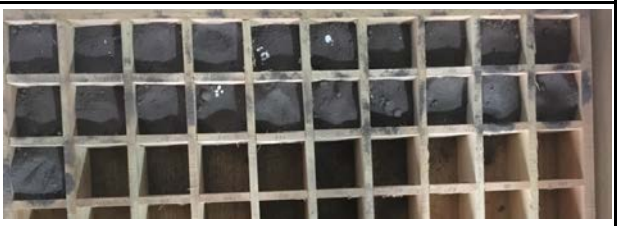
川高参2井钻探工程地质日报

编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

2017年10月30日8:00--2017年10月31日8:00

井点地理位置	四川省宜宾市高县文江镇大桥村		构造位置	珙长背斜北西倾伏端南西翼和青山背斜南东翼		填报人
目的层段	上二叠统宣威组		设计井深（m）	950米		
钻井施工情况						
施工累计天数	50	当前井深（m）	696.98	日进尺（m）	10.98	
钻遇地层	飞仙关组	垂深（m）		钻头规范（mm）	215.9	
施工情况	使用岩屑钻进，日进尺10.98m，累计井深696.98m(钻台面2.8m）。					罗勇
钻井液性能	密度（g/cm^3）	1.04	泥饼（mm）	1		张志军
	粘度（s）	30	PH值	9		
	失水（mL）	16	出口温度（℃）			
	含砂（%）	1	切力（Pa）			
钻具结构	Φ215.9mm钻头+取心管+Φ165钻铤+方保+Φ127mm钻杆+411*410mm方钻杆					
测点深度（m）	686.00	井斜	1.8	方位		位移		
时效分析								李腾芳
生产时间	纯钻进	18:00	扩划眼	2:00	非生产时间	事故	0:00
	起下钻	0:00	循环钻井液	2:00		修理	0:00
	接单根	1:00	地质循环	0:00		侯凝	0:00
	换钻头	0:00	测井/测斜	1:00		其他情况	0:00
	固井/下套管	0:00	取岩心	0:00		开钻验收	0:00
录井资料								
岩　性	飞仙关组灰绿色粉砂质泥岩。							
捞取岩屑包数		岩屑捞至井深（m）		646		总烃（%）	0.045-0.628	
组分(%)	C_1	C_2	C_3	iC_4	nC_4	iC_5	nC_5	
	0.015-0.574	0	0	0	0	0	0	
气测录井	气测录井层段为686.00-696.98m，0.1m/点							
岩屑录井	岩心录井层段为686.00-696.00m，岩性为飞仙关组灰绿色粉砂质泥岩							
显示情况	气测值增大，总烃介于0.024-0.628%之间，C1介于0.015-0.574%。							
钻时（min/m）	最大		124	最小	64	一般	79	
现场解吸气含量测定实验	解吸测定井段（m）		岩　性			解吸气含量　（m^3/吨）		罗勇
川高参2井现场照片				川高参2井现场岩屑照片				
								
施工单位：四川省煤田地质工程勘察设计研究院				填报人：罗勇	审核人：毕彩芹、单衍胜		日期：2017年10月31日	
气测异常专报								