



• [欢迎访问 中国石油石化工程信息网](#) 今天是2024年02月14日 11:47:51

- [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](#) > “一段一策”指引压裂改造

## 关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)

## “一段一策”指引压裂改造

2024/2/2      关键字:      来源: [\[互联网\]](#)

---

[中国石化新闻网2024-02-01]压裂作业是致密砂岩气提高单井产量的有效手段。以复合砂体理念部署井位时，科研人员认为只要在砂体中压裂就可以沟通气层，而实际上会因隔夹层存在遗漏含气砂体。

单砂体刻画技术应用后，压裂作业更具针对性，可根据单砂体“甜点”的外部形态、体积、内部构型等，有目标、有方向地设计压裂段间距、压裂规模、控缝高、造长缝等参数。“早期设计水平井水平段的段间距是100米左右，后来发现气层之间有隔夹层，造成压裂改造不充分，效果差，之后就按照砂体构型规模将段间距优化为30~50米。”闫淑红说。

通过不断探索，他们以剩余气充分动用为目标，总结出“一段一策，合理布缝”的施工模式：当遇到纵向上的叠加层，就适当增加压裂缝高，尽可能沟通更多气层；当气层横向延伸较长，就运用能够造长缝的压裂工艺；当遇到显示效果差的气层，就缩小压裂规模，或者不压裂。

根据单砂体刻画情况有针对性地实施“大规模、密切割”压裂方式，压裂改造见到明显效果，水平井平均单井日产量达到3.5万立方米，单井井控储量提高50%。

### 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