



# 吉页油2井钻探工程施工日报

(时间: 2019年11月10日 8:00 至 2019年11月11日 8:00 天气: 晴)

工程概况													
井点地理位置	吉林省松原市乾安县余字乡						构造位置	松辽盆地长岭凹陷余字井构造带					
目的层段	青山口组一段, 兼顾青二、三段和嫩一、二段						设计井深 (m)	2450					
钻探目的	实施页岩油参数井-吉页油2井钻探工程, 开展全井测井, 全井段录井, 取芯长度150米, 力争获得长岭凹陷青一段心类型页岩油发现, 取全取准深湖相带页岩油地质评价参数											填报人	
钻井施工情况													
施工累计天数	23		当前井深 (m)	1336.00			日进尺 (m)	166.00					
钻具组合	PDC222mmx0.30m+螺杆 x172mmx7.54m+431/410x0.49m+411x410x0.73m+411x4A10x0.37 m+NDCx165mmx8.93m+4A11x410x0.40m+DCx165mmx7根 x63.26m+411x410x2根x0.93m+DPx127mmx130根x1247.97m+方入 x5.08m						钻头规范	PDC:215.9mm 喷嘴: 16x5					
施工情况	8:00-8:30下钻-17:00钻进-19:00起钻-21:40下钻设备检修-8:00钻进											孙青文	
泥浆性能	入口	1.18		出口	1.19		泥饼 (mm)	0.5					
	钻井液密度 (g/cm <sup>3</sup> )						粘度 (s)	45					
	电导率 (s/m)						初切 (mg/cm <sup>2</sup> )						
	温度 (°C)						终切 (mg/cm <sup>2</sup> )						
	失水 (ml)	5		含砂%	0.3		PH值	8					
测点深度 (m)	1166.56			井斜°	3.96			方位°	68.5				
	1243.47				4.09				73.77				
	1300.93				4.48				76.4				
时效分析													
生产时间	纯钻进	16:50		扩划眼				非生产时间	复杂				
	起下钻	5:10		循环钻井液					修理				
	接单根	1:30		地质循环					组织停工				
	换钻头			测井/测斜	0:30				等停				
	固井/下套管			辅助					等甲方指令				
录井资料													
钻遇地层情况	地层	第四系	泰康组	大安组	明水组	四方台组	嫩江组	姚家组	青二、三段	青一段	泉头组		
	井深	80.00	180.00	420.00	645.00	932.00	1336.00						
	层厚	80.00	100.00	240.00	225.00	287.00	404.00						
主要岩性: 灰色泥岩、灰色泥质粉砂岩													
油气显示: 无													
后效显示: 无													
全烃 (%) : 0.1419													
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>				
	0.1114	0.0000		0.0000		0.0000	0.0000	0.0000	0.0000				
取心情况				常规钻时			最大	最小	一般				
							78.7	1.30	4.75				
现场照片													

填报人: 孙青文 地质监督: 兰月志 工程监督: 王志华 审核人: 刘卫彬

日期: 2019年 11月11日