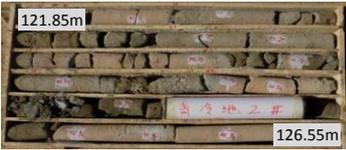
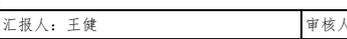
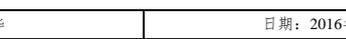




青冷地2井钻探工程地质日报

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10日18:00~2016年10月11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		
钻井施工情况						
施工累计天数	8	当前井深 (m)	140.99	日进尺 (m)	38.43	
钻遇地层	古近系	垂深 (m)	140.99	钻头规范 (mm)	95mm	
施工情况	从10月10日18:00-10月11日18:00,正常钻进至140.99m。					王健
钻井液性能	泥浆密度 (g/cm ³)	入口	1.06	出口	1.06	泥饼 (mm)
	电导率 (s/m)					粘度 (s)
	温度 (°C)					初切 (mg/cm ²)
	灰水 (mL)					终切 (mg/cm ²)
钻井液性能		含砂 (%)				PH值
钻头规范	96mm金刚石钻头+96.5mm扩孔器+93mm钻杆					
测点深度	井斜	方位				位移
时测分析						
生产时间	纯钻进	扩眼				事故
	起下钻	循环钻井液				修理
	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
录井资料						
岩性	102.56-107.00m为黄褐色粉砂质泥岩, 107.00-107.26m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 107.26-112.15m为黄褐色粉砂质泥岩, 112.15-112.49m为灰褐色砂质泥岩, 112.49-114.20m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 114.20-115.70m为棕红色泥岩; 115.70-117.45m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 117.45-120.95m为黄褐色粉砂质泥岩, 120.95-112.15m为棕褐色含砾粗粒岩周缘长石砂岩, 112.15-123.40m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 123.40-123.82m为棕褐色泥质粉砂岩, 123.82-125.87m为黄绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 125.87-130.90m为棕褐色泥质粉砂岩, 130.90-131.83m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 131.83-132.91m为棕褐色细粒长石砂岩, 132.91-133.37m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 133.37-137.19m为棕褐色粉砂质泥岩, 137.19-138.41m为黄绿色细粒长石砂岩, 138.41-139.61m为棕红色粉砂质泥岩, 139.61-140.19m为灰绿色含油粗粒长石砂岩, 140.19-140.99m为棕红色粉砂质泥岩 (该层未穿)。					
捞取岩屑包数	岩屑捞至井深 (m)		/	总烃 (%)		/
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅
取心情况	黄褐色粉砂质泥岩4.44m, 取心4.44m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩0.26m, 取心0.26m; 黄褐色粉砂质泥岩4.89m, 取心4.89m; 灰褐色砂质泥岩0.34m, 取心0.34m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩1.71m, 取心1.71m; 棕红色泥岩1.50m, 取心1.50m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩1.75m, 取心1.75m; 黄褐色粉砂质泥岩3.50m, 取心3.50m; 棕褐色含砾粗粒岩周缘长石砂岩1.20m, 取心1.20m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩1.25m, 取心1.25m; 棕褐色泥质粉砂岩0.42m, 取心0.42m; 黄绿色含油含砾粗粒长石砂岩2.05m, 取心2.05m; 棕褐色泥质粉砂岩5.03m, 取心5.03m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩0.93m, 取心0.93m; 棕褐色细粒长石砂岩1.08m, 取心1.07m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩0.46m, 取心0.45m; 棕褐色粉砂质泥岩3.82m, 取心3.75m; 黄绿色细粒长石砂岩1.22m, 取心1.22m; 棕红色粉砂质泥岩1.20m, 取心1.20m; 灰绿色含油粗粒长石砂岩0.58m, 取心0.58m; 棕红色粉砂质泥岩0.80m, 取心0.80m (棕红色粉砂质泥岩未钻穿); 总进尺140.99m, 取心138.04m, 收获率97.9%。					
显示情况	107.00-107.26m, 厚0.26m, 灰绿色含油粗粒长石砂岩, 含油级别为油斑, 油味较浓, 可染手, 含油面积约8%, 收获率100%; 112.49-114.20m, 厚1.71m, 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3%, 收获率100%; 115.70-117.45m, 厚1.75m, 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%; 122.15-123.40m, 厚1.25m, 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%; 123.82-125.87m, 厚2.05m, 黄绿色含油含砾粗粒长石砂岩, 含油级别为油浸, 油味较浓, 可染手, 含油面积约50%, 收获率100%; 130.90-131.83m, 厚0.93m, 灰绿色含油粗粒长石砂岩, 含油级别为油斑, 油味较浓, 可染手, 含油面积约8%, 收获率100%; 132.91-133.37m, 厚0.46m, 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4%, 收获率97.8%; 139.61-140.19m, 厚0.58m, 灰绿色含油粗粒长石砂岩, 含油级别为油斑, 油味较浓, 可染手, 含油面积约10%, 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 ³ /吨)	/
		/		/		/
青冷地2井岩心照片						
						
						
						
						
						
汇报人: 王健	审核人: 全立华		日期: 2016年10月11日			