

一、基本数据表 .....	XX
二、试油层基本数据表 .....	XX
三、射孔基本数据表 .....	XX
四、试油目的及质量要求 .....	XX
五、试油简况 .....	XX
六、施工情况评价 .....	XX
七、试油成果 .....	XX
八、结论及建议 .....	XX
九、附录：管柱附图 .....	XX
十、测压报告 .....	XX
十一、天然气检测报告 .....	XX
十二、水性检测报告 .....	XX
十三、试油日报 .....	XX

# 一、基本数据表

(标题使用宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5 行；表格中的文字使用宋体五号字)

地理位置								
构造位置								
井 别		开钻日期				完钻日期		
完井日期		完钻层位				完钻井深 (m)		
补心高		补心海拔				水深		
人工井底 (m)	(本次试油求产时的人工井底)	联入 (m)				完井方法		
油补距 (m)		套补距 (m)						
井位坐标	纵 X:			横 Y:				
最大井斜(°)		井深(m)		方位角(°)		井底位移(m)		
井身结构	钻头尺寸×深度 mm×m	套管名称	外径 mm	壁厚 mm	钢级	下入深度 m	水泥返深 m	阻流环深 m
固井质量描述	套管名称	井 段 (m)	固井质量测井评价					
完井试压	表层套管							
	技术套管							
	油层套管							
短套管位置								
备注								

## 二、试油层基本数据表 PC\_TEST\_position\_data

(标题宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5 行；表格文字使用宋体小五、单倍行距居中)

层序	层位	层号	解释井段 (m)	厚度 (m)	电阻率 ( $\Omega \cdot m$ )	声波时差 ( $\mu s/m$ )	密度 ( $g/cm^3$ )	孔隙度 (%)	渗透率 ( $10^{-3} u m^2$ )	含油饱和度 (%)	泥质含量 (%)	气测情况	解释结果
										se			

## 三、射孔基本数据表 pc\_perfor\_basedata

(标题宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5 行；表格文字使用宋体小五、单倍行距居中)

层序	层位	层号	射孔井段 (m)	厚度 (m)	射孔方式	枪型	弹型	孔密 (孔/米)	相位	实射孔数	发射率 (%)	负压 (m)	射孔时间	射孔液名称	射孔液密度	射孔后显示

## 四、试油目的及质量要求 (标题宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5

行；内容宋体小四、1.5 倍行距，段首空两字)

从施工设计中带入后修改

## 五、试油简况 (标题宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5 行，表中文字宋体

五号、行距固定值 18，表头加粗居中，具体内容按照表中格式排版，施工内容作为编写施工简况时的标准格式参考)

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日开工准备： 搬迁至井， 试油工艺配套准备。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日井口试压： 装 XXX 型采油(气)树， 录取油补距： m、套补距： m。下 mm 井口试压器， 试压合格。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日替泥浆： 下  $\phi$  73mm 笔尖 (喇叭口、通井规) 至 m， 用活性水 (清水) 方反替泥浆至进出口液性一致， P: MPa， Q: L/min， H: m； 继续下管实探人工井底 m， 用清水 方反替泥浆至进出口液性一致， P: MPa， Q: L/min， H: m， 井筒试压 MPa， min 无压降， 合格， 起出  $\phi$  73mm 笔尖 (喇叭口)， 查完好。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日刮削： 下 mm 套管刮削器， 刮削至人工

井底 m， 起出刮削器， 检查刮削器情况

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日通井、 负压 : 下管底带  $\phi$  mm $\times$  m 通井规及附件， 通井至人工井底 m， 用清水 方反循环洗井至进出口液性一致， P: MPa， Q: L/min， H: m ， 清水对油管试压 MPa， min 无压降， 合格， 投棒砸开泄油器， 正替 g/cm<sup>3</sup> 优质无固相射孔液 方， 顶替活性水 方， 起管完成负压管柱深度 m， 氮气反气举排液， 泵压: MPa， 出液 方， 完成负压 m， 起出通井管柱， 检查通井规情况进行描述。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日下射孔管柱: 油管输送 射孔枪 ( 弹 ) 及气举凡尔， 完成射孔枪底 m， 枪顶 m， 点火头 m， 校深短节 m。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日下射孔排液管柱: 油管输送 射孔枪 ( 弹 ) 及气举凡尔， 完成射孔枪底 m， 枪顶 m， 点火头 m， mm 气举凡尔 m， mm 气举凡尔 m， mm 气举凡尔 m。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日下地层测试联作管柱: 下 XXX 枪 XX 弹+点火头+ $\phi$  73mm 加厚油管 X 根+减震器+筛管接头+RTTS 封隔器+116mm 扶正器+传压接头+液压旁通+电子压力计+LPR-N 阀+机械压力计托筒+ $\phi$  73mm 加厚油管 X 根+RD 循环阀+ $\phi$  73mm 加厚油管 X 根+校深短节+ $\phi$  73mm 加厚油管。完成: XXX 枪顶 m， XXX 枪底 m， 减震器 m， RTTS 封隔器 m， 传压接头 m， 液压旁通 m， 电子压力计 m， LPR-N 阀 m， 机械压力计托筒 m， RD 循环阀 m。( 根据实际所下工具调整 )

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日射孔: 装井口， 连地面管线， ( 投捧 ) 油管打压 MPa 突降至 ， 00:00 枪响， 观察井口油气显示情况， 油压 MPa、 套压 MPa ， 射孔层位: ， 层号: ， 井段: m， 厚度: Xm/X 层， 孔密: X 孔/米， 总孔数: XXX 孔。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日下排液管柱: 下入  $\phi$  73mm 笔尖 ( 喇叭口 ) 及气举阀 X 个， 完成笔尖 米， 气举阀深度 米。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日测压: 测 XX 小时压力恢复， 油压 MPa， 套压 MPa， 油层中部压力 MPa - MPa， 压力系数 ， 压力梯度 ， 油层中部深度 m， 油层中部温度  $^{\circ}\text{C}$  ， 测点深度 m。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日 排液: 后 12 列是通用数据项， 前四列根据排

液方式不同进行选择数据项，有几项保留几列即可。下边是 6 种排液方式前四列数据项的选择：

包含抽汲排液：抽次、抽深、动液面、沉没度；

氮气排液：泵压、氮气流量、累计氮气用量；

连续油管氮气排液：泵压、举深（即连续油管下深）、氮气流量、累计氮气用量；

自喷或放喷排液：油压、套压、油嘴；

射流泵排液：泵压；

螺杆泵排液：转速。

日期	抽次	抽深	动液面	沉没度	产出液量	产出油量	产出气量	水				累计出液	累计出油	累计出气	累计出水	罐液面高度
	泵压	举深	氮气流量	氮气用量				游离水	乳化水	原油含水	综合含水					
	油嘴	油压	套压	转速												

自喷或放喷排液小结：本次排液共出水 方，出油 方，扣除井筒液 方，地层出液 方。（其它根据实际需要增减）

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日 起枪：反替清水（优质压井液、活性水） 方至进出口液性一致 P： MPa，Q： L/min，H： m ，起出 XX 炮枪及配件，检查发射率 %

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日下酸压管柱：下  $\phi$  mm 喇叭口+变扣+  $\phi$  73mmP110 加厚油管 XX 根+变扣+RTTS 封隔器+RD 循环阀+  $\phi$  73mm 加厚短节 1 根+变扣+  $\phi$  89mmP110 加厚油管 XXX 根。完成 mm 喇叭口 m，RTTS 封隔器 m，RD 循环阀 m。酸压准备。

XXXX 年 X 月 X 日-X 月 X 日酸压施工：套管试压 XXMPa，XX 分钟压降 XXXMPa，油管不返液，验封合格。座千型井口采油树。油管正打压验封，压力涨至 XXMPa 不再上升，套管不返液。

酸压：接套管管线，试压 XXMPa 无压降合格。地面高压管汇试压 XXMPa，稳压 Xmin 不刺不漏，试压合格。

第一阶段前置液阶段：施工排量 XX-XXm<sup>3</sup>/min，泵注前置液量 XXm<sup>3</sup>，施工压力 XX-XX-XXMPa，混注降滤失剂 X 吨。

第二阶段酸液（压裂液）：施工排量 XX-XXm<sup>3</sup>/min，泵注交联酸量 XXm<sup>3</sup>，施工压力 XX-XXMPa。破裂压力 73MPa，停泵压力为 20MPa，套管打平衡压 10-12MPa

第二阶段顶替液：顶替 XX 液 XXm<sup>3</sup>。起出酸压管柱。

(可根据实际施工情况增减)

XXXX年X月X日-X月X日注灰：下 $\phi$ 73mm笔尖(喇叭口)，完成 $\phi$ 73mm笔尖(喇叭口)深度 H: m，正替清水 方至进出口液性一致，P: MPa，Q: L/min，H: m，前垫淡水 方。配比重 g/cm<sup>3</sup>的灰浆 方。正替 升灰浆，P: MPa，Q: L/min，后垫淡水 方，打顶替液 方，起管 $\phi$ 73mm笔尖(喇叭口)深度 m，用清水 方反循环洗井至出口干净，P: MPa，Q: L/min，H: m，上提油管完成 $\phi$ 73mm笔尖(喇叭口)深度 m，候凝 小时。

XXXX年X月X日-X月X日探灰面、灰面试压：下油管探灰面 m，反替清水 方至进出口液性一致，P: MPa，Q: L/min，H: m。井筒试压 MPa， 分钟无压降合格，结束本层试油

XXXX年X月X日-X月X日打桥塞：下丝堵+PY445-115D 悬挂封隔器+油管，完成PY445-115D 悬挂封隔器深度 m，校深，用 XX g/cm<sup>3</sup>的优质无固相压井液 XX 方反循环洗井，P:XXMPa，Q:XXL/min，H:XXXXm。小排量正打压座封， X-XX-XX-XX-XX 每个压力点各稳压 5 分钟，上提管柱超过原悬重 X 吨，无滑动，继续打压至 XXMPa，压力突降，慢慢上提，确认丢手成功，井筒试压 XXMPa，XXmin 压力不降，合格，完成封隔器卡点深度: m。

## **六、施工情况评价** (标题宋体三号字加粗、行距 1.5 倍、段后 0.5 行)

### **1、工艺评价** (标题使用宋体四号字加粗，内容宋体小四号字，行距 1.5 倍)

### **2、地质成果可靠性评价** (标题使用宋体四号字加粗，内容宋体小四号字，行距 1.5 倍)

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/038073124012006042>