



# 新永地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：2019年12月6日08:00~2019年12月7日08:00

井点地理位置	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐县永丰乡		构造位置	准噶尔盆地柴窝堡凹陷永丰次凹		填报人
目的层段	二叠系		设计井深 (m)	2600m		
<b>钻井施工情况</b>						
施工累计天数	59	当前井深 (m)	1766.62	日进尺 (m)	13.00	夏良
钻遇地层	芦苇沟组	钻头类型	牙轮	钻头规范 (mm)	215.9	
施工情况	8:00-10:00出芯 (取芯进尺16.5m, 岩芯16.5m, 收获率100%) -13:00甩取心筒、组合螺杆钻具测试仪器-19:00下钻至1714.00m-23:00划眼取芯井段 (1714.00m-1753.62m)-8:00复合钻进					
钻井液性能	入口		出口		泥饼 (mm)	0.3
	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )		1.30	1.31	粘度 (s)	70
	电导率 (s/m)		2.36	2.64	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	2
	温度 (°C)		52.0	53.0	终切 (mg/cm <sup>2</sup> )	3.5
	失水 (mL)	3.9	含砂 (%)	0.3	PH值	9
钻具组合	牙轮钻头+1° 螺杆+回压凡尔+定向接头+7寸无磁钻铤*1根+411*410A+61/2钻铤*3柱*411A*410+加重钻杆*9柱+钻杆					
测斜数据	测深 (m)	井斜°	方位°	测深 (m)	井斜°	方位°
	1749.39	1.54	47.76			
<b>时效分析</b>						
生产时间 (h)	纯钻进	8:00:00	扩划眼	4:00:00	非生产时间	复杂
	起下钻	6:00:00	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			等停
	固井/下套管		辅助	6:00:00		等甲方指令
<b>录井资料</b>						
岩性	深灰色粉砂质泥岩, 灰色粉砂岩					
异常显示	井段1754.00-1758.00m, 视厚4.00m, 岩性: 灰色荧光粉砂岩, 岩屑无油味, 荧光湿照偶见暗黄色, 干照暗黄色, 滴照淡乳白色, 清晰晕状, 边缘有亮环					
气测异常	井段1754.00-1758.00m, 视厚4.00m, 岩性: 灰色粉砂岩, 钻时42.7-28.6min/m, 全烃: 0.0387↑0.3388%, C1: 0.0173↑0.03022%, 含油气级别: 荧光。					
后效显示						
捞取岩屑包数	16	岩屑捞至井深 (m)		1766.00	总烃 (%)	0.0429
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>
	0.0230					
	S <sub>0</sub> (mg/g)	S <sub>1</sub> (mg/g)	S <sub>2</sub> (mg/g)	T <sub>max</sub> (°C)	GPI	OPI
取心情况	第4次取心: 取心井段: 1737.12-1753.62m, 进尺16.50m, 心长16.50m, 收获率100%, 岩性: 深灰色粉砂质泥岩, 灰色粉砂岩、细砂岩、浅灰色灰质细砂岩, 岩心直照偶见暗黄色, 含油岩心长1.50m, 均为荧光显示。					
常规钻时 (min/m)	最大	54.7	最小	28.6	一般	42.7
常规钻时 (min/m)	最大		最小		一般	
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)	/
		/		/		/
		/		/		/
新永地1井现场照片			岩屑照片			
						

汇报人：王宏伟、韩卫国

审核人：张林、龚晓星

日期：2019年12月7日