四川宜宾地区川高参2井含气性地层测试工程日报

编制单位：中国地质调查局油气调查中心

施工单位：四川省煤田地质工程勘察设计研究院

2019年6月7日8:00-2019年6月8日8:00

钻井基本数据表

井别	参数井		构造位置	四川前陆盆地南缘的叙永～筠连叠加褶皱带珙长背斜南西翼西部		
井型	直井		地理位置	四川省宜宾市高县文江镇大桥村，距高县县城南东约15km处		
地面海拔(m)	-		补心海拔(m)	—	完钻层位	宣威组
开钻日期	2017.9.11		完钻日期	2017.11.18	完井日期	2017.11.26
完钻井深(m)	868		人工井底(m)	849.59	完井方法	生产套管完井
最大井斜点(m)	856.75		最大井斜(°)	2.9	井底位移(m)	11.36
套管	外径(mm)	壁厚(mm)	钢级	下入深度(m)	水泥返深(m)	固井质量
表层套管	244.50	8.97	J55	228.92	地面	合格
生产套管	139.70	9.17	P110	866.20	465	合格

射孔数据

层段 (m-m)	776.00-777.75	层位	C_8	射孔日期	2018.7.5
	772.30-774.30		C_{6+7}		2018.7.5
	740.25-741.00		C_1		2018.7.6
	738.90-739.65		C_1		2018.7.6
射孔方式	电缆传输射孔	102枪，127弹，60°相位角螺旋布孔，孔密度16孔/米			

压裂数据

层段 (m-m)	771.68-774.33 776.03-777.75	层位	C_8+C_{6+7}	压裂日期	2018.7.6
	740.25-741.00 738.90-739.65		C_1		2018.7.7
前置液(m^3)	370/550	携砂液(m^3)	604/81	顶替液(m^3)	17/-
入地液量(m^3)	982/622.1	砂量(m^3)	52.12/6.2	砂比(%)	8.6/1.9
施工排量(m^3/min)	9.0/6.0	破裂压力(MPa)	12.88/29.98	施工压力(MPa)	(21-24)/22.5 (45.2-50)/47.5
停泵压力(MPa)	19/砂堵（50）	开泵时间	6:56:00/10:18:00	停泵时间	10:04:00/11:55:00
放喷液量(m^3)	314.97	现场施工有无异常			

排采数据

日产水量(m^3)	0.3	日产气量(m^3)	2840	套压(KPa)	1831
动液面(m)	709.41	流量(m^3/min)	0.00021	冲次(次/分)	0.28
累计产水量(m^3)	291.32	累计产气量(m^3)		313689	
现场施工有无异常					

施工情况

冲次0.28spm，流压2368-2362Kpa，流压下降6Kpa；套压1831Kpa，套压下降7Kpa；日产气量2840m^3，累产气量313689m^3;产水速率0.30m^3/d，泵效51%,排采期产水291.32m^3，累计产水606.29m^3，动液面709.41m，动液面上升0.10m，距离C_1煤层29.52m；CL^-含量19880mol/mol，PH值6。

填报人：朱韩友　　审核人：毕彩芹 单衍胜