



• [欢迎访问 中国石油石化工程信息网](#) 今天是2024年04月22日 10:59:29

- [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](#) > [石油石化科技](#) > [吐哈油田准东采油管理区优化集输流程增效又环保](#)

关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)
- [会员单位](#)

石油石化科技

吐哈油田准东采油管理区优化集输流程增效又环保

2024/4/10 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[中国石油新闻中心2024-03-09]截至4月7日,吐哈油田准东采油管理区原油密闭集输后,实现绿色生产,已节省运行成本1000多万元。

准东新区是吐哈油田的重点油气生产区域。在开发初期,因油区远离吐哈油田生产生活基地,加之地面设施配套不完善,所生产含水原油只能通过罐车运到300公里外的鄯善处理,运营成本居高不下。随着准东新区开发规模加大,降低生产运行成本成为管理区亟待解决的难题。准东采油管理区把加快地面管网配套建设、优化管输工艺流程作为突破口,对含水原油进行集中管输、就地处理,实现降本增效。

同时,为保护生态、实现绿色生产,管理区在铺设输油管线前,加强顶层设计,统筹规划地面集输系统布局,反复论证施工方案,科学优化管输流程,最大限度避开农田,现已实现22个平台73口单井的产出液管输进站。为实现地面系统建设效益最大化,准东采油管理区结合生产实际,加速推进地面管输配套组织工作。2023年以来,先后优化7个钻井平台的集输管线流程,实现35口开发井生产的原油不间断送往吉康脱水站集中处理,大幅减少了跨区域拉运及二次处理费用。

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