





川高参1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1月1日8:00--2017年1月2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)	805米		罗勇		
钻井施工情况								
施工累计天数	22	当前井深 (m)	805.61	日进尺 (m)	80.67			
钻遇地层	P ₃ x+P ₃ β	垂深 (m)		钻头规范 (mm)	216.00			
施工情况	正常施工，日进尺80.67，井深805.61m，川高参1井完钻。							
钻井液性能	密度 (g/cm ³)	1.06	泥饼 (mm)			张志军		
	粘度 (s)	35	PH值	7.5				
	失水 (mL)	8.5	出口温度 (°C)	38				
	含砂 (%)	0.03	切力 (Pa)					
钻具结构	Φ216mm钻头+Φ172mm螺杆+4A11-4A10定向接头+Φ159mm无磁钻铤+Φ165mm钻铤+Φ127mm钻杆+Φ133mm方钻杆						侯宝华	
测点深度 (m)		井斜		方位		位移		
785.72		0.6						
时效分析								
生产时间	纯钻进	8:00	扩划眼	0:00	非生产时间	事故		
	起下钻	4:00	循环钻井液	3:00		修理		
	接单根	1:00	地质循环			组织停工		
	换钻头	0:00	测井/测斜	9:00		其他情况		
	固井/下套管	0:00	试压					
录井资料								
岩性	灰色、深灰色泥岩、粘土质泥岩和泥质粉砂岩，在784m钻遇峨眉山玄武岩。						罗勇	
捞取岩屑包数	岩屑捞至井深 (m)		466m	总烃 (%)	0.99-11.84			
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅		nC ₅
	0.67-10.56	0-0.049	0	0	0	0		0
气测录井	本工作日录井段为724.94-805.61m，整个层段气测录井气测值总烃分布在0.99-11.84%，C1分布在0.67-10.55%，气测基质较高，但未出现明显峰值。							
岩屑	本工作日岩屑录井81m，累计岩屑录井803m，捞取岩屑81包（1m/包），累计捞取岩屑479包。							
显示情况	整个煤系地层气测显示较高。							
钻时 (min/m)	最大	15	最小	3	一般	7		
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)				
川高参1井现场照片			川高参1井现场岩屑照片					
								
施工单位：四川省煤田地质工程勘察设计院			填报人：罗勇		审核人：毕彩芹，迟焕鹏		日期：2017年1月2日	
气测异常专报			未发现气测异常层段，基质较高，峰值不明显					