



- [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](#) > “海龙”压裂液关键主剂实现规模化生产

## 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

### “海龙”压裂液关键主剂实现规模化生产

2023/12/8 关键字: 来源: [互联网]

[天津石油化工新闻?2023-12-07]

12月1日,中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司自主研发的HAILOONGCHEMICAL (“海龙”药剂)品牌耐高温海水基压裂液关键主剂在南港化工厂完成首批次中试生产,各项性能指标达到设计要求,标志着中国海油压裂液关键主剂实现规模化工业生产,为海上油田低渗储层高效开发注入创新动力。

此次中试生产的耐高温海水基压裂液交联剂、pH稳定剂等关键主剂共32吨,具有耐高温性能好、造缝及携砂性能强、储层保护性能好等特点,综合性能在行业内处于先进水平,实现对当前海上油田压裂改造需求全覆盖。压裂液关键主剂自主规模化生产,综合成本降低30%以上。

我国海上低渗原油探明储量丰富,是国内油气增储上产的重要潜力储量来源。这类油藏渗透率低,油气流动困难,开发难度大。压裂是改造低渗透油气藏的重要增产措施。通过人为制造储层裂缝,可改善原油在地下的流动环境,使油井产量增加。

自2019年以来,中国海油不断按下低渗压裂“快进键”,不仅作业全部采用国产化装备,而且压裂液使用自主研发的高温海水基压裂液体系,5分钟内黏度可达到最终黏度的80%,有效提高海上压裂作业时效。此次HAILOONGCHEMICAL压裂液关键主剂实现规模化生产,为海上低渗油田高效开发注入重要力量。(中国化工报曲照贵通讯员周柄男陈庆栋)

## 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