



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7日12:00~2016年10月8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		4		当前井深（m）		48.40		日进尺（m）	
33.45									
钻遇地层		古近系		垂 深（m）		48.40		钻头规范（mm）	
95mm									
施工情况		从10月7日12:00~10月8日18:00,正常钻进至48.40m。							
钻井液性能				入口		出口		泥饼（mm）	
		1.07		1.07		粘度（s）		23	
		电导率（s/m）				初切（mg/cm ² ）			
		温度（℃）				终切（mg/cm ² ）			
失水（mL）				含砂（%）		PH值		8	
钻具结构		96mm金刚石钻头+96.5mm扩孔器+93mm钻杆							
测点深度		井斜		方位		位移			
时效分析									
生产时间		纯钻进		扩孔眼		非生产时间		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		14.95-17.35m为棕褐色泥岩，17.35-18.15m为棕褐色泥质粉砂岩，18.15-18.45m为棕褐色粉砂质泥岩，18.45-19.00m为深棕色泥岩，19.00-19.53m为棕褐色泥质粉砂岩，19.53-19.78m为灰绿色含砾粗粒长石砂岩，19.78-20.28m为棕褐色粉砂质泥岩，20.28-23.44m为灰绿色泥质粉砂岩，23.44-24.77m为灰绿色含油含砾中粒长石砂岩，24.77-25.27为灰绿色含油粉砂岩，25.27-25.57m为灰色粉砂质泥岩，25.57-25.97m为灰绿色粉砂质泥岩，25.97-29.17m为灰绿色泥岩，29.17-30.02m为灰色含油粉砂岩，30.02-32.17m为灰色含油细粒长石砂岩，32.17-32.77m为灰色粉砂质泥岩，32.77-33.82m为灰绿色含油含砾粉砂岩，33.82-34.98m为灰色泥岩，34.98-36.64m为灰绿色含油粉砂岩，36.64-36.89m为灰色砾岩，36.89-37.50m为灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩，37.50-38.90m为灰色泥岩，38.90-39.25m为棕红色泥岩，39.25-45.26m为灰绿色泥质粉砂岩，45.26-45.60m为灰绿色含油粗粒长石砂岩，45.60-47.55m为灰绿色泥质粉砂岩，47.55-48.40m为灰绿色粉砂岩（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		/		/		/		/	
取心情况		棕褐色泥岩2.40m，取心2.40m；棕褐色泥质粉砂岩0.80m，取心0.80m；棕褐色粉砂质泥岩0.30m，取心0.30m；深棕色泥岩0.55m，取心0.55m；棕褐色泥质粉砂岩0.53m，取心0.53m；灰绿色含砾粗粒长石砂岩0.25m，取心0.25m；棕褐色粉砂质泥岩0.50m，取心0.50m；灰绿色泥质粉砂岩3.16m，取心3.16m；灰绿色含油含砾中粒长石砂岩1.33m，取心1.33m；灰绿色含油粉砂岩0.50m，取心0.50m，灰色粉砂质泥岩0.30m，取心0.30m；灰绿色粉砂质泥岩0.40m，取心0.40m；灰绿色泥岩3.20m，取心3.20m；灰色含油粉砂岩0.85m，取心0.85m；灰色含油细粒长石砂岩2.15m，取心2.15m；灰色粉砂质泥岩0.60m，取心0.60m；灰绿色含油含砾粉砂岩1.05m，取心1.05m；灰色泥岩1.16m，取心1.16m；灰绿色含油粉砂岩1.66m，取心1.66m；灰色砾岩0.25m，取心0.25m；灰绿色含油含砾粗粒长石砂岩0.61m，取心0.61m；灰色泥岩1.40m，取心1.40m；棕红色泥岩0.35m，取心0.35m；灰绿色泥质粉砂岩6.01m，取心5.71m；灰绿色含油粗粒长石砂岩0.34m，取心0.32m；灰绿色泥质粉砂岩1.95m，取心1.85m；灰绿色粉砂岩0.85m，取心0.81m（灰绿色粉砂岩未钻穿）；总进尺48.40m，取心46.93m，收获率97.0%。							
显示情况		23.44-24.77m，厚1.33m，灰绿色含油含砾中粒长石砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%；29.17-30.02m，厚0.80m，灰色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%；30.02-32.17m，厚2.15m，灰色含油细粒长石砂岩，含油级别为油迹，油味较浓，不染手，含油面积4%，收获率100%；32.77-33.82m，厚1.05m，灰绿色含油含砾粉砂岩，含油级别为油迹，油味较浓，含油面积约4%，收获率100%；34.98-36.64m，厚1.66m，灰绿色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较浓，不染手，含油面积约4%，收获率100%；36.89-37.50m，厚0.61m，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2%，收获率100%；45.26-45.60m，厚0.34m，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95%。							
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8日			