



川高地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

2016年10月9日8:00--2016年10月10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	四川前陆盆地南缘叙永~筠连叠加褶皱带珙长背斜北西倾伏端南		填报人
目的层段	上二叠统宣威组			设计井深 (m)	948		
钻井施工情况							
施工累计天数	35	当前井深 (m)	702.10	日进尺 (m)	16.43		
钻遇地层	P ₃ x	垂深 (m)		钻头规范 (mm)	Φ98		
施工情况	正常施工，日进尺16.43m。						罗勇
钻井液性能	密度 (g/cm ³)	1.05	泥饼 (mm)				张志军
	粘度 (s)	25	PH值	7.5			
	失水 (mL)	18	出口温度 (°C)				
	含砂 (%)	0.2	切力 (Pa)				
钻具结构	Φ98钻头+Φ91钻杆+Φ91主动钻杆						孙光兵
测点深度 (m)		井斜		方位		位移	
时效分析							
生产时间	纯钻进	12:00	扩划眼	1:20	非生产时间	事故	
	起下钻	4:00	循环钻井液	1:00		修理	
	接单根	1:20	地质循环			组织停工	
	换钻头	1:20	测井/测斜			其他情况	3:00
	固井/下套管		试压			注入压降试井	
录井资料							
岩性	灰色、深灰色薄层状泥岩和泥质粉砂岩夹3层厚度较大的煤层，在693.07-696.22m钻遇C6+7号煤层，在697.37-699.07m钻遇C8号煤层，在700.09-700.37m钻遇C9号煤层，均为原生结构煤，半亮煤。其中，C6+7、C8煤层割理发育，煤质较好。						
捞取岩屑包数		岩屑捞至井深 (m)				总烃 (%)	2.11-73.21
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅
	1.23-71.82	0.003-					
气测录井	完成685.67-702.10m井段录井，整个层段气测录井值偏高，总烃分布在2.11%-73.21%，C1分布在1.23%-71.82%。						
取心情况	日钻进16.35m，井深702.02m，取心15.56m，收获率为95.17%，累计取心691.04m，累计收获率98.44%。						
显示情况	气测显示出现异常段，泥浆中有少量气泡溢出井口						
取心钻时 (min/m)	最大		75	最小	9	一般	34
现场解吸气含量测定实验	解吸测定井段 (m)	693.2	岩性	煤		解吸气含量	4094ml
		694.35		煤			6559ml
		697.6		煤			12325ml
川高地1井现场照片				川高地1井现场岩心 (岩屑) 照片			
施工单位：四川省煤田地地质工程勘察设计院				填报人：罗勇		审核人：毕彩芹、单衍胜	
日期：2016年10月10日							
气测异常专报	煤层段气测显示均较高，在693.00-702.00m井段C1均值超过了10%，其中在694.40-694.50mC1最大达到71.82%，为异常层段，泥浆中见气泡溢出。						