




新苏参1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11月27日08:00~2019年11月28日08:00

井点地理位置	新疆阿克苏市西南37km		构造位置	塔里木盆地阿瓦提凹陷沙井子构造带		填报人	
目的层段	主探寒武系肖尔布拉克组、兼探志留系柯坪塔格组和奥陶系鹰山组		设计井深 (m)	4200m			
钻井施工情况							
施工累计天数	104	当前井深 (m)	3933.00	日进尺 (m)	/		
钻遇地层	寒武系阿瓦塔格组	钻头类型	/	钻头规范 (mm)	/		
施工情况	8:00-17:00循环钻井液，二级固井准备-20:00二级固井-8:00候凝，换装井口。 二级固井数据：管线试压25.0MPa，稳压5min，无压降；注密度1.03g/cm ³ 的冲洗液14.00m ³ ，注领浆97.00m ³ ，密度最大1.56g/cm ³ 、最小1.45g/cm ³ 、平均1.49g/cm ³ ；尾浆28.00m ³ ，密度最大1.90g/cm ³ 、最小1.84g/cm ³ 、平均1.87g/cm ³ ；注密度1.03g/cm ³ 的压塞液3.20m ³ ，替密度1.60g/cm ³ 的加重钻井液60.00m ³ ，替密度1.14g/cm ³ 的钻井液38.00m ³ ，碰压2-9-7.4↗20MPa，稳压3min无压降，关孔成功。替浆至56.00m ³ 时发生井漏，井口返浆量突然变小，水泥浆未返出地面，累计漏失钻井液55.00m ³ 。					王玉龙	
钻井液性能			入口	出口	泥饼 (mm)	0.2	
	泥浆密度 (g/cm ³)		1.14	1.15	粘度 (s)	46	
	电导率 (s/m)		10.9	11.8	初切 (mg/cm ²)	2	
	温度 (°C)		33	37	终切 (mg/cm ²)	6	
	失水 (mL)	4.2	含砂 (%)	0.3	PH值	9	
时效分析							
生产时间 (h)	纯钻进		扩划眼		非生产时间	复杂	
	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			等停	
	固井/下套管	24:00:00	辅助			等甲方指令	
录井资料							
岩性	/						
异常显示	/						
气测异常	/						
后效显示	/						
捞取岩屑包数	0	岩屑捞至井深 (m)		3933.00	总烃 (%)	/	
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅
	/	/	/	/	/	/	/
	S ₀ (mg/g)	S ₁ (mg/g)	S ₂ (mg/g)	T _{max} (°C)	GPI	OPI	TPI
	/	/	/	/	/	/	/
取心情况	/						
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 ³ /吨)	/	
	/	/		/		/	
	/	/		/		/	
新苏参1井现场照片			岩屑照片				
							

汇报人：孙鹏、赵兴鹏

审核人：白忠凯

日期：2019年11月28日