N	-0-	-0-									
11		3360 X	834	-0-	-2526	-0-	834	2				N	-0-	-0-									
12		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2				N	-0-	-0-									
*01		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2				N	-0-	-0-									
MITCHELL, ROSA L.													WELL #:	2	RRCID -> 094682			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 14332	PERF.13360 - 14322	
08		21080 X	2134	-0-	-18946	-0-	2134	3				N	-0-	19									
09		19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-						N	-0-	-0-									
10		19468 X	946	-0-	-18522	-0-	946	2				N	-0-	-0-									
11		11160 X	896	-0-	-10264	-0-	896	2				N	-0-	-0-									
12		24805 X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2				N	-0-	-0-									
*01		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2				N	-0-	-0-									
ROBBINS "A"													WELL #:	2	RRCID -> 179120			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120	PERF.12521 - 14120	
08		20150 X	2394	-0-	-17756	-0-	2394	3				N	-0-	-0-									
09		19200 X	-0-	-0-	-19200	-0-						N	-0-	-0-									
10		19530 X	948	-0-	-18582	-0-	948	2				N	-0-	-0-									
11		11550 X	761	-0-	-10789	-0-	761	2				N	-0-	-0-									
12		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2				N	-0-	-0-									
*01		20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2				N	-0-	-0-									
XTO ENERGY INC.													945936										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-													WELL #:	2H	RRCID -> 020626			COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 13880	PERF.12122 - 15258	
08		3224 X	1095	-0-	-2129	-0-	108	1	987	3	N	-0-		-0-									
09		3120 X	2565	-0-	-555	-0-	479	1	2086	3	N	-0-		-0-									
10		3224 X	2424	-0-	-800	-0-	444	1	1980	3	N	-0-		-0-									
11		3120 X	2463	-0-	-657	-0-	417	1	2046	3	N	-0-		-0-									
12		2666 X	2100	-0-	-566	-0-	507	1	1593	3	N	-0-		-0-									
01		2666 X	2641	-0-	-25	-0-	426	1	2215	3	N	-0-		-0-									

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690 PERF.12735 - 13690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5394 X	3845	-0-	-1549	-0-	3845 3		N	-0-	26
09	5100 X	4978	-0-	-122	-0-	4978 3		N	-0-	26
10	5270 X	5023	-0-	-247	-0-	5023 3		N	-0-	26
11	5100 X	4596	-0-	-504	-0-	4596 3		N	-0-	26
12	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4911 3		N	-0-	26
*01	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3		N	-0-	26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900 PERF. N/A
08	10819 X	6443	-0-	-4376	-0-	446 1	5997 3	N	-0-	68
09	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	886 1	10178 3	N	-0-	68
10	10819 X	9933	-0-	-886	-0-	795 1	9138 3	N	-0-	68
11	9450 X	7929	-0-	-1521	-0-	649 1	7280 3	N	-0-	68
12	11191 X	9590	-0-	-1601	-0-	799 1	8791 3	N	-0-	68
01	11191 X	9413	-0-	-1778	-0-	722 1	8691 3	N	-0-	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734 PERF. N/A
08	15438 X	10933	-0-	-4505	-0-	10933 3		N	-0-	32
09	14940 X	14861	-0-	-79	-0-	14861 3		N	-0-	32
10	15438 X	14232	-0-	-1206	-0-	14232 3		N	-0-	32
11	14940 X	13117	-0-	-1823	-0-	13117 3		N	-0-	32
12	15345 X	13714	-0-	-1631	-0-	13714 3		N	-0-	32
01	15345 X	14357	-0-	-988	-0-	14357 3		N	-0-	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488 PERF.13081 - 14488
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008 PERF. N/A
08	16740 X	10196	-0-	-6544	-0-	10196 3		N	-0-	27
09	16950 X	16334	-0-	-616	-0-	16334 3		N	-0-	27
10	17515 X	11311	-0-	-6204	-0-	11311 3		N	-0-	27
11	16950 X	15200	-0-	-1750	-0-	15200 3		N	-0-	27
12	16864 X	14928	-0-	-1936	-0-	14928 3		N	-0-	27
01	16864 X	13985	-0-	-2879	-0-	13985 3		N	-0-	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745 PERF.14144 - 14745
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004 PERF. 0 - 14004
08	17546 X	9580	-0-	-7966	-0-	9580 3		N	-0-	-0-
09	17100 X	14244	-0-	-2856	-0-	14244 3		N	-0-	-0-
10	17670 X	13784	-0-	-3886	-0-	13784 3		N	-0-	-0-
11	17100 X	13096	-0-	-4004	-0-	13096 3		N	-0-	-0-
12	14725 X	13582	-0-	-1143	-0-	13582 3		N	-0-	-0-
*01	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14976 3		N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																	
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #: 1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
ROBBINS, J. W., I				WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	15841 X	10416	-0-	-5425	-0-	10416	3					N	-0-					-0-	
09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	3					N	-0-					-0-	
10	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	3					N	-0-					-0-	
11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	3					N	-0-					-0-	
12	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3					N	-0-					-0-	
*01	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17941	3		2	9		N	2		2	8		-0-	
ROBBINS, J. W., -1-B-				WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"				WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707									
08	8525 X	3990	-0-	-4535	-0-	222	1	3768	3	Y	-0-							41	
09	8250 X	6850	-0-	-1400	-0-	389	1	6461	3	Y	-0-							41	
10	8525 X	2902	-0-	-5623	-0-	192	1	2710	3	Y	-0-							41	
11	7230 X	2751	-0-	-4479	-0-	163	1	2588	3	Y	-0-							41	
12	7068 X	297	-0-	-6771	-0-	297	1			Y	-0-							41	
*01	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	400	1	7181	3	Y	-0-							41	
MITCHELL-THOMAS UNIT 1				WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830									
08	9424 X	5993	-0-	-3431	-0-	5993	3			Y	-0-							15	
09	9120 X	8984	-0-	-136	-0-	8984	3			Y	-0-							15	
10	9424 X	9016	-0-	-408	-0-	9016	3			Y	-0-							15	
11	9060 X	8618	-0-	-442	-0-	8618	3			Y	-0-							15	
12	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-							15	
*01	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			Y	-0-							15	
PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC.		945936																	
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A		WELL #: 13		RRCID -> 131946		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

PUCKETT (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC MITCHELL, ROSA L.			73355 675 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
WELL #:			1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407		PERF.10388 - 10424									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36

ODOM -C-			WELL #:		2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10497 - 10545							
08	3038	X	1074	-0-	-1964	-0-	-0-	1074	3				N	-0-						305
09	2940	X	5	-0-	-2935	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-
10	3038	X	227	-0-	-2811	-0-	-0-	148	2	79	9		N	72						292
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2	69	9		N	63	183	1				172
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2	52	9		N	47						219
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9		N	39						258

XTO ENERGY INC. ROBBINS, J. W. 1A			945936 WELL #:		5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904		PERF.10291 - 10386							
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3				N	-0-						83
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-						83
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-						83
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	-0-	429	3				N	-0-						83
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	-0-	442	3				N	-0-						83
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-						83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2			WELL #:		1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053		PERF.10534 - 11300							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-						186
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-						186
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-						186
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	3				N	-0-						186
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	1						187
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	-0-	56	3				N	-0-						187

PUCKETT (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"			73355 830 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS											
WELL #:			17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 7551 - 8191									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) SAHARA OPERATING COMPANY THOMAS UNIT			73357 500 743279		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
WELL #:			1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			213	3		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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS</

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200														
CABEEN				WELL #:	2	RRCID ->	092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5410	PERF. 4312 - 4880						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					18	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					18	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	

MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866						
08	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3465	2	22 9	N	20								139	
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3192	2	36 9	N	33	148	1						24	
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3616	2	11 9	N	10								34	
11	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	2459	2	7 9	N	6								40	
12	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	3115	2	8 9	N	7								47	
01	3627 X	3550	-0-	-77	-0-	3538	2	12 9	N	11								58	

UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL	DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818						
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-								-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-								-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-								-0-	
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2		N	-0-								-0-	
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-								-0-	
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-								-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848						
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8 9	N	7								63	
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11 9	N	10								73	
10	1364 N	669	-0-	-695	-0-	666	2	3 9	N	3								76	
11	1380 N	90	-0-	-1290	-0-	90	2		N	-0-								76	
12	1395 N	82	-0-	-1313	-0-	82	2		N	-0-								76	
01	682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2		N	-0-								76	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	

GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719		RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667						
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667						
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-								33	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-								33	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-								33	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-								33	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-								33	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								33	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				//CONT.//	310719								
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 -	4229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			27
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			27
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			27
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			27
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 -	4584
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			51
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			51
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			51
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			51
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

OLSEN ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 -	4875
MCDONALD STATE "124"													
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
10	1798 X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2458	-0-	-152	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2095	-0-	-695	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2731	2		N	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 -	4867
08	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	5391	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5949	-0-	5949	11340	5949	2		Y	-0-			-0-
10	18029 X	6689	-0-	-11340	-0-	6689	2		Y	-0-			-0-
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2		Y	-0-			-0-
01	6696 X	5768	-0-	-928	-0-	5768	2		Y	-0-			-0-

REATA ENERGY, INC.				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 -	4870
MILLAR, L.H. ET AL													
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			44
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			44
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			44
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			125

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 -	5223
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5047	PERF. 4072	- 4556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3342	2	7	9	N	6		58	1		19
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5					24
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2991	2	12	9	N	11					35
11	2880 X	2187	-0-	-693	-0-	2177	2	10	9	N	9					44
12	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2694	2	6	9	N	5					49
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23					72
MCDONALD, ROY -6-				WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. N/A			
08	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	3428	2	21	9	N	19		122	1		20
09	3690 X	3583	-0-	-107	-0-	3569	2	14	9	N	13					33
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3821	2	15	9	N	14					47
11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2834	2	9	9	N	8					55
12	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3530	2	10	9	N	9					64
01	3844 X	3681	-0-	-163	-0-	3666	2	15	9	N	14					78
UNIVERSITY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL	DEPTH	5082	PERF. N/A			
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF. 4354	- 5307		
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2153	2	13	9	N	12					38
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	N	9					47
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	N	7					54
11	2100 N	1209	-0-	-891	-0-	1207	2	2	9	N	2					56
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	1441	2			N	-0-					56
01	2232 N	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			N	-0-					56
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		
08	18498 X	4753	-0-	-13745	-0-	4753	3			Y	-0-					128
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					128
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-					128
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					128
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					128
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2	N	-0-			-0-
10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
11		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-			-0-
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-			-0-
*01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-			-0-
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5320	PERF. 4367 - 5138
08		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2	Y	-0-			-0-
09		6900 X	5008	-0-	-1892	-0-	5008 2	Y	-0-			-0-
10		7130 X	5219	-0-	-1911	-0-	5219 2	Y	-0-			-0-
11		5490 X	3524	-0-	-1966	-0-	3524 2	Y	-0-			-0-
12		5673 X	3545	-0-	-2128	-0-	3545 2	Y	-0-			-0-
01		5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575 2	Y	-0-			-0-
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 5077 - 5114
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-			196
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-			196
10		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-			196
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	2			198
12		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-			198
01		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019 2	N	-0-	152 1		46
REATA ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183
08		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1377 3	N	2			119
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-			119
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-			119
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			119
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-			119
01		1333 N	905	-0-	-428	-0-	905 3	N	-0-			119
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302
08		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3	N	-0-			27
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			27
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-			27
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-			27
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-			27
01		1023 N	694	-0-	-329	-0-	694 3	N	-0-			27
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
08		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1927 3	N	-0-			214
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-			214
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-			214
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-			214
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-			214
01		1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1267 3	N	-0-			214

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//	73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//	696090						
WOODWARD "56"		WELL #:	4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 4948	- 5296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-	204
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-	204
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	204
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	204
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	204
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-	204
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		73565 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
E.G.L. RESOURCES, INC.		238522							
L.R. "88A"		WELL #:	1	RRCID -> 208923	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4930	- 4950
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18									
LR "88C"		WELL #:	2	RRCID -> 214220	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4930	- 4950
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18									
QUITO (ATOKA)		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		344412							
CHINA LAKE		WELL #:	1	RRCID -> 153211	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH	17784	PERF.14070	- 14090
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939							
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

QUITO (ATOKA)														
RBJ & ASSOCIATES, LP														
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO (FUSSELMAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
GARY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO, E. (ATOKA)														
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF. 14341 - 14742														
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1		N	-0-			-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1		N	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
RJD ENERGY, LLC														
LEEDE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF. 16975 - 16995														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)														
MARTIN, JIMMY INC														
STATE OF TEXAS "DP"														
WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WTG EXPLORATION														
UNIVERSITY "18-30A"														
WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282														
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	199	2	158	9	Y	144	150	1
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	185	2	114	9	Y	104	144	1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	188	2	127	9	Y	115	77	1
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	191	2	109	9	Y	99	134	1
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	276	2	202	9	Y	184	155	1
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	331	2	136	9	Y	124	72	1

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	402
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	402
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	402
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	402
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	402
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	402
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273									
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	248
09	2130 N	1000	-0-	-1130	-0-	1000	2	Y	248
10	2232 N	1227	-0-	-1005	-0-	1227	2	Y	248
11	1350 N	447	-0-	-903	-0-	447	2	Y	248
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	248
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	248
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280									
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	15
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	15
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	15
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	15
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	15
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	15
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	107
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	107
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	107
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	107
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	107
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	107
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760									
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	86
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	86
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	86
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	86
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	86
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10 9 Y	95
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	273	2	223 9 Y	107
09	570 N	431	-0-	-139	-0-	266	2	165 9 Y	50
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	294	2	184 9 Y	106
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	326	2	155 9 Y	54
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	587	2	292 9 Y	97
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	628	2	197 9 Y	172
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	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														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	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														
08	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	2213	2	37	9	Y	34	34	1	17
09	1800 N	1489	-0-	-311	1939	1453	2	36	9	Y	33	37	1	13
10	2485 N	546	-0-	-1939	-0-	542	2	4	9	Y	4			17
11	2190 N	689	-0-	-1501	-0-	667	2	22	9	Y	20			37
12	1550 N	868	-0-	-682	-0-	846	2	22	9	Y	20	38	1	19
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	819	2	33	9	Y	30	37	1	12
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746														
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3				N	-0-		32
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2				N	-0-		32
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-		32
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-		32
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-		32
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-		32
XTO ENERGY INC. 945936														
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A														
08	7203 X	-0-	-0-	-7203	-0-						N	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO 98															
WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-				-0-
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-				-0-
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-				-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-				-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-				-0-
*01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-				-0-
CAPRITO 99															
WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A															
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-				-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				-0-
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-				-0-
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
CAPRITO 82															
WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A															
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-				-0-
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-				-0-
10	3100 N	3112	-0-	12	-0-	3112	3			Y	-0-				-0-
11	2149 N	2137	-0-	-12	-0-	2137	3			Y	-0-				-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-				-0-
*01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-				-0-
CAPRITO 82															
WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF. 12796 - 13247															
08	24742 X	24742	-0-	-0-	-0-	24679	3	63	9	Y	57				174
09	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	24324	3	62	9	Y	56				230
10	24338 X	24338	-0-	-0-	-0-	24273	3	65	9	Y	59				289
11	23940 X	18572	-0-	-5368	-0-	18519	3	53	9	Y	48	185	1		152
12	25203 X	19915	-0-	-5288	-0-	19884	3	31	9	Y	28				180
01	25203 X	23231	-0-	-1972	-0-	23148	3	83	9	Y	75	185	1		70
HALCON OPERATING CO., INC.															
UNIVERSITY 16-21															
WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
708A JV-S PYOTE 20-6															
WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF. 11982 - 12016															
08	4172 S	4172	-0-	-0-	-0-	203	1	3969	2	N	-0-				-0-
09	4448 S	4448	-0-	-0-	-0-	210	1	4238	2	N	-0-				-0-
10	4744 S	4744	-0-	-0-	-0-	217	1	4527	2	N	-0-				-0-
11	4050 S	3829	-0-	-221	-0-	210	1	3619	2	N	-0-				-0-
12	4588 S	3958	-0-	-630	-0-	189	1	3769	2	N	-0-				-0-
01	4743 S	4459	-0-	-284	-0-	217	1	4242	2	N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412													
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 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
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4933	2	N	-0-					-0-
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3408	-0-	-192	-0-	-0-	161	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	-0-	196	1	3460	2	N	-0-					-0-
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4670	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								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
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														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	9163 S	9163 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	8946 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9252 S	9252 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	9042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12369 S	9163 -0-	-3206	-0-	-0-	217 1	8946 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8880 S	6047 -0-	-2833	-0-	-0-	175 1	5872 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9548 S	7517 -0-	-2031	-0-	-0-	182 1	7335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9176 S	9156 -0-	-20	-0-	-0-	217 1	8939 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A														
08	2221 X	2221 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	2011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4894 X	4894 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	4684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3478 X	3478 -0-	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3564 X	3564 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	3354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3654 X	3654 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	3465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3515 X	3515 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	3298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A														
08	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
R.O.C. (MONTROYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686														
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190														
08	17267 X	16126 -0-	-1141	-0-	-0-	16119 3	7 9	N	6					185
09	17040 X	13721 -0-	-3319	-0-	-0-	13715 3	6 9	N	5					190
10	17608 X	16392 -0-	-1216	-0-	-0-	16389 3	3 9	N	3					193
11	17040 X	11183 -0-	-5857	-0-	-0-	11176 3	7 9	N	6					199
12	17248 X	17248 -0-	-0-	-0-	-0-	17239 3	9 9	N	8					207
01	16399 X	16367 -0-	-32	-0-	-0-	16360 3	7 9	N	6					213
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331														
08	13981 X	12040 -0-	-1941	-0-	-0-	12037 3	3 9	N	3	1 8				284
09	12930 X	11017 -0-	-1913	-0-	-0-	11014 3	3 9	N	3					287
10	14095 X	14095 -0-	-0-	-0-	-0-	14095 3		N	-0-					287
11	13110 X	9869 -0-	-3241	-0-	-0-	9857 3	12 9	N	11					298
12	13547 X	11581 -0-	-1966	-0-	-0-	11426 3	155 9	N	141					439
01	14105 X	9982 -0-	-4123	-0-	-0-	9976 3	6 9	N	5					309

R.O.C. (MONTROYA)			//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		003125												
CAPRITO 82			WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL.	DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875	-	16188	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	14995	3	15	9	N	14	1 8		105		
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11716	3	17	9	N	15			120		
10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11049	3	21	9	N	19			139		
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9740	3	14	9	N	13			152		
12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12935	3	17	9	N	15			167		
*01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13034	3	24	9	N	22			189		

CAPRITO "81"					WELL #:	1H	RRCID ->	200032	COMPL.	DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359	-	16999
08	7595	X	7396	-0-	-199	-0-	7396	3			N	-0-	174 1			48	
09	7350	X	7216	-0-	-134	-0-	7216	3			N	-0-				48	
10	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	3			N	-0-				48	
11	7350	X	4965	-0-	-2385	-0-	4965	3			N	-0-				48	
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-				48	
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-				48	

ROC "83"					WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL.	DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900	-	15610
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	3			N	-0-				55	
09	5760	X	4996	-0-	-764	-0-	4993	3	3	9	N	3				58	
10	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	5687	3			N	-0-				58	
11	5760	X	3627	-0-	-2133	-0-	3627	3			N	-0-				58	
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5268	3	9	9	N	8				66	
01	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	5221	3			N	-0-				66	

HALCON OPERATING CO., INC.					344412												
708 JV-S PYOTE "3-20"					WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL.	DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A		
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	217	1	9022	2	Y	-0-				-0-	
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	210	1	9519	2	Y	-0-				-0-	
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	217	1	9481	2	Y	-0-				-0-	
11	8940	X	7538	-0-	-1402	-0-	210	1	7328	2	Y	-0-				-0-	
12	10044	X	8522	-0-	-1522	-0-	196	1	8326	2	Y	-0-				-0-	
01	10044	X	9360	-0-	-684	-0-	217	1	9143	2	Y	-0-				-0-	

7108 JV-S WARD					WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL.	DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	217	1	2224	2	N	-0-				-0-	
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	210	1	2521	2	N	-0-				-0-	
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	217	1	2261	2	N	-0-				-0-	
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	N	-0-				-0-	
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	2	N	-0-				-0-	
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2091	2	N	-0-				-0-	

708 JV-D PYOTE					WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL.	DATE	03/18/1987	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13365	-	13584
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				64	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	

R.O.C. (MONTROYA)		HALCON OPERATING CO., INC.		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	1363	-0-	-466	-0-	196	1	1167	2	N	-0-			17
09	1050 X	905	-0-	-145	-0-	189	1	716	2	N	-0-			17
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-			17
11	1320 X	452	-0-	-868	-0-	119	1	333	2	N	-0-			17
12	930 N	251	-0-	-679	-0-	91	1	160	2	N	-0-			17
01	682 N	30	-0-	-652	-0-	21	1	9	2	N	-0-			17
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720		PERF.13655 - 14242		
CAPRITO 100				WELL #: 1										
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
REAVES, N. (3200)				75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
ARCO-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292		PERF. N/A		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116 7		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINOP CORPORATION				501665		RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A		
REEVES -BD- FEE				WELL #: 2										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
RE-OP CORP.				695742		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A		
REEVES -AM- FEE				WELL #: 1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DELQ PR	-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-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17										

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596						
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591						
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826	
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			-0-
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570	
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT	20
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	25
10	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			-0-
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			-0-
*12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5967	2	10	9	6
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	32
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	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	
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	193
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			28
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3		165 1	28
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			28
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			28
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			28

RODGERS (ATOKA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
RODGERS															
WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROJO CABALLOS (MISS.)														CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WEATHERBY, IVY B.															
WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469															
08	8990	X	7481	-0-	-1509	-0-	7472	2	9	9	N	8			176
09	8190	X	8177	-0-	-13	-0-	8176	2	1	9	N	1			177
10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15163	2	2	9	N	2			179
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10657	2	6	9	N	5			184
12	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16734	2	15	9	N	14			198
*01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12324	2	7	9	N	6			204
SCHLOSSER, FRED ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303															
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3414	2	15	9	N	14			213
09	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2538	2	2	9	N	2			215
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6			221
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	N	37	172	1	86
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8			94
01	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3314	2	7	9	N	6			100
WEATHERBY, IVY B. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROJO CABALLOS (PENN.)														CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WEATHERBY, IVY B "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.															
MOORE, KATHLEEN J.															
WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A															
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3				Y	-0-		267
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3				Y	-0-		267
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-		267
11	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3914	3	77	9	Y	70	51	1	286
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6618	3	81	9	Y	74			360
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5595	3	11	9	Y	10			372

ROJO CABALLOS (PENN.)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
SCHLOSSER, FRED, ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 020681														
COMPL. DATE 06/11/1961														
TOTAL DEPTH 16675														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			Y	-0-			19
09	3000 N	14282	-0-	11282	11282	14282	3			Y	-0-			19
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	8182					Y	-0-			19
11	15651 X	7469	-0-	-8182	-0-	7469	3			Y	-0-			19
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-			19
*01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-			19
STATE MC INTYRE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 158927														
COMPL. DATE 04/04/1996														
TOTAL DEPTH 15355														
PERF. 14893 - 15130														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1446	3	224	9	Y	204			284
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	261	1	29
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			29
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			23
12	3100 N	4236	-0-	1136	1136	4236	3			Y	-0-			23
*01	3100 N	2719	-0-	-381	755	2664	3	55	9	Y	50			73
CROSS, R. B. 21														
WELL #: 2														
RRCID -> 170171														
COMPL. DATE 07/30/1998														
TOTAL DEPTH 15729														
PERF. 15154 - 15316														
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	36	36	1	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	9	N	8			8
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 087588														
COMPL. DATE 03/16/1980														
TOTAL DEPTH 15692														
PERF. 12900 - 15692														
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"														
WELL #: 3														
RRCID -> 201833														
COMPL. DATE 10/14/2003														
TOTAL DEPTH 18522														
PERF. 15626 - 15636														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) DARK HORSE EXPLORATION INC. MCINTYRE-STATE "32"													CNTY: PECOS	
				77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL								
				200551										
				WELL #:	1 C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.	12186 - 12196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BUECHY STATE "28"													CNTY: PECOS	
				77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								
				147862										
				WELL #:	1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.	16660 - 17060	
*02	5320 X	4749	-0-	-571	-0-	4749	3			N	-0-			-0-
*03	5890 X	5427	-0-	-463	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
*04	5700 X	5137	-0-	-563	-0-	5137	3			N	-0-			-0-
*05	5890 X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
*06	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	5155	3			N	-0-			-0-
*07	5890 X	4665	-0-	-1225	-0-	4665	3			N	-0-			-0-
*08	5890 X	5189	-0-	-701	-0-	5189	3			N	-0-			-0-
*09	5700 X	4205	-0-	-1495	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
*10	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	5388	3			N	-0-			-0-
*11	5700 X	5508	-0-	-192	-0-	5076	3			N	-0-			-0-
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-			-0-
*01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HOLBERT													CNTY: PECOS	
				77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								
				147862										
				WELL #:	1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.	18189 - 18291	
*02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
*03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
*04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
*05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
*07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
*08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
*09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
*10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
*11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-			-0-
*01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-

SMALLWOOD														
				WELL #:	1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.	17566 - 17588	
08	2542 X	386	-0-	-2156	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09	2460 X	145	-0-	-2315	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	2542 X	1771	-0-	-771	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	607	-0-	-1853	-0-	607	3			N	-0-			-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
01	1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY														
				WELL #:	1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.	17588 - 17594	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-			-0-
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-			-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-			-0-
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
*01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-			-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		
08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
09	6450 X	5896	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
10	7037 X	6369	-0-	-668	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
11	6810 X	5784	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
12	7037 X	6240	-0-	-797	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-			-0-
01	6355 X	4853	-0-	-1502	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 071825	COMPL. DATE 06/07/1977	TOTAL	DEPTH 21850	PERF. N/A		
08	28179 X	21903	-0-	-6276	-0-	-0-	-0-	21903	2			N	-0-			-0-
09	29820 X	28030	-0-	-1790	-0-	-0-	-0-	28030	2			N	-0-			-0-
10	32302 X	30835	-0-	-1467	-0-	-0-	-0-	30835	2			N	-0-			-0-
11	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	-0-	-0-	25643	2			N	-0-			-0-
12	32302 X	30748	-0-	-1554	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-			-0-
01	30845 X	26463	-0-	-4382	-0-	-0-	-0-	26463	2			N	-0-			-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 080334	COMPL. DATE 01/08/1979	TOTAL	DEPTH 21700	PERF.18026 - 18317		
08	15965 X	11433	-0-	-4532	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
09	15120 X	13740	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-			-0-
10	16275 X	15081	-0-	-1194	-0-	-0-	-0-	15081	2			N	-0-			-0-
11	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	-0-	-0-	12640	2			N	-0-			-0-
12	16275 X	15175	-0-	-1100	-0-	-0-	-0-	11 1	15164	2		N	-0-			-0-
01	15066 X	12660	-0-	-2406	-0-	-0-	-0-	11 1	12649	2		N	-0-			-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2										RRCID -> 081393	COMPL. DATE 03/07/1979	TOTAL	DEPTH 18205	PERF.17858 - 18170		
08	7533 X	5586	-0-	-1947	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
09	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-			-0-
10	12152 X	4502	-0-	-7650	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
11	11790 X	3837	-0-	-7953	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
12	12183 X	4453	-0-	-7730	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
01	11811 X	3313	-0-	-8498	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2										RRCID -> 087074	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL	DEPTH 18350	PERF.17327 - 18223		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551															
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204															
08	3100	N	47265	-0-	44165	44165	47265	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	41165					N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	38065					N	-0-			-0-
11	38065	X	-0-	-0-	-38065	-0-					N	-0-			-0-
12	39835	X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	3			N	-0-			-0-
*01	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	38970	3			N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741															
08	3100	N	57952	-0-	54852	76332	57952	3			N	-0-			17
09	76332	X	-0-	-0-	-76332	-0-					N	-0-			17
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			17
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			17
12	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	3			N	-0-			17
*01	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-			17

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															
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
08	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	2059	-0-	-401	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
10	2511 N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
*12	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
08	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	3776	-0-	-34	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
10	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
*12	3906 X	3463	-0-	-443	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
01	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769														
08	3286 #	2856	-0-	-430	-0-	2802	3	54	9	Y	49	52	0	10
09	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	2937	3	57	9	Y	52	52	0	10
10	DLQ G-10	3045	-0-	3045	6039	2987	3	58	9	Y	53	54	0	9
11	DLQ G-10	2987	-0-	2987	9026	2920	3	67	9	Y	61	59	0	11
12	12139 R	3113	-0-	-9026	-0-	3046	3	67	9	Y	61	53	0	19
01	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	54	0	13

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336							
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			-0-
09	180 #	96	-0-	-84	-0-	96 3			-0-
10	186 #	76	-0-	-110	-0-	76 3			-0-
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64 3			-0-
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3			-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		881585							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A	
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			-0-
09	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			-0-
10	1240 #	1198	-0-	-42	-0-	1198 3			-0-
11	1200 #	1143	-0-	-57	-0-	1143 3			-0-
12	1240 #	1219	-0-	-21	-0-	1219 3			-0-
*01	1240 #	1033	-0-	-207	-0-	1033 3			-0-
SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336							
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BURNETT OIL CO., INC.		110016							
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)														
BURNETT OIL CO., INC.														
M.B. MCKNIGHT														
WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3891	2	127	9	Y	115	111	0
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5454	2	150	9	Y	136	138	0
10		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5279	2	161	9	Y	146	146	0
11		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4813	2	163	9	Y	148	147	0
12		5797 X	4538	-0-	-1259	-0-	4321	2	217	9	Y	197	198	0
01		5797 X	4719	-0-	-1078	-0-	4552	2	167	9	Y	152	154	0
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCKNIGHT-CROLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC										//CONT.//		827681													
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		183		RRCID -> 205778		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5087 - 5480			
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										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
09										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
10										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
12										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
01										SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) N & O OIL CO. SANFORD ESTATE				//CONT.//	79227 500 598397	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
				WELL #:	1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL	DEPTH	5184	PERF.	4553	-	4823	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC. CHALKEY, E. B.					621750 WELL #:	3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL	DEPTH	5340	PERF.	N/A		
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					90
09	2370 X	2193	-0-	-177	-0-	-0-	2187	2	6	9	N	5					95
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	-0-	2160	2	6	9	N	5					100
11	2370 X	2074	-0-	-296	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12					112
12	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	7	9	N	6					118
*01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					130
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) PA PROSPECT LLC REED "D"					79460 475 631641 WELL #:	1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3904	-	4342
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN) COG OPERATING LLC MCDANIEL BROTHERS					79689 700 166150 WELL #:	3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9953	-	10009
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28	9	N	25						165
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	570	3	58	9	N	53						218
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	578	3	62	9	N	56						274
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	539	3	7	9	N	6						280
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6	9	N	5						285
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	48	1	576	3	N	14	182	1				117
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BOLES, N. J.					251726 WELL #:	1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	9862	-	9937
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2018																	
DE3 OPERATING LLC HUBBARD					518310 WELL #:	1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9857	-	9896
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	73					233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					279
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					287
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	53	9	N	48	182	1			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					170
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	24	9	N	22					190

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1039	RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 - 10031	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652								
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 - 9914	
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	114
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	114
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	114
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	3	8	9	N	119
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	119
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	119
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 - 9980	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1747	3	19	9	N	89
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1671	3	23	9	N	110
10	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1206	3	6	9	N	115
11	1710	N	980	-0-	-730	-0-	974	3	6	9	N	120
12	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	1015	3	17	9	N	135
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1027	3	17	9	N	150
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		1	RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969	
08	DLQ	G-10	433	-0-	433	3035	431	3	2	9	Y	250
09	2900	N	216	-0-	-2684	351	216	3			Y	250
10	407	N	56	-0-	-351	-0-	56	3			Y	250
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	250
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	250
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	151
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966	
08	DLQ	G-10	118	-0-	118	274	115	3	3	9	Y	267
09	384	N	110	-0-	-274	-0-	110	3			Y	267
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	267
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	267
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	267
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	3	3	9	Y	160

SAINT LAWRENCE (STRAWN)														79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.														//CONT.//		945936											
GLASSCOCK -X- FEE														WELL #:		2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
08	DLQ	G-10	716	-0-	-0-	716	1771	716	3					Y	-0-					15							
09	DLQ	G-10	708	-0-	-0-	708	2479	708	3					Y	-0-					15							
10	DLQ	G-10	121	-0-	-0-	121	2600	121	3					Y	-0-					15							
11		2900 N	554	-0-	-0-	-2346	254	554	3					Y	-0-					15							
12		876 N	622	-0-	-0-	-254	-0-	622	3					Y	-0-					15							
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			2	9	Y	2					17							
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)														79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION														252002													
JURECEK "A"														WELL #:		1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
DANIEL														WELL #:		4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
EPO NO. 1 DANIEL UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973			
08	1922 #	-0-	-0-	-0-	-1922	-0-								Y	-0-					-0-							
09	1860 #	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-								Y	-0-					-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
12	434 #	-0-	-0-	-0-	-434	-0-								Y	-0-					-0-							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
JURECEK "D"														WELL #:		1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640			
08	124 #	86	-0-	-0-	-38	-0-		84	2		2	4	Y	-0-						-0-							
09	90 #	65	-0-	-0-	-25	-0-		65	2				Y	-0-						-0-							
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2				Y	-0-						-0-							
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2				Y	-0-						-0-							
12	93 #	71	-0-	-0-	-22	-0-		71	2				Y	-0-						-0-							
01	93 #	32	-0-	-0-	-61	-0-		32	2				Y	-0-						-0-							

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002										
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610					
M	ALLOW 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	3534 #	1605	-0-	-1929	-0-	1241	2	364	4	Y	-0-			-0-
09	3420 #	3359	-0-	-61	-0-	2405	2	954	4	Y	-0-			-0-
10	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	3483	2	45	9	Y	41			41
*11	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3347	2	53	9	Y	48	31	1	58
*12	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	3427	2	53	9	Y	48			106
01	3534 #	3511	-0-	-23	-0-	3459	2	52	9	Y	47			153
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC				166150										
PELICAN RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #:		1	RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF. 11046 - 11589			
08	1767 X	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-			216
09	1410 X	1356	-0-	-54	-0-	1356	3			N	-0-			216
10	1457 X	451	-0-	-1006	-0-	451	3			N	-0-			216
11	1290 X	177	-0-	-1113	-0-	177	3			N	-0-			216
*12	1395 X	12	-0-	-1383	-0-	12	3			N	-0-			216
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			216
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #:		1	RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF. 11340 - 11591			
08	1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-			170
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			170
10	868 N	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-			170
11	660 N	125	-0-	-535	-0-	125	3			N	-0-			170
*12	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	3			N	-0-			170
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "10"										80296 700 495445 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
										RRCID -> 111484				COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12100		PERF.10902 - 11398			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08		1333	N	7	-0-	-1326	-0-			7	3			N	-0-					-0-					
09		510	N	13	-0-	-497	-0-			13	3			N	-0-					-0-					
10		387	N	387	-0-	-0-	-0-			387	3			N	-0-					-0-					
11		143	N	143	-0-	-0-	-0-			143	3			N	-0-					-0-					
*12		13	N	9	-0-	-4	-0-			9	3			N	-0-					-0-					
01		372	N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					-0-					
OXY USA INC. CALDWELL 4										630591 WELL #: 1				RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL		DEPTH 11850		PERF.11480 - 11510			
08		794	N	794	-0-	-0-	-0-			794	2			N	-0-					-0-					
09		828	N	828	-0-	-0-	-0-			828	2			N	-0-					-0-					
10		897	N	897	-0-	-0-	-0-			897	2			N	-0-					-0-					
11		793	N	793	-0-	-0-	-0-			793	2			N	-0-					-0-					
*12		666	N	666	-0-	-0-	-0-			666	2			N	-0-					-0-					
*01		615	N	615	-0-	-0-	-0-			615	2			N	-0-					-0-					
SAND HILLS (CLEAR FORK) SEAHORSE OPERATING LLC BARNESLEY, T.C. -B-										80473 062 761775 WELL #: 1				ASSOCIATED		49B						CNTY: CRANE			
										RRCID -> 206991				COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339					
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339					
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339					
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339					
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N., ET AL										80473 070 109336 WELL #: 1521				NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CRANE			
										RRCID -> 276542				COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL		DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196					
08	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	-0-			3106	3	330	4	Y	-0-					-0-					
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-			3654	3	134	4	Y	-0-					-0-					
10	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	-0-			3173	3			Y	-0-					-0-					
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-			3825	3	12	4	Y	-0-					-0-					
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-			4354	3	28	4	Y	-0-					-0-					
01	3906	X	2763	-0-	-1143	-0-	-0-			2763	3			Y	-0-					-0-					
WADDELL, W. N., ET AL										WELL #: 1918				RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL		DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136			
08	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	-0-			17537	3	1982	4	Y	283	283	0			7					
										311	9														
09	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	-0-			21641	3	811	4	Y	439	436	0			10					
										483	9														
10	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	-0-			20646	3	395	9	Y	359	356	0			13					
11	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	-0-			18790	3	58	4	Y	298	286	0			25					
										328	9														
12	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	-0-			19030	3	117	4	Y	267	282	0			10					
										294	9														
*01	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	-0-			17722	3	154	9	Y	140	145	0			5					

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710									
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1399	-0-	1399	10044	1399	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13104	3060	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	3010	-0-	3010	16114	3010	3	Y	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	16114	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	16114	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	3162 X NO RPT	-0-	-0-	-3162	12952	-0-	-0-	Y	NO RPT
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A									
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	170979	-0-	-0-	Y	NO RPT
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088									
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION 027200									
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	20 17	3 9	8 4 Y	15 16 1 4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	27 1	3 1	19 9 Y	17 15 1 6
10	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	15 1	9 1	24 3 Y	14 15 1 5
11	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	1 2	1 4	22 3 Y	12 12 1 5
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	34 3 Y	12 10 1 7
*01	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	13 1	9 1	38 3 Y	11 12 1 6

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 #	72	-0-	-21 B	-21	33 3	14 4	Y	23	23	1		2
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-21			25 9							
09	62 R	83	-0-	21 B	-0-	59 3	24 9	Y	22	21	1		3
10	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	61 3	21 9	Y	19	21	1		1
11	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	58 3	5 4	Y	16	14	1		3
						18 9							
12	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	99 3	21 9	Y	19	20	1		2
*01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	91 3	21 9	Y	19	17	1		4

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18 3	8 4	Y	9	9	1		1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10 9							
09	90 #	18	-0-	-72 B	-72	12 3	6 9	Y	5	5	1		1
10	93 #	42	-0-	-51 B	-123	30 3	12 9	Y	11	11	1		1
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-213			Y	-0-	1	1		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-275			Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-306			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	
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61 3	25 4	Y	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
11	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	33 3	3 4	Y	-0-				-0-
12	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-				-0-
*01	69 R	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I				WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318		PERF. N/A	
08	682 #	332	-0-	-350 B	-944	332 3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-563	CANCELLED UNDERAGE ->		-381							
09	660 #	135	-0-	-525 B	-1088	135 3		N	-0-				-0-
10	682 #	622	-0-	-60 B	-1148	622 3		N	-0-				-0-
11	630 #	501	-0-	-129 B	-1277	501 3		N	-0-				-0-
12	496 #	607	-0-	111 B	-1166	607 3		N	-0-				-0-
01	620 #	602	-0-	-18 B	-1184	602 3		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A	
08	1023 #	413	-0-	-610 B	-2751	413 3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1322	CANCELLED UNDERAGE ->		-1429							
09	990 #	170	-0-	-820 B	-2142	170 3		N	-0-				-0-
10	961 #	1068	-0-	107 B	-2035	1068 3		N	-0-				-0-
11	870 #	812	-0-	-58 B	-2093	812 3		N	-0-				-0-
12	558 #	871	-0-	313 B	-1780	871 3		N	-0-				-0-
01	1054 #	790	-0-	-264 B	-2044	790 3		N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	775 #	464	-0-	-311 B	-990	464	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-518	CANCELLED	UNDERAGE ->	-472								
09	750 #	310	-0-	-440 B	-958	310	3			N	-0-			-0-
10	775 #	923	-0-	148 B	-810	923	3			N	-0-			-0-
11	750 #	728	-0-	-22 B	-832	728	3			N	-0-			-0-
12	558 #	813	-0-	255 B	-577	813	3			N	-0-			-0-
01	775 #	706	-0-	-69 B	-646	706	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520		PERF. N/A		
08	837 #	513	-0-	-324 B	-948	513	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-574	CANCELLED	UNDERAGE ->	-374								
09	810 #	413	-0-	-397 B	-971	413	3			N	-0-			-0-
10	837 #	1101	-0-	264 B	-707	1101	3			N	-0-			-0-
11	750 #	788	-0-	38 B	-669	788	3			N	-0-			-0-
12	651 #	847	-0-	196 B	-473	847	3			N	-0-			-0-
01	837 #	797	-0-	-40 B	-513	797	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
08	31 #	31	-0-	-0- B	-56	22	3	9 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1	CANCELLED	UNDERAGE ->	-55								
09	30 #	25	-0-	-5 B	-6	25	3		Y		-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3 B	-9	28	3		Y		-0-			-0-
11	36 R	45	-0-	9 B	-0-	41	3	4 4	Y		-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y		-0-			-0-
*01	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	32	3	21 9	Y	19		15 1		4
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A		
08	1705 #	1670	-0-	-35 B	-35	1670	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35											
09	1650 #	1200	-0-	-450 B	-485	1200	3			N	-0-			-0-
10	2740 R	3225	-0-	485 B	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
11	2630 R	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
12	2439 R	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
*01	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A		
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-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		
08	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		Y		-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12 B	-12	19	3		Y		-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-39	2	3	1 4	Y		-0-			-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63	7	3		Y		-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87	7	3		Y		-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 #	673	-0-	-443 B	-1389	457 3	191 4	Y	23	23	1			2
						25 9								
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1174	CANCELLED UNDERAGE ->		-215								
09	960 #	997	-0-	37 B	-1137	973 3	24 9	Y	22	21	1			3
10	992 #	808	-0-	-184 B	-1321	787 3	21 9	Y	19	21	1			1
11	870 #	279	-0-	-591 B	-1912	239 3	22 4	Y	16	14	1			3
						18 9								
12	992 #	571	-0-	-421 B	-2333	550 3	21 9	Y	19	20	1			2
01	992 #	755	-0-	-237 B	-2570	732 3	23 9	Y	21	19	1			4
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
08	31 #	40	-0-	9 B	-134	28 3	12 4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-123								
09	30 #	37	-0-	7 B	-4	37 3		Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-12	23 3		Y	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13 B	-25	16 3	1 4	Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26 3		Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31 3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A														
08	2418 #	1165	-0-	-1253 B	-4304	1165 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2465	CANCELLED UNDERAGE ->		-1839								
09	2340 #	563	-0-	-1777 B	-4242	563 3		N	-0-					-0-
10	2418 #	2456	-0-	38 B	-4204	2456 3		N	-0-					-0-
11	2130 #	2002	-0-	-128 B	-4332	2002 3		N	-0-					-0-
12	1426 #	2460	-0-	1034 B	-3298	2460 3		N	-0-					-0-
01	2418 #	2302	-0-	-116 B	-3414	2302 3		N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A														
08	341 #	206	-0-	-135 B	-444	206 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-185								
09	330 #	96	-0-	-234 B	-493	96 3		N	-0-					-0-
10	341 #	464	-0-	123 B	-370	464 3		N	-0-					-0-
11	330 #	347	-0-	17 B	-353	347 3		N	-0-					-0-
12	217 #	388	-0-	171 B	-182	388 3		N	-0-					-0-
01	341 #	354	-0-	13 B	-169	354 3		N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A														
08	1488 #	470	-0-	-1018 B	-4664	332 3	138 4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4664											
09	450 #	406	-0-	-44 B	-4708	406 3		Y	-0-					-0-
10	465 #	193	-0-	-272 B	-4980	193 3		Y	-0-					-0-
11	450 #	25	-0-	-425 B	-5405	23 3	2 4	Y	-0-					-0-
12	465 #	70	-0-	-397 B	-5802	68 3		Y	-0-					-0-
01	465 #	70	-0-	-395 B	-6197	70 3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1023 #	590	-0-	-433 B	-1512	590 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-763	CANCELLED UNDERAGE ->		-749								
09	990 #	357	-0-	-633 B	-1396	357 3		N	-0-					-0-
10	1023 #	1299	-0-	276 B	-1120	1299 3		N	-0-					-0-
11	960 #	986	-0-	26 B	-1094	986 3		N	-0-					-0-
12	713 #	1067	-0-	354 B	-740	1067 3		N	-0-					-0-
01	1023 #	966	-0-	-57 B	-797	966 3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200																
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	B	-0-			57 3	24 4	Y		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	B	-0-			88 3		Y		-0-					-0-	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	B	-0-			63 3		Y		-0-					-0-	
11	30 #	15	-0-	-0-	-15	B	-15			14 3	1 4	Y		-0-					-0-	
12	31 #	25	-0-	-0-	-6	B	-21			25 3		Y		-0-					-0-	
01	31 #	41	-0-	-0-	10	B	-11			41 3		Y		-0-					-0-	
TUBB, J. B., -B-				WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
08	31 #	40	-0-	-0-	9	B	-43			28 3	12 4	Y		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED	UNDERAGE ->				-32										
09	30 #	37	-0-	-0-	7	B	-4			37 3		Y		-0-					-0-	
10	31 #	23	-0-	-0-	-8	B	-12			23 3		Y		-0-					-0-	
11	30 #	17	-0-	-0-	-13	B	-25			16 3	1 4	Y		-0-					-0-	
12	31 #	26	-0-	-0-	-5	B	-30			26 3		Y		-0-					-0-	
01	31 #	31	-0-	-0-	-0-	B	-30			31 3		Y		-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841		PERF. N/A								
08	31 #	20	-0-	-0-	-11	B	-40			14 3	6 4	Y		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED	UNDERAGE ->				-21										
09	30 #	24	-0-	-0-	-6	B	-25			24 3		Y		-0-					-0-	
10	62 #	18	-0-	-0-	-44	B	-69			18 3		Y		-0-					-0-	
11	60 #	8	-0-	-0-	-52	B	-121			7 3	1 4	Y		-0-					-0-	
12	62 #	18	-0-	-0-	-44	B	-165			18 3		Y		-0-					-0-	
01	31 #	25	-0-	-0-	-6	B	-171			25 3		Y		-0-					-0-	
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION																	
J B TUBB J																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B																	
//CONT.// 027200																	
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	31 #	39	-0-	8 B	-306	18 3	7 4	N	13		9 1		10				
						14 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -184																	
09	30 #	33	-0-	3 B	-119	22 3	11 9	N	10		9 1		11				
10	31 #	30	-0-	-1 B	-120	1 1	21 3	N	7		8 1		10				
						8 9											
11	30 #	25	-0-	-5 B	-125	1 1	15 3	N	7		7 1		10				
						1 4	8 9										
12	31 #	26	-0-	-5 B	-130	1 1	17 3	N	7		7 1		10				
						8 9											
01	31 #	29	-0-	-2 B	-132	1 1	19 3	N	8		7 1		11				
						9 9											
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A																	
08	682 #	341	-0-	-341 B	-1683	341 3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000 CANCELLED UNDERAGE -> -683																	
09	660 #	150	-0-	-510 B	-1510	150 3		N	-0-				-0-				
10	682 #	827	-0-	145 B	-1365	827 3		N	-0-				-0-				
11	660 #	618	-0-	-42 B	-1407	618 3		N	-0-				-0-				
12	434 #	695	-0-	261 B	-1146	695 3		N	-0-				-0-				
01	775 #	642	-0-	-133 B	-1279	642 3		N	-0-				-0-				
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200																	
08	713 #	341	-0-	-372 B	-997	341 3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -375																	
09	690 #	157	-0-	-533 B	-1155	157 3		N	-0-				-0-				
10	713 #	880	-0-	167 B	-988	880 3		N	-0-				-0-				
11	690 #	651	-0-	-39 B	-1027	651 3		N	-0-				-0-				
12	465 #	672	-0-	207 B	-820	672 3		N	-0-				-0-				
01	713 #	613	-0-	-100 B	-920	613 3		N	-0-				-0-				
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A																	
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61 3	25 4	Y	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-				-0-				
10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-				-0-				
11	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	33 3	3 4	Y	-0-				-0-				
12	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-				-0-				
01	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29 3		Y	-0-				-0-				
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A																	
08	310 #	166	-0-	-144 B	-452	166 3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340 CANCELLED UNDERAGE -> -112																	
09	300 #	167	-0-	-133 B	-473	167 3		N	-0-				-0-				
10	279 #	212	-0-	-67 B	-540	212 3		N	-0-				-0-				
11	210 #	203	-0-	-7 B	-547	203 3		N	-0-				-0-				
12	186 #	227	-0-	41 B	-506	227 3		N	-0-				-0-				
01	217 #	216	-0-	-1 B	-507	216 3		N	-0-				-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B., A/C 1															
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	912 R	912	-0-	-0- B	-0-	635 3	12 9	265 4	Y	11	11	1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	843 R	843	-0-	-0- B	-0-	831 3	12 9	Y	11	10	1			2	
10	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	743 3	10 9	Y	9	10	1			1	
11	548 R	548	-0-	-0- B	-0-	502 3	46 4	Y	-0-	1	1			-0-	
12	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		Y	-0-					-0-	
*01	530 R	530	-0-	-0- B	-0-	526 3	4 9	Y	4	3	1			1	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913															
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	58 3	24 4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		Y	-0-					-0-	
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		Y	-0-					-0-	
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14 3	1 4	Y	-0-					-0-	
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25 3		Y	-0-					-0-	
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41 3		Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881															
08	341 #	149	-0-	-192 B	-513	149 3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -513															
09	330 #	115	-0-	-215 B	-728	115 3		N	-0-					-0-	
10	341 #	351	-0-	10 B	-718	351 3		N	-0-					-0-	
11	210 #	338	-0-	128 B	-590	338 3		N	-0-					-0-	
12	155 #	387	-0-	232 B	-358	387 3		N	-0-					-0-	
01	341 #	384	-0-	43 B	-315	384 3		N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895															
08	124 #	81	-0-	-43 B	-180	57 3	24 4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180															
09	30 #	88	-0-	58 B	-122	88 3		Y	-0-					-0-	
10	31 #	63	-0-	32 B	-90	63 3		Y	-0-					-0-	
11	30 #	15	-0-	-15 B	-105	14 3	1 4	Y	-0-					-0-	
12	31 #	25	-0-	-6 B	-111	25 3		Y	-0-					-0-	
01	31 #	41	-0-	10 B	-101	41 3		Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865															
08	310 #	149	-0-	-161 B	-499	149 3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -207															
09	300 #	62	-0-	-238 B	-530	62 3		N	-0-					-0-	
10	310 #	398	-0-	88 B	-442	398 3		N	-0-					-0-	
11	300 #	283	-0-	-17 B	-459	283 3		N	-0-					-0-	
12	186 #	313	-0-	127 B	-332	313 3		N	-0-					-0-	
01	310 #	269	-0-	-41 B	-373	269 3		N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH		4580 PERF. 2759 - 3022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	72 R	72	-0-	-0- B	-0-			42 3 12 9		18 4	Y	11		11 1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	71 R	71	-0-	-0- B	-0-			59 3		12 9	Y	11		10 1				2
10	61 R	61	-0-	-0- B	-0-			48 3		13 9	Y	12		13 1				1
11	36 R	36	-0-	-0- B	-0-			7 3		1 4	Y	25		21 1				5
								28 9										
12	36 R	36	-0-	-0- B	-0-			26 3		10 9	Y	9		13 1				1
*01	35 R	35	-0-	-0- B	-0-			35 3			Y	-0-		1 1				-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH		4430 PERF. N/A						
08	776 R	776	-0-	-0- B	-0-			538 3 14 9		224 4	Y	13		9 1				10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	685 R	685	-0-	-0- B	-0-			674 3		11 9	Y	10		9 1				11
10	641 R	641	-0-	-0- B	-0-			4 1		629 3	Y	7		8 1				10
								8 9										
11	516 R	516	-0-	-0- B	-0-			3 1		462 3	Y	7		7 1				10
								43 4		8 9								
12	521 R	521	-0-	-0- B	-0-			4 1		509 3	Y	7		7 1				10
								8 9										
*01	592 R	592	-0-	-0- B	-0-			4 1		579 3	Y	8		7 1				11
								9 9										
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH		4475 PERF. 2652 - 2834						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH		3145 PERF. 2683 - 3023						
08	31 #	34	-0-	3 B	-2458			24 3		10 4	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->	-2433												
09	30 #	41	-0-	11 B	-14			41 3			N	-0-						-0-
10	31 #	19	-0-	-12 B	-26			19 3			N	-0-						-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-53			2 3		1 4	N	-0-						-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-77			7 3			N	-0-						-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-101			7 3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH		4565 PERF. 2678 - 2864						
08	217 #	101	-0-	-116 B	-814			101 3			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-729	CANCELLED UNDERAGE ->	-85												
09	210 #	41	-0-	-169 B	-898			41 3			N	-0-						-0-
10	217 #	29	-0-	-188 B	-1086			29 3			N	-0-						-0-
11	180 #	19	-0-	-161 B	-1247			19 3			N	-0-						-0-
12	155 #	51	-0-	-104 B	-1351			51 3			N	-0-						-0-
01	93 #	89	-0-	-4 B	-1355			89 3			N	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	89473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF. 2678 -	2908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2732 -	2916				
08	81 R	81	-0-		-0-	-0-	B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	88 R	88	-0-		-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-		-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-		-15	B	-15	-15	14	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-		-6	B	-21	-21	25	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	41	-0-		10	B	-11	-11	41	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2762 -	2943				
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2716 -	2986				
08	520 R	520	-0-		-0-	-0-	B	-0-	357	3	149	4	Y	13	9	1	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					14	9							
09	460 R	460	-0-		-0-	-0-	B	-0-	449	3	11	9	Y	10	9	1	11
10	429 R	429	-0-		-0-	-0-	B	-0-	2	1	419	3	Y	7	8	1	10
11	346 R	346	-0-		-0-	-0-	B	-0-	2	1	308	3	Y	7	7	1	10
12	350 R	350	-0-		-0-	-0-	B	-0-	3	1	339	3	Y	7	7	1	10
*01	436 R	436	-0-		-0-	-0-	B	-0-	8	9							
									3	1	424	3	Y	8	7	1	11
									9	9							
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162				
08	82 R	82	-0-		-0-	-0-	B	-0-	58	3	24	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	88 R	88	-0-		-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-		-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-		-15	B	-15	-15	14	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-		-6	B	-21	-21	25	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	41	-0-		10	B	-11	-11	41	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
J B TUBB F				WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	62 #	45	-0-	-17 B	-233	20 3	8 4	N	15	16	1		4		
						17 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->	-120									
09	30 #	50	-0-	20 B	-93	27 3	23 9	N	21	18	1		7		
10	31 #	60	-0-	29 B	-64	1 1	35 3	N	22	21	1		8		
						24 9									
11	30 #	63	-0-	33 B	-31	1 1	45 3	N	12	15	1		5		
						4 4	13 9								
12	62 #	81	-0-	19 B	-12	1 1	67 3	N	12	10	1		7		
						13 9									
*01	81 R	93	-0-	12 B	-0-	1 1	80 3	N	11	12	1		6		
						12 9									
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932			
08	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	67 3	28 4	Y	11	11	1		1		
						12 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	117 3	12 9	Y	11	10	1		2		
10	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	123 3	11 9	Y	10	11	1		1		
11	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	108 3	10 4	Y	7	7	1		1		
						8 9									
12	124 #	101	-0-	-23 B	-23	99 3	2 9	Y	2	3	1		-0-		
01	124 #	110	-0-	-14 B	-37	108 3	2 9	Y	2	2	1		-0-		
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866			
08	31 #	40	-0-	9 B	-43	28 3	12 4	Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-32									
09	30 #	37	-0-	7 B	-4	37 3		Y	-0-				-0-		
10	31 #	23	-0-	-8 B	-12	23 3		Y	-0-				-0-		
11	30 #	17	-0-	-13 B	-25	16 3	1 4	Y	-0-				-0-		
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26 3		Y	-0-				-0-		
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31 3		Y	-0-				-0-		
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002			
08	341 #	204	-0-	-137 B	-1318	144 3	60 4	Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-559	CANCELLED UNDERAGE ->	-759									
09	300 #	242	-0-	-58 B	-617	242 3		Y	-0-				-0-		
10	279 #	196	-0-	-83 B	-700	196 3		Y	-0-				-0-		
11	270 #	59	-0-	-211 B	-911	54 3	5 4	Y	-0-				-0-		
12	279 #	88	-0-	-191 B	-1102	88 3		Y	-0-				-0-		
01	248 #	119	-0-	-129 B	-1231	119 3		Y	-0-				-0-		
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	62 #	36	-0-	-26 B	-127		17 3	7 4	Y		11	11	1				1
							12 9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-40	CANCELLED UNDERAGE ->			-87										
09	T. A.	41	-0-	41 B	1		29 3	12 9	Y		11	10	1				2
10	T. A.	42	-0-	42 B	43		31 3	11 9	Y		10	11	1				1
11	T. A.	41	-0-	41 B	84		29 3	3 4	Y		8	7	1				2
							9 9										
12	144 R	60	-0-	-84 B	-0-		50 3	10 9	Y		9	10	1				1
*01	55 R	55	-0-	-0- B	-0-		45 3	10 9	Y		9	8	1				2
TUBB, J. B. C			WELL #:		19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT						-0-
TUBB, J. B. C			WELL #:		20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127				
08	682 #	626	-0-	-56 B	-1916	442 3	184 4	Y			-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1051	CANCELLED UNDERAGE ->			-865										
09	600 #	523	-0-	-77 B	-1128	523 3		Y			-0-						-0-
10	620 #	322	-0-	-298 B	-1426	322 3		Y			-0-						-0-
11	600 #	239	-0-	-361 B	-1787	219 3	20 4	Y			-0-						-0-
12	620 #	300	-0-	-320 B	-2107	300 3		Y			-0-						-0-
01	620 #	268	-0-	-352 B	-2459	268 3		Y			-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 2			WELL #:		283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046				
08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	330 3	138 4	Y			23	23	1				2
						25 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450 #	235	-0-	-215 B	-215	234 3	1 9	Y			1	3	1				-0-
10	558 #	281	-0-	-277 B	-492	281 3		Y			-0-						-0-
11	540 #	235	-0-	-305 B	-797	215 3	20 4	Y			-0-						-0-
12	558 #	306	-0-	-252 B	-1049	306 3		Y			-0-						-0-
01	496 #	311	-0-	-185 B	-1234	311 3		Y			-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135				
08	620 #	123	-0-	-497 B	-1867	87 3	36 4	Y			-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1867														
09	330 #	190	-0-	-140 B	-2007	190 3		Y			-0-						-0-
10	341 #	90	-0-	-251 B	-2258	90 3		Y			-0-						-0-
11	270 #	45	-0-	-225 B	-2483	41 3	4 4	Y			-0-						-0-
12	186 #	85	-0-	-101 B	-2584	85 3		Y			-0-						-0-
01	186 #	94	-0-	-92 B	-2676	94 3		Y			-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #:		278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136				
08	868 #	608	-0-	-260 B	-1568	429 3	179 4	Y			-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-890	CANCELLED UNDERAGE ->			-678										
09	840 #	601	-0-	-239 B	-1129	601 3		Y			-0-						-0-
10	744 #	523	-0-	-221 B	-1350	523 3		Y			-0-						-0-
11	690 #	154	-0-	-536 B	-1886	141 3	13 4	Y			-0-						-0-
12	713 #	431	-0-	-282 B	-2168	431 3		Y			-0-						-0-
01	620 #	441	-0-	-179 B	-2347	441 3		Y			-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		277		RRCID ->		131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2707 -		3153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-			-0-					
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-			-0-					
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-			-0-					
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-			-0-					
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-			-0-					
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		281		RRCID ->		131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH		3635 PERF. 2722 -		3150	
08	744 #	636	-0-	-108 B	-653	431	3	180	4	Y	23	23	1	2					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -536 CANCELLED UNDERAGE -> -117																			
09	600 #	703	-0-	103 B	-433	679	3	24	9	Y	22	21	1	3					
10	620 #	626	-0-	6 B	-427	605	3	21	9	Y	19	21	1	1					
11	600 #	708	-0-	108 B	-319	632	3	58	4	Y	16	14	1	3					
12 18 9																			
12	620 #	477	-0-	-143 B	-462	459	3	18	9	Y	16	17	1	2					
01	620 #	283	-0-	-337 B	-799	271	3	12	9	Y	11	11	1	2					
TUBB, J.B. C				WELL #:		11		RRCID ->		144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH		4730 PERF. 2692 -		2906	
08	651 #	794	-0-	143 B	-1275	560	3	234	4	Y	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -942 CANCELLED UNDERAGE -> -333																			
09	630 #	751	-0-	121 B	-821	751	3			Y	-0-			-0-					
10	744 #	343	-0-	-401 B	-1222	334	3	9	9	Y	8	8	1	-0-					
11	720 #	189	-0-	-531 B	-1753	163	3	15	4	Y	10	8	1	2					
12 11 9																			
12	744 #	258	-0-	-486 B	-2239	258	3			Y	-0-	2	1	-0-					
01	744 #	62	-0-	-682 B	-2921	62	3			Y	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		117		RRCID ->		146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2715 -		2880	
08	31 #	20	-0-	-11 B	-63	14	3	6	4	N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -38																			
09	30 #	24	-0-	-6 B	-31	24	3			N	-0-			-0-					
10	31 #	18	-0-	-13 B	-44	18	3			N	-0-			-0-					
11	30 #	8	-0-	-22 B	-66	7	3	1	4	N	-0-			-0-					
12	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3			N	-0-			-0-					
01	31 #	25	-0-	-6 B	-85	25	3			N	-0-			-0-					
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		287		RRCID ->		148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2660 -		2878	
08	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	159	3	66	4	Y	13	13	1	1					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	583	3	24	9	Y	22	20	1	3					
10	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	561	3	20	9	Y	18	20	1	1					
11	648 R	648	-0-	-0- B	-0-	591	3	54	4	Y	3	3	1	1					
12 3 9																			
12	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	735	3	20	9	Y	18	17	1	2					
*01	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	759	3	23	9	Y	21	19	1	4					

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200								
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		121	RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2581 - 2725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	92 R	92	-0-	-0- B	-0-		56 3	24 4	Y		11	11 1		1
							12 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	137 R	137	-0-	-0- B	-0-		125 3	12 9	Y		11	10 1		2
10	305 R	305	-0-	-0- B	-0-		294 3	11 9	Y		10	11 1		1
11	199 R	199	-0-	-0- B	-0-		174 3	16 4	Y		8	7 1		2
							9 9							
12	302 R	302	-0-	-0- B	-0-		302 3		Y		-0-	2 1		-0-
*01	289 R	289	-0-	-0- B	-0-		289 3		Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. C				WELL #:		1	RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2794 - 3132	
08	558 #	595	-0-	37 B	-545		420 3	175 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED	UNDERAGE ->	-375							
09	598 R	768	-0-	170 B	-0-		768 3		Y		-0-			-0-
10	558 #	272	-0-	-286 B	-286		272 3		Y		-0-			-0-
11	570 #	171	-0-	-399 B	-685		157 3	14 4	Y		-0-			-0-
12	589 #	264	-0-	-325 B	-1010		264 3		Y		-0-			-0-
01	589 #	309	-0-	-280 B	-1290		309 3		Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		62	RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH	4535	PERF. 2712 - 2994	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		258	RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH	4806	PERF. 2721 - 2974	
08	132 R	132	-0-	-0- B	-0-		93 3	39 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	90 #	47	-0-	-43 B	-43		47 3		Y		-0-			-0-
10	155 #	60	-0-	-95 B	-138		60 3		Y		-0-			-0-
11	150 #	12	-0-	-138 B	-276		11 3	1 4	Y		-0-			-0-
12	155 #	27	-0-	-128 B	-404		27 3		Y		-0-			-0-
01	124 #	28	-0-	-96 B	-500		28 3		Y		-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		7	RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2662 - 2873	
08	899 #	314	-0-	-585 B	-2072		314 3		N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1161	CANCELLED	UNDERAGE ->	-911							
09	870 #	112	-0-	-758 B	-1919		112 3		N		-0-			-0-
10	899 #	928	-0-	29 B	-1890		928 3		N		-0-			-0-
11	750 #	682	-0-	-68 B	-1958		682 3		N		-0-			-0-
12	434 #	797	-0-	363 B	-1595		797 3		N		-0-			-0-
01	899 #	803	-0-	-96 B	-1691		803 3		N		-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		282	RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3661	PERF. 2705 - 3144	
08	31 #	31	-0-	-0- B	-25		22 3	9 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24							
09	60 #	25	-0-	-35 B	-36		25 3		Y		-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-70		28 3		Y		-0-			-0-
11	30 #	45	-0-	15 B	-55		41 3	4 4	Y		-0-			-0-
12	31 #	32	-0-	1 B	-54		32 3		Y		-0-			-0-
01	31 #	32	-0-	1 B	-53		32 3		Y		-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-		57 3	24	4	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-		88 3			N	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-		63 3			N	-0-					-0-
11	60 #	15	-0-	-45	B	-45		14 3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	25	-0-	-37	B	-82		25 3			N	-0-					-0-
01	62 #	41	-0-	-21	B	-103		41 3			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990					
08	62 #	40	-0-	-22	B	-679		28 3	12	4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-46	CANCELLED	UNDERAGE ->			-633									
09	60 #	37	-0-	-23	B	-69		37 3			Y	-0-					-0-
10	62 #	23	-0-	-39	B	-108		23 3			Y	-0-					-0-
11	60 #	17	-0-	-43	B	-151		16 3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	B	-187		26 3			Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0-	B	-187		31 3			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929					
08	744 #	338	-0-	-406	B	-1661		338 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-996	CANCELLED	UNDERAGE ->			-665									
09	690 #	182	-0-	-508	B	-1504		182 3			N	-0-					-0-
10	651 #	801	-0-	-150	B	-1354		801 3			N	-0-					-0-
11	570 #	584	-0-	14	B	-1340		584 3			N	-0-					-0-
12	434 #	670	-0-	236	B	-1104		670 3			N	-0-					-0-
01	744 #	632	-0-	-112	B	-1216		632 3			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C				WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974					
08	775 #	1186	-0-	411	B	-540		837 3	349	4	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-383	CANCELLED	UNDERAGE ->			-157									
09	750 #	1055	-0-	305	B	-78		1055 3			N	-0-					-0-
10	806 #	505	-0-	-301	B	-379		505 3			N	-0-					-0-
11	780 #	344	-0-	-436	B	-815		315 3	29	4	N	-0-					-0-
12	806 #	406	-0-	-400	B	-1215		406 3			N	-0-					-0-
01	806 #	464	-0-	-342	B	-1557		464 3			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C				WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906					
08	558 #	639	-0-	81	B	-798		451 3	188	4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-111	CANCELLED	UNDERAGE ->			-687									
09	540 #	491	-0-	-49	B	-160		491 3			Y	-0-					-0-
10	651 #	327	-0-	-324	B	-484		326 3	1	9	Y	-0-	1	1			-0-
11	630 #	42	-0-	-588	B	-1072		22 3	2	4	Y	-0-	16	13	1		3
								18 9									
12	651 #	243	-0-	-408	B	-1480		225 3	18	9	Y	-0-	16	17	1		2
01	651 #	91	-0-	-560	B	-2040		91 3			Y	-0-		2	1		-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888					
08	806 #	335	-0-	-471	B	-2406		335 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1308	CANCELLED	UNDERAGE ->			-1098									
09	780 #	132	-0-	-648	B	-1956		132 3			N	-0-					-0-
10	775 #	878	-0-	103	B	-1853		878 3			N	-0-					-0-
11	660 #	636	-0-	-24	B	-1877		636 3			N	-0-					-0-
12	434 #	733	-0-	299	B	-1578		733 3			N	-0-					-0-
01	806 #	706	-0-	-100	B	-1678		706 3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830	
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 * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	589 #	222	-0-	-367 B	-1029		222 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-653	CANCELLED UNDERAGE ->		-376								
09	570 #	90	-0-	-480 B	-1133		90 3				N	-0-			-0-
10	589 #	683	-0-	94 B	-1039		683 3				N	-0-			-0-
11	540 #	502	-0-	-38 B	-1077		502 3				N	-0-			-0-
12	341 #	556	-0-	215 B	-862		556 3				N	-0-			-0-
01	589 #	468	-0-	-121 B	-983		468 3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974			
08	310 #	182	-0-	-128 B	-518		182 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-259								
09	300 #	120	-0-	-180 B	-439		120 3				N	-0-			-0-
10	310 #	352	-0-	42 B	-397		352 3				N	-0-			-0-
11	270 #	273	-0-	3 B	-394		273 3				N	-0-			-0-
12	217 #	311	-0-	94 B	-300		311 3				N	-0-			-0-
01	310 #	287	-0-	-23 B	-323		287 3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-		56 3 12 9		23 4		Y	11	11 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	103 R	103	-0-	-0- B	-0-		91 3		12 9		Y	11	10 1		2
10	164 R	164	-0-	-0- B	-0-		153 3		11 9		Y	10	11 1		1
11	275 R	275	-0-	-0- B	-0-		243 3 10 9		22 4		Y	9	8 1		2
12	781 R	781	-0-	-0- B	-0-		760 3		21 9		Y	19	19 1		2
*01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-		139 3		8 9		Y	7	8 1		1
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
08	1178 #	524	-0-	-654 B	-2167		524 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1274	CANCELLED UNDERAGE ->		-893								
09	1140 #	442	-0-	-698 B	-1972		442 3				N	-0-			-0-
10	1147 #	1248	-0-	101 B	-1871		1248 3				N	-0-			-0-
11	990 #	925	-0-	-65 B	-1936		925 3				N	-0-			-0-
12	744 #	1033	-0-	289 B	-1647		1033 3				N	-0-			-0-
01	1178 #	1010	-0-	-168 B	-1815		1010 3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
TUBB, J B A/C 1				WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 #	34	-0-	3 B	-5704	24	3	10	4	Y	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5704												-0-
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-							-0-
10	31 #	19	-0-	-12 B	-12	19	3			Y	-0-							-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-39	2	3	1	4	Y	-0-							-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63	7	3			Y	-0-							-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87	7	3			Y	-0-							-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054						
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
01	0 #	-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						
08	31 #	2	-0-	-29 B	-130	2	3			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->	-44												-0-
09	30 #	3	-0-	-27 B	-113	3	3			N	-0-							-0-
10	31 #	5	-0-	-26 B	-139	5	3			N	-0-							-0-
11	12 #	11	-0-	-1 B	-140	11	3			N	-0-							-0-
12	4 #	16	-0-	12 B	-128	16	3			N	-0-							-0-
01	5 #	21	-0-	16 B	-112	21	3			N	-0-							-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985						
08	1023 #	529	-0-	-494 B	-1743	529	3			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1038	CANCELLED UNDERAGE ->	-705												-0-
09	990 #	315	-0-	-675 B	-1713	315	3			N	-0-							-0-
10	1023 #	1177	-0-	154 B	-1559	1177	3			N	-0-							-0-
11	870 #	886	-0-	16 B	-1543	886	3			N	-0-							-0-
12	620 #	1048	-0-	428 B	-1115	1048	3			N	-0-							-0-
01	1023 #	1000	-0-	-23 B	-1138	1000	3			N	-0-							-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070						
08	1023 #	492	-0-	-531 B	-1740	492	3			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979	CANCELLED UNDERAGE ->	-761												-0-
09	990 #	198	-0-	-792 B	-1771	198	3			N	-0-							-0-
10	1023 #	1191	-0-	168 B	-1603	1191	3			N	-0-							-0-
11	930 #	883	-0-	-47 B	-1650	883	3			N	-0-							-0-
12	620 #	1002	-0-	382 B	-1268	1002	3			N	-0-							-0-
01	1023 #	901	-0-	-122 B	-1390	901	3			N	-0-							-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044						
08	31 #	10	-0-	-21 B	-52	10	3			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52														-0-
09	30 #	6	-0-	-24 B	-76	6	3			N	-0-							-0-
10	31 #	41	-0-	10 B	-66	41	3			N	-0-							-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-71	25	3			N	-0-							-0-
12	10 #	16	-0-	6 B	-65	16	3			N	-0-							-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-96					N	-0-							-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
08	435 R	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			Y	-0-					24	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -233																	
09	DLQ G-10	430	-0-	430	B	430	430	3			Y	-0-					24	
10	DLQ G-10	442	-0-	442	B	872	442	3			Y	-0-					24	
11	1289 R	417	-0-	-872	B	-0-	417	3			Y	-0-					24	
12	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			Y	-0-					24	
*01	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			Y	-0-					24	
FURR-TUBB			WELL #:		1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875					
08	465 #	445	-0-	-20	B	-496	445	3			Y	-0-					54	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -496 CANCELLED UNDERAGE -> -151																	
09	DLQ G-10	443	-0-	443	B	-53	443	3			Y	-0-					54	
10	DLQ G-10	452	-0-	452	B	399	452	3			Y	-0-					54	
11	DLQ G-10	450	-0-	450	B	849	450	3			Y	-0-					54	
12	1360 R	511	-0-	-849	B	-0-	511	3			Y	-0-					54	
01	465 #	450	-0-	-15	B	-15	450	3			Y	-0-					54	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			WADDELL, W.N. ET AL		109336		WELL #:		5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A	
08	2170 #	2060	-0-	-110	B	-1788	2060	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -151																	
09	2070 #	2079	-0-	9	B	-1628	2079	3			N	-0-					-0-	
10	1984 #	2115	-0-	131	B	-1497	2115	3			N	-0-					-0-	
11	1980 #	2095	-0-	115	B	-1382	2095	3			N	-0-					-0-	
12	2139 #	2159	-0-	20	B	-1362	2159	3			N	-0-					-0-	
01	2139 #	2213	-0-	74	B	-1288	2213	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 3088		PERF. N/A					
08	372 #	490	-0-	118	B	-112	490	3			Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -112																	
09	DLQ G-10	475	-0-	475	B	475	475	3			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	421	-0-	421	B	896	421	3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	369	-0-	369	B	1265	369	3			Y	-0-					-0-	
12	1655 R	390	-0-	-1265	B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-	
01	465 #	393	-0-	-72	B	-72	393	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH 3001		PERF. N/A					
08	651 #	626	-0-	-25	B	-393	626	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -256																	
09	630 #	707	-0-	77	B	-60	707	3			N	-0-					-0-	
10	682 #	712	-0-	30	B	-30	712	3			N	-0-					-0-	
11	660 #	665	-0-	5	B	-25	665	3			N	-0-					-0-	
12	713 #	683	-0-	-30	B	-55	683	3			N	-0-					-0-	
01	713 #	681	-0-	-32	B	-87	681	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		426		RRCID -> 020708		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1211	1008	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-526	CANCELLED UNDERAGE ->	-685								
09	990 #	1203	-0-	213 B	-313	1203	3						-0-
10	1023 #	1190	-0-	167 B	-146	1190	3						-0-
11	1015 R	1161	-0-	146 B	-0-	1161	3						-0-
12	1116 #	1085	-0-	-31 B	-31	1085	3						-0-
01	1116 #	1045	-0-	-71 B	-102	1045	3						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A													
08	465 #	411	-0-	-54 B	-341	411	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-156	CANCELLED UNDERAGE ->	-185								
09	450 #	525	-0-	75 B	-81	525	3						-0-
10	496 #	527	-0-	31 B	-50	527	3						-0-
11	480 #	478	-0-	-2 B	-52	478	3						-0-
12	527 #	441	-0-	-86 B	-138	441	3						-0-
01	527 #	414	-0-	-113 B	-251	414	3						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A													
08	331 R	331	-0-	-0- B	-0-	331	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	300 #	296	-0-	-4 B	-4	296	3						-0-
10	310 #	292	-0-	-18 B	-22	292	3						-0-
11	300 #	285	-0-	-15 B	-37	285	3						-0-
12	310 #	313	-0-	3 B	-34	296	3	17	9	15	0		-0-
01	310 #	324	-0-	14 B	-20	298	3	26	9	24	23	0	1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A													
08	2100 R	2383	-0-	283 B	-0-	2383	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052 B	1052	1052	3						-0-
10	DLQ G-10	538	-0-	538 B	1590	538	3						-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182 B	1772	182	3						-0-
12	3588 R	1816	-0-	-1772 B	-0-	1816	3						-0-
*01	1269 R	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
08	1023 #	913	-0-	-110 B	-550	883	3	30	9	Y	27	30	0
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-256	CANCELLED UNDERAGE ->	-294								6
09	DLQ G-10	969	-0-	969 B	713	941	3	28	9	Y	25	25	0
10	DLQ G-10	1149	-0-	1149 B	1862	1112	3	37	9	Y	34	33	0
11	DLQ G-10	1065	-0-	1065 B	2927	1046	3	19	9	Y	17	22	0
12	3476 R	549	-0-	-2927 B	-0-	541	3	8	9	Y	7	8	0
01	1147 #	404	-0-	-743 B	-743	389	3	15	9	Y	14	13	0
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
08	1550 #	1638	-0-	88 B	-810	1638	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-810										
09	1500 #	1717	-0-	217 B	-593	1717	3						-0-
10	1550 #	1746	-0-	196 B	-397	1729	3	17	9	N	15	15	0
11	1500 #	1415	-0-	-85 B	-482	1375	3	40	9	N	36	35	0
12	1550 #	1698	-0-	148 B	-334	1655	3	43	9	N	39	39	0
01	1550 #	1743	-0-	193 B	-141	1701	3	42	9	N	38	38	0

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	55 R	55	-0-	-0-	B	-0-	34 3	3 4	Y	16	16	0		-0-
							18 9							
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-										
09	DLQ G-10	72	-0-	72	B	72	51 3	2 4	Y	17	17	0		-0-
							19 9							
10	DLQ G-10	65	-0-	65	B	137	44 3	21 9	Y	19	18	0		1
11	DLQ G-10	60	-0-	60	B	197	42 3	18 9	Y	16	16	0		1
12	281 R	84	-0-	-197	B	-0-	66 3	18 9	Y	16	16	0		1
*01	80 R	80	-0-	-0-	B	-0-	60 3	20 9	Y	18	18	0		1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
08	899 #	808	-0-	-91	B	-788	793 3	15 9	N	14	16	0		3
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-381	CANCELLED	UNDERAGE ->	-407								
09	750 #	707	-0-	-43	B	-424	701 3	6 9	N	5	7	0		1
10	837 #	603	-0-	-234	B	-658	601 3	2 9	N	2	1	0		2
11	810 #	106	-0-	-704	B	-1362	106 3		N	-0-				2
12	837 #	-0-	-0-	-837	B	-2199			N	-0-	2	0		-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806	B	-3005			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
08	186 #	167	-0-	-19	B	-73	167 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-59	CANCELLED	UNDERAGE ->	-14								
09	DLQ G-10	164	-0-	164	B	105	164 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	B	290	168 3	17 9	Y	15	15	0		-0-
11	DLQ G-10	208	-0-	208	B	498	168 3	40 9	Y	36	35	0		1
12	722 R	224	-0-	-498	B	-0-	181 3	43 9	Y	39	39	0		1
*01	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	182 3	42 9	Y	38	38	0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A														
08	155 #	296	-0-	141	B	-1056	296 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-857	CANCELLED	UNDERAGE ->	-199								
09	300 #	334	-0-	34	B	-823	334 3		N	-0-				-0-
10	310 #	377	-0-	67	B	-756	377 3		N	-0-				-0-
11	300 #	321	-0-	21	B	-735	321 3		N	-0-				-0-
12	341 #	354	-0-	13	B	-722	354 3		N	-0-				-0-
01	341 #	359	-0-	18	B	-704	359 3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A														
08	961 #	942	-0-	-19	B	-246	942 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-170	CANCELLED	UNDERAGE ->	-76								
09	DLQ G-10	901	-0-	901	B	731	901 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	932	-0-	932	B	1663	929 3	3 9	Y	3	3	0		-0-
11	DLQ G-10	940	-0-	940	B	2603	900 3	40 9	Y	36	35	0		1
12	3567 R	964	-0-	-2603	B	-0-	921 3	43 9	Y	39	39	0		1
*01	949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	907 3	42 9	Y	38	38	0		1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														
08	620 #	571	-0-	-49	B	-142	571 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-134	CANCELLED	UNDERAGE ->	-8								
09	DLQ G-10	514	-0-	514	B	380	514 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	B	782	402 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	B	840	58 3		Y	-0-				-0-
12	840 R	-0-	-0-	-840	B	-0-			Y	-0-				-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	B	-558			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		775 #	682	-0-	-93 B	-270	672	3	10	9	Y	9	9	0
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-203	CANCELLED	UNDERAGE ->	-67							
09	DLQ	G-10	761	-0-	761 B	558	724	3	37	9	Y	34	33	0
10	DLQ	G-10	754	-0-	754 B	1312	714	3	40	9	Y	36	36	0
11	DLQ	G-10	781	-0-	781 B	2093	741	3	40	9	Y	36	36	0
12		2893 R	800	-0-	-2093 B	-0-	757	3	43	9	Y	39	39	0
*01		802 R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42	9	Y	38	38	0
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
08		155 #	133	-0-	-22 B	-55	123	3	10	4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-55										
09	DLQ	G-10	140	-0-	140 B	85	140	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	163	-0-	163 B	248	163	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172 B	420	172	3			Y	-0-		-0-
12		443 R	23	-0-	-420 B	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
08		837 #	767	-0-	-70 B	-749	767	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-197	CANCELLED	UNDERAGE ->	-552							
09		810 #	936	-0-	126 B	-71	936	3			N	-0-		-0-
10		868 #	929	-0-	61 B	-10	929	3			N	-0-		-0-
11		849 R	859	-0-	10 B	-0-	859	3			N	-0-		-0-
12		899 #	798	-0-	-101 B	-101	798	3			N	-0-		-0-
01		899 #	784	-0-	-115 B	-216	784	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1519 #	1283	-0-	-236 B	-1929	1283	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1389	CANCELLED	UNDERAGE ->	-540							
09		1410 #	1662	-0-	252 B	-1137	1662	3			N	-0-		-0-
10		1364 #	1681	-0-	317 B	-820	1681	3			N	-0-		-0-
11		1320 #	1681	-0-	361 B	-459	1681	3			N	-0-		-0-
12		1612 #	1667	-0-	55 B	-404	1667	3			N	-0-		-0-
01		1612 #	1773	-0-	161 B	-243	1773	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A														
08		2418 #	2031	-0-	-387 B	-1181	2031	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1101	CANCELLED	UNDERAGE ->	-80							
09		2340 #	2502	-0-	162 B	-939	2502	3			N	-0-		-0-
10		2232 #	2594	-0-	362 B	-577	2594	3			N	-0-		-0-
11		2160 #	2559	-0-	399 B	-178	2559	3			N	-0-		-0-
12		2430 R	2608	-0-	178 B	-0-	2608	3			N	-0-		-0-
*01		2702 R	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248										49B										CNTY: CRANE																			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.// 109336																																							
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 43										RRCID -> 051021										COMPL. DATE 09/25/1996										TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																													
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-																												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I										WELL #: 161										RRCID -> 051034										COMPL. DATE 09/12/1996										TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664									
08	2666 #		2588	-0-		-78	B	-4827	2588	3				Y	-0-						-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	DLQ G-10		1996	-0-		1996	B	-274	1996	3				Y	-0-						-0-																												
10	DLQ G-10		1945	-0-		1945	B	1671	1945	3				Y	-0-						-0-																												
11	DLQ G-10		241	-0-		241	B	1912	241	3				Y	-0-						-0-																												
12	5702 R		3790	-0-		-1912	B	-0-	3790	3				Y	-0-						-0-																												
*01	2587 R		2587	-0-		-0-	B	-0-	2587	3				Y	-0-						-0-																												
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 420										RRCID -> 051654										COMPL. DATE 11/26/1971										TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A									
08	434 #		349	-0-		-85	B	-1728	349	3				Y	-0-						-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	DLQ G-10		339	-0-		339	B	-313	339	3				Y	-0-						-0-																												
10	DLQ G-10		394	-0-		394	B	81	394	3				Y	-0-						-0-																												
11	DLQ G-10		453	-0-		453	B	534	453	3				Y	-0-						-0-																												
12	1105 R		571	-0-		-534	B	-0-	462	3			109	9	Y	99		68	0		31																												
*01	760 R		760	-0-		-0-	B	-0-	390	3			370	9	Y	336		275	0		92																												
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1070										RRCID -> 052915										COMPL. DATE 06/08/1972										TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A									
08	527 #		434	-0-		-93	B	-707	434	3				N	-0-						-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	450 #		616	-0-		166	B	-319	616	3				N	-0-						-0-																												
10	496 #		637	-0-		141	B	-178	637	3				N	-0-						-0-																												
11	480 #		603	-0-		123	B	-55	603	3				N	-0-						-0-																												
12	558 #		607	-0-		49	B	-6	607	3				N	-0-						-0-																												
*01	577 R		583	-0-		6	B	-0-	583	3				N	-0-						-0-																												
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1068										RRCID -> 053051										COMPL. DATE 06/11/1972										TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A									
08	868 #		769	-0-		-99	B	-498	769	3				N	-0-						-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	840 #		856	-0-		16	B	-367	856	3				N	-0-						-0-																												
10	868 #		863	-0-		-5	B	-372	863	3				N	-0-						-0-																												
11	840 #		836	-0-		-4	B	-376	836	3				N	-0-						-0-																												
12	899 #		862	-0-		-37	B	-413	862	3				N	-0-						-0-																												
01	899 #		847	-0-		-52	B	-465	847	3				N	-0-						-0-																												
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1069										RRCID -> 053052										COMPL. DATE 09/14/1995										TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052									
08	31 #		-0-	-0-		-31	B	-1984					Y	-0-							-0-																												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																																	
09	30 #		-0-	-0-		-30	B	-61					Y	-0-							-0-																												
10	31 #		-0-	-0-		-31	B	-92					Y	-0-							-0-																												
11	10 #		-0-	-0-		-10	B	-102					Y	-0-							-0-																												
12	0 #		-0-	-0-		-0-	B	-102					Y	-0-							-0-																												
01	0 #		-0-	-0-		-0-	B	-102					Y	-0-							-0-																												

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #:		1076		RRCID -> 053053		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2046 #	1251	-0-		-795 B	-3165	1251 3							N		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-2855	CANCELLED UNDERAGE ->		-310											-0-	
09		1980 #	969	-0-		-1011 B	-3866	969 3							N		-0-			-0-	
10		2077 #	1043	-0-		-1034 B	-4900	1043 3							N		-0-			-0-	
11		2010 #	1051	-0-		-959 B	-5859	1051 3							N		-0-			-0-	
12		2077 #	1079	-0-		-998 B	-6857	1079 3							N		-0-			-0-	
01		1240 #	1191	-0-		-49 B	-6906	1191 3							N		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #:		338		RRCID -> 053319		COMPL. DATE 08/10/1972		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
08		558 #	341	-0-		-217 B	-666	341 3							Y		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-666														-0-	
09		DLQ G-10	368	-0-		368 B	-298	368 3							Y		-0-			-0-	
10		DLQ G-10	404	-0-		404 B	106	404 3							Y		-0-			-0-	
11		DLQ G-10	409	-0-		409 B	515	409 3							Y		-0-			-0-	
12		941 R	426	-0-		-515 B	-0-	426 3							Y		-0-			-0-	
*01		434 R	434	-0-		-0- B	-0-	434 3							Y		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #:		26		RRCID -> 053603		COMPL. DATE 10/11/1972		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #:		1075		RRCID -> 053917		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
08		496 #	507	-0-		11 B	-498	507 3							N		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-261	CANCELLED UNDERAGE ->		-237											-0-	
09		480 #	610	-0-		130 B	-131	610 3							N		-0-			-0-	
10		661 R	792	-0-		131 B	-0-	792 3							N		-0-			-0-	
11		739 R	739	-0-		-0- B	-0-	739 3							N		-0-			-0-	
12		558 #	330	-0-		-228 B	-228	330 3							N		-0-			-0-	
01		558 #	337	-0-		-221 B	-449	337 3							N		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #:		1077		RRCID -> 053941		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL TR. J										WELL #:		1081		RRCID -> 054187		COMPL. DATE 12/28/1972		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
													BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A													
08	806 #	690	-0-	-116	B	-555	690	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-297	CANCELLED	UNDERAGE ->		-258						
09	780 #	847	-0-	67	B	-230	847	3		N	-0-		-0-
10	775 #	833	-0-	58	B	-172	833	3		N	-0-		-0-
11	720 #	791	-0-	71	B	-101	791	3		N	-0-		-0-
12	806 #	848	-0-	42	B	-59	848	3		N	-0-		-0-
01	806 #	862	-0-	56	B	-3	862	3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
08	713 #	648	-0-	-65	B	-1327	648	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-908	CANCELLED	UNDERAGE ->		-419						
09	690 #	733	-0-	43	B	-865	733	3		N	-0-		-0-
10	806 #	857	-0-	51	B	-814	857	3		N	-0-		-0-
11	780 #	917	-0-	137	B	-677	917	3		N	-0-		-0-
12	806 #	927	-0-	121	B	-556	927	3		N	-0-		-0-
01	868 #	959	-0-	91	B	-465	959	3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
08	248 #	204	-0-	-44	B	-1357	204	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-608	CANCELLED	UNDERAGE ->		-749						
09	240 #	240	-0-	-0-	B	-608	240	3		N	-0-		-0-
10	248 #	244	-0-	-4	B	-612	244	3		N	-0-		-0-
11	240 #	261	-0-	21	B	-591	261	3		N	-0-		-0-
12	248 #	269	-0-	21	B	-570	269	3		N	-0-		-0-
01	248 #	152	-0-	-96	B	-666	152	3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032													
08	1023 #	871	-0-	-152	B	-904	871	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED	UNDERAGE ->		-627						
09	990 #	1091	-0-	101	B	-176	1091	3		N	-0-		-0-
10	1023 #	1091	-0-	68	B	-108	1091	3		N	-0-		-0-
11	990 #	1060	-0-	70	B	-38	1060	3		N	-0-		-0-
12	1116 #	1006	-0-	-110	B	-148	1006	3		N	-0-		-0-
01	1116 #	1047	-0-	-69	B	-217	1047	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
													BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011													
08	2480 #	2068	-0-	-412	B	-1508	1908	3	160	4	Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-1419	CANCELLED	UNDERAGE ->	-89						-0-
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186	B	767	2186	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2461	-0-	2461	B	3228	2461	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2689	-0-	2689	B	5917	2684	3	5	4	Y	-0-	-0-
12	8653 R	2736	-0-	-5917	B	-0-	2726	3	10	4	Y	-0-	-0-
*01	2750 R	2750	-0-	-0-	B	-0-	2750	3			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068													
08	589 #	484	-0-	-105	B	-313	484	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-294	CANCELLED	UNDERAGE ->	-19						-0-
09	540 #	571	-0-	31	B	-263	571	3			N	-0-	-0-
10	558 #	602	-0-	44	B	-219	602	3			N	-0-	-0-
11	540 #	631	-0-	91	B	-128	631	3			N	-0-	-0-
12	589 #	652	-0-	63	B	-65	652	3			N	-0-	-0-
*01	598 R	663	-0-	65	B	-0-	663	3			N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930													
08	2020 R	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	B	-0-	2495	3			N	-0-	-0-
09	2495 R	2495	-0-	-0-	B	-0-	2574	3			N	-0-	-0-
10	2574 R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-	-0-
11	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2522	3			N	-0-	-0-
12	2522 R	2522	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-	-0-
*01	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															49B					CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND															80473 248					ASSOCIATED														
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #: 1141					RRCID -> 086671					COMPL. DATE 02/18/1980					TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912																																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965																																		
08	558 #	510	-0-	-48	B	-198	510	3								N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -74																																		
09	540 #	554	-0-	14	B	-110	554	3								N	-0-						-0-											
10	558 #	562	-0-	4	B	-106	562	3								N	-0-						-0-											
11	540 #	534	-0-	-6	B	-112	534	3								N	-0-						-0-											
12	558 #	550	-0-	-8	B	-120	550	3								N	-0-						-0-											
01	558 #	552	-0-	-6	B	-126	552	3								N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005																																		
08	587 R	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3								N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	502 R	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3								N	-0-						-0-											
10	496 #	455	-0-	-41	B	-41	455	3								N	-0-						-0-											
11	480 #	428	-0-	-52	B	-93	428	3								N	-0-						-0-											
12	496 #	434	-0-	-62	B	-155	434	3								N	-0-						-0-											
01	496 #	410	-0-	-86	B	-241	410	3								N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987																																		
08	837 #	898	-0-	61	B	-1620	885	3	13	9	Y	12	15	0									2											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1192 CANCELLED UNDERAGE -> -428																																		
09	DLQ G-10	902	-0-	902	B	-290	888	3	14	9	Y	13	13	0									2											
10	DLQ G-10	879	-0-	879	B	-589	865	3	14	9	Y	13	13	0									1											
11	DLQ G-10	820	-0-	820	B	-1409	812	3	8	9	Y	7	8	0									2											
12	2224 R	815	-0-	-1409	B	-0-	808	3	7	9	Y	6	5	0									2											
01	899 #	815	-0-	-84	B	-84	808	3	7	9	Y	6	6	0									2											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944																																		
08	1178 #	2313	-0-	1135	B	-5184	2287	3	26	9	Y	24	26	0									5											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5184																																		
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247	B	-2937	2218	3	29	9	Y	26	26	0									5											
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2937					Y	7	11	0									1											
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2937					Y	-0-	1	0									-0-											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2937					Y	-0-											-0-											
01	992 #	-0-	-0-	-0-	B	-3929					Y	-0-											-0-											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1612 #	1451	-0-	-161 B	-2108	1338	3	113	9	Y	103	102	0	2
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1305	CANCELLED	UNDERAGE ->	-803								
09	DLQ G-10	1345	-0-	1345 B	40	1215	3	130	9	Y	118	118	0	2
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570 B	1610	1445	3	125	9	Y	114	114	0	2
11	DLQ G-10	1533	-0-	1533 B	3143	1432	3	101	9	Y	92	92	0	2
12	4716 R	1573	-0-	-3143 B	-0-	1470	3	103	9	Y	94	94	0	2
*01	1572 R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107	9	Y	97	95	0	4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
08	1612 #	1340	-0-	-272 B	-384	1272	3	68	9	Y	62	62	0	1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-384	CANCELLED	UNDERAGE ->									
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367 B	983	1284	3	83	9	Y	75	75	0	1
10	DLQ G-10	1393	-0-	1393 B	2376	1279	3	114	9	Y	104	103	0	2
11	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	3672	1195	3	101	9	Y	92	92	0	2
12	4945 R	1273	-0-	-3672 B	-0-	1170	3	103	9	Y	94	94	0	2
*01	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92	9	Y	84	82	0	4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
08	1705 #	1677	-0-	-28 B	-1119	1647	3	30	9	Y	27	28	0	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-784	CANCELLED	UNDERAGE ->	-335								
09	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	1010	1757	3	37	9	Y	34	33	0	1
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822 B	2832	1782	3	40	9	Y	36	36	0	1
11	DLQ G-10	1761	-0-	1761 B	4593	1721	3	40	9	Y	36	36	0	1
12	6283 R	1690	-0-	-4593 B	-0-	1647	3	43	9	Y	39	39	0	1
01	1860 #	1620	-0-	-240 B	-240	1578	3	42	9	Y	38	38	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
08	1302 #	941	-0-	-361 B	-1407	801	3	90	4	N	45	49	0	9
						50	9							
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-634	CANCELLED	UNDERAGE ->	-773								
09	1260 #	934	-0-	-326 B	-960	891	3	43	9	N	39	41	0	7
10	1240 #	1367	-0-	127 B	-833	1324	3	43	9	N	39	39	0	7
11	1080 #	1678	-0-	598 B	-235	1610	3	5	4	N	57	54	0	10
						63	9							
12	2362 R	2597	-0-	235 B	-0-	2512	3	16	4	N	63	53	0	20
						69	9							
*01	3054 R	3054	-0-	-0- B	-0-	3002	3	52	9	N	47	54	0	13
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
08	279 #	246	-0-	-33 B	-271	246	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-33	CANCELLED	UNDERAGE ->	-238								
09	DLQ G-10	359	-0-	359 B	326	359	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329 B	655	329	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	331	-0-	331 B	986	331	3			Y	-0-			-0-
12	1217 R	231	-0-	-986 B	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
01	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023														
08	1085 #	952	-0-	-133 B	-914	952	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-311	CANCELLED	UNDERAGE ->	-603								
09	1050 #	1121	-0-	71 B	-240	1121	3			N	-0-			-0-
10	1054 #	1142	-0-	88 B	-152	1142	3			N	-0-			-0-
11	1020 #	1040	-0-	20 B	-132	1040	3			N	-0-			-0-
12	1147 #	1155	-0-	8 B	-124	1149	3	6	9	N	5	5	0	-0-
01	1147 #	1152	-0-	5 B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	930 #	757	-0-	-173 B	-462	757	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-348	CANCELLED	UNDERAGE ->	-114								
09	870 #	899	-0-	29 B	-319	899	3	N	-0-				-0-	
10	899 #	927	-0-	28 B	-291	927	3	N	-0-				-0-	
11	870 #	905	-0-	35 B	-256	905	3	N	-0-				-0-	
12	930 #	851	-0-	-79 B	-335	851	3	N	-0-				-0-	
01	930 #	869	-0-	-61 B	-396	869	3	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
08	1364 #	1645	-0-	281 B	-3422	1645	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3422											
09	1170 #	2227	-0-	1057 B	-2365	2227	3	N	-0-				-0-	
10	1612 #	2160	-0-	548 B	-1817	2160	3	N	-0-				-0-	
11	1590 #	2162	-0-	572 B	-1245	2162	3	N	-0-				-0-	
12	1953 #	2078	-0-	125 B	-1120	2078	3	N	-0-				-0-	
01	1953 #	2287	-0-	334 B	-786	2287	3	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
08	31 #	20	-0-	-11 B	-1732	20	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-34	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1698								
09	30 #	11	-0-	-19 B	-53	11	3	N	-0-				-0-	
10	31 #	8	-0-	-23 B	-76	8	3	N	-0-				-0-	
11	30 #	15	-0-	-15 B	-91	15	3	N	-0-				-0-	
12	31 #	10	-0-	-21 B	-112	10	3	N	-0-				-0-	
01	31 #	12	-0-	-19 B	-131	12	3	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
08	1271 #	1336	-0-	65 B	-3412	1336	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2716	CANCELLED	UNDERAGE ->	-696								
09	1230 #	2229	-0-	999 B	-1717	2229	3	N	-0-				-0-	
10	1705 #	2186	-0-	481 B	-1236	2186	3	N	-0-				-0-	
11	1650 #	2034	-0-	384 B	-852	2034	3	N	-0-				-0-	
12	1953 #	1963	-0-	10 B	-842	1963	3	N	-0-				-0-	
01	1953 #	1998	-0-	45 B	-797	1998	3	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
08	899 #	869	-0-	-30 B	-1019	869	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-545	CANCELLED	UNDERAGE ->	-474								
09	870 #	1068	-0-	198 B	-347	1068	3	N	-0-				-0-	
10	899 #	1059	-0-	160 B	-187	1059	3	N	-0-				-0-	
11	870 #	1042	-0-	172 B	-15	1042	3	N	-0-				-0-	
12	1027 R	1042	-0-	15 B	-0-	1042	3	N	-0-				-0-	
*01	1080 R	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
M	ALLOW 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
08	713 #	631	-0-	-82 B	-255	631	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-154	CANCELLED	UNDERAGE ->	-101								
09	690 #	719	-0-	29 B	-125	719	3	N	-0-					-0-
10	713 #	738	-0-	25 B	-100	738	3	N	-0-					-0-
11	690 #	708	-0-	18 B	-82	708	3	N	-0-					-0-
12	713 #	710	-0-	-3 B	-85	710	3	N	-0-					-0-
01	713 #	701	-0-	-12 B	-97	701	3	N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
08	496 #	396	-0-	-100 B	-520	396	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-327	CANCELLED	UNDERAGE ->	-193								
09	480 #	432	-0-	-48 B	-375	432	3	N	-0-					-0-
10	496 #	446	-0-	-50 B	-425	446	3	N	-0-					-0-
11	420 #	433	-0-	13 B	-412	433	3	N	-0-					-0-
12	434 #	429	-0-	-5 B	-417	429	3	N	-0-					-0-
01	434 #	476	-0-	42 B	-375	476	3	N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
08	899 #	834	-0-	-65 B	-307	804	3	30 9 Y	27	28 0				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-167	CANCELLED	UNDERAGE ->	-140								
09	DLQ G-10	882	-0-	882 B	715	845	3	37 9 Y	34	33 0				1
10	DLQ G-10	924	-0-	924 B	1639	884	3	40 9 Y	36	36 0				1
11	DLQ G-10	859	-0-	859 B	2498	819	3	40 9 Y	36	36 0				1
12	3378 R	880	-0-	-2498 B	-0-	837	3	43 9 Y	39	39 0				1
*01	863 R	863	-0-	-0- B	-0-	821	3	42 9 Y	38	38 0				1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 #	1380	-0-	-232 B	-1744	1380	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1147	CANCELLED	UNDERAGE ->	-597							
09	1500 #	1794	-0-	294 B	-853	1794	3		N	-0-			-0-
10	1519 #	1850	-0-	331 B	-522	1850	3		N	-0-			-0-
11	1470 #	1833	-0-	363 B	-159	1833	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1671	-0-	-96 B	-255	1671	3		N	-0-			-0-
01	1767 #	1952	-0-	185 B	-70	1952	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902													
08	1829 #	1608	-0-	-221 B	-1107	1608	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-712	CANCELLED	UNDERAGE ->	-395							
09	1770 #	1975	-0-	205 B	-507	1975	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	2011	-0-	244 B	-263	2011	3		N	-0-			-0-
11	1716 R	1979	-0-	263 B	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
12	1994 R	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
*01	2035 R	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
08	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	309	3	30 9	Y	27	28 0		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	DLQ G-10	346	-0-	346 B	346	309	3	37 9	Y	34	33 0		1
10	DLQ G-10	334	-0-	334 B	680	297	3	37 9	Y	34	34 0		1
11	DLQ G-10	263	-0-	263 B	943	257	3	6 9	Y	5	6 0		-0-
12	1312 R	369	-0-	-943 B	-0-	326	3	43 9	Y	39	38 0		1
*01	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	308	3	42 9	Y	38	38 0		1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 #	305	-0-	-67 B	-1223	244 3	29 4	Y	29	29	0			2
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-967	CANCELLED UNDERAGE ->	-256									
09	DLQ G-10	366	-0-	366 B	-601	342 3	24 9	Y	22	22	0			2
10	DLQ G-10	442	-0-	442 B	-159	407 3	35 9	Y	32	31	0			3
11	DLQ G-10	422	-0-	422 B	263	397 3	1 4	Y	22	23	0			2
						24 9								
12	708 R	445	-0-	-263 B	-0-	420 3	2 4	Y	21	20	0			3
						23 9								
*01	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	455 3	26 9	Y	24	25	0			2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
08	1922 #	1817	-0-	-105 B	-1124	1815 3	2 9	Y	2	2	0			-0-
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-492	CANCELLED UNDERAGE ->	-632									
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226 B	1734	2226 3		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2233	-0-	2233 B	3967	2233 3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2110	-0-	2110 B	6077	2110 3		Y	-0-					-0-
12	8116 R	2039	-0-	-6077 B	-0-	2039 3		Y	-0-					-0-
01	2263 #	2134	-0-	-129 B	-129	2134 3		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
08	1705 #	1560	-0-	-145 B	-852	1534 3	26 9	Y	24	25	0			-0-
	09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-309	CANCELLED UNDERAGE ->	-543									
09	DLQ G-10	1657	-0-	1657 B	1348	1620 3	37 9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642 B	2990	1602 3	40 9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	1527	-0-	1527 B	4517	1487 3	40 9	Y	36	36	0			1
12	6074 R	1557	-0-	-4517 B	-0-	1514 3	43 9	Y	39	39	0			1
01	1643 #	1579	-0-	-64 B	-64	1537 3	42 9	Y	38	38	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	992 #	897	-0-	-95 B	-1841	867	3	30	9	N	27	28	0	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-876	CANCELLED	UNDERAGE ->	-965								
09	930 #	1021	-0-	91 B	-785	984	3	37	9	N	34	33	0	1
10	930 #	1022	-0-	92 B	-693	982	3	40	9	N	36	36	0	1
11	870 #	974	-0-	104 B	-589	934	3	40	9	N	36	36	0	1
12	1054 #	967	-0-	-87 B	-676	924	3	43	9	N	39	39	0	1
01	1054 #	967	-0-	-87 B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
08	2387 #	1772	-0-	-615 B	-3871	1772	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2745	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1126								
09	2220 #	2049	-0-	-171 B	-2916	2049	3			N	-0-			-0-
10	2666 #	2067	-0-	-599 B	-3515	2067	3			N	-0-			-0-
11	2580 #	2040	-0-	-540 B	-4055	2040	3			N	-0-			-0-
12	2666 #	3309	-0-	643 B	-3412	3309	3			N	-0-			-0-
01	2108 #	3133	-0-	1025 B	-2387	3133	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
08	868 #	777	-0-	-91 B	-1193	747	3	30	9	Y	27	28	0	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-383	CANCELLED	UNDERAGE ->	-810								
09	DLQ G-10	804	-0-	804 B	421	767	3	37	9	Y	34	33	0	1
10	DLQ G-10	810	-0-	810 B	1231	770	3	40	9	Y	36	36	0	1
11	DLQ G-10	813	-0-	813 B	2044	773	3	40	9	Y	36	36	0	1
12	2898 R	854	-0-	-2044 B	-0-	811	3	43	9	Y	39	39	0	1
*01	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
08	1860 #	1674	-0-	-186 B	-1142	1584	3	90	9	Y	82	82	0	2
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-392	CANCELLED	UNDERAGE ->	-750								
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751 B	1359	1623	3	128	9	Y	116	116	0	2
10	DLQ G-10	1811	-0-	1811 B	3170	1669	3	142	9	Y	129	129	0	2
11	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	4911	1614	3	127	9	Y	115	115	0	2
12	6709 R	1798	-0-	-4911 B	-0-	1668	3	130	9	Y	118	117	0	3
*01	1783 R	1783	-0-	-0- B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0	5
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
08	1798 #	2161	-0-	363 B	-855	2107	3	54	9	Y	49	52	0	10
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-855											
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373 B	1518	2316	3	57	9	Y	52	52	0	10
10	DLQ G-10	1431	-0-	1431 B	2949	1373	3	58	9	Y	53	54	0	9
11	DLQ G-10	2007	-0-	2007 B	4956	1952	3	55	9	Y	50	50	0	9
12	7314 R	2358	-0-	-4956 B	-0-	2340	3	18	9	Y	16	20	0	5
01	2449 #	2169	-0-	-280 B	-280	2156	3	13	9	Y	12	14	0	3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
M	ALLOW 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
08	887 R	887	-0-	-0- B	-0-	747	3	123	4	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	657	-0-	657 B	657	643	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642 B	3299	2601	3	41	9	Y	37	36	0	1
11	DLQ G-10	3024	-0-	3024 B	6323	2629	3	374	4	Y	19	20	0	-0-
						21	9							
12	9511 R	3188	-0-	-6323 B	-0-	3168	3	20	4	Y	-0-			-0-
*01	3427 R	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
08	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	272	3	45	4	Y	32	32	0	1
						35	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	320	-0-	320 B	320	284	3	36	9	Y	33	33	0	1
10	DLQ G-10	295	-0-	295 B	615	255	3	40	9	Y	36	36	0	1
11	DLQ G-10	275	-0-	275 B	890	206	3	29	4	Y	36	36	0	1
						40	9							
12	1297 R	407	-0-	-890 B	-0-	362	3	2	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
*01	769 R	769	-0-	-0- B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
08	651 #	658	-0-	7 B	-2573	562	3	61	4	Y	32	32	0	1
						35	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -281 CANCELLED UNDERAGE -> -2292														
09	DLQ G-10	683	-0-	683 B	402	647	3	36	9	Y	33	33	0	1
10	DLQ G-10	677	-0-	677 B	1079	637	3	40	9	Y	36	36	0	1
11	DLQ G-10	721	-0-	721 B	1800	679	3	2	4	Y	36	36	0	1
						40	9							
12	2281 R	481	-0-	-1800 B	-0-	435	3	3	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	713 #	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
08	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	136	3	22	4	Y	32	32	0	1
						35	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	178	-0-	178 B	178	142	3	36	9	Y	33	33	0	1
10	DLQ G-10	168	-0-	168 B	346	128	3	40	9	Y	36	36	0	1
11	DLQ G-10	158	-0-	158 B	504	103	3	15	4	Y	36	36	0	1
						40	9							
12	651 R	147	-0-	-504 B	-0-	103	3	1	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
*01	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
08	1302 #	1169	-0-	-133 B	-1182	1154	3	15	9	N	14	14	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -541 CANCELLED UNDERAGE -> -641														
09	1260 #	1356	-0-	96 B	-445	1337	3	19	9	N	17	17	0	-0-
10	1302 #	1359	-0-	57 B	-388	1338	3	21	9	N	19	18	0	1
11	1260 #	1245	-0-	-15 B	-403	1227	3	18	9	N	16	16	0	1
12	1395 #	1305	-0-	-90 B	-493	1287	3	18	9	N	16	16	0	1
01	1395 #	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0	1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1333 #	1590	-0-	257 B	-4117	1590	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3384	CANCELLED	UNDERAGE ->	-733								
09	1290 #	2067	-0-	777 B	-2607	2067	3		N	-0-			-0-	
10	1829 #	2029	-0-	200 B	-2407	2029	3		N	-0-			-0-	
11	1770 #	2152	-0-	382 B	-2025	2152	3		N	-0-			-0-	
12	2139 #	2017	-0-	-122 B	-2147	2017	3		N	-0-			-0-	
01	2139 #	2245	-0-	106 B	-2041	2221	3	24 9	N	22	19 0		3	
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N., ETAL														
WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685														
08	3565 #	3388	-0-	-177 B	-2667	3378	3	10 9	N	9	12 0		2	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1968	CANCELLED	UNDERAGE ->	-699								
09	3240 #	2672	-0-	-568 B	-2536	2672	3		N	-0-	2 0		-0-	
10	3410 #	1383	-0-	-2027 B	-4563	1383	3		N	-0-			-0-	
11	3300 #	109	-0-	-3191 B	-7754	109	3		N	-0-			-0-	
12	3410 #	-0-	-0-	-3410 B	-11164				N	-0-			-0-	
01	3379 #	-0-	-0-	-3379 B	-14543				N	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
08	1302 #	1311	-0-	9 B	-2682	1311	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1762	CANCELLED	UNDERAGE ->	-920								
09	DLQ G-10	1241	-0-	1241 B	-521	943	3	298 4	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	433	-0-	433 B	-88	433	3		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-88				Y	-0-			-0-	
12	0 #	1	-0-	1 B	-87	1	3		Y	-0-			-0-	
01	1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-1389				Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
08	403 #	403	-0-	-0- B	-231	385	3	18 9	N	16	16 0		3	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-207	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24								
09	420 #	418	-0-	-2 B	-209	388	3	30 9	N	27	25 0		5	
10	434 #	426	-0-	-8 B	-217	396	3	30 9	N	27	27 0		5	
11	420 #	411	-0-	-9 B	-226	378	3	33 9	N	30	30 0		5	
12	434 #	425	-0-	-9 B	-235	396	3	29 9	N	26	23 0		8	
01	434 #	417	-0-	-17 B	-252	397	3	20 9	N	18	21 0		5	
BURNETT OIL CO., INC.														
MCKNIGHT GAS UNIT														
WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016							
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-

CALLAHAN LAND COMPANY		123940							
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A	
08	403 #	492	-0-	89 B	-39	492 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-39						
09	476 R	515	-0-	39 B	-0-	515 3			-0-
10	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	490 3			-0-
11	390 #	187	-0-	-203 B	-203	187 3			-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403 B	-606				-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1009				-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758							
TUBB D-2		WELL #: 6		RRCID -> 198212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074	
08	DLQ G-10	510	-0-	510 B	3736	510 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		3736						
09	DLQ G-10	605	-0-	605 B	4341	605 3			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4341				-0-
11	4341 R	-0-	-0-	-4341 B	-0-				-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
01	620 # NO RPT	-0-	-0-	-620 B	-620			NO RPT	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429							
TUBB, J. B. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A	
08	186 #	96	-0-	-90 B	-186	96 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-177	CANCELLED UNDERAGE ->					
09	DLQ G-10	40	-0-	40 B	-137	40 3			-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105 B	-32	105 3			-0-
11	DLQ G-10	93	-0-	93 B	61	93 3			-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125 B	186	125 3			-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172 B	358	172 3			-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		620 #	570	-0-	-50 B	-355	570	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-237	CANCELLED	UNDERAGE ->	-118								
09	DLQ	G-10	598	-0-	598 B	361	598	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	605	-0-	605 B	966	605	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	509	-0-	509 B	1475	509	3		Y	-0-				-0-
12		2103 R	628	-0-	-1475 B	-0-	628	3		Y	-0-				-0-
*01		624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		Y	-0-				-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
08		1395 #	1373	-0-	-22 B	-1474	1373	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-472	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1002								
09	DLQ	G-10	1460	-0-	1460 B	988	1460	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1368	-0-	1368 B	2356	1368	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	978	-0-	978 B	3334	978	3		Y	-0-				-0-
12		4581 R	1247	-0-	-3334 B	-0-	1247	3		Y	-0-				-0-
01		1519 #	1347	-0-	-172 B	-172	1347	3		Y	-0-				-0-
BARNESLEY -D-															
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
08		465 #	438	-0-	-27 B	-396	438	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-137	CANCELLED	UNDERAGE ->	-259								
09		450 #	464	-0-	14 B	-123	464	3		N	-0-				-0-
10		465 #	457	-0-	-8 B	-131	457	3		N	-0-				-0-
11		450 #	315	-0-	-135 B	-266	315	3		N	-0-				-0-
12		465 #	398	-0-	-67 B	-333	398	3		N	-0-				-0-
01		465 #	436	-0-	-29 B	-362	436	3		N	-0-				-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
08		527 #	509	-0-	-18 B	-166	509	3		Y	-0-				18
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-83	CANCELLED	UNDERAGE ->	-83								
09	DLQ	G-10	528	-0-	528 B	445	528	3		Y	-0-				18
10	DLQ	G-10	517	-0-	517 B	962	517	3		Y	-0-				18
11	DLQ	G-10	395	-0-	395 B	1357	395	3		Y	-0-				18
12		1852 R	495	-0-	-1357 B	-0-	495	3		Y	-0-				18
01		527 #	506	-0-	-21 B	-21	506	3		Y	-0-				18
DACO, INC.															
TUBB, J. B. -19-															
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762															
08		403 #	383	-0-	-20 B	-98	383	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-76	CANCELLED	UNDERAGE ->	-22								
09		390 #	383	-0-	-7 B	-83	383	2		N	-0-				-0-
10		403 #	396	-0-	-7 B	-90	396	2		N	-0-				-0-
*11		360 #	394	-0-	34 B	-56	394	2		N	-0-				-0-
12		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-428				N	NO RPT				-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-831				N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BARNESLEY, M. L. "A"															
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
08		651 #	617	-0-	-34 B	-61	611	3	6	9	Y	5			139
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	169	CANCELLED	UNDERAGE ->	-230								
09		877 R	708	-0-	-169 B	-0-	694	3	14	9	Y	13			152
10		651 #	633	-0-	-18 B	-18	632	3	1	9	Y	1			153
11		630 #	443	-0-	-187 B	-205	443	3			Y	-0-			153
12		651 #	606	-0-	-45 B	-250	604	3	2	9	Y	2			155
01		651 #	561	-0-	-90 B	-340	552	3	9	9	Y	8	149	1	14

SAND HILLS (JUDKINS)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	651 #	555	-0-	-96 B	-218	555	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-190	CANCELLED	UNDERAGE ->	-28								
09	630 #	654	-0-	24 B	-166	654	3		Y	-0-			-0-	
10	651 #	689	-0-	38 B	-128	689	3		Y	-0-			-0-	
11	630 #	595	-0-	-35 B	-163	595	3		Y	-0-			-0-	
12	801 R	964	-0-	163 B	-0-	964	3		Y	-0-			-0-	
*01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		Y	-0-			-0-	
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
08	818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-85								
09	947 R	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		Y	-0-			-0-	
10	805 R	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		Y	-0-			-0-	
11	540 #	467	-0-	-73 B	-73	467	3		Y	-0-			-0-	
12	648 R	721	-0-	73 B	-0-	721	3		Y	-0-			-0-	
*01	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		Y	-0-			-0-	
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834														
08	713 #	653	-0-	-60 B	-150	653	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-86	CANCELLED	UNDERAGE ->	-64								
09	716 R	802	-0-	86 B	-0-	802	3		Y	-0-			-0-	
10	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		Y	-0-			-0-	
11	727 R	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		Y	-0-			-0-	
12	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		Y	-0-			-0-	
*01	952 R	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		Y	-0-			-0-	
MILLWEE OIL, INC. 569339 ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	186 #	187	-0-	1 B	-753	186	3	1 9	Y	1			4	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-209	CANCELLED	UNDERAGE ->	-544								
09	DLQ G-10	208	-0-	208 B	-1	207	3	1 9	Y	1	2 1		3	
10	DLQ G-10	206	-0-	206 B	205	204	3	2 9	Y	2	2 1		3	
11	386 R	181	-0-	-205 B	-0-	180	3	1 9	Y	1			4	
12	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	203	3	1 9	Y	1			5	
01	217 #	197	-0-	-20 B	-20	196	3	1 9	Y	1	2 1		4	
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	155 #	94	-0-	-61 B	-282	94	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-222	CANCELLED	UNDERAGE ->	-60								
09	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-129	93	3		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	153	-0-	153 B	24	153	3		Y	-0-			-0-	
11	168 R	144	-0-	-24 B	-0-	144	3		Y	-0-			-0-	
12	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
01	155 #	127	-0-	-28 B	-28	127	3		Y	-0-			-0-	
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
08	279 #	320	-0-	41 B	-23	320	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-23											
09	270 #	218	-0-	-52 B	-75	218	3		N	-0-			-0-	
10	279 #	166	-0-	-113 B	-188	166	3		N	-0-			-0-	
11	270 #	162	-0-	-108 B	-296	162	3		N	-0-			-0-	
12	279 #	181	-0-	-98 B	-394	181	3		N	-0-			-0-	
01	279 #	179	-0-	-100 B	-494	179	3		N	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	868 #	840	-0-	-28 B	-733	840	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-175	CANCELLED	UNDERAGE ->	-558								
09	810 #	849	-0-	39 B	-136	849	3		N	-0-			-0-	
10	837 #	813	-0-	-24 B	-160	813	3		N	-0-			-0-	
11	810 #	685	-0-	-125 B	-285	685	3		N	-0-			-0-	
12	868 #	744	-0-	-124 B	-409	744	3		N	-0-			-0-	
01	868 #	779	-0-	-89 B	-498	779	3		N	-0-			-0-	
RAYDEN				695567										
TUBB, J. B.				WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A	
08	620 #	516	-0-	-104 B	-320	516	3		N	-0-			19	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-72	CANCELLED	UNDERAGE ->	-248								
09	570 #	478	-0-	-92 B	-164	478	3		N	-0-			19	
10	589 #	592	-0-	3 B	-161	592	3		N	-0-			19	
11	570 #	516	-0-	-54 B	-215	516	3		N	-0-			19	
12	589 #	526	-0-	-63 B	-278	526	3		N	-0-			19	
01	589 #	587	-0-	-2 B	-280	587	3		N	-0-			19	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF. N/A	
08	620 #	304	-0-	-316 B	-1377	304	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1254	CANCELLED	UNDERAGE ->	-123								
09	270 #	390	-0-	120 B	-1134	390	3		Y	-0-			-0-	
10	279 #	517	-0-	238 B	-896	517	3		Y	-0-			-0-	
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1166				Y	-0-			-0-	
12	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1445				Y	-0-			-0-	
01	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-1724				Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:		2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
08	281 R	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	180 #	141	-0-	-39 B	-39	141	3		Y	-0-			-0-	
10	186 #	65	-0-	-121 B	-160	65	3		Y	-0-			-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-340				Y	-0-			-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-526				Y	-0-			-0-	
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-712				Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2622 - 2865	
08	465 #	460	-0-	-5 B	-2384	449	3	11 9	Y	10	9 0		2	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-555	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1829								
09	367 R	922	-0-	555 B	-0-	879	3	43 9	Y	39	36 0		5	
10	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	956	3	12 9	Y	11	13 0		3	
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-270				Y	-0-			-0-	
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-549				Y	NO RPT			-0-	
01	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-828				Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2710 - 3008	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2796				Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2796								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				//CONT.//		827681														
TUBB, J. B. -B-				WELL #:		43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	09/01	->	576	3			Y	-0-					-0-	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE																				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	2897 R	648	-0-	-2249	B	-2249			648	3			Y	-0-					-0-	
10	713 #	655	-0-	-58	B	-2307			655	3			Y	-0-					-0-	
11	660 #	-0-	-0-	-660	B	-2967							Y	-0-					-0-	
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-3649							Y	-0-					-0-	
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-4331							Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. "B"				WELL #:		53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859						
08	62 #	3	-0-	-59	B	-796			3	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-796																
09	30 #	60	-0-	30	B	-766			60	3			Y	-0-					-0-	
10	31 #	88	-0-	57	B	-709			88	3			Y	-0-					-0-	
11	5 #	-0-	-0-	-5	B	-714							Y	-0-					-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-745							Y	-0-					-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-776							Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J.B. "B"				WELL #:		44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773						
08	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-			988	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-			834	3			Y	-0-					-0-	
10	571 R	571	-0-	-0-	B	-0-			571	3			Y	-0-					-0-	
11	330 #	-0-	-0-	-330	B	-330							Y	-0-					-0-	
12	341 #	-0-	-0-	-341	B	-671							Y	-0-					-0-	
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-1012							Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995						
08	527 #	502	-0-	-25	B	-89			502	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89																
09	570 #	325	-0-	-245	B	-334			325	3			Y	-0-					-0-	
10	589 #	685	-0-	96	B	-238			685	3			Y	-0-					-0-	
11	570 #	-0-	-0-	-570	B	-808							Y	-0-					-0-	
12	589 #	-0-	-0-	-589	B	-1397							Y	-0-					-0-	
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	B	-1986							Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
M	ALLOW 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
08	527 #	186	-0-	-341 B	-2442	186	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2238	CANCELLED UNDERAGE ->		-204							
09	30 #	5	-0-	-25 B	-2263	5	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	8	-0-	-147 B	-2410	8	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-2590					Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-2776					Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-2962					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
08	682 #	245	-0-	-437 B	-2616	208	3	37	9	Y	34	30	0	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1962	CANCELLED UNDERAGE ->		-654							
09	210 #	262	-0-	52 B	-1910	241	3	21	9	Y	19	23	0	2
10	217 #	248	-0-	31 B	-1879	235	3	13	9	Y	12	11	0	3
11	210 #	-0-	-0-	-210 B	-2089					Y	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-2306					Y	NO RPT			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-2523					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878														
08	744 #	712	-0-	-32 B	-1029	712	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-772	CANCELLED UNDERAGE ->		-257							
09	720 #	358	-0-	-362 B	-1134	358	3			Y	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1878					Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-2598					Y	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713 B	-3311					Y	-0-			-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-4024					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858														
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3696					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3274	CANCELLED UNDERAGE ->		-422							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3274					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035														
08	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
10	449 R	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360 B	-360					Y	-0-			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372 B	-732					Y	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1104					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
08	631 R	784	-0-	153 B	-0-	741	3	43	9	Y	39	38	0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1020 #	731	-0-	-289 B	-289	695	3	36	9	Y	33	31	0	3
10	992 #	257	-0-	-735 B	-1024	238	3	19	9	Y	17	18	0	2
11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-1774					Y	-0-			-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-2549					Y	NO RPT			-0-
01	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-3324					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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
08	217 #	182	-0-	-35 B	-1349	182	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-388	CANCELLED UNDERAGE ->	-961								
09	240 #	148	-0-	-92 B	-480	148	3		N	-0-			-0-
10	248 #	146	-0-	-102 B	-582	146	3		N	-0-			-0-
11	240 #	112	-0-	-128 B	-710	112	3		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-896				N	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-1082				N	NO RPT			-0-
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
08	496 #	30	-0-	-466 B	-678	20	3	10	4	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		319	CANCELLED UNDERAGE ->	-997								
09	480 #	59	-0-	-421 B	-102	31	3	28	9	N	25	24	0
10	496 #	68	-0-	-428 B	-530	32	3	36	9	N	33	32	0
11	480 #	56	-0-	-424 B	-954	26	3	1	4	N	26	26	0
						29	9						
12	279 #	97	-0-	-182 B	-1136	72	3	25	9	N	23	23	0
01	62 #	126	-0-	64 B	-1072	98	3	28	9	N	25	26	0
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
08	857 R	857	-0-	-0- B	-0-	853	3	4	9	Y	4	6	0
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										1
09	689 R	689	-0-	-0- B	-0-	665	3	24	9	Y	22	20	0
10	883 R	883	-0-	-0- B	-0-	880	3	3	9	Y	3	5	0
11	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450					Y	-0-		-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-915					Y	NO RPT		-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1380					Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848													
08	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	242	3	40	9	Y	36	31	0
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										6
09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	197	3	28	9	Y	25	28	0
10	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	194	3	24	9	Y	22	20	0
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-120					Y	-0-		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-244					Y	NO RPT		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-368					Y	NO RPT		-0-
VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	124 #	83	-0-	-41 B	-130	83	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-130										
09	120 #	140	-0-	20 B	-110	140	3			Y	-0-		-0-
10	124 #	127	-0-	3 B	-107	127	3			Y	-0-		-0-
11	120 #	102	-0-	-18 B	-125	102	3			Y	-0-		-0-
12	124 #	115	-0-	-9 B	-134	115	3			Y	-0-		-0-
01	155 #	113	-0-	-42 B	-176	113	3			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 #	50	-0-	-12 B	-177	50	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-102	CANCELLED UNDERAGE ->	-75									
09	90 #	79	-0-	-11 B	-113	79	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	76	-0-	-17 B	-130	76	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	61	-0-	-29 B	-159	61	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	69	-0-	7 B	-152	69	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25 B	-177	68	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
08	186 #	125	-0-	-61 B	-194	125	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-174	CANCELLED UNDERAGE ->	-20									
09	180 #	210	-0-	30 B	-144	210	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	188	-0-	2 B	-142	188	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	143	-0-	-37 B	-179	143	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	161	-0-	-25 B	-204	161	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	159	-0-	-58 B	-262	159	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
08	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2009 R	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			Y	-0-			1
10	1550 #	1517	-0-	-33 B	-33	1517	3			Y	-0-			1
11	1500 #	1283	-0-	-217 B	-250	1283	3			Y	-0-			1
12	1550 #	1452	-0-	-98 B	-348	1452	3			Y	-0-			1
01	1984 #	1048	-0-	-936 B	-1284	1048	3			Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
08	1333 #	1073	-0-	-260 B	-972	1073	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-972											
09	1470 #	1552	-0-	82 B	-890	1552	3			Y	-0-			-0-
10	1519 #	1154	-0-	-365 B	-1255	1154	3			Y	-0-			-0-
11	1470 #	1108	-0-	-362 B	-1617	1108	3			Y	-0-			-0-
12	1457 #	1443	-0-	-14 B	-1631	1443	3			Y	-0-			-0-
01	1612 #	1100	-0-	-512 B	-2143	1100	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
08	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	877 R	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
10	741 R	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
11	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			Y	-0-			-0-
12	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-			-0-
*01	606 R	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	341 #	233	-0-	-108 B	-389	233	3		Y	-0-				1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-318	CANCELLED	UNDERAGE ->	-71								
09	360 #	391	-0-	31 B	-287	391	3		Y	-0-				1
10	372 #	355	-0-	-17 B	-304	355	3		Y	-0-				1
11	360 #	287	-0-	-73 B	-377	287	3		Y	-0-				1
12	341 #	321	-0-	-20 B	-397	321	3		Y	-0-				1
01	403 #	318	-0-	-85 B	-482	318	3		Y	-0-				1
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960														
08	775 #	423	-0-	-352 B	-412	423	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-412											
09	500 R	912	-0-	412 B	-0-	912	3		Y	-0-				-0-
10	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		Y	-0-				-0-
11	420 R	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		Y	-0-				-0-
12	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		Y	-0-				-0-
01	434 #	331	-0-	-103 B	-103	331	3		Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128														
08	31 #	17	-0-	-14 B	-68	17	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-43	CANCELLED	UNDERAGE ->	-25								
09	30 #	26	-0-	-4 B	-47	26	3		N	-0-				-0-
10	31 #	25	-0-	-6 B	-53	25	3		N	-0-				-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-62	21	3		N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-70	23	3		N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-78	23	3		N	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.														
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
08	31 #	3	-0-	-28 B	-148	3	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-90	CANCELLED	UNDERAGE ->	-58								
09	30 #	18	-0-	-12 B	-102	18	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	13	-0-	-18 B	-120	13	3		Y	-0-				-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11 B	-131				Y	-0-				-0-
12	31 #	5	-0-	-26 B	-157	5	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-181	7	3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
08	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	335 R	335	-0-	-0- B	-0-	285	3	50	9	Y	45	39	0	6
10	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	264	3	77	9	Y	70	59	0	17
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-300				Y	-0-				-0-
12	310 #	145	-0-	-165 B	-465	130	2	15	9	Y	14	15	1	7
01	310 #	118	-0-	-192 B	-657	118	3		Y	-0-				7
TUBB, J.B. -B- TR-A														
WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853														
08	248 #	105	-0-	-143 B	-143	105	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-143											
09	372 R	515	-0-	143 B	-0-	461	3	54	9	Y	49	43	0	6
10	1217 R	1217	-0-	-0- B	-0-	1101	3	116	9	Y	105	86	0	25
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-150				Y	-0-				-0-
12	155 #	303	-0-	148 B	-2	277	2	26	9	Y	24	29	1	13
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-157				Y	-0-				13

SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:	53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	53 3	22 4	Y	11	11	1		1
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	12 9							
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	46 3	12 9	Y	11	10	1		2
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	39 3	11 9	Y	10	11	1		1
						5 3	1 4	Y	8	7	1		2
						9 9							
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	14 3	10 9	Y	9	10	1		1
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	14 3	11 9	Y	10	9	1		2
TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	157 3	12 9	Y	11	11	1		1
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	199 3	12 9	Y	11	10	1		2
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	16 1	204 3	Y	10	11	1		1
						11 9							
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	189 3	9 9	Y	8	7	1		2
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	2 1	185 3	Y	9	10	1		1
						10 9							
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	195 3	11 9	Y	10	9	1		2
TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:	4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 - 3299
08	713 #	150	-0-	-563	-0-	125 3	25 9	Y	23	23	1		2
09	600 #	97	-0-	-503	-0-	73 3	24 9	Y	22	21	1		3
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	20 1	393 3	Y	19	21	1		1
						21 9							
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	16	14	1		3
						18 9							
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	13 1	286 3	Y	19	20	1		2
						21 9							
01	434 #	289	-0-	-145	-0-	5 1	261 3	Y	21	19	1		4
						23 9							
TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3348 #	2356	-0-	-992	-0-	2105 3	251 9	Y	228	229	1		19
09	3030 #	2429	-0-	-601	-0-	2195 3	234 9	Y	213	200	1		32
10	3452 R	3452	-0-	-0-	-0-	3242 3	210 9	Y	191	212	1		11
11	2940 #	2842	-0-	-98	-0-	2659 3	183 9	Y	166	145	1		32
12	3173 R	3173	-0-	-0-	-0-	2890 3	283 9	Y	257	259	1		30
01	3131 #	2530	-0-	-601	-0-	34 1	2209 3	Y	261	239	1		52
						287 9							
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200													
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		131	RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 #	46	-0-	-109	-0-	24	3	10	4	Y	11	11	1	1				
						12	9											
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	41	3	12	9	Y	11	10	1	2				
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10	11	1	1				
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	2	3	1	4	Y	8	7	1	2				
						9	9											
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	7	3	10	9	Y	9	10	1	1				
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	7	3	11	9	Y	10	9	1	2				
TUBB, J B A/C 1			WELL #:		64	RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	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						
08	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	1783	3	744	4	Y	23	23	1	2				
						25	9											
09	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	21	1	3				
10	2449 #	1885	-0-	-564	-0-	1864	3	21	9	Y	19	21	1	1				
11	2370 #	886	-0-	-1484	-0-	795	3	73	4	Y	16	14	1	3				
						18	9											
12	2449 #	1606	-0-	-843	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1	2				
01	2449 #	1570	-0-	-879	-0-	1547	3	23	9	Y	21	19	1	4				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:		379	RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	589 #	577	-0-	-12	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	0	-0-				
09	DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	497	3	3	9	Y	3	2	0	1				
10	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	0	1				
11	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	990	3			Y	-0-			1				
12	990 R	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	0	-0-				
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-				
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1047	RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3034 - 3376						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1264	RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3481						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N.														
WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2018 - P/A 10/24/18														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144														
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	1	0	-0-
09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2406	1179	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3542	1136	3			Y	-0-			-0-
12	4687 R	1145	-0-	-3542	-0-	1145	3			Y	-0-			-0-
01	1178 #	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120														
08	2821 #	2525	-0-	-296	-0-	2525	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	2771	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	5721	2950	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2857	-0-	2857	8578	2857	3			Y	-0-			-0-
12	11436 R	2858	-0-	-8578	-0-	2858	3			Y	-0-			-0-
01	2945 #	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															49B				CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															80473 310				ASSOCIATED															
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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
08		1767 #	1587	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		1587	3				Y	-0-							-0-											
09		DLQ G-10	1831	-0-	-0-	1831	1831	1831		1831	3				Y	-0-							-0-											
10		DLQ G-10	1781	-0-	-0-	1781	3612	1781		1781	3				Y	-0-							-0-											
11		DLQ G-10	1691	-0-	-0-	1691	5303	1691		1691	3				Y	-0-							-0-											
12		6980 R	1677	-0-	-0-	-5303	-0-	-0-		1677	3				Y	-0-							-0-											
01		1798 #	1733	-0-	-0-	-65	-0-	-0-		1733	3				Y	-0-							-0-											
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1205				RRCID -> 158051				COMPL. DATE 02/13/1996				TOTAL DEPTH 3600				PERF. 2932 - 3270			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 392				RRCID -> 159467				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3483				PERF. 2497 - 3120			
08		171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3		14	4	Y	26		25	0				1											
09		DLQ G-10	266	-0-	-0-	266	266	266		222	3		8	4	Y	33		33	0				1											
10		DLQ G-10	352	-0-	-0-	352	618	312		312	3		40	9	Y	36		36	0				1											
11		DLQ G-10	145	-0-	-0-	145	763	122		122	3		23	9	Y	21		20	0				2											
12		838 R	75	-0-	-0-	-763	-0-	58		58	3		17	9	Y	15		16	0				1											
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	81		81	3		20	9	Y	18		18	0				1											
WADDELL, W. N. ETAL															WELL #: 1215				RRCID -> 165460				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3600				PERF. 2710 - 3277			
08		2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328		2328	3				N	-0-							-0-											
09		2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865		2865	3				N	-0-							-0-											
10		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2924		2924	3				N	-0-							-0-											
11		2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877		2877	3				N	-0-							-0-											
12		2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921		2921	3				N	-0-							-0-											
*01		3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011		3011	3				N	-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			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
BARNESLEY -B-															WELL #: 5				RRCID -> 052745				COMPL. DATE 08/11/1971				TOTAL DEPTH 2900				PERF. N/A			
08		322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	62		62	1		251	3	Y	8							23											
09		DLQ G-10	259	-0-	-0-	259	259	52		52	1		199	3	Y	7							30											
10		DLQ G-10	242	-0-	-0-	242	501	51		51	1		184	3	Y	6							36											
11		DLQ G-10	179	-0-	-0-	179	680	60		60	1		109	3	Y	9							45											
12		858 R	178	-0-	-0-	-680	-0-	50		50	1		120	3	Y	7							52											
*01		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	62		62	1		252	3	Y	39		78	1				13											

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
BARNSELEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600	-	2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-

BARNSELEY "D"		WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812	-	2944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A			
BARNSELEY, M. L.		11												
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
09	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
10	620 #	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7			7
12	913 R	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	Y	10			17
*01	901 R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8			25

BARNSELEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662	-	2853	
08	682 #	599	-0-	-83	-0-	588	3	11	9	Y	10			42
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	Y	5			47
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	Y	3			50
11	660 #	38	-0-	-622	-0-	38	3			Y	-0-			50
12	682 #	186	-0-	-496	-0-	186	3			Y	-0-			50
01	682 #	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-			50

BARNSELEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538	-	2778
08	1395 #	1352	-0-	-43	-0-	1348	3	4	9	N	4			27
09	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1431	3	1	9	N	1			28
10	1395 #	1376	-0-	-19	-0-	1375	3	1	9	N	1			29
11	1320 #	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-			29
12	1457 #	1367	-0-	-90	-0-	1364	3	3	9	N	3			32
01	1457 #	1376	-0-	-81	-0-	1375	3	1	9	N	1			33

LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		486710	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH	4494	PERF. N/A			
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		2												
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	426	3	139	9	Y	126	160	1	116
09	DLQ G-10	565	-0-	565	-0-	565	453	112	9	Y	102			218
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	565				Y	NO RPT			218
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	565				Y	NO RPT			218
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	565				Y	NO RPT			218
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	565				Y	NO RPT			218

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
LARIO OIL & GAS COMPANY															
TUBB, J. B.															
				//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED				49B					
				//CONT.//	486710										
				WELL #:	4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916	-	4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	1272	-0-	1272	115249	1229	3	43	9	Y	39			141	
09	SWR 10	1341	-0-	1341	116590	1275	3	66	9	Y	60			201	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT			201	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT			201	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT			201	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT			201	
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:	4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2914	-	3098	
08	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1301	3	22	9	Y	20			106	
09	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	1211	3	22	9	Y	20			126	
10	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2556	1301	3	22	9	Y	20			146	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT			146	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT			146	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT			146	
MARTIN, JIMMY INC				530596											
LOU LEE				WELL #:	1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2656	-	2730	
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-	
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
MILLWEE OIL, INC.				569339											
DELANGE				WELL #:	1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2668	-	3440	
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	255	-0-	255	586	255	3			Y	-0-			-0-	
11	815 R	229	-0-	-586	-0-	229	3			Y	-0-			-0-	
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-	
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-			-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
BARNESLEY				WELL #:	3	RRCID ->	052852	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BARNESLEY				WELL #:	4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681						
TUBB, J. B. A		WELL #:		33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2944	- 4292
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 127307	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 2904	- 4384
08	1798 #	1760	-0-	-38	-0-	1760	3		2 0	-0-
09	1740 #	1477	-0-	-263	-0-	1413	3	64 9	51 0	7
10	1798 #	1079	-0-	-719	-0-	1034	3	45 9	38 0	10
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					-0-
12	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					-0-
01	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					-0-
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID -> 149324	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2786	- 3262
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	3			-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	3			-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					-0-
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 149722	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2913	- 4401
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				1 0	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10 9	7 0	2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID -> 264338	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2887	- 3123
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	97	3	1 9	2 0	-0-
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3 9	3 0	-0-
10	186 #	134	-0-	-52	-0-	130	3	4 9	3 0	1
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 282136	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF. 3149	- 3403
08	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3			-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	212	3	12 9	8 0	3
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	428	-0-	428	1005	428	2			Y	-0-				-0-
11	1650 R	645	-0-	-1005	-0-	645	2			Y	-0-				-0-
*12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				-0-
*01	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				-0-
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
08	465 #	435	-0-	-30	-0-	420	2	15	9	Y	14				193
09	DLQ G-10	399	-0-	399	399	384	2	15	9	Y	14				207
10	DLQ G-10	297	-0-	297	696	285	2	12	9	Y	11				218
11	1138 R	442	-0-	-696	-0-	430	2	12	9	Y	11				229
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				229
*01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3				232
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1				14
09	DLQ G-10	374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1				15
10	DLQ G-10	253	-0-	253	627	252	2	1	9	Y	1				16
11	1046 R	419	-0-	-627	-0-	417	2	2	9	Y	2				18
*12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1				19
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3				22
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
08	434 #	402	-0-	-32	-0-	400	2	2	9	Y	2				32
09	DLQ G-10	375	-0-	375	375	373	2	2	9	Y	2				34
10	DLQ G-10	253	-0-	253	628	252	2	1	9	Y	1				35
11	1048 R	420	-0-	-628	-0-	417	2	3	9	Y	3				38
*12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3				41
*01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6				47
VANGUARD OPERATING, LLC															
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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															
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) VANGUARD OPERATING, LLC LEA, P. J. A/C 2				//CONT.// 80473 310 //CONT.// 881585 WELL #: 26	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE								
				RRCID -> 057965	COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL	DEPTH	3663	PERF.	N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	20	9	Y	18					70
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	Y	25	50	1			45
10	667 R	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	Y	9					54
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	43	1			19
12	62 #	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	23	3	17	9	Y	15					34
01	62 #	42	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	23	3	19	9	Y	17					51
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 23	RRCID -> 060723	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL	DEPTH	3521	PERF.	3017	-	3246					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 34	RRCID -> 074253	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	N/A							
08	434 #	231	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					1
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
01	310 #	195	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 35	RRCID -> 074341	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	N/A							
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
10	403 #	383	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					1
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
01	465 #	315	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					1
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 36	RRCID -> 088379	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL	DEPTH	3305	PERF.	3003	-	3160					
08	310 #	234	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	Y	13					50
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26	36	1			40
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8					48
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	18	9	Y	16					33
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	Y	17					50
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 38	RRCID -> 095167	COMPL. DATE 04/11/1981	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2930	-	3196					
08	1550 #	1289	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	1275	3	14	9	Y	13					50
09	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	36	1			40
10	1736 #	1494	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	1485	3	9	9	Y	8					48
11	1680 #	1296	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	1287	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	1581 #	1452	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	Y	16					33
01	1984 #	1106	-0-	-878	-0-	-0-	-0-	1087	3	19	9	Y	17					50

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1901	RRCID -> 201854	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3542	-	3774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200							
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 262 U	RRCID -> 099625	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	-	3602	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 197590	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 3455	-	3592	
08	1364 #	924	-0-	-440	-0-	924 3				-0-	
09	1320 #	281	-0-	-1039	-0-	281 3				-0-	
10	1364 #	850	-0-	-514	-0-	850 3				-0-	
11	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3				-0-	
12	1364 #	732	-0-	-632	-0-	732 3				-0-	
*01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1106 3	2 9	Y	2	2 0	-0-

SAND HILLS (TUBB)				80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	-	4472	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TUBB, J. B. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																		
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 2670 - 4383									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3	25 9	177 4	Y	23	23 1	2							
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	594 3	21 9	Y	22	21 1	3								
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	512 3	21 9	Y	19	21 1	1								
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3	18 4	Y	16	14 1	3								
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3	21 9	Y	19	20 1	2								
*01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3	21 9	Y	19	17 1	4								
TUBB, J. B. C				WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL	DEPTH	4780	PERF. 3050 - 4626							
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	12 4	Y	-0-	-0-	-0-								
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	-0-								
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-	-0-								
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	16 3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-								
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	-0-	-0-								
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-								
TUBB, J. B. "D"				WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL	DEPTH	4795	PERF. 3059 - 4694							
08	403 #	277	-0-	-126	-0-	-0-	182 3	19 9	76 4	Y	17	19 1	1							
09	300 #	132	-0-	-168	-0-	-0-	121 3		11 9	Y	10	10 1	1							
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	323 3		25 9	Y	23	23 1	1							
11	300 #	191	-0-	-109	-0-	-0-	142 3		13 4	Y	33	28 1	6							
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	-0-	254 3		41 9	Y	37	39 1	4							
*01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	-0-	412 3		45 9	Y	41	37 1	8							
TUBB, J. B. C				WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL	DEPTH	4740	PERF. 3095 - 4676							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-							
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	4765	PERF. 4240 - 4605							
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	12 4	Y	-0-	-0-	-0-								
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	-0-								
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-	-0-								
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	16 3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-								
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	-0-	-0-								
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-								
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL	DEPTH	4828	PERF. 3503 - 4706							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-							

SAND HILLS (TUBB)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 #	111	-0-	-602	-0-	61 3	25 4	Y	23	23	1			2
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	25 9								
10	713 R	713	-0-	-0-	-0-	65 3	24 9	Y	22	21	1			3
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	692 3	21 9	Y	19	21	1			1
						118 3	11 4	Y	16	14	1			3
						18 9								
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	123 3	21 9	Y	19	20	1			2
*01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	562 3	63 9	Y	57	48	1			11
TUBB, J. B. "C" A/C 2														
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486														
08	DLQ G-10	46	-0-	46	114	46 3		Y	-0-					-0-
09	169 R	55	-0-	-114	-0-	55 3		Y	-0-					-0-
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	Y	-0-					-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	-0-					-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	Y	-0-					-0-
*01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 3	Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -C-														
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556														
08	4678 R	4678	-0-	-0-	-0-	3301 3	1377 4	Y	-0-					-0-
09	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3		Y	-0-					-0-
10	4247 #	2813	-0-	-1434	-0-	2804 3	9 9	Y	8	8	1			-0-
11	4110 #	1933	-0-	-2177	-0-	1754 3	161 4	Y	16	13	1			3
						18 9								
12	4247 #	3082	-0-	-1165	-0-	3082 3		Y	-0-	3	1			-0-
01	4247 #	2958	-0-	-1289	-0-	2958 3		Y	-0-					-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
08	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2778 3	30 9	N	27	31	0			5
09	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2300 3	14 9	N	13	15	0			3
10	2139 #	1011	-0-	-1128	-0-	1005 3	6 9	N	5	4	0			4
11	2070 #	125	-0-	-1945	-0-	125 3		N	-0-					4
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	4	0			-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	578	-0-	578	578	578	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1070	492	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	1114	44	3			Y	-0-			-0-
12	1114 R	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635														
08	1860 #	1437	-0-	-423	-0-	1425	3	12	9	Y	11	12	0	-0-
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	1186	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2611	1396	3	21	9	Y	19	18	0	-1
11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4031	1420	3			Y	-0-	1	0	-0-
12	5451 R	1420	-0-	-4031	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
01	1426 #	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-			-0-
BURNETT OIL CO., INC.														
MCKNIGHT, M. B. A														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
08	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
09	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
10	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
11	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
12	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
*01	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197														
08	310 #	292	-0-	-18	-0-	39	1	253	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	37	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	619	-0-	619	948	94	1	525	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	173	-0-	173	1121	40	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	1485 R	364	-0-	-1121	-0-	63	1	301	3	Y	-0-			-0-
*01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A														
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	246	153	3			Y	-0-			-0-
11	390 R	144	-0-	-246	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
TUBB "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	713 #	707	-0-	-6	-0-	694	3	13	9	N	12	12	0	-0-
09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33	33	0	-0-
10	781 R	781	-0-	-0-	-0-	724	3	57	9	N	52	51	0	1
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	695	3	51	9	N	46	46	0	1
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	713	3	52	9	N	47	47	0	1
*01	757 R	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	41	0	2
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450														
08	558 #	432	-0-	-126	-0-	341	3	39	4	N	47	47	0	1
						52	9							
09	540 #	223	-0-	-317	-0-	185	3	8	4	N	27	28	0	-0-
						30	9							
10	589 #	198	-0-	-391	-0-	169	3	29	9	N	26	26	0	-0-
11	510 #	223	-0-	-287	-0-	164	3	34	4	N	23	23	0	-0-
						25	9							
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-	886	3	8	4	N	25	24	0	1
						28	9							
*01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1283	3	26	9	N	24	24	0	1
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334														
08	SWR 10	1231	-0-	1231	56679	1141	3	90	9	Y	82	82	0	2
09	SWR 10	1259	-0-	1259	57938	1162	3	97	9	Y	88	89	0	1
10	SWR 10	1113	-0-	1113	59051	1083	3	30	9	Y	27	28	0	-0-
11	SWR 10	1134	-0-	1134	60185	1086	3	48	9	Y	44	43	0	1
12	SWR 10	1411	-0-	1411	61596	1199	3	212	9	Y	193	189	0	5
01	SWR 10	1267	-0-	1267	62863	1214	3	53	9	Y	48	51	0	2
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														
BURNETT OIL CO., INC.														
MCKNIGHT, M. B. "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2858	1969	-0-	-889	-0-	1149	2	820	9	Y	745	712	0	33
12	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1112	2	658	9	Y	598	612	0	19
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	862	2	376	9	Y	342	352	0	9
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. I														
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	348	3	145	4	Y	23	23	1	2
						25	9							
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	396	3	23	9	Y	21	20	1	3
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1054	3	20	9	Y	18	20	1	1
11	510 N	158	-0-	-352	-0-	128	3	12	4	Y	16	14	1	3
						18	9							
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1	2
01	589 N	370	-0-	-219	-0-	347	3	23	9	Y	21	19	1	4

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2333 - 2485						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	496 N	344	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2488						
08	682 N	646	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	660 N	630	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651 N	629	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630 N	593	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651 N	596	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	620 N	601	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2370 - 2470						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498						
08	403 N	350	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	403 N	352	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	403 N	355	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395						
08	651 N	610	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	570 N	569	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589 N	588	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	600 N	573	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410																		
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					-0-	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3				N	-0-					-0-	
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3				N	-0-					-0-	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3				N	-0-					-0-	
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3				N	-0-					-0-	
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3				N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561																		
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3				N	-0-					-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3				N	-0-					-0-	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3				N	-0-					-0-	
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3				N	-0-					-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3				N	-0-					-0-	
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3				N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468																		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-					-0-	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-					-0-	
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3				N	-0-					-0-	
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518																		
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	276	3	23	4	Y		-0-					-0-	
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y		-0-					-0-	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y		-0-					-0-	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	4	Y		-0-					-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	4	Y		-0-					-0-	
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y		-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624																		
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3				Y	-0-					-0-	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3				Y	-0-					-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				Y	-0-					-0-	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3				Y	-0-					-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				Y	-0-					-0-	
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336									
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 3		N	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404									
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3		Y	-0-
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3		Y	-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736									
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3		Y	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-
10	682 N	379	-0-	-303	-0-	379 3		Y	-0-
11	630 N	409	-0-	-221	-0-	403 3	6 9	Y	5
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	459 3	30 9	Y	27
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 3	2 9	Y	2
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658									
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617 3		Y	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664 3		Y	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		Y	-0-
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642 3		Y	-0-
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424									
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 3		Y	-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003 3		Y	-0-
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3		Y	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		Y	-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596									
08	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157 3		N	-0-
09	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158 3		N	-0-
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 3		N	-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-
12	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148 3		N	-0-
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3		N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556													
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	398	3	33	4	Y		-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y		-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y		-0-	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	4	Y		-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	4	Y		-0-	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y		-0-	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516													
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3				N	-0-	-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3				N	-0-	-0-
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3				N	-0-	-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3				N	-0-	-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	3				N	-0-	-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3				N	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658													
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3				N	-0-	-0-
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3				N	-0-	-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3				N	-0-	-0-
11	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3				N	-0-	-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3				N	-0-	-0-
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3				N	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550													
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3				N	-0-	-0-
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982	3				N	-0-	-0-
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	3				N	-0-	-0-
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3				N	-0-	-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3				N	-0-	-0-
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3				N	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648													
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3				N	-0-	-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3				N	-0-	-0-
10	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3				N	-0-	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3				N	-0-	-0-
12	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3				N	-0-	-0-
01	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3				N	-0-	-0-
WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 1058														RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899 N	483	-0-	-416	-0-		-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	714	-0-	-66	-0-		-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-		-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	156	-0-	-588	-0-		-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	146	-0-	-691	-0-		-0-	146	3			Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849														RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
08	589 N	560	-0-	-29	-0-		-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-		-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-		-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-		-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-		-0-	549	3			N	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 494														RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
08	4960 X	4345	-0-	-615	-0-		-0-	3879	3	466	4	Y	-0-					-0-
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		-0-	5550	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	5704 X	5360	-0-	-344	-0-		-0-	5331	3	29	4	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5523	-0-	-181	-0-		-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715														RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526				
08	527 N	447	-0-	-80	-0-		-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	480 N	372	-0-	-108	-0-		-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-		-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-		-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-		-0-	314	3			N	-0-					-0-
VANGUARD OPERATING, LLC 881585																		
LEA, P. J. WELL #: 48														RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		-0-	23	3			N	-0-					-0-
LEA, P. J. WELL #: 37														RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520				
08	1426 N	572	-0-	-854	-0-		-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	409	-0-	-881	-0-		-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	163	-0-	-1108	-0-		-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	540 N	66	-0-	-474	-0-		-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450	
								PERF. 2380 - 2520	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LEA, P. J. "B"									
		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250	
								PERF. 2484 - 2534	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 2386 - 2521	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LEA UNIT									
		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188	
								PERF. 2366 - 2496	
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 3	N	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575	
								PERF. 2392 - 3575	
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 3	N	-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536	
								PERF. 2550 - 3536	
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 3	N	-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-
LEA, P. J. A/C 2									
		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411	
								PERF. 2418 - 2555	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.// 881585												
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2454 - 2622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 2456 - 2602				
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2403 - 2515				
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897		PERF. 2488 - 2574				
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT				WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2648 - 2786				
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2854 - 3060				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628	
								PERF. 2502 - 2728	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. 2314 - 2452	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035	
								PERF. 2370 - 2508	
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. 2360 - 2490	
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785	
								PERF. 2484 - 2610	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815	
								PERF. 2564 - 2730	
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3	N	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775	
								PERF. 2364 - 2496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, KATIE W.		WELL #:		108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3		N	-0-		-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510			
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-		-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-		-0-
10		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-		-0-
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3		N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512			
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741			
08		496 N	323	-0-	-173	-0-	323	3		N	-0-		-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01		496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3		N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572			
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950			
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585											
LEA, P.J.				WELL #:	113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	2880	PERF.	2478 -	2594	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		248 N	172	-0-	-76	-0-		172 3			N	-0-				-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-		222 3			N	-0-				-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3			N	-0-				-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3			N	-0-				-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3			N	-0-				-0-
01		217 N	173	-0-	-44	-0-		173 3			N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	2608 -	2730	
08		217 N	174	-0-	-43	-0-		174 3			N	-0-				-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3			N	-0-				-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3			N	-0-				-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3			N	-0-				-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3			N	-0-				-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3			N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	2672 -	2874	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-				-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			N	-0-				-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3			N	-0-				-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-				-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-				-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3			N	-0-				-0-

SAND HILL TUBB UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	2498 -	2730	
08		155 N	123	-0-	-32	-0-		123 3			N	-0-				-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3			N	-0-				-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-		146 3			N	-0-				-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3			N	-0-				-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3			N	-0-				-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3			N	-0-				-0-

LEA, KATIE W.				WELL #:	114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	2790	PERF.	2442 -	2558	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-				-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-		79 3			N	-0-				-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	-0-				-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-				-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-				-0-

KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #:	13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL	DEPTH	3478	PERF.	2576 -	2716	
08		527 N	450	-0-	-77	-0-		450 3			N	-0-				-0-
09		660 N	555	-0-	-105	-0-		555 3			N	-0-				-0-
10		620 N	602	-0-	-18	-0-		602 3			N	-0-				-0-
11		450 N	329	-0-	-121	-0-		329 3			N	-0-				-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3			N	-0-				-0-
01		589 N	23	-0-	-566	-0-		23 3			N	-0-				-0-

LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:	8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL	DEPTH	3523	PERF.	2736 -	2870	
08		372 N	165	-0-	-207	-0-		165 3			N	-0-				-0-
09		330 N	251	-0-	-79	-0-		251 3			N	-0-				-0-
10		310 N	203	-0-	-107	-0-		203 3			N	-0-				-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3			N	-0-				-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3			N	-0-				-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-		179 3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585														
LEA, KATIE W.				WELL #:	112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	3412	PERF.	3060	-	3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:	115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2584	-	2700			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	3			N		-0-				-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	3			N		-0-				-0-	
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-		158	3			N		-0-				-0-	
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-		138	3			N		-0-				-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	3			N		-0-				-0-	
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-		109	3			N		-0-				-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF.	2672	-	2850			
08	310 N	183	-0-	-127	-0-	-0-		183	3			N		-0-				-0-	
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	-0-		279	3			N		-0-				-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	3			N		-0-				-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	3			N		-0-				-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3			N		-0-				-0-	
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-		214	3			N		-0-				-0-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				027200															
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF.	2163	-	2290			
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	-0-		226	3	94	4	Y	11	11	1			1	
								12	9										
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	-0-		299	3	12	9	Y	11	10	1			2	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-		335	3	11	9	Y	10	11	1			1	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		711	3	65	4	Y	6	6	1			1	
								7	9										
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	3			Y	-0-	1	1			-0-	
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336															
WADDELL, W. N. EL AL TR. D				WELL #:	1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4931	-	5089			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726															
BARNESLEY, M. L.				WELL #:	13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5875	PERF.	3612	-	3623			
08	918 N	588	-0-	-330	-0-	-0-		588	3			Y		-0-				40	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772	3			Y		-0-				40	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3			Y		-0-				40	
11	570 N	182	-0-	-388	-0-	-0-		182	3			Y		-0-				40	
12	620 N	249	-0-	-371	-0-	-0-		249	3			Y		-0-				40	
01	620 N	238	-0-	-382	-0-	-0-		238	3			Y		-0-				40	

SAND HILLS, WEST		80481 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
ESTES, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 282004		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
TUNSTALL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5080 - 5460	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A	
08	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819	3	N	-0-		-0-
09	3540 X	3046	-0-	-494	-0-	3046	3	N	-0-		-0-
10	3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3	N	-0-		-0-
11	3240 X	2731	-0-	-509	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
12	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	3	N	-0-		-0-
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3	N	-0-		-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A	
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-		-0-
09	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	3	N	-0-		-0-
10	2480 X	861	-0-	-1619	-0-	861	3	N	-0-		-0-
11	2400 X	34	-0-	-2366	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3	N	-0-		-0-
01	2480 X	657	-0-	-1823	-0-	657	3	N	-0-		-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		N	83
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N		N	71
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N		N	18
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N		N	1
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N		N	1
ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	755	-0-	755	755	755	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)															CAPACITY					CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 80481 250					ASSOCIATED				
ESTES, W. A.															//CONT.// 148113					RRCID -> 062758				
WELL #: 94															COMPL. DATE 07/01/1975					TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	3		6	9	N	5			5	1	1							
09	3000 N	4956	-0-	1956	1956	4952	3		4	9	N	4			4	1	1							
10	3100 N	1840	-0-	-1260	696	1840	3				N	-0-			1	1	-0-							
11	1950 N	884	-0-	-1066	-0-	884	3				N	-0-					-0-							
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-							
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-							
OXY USA INC.															630591									
WINTER 5-20															WELL #: 1					RRCID -> 173437				
															COMPL. DATE 06/08/1999					TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641				
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						26							
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	56	2		57	9	Y	52			52	1	22							
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	60	2		69	9	Y	63			47	1	38							
11	DELQ PR	165	-0-	165	165	97	2		68	9	Y	62			61	1	39							
*12	210 N	45	-0-	-165	-0-	26	2		19	9	Y	17			46	1	10							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			10	1	-0-							
WINTER 7-20															WELL #: 2H					RRCID -> 185625				
															COMPL. DATE 03/06/2001					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT						-0-							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-						-0-							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-						-0-							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-						-0-							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-						-0-							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-						-0-							
RAYDEN															695567									
TUBB, J. B.															WELL #: 1					RRCID -> 020755				
															COMPL. DATE 07/29/1962					TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					-0-							
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3				N	-0-					-0-							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-					-0-							
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3				N	-0-					-0-							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-					-0-							
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3				N	-0-					-0-							
TUBB, J. B.															WELL #: 2					RRCID -> 033881				
															COMPL. DATE 09/04/1964					TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3				N	-0-					-0-							
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3				N	-0-					-0-							
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3				N	-0-					-0-							
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3				N	-0-					-0-							
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3				N	-0-					-0-							
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3				N	-0-					-0-							
WILLIAMS OIL COMPANY															925440									
ESTES, W. A.															WELL #: 57					RRCID -> 031178				
															COMPL. DATE 07/13/1961					TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY															
WRISTEN BROS.															
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 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
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-				-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
WRISTEN BROS.															
WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-				-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-				-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-				-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-				-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)														CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044															
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996															
08	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	4595	3			Y	-0-				-0-
09	4800 X	4660	-0-	-140	-0-	4660	3			Y	-0-				-0-
10	4960 X	4777	-0-	-183	-0-	4777	3			Y	-0-				-0-
11	4800 X	4586	-0-	-214	-0-	4586	3			Y	-0-				-0-
12	4960 X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			Y	-0-				-0-
01	4805 X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-				-0-
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W. N., ET AL															
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N., ET AL															
WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	4422	-0-	4422	96968	3867	3	432	4	N	112	116	0	22
09	SWR 10	4392	-0-	4392	101360	4278	3	114	9	N	104	107	0	19
10	SWR 10	3506	-0-	3506	104866	3388	3	118	9	N	107	108	0	18
11	SWR 10	2454	-0-	2454	107320	2313	3	7	4	N	122	118	0	22
12	SWR 10	824	-0-	824	108144	134	9	4	4	N	124	107	0	39
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108144	136	9			N	NO RPT			39
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741														
08	3937 X	2509	-0-	-1428	-0-	2509	3			Y	-0-			-0-
09	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	3			Y	-0-			-0-
10	4061 X	2047	-0-	-2014	-0-	2047	3			Y	-0-			-0-
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-			-0-
12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			Y	-0-			-0-
*01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-			-0-
SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
LUXE OPERATING LLC 511772 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528 SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-			-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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-
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			272
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			272
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000														
08	713 X	670	-0-	-43	-0-	397	2	273	9	N	248	180	1	744
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	548	2	285	9	N	259	362	1	640
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	528	2	388	9	N	353	185	1	802
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	189	1	614
12	713 X	89	-0-	-624	-0-	25	2	64	9	N	58	3	8	669
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	8	669

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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					
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-		3964	2	865	9	N	786	903	1	1	8	648					
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		2374	2	552	9	N	502	728	1	2	8	420					
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		3173	2	876	9	N	796	528	1	1	8	687					
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	24	182	1		8	506					
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-		525	2	331	9	N	301	5	8			802					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					802					
SEVENGILLS 55-1-25											WELL #:		2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460	
08	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-						Y	-0-					-0-					
09	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-						Y	-0-					-0-					
10	341 X	-0-	-0-	-341	-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-					
BULLHEAD 55-1-41											WELL #:		8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	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	
08	T. A.	3839	-0-	3839	3839	3839	2				Y	-0-					-0-					
09	T. A.	2073	-0-	2073	5912	2073	2				Y	-0-					-0-					
10	T. A.	105	-0-	105	6017	105	2				Y	-0-					-0-					
11	11348 X	5331	-0-	-6017	-0-	5331	2				Y	-0-					-0-					
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9		Y	2	2	0			-0-					
01	3844 X	2413	-0-	-1431	-0-	2130	2	283	9		Y	257	255	0			2					
SEVENGILLS 54-1-31											WELL #:		8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-					
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	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														
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.	4744	-0-	4744	4744	4561	2	183	9	Y	166	164	0	1
12	T. A.	2903	-0-	2903	7647	2878	2	25	9	Y	23	23	0	-0-
01	T. A.	13026	-0-	13026	20673	12605	2	421	9	Y	383	376	0	3
BONNETHEAD 53-2-15														
WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	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														
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-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975														
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-
BULLHEAD 55-1-31														
WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															
BULLHEAD 55-1-31												//CONT.// 020528															
WELL #: 8H												RRCID -> 268226				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

BULLHEAD 55-1-31												WELL #: 6H				RRCID -> 269053				COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-							

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 2H				RRCID -> 270691				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 6H				RRCID -> 270700				COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 5H				RRCID -> 270702				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 6H				RRCID -> 270730				COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8975	- 12938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040	- 12750	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8939	- 12703	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142	- 13080	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882	- 12637	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID -> 271544	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993	- 12950	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9343	- 13185	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID -> 271657	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8870	- 13065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID -> 271673	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9248	- 13165	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID -> 271917	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8853	- 12950	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID -> 272584	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940	- 12894	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 272587	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825	- 12891	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840	- 13188	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215	- 12936	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUNDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT				WELL #:		9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH		8775 PERF. 9371 - 13371					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	40455 X	1822	-0-	-38633	-0-			1822	2			Y	-0-					-0-	
09	23580 X	3613	-0-	-19967	-0-			3613	2			Y	-0-					-0-	
10	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-			18027	2	41	9	Y	37	37	0			-0-	
11	2100 X	439	-0-	-1661	-0-			416	2	23	9	Y	21	21	0			-0-	
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-			4422	2	99	9	Y	90	89	0			1	
01	18073 X	4365	-0-	-13708	-0-			4164	2	201	9	Y	183	183	0			1	
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH		8735 PERF. 9332 - 13420					
08	37603 X	10734	-0-	-26869	-0-			10633	2	101	9	Y	92	92	0	1	8	-0-	
09	23010 X	1499	-0-	-21511	-0-			1476	2	23	9	Y	21	21	0			-0-	
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-			10763	2	177	9	Y	161	160	0			1	
11	10380 X	584	-0-	-9796	-0-			578	2	6	9	Y	5	6	0			-0-	
12	10726 X	353	-0-	-10373	-0-			350	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
01	10943 X	140	-0-	-10803	-0-			140	2			Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 54-1-29				WELL #:		1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH		8665 PERF. 8915 - 13161					
08	30163 X	38	-0-	-30125	-0-			38	2			Y	-0-					-0-	
09	28440 X	10	-0-	-28430	-0-			9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-34 UNIT				WELL #:		9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		8391 PERF. 8740 - 12695					
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-	
MDJ 54-1-30				WELL #:		9HS		RRCID -> 273089		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH		8643 PERF. 9494 - 13328					
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-							Y	-0-					-0-	
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-							Y	-0-					-0-	
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-					-0-	
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MDJ 54-1-30				WELL #:		1HS		RRCID -> 273717		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH		8594 PERF. 9497 - 13187					
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-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-	
MDJ 54-1-30				WELL #:		6HS		RRCID -> 273927		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH		8617 PERF. 9012 - 12873					
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-			44	2	30	9	Y	27	27	0			-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	2	2	8			-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9483 - 13150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID -> 273931	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8858 - 12908			
08	12617 X	-0-	-0-	-12617	-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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781 - 13010			
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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960			
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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943			
08	34441 X	-0-	-0-	-34441	-0-			Y	-0-			-0-
09	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421			
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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228			
08	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-			Y	-0-			-0-
09	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466														
M	ALLOW	GAS PROD	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	27063 X	48	-0-	-27015	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	3420 X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-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														
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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	41			347
09	1800 X	937	-0-	-863	-0-	45	9	878	2	N	17	15	8	349
10	1860 X	46	-0-	-1814	-0-	40	1	32	2	N	12	12	8	349
11	1800 X	159	-0-	-1641	-0-	19	9	103	2	N	29	6	8	372
12	1364 X	187	-0-	-1177	-0-	1	1	82	2	N	81	191	1	241
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	13	9			N	-0-			241
						24	1							
						32	9							
						16	1							
						89	9							
HAMMERHEAD 54-2-1														
WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806														
08	52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-			-0-
09	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8944	-	13582			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-							Y	-0-					-0-	
09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-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-	

THRESHER 54-1-19				WELL #:	1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	9596	-	14240			
08	42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-							Y	-0-					-0-	
09	15570 X	-0-	-0-	-15570	-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-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:	9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	9281	-	13727			
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							Y	-0-					-0-	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-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-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:	6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	8381	PERF.	8772	-	13336			
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							Y	-0-					-0-	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-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-	

THRESHER 55-1-23				WELL #:	9HN	RRCID ->	276200	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	8411	PERF.	9514	-	13151			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

REED TRUST 55-1-26				WELL #:	1HS	RRCID ->	276544	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8338	PERF.	9320	-	13693			
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-							Y	-0-					-0-	
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-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-	

THRESHER 55-1-23				WELL #:	4HN	RRCID ->	276606	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	8364	PERF.	8750	-	12793			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	2888	2	949	9	Y	863	856	0	4 8
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2425	2	796	9	Y	724	719	0	6 8
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1336	2	444	9	Y	404	401	0	4 8
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEARTOOTH 54-1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	10018	2	156	4	Y	3274	3266	0	13 8	15
09	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	3601	9	119	4	Y	3035	3034	0	1 8	15
10	14198 X	4695	-0-	-9503	-0-	8162	2	52	4	Y	1399	1311	0	91 8	12
11	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-	3339	9			Y	-0-	12	0		-0-
12	14198 X	3859	-0-	-10339	-0-	3104	2	6	4	Y	734	717	0	8 8	9
01	13764 X	5221	-0-	-8543	-0-	1539	9	106	4	Y	2310	2284	0	15 8	19
						807	9								
						2574	2								
						2541	9								
FOWLER 34-193															
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001															
08	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	1743	2	359	9	Y	326	319	0	9 8	1
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	2865	2	1360	9	Y	1236	1201	0	31 8	5
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	2852	2	2103	9	Y	1912	1850	0	59 8	8
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	2585	2	1004	9	Y	913	886	0	30 8	5
12	4371 X	2866	-0-	-1505	-0-	2143	2	723	9	Y	657	639	0	20 8	3
01	4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	2355	2	1261	9	Y	1146	1118	0	25 8	6
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8		-0-
MONROE 34-210															
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535															
08	6479 X	4739	-0-	-1740	-0-	3792	2	947	9	Y	861	863	0	3 8	4
09	6270 X	5777	-0-	-493	-0-	4392	2	1385	9	Y	1259	1250	0	8 8	5
10	6882 X	5031	-0-	-1851	-0-	3986	2	1045	9	Y	950	941	0	10 8	4
11	6660 X	6033	-0-	-627	-0-	4618	2	1415	9	Y	1286	1277	0	6 8	7
12	6882 X	4740	-0-	-2142	-0-	3650	2	1090	9	Y	991	989	0	4 8	5
*01	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	6720	2	1536	9	Y	1396	1388	0	5 8	8
THRESHER 55-1-5															
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436															
08	26381 X	17222	-0-	-9159	-0-	11485	3	271	4	N	4969	4671	1	79 8	442
09	24570 X	18140	-0-	-6430	-0-	5466	9	247	4	N	5172	4482	1	618 8	514
10	23560 X	15810	-0-	-7750	-0-	12204	3	236	4	N	4485	4300	1	226 8	473
11	22800 X	10954	-0-	-11846	-0-	5689	9								
12	21731 X	12632	-0-	-9099	-0-	10640	3	178	4	N	3516	3676	1	206 8	107
*01	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	4934	9								
						6908	3								
						3868	9								
						7998	3								
						4442	9								
						17173	3	192	4	N	3646	3479	1	197 8	85
						4011	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	6562	-0-	6562	6562	4784	4	1778	9	Y	1616	1315	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6562					Y	-0-			-0-
10	81251 X	30426	-0-	-50825	-0-	18913	3	11513	9	Y	10466	10442	0	-0-
11	78630 X	62835	-0-	-15795	-0-	37484	3	25351	9	Y	23046	22688	0	47
12	81251 X	68940	-0-	-12311	-0-	40334	3	28606	9	Y	26005	25766	0	76
01	81251 X	51477	-0-	-29774	-0-	11038	3	40439	9	Y	36763	36615	0	66
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 11276 - 14783														
08	2604 X	1630	-0-	-974	-0-	491	2	1139	9	Y	1035	1013	0	5
09	2130 X	1998	-0-	-132	-0-	539	2	1459	9	Y	1326	1268	0	5
10	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	477	2	1362	9	Y	1238	1154	0	5
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
12	2077 X	687	-0-	-1390	-0-	367	2	320	9	Y	291	285	0	1
01	2077 X	2041	-0-	-36	-0-	708	2	1333	9	Y	1212	1160	0	7
HAMMERHEAD 54-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12113	-0-	12113	12113	7966	3	4147	9	N	3770	3688	0	30
ARCHER 56-2-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8957 - 13564														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	54214	-0-	54214	54214	38155	3	16059	9	N	14599	14335	0	-0-
01	14B2 EXT	36801	-0-	36801	91015	26446	3	10355	9	N	9414	9240	0	-0-
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566														
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-			-0-
09	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	6135	3	4654	9	N	4231	4068	0	-0-
12	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	29412	3	22718	9	N	20653	20372	0	61
*01	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	29011	3	19873	9	N	18066	17992	0	32
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110														
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	455 1	2728 3	Y	533	516 1				28
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	265 4	586 9							
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	540 1	3724 3	Y	619	597 1				50
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	620 4	681 9							
*12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	463 1	2333 3	Y	464	483 1				31
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	255 4	510 9							
						404 1	1848 3	Y	697	691 1				37
						396 4	767 9							
						19 1	77 3	Y	740	741 1				36
						13 4	814 9							
						273 1	2137 3	Y	256	236 1				56
						181 4	282 9							
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE EAST														
WELL #: 2803H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825														
*05	8990 X	5860	-0-	-3130	-0-	5523 2	337 9	N	306	366 1				329
*06	8700 X	3961	-0-	-4739	-0-	3625 2	336 9	N	305	366 1				268
*07	6572 X	5683	-0-	-889	-0-	5653 2	30 9	N	27					295
*08	6789 X	5664	-0-	-1125	-0-	5458 2	206 9	N	187	190 1				292
*09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	6960 2	378 9	N	344	385 1				251
*10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6549 2	342 9	N	311	192 1				370
*11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5916 2	505 9	N	459	579 1				250
*12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	6861 2	541 9	N	492	194 1				548
*01	7595 X	6236	-0-	-1359	-0-	5822 3	414 9	N	376	567 1				357
DR STATE EAST														
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985														
*05	6076 X	5491	-0-	-585	-0-	4877 2	614 9	N	558	361 1				670
*06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5743 2	541 9	N	492	556 1				606
*07	7316 X	4923	-0-	-2393	-0-	70 1	4255 2	N	544	760 1				390
*08	7750 X	5699	-0-	-2051	-0-	598 9								
*09	7500 X	4768	-0-	-2732	-0-	101 1	4973 2	N	568	555 1				403
*10	6479 X	2654	-0-	-3825	-0-	625 9								
*11	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	121 1	4126 2	N	474	390 1				487
*12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	521 9								
*01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	221 1	1917 2	N	469	562 1				394
						516 9								
						20 1	6292 2	N	617	596 1				415
						679 9								
						40 1	5108 2	N	686	780 1				321
						755 9								
						40 1	5214 3	N	465	571 1				215
						512 9								
DR STATE EAST														
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610														
*05	16554 X	12779	-0-	-3775	-0-	12511 2	268 9	N	244	348 1				571
*06	15450 X	11819	-0-	-3631	-0-	11785 2	34 9	N	31					602
*07	14167 X	12616	-0-	-1551	-0-	12388 2	228 9	N	207	366 1				443
*08	13423 X	11759	-0-	-1664	-0-	11555 2	204 9	N	185					628
*09	12990 X	9966	-0-	-3024	-0-	9649 2	317 9	N	288	377 1				539
*10	12772 X	11689	-0-	-1083	-0-	11593 2	96 9	N	87	192 1				434
*11	12210 X	10886	-0-	-1324	-0-	10537 2	349 9	N	317	182 1				569
*12	12617 X	11564	-0-	-1053	-0-	11222 2	342 9	N	311	386 1				494
*01	11749 X	10903	-0-	-846	-0-	10785 3	118 9	N	107	180 1				421

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE EAST														
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	11842 X	10287	-0-	-1555	-0-		9884	2	N	366	560	1		560
*06	11400 X	9650	-0-	-1750	-0-		9226	2	N	385	567	1		378
*07	10974 X	9482	-0-	-1492	-0-		126	1	N	337	353	1		362
							371	9						
*08	10974 X	10951	-0-	-23	-0-		10368	2	N	530	537	1		355
*09	9960 X	8855	-0-	-1105	-0-		47	1	N	335	380	1		310
							369	9						
*10	10292 X	7616	-0-	-2676	-0-		70	1	N	296				606
							326	9						
*11	10590 X	7851	-0-	-2739	-0-		70	1	N	353	563	1		396
							388	9						
*12	10943 X	9314	-0-	-1629	-0-		181	1	N	354	388	1		362
							389	9						
*01	10943 X	9067	-0-	-1876	-0-		8619	3	N	407	368	1		401
DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870														
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				360
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				360
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				360
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				360
*12	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-		101	1	N	805	564	1		601
							886	9						
*01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		90	1	N	977	1231	0		347
							1075	9						
DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735														
*05	3069 X	1233	-0-	-1836	-0-		995	4	N	216	370	1		433
*06	2970 X	1152	-0-	-1818	-0-		995	2	N	143	184	1		392
*07	1581 X	984	-0-	-597	-0-		856	4	N	116	183	1		325
*08	1581 X	106	-0-	-1475	-0-		106	2	N	-0-				325
09	1530 X	335	-0-	-1195	-0-		317	4	N	16				341
10	1240 X	535	-0-	-705	-0-		513	4	N	20				361
11	960 X	301	-0-	-659	-0-		292	4	N	8				369
12	992 X	295	-0-	-697	-0-		295	4	N	-0-				369
*01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		1481	4	N	296	378	1		287
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105														
08	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-		6980	2	N	36				428
							40	9						
*09	6990 X	6906	-0-	-84	-0-		6531	2	N	341	379	1		390
10	7378 X	7360	-0-	-18	-0-		7343	2	N	15				405
*11	7140 X	6493	-0-	-647	-0-		5962	2	N	483	572	1		316
*12	7378 X	5286	-0-	-2092	-0-		4737	2	N	499	564	1		251
01	7347 X	6033	-0-	-1314	-0-		5523	2	N	43				294
							47	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE EAST														
WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4733 2	13 4	N	168	193	1			341
						185 9								
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3977 2	11 4	N	174	179	1			336
						191 9								
*08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3750 2	21 4	N	156	188	1			304
						172 9								
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4998 2	79 9	N	72					376
10	4991 X	3968	-0-	-1023	-0-	3932 2	29 4	N	6					382
						7 9								
*11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4678 2	297 9	N	270	364	1			288
12	4991 X	3973	-0-	-1018	-0-	3764 2	200 4	N	8					296
						9 9								
01	4991 X	3511	-0-	-1480	-0-	3040 2	299 4	N	156					452
						172 9								
DR STATE CENTRAL														
WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045														
*05	8091 X	6750	-0-	-1341	-0-	5712 2	1038 9	N	944	370	1			903
*06	8250 X	6960	-0-	-1290	-0-	5893 2	1067 9	N	970	1515	1			358
*07	7781 X	6153	-0-	-1628	-0-	6114 2	39 9	N	35					393
*08	7781 X	7269	-0-	-512	-0-	6199 2	1070 9	N	973	923	1			443
*09	6960 X	5750	-0-	-1210	-0-	4833 2	917 9	N	834	761	1			516
*10	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	6089 2	1065 9	N	968	1109	1			375
*11	7020 X	5404	-0-	-1616	-0-	4620 2	784 9	N	713	758	1			330
*12	7254 X	6862	-0-	-392	-0-	5813 2	1049 9	N	954	935	1			349
*01	7254 X	6128	-0-	-1126	-0-	5271 3	857 9	N	779	726	1			402
DR STATE CENTRAL UNIT														
WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940														
*05	49817 X	36857	-0-	-12960	-0-	35057 2	1800 9	N	1636	1657	1			716
*06	48210 X	44724	-0-	-3486	-0-	42737 2	1987 9	N	1806	1862	1			660
*07	49817 X	46043	-0-	-3774	-0-	43688 2	2355 9	N	2141	2247	1			554
*08	49817 X	39041	-0-	-10776	-0-	37244 2	1797 9	N	1634	1662	1			526
*09	48210 X	41031	-0-	-7179	-0-	39019 2	2012 9	N	1829	1708	1			647
*10	46221 X	41286	-0-	-4935	-0-	39144 2	2142 9	N	1947	2071	1			523
*11	44730 X	38391	-0-	-6339	-0-	36458 2	1933 9	N	1757	1888	1			392
*12	46035 X	31694	-0-	-14341	-0-	30291 2	1403 9	N	1275	1150	1			517
*01	42646 X	42646	-0-	-0-	-0-	40629 3	2017 9	N	1834	1680	1			671
CIMAREX ENERGY CO.														
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 153438 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
08	8649 X	6756	-0-	-1893	-0-	6269 3	487 9	N	443	456	1	4	8	222
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	9898 3	1045 9	N	950	1027	1	3	8	142
10	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	5716 3	380 9	N	345	328	1	3	8	156
11	6540 X	2595	-0-	-3945	-0-	2327 3	268 9	N	244	326	1	1	8	73
12	11315 X	7065	-0-	-4250	-0-	5565 3	862 4	N	580	592	0	5	8	56
						638 9								
01	11315 X	4368	-0-	-6947	-0-	2904 3	914 4	N	500	284	0	2	8	270
						550 9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293	-	11618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	195	1	5933	3	N	352	369	1	4	8	272
						387	9									
09	6990 X	5999	-0-	-991	-0-	141	1	5497	3	N	328	516	1	4	8	80
						361	9									
10	6820 X	3408	-0-	-3412	-0-	144	1	2967	3	N	270	190	1	2	8	158
						297	9									
11	6300 X	2804	-0-	-3496	-0-	116	1	2514	3	N	158	187	1			129
						174	9									
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	329	1	6402	3	N	444	369	1	3	8	201
						488	9									
01	6510 X	6207	-0-	-303	-0-	252	1	5469	3	N	442	561	1	2	8	80
						486	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570	-	11907	
08	DLQ G-10	10643	-0-	10643	10643	10192	3	451	9	Y	410	401	1	1	8	205
09	DLQ G-10	14382	-0-	14382	25025	13403	3	92	4	Y	806	994	0	7	8	10
						887	9									
10	DLQ G-10	19336	-0-	19336	44361	17733	3	177	4	Y	1296	1289	1	2	8	15
						1426	9									
11	59216 X	14855	-0-	-44361	-0-	14172	3	186	4	Y	452	462	1	1	8	4
						497	9									
12	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15495	3	60	4	Y	224	222	1	2	8	4
						246	9									
01	19344 X	15181	-0-	-4163	-0-	14875	3	19	4	Y	261	258	1	2	8	5
						287	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778	
08	DLQ G-10	4528	-0-	4528	4528	4452	3	76	9	Y	69	142	1			35
09	DLQ G-10	7014	-0-	7014	11542	6793	3	46	4	Y	159	183	0	9	8	2
						175	9									
10	DLQ G-10	16006	-0-	16006	27548	15303	3	153	4	Y	500	494	1	2	8	6
						550	9									
11	48666 X	21118	-0-	-27548	-0-	18973	3	249	4	Y	1724	1715	1	1	8	14
						1896	9									
12	24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	22720	3	88	4	Y	1273	1262	1	2	8	23
						1400	9									
*01	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	21708	3	27	4	Y	1508	1501	1	2	8	28
						1659	9									

EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	-	11081	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
BACKSWING STATE															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
				166150											
		WELL #:		2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH		7419		PERF. 7623 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	820	1	15896	3	Y	196	217	1	1 8	89
						122	4	216	9						
09	17730 X	14938	-0-	-2792	-0-	859	1	13824	3	Y	232	122	1		199
						255	9								
10	18569 X	15864	-0-	-2705	-0-	806	1	14793	3	Y	241	265	1		175
						265	9								
11	17970 X	14573	-0-	-3397	-0-	754	1	13609	3	Y	191	239	1		127
						210	9								
12	18569 X	14969	-0-	-3600	-0-	769	1	13930	3	Y	245	224	1		148
						270	9								
01	17050 X	15587	-0-	-1463	-0-	835	1	14423	3	Y	299	282	1		165
						329	9								

GLENN															
		WELL #:		2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH		8079		PERF. 8225 - 12780	
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	930	1	770	3	Y	444				1127
						488	9								
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	885	1	867	3	Y	916	1756	1	1 8	286
						1008	9								
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	360	1	522	3	Y	165				451
						182	9								
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	280	1	362	3	Y	44				495
						48	9								
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	800	1	593	3	Y	143	432	1		206
						157	9								
01	930 N	464	-0-	-466	-0-	335	1	110	3	Y	15				221
						2	4	17	9						

CARPENTER B UNIT															
		WELL #:		202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH		8220		PERF. 8359 - 12688	
08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	900	1	4264	3	N	753	453	1	4 8	657
						828	9								
09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	870	1	4175	3	N	729	464	1	31 8	891
						80	4	802	9						
10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	5247	3	N	723	928	1		686
						136	4	795	9						
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	870	1	4598	3	N	608				1294
						194	4	669	9						
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	930	1	4826	3	N	663	1027	1		930
						710	4	729	9						
*01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	870	1	4870	3	N	707	453	1	1 8	1183
						350	4	778	9						

ARMSTRONG N STATE UNIT															
		WELL #:		2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH		8066		PERF. 8239 - 12556	
08	9269 X	5260	-0-	-4009	-0-	565	1	4051	3	N	585	463	1	1 8	835
						644	9								
09	7290 X	4581	-0-	-2709	-0-	336	1	3568	3	N	615	906	1		544
						677	9								
10	7533 X	5222	-0-	-2311	-0-	334	1	4441	3	N	406	430	1		520
						447	9								
11	6390 X	3116	-0-	-3274	-0-	225	1	2630	3	N	237	416	1		341
						261	9								
12	5270 X	3588	-0-	-1682	-0-	296	1	2964	3	N	298	429	1		210
						328	9								
01	5270 X	983	-0-	-4287	-0-	94	1	809	3	N	73				283
						80	9								

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1181

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL			//CONT.// //CONT.// WELL #:			80544 500 166150 404H	ASSOCIATED RRCID -> 276248			CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2014				CNTY: LOVING 7662 PERF. 7820 - 12415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	39334 X	39334	-0-	-0-	-0-			1641 1	35433 3	614 4	1646 9	Y	1496	1470 0	1 8			319
09	30630 X	29755	-0-	-875	-0-			1162 1	27206 3	1387 9		Y	1261	1242 0				338
10	31651 X	17855	-0-	-13796	-0-			768 1	15756 3	1331 9		Y	1210	1315 0				233
11	30630 X	24311	-0-	-6319	-0-			1151 1	21699 3	1461 9		Y	1328	1292 0				269
12	31651 X	25904	-0-	-5747	-0-			1233 1	23259 3	1412 9		Y	1284	1197 0				356
01	31651 X	26909	-0-	-4742	-0-			1298 1	24048 3	1563 9		Y	1421	1469 0				308
WETHERBEE			WELL #:			402H	RRCID -> 276250			COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	211 1				-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-							Y	-0-					-0-
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-			3956 3	1178 9	1071	836 1	Y	1277	1019 1				235
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-			3393 3	1405 9	1277	1019 1	Y	1277	1019 1				493
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-			3158 3	1353 9	1230	1325 1	Y	1230	1325 1				398
*01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-			3574 3	1317 9	1197	928 1	Y	1197	928 1				667
DEETS			WELL #:			603H	RRCID -> 277241			COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320				
08	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-			475 1	21966 3	97 4	3632 9	Y	3302	2993 0	1 8			308
09	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-			880 1	23142 3	2462 9		Y	2238	2239 0				307
10	40238 X	40238	-0-	-0-	-0-			1416 1	35584 3	3238 9		Y	2944	2900 0				351
11	20195 X	20195	-0-	-0-	-0-			825 1	17109 3	2261 9		Y	2055	2151 0				255
12	20305 X	20026	-0-	-279	-0-			777 1	17152 3	2097 9		Y	1906	1929 0				232
01	20305 X	16235	-0-	-4070	-0-			746 1	13663 3	1826 9		Y	1660	1598 0				294
CAPTAIN CALL			WELL #:			405H	RRCID -> 277257			COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335				
08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-			349 1	7522 3	130 4	603 9	Y	548	651 0				148
09	20580 X	18899	-0-	-1681	-0-			711 1	16640 3	1548 9		Y	1407	1215 0				340
10	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-			1144 1	23476 3	1484 9		Y	1349	1427 0				262
11	20220 X	17506	-0-	-2714	-0-			815 1	15380 3	1311 9		Y	1192	1197 0				257
12	19747 X	16140	-0-	-3607	-0-			756 1	14270 3	1114 9		Y	1013	972 0				298
01	21297 X	15790	-0-	-5507	-0-			750 1	13881 3	1159 9		Y	1054	1110 0				242

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
DEETS														
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
08	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	696	1	32163	3	Y	3670	3327	0	342
						142	4	4037	9					
09	34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	1162	1	30561	3	Y	2877	2832	0	386
						3165	9							
10	27249 X	26406	-0-	-843	-0-	911	1	22915	3	Y	2345	2437	0	294
						2580	9							
11	31140 X	25081	-0-	-6059	-0-	1057	1	21922	3	Y	1911	1973	0	232
						2102	9							
12	32178 X	22881	-0-	-9297	-0-	911	1	20109	3	Y	1692	1719	0	205
						1861	9							
01	32178 X	20427	-0-	-11751	-0-	964	1	17635	3	Y	1662	1578	0	289
						1828	9							
BACKSWING STATE														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
08	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	855	1	16580	3	Y	1026	1247	1	485
						127	4	1129	9					
09	18600 X	16470	-0-	-2130	-0-	896	1	14426	3	Y	1044	590	1	938
						1148	9							
10	19220 X	17452	-0-	-1768	-0-	844	1	15507	3	Y	1001	1177	1	762
						1101	9							
11	18090 X	15925	-0-	-2165	-0-	791	1	14265	3	Y	790	1027	1	525
						869	9							
12	18693 X	16526	-0-	-2167	-0-	806	1	14602	3	Y	1016	938	1	603
						1118	9							
01	18693 X	17356	-0-	-1337	-0-	875	1	15120	3	Y	1237	1171	1	669
						1361	9							
CARPENTER A UNIT														
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
08	10354 X	9448	-0-	-906	-0-	930	1	7306	3	N	1102	457	1	927
						1212	9							
09	9840 X	8712	-0-	-1128	-0-	900	1	6629	3	N	1075	1387	1	514
						1183	9							
10	9982 X	8501	-0-	-1481	-0-	735	1	6582	3	N	983	428	1	1024
						103	4	1081	9					
11	9570 X	8117	-0-	-1453	-0-	885	1	6054	3	N	960	1370	1	614
						122	4	1056	9					
12	9889 X	8725	-0-	-1164	-0-	930	1	6157	3	N	1112	936	1	741
						415	4	1223	9					
01	9455 X	8546	-0-	-909	-0-	930	1	6437	3	N	1072	883	1	901
						1179	9							
GRISSOM														
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555														
08	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	5796	3	202	4	Y	2319	2257	0	106
						2551	9							
09	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	7262	3	3017	9	Y	2743	2646	0	136
10	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	7112	3	1	4	Y	2150	2173	0	112
						2365	9							
11	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	6886	3	2114	9	Y	1922	1952	0	82
*12	8215 X	1829	-0-	-6386	-0-	1309	3	1	4	Y	472	506	0	18
						519	9							
01	8215 X	2224	-0-	-5991	-0-	1618	3	1	4	Y	550	544	0	20
						605	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT				//CONT.// 80544 500 166150 WELL #: 1001H	ASSOCIATED RRCID -> 278178	CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH	7674	PERF. 7869	CNTY: LOVING		12030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	910 381	1 4	10045 1179	3 9	N	1072	924	1	1	8	497
09	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	900 1128	1 9	10047	3	N	1025	854	1			668
10	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	930 1276	1 9	10614	3	N	1160	1424	1			404
11	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	675 877	1 9	10082	3	N	797	466	1			735
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	655 776	1 9	6827	3	N	705	853	1			587
*01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	800 796	1 9	6879	3	N	724	432	1			879
CARPENTER D UNIT				WELL #: 204H	RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8403			12750	
08	6200 X	3506	-0-	-2694	-0-	930 208	1 4	1715 653	3 9	N	594	435	1			519
09	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	855 1230	1 4	1762 670	3 9	N	609	471	1	34	8	623
10	6200 X	3545	-0-	-2655	-0-	930 200	1 4	2004 411	3 9	N	374					997
11	5100 X	1225	-0-	-3875	-0-	795 180	1 9	250	3	N	164	940	1			221
12	5270 X	3609	-0-	-1661	-0-	3103	3	506	9	N	460	3	8			678
*01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4138	3	866	9	N	787	901	1	2	8	562
CAPTAIN CALL				WELL #: 403H	RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7818			12440	
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	597 224	1 4	12900 1296	3 9	Y	1178	1192	0			260
09	23220 X	21515	-0-	-1705	-0-	828 1295	1 9	19392	3	Y	1177	1128	0			309
10	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	1063 1474	1 9	21799	3	Y	1340	1399	0			250
11	23220 X	20848	-0-	-2372	-0-	983 1326	1 9	18539	3	Y	1205	1202	0			253
12	23994 X	20736	-0-	-3258	-0-	987 1135	1 9	18614	3	Y	1032	988	0			297
01	23994 X	19937	-0-	-4057	-0-	963 1137	1 9	17837	3	Y	1034	1097	0			234
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2803H	RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8215			12340	
08	7409 X	5721	-0-	-1688	-0-	1235 2087	1 9	2399	3	N	1897	920	1	1	8	1397
09	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	1374 2823	1 9	5026	3	N	2566	3376	1	1	8	586
10	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1526 2895	1 9	7940	3	N	2632	2784	1			434
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	828 1752	1 9	3900	3	N	1593	1037	1			990
12	9517 X	7525	-0-	-1992	-0-	1254 2164	1 9	4107	3	N	1967	2557	1			400
01	9517 X	7371	-0-	-2146	-0-	1291 2174	1 9	3906	3	N	1976	1720	1			656

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
GRISSOM															
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645															
CNTY: LOVING															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	24841 X	24841	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	3	Y	6340	6203	0	137 8	296
						51	4	6974	9						
09	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	900	1	15322	3	Y	4751	4686	0	118 8	243
						14	4	5226	9						
10	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	930	1	13225	3	Y	3580	3631	0	1 8	191
						1	4	3938	9						
11	17490 X	16739	-0-	-751	-0-	900	1	12288	3	Y	3228	3277	0		142
						3551	9								
12	18073 X	17089	-0-	-984	-0-	920	1	12530	3	Y	3305	3146	0	187 8	114
						3	4	3636	9						
01	18073 X	16913	-0-	-1160	-0-	920	1	13161	3	Y	2573	2573	0	19 8	95
						2	4	2830	9						
SHEPARD STATE															
WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400															
08	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	1860	1	10195	3	N	2443	1788	1	1 8	1547
						822	4	2687	9						
09	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	1790	1	8801	3	N	2187	2280	1	4 8	1450
						229	4	2406	9						
10	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1170	1	6598	3	N	1578	2168	1		860
						169	4	1736	9						
11	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	855	1	9484	3	N	2044	1733	1		1171
						57	4	2248	9						
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	850	1	7768	3	N	1747	1722	1		1196
						1922	9								
*01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	910	1	7929	3	N	1910	1263	1		1843
						2101	9								
HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815															
08	55211 X	50664	-0-	-4547	-0-	675	1	48173	3	N	1651	1346	1	1 8	1196
						1816	9								
09	53430 X	49615	-0-	-3815	-0-	825	1	47022	3	N	1607	1780	1		1023
						1768	9								
10	55211 X	52289	-0-	-2922	-0-	736	1	49500	3	N	1866	1774	1		1115
						2053	9								
11	52410 X	48595	-0-	-3815	-0-	890	1	46009	3	N	1542	1411	1		1246
						1696	9								
12	54157 X	48804	-0-	-5353	-0-	930	1	46174	3	N	1545	2203	1		588
						1700	9								
01	52297 X	46042	-0-	-6255	-0-	930	1	43593	3	N	1381	1378	1		591
						1519	9								
SHEPARD A STATE UNIT															
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
08	8711 X	8056	-0-	-655	-0-	930	1	6123	3	N	530	468	1		362
						420	4	583	9						
09	8430 X	7405	-0-	-1025	-0-	900	1	5878	3	N	501	466	1	1 8	396
						76	4	551	9						
10	8711 X	1822	-0-	-6889	-0-	210	1	1479	3	N	121				517
						133	9								
11	8310 X	7321	-0-	-989	-0-	6547	3	300	4	N	431				948
						474	9								
12	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8213	3	735	9	N	668	924	1		692
*01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	9526	3	827	9	N	752	917	1		527

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150												
LORENA		WELL #:		801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH		7485 PERF. 7688 - 12285				
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	25916 X	23591	-0-	-2325	-0-		930 1		21353 3	N	866		506 1			678
09	24720 X	21581	-0-	-3139	-0-		355 4		953 9							
10	25544 X	22240	-0-	-3304	-0-		810 1		19839 3	N	847		931 1			594
11	24150 X	21864	-0-	-2286	-0-		932 9									
12	24087 X	21993	-0-	-2094	-0-		900 1		20407 3	N	848		753 1			689
01	23591 X	17806	-0-	-5785	-0-		933 9									
							900 1		20006 3	N	871		896 1			664
							958 9									
							930 1		20135 3	N	844		865 1			643
							928 9									
							600 1		16613 3	N	539		445 1			737
							593 9									
LORENA		WELL #:		802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH		7526 PERF. 7732 - 12367				
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		6652 3		51 4	Y	366		356 0			19
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-		403 9									
10	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-		13166 3		24 4	Y	808		756 0			71
11	20606 X	20606	-0-	-0-	-0-		889 9									
12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-		19312 3		4 4	Y	1018		1034 0			55
01	17918 X	2999	-0-	-14919	-0-		1120 9									
							19586 3		1020 9	Y	927		863 0			119
							18372 3		939 9	Y	854		799 0			174
							2769 3		230 9	Y	209		336 0			47
MITCHELL		WELL #:		801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 8292 - 12325				
08	4712 X	2745	-0-	-1967	-0-		2234 3		160 4	N	319		443 1		1 8	361
09	4020 X	2476	-0-	-1544	-0-		351 9									
10	3906 X	3073	-0-	-833	-0-		2054 3		94 4	N	298					659
11	3600 X	3117	-0-	-483	-0-		328 9									
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-		2675 3		58 4	N	309		476 1			492
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		340 9									
							2773 3		52 4	N	265		476 1			281
							292 9									
							2594 3		310 9	N	282					563
							2866 3		431 9	N	392		478 1			477
ALDRIN STATE		WELL #:		2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH		8059 PERF. 8247 - 12220				
08	6262 X	5047	-0-	-1215	-0-		875 1		3725 3	N	406					858
09	5610 X	3704	-0-	-1906	-0-		447 9									
10	5797 X	1370	-0-	-4427	-0-		900 1		2556 3	N	225		905 1		1 8	177
11	5430 X	1805	-0-	-3625	-0-		248 9									
12	5611 X	929	-0-	-4682	-0-		885 1		301 3	N	167					344
01	5053 X	763	-0-	-4290	-0-		184 9									
							885 1		834 3	N	78					422
							86 9									
							890 1		39 9	N	35					457
							760 1		3 9	N	3					460

PAGE: 1186

[illegible]

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150													
CAPTAIN CALL			WELL #: 401H			RRCID -> 278656			COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-			547 1	11801 3		513 9	Y	466	486 0		107
09	14880 X	8378	-0-	-6502	-0-			204 4								
								320 1	7501 3			Y	506	481 0		132
10	15376 X	10902	-0-	-4474	-0-			557 9								
								475 1	9754 3			Y	612	630 0		114
11	14880 X	10894	-0-	-3986	-0-			673 9								
								516 1	9728 3			Y	591	582 0		123
12	15376 X	8268	-0-	-7108	-0-			650 9								
								384 1	7242 3			Y	584	544 0		163
01	13051 X	7813	-0-	-5238	-0-			642 9								
								364 1	6737 3			Y	647	667 0		143
								712 9								
CAPTAIN CALL			WELL #: 402H			RRCID -> 278657			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
08	4309 X	2690	-0-	-1619	-0-			116 1	2503 3		28 9	Y	25	24 0		5
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-			43 4								
								69 1	1625 3			Y	18	18 0		5
10	1147 X	5	-0-	-1142	-0-			20 9								
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			5 3				Y	-0-	5 0		-0-
12	2697 X	7	-0-	-2690	-0-							Y	-0-			-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			7 3				Y	-0-			-0-
CARPENTER C UNIT			WELL #: 203H			RRCID -> 278659			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652				
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-			278 1	2528 3		1009 9	Y	917	859 0		205
09	4500 X	3961	-0-	-539	-0-			137 4								
								265 1	2544 3			Y	822	816 0	27 8	184
10	4650 X	4527	-0-	-123	-0-			248 4	904 9							
								343 1	3199 3			Y	734	772 0		146
11	4500 X	3921	-0-	-579	-0-			178 4	807 9							
								290 1	2866 3			Y	695	676 0		165
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-			765 9								
								344 1	3459 3			Y	834	880 0		119
*01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-			446 4	917 9							
								353 1	3722 3			Y	816	805 0	1 8	129
								24 4	898 9							
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1002H			RRCID -> 278771			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710				
08	24807 X	24807	-0-	-0-	-0-			1113 1	22531 3		790 9	Y	718	766 0		171
09	26940 X	16935	-0-	-10005	-0-			373 4								
								1241 1	14756 3			Y	853	771 0		253
10	31772 X	31772	-0-	-0-	-0-			938 9								
								1219 1	29552 3			Y	910	891 0		272
11	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-			1001 9								
								1225 1	26614 3			Y	849	942 0		179
12	27838 X	13483	-0-	-14355	-0-			934 9								
								518 1	11533 3			Y	1302	1272 0		209
01	27838 X	27150	-0-	-688	-0-			1432 9								
								978 1	25035 3			Y	1034	1030 0		213
								1137 9								
JOHNNIE WALKER STATE			WELL #: 601H			RRCID -> 278929			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	DLO G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1188

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150												
SHEPARD STATE			WELL #:		805	RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE		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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8350	-	12595	
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	424	1	9172	3	Y	348	341	1	1	8	109
09	14430	X	6737	-0-	-7693	-0-	383	9	6183	3	Y	246	240	1			115
							283	1									
10	14911	X	11317	-0-	-3594	-0-	271	9	10559	3	Y	251	293	1			73
							482	1									
11	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	276	9	14210	3	Y	377	329	1			121
							713	1									
*12	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	415	9	15400	3	Y	677	513	1			285
							757	1									
*01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	745	9	13625	3	Y	592	739	1	1	8	137
							714	1									
							651	9									

WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH	8124 PERF. 8266 - 12500					
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	976	1	11442	3	Y	771	824	1	8	8	215
09	16050	X	12961	-0-	-3089	-0-	210 1068	4 1	848 10956	9 3	Y	852	646	1	14	8	407
10	16585	X	9165	-0-	-7420	-0-	937 982	9 1		7216	3	Y	879	991	1		295
11	15300	X	541	-0-	-14759	-0-	967 113	9 1		371	3	Y	52	155	1		192
*12	15407	X	10152	-0-	-5255	-0-	57 760	9 1		8231	3	Y	1055	947	1		300
01	13485	X	6653	-0-	-6832	-0-	1161 450	9 1		5339	3	Y	785	835	1		250

WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	406H	RRCID -> 280232	COMPL.	DATE 06/05/2015	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	8295	-	12510
08	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	884 190 4	1 4 10369	3 Y	1461	1423	1	15	8	373
09	11430	X	9678	-0-	-1752	-0-	732 1444 9	1 9 7502	3 Y	1313	1019	1	22	8	645
10	11811	X	6840	-0-	-4971	-0-	683 1140 9	1 9 5017	3 Y	1036	1295	1			386
11	11430	X	6415	-0-	-5015	-0-	1172 1410 9	1 9 3833	3 Y	1282	742	1			926
*12	11811	X	10152	-0-	-1659	-0-	760 1161 9	1 9 8231	3 Y	1055	1503	1			478
*01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1215 1528 9	1 9 14432	3 Y	1389	1437	1			430

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE D ALLOC														
WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	506	1	10949	3	Y	2076	1896	1	606
						2284	9							
09	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	497	1	10883	3	Y	1784	1614	1	775
						1962	9							
10	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	448	1	9808	3	Y	2277	2450	1	602
						2505	9							
11	12180 X	6038	-0-	-6142	-0-	187	1	3739	3	Y	1920	1844	1	678
						2112	9							
*12	12586 X	5646	-0-	-6940	-0-	173	1	3530	3	Y	1766	1571	1	873
						1943	9							
01	12586 X	3758	-0-	-8828	-0-	111	1	2117	3	Y	1391	1906	1	355
						1530	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
08	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	1252	1	25361	3	Y	1189	1244	0	282
						421	4	1308	9					
09	43260 X	12396	-0-	-30864	-0-	904	1	10753	3	Y	672	717	0	237
						739	9							
10	44702 X	31114	-0-	-13588	-0-	1151	1	27916	3	Y	1861	1604	0	494
						2047	9							
11	43260 X	28499	-0-	-14761	-0-	1155	1	25098	3	Y	2042	2127	0	409
						2246	9							
12	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1842	1	41034	3	Y	1623	1742	0	290
						1785	9							
01	31124 X	25480	-0-	-5644	-0-	897	1	22948	3	Y	1486	1468	0	308
						1635	9							
SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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														
08	0	125696	-0-	125696	311471	110591	3	3417	4	Y	10625	10678	0	591
						11688	9							
09	0	118896	-0-	118896	430367	110266	3	198	4	Y	7665	7540	0	712
						8432	9							
10	566564 X	136197	-0-	-430367	-0-	128800	3	24	4	Y	6703	7034	0	381
						7373	9							
11	138930 X	107998	-0-	-30932	-0-	102734	3	5264	9	Y	4785	4537	0	629
12	143561 X	97074	-0-	-46487	-0-	92015	3	5059	9	Y	4599	4288	0	940
01	143561 X	94059	-0-	-49502	-0-	90009	3	4050	9	Y	3682	4037	0	585

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS										WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167 - 13318		CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	4440	3	1184	9	N	1076	1076	1			664					
*03	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	4203	3	1587	9	N	1443	1443	1			664					
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664					
*05	5487 X	30	-0-	-5457	-0-	30	3			N	-0-					664					
*06	5310 X	1910	-0-	-3400	-0-	1516	3	394	9	N	358	358	1			664					
*07	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	7770	3	3282	9	N	2984	2984	1			664					
*08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	5154	3	2292	9	N	2084	2084	1			664					
*09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	4120	3	2523	9	N	2294	2294	1			664					
*10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	4602	3	2398	9	N	2180	2180	1			664					
*11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	3921	3	1585	9	N	1441	1441	1			664					
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	4293	3	2280	9	N	2073	2073	1			664					
*01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1			664					

RUSTLER HILLS 7										WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7303 - 10996			
*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-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 N	-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	13356 X	8798	-0-	-4558	-0-	8603	3	1	4	N	176	176	1			396					
						194	9														
*03	14787 X	9450	-0-	-5337	-0-	9227	3	28	4	N	177	177	1			396					
						195	9														
*04	14310 X	5969	-0-	-8341	-0-	5789	3	180	9	N	164	164	1			396					
*05	13299 X	11756	-0-	-1543	-0-	11566	3	190	9	N	173	173	1			396					
*06	12870 X	10146	-0-	-2724	-0-	9960	3	186	9	N	169	169	1			396					
*07	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13503	3	2	4	N	171	171	1			396					
						188	9														
*08	11656 X	8313	-0-	-3343	-0-	8313	3			N	-0-					396					
*09	11280 X	10200	-0-	-1080	-0-	9987	3	213	9	N	194	194	1			396					
*10	13578 X	10652	-0-	-2926	-0-	10254	3	398	9	N	362	362	1			396					
*11	13140 X	2473	-0-	-10667	-0-	2473	3			N	-0-					396					
12	13578 X	8982	-0-	-4596	-0-	8772	3	210	9	N	191	191	1			396					
01	10571 X	9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-					396					

BLUE LACY BS										WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183			
08	46376 X	26435	-0-	-19941	-0-	20068	3	6367	9	Y	5788	5788	0			-0-					
09	44880 X	19121	-0-	-25759	-0-	14321	3	4800	9	Y	4364	4211	0	153	1	-0-					
10	39680 X	23218	-0-	-16462	-0-	18295	3	4923	9	Y	4475	4475	0			-0-					
11	38400 X	18557	-0-	-19843	-0-	14583	3	3974	9	Y	3613	3613	0			-0-					
12	38161 X	26093	-0-	-12068	-0-	23597	3	2496	9	Y	2269	2269	0			-0-					
01	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	725	725	0			-0-					

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY JOHNNIE WALKER STATE														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 172232 WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	3052 X	926	-0-	-2126	-0-	918 3	8 9	Y	7	400 1				248
*03	2635 X	748	-0-	-1887	-0-	696 3	52 9	Y	47					295
*04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1191 3	68 9	Y	62					357
*05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	27					384
*06	660 X	540	-0-	-120	-0-	540 3		Y	-0-					384
*07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-					384
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-					384
*09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-					384
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					384
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-					384
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-					384
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					384

EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16														
253162 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42

STATE PATHFINDER														
WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534														
08	50871 X	43152	-0-	-7719	-0-	42007 2	1145 9	Y	1041	1020 0	10 1			27
09	44250 X	39593	-0-	-4657	-0-	37955 2	518 4	Y	1018	955 0	68 1			15
10	45725 X	44387	-0-	-1338	-0-	1120 9				7 8				
11	43170 X	32257	-0-	-10913	-0-	43133 2	1254 9	Y	1140	1033 0	91 1			24
12	43152 X	30018	-0-	-13134	-0-	31236 2	1021 9	Y	928	854 0	66 1			21
01	44392 X	17682	-0-	-26710	-0-	29311 2	707 9	Y	643	571 0	65 1			19
						17007 2	675 9	Y	614	573 0	32 1			21
										7 8				

STATE PATHFINDER														
WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801														
08	54684 X	39758	-0-	-14926	-0-	38519 2	1239 9	Y	1126	1110 0	9 1			30
09	52920 X	45332	-0-	-7588	-0-	43638 2	595 4	Y	999	943 0	71 1			15
10	54684 X	47907	-0-	-6777	-0-	1099 9								
11	44850 X	31064	-0-	-13786	-0-	46711 2	1196 9	Y	1087	987 0	91 1			23
12	47185 X	47185	-0-	-0-	-0-	29914 2	1150 9	Y	1045	962 0	78 1			24
01	47895 X	45304	-0-	-2591	-0-	45964 2	1221 9	Y	1110	994 0	104 1			34
						44438 2	1 4	Y	786	709 0	84 1			26
						865 9				1 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 33H	ASSOCIATED RRCID -> 283457	CAPACITY					CNTY: LOVING					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	56234	X	45234	-0-	-11000	-0-	43594	2	1640	9	Y	1491	1466	0	10	1	39
09	54420	X	40868	-0-	-13552	-0-	38921	2	530	4	Y	1288	1217	0	81	1	19
10	50127	X	42822	-0-	-7305	-0-	41382	2	1440	9	Y	1309	1195	0	98	1	27
11	47190	X	31845	-0-	-15345	-0-	30706	2	1139	9	Y	1035	958	0	74	1	24
12	52345	X	52345	-0-	-0-	-0-	50986	2	1359	9	Y	1235	1102	0	115	1	38
*01	47235	X	47235	-0-	-0-	-0-	45485	2	1	4	Y	1590	1480	0	86	1	56
							1749	9					6	8			
STATE PATHFINDER				WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017					TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352	-	13726
08	56761	X	45494	-0-	-11267	-0-	41795	2	3699	9	Y	3363	3326	0	10	1	89
09	52440	X	38453	-0-	-13987	-0-	34791	2	472	4	Y	2900	2789	0	150	1	43
10	51460	X	48966	-0-	-2494	-0-	3190	9					7	8			
11	49800	X	39834	-0-	-9966	-0-	45678	2	3288	9	Y	2989	2770	0	188	1	63
12	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	36887	2	2947	9	Y	2679	2571	0	91	1	64
*01	54928	X	54928	-0-	-0-	-0-	51954	2	3148	9	Y	2862	2693	0	130	1	92
							52246	2	1	4	Y	2437	2341	0	98	1	87
							2681	9					3	8			
STATE MERCURY				WELL #:	10H	RRCID -> 283660	COMPL. DATE 04/04/2015					TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832	-	14566
08	24180	X	13953	-0-	-10227	-0-	9821	2	53	4	Y	3708	1443	0	2230	1	163
09	21600	X	13317	-0-	-8283	-0-	4079	9					1	8			
10	15407	X	12721	-0-	-2686	-0-	9289	2	48	4	Y	3618	2521	0	1110	1	148
11	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	3980	9					2	8			
12	14880	X	12414	-0-	-2466	-0-	9028	2	10	4	Y	3348	2191	0	1229	1	74
01	13950	X	443	-0-	-13507	-0-	3683	9					2	8			
							13096	2	14	4	Y	3579	158	0	3319	1	170
							3937	9					6	8			
							9635	2	56	4	Y	2475	2349	0	164	1	129
							2723	9					3	8			
							37	2	406	9	Y	369	448	0	29	1	20
													1	8			
STATE MAGELLAN				WELL #:	2H	RRCID -> 283664	COMPL. DATE 10/03/2014					TOTAL DEPTH	10468	PERF.	11012	-	15880
08	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	9095	2	4234	9	N	3849	4031	1	2	8	450
09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	9077	2	3621	9	N	3292	3167	1	3	8	572
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	8956	2	3502	9	N	3184	3518	1	3	8	235
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	14270	2	2312	9	N	2102	1883	1	4	8	450
12	13330	X	8749	-0-	-4581	-0-	5689	2	3060	9	N	2782	2719	1	2	8	511
*01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	9720	2	4344	9	N	3949	3985	1	3	8	472

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
							COMPL.	DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	9210 - 13869
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
08	39977 X	39977	-0-	-0-	-0-	35922	2	428	4	Y	3297	3244	0	9 1 92
						3627	9					3	8	
09	41353 X	41353	-0-	-0-	-0-	36533	2	1319	4	Y	3183	3201	0	24 1 46
						3501	9					4	8	
10	34689 X	27323	-0-	-7366	-0-	21776	2	1810	4	Y	3397	3336	0	19 1 85
						3737	9					3	8	
11	74244 X	74244	-0-	-0-	-0-	70292	2	436	4	Y	3196	3119	0	31 1 125
						3516	9					6	8	
12	42718 X	30500	-0-	-12218	-0-	27170	2	325	4	Y	2732	2519	0	57 1 278
						3005	9					3	8	
01	42718 X	10950	-0-	-31768	-0-	9318	2	728	4	Y	822	820	0	230 1 36
						904	9					14	8	

STATE MERCURY				WELL #:	11H	RRCID -> 283678	COMPL.	DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.	10543 - 15262
08	18321 X	16202	-0-	-2119	-0-	13571	2	75	4	Y	2324	900	0	1392 1 102
						2556	9					1	8	
09	17670 X	13201	-0-	-4469	-0-	10897	2	57	4	Y	2043	1428	0	632 1 84
						2247	9					1	8	
10	18259 X	7330	-0-	-10929	-0-	5536	2	6	4	Y	1625	1070	0	601 1 36
						1788	9					2	8	
11	17670 X	7670	-0-	-10000	-0-	5497	2	6	4	Y	1970	87	0	1819 1 94
						2167	9					6	8	
12	17019 X	7918	-0-	-9101	-0-	6427	2	38	4	Y	1321	1253	0	90 1 69
						1453	9					3	8	
01	16213 X	4658	-0-	-11555	-0-	3121	2	208	4	Y	1208	1131	0	79 1 65
						1329	9					2	8	

STATE PATHFINDER				WELL #:	1H	RRCID -> 283679	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9866 - 14623
08	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18000	2	795	9	N	723	749	1	371
09	16140 X	14709	-0-	-1431	-0-	13996	2	713	9	N	648	672	1	346
10	17980 X	17895	-0-	-85	-0-	16805	2	1090	9	N	991	1006	1	330
11	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	23331	2	911	9	N	828	715	1	5 8 438
12	18786 X	18133	-0-	-653	-0-	17305	2	828	9	N	753	798	1	2 8 391
*01	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19026	2	490	9	N	445	551	1	285

STATE PATHFINDER				WELL #:	3H	RRCID -> 283680	COMPL.	DATE	09/13/2014	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	9940 - 14692
08	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	15004	2	871	9	N	792	557	1	1 8 650
09	9870 X	4531	-0-	-5339	-0-	4035	2	496	9	N	451	903	1	2 8 196
10	15779 X	7997	-0-	-7782	-0-	7274	2	723	9	N	657	566	1	2 8 285
11	15360 X	5548	-0-	-9812	-0-	5050	2	498	9	N	453	575	1	4 8 159
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-	-0-				N	-0-	-0-		159
01	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-	-0-				N	-0-	-0-		159

STATE PATHFINDER				WELL #:	4H	RRCID -> 283681	COMPL.	DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.	11328 - 16120
08	11873 X	4015	-0-	-7858	-0-	24	1	3322	2	Y	596	598	0	1 1 14
						13	4	656	9					
09	11490 X	4937	-0-	-6553	-0-	40	1	4195	2	Y	626	583	0	19 1 37
						13	4	689	9			1	8	
10	11873 X	5425	-0-	-6448	-0-	47	1	4682	2	Y	609	613	0	8 1 24
						26	4	670	9			1	8	
11	10890 X	8445	-0-	-2445	-0-	8	1	7677	2	Y	661	548	0	100 1 33
						33	4	727	9			4	8	
12	10664 X	8000	-0-	-2664	-0-	5	1	7115	2	Y	693	647	0	34 1 44
						118	4	762	9			1	8	
*01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	4	1	6854	2	Y	748	754	0	13 1 24
						17	4	823	9			1	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10989 - 15789		
M O	ALLOW 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	14632 X	7937	-0-	-6695	-0-	53 1	7175 2	29 4	680 9	Y	618	620 0	2 1	15
09	17070 X	8934	-0-	-8136	-0-	77 1	8001 2	24 4	832 9	Y	756	700 0	25 1	45
10	17639 X	11703	-0-	-5936	-0-	109 1	10717 2	59 4	818 9	Y	744	744 0	14 1	30
11	17070 X	13086	-0-	-3984	-0-	13 1	12285 2	52 4	736 9	Y	669	554 0	108 1	33
12	14477 X	13890	-0-	-587	-0-	9 1	13023 2	217 4	641 9	Y	583	535 0	43 1	36
*01	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	8 1	14166 2	35 4	734 9	Y	667	654 0	27 1	21

STATE PATHFINDER		WELL #:		6H		RRCID -> 283683		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10281 - 14905		
08	24194 X	24194	-0-	-0-	-0-	160 1	21495 2	86 4	2453 9	Y	2230	2224 0	5 1	54
09	24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	214 1	22188 2	67 4	2462 9	Y	2238	2082 0	73 1	133
10	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	248 1	24439 2	134 4	3144 9	Y	2858	2836 0	38 1	114
11	28797 X	28797	-0-	-0-	-0-	27 1	25748 2	109 4	2913 9	Y	2648	2218 0	402 1	131
12	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	18 1	27882 2	461 4	3860 9	Y	3509	3252 0	156 1	222
*01	30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	14 1	26542 2	65 4	3628 9	Y	3298	3360 0	50 1	104

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H		RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10649		PERF.11004 - 15815		
08	26071 X	24644	-0-	-1427	-0-	167 1	22421 2	90 4	1966 9	Y	1787	1781 0	5 1	43
09	25230 X	23596	-0-	-1634	-0-	209 1	21636 2	66 4	1685 9	Y	1532	1428 0	54 1	91
10	26071 X	23201	-0-	-2870	-0-	216 1	21215 2	117 4	1653 9	Y	1503	1505 0	27 1	60
11	23850 X	23035	-0-	-815	-0-	22 1	21305 2	91 4	1617 9	Y	1470	1220 0	231 1	72
12	24645 X	22232	-0-	-2413	-0-	13 1	20258 2	336 4	1625 9	Y	1477	1370 0	84 1	92
01	24645 X	23296	-0-	-1349	-0-	11 1	21070 2	52 4	2163 9	Y	1966	1955 0	40 1	62

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10990 - 15818		
08	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	145 1	19409 2	78 4	966 9	Y	878	880 0	5 1	21
09	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	169 1	17533 2	53 4	1036 9	Y	942	870 0	36 1	56
10	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	172 1	16896 2	93 4	1261 9	Y	1146	1134 0	21 1	46
11	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17 1	16420 2	70 4	1098 9	Y	998	830 0	160 1	49
12	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	11 1	16084 2	267 4	1030 9	Y	936	865 0	60 1	58
*01	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	8 1	15050 2	37 4	1033 9	Y	939	939 0	28 1	29

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1195

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 13H	ASSOCIATED RRCID -> 283688		CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	18197 X	12023	-0-	-6174		-0-	83	1	11092	2	Y	731	730	0	3	1	18
09	17610 X	12716	-0-	-4894		-0-	44	4	804	9			1	8			
10	13392 X	13257	-0-	-135		-0-	116	1	11968	2	Y	541	503	0	22	1	32
11	13317 X	13317	-0-	-0-		-0-	37	4	595	9			2	8			
12	13144 X	8114	-0-	-5030		-0-	127	1	12455	2	Y	551	545	0	14	1	22
01	13268 X	8991	-0-	-4277		-0-	69	4	606	9			2	8			
							13	1	12631	2	Y	563	460	0	93	1	27
							54	4	619	9			5	8			
							5	1	7393	2	Y	539	499	0	31	1	34
							123	4	593	9			2	8			
							5	1	8378	2	Y	534	534	0	16	1	17
							21	4	587	9			1	8			
STATE MERCURY					WELL #:	4H	RRCID -> 283689	COMPL.	DATE 06/20/2015	TOTAL	DEPTH	8905	PERF.	9204	-	14030	
08	49042 X	9212	-0-	-39830		-0-	8654	2	558	9	N	507	445	1			394
09	47460 X	23257	-0-	-24203		-0-	22272	2	985	9	N	895	1124	1			165
10	31744 X	28866	-0-	-2878		-0-	27709	2	1157	9	N	1052	991	1			226
11	37546 X	37546	-0-	-0-		-0-	36530	2	1016	9	N	924	856	1	1	8	293
12	25801 X	25801	-0-	-0-		-0-	24830	2	971	9	N	883	965	1	1	8	210
01	28861 X	7931	-0-	-20930		-0-	7553	2	378	9	N	344	205	1			349
STATE MERCURY					WELL #:	3H	RRCID -> 283690	COMPL.	DATE 06/28/2015	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	9161	-	13990	
08	34379 X	23592	-0-	-10787		-0-	23166	2	426	9	N	387	304	1			360
09	33270 X	2756	-0-	-30514		-0-	2601	2	155	9	N	141	189	1			312
10	34379 X	-0-	-0-	-34379		-0-					N	2	180	1			134
11	31380 X	-0-	-0-	-31380		-0-					N	1	1	8			134
12	31248 X	-0-	-0-	-31248		-0-					N	-0-					134
01	23591 X	-0-	-0-	-23591		-0-					N	-0-					134
STATE MERCURY					WELL #:	1H	RRCID -> 283691	COMPL.	DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH	8904	PERF.	9207	-	14048	
08	32448 X	32448	-0-	-0-		-0-	31481	2	967	9	N	879	1091	1			324
09	41377 X	41377	-0-	-0-		-0-	40336	2	1041	9	N	946	932	1			338
10	41800 X	41800	-0-	-0-		-0-	40663	2	1137	9	N	1034	1059	1			313
11	56290 X	56290	-0-	-0-		-0-	55082	2	1208	9	N	1098	1094	1	2	8	315
12	42749 X	42728	-0-	-21		-0-	41294	2	1434	9	N	1304	1277	1	1	8	341
*01	44622 X	44622	-0-	-0-		-0-	43274	2	1348	9	N	1225	1312	1			251

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 283697	CAPACITY				COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10872	- 15713
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	34300 X	4647	-0-	-29653	-0-		3633 2	111 4	Y			821	183 0	619 1	68
							903 9						1 8		
*03	37975 X	3021	-0-	-34954	-0-		1224 2	1797 9	Y			1634	828 0	866 1	6
													2 8		
*04	36750 X	9458	-0-	-27292	-0-		6836 2	146 4	Y			2251	1249 0	980 1	25
							2476 9						3 8		
05	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-		8877 2	63 4	Y			2803	1815 0	984 1	28
							3083 9						1 8		
06	16500 X	12269	-0-	-4231	-0-		9083 2	3186 9	Y			2896	2384 0	491 1	47
													2 8		
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-		10089 2	14 4	Y			3146	2784 0	390 1	17
							3461 9						2 8		
08	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-		10605 2	17 4	Y			2929	2861 0	52 1	32
							3222 9						1 8		
09	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-		11004 2	31 4	Y			2977	2622 0	350 1	35
							3275 9						2 8		
10	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-		11073 2	125 4	Y			2918	2810 0	117 1	24
							3210 9						2 8		
11	25173 X	25173	-0-	-0-	-0-		22596 2	49 4	Y			2298	2188 0	98 1	31
							2528 9						5 8		
12	14787 X	6771	-0-	-8016	-0-		4848 2	1923 9	Y			1748	1730 0	19 1	28
													2 8		
*01	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-		12102 2	543 4	Y			3236	3203 0	24 1	34
							3560 9						3 8		

STATE MAGELLAN				WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 283698	CAPACITY				COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH 10557	PERF.10812	- 14660
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	31556 X	15439	-0-	-16117	-0-		13595 2	296 4	Y			1407	297 0	1022 1	119
							1548 9						2 8		
*03	34937 X	7907	-0-	-27030	-0-		6433 2	1474 9	Y			1340	698 0	751 1	7
													3 8		
*04	33810 X	12149	-0-	-21661	-0-		9949 2	148 4	Y			1865	1028 0	819 1	22
							2052 9						3 8		
05	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-		10853 2	62 4	Y			1826	1184 0	645 1	18
							2009 9						1 8		
06	17490 X	12981	-0-	-4509	-0-		11104 2	1877 9	Y			1706	1404 0	291 1	28
													1 8		
07	18073 X	13182	-0-	-4891	-0-		11255 2	13 4	Y			1740	1539 0	218 1	10
							1914 9						1 8		
08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-		11895 2	16 4	Y			1727	1685 0	32 1	19
							1900 9						1 8		
09	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-		11297 2	28 4	Y			1602	1410 0	191 1	19
							1762 9						1 8		
10	13423 X	12276	-0-	-1147	-0-		10447 2	110 4	Y			1563	1502 0	66 1	13
							1719 9						1 8		
11	22138 X	22138	-0-	-0-	-0-		20812 2	46 4	Y			1164	1102 0	55 1	16
							1280 9						4 8		
12	13826 X	5180	-0-	-8646	-0-		4332 2	848 9	Y			771	761 0	13 1	12
													1 8		
01	13826 X	13351	-0-	-475	-0-		10750 2	499 4	Y			1911	1880 0	21 1	20
							2102 9						2 8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 7H	ASSOCIATED RRCID -> 283700	CAPACITY				COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH 10540	PERF. 10963	- 15763	CNTY: LOVING
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	9020	2	20	4	Y	2231	2179	0	39	1	24
						2454	9					2	8			
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	9672	2	36	4	Y	2008	1769	0	237	1	23
						2209	9					3	8			
10	10850 X	9045	-0-	-1805	-0-	6980	2	132	4	Y	1757	1691	0	71	1	15
						1933	9					3	8			
11	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	23910	2	52	4	Y	1203	1147	0	47	1	16
						1323	9					8	8			
12	12307 X	1743	-0-	-10564	-0-	314	2	1429	9	Y	1299	1283	0	7	1	21
												4	8			
01	12307 X	10090	-0-	-2217	-0-	7746	2	452	4	Y	1720	1705	0	15	1	18
						1892	9					3	8			

EXCELSIOR 12				WELL #:	3H	RRCID -> 283826	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL	DEPTH 9160	PERF. 9637	- 14327		
08	8215 X	526	-0-	-7689	-0-	497	2	4	4	Y	23	22	0	1	8	-0-
						25	9									
09	4680 X	814	-0-	-3866	-0-	801	2	6	4	Y	6	2	0	1	1	-0-
						7	9					3	8			
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	967	2	968	9	Y	880	863	0	1	1	13
												3	8			
11	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	16605	2	217	4	Y	435	403	0	29	1	9
						479	9					7	8			
12	837 X	530	-0-	-307	-0-	263	2	267	9	Y	243	232	0	9	1	7
												4	8			
*01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1702	2	252	9	Y	229	222	0	3	1	8
												3	8			

EXCELSIOR 12				WELL #:	4H	RRCID -> 283827	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL	DEPTH 9156	PERF. 9446	- 14312		
08	15345 X	7173	-0-	-8172	-0-	5769	2	36	4	Y	1244	1229	0	1	1	17
						1368	9					1	8			
09	14850 X	11370	-0-	-3480	-0-	8712	2	43	4	Y	2377	2367	0	6	1	19
						2615	9					2	8			
10	6355 X	3713	-0-	-2642	-0-	1855	2	1858	9	Y	1689	1680	0	1	1	25
												2	8			
11	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	16388	2	208	4	Y	957	892	0	65	1	19
						1053	9					6	8			
12	11749 X	5411	-0-	-6338	-0-	3665	2	31	4	Y	1559	1465	0	61	1	48
						1715	9					4	8			
01	11749 X	9520	-0-	-2229	-0-	7707	2	1813	9	Y	1648	1621	0	15	1	57
												3	8			

EXCELSIOR 12				WELL #:	5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL	DEPTH 9124	PERF. 9442	- 14307		
08	20088 X	16651	-0-	-3437	-0-	14943	2	113	4	Y	1450	1438	0	4	1	20
						1595	9					1	8			
09	19440 X	18967	-0-	-473	-0-	16597	2	101	4	Y	2063	2053	0	11	1	17
						2269	9					2	8			
10	20088 X	15848	-0-	-4240	-0-	13746	2	294	4	Y	1644	1624	0	11	1	24
						1808	9					2	8			
11	31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	29045	2	368	4	Y	1861	1706	0	135	1	37
						2047	9					7	8			
12	19592 X	9624	-0-	-9968	-0-	7725	2	94	4	Y	1641	1551	0	73	1	50
						1805	9					4	8			
01	19592 X	13265	-0-	-6327	-0-	11389	2	1876	9	Y	1705	1673	0	21	1	59
												2	8			

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1198

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 283873		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2015					CNTY: LOVING 9126 PERF. 9455 - 14255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765 X	1048	-0-	-8717	-0-	99743	29	8	4	Y	39	39	0			1
09	6330 X	382	-0-	-5948	-0-	31664	29	2	4	Y	58	58	0	1	8	-0-
10	6541 X	1104	-0-	-5437	-0-	553	2	551	9	Y	501	493	0	1	8	7
11	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19176	2	251	4	Y	532	486	0	37	1	10
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	585	9					6	8			
						3588	2	50	4	Y	410	384	0	22	1	12
						451	9					2	8			
*01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	12195	2	1442	9	Y	1311	1252	0	23	1	45
												3	8			
STATE VIKING E				WELL #:	1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016						TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922			
08	34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	32928	2	263	4	Y	1595	1577	0	8	1	38
						1755	9					2	8			
09	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	36030	2	304	4	Y	1428	1403	0	23	1	26
						1571	9					5	8			
10	39688 X	39688	-0-	-0-	-0-	37739	2	480	4	Y	1335	1298	0	36	1	23
						1469	9					4	8			
11	37365 X	37365	-0-	-0-	-0-	36052	2	169	4	Y	1040	945	0	79	1	32
						1144	9					7	8			
12	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	40074	2	448	4	Y	518	424	0	101	1	22
						570	9					3	8			
01	39680 X	23315	-0-	-16365	-0-	21691	2	529	4	Y	995	847	0	42	1	127
						1095	9					1	8			
STATE GALILEO				WELL #:	1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015						TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148			
*02	60088 X	10311	-0-	-49777	-0-	8947	2	1364	9	Y	1240	1205	1	1	8	48
*03	66526 X	12596	-0-	-53930	-0-	11356	2	83	4	Y	1052	1067	1	3	8	30
						1157	9									
*04	64380 X	13381	-0-	-50999	-0-	11617	2	227	4	Y	1397	1222	0	167	1	36
						1537	9					2	8			
*05	66526 X	14898	-0-	-51628	-0-	12868	2	412	4	Y	1471	1175	0	294	1	37
						1618	9					1	8			
06	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	12375	2	153	4	Y	1345	1315	0	10	1	56
						1480	9					1	8			
07	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	13244	2	54	4	Y	1371	1384	0	5	1	37
						1508	9					1	8			
08	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	13611	2	231	4	Y	1830	1797	0	3	1	66
						2013	9					1	8			
09	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	14875	2	571	4	Y	3520	3462	0	10	1	113
						3872	9					1	8			
10	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	13289	2	208	4	Y	5041	5069	0	11	1	73
						5545	9					1	8			
11	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	14229	2	14	4	Y	4120	4094	0	17	1	76
						4532	9					6	8			
12	19964 X	9749	-0-	-10215	-0-	6734	2	3015	9	Y	2741	2699	0	47	1	69
												2	8			
*01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	16852	2	43	4	Y	3052	2979	0	32	1	109
						3357	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283907	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL	DEPTH	8977	PERF.	9331 - 14146	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	67592	X	14094	-0-	-53498	-0-	12297	2	1797	9	Y	1634	1590	1	2	8	63
*03	74834	X	17543	-0-	-57291	-0-	14596	2	108	4	Y	2581	2573	1	3	8	68
							2839	9									
*04	72420	X	15667	-0-	-56753	-0-	14070	2	279	4	Y	1198	1075	0	157	1	32
							1318	9					2	8			
*05	74834	X	16735	-0-	-58099	-0-	14993	2	488	4	Y	1140	912	0	231	1	29
							1254	9									
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	15219	2	190	4	Y	981	959	0	9	1	41
							1079	9					1	8			
07	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	16531	2	69	4	Y	931	940	0	6	1	25
							1024	9					1	8			
08	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	16488	2	285	4	Y	975	960	0	4	1	35
							1073	9					1	8			
09	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	16844	2	664	4	Y	1213	1197	0	11	1	39
							1334	9					1	8			
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	16614	2	267	4	Y	1521	1523	0	14	1	22
							1673	9					1	8			
11	17280	X	14893	-0-	-2387	-0-	13446	2	13	4	Y	1304	1273	0	24	1	24
							1434	9					5	8			
12	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	18642	2	1408	9	Y	1280	1216	0	54	1	32
													2	8			
01	19468	X	15468	-0-	-4000	-0-	14143	2	36	4	Y	1172	1134	0	27	1	42
							1289	9					1	8			
STATE GALILEO				WELL #:	3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.	11048 - 15866					
*02	35292	X	2334	-0-	-32958	-0-	2157	2	177	9	Y	161	159	1			7
*03	64356	X	647	-0-	-63709	-0-	637	2	4	4	Y	5	10	1	2	8	-0-
							6	9									
*04	62280	X	1095	-0-	-61185	-0-	117	2	978	9	Y	889	778	0	88	1	21
													2	8			
*05	64356	X	1371	-0-	-62985	-0-	160	2	1211	9	Y	1101	880	0	214	1	28
06	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	7357	2	90	4	Y	1293	1257	0	9	1	54
							1422	9					1	8			
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	6592	2	27	4	Y	1582	1590	0	2	1	43
							1740	9					1	8			
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	6884	2	115	4	Y	1517	1502	0	2	1	55
							1669	9					1	8			
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	7110	2	274	4	Y	1427	1429	0	5	1	46
							1570	9					2	8			
10	9176	X	1196	-0-	-7980	-0-	194	2	2	4	Y	909	941	0	1	8	13
							1000	9									
11	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	7554	2	7	4	Y	818	810	0	6	8	15
							900	9									
12	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	7879	2	1279	9	Y	1163	1116	0	30	1	29
													3	8			
01	9238	X	8552	-0-	-686	-0-	7331	2	19	4	Y	1093	1067	0	14	1	39
							1202	9					2	8			
STATE GALILEO				WELL #:	6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10636	PERF.	10952 - 15758					
08	10230	X	9302	-0-	-928	-0-	12	1	6834	2	Y	2066	2051	0	2	1	108
							183	4	2273	9			1	8			
09	9510	X	7364	-0-	-2146	-0-	48	1	5329	2	Y	1757	1816	0	3	1	44
							54	4	1933	9			2	8			
10	10044	X	3482	-0-	-6562	-0-	17	1	1701	2	Y	1604	1606	0	1	1	40
							1764	9					1	8			
11	9720	X	4574	-0-	-5146	-0-	61	1	3023	2	Y	1316	1309	0	5	8	42
							42	4	1448	9							
12	10044	X	907	-0-	-9137	-0-	54	2	853	9	Y	775	754	0	2	8	61
01	9300	X	115	-0-	-9185	-0-	3	2	112	9	Y	102	158	0	1	8	4

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE APACHE 57				WELL #:	203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL	DEPTH	9259	PERF.	9676	- 14516
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14322	X	1448	-0-	-12874	-0-	748	2	454	4	N	224	195	1	333
							246	9							
09	13860	X	650	-0-	-13210	-0-	525	2	20	4	N	95	3	1	422
							105	9							
10	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-			422
11	6390	X	60	-0-	-6330	-0-	57	2	3	9	N	3	190	1	235
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			235
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			235
GEMINI				WELL #:	1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL	DEPTH	9023	PERF.	9336	- 14055
08	61318	X	11698	-0-	-49620	-0-	11032	2	666	9	N	605	705	1	257
09	59340	X	16680	-0-	-42660	-0-	16152	2	528	9	N	480	543	1	193
10	61318	X	16556	-0-	-44762	-0-	16039	2	517	9	N	470	367	1	296
11	59340	X	14724	-0-	-44616	-0-	14285	2	439	9	N	399	378	1	313
12	61318	X	30	-0-	-61288	-0-	30	2			N	-0-			313
*01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9979	2	395	9	N	359	352	1	319
GEMINI				WELL #:	2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL	DEPTH	9036	PERF.	9341	- 14206
08	81995	X	17746	-0-	-64249	-0-	16742	2	1004	9	N	913	875	1	315
09	79350	X	10178	-0-	-69172	-0-	9509	2	669	9	N	608	535	1	388
10	81995	X	11503	-0-	-70492	-0-	10713	2	790	9	N	718	902	1	204
11	79350	X	15110	-0-	-64240	-0-	14168	2	942	9	N	856	750	1	307
12	81995	X	8673	-0-	-73322	-0-	8124	2	549	9	N	499	559	1	246
*01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10133	2	824	9	N	749	743	1	251
GEMINI				WELL #:	3H	RRCID ->	285196	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	9037	PERF.	9349	- 14040
08	0	W	12826	-0-	12826	1130902	11324	2	1502	9	N	1365	1407	1	357
09	0	W	6488	-0-	6488	1137390	5134	2	1354	9	N	1231	1247	1	341
10	0	W	5555	-0-	5555	1142945	4182	2	1373	9	N	1248	1220	1	369
11	0	W	1025	-0-	1025	1143970	243	2	782	9	N	711	720	1	357
12	1145976	X	2006	-0-	-1143970	-0-	1584	2	422	9	N	384	371	1	369
*01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8837	2	1527	9	N	1388	1502	1	254
GEMINI				WELL #:	7H	RRCID ->	285197	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	9028	PERF.	9329	- 14221
08	50685	X	23506	-0-	-27179	-0-	23075	2	431	9	Y	392	392	0	8
09	49050	X	19246	-0-	-29804	-0-	18839	2	3	4	Y	367	349	0	6
							404	9							
10	50685	X	18368	-0-	-32317	-0-	17894	2	474	9	Y	431	415	0	3
11	49050	X	18934	-0-	-30116	-0-	18443	2	491	9	Y	446	398	0	6
												5	8		
12	50685	X	23890	-0-	-26795	-0-	23712	2	178	9	Y	162	113	0	2
												2	8		
*01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19261	2	267	4	Y	153	117	0	1
							168	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10895	- 15698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	39052 X	39052	-0-	-0-	-0-		248 133	1 4	34336 4335	2 9	Y	3941	3932 1	0 8	8 1	1 1	95
09	34829 X	34829	-0-	-0-	-0-		294 93	1 4	30599 3843	2 9	Y	3494	3268 2	0 8	111 8	1 1	208
10	33824 X	33824	-0-	-0-	-0-		302 164	1 4	29768 3590	2 9	Y	3264	3294 2	0 8	45 1	1 1	131
11	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-		29 120	1 4	28371 3223	2 9	Y	2930	2461 7	0 8	447 1	1 1	146
12	28396 X	26432	-0-	-1964	-0-		15 380	1 4	22998 3039	2 9	Y	2763	2603 4	0 8	127 1	1 1	175
*01	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-		14 63	1 4	25723 3344	2 9	Y	3040	3068 2	0 8	49 1	1 1	96

STATE PATHFINDER				WELL #:	9H	RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11082	- 15623					
08	32992 X	32992	-0-	-0-	-0-		211 114	1 4	29254 3413	2 9	Y	3103	3100 1	0 8	7 1	1 1	75
09	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-		244 77	1 4	25331 2990	2 9	Y	2718	2539 5	0 8	87 1	1 1	162
10	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-		197 107	1 4	19418 2296	2 9	Y	2087	2129 7	0 8	30 1	1 1	83
11	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-		19 77	1 4	18232 2257	2 9	Y	2052	1714 11	0 8	308 1	1 1	102
12	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-		9 214	1 4	12957 1884	2 9	Y	1713	1625 6	0 8	76 1	1 1	108
*01	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-		8 37	1 4	15159 2303	2 9	Y	2094	2102 5	0 8	29 1	1 1	66

STATE PATHFINDER				WELL #:	14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949					
08	70959 X	44595	-0-	-26364	-0-		285 153	1 4	39427 4730	2 9	Y	4300	4291 3	0 8	9 1	1 1	104
09	68670 X	40548	-0-	-28122	-0-		345 109	1 4	35845 4249	2 9	Y	3863	3609 4	0 8	124 1	1 1	230
10	70959 X	41286	-0-	-29673	-0-		372 202	1 4	36665 4047	2 9	Y	3679	3704 4	0 8	54 1	1 1	147
11	68670 X	38193	-0-	-30477	-0-		36 145	1 4	34274 3738	2 9	Y	3398	2847 9	0 8	520 1	1 1	169
12	70959 X	33943	-0-	-37016	-0-		20 500	1 4	30212 3211	2 9	Y	2919	2752 6	0 8	146 1	1 1	184
*01	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-		17 79	1 4	32234 3529	2 9	Y	3208	3224 6	0 8	61 1	1 1	101

STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.10771	- 15195					
08	50220 X	45133	-0-	-5087	-0-		291 156	1 4	40223 4463	2 9	Y	4057	4049 5	0 8	9 1	1 1	98
09	48600 X	41876	-0-	-6724	-0-		362 114	1 4	37538 3862	2 9	Y	3511	3277 7	0 8	116 1	1 1	209
10	50220 X	41734	-0-	-8486	-0-		378 205	1 4	37221 3930	2 9	Y	3573	3583 3	0 8	53 1	1 1	143
11	48600 X	39184	-0-	-9416	-0-		37 150	1 4	35391 3606	2 9	Y	3278	2747 7	0 8	504 1	1 1	163
12	50220 X	34357	-0-	-15863	-0-		20 504	1 4	30415 3418	2 9	Y	3107	2919 3	0 8	152 1	1 1	196
*01	37545 X	37545	-0-	-0-	-0-		18 84	1 4	34104 3339	2 9	Y	3035	3068 3	0 8	64 1	1 1	96

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 16H		ASSOCIATED RRCID -> 285202	CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 9791 PERF.10092 - 14926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45892 X	36798	-0-	-9094	-0-		1205 1 132 4	28113 2 7348 9	2	Y		6680	652 0 9 8	6044 1			196
*03	50809 X	42221	-0-	-8588	-0-		1226 1 3396 4	29890 2 7709 9	2	Y		7008	6751 0 14 8	252 1			187
*04	49170 X	40615	-0-	-8555	-0-		1263 1 372 4	31599 2 7381 9	2	Y		6710	6628 0 10 8	80 1			179
*05	50809 X	44058	-0-	-6751	-0-		1326 1 995 4	34060 2 7677 9	2	Y		6979	6809 0 2 8	154 1			193
*06	49170 X	41000	-0-	-8170	-0-		166 1 351 4	33348 2 7135 9	2	Y		6486	6462 0 4 8	10 1			203
*07	50809 X	41888	-0-	-8921	-0-		247 1 132 4	34866 2 6643 9	2	Y		6039	6080 0 3 8	10 1			149
*08	50809 X	42454	-0-	-8355	-0-		254 1 137 4	35385 2 6678 9	2	Y		6071	6063 0 2 8	8 1			147
*09	49170 X	41237	-0-	-7933	-0-		332 1 105 4	34609 2 6191 9	2	Y		5628	5265 0 4 8	170 1			336
*10	50809 X	41832	-0-	-8977	-0-		358 1 194 4	35428 2 5852 9	2	Y		5320	5374 0 5 8	64 1			213
*11	49170 X	42186	-0-	-6984	-0-		37 1 153 4	36218 2 5778 9	2	Y		5253	4413 0 10 8	781 1			262
*12	50809 X	34711	-0-	-16098	-0-		19 1 475 4	28858 2 5359 9	2	Y		4872	4618 0 6 8	200 1			310
*01	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-		18 1 80 4	32698 2 5414 9	2	Y		4922	5011 0 3 8	62 1			156
STATE PATHFINDER					WELL #: 17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL	DEPTH	10711 PERF.10977 - 15817				
*02	73360 X	20610	-0-	-52750	-0-		903 1 70 4	15047 2 4590 9	2	Y		4173	408 0 5 8	3767 1			121
*03	81220 X	23917	-0-	-57303	-0-		946 1 1863 4	16451 2 4657 9	2	Y		4234	4089 0 7 8	147 1			112
*04	78600 X	26230	-0-	-52370	-0-		984 1 246 4	20824 2 4176 9	2	Y		3796	3750 0 5 8	51 1			102
*05	81220 X	25588	-0-	-55632	-0-		1134 1 604 4	20540 2 3310 9	2	Y		3009	2955 0 1 8	72 1			83
*06	78600 X	24256	-0-	-54344	-0-		102 1 214 4	20289 2 3651 9	2	Y		3319	3290 0 2 8	6 1			104
*07	81220 X	24444	-0-	-56776	-0-		147 1 79 4	20694 2 3524 9	2	Y		3204	3221 0 2 8	6 1			79
*08	81220 X	24386	-0-	-56834	-0-		149 1 80 4	20704 2 3453 9	2	Y		3139	3136 0 1 8	5 1			76
*09	78600 X	21956	-0-	-56644	-0-		180 1 57 4	18716 2 3003 9	2	Y		2730	2557 0 2 8	84 1			163
*10	81220 X	21194	-0-	-60026	-0-		181 1 98 4	17878 2 3037 9	2	Y		2761	2779 0 2 8	32 1			111
*11	78600 X	22230	-0-	-56370	-0-		20 1 80 4	19007 2 3123 9	2	Y		2839	2382 0 6 8	420 1			142
*12	81220 X	11030	-0-	-70190	-0-		5 1 137 4	8420 2 2468 9	2	Y		2244	2157 0 3 8	83 1			143
*01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-		10 1 46 4	18783 2 3089 9	2	Y		2808	2825 0 2 8	35 1			89

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS A				//CONT.// 80544 500 WELL #:	ASSOCIATED 3H	RRCID -> 285205	CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9030 PERF. 9302 - 18983				
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
08	0	W	24130	-0-	24130	1029282	21317 2378	2 9	435	4	Y	2162	2190	1	3 8	60
09	0	W	72514	-0-	72514	1101796	67306 4628	2 9	580	4	Y	4207	4180	1	4 8	83
10	0	W	80386	-0-	80386	1182182	74833 4434	2 9	1119	4	Y	4031	4055	1	3 8	56
11	0	W	105327	-0-	105327	1287509	100711 4011	2 9	605	4	Y	3646	1875 7	0 8	1732 1	88
12	0	W	90826	-0-	90826	1378335	85902 3517	2 9	1407	4	Y	3197	2751 3	0 8	181 1	350
01	0	W	92790	-0-	92790	1471125	86311 6057	2 9	422	4	Y	5506	4893 4	0 8	895 1	64
STATE ATLAS B				WELL #:	4H	RRCID -> 285206	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH	9038 PERF. 9151 - 19073				
08	0	W	82055	-0-	82055	1045554	76996 4233	2 9	826	4	Y	3848	3823	1	2 8	107
09	0	W	80420	-0-	80420	1125974	76337 3599	2 9	484	4	Y	3272	3312	1	3 8	64
10	0	W	82813	-0-	82813	1208787	78471 3478	2 9	864	4	Y	3162	3180	1	3 8	43
*11	1283225	X	74438	-0-	-1208787	-0-	70932 3080	2 9	426	4	Y	2800	1433 4	0 8	1339 1	67
*12	98642	X	69942	-0-	-28700	-0-	66165 2800	2 9	977	4	Y	2545	2189 5	0 8	139 1	279
*01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	62 507	2 9	269	4	Y	461	637 1	0 8	96 1	6
STATE MERCURY				WELL #:	2H	RRCID -> 285207	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH	9441 PERF. 9590 - 14434				
08	49476	X	17425	-0-	-32051	-0-	15361	2	2064	9	N	1876	1492	1		703
09	47880	X	11495	-0-	-36385	-0-	9973	2	1522	9	N	1384	1888	1	1 8	198
10	49476	X	5192	-0-	-44284	-0-	3595	2	1597	9	N	1452	1197	1	1 8	452
11	47880	X	17367	-0-	-30513	-0-	15154	2	2213	9	N	2012	2228	1	4 8	232
12	49476	X	1940	-0-	-47536	-0-	1327	2	613	9	N	557	588	1	1 8	200
*01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	2	117	9	N	106	175	1		131
STATE MERCURY				WELL #:	9H	RRCID -> 285208	COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH	10632 PERF. 10683 - 15401				
08	26412	X	13274	-0-	-13138	-0-	10656 2561	2 9	57	4	Y	2328	903 1	0 8	1396 1	102
09	25560	X	11406	-0-	-14154	-0-	9090 2268	2 9	48	4	Y	2062	1442 1	0 8	637 1	84
10	26412	X	5799	-0-	-20613	-0-	4087 1707	2 9	5	4	Y	1552	1026 1	0 8	575 1	34
11	25560	X	6663	-0-	-18897	-0-	4619 2039	2 9	5	4	Y	1854	82 6	0 8	1712 1	88
12	26412	X	3410	-0-	-23002	-0-	2274 1123	2 9	13	4	Y	1021	990 1	0 8	65 1	53
*01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	6040 1723	2 9	407	4	Y	1566	1430 1	0 8	104 1	84

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
							COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL	DEPTH	8991	PERF.	9312	-	14111	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	* *	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
08	88784 X	39811	-0-	-48973	-0-	37312 2466	2 9	33 4	Y	2242	2183	0	46 1	25	
09	85920 X	32842	-0-	-53078	-0-	30692 2099	2 9	51 4	Y	1908	1673	0	238 1	22	
10	88784 X	35095	-0-	-53689	-0-	32907 1995	2 9	193 4	Y	1814	1728	0	93 1	15	
11	85920 X	42354	-0-	-43566	-0-	40319 1947	2 9	88 4	Y	1770	1647	0	111 1	24	
12	88784 X	32254	-0-	-56530	-0-	30549	2	1705 9	Y	1550	1479	0	70 1	24	
*01	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	26677 1425	2 9	514 4	Y	1295	1255	0	51 1	13	
STATE MAGELLAN				WELL #:	6H	RRCID -> 285210	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10890	-	15750	
08	51119 X	9390	-0-	-41729	-0-	6834 2537	2 9	19 4	Y	2306	2253	0	40 1	25	
09	49470 X	9424	-0-	-40046	-0-	6970 2421	2 9	33 4	Y	2201	1939	0	258 1	26	
10	51119 X	7824	-0-	-43295	-0-	5406 2295	2 9	123 4	Y	2086	2010	0	82 1	17	
11	49470 X	23880	-0-	-25590	-0-	21885 1947	2 9	48 4	Y	1770	1689	0	67 1	24	
12	51119 X	1738	-0-	-49381	-0-	181	2	1557 9	Y	1415	1406	0	7 1	23	
*01	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	4793 2142	2 9	441 4	Y	1947	1938	0	10 1	20	
STATE MAGELLAN				WELL #:	10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10836	-	15667	
*02	54432 X	6576	-0-	-47856	-0-	3979 2460	2 9	137 4	Y	2236	497	0	1645 1	182	
*03	60264 X	15762	-0-	-44502	-0-	10685	2	5077 9	Y	4615	2329	0	2446 1	19	
*04	58320 X	21495	-0-	-36825	-0-	16008 5298	2 9	189 4	Y	4816	2675	0	2104 1	53	
*05	60264 X	25337	-0-	-34927	-0-	19837 5416	2 9	84 4	Y	4924	3193	0	1734 1	49	
*06	58320 X	26516	-0-	-31804	-0-	21613	2	4903 9	Y	4457	3673	0	759 1	73	
*07	60264 X	28423	-0-	-31841	-0-	23594 4809	2 9	20 4	Y	4372	3874	0	546 1	24	
*08	60264 X	27931	-0-	-32333	-0-	23409 4498	2 9	24 4	Y	4089	3993	0	74 1	45	
*09	58320 X	25986	-0-	-32334	-0-	21796 4149	2 9	41 4	Y	3772	3323	0	448 1	44	
*10	60264 X	21831	-0-	-38433	-0-	17743 3940	2 9	148 4	Y	3582	3447	0	147 1	30	
*11	58320 X	30925	-0-	-27395	-0-	27722 3143	2 9	60 4	Y	2857	2715	0	128 1	39	
*12	60264 X	4132	-0-	-56132	-0-	2130	2	2002 9	Y	1820	1815	0	13 1	30	
*01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	10061 2968	2 9	497 4	Y	2698	2679	0	20 1	28	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 285212	CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2016					CNTY: LOVING 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93837	X	39152	-0-	-54685	-0-	37398 1717 9	2	37	4	Y	1561	1517 1 8	0	35	1	17
09	90810	X	24040	-0-	-66770	-0-	22551 1439 9	2	50	4	Y	1308	1145 1 8	0	164	1	15
10	93837	X	34169	-0-	-59668	-0-	30417 1234 9	2	2518	4	Y	1122	1060 1 8	0	67	1	9
11	90810	X	50362	-0-	-40448	-0-	48958 1296 9	2	108	4	Y	1178	1079 5 8	0	88	1	15
12	93837	X	37930	-0-	-55907	-0-	36512 2 9	2	1418	9	Y	1289	1201 2 8	0	81	1	20
*01	35209	X	35209	-0-	-0-	-0-	32847 1594 9	2	768	4	Y	1449	1390 1 8	0	63	1	15

STATE MAGELLAN					WELL #: 13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769					
*02	7224	X	259	-0-	-6965	-0-	9	4	250	9	Y	227	73	0	246	1	18
*03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	6337	2	2468	9	Y	2244	1085 23 8	0	1144	1	10
*04	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	14330 5849 9	2	160	4	Y	5317	2934 31 8	0	2304	1	58
*05	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	19347 6850 9	2	75	4	Y	6227	4032 5 8	0	2186	1	62
*06	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	19060	2	6655	9	Y	6050	4977 12 8	0	1025	1	98
*07	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	18970 6604 9	2	16	4	Y	6004	5315 9 8	0	745	1	33
*08	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	17519 6240 9	2	18	4	Y	5673	5539 6 8	0	99	1	62
*09	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	14488 5589 9	2	30	4	Y	5081	4480 10 8	0	594	1	59
*10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	7695 3218 9	2	68	4	Y	2925	2838 7 8	0	115	1	24
*11	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15459 2620 9	2	34	4	Y	2382	2271 8 8	0	95	1	32
*12	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	4928	2	2321	9	Y	2110	2083 5 8	0	20	1	34
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	3681 1000 9	2	506	4	Y	909	918 8 8	0	8	1	9

STATE MAGELLAN					WELL #: 14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016					TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009					
08	7998	X	1571	-0-	-6427	-0-	1412 143 9	2	16	4	Y	130	124 6 8	0	2	1	1
09	7740	X	215	-0-	-7525	-0-	15 177 9	2	23	4	Y	161	131 12 8	0	17	1	2
10	7998	X	31	-0-	-7967	-0-	2 19 9	2	10	4	Y	17	12 12 0	0	7	8	-0-
11	7740	X	710	-0-	-7030	-0-	441 268 9	2	1	4	Y	244	231 1 8	0	9	1	3
12	7998	X	2190	-0-	-5808	-0-	229	2	1961	9	Y	1783	1742 6 8	0	9	1	29
*01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	3703 2230 9	2	394	4	Y	2027	2022 5 8	0	8	1	21

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 15H	ASSOCIATED RRCID -> 285215	CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH	9765	PERF.10163	- 14853	CNTY: LOVING		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	-0-	17342 6707	2 9	25	4	Y	6097	5955 5	0 8	106	1	67
09	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	-0-	14482 5269	2 9	40	4	Y	4790	4230 9	0 8	562	1	56
10	24026 X	24026	-0-	-0-	-0-	-0-	20382 3456	2 9	188	4	Y	3142	3035 4	0 8	133	1	26
11	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	-0-	27258 3047	2 9	59	4	Y	2770	2634 12	0 8	112	1	38
12	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	-0-	6653	2	5107	9	Y	4643	4562 7	0 8	36	1	76
*01	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	-0-	8612 4531	2 9	521	4	Y	4119	4130 5	0 8	17	1	43

STATE MAGELLAN				WELL #:	16H	RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH	9751	PERF.10193	- 14956			
08	78306 X	30337	-0-	-47969	-0-	-0-	26844 3464	2 9	29	4	Y	3149	3076 4	0 8	59	1	34
09	75780 X	26868	-0-	-48912	-0-	-0-	23413 3406	2 9	49	4	Y	3096	2717 7	0 8	370	1	36
10	78306 X	25908	-0-	-52398	-0-	-0-	22505 3211	2 9	192	4	Y	2919	2797 8	0 8	126	1	24
11	75780 X	40924	-0-	-34856	-0-	-0-	38037 2804	2 9	83	4	Y	2549	2409 13	0 8	117	1	34
12	78306 X	16160	-0-	-62146	-0-	-0-	13990	2	2170	9	Y	1973	1929 8	0 8	38	1	32
*01	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	-0-	20063 4918	2 9	673	4	Y	4471	4410 8	0 8	39	1	46

STATE MAGELLAN				WELL #:	17H	RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH	9723	PERF.10091	- 14913			
08	92132 X	207	-0-	-91925	-0-	-0-	190 4	2 9	13	4	Y	4	1	0	4	8	-0-
09	89160 X	31	-0-	-89129	-0-	-0-	1 8	2 9	22	4	Y	7	7	8			-0-
10	92132 X	600	-0-	-91532	-0-	-0-	501 9	2 9	90	4	Y	8	8	8			-0-
11	89160 X	17776	-0-	-71384	-0-	-0-	17697 40	2 9	39	4	Y	36	24 11	0 8	1	1	-0-
12	92132 X	246	-0-	-91886	-0-	-0-	233	2	13	9	Y	12	9 2	0 8	1	1	-0-
*01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	285 31	2 9	465	4	Y	28	22 5	0 8	1	1	-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:	18H	RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH	9750	PERF.10205	- 15051			
08	91791 X	686	-0-	-91105	-0-	-0-	129 9	2 9	548	4	Y	8	1	0	7	8	-0-
09	88830 X	6751	-0-	-82079	-0-	-0-	2 31	2 9	6718	4	Y	28	7 16	0 8	5	1	-0-
10	91791 X	1360	-0-	-90431	-0-	-0-	2 14	2 9	1344	4	Y	13	1	1	12	8	-0-
11	88830 X	13256	-0-	-75574	-0-	-0-	13203 24	2 9	29	4	Y	22	3	0	19	8	-0-
12	91791 X	-0-	-0-	-91791	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	1 6	2 9	357	4	Y	5	1 3	0 8	1	1	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 19H		ASSOCIATED RRCID -> 285219		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	11	-0-		11	624208	8	4	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	0 W	644	-0-		644	624852	621	2	15	4	Y	7	7	8			-0-
10	0 W	4678	-0-		4678	629530	4565	2	94	4	Y	17	4	1	13	8	-0-
*11	674843 X	45313	-0-		-629530	-0-	44635	2	98	4	Y	527	465	0	26	1	7
*12	37510 X	3632	-0-		-33878	-0-	580	9	127	9	Y	115	29	8	8	1	1
*01	2443 X	2443	-0-		-0-	-0-	3505	2	473	4	Y	200	95	0	4	1	2
							1750	2					18	8			
							220	9					20	8			

STATE ATLAS C			WELL #:		5H	RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017				TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015						
08	0 W	131611	-0-		131611	1426564	121895	2	1305	4	Y	7646	7605	1	3	8	213
09	0 W	123230	-0-		123230	1549794	8411	9	731	4	Y	6525	6603	1	7	8	128
10	0 W	123141	-0-		123141	1672935	115321	2	1266	4	Y	6178	6215	1	6	8	85
*11	1782940 X	110005	-0-		-1672935	-0-	7178	9	618	4	Y	5670	2935	0	2676	1	138
*12	116343 X	40157	-0-		-76186	-0-	115079	2	553	4	Y	1971	6	8	79	1	219
*01	341 X	341	-0-		-0-	-0-	6237	9	266	4	Y	61	1808	0			
							2168	9					3	8			
							67	9					2	8			

STATE ATLAS D			WELL #:		6H	RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895						
08	0 W	138026	-0-		138026	1438823	119344	2	1269	4	Y	15830	15712	1	3	8	442
09	0 W	125080	-0-		125080	1563903	17413	9	685	4	Y	14211	14365	1	7	8	281
10	0 W	124125	-0-		124125	1688028	108763	2	1175	4	Y	13976	14056	1	6	8	195
11	0 W	116751	-0-		116751	1804779	15632	9	606	4	Y	13128	6911	0	6080	1	325
12	0 W	20827	-0-		20827	1825606	107576	2	265	4	Y	2246	7	8	38	1	256
*01	1826000 X	394	-0-		-1825606	-0-	15374	9	269	4	Y	50	1	8	40	1	1
							18091	2					264	0			
							2471	9					1	8			
							70	2					1	8			
							55	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 285233	CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2015					TOTAL	DEPTH	10666	PERF.11028	- 15824	CNTY: LOVING	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	63364	X	12866	-0-	-50498	-0-	-0-	10557	2	2309	9	Y	2099	2055	1	3	8	78
*03	70153	X	13713	-0-	-56440	-0-	-0-	11179	2	81	4	Y	2230	2248	1	2	8	58
								2453	9									
*04	67890	X	13636	-0-	-54254	-0-	-0-	10825	2	198	4	Y	2375	2108	0	263	1	60
								2613	9					2	8			
*05	70153	X	13017	-0-	-57136	-0-	-0-	9942	2	295	4	Y	2527	2025	0	498	1	64
								2780	9									
*06	67890	X	12823	-0-	-55067	-0-	-0-	10162	2	119	4	Y	2311	2264	0	14	1	96
								2542	9					1	8			
*07	70153	X	14336	-0-	-55817	-0-	-0-	11895	2	46	4	Y	2177	2209	0	4	1	59
								2395	9					1	8			
*08	70153	X	13044	-0-	-57109	-0-	-0-	10623	2	171	4	Y	2045	2026	0	3	1	74
								2250	9					1	8			
*09	67890	X	12497	-0-	-55393	-0-	-0-	10018	2	388	4	Y	1901	1905	0	7	1	61
								2091	9					2	8			
*10	70153	X	7583	-0-	-62570	-0-	-0-	5471	2	86	4	Y	1842	1871	0	4	1	27
								2026	9					1	8			
*11	67890	X	9756	-0-	-58134	-0-	-0-	8135	2	8	4	Y	1466	1460	0	6	8	27
								1613	9									
*12	70153	X	24934	-0-	-45219	-0-	-0-	22804	2	2130	9	Y	1936	1842	0	70	1	48
														3	8			
*01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	4	Y	63	105	0	4	1	2
								69	9									
STATE GALILEO					WELL #:	5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015					TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10118	- 14932	
08	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO					WELL #:	9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015					TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10940	- 15758	
*02	43736	X	14697	-0-	-29039	-0-	-0-	13527	2	1170	9	Y	1064	1042	1	1	8	44
*03	48422	X	15651	-0-	-32771	-0-	-0-	14260	2	105	4	Y	1169	1169	1	11	8	33
								1286	9									
*04	46860	X	14931	-0-	-31929	-0-	-0-	13535	2	251	4	Y	1041	904	0	137	1	28
								1145	9					5	8			
*05	48422	X	14875	-0-	-33547	-0-	-0-	13267	2	402	4	Y	1096	875	0	221	1	28
								1206	9									
*06	46860	X	12468	-0-	-34392	-0-	-0-	11348	2	135	4	Y	895	877	0	8	1	37
								985	9					1	8			
*07	48422	X	12680	-0-	-35742	-0-	-0-	11576	2	45	4	Y	963	969	0	4	1	26
								1059	9					1	8			
*08	48422	X	13378	-0-	-35044	-0-	-0-	11837	2	192	4	Y	1226	1204	0	3	1	44
								1349	9					1	8			
*09	46860	X	13041	-0-	-33819	-0-	-0-	11512	2	451	4	Y	980	984	0	8	1	31
								1078	9					1	8			
*10	48422	X	18057	-0-	-30365	-0-	-0-	16654	2	267	4	Y	1033	1035	0	14	1	15
								1136	9									
*11	46860	X	14202	-0-	-32658	-0-	-0-	13043	2	13	4	Y	1042	1014	0	19	1	19
								1146	9					5	8			
*12	48422	X	18233	-0-	-30189	-0-	-0-	17254	2	979	9	Y	890	839	0	46	1	22
														2	8			
*01	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	-0-	15094	2	39	4	Y	776	742	0	28	1	27
								854	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
							COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	9393	-	13956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	84537 X	7018	-0-	-77519	-0-	4711 1163	2 9	1144	4	N	1057	939	1	5	8	334
09	81810 X	20074	-0-	-61736	-0-	15911 4073	2 9	90	4	N	3703	3649	1	6	8	382
10	84537 X	24297	-0-	-60240	-0-	20477 3751	2 9	69	4	N	3410	3541	1	2	8	249
11	81810 X	21489	-0-	-60321	-0-	18150 3334	2 9	5	4	N	3031	1445 8	0 8	1614	1	213
12	84537 X	33793	-0-	-50744	-0-	30475 3267	2 9	51	4	N	2970	2775 5	0 8	63	1	340
*01	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	24431 2962	2 9	1776	4	N	2693	2648 4	0 8	49	1	332
ATLAS				WELL #:	2H	RRCID -> 285238	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF.	9050	-	13805		
08	84537 X	3075	-0-	-81462	-0-	1513 557	2 9	1005	4	N	506	506	1	4	8	159
09	81810 X	10843	-0-	-70967	-0-	9004 1764	2 9	75	4	N	1604	1592	1	6	8	165
10	84537 X	15309	-0-	-69228	-0-	13378 1872	2 9	59	4	N	1702	1741	1	2	8	124
11	81810 X	25206	-0-	-56604	-0-	23181 2020	2 9	5	4	N	1836	854 7	0 8	971	1	128
12	84537 X	29156	-0-	-55381	-0-	27117 1991	2 9	48	4	N	1810	1672 5	0 8	56	1	205
*01	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	21896 1915	2 9	1687	4	N	1741	1686 3	0 8	44	1	213
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 285239	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9082	PERF.	9690	-	14256		
08	82243 X	4373	-0-	-77870	-0-	2328 1079	2 9	966	4	N	981	877	1			525
09	79590 X	1060	-0-	-78530	-0-	97	1	963	9	N	875	880	1	1	8	519
10	82243 X	5932	-0-	-76311	-0-	775 1183	1 4	2625 1349	2 9	N	1226	1270	1	1	8	474
11	79590 X	13805	-0-	-65785	-0-	750 571	1 4	11301 1183	2 9	N	1075	1100	1	5	8	444
12	82243 X	1115	-0-	-81128	-0-	775	1	340	9	N	309	363	1			390
*01	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	775 613	1 4	10849 1749	2 9	N	1590	1637	1	2	8	341
IMPETRO OPERATING LLC A.G. HILL				WELL #:	423519 2H	RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9977	-	14524		
08	0	23562	-0-	23562	29617	19042	4	4520	9	Y	4109	4467	1	4	8	327
09	0	-0-	-0-	-0-	29617					Y	5	5	8			327
10	0 W	-0-	-0-	-0-	29617			-0-		Y						327
11	0 W	18988	-0-	18988	48605	384	1	6604	2	Y	10909	10292	1			944
12	0 W	48876	-0-	48876	97481	38775	4	10101	9	Y	9183	9668	1			459
*01	159992 X	62511	-0-	-97481	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
IMPETRO OPERATING LLC			//CONT.//		423519														
ANTELOPE			WELL #:		1H		RRCID -> 285419				COMPL. DATE 06/06/2018				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	76192						N	-0-					223
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	76192						N	-0-					223
10	0 W		8767	-0-	-0-	8767	84959		55	1	937	2	N	582	174	1	7	8	624
									7135	4	640	9							
11	0 W		59412	-0-	-0-	59412	144371		675	1	11601	2	N	4172	4054	1	19	8	723
									42547	4	4589	9							
12	0 W		74145	-0-	-0-	74145	218516		725	1	12456	2	N	5025	5380	1	23	8	345
									55436	4	5528	9							
*01	307416	X	88900	-0-	-0-	-218516	-0-		81869	4	7031	9	N	6392	5946	1	3	8	788
MEWBORNE OIL COMPANY						562560													
TXL WEST '11'						WELL #: B2010B		RRCID -> 278671				COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500			
08	9021	X	4834	-0-	-0-	-4187	-0-		17	1	3135	2	N	1529	1281	1			772
									1682	9									
09	8070	X	7684	-0-	-0-	-386	-0-		30	1	5616	2	N	1853	2146	1			479
									2038	9									
10	8339	X	7900	-0-	-0-	-439	-0-		29	1	5793	2	N	1889	1422	1			946
									2078	9									
11	8070	X	6694	-0-	-0-	-1376	-0-		25	1	4874	2	N	1632	1855	1			723
									1795	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	5915	2	N	1932	2091	1			564
									2125	9									
01	7936	X	7739	-0-	-0-	-197	-0-		31	1	5834	2	N	1704	1906	1			362
									1874	9									
TXL 41						WELL #: B201DM		RRCID -> 278674				COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512			
08	32829	X	13949	-0-	-0-	-18880	-0-		1121	1	10661	2	N	1970	2026	1			844
									2167	9									
09	31770	X	10488	-0-	-0-	-21282	-0-		910	1	8248	2	N	1209	1673	1			380
									1330	9									
10	25823	X	2354	-0-	-0-	-23469	-0-		389	1	1119	2	N	769	562	1			587
									846	9									
11	18900	X	162	-0-	-0-	-18738	-0-		162	1			N	-0-					587
12	19530	X	351	-0-	-0-	-19179	-0-		316	1	35	9	N	32					619
01	13950	X	6893	-0-	-0-	-7057	-0-		634	1	4228	2	N	1846	1809	1			656
									2031	9									
ZUMA 3						WELL #: B201AP		RRCID -> 279050				COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310			
08	19282	X	8131	-0-	-0-	-11151	-0-		651	1	3197	2	N	3894	3721	1			770
									4283	9									
09	18660	X	12861	-0-	-0-	-5799	-0-		574	1	8006	2	N	3892	3680	1			982
									4281	9									
10	19282	X	12393	-0-	-0-	-6889	-0-		651	1	7433	2	N	3917	3993	1			906
									4309	9									
11	14520	X	1947	-0-	-0-	-12573	-0-		192	1	824	2	N	846	1318	1			434
									931	9									
12	13299	X	2151	-0-	-0-	-11148	-0-		206	1	1945	9	N	1768	1787	1			415
01	13299	X	4905	-0-	-0-	-8394	-0-		466	1	4439	9	N	4035	3623	1			827

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
TXL 31					WELL #: B201B0	RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	31	1	17525	2	N	2637	2466	1	615
						2901	9							
09	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	23	1	12647	2	N	1826	2122	1	319
						2009	9							
10	15066 X	9780	-0-	-5286	-0-	12	1	8220	2	N	1407	991	1	735
						1548	9							
11	14580 X	3301	-0-	-11279	-0-	2	1	2751	2	N	498	864	1	369
						548	9							
12	15066 X	14905	-0-	-161	-0-	944	1	10951	2	N	2736	2635	1	470
						3010	9							
01	15066 X	13426	-0-	-1640	-0-	978	1	10204	2	N	2040	2248	1	262
						2244	9							

TXL WEST '11'					WELL #: B201PA	RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641			
08	4836 X	3748	-0-	-1088	-0-	31	1	2307	2	N	1282	1095	1	647
						1410	9							
09	4680 X	3561	-0-	-1119	-0-	30	1	2467	2	N	967	1364	1	250
						1064	9							
10	4836 X	4777	-0-	-59	-0-	31	1	3547	2	N	1090	794	1	546
						1199	9							
11	4590 X	4093	-0-	-497	-0-	25	1	2991	2	N	979	1091	1	434
						1077	9							
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	3743	2	N	1175	1266	1	343
						1293	9							
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	30	1	3589	2	N	1155	1253	1	245
						1271	9							

TXL 31					WELL #: B201CN	RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400			
08	20274 X	14507	-0-	-5767	-0-	1271	1	11539	2	N	1543	1458	1	360
						1697	9							
09	19620 X	12092	-0-	-7528	-0-	978	1	9973	2	N	1037	1216	1	181
						1141	9							
10	20274 X	7166	-0-	-13108	-0-	428	1	6021	2	N	652	492	1	341
						717	9							
11	17640 X	2684	-0-	-14956	-0-	214	1	2029	2	N	401	444	1	298
						441	9							
12	18228 X	9587	-0-	-8641	-0-	1076	1	6694	2	N	1652	1666	1	284
						1817	9							
01	14508 X	12585	-0-	-1923	-0-	1271	1	9330	2	N	1804	1856	1	232
						1984	9							

TXL 45					WELL #: B201DM	RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555			
08	22506 X	19829	-0-	-2677	-0-	1271	1	15710	2	N	2589	2927	1	588
						2848	9							
09	23880 X	8041	-0-	-15839	-0-	511	1	6269	2	N	1146	1432	1	302
						1261	9							
10	24676 X	161	-0-	-24515	-0-	160	1	1	9	N	1			303
11	23880 X	3226	-0-	-20654	-0-	203	1	2137	2	N	805	909	1	199
						886	9							
12	22506 X	794	-0-	-21712	-0-	424	1	370	9	N	336			535
01	19840 X	11443	-0-	-8397	-0-	746	1	7577	2	N	2836	2926	1	445
						3120	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
ZUMA 3			WELL #:		B203B0	RRCID ->		281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9012	- 13337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	14477 X	8529	-0-	-5948	-0-	1163	1	4080	2	N	2987	2546	1	818
						3286	9							
09	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1165	1	5718	2	N	2980	2887	1	911
						3278	9							
10	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1246	1	6414	2	N	3395	3609	1	697
						3735	9							
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	743	1	6778	2	N	3159	3393	1	463
						3475	9							
12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	1179	1	7815	2	N	3933	3533	1	863
						4326	9							
01	11408 X	10453	-0-	-955	-0-	904	1	6323	2	N	2933	3312	1	484
						3226	9							

TXL 7			WELL #:		B201B0	RRCID ->		281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8935	- 13275
08	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-	1228	1	29030	2	N	8762	8458	1	904
						9638	9							
09	34458 X	34458	-0-	-0-	-0-	1107	1	25324	2	N	7297	7139	1	1062
						8027	9							
10	28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	1185	1	19482	2	N	7171	6684	1	1549
						7888	9							
11	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	636	1	11189	2	N	4130	5240	1	439
						4543	9							
12	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	643	1	14905	2	N	5565	5421	1	583
						6122	9							
*01	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	1258	1	17915	2	N	5805	5431	1	137 8 820
						6386	9							

TXL 31			WELL #:		H301PA	RRCID ->		281970	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9560	- 14180
08	32023 X	25003	-0-	-7020	-0-	31	1	21009	2	N	3603	3466	1	750
						3963	9							
09	30990 X	14993	-0-	-15997	-0-	22	1	12714	2	N	2052	2222	1	580
						2257	9							
10	28086 X	11794	-0-	-16292	-0-	12	1	9623	2	N	1963	2071	1	472
						2159	9							
11	26370 X	5537	-0-	-20833	-0-	3	1	4564	2	N	882	758	1	596
						970	9							
12	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	1257	1	23020	2	N	4910	4499	1	1007
						5401	9							
01	25017 X	23865	-0-	-1152	-0-	1193	1	19116	2	N	3233	3398	1	842
						3556	9							

ZUMA 3			WELL #:		B203DM	RRCID ->		282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8833	- 13076
08	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	1271	1	18294	2	Y	6340	6412	1	1170
						6974	9							
09	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	1230	1	19763	2	Y	6026	6495	1	701
						6629	9							
10	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	1211	1	22343	2	Y	6186	6009	1	878
						6805	9							
11	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	874	1	18039	2	Y	4500	4572	1	806
						4950	9							
12	35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	1266	1	27349	2	Y	6199	6102	1	903
						6819	9							
*01	40492 X	40492	-0-	-0-	-0-	1247	1	33517	2	Y	5207	4916	1	1194
						5728	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 19				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301DM	ASSOCIATED RRCID -> 282868	CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9514 PERF. 9756 - 14335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	52173 X	39265	-0-	-12908	-0-	1136 9447	1 9	28682	2	N	8588	9025	1			480
09	50490 X	41286	-0-	-9204	-0-	1230 9862	1 9	30194	2	N	8965	8586	1			859
10	52173 X	42249	-0-	-9924	-0-	1249 9462	1 9	31538	2	N	8602	8345	1			1116
11	42780 X	31794	-0-	-10986	-0-	1018 7704	1 9	23072	2	N	7004	7031	1			1089
12	42656 X	34640	-0-	-8016	-0-	1218 8851	1 9	24571	2	N	8046	8147	1			988
01	42656 X	37254	-0-	-5402	-0-	1198 8388	1 9	27668	2	N	7625	7483	1			1130

TXL 39				WELL #: H301DM	RRCID -> 283254	COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH	9682 PERF. 9864 - 14182					
08	45973 X	35578	-0-	-10395	-0-	1189 7092	1 9	27297	2	N	6447	6208	1	1	8	1057
09	40020 X	22929	-0-	-17091	-0-	829 4532	1 9	17568	2	N	4120	4630	1			547
10	41354 X	182	-0-	-41172	-0-	129 18	1 9	35	2	N	16					563
11	38640 X	12006	-0-	-26634	-0-	61 3122	1 9	8823	2	N	2838	2440	1			961
12	39928 X	14749	-0-	-25179	-0-	82 4183	1 9	10484	2	N	3803	3928	1			836
01	35588 X	20923	-0-	-14665	-0-	1170 5667	1 9	14086	2	N	5152	4996	1			992

TXL 47				WELL #: H302AP	RRCID -> 284116	COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH	9783 PERF. 9955 - 14610					
08	60326 X	48246	-0-	-12080	-0-	1271 10041	1 9	36934	2	N	9128	9374	1			365
09	55560 X	37170	-0-	-18390	-0-	1046 8146	1 9	27978	2	N	7405	7486	1			284
10	57412 X	28461	-0-	-28951	-0-	731 7627	1 9	20103	2	N	6934	6331	1			887
11	51240 X	36168	-0-	-15072	-0-	959 8183	1 9	27026	2	N	7439	7903	1			423
12	52948 X	41366	-0-	-11582	-0-	1067 9209	1 9	31090	2	N	8372	8193	1			602
01	48236 X	35039	-0-	-13197	-0-	1110 7566	1 9	26363	2	N	6878	6435	1			1045

TXL 47				WELL #: H301AP	RRCID -> 284608	COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH	9755 PERF. 9952 - 14538					
08	61101 X	30222	-0-	-30879	-0-	21 7200	1 9	23001	2	N	6545	6840	1			262
09	59130 X	37451	-0-	-21679	-0-	26 8687	1 9	28738	2	N	7897	7856	1			303
10	55521 X	27098	-0-	-28423	-0-	20 7572	1 9	19506	2	N	6884	6306	1			881
11	45840 X	32361	-0-	-13479	-0-	24 8278	1 9	24059	2	N	7525	7978	1			428
12	47368 X	30377	-0-	-16991	-0-	1264 7674	1 9	21439	2	N	6976	6902	1			502
01	38688 X	33041	-0-	-5647	-0-	1270 7913	1 9	23858	2	N	7194	6603	1			1093

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	67055	X	67055	-0-	-0-	-0-		31	1	54142	2	N	11711	11190	1				766					
								12882	9															
09	61110	X	56046	-0-	-5064	-0-		30	1	46418	2	N	8725	8976	1		1	8	514					
								9598	9															
10	63147	X	33245	-0-	-29902	-0-		25	1	25676	2	N	6858	6921	1				451					
								7544	9															
11	61110	X	31350	-0-	-29760	-0-		20	1	24768	2	N	5965	5723	1				693					
								6562	9															
12	63147	X	49122	-0-	-14025	-0-		31	1	41054	2	N	7306	6989	1				1010					
								8037	9															
01	63147	X	42263	-0-	-20884	-0-		31	1	35962	2	N	5700	6138	1				572					
								6270	9															

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC					728256																			
SID M. KYLE 26					WELL #: B002AH					RRCID -> 272698					COMPL. DATE 08/03/2013					TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648				
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-						Y	-0-						-0-					
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-						Y	1		1	0			-0-					
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-						Y	-0-						-0-					
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-						-0-					
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						-0-					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	217		214	0			3					

Z&T 32					WELL #: C002AH					RRCID -> 272777					COMPL. DATE 11/02/2013					TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
*01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-		122	1	9200	2	Y	599	585	0				14					
								5280	4	659	9													

Z&T 32					WELL #: B002AH					RRCID -> 274469					COMPL. DATE 11/20/2013					TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
*01	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-		164	1	12375	2	Y	602	588	0				14					
								7102	4	662	9													

Z&T 32					WELL #: A002AH					RRCID -> 276195					COMPL. DATE 02/27/2013					TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-						Y	-0-						-0-					
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-						Y	-0-						-0-					
11	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-		1785	1	30991	2	Y	880	821	0		5	8	54					
								5739	4	968	9													
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-		586	1	24033	2	Y	244	289	0				9					
								855	4	268	9													
*01	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-		118	1	8816	2	Y	245	248	0				6					
								5058	4	270	9													

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC															
Z&T 32															
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-				-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SID M. KYLE 26															
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326															
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-				-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-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	348 X	348	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	38	37	0		1
						116	4	42	9						

SID M. KYLE 26															
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098															
08	20956 X	324	-0-	-20632	-0-	4	1	98	2	Y	199	227	0		14
						3	4	219	9						
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
01	310 X	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	4	Y	-0-				-0-

SID M. KYLE 26															
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2	2	0		-0-
						22	4	2	9						
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	315	1	5983	2	Y	-0-				-0-
						806	4								
11	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	286	1	7895	2	Y	1735	1719	0		16
						1508	4	1909	9						
12	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	68	1	11252	2	Y	1832	1829	0		19
						2845	4	2015	9						
*01	19733 X	19733	-0-	-0-	-0-	6	1	14714	2	Y	2299	2289	0		29
						2484	4	2529	9						

Z&T 42															
WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
Z&T 32														
WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	25885 X	11444	-0-	-14441	-0-	230	1	6968	2	Y	789	778	0	260
09	22740 X	9999	-0-	-12741	-0-	3378	4	868	9	Y	711	736	0	235
10	16213 X	1334	-0-	-14879	-0-	234	1	7051	2	Y	66	150	0	151
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-	1932	4	782	9	Y	-0-	-0-	-0-	151
12	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	1261	4	73	9	Y	-0-	151	0	-0-
01	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
Z&T 32														
WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 10775 - 13723														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 42														
WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 10639 - 13440														
08	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	511	1	11037	2	Y	2870	2864	0	37
09	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	618	4	3157	9	Y	3968	3920	0	83
10	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1326	1	14922	2	Y	4081	4091	0	70
11	38587 X	38587	-0-	-0-	-0-	3815	4	4365	9	Y	4003	4038	0	35
12	25234 X	25134	-0-	-100	-0-	1700	1	32266	2	Y	2604	2612	0	27
*01	40615 X	40615	-0-	-0-	-0-	4344	4	4489	9	Y	3069	3058	0	38
						1006	1	27854	2					
						5324	4	4403	9					
						108	1	17691	2					
						4471	4	2864	9					
						13	1	31849	2					
						5377	4	3376	9					
SHELL WESTERN E&P														
ROSS 55-2-46														
WELL #: 774719 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963														
08	1395 X	817	-0-	-578	-0-	765	3	52	9	N	47	5	1	893
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			893
10	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	5154	3	3	4	N	1664			2557
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	1830	9							
						3453	3	4	4	N	1063	1063	1	2557
						1169	9							
*12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	3899	3	18	4	N	660	1032	1	2185
						726	9							
*01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1464	3	14	4	N	497	207	1	2475
						547	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719												
LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-		

HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 275867	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8316 - 12407							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT				384		
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17																	

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 8813 - 12902							
08	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	12692	3	512	9	N	465	448	1		9030		
09	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10233	3	517	9	N	470	453	1		9047		
10	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	10425	3	609	9	N	554				9601		
11	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	7627	3	725	9	N	659	659	1		9601		
*12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7274	3	11	4	N	414	401	1		9614		
						455	9										
*01	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	598	608	1		9604		
						658	9										

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039							
08	14260 X	10835	-0-	-3425	-0-	10169	3	16	4	N	591	571	1		9606		
						650	9										
09	13800 X	10612	-0-	-3188	-0-	9924	3	21	4	N	606	600	1		9612		
						667	9										
10	14260 X	9972	-0-	-4288	-0-	9394	3	17	4	N	510	587	1		9535		
						561	9										
11	12240 X	5071	-0-	-7169	-0-	4582	3	2	4	N	443	443	1		9535		
						487	9										
12	10974 X	5681	-0-	-5293	-0-	4567	3	33	4	N	983	1053	1		9465		
						1081	9										
01	10974 X	6891	-0-	-4083	-0-	5443	3	48	4	N	1273	1255	1		9483		
						1400	9										

LINDLEY 54-2-30				WELL #:	2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8687 - 12965							
08	13268 X	109	-0-	-13159	-0-	100	3	9	9	N	8				3082		
09	9870 X	3184	-0-	-6686	-0-	2888	3	10	4	N	260	13	8		3329		
						286	9										
10	5859 X	908	-0-	-4951	-0-	837	3	1	4	N	64	521	1		2872		
						70	9										
11	5490 X	5194	-0-	-296	-0-	4617	3	210	4	N	334	334	1		2872		
						367	9										
*12	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6630	3	2	4	N	73	72	1		2873		
						80	9										
*01	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5833	3	6	4	N	160	161	1	2 8	2870		
						176	9										

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
SHELL WESTERN E&P															//CONT.// 774719																																																																										
BRIDWELL 54-1-40 LOV															WELL #: 1H															RRCID -> 277180															COMPL. DATE 12/04/2012															TOTAL DEPTH 8720															PERF. 8960 - 13103														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
														AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																					
08			2028 X		2028		-0-		-0-		-0-				1590		3		438		9		N		398		607		1						1654																																																						
09			4398 X		4398		-0-		-0-		-0-				3590		3		20		4		N		716		361		1						2009																																																						
																788																																																																									
10			5050 X		5050		-0-		-0-		-0-				4591		3		459		9		N		417		372		1						2054																																																						
11			2902 X		2902		-0-		-0-		-0-				2349		3		14		4		N		490		490		1						2054																																																						
																539																																																																									
12			4557 X		2791		-0-		-1766		-0-				2380		3		9		4		N		365		510		1						1909																																																						
																402																																																																									
01			5053 X		2992		-0-		-2061		-0-				2304		3		16		4		N		611		687		1						1833																																																						
																672																																																																									
BULLHEAD STATE 55-1-44															WELL #: 1H															RRCID -> 277183															COMPL. DATE 10/10/2011															TOTAL DEPTH 7953															PERF. 8109 - 11975														
08	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
09	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
10	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
11	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
12	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
01	14B2		EXT		NO RPT		-0-		-0-		575130												N		NO RPT										-0-																																																						
JOHNSON 54-2-24 LOV															WELL #: 1H															RRCID -> 277188															COMPL. DATE 10/19/2012															TOTAL DEPTH 8669															PERF. 8959 - 12726														
08	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										3066																																																						
09	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										3066																																																						
10	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-		883		1						2183																																																						
11	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										2183																																																						
12	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										2183																																																						
01	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										2183																																																						
JOHNSON 54-2-26															WELL #: 1H															RRCID -> 277189															COMPL. DATE 08/03/2011															TOTAL DEPTH 8609															PERF. 8950 - 12501														
08	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										393																																																						
09	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										393																																																						
10	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										393																																																						
11	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										393																																																						
12	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-		4		1						389																																																						
01	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										389																																																						
JOHNSON 54-2-34															WELL #: 1H															RRCID -> 277190															COMPL. DATE 07/09/2010															TOTAL DEPTH 8483															PERF. 8550 - 12500														
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										207																																																						
JOHNSON 54-2-36 LOV															WELL #: 2H															RRCID -> 277192															COMPL. DATE 10/11/2013															TOTAL DEPTH 8599															PERF. 8834 - 13090														
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		17003												N		-0-										2063																																																						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//		774719													
JOHNSON 54-2-38 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8693 - 12612				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866							N	-0-					133	
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	9219 - 13020				
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4235	3	229	9	Y	208	238	1					2	
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	4	Y	242	204	1					330	
						266	9												
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5250	3	353	9	Y	321	360	1					291	
11	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	5809	3	366	9	Y	333	333	1					291	
*12	1767 X	1408	-0-	-359	-0-	1280	3	25	4	Y	94	148	1					237	
						103	9												
01	1767 X	626	-0-	-1141	-0-	583	3	1	4	Y	38	36	1					239	
						42	9												
JOHNSON 54-2-46 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 277209		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8582 - 12631				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-						26	
JOHNSON 54-2-48 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 277210		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	8901 - 12721				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-						537	
LINDLEY 54-2-28				WELL #:		1H	RRCID -> 277224		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	8776 - 12573				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1998	
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV				WELL #:			RRCID -> 277227		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL	DEPTH	8892	PERF.	9038 - 13134				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035						N	-0-						214	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035						N	-0-						214	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035						N	-0-						214	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035						N	-0-						214	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035						N	-0-						214	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035						N	NO RPT						214	
PLUGGED AND ABANDONED				10/27/2014															

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
LINDLEY 54-2-30			WELL #:			1V	RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	8375 - 8523	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		21
LINDLEY 54-2-32 LOV			WELL #:			1H	RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8767 - 12529	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		941
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		941
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	366 1	575
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		575
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	168 1	407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	347 1	60
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV			WELL #:			1H	RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	10400 - 13872	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1468
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9084 - 12945	
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV			WELL #:			1H	RRCID ->	277239	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9205 - 13536	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4149
JOHNSON 54-2-40			WELL #:			1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8545 - 12382	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-		253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-		253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-		253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-		253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-		253
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT		253

SANDBAR (BONE SPRING) SHELL WESTERN E&P ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV				//CONT.// WELL #:	80544 500 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277384		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2012				CNTY: LOVING 9030 PERF. 9318 - 13174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4464 X	831	-0-	-3633	-0-	682	3	24	4	Y	114	639	1			2871
						125	9									
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	6533	3	314	4	Y	1148	1090	1			2929
						1263	9									
10	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	18135	3	763	4	Y	12580	11850	1			3659
						13838	9									
11	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	9121	3	766	4	Y	6744	6744	1			3659
						7418	9									
*12	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	5528	3	344	4	Y	4332	4546	1			3445
						4765	9									
*01	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	6513	3	657	4	Y	5589	5113	1			3921
						6148	9									
WALLACE 54-1-42 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH		8611 PERF. 8864 - 12908				
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					1520
09	8700 X	3004	-0-	-5696	-0-	2417	3	14	4	N	521	519	1			1522
						573	9									
10	8990 X	4430	-0-	-4560	-0-	3924	3	108	4	N	362	362	1			1522
						398	9									
11	8700 X	1722	-0-	-6978	-0-	1654	3	10	4	N	53	53	1			1522
						58	9									
12	3100 X	1497	-0-	-1603	-0-	1282	3	6	4	N	190	185	1			1527
						209	9									
01	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	3424	3	470	4	N	186	185	1			1528
						205	9									
TOM MCKNIGHT 21				WELL #:	2H	RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH		8879 PERF. 9079 - 13217				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					2147
10	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	6152	3	20	4	N	1167	922	1			2392
						1284	9									
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7678	3	82	4	N	131	131	1			2392
						144	9									
*12	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	7888	3	89	4	N	748	533	1			2607
						823	9									
01	7471 X	6838	-0-	-633	-0-	6134	3	16	4	N	625	893	1			2339
						688	9									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14				942623 WELL #:	1HR	RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH		7909 PERF. 8338 - 12210				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
CBR 10				WELL #:	2H	RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH		8155 PERF. 8636 - 12756				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 10		WELL #:		1H	RRCID -> 276764	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH	7824	PERF.	8169 - 12041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18											
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1441 2	1148 4	N	69	173 1	336
09	4830 X	899	-0-	-3931	-0-	76 9	883 4	N	-0-		336
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	16 2		N	-0-		336
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		336
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		336
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	1	197 1	120
CBR 4		WELL #:		1H	RRCID -> 277562	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL	DEPTH	8018	PERF.	7736 - 11426
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	10	10 8	195
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	24	24 8	195
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		195
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	13 4	128 9	N	116	116 8	195
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	10 4	99 9	N	90	90 8	195
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	18 4	182 9	N	165	165 8	195
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL	DEPTH	7599	PERF.	8053 - 11925
08	6200 X	1452	-0-	-4748	-0-	1385 2	67 9	N	61	55 8	267
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-		267
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	415	347 8	335
11	5610 X	692	-0-	-4918	-0-	23 2	669 9	N	608	608 8	335
12	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	1380 2	305 4	N	593	484 8	444
*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	652 9	373 9	N	339	339 8	444
2477 2											
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH	8619	PERF.	9065 - 13185
08	DLQ G-10	12711	-0-	12711	12711	432 1	2998 2	Y	1235	1291 0	106
09	DLQ G-10	12260	-0-	12260	24971	7922 4	1359 9				
10	DLQ G-10	12917	-0-	12917	37888	422 1	6688 2	Y	1327	1041 0	371
11	50503 X	12615	-0-	-37888	-0-	3690 4	1460 9				
12	12865 X	9560	-0-	-3305	-0-	436 1	10868 2	Y	1466	1614 0	198
01	12927 X	461	-0-	-12466	-0-	1613 9					
						422 1	10495 2	Y	1544	1586 0	151
						1698 9					
						436 1	7465 2	Y	878	853 0	176
						693 4	966 9				
						436 1	25 9	Y	23	16 8	183
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL	DEPTH	8434	PERF.	9136 - 12760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623											
CBR 32				WELL #:		1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8203 - 12323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	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			
08	DLQ G-10	420	-0-	420	420	352	4	68	9	Y	62		1	0	10	8	112
09	DLQ G-10	2	-0-	2	422	2	4			Y	-0-						112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-						112
11	422 X	-0-	-0-	-422	-0-					Y	59		20	8			151
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1						152
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6		6	8			152

COVINGTON 46				WELL #:		1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7402 - 11522			
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	88		88	8			240
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	353		369	1	58	8	166
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-						166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166

CBR 22				WELL #:		3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8567 - 12687			
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	742	2	7102	4	N	126						533
						139	9										
09	11670 X	7994	-0-	-3676	-0-	1091	2	6682	4	N	201		380	1			354
						221	9										
10	14384 X	9906	-0-	-4478	-0-	9323	2	401	4	N	165		375	1			144
						182	9										
11	13920 X	368	-0-	-13552	-0-	367	2	1	4	N	-0-						144
12	14384 X	46	-0-	-14338	-0-	4	4	42	9	N	38						182
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	3						185

CBR 12				WELL #:		1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 9033 - 12105			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177

LINDSAY 10				WELL #:		1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9358 - 12982			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						177

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 20		//CONT.// 80544 500 942623		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		WELL #:		1H	RRCID -> 278775	COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2018 - P/A 10/22/18											

CBR 16		WELL #:		1H	RRCID -> 278776	COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17											

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711			
08	7502 X	534	-0-	-6968	-0-	534	2	N	-0-		202
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	-0-		202
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		202
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-		202
12	4092 X	13	-0-	-4079	-0-	1	4	12	9	11	213
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		202

LINDSAY 10		WELL #:		3H	RRCID -> 278778	COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746			
*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18											

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853			
08	4557 X	4416	-0-	-141	-0-	1125	2	3159	4	N	425
						132	9				
09	1290 X	788	-0-	-502	-0-	212	2	464	4	N	450
						112	9				
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1862	2	4875	4	N	519
						685	9				
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	2766	2	2511	4	N	633
						616	9				
12	4402 X	1651	-0-	-2751	-0-	1055	2	335	4	N	649
						261	9				
01	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	30	340	308
									1	31	8

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 28				WELL #:	1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	7937	- 12057
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14942 X	415	-0-	-14527	-0-	414	2	1	9	N	1	355	1		181
09	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	15973	2	400	9	N	364	190	8		355
10	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	24734	2	454	9	N	413	382	1	56 8	330
11	19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	19236	2	255	4	N	223	359	1		194
						245	9								
12	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	20162	2	1672	4	N	296				490
						326	9								
*01	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	20428	2	909	4	N	233	382	1	67 8	274
						256	9								
PECOS STATE 46				WELL #:	1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL	DEPTH	7399	PERF.	7946	- 11570
08	23591 X	10094	-0-	-13497	-0-	436	1	9453	2	N	186	364	1	16 8	178
						205	9								
09	19530 X	8274	-0-	-11256	-0-	422	1	7255	2	N	543	378	1	19 8	324
						597	9								
10	13361 X	9933	-0-	-3428	-0-	436	1	9040	2	N	415	386	1		353
						457	9								
11	12930 X	822	-0-	-12108	-0-	422	1	214	4	N	169	382	1		140
						186	9								
12	13361 X	1039	-0-	-12322	-0-	436	1	603	9	N	548	393	1		295
01	10106 X	7982	-0-	-2124	-0-	436	1	7045	2	N	455	605	1	12 8	133
						501	9								
LINDSAY 10				WELL #:	2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	8822	PERF.	9583	- 13207
08	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1106	4	463	9	Y	421	119	0	56 8	296
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2420	664	4	187	9	Y	170	193	0	41 8	232
10	DLQ G-10	73	-0-	73	2493	58	4	15	9	Y	14	11	8		235
11	5452 X	2959	-0-	-2493	-0-	1	2	2235	4	Y	657	637	0	60 8	195
						723	9								
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	1414	2	2958	4	Y	1157	1117	0		235
						1273	9								
*01	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	5985	2	939	4	Y	1379	1396	0	59 8	159
						1517	9								
TXL 29				WELL #:	B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	9112	PERF.	9587	- 13600
08	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	30	1	1431	2	N	399	484	1		267
						439	9								
09	2400 X	216	-0-	-2184	-0-	6	1	148	2	N	56	185	1		138
						62	9								
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				138
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				138
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				138
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				138
TXL 21				WELL #:	B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	8157	PERF.	9265	- 13590
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				412
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				412
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				412
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				412
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				412

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TXL 33														
WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		CODE			
08	1891 X	1200	-0-	-691	-0-	29	1	709	2	N	420	374	1	471
09	1830 X	329	-0-	-1501	-0-	462	9	242	2	N	74	374	1	171
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	6	1			N	-0-			171
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	81	9			N	-0-			171
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			171
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			171
CBR 32														
WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437														
08	DLQ G-10	28023	-0-	28023	28023	21301	2	867	4	Y	5323	6317	1	911
09	DLQ G-10	26123	-0-	26123	54146	5855	9	341	4	Y	4664	4131	1	1444
10	DLQ G-10	14541	-0-	14541	68687	20652	2	72	4	Y	2561	3511	1	494
11	78212 X	9525	-0-	-68687	-0-	5130	9	430	4	Y	2266	1123	1	1637
12	28024 X	20692	-0-	-7332	-0-	11652	2	594	4	Y	4696	5695	1	638
01	28024 X	16739	-0-	-11285	-0-	2817	9	3043	4	Y	4223	4249	1	571
LINDSAY 9														
WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220														
08	39339 X	30497	-0-	-8842	-0-	23726	4	674	2	Y	5514	5479	0	353
09	36180 X	30261	-0-	-5919	-0-	241	1	6065	9	Y	4634	4457	0	530
10	34751 X	30625	-0-	-4126	-0-	17702	4	7221	2	Y	5957	6213	0	274
11	30810 X	29246	-0-	-1564	-0-	369	1	5097	9	Y	5302	5361	0	215
12	31279 X	31191	-0-	-88	-0-	509	4	18365	2	Y	5319	5374	0	160
01	31279 X	30190	-0-	-1089	-0-	384	1	5832	9	Y	5594	5634	0	120
CBR 22														
WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635														
08	59148 X	46649	-0-	-12499	-0-	35951	2	337	4	N	9419	9464	0	125
09	57240 X	49145	-0-	-8095	-0-	10361	9	38465	2	N	9236	7328	0	183
10	59148 X	43071	-0-	-16077	-0-	155	1	10160	9	N	8291	8244	0	230
11	53250 X	38163	-0-	-15087	-0-	365	4	31801	2	N	7420	7503	0	147
12	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-	436	1	9120	9	N	NO RPT			147
01	59148 X	38438	-0-	-20710	-0-	1714	4	28088	2	N	7308	7370	0	127
						422	1	8162	9					
						1491	4							
						436	1	27837	2	N				
						2126	4	8039	9					

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1227

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284847		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	279098	-0-	279098		297380	195177 63371	2 9	20550	4	N	57610	57298	0	578	1	217
09	452665 X	155285	-0-	-297380		-0-	90521 34425	2 9	30339	4	N	31295	28684	0	2696	1	132
10	167710 X	103824	-0-	-63886		-0-	67557 24368	2 9	11899	4	N	22153	22041	0			244
11	162300 X	117938	-0-	-44362		-0-	73870 25554	2 9	18514	4	N	23231	23371	0			104
12	167710 X	110683	-0-	-57027		-0-	79943 24300	2 9	6440	4	N	22091	21521	0	386	1	288
01	167710 X	105746	-0-	-61964		-0-	77471 22400	2 9	5875	4	N	20364	20476	0			176
CBR 9-4M				WELL #:	13H	RRCID -> 285324	COMPL. DATE 09/19/2018				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204						
09	SHUT IN	28910	-0-	28910		28910	21071 7191	2 9	648	4	N	6537	4033	0	2113	1	391
10	SHUT IN	233439	-0-	233439		262349	172967 56689	2 9	3783	4	N	51535	51730	0			196
11	SHUT IN	198222	-0-	198222		460571	146856 43735	2 9	7631	4	N	39759	39718	0			237
*12	647598 X	187027	-0-	-460571		-0-	143122 37100	2 9	6805	4	N	33727	33736	0			228
*01	170686 X	102503	-0-	-68183		-0-	77448 22256	2 9	2799	4	N	20233	20241	0			220
CBR 22-27A				WELL #:	1H	RRCID -> 285383	COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 1080 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22-27B				WELL #:	2H	RRCID -> 285385	COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22-27C				WELL #:	3H	RRCID -> 285809	COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558						
12	SHUT IN	65496	-0-	65496		65496	7042	4	58454	9	N	53140	52674	0			466
01	SHUT IN	151763	-0-	151763		217259	110346 36198	2 9	5219	4	N	32907	33094	0			279

SANTA ROSA (ELLENBURGER) VANGUARD OPERATING, LLC SANTA ROSA														
80925 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS				
881585					WELL #: 1					RRCID -> 020759				
COMPL. DATE 08/07/1962					TOTAL DEPTH 8869					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE														
80929 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
700976					WELL #: 1					RRCID -> 217703				
COMPL. DATE 04/29/2006					TOTAL DEPTH 5900					PERF. 5777 - 5784				
08	5456 X	4218	-0-	-1238	-0-	4195 2	23 9	N	21				166	
09	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4350 2	37 9	N	34				200	
10	4774 X	4575	-0-	-199	-0-	4536 2	39 9	N	35	172	1		63	
11	4920 X	4229	-0-	-691	-0-	4187 2	42 9	N	38				101	
*12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4480 2	41 9	N	37				138	
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT				138	
SAPPHIRE (DETRITAL) STANOLIND PRODUCTION LLC HARRAL 'A'														
81019 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
813985					WELL #: 1					RRCID -> 279542				
COMPL. DATE 09/16/2014					TOTAL DEPTH 11302					PERF. 9381 - 9995				
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		Y	-0-				97	
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-				97	
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				97	
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-				97	
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-				97	
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-				97	
HARRAL 12														
WELL #: 1					RRCID -> 280271					COMPL. DATE 03/15/2016				
TOTAL DEPTH 10238					PERF. 9616 - 9850									
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		Y	-0-				58	
09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-				58	
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-				58	
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-				58	
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-				58	
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-				58	
SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-														
81407 200 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MIDLAND				
148113					WELL #: 4					RRCID -> 281679				
COMPL. DATE 01/02/2017					TOTAL DEPTH 11425					PERF. 11156 - 11190				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE														
81738 500 NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: WARD				
666430					WELL #: 1					RRCID -> 151554				
COMPL. DATE 09/11/1994					TOTAL DEPTH 6500					PERF. 5510 - 5665				
08	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2282 2	24 9	N	22				54	
09	2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1914 2	23 9	N	21				75	
10	2387 #	1526	-0-	-861	-0-	1516 2	10 9	N	9				84	
11	2310 #	1143	-0-	-1167	-0-	1112 2	31 9	N	28				112	
12	2387 #	1690	-0-	-697	-0-	1669 2	21 9	N	19				131	
01	2294 #	1603	-0-	-691	-0-	1563 2	40 9	N	36				167	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		186 #	172	-0-	-14	-0-	100	2	72	9	N		65	173 1	77		
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	78	2	80	9	N		73		150		
10		248 #	164	-0-	-84	-0-	85	2	79	9	N		72	177 1	45		
11		240 #	135	-0-	-105	-0-	65	2	70	9	N		64		109		
12		248 #	144	-0-	-104	-0-	67	2	77	9	N		70		179		
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	75	2	83	9	N		75	177 1	77		
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			
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N		-0-		-0-		
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N		-0-		-0-		
10		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N		-0-		-0-		
11		480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N		-0-		-0-		
12		527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N		-0-		-0-		
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N		-0-		-0-		
UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 020776		COMPL. DATE		07/26/1945		TOTAL DEPTH		2985 PERF. N/A			
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N		-0-		-0-		
09		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N		-0-		-0-		
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N		-0-		-0-		
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N		-0-		-0-		
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N		-0-		-0-		
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N		-0-		-0-		
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID -> 020781		COMPL. DATE		10/08/1945		TOTAL DEPTH		2954 PERF. N/A			
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N		-0-		-0-		
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N		-0-		-0-		
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N		-0-		-0-		
11		360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N		-0-		-0-		
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N		-0-		-0-		
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N		-0-		-0-		
STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 020820		COMPL. DATE		11/15/1948		TOTAL DEPTH		3065 PERF. N/A			
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N		-0-		-0-		
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N		-0-		-0-		
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N		-0-		-0-		
11		630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N		-0-		-0-		
12		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N		-0-		-0-		
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N		-0-		-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			
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N		-0-		-0-		
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N		-0-		-0-		
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N		-0-		-0-		
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N		-0-		-0-		
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N		-0-		-0-		
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			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	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			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3			N	-0-			-0-			
09	120 N	108	-0-	-12	-0-		108 3			N	-0-			-0-			
10	124 N	99	-0-	-25	-0-		99 3			N	-0-			-0-			
11	120 N	79	-0-	-41	-0-		79 3			N	-0-			-0-			
12	124 N	66	-0-	-58	-0-		66 3			N	-0-			-0-			
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		50 3			N	-0-			-0-			

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	2	RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3			N	-0-			-0-			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-		162 3			N	-0-			-0-			
10	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 3			N	-0-			-0-			
11	180 N	119	-0-	-61	-0-		119 3			N	-0-			-0-			
12	155 N	98	-0-	-57	-0-		98 3			N	-0-			-0-			
01	155 N	75	-0-	-80	-0-		75 3			N	-0-			-0-			

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	5	RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 3			N	-0-			-0-			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3			N	-0-			-0-			
10	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3			N	-0-			-0-			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-			
12	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3			N	-0-			-0-			
01	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-			-0-			

UNIVERSITY -P-				WELL #:	2	RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH		3150		PERF. N/A			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3			N	-0-			-0-			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3			N	-0-			-0-			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3			N	-0-			-0-			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-			-0-			
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3			N	-0-			-0-			
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3			N	-0-			-0-			

LANEXCO, INC.				484936													
KELLY				WELL #:	1	RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH		3170		PERF. 2848 - 3070			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
STEVENSON, JAMES				WELL #:	1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
08	1023 N	943	-0-	-80	-0-		943 3			N	-0-			-0-			
09	960 N	895	-0-	-65	-0-		895 3			N	-0-			-0-			
10	992 N	940	-0-	-52	-0-		940 3			N	-0-			-0-			
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 3			N	-0-			-0-			
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 3			N	-0-			-0-			
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 3			N	-0-			-0-			

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1231

SHAFTER LAKE (YATES) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY "I"										//CONT.// 82570 700 //CONT.// 495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
										WELL #:	1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6956	PERF.	2994 -	3012	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		31	N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	4						58
09		30	N	-0-	-0-		-30	-0-							Y	4						62
10		31	N		7	-0-	-24	-0-				1	3		6	9	Y	5				67
11		38	N		38	-0-	-0-	-0-				37	3		1	9	Y	1				68
*12		4	N		4	-0-	-0-	-0-				1	3		3	9	Y	3				71
*01		7	N	-0-	-0-		-7	-0-							Y	-0-			55	1		16

UNIVERSITY "I"										WELL #:	2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	2994 -	3010	
08		31	N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	4						58
09		60	N	-0-	-0-		-60	-0-							Y	4						62
10		62	N		9	-0-	-53	-0-				3	3		6	9	Y	5				67
11		74	N		74	-0-	-0-	-0-				73	3		1	9	Y	1				68
*12		6	N		6	-0-	-0-	-0-				3	3		3	9	Y	3				71
*01		9	N	-0-	-0-		-9	-0-							Y	-0-			55	1		16

LZB ENERGY, LLC UNIVERSITY 14-8										517668 WELL #:	1	RRCID ->	020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL	DEPTH	2952	PERF.	N/A		
08		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-
09		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-
10		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-
11		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-
12		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-
01		1	N		1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 14-12										WELL #:	1	RRCID ->	020791	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		68	N		68	-0-	-0-	-0-				68	2		N	-0-						-0-
09		60	N		42	-0-	-18	-0-				42	2		N	-0-						-0-
10		62	N		61	-0-	-1	-0-				61	2		N	-0-						-0-
11		96	N		96	-0-	-0-	-0-				96	2		N	-0-						-0-
12		150	N		150	-0-	-0-	-0-				150	2		N	-0-						-0-
*01		69	N		69	-0-	-0-	-0-				69	2		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 14-10										WELL #:	1	RRCID ->	020792	COMPL. DATE	05/03/1947	TOTAL	DEPTH	3090	PERF.	N/A		
08		3	N		1	-0-	-2	-0-				1	2		N	-0-						-0-
09		8	N		1	-0-	-7	-0-				1	2		N	-0-						-0-
10		8	N		1	-0-	-7	-0-				1	2		N	-0-						-0-
11		3	N		3	-0-	-0-	-0-				3	2		N	-0-						-0-
12		5	N		5	-0-	-0-	-0-				5	2		N	-0-						-0-
*01		4	N		4	-0-	-0-	-0-				4	2		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 14-9										WELL #:	1	RRCID ->	020793	COMPL. DATE	05/17/1947	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	N/A		
08		4	N		3	-0-	-1	-0-				3	2		N	-0-						-0-
09		4	N		1	-0-	-3	-0-				1	2		N	-0-						-0-
10		3	N		3	-0-	-0-	-0-				3	2		N	-0-						-0-
11		3	N		3	-0-	-0-	-0-				3	2		N	-0-						-0-
12		4	N		4	-0-	-0-	-0-				4	2		N	-0-						-0-
01		3	N		1	-0-	-2	-0-				1	2		N	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
LZB ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 14-3														
WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 14-3														
WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A														
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
PACESETTER ENERGY, LLC														
CREWS, E. R. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
ST. OF TEXAS -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
STATE SCHOOL BOARD														
WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010														
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
ST. OF TEXAS -H-														
WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981															
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006															
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982															
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975															
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
*01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981													
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH		4304	PERF. 3222 - 4274			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12		155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2954 - 2998			
08		75 N	23	-0-	-52	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2896 - 2980			
08		599 N	211	-0-	-388	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2950 - 2996			
08		409 N	145	-0-	-264	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
10		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2823 - 3002			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2946 - 2955			
08		1043 N	389	-0-	-654	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2939 - 2985			
08		711 N	261	-0-	-450	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
10		248 N	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	79	-0-	-161	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981														
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034														
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014														
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-			-0-
11	810 N	496	-0-	-314	-0-	496	3			N	-0-			-0-
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030														
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036														
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946														
08	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-			-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-			-0-
11	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984														
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//										753981												
UNIVERSITY 3-14 NE										WELL #:		9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3004		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08		411 N	134	-0-	-0-	-277	-0-	-0-			134 3			Y	-0-					-0-		
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 3			Y	-0-					-0-		
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 3			Y	-0-					-0-		
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			126 3			Y	-0-					-0-		
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			189 3			Y	-0-					-0-		
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147 3			Y	-0-					-0-		
UNIVERSITY 8-14										WELL #:		3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2938		
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-					-0-		
09		30 N	29	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			29 3			N	-0-					-0-		
10		31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-		
11		30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			27 3			N	-0-					-0-		
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-					-0-		
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2955 - 2997		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY 9-14 SW										WELL #:		9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2943 - 2974		
08		434 N	255	-0-	-0-	-179	-0-	-0-			255 3			N	-0-					-0-		
09		480 N	231	-0-	-0-	-249	-0-	-0-			231 3			N	-0-					-0-		
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			382 3			N	-0-					-0-		
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			295 3			N	-0-					-0-		
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444 3			N	-0-					-0-		
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			410 3			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2919 - 2960		
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			134 3			N	-0-					-0-		
09		180 N	121	-0-	-0-	-59	-0-	-0-			121 3			N	-0-					-0-		
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138 3			N	-0-					-0-		
11		120 N	58	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			58 3			N	-0-					-0-		
12		124 N	86	-0-	-0-	-38	-0-	-0-			86 3			N	-0-					-0-		
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			149 3			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2933 - 2974		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			136 3			N	-0-					-0-		
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			120 3			N	-0-					-0-		
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					-0-		
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			171 3			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY 3-14										WELL #:		4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2968 - 3011		
08		155 N	153	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			153 3			N	-0-					-0-		
09		150 N	138	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			138 3			N	-0-					-0-		
10		155 N	143	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			143 3			N	-0-					-0-		
11		150 N	136	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			136 3			N	-0-					-0-		
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			204 3			N	-0-					-0-		
01		155 N	134	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			134 3			N	-0-					-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)											CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981																							
UNIVERSITY 3-14											WELL #:	8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2962	-	3007	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-			235 3			N	-0-					-0-					
09		240 N	213	-0-	-27	-0-			213 3			N	-0-					-0-					
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 3			N	-0-					-0-					
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 3			N	-0-					-0-					
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-			473 3			N	-0-					-0-					
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-			419 3			N	-0-					-0-					
UNIVERSITY 12-14 NE											WELL #:	3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000	-	3047	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SHEFFIELD (ELLENBURGER)											82864 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY CANON											423656	WELL #:	1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9251	-	9547
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2						N	-0-					-0-					
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2						N	-0-					-0-					
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 4						N	-0-					-0-					
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 4						N	-0-					-0-					
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 4						N	-0-					-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-					
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)											82864 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY CANNON -10-											423656	WELL #:	1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7700	-	7720
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
SHEFFIELD (MCKEE 8340)											82864 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY CANNON-10											423656	WELL #:	1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
SHEFFIELD (STRAWN)											82864 850	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY CANON, C.C.											423656	WELL #:	3	RRCID ->	076109	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2516	-	3080
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)			82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
CANON, CHARLES			WELL #:		5	RRCID ->	272605	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7300 - 7482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
CANON, CHARLES			WELL #:		3	RRCID ->	275227	COMPL. DATE	06/29/1966	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7230 - 7352	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624											
CANON ALLISON 84			WELL #:		3	RRCID ->	121624	COMPL. DATE	06/18/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8273 - 8284	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017 - P/A 11/08/17														
ALLIED-WALDO -83-			WELL #:		1 C	RRCID ->	284037	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8280 - 8454	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	37		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	64		101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	195		296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	143		439
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		439
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)			82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
CANON, CHARLES			WELL #:		4	RRCID ->	072203	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD									
RADIUS OPERATING, LLC		687835															
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420 - 7664							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7435 - 7635							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 7421 - 7610							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826										
POWELL 26				WELL #: 2		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7470 - 7569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL 24				WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7325 - 7655		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			160
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8	160
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			160
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			160
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			160
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			160
POWELL 26				WELL #: 3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			270
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			270
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			270
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270
POWELL 13				WELL #: 5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604		
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6	1	8	146
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	N	3			149
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			149
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			149
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			149
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			149
POWELL 24				WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
POWELL 13				WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7368 - 7636		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			76
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			76
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			76
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			76
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			76
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
PARTEE DRILLING INC.				642702												
HORACE GARRETT ESTATE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 282628		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7774 -		7914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7316 X	6732	-0-	-584	-0-		6732	3			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508		6508	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	6074	-0-	6074	12582		6074	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	5497	-0-	5497	18079		5497	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	5799	-0-	5799	23878		5799	3			Y	-0-			-0-	
*01	28152 X	4274	-0-	-23878	-0-		4274	3			Y	-0-			-0-	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478												
POWELL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7607 -		7683		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 7449 -		7544		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
TEXACO "35"		WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7560 -		7570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			116	
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7389 -		7644		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
TEXACO N35		WELL #:		2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7610 -		7682		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	261	2	N	-0-		62
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	2	N	-0-		62
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	2	N	-0-		62
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	N	-0-		62
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-		62
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	93	1	268	2	N	-0-		62
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666				
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	31	1	1049	2	N	9		92
						10	9						
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	21		113
						23	9						
10	1271 N	685	-0-	-586	-0-	17	1	654	2	N	13		126
						14	9						
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	N	1		127
						1	9						
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	-0-		127
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-		127
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478													
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702								
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	-0-					145
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	2	N	-0-					145
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	N	-0-					145
11	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	30	1	1358	2	N	7					152
							8	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	20					172
							22	9									
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	28					200
							31	9									

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924						
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					189
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	1					190
							1	9									
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	62	1	1040	2	N	4					194
							4	9									
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	60	1	942	2	N	5					199
							6	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	5					204
							6	9									
01	1116	N	826	-0-	-290	-0-	62	1	761	2	N	3					207
							3	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-			18
09	DLQ G-10	703	-0-	703	703	30	1	673	2	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	723	-0-	723	1426	31	1	692	2	Y	-0-			18
11	1900 N	694	-0-	-1206	220	30	1	664	2	Y	-0-			18
12	908 N	688	-0-	-220	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			18
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	Y	-0-			18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
08	5425	6554	-0-	1129	1129	6554	2			N	-0-			-0-
09	6895	5508	-0-	-1387	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
10	5425	5229	-0-	-196	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
11	8858	7054	-0-	-1804	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
12	11989	8707	-0-	-3282	-0-	8707	2			N	-0-			-0-
01	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961													
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	1249	-0-	1249	1249	1249	2			N	-0-		-0-
10	DELO PR	477	-0-	477	1726	477	2			N	-0-		-0-
11	3382 X	1656	-0-	-1726	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-		-0-
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-
SHELL WESTERN E&P 774719													
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958													
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - P/A 08/08/18													
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													
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1 8	62
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		62
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-		62
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	394	2	11	9	N	10		72
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		72
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	178	2	6	9	N	5		77
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													
08	7440	6918	-0-	-522	-0-	6918	2			N	-0-		-0-
09	7200	6810	-0-	-390	-0-	6810	2			N	-0-		-0-
10	7440	35	-0-	-7405	-0-	35	2			N	-0-		-0-
11	7200	5635	-0-	-1565	-0-	5635	2			N	-0-		-0-
12	7440	6757	-0-	-683	-0-	6757	2			N	-0-		-0-
01	7037 #	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT		-0-

03/15/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1246

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215	
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				
08	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3				N	-0-					-0-	
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3				N	-0-					-0-	
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3				N	-0-					-0-	
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3				N	-0-					-0-	
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3				N	-0-					-0-	
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
SPRABERRY (TREND AREA) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE T.				85280 300 027200	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND								
WELL #:				3	RRCID ->	281157	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	7900	-	9900				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC LUCKY "13"				036636	WELL #:		1	RRCID ->	281382	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	5878	-	8108	
08	372 #	292	-0-	-80	-0-		292	3				N	-0-					-0-	
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-		371	3				N	-0-					-0-	
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	3				N	-0-					-0-	
11	360 #	329	-0-	-31	-0-		329	3				N	-0-					-0-	
12	372 #	368	-0-	-4	-0-		368	3				N	-0-					-0-	
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					-0-	
COUSINS				WELL #:	5	RRCID ->	283001	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	8052	PERF.	7496	-	7784			
08	3968 #	2024	-0-	-1944	-0-		2024	3				N	-0-					-0-	
09	3840 #	-0-	-0-	-3840	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41573 10/06/2018																			

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	930 S	64	-0-	-866	-0-	35	3	29	9	Y	26	29	1	3
09	900 S	2	-0-	-898	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	25	3	2	4	Y	23	19	1	4
						25	9							
11	DLQ G-10	89	-0-	89	141	42	3	47	9	Y	43	36	1	11
12	DLQ G-10	94	-0-	94	235	1	1	62	3	Y	28	35	1	4
						31	9							
*01	315 S	80	-0-	-235	-0-	1	1	51	3	Y	25	24	1	5
						28	9							
HUNT OIL COMPANY 416330														
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716														
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.						665748													
COWDEN C				WELL #:		1		RRCID -> 282634		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 6750		- 9338			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	92	R	92	-0-	-0-	-0-				53 21 9	18	3	Y	19					51
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-				48 20 9	22	3	Y	18	18	8			51
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					51
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					51
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					51
*08	P&A	COND	11	-0-	11	11				4 1	7	9	Y	6	3	8			54
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-					54
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-					54
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-					54
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-					54
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10		LEASE 50271		08/01/2018											
COWDEN C				WELL #:		4		RRCID -> 282635		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH		9536 PERF. 7805		- 9382			
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
06	19	#	-0-	-0-	-19	-0-							N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10		LEASE 50271		06/20/2018											
STERLING, N. (CANYON SD.)						85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING					
SAHARA OPERATING COMPANY						743279													
REED, J. C. ESTATE "A"				WELL #:		1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH		8388 PERF. 7672		- 7734			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #:		1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8270 PERF. 7589		- 7725	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STANOLIND PRODUCTION LLC						813985		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING					
REED ESTATE 13				WELL #:		1		RRCID -> 130800		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7355		- 7699			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/28/2018		- P/A 09/28/18													

STERLING CITY (FUSSELMAN)													86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC													166150										
WILLIAMS													WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8424 - 8430		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	31 N	11	-0-	-20	-0-			11 3			N	-0-					-0-						
09	30 N	2	-0-	-28	-0-			2 3			N	-0-					-0-						
10	31 N	1	-0-	-30	-0-			1 3			N	-0-					-0-						
11	11 N	3	-0-	-8	-0-			3 3			N	-0-					-0-						
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					-0-						

WILLIAMS													WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 3			N	-0-					-0-						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 3			N	-0-					-0-						
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-						
11	15 N	7	-0-	-8	-0-			7 3			N	-0-					-0-						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-						
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					-0-						

STONE CUTTER (WOLFCAMP)													86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.													253162										
STONE-CUTTER													WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446		
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-			1858 2			N	-0-					122						
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			1519 2			N	-0-					122						
10	1488 N	1147	-0-	-341	-0-			1133 2	14	9	N	13					135						
11	1800 N	1026	-0-	-774	-0-			1026 2			N	-0-					135						
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			1802 2			N	-0-					135						
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-			2055 2			N	-0-					135						

WPX ENERGY PERMIAN, LLC													942623										
KYLE 10													WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)													87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC													423716										
FERGUSON BROTHERS "30"													WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540		
08	62 #	51	-0-	-11	-0-			51 2			Y	-0-					-0-						
09	60 #	41	-0-	-19	-0-			41 2			Y	-0-					-0-						
10	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70		70 2			Y	-0-					-0-						
11	130 R	60	-0-	-70	-0-			60 2			Y	-0-					-0-						
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-			107 2			Y	-0-					-0-						
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-			71 2	2	9	Y	2					2						

SUGG "D"													WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593		
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41 2			Y	-0-					7						
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-					7						
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-			72 2			Y	-0-					7						
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-			45 2			Y	-0-					7						
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-					7						
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-			108 2			Y	-0-					7						

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		31 #	5	-0-	-26	-0-		5	2		Y	-0-			1
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			1
12		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			1
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
08		722 R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3			17
09		660 #	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-			17
10	DLQ	G-10	906	-0-	906	-0-	906	2			Y	-0-			17
11		T. A.	666	-0-	666	1572	654	2	12	9	Y	11			28
12		T. A.	664	-0-	664	2236	664	2			Y	-0-			28
*01		2930 R	694	-0-	-2236	-0-	694	2			Y	-0-			28
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-	13	0	12
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-	171	2			Y	-0-			12
11		289 R	118	-0-	-171	-0-	112	2	6	9	Y	5			17
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	6	1	11
*01		186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			11
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0	4
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-1	3	1	2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635															
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615															
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			15
09		60 #	2	-0-	-58	-0-		2	2		Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588															
08		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-			10
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	-0-	86	2			Y	-0-			10
11		142 R	56	-0-	-86	-0-	56	2			Y	-0-			10
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			10
*01		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-			10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	338	-0-	-338	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
11	607 R	269	-0-	-338	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
*01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
08	124 #	50	-0-	-74	-0-	46	2	4	9	Y	4			12
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
08	217 #	145	-0-	-72	-0-	143	2	2	9	Y	2			7
09	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-			7
11	267 R	112	-0-	-155	-0-	112	2			Y	-0-			7
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			7
*01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-			7
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			17
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			17
10	DLQ G-10	91	-0-	-91	-0-	91	2			Y	-0-			17
11	156 R	65	-0-	-91	-0-	65	2			Y	-0-			17
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			17
*01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			17
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			7
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	458	-0-	-458	-0-	458	2			Y	-0-			7
11	789 R	331	-0-	-458	-0-	331	2			Y	-0-			7
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			7
01	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			8
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	210	-0-	-210	-0-	210	2			Y	-0-			8
11	356 R	146	-0-	-210	-0-	146	2			Y	-0-			8
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			8
*01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-			8
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
08	310 #	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-			3
09	330 #	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	81	-0-	-81	-0-	81	2			Y	-0-			3
11	81 R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3			12
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	922	-0-	-922	-0-	922	2			Y	-0-			12
11	1469 R	547	-0-	-922	-0-	547	2			Y	-0-			12
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			12
*01	744 #	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-			12
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	5	0	4
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-			1
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	133	-0-	-133	-0-	133	2			Y	-0-			1
11	229 R	96	-0-	-133	-0-	96	2			Y	-0-			1
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			1
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-			1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
08	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-			4
09	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	395	-0-	-395	-0-	395	2			Y	-0-			4
11	703 R	308	-0-	-395	-0-	308	2			Y	-0-			4
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			4
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-			4
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-			6
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			6
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716												
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	6 0		6
09	600 #	10	-0-	-590	-0-	10	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	1128	-0-	1128	1128	1128	2			Y	-0-			6
11	1837 R	709	-0-	-1128	-0-	709	2			Y	-0-			6
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	10 1		6
*01	1054 #	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-			6
SUGG "D"		WELL #: 1908			RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY 16		WELL #: 11			RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924			
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-			-0-
11	379 R	146	-0-	-233	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
PFLUGER "A"		WELL #: 1509			RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762			
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-			-0-
11	506 R	210	-0-	-296	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
BAILEY -10-		WELL #: 15			RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841			
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			4
09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-			4
11	113 R	44	-0-	-69	-0-	44	2			Y	-0-			4
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			4
*01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			4
BAILEY -10-		WELL #: 13			RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844			
08	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	1 0		1
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	8			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			1
11	25 R	10	-0-	-15	-0-	10	2			Y	-0-			1
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			1
*01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			1
PFLUGER "A"		WELL #: 3310			RRCID -> 190746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7442 - 7712			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641														
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	60 #		-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758														
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-	3	0	6
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148	2			Y	-0-			6
11	223 R	75	-0-	-148	-0-	75	2			Y	-0-			6
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	-3	3	1	6
*01	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-			6
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	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														
08	248 #	128	-0-	-120	-0-	118	2	10	9	Y	9			16
09	240 #	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	82	2			Y	-0-	3	1	13
11	129 R	47	-0-	-82	-0-	47	2			Y	-0-			13
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	Y	8			21
*01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			21
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	Y	3	4	1	2
09	120 #	114	-0-	-0-6	-0-	114	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			2
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1	1
*01	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1			2
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
08	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-			9
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			9
11	110 R	46	-0-	-64	-0-	46	2			Y	-0-			9
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			9
*01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			9
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	3	1	4
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-			4
11	375 R	138	-0-	-237	-0-	138	2			Y	-0-			4
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1	4
*01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			4
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			3
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			3
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	3	1	-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2	4	1	2
09	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-			2
11	342 R	154	-0-	-188	-0-	154	2			Y	-0-			2
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	1	1	1
*01	186 #	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	Y	1			2
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			3
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-			3
11	376 R	136	-0-	-240	-0-	136	2			Y	-0-			3
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1			4
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			6
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-			6
11	338 R	109	-0-	-229	-0-	109	2			Y	-0-			6
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			6
*01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-			6
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538														
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			3
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			3
11	103 R	49	-0-	-54	-0-	49	2			Y	-0-			3
*12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			3
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792														
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	3 0		5
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			5
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			5
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			5
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			5
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			5
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-	9 0		9
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-			9
11	754 R	567	-0-	-187	-0-	567	2			Y	-0-			9
*12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			9
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			9
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498														
08	1147 #	709	-0-	-438	-0-	706	3	3 9		Y	3	1 1		3
09	1440 #	405	-0-	-1035	-0-	404	3	1 9		Y	1	2 1		2
10	1488 #	990	-0-	-498	-0-	978	3	12 9		Y	11	1 1		12
11	1440 #	1048	-0-	-392	-0-	1045	3	3 9		Y	3	10 1		5
12	837 #	577	-0-	-260	-0-	571	3	6 9		Y	5	9 1		1
*01	866 R	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9 9		Y	8	7 1		2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.// 813985												
FERGUSON "B"				WELL #: 118		RRCID -> 126952		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7291 - 7609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
COUNCIL				WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
08	341 #	227	-0-	-114	-0-	227	3				Y	-0-				-0-
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353	743	353	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	475	-0-	475	1218	475	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	1670	452	3				Y	-0-				-0-
FERGUSON "B"				WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	45	-0-	45	71	45	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	116	45	3				Y	-0-				-0-
MARTIN				WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
08	713 #	536	-0-	-177	-0-	529	3	7 9	Y		6	12 1				1
09	570 #	76	-0-	-494	-0-	73	3	3 9	Y		3					4
10	DLQ G-10	513	-0-	513	513	498	3	15 9	Y		14	4 1				14
11	DLQ G-10	481	-0-	481	994	473	3	8 9	Y		7					21
12	DLQ G-10	505	-0-	505	1499	493	3	12 9	Y		11	24 1				8
01	DLQ G-10	356	-0-	356	1855	348	3	8 9	Y		7	9 1				6
MARTIN				WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FERGUSON C				WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3				Y	-0-				-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	280	133	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	416	136	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	581	165	3				Y	-0-				-0-
COUNCIL				WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3				Y	-0-				-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	236	-0-	236	501	236	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	328	-0-	328	829	328	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1104	275	3				Y	-0-				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3			-0-
09		210 #	152	-0-	-58	-0-	152	3			-0-
10	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	162	3			-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	334	172	3			-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	497	163	3			-0-
01	DLQ	G-10	184	-0-	184	681	184	3			-0-
MARTIN		WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	176	-0-	176	176	176	3			-0-
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520	
08		372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3			-0-
09		330 #	217	-0-	-113	-0-	217	3			-0-
10	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	269	3			-0-
11	DLQ	G-10	368	-0-	368	637	368	3			-0-
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	935	298	3			-0-
01	DLQ	G-10	334	-0-	334	1269	334	3			-0-
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474	
08		186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			-0-
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			-0-
10	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	3			-0-
11	DLQ	G-10	133	-0-	133	259	133	3			-0-
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	360	101	3			-0-
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	508	148	3			-0-
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562	
08		217 #	97	-0-	-120	-0-	97	3			-0-
09		240 #	98	-0-	-142	-0-	98	3			-0-
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	3			-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	299	172	3			-0-
12	DLQ	G-10	133	-0-	133	432	133	3			-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	697	265	3			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985									
FERGUSON C				WELL #:		229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-	
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	117	-0-	117	209	117	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	496	-0-	496	705	416	3	80	9	Y	73	54	1	19	
01	DLQ G-10	305	-0-	305	1010	243	3	62	9	Y	56	30	1	45	
TREK RESOURCES, INC.				867578											
FERGUSON -18-				WELL #:		2	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050		
08	279 #	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3			61	
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			61	
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	62	1	13	
11	270 #	236	-0-	-34	-0-	230	3	6	9	Y	5			18	
12	279 #	263	-0-	-16	-0-	253	3	10	9	Y	9			27	
*01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	242	3	8	9	Y	7			34	
FERGUSON -18-				WELL #:		3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060		
08	279 #	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2			60	
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			60	
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	61	1	13	
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	230	3	4	9	Y	4			17	
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10			27	
*01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7			34	
FERGUSON -18-				WELL #:		1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052		
08	279 #	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3			61	
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			61	
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	62	1	13	
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	231	3	6	9	Y	5			18	
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10			28	
*01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	Y	6			34	
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
VALLEY "F"				WELL #:		1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			233	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	181	1	70	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			90	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			105	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			116	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116	
SURVEY 16 (10,300)				87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256											
BARNHART ET AL FEE				WELL #:		2	RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A		
08	1953 #	1122	-0-	-831	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-	
09	1890 #	675	-0-	-1215	-0-	675	2			Y	-0-			-0-	
10	1953 #	101	-0-	-1852	-0-	101	2			Y	-0-			-0-	
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256													
BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC. 945936													
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
APACHE CORPORATION 027200 SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602													
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	55	2	3342 3	Y	33	27 0	21	
						33	4	36 9					
09	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	491	2	2227 3	Y	37	36 0	22	
						184	4	41 9					
10	3410 X	2625	-0-	-785	-0-	115	1	297 2	Y	29	37 0	14	
						1758	3	423 4					
11	3360 X	2090	-0-	-1270	-0-	105	1	171 2	Y	48	23 0	39	
						1018	3	743 4					
12	3472 X	1714	-0-	-1758	-0-	97	1	51 2	Y	45	55 0	29	
						1233	3	283 4					
01	3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	102	1	414 2	Y	41	28 0	42	
						1109	3	93 4					

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023													
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	15	2	926 3	Y	33	21 0	21	
						9	4	36 9					
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	168	2	761 3	Y	37	36 0	22	
						63	4	41 9					
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	127 2	Y	29	37 0	14	
						749	3	180 4					
11	1080 X	952	-0-	-128	-0-	46	1	76 2	Y	48	23 0	39	
						449	3	328 4					
12	1116 X	799	-0-	-317	-0-	44	1	23 2	Y	36	52 0	23	
						563	3	129 4					
01	1147 X	705	-0-	-442	-0-	40	1	163 2	Y	26	22 0	27	
						436	3	37 4					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521													
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	6941	3	179 9	N	163		256	
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2604	3	84 9	N	76	185 1	73	
10	2108 X	1630	-0-	-478	-0-	1629	3	1 9	N	1	1 8	73	
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3384	3	24 9	N	22		95	
12	2108 X	2079	-0-	-29	-0-	2079	3		N	-0-		95	
01	2108 X	1712	-0-	-396	-0-	1712	3		N	-0-		95	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
HANNIFIN "20" //CONT.// 251726														
WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	369	3	63	9	N	57	171	1
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	522	3	69	9	N	63		
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	522	3	69	9	N	63	1	8
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16	177	1
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	384	3	55	9	N	50		
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	469	3	65	9	N	59		
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866														
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			Y	-0-	43	1
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7265	3	161	9	Y	146	95	1
10	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7021	3	105	9	Y	95	99	1
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7678	3	150	9	Y	136	109	1
*12	7688	X	4458	-0-	-3230	-0-	4316	3	142	9	Y	129	142	1
01	7688	X	7349	-0-	-339	-0-	7181	3	168	9	Y	153	146	1
REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846														
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910														
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	987	3	14	9	N	13		
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-		
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	N	29		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		
SM ENERGY COMPANY 788997														
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.) 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														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
WALSH & WATTS, INC. 895060														
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861														
08	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	2			N	-0-		
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)														
CLARK, JOHN M., INC.														
EATON-WILLIAMS														
87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
157283														
WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	N	1			91
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2			93
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	N	1			94
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	880	3	1	9	N	1			95
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	3	1	9	N	1			96
*01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2			98
CONVERT OPERATING, LLC														
BARTON, FLORA, ET AL														
173992														
WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-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-
SMITH, J. O.														
WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A														
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
G P II ENERGY, INC.														
MAUER, B. M.														
292232														
WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.														
SMITH, J. O.														
722193														
WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.														
STATE NEELY														
807147														
WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (SEVEN RIVERS)			87889 568			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE					
RAMTEX ENERGY LLC			690225														
ADAMS			WELL #:			2			RRCID -> 238200			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
									CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
T. C. I. (YATES)			87889 852			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
CONVERT OPERATING, LLC			173992														
STOKES, GOLDIE			WELL #:			1			RRCID -> 191507			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514		
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-			-0-	
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-	
10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-			-0-	
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-	
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			-0-	
*01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-			-0-	
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588														
MONCRIEF			WELL #:			5			RRCID -> 116322			COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500		
08	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-			-0-	
09	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2				N	-0-			-0-	
10	775	#	648	-0-	-127	-0-	648	2				N	-0-			-0-	
11	750	#	582	-0-	-168	-0-	582	2				N	-0-			-0-	
12	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-			-0-	
*01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-			-0-	
ABELL-CONCO "A"			WELL #:			2			RRCID -> 120215			COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841		
08	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	25	1	358	2	Y	4	26	1		7	
09	DLQ	G-10	392	-0-	392	779	25	1	361	2	Y	5				12	
10	1234	R	455	-0-	-779	-0-	25	1	423	2	Y	6				18	
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4				22	
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	9				31	
*01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6				37	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398														
TESTA			WELL #:			5 R			RRCID -> 212744			COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69	
DORAN			WELL #:			4			RRCID -> 224391			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			147	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			147	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			147	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			147	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			147	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT			147	

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595 - 1630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006			NO RPT		-0-
EATON		WELL #:		1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167			NO RPT		-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147								
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183 - 1205		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
T. C. I., WEST (QUEEN)		87890 600			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261 - 970		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936 - 2250		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T. C. I., WEST (SEVEN RIVERS)		87890 700			ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398								
TESTA		WELL #:		1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 2231	PERF. 1572 - 1774		
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	826 2	8 9	N	7	116
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	675 2	19 9	N	17	133
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608 2	6 9	N	5	138
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376 2	9 9	N	8	146
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	885 2	12 9	N	11	157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				//CONT.//	87890 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				//CONT.//	423398													
CORRIGAN STATE				WELL #:	4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF.	700 -	2050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF.	261 -	970			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	309	RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	409	RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	511 G	RRCID -> 020979	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID -> 020991	COMPL. DATE 04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID -> 116619	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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				
08	55366	X	50166	-0-	-5200	-0-	50166	2		Y	-0-			-0-
09	53580	X	41181	-0-	-12399	-0-	41181	2		Y	-0-			-0-
10	52700	X	36282	-0-	-16418	-0-	36282	2		Y	-0-			-0-
11	51000	X	44512	-0-	-6488	-0-	44512	2		Y	-0-			-0-
12	52700	X	45728	-0-	-6972	-0-	45728	2		Y	-0-			-0-
01	49135	X	45928	-0-	-3207	-0-	45928	2		Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID -> 130405	COMPL. DATE 03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073				
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26 9	Y	24	18 0		6
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18 9	Y	16	19 0		3
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	3 0		-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
APACHE CORPORATION		027200								
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
APACHE CORPORATION		027200								
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825		
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	153	3	36	9	71
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	220	3	6	4	43
						67	9			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	257	3	64	9	101
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	154	3	113	4	103
						66	9			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	247	3	6	4	98
						58	9			
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	264	3	109	9	76

TXL (WOLFCAMP, NORTH)			//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
TXL "E"			WELL #:		11	RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 7647	-	9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OXY USA WTP LP					630555												
TXL "F"			WELL #:		1	RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH		8052	PERF. 7621	-	7804		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6	2				Y	-0-					-0-
TALBOT (CANYON)					88200 075	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: HOWARD					
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445												
DILLARD			WELL #:		1	RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		8678	PERF. 8650	-	8678		
08	992 #	951	-0-	-41	-0-	890	3	61	9	N	55						162
09	960 #	895	-0-	-65	-0-	834	3	61	9	N	55						217
10	1333 #	897	-0-	-436	-0-	846	3	51	9	N	46						263
11	1290 #	858	-0-	-432	-0-	794	3	64	9	N	58	179	1				142
*12	1333 #	866	-0-	-467	-0-	803	3	63	9	N	57						199
01	961 #	873	-0-	-88	-0-	798	3	75	9	N	68	180	1				87
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		
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2371	3	4	9	N	4	181	1				53
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-						53
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2832	3	21	9	N	19						72
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-						72
12	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-						72
*01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-						72
9406 JV-P TAURUS			WELL #:		1	RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH		13990	PERF.13690	-	13880		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-						37
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						37
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-						37
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-						37
*12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-						37
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.					945936												
PARISH 48			WELL #:		1H	RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.12758	-	18881		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13

OIL AND GAS DIVISION

TAURUS (ELLENBURGER)													88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125			
HNG FEE 57													WELL #: 2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215
M	ALLOW CODE	GAS 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						
08	12927	12762	-0-	-165	-0-	341 1	12421 2	N	-0-							20
09	12510	12300	-0-	-210	-0-	330 1	11950 2	N	18	18 8						20
						20 9										
10	12927	12346	-0-	-581	-0-	330 1	12016 2	N	-0-							20
11	12510	9771	-0-	-2739	-0-	319 1	9452 2	N	-0-							20
12	12927	10672	-0-	-2255	-0-	341 1	10331 2	N	-0-							20
01	12772 #	12034	-0-	-738	-0-	341 1	11518 2	N	159	159 8						20
						175 9										
TENACITY (GLORIETA)													88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232			
UNIVERSITY ANDREWS													WELL #: 36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3		N	-0-							-0-
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898 3		N	-0-							-0-
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3		N	-0-							-0-
11	960 N	856	-0-	-104	-0-	856 3		N	-0-							-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-							-0-
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3		N	-0-							-0-
TEXAS BEND (ATOKA)													89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854			
VERMEJO													WELL #: 1	RRCID -> 051889	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
THIGPIN (DEVONIAN)													89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC.													058915			
HUCKABY 26													WELL #: 1	RRCID -> 224141	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
7S OIL & GAS, LLC													954992			
THIGPIN E													WELL #: 1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							102

THISTLE (OVERTHRUST)				89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999												
DOWNIE RANCH				WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771 - 3146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH				WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592 - 1660				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH				WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488 - 2551				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DOWNIE RANCH				WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239 - 6419				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DOWNIE RANCH				WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2550 - 5430				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
MERCURY OPERATING, LLC				560337												
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E.				WELL #:	83	RRCID -> 066759	COMPL.	DATE 10/28/1997	TOTAL	DEPTH	3066	PERF.	2851	-	3030
08	275	N	275	-0-	-0-	275	3	N	-0-						-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-						-0-
10	310	N	229	-0-	-81	229	3	N	-0-						-0-
11	270	N	172	-0-	-98	172	3	N	-0-						-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	450	3	N	-0-						-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-						-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981															
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946															
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933															
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-				-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-				-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-				-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-				-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-				-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061															
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS	
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
THUNDERBIRD (STRAWN)														CNTY: PECOS	
STANOLIND PRODUCTION LLC 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TMBRING (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405															
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1336	3	10 9	N	9	9 8			-0-	
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-				-0-	
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-				-0-	
11	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3		N	-0-				-0-	
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3		N	-0-				-0-	
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-				-0-	
TORO (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332															
08	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	2		N	-0-				-0-	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-	
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2		N	-0-				-0-	
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2		N	-0-				-0-	
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-				-0-	
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT 148113															
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A															
08	96455 X	6240	-0-	-90215	-0-	6240	2		N	-0-				-0-	
09	37350 X	27002	-0-	-10348	-0-	27002	2		N	-0-				-0-	
10	48856 X	39229	-0-	-9627	-0-	39229	2		N	-0-				-0-	
11	47280 X	5143	-0-	-42137	-0-	5143	2		N	-0-				-0-	
12	48856 X	42440	-0-	-6416	-0-	42440	2		N	-0-				-0-	
*01	42624 X	42624	-0-	-0-	-0-	42624	2		N	-0-				-0-	
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360															
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-	
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-	

TORO (DEVONIAN)			//CONT.//		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726													
CHAPPARAL			WELL #:		1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385		PERF.17722 - 17874					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OXY USA INC.					630591													
HARDIN-STATE			WELL #:		1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928		PERF. N/A					
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2				N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2				N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2				N	-0-					-0-
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					-0-
*01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-					-0-
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A					
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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					
08	32085	X	232	-0-	-31853	-0-	232	2				N	-0-					-0-
09	31200	X	20928	-0-	-10272	-0-	20928	2				N	-0-					-0-
10	32240	X	15509	-0-	-16731	-0-	15509	2				N	-0-					-0-
11	31200	X	5667	-0-	-25533	-0-	5667	2				N	-0-					-0-
12	37547	X	37547	-0-	-0-	-0-	37547	2				N	-0-					-0-
*01	39695	X	39695	-0-	-0-	-0-	39695	2				N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475		PERF.20658 - 20953					
08	4154	X	231	-0-	-3923	-0-	231	2				N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2				N	-0-					-0-
10	4154	X	3236	-0-	-918	-0-	3236	2				N	-0-					-0-
11	3780	X	1370	-0-	-2410	-0-	1370	2				N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2				N	-0-					-0-
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2				N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A					
08	17825	X	412	-0-	-17413	-0-	412	2				N	-0-					-0-
09	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	43952	2				N	-0-					-0-
10	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2				N	-0-					-0-
11	17250	X	7716	-0-	-9534	-0-	7716	2				N	-0-					-0-
12	84695	X	84695	-0-	-0-	-0-	84695	2				N	-0-					-0-
*01	93388	X	93388	-0-	-0-	-0-	93388	2				N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	138	-0-	-3179	-0-	138 2		N	-0-
09	3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	1956 2		N	-0-
10	3317 X	2107	-0-	-1210	-0-	2107 2		N	-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-
*01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		N	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
08	4123 X	66	-0-	-4057	-0-	66 2		N	-0-
09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-
11	3990 X	498	-0-	-3492	-0-	498 2		N	-0-
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 2		N	-0-
*01	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 2		N	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
08	1829 N	162	-0-	-1667	-0-	162 2		N	-0-
09	1920 N	1515	-0-	-405	-0-	1515 2		N	-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-
12	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-
*01	3100 N	3203	-0-	103	103	3203 2		N	-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760							
CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OXY USA INC.		630591							
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	N	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-
*01	124 N	35	-0-	-89	-0-	6 1	29 3	N	-0-
TORO (FUSSELMAN)		90781 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOYAH (DEVONIAN) PERMIAN SOLUTIONS LLC SHURTLEFF UNIT				90880 250 655846	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	1	RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038		PERF. 4960 - 5110							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511								
TOYAH UNIT	/ST.	SCH.	BD. -MM-/	WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11354 - 11364
08	6138	X	107	-0-	-6031	-0-	107	3	N	-0-		-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-		-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555					
HARRISON STATE 56-38				WELL #:	3ST	RRCID -> 226710	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 18364	PERF.17580 - 18150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRISON STATE 56-37				WELL #:	1	RRCID -> 248871	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 18700	PERF.17747	- 18368
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PEDRO STATE 9				WELL #:	1	RRCID ->	285322	COMPL.	DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 13638	PERF. 9650	-	9982
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9393		N	-0-					35

CINNABAR OPERATING, LLC				153510								
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #:	3H	RRCID -> 254563	COMPL.	DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250 PERF.	5800 -	6253
08	1209 N	208	-0-	-1001	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
CINNABAR OPERATING, LLC			//CONT.//		153510															
JOSEPHINE 38			WELL #:		1	RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL	DEPTH 14260	PERF.12195	- 12908							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4681 X	1298	-0-	-0-	-3383	-0-	-0-	1298	2				N	-0-					-0-	
09	4530 X	2140	-0-	-0-	-2390	-0-	-0-	2140	2				N	-0-					-0-	
10	4619 X	3822	-0-	-0-	-797	-0-	-0-	3822	2				N	-0-					-0-	
11	3540 X	2261	-0-	-0-	-1279	-0-	-0-	2261	2				N	-0-					-0-	
12	3658 X	1949	-0-	-0-	-1709	-0-	-0-	1949	2				N	-0-					-0-	
01	3813 X	-0-	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COG OPERATING LLC					166150															
BLOCK 58 STATE 32					WELL #:		1	RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL	DEPTH 12810	PERF.11616	- 11888					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLOCK 72 STATE 36					WELL #:		1	RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL	DEPTH 13815	PERF.12829	- 13536					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLK 59 ST 37					WELL #:		1H	RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11891	- 16033					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18																				

JOBE STATE 70-20					WELL #:		1	RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL	DEPTH 12401	PERF.11128	- 12060					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-						N	-0-					-0-	

LOWE STATE 72-8					WELL #:		1H	RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL	DEPTH 12256	PERF.12950	- 15742					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNN STATE 59-30					WELL #:		1	RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL	DEPTH 11727	PERF.10894	- 11576					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18																				

TOYAH, NW (SHALE)										CNTY: REEVES									
COG OPERATING LLC																			
JOB STATE 70-22																			
										</									

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2				N	-0-		-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2				N	-0-		-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2				N	-0-		-0-
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2				N	-0-		-0-
12	3100 N	4284	-0-	1184	1184	4284 2				N	-0-		-0-
*01	3100 N	1922	-0-	-1178	6	1922 2				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													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LUXE OPERATING LLC 511772													
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820													
*07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1104 1	919 3			N	-0-		-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	342 1	1512 3			N	-0-		-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	388 1	641 3			N	-0-		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	465 1	1206 3			N	-0-		-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	384 1	1264 3			N	-0-		-0-
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3				N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670													
*04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	131 1	673 3			N	-0-		1
*05	775 X	508	-0-	-267	-0-	116 1	391 3			N	1	1 8	1
						1 9							
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62 1	1010 3			N	-0-		1
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	105 1	817 3			N	-0-		1
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41 1	568 3			N	-0-		1
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	241 1	36 3			N	-0-		1
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		1
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702													
*04	3750 X	3432	-0-	-318	-0-	627 1	2805 3			N	-0-		10
*05	3813 X	3194	-0-	-619	-0-	1455 1	1739 3			N	-0-		10
*06	3690 X	2588	-0-	-1102	-0-	857 1	1731 3			N	-0-		10
*07	3813 X	3064	-0-	-749	-0-	1671 1	1393 3			N	-0-		10
*08	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	490 1	2158 3			N	-0-		10
09	3240 X	1084	-0-	-2156	-0-	409 1	675 3			N	-0-		10
10	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	3549 1	9184 3			N	-0-		10
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	980 1	3214 3			N	-0-		10
*12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3				N	-0-		10
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		10

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
LUXE OPERATING LLC			//CONT.//		511772								
ROBERTSON 265			WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	602 1	2688 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1366 1	1628 3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	868 1	1749 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1775 1	1477 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	562 1	2485 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	847 1	1395 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	736 1	1902 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	503 1	1656 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-	
SHUFFIELD 72-14			WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988
*04	2580	X	1755	-0-	-825	-0-	322 1	1433 3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	2666	X	1255	-0-	-1411	-0-	572 1	683 3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	737 1	1485 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
*07	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	938 1	781 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	905 1	4001 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1650	X	1643	-0-	-7	-0-	621 1	1022 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	186 1	481 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3000	N	3274	-0-	274	-0-	765 1	2508 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
12	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2008 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCCLURE STATE 72-23			WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
*04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1606 1	7172 3	N	4	4 8	-0-	
							4 9						
*05	9672	X	504	-0-	-9168	-0-	230 1	274 3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	9360	X	80	-0-	-9280	-0-	27 1	53 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	9672	X	38	-0-	-9634	-0-	21 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	9362	X	43	-0-	-9319	-0-	8 1	35 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	8460	X	318	-0-	-8142	-0-	119 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	775	X	399	-0-	-376	-0-	111 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	750	X	495	-0-	-255	-0-	115 1	380 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	210 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	
METHODIST STATE 72-38			WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOYAH, NW (SHALE) LUXE OPERATING LLC GROVE STATE 72-21													//CONT.// 90890 700 //CONT.// 511772				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
*04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	1	7877	3	N	5	5	8	-0-											
											6	9																		
*05	7595	X	4248	-0-	-3347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	1	2309	3	N	3	3	8	-0-											
											3	9																		
*06	8430	X	1249	-0-	-7181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*07	8711	X	163	-0-	-8548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*08	10013	X	40	-0-	-9973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	9030	X	448	-0-	-8582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	2612	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	4830	X	24	-0-	-4806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
JOBE STATE 70-58													WELL #:	1H	RRCID	-> 245489				COMPL.	DATE	06/12/2008		TOTAL	DEPTH	11519	PERF.	10632	-	15030
*04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	1	8941	3	N	3	3	8	-0-											
											3	9																		
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	1	3280	3	N	3	3	8	-0-											
											3	9																		
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	1	3925	3	N	2	2	8	-0-											
											2	9																		
*07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	1	5029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	1	9121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	1	2378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	1	4343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	1668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3	3	9	N	3	3	8	-0-											
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
NOBLE 72-32													WELL #:	1H	RRCID	-> 245729				COMPL.	DATE	08/21/2008		TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	12552	-	16141
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
BLOCK 59 STATE 36-7													WELL #:	1H	RRCID	-> 245763				COMPL.	DATE	09/24/2007		TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	12230	-	14286
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	4222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	1	3524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*07	1178	X	956	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	907	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	6019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	3465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2060	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	1085	X	621	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

TOYAH, NW (SHALE)		LUXE OPERATING LLC		JOHNSON STATE 56-10		//CONT.// //CONT.//		90890 700 511772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	1	4775	3	N	-0-							161
*05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	890	3	N	1		1	8				161
											1	9											
*06	6330	X	3472	-0-	-0-	-2858	-2858	-0-	-0-	-0-	436	1	3036	3	N	-0-							161
*07	6541	X	2729	-0-	-0-	-3812	-3812	-0-	-0-	-0-	375	1	2354	3	N	-0-							161
*08	6541	X	3817	-0-	-0-	-2724	-2724	-0-	-0-	-0-	517	1	3300	3	N	-0-							161
09	4560	X	4028	-0-	-0-	-532	-532	-0-	-0-	-0-	835	1	3193	3	N	-0-							161
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	1	3231	3	N	1		1	8				161
											1	9											
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1	3631	3	N	1		1	8				161
											1	9											
*12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	1	4577	3	N	6		6	8				161
											7	9											
01	4929	X	NO RPT	-0-	-0-	-4929	-4929	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							161
CALDWELL STATE 71-5						WELL #:		1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.12000 - 14602							
*04	7290	X	557	-0-	-0-	-6733	-6733	-0-	-0-	-0-	101	1	456	3	N	-0-							40
*05	6758	X	361	-0-	-0-	-6397	-6397	-0-	-0-	-0-	166	1	195	3	N	-0-							40
*06	6540	X	294	-0-	-0-	-6246	-6246	-0-	-0-	-0-	98	1	196	3	N	-0-							40
*07	6138	X	230	-0-	-0-	-5908	-5908	-0-	-0-	-0-	126	1	104	3	N	-0-							40
*08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	1	16379	3	N	-0-							40
09	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6472	1	10663	3	N	-0-							40
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	1	5088	3	N	-0-							40
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	3397	3	N	-0-							40
12	18042	X	12470	-0-	-0-	-5572	-5572	-0-	-0-	-0-	12468	3	2	9	N	2		2	8				40
01	18042	X	NO RPT	-0-	-0-	-18042	-18042	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							40
JOBE STATE 70-1						WELL #:		2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12488 - 15223							
*04	3000	N	7137	-0-	-0-	4137	4137	-0-	-0-	-0-	1306	1	5831	3	N	-0-							-0-
*05	3100	N	11131	-0-	-0-	8031	12168	-0-	-0-	-0-	5076	1	6055	3	N	-0-							-0-
*06	3000	N	6989	-0-	-0-	3989	16157	-0-	-0-	-0-	2316	1	4673	3	N	-0-							-0-
*07	3100	N	7621	-0-	-0-	4521	20678	-0-	-0-	-0-	4158	1	3463	3	N	-0-							-0-
*08	28962	X	8284	-0-	-0-	-20678	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	1	6754	3	N	-0-							-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	1	2331	3	N	-0-							-0-
10	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	1	5919	3	N	-0-							-0-
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	1	5271	3	N	-0-							-0-
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6989	3	1	9	N	1		1	8				-0-
01	1581	X	NO RPT	-0-	-0-	-1581	-1581	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HILL STATE 71-4						WELL #:		1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693		PERF.10269 - 11304							
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	726	3	N	-0-							-0-
*08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	722	3	N	-0-							-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	274	3	N	-0-							-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	N	-0-							-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	273	3	N	-0-							-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-							-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-403	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772												
DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID	-> 253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10259 - 15735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10650 X	10087	-0-	-563	-0-	1845	1	2	8240	3	N	2	2	8		33
*05	10385 X	9780	-0-	-605	-0-	4459	1	5321	3	N	-0-					33
*06	10050 X	7061	-0-	-2989	-0-	2339	1	4722	3	N	-0-					33
*07	10385 X	4101	-0-	-6284	-0-	2235	1	1866	3	N	-0-					33
*08	10695 X	2346	-0-	-8349	-0-	433	1	1913	3	N	-0-					33
09	9480 X	1268	-0-	-8212	-0-	479	1	789	3	N	-0-					33
10	10447 X	2634	-0-	-7813	-0-	734	1	1900	3	N	-0-					33
11	10110 X	1134	-0-	-8976	-0-	265	1	869	3	N	-0-					33
12	4526 X	2755	-0-	-1771	-0-	2755	3			N	-0-					33
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					33

PDC PERMIAN, INC.				646832					
WELTMER TRUST 32-55				WELL #:	1H	RRCID -> 260734	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 13675	PERF.15640 - 17270
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECOVERY OPERATING LP				696542					
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #:	1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256 - 18454
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P JOHNSON			774719 WELL #: 134		RRCID -> 224042	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 9296 - 10226
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522	N	-0-	21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522	N	-0-	21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522	N	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522	N	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522	N	-0-	21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522	N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2017	- PLUGGED 10/04/17			

JOHNSON STATE					WELL #:	14H	RRCID -> 224981	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400	- 11677
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3926		N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED					10/25/2017	- P/A	10/25/17					

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623																
TYLER STATE			WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH		5192 PERF. 4512 - 4789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANKINS STATE			WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH		5473 PERF. 4392 - 4406								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUNSTILL, JACK STATE			WELL #: 5RE		RRCID -> 226698		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4478 - 4502								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
JAGGED PEAK ENERGY LLC			429574																
GUM POPPER			WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH		7386 PERF. 4960 - 6770								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #: 1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH		6978 PERF. 5160 - 6540								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES				
JAGGED PEAK ENERGY LLC			//CONT.//		429574											
SWD MANBEARPIG			WELL #:		1	RRCID -> 283054			COMPL. DATE 05/21/2017			TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BOSS JACK			WELL #:		1	RRCID -> 283692			COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195 - 7000		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
V-TWIN (CHERRY CANYON)					92890 075	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD				
MCGEE DRILLING CORPORATION					549369											
ROAD KING			WELL #:		1	RRCID -> 191435			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6848 - 6968	
08	2945 #	2678	-0-	-267	-0-	2223	2	455	9	N	414	498	1		218	
09	2850 #	2095	-0-	-755	-0-	1707	2	388	9	N	353	339	1		232	
10	1891 #	893	-0-	-998	-0-	600	2	293	9	N	266	168	1		330	
11	2580 #	2530	-0-	-50	-0-	2047	2	483	9	N	439	495	1		274	
*12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2401	2	451	9	N	410	503	1		181	
01	2666 #	892	-0-	-1774	-0-	715	2	177	9	N	161	166	1		176	
VERMEJO (DELAWARE)					93584 300	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002											
MEXCO STEELHEAD			WELL #:		1	RRCID -> 245912			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5700 - 5720		
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	Y	4				44	
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	Y	3				47	
10	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	1				48	
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1				49	
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				49	
01	4464 X	2228	-0-	-2236	-0-	2228	2			Y	-0-				49	
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 254677			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355		
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	356	2	18	9	Y	16				36	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	Y	4				40	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2				42	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42	
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-				42	

VERMEJO (DELAWARE)			//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854									
RAINBOW STATE			WELL #:		4	RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DOLLY VARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN)					93584 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002									
BROWN UNIT			WELL #:		1D	RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017			TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)					93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854									
GRAYLING			WELL #:		1	RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEELHEAD			WELL #:		1	RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUTTHROAT			WELL #:		1R	RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)													
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				//CONT.//	93584 440	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
GATAGA GAS UNIT					806470					CNTY: LOVING			
				WELL #:	5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	21033 - 21109
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VERMEJO (FUSSELMAN)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					93584 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BROOK-STATE					775854					CNTY: LOVING			
				WELL #:	1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.	18804 - 18847
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1140	1	8700	2	N	-0-	1
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1223	1	9164	2	N	-0-	1
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	1077	1	8638	2	N	-0-	1
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	820	1	6981	2	N	-0-	1
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1016	1	6638	2	N	-0-	1
*01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1058	1	6560	2	N	-0-	1
CATFISH UNIT													
				WELL #:	3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	18247 - 18292
08	24242	X	23519	-0-	-723	-0-	155	1	23364	2	N	-0-	53
09	23460	X	22937	-0-	-523	-0-	150	1	22787	2	N	-0-	53
10	24118	X	20049	-0-	-4069	-0-	129	1	19920	2	N	-0-	53
11	23160	X	17977	-0-	-5183	-0-	116	1	17861	2	N	-0-	53
12	23932	X	21442	-0-	-2490	-0-	155	1	21287	2	N	-0-	53
01	23715	X	21652	-0-	-2063	-0-	155	1	21497	2	N	-0-	53
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													
GATAGA GAS UNIT					806470								
				WELL #:	6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.	18931 - 18961
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					93586 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
EAST VERMEJO					430368					CNTY: WARD			
				WELL #:	1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.	16802 - 18806
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-		-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2		N	-0-		-0-
10	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2		N	-0-		-0-
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2		N	-0-		-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2		N	-0-		-0-
*01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2		N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)														CNTY: WARD											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																									
ELMER																									
WELL #: 1														RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025		PERF.16727 - 16804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	18631 X	17426	-0-	-1205	-0-	2152	1	15274	2	Y	-0-					-0-									
09	18030 X	17222	-0-	-808	-0-	2160	1	15062	2	Y	-0-					-0-									
10	18631 X	14866	-0-	-3765	-0-	1764	1	13102	2	Y	-0-					-0-									
11	19170 X	13562	-0-	-5608	-0-	1526	1	12036	2	Y	-0-					-0-									
12	19809 X	16404	-0-	-3405	-0-	2312	1	14092	2	Y	-0-					-0-									
01	17794 X	15008	-0-	-2786	-0-	2213	1	12795	2	Y	-0-					-0-									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														942623		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050		PERF.16618 - 16654			
GOLDEN														WELL #: 1											
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-									
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-									
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-									
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-									
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-									
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-									
VIEJOS (DEVONIAN)														93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION														775563		RRCID -> 173436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6232 - 6262	
UNIVERSITY "8"														WELL #: 1											
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-									
09	600 #	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-									
10	620 #	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-									
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-									
12	589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-									
01	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-									
UNIVERSITY "4A"														WELL #: 1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6130 - 6212			
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-									
09	DLQ G-10	666	-0-	666	1364	666	2			Y	-0-					-0-									
10	1834 R	470	-0-	-1364	-0-	470	2			Y	-0-					-0-									
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-									
12	713 #	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-									
01	713 #	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-									
UNIVERSITY "4A"														WELL #: 2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 6215 - 6283			
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	524	2	26	9	Y	24	23	1			26									
09	DLQ G-10	523	-0-	523	1073	500	2	23	9	Y	21	23	1			24									
10	1443 R	370	-0-	-1073	-0-	353	2	17	9	Y	15	9	1			30									
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	Y	26	23	1			33									
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	512	2	31	9	Y	28	12	1			49									
*01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8	22	1			35									
UNIVERSITY "4A"														WELL #: 3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6220 - 6236			
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	105	2	26	9	Y	24	23	1			21									
09	DLQ G-10	123	-0-	123	254	100	2	23	9	Y	21	23	1			19									
10	341 R	87	-0-	-254	-0-	70	2	17	9	Y	15	9	1			25									
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	56	2	29	9	Y	26	24	1			27									
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	11	1			44									
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	86	2	9	9	Y	8	22	1			30									

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	349	2	53	9	Y	48	45 1	33
09	DLQ	G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46 1	29
10		1049 R	268	-0-	-781	-0-	235	2	33	9	Y	30	18 1	41
11		245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45 1	48
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	342	2	63	9	Y	57	23 1	82
01		403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44 1	54
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
08	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	349	2	53	9	Y	48	45 1	44
09	DLQ	G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46 1	40
10		1049 R	268	-0-	-781	-0-	235	2	33	9	Y	30	18 1	52
11		245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45 1	59
12		404 R	404	-0-	-0-	-0-	341	2	63	9	Y	57	23 1	93
01		403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44 1	65
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
08	DLQ	G-10	577	-0-	577	577	524	2	53	9	Y	48	46 1	46
09	DLQ	G-10	546	-0-	546	1123	500	2	46	9	Y	42	46 1	42
10		1509 R	386	-0-	-1123	-0-	353	2	33	9	Y	30	18 1	54
11		338 R	338	-0-	-0-	-0-	281	2	57	9	Y	52	45 1	61
12		589 #	575	-0-	-14	-0-	512	2	63	9	Y	57	23 1	95
01		589 #	446	-0-	-143	-0-	428	2	18	9	Y	16	44 1	67
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
08	DLQ	G-10	227	-0-	227	227	174	2	53	9	Y	48	46 1	26
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	439	166	2	46	9	Y	42	46 1	22
10		590 R	151	-0-	-439	-0-	118	2	33	9	Y	30	18 1	34
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	94	2	57	9	Y	52	45 1	41
12		234 R	234	-0-	-0-	-0-	171	2	63	9	Y	57	23 1	75
01		217 #	161	-0-	-56	-0-	143	2	18	9	Y	16	44 1	47
SIMATA ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 16														
WELL #: 781975 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
08	2418 #	2236	-0-	-182	-0-	2222	2	14	9	N	13			195
09	2280 #	1996	-0-	-284	-0-	1976	2	20	9	N	18			213
10	2356 #	741	-0-	-1615	-0-	733	2	8	9	N	7			220
11	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	N	15	174 1		61
12	2232 #	2111	-0-	-121	-0-	2094	2	17	9	N	15			76
*01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10			86
VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC														
EDWARDS, WILLIAM														
WELL #: 93998 500 088562 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
08	14787 X	10924	-0-	-3863	-0-	10924	3			N	-0-			-0-
09	14130 X	9852	-0-	-4278	-0-	9852	3			N	-0-			-0-
10	13361 X	9919	-0-	-3442	-0-	9919	3			N	-0-			-0-
11	12930 X	9508	-0-	-3422	-0-	9508	3			N	-0-			-0-
12	13361 X	10294	-0-	-3067	-0-	10294	3			N	-0-			-0-
01	10912 X	8741	-0-	-2171	-0-	8741	3			N	-0-			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD)												93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC												//CONT.// 088562		1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13810 - 15862		
ACU 37												WELL #:												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10641	3	2115	9	N	1923	1131	1									1269
09	36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31628	3	4576	9	N	4160	4461	1									968
10	36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32311	3	3978	9	N	3616	3547	1									1037
*11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15554	3	2569	9	N	2335	3157	1									215
*12	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23123	3	624	9	N	567	401	1									381
*01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-											381
W. A. M. (FUSSELMAN)												94183 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC												813985												
TERRY 17												WELL #:		2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
F. CONGER												WELL #:		303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673		
08	1488 #	1031	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	1007	3	24	9	N	22	39	1									14
09	1470 #	973	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3											17
10	1519 #	956	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	944	3	12	9	N	11											28
11	1470 #	987	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	975	3	12	9	N	11											39
12	1457 #	629	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	607	3	22	9	N	20	43	1									16
*01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23											39
TERRY 17												WELL #:		1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-
F. GONGER 19												WELL #:		4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A		
08	527 #	437	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-											137
09	600 #	363	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-											137
10	620 #	362	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-											137
11	600 #	385	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-											137
12	558 #	356	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-											137
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-											137
W. A. M. (WOLFCAMP)												94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC												813985												
WESTBROOK 8												WELL #:		7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363		
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	74	1									3
09	540 N	435	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-											3
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-											3
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-											3
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-											3
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-											3

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	478 3	10 9	Y	9			33
09	630 N	457	-0-	-173	-0-	448 3	9 9	Y	8			41
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	430 3	116 9	Y	105			146
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	445 3	30 9	Y	27	136 1		37
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	367 3	40 9	Y	36			73
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342 3	39 9	Y	35			108

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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS				779259								
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517	
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		89
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628	
08	806 #	34	-0-	-772	-0-	34 3			N	-0-		-0-
09	780 #	86	-0-	-694	-0-	86 3			N	-0-		-0-
10	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
11	780 #	638	-0-	-142	-0-	638 3			N	-0-		-0-
12	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3			N	-0-		-0-
*01	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110	
08	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1200 3	9 9	Y	8	8 0		2
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2394	1177 3	8 9	Y	7	6 0		3
10	1600 N	1155	-0-	-445	1949	1148 3	7 9	Y	6	7 0		2
11	3000 N	1076	-0-	-1924	25	1069 3	7 9	Y	6	6 0		2
12	1275 N	1250	-0-	-25	-0-	1242 3	8 9	Y	7	6 0		3
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198 3	7 9	Y	6	7 0		2

WADDELL (GRAYBURG)														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N.														
WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
08	DLQ G-10	475	-0-	475	475	467	3	8	9	Y	7	7	0	2
09	DLQ G-10	461	-0-	461	936	454	3	7	9	Y	6	6	0	2
10	1404 N	468	-0-	-936	-0-	461	3	7	9	Y	6	6	0	2
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6	6	0	2
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	418	3	8	9	Y	7	6	0	3
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	Y	6	7	0	2
WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	156	-0-	156	156	148	3	8	9	Y	7	7	0	2
09	DLQ G-10	159	-0-	159	315	152	3	7	9	Y	6	6	0	2
10	478 N	163	-0-	-315	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0	2
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	149	3	7	9	Y	6	6	0	2
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	6	0	3
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	Y	6	7	0	2
WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124														
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	851	3	13	9	Y	12	12	0	6
09	DLQ G-10	829	-0-	829	1693	818	3	11	9	Y	10	11	0	5
10	1600 N	757	-0-	-843	-0-	748	3	9	9	Y	8	8	0	5
11	1576 N	726	-0-	-850	-0-	717	3	9	9	Y	8	9	0	4
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	813	3	10	9	Y	9	8	0	5
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	7	0	5
WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	935	3	47	9	Y	43	41	0	21
09	DLQ G-10	910	-0-	910	1892	833	3	42	4	Y	32	36	0	17
10	1600 N	757	-0-	-843	1049	628	3	97	4	Y	29	27	0	19
11	2001 N	952	-0-	-1049	-0-	747	3	172	4	Y	30	33	0	16
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	833	3	35	4	Y	32	29	0	19
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	990	3	113	4	Y	28	27	0	20
						31	9							
WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300														
08	DLQ G-10	640	-0-	640	640	627	3	13	9	Y	12	12	0	6
09	DLQ G-10	601	-0-	601	1241	590	3	11	9	Y	10	11	0	5
10	1600 N	604	-0-	-996	-0-	595	3	9	9	Y	8	8	0	5
11	838 N	593	-0-	-245	-0-	584	3	9	9	Y	8	9	0	4
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	0	5
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	0	5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174														
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	851	3	13 9	Y		12	12 0		6
09	DLQ G-10	866	-0-	866	1730	855	3	11 9	Y		10	11 0		5
10	1600 N	872	-0-	-728	1002	863	3	9 9	Y		8	8 0		5
11	1842 N	840	-0-	-1002	-0-	831	3	9 9	Y		8	9 0		4
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11 9	Y		10	8 0		6
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7 9	Y		6	7 0		5
WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148														
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	701	3	30 9	Y		27	27 0		7
09	DLQ G-10	708	-0-	708	1439	683	3	25 9	Y		23	21 0		9
10	1600 N	729	-0-	-871	568	717	3	12 9	Y		11	16 0		4
11	1294 N	726	-0-	-568	-0-	705	3	21 9	Y		19	16 0		7
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	776	3	9 9	Y		8	12 0		3
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7 9	Y		6	7 0		2
WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N.														
WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	350	-0-	350	350	291	3	59	9	Y	54	55	0	13
09	DLQ G-10	341	-0-	341	691	283	3	4	4	Y	49	44	0	18
						54	9							
10	1033 N	342	-0-	-691	-0-	295	3	13	4	Y	31	39	0	10
						34	9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	250	3	16	4	Y	50	42	0	18
						55	9							
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	314	3	4	4	Y	46	46	0	18
						51	9							
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	13	4	Y	44	49	0	13
						48	9							
WADDELL, W. N.														
WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136														
08	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1015	3	30	9	Y	27	27	0	7
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	2634	1506	3	57	4	Y	24	22	0	9
						26	9							
10	1600 N	1461	-0-	-139	2495	1284	3	151	4	Y	24	25	0	8
						26	9							
11	3000 N	1472	-0-	-1528	967	1218	3	225	4	Y	26	25	0	9
						29	9							
12	2569 N	1602	-0-	-967	-0-	1525	3	52	4	Y	23	23	0	9
						25	9							
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1315	3	161	4	Y	22	25	0	6
						24	9							
CITATION OIL & GAS CORP.														
EDWARDS, W. P.														
WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
HENDERSON, M. F.														
WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
08	T. A.	54	-0-	54	54	25	3	29	9	Y	26	19	1	8
09	T. A.	49	-0-	49	103	20	3	29	9	Y	26	24	1	10
10	T. A.	84	-0-	84	187	32	3	52	9	Y	47	48	1	9
11	250 X	63	-0-	-187	-0-	39	3	24	9	Y	22	23	1	8
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4	10	1	2
01	32 N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-	2	1	-0-
HENDERSON, M. F.														
WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024														
08	T. A.	1049	-0-	1049	1049	1023	3	26	9	Y	24	22	1	6
09	T. A.	833	-0-	833	1882	808	3	25	9	Y	23	16	1	13
10	T. A.	749	-0-	749	2631	731	3	18	9	Y	16	21	1	8
11	3291 X	660	-0-	-2631	-0-	640	3	20	9	Y	18			26
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	655	3	21	9	Y	19	23	1	22
01	689 N	637	-0-	-52	-0-	618	3	19	9	Y	17	26	1	13

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.										94640 500 829482 WELL #: 1112	ASSOCIATED RRCID -> 154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7986 - 8914	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE										94648 002 945936 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 11523 - 11661	CNTY: PECOS
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-		689	3			N	-0-				-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-		110	3			N	-0-				-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-				-0-
11	660	N	101	-0-	-559	-0-		101	3			N	-0-				-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-		52	3			N	-0-				-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-				-0-
WAHA (DELAWARE) EO RESOURCES, LLC FROST, J.										94648 166 253363 WELL #: 4	ASSOCIATED RRCID -> 143428	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 4714 - 4724	CNTY: REEVES
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP FOSTER, J. C.										253364 WELL #: 1	RRCID -> 134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 - 4762	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HODGE, J. H.										WELL #: 4A	RRCID -> 140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4754 - 4764	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.										421790 WELL #: 1	RRCID -> 021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF. N/A	
08	62	N	9	-0-	-53	-0-		8	3	1	9	N	1				22
09	150	N	1	-0-	-149	-0-		1	3			N	-0-				22
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				22
11	9	N	1	-0-	-8	-0-		1	3			N	-0-				22
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				22
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				22

WAHA (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
ICE BROTHERS, INC.															
HODGE, J. H.															
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 421790															
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	3	36	9	Y	33	164	1	17
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4002	3	35	9	Y	32			49
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	3	35	9	Y	32			81
11	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	-0-	2997	3	26	9	Y	24			105
12	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	-0-	3583	3	42	9	Y	38			143
01	4185 X	3715	-0-	-470	-0-	-0-	3673	3	42	9	Y	38	154	1	27
HODGE, J. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			13
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1			14
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1			15
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1			16
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			17
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	8	1	10
HODGE, J. H.															
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932															
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2			15
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2			17
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2			19
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1			20
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2			22
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-	221	3	2	9	Y	2	12	1	12
HODGE, J. H. "A"															
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A															
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			92
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			92
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			92
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			92
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			92
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			92
HODGE, J. H. "A"															
WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
INCLINE ENERGY															
TREES, J. C., ESTATE															
WELL #: 423656 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-		312 2		6 9	Y	5		3 8			119
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-		826 2		2 9	Y	2		2 8			119
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2			Y	-0-					119
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-		824 2		2 9	Y	2					121
12		868 N	568	-0-	-300	-0-		568 2			Y	-0-					121
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-		400 2		2 9	Y	2					123
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
FIDELITY TRUST CO., ET AL				WELL #:		1 U	RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MECO IV, LLC				557076													
STATE TREES "18"				WELL #:		1	RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 5339		PERF. 5006 -		5084		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			51
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
XTO ENERGY INC.				945936													
MOORE, WAYNE				WELL #:		3	RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE				WELL #:		9	RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, WAYNE				WELL #:		21	RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4766 -		4810		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) MECO IV, LLC HODGE, J. H.				94648 332 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	5835	-0-	5835	5835	5835	5835	3				Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	8790	-0-	8790	14625	8790	8790	3				Y	-0-					-0-	
10	22549 X	7924	-0-	-14625	-0-	7924	7924	3				Y	-0-					-0-	
11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	9494	3				Y	-0-					-0-	
12	9083 X	6489	-0-	-2594	-0-	6489	3					Y	-0-					-0-	
01	9083 X	4746	-0-	-4337	-0-	4746	3					Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD				945936															
				WELL #:	1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL	DEPTH	15093	PERF.	N/A					
08	28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	3				Y	-0-						36	
09	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3				Y	-0-						36	
10	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	3				Y	-0-						36	
11	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	33704	3				Y	-0-						36	
12	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	33852	3				Y	-0-						36	
*01	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	34698	3		43	9	Y	39						75	
HODGE -B-				WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL	DEPTH	16155	PERF.	N/A				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-						-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-						-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-						-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-						-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3				N	-0-						-0-	
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-						-0-	
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST				94648 498 149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REEVES							
				WELL #:	1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL	DEPTH	16540	PERF.	N/A					
08	19623 N	20357	-0-	734 B	-10852	20355	2	2 9	N		2	2 8						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9111	CANCELLED UNDERAGE ->	-1741													
09	17280 N	19355	-0-	2075 B	-7036	19354	2	1 9	N		1	1 8						-0-	
10	20801 N	19205	-0-	-1596 B	-7036	19205	2		N		-0-							-0-	
11	19710 N	14048	-0-	-5662 B	-7036	14048	2		N		-0-							-0-	
12	19995 N	17886	-0-	-2109 B	-7036	17886	2		N		-0-							-0-	
01	19220 N	13553	-0-	-5667 B	-7036	13553	2		N		-0-							-0-	
MECO IV, LLC HODGE, J. H.				557076															
				WELL #:	5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL	DEPTH	15545	PERF.	N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093	
										PERF.13810 - 15093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2542	3	13	9	29
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	2425	3			29
09	2425 N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2550	3			29
10	2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2416	3			29
11	2460 N	2416	-0-	-44	B	-0-	2425	3			29
12	2511 N	2425	-0-	-86	B	-0-	2389	3	42	9	29
01	2542 N	2431	-0-	-111	B	-0-					67
HODGE -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155	
										PERF. N/A	
08	26939	28835	-0-	1896	B	-6276	28835	3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-6276							-0-
09	26070	25818	-0-	-252	B	-6528	25818	3		N	-0-
10	26939	23926	-0-	-3013	B	-9541	23926	3		N	-0-
11	26070	26094	-0-	24	B	-9517	26094	3		N	-0-
12	26939	27769	-0-	830	B	-8687	27769	3		N	-0-
01	26939	30430	-0-	3491	B	-5196	30430	3		N	-0-
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500	
										PERF. N/A	
08	3255 N	-0-	-0-	-3255	B	-0-				Y	56
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	3216 N	3216	-0-	-0-	B	-0-	3199	3	17	9	71
10	4991 N	-0-	-0-	-4991	B	-0-				Y	71
11	3914 N	3914	-0-	-0-	B	-0-	3886	3	28	9	57
12	5799 N	5799	-0-	-0-	B	-0-	5743	3	56	9	68
*01	5586 N	5586	-0-	-0-	B	-0-	5517	3	69	9	91
WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364									
WAHA/FROST		WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500	
										PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST		WELL #:		2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500	
										PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST		WELL #:		4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500	
										PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA (GAS STORAGE)														
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP														
WAHA/FROST														
WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST														
WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST														
WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAHA (KINDERHOOK)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
FIDELITY TRUST "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258														
08	15190	14521	-0-	-669	-0-	14521	3			N	-0-			72
09	14700	12050	-0-	-2650	-0-	12050	3			N	-0-			72
10	17004	16097	-0-	-907	-0-	16085	3	12	9	N	11			83
11	15160	14930	-0-	-230	-0-	14930	3			N	-0-			83
12	14782 R	14782	-0-	-0-	-0-	14782	3			N	-0-			83
01	15190	14415	-0-	-775	-0-	14415	3			N	-0-			83
WAHA (MISSISSIPPIAN)														
CHISOS OPERATING, INC.														
ESTATE OF JACK FROST														
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314														
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8034	2	18	9	N	16			77
09	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7379	2	7	9	N	6			83
10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-			83
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			83
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-			83
*01	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9585	2	36	9	N	33			116
XTO ENERGY INC.														
HODGE, HOWARD J.														
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A														
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-			48
09	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			Y	-0-			48
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			48
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			48
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			48
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			48

WAHA (MISSISSIPPIAN)														CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.															
HODGE -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	38322 X	38322	-0-	-0-	-0-		38311	3	11	9	Y	10			79
09	37140 X	36447	-0-	-693	-0-		36447	3			Y	-0-			79
10	38006 X	36851	-0-	-1155	-0-		36850	3	1	9	Y	1			80
11	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-		37093	3	4	9	Y	4			84
12	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-						Y	4			88
01	38316 X	34688	-0-	-3628	-0-		34688	3			Y	-0-			88

MOORE, WAYNE														WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A	
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-

TREES ESTATE -20-														WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050	
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	2			56
09	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-		3152	3	17	9	Y	15			71
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-						Y	-0-			71
11	4740 X	3242	-0-	-1498	-0-		3214	3	28	9	Y	25	38	1	57
12	4898 X	3869	-0-	-1029	-0-		3813	3	56	9	Y	51	40	1	68
*01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		4585	3	69	9	Y	63	40	1	91

WAHA (MONTOKA)														CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
FIDELITY TRUST "21"															
WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258															
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														617544	
RAPE 14														WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.														945936	
MOORE, WAYNE														WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A	
08	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-		9302	3	20	9	Y	18			150
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-		6048	3			Y	-0-			150
10	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-		6594	3	2	9	Y	2			152
11	4230 X	2184	-0-	-2046	-0-		2180	3	4	9	Y	4			156
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		6154	3	6	9	Y	5			161
01	4371 X	410	-0-	-3961	-0-		407	3	3	9	Y	3			164

WAHA (MONTOKA)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	35061 X	32381	-0-	-2680	-0-	32336 3	45 9	N	41					281	
09	33420 X	32509	-0-	-911	-0-	32457 3	52 9	N	47	188	1			140	
10	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	32825 3		N	-0-					140	
11	31350 X	30763	-0-	-587	-0-	30628 3	135 9	N	123	173	1			90	
12	33604 X	25343	-0-	-8261	-0-	25298 3	45 9	N	41					131	
*01	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	37509 3	87 9	N	79					210	
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740															
08	2178 X	1615	-0-	-563	-0-	1604 3	11 9	Y	10					62	
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-					62	
10	1519 X	1511	-0-	-8	-0-	1511 3		Y	-0-					62	
11	1560 X	712	-0-	-848	-0-	712 3		Y	-0-					62	
12	1612 X	1297	-0-	-315	-0-	1297 3		Y	-0-					62	
01	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320 3		Y	-0-					62	
WAHA (MONTOKA FB-2)														CNTY: PECOS	
BREITBURN OPERATING L.P.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602															
08	37851 X	37851	-0-	-0-	-0-	37851 2		N	-0-					112	
09	33708 X	33708	-0-	-0-	-0-	33708 2		N	-0-					112	
10	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-			N	-0-					112	
11	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163 2		N	-0-					112	
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-			N	-0-					112	
01	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			N	NO RPT					112	
MECO IV, LLC															
HODGE, J.H.															
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624															
08	5549 X	4463	-0-	-1086	-0-	4463 3		N	-0-					30	
09	5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4613 3		N	-0-					30	
10	5549 X	3431	-0-	-2118	-0-	3431 3		N	-0-					30	
11	4770 X	2972	-0-	-1798	-0-	2972 3		N	-0-					30	
12	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3852 3		N	-0-					30	
*01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 3		N	-0-					30	
XTO ENERGY INC.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414															
08	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12242 3	12 9	Y	11					60	
09	12060 X	10983	-0-	-1077	-0-	10983 3		Y	-0-					60	
10	11904 X	11315	-0-	-589	-0-	11315 3		Y	-0-					60	
11	11850 X	10936	-0-	-914	-0-	10936 3		Y	-0-					60	
12	12245 X	10532	-0-	-1713	-0-	10532 3		Y	-0-					60	
01	12245 X	11151	-0-	-1094	-0-	11108 3	43 9	Y	39					99	
HODGE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348															
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3		N	-0-					30	
09	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 3		N	-0-					30	
10	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702 3		N	-0-					30	
11	8640 X	6543	-0-	-2097	-0-	6530 3	13 9	N	12					42	
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	5					47	
*01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10085 3	26 9	N	24					71	

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTOKA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
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	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	2			56
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	15			71
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			71
11	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11054	3	28 9	25	38 1		57
12	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13309	3	56 9	51	40 1		68
*01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12817	3	69 9	63	40 1		91
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
08	18507 X	14343	-0-	-4164	-0-	14343	3	N	-0-			167
09	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	27419	3	62 9	56			223
10	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21440	3	43 9	39			262
11	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20015	3	100 9	91	191 1		162
12	22351 X	16448	-0-	-5903	-0-	16396	3	52 9	47			209
01	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	20640	3	56 9	51			260
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	2			56
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2127	3	17 9	15			71
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	Y	-0-			71
11	3000 N	6481	-0-	3481	3481	6453	3	28 9	25	38 1		57
12	3100 N	3461	-0-	361	3842	3405	3	56 9	51	40 1		68
*01	3100 N	2405	-0-	-695	3147	2336	3	69 9	63	40 1		91
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970
08	18724 X	17061	-0-	-1663	-0-	16982	2	79 9	72			210
09	16170 X	16040	-0-	-130	-0-	15919	2	121 9	110	191 1		129
10	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	16796	2	34 9	31			160
11	16500 X	14165	-0-	-2335	-0-	14092	2	73 9	66			226
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-			N	141	195 1		172
*01	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18362	3	52 9	47			219
WAHA (MONTOKA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL	DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321
08	6907	6724	-0-	-183	-0-	6724	3	N	-0-			72
09	6330	6052	-0-	-278	-0-	6052	3	N	-0-			72
10	6541	6100	-0-	-441	-0-	6100	3	N	-0-			72
11	6330	2780	-0-	-3550	-0-	2780	3	N	-0-			72
12	11355	8948	-0-	-2407	-0-	8948	3	N	-0-			72
*01	9357	7949	-0-	-1408	-0-	7949	3	N	-0-			72

WAHA, WEST (DELAWARE)													CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.																
FROST, J.																
WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
FROST, J.																
WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
BODKINS																
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					1
09	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					1
10	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					1
11	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					1
*12	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					1
*01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	3	1	13610	2	N	-0-					1
RAPE "13"																
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315																
08	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE 3																
WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262																
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	4317	-0-	-1053	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*12	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5213	-0-	-336	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.																
FROST, J.																
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286																
08	4371 X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4273	-0-	-36	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TRES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2		N	-0-				-0-
09	10650 X	10198	-0-	-452	-0-	10198	2		N	-0-				-0-
10	11005 X	10349	-0-	-656	-0-	10349	2		N	-0-				-0-
11	10650 X	6831	-0-	-3819	-0-	6831	2		N	-0-				-0-
*12	11005 X	10553	-0-	-452	-0-	10553	2		N	-0-				-0-
*01	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2		N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
08	899 N	645	-0-	-254	-0-	645	2		N	-0-				39
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2		N	-0-				39
10	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2		N	-0-				39
11	630 N	313	-0-	-317	-0-	313	2		N	-0-				39
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2		N	-0-				39
*01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-				39
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
RAPE 14														
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
08	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2		N	-0-				-0-
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-				-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-				-0-
11	2670 X	2389	-0-	-281	-0-	2389	2		N	-0-				-0-
12	2883 X	1111	-0-	-1772	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-				-0-
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
08	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2		N	-0-				16
09	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2		N	-0-				16
10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2		N	-0-				16
11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-				16
*12	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2		N	-0-				16
*01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-				16
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		Y	-0-				43
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		Y	-0-				43
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-				43
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		Y	-0-				43
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		Y	-0-				43
01	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3		Y	-0-				43
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7047	3	22 9	Y	20				124
09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3		Y	-0-				124
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3		Y	-0-				124
11	6840 X	5869	-0-	-971	-0-	5869	3		Y	-0-				124
12	7068 X	5798	-0-	-1270	-0-	5798	3		Y	-0-				124
01	7068 X	6138	-0-	-930	-0-	6138	3		Y	-0-				124

WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE										94656 555 147862 WELL #: 101		NON-ASSOCIATED RRCID -> 138856		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1991		CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		30566 X	28649	-0-	-1917	-0-				28649 2			N	-0-						-0-
09		29580 X	28940	-0-	-640	-0-				28940 2			N	-0-						-0-
10		30566 X	27236	-0-	-3330	-0-				27236 2			N	-0-						-0-
11		31308 X	31308	-0-	-0-	-0-				31308 2			N	-0-						-0-
*12		32094 X	32094	-0-	-0-	-0-				32094 2			N	-0-						-0-
*01		31886 X	31886	-0-	-0-	-0-				31886 2			N	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.										148113 WELL #: 15		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100				
08		5363 X	3515	-0-	-1848	-0-				3515 2			N	-0-						-0-
09		5190 X	3003	-0-	-2187	-0-				3003 2			N	-0-						-0-
10		5084 X	3226	-0-	-1858	-0-				3226 2			N	-0-						-0-
11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-				3976 2			N	-0-						-0-
*12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-				3980 2			N	-0-						-0-
*01		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-				5476 2			N	-0-						-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE										617544 WELL #: 2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643				
08		3100 N	624	-0-	-2476	5858				624 2			N	-0-						-0-
09		3000 N	5985	-0-	2985	8843				5985 2			N	-0-						-0-
10		17028 X	8185	-0-	-8843	-0-				8185 2			N	-0-						-0-
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-				5153 2			N	-0-						-0-
*12		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-				9379 2			N	-0-						-0-
*01		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-				8250 2			N	-0-						-0-
RAPE 13										WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A				
08		372 N	350	-0-	-22	-0-				350 2			N	-0-						81
09		360 N	341	-0-	-19	-0-				341 2			N	-0-						81
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-				344 2			N	-0-						81
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-				341 2			N	-0-						81
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-				344 2			N	-0-						81
01		341 N	231	-0-	-110	-0-				231 2			N	-0-						81
BODKINS, J. D. #2										WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A				
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-				2 2			N	-0-						198
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						198
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						198
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						198
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						198
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						198
WALKER (PENN DETRITAL) TATANKA OPERATING, LLC WHITE & BAKER STATE										94747 260 836279 WELL #: 601		NON-ASSOCIATED RRCID -> 267216		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2011		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	270						138
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	241						196
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	270						108
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	204						124
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	198						135
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	259						224

WALKER (PENN DETRITAL)															//CONT.//										CAPACITY										CNTY: PECOS																			
SBJ OIL & GAS, LLC															94747 260										NON-ASSOCIATED																													
WILSON 33															884395																																							
															WELL #: 01										RRCID -> 282568										COMPL. DATE 03/03/2017										TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
08	7378 X	3299	-0-	-4079	-0-		3290	2		9	9	N		8								102																																
09	7140 X	1606	-0-	-5534	-0-		1603	2		3	9	N		3								105																																
10	7006 X	723	-0-	-6283	-0-		723	2				N		-0-								105																																
11	3180 X	804	-0-	-2376	-0-		804	2				N		-0-								105																																
12	3286 X	1284	-0-	-2002	-0-		1284	2				N		-0-		75	1					30																																
01	3286 X	660	-0-	-2626	-0-		660	2				N		-0-								30																																
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									
08	2449 #	2159	-0-	-290	-0-		2159	3				Y		-0-								-0-																																
09	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-		4371	3				Y		-0-								-0-																																
10	3769 R	3769	-0-	-0-	-0-		3769	3				Y		-0-								-0-																																
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-							Y		-0-								-0-																																
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-							Y		-0-								-0-																																
01	3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-							Y		NO RPT								-0-																																
WAR-WINK (DELAWARE)															95122 400										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.															148113																																							
STATE OF TEXAS -DE-															WELL #: 1										RRCID -> 021044										COMPL. DATE 01/05/2001										TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112									
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
WAR-WINK (PENN LIME)															95122 725										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WARD									
CAZADOR OPERATING, LLC															140633																																							
UNIVERSITY 30															WELL #: 1										RRCID -> 155070										COMPL. DATE 05/29/1995										TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																
WAR-WINK, S. (ELLEN.)															95129 300										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WARD									
CHEVRON U. S. A. INC.															148113																																							
UNIVERSITY 10-18															WELL #: 1 L										RRCID -> 055938										COMPL. DATE 05/17/1973										TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
UNIVERSITY 10-18														
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	26009 X	17846	-0-	-8163	-0-	17846	2		N	-0-				-0-
09	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	2		N	-0-				-0-
10	25141 X	17970	-0-	-7171	-0-	17970	2		N	-0-				-0-
11	21000 X	14098	-0-	-6902	-0-	14098	2		N	-0-				-0-
12	25296 X	10459	-0-	-14837	-0-	10459	2		N	-0-				-0-
*01	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	35784	2		N	-0-				-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
UNIVERSITY "9-18" -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696														
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC														
UNIVERSITY 18-6														
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165														
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				207
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				207
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				207
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				207
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
WARD, SOUTH														
RADIUS OPERATING, LLC														
SLOAN														
WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SLOAN														
WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
YORK, J. F.														
WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680														
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	4	N	-0-			-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13	4	N	-0-			-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.//														95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
VANGUARD OPERATING, LLC														881585											
BEATY, ESTHER														WELL #:		1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH		7983 PERF. 7700 - 7766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
08	930 #	38	-0-	-0-	-892	-0-	-0-		38	3				N	-0-					-0-					
09	900 #	406	-0-	-0-	-494	-0-	-0-		406	3				N	-0-					-0-					
10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1149	3				N	-0-					-0-					
11	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1212	3				N	-0-					-0-					
*12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1497	3				N	-0-					-0-					
01	1147 #	1114	-0-	-0-	-33	-0-	-0-		1114	3				N	-0-					-0-					
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)														95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ARCH OIL & GAS, LLC														029272											
CRUMP, W. E.														WELL #:		1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH		8197 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
CRUMP, W. E.														WELL #:		2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH		7869 PERF. 7451 - 7624	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
10	DLQ G-10	452	-0-	-0-	452	452	452		452	2				Y	-0-					-0-					
11	DLQ G-10	435	-0-	-0-	435	887	435		435	3				Y	-0-					-0-					
12	DLQ G-10	451	-0-	-0-	451	1338	451		451	3				Y	-0-					-0-					
01	DLQ G-10	436	-0-	-0-	436	1774	436		436	2				Y	-0-					-0-					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														280571											
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION														WELL #:		1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH		7495 PERF. N/A	
08	775 N	566	-0-	-0-	-209	-0-	-0-		566	2				N	-0-					-0-					
09	750 N	670	-0-	-0-	-80	-0-	-0-		670	2				N	-0-					-0-					
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2				N	-0-					-0-					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2				N	-0-					-0-					
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2				N	-0-					-0-					
01	775 N	770	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		770	2				N	-0-					-0-					
HARKEY ENERGY INC.														357094											
BEATY														WELL #:		1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH		7838 PERF. N/A	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
PURVIS OPERATING CO.														683200											
SOUTHLAND ROYALTY 906														WELL #:		1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		422	3				N	-0-					-0-					
09	450 N	445	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		445	3				N	-0-					-0-					
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		442	3				N	-0-					-0-					
11	420 N	390	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		390	3				N	-0-					-0-					
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		492	3				N	-0-					-0-					
*01	434 N	340	-0-	-0-	-94	-0-	-0-		340	3				N	-0-					-0-					

WARD, S. (PENN. 8430) DIAMOND S ENERGY COMPANY SMITH, F. G.														
		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		217005												
WELL #:		2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH		8595		PERF. 8429 - 8481		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-				125
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-				125
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-				125
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-				125
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-				125
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT				125
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC MILLER, JANE DEAN ET AL														
		280571		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WELL #:		15		RRCID -> 070993		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	137	-0-	137	163	137	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-				-0-
WARD-ESTES, NORTH FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC ESTES, W. A.														
		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		280571												
WELL #:		85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH		3227		PERF. 2402 - 2467		
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	53	-0-	53	95	53	2		Y	-0-				-0-
10	144 N	49	-0-	-95	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
RADIUS OPERATING, LLC SMITH														
		687835		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 125581		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH		5700		PERF. 2485 - 2493		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) VANGUARD OPERATING, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.														
		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
		881585												
WELL #:		54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		8950		PERF. 5715 - 8862		
08	3131 #	2647	-0-	-484	-0-	2621	3	26	9	N	24	13	1	16
09	3386	3268	-0-	-118	-0-	3243	3	25	9	N	23	31	1	8
10	3193 #	1975	-0-	-1218	-0-	1960	3	15	9	N	14	15	1	7
11	3090 #	2674	-0-	-416	-0-	2642	3	32	9	N	29	29	1	7
12	3255	3053	-0-	-202	-0-	3028	3	25	9	N	23	25	1	5
01	3255	3076	-0-	-179	-0-	3048	3	28	9	N	25	22	1	8
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147

WEINER (MCKEE)			//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
HALLEY, S. M.			WELL #:		1301	RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S.			WELL #:		12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:		601	RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:		247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEINER (YATES, UPPER)					95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION					753981														
SUN-HALLEY			WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2					N	-0-					-0-	
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2					N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2					N	-0-					-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					-0-	

SUN-HALLEY			WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)			96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750												
MCDONALD 46			WELL #: 7		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777		PERF. 1548 - 1569				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579				
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	419	2	17	9	Y	15	15	1	2
09	DLQ	G-10	446	-0-	446	882	429	2	17	9	Y	15	15	1	2
10		1288 N	406	-0-	-882	-0-	388	2	18	9	Y	16	16	1	2
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	Y	18	16	1	4
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	396	2	14	9	Y	13	15	1	2
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	364	2	17	9	Y	15	15	1	2
MCDONALD 46			WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 1574 - 1632				
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
10		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	708	-0-	-372	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-			-0-
01		992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-			-0-
ROONEY, ONEZ			WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626		
08		899 N	721	-0-	-178	-0-	653	2	68	9	N	62	159	1	63
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	706	2	75	9	N	68			131
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	718	2	78	9	N	71			202
11		690 N	533	-0-	-157	-0-	489	2	44	9	N	40	179	1	63
12		806 N	409	-0-	-397	-0-	344	2	65	9	N	59			122
01		806 N	698	-0-	-108	-0-	615	2	83	9	N	75			197
GIRVIN			WELL #: 2		RRCID -> 273786		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 1632 - 1680				
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
09		720 X	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10		1953 X	102	-0-	-1851	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11		2610 X	787	-0-	-1823	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12		2697 X	688	-0-	-2009	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01		2697 X	48	-0-	-2649	-0-	48	2			N	-0-			-0-
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				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
WOODWARD, F.														
				//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS
				//CONT.//	621750									
				WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	1797	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3421	1624	2	Y	-0-				-0-
10		1800 N	1043	-0-	-757	2664	1043	2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	1098	-0-	-1902	762	1098	2	Y	-0-				-0-
12		2335 N	1573	-0-	-762	-0-	1573	2	Y	-0-				-0-
*01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-				-0-
MCDONALD -45-														
				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL	DEPTH	4568	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FARISS, AUBREY														
				WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL	DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WOODWARD, F.														
				WELL #:	2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL	DEPTH	4573	PERF.	3996 - 4484
08		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2	N	-0-				-0-
09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-				-0-
10		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2	N	-0-				-0-
11		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2	N	-0-				-0-
12		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2	N	-0-				-0-
*01		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	N	-0-				-0-
WOODWARD "33"														
				WELL #:	1	RRCID ->	136667	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	4640	PERF.	3952 - 4565
08		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2263	2	39 9	N	35			78
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	2	41 9	N	37			115
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36 9	N	33			148
11		2220 N	1854	-0-	-366	-0-	1819	2	35 9	N	32			180
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2516	2	41 9	N	37	159 1		58
*01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2618	2	52 9	N	47			105
MILLAR, L. H. ETAL														
				WELL #:	23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL	DEPTH	4414	PERF.	3453 - 4266
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CAMERON, A. A. ET AL														
				WELL #:	2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3854 - 4126
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-				-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-				-0-
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-				-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-				-0-
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-				-0-
*01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//			96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//			621750														
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			3928			RRCID -> 167919			COMPL. DATE			N/A					
												TOTAL			DEPTH					
															4480 PERF. 3938 - 4337					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	4813	-0-		4813		4813	4732	2	81	9	Y	74	76	1			8	
09	DLQ	G-10	4902	-0-		4902		9715	4832	2	70	9	Y	64	66	1			6	
10		14139 X	4424	-0-		-9715	-0-	-0-	4370	2	54	9	Y	49	48	1			7	
11		3116 X	3116	-0-		-0-	-0-	-0-	3046	2	70	9	Y	64	59	1			12	
12		5053 X	2874	-0-		-2179	-0-	-0-	2796	2	78	9	Y	71	74	1			9	
01		5053 X	2949	-0-		-2104	-0-	-0-	2880	2	69	9	Y	63	66	1			6	

MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:			22			RRCID -> 168206			COMPL. DATE			N/A			TOTAL		
																		DEPTH		
																		4410 PERF. 3347 - 3381		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			3927			RRCID -> 171061			COMPL. DATE			09/11/1998			TOTAL		
																		DEPTH		
																		4510 PERF. 3931 - 4170		
08	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FARISS, AUBREY			WELL #:			2			RRCID -> 184713			COMPL. DATE			08/01/2001			TOTAL		
																		DEPTH		
																		4400 PERF. 4007 - 4259		
08		2759 N	2443	-0-		-316	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-	
09		2552 N	2552	-0-		-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-	
10		2545 N	2545	-0-		-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-	
11		2370 N	1898	-0-		-472	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-	
12		2635 N	1884	-0-		-751	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-	
01		2542 N	2349	-0-		-193	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-	

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:			35			RRCID -> 248638			COMPL. DATE			04/01/2009			TOTAL		
																		DEPTH		
																		4500 PERF. 4157 - 4161		
08	DLQ	G-10	3324	-0-		3324		3324	3324	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	3440	-0-		3440		6764	3440	2			Y	-0-					-0-	
10		10097 X	3333	-0-		-6764	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-	
11		2381 X	2381	-0-		-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-	
12		3565 X	2805	-0-		-760	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-	
01		3565 X	2300	-0-		-1265	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-	

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:			36			RRCID -> 256241			COMPL. DATE			02/15/2010			TOTAL		
																		DEPTH		
																		4504 PERF. 4013 - 4232		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WEST RANCH (TENUS) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST										96545 578 616999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
WELL #: 2201										RRCID -> 132880	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 4126	- 4412			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	N	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
WEST										96756 200 252020	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER		
WELL #: 2202A										RRCID -> 141618	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4166	- 4584			
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					27
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					27
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					27
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					27
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					27
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					27
WHEELER (DEVONIAN) ENERGYQUEST II, LLC TXL G										96756 200 252020	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER		
WELL #: 1										RRCID -> 192399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10677	PERF. 8247	- 8313			
08		2166 R	551	-0-	-1615	-0-	13	1	503	2	Y	32					53
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	Y	37	58	1			32
10		651 #	277	-0-	-374	-0-	254	2	23	9	Y	21	48	1			5
11		630 #	383	-0-	-247	-0-	347	2	36	9	Y	33					38
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					38
*01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	21	3			17
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WAH00 56-3-3										96813 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
WELL #: 1										RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	- 15235			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
GOBLIN 56-2-35										96813 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
WELL #: 1										RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	- 12992			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) JILPETCO, INC. WWJD										96875 250 432469	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
WELL #: 1										RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	- 2050			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.//														96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC														884395													
WILSON 46														WELL #:		RRCID -> 284879		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10397 - 13012	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WHITEHORSE (SHALE)														96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC														036555													
DF RANCH 63-3														WELL #:		1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 4609 - 8102			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-									
MECO IV, LLC														557076													
DALTEX STATE 55														WELL #:		701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11867 - 12785			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
RECOVERY OPERATING LP														696542													
DF RANCH STATE 63-12														WELL #:		1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8478 - 8490			
08	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	6181	2				N	-0-					-0-									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2				N	-0-					-0-									
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2				N	-0-					-0-									
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2				N	-0-					-0-									
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2				N	-0-					-0-									
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-						N	-0-					-0-									
DF RANCH STATE 63-2														WELL #:		1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8492 - 8632			
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2				N	-0-					-0-									
09	2430	X	2324	-0-	-106	-0-	2324	2				N	-0-					-0-									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2				N	-0-					-0-									
11	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	2173	2				N	-0-					-0-									
12	3534	X	2072	-0-	-1462	-0-	2072	2				N	-0-					-0-									
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-						N	-0-					-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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
EARNST PRODUCING CORPORATION															
MASTERTON, M. I. B															
				//CONT.//	97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
				//CONT.//	238708										
				WELL #:		RRCID -> 277119		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4164 - 4217			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95		
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/22/2016	
WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)														97467 500	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														665748	
MCDANIEL "33"														WELL #:	
														5	
														RRCID -> 280175	
														COMPL. DATE 12/05/2012	
														TOTAL DEPTH 11167	
														PERF. 11028 - 11050	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)														97533 450	
STANOLIND PRODUCTION LLC														813985	
CONGER, F. 7														WELL #:	
														8	
														RRCID -> 160965	
														COMPL. DATE 06/21/1996	
														TOTAL DEPTH 7500	
														PERF. 5980 - 6012	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
WILLIE B. (SAN ANDRES)														97638 500	
SBJ OIL & GAS, LLC														884395	
WILSON RANCH "12"														WELL #:	
														2	
														RRCID -> 137955	
														COMPL. DATE 01/03/1990	
														TOTAL DEPTH 2270	
														PERF. 2088 - 2118	
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-				-0-		
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-				-0-		
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2	N	-0-				-0-		
11	750 N	449	-0-	-301	-0-	449	2	N	-0-				-0-		
12	837 N	390	-0-	-447	-0-	390	2	N	-0-				-0-		
01	806 N	270	-0-	-536	-0-	270	2	N	-0-				-0-		
WILSON RANCH 20														WELL #:	
														4	
														RRCID -> 262795	
														COMPL. DATE 12/01/1990	
														TOTAL DEPTH 2001	
														PERF. 1844 - 1867	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-				-0-		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-				-0-		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				-0-		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-				-0-		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-		
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2	N	-0-				-0-		

WILLIE B. (QUEEN) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH -21-				97638 800 884395	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #:				1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621 - 1642									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
WINK, S. (ATOKA) HALCON OPERATING CO., INC. HUTCHINGS-SEALY				98028 003 344412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER							
WELL #:				5 U	RRCID -> 190689	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13272 - 13336									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINK, S. (DEVONIAN) ELAND ENERGY, INC. SEALY 90				98028 160 246565	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER							
WELL #:				1H	RRCID -> 195191	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15610 - 15690									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. UNIVERSITY 21-48				98028 750 074344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER							
WELL #:				1	RRCID -> 048386	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 19234	PERF. N/A									
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	3	17	9	N	15					81
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	3	31	9	N	28					109
*10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	3	54	9	N	49					158
*11	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	-0-	3364	3	74	9	N	67					225
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	3	58	9	N	53	175	1			103
01	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	-0-	3617	3	63	9	N	57					160
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY UNIVERSITY 21-38				328780		RRCID -> 054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4797 - 5090							
WELL #:				W 1													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HALCON OPERATING CO., INC. 344412														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	5205	217 1	892 2	Y	193	286 1	1 8			128
09	6597 X	1392	-0-	-5205	-0-	212 9	958 2	Y	204	162 1				170
10	1891 X	1428	-0-	-463	-0-	210 1	962 2	Y	226	171 1	4 8			221
11	1830 X	1761	-0-	-69	-0-	224 9	1302 2	Y	233	320 1				134
12	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	217 1	1434 2	Y	252	171 1				215
01	1426 X	1066	-0-	-360	-0-	249 9	575 2	Y	249	342 1				122
						203 1								
						256 9								
						147 1								
						277 9								
						217 1								
						274 9								
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	10498	-0-	10498	43902	217 1	10266 2	Y	14	29 1	1 8			13
09	54406 X	10504	-0-	-43902	-0-	15 9	10271 2	Y	21	17 1				17
10	11439 X	11149	-0-	-290	-0-	210 1	10901 2	Y	28	18 1	4 8			23
11	11070 X	10844	-0-	-226	-0-	23 9	10608 2	Y	24	33 1				14
12	11129 X	10435	-0-	-694	-0-	217 1	10210 2	Y	26	18 1				22
*01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	31 9	11557 2	Y	26	35 1				13
						26 9								
						196 1								
						29 9								
						217 1								
						29 9								
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445														
08	DLQ G-10	2306	-0-	2306	8663	217 1	2089 2	Y	-0-					180
09	10892 X	2229	-0-	-8663	-0-	210 1	2019 2	Y	-0-					180
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	217 1	2284 2	Y	-0-					180
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	196 1	4649 2	Y	-0-					180
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	189 1	5864 2	Y	36	157 1				59
						40 9								
*01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	196 1	5539 2	Y	5					64
						6 9								
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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
DUNCAN //CONT.// 490300														
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLFBONE (TREND AREA)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 068596														
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8														
WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530														
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT 148113														
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366														
08	217	N	78	-0-	-139 B	-0-	78	2			N	-0-		-0-
09	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-		-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-		-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	2			N	-0-		-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-		-0-
*01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
STRAIN, C. H. 217012														
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 11950														
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-		17
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-		17
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-		17
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-		17
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-		17
01	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-		17
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MOISE CERF (STATE) 251726														
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389														
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-		-0-
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-		-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-		-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-		-0-
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
FORGE ENERGY, LLC				276868					
UL 21 FREEDOM		WELL #:		1	RRCID -> 283191	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 4752 - 7287	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18									
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574					
BONEBRAKE 98		WELL #:		9803H	RRCID -> 278975	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7409 - 11426	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	135
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	270
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	270
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	270
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	270
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1 8	270
PERISCOPE OPERATING LLC				653787					
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647 - 7755	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
01	0 N	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	8
*12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	8
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007 - 10424	
08	1059 X	-0-	-0-	-1059 B	-0-		N	-0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
LA ESCALERA		WELL #:		3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311 - 9887	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2089		N	NO RPT	128
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2089		N	NO RPT	128
10	2089 N	-0-	-0-	-2089 B	-0-		N	-0-	128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	183	311
12	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2	N	-0-	311
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	311

WORSHAM (CHERRY CANYON) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.														98817 500 147862 WELL #: 4 RRCID -> 058479				49B COMPL. DATE 05/09/1995				CNTY: REEVES				TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-											
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-											
10	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2				Y	-0-					-0-											
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2				Y	-0-					-0-											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-											
EVANS, N. T.														WELL #: 4 RRCID -> 059773				COMPL. DATE 08/15/1995				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895							
08	279 #	14	-0-	-265	-0-		14	2				Y	-0-					-0-											
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2				Y	-0-					-0-											
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-		588	2				Y	-0-					-0-											
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-		393	2				Y	-0-					-0-											
12	372 #	301	-0-	-71	-0-		301	2				Y	-0-					-0-											
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-					-0-											
EVANS, N. T.														WELL #: 5 RRCID -> 066647				COMPL. DATE 04/01/1976				TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A							
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-											
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-											
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-											
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2				Y	-0-					-0-											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
ANTHONY, H. F.														WELL #: 5 RRCID -> 067192				COMPL. DATE 04/21/1976				TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A							
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
*01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-											
ANTHONY, H. F.														WELL #: 8 RRCID -> 086043				COMPL. DATE 11/01/1979				TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170							
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-											
EVANS, N. T.														WELL #: 8 RRCID -> 158698				COMPL. DATE 04/18/1996				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
EVANS, N. T.														WELL #: 9 RRCID -> 161113				COMPL. DATE 09/14/1996				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296							
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					25											
09	60 #	21	-0-	-39	-0-		20	2		1	9	Y	1					26											
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	6					32											
11	30 #	5	-0-	-25	-0-		4	2		1	9	Y	1					33											
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-		29	2		6	9	Y	5					38											
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	1					39											

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.// 98817 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862													
EVANS, N. T.			WELL #: 2			RRCID -> 170484			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6229 - 6358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-			153	
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			153	
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			153	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153	
PITTS ENERGY CO.			666430													
HORRY, L. ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 062671			COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6325			PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SAMS			WELL #: 1			RRCID -> 157004			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 6526			PERF. 6389 - 6463	
08	903 R	903	-0-	-0-	-0-	791	2	112	9	Y	102	87	1		32	
09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1546	2	248	9	Y	225	169	1		88	
10	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1479	2	246	9	Y	224	176	1		136	
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1424	2	200	9	Y	182	265	1		53	
12	1395 #	667	-0-	-728	-0-	532	2	135	9	Y	123	89	1		87	
01	1395 #	736	-0-	-659	-0-	671	2	65	9	Y	59	94	1		52	
SAMS			WELL #: 2			RRCID -> 159154			COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 6227 - 6443	
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	Y	41	35	1		62	
09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1427	2	99	9	Y	90	68	1		84	
10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	Y	90	71	1		103	
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1915	2	80	9	Y	73	106	1		70	
12	2046 #	563	-0-	-1483	-0-	509	2	54	9	Y	49	36	1		83	
01	2046 #	642	-0-	-1404	-0-	617	2	25	9	Y	23	37	1		69	
SAMS			WELL #: 3			RRCID -> 162168			COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 6999			PERF. 6254 - 6417	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WORSHAM (DELAWARE) DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R. - LITTLE BOB				//CONT.//	98817 750 197416	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	1			N	-0-					-0-
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-					-0-
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	1			N	-0-					-0-
11		2400 N	2268	-0-	-132	-0-	-0-	2268	1			N	-0-					-0-
12		2449 N	1109	-0-	-1340	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.					666430 WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL	DEPTH	4952	PERF.	4912	-	4935	
08		2201 N	969	-0-	-1232	-0-	-0-	941	2	28	9	N	25					172
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24					196
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23	173	1			46
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25					71
12		1054 N	679	-0-	-375	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12					83
01		1705 N	418	-0-	-1287	-0-	-0-	387	2	31	9	N	28					111
STATE SCHOOL BOARD -ZZ-					WELL #:	1	RRCID ->	021086	COMPL. DATE	05/06/1957	TOTAL	DEPTH	5066	PERF.	N/A			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	-0-	677	2	365	9	Y	332	358	1			85
12	DLQ	G-10	530	-0-	530	1572	-0-	103	2	427	9	Y	388	388	1			85
01	DLQ	G-10	979	-0-	979	2551	-0-	560	2	419	9	Y	381	373	1			93
ZEEK, L. W., ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL	DEPTH	4965	PERF.	4930	-	4950	
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	22	9	Y	20	17	1			102
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	Y	18	17	1			103
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	204	2	20	9	Y	18	18	1			103
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	-0-	199	2	22	9	Y	20	18	1			105
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	Y	21	17	1			109
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	Y	26	35	1			100
BARCLAY-DEAN					WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	N/A			
08		1271 N	162	-0-	-1109	-0-	-0-	162	2			N	-0-					114
09		1080 N	984	-0-	-96	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3					117
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					117
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					117
12		1023 N	436	-0-	-587	-0-	-0-	436	2			N	-0-					117
01		1426 N	461	-0-	-965	-0-	-0-	461	2			N	-0-					117
BELL, EMILY SPILLER ET AL					WELL #:		RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL	DEPTH	5065	PERF.	5001	-	5024	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016																		

WORSHAM (DELAWARE)			//CONT.//			98817 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.						869989												
DEEP SIX			WELL #:			2R	RRCID -> 276605			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DEEP SIX SWD			WELL #:			3	RRCID -> 278927			COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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					
08	DLQ G-10	153	-0-	153	153	135	2	18	9	Y	16							96
09	DLQ G-10	92	-0-	92	245	73	2	19	9	Y	17							113
10	411 N	166	-0-	-245	-0-	125	2	41	9	Y	37	51	1					99
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	520	2	35	9	Y	32	53	1					78
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11							89
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-							89

LIGON, S. E. - STATE			WELL #:			9	RRCID -> 217477			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488					
08	DLQ G-10	662	-0-	662	662	621	2	41	9	Y	37							37
09	DLQ G-10	593	-0-	593	1255	548	2	45	9	Y	41							78
10	900 N	1083	-0-	183	1438	987	2	96	9	Y	87	120	1					45
11	2835 N	1397	-0-	-1438	-0-	1310	2	87	9	Y	79	124	1					-0-
*12	620 N	434	-0-	-186	-0-	404	2	30	9	Y	27							27
01	1085 N	25	-0-	-1060	-0-	25	2			Y	-0-							27

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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
MEEKER "45"														
WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
WORSHAM, JOE A.														
WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1714	2	N	-0-			-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	3	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	3	1	1773	2	N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1643	2	N	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	3	1	1616	2	N	-0-			-0-
*01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-			-0-
WORSHAM, JOE A.														
WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
WORSHAM														
WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682	
08	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4521	3	108	9	N	112
09	5070	X	4591	-0-	-479	-0-	4483	3	108	9	N	210
10	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	4926	3	116	9	N	146
11	5010	X	4164	-0-	-846	-0-	4046	3	118	9	N	73
*12	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	3820	3	64	9	N	131
01	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	200
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472	
08	3813	X	2738	-0-	-1075	-0-	2738	2			N	43
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5342	2	33	9	N	73
10	5704	X	4074	-0-	-1630	-0-	4070	3	4	9	N	77
11	5520	X	3526	-0-	-1994	-0-	3526	2			N	77
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	77
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	77
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662	
08	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	69
09	DLQ	G-10	169	-0-	169	339	169	2			Y	69
10	513	N	174	-0-	-339	-0-	174	2			Y	69
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	69
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	69
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	69
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470	
08	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-
09	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-
10	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3092	2			N	-0-
12	3503	X	1036	-0-	-2467	-0-	1036	2			N	-0-
01	3410	X	814	-0-	-2596	-0-	814	2			N	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//			98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES									
THOMPSON, J. CLEO						855610																
LYDA, G. "4"			WELL #:			1	RRCID -> 201229			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	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									
08	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			Y	-0-										-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-										-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-										-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-										-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-										-0-
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-										-0-

BEEFMASTER			WELL #:			1H	RRCID -> 197056			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792									
08	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			N	-0-										-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-										-0-
10	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	67	2			N	-0-										-0-
11	1800	X	50	-0-	-1750	-0-	50	2			N	-0-										-0-
12	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	67	2			N	-0-										-0-
01	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-										-0-

LIGON, S. E. STATE			WELL #:			2H	RRCID -> 204226			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-										-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-										-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-										-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-										-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-										-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	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									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-										-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-										-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-										-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-										-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-										-0-
01	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	2			N	-0-										-0-

LIGON, S. E. 18			WELL #:			71H	RRCID -> 202596			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-										-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-										-0-
10	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			N	-0-										-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-										-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-										-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)										CNTY: REEVES					
DIAMONDBACK E&P LLC															
CURRY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-				59
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				59
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				59
11	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-				59
12	1209 N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-				59
01	1209 N	869	-0-	-340	-0-	869	2			N	-0-				59
ROGERS "6"										WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628					
08	27311 X	21186	-0-	-6125	-0-	21106	2	80	4	N	-0-				25
09	33120 X	22850	-0-	-10270	-0-	22850	2			N	-0-				25
10	34224 X	27362	-0-	-6862	-0-	27362	2			N	-0-				25
11	33120 X	22155	-0-	-10965	-0-	21355	2	800	4	N	-0-				25
12	25730 X	21057	-0-	-4673	-0-	21057	2			N	-0-				25
*01	51940 X	51940	-0-	-0-	-0-	51940	2			N	-0-				25
FINLEY RESOURCES, INC.										268602					
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525					
08	DLQ G-10	15874	-0-	15874	15874	15874	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	15258	-0-	15258	31132	15258	2			Y	-0-				-0-
10	45597 X	14465	-0-	-31132	-0-	14465	2			Y	-0-				-0-
11	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			Y	-0-				-0-
12	23498 X	3531	-0-	-19967	-0-	3531	2			Y	-0-				-0-
*01	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			Y	-0-				-0-
ASHLOCK UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A					
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-				-0-
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-				-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
12	930 N	132	-0-	-798	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	7626 X	6472	-0-	-1154	-0-	6472	2			N	-0-				94
09	7620 X	6278	-0-	-1342	-0-	6278	2			N	-0-				94
10	7874 X	6479	-0-	-1395	-0-	6479	2			N	-0-				94
11	7620 X	6939	-0-	-681	-0-	6939	2			N	-0-				94
12	7316 X	652	-0-	-6664	-0-	652	2			N	-0-				94
01	6479 X	2908	-0-	-3571	-0-	2908	2			N	-0-				94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//			98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//			268602										
HORRY PITTS "49"			WELL #:			1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750	- 16054		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE					WELL #:	5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581		
08	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2				N	-0-			122
09	1710	N	1115	-0-	-595	-0-	1115	2				N	-0-			122
10	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2				N	-0-			122
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2				N	-0-			122
12	1147	N	108	-0-	-1039	-0-	108	2				N	-0-			122
01	1333	N	274	-0-	-1059	-0-	274	2				N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A.					546696											
MERIWETHER					WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC					698846											
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A			
08	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12405	2	2	9	N	2	2	8		96
09	11940	X	11272	-0-	-668	-0-	11227	2	45	9	N	41				137
10	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	11489	2			N	-0-				137
11	12000	X	11468	-0-	-532	-0-	11458	3	10	9	N	9				146
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT				146
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT				146

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			
08	7719	X	2249	-0-	-5470	-0-	2245	2	4	9	N	4				66
09	7470	X	2037	-0-	-5433	-0-	2033	2	4	9	N	4				70
10	7347	X	5280	-0-	-2067	-0-	5239	2	41	9	N	37				107
11	7110	X	3802	-0-	-3308	-0-	3796	2	6	9	N	5				112
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23033	2	20	9	N	18				130
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2				132

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		
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-				-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
01	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT														
//CONT.//		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		268602												
		WELL #:		1 L		RRCID -> 040630		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 17350		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3522 X	3522 -0-	-0-	-0-		3522 2			N	-0-			-0-
09		3962 X	3962 -0-	-0-	-0-		3962 2			N	-0-			-0-
10		4061 X	4061 -0-	-0-	-0-		4061 2			N	-0-			-0-
11		4313 X	4313 -0-	-0-	-0-		4313 2			N	-0-			-0-
12		2728 X	1686 -0-	-1042	-0-		1686 2			N	-0-			-0-
*01		4793 X	4793 -0-	-0-	-0-		4793 2			N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342		PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT														
		WELL #:		1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.16444 - 16832		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT														
		WELL #:		2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613		PERF.16400 - 16900		
08		33852 X	33852 -0-	-0-	-0-		33852 2			N	-0-			-0-
09		29105 X	29105 -0-	-0-	-0-		29105 2			N	-0-			-0-
10		26359 X	26359 -0-	-0-	-0-		26359 2			N	-0-			-0-
11		13690 X	13690 -0-	-0-	-0-		13690 2			N	-0-			-0-
12		16673 X	16673 -0-	-0-	-0-		16673 2			N	-0-			-0-
*01		6826 X	6826 -0-	-0-	-0-		6826 2			N	-0-			-0-
HORRY PITTS 49														
		WELL #:		1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655		PERF.16225 - 16655		
08		11935 X	11527 -0-	-408	-0-		1038 1	10489 2		N	-0-			-0-
09		11550 X	11230 -0-	-320	-0-		1011 1	10219 2		N	-0-			-0-
10		11935 X	8200 -0-	-3735	-0-		738 1	7462 2		N	-0-			-0-
11		11220 X	8084 -0-	-3136	-0-		727 1	7357 2		N	-0-			-0-
12		11594 X	8053 -0-	-3541	-0-		725 1	7328 2		N	-0-			-0-
01		11594 X	7868 -0-	-3726	-0-		708 1	7160 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		
08		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)													CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620														
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		
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-		
09	780 N	25	-0-	-755	-0-	25	2		N	-0-		-0-		
10	713 N	211	-0-	-502	-0-	211	2		N	-0-		-0-		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-		
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-		
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-		
MCDONALD, RICHARD A.														
MERIWETHER														
WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WORSHAM-BAYER (PENN.)													CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.														
CLEVELAND, R. ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A														
08	9021 X	8365	-0-	-656	-0-	8255	3	110 9	Y	100	102 1	93		
09	8700 X	8285	-0-	-415	-0-	8097	3	188 9	Y	171	135 1	129		
10	8990 X	8535	-0-	-455	-0-	8424	3	111 9	Y	101	140 1	90		
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1	1	8114 3	Y	125		215		
						138	9							
12	8556 X	7329	-0-	-1227	-0-	2	1	7240 3	Y	79	143 1	151		
						87	9							
01	8556 X	5276	-0-	-3280	-0-	3	1	5216 3	Y	52		203		
						57	9							
LIGON, S. E., - STATE														
WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038														
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		Y	-0-		27		
09	2310 N	2017	-0-	-293	-0-	2017	3		Y	-0-		27		
10	2387 N	2298	-0-	-89	-0-	2298	3		Y	-0-		27		
11	2250 N	1500	-0-	-750	-0-	1500	3		Y	-0-		27		
12	3100 N	4055	-0-	955	-0-	955	3		Y	-0-		27		
*01	3100 N	2222	-0-	-878	-0-	77	2222	3	Y	-0-		27		
CLEVELAND, R. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024														
08	1147 N	825	-0-	-322	-0-	750	3	75 9	Y	68	87 1	64		
09	1020 N	772	-0-	-248	-0-	709	3	63 9	Y	57	78 1	43		
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	700	3	44 9	Y	40	47 1	36		
11	810 N	470	-0-	-340	-0-	435	3	35 9	Y	32		68		
*12	806 N	484	-0-	-322	-0-	483	3	1 9	Y	1	45 1	24		
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	422	3		Y	-0-		24		
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)														
CLEVELAND, R.														
WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680														
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-		104		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1		N	-0-		104		
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	1		N	-0-		104		
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	206	1		N	-0-		104		
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	1		N	-0-		104		
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	1		N	-0-		104		

-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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUCKER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114						
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-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								
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					52
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					52
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					52
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					52
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					52
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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	25569 X	25569	-0-	-0-	-0-	25569	3			N	-0-					-0-
09	28400 X	28400	-0-	-0-	-0-	28400	3			N	-0-					-0-
10	25482 X	25001	-0-	-481	-0-	25001	3			N	-0-					-0-
11	24660 X	24295	-0-	-365	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
12	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	28264	3			N	-0-					-0-
*01	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413	3			N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
08	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	3			N	-0-					-0-
09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
10	18569 X	18283	-0-	-286	-0-	18283	3			N	-0-					-0-
11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	3			N	-0-					-0-
12	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	17260	-0-	-1309	-0-	17260	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316													
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	25141 X	13697	-0-	-11444	-0-	13697	3		N	-0-			-0-
09	22530 X	14988	-0-	-7542	-0-	14988	3		N	-0-			-0-
10	18631 X	13413	-0-	-5218	-0-	13413	3		N	-0-			-0-
11	18030 X	15750	-0-	-2280	-0-	15750	3		N	-0-			-0-
12	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	3		N	-0-			-0-
*01	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	3		N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000													
08	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	30623	3		N	-0-			-0-
09	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3		N	-0-			-0-
10	37615 X	37615	-0-	-0-	-0-	37615	3		N	-0-			-0-
11	31812 X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	3		N	-0-			-0-
12	31496 X	28275	-0-	-3221	-0-	28275	3		N	-0-			-0-
01	31496 X	29545	-0-	-1951	-0-	29545	3		N	-0-			-0-
VANCO OIL & GAS CORP. 881484 RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451													
YATES "M" WELL #: 1A													
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8 9	N	7			83
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2 9	N	2			85
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3 9	N	3			88
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2644	2	8 9	N	7			95
12	2015 N	310	-0-	-1705	-0-	309	2	1 9	N	1			96
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			96
YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590													
ECTOR FEE '19' WELL #: 1													
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790													
TXL WELL #: 1902 C													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WHITE, RUTH "4"														
		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		879035												
WELL #:		1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	24493	2	40	9	N	36		92	
09	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20362	2	36	9	N	33		125	
10	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	22155	2	36	9	N	33		158	
11	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	20901	2	36	9	N	33		191	
*12	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19779	2	21	9	N	19		210	
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		210	
YUCCA BUTTE (DEVONIAN) GREAT WESTERN DRILLING COMPANY NOELKE -A-														
		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
		328780												
WELL #:		1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697						
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4942	2	7	9	N	6	1 8	120	
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4998	2	8	9	N	7		127	
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4931	2	4	9	N	4		131	
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5052	2	14	9	N	13		144	
12	4867 X	4571	-0-	-296	-0-	4565	2	6	9	N	5		149	
*01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5068	2	6	9	N	5		154	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE "B"														
		879035												
WELL #:		2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) CIMAREX ENERGY CO. BLACKSTONE-SLAUGHTER														
		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		153438												
WELL #:		1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-		132	
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-		132	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		132	
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-		132	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		132	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-		132	
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) CIMAREX ENERGY CO. BLACKSTONE-SLAUGHTER														
		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		153438												
WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-		-0-	
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-		-0-	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-		-0-	
11	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-		-0-	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-		-0-	
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-		-0-	

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON "63" A														
99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 612624 WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	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														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
01	DLQ G-10	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														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	161	5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	424	429
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	429
CANON "62"														
WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CANNON "63"														
WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON -68-														
99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 612624 WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)										//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NORAMCO PRODUCTION, LLC										//CONT.//		612624								
CANON -68-										WELL #:		2	RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 7700 - 7810	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STALEY OPERATING CO.										811415										
SLAUGHTER 26										WELL #:		2	RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7272 - 8432	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035										
NOELKE B										WELL #:		2201	RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8397 - 8457	
08		905 N		905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	N	6					257		
09		870 N		769	-0-	-101	-0-	766	2	3	9	N	3					260		
10		806 N		659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					260		
11		870 N		799	-0-	-71	-0-	796	2	3	9	N	3					263		
*12		847 N		847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					267		
01		651 N	NO RPT		-0-	-651	-0-					N	NO RPT					267		

SLAUGHTER 27										WELL #:		2	RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8482 - 8616	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

(GWN415)

03/15/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS