

# 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

2019年1月11日8:00-2019年1月12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° 相位角螺旋布孔, 孔密度16孔/米				

## 压裂数据

层段 (m-m)	771.68-774.33	层位	C <sub>8</sub> +C <sub>6+7</sub>	压裂日期	2018.7.6
	776.03-777.75		C <sub>1</sub>		2018.7.7
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> )	314.97	现场施工有无异常			

## 排采数据

日产水量(m <sup>3</sup> )	1.15	日产气量(m <sup>3</sup> )	697	套压(KPa)	2185
动液面(m)	445.09	流量(m <sup>3</sup> /min)	0.0008	冲次(次/分)	0.6
累计产水量(m <sup>3</sup> )	195.03		累计产气量(m <sup>3</sup> )	19355	
现场施工有无异常					

## 施工情况

冲次0.60spm, 流压5277-5238Kpa, 流压下降39Kpa; 套压2185Kpa, 套压上升32Kpa; 日产气量697m<sup>3</sup>, 累产气量19355m<sup>3</sup>; 产水速率1.15m<sup>3</sup>/d, 泵效92%, 排采期产水195.03m<sup>3</sup>, 累计产水510.00m<sup>3</sup>, 动液面455.09m, 动液面下降7.16, 距离C<sub>1</sub>煤层283.84m; CL<sup>-</sup>含量19312mol/mol, PH值6。

填报人：朱韩友

审核人：毕彩芹 单衍胜