



- 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 > 华北油气首口碳酸盐岩水力压裂水平井稳产

- 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

华北油气首口碳酸盐岩水力压裂水平井稳产

2023/7/11 关键字: 来源: [互联网]

[中国石化新闻网2023-07-10]

中国石化新闻网讯 7月3日,华北油气分公司大牛地气田DK13-FP24井累产气超1500万立方米。该井为大牛地气田下古生界碳酸盐岩储层首口水力加砂改造水平井,目前已投产超1年,平均日产气4万立方米,稳产效果良好。

DK13-FP24井位于大48井区东部扩边区域,工程技术人员针对下古碳酸盐岩储层致密、岩石杨氏模量高、压裂缝宽窄等特点,在岩石力学性质测试、压裂液体系优化、数值模拟分析等室内研究基础上,结合前期在直井中的实施经验,首次在水平井DK13-FP24井开展碳酸盐岩水力加砂压裂试验。首先通过大排量施工提高缝内净压力,提高裂缝复杂程度,实现改造体积大幅提升;再通过远距离铺置支撑剂,提高人工裂缝导流能力,建立高导流通道。现场施工时,压裂技术支撑人员通过快提排量破岩、前置酸降压、优化压裂液降阻等措施,实时动态调整施工参数,保障该井顺利完成压裂施工。

截至目前,水力加砂压裂技术已经在大牛地气田下古生界碳酸盐岩储层成功应用5口,其中直井2口,水平井3口,合计累产气4008万立方米。4口井的顺利实施,进一步证实大规模、大排量水力加砂压裂技术在致密碳酸盐岩储层增产的可行性。(李凌川李洋洋)

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