



- 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 > 华北油气实施压裂定额风险技术服务新模式

- 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

华北油气实施压裂定额风险技术服务新模式

2023/5/31 关键字: 来源: [互联网]

[中国石化新闻网2023-05-30]截至5月26日,华北油气分公司部署在东胜气田新召气区开发井J30-5-P11井,累产达到1200万立方米,该井平均日产气量达到8万立方米,属于这个区块产量较高的气井。

该井是华北油气分公司按照压裂定额风险技术服务新模式,由专业公司承包负责实施,是继J30-5-P14井后试获的又一口高产井。“以开发方案压裂定额预算为技术服务基础费用、以开发方案设计产量和压降为风险考核指标”是该模式的核心条款。合同金额的60%参与气井产量和压降考核,体现出甲乙双方的利益共同体关系,同时奖惩并举,从服务模式上有效调动乙方主动作为,增强乙方“主人翁”意识,实现甲乙双方共赢局面。

作业过程中,承包商坚持“精准甜点识别、创新优化设计、全程储层保护、精细储层改造和卓越现场管理”的高产高效一体化理念,是取得高产的关键因素。J30-5-P11井获得高产,验证了该模式科学高效,助力推动增气降本。

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