

Log Analysis -- State 1-M

Rw	Cutoff
0.070	0.05

Depth	Neutron Porosity	Density Porosity	Crossplot Porosity	Porosity > Cutoff	Deep Resistivity	Water Saturation	Hydrocarbon Pore Volume
12105	0.030	0.044	0.037	0.000	450		
12106	0.028	0.057	0.043	0.000	490		
12107	0.025	0.053	0.039	0.000	540		
12108	0.021	0.040	0.031	0.000	800		
12110	0.010	0.058	0.034	0.000	800		
12111	0.025	0.063	0.044	0.000	400		
12112	0.040	0.068	0.054	0.054	220	0.330	0.036
12113	0.048	0.076	0.062	0.062	190	0.310	0.043
12114	0.037	0.080	0.058	0.058	300	0.262	0.043
12115	0.021	0.063	0.042	0.000	480		
12116	0.028	0.100	0.064	0.064	200	0.292	0.045
12121	0.032	0.040	0.036	0.000	750		
12122	0.035	0.050	0.043	0.000	915		
12123	0.036	0.056	0.046	0.000	920		
12124	0.050	0.088	0.069	0.069	300	0.221	0.054
12125	0.080	0.108	0.094	0.094	175	0.213	0.074
12126	0.095	0.130	0.113	0.113	155	0.189	0.091
12127	0.090	0.140	0.115	0.115	170	0.176	0.095
12128	0.081	0.120	0.101	0.101	175	0.199	0.081
12129	0.080	0.110	0.095	0.095	160	0.220	0.074
12130	0.090	0.112	0.101	0.101	198	0.186	0.082
12131	0.082	0.100	0.091	0.091	225	0.194	0.073
12132	0.083	0.100	0.092	0.092	235	0.189	0.074
12133	0.082	0.092	0.087	0.087	250	0.192	0.070
12134	0.070	0.076	0.073	0.073	335	0.198	0.059
12135	0.060	0.090	0.075	0.075	300	0.204	0.060
12136	0.070	0.110	0.090	0.090	165	0.229	0.069
12137	0.078	0.122	0.100	0.100	140	0.224	0.078
12138	0.083	0.123	0.103	0.103	135	0.221	0.080
12139	0.088	0.132	0.110	0.110	150	0.196	0.088
12140	0.087	0.120	0.104	0.104	200	0.181	0.085
12141	0.070	0.103	0.087	0.087	300	0.177	0.071
12142	0.068	0.090	0.079	0.079	260	0.208	0.063
12143	0.080	0.108	0.094	0.094	225	0.188	0.076
12144	0.086	0.118	0.102	0.102	195	0.186	0.083
12145	0.088	0.115	0.102	0.102	200	0.184	0.083
12146	0.070	0.100	0.085	0.085	240	0.201	0.068
12147	0.064	0.087	0.076	0.076	300	0.202	0.060
12148	0.050	0.068	0.059	0.059	800	0.159	0.050
12149	0.050	0.060	0.055	0.055	900	0.160	0.046
12150	0.046	0.063	0.055	0.055	850	0.167	0.045
12151	0.049	0.046	0.048	0.000	950		
12152	0.050	0.040	0.045	0.000	1000		
	2.536	3.719	3.127	2.641			2.100

Total Pore Volume = 2.641 feet
Total Hydrocarbon Pore Volume = 2.100 feet
Average Mississippi Water Saturation = 0.205

Yates Petroleum Corporation
Case 13153 (DeNovo)
Exhibit E-6

BEFORE THE OIL CONSERVATION COMMISSION
Santa Fe, New Mexico
Case Nos. 13153 Exhibit No. 18
Submitted by:
Yates Petroleum Corporation
Hearing Date: August 12, 2004