

Log Analysis -- H. L. Brown UTP State #3

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		
12373	0.100	0.095	0.098	0.098	40	0.363	0.062		
12374	0.102	0.060	0.081	0.081	50	0.390	0.049		
12375	0.089	0.056	0.073	0.073	60	0.324	0.049		
12376	0.078	0.048	0.063	0.063	62	0.364	0.040		
12377	0.042	0.040	0.041	0.000	61		0.000		
12378	0.100	0.057	0.079	0.079	56	0.381	0.049		
12379	0.138	0.060	0.099	0.099	50	0.319	0.067		
12380	0.123	0.062	0.093	0.093	48	0.349	0.060		
12381	0.114	0.064	0.089	0.089	48	0.363	0.057		
12382	0.122	0.059	0.091	0.091	48	0.357	0.058		
12383	0.133	0.070	0.102	0.102	47	0.321	0.069		
12384	0.119	0.063	0.091	0.091	46	0.362	0.058		
12385	0.102	0.058	0.080	0.080	47	0.408	0.047		
12386	0.103	0.060	0.082	0.082	48	0.396	0.049		
12387	0.100	0.060	0.080	0.080	45	0.417	0.047		
12388	0.104	0.057	0.081	0.081	40	0.439	0.045		
12389	0.106	0.058	0.082	0.082	38	0.442	0.046		
12390	0.060	0.063	0.062	0.062	35	0.615	0.024		
12391	0.072	0.073	0.073	0.073	32	0.545	0.033		
12392	0.076	0.077	0.077	0.077	30	0.534	0.036		
12393	0.083	0.062	0.073	0.073	33	0.537	0.034		
12394	0.080	0.046	0.063	0.063	38	0.576	0.027		
12395	0.078	0.048	0.063	0.063	40	0.561	0.028		
12396	0.079	0.049	0.064	0.064	30	0.638	0.023		
12397	0.050	0.040	0.045	0.000	23		0.000		
12398	0.064	0.060	0.062	0.062	20	0.806	0.012		
2.417		1.545	1.981	1.895	Average =				
				0.079					
				1.068					

Total Pore Volume =

Total Hydrocarbon Pore Volume =

Average Lower Morrow Water Saturation =

1.895 feet
1.068 feet
0.436 feet

Yates Petroleum

Case 12596

Exhibit 16