



青冷地1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11月13日12:00~2016年11月14日12:00

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)	320		岳盈括	
钻井施工情况							
施工累计天数	4	当前井深 (m)	123.55	日进尺 (m)	26.20		
钻遇地层	古近系	垂深 (m)	123.55	钻头规范 (mm)	95mm	岳盈括	
施工情况	从11月13日12:00-11月14日12:00,正常钻进至123.55m。						
钻井液性能	入口	出口	泥饼 (mm)			岳盈括	
	泥浆密度 (g/cm ³)	2.10	1.90	粘度 (s)	23		
	电导率 (s/m)			初切 (mg/cm ²)			
	温度 (°C)			终切 (mg/cm ²)			
失水 (mL)		含砂 (%)		PH值	8	岳盈括	
钻具结构	95mm金刚石钻头+95.5mm扩孔器+89mm钻杆						
测点深度	井斜	方位		位移			
时效分析							
生产时间	纯钻进	扩划眼	非生产时间	事故		岳盈括	
	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	97.35-103.95m为棕褐色泥岩, 103.95-104.35m为灰色含油含砾粗砂岩, 104.35-108.95m为棕褐色粉砂质泥岩, 108.95-109.50m为深灰绿色含油粉砂岩, 109.50-111.42m为棕褐色粉砂质泥岩, 111.42-111.85m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 111.85-113.60m为棕褐色粉砂质泥岩, 113.60-114.80m为深灰绿色含油含砾粗砂岩, 114.80-116.30m为棕褐色粉砂岩, 116.30-119.50m为深灰绿色含油细砂岩, 119.50-119.80m为棕红色粉砂质泥岩, 119.80-123.55m为深灰绿色含油含砾长石岩屑粗砂岩。						
捞取岩屑包数	岩屑捞至井深 (m)		/	总烃 (%)	/	岳盈括	
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄		
取心情况	棕褐色泥岩6.60m取心6.27m, 灰色含油含砾粗砂岩0.40m取心0.38m, 棕褐色粉砂质泥岩4.60m取心4.60m, 深灰绿色含油粉砂岩0.55m取心0.55m, 棕褐色粉砂质泥岩1.92m取心1.92m, 深灰绿色含油岩屑粗砂岩0.43m取心0.43m, 棕褐色粉砂质泥岩1.75m取心1.67m, 深灰绿色含油含砾粗砂岩1.20m取心1.20m, 棕褐色粉砂岩1.50m取心1.50m, 深灰绿色含油细砂岩3.20m取心3.20m, 棕红色粉砂质泥岩0.30m取心0.30m, 深灰绿色含油含砾长石岩屑粗砂岩3.75m取心3.75m。总进尺26.20m, 取心25.77m, 收获率98.4%。						
显示情况	103.95-104.35m为灰色含油含砾粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率95%。108.95-109.50m为深灰绿色含油粉砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%。111.42-111.85m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%。113.60-114.80m为深灰绿色含油含砾粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%。116.30-119.50m为深灰绿色含油细砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%。119.80-123.55m为深灰绿色含油含砾长石岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率100%。其中120.25-120.55m含油级别为油斑, 油味较浓, 不染手, 含有面积约6%, 收获率100%。						
取心钻时 (min/m)	最大		最小	一般		岳盈括	
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1井岩心照片							
						岳盈括	
汇报人：岳盈括	审核人：全立华		日期：2016年11月14日				