



• 欢迎访问 [中国石油石化工程信息网](#) 今天是2023年09月26日 10:04:16

- [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](#) > [储运工程](#) > [西南油气田蜀南气矿长停井复产增潜力](#)

关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)
- [会员单位](#)

储运工程

西南油气田蜀南气矿长停井复产增潜力

2023/9/13 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[中国石油新闻中心2023-09-12]

中国石油网消息(特约记者黄斌通讯员何宇杨强)西南油气田蜀南气矿扎实开展老井挖潜增效工作,截至9月11日,今年已复产46口长停井,累计增产天然气2092万立方米。

蜀南气矿将老气田稳产上产作为重要工作和战略工程来抓,建立“1+3”挖潜模式,按照“三统一、三结合”的要求,通过开发大调查,对1695口老井的资料全面复查,地质、井筒、地面一体化考虑,按照分批实施、统筹推进的原则,优选出剩余储量较大、具备一定潜力的76口长停井进行挖潜,充分挖掘老气田产能。

蜀南气矿与研究院所、高等院校开展技术交流,加大适用技术应用力度,在黄家场气田成功应用负压采气技术,恢复了家23、家22等4口长停井,日增产天然气约4.8万立方米,为同类型气田二次开发积累了经验。

蜀南气矿还建立“气矿、作业区、中心站”三级联动机制,通过“日督导、月对接”机制,严格执行产量计划,实时开展产量偏差分析和纠偏工作。仅通过实施大修项目,蜀南气矿就已成功复产34口长停井,增产1006万立方米,老井挖潜初见成效。

友情链接

- [中国民生新闻网](#) • [民生频道网](#) • [首页](#)
- [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](#)

Copyright 2016 All Rights Reserved. 中国石油和石化工程研究会

地 址：北京市东城区和平里七区十六楼 邮 编：100013 办公电话：010-64212605 010-64212343

传 真：010-64212605 电子信箱：cppei_818@163.com 研究会网址：www.cppei.org.cn

[京ICP备14005103号](#) [京公网安备 11010102003788号](#) 技术支持：北京国联资源网