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11日18:00～2016年10月12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
钻井施工情况						
施工累计天数	9	当前井深（m）	160.45	日进尺（m）	19.46	
钻遇地层	古近系	垂　　深（m）	160.45	钻头规范（mm）	95mm	
施工情况	从10月11日18:00--10月12日18:00,正常钻进至160.45m。					

钻井液性能				入口	出口	泥饼（mm）		王健
	泥浆密度（g/cm^3）			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+96.5扩孔器+93.mm钻杆							王健
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		
	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	140.99-141.35m为棕红色粉砂质泥岩，141.35-142.00m为灰绿色含油粗粒长石砂岩，142.00-145.40m为棕褐色砂质泥岩，145.40-146.10m为浅灰绿色含油细粒长石砂岩，146.10-147.81m为黄绿色含油含砾粗粒岩屑长石砂岩，147.81-150.47m为棕褐色粉砂质泥岩，150.47-153.83m为灰黑色泥质粉砂岩，153.83-154.67m为灰绿色含油粗粒长石砂岩，154.67-155.51m为棕褐色粉砂质泥岩，155.51-156.78m为灰黑色细粒长石砂岩，156.78-159.55m为黄褐色砂质泥岩，159.55-160.45m为灰绿色含油粗粒长石砂岩。

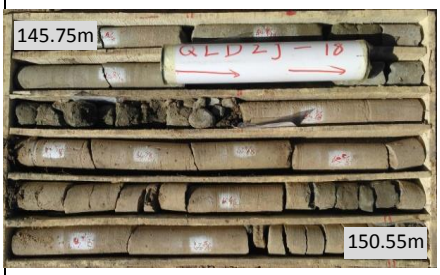
捞取岩屑包数		岩屑捞至井深（m）			/	总烃（%）	/
组分(%)	C_1	C_2	C_3	iC_4	nC_4	iC_5	nC_5
	/	/	/	/	/	/	/

取心情况	棕红色粉砂质泥岩0.36m，取心0.36m；灰绿色含油粗粒长石砂岩0.65m，取心0.65m；棕褐色砂质泥岩3.40m，取心3.40m；浅灰绿色含油细粒长石砂岩0.70m，取心0.70m；黄绿色含油含砾粗粒岩屑长石砂岩1.71m，取心1.71m；棕褐色粉砂质泥岩2.66m，取心2.66m；灰黑色泥质粉砂岩3.36m，取心3.35m；灰绿色含油粗粒长石砂岩0.84m，取心0.80m；棕褐色粉砂质泥岩0.84m，取心0.80m；灰黑色细粒长石砂岩1.27m，取心1.21m；黄褐色砂质泥岩2.77m，取心2.63m；灰绿色含油粗粒长石砂岩0.90m，取心0.86m；总进尺160.45m，取心157.17m，收获率98.0%。

显示情况	141.35-142.00m，厚0.65m，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%；145.40-146.10m，厚0.70m，浅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%；146.10-147.81m，厚1.71m，黄绿色含油含砾粗粒岩屑长石砂岩，含油级别为油迹，油味较浓，不染手，含油面积约5%，收获率100%；153.83-154.67m，厚0.84m，灰绿色含油粗粒长石砂岩，含油级别为油浸，油味刺鼻，可染手，含油面积约60%，收获率95%；159.55-160.45m，厚0.90m，灰绿色含油粗粒长石砂岩，含油级别为油浸，油味较浓，可染手，含油面积约50%，收获率95%。 另外，155.51-156.78m，厚1.27m，灰黑色细粒长石砂岩，有刺鼻油气味，钻遇少量气侵，井口泥浆槽中见少量气泡。

取心钻时（min/m）	最大			最小		一般		王健
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：仝立华	日期：2016年10月12日