



- 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 > 中国石油“碳”索不息后劲十足

<b>关于我们</b>
本会介绍
领导机构
专业委员会
会员单位

## 石油石化科技

### 中国石油“碳”索不息后劲十足

2023/12/26 关键字: 来源: [互联网]

#### CCUS完成最大规模碳注入

[中国石油新闻中心2023-12-25]12月22日, 松辽盆地又传喜讯, 吉林油田二氧化碳年注入量突破50万吨, 占中国石油年注入量的三分之一, 实现中国石油最大规模注入, 为中国石油亿吨级封存工程奠定了基础。

CCUS(碳捕集、利用与封存技术)兼具减碳、增油两大功能, 是集“端牢能源饭碗”和实现国家“双碳”目标于一体的战略性技术。中国石油高度重视CCUS产业发展, 在吉林油田打造的EOR项目, 是全球正在运行的21个大型CCUS项目中唯一的中国项目, 也是亚洲最大的EOR项目。今年, 中国石油在松辽盆地的CCUS项目上持续发力, 注气能力显著提升。

为更好地推进项目运行, 吉林油田成立了CCUS专班, 多措并举保证达到注入目标。针对原有注入井点无法满足规模注入需要, 传统完井技术需要10天才能完成1口井、人员和作业设备都达不到要求等难题, CCUS团队结合实际, 反复思考, 在技术上相继解决了连续油管的工具密封、扶正切割等系列难题, 成功应用注气井连续油管完井工艺, 将完井时间缩短到3天。同时, 合理调整队伍结构, 增加现场施工技术管理人员, 协调市场力量, 加强队伍保障。经过统筹部署, 一年时间内新增注气井69口, 注入井总量达到142口, 年注入能力达到80万吨。

项目运行过程中, 吉林油田应用独有的采出伴生气二氧化碳循环注入技术, 实现了驱埋一体化, 动态封存率达到70%以上。在实现进口压缩机阀片、机油等耗材配件国产化替代的基础上, 油田于今年7月开始应用国产压缩机, 打破了关键技术的制约。100余公里的二氧化碳输入和注入管道, 已经形成规模化二氧化碳管网, 快速实现了管道增容。多年矿场实践积累, 形成了集约化建井、智能化管控、新能源融合的“CCUS+”建设运维模式, 建设工程内部收益率达到8%, 为快速实现50万吨注入量奠定了坚实基础。

据了解, 为弥补内部二氧化碳气源供给的不足, 吉林油田主动协调中国石化以及附近化工、发电等地方企业, 积极协商气源, 建立了上下游企业减碳、用碳协调机制, 签订战略协议和阶段合同, 保障了气源供给, 实现了上下游企业的合作共赢。

## 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

