

# 贵州安龙地区页岩气地质调查井黔兴地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

起止时间：2017年3月20日20:00~2017年3月21日20:00

井点地理位置	贵州兴仁县大桥河		构造位置	典母背斜翼部				
目的层段	上二叠统龙潭组		设计井深 (m)	1500m				
<b>钻井施工情况</b>								
施工累计天数	71	当前井深 (m)	1062.00	日进尺 (m)	12.44			
钻遇地层	龙潭组	垂 深 (m)	/	钻头规范 (mm)	74			
施工情况	2017.3.20日 20:00-23:00下钻, 冲孔; 23:00-8:00取心钻进至井深1062.00m。							
钻井液性能		入口	出口	泥饼 (mm)	0.2			
	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	1.02	1.03	粘度 (s)	19			
	电导率 (s/m)	/	/	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	温度 (°C)	11	12	终切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	失水 (mL)	/	含砂 (%)	0.4	PH值	9		
<b>录井资料</b>								
岩 性	灰色细砂岩, 砂泥岩互层, 中厚层状构造, 细粒、条带状结构, 砂岩分选、磨圆度中等, 白云母片沿层理面大量分布							
异常显示	气测异常井段: 井段: 1056.50-1057.50m, 总烃由0.498↑1.553↓0.675%, C1由0.302↑1.513↓0.563%; 井段: 1060.00-1061.00m, 总烃由0.569↑7.404↓0.469%, C1由0.421↑6.397↓0.436%。							
捞取岩屑包数	/	岩屑捞至井深 (m)	/	总烃 (%)	0.226-7.404			
组分 (%)	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	iC <sub>4</sub>	nC <sub>4</sub>	iC <sub>5</sub>	nC <sub>5</sub>	
	0.172-6.397	0	0	0	0	0	0	
地化录井	S <sub>0</sub> (mg/g)	S <sub>1</sub> (mg/g)	S <sub>2</sub> (mg/g)	T <sub>max</sub> (°C)	GPI	OPI	TPI	
	/	/	/	/	/	/	/	
元素扫描	元素扫描				伽马扫描			
	Fe (%)	/	Ca (%)	/	P (%)	/	U (ppm)	/
	AL (%)	/	K (%)	/	S (%)	/	Th (ppm)	/
	Si (%)	/	Mg (%)	/	Cl (%)	/	K (%)	/
	Mn (%)	/	Ti (%)	/		最大	最小	一般
取心情况	岩心采取率	/	99.7%	钻时 (min/m)	217	28	122	
现场解吸气含量测定实验	岩性	细砂岩	解吸	1054.48-1054.64	解吸气含量 (m <sup>3</sup> /吨)	0.11 (未完)		
		砂泥岩互层	测定井段	1056.75-1056.92		0.12 (未完)		
		砂泥岩互层	(m)	1057.79-1058.00		0.17 (未完)		

黔兴地1井现场照片

