



黑鸡地1井含气性地层测试工程日报

编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

施工单位：东北煤田地质局勘察设计研究总院

时间：2021年6月6日8:00-2021年6月7日8:00

钻井基本数据表																		
井别	地质调查井			构造位置			鸡西盆地梨树镇拗陷中部											
井型	定向井			地理位置			黑龙江省鸡西市梨树区双胜村											
地面海拔(m)	299.77			补心海拔(m)	304.57		完钻层位		城子河组									
开钻日期	2019.5.13			完钻日期	2019.6.8		完井日期		2019.6.15									
完钻井深(m)	1488.09			人工井底(m)	1483.65		完井方法		套管完井									
最大井斜点(m)	1000.00			最大井斜(°)	10.56		井底位移(m)		180.88									
套管	外径(mm)	壁厚(mm)		钢级		下入深度(m)		水泥返深(m)		固井质量								
	表层套管	273.10	8.89		J ₅₅		82.31		地面		中							
生产套管	139.70	9.17		P ₁₁₀		1485.62		地面		中								
射孔数据																		
层段(m-m)	1438.00-1435.55		层位		煤系碳质泥页岩+砂岩层		枪型/弹型	102枪 127弹		孔密	16孔/米		射孔弹数	130弹		射孔日期	2019.10.11	
	1310.65-1307.35				28#+29#煤层			102枪 127弹			16孔/米			141弹			2019.10.13	
	1305.00-1299.50				22#+23#煤层			102枪 127弹			16孔/米			86弹			2019.10.15	
	1223.00-1221.00 1215.00-1211.25				14#煤层			102枪 127弹			16孔/米			126弹			2019.10.16	
射孔方式	电缆传输射孔			现场施工有无异常				无异常										
压裂数据																		
层段(m-m)	1438.00	1310.65	1223.00	1016.00	层位	煤系碳质泥页岩+砂岩层	28#+29#煤层	22#+23#煤层	14#煤层	压裂日期	2019.10.11	2019.10.13	2019.10.15	2019.10.17				
	-	-	-	-														
	1435.55	1307.35	1221.00	1011.00														
	1430.00	1305.00	1215.00	1008.35														
	-	-	-	-														
前置液(m ³)	417.67	444.72	539.31	643.34	携砂液(m ³)	754.99	895.53	1176.7	1192.9	顶替液(m ³)	16.8	15.27	13.88	9.92				
入地液量(m ³)	1440.16	1398.39	1791.17	1846.12	砂量(m ³)	60.71	50.08	60.07	70.14	砂比(%)	7.9	9.42	9.25	8.71				
施工排量(m ³ /min)	9.14	9.61	9.33	9.46	破裂压力(MPa)	不明显	41.26	45.47	31.73	施工压力(MPa)	22.49-41.93	20.06-49.28	22.35-45.47	9.34-43.05				
停泵压力(MPa)	27.07	25.04	23.81	23.83	开泵时间	13:45	14:14	10:17	9:29	停泵时间	18:55	16:56	16:03	13:54				
排采数据																		
22#煤井底流压	2.268			套压(MPa)	1.038		冲次(次/分)		2.090									
动液面(m)	1085.650			流量(m ³ /h)	0.638		日产气量(m ³)		4074.000									
日产水量(m ³)	15.368			累计产水量(m ³)	6198.021		累计产气量(m ³)		538444.000									
现场施工有无异常	无																	
施工情况																		
昨日8:00-今日8:00产气量、井底流压周期性波动减缓，煤粉产出减少，泵效升至80%并保持稳定；产气量迅速增大，瞬时最高产气量达6573m ³ /d(14:50)，平均产气量4074m ³ /d。执行定排量排采制度(2.09次/分)，通过变排量回注(累计回注量5.66m ³ ，最高回注压力0.9MPa)，稳定降低井底流压，压制井底流压周期性波动，减小储层伤害。																		

填报人：谢石

审核人：毕彩芹、唐跃