




# 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13日08:00~2019年12月14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	66	当前井深 (m)	2024.00	日进尺 (m)	13.50	夏良	
钻遇地层	芦苇沟组	钻头类型	PDC	钻头规范 (mm)	215.9		
施工情况	8:00-10:00 甩取心筒、组接螺杆钻具、测试仪器-22:00 下钻-6:00 划眼取心井段 (1992.0m-2010.50m) -8:00 复合钻进						
钻井液性能	入口	出口	泥饼 (mm)	0.3		孙崇瑞	
	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	1.31	1.32	粘度 (s)	63		
	电导率 (s/m)	2.46	2.66	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	2		
	温度 (°C)	53.0	55.0	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	PDC钻头+螺杆+回压凡尔+定向接头+7"无磁+411*4A10+6 1/2"钻铤3柱+4A11*410+5"加重9柱+钻杆						
测斜数据	测深 (m)	井斜°	方位°	测深 (m)	井斜°	方位°	备注
	2008.14	0.7	340.6				
<b>时效分析</b>							
生产时间 (h)	纯钻进	2:00:00	扩划眼	8:00:00	非生产时间	复杂	
	起下钻	12:00:00	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	2:00:00		等甲方指令	
<b>录井资料</b>							
岩性	灰黑色泥岩						
异常显示							
气测异常	井段2017.00-2025.00m, 视厚8.00m, 岩性: 灰黑色泥岩, 钻时10.5↓5.8min/m, 全烃: 0.4289↑2.0589%, C1: 0.2954↑1.8455%, C2: 0.0199↑0.1002%, C3: 0.0080↑0.0296%, iC4: 0↑0.0021, nC4: 0↑0.0068%, 含油气级别: 弱含气。						
后效显示							
捞取岩屑包数	13	岩屑捞至井深 (m)		2021.00	总烃 (%)	0.4289	
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>	nC <sub>5</sub>
	0.2954	0.0206	0.0199	0.0080	0.0000	0.0023	
	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	TPI
取心情况	第6次取心: 井段1992.00-2010.50m, 进尺18.50m, 心长18.50m, 收获率100%, 岩性: 灰黑色泥岩、灰色粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、粉砂岩、浅灰色灰质细砂岩; 岩心直照局部见荧光显示, 含油气长度6.21m, 其中油斑0.19m, 荧光6.02m。						
常规钻时 (min/m)	最大	16.4	最小	5.8	一般	9.5	
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14日