
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			00020 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263															
COGDELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001			RRCID -> 201274			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ECHOLS "2"				WELL #:			1			RRCID -> 216243			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CAMPBELL, MAURICE				WELL #:			1			RRCID -> 234802			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACK 4				WELL #:			1			RRCID -> 246941			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COGDELL #1				WELL #:			2			RRCID -> 281573			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC				616947														
JOHNSON, L.K.				WELL #: 301			RRCID -> 257641			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-

BECKER (YATES)			06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY							
BAYLOR OPERATING, LLC			058832													
HOFFMAN			WELL #:		1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOODPASTURE			WELL #:		1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOODPASTURE			WELL #:		3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIRNIE (CONGL.)			08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263													
COGDEL			WELL #:		3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ECHOLS			WELL #:		4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BITTNER (SAN ANDRES)			08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316													
YAHN, EDMUND J.			WELL #:		1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRAHANEY BURK ROYALTY CO., LTD. COCHISE			11308 001 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM										
			WELL #:		1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270						
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	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)				12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	N/A	
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-		5
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-		5
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	24	1	592	3	N	-0-		5
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	670	3	N	-0-		5
09	540	N	191	-0-	-349	-0-	7	1	184	3	N	-0-		5
10	620	N	405	-0-	-215	-0-	15	1	390	3	N	-0-		5

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 12257 - 12281	
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	65 31 9	1739	3	N	28		94
06	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	58 17 9	1486	3	N	15		109
07	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	66 36 9	1661	3	N	33		142
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	68 34 9	1708	3	N	31		173
09	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	47 1	1158	3	N	-0-		173
10	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	54 12 9	1416	3	N	11	181 1	3

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651 - 10824			
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	269	1	7176	3	N	27			54
							30	9							
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	243	1	6167	3	N	12			66
							13	9							
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	236	1	5932	3	N	10			76
							11	9							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	243	1	6112	3	N	13			89
							14	9							
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	245	1	6099	3	N	18			107
							20	9							
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	240	1	6265	3	N	20	98	1	29
							22	9							

BROTHERS				WELL #:	4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142 - 8394		
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	N	7			57
							8	9							
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	7			64
							8	9							
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	N	25			89
							28	9							
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	N	10			99
							11	9							
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	76	1	1884	3	N	18			117
							20	9							
10	3100	N	3622	-0-	522	522	131	1	3425	3	N	60	110	1	67
							66	9							

BROKEN BONE (CONGL.)												CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY															
RUSSELL															

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS														
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	22			57
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	24	9							
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	102	1	2594	3	N	15			72
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	17	9							
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	100	1	2506	3	N	17			89
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	19	9							
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	110	1	2762	3	N	13			102
09	3000 N	3498	-0-	498	498	14	9							
09	3000 N	3498	-0-	498	498	135	1	3350	3	N	12			114
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677	13	9							
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677	157	1	4098	3	N	22			136
						24	9							
BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445														
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5185	3	N	3			89
06	5010 X	4609	-0-	-401	-0-	3	9							
06	5010 X	4609	-0-	-401	-0-	175	1	4434	3	N	-0-			89
07	5177 X	5068	-0-	-109	-0-	194	1	4874	3	N	-0-			89
08	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	167	1	4218	3	N	2			91
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	2	9							
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	167	1	4140	3	N	-0-			91
10	5177 X	3568	-0-	-1609	-0-	132	1	3436	3	N	-0-			91
RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632														
05	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	46	1	1216	3	N	6			98
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	7	9							
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	64	1	1630	3	N	20			118
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	22	9							
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	57	1	1433	3	N	4	94 1		28
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	9			37
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	10	9							
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	69	1	1726	3	N	11			48
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	93	1	2428	3	N	20			68
						22	9							
BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608														
05	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	120	1	3193	3	N	18			65
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	20	9							
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	101	1	2554	3	N	9			74
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	10	9							
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	131	1	3294	3	N	18			92
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	20	9							
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	98	1	2455	3	N	7			99
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	8	9							
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	111	1	2752	3	N	15			114
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	17	9							
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	110	1	2883	3	N	3			117
						3	9							
BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354														
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
BROTHERS "A"		WELL #:		12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4216 X	3518	-0-	-0-	-698	-0-	124 86 9	1 1 9	3308	3	N	78					142
06	4080 X	4025	-0-	-0-	-55	-0-	151 44 9	1 1 9	3830	3	N	40					182
07	4216 X	3540	-0-	-0-	-676	-0-	134 54 9	1 1 9	3352	3	N	49	142	1			89
08	4216 X	3746	-0-	-0-	-470	-0-	141 47 9	1 1 9	3558	3	N	43					132
09	4020 X	3431	-0-	-0-	-589	-0-	131 57 9	1 1 9	3243	3	N	52					184
10	4154 X	3225	-0-	-0-	-929	-0-	117 53 9	1 1 9	3055	3	N	48	123	1			109
BROTHERS "A"		WELL #:		13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL		WELL #:		8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471							
05	3255 X	2562	-0-	-0-	-693	-0-	92 24 9	1 1 9	2446	3	N	22					119
06	3000 X	2439	-0-	-0-	-561	-0-	92 91 1	1 1 1	2347	3	N	-0-					119
07	3100 X	2379	-0-	-0-	-721	-0-	91 2 9	1 1 9	2286	3	N	2	93	1			28
08	3100 X	2504	-0-	-0-	-596	-0-	95 7 9	1 1 9	2402	3	N	6					34
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	105 6 9	1 1 9	2616	3	N	5					39
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1	2552	3	N	-0-					39
BROTHERS "A"		WELL #:		14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244							
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	155 22 9	1 1 9	4133	3	N	20					102
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	203 32 9	1 1 9	5149	3	N	29	86	1			45
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	-0-	207 28 9	1 1 9	5188	3	N	25					70
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	127 26 9	1 1 9	3204	3	N	24					94
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	180 22 9	1 1 9	4476	3	N	20					114
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1 1 9	3026	3	N	1	80	1			35

BROKEN BONE (CONGL.)													CNTY: COTTLE										
WAGNER OIL COMPANY																							
RUSSELL																							
													//CONT.//	12150	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
													//CONT.//	891175									
													WELL #:	6		RRCID -> 240629			COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224		
M	ALLOW	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							
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-		13	1	355	3		N	-0-			97							
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-							N	-0-			97							
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-							N	-0-			97							
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-			97							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			97							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			97							
RUSSELL				WELL #:	9		RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770											
05	2697 X	2290	-0-	-407	-0-		82	1	2191	3		N	15			72							
							17	9															
06	2610 N	2378	-0-	-232	-0-		89	1	2263	3		N	24			96							
							26	9															
07	1953 N	1934	-0-	-19	-0-		74	1	1851	3		N	8			104							
							9	9															
08	2294 N	1855	-0-	-439	-0-		71	1	1777	3		N	6			110							
							7	9															
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		97	1	2405	3		N	17			127							
							19	9															
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		103	1	2690	3		N	17			144							
							19	9															
BROTHERS A				WELL #:	10		RRCID -> 262849			COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624											
05	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-		198	1	5264	3		N	13	136	1	18							
							14	9															
06	5880 X	4118	-0-	-1762	-0-		155	1	3951	3		N	11			29							
							12	9															
07	5456 X	5119	-0-	-337	-0-		196	1	4911	3		N	11			40							
							12	9															
08	5487 X	4332	-0-	-1155	-0-		165	1	4157	3		N	9			49							
							10	9															
09	5310 X	3307	-0-	-2003	-0-		127	1	3166	3		N	13			62							
							14	9															
10	5487 X	5363	-0-	-124	-0-		197	1	5141	3		N	23			85							
							25	9															
BROTHERS A				WELL #:	21		RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792											
05	6789 X	6183	-0-	-606	-0-		222	1	5926	3		N	32			111							
							35	9															
06	6570 X	5490	-0-	-1080	-0-		207	1	5250	3		N	30			141							
							33	9															
07	6727 X	5505	-0-	-1222	-0-		210	1	5270	3		N	23	45	1	119							
							25	9															
08	6727 X	6015	-0-	-712	-0-		229	1	5756	3		N	27			146							
							30	9															
09	6510 X	5718	-0-	-792	-0-		220	1	5466	3		N	29	91	1	84							
							32	9															
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-		227	1	5933	3		N	30			114							
							33	9															

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL															//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255														
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												
05	5022 X	4220	-0-		-802	-0-	152	1	4048	3	N	18	94	1			55												
06	4680 X	3955	-0-		-725	-0-	20	9	3795	3	N	10					65												
07	4836 X	3746	-0-		-1090	-0-	149	1	3595	3	N	7					72												
08	4836 X	4385	-0-		-451	-0-	11	9	4209	3	N	8					80												
09	4144 X	4144	-0-		-0-	-0-	167	1	3969	3	N	14					94												
10	4841 X	4841	-0-		-0-	-0-	9	9	4650	3	N	12					106												
							160	1																					
							15	9																					
							178	1																					
							13	9																					
MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217																													
05	5735 X	4788	-0-		-947	-0-	172	1	4573	3	N	39	53	1			118												
06	5490 X	4766	-0-		-724	-0-	43	9	4502	3	N	79					197												
07	5735 X	4916	-0-		-819	-0-	177	1	4686	3	N	39					236												
08	5735 X	4593	-0-		-1142	-0-	87	9	4388	3	N	28	179	1			85												
09	5550 X	4623	-0-		-927	-0-	187	1	4414	3	N	28					113												
10	4947 X	4947	-0-		-0-	-0-	43	9	4727	3	N	35					148												
							174	1																					
							31	9																					
							178	1																					
							31	9																					
							181	1																					
							39	9																					
RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033																													
05	6386 X	5847	-0-		-539	-0-	210	1	5589	3	N	44	93	1			59												
06	6660 X	4974	-0-		-1686	-0-	48	9	4786	3	N	-0-					59												
07	6882 X	5164	-0-		-1718	-0-	188	1	4966	3	N	-0-					59												
08	6882 X	5807	-0-		-1075	-0-	198	1	5457	3	N	121	67	1			113												
09	5670 X	4794	-0-		-876	-0-	217	1	4609	3	N	-0-					113												
10	5859 X	5279	-0-		-580	-0-	133	9	5084	3	N	-0-					113												
							185	1																					
							195	1																					
RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379																													
05	9021 X	8332	-0-		-689	-0-	300	1	7999	3	N	30	96	1			64												
06	8730 X	7190	-0-		-1540	-0-	33	9	6909	3	N	8					72												
07	9021 X	7344	-0-		-1677	-0-	272	1	7054	3	N	8					80												
08	8494 X	7944	-0-		-550	-0-	9	9	7626	3	N	14					94												
09	8070 X	6946	-0-		-1124	-0-	303	1	6616	3	N	58					152												
10	8339 X	7663	-0-		-676	-0-	15	9	7360	3	N	19					171												
							266	1																					
							64	9																					
							282	1																					
							21	9																					

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
IP WELL SERVICE LLC			102116												
WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
CHAPMAN, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
PARKER			WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648						
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4924	-	5018
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY			
SSC, INC.				810842						
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	-	3253
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2938	-	3225
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-	3110
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE			18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
			WELL #: 1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL			30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
			WELL #: 1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY			623855	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3369 - 3378	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 2032	RRCID -> 154228	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.				30577 670 623855 WELL #: 3032		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES							
				RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH		3369 PERF. 3865 - 5985							
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.				WELL #: 4032		RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH		3361 PERF. 3717 - 8012					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100 070370 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES							
				RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH		3551 PERF. 3500 - 3551							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
NELSON "B"				WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH		3600 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.				170164 WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH		5518 PERF. 3464 - 3507					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE				709719 WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH		5506 PERF. 3502 - 3525					
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114	2			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-		110	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-		62	2			N	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-		41	2			N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456	- 3510
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
05	341 N	78	-0-	-263 B	-0-	78 2			N	-0-		-0-
06	390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2			N	-0-		-0-
07	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2			N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22 2			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
BELLINGER												
		WELL #:		1	RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528	- 3582
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2			N	-0-		-0-
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2			N	-0-		-0-
G-M-K (YATES)		33473 750		709719	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION												
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400	- 3499
05	1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1228 2			N	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-		-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-		-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-		-0-
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154 2			N	-0-		-0-
10	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313 2			N	-0-		-0-
RILEY ESTATE												
		WELL #:		1	RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
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-
NORTHROP-LINDSEY												
		WELL #:		1	RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350	- 3520
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-		-0-
GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		254263	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC												
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263												
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844		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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COGDELL B		WELL #:		9	RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696												
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3412 - 3514					
05	1209 X	543	-0-	-666	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	25	1	645	2	N	-0-					-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-					-0-
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3424 - 3516					
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	4	N	-0-					-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	25	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	25	1	4430	2	N	-0-					-0-
HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.				516255												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2920 - 3028					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2905 - 3026					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 -	3064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 -	3023				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045	
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 -	3062	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 -	3082	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640											
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122	

05	136 X	123	-0-	-13	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES	
ZARVONA ENERGY LLC				950523					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				148
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				180
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				182
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	126
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				236
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793					
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344					
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719					
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			-0-
10	496 N	173	-0-	-323	-0-	173 2			-0-
CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3270 - 3506
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2			-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	12 2			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3320 - 3445
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			-0-

HOMANN (YATES)				//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.//		709719													
BUCK, WALTER				WELL #:		1	RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510		
M	ALLOW	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	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-	
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #:		1	RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506		
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-	
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-					-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-					-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					-0-	
HOMANN				WELL #:		1	RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	3416	-	3512		
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-					-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680	2			N	-0-					-0-	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-					-0-	
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	-0-		610	2			N	-0-					-0-	
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	-0-		479	2			N	-0-					-0-	
10	713 N	137	-0-	-576	-0-	-0-		137	2			N	-0-					-0-	
HOMANN				WELL #:		2	RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3530		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-	
RILEY, T. S.				WELL #:		1	RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3597	-	3436		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/27/2025																			
RILEY, JAMES B.				WELL #:		1A	RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3505		
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-					-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-	
QUIRK, THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	3414	-	3594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/27/2025																			

HOMANN (YATES)				//CONT.//	42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: GAINES								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.//	709719															
HOMANN				WELL #:	3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3348	-	3510				
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
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676		2			N	-0-						-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666		2			N	-0-						-0-
07	713	N	419	-0-	-294	-0-	-0-	419		2			N	-0-						-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	-0-	622		2			N	-0-						-0-
09	660	N	171	-0-	-489	-0-	-0-	171		2			N	-0-						-0-
10	434	N	47	-0-	-387	-0-	-0-	47		2			N	-0-						-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				"B"	WELL #:	5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL	DEPTH	5812	PERF.	3316	-	3476			
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89		2			N	-0-						-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63		2			N	-0-						-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68		2			N	-0-						-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62		2			N	-0-						-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43		2			N	-0-						-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38		2			N	-0-						-0-
INDEPENDENT (BEND CONGL.)					44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE								
CASE OIL					139105															
RYAN, CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6460	-	6494				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	6377	-	6384				
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE								
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	6407	-	6419				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
SSC, INC.					810842	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE								
SHOTTS				WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL	DEPTH	6625	PERF.	6405	-	6415				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						163
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024																				

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
SSC, INC.		//CONT.//		810842						
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024										
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
MASTERTON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASTERTON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684						
MASTERTON		WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
MASTERTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
MASTERTON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING												
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684																	
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464												
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
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
MASTERTSON RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460										
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					1	
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING												
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152																	
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
BEADHEAD SCUD 53				WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833										
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
BEADHEAD EMERGER 65				WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852										
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
BEADHEAD HARE'S EAR 41				WELL #:		1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751										
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.)										//CONT.//		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES												630684								
MASTERTSON B										WELL #:		1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 - 5868
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MASTERTSON A										WELL #:		7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MASTERTSON "B"										WELL #:		2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MASTERTSON "B" UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9		
MASTERTSON										WELL #:		1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MASTERTSON "J-1" UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		
MASTERTSON "J-2" UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53		

JUNIPER (BEND CONGL.)														CNTY: KING	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES															
MASTERSON "J-3" UNIT															
				//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	630684										
				WELL #:	3	RRCID -> 185124				COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)														CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY															
MASTERSON															
				WELL #:	1	RRCID -> 227185				COMPL. DATE 02/02/2007				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				8
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				8
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				8
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				8
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-				8
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-				8
LEVELLAND (SAN ANDRES)														CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC															
BROWN, NELSON															
				WELL #:	3	RRCID -> 139955				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ATLAS OPERATING LLC															
WRIGHT															
				WELL #:	036587	RRCID -> 073322				COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017															
TALIS ENERGY INC.															
MASTEN -J-															
				WELL #:	4	RRCID -> 020508				COMPL. DATE 09/05/1953				TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875	
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
MASTEN -J-															
				WELL #:	6	RRCID -> 020509				COMPL. DATE 10/09/1957				TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799							
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5290 - 6929
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
C & S OPERATING			121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 - 4840
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DELOACHE		WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
D C OIL COMPANY, INC.			196082							
MALLET RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
08	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
09	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-
MALLET RANCH		WELL #:	27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
09	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)				//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		196082													
MALLET RANCH				WELL #:		2509	RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4864	-	4964				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-					-0-	
06		2 #	1	-0-	-1	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
08		2 #	1	-0-	-1	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
09		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				WELL #:		253489	RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815	-	4892				
PERKINS, J. J.						1													
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	114	9	1	51	9	Y	46	121	1				163	
06	DLQ	G-10	54	-0-	54	168	7	1	47	9	Y	43						206	
07		225 R	57	-0-	-168	-0-	9	1	48	9	Y	44						250	
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	9	Y	42	116	1				176	
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	9	Y	43						219	
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						219	
PERKINS ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A						
05	DLQ	G-10	237	-0-	237	559	237	2			Y	-0-						-0-	
06	DLQ	G-10	8	-0-	8	567	8	2			Y	-0-						-0-	
07		571 R	4	-0-	-567	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
08		341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-						-0-	
09		330 #	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-						-0-	
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		29	RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A						
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	174	64	2	46	9	Y	42						320	
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	270	49	2	47	9	Y	43	110	1				253	
07		319 R	49	-0-	-270	-0-	6	2	43	9	Y	39						292	
08		124 #	54	-0-	-70	-0-	8	2	46	9	Y	42						334	
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	45	2	54	9	Y	49	112	1				271	
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						271	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744	-	4840				
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	87	32	1	23	9	Y	21						167	
06	DLQ	G-10	47	-0-	47	134	24	1	23	9	Y	21	55	1				133	
07		159 R	25	-0-	-134	-0-	3	1	22	9	Y	20						153	
08		93 #	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	9	Y	21						174	
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	23	1	26	9	Y	24	56	1				142	
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						142	
PERKINS ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747	-	4847				
05	DLQ	G-10	137	-0-	137	313	119	1	18	9	Y	16	40	1				56	
06	DLQ	G-10	19	-0-	19	332	4	1	15	9	Y	14						70	
07		351 R	19	-0-	-332	-0-	2	1	17	9	Y	15						85	
08		186 #	18	-0-	-168	-0-	3	1	15	9	Y	14	39	1				60	
09		180 #	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	9	Y	15						75	
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						75	

LEVELLAND (SAN ANDRES)										//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										//CONT.// 253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A				
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	15			7	1						Y		-0-				-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	22			7	1						Y		-0-				-0-
07		30 R	8	-0-	-22	-0-			8	1						Y		-0-				-0-
08		10 #	5	-0-	-5	-0-			5	1						Y		-0-				-0-
09		8 #	5	-0-	-3	-0-			5	1						Y		-0-				-0-
10		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-										Y		NO RPT				-0-
FINALY RESOURCES LLC										268323												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #: 31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-				-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A				
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161										Y		-0-				-0-
JOPLIN OIL CO., INC.										445469												
SLAUGHTER										WELL #: 445469		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT				387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																						
DELOACHE, JAMES I.										WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-				130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-				130
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-										N		-0-				130
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-										N		-0-				130
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-										N		-0-				130
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-				130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469							
FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586 -	4758
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
RECLASSIFIED TO OIL						12/15/2021					
KALA OIL COMPANY				450240							
PEDEN, OREN		WELL #:			RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
PLUGGED AND ABANDONED						05/20/2022					
RMB OPERATING LLC				714207							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
SLAUGHTER "18"				1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 -	4748
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 -	4725		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 -	4747		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 -	4738		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 -	4720		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
WALKING X OIL CO.		892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
LEMAC		WELL #:		1	RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 -	4745		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810									
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3345 - 3355	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #: 1A		RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH 5478		PERF. 3343 - 3346	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3443 - 3454	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOOP G.S.U.		WELL #: 1028		RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3344 - 3357	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3357	
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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID -> 101161		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3381	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3355	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 3359	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3350 - 3356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID -> 136848		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3350			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID -> 138978		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 3528		PERF. 3338 - 3364			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID -> 138979		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3364			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID -> 138980		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3331 - 3358				
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID -> 138983		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3327 - 3353				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID -> 138985		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13170 - 13228				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID -> 142157		COMPL. DATE 10/20/2024		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2811 - 3025				
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)														CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE																	
A.G.S. //CONT.// 623855																	
WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOOP G.S.U. WELL #: 10286C RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOOP G.S.U. WELL #: 11286C RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOOP G.S.U. WELL #: 9012 RRCID -> 299113 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3346 - 3374																	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LYNCH (YATES)														CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
JONES 623855																	
WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)										58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY										923282						
MASTERTON RANCH "R"										WELL #: 1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944	
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
MASTERTON RANCH "R"										WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-				-0-
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)										62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COCHRAN			
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC										100614						
MASTEN, F. O.										WELL #: 2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)										62697 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY										891175						
BURNETT TRIANGLE										WELL #: A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5250 - 5258	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURNETT-TRIANGLE										WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5252 - 5256	
05	9021	#	4267	-0-	-4754	-0-	154	1	4113	3	Y	-0-				39
06	6750	#	4472	-0-	-2278	-0-	169	1	4303	3	Y	-0-				39
07	5167	R	5167	-0-	-0-	-0-	198	1	4969	3	Y	-0-				39
08	5289	R	5289	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	3	Y	-0-				39
09	4470	#	4209	-0-	-261	-0-	163	1	4046	3	Y	-0-				39
10	5474	R	5474	-0-	-0-	-0-	202	1	5272	3	Y	-0-				39
NEWSOM (YATES)										65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222						
ANDREWS A										WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 -	3071		
EXXON-SHELL FEE				7										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 -	3034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 -	3153		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922	- 3065
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASTERTSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081	- 6093
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GIBSON, J. J. "40"				WELL #:	10A	RRCID -> 199508	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121	- 6133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GIBSON, J. J.				WELL #:	9A	RRCID -> 203926	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107	- 6118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASTERTSON RANCH 41				WELL #:	8A	RRCID -> 206141	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012	- 6029
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE						
CASE OIL					139105															
DAVIS-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL	DEPTH	6660	PERF.	6392 -	6421					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CREED OPERATING CO., LLC					188555															
GIBSON, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	6257 -	6268					
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
PRUDENCE (ATOKA)					73303 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152															
MASTERSON, FLOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL	DEPTH	6240	PERF.	6138 -	6158					
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MASTERSON, FLOYCE				WELL #:	2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL	DEPTH	6256	PERF.	N/A						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SHELBY PRODUCTION, INC.					773684															
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6242	PERF.	6144 -	6157					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	

PRUDENCE (ATOKA)														CNTY: KING	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: COTTLE	
PETEX															
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510															
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2313	2	14	9	Y	13			67
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-			67
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1			68
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1			69
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1			70
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			70
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727															
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046															
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616															
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	668	2	41	9	Y	37			170
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4			174
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2			176
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			176
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1			177
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			177

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12	9	Y	11			13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	Y	8			21
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			21
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3	9	Y	3			24
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			24
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			96
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	Y	2			98
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			98
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			98
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			98
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			4
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			4
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			4
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			4
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			4
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
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									
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-		161
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-		161
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		161
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-		161
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-		161
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT		161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-		-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-		-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-		-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-		-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-		-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19 9	Y	17		87
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7 9	Y	6		93
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3143	2	6 9	Y	5		98
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2991	2	3 9	Y	3		101
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2532	2	4 9	Y	4		105
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT		105
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-		-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-		-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-		-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-		-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-		-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-		-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-		-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
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									
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8 9	Y	7		8
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9	Y	5		13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9	Y	3		16
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	2	2	4 9	Y	4		20
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT		20
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1		6
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		6
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	Y	3		9
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		9
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1		10
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT		10
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RHOMBICHAHM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42										RRCID -> 229197	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7535 - 7597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38										RRCID -> 230393	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7930 - 8360				
05	T. A.	11	-0-	11	21	10	2		1	9	Y	1					4
06	T. A.	10	-0-	10	31	10	2				Y	-0-					4
07	T. A.	10	-0-	10	41	10	2				Y	-0-					4
08	51 X	10	-0-	-41	-0-	10	2				Y	-0-					4
09	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					4
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
FOX WELL #: 1										RRCID -> 194005	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 7968 - 7932				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WAGNER OIL COMPANY 891175																	
BROTHERS WELL #: 5										RRCID -> 197498	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7812 - 8436				
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N	-0-					14
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	-0-	49	1	1239	3	N	-0-					14
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	-0-	54	1	1366	3	N	-0-					14
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	N	-0-					14
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	-0-	47	1	1176	3	N	-0-					14
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	-0-	47	1	1223	3	N	-0-					14

RYLE, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GAINES							
BCE-MACH III LLC 040209																	
DOSS YATES 365 WELL #: 184081										RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112 - 3148				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019																	

DOSS YATES 395 WELL #: 184247										RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094 - 3129				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020																	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019																
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019																
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018																
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018																
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y	RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3190 - 3255	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3180 - 3190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250				WELL #:	1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307				
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-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP				630555												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID -> 158712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 4865 - 5020			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	1105	RRCID -> 158722		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5040 - 5635				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024																
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	501	RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 4878 - 5017				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 5053	-	5175
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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
BCE-MACH III LLC		040209								
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEScott (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220	-	6226
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC		100402								
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576	-	4581
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559
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
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	-	4617
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25										
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	-	4602
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	-	7141
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 6202	-	6232
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL				139105						
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID -> 104151	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6405	-	6415
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					101
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					101

TIPPEN, S. (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.															
FRAZIER, MARY															
WELL #: 767534 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008															
SHELBY PRODUCTION, INC.															
TIPPEN															
WELL #: 773684 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758															
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			203
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			203
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			203
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			203
09	2580	X	1683	-0-	-897	-0-	1683	2			N	-0-			203
10	2666	N	2429	-0-	-237	-0-	2429	2			N	-0-			203
TOKIO (YATES)															
MCDONALD PRODUCTION, LLC															
NOBLE															
WELL #: 90365 500 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWO STATES (SAN ANDRES)															
MANZANO, LLC															
MARKHAM															
WELL #: 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN															
525195 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907															
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			122
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	456	2	37	4	N	27			149
							30	9							
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	4	N	-0-			149
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			149
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	15	2	20	4	N	-0-			149
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			149
VCG (CONGL.)															
WAGNER OIL COMPANY															
MAJORS A UNIT															
WELL #: 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
891175 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336															
05	6107	X	5350	-0-	-757	-0-	192	1	5126	3	N	29			96
							32	9							
06	5790	X	4692	-0-	-1098	-0-	177	1	4496	3	N	17			113
							19	9							
07	5735	X	5146	-0-	-589	-0-	196	1	4908	3	N	38			151
							42	9							
08	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	199	1	5001	3	N	27	121	1	57
							30	9							
09	5340	X	5039	-0-	-301	-0-	193	1	4802	3	N	40			97
							44	9							
10	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	175	1	4566	3	N	42			139
							46	9							

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009				TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	99 56 9	1 2629	3 3	N		51					76
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	101 35 9	1 2556	3 3	N		32					108
07	2883 X	2223	-0-	-660	-0-	85 9 9	1 2129	3 3	N		8	87	1			29
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	101 47 9	1 2533	3 3	N		43					72
09	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	101 54 9	1 2511	3 3	N		49					121
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	137 57 9	1 3579	3 3	N		52	61	1			112
LHB				WELL #:	1	RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	15 4	1 410	3 3	N		-0-					74
06	390 N	101	-0-	-289	-0-			97 3	N		-0-	69	5			5
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-					5
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 3 9	1 605	3 3	N		3					8
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21 11 9	1 527	3 3	N		10					18
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	1 263	3 3	N		-0-					18
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853				
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-	7418	3 34	9 9	N		31					101
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-	7056	3 18	9 9	N		16					117
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7292	3 26	9 9	N		24	101	1			40
08	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	7143	3 17	9 9	N		15					55
09	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	7017	3 22	9 9	N		20					75
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7481	3 30	9 9	N		27					102
RUSSELL				WELL #:	10	RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016				TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-	23 3 9	1 614	3 3	N		3					67
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-	46 3 9	1 1160	3 3	N		3					70
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-	48 2 9	1 1194	3 3	N		2					72
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	36 1	1 901	3 3	N		-0-					72
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	47 1	1 1172	3 3	N		-0-					72
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	49 1	1 1279	3 3	N		-0-					72
WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752					
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH		5375	PERF.	4653	-	4719	
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH		5404	PERF.	4712	-	4780	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH		4796	PERF.	4677	-	4760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC	RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH		5350	PERF.	4661	-	4723	
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH		4760	PERF.	4675	-	4747	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH		4762	PERF.	4673	-	4742	
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL	DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL	DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760					
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794					
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544																
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL	DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL	DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4683 - 4748					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	4737 - 4800					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	4714 - 4772					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 - 4754					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 4690 - 4756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659 - 4723			
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840			
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASSON			//CONT.//			95397 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544													
DENVER UNIT			WELL #:			6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 -	4839					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 -	4730					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 -	4730					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 -	4840					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 -	4723					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 -	4757					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 -	4826					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873 PERF. 4762 - 4846							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866 - 4883
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4668 - 4729
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544															
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC		RRCID ->		229758		COMPL. DATE		10/01/2007		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC		RRCID ->		230105		COMPL. DATE		01/02/2007		TOTAL DEPTH		4799		PERF. 4702 - 4775	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC		RRCID ->		230106		COMPL. DATE		02/08/2007		TOTAL DEPTH		4876		PERF. 4808 - 4841	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC		RRCID ->		236242		COMPL. DATE		10/15/2007		TOTAL DEPTH		4788		PERF. 4702 - 4757	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC		RRCID ->		236318		COMPL. DATE		10/18/2007		TOTAL DEPTH		4751		PERF. 4656 - 4736	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC		RRCID ->		236321		COMPL. DATE		10/06/2007		TOTAL DEPTH		4786		PERF. 4692 - 4765	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC		RRCID ->		236429		COMPL. DATE		10/26/2007		TOTAL DEPTH		4775		PERF. 4663 - 4749	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765			
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207									
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 11025 - 11980	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
WELTMER, T. C.				WELL #:	6	RRCID -> 240180				COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	92 2	141 4	Y			80	38 1				45	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	88 9	144 4	Y			123	137 1				31	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	333 2	501 4	Y			162	102 1				91	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	135 9	152 9	Y			138	187 1				42	
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	24 2	568 4	Y			133	134 1				41	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	178 9	643 4	Y			141	95 1				87	
						553 4											
						82 2											
						146 9											
						34 2											
						155 9											
WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 241383				COMPL. DATE 06/03/2021				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					3	
WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID -> 248325				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-	

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS