



- 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 > 华北石油大牛地气田老区多层系立体开发部署实践成功

- 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

### 华北石油大牛地气田老区多层系立体开发部署实践成功

2023/3/9 关键字: 来源: [互联网]

[中国石化新闻网2023-03-08]

中国石化新闻网讯 截至2月28日,华北石油大牛地气田D66-P17三井式井组进站生产100天,累计产气1084万立方米,这是老区多层系立体开发部署、建模数模一体化跟踪实施技术对策的成功实践,为提高气藏采收率、实现气田持续稳产打下坚实基础。

D66-P17井组高产量投产是老区建模数模一体化部署的有效实践。近年来,大牛地气田通过开展全区大网格地质建模、分井区小网格精细地质建模和小井区气藏数值模拟等工作,逐步提高气藏剩余气类型的认识及描述精度,为气藏加密调整和提高采收率提供基础。

针对老区强非均质性致密砂岩储层隔夹层发育、多期砂体叠置规律复杂、剩余气精细表征难度大的问题,科研人员从深化基础研究着手,通过野外考察、岩芯观察、现代沉积模拟等多重技术手段,开展储层构型解剖及单砂体刻画研究,逐步创建了“规模约束、模式指导、夹层嵌入”的递进式建模与基于水锁时变、压裂缝扩展的数值模拟技术,剩余气预测精度由70%提升至87%。将剩余气研究成果应用于17口水平井、6口直井的井位部署和实时跟踪调整,各气藏气层钻遇率逐年提升,平均气层钻遇率由55%提升至65%,水平井初期稳定日产气量由2.2万立方米提升至3万立方米,让老区焕发“青春”活力,为大牛地气田高效调整提供了有力支撑。(李晓慧崔梦迪)

## 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