



- 首页
- 关于我们
- 联系我们
- 本会活动
- 头条新闻
- 行业要闻
- 石油石化市场
- 石油石化科技
- 炼油与石化工程
- 储运工程
- 勘探与钻采工程**
- 节能、环保与新能源
- 政策法规
- 专家论坛
- 项目信息
- 技术交流
- 书刊编辑
- 会员之窗

当前位置: 首页 > 勘探与钻采工程 > 西南油气田川中油气矿磨溪气田关停井复产成效显著

- 关于我们**
- 本会介绍
- 领导机构
- 专业委员会
- 会员单位

勘探与钻采工程

西南油气田川中油气矿磨溪气田关停井复产成效显著

2023/4/4 关键字: 来源: [互联网]

关停井复产16口增产天然气541万方
[中国石油新闻中心2023-04-03]

中国石油网消息(通讯员?周俊?唐陌泽)截至3月30日,西南油气田公司川中油气矿磨溪气田雷一[^]1气藏、嘉二气藏关停井复产工作取得阶段性成效。川中油气矿顺利完成关停井复产16口,增产天然气541万立方米。

针对磨溪气田老气井生产现状,川中油气矿多次组织相关部门全面摸排磨溪气田35口关停井潜力、井筒完整性及集输系统现状,统筹编制磨溪气田关停井复产工作运行大表、关停井复产作业方案及应急预案等,开展复产井站压力容器检测、安全阀校验等工作,严控时间节点,确保管线试压、集输流程整改等工作有序推进。

川中油气矿着力优化生产制度,深入开展气井生产动态摸排、压力恢复能力调研,明确生产规律,多措并举开展“泡排+提喷”“智能间开+控水采气”等组合式复产手段。同时,组建“技术骨干+班组长”复产攻坚队伍在开井初期48小时蹲点值守,根据气井关停前生产特征和前期复产经验,实时优化调整生产制度,确保关停井顺利复产并持续稳定生产。

此外,为提高单井产能效益,针对复产井井筒腐蚀堵塞、井筒积液双重影响,油气矿加强复产过程中措施管理,通过缓蚀泡排、井下节流器打捞、井筒化学药剂解堵等多种手段,成功复产磨144、磨030-H30、磨004-H10等3口井。同时,针对嘉二气藏关停井压力高、产水量较高、产气量低等特点的复产井,通过控水采气、智能间开等措施,优化生产模式,成功复产磨005-X17、磨149、磨005-H3井等5口井,为实现磨溪气田关停井整体复产打下坚实基础。

友情链接

中国民生新闻网 民生频道网

- 首页
- 关于我们
- 联系我们
- 本会活动
- 头条新闻
- 行业要闻
- 石油石化市场
- 石油石化科技
- 炼油与石化工程
- 储运工程
- 勘探与钻采工程**
- 节能、环保与新能源
- 政策法规
- 专家论坛
- 项目信息
- 技术交流
- 书刊编辑
- 会员之窗