



# 吉页油2井钻探工程施工日报

(时间: 2019年11月17日 8:00 至 2019年11月18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	30		当前井深 (m)	1582.19			日进尺 (m)	42.64				
钻具组合	取芯钻头PDC215.9mmx0.30m+悬挂x0.28m+取芯筒x9.80m+411x410x0.73m+411x410x0.37m+NDCx165mmx8.93m+4A11x410x0.40m+DCx165mmx7根x63.26m+411x410x2根x0.93m+DPx127mmx156根x1496.59m+方入x2.53 m						钻头规范	取芯钻头PDC:215.9mm 喷嘴: 18mmx6				
施工情况	8:00-11:30起钻-17:30设备检修保养-22:30下钻-5:00钻进-8:00循环等指令											孙青文
泥浆性能	入口	出口		泥饼 (mm)		0.5						
	钻井液密度 (g/cm <sup>3</sup> )	1.28		1.30		粘度 (s)		55				
	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)	3		含砂%	0.3		PH值		8			
测点深度 (m)	1568.78			井斜°	4.31			方位°	64.2			
时效分析												
生产时间	纯钻进	3:55		扩划眼				非生产时间	复杂			
	起下钻	10:30		循环钻井液					修理			
	接单根	0:25		地质循环		3:00			组织停工			
	换钻头			测井/测斜		0:10			等停			
	固井/下套管			辅助		6:00			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	1582.19					
	层厚	80.00	100.00	240.00	225.00	287.00	650.19					
主要岩性: 灰黑色泥岩、灰黑色油页岩												
油气显示: 荧光												
后效显示: 全烃: 6.3662, C1: 3.3538												
全烃 (%) : 12.5271												
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>			
	7.9634	0.0360		0.0052		0.2636	0.0026	0.2440	0.0035			
取心情况				常规钻时			最大	最小	一般			
							102.45	1.70	11.50			
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18日