
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																	
COGDRELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001			RRCID -> 201274			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ECHOLS "2"			WELL #:			1	RRCID -> 216243			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL, MAURICE			WELL #:			1	RRCID -> 234802			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLACK 4			WELL #:			1	RRCID -> 246941			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COGDRELL #1			WELL #:			2	RRCID -> 281573			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOODPASTURE			WELL #:		1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOODPASTURE			WELL #:		3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	-	3435					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-	5
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

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350				COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	3	N	33				66
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	36	9	1739	3	N	28				94
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	65	1	1486	3	N	15				109
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	31	9	1661	3	N	33				142
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	58	1	1708	3	N	31				173
09	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	17	9	1158	3	N	-0-				173

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824	
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	212	1	5602	3	N	15	80	1	27
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	17	9	7176	3	N	27			54
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	269	1	6167	3	N	12			66
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	30	9	5932	3	N	10			76
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	243	1	6112	3	N	13			89
09	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	13	9	6099	3	N	18			107
						236	1							
						11	9							
						243	1							
						14	9							
						245	1							
						20	9							

BROTHERS				WELL #:	4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 8142 - 8394
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 17 9	1350 3 N	15	50
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31 8 9	836 3 N	7	57
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	35 8 9	902 3 N	7	64
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	77 28 9	1941 3 N	25	89
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	67 11 9	1692 3 N	10	99
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	76 20 9	1884 3 N	18	117

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

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS				//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
						RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8550 - 9603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-			56 9	1 9	1480	3	N	8	97	1	35
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-			100 24	1 9	2666	3	N	22			57
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-			102 17	1 9	2594	3	N	15			72
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-			100 19	1 9	2506	3	N	17			89
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-			110 14	1 9	2762	3	N	13			102
09	3000 N	3498	-0-	498	498			135 13	1 9	3350	3	N	12			114

BROTHERS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445				
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-			187 10	1 9	4934	3	N	9			86
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-			195 3	1 9	5185	3	N	3			89
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 2	1 9	4218	3	N	2			91
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-			167	1	4140	3	N	-0-			91

RUSSELL				WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8445 - 10632				
04	2130 N	1498	-0-	-632	-0-			54 8	1 9	1436	3	N	7			92
05	1612 N	1269	-0-	-343	-0-			46 7	1 9	1216	3	N	6			98
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-			64 22	1 9	1630	3	N	20			118
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-			57 4	1 9	1433	3	N	4	94	1	28
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			50 10	1 9	1254	3	N	9			37
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			69 12	1 9	1726	3	N	11			48

BROTHERS				WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608				
04	3720 X	3427	-0-	-293	-0-			124 19	1 9	3284	3	N	17			47
05	3844 X	3333	-0-	-511	-0-			120 20	1 9	3193	3	N	18			65
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-			101 10	1 9	2554	3	N	9			74
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-			131 20	1 9	3294	3	N	18			92
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-			98 8	1 9	2455	3	N	7			99
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-			111 17	1 9	2752	3	N	15			114

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 891175 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
						RRCID -> 228985			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROTHERS "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234715			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
04	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	121	1	3190	3	N	41	86 1			64
						45	9								
05	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	124	1	3308	3	N	78				142
						86	9								
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	151	1	3830	3	N	40				182
						44	9								
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	134	1	3352	3	N	49	142 1			89
						54	9								
08	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	141	1	3558	3	N	43				132
						47	9								
09	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	131	1	3243	3	N	52				184
						57	9								

BROTHERS "A"			WELL #: 13			RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL			WELL #: 8			RRCID -> 236276			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
04	3570 X	2394	-0-	-1176	-0-	87	1	2307	3	N	-0-				97
05	3255 X	2562	-0-	-693	-0-	92	1	2446	3	N	22				119
						24	9								
06	3000 X	2439	-0-	-561	-0-	92	1	2347	3	N	-0-				119
07	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	91	1	2286	3	N	2	93 1			28
						2	9								
08	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	95	1	2402	3	N	6				34
						7	9								
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	105	1	2616	3	N	5				39
						6	9								

BROTHERS "A"			WELL #: 14			RRCID -> 240628			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	3	N	20				82
						22	9								
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	155	1	4133	3	N	20				102
						22	9								
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	203	1	5149	3	N	29	86 1			45
						32	9								
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	207	1	5188	3	N	25				70
						28	9								
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	127	1	3204	3	N	24				94
						26	9								
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	3	N	20				114
						22	9								

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// //CONT.// WELL #:			12150 500 891175 6	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COTTLE					
							RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N	-0-					97
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-					97
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
RUSSELL			WELL #:			9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	9646	-	11770		
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	68	1	1799	3	N	8							57
05	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	9	9	2191	3	N	15							72
06	2610	N	2378	-0-	-232	-0-	17	9	2263	3	N	24							96
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	89	1	1851	3	N	8							104
08	2294	N	1855	-0-	-439	-0-	26	9	1777	3	N	6							110
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	74	1	2405	3	N	17							127
BROTHERS A			WELL #:			10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624		
04	6360	X	5045	-0-	-1315	-0-	183	1	4830	3	N	29							141
05	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	32	9	5264	3	N	13	136	1					18
06	5880	X	4118	-0-	-1762	-0-	198	1	3951	3	N	11							29
07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	14	9	4911	3	N	11							40
08	5487	X	4332	-0-	-1155	-0-	155	1	4157	3	N	9							49
09	5310	X	3307	-0-	-2003	-0-	12	9	3166	3	N	13							62
BROTHERS A			WELL #:			21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	9753	-	11792		
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	196	1	6223	3	N	39	84	1					79
05	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	43	9	5926	3	N	32							111
06	6570	X	5490	-0-	-1080	-0-	222	1	5250	3	N	30							141
07	6727	X	5505	-0-	-1222	-0-	207	1	5270	3	N	23	45	1					119
08	6727	X	6015	-0-	-712	-0-	33	9	5756	3	N	27							146
09	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	210	1	5466	3	N	29	91	1					84

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL												CNTY: COTTLE							
//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 12												NON-ASSOCIATED							
COMPL. DATE 05/18/2014												CAPACITY							
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	4890 X	4092	-0-		-798	-0-	148 20	1 9	3924	3	N	18				131			
05	5022 X	4220	-0-		-802	-0-	152 20	1 9	4048	3	N	18	94	1		55			
06	4680 X	3955	-0-		-725	-0-	149 11	1 9	3795	3	N	10				65			
07	4836 X	3746	-0-		-1090	-0-	143 8	1 9	3595	3	N	7				72			
08	4836 X	4385	-0-		-451	-0-	167 9	1 9	4209	3	N	8				80			
09	4144 X	4144	-0-		-0-	-0-	160 15	1 9	3969	3	N	14				94			
MAJORS A UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 275775	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9117 - 13217
04	5550 X	5550	-0-		-0-	-0-	200 57	1 9	5293	3	N	52				132			
05	5735 X	4788	-0-		-947	-0-	172 43	1 9	4573	3	N	39	53	1		118			
06	5490 X	4766	-0-		-724	-0-	177 87	1 9	4502	3	N	79				197			
07	5735 X	4916	-0-		-819	-0-	187 43	1 9	4686	3	N	39				236			
08	5735 X	4593	-0-		-1142	-0-	174 31	1 9	4388	3	N	28	179	1		85			
09	5550 X	4623	-0-		-927	-0-	178 31	1 9	4414	3	N	28				113			
RUSSELL												WELL #: 11				RRCID -> 276658	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1747 - 12033
04	6180 X	4760	-0-		-1420	-0-	173 4	1 9	4583	3	N	4				108			
05	6386 X	5847	-0-		-539	-0-	210 48	1 9	5589	3	N	44	93	1		59			
06	6660 X	4974	-0-		-1686	-0-	188 198	1 1	4786	3	N	-0-				59			
07	6882 X	5164	-0-		-1718	-0-	198 217	1 1	4966	3	N	-0-				59			
08	6882 X	5807	-0-		-1075	-0-	217 133	1 9	5457	3	N	121	67	1		113			
09	5670 X	4794	-0-		-876	-0-	185	1	4609	3	N	-0-				113			
RUSSELL												WELL #: 13				RRCID -> 280976	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 9255 - 13379
04	10350 X	6964	-0-		-3386	-0-	253 28	1 9	6683	3	N	25				130			
05	9021 X	8332	-0-		-689	-0-	300 33	1 9	7999	3	N	30	96	1		64			
06	8730 X	7190	-0-		-1540	-0-	272 9	1 9	6909	3	N	8				72			
07	9021 X	7344	-0-		-1677	-0-	281 9	1 9	7054	3	N	8				80			
08	8494 X	7944	-0-		-550	-0-	303 15	1 9	7626	3	N	14				94			
09	8070 X	6946	-0-		-1124	-0-	266 64	1 9	6616	3	N	58				152			

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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
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
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH		4986	PERF. 4903 -		4933	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
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
AINSWORTH-PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH		4987	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
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
AINSWORTH-PARKER			WELL #:		2	RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH		4959	PERF. N/A			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
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
CHAPMAN, M. S.			WELL #:		1	RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH		4995	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
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
PARKER			WELL #:		8	RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH		5077	PERF. 4896 -		4942	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 -	3110	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
09	14B DENY	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY			623855														
			WELL #: 1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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								
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 2032	RRCID -> 154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364								
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 4032			RRCID -> 294612			COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 3361			PERF. 3717 - 8012		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
NELSON "B"			WELL #: 2			RRCID -> 079107			COMPL. DATE 09/08/1978			TOTAL DEPTH 3600			PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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		
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3528	-	3582
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719												
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL	DEPTH	3449	PERF.	3400	-	3499	
04	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-		

RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL	DEPTH	5492	PERF.	3350	-	3520
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-		

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263												
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL	DEPTH	913	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	1170	X	752	-0-	-418	-0-	25	1	727 2	N	-0-		-0-
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-
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3424 - 3516		
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	25	1	4645 2	N	-0-		-0-
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-
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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2905 - 3026		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 -	3023	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35			116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			148
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			180
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			182
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	147 1		126
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			175
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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491				
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506				
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		69	N		69		-0-	-0-		-0-		69	2			N	-0-					-0-		
05		79	N		79		-0-	-0-		-0-		79	2			N	-0-					-0-		
06		72	N		72		-0-	-0-		-0-		72	2			N	-0-					-0-		
07		71	N		71		-0-	-0-		-0-		71	2			N	-0-					-0-		
08		93	N		64		-0-	-29		-0-		64	2			N	-0-					-0-		
09		60	N	NO	RPT		-0-	-60		-0-						N	NO	RPT				-0-		

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-										WELL #:		1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3324 - 3506				
04		77	N		77		-0-	-0-		-0-		77	2			N	-0-					-0-		
05		89	N		89		-0-	-0-		-0-		89	2			N	-0-					-0-		
06		84	N		84		-0-	-0-		-0-		84	2			N	-0-					-0-		
07		87	N		87		-0-	-0-		-0-		87	2			N	-0-					-0-		
08		76	N		76		-0-	-0-		-0-		76	2			N	-0-					-0-		
09		30	N	NO	RPT		-0-	-30		-0-						N	NO	RPT				-0-		

HOMANN										WELL #:		1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH		3535 PERF. 3416 - 3512				
04		750	N		611		-0-	-139		-0-		611	2			N	-0-					-0-		
05		703	N		703		-0-	-0-		-0-		703	2			N	-0-					-0-		
06		680	N		680		-0-	-0-		-0-		680	2			N	-0-					-0-		
07		703	N		703		-0-	-0-		-0-		703	2			N	-0-					-0-		
08		713	N		610		-0-	-103		-0-		610	2			N	-0-					-0-		
09		690	N	NO	RPT		-0-	-690		-0-						N	NO	RPT				-0-		

HOMANN										WELL #:		2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3400 - 3530				
04		87	N		87		-0-	-0-		-0-		87	2			N	-0-					-0-		
05		97	N		97		-0-	-0-		-0-		97	2			N	-0-					-0-		
06		93	N		93		-0-	-0-		-0-		93	2			N	-0-					-0-		
07		96	N		96		-0-	-0-		-0-		96	2			N	-0-					-0-		
08		80	N		80		-0-	-0-		-0-		80	2			N	-0-					-0-		
09		60	N	NO	RPT		-0-	-60		-0-						N	NO	RPT				-0-		

RILEY, T. S.										WELL #:		1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3597 - 3436				
04	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-		
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-		
07	14B2	EXT		NO	RPT		-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				
04		98	N		98		-0-	-0-		-0-		98	2			N	-0-					-0-		
05		109	N		109		-0-	-0-		-0-		109	2			N	-0-					-0-		
06		103	N		103		-0-	-0-		-0-		103	2			N	-0-					-0-		
07		110	N		110		-0-	-0-		-0-		110	2			N	-0-					-0-		
08		97	N		97		-0-	-0-		-0-		97	2			N	-0-					-0-		
09		60	N	NO	RPT		-0-	-60		-0-						N	NO	RPT				-0-		

QUIRK, THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		13346 PERF. 3414 - 3594				
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			701 2			N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			676 2			N	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			666 2			N	-0-					-0-
07	713 N	419	-0-	-0-	-294	-0-	-0-			419 2			N	-0-					-0-
08	682 N	622	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			622 2			N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:		5	RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316	-	3476				
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					163
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					163
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MASTERTON "66"				WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684															
MASTERTON				WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
MASTERTON UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
MASTERTON "A-6"				WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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	*	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
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
MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
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
MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
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

JUNIPER (BEND CONGL.)														
P.B. BLUE DOT PROPERTIES														
MASTERSON "J-3" UNIT														
				//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KING
				//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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	19
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
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)														
WILD HORSE ENERGY														
MASTERSON														
				WELL #:	1	RRCID -> 227185				COMPL. DATE 02/02/2007				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2				N	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT	8
LEVELLAND (SAN ANDRES)														
AQUEOUS OPERATING, LLC														
BROWN, NELSON														
				WELL #:	3	RRCID -> 139955				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
ATLAS OPERATING LLC														
WRIGHT														
				WELL #:	036587	RRCID -> 073322				COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
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	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT	-0-
MASTEN -J-														
				WELL #:	6	RRCID -> 020509				COMPL. DATE 10/09/1957				TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C & S OPERATING				121055											
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
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-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 - 4840				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
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
D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948				
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
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-
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971				
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815	- 4892		
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	10	1	44	9	Y	40			238
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
PERKINS ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A			
04	DLQ	G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-			-0-
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-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A			
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	18	2	46	9	Y	42			278
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
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744	- 4840		
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	9	1	23	9	Y	21			146
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
PERKINS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747	- 4847		
04	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	161	1	15	9	Y	14			80
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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8		8 1			Y	-0-					-0-
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-
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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 -	4900				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
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
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				
04	60 #	2	-0-	-58	-0-		2 3			N	-0-					130
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
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
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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
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
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			
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580									
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370									
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
SLAUGHTER "18"				1018									
		WELL #:		1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716	- 4747
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709	- 4738
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670	- 4720
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
WALKING X OIL CO.		892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
LEMAC		WELL #:		1	RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722	- 4745
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	204
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

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S DELOACHE, JAMES IRA					919182	RRCID -> 207863		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5002	PERF. 4722 -	4875
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. O. D. C. -A-					54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
					623855	RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 -	3355		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMBLE LOUISIANA LAND					WELL #:	1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 -	3346	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U.					WELL #:	1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 -	3454	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U.					WELL #:	1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 -	3357	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID -> 101161		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3381	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3355	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 3359	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LOOP (YATES)														
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES														
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 9012 RRCID -> 299113 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3346 - 3374														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LYNCH (YATES)														
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES														
JONES 623855														
WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		30 N		15	-0-	-15	-0-			15	2		N	-0-			-0-	
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	NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-	
MASTERTON RANCH "R"										WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	- 5918			
04		60 N		15	-0-	-45	-0-			15	2		N	-0-			-0-	
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	NO RPT		-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-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				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	
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			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-	
BURNETT-TRIANGLE										WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	- 5256			
04		9180 #	4134	-0-	-5046	-0-	151	1	3983	3	Y	-0-					39	
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	
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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINSTON		WELL #:		44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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											
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		WELL #:		154235 7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 -	3071			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 -	3034			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 -	3153			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 6081 - 6093	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6121 - 6133	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6107 - 6118	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6012 - 6029	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)														CNTY: COTTLE	
CASE OIL															
DAVIS-JONES															
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC															
GIBSON, J.J.															
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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
PRUDENCE (ATOKA)														CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
MASTERSON, FLOYCE															
WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASTERSON, FLOYCE															
WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHELBY PRODUCTION, INC.															
RATLIFF															
WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)													76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX													659782									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2				Y	-0-					54				
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT					69				
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				Y	-0-					-0-				
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT					-0-				
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
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	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	
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2				Y	-0-					133				
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				Y	2					176				
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		2	9	Y	-0-					176				
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT					176				

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		11 X	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		1	9	Y	1				2
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		12	9	Y	11				13
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		9	9	Y	8				21
08		11 N	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	10	2				Y	-0-				21
09		30 X	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT				21

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792																			
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					96
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					96
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2		2	9	Y	2				98
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2				Y	-0-				98
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2				Y	-0-				98
09		960 N	NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-	-0-						Y	NO RPT				98

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916																			
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					4
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					4
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					4
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					4
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					4
09		1320 N	NO RPT	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-						Y	NO RPT				4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025																			
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-0-	-630	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013																			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																			
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-		161
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT		161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-		-0-
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-		70
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT		101
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-		-0-
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-		-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856									
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572									
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8 9 Y	7
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9 Y	5
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9 Y	3
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216									
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9 Y	1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9 Y	3
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT						-0-
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #: 38		RRCID -> 230393	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7930	-	8360	
04	T. A.	10	-0-	10	10			10 2			Y	-0-						3
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.	NO RPT	-0-	-10	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-			53 1	1409 3		N	-0-						14
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			50 1	1320 3		N	-0-						14
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-			49 1	1239 3		N	-0-						14
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-			54 1	1366 3		N	-0-						14
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			56 1	1418 3		N	-0-						14
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-			47 1	1176 3		N	-0-						14
RILEY, NORTH (YATES)										76707 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BCE-MACH III LLC										040209								
DOSS YATES 365										WELL #: 1		RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	-	3148	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
PLUGGED AND ABANDONED										12/04/2019								
DOSS YATES 395										WELL #: 1		RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	-	3129	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
09	P&A COND	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019									
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019									
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
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
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-

H & J SECTION 217			WELL #:		16	RRCID -> 078230			COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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

OXY USA INC.					630591										
MANN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 020764			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S. /80			WELL #:		2BH	RRCID -> 020768			COMPL. DATE 07/27/1940			TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-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	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250				WELL #:	1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-
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-
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5040 - 5635
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
BCE-MACH III LLC				040209							
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					-0-
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-
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	-	4617
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534										
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008														
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684										
TIPPEN				WELL #:	1	RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			203
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			203
TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TERRY			
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870										
NOBLE				WELL #:	A 1	RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC				525195										
MARKHAM				WELL #:	1	RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			122
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
VCG (CONGL.)				92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MAJORS A UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	192	1	5086	3	N	57	91	1	67
						63	9							
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							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	N	25
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	53	9	2629	3	N	76
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	99	1	2556	3	N	108
07	2883 X	2223	-0-	-660	-0-	101	1	2129	3	N	29
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	35	9	2533	3	N	72
09	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	85	1	2511	3	N	121
						9	9				
						101	1				
						47	9				
						101	1				
						54	9				
LHB		WELL #:		1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950	
										PERF. 9612 - 11668	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	N	74
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8	9	410	3	N	74
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	15	1	97	3	N	5
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4	1			N	5
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	8
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	9	527	3	N	18
						21	1				
						11	9				
KOEGLER		WELL #:		1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380	
										PERF. 10510 - 12853	
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-	7130	3	24	9	N	70
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-	7418	3	34	9	N	101
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-	7056	3	18	9	N	117
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7292	3	26	9	N	40
08	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	7143	3	17	9	N	55
09	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	7017	3	22	9	N	75
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225	
										PERF. 9697 - 10948	
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1846	3	N	64
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-	23	1	614	3	N	67
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-	3	9	1160	3	N	70
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-	46	1	1194	3	N	72
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	3	9				
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	N	72
						2	9	1172	3	N	72
						36	1				
						47	1				
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	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63646C	RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63526C	RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63926C	RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63376C	RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63966C	RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63976C	RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737 - 4800						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670 - 4754						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716 - 4792						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678 - 4746
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580 - 5177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	4734 - 4829
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4652 - 4731
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4660 - 4728
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657 - 4740
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4665 - 4730		
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721 - 4730		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4804 - 4840		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	4670 - 4723		
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF.	4718 - 4757		
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4769 - 4826		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 -	4719				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 -	4780				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 -	4725				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 -	4808				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 -	4837				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 -	4775				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760	- 4811					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665	- 4749					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730	- 4776					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807	- 4817					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724	- 4800					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762	- 4846					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4668 - 4729		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4690 - 4759		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742		PERF. 4649 - 4704		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832		PERF. 4761 - 4795		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893		PERF. 4694 - 4746		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4750 - 4788		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702	-	4775					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808	-	4841					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702	-	4757					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656	-	4736					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692	-	4765					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663	-	4749					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC		RRCID ->		240421		COMPL. DATE		04/28/2008		TOTAL DEPTH		4789		PERF. 4690 - 4769		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC		RRCID ->		244660		COMPL. DATE		07/29/2008		TOTAL DEPTH		4800		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC		RRCID ->		245595		COMPL. DATE		11/19/2007		TOTAL DEPTH		4740		PERF. 4650 - 4713		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC		RRCID ->		245714		COMPL. DATE		10/22/2008		TOTAL DEPTH		4843		PERF. 4740 - 4787		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC		RRCID ->		245953		COMPL. DATE		05/20/2008		TOTAL DEPTH		4772		PERF. 4665 - 4724		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC		RRCID ->		246015		COMPL. DATE		06/18/2008		TOTAL DEPTH		4815		PERF. 4705 - 4732		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207													
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 11025 - 11980					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	34	1			3				
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	92	2	141	4	Y	80	38	1			45				
						88	9													
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	333	2	144	4	Y	123	137	1			31				
						135	9													
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	24	2	501	4	Y	162	102	1			91				
						178	9													
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	553	4	152	9	Y	138	187	1			42				
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	2	568	4	Y	133	134	1			41				
						146	9													
WELTMER, T.C. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7110 - 7674		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3				
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS