

头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目
环境影响评价公众参与说明

大庆头台油田开发有限责任公司

2026年5月

目录

1 概述	1
2 首次环境影响评价信息公开情况	1
3 征求意见稿公示情况	5
4其他公众参与情况	11
5公众意见处理情况	11
6报批前公开情况	11
7 其他	12
8 诚信承诺.....	20

1 概述

大庆头台油田开发有限责任公司拟在黑龙江省大庆市肇源县头台镇、肇州县永乐镇境内投资建设头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目，委托湖南葆华环保科技有限公司进行本项目环境影响评价工作，并按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定在本项目环境影响报告书编制阶段开展了公众参与工作。

大庆头台油田开发有限责任公司于2026年3月确定环境影响报告书编制单位为湖南葆华环保科技有限公司，并于2026年4月1日首次公开了本项目环境影响评价信息，于2026年4月20日~5月6日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿，分别在2026年4月29日和2026年4月30日进行了2次报纸公示。在2026年4月20日~5月6日公众知悉的场所张贴了公告并持续公开了10个工作日。

2 首次环境影响评价信息公开情况

2.1 公开内容及日期

2.1.1 公开内容

在本项目首次环境影响评价信息公开中公开了如下内容：

头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目
首次环境影响评价信息公开

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第4号）要求，需要编制环境影响报告书的项目，应当通过其网站、建设项目所在地公共媒体网站或者建设项目所在地相关政府网站，公开下列信息：

一、建设项目名称及概要

项目名称：头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目

建设单位：大庆头台油田开发有限责任公司

建设地点：黑龙江省大庆市肇源县头台镇、肇州县永乐镇境内。

建设性质：改建

建设规模及内容：本项目更换输油管线11.35km，其中第二作业区电加热集油管道2.95km，第二作业区2#管网、4#管网集油管道3.9km，第四作业区单环集油管道4.5km。道路穿越共8处，均为定向钻穿越。输油管道材质采用无缝钢管，外防腐保温层采用内缠胶带硬质聚氨酯泡沫夹克管，配套建设防腐等工程。

现有工程基本情况：本项目建设地点位于大庆市肇源县头台镇、肇州县永乐镇境内，拟更换的管道分布于大庆头台油田开发有限责任公司已开发区块。截至目前，头台油田已建各类埋地管道3967条共计约647.49km。按照管道类型统计：集油管道约336.09km、注水管道约305.7km、输气管道约5.7km。环境保护情况：现有工程原油集输采用密闭流程，建设单位按照要求开展设备和管道检查和维修，控制烃类气体挥发；油田采出水经管输至源二联合油污水处理站等场站，处理达标后回注油层；区块内油水井作业废水、注水井洗井废水拉运到源二联合油污水处理站等场站，处理达标后回注油层；油水井作业严格控制占地面积、井场采用铺设防渗布等措施降低生态破坏和油水落地造成土壤污染，加强防渗设施设备维护，出现破损的及时修复完善，降低土壤和地下水污染风险。

二、建设单位

建设单位：大庆头台油田开发有限责任公司

联系人：郑工

联系方式：13945961987

通讯地址：大庆头台油田开发有限责任公司

邮箱：zyql@petrochina.com.cn

三、承担评价工作的环境影响评价机构

单位名称：湖南葆华环保科技有限公司

联系方式：13836783626

联系人：孙工

通讯地址：黑龙江省大庆市高新区外包园A3座2单元4楼

邮箱：bhuakeji@163.com

四、公众意见表的网络链接

建设项目环境影响评价公众意见表见附件，并按照表格规定格式要求填写（注：公众提交意见时，应当提供有效的联系方式，采用实名方式提交意见并提供常驻地址）。

五、提交公众意见表的方式和途径

在环境影响评价报告书征求意见稿编制过程中，公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价相关的意见。

2.2 公开方式

2.2.1 网络

本项目首次环境影响评价信息公开的载体为：黑龙江环保技术服务网。

(1) 载体选取符合性分析

本项目首次环境影响评价信息公开选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第九条“通过建设项目所在地公共媒体网站”进行公开的要求。

(2) 网络公示时间

建设单位于2025年4月1日首次公开了本项目环境影响评价信息。

(3) 网址及截图。

网址：<http://www.hljbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=938>

截图：



头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目--***环境影响评价信息公开

发布时间: 2026-04-01

根据《环境影响评价公众参与办法》(生态环境部令4号)要求,将要编制环境影响评价报告书的项目,应当通过其网站、建设项目所在地公共媒体网站或者建设项目所在地相关政府网站,公开下列信息:

一、建设项目名称及概要

项目名称: 头台油田2026年腐蚀管道更换工程

建设单位: 大庆头台油田开发有限公司

建设地点: 黑龙江省大庆市肇源县头台镇、肇源县永东镇境内。

建设性质: 改建

建设规模及内容: 本项目更换输油管线11.35km, 其中第二作业区电加热集油管道2.95km, 第二作业区2#管网、4#管网集油管道3.9km, 第三作业区单环集油管道4.5km, 道路穿越共8处, 均为定向钻穿越, 输油管道材质采用无缝钢管, 外防腐保温层采用内铺玻璃鳞片环氧漆外加壳, 配套建设防腐等工程。

现有工程基本情况: 本项目建设地点位于大庆市肇源县头台镇、肇源县永东镇境内, 拟更换的管道分布于大庆头台油田开发有限公司已开发区块, 截至目前, 头台油田已建各类型输油管道2648条共计的1420km, 按照管道类型统计: 集油管道的1640km、注水管道的876km、输气管道的648km, 环境保护情况: 现有工程原油集输采用密闭流程, 建设单位按照要求开展设备和管道检查和维修, 控制逸散气体挥发; 油井采出水经集输站二联会污水处理站等站, 处理达标后回注油层; 区块内油水井作业废水、注水井洗井废水拉运到二联会污水处理站等站, 处理达标后回注油层; 油水井作业严格控制占地面积, 开垦采用铺设防渗布等措施降低生态破坏和油类物质造成土壤污染, 加强防渗设施设备维护, 出现溢油的及时修复兜管, 降低土壤和地下水污染风险。

二、建设单位

建设单位: 大庆头台油田开发有限公司

联系人: 郑工

联系方式: 13945961987

通讯地址: 大庆头台油田开发有限公司

邮箱: zyql@petmchina.com.cn

三、承担评价工作的环境影响评价机构

单位名称: 湖南振华环保科技有限公司

联系方式: 13836783626

联系人: 孙工

通讯地址: 黑龙江省大庆市高新区外包田A3区2单元4楼

邮箱: bhakeji@163.com

四、公众意见表的网络链接

建设项目环境影响评价公众意见表附件, 并按照表格规范格式要求填写(注: 公众提交意见时, 应当提供有效的联系方式, 采用匿名方式提交意见并提供常住地址)。

五、提交公众意见表的方式和途径

在环境影响评价报告书征求意见稿编制过程中, 公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价相关的意见。

[建设项目环境影响评价公众意见表.pdf](#)

[***公示-头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目.doc](#)

2.2.2其他

无。

2.3 公众意见情况

无。

3 征求意见稿公示情况

3.1 公示内容及时限

3.1.1 公开内容

《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响报告书》征求意见稿公示

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定，建设项目环境影响报告书征求意见稿形成后，建设单位应当公开下列信息，征求与该建设项目环境影响有关的意见，具体内容如下：

（一）环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径

（1）公众可以通过本次网络附件下载报告书。

（2）查阅纸质报告书方式和途径：黑龙江省大庆市高新区外包园A3座2单元4楼，湖南葆华环保科技有限公司，联系人：孙工，电话：13836783626。

（二）征求意见的公众范围

本次征求意见的公众范围为项目周边的七家子村、查干户屯等公民、法人和其他组织。

（三）公众意见表的网络链接

公众可在附件下载公众意见表并按照规定格式要求填写。

注：公众在提交意见时，应当提供有效的联系方式。国家鼓励公众采用实名方式提交意见并提供常住地址。

（四）公众提交公众意见表的主要方式和途径

公众可以通过电话、电子邮件等方式向我单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人郑工，大庆头台油田开发有限责任公司，电话13945961987，邮箱zyql@petrochina.com.cn；环评单位联系人孙工，电话13836783626，邮箱bhuakeji@163.com。

（五）公众提出意见的截止时间

公众提出意见的起止时间：2026年4月20日-2026年5月6日。

3.1.2 公开日期

建设单位于2026年4月20日-2026年5月6日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿。

根据上述公开内容及日期的描述，公开的内容符合《办法》第十条中需公开的相关信息，征求公告意见的期限也不少于10个工作日。征求意见稿中给出了基本完成的环境影响报告书。因此，公开内容及日期均符合《办法》中的规定及要求。

3.2 公示方式

3.2.1 网络

本项目征求意见稿公示的载体为：黑龙江环保技术服务网；

(1) 载体选取符合性分析

本项目征求意见稿公示选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第九条“通过建设项目所在地公共媒体网站”进行公开的要求。

(2) 网络公示时间

建设单位于2026年4月20日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿。公示期限从2026年4月20日-2026年5月6日，共10个工作日。

(3) 网址及截图

网址：<http://www.hljbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=9398>

截图：



黑龙江环保技术服务网
Heilongjiang environmental protection technology service network

首页 关于我们 环境影响评价 环保验收 排污许可 环境应急预案 环保要闻 污染源普查 水土保持

首页 > 环境影响评价 > 环评公示

《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响报告书》征求意见稿公示

发表时间：2026-04-20

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部第4号，2019年1月1日起实施）的规定，建设项目环境影响报告书征求意见稿形成后，建设单位应当公开下列信息，征求与该建设项目环境影响有关的意见，具体内容如下：

(一) 环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径

(1) 公众可以通过本次网络附件下载报告书。

(2) 查阅纸质报告书方式和途径：黑龙江省大庆市高新区外包园A3座2单元4楼，湖南葆华环保科技有限公司，联系人：孙工，电话：13836783626。

(二) 征求意见的公众范围

本次征求意见的公众范围为项目周边的七家子村、查干户屯等公民、法人和其他组织。

(三) 公众意见表的网络链接

公众可在附件下载公众意见表并按照规定格式要求填写。

注：公众在提交意见时，应当提供有效的联系方式。国家鼓励公众采用实名方式提交意见并提供常住地址。

(四) 公众提交公众意见表的主要方式和途径

公众可以通过电话、电子邮件等方式向我单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人郑工，大庆头台油田开发有限责任公司，电话13945961987，邮箱zyql@petrochina.com.cn；环评单位联系人孙工，电话13836783626，邮箱bhuaeji@163.com。

(五) 公众提出意见的截止时间

公众提出意见的起止时间：2026年4月20日-2026年5月6日。

建设项目环境影响评价公众意见表.pdf
征求意见稿-头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目.pdf

3.2.2 报纸

本项目报纸公开的载体为大庆油田报，属于建设项目所在地公共易于接触的报纸；公示的时间分别为2026年4月29日和2026年4月30日两次。符合《办法》中要求的在征求意见稿公示期内报纸公开信息不得少于2次的规定。

报纸公示内容如下：

《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响报告书》
征求意见稿公示

（一）环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径

（1）网络链接：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=939>

（2）查阅纸质报告书方式和途径：黑龙江省大庆市高新区外包园A3座2单元4楼湖南葆华环保科技有限公司，联系人孙工，电话13836783626。

（二）征求意见的公众范围

本次征求意见的公众范围为项目周边的七家子村查干户屯等公民、法人和其他组织。

（三）公众意见表的网络链接

网络连接：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=939>

（四）公众提交公众意见表的主要方式和途径

公众可以通过电话、电子邮件等方式向我单位提出与环境影响评价有关的意见。建设单位联系人郑工，大庆头台油田开发有限责任公司，电话13945961987，邮箱zyql@petrochina.com.cn；环评单位联系人孙工，电话13836783626，邮箱bhuakeji@163.com。

（五）公众提出意见的截止时间

公众提出意见的起止时间：2026年4月20日-2026年5月6日。

2026年4月29日报纸公示图片如下：

自然递减率实现倒“V”形逆转

—采油十厂三大举措推动油藏开发提质增效侧记

□本报记者 王玉 通讯员 张福顺

截至目前,采油十厂油井产率较七组升2.1%,创下近5年新高;自然递减率下降1.0%,油藏率由传统倒“V”形逆转,为原油增产筑牢坚实基础。

作为油田外围“三低”油藏开发主战场,采油十厂直面开发难度与生产难题,从开发方式转变、地质认识提升、二酸化碳驱油三大方向发力,构建起全方位提质增效、提效益的开发体系,探索出一条“三低”油藏的高效开发之路。

以“技”换“油”

转换开发方式控递减

今年年初,采油十厂自然递减率一度攀升,技术人员立足油藏实际,以“三个转变”开发方式优化为抓手,推动开发模式由传统水驱向多元驱替迭代升级。

针对稠油油田等主力区块,技术人员聚焦单砂体精细解剖,创新应用“直平联合压裂+周期注采”模式,厘清井网与储层体系,在稠油区块,推行“压裂+中驱+压后增能”一体化设计,采用大排量、大砂量体积压裂技术,实现传统平面水驱向“井筒周围驱替+渗吸”转变,单井日增油由1.7吨提升至2.5吨。同时,加大驱替与治理力度,建立“初步设计+参数优化+动态调整”三阶段控制机制,对300余口潜力井实施个性化措施改造。今年以来,累计实施井筒改造120余井次,有效激发地能活力,为稳产稳产筑牢根基。

以“水”解“油” 打通堵流“高速路” “驱区稳产、注水为核心,精细注水,是破解稠油递减的关键。采油十厂油田管理技术人员广军表示,面对低渗透油藏“注不进、采不出”的难题,科研团队创新了“精准注水补能、智能调驱驱油、精细调控驱油”三步法开发体系。该厂地质研究所针对稠油、稀大稠子等油层特点,建立细分注水界限标准,坚持“能分则分、能控则控”,创新推出超宽缝控流管柱模式,对高渗透层实施缝控注水,对低渗透层进行压裂改造,实现“一井一策、一缝一注”精准注水。工艺技术上,依托生产指挥中心数字化平台,实现注水参数“动态”调整,应用水力压裂等先进技术,精细控制注水,提升驱油效率。

以“水”解“油”

打通堵流“高速路”

“驱区稳产、注水为核心,精细注水,是破解稠油递减的关键。采油十厂油田管理技术人员广军表示,面对低渗透油藏“注不进、采不出”的难题,科研团队创新了“精准注水补能、智能调驱驱油、精细调控驱油”三步法开发体系。该厂地质研究所针对稠油、稀大稠子等油层特点,建立细分注水界限标准,坚持“能分则分、能控则控”,创新推出超宽缝控流管柱模式,对高渗透层实施缝控注水,对低渗透层进行压裂改造,实现“一井一策、一缝一注”精准注水。工艺技术上,依托生产指挥中心数字化平台,实现注水参数“动态”调整,应用水力压裂等先进技术,精细控制注水,提升驱油效率。

解稠油递减的关键。采油十厂油田管理技术人员广军表示,面对低渗透油藏“注不进、采不出”的难题,科研团队创新了“精准注水补能、智能调驱驱油、精细调控驱油”三步法开发体系。该厂地质研究所针对稠油、稀大稠子等油层特点,建立细分注水界限标准,坚持“能分则分、能控则控”,创新推出超宽缝控流管柱模式,对高渗透层实施缝控注水,对低渗透层进行压裂改造,实现“一井一策、一缝一注”精准注水。工艺技术上,依托生产指挥中心数字化平台,实现注水参数“动态”调整,应用水力压裂等先进技术,精细控制注水,提升驱油效率。

今年以来,该厂实施精细注水、压裂引致等堵流200余井次,注水率提高1.0%,自然递减率同比下降1.0%,油藏动用程度显著提升。

以“水”解“油”

打通堵流“高速路”

“驱区稳产、注水为核心,精细注水,是破解稠油递减的关键。采油十厂油田管理技术人员广军表示,面对低渗透油藏“注不进、采不出”的难题,科研团队创新了“精准注水补能、智能调驱驱油、精细调控驱油”三步法开发体系。该厂地质研究所针对稠油、稀大稠子等油层特点,建立细分注水界限标准,坚持“能分则分、能控则控”,创新推出超宽缝控流管柱模式,对高渗透层实施缝控注水,对低渗透层进行压裂改造,实现“一井一策、一缝一注”精准注水。工艺技术上,依托生产指挥中心数字化平台,实现注水参数“动态”调整,应用水力压裂等先进技术,精细控制注水,提升驱油效率。



近日,电脱公司热电一公司运行部员工对油井注水安全设备进行安全专项检查,排查安全隐患,保障生产安全。

水与驱替相结合。技术人员第一时间启动动态分析机制,开展地质综合应用水驱分析,精准制定注水方案。针对堵流堵油,迅速制定堵水方案,加强各井注水管理,及时调整注水方案,联合技术人员完成堵流堵油堵水工作。此次堵流堵油

产数据“实时监控、精准诊断、闭环处置”全流程管控,切实筑牢设备安全防线,保障装置安全稳定运行。 记者王磊 通讯员李永峰

速览/线

采油一厂第八作业区攻坚克难 保障化学驱高效开发

本报讯(通讯员 李立群)今年以来,采油一厂第八作业区中心试验室紧盯化学驱生产难点,靶向破解技术难题,保障化学驱高效开发。

针对北一区新试验区采油难度上升,采油一厂中心试验室,靶向破解技术难题,保障化学驱高效开发。

围绕装置安全运行,技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

今年以来,采油二厂第八作业区

今年以来,采油二厂第八作业区中心试验室紧盯化学驱生产难点,靶向破解技术难题,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

技术人员紧盯注水水质,保障化学驱高效开发。

11小时磨战 封堵“主动脉”穿孔

□本报记者 林立叶 通讯员 李静

4月21日18时10分,采油四厂第三作业区第十三条油井蒸汽阀组发生穿孔,现场发生蒸汽泄漏,确认是一根直径426毫米的蒸汽阀组管穿孔。第一时间组织抢修,一场持续11小时的封堵攻坚战正式打响。

抢修队伍到达现场后,立即组织三天,作业区领导及各科室主任第一时间赶赴现场,同时,采油四厂领导、技术、安全等部门第一时间赶赴现场,全力组织封堵。

封堵作业难度大,安全风险高,作业人员必须穿戴全套防护装备,确保人身安全。封堵过程中,作业人员严格按照操作规程操作,确保封堵质量。

经过11小时的连续奋战,封堵作业顺利完成,蒸汽泄漏得到有效控制,现场恢复生产。此次封堵作业,充分体现了采油四厂员工不畏艰难、勇于奉献的精神。

采油四厂领导对此次封堵作业给予高度评价,认为这是采油四厂员工团结协作、攻坚克难的生动体现。同时,也提醒全体员工要时刻绷紧安全生产这根弦,确保生产安全稳定。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

采油四厂将继续加大安全生产投入,提升本质安全水平,确保生产安全稳定。同时,也将进一步加强员工安全培训,提高员工的安全意识和操作技能。

筑牢水质防线 打响新项目“第一仗”

□本报记者 梅爽 通讯员 王爱霞

4月20日,春风中弥漫着暖意。水务环保公司油质水处理厂项目第一组建设者正忙碌的身影,为打响新项目“第一仗”做准备。

项目现场,建设者们正紧张有序地开展各项施工工作。他们不畏严寒,坚守岗位,确保项目顺利推进。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

项目建成后,将极大提升油质水质的处理效率,为油田生产提供稳定可靠的水质保障。

采油四厂连续油管蒸汽解堵技术获突破

破解提捞井堵堵顽疾

本报讯(记者 王磊 通讯员 李永峰)日前,采油四厂连续油管蒸汽解堵技术取得突破性进展,对12口堵堵提捞井(含6口长关井)开展现场试验,施工成功率达100%,有效破解了提捞井堵堵顽疾。

提捞井是油田开发中的重要类型,随着开采时间延长,原油中的蜡质成分析出,聚集在抽油杆和油管壁上,严重影响油井正常生产。近年来,采油四厂部分区块提捞井因蜡质沉积导致产量下降,给生产带来较大影响。

为解决这一问题,采油四厂技术人员经过反复试验,成功研发出连续油管蒸汽解堵技术。该技术通过向油管注入蒸汽,使管壁上的蜡质受热融化,从而实现解堵。

该技术具有操作简单、成本低、见效快等优点,为提捞井堵堵问题的解决提供了新的思路。目前,该技术已在多个区块推广应用,取得了显著成效。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

采油四厂将继续加大技术创新力度,不断提升油田开发水平,为油田稳产稳产做出更大贡献。同时,也将进一步加强与科研单位的合作,推动油田技术进步。

实现全域实时可视化监管

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

指挥中心统筹规划,稳步推进数字化建设。通过搭建专业工作小组,优化组织架构,整合各方资源,实现全域实时可视化监管。

头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响评价第二次公示

公示范围:项目周边的七家子村、范家村、平村、半营子屯、三台村、黑嘴屯、黑水屯、新立屯、呼家屯、彭家屯、王岗屯、王家屯、五台屯、水屯等村民、法人和其他组织。

公示日期:自公示之日起,至2026年4月30日止。

公示地点:项目所在地及受影响区域。

公示方式:网络公示、现场公示。

公示内容:项目概况、环境影响评价结论、公众参与情况等。

公示期限:自公示之日起,至2026年4月30日止。

公示地点:项目所在地及受影响区域。

公示方式:网络公示、现场公示。

公示内容:项目概况、环境影响评价结论、公众参与情况等。

声明:本声明自发布之日起生效,如有变更,另行通知。

声明:本声明自发布之日起生效,如有变更,另行通知。

声明:本声明自发布之日起生效,如有变更,另行通知。

眼下，油田高质量发展的核心赛道，正向着数智化转型升级纵深推进。从生产一线的岗位精准化，到安全管控的精准化，再到管理运营的精准化，油田高质量发展的数智化建设，正以蓬勃之势，推动油田高质量发展迈上新台阶。

从炼油厂到油田，从生产一线到管理运营，油田高质量发展的数智化建设，正以蓬勃之势，推动油田高质量发展迈上新台阶。

数字化转型是实现油田高质量发展的重要途径。通过数字化转型，可以实现油田生产、管理、运营等各个环节的智能化、自动化，提高油田的生产效率和安全管理水平。

速览/一线

采油一厂数字化运维中心“真滴实训”保障交流研讨会顺利召开

本报讯(记者 杨永 通讯员 郭伟)“真滴实训”保障交流研讨会于4月22日在采油一厂数字化运维中心顺利召开。会议围绕数字化转型、智能化运维等主题，进行了深入交流和研讨。

一场锅炉房的“数智革命”

◎本报记者 宋美娟 通讯员 郭伟

“以前操作锅炉，得在各个设备之间来回跑，一个手一个脚，现在只要动动手指，所有设备就可以一键操控！”说这话时，干了30年锅炉工的刘师傅，脸上洋溢着自豪的笑容。在采油一厂锅炉房，一场深刻的“数智革命”正在悄然进行。

随着数字化转型的深入推进，锅炉房的智能化改造已成为油田高质量发展的关键环节。通过引入先进的数智化技术，锅炉房的运行效率和安全水平得到了显著提升。

在改造过程中，技术团队坚持“实事求是、因地制宜”的原则，针对不同型号的锅炉，制定了个性化的改造方案。通过引入智能监控系统，实现了对锅炉运行状态的实时监测和预警。

此外，还通过引入大数据分析技术，对锅炉的运行数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。



以“智”提质 单根油管修复效率提升3倍

◎本报记者 王三 通讯员 戚元强 王松

“以前修复单根油管，得把整个井口封死，现在只要把故障油管单独取出，就能进行修复，效率提升了3倍。”在采油一厂，工人们正在展示他们最新研发的油管修复技术。

这项技术的研发，是采油一厂在数字化转型中取得的一项重要成果。通过引入先进的修复设备和工艺，实现了对故障油管的精准定位和快速修复。

此外，还通过引入智能诊断系统，实现了对油管故障的实时监测和预警，为故障的及时发现和修复提供了有力保障。

采油七厂解编油田远程监督新范式——一根钢丝绳的“智慧守护”

◎本报记者 黄特 通讯员 王海波 谷泽宇

4月22日，在采油七厂102-54井的大修作业现场，一根钢丝绳的“智慧守护”正在发挥着重要作用。通过引入先进的远程监控系统，实现了对钢丝绳运行状态的实时监测和预警。

这项技术的研发，是采油七厂在数字化转型中取得的一项重要成果。通过引入先进的监测设备和算法，实现了对钢丝绳运行状态的精准监测和预警。

此外，还通过引入大数据分析技术，对钢丝绳的运行数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

巡线慧眼化火险

◎本报记者 田原 通讯员 宫莉华

“巡检”是油田生产的重要环节，也是保障安全生产的关键。通过引入先进的智能巡检系统，实现了对巡检路线的实时监控和预警。

这项技术的研发，是油田在数字化转型中取得的一项重要成果。通过引入先进的监测设备和算法，实现了对巡检路线的精准监测和预警。

此外，还通过引入大数据分析技术，对巡检数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响评价第二次公示

1. 环境影响报告书征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告的方式和途径：(1)网络链接：网络链接：http://www.tyjt.com.cn/ww/zt/zt.asp?ID=291；(2)查阅纸质报告方式和途径：黑龙江大庆市高新区外包园A3-2-2单元+楼南南楼

2. 征求意见稿的公众范围：本次征求意见稿的公众范围为项目周边的七家子村、花营村、牛营子、三台村、柳家屯、黑水屯、新立屯、同安园子屯、影棚屯、王家岗、王家圈子、五百里屯、永合屯等村民、法人和其他组织。

3. 公众意见表的网络链接：http://www.tyjt.com.cn/ww/zt/zt.asp?ID=291

4. 公众意见表公示的主要方式和途径：公众可以通过电话、电子邮件等方式向建设单位提出与环境影响评价有关的意见。

5. 公众提出意见的起止时间：2026年4月20日至2026年5月7日。

为“真滴实训”保障交流研讨会顺利召开，网络运维中心结合实际，开展了一场“真滴实训”的专项培训。培训围绕数字化转型、智能化运维等主题，进行了深入交流和研讨。

此外，还通过引入大数据分析技术，对培训数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

井下作业分公司“区域兼顾”挖潜力 修井时效提升10%以上

◎本报记者 叶磊 通讯员 刘磊

在数字化转型的推动下，井下作业分公司通过“区域兼顾”的方式，实现了修井效率的显著提升。通过引入先进的修井技术和设备，实现了对故障油管的快速修复。

此外，还通过引入大数据分析技术，对修井数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

采油九厂监督管理中心早谋划、快攻坚 为产能建设抢出黄金工期

◎本报记者 王宇

在产能建设的关键时期，采油九厂监督管理中心通过早谋划、快攻坚的方式，为产能建设抢出了黄金工期。通过引入先进的管理技术和设备，实现了对产能建设的精准管理和快速推进。

此外，还通过引入大数据分析技术，对产能建设数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

油田消防队开展消防车专项检查 确保抢修工作高效有序

◎本报记者 李春

为确保抢修工作的高效有序，油田消防队开展了消防车专项检查。通过引入先进的检查技术和设备，实现了对消防车运行状态的精准监测和预警。

此外，还通过引入大数据分析技术，对消防车运行数据进行了深度挖掘，发现了设备运行的规律和潜在问题，为设备的维护保养提供了科学依据。

3.2.3 张贴

评价范围内环境保护目标包括各村屯等。建设单位在公众易于知悉的场所张贴了公示，张贴地点为评价范围内各居住区；张贴时间为2026年4月20日-2026年5月6日，符合《办法》中要求的在征求意见稿公示的同时通过在建设项目所在地公众易于知悉的场所张贴公告进行信息公开的要求。张贴的公示内容与3.1.1网站公示内容相同。

张贴公告的照片如下：



七家子村



查干户屯

3.2.4其他

无

3.3查阅情况

(1) 查阅场所设置情况

黑龙江省大庆市高新区外包园A3座2单元4楼，湖南葆华环保科技有限公司。

(2) 查阅情况。

部分公众前来查阅，无人提出意见。

3.4公众提出意见情况

无公众提出意见。

4其他公众参与情况

未采取深度公众参与。无其他公众参与情况。

5公众意见处理情况

公众参与过程中，未收到公众对本项目提出的环境影响相关意见。

6报批前公开情况

6.1公开内容及日期

6.1.1公开内容

大庆头台油田开发有限责任公司
头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目
环境影响评价报批前公开

按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令[2018]4号）有关要求，大庆头台油田开发有限责任公司向大庆市生态环境主管部门报批《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目》前，于2026年5月8日公开拟报批的《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目》全文和公众参与说明（见下面的网络链接）。

建设单位名称：大庆头台油田开发有限责任公司

联系方式：13945961987

联系人：郑工

通讯地址：大庆头台油田开发有限责任公司

电子邮箱：zyql@petrochina.com.cn

6.1.2公开日期

建设单位于2026年5月8日公开了环境影响报告书全文和公众参与说明。

根据上述公开内容及日期的描述，公开的内容符合《办法》第二十条中建设单位向生态环境主管部门报批环境影响报告书前，应当通过网络平台，公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明。因此，公开内容及日期均符合《办法》中的规定及要求。

6.2 公开方式

6.2.1 网络

本项目报批前公开的载体为：黑龙江环保技术服务网；

(1) 载体选取符合性分析

本项目报批前公开选择了黑龙江环保技术服务网，符合《办法》中第二十条“应当通过网络平台，公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明”的要求。

(2) 网络公示时间

建设单位于2026年5月8日公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明。

(3) 网址及截图。

网址：

截图：

6.2.2其他

无。

7 其他

我单位已将环境影响报告书编制过程中公众参与的相关原始资料，存档备查。

8 诚信守诺

我单位已按照《环境影响评价公众参与办法》(生态环境部第4号)要求,在头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响报告书编制阶段开展了公众参与工作,在环境影响报告书中充分采纳了公众提出的与环境影响相关的合理意见,对未采纳的意见按要求进行了说明,并按照要求编制了公众参与说明。

我单位承诺,本次提交《头台油田2026年腐蚀管道更换工程项目环境影响评价公众参与说明》内容客观、真实,未包含依法不得公开的国家秘密、商业秘密、个人隐私。如存在弄虚作假、隐瞒欺骗等情况及由此导致的一切后果由大庆头台油田开发有限责任公司承担全部责任。

承诺单位:大庆头台油田开发有限责任公司

承诺时间: 年 月 日