



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17日14:00~2016年8月18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，测试关井。

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