



# 青冷地2井钻探工程地质日报

编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

起止时间：2016年10月8日18:00~2016年10月9日18:00

井点地理位置	青海省海西州冷湖行委		构造位置	柴达木盆地冷湖构造带		填报人	
目的层段	古近系始新统下干柴沟组上段		设计井深 (m)	380		王健	
<b>钻井施工情况</b>							
施工累计天数	6	当前井深 (m)	77.95	日进尺 (m)	29.55		
钻遇地层	古近系	垂深 (m)	77.95	钻头规范 (mm)	95mm	王健	
施工情况	从10月8日18:00-10月9日18:00,正常钻进至77.95m。						
钻井液性能	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	入口	出口	泥饼 (mm)	粘度 (s)	王健	
	电导率 (s/m)	1.06	1.07	初切 (mg/cm <sup>3</sup> )	23		
	温度 (°C)			终切 (mg/cm <sup>3</sup> )			
	失水 (mL)		含砂 (%)	PH值	8		
钻具结构	96mm金刚石钻头+96.5扩孔器+93mm钻杆						
测点深度	井斜	方位			位移	王健	
<b>时效分析</b>							
生产时间	纯钻进	13:50:00	扩划眼		事故		
	起下钻	3:20	循环钻井液		修理	6:50	
	接单根		地质循环		组织停工		
	换钻头		测井/测斜		其他情况		
	固井/下套管		试压		等甲方指令		
<b>录井资料</b>							
岩性	48.40-48.85m为灰绿色粉砂岩, 48.85-49.65m为灰绿色粉砂质泥岩, 49.65-50.55m为灰绿色含油细粒长石砂岩, 50.55-58.85m为黄绿色含油含砾粗粒岩屑长石砂岩, 58.85-61.02m为灰绿色含油细粒长石砂岩, 61.02-62.49m为灰色粉砂质泥岩, 62.49-63.96m为灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 63.96-65.33m为棕红色泥岩, 65.33-65.61m为灰色含油中粒长石砂岩, 65.61-67.27m为灰绿色粉砂质泥岩, 67.27-68.09m为灰绿色泥质粉砂岩, 68.09-70.32m为灰绿色粉砂质泥岩, 70.32-71.40m为灰色含油细粒长石砂岩, 71.40-72.58m为灰绿色粉砂质泥岩, 72.58-72.88m为灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 72.88-73.45m为灰绿色含油粉砂岩, 73.45-74.25m为棕红色泥质粉砂岩, 74.25-75.00m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 75.00-75.30m为棕红色泥岩, 75.30-75.85m为黄绿色含油细粒长石砂岩, 75.85-76.30m为棕红色粉砂质泥岩, 76.30-77.65m为灰黑色含油粉砂岩, 77.65-77.95m为棕红色泥质粉砂岩。						
捞取岩屑包数	岩屑捞至井深 (m)		/	总烃 (%)		/	
组分 (%)	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	iC <sub>4</sub>	nC <sub>4</sub>	iC <sub>5</sub>	
	/	/	/	/	/	/	
取心情况	灰绿色粉砂岩0.45m, 取心0.43m; 灰绿色粉砂质泥岩0.80m, 取心0.80m; 灰绿色含油细粒长石砂岩0.90m, 取心0.90m; 黄绿色含油含砾粗粒岩屑长石砂岩8.30m, 取心8.05m; 灰绿色含油细粒长石砂岩2.17m, 取心2.12m; 灰色粉砂质泥岩1.47m, 取心1.40m; 灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩1.47m, 取心1.40m; 棕红色泥岩1.37m, 取心1.30m; 灰色含油中粒长石砂岩0.28m, 取心0.27m; 灰绿色粉砂质泥岩1.66m, 取心1.60m; 灰绿色泥质粉砂岩0.82m, 取心0.80m; 灰绿色粉砂质泥岩2.23m, 取心2.16m; 灰绿色含油细粒长石砂岩1.08m, 取心1.02m; 灰绿色粉砂质泥岩1.18m, 取心1.12m; 灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩0.30m, 取心0.30m; 灰绿色含油粉砂岩0.57m, 取心0.57m; 棕红色泥质粉砂岩0.80m, 取心0.80m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩0.75m, 取心0.75m; 棕红色泥岩0.30m, 取心0.30m; 黄绿色含油细粒长石砂岩0.55m, 取心0.55m; 棕红色粉砂质泥岩0.45m, 取心0.45m; 灰黑色含油粉砂岩1.35m, 取心1.35m; 棕红色泥质粉砂岩0.30m, 取心0.30m; 总进尺77.95m, 取心75.67m, 收获率97.1%。						
显示情况	49.65-50.05m, 厚0.90m, 灰绿色含油细粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%; 50.05-58.85m, 厚8.30m, 黄绿色含油细粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约5%, 收获率96.9%; 58.85-61.02m, 厚2.17m, 灰绿色含油细粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率97.7%; 62.49-63.96m, 厚1.47m, 灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 刺鼻油味, 可染手, 含油面积约40%, 收获率95%; 65.33-65.61m, 厚0.28m, 灰色含油中粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约4%, 收获率95%; 70.32-71.40m, 厚1.08m, 灰色含油细粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约4%, 收获率95%; 72.58-72.88m, 厚0.30m, 灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约4%, 收获率100%; 72.88-73.45m, 厚0.57m, 灰绿色含油粉砂岩, 含油级别为油迹, 油味刺鼻, 可染手, 含油面积约20%, 收获率100%; 74.25-75.00m, 厚0.75m, 灰绿色含油粗粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约5%, 收获率100%; 75.30-75.85m, 厚0.55m, 黄绿色含油细粒长石砂岩, 含油级别为油迹, 油味刺鼻, 可染手, 含油面积约50%, 收获率100%; 76.30-77.65m, 厚1.35m, 灰黑色含油粉砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约5%, 收获率100%。						
取心钻时 (min/m)	最大		最小	一般			
现场解吸气含量测定实验	解吸测定井段 (m)	岩性		解吸气含量 (m <sup>3</sup> /吨)			
青冷地2井岩心照片							
48.40m			63.19m				
53.15m			68.09m				
58.35m			73.15m				
63.19m			77.95m				

汇报人：王健

审核人：全立华

日期：2016年10月9日