



# 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院

2018年7月14日8:00-2018年7月15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 <sub>8</sub>	射孔日期	2018. 7. 5
	772. 30-774. 30		C <sub>6+7</sub>		2018. 7. 5
	740. 25-741. 00		C <sub>1</sub>		2018. 7. 6
	738. 90-739. 65		C <sub>1</sub>		2018. 7. 6
射孔方式	电缆传输射孔	102枪，127弹，60°相角螺旋布孔，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 <sub>8</sub> +C <sub>6+7</sub>	压裂日期	2018. 7. 6
	740. 25-741. 00 738. 90-739. 65		C <sub>1</sub>		2018. 7. 7-2018. 7. 8
前置液(m <sup>3</sup> )	370/550	携砂液(m <sup>3</sup> )	604/81	顶替液(m <sup>3</sup> )	17/-
入地液量(m <sup>3</sup> )	982/622. 1	砂量(m <sup>3</sup> )	52. 12/6. 2	砂比(%)	8. 6/1. 9
施工排量(m <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> )	103. 72	现场施工有无异常			

**排采数据**

日产水量(m <sup>3</sup> )		日产气量(m <sup>3</sup> )		套压(MPa)	
动液面(m)		流量(m <sup>3</sup> /min)		冲次(次/分)	
累计产水量(m <sup>3</sup> )		累计产气量(m <sup>3</sup> )			
现场施工有无异常					

**施工情况**

井口压力自5.90Mpa降至5.50Mpa，当天累计压降0.40Mpa；油嘴直径1.5mm；当天累计排量8.34m<sup>3</sup>，平均瞬时流量0.35m<sup>3</sup>/h，累积排量103.72m<sup>3</sup>；返排液初始呈无色，PH值为6，氯离子浓度为9965ppm，无砂及煤粉排出；返排液中含少量气体，气体连续，点火可燃，火焰间断，火焰高度0.3-0.5m。

填报人：朱韩友

审核人：毕彩芹 单衍胜