

Log Analysis -- Santa Fe Energy UTP #2

Formation		Rw		Cutoff			
Lower Morrow		0.050		0.06			
Depth	Density Porosity	Neutron Porosity	CrossPlot Porosity	Porosity > Cutoff	Deep Resistivity	Water Saturation	Hydrocarbon Pore Volume
12362	0.066	0.070	0.068	0.068	130	0.288	0.048
12363	0.070	0.060	0.065	0.065	170	0.264	0.048
12364	0.080	0.066	0.073	0.073	110	0.267	0.054
12365	0.110	0.060	0.085	0.085	90	0.214	0.067
12366	0.124	0.055	0.090	0.090	85	0.196	0.072
12367	0.130	0.060	0.095	0.095	80	0.263	0.070
12368	0.138	0.065	0.102	0.102	85	0.239	0.077
12369	0.110	0.065	0.088	0.088	90	0.269	0.064
12370	0.105	0.060	0.083	0.083	100	0.271	0.060
12371	0.109	0.055	0.082	0.082	115	0.254	0.061
12372	0.100	0.042	0.071	0.071	125	0.282	0.000
12373	0.080	0.042	0.061	0.061	120	0.335	0.000
12374	0.061	0.055	0.058	0.000	110	0.000	0.000
12375	0.062	0.057	0.060	0.000	115	0.000	0.000
12376	0.063	0.058	0.061	0.061	100	0.370	0.038
12377	0.070	0.059	0.065	0.065	90	0.365	0.041
12378	0.080	0.060	0.070	0.070	95	0.328	0.047
12379	0.100	0.062	0.081	0.081	80	0.309	0.056
12380	0.100	0.064	0.082	0.082	50	0.386	0.050
12381	0.098	0.075	0.087	0.087	40	0.409	0.051
1.856		1.190	1.523	1.406			
		Average =		0.078			

Total Pore Volume = 1.406 feet
 Total Hydrocarbon Pore Volume = 0.905 feet
 Average Lower Morrow Water Saturation = 0.356

Yates Petroleum

Case 12596

Exhibit 15