



- 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 > 西南油气田老区挖潜“颗粒归仓”

- 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

西南油气田老区挖潜“颗粒归仓”

2023/10/18 关键字: 来源: [互联网]

[中国石油新闻中心2023-10-17]截至10月16日,西南油气田老区气田今年已累计产气34.4亿立方米,预计年产气量可达到42.9亿立方米,为气区稳产筑牢“压舱石”。

今年年初以来,西南油气田针对老区气田剩余储量动用难度大、气井压力和产能低且普遍产水、井下和地面系统状况复杂、单位完全成本高等诸多开发难题,狠抓精细管理、技术创新,深度挖掘老区气田潜力,确保天然气“颗粒归仓”。

狠抓开发大调查工作,摸清剩余资源潜力,增加老区持续稳产的“底气”。西南油气田系统推进开发大调查和“三结合、三统一”动态分析,实现“全面摸清家底、系统评价潜力、科学制定对策”的工作目标,为老区田长效稳产奠定坚实基础。目前,已完成300个以上气藏剩余可采储量、34个滚动勘探区块的扩边潜力调查工作;完成2400口关停井、未建产井的潜力再排查,形成包含554口气井的挖潜项目池;完成136口关停井复产工作,增产气量达1.3亿立方米,同比增加5000万立方米。

西南油气田突出效益导向,组织开展提质增效专项行动,提升老区效益产量比例。西南油气田在中坝39井进行智能开关井改造,预计年增加天然气50万立方米。同时,西南油气田将这项技术推广应用到35口井,节约用工成本332万元,推动效益产量持续增长。

为实现老区田长效稳产,西南油气田狠抓工艺技术进步,提升措施增产效果。根据不同区域特点与难点,加大研发力度,不断探索实践,形成铁山14井“气举+泡排+解堵剂”排水采气复合工艺、磨149井“控水采气”、黄家场气田“负压采气”、板东6井“老井上试与滚动扩边拓层评价相结合”等一批实施效果好、推广价值高的挖潜技术,提高了老区田的整体挖潜效果。

同时,西南油气田坚持“优势互补、高效挖潜、合作共赢”的合作理念,拓宽效益挖潜途径。通过加强与科研院所合作、引入外部资金等方式,破解老井挖潜面临的难题,促进储量从技术可采向经济可采转变、产量由无效向有效转变“两个目标”的实现。今年年初以来,西南油气田推进合作挖潜项目56项,增产气量已达5000万立方米以上。

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

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