

# 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5月06日8:00-2019年5月07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<br>(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> )  | 0.48   | 日产气量(m <sup>3</sup> )   | 3313                   | 套压(KPa) | 2308 |
| 动液面(m)                 | 730.16 | 流量(m <sup>3</sup> /min) | 0.00033                | 冲次(次/分) | 0.3  |
| 累计产水量(m <sup>3</sup> ) | 280.17 |                         | 累计产气量(m <sup>3</sup> ) | 208762  |      |
| 现场施工有无异常               |        |                         |                        |         |      |

## 施工情况

冲次0.30spm, 流压2642-2629Kpa, 流压下降13Kpa; 套压2308Kpa, 套压下降30Kpa; 日产气量3313m<sup>3</sup>, 累产气量208762m<sup>3</sup>; 产水速率0.48m<sup>3</sup>/d, 泵效77%, 排采期产水280.17m<sup>3</sup>, 累计产水595.14m<sup>3</sup>, 动液面730.16m, 动液面上升1.68m, 距离C<sub>1</sub>煤层8.77m; CL<sup>-</sup>含量19880mol/mol, PH值6。

填报人：朱韩友

审核人：毕彩芹 单衍胜