



- [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](#) > [长庆油田: 科技创新赋能天然气增产增供](#)

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

长庆油田: 科技创新赋能天然气增产增供

2024/4/1 关键字: 来源: [互联网]

[中国石油新闻中心2024-03-29]

中新网西安3月23日电 (记者 阿琳娜) “目前, 我们自主研发的免打捞井下节流器经过现场试验, 平均每口气井现场施工作业减少2次, 措施作业成本降低61.4%, 实现了节流器‘彻底不打捞’和疑难井‘零增量’。” 中国石油长庆油田油气工艺研究院技术人员介绍, 截至3月20日, 长庆油田创新研发的井下节流技术, 累计应用已突破2万井次, 解决了气井水合物堵塞、地面节流高成本运行难题, 为冬供天然气经济有效开发提供有力支撑。

据了解, 本轮冬供期间, 长庆油田持续加大非常规天然气开发技术攻关, 高效完成气田产能建设, 高速推进气藏评价, 深入推进老气田“压舱石”、提高采收率等工程, 创新技术支撑与生产管理一体化项目建设模式, 系统推进智能化气田建设, 全力保障下游40余个大中型城市居民的用气需求。

2023年以来, 长庆油田深化气田勘探地质研究, 加大勘探开发一体化, 强化地震及工艺技术攻关, 创新运用黄土塬三维地震技术, 给地层做“高精度CT”, 推动横山气田快速落实、陇东深层致密气区潜力释放。为了让新领域气藏由“看得见”变“拿得出”, 长庆油田依靠协同创新这一“利器”, 摸索形成系列防塌堵漏和提速攻关等8项工艺技术, 试验运用缝端暂堵、压排一体等7项工艺技术, 千方百计将天然气资源从复杂地层中“压”出来, 单井产量屡创新高, 气田钻试进度、效益实现“双提升”, 冬季保供的韧性更强、底气更足。

长庆油田针对深层致密气藏埋藏深、厚度薄、断裂发育等特征, 创新集成水平井开发、优快钻井、高强度改造等开发技术, 不断突破致密气效益开发极限, 打造天然气增储上产新“增长极”。为延长气田稳产期, 长庆油田经过不断摸索和试验, 逐步形成了独具特色的排水采气配套工艺技术系列, 升级智能排采技术, 完善老井侧钻、查层补孔、储层深度解堵等井间层间剩余气挖潜工艺技术, 激发老气田上产持久活力, 目前已实施的老井侧钻井平均单井日增气1.4万立方米, 投产以来阶段累增气达11.5亿立方米, 为冬季高峰期平稳供气打下坚实基础。

依托数智化技术发展和无人场站建设基础, 长庆油田加快推进气井智能间开、智能巡检机器人、光缆振动检测、AI视频等新技术现场应用, 并把2万余口气井、500余座站(厂)、3万公里输气管线的生产、管理要素“装”进电脑里, 实现了气田100%数字化全覆盖, 新型“中心站+无人值守站”的运行管理模式使得生产指挥链条缩短, 管理层级减少, 有效缓解了生产经营规模扩大与用工总量控制之间的矛盾, 冬季保供运行组织效率得到切实提升, 为保障天然气稳定供应注入了强劲动能。

- [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](#)

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