



博参1井含油气性地层测试工程日报

编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

施工单位：中石油西部钻探试油公司

时 间：

2016年8月27日14:00~2016年8月28日14:00

钻井基本数据表

井 别	参数井	构造位置		吉木萨尔南逆冲推覆构造体系前缘南西倾斜的单斜构造		
地面海拔(m)	1072.00 m	地理位置		疆昌吉回族自治州吉木萨尔县吴家湾一带，距距离吉木萨尔县城约15公里		
补心海拔(m)	1076.50m	开钻日期		2014. 09. 12	完钻日期	2015. 1. 21
完井日期	2015. 1. 24	完钻层位		二叠系芦草沟组	完钻井深(m)	1050.00m
最大井斜点(m)	846.00m	人工井底（m）		982.14m（预计）	完井方法	套管完井
完井试压（MPa）	/	最大井斜 ⁽⁰⁾		2.50°	井底位移(m)	16.67m
预测地层压力（MPa）	3.651	有害气体预测		无		
套 管	外径	壁厚	钢级	下入深度	水泥返深	固井质量
	(mm)	(mm)		(m)	(m)	
表层套管	244.50mm	8.94	J55	144.5	地面	合格
油层套管	139.70mm	7.72	N80	1005.36	306	合格

施工情况

14:00~14:00，钻井眼队伍对相邻JZK1取芯井眼（取芯1井）进行磨钻作业，下 $\phi 50\text{mm}$ 钻杆底带 $\phi 75\text{mm}$ 三刮刀钻头钻进至27.20m时，三刮刀钻头水眼堵塞，提出钻磨工具，更换钻头。后续下钻头，钻进至36.50m，返出碎石屑及少量铁屑。

射孔数据

层位	P_2I	层段(m-m)	442.00~449.00 462.50~467.50 471.00~473.00	射孔日期	2016年8月11日
射孔方式	油管传输		现场施工有无异常		无异常

酸化数据

压裂数据

层位		层段(m-m)		压裂日期	
前置液(m^3)		携砂液(m^3)		顶替液(m^3)	
入地液量(m^3)		陶粒/砂量(m^3)		砂比(%)	
施工排量(m^3/min)		破裂压力油/套(Mpa)		施工压力油/套(Mpa)	
停泵压力油/套(Mpa)		开泵时间		停泵时间	
放喷压裂液(m^3)		累计放喷压裂液(m^3)		现场施工有无异常	

抽汲数据

日产液(m^3)		日产水(m^3)		日产气(m^3)	
含水(%)		抽时(h)		抽次	
抽深(m)		动液面(m)		氯根(mg/L)	
累计产气量(m^3)		累计产液量(m^3)			
现场施工有无异常					

填报人：方 烨

审核人：孙相灿