



• [欢迎访问 中国石油石化工程信息网](#) 今天是2025年03月19日 10:50:32

- [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](#) > [吉林油田CCUS地面掺输系统技改稳步推进.](#)

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

吉林油田CCUS地面掺输系统技改稳步推进.

2025/2/12 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[中国石油新闻中心 2025-02-11]

中国石油网消息(记者 王珊珊 通讯员 任胜男)截至2月6日,吉林油田在伊59区块开展的CCUS地面掺输系统技术改造项目,已在25口二氧化碳受效井成功实施,助力促进CCUS-EOR的高效开发。

据了解,伊59区块CCUS采出井掺输瞬时流量为远程设定流量模式,阀门开度与瞬时流量绑定,但实际运行过程中,现场井口生产状况复杂多变,井口出液不稳定,极易导致回油温度波动。

吉林油田开展CCUS单井掺输自控改造,充分利用现有物联网设施一井一策,将信号引入PLC可编程序控制器,并通过组态编程算法来控制调节阀调节流量大小,实现合理调控单环回油温度、微调控水,确保冬季区块掺输系统平稳运行,初步实现了单井环回油温度大幅下降,整体温度曲线相对平滑稳定,未发生低温凝环事故,大幅提升了系统冬季运行能力。

下一步,吉林油田将扩大试验规模,进一步优化参数设置,在保障系统平稳运行的同时,努力探索实现二氧化碳驱井、站全流程无人值守的高效路径。

友情链接

- [中国民生新闻网](#) • [民生频道网](#) • [首页](#)
- [联系我们](#)
- [关于我们](#)

- [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