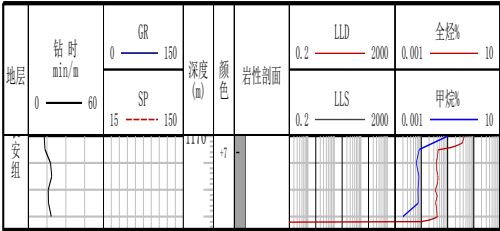




双阳盆地双参1井钻探工程施工日报

(时间: 2016年1月4日 7:00 至 2016年1月5日 7:00 天气:晴)

实施单位: 中国地质调查局油气资源调查中心 钻探: 中石化中原石油工程有限公司 录井: 中石化河南石油工程有限公司
工程总指挥: 周新桂 首席地质师: 李世臻 指导专家: 董清水 贺君玲 钻井负责人: 张石锁 录井负责人: 黄高鹏

工程概况											
井点地理位置	长春市双阳区佟家乡大龙村										
构造位置	双阳盆地中央凹陷				设计井深 (m)			3000			
钻探目的	建立双阳盆地中生界地层层序, 验证地球物理界面地质属性, 揭示中生界岩性组合特征, 查明主要泥岩层位与发育特征, 明确中生界的生、储、盖组合特征及含油气情况, 探索松辽盆地外围东部三叠—白垩系的勘探潜力, 落实双阳盆地的油气成藏条件。										
目的层段	长安组、太阳岭组、大酱缸组										
钻遇地层情况	地层	第四系	放马岭组	泉头组	金家屯组	长安组	安民组	太阳岭组	小蜂蜜顶子组	大酱缸组	
	井深	30.00	524.00	830.00	1165.00	1177.20					
	层厚	22.50	494.00	306.00	335.00	12.20					
钻井施工情况											
施工累计天数	38		当前井深 (m)		1177.20m		日进尺 (m)		6.95m		
钻遇地层	长安组	钻具组合	Ø215.9mm取心钻头+Ø172mm取心筒x1根+Ø177.8mm钻铤x2根+Ø214mm扶正器+Ø177.8mm钻铤x3根+Ø127mm加重钻杆x9根+Ø127mm钻杆。					钻头规范	215.9mm		
施工情况	7:00-12:00下钻-13:30循环、投球-17:30取心钻进-23:00起钻-1:00出心、组合取心筒-6:00下钻-7:00循环、投球。										
泥浆性能			入口		出口		泥饼 (mm)		0.5		
	钻井液密度 (g/cm³)		1.25		1.26		粘度 (s)		56		
	电导率 (s/m)		2.32		2.4		初切 (mg/cm²)		3		
	温度 (℃)		51.3		55.5		终切 (mg/cm²)		13		
	失水 (ml)		4.0		含砂%		0.3		PH值		9.0
录井资料											
主要岩性	深灰色泥岩。										
油气显示	无										
全烃 (%)	0.040										
组分(%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅				
	0.0080	0.0009	0.0020	0.0006	0.0006						
取心情况	第3回次取芯专报: 取芯井段1170.25~1177.20m, 进尺6.95m, 芯长6.95m, 收获率: 100.0%。主要岩性: 深灰色泥岩。				常规钻时		最大	最小	一般		
							25.7	8.0	16.4		
现场照片											
						双参1井岩屑录井草图 					
第3回次取心, 深灰色泥岩夹浅灰色粉砂岩条带。											

