

头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程

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6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.....	4
4其他公众参与情况.....	10
5公众意见处理情况.....	10
6报批前公开情况	10
7 其他.....	11
8 诚信承诺	14

1 概述

大庆头台油田开发有限责任公司拟在大庆市肇源县头台镇投资建设头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程，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24日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3月27日首次公开了本项目环境影响评价信息，于2026年5月6日~18日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿，分别在2026年5月11日和2026年5月13日进行了2次报纸公示。在2026年5月6日在公众知悉的场所张贴了公告并持续公开了10个工作日。于2026年6月1日进行了环境影响报告书报批前公开。

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

头台油田源 141 转油站腐蚀老化设备改造工程 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）的要求，需要编制环境影响报告书的项目，在编制环境影响报告书的过程中，应当在报送环境保护行政主管部门审批或者重新审核前必须进行公示工作，使更广泛的社会团体及群众了解、参与该项目，现将本项目有关内容公示如下：

一、建设项目名称及概要

项目名称：头台油田源 141 转油站腐蚀老化设备改造工程

建设单位：大庆头台油田开发有限责任公司

建设地点：大庆市肇源县头台镇，地理坐标为东经 125° 01'16.226"，北纬 45° 39'51.869"。

建设性质：改建

建设规模及内容：源 141 转油站原位置更换分离缓冲游离水脱除器 2 台，拆除除油器、干燥器各 1 台，在容器区除油器位置新建除油干燥组合装置 1 台，新建 2.5MW 节能提效加热炉 1 台。

现有工程基本情况：源 23 区块共有运行的油水井 51 口，其中油井 38 口，平均单井产液量 2.78t/d，单井产油量 0.69t/d，综合含水 75.18%，年产油约 0.79×10⁴t。注水井 13

口，平均单井日注水 10m^3 ，年注水 $3.9\times 10^4\text{m}^3$ 。环境保护情况：现有工程在油气集输过程采取了全密闭工艺流程，油井井口均安装了密封垫、管线均埋地敷设、依托场站内各关键接口法兰均进行了密闭处理，有效的控制了无组织气体的挥发；油田采出水经管输，作业污水、洗井污水全部拉运到已建污水处理站集中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、建设单位名称及联系方式

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

邮箱：zyql@petrochina.com.cn

三、环境影响报告书编制单位名称

湖南葆华环保科技有限公司

四、公众意见表的网络链接

见下面附件

五、提交公众意见表的方式和途径

公众可以通过信函、传真、电子邮件或者建设单位提供的其他方式，在规定时间内将填写的公众意见表提交给建设单位，反应与建设项目环境影响有关的意见和建议。

2.1.2 公开日期

建设单位于2026年3月27日首次公开了本项目环境影响评价信息。

根据上述公开内容及日期的描述，公开内容及日期符合《环境影响评价公众参与办法》（以下简称《办法》）中第九条的规定。

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2026年3月27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.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=941>

截图：

The screenshot shows a webpage from the Heilongjiang Environmental Protection Technology Service Network. The page title is '头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程首次环境影响评价信息公开' (First-time Environmental Impact Assessment Information Disclosure of the Corrosion and Aging Equipment Renovation Project of the Touthai Oilfield Source 141 Rotating Station). The publication date is 2026-03-27. The content includes:

- 一、建设项目名称及概要**
项目名称：头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程
建设单位：大庆头台油田开发有限责任公司
建设地点：大庆市肇源县头台镇，地理坐标为东经125° 01'16.226"，北纬45° 39'51.869"。
建设性质：改建
建设规模及内容：源141转油站原位置更换分离缓冲游离水脱除器2台，拆除除油器、干燥器各1台，在容器区除油器位置新建除油干燥组合装置1台，新建2.5MW节能提效加热炉1台。
- 二、建设单位名称及联系方式**
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
邮箱：zyql@petrochina.com.cn
- 三、环境影响报告书编制单位名称**
湖南泰华环保科技有限公司
- 四、公众意见表的网络链接**
见下面附件
- 五、提交公众意见表的方式和途径**
公众可以通过信函、传真、电子邮件或者建设单位提供的其他方式，在规定时间内将填写的公众意见表提交给建设单位，反应与建设项目环境影响有关的意见和建议。

大庆头台油田开发有限责任公司
2026年3月27日

附件：建设项目环境影响评价公众意见表.pdf

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

头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程
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) 网络查阅：见附件

(2) 查阅纸质报告书的方式和途径: 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，联系人王工，电话：15845896417

(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双榆树屯、三合村、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

本项目的公众意见表见附件。

(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，环评单位联系人王工，电话15845896417，邮箱bhuakeji@163.com。

(五) 公众提出意见的截止时间：2026年5月6日-2026年5月18日

3.1.2 公开日期

建设单位于2026年5月6日~18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5月6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5月6日~18日，共10个工作日。

(3) 网址及截图。

网址：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=942>

截图：



The screenshot shows the website interface for '黑龙江环保技术服务网' (Heilongjiang Environmental Protection Technology Service Network). The page title is '头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程环境影响报告书征求意见稿公示' (Head Oilfield Source 141 Transfer Station Corrosion Aging Equipment Renovation Project Environmental Impact Report Draft Consultation Notice). The notice content includes:

- (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) 网络查阅：见附件
 - (2) 查阅纸质报告书的方式和途径：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，联系人王工，电话：15845896417
- (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双榆树屯、三合村、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
本项目的公众意见表见附件。
- (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，环评单位联系人王工，电话15845896417，邮箱bhquakeji@163.com。
- (五) 公众提出意见的截止时间：2026年5月6日-2026年5月18日

At the bottom of the page, there are two PDF download links: '建设项目环境影响评价公众意见表.pdf' and '头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程（征求意见稿）.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5月11日和2026年5月13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：

头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程

环境影响评价第二次信息公示

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书的方式和途径。

(1) 网络链接：网络链接：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?id=942>；(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，联系人王工，电话15845896417。

2、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双榆树屯、三合村、查干户屯等公民、法人和其他组织。

3、公众意见表的网络链接：<http://www.hljhbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?id=942>

4、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，地址大庆头台油田开发有限责任公司，电话13945961987，邮箱zyql@petrochina.com.cn；环评单位联系人王工，电话15845896417，邮箱：bhuakeji@163.com。

5、公众提出意见的起止时间：2026年5月6日-2026年5月18日。

采油二厂“定制式热洗”洗井合格率达99.8%以上

井内回压成功降至0.8兆帕以下,水井洗井实现平均单井增注7.1立方米

本报讯(记者 王磊 通讯员 丁新文) 洗井是油田生产中成本最高、最经济的非常管理手段。井洗通畅了,才能注好水,拿足油。近年来,采油二厂紧盯产量最大化目标,全面推行专业化精细洗井,深耕全流程作业提质,热洗合格率达99.8%以上,将井内回压成功降至0.8兆帕以下,水井洗井实现平均单井增注7.1立方米,以实际行动实现增油、降本、提质、增效。

油井量身定制洗方案,严格把控洗液初始温度,推行“分段控制”法,增强热洗液对堵塞和垢层的溶解能力,全程动态调节加热功率,与洗液温度、管井出口温度温度控制在60摄氏度以上,并持续足够的时间,保证清洗液充分循环,让垢层“呼吸”产能稳步释放。

为杜绝洗井“走过场”,做好服务保障,该厂推行“四提前、一尽早、一延迟”施工管理,建立“前置负责、限期督办”问题处理承包机制,全厂构建质量追溯闭环体系。班后每日核对水站数据台账,副班实时监控作业

车辆轨迹,班组每周集中研判油井温度数据曲线,发现偏差立即整改。在作业过程中,专业技术人员提前预判井况,排查风险,邀请现场员工全程监督关键环节,作业后72小时紧盯回压、产液量等核心指标,实现全流程闭环管控,确保让每一口井都洗得透彻。

攻关小组,通过跟踪、动态调整洗井参数,着力破解高含蜡井周期性堵卡等顽疾,水井洗井贯通过程顺畅,生产指挥中心不定期进行现场抽查,坚持“能洗不酸、能酸不注”原则,借助智能监控,全程校验洗液量与洗井液量,同步建立洗井影像档案,力求全程可视化、可追溯,全方位守护水井注水效能。一系列专业化精细洗井举措,既解决了制约生产的实际问题,更实现了降本增效与产能提升的双向突破,为顺利完成全年生产经营任务注入了强劲动力。

采油七厂将化妆品制备技术成功用于剩余油挖潜

现场试验11口井,累计增油1500吨

本报讯(特约记者 陈立志 通讯员 谷泽宇) 用化妆品制备技术开发油田,别开脑洞。日前,采油七厂将一项用于化妆品制备的技术——纳米微粒吸附技术,成功应用于剩余油挖潜中,取得了良好的增产效果。截至5月7日,现场试验11口井,累计增油1500吨。

如果你了解化妆品的经皮吸收原理,就会知道,化妆品中的有效成分要被皮肤屏障吸收,成分颗粒需要尽可能小。如果你恰好负责油田剩余油挖潜工作,也一定知道,要想将直径为纳米级的油层岩石孔隙中的剩余油置换出来,驱油剂颗粒同样需要足够小。发现两者之间的共通点了吗?关键就在于“颗粒要足够小”。而这一点,恰是这项纳米微粒吸附技术的核心要义。

纳米微粒吸附技术通过特殊工艺,将表面活性剂驱油体系孔化成为微米级孔,颗粒直径在30纳米以下。凭借体积小、渗透性强的优势,纳米微粒驱油剂能高效进入油层岩石孔隙,通过孔化、剥离,改变润湿性机理,将藏匿于岩石孔隙深处的剩余油置换出来。室内油芯静态洗油实验显示,该纳米微粒驱油体系的洗油率平均可达70%,是普通表面活性剂体系的二倍以上。

在试验过程中,科研人员充分考虑油井剩余油产量、压力、温度等因素,计算出最佳注入量,并采用“管井安全完井+药剂+封堵+焖井”的现场施工工艺,使驱油剂波及体积增加30%,进一步提升了挖潜效果。试验井措施后,平均单井日增油3.9吨,日增油两吨,预计单井有效期增油可达280吨以上,投入产出比可达1.28以上。



按下“快进键”守住“绿底线”

本报讯(记者 杨爽 通讯员 邵永良) 近日,水务环保公司水务环保工程三公司萨南含油污泥减量化站顺利复产。站内,炉火熊熊,油泥在高温中逐步裂解,机泵轰鸣,油水分离装置高速运转,油相与水相泾渭分明。

巡检无死角 整改百分百

近日,采油二厂第五作业区员工对辖区内所有生产设备开展全方位巡检维护。按照“两人一组、一组3趟”工作模式,严格按照20余项巡检标准,对电机、减速机、皮带等关键部位进行逐项检查。此外,针对新型智能塔架式抽油机,重点检查设备运行状态、部件紧固情况及安全防护设施完好度,做到隐患排查不留死角。

47口井背后的“掘”功夫

○本报通讯员 王书华 郭莉娜

“4月份的井,近三成是二次压裂井,工序多、周期长,不好干。”4月份的生产月报出来后,井下作业分公司特种工艺作业一大队生产办主任董政用手指轻轻敲着报表上的数字,脸上是藏不住的骄傲。单月施工井口数创近两年新高背后,是该大队在“掘”效率、“掘”质量、“掘”时间上用了真功夫。

第一口井还在干,第二口井的规格化已经在提前准备,第三口井排液了,留人盯着,主力员工直接上第二口井进行起下作业。把合适的队伍放到合适的位置上,3支队伍调整完,1个月下来就多干出了3口井。

逐项过筛子,确保问题早发现,早处置,早闭环。今年以来,该大队下井管柱一次成功率同比去年提升了两个百分点。

生产组织“掘”效率 好钢用在刀背上

4月初,董政盯着生产日报皱起了眉。该大队110队是擅长开展非常规施工的队伍,放到采油五厂后,却干不出效率。采油五厂的井节奏快、排液时间短,一部架子干着,另一部架子只能等着。两部架子,却干不出“双管齐下”的效果。

工程管理“掘”质量 把问题解决在开工前

该大队工程质量管理科的“打法”就一条:管理前置,把问题“搬”到井场上去。技术人员是坐在办公室看设计、看反馈,井场一旦发现问题抛出超预期等情况,施工节奏就会被全部打乱。现在,每口井施工前,工程技术人员都会提前到现场复测井况,预判风险,备好工具。哪口井可能存在套损风险,哪口井需要特殊尺寸的工具,都在队伍进场之前就摸得清清楚楚,沟通到位。

基层减负“掘”时间 把“压缩饼干”做出“好味道”

“以前整理资料少得1个小时,现在都忙到半夜。”该大队特110队技术员张志刚说。白天干活,晚上整理资料,曾是一线技术员的常态。改变源于大队负责人提出的“压缩饼干”理念:资料由技术科统一整理,体积小、营养足,该合并的合并,该删减的删减,删减后把时间花在文山会海里。”这个思路,很快在特110队落地。张志刚说,管柱记录等20余种纸质报表,全部转为电子化填报。张志刚熟练地操作着笔记本电脑:“现在方便多了,20分钟就能把所有资料整理完。他节省了下来的时间,用在精打细算上。一根8号绳用完了,扣回来下口井接着使。一捆绳割到了一笔账。”以前1个月得用1捆号绳,现在在大半捆够够,省下下来的都是效益。精打细算下,特110队一季度成本环比下降4个百分点。

采油八厂第一作业区 措施挖潜不停步

本报讯(通讯员 康廷龙) 进入5月份,采油八厂第一作业区紧扣阶段原油生产核心任务,持续以提质增效、科技赋能、安全护航为抓手,在百里油田掀起挖潜挖油、实干增效的工作热潮。

储运销售分公司成品油中心区中心站 柔性管理激活安全内驱力

本报讯(记者 王磊 通讯员 李文娟) 为进一步提高员工安全意识和实操能力,筑牢成品油储运全链条安全防线,年初以来,储运销售分公司成品油中心区中心站将安全理念渗透到一线班组,聚焦员工日常易发生的潜在违章行为,安全巡查不再停留于设备及管道管控的薄弱环节,创新采用不批评、不罚款的柔性管理方式,依托班后安全讲堂,让员工主动“揭短亮丑”,自查问题,促进全员共同反思、共同提升。

按下“快进键”守住“绿底线”

该中心站的安全管理以“实用、高效、接地气”为原则,充分利用班后碎片时间,引导员工以“情景再现”的方式,详细讲述自身在作业过程中的不规范行为、安全检查中的疏漏,深入分析问题可能带来的油品泄漏、设备故障等安全隐患,分享自身自查自纠收获,明确具体整改措施和规避方法。聆听员工来自岗位一线的思考,主动查摆问题,切实提升安全意识和风险防范能力。

电能公司热电一公司浦北项目运维队 护航广西清洁能源保供项目

本报讯(通讯员 李永峰) 近日,电能公司热电一公司浦北项目运维队紧紧围绕甲方工作部署,抓实施工质量,全力确保广西清洁能源保供项目顺利实施。

天然气管分输站油气储运一大队萨南输气班 引导村民成为管网“瞭望哨”

本报讯(通讯员 宋泽清) 近日,天然气管分输站油气储运一大队萨南输气班管道巡护工开启新一轮“地毯式”管线巡查与安全宣传。

头台油田 141 转油站腐蚀老化信息公示 改造环境影响评价第二次意见征集

1.环境影响评价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:(A)网络链接:网络链接: <http://www.hjbjhfw.com/NewsDetail.aspx?newsid=942>;(2)查阅纸质报告书方式和途径:黑龙江省大庆市高新区外创业园A3楼2单元4楼润德环保科技有限公司,联系人王工,电话15845896417。

复制样板经验破解老区块开发难题

——榆树林公司推广精准注水技术侧记

◎本报记者 王蔚莎 通讯员 张丽霞

“东18精准注水控制示范区连续3年老井自然递减控制在10%以内，证明精准注水更是盘活老油田的关键抓手。东16区块注水更是集中体现，可以复制落地成熟技术，创新治理模式，让老区块持续释放产能。”近日，在榆树林公司地质工艺研究所例会上，技术人员围绕老油田稳产控水难题热烈研讨，集思广益，结合区块开发数据，一线生产经验复盘技术成效，谋划攻坚思路。

为进一步盘活存量资源，突破老区块开发瓶颈，近年来，该公司秉持“四个精准”开发理念，将示范区经验中积累的宝贵技术和管理经验全面推广至更多区块，让老油田重焕生机。

为此，该公司技术团队扎根一线，白天实地摸排老井，低效井生产现状，夜间汇总分析地质数据，聚焦储层非均质性短板，对孔隙度、渗透率等5项核心储层属性参数逐一分析，全方位刻画油层平面差异，精准定位剩余油富集区域，累计完成区块综合调整控水106井次，成功重获区块油藏场流，为后续精准施策、提质增效筑牢坚实基础。

树5-37井因地层堵塞，注水不长期关井，是困扰一线生产的“老大难”。针对该井问题，他们制订了“专项大修+酸化增注”方案，彻底疏通地层渗流通道，成功实现复产，日液量注水10立方米，有效激活了周边油井产能。同时，全面推行“控高含水、堵无效水、调不均饱和度”的一体化治理模式，在区块高含水主力层严控注水，封堵无效水。在低渗薄层精细注水，补充地层能量。压裂调整后，其中3口关井由恢复产油3.5吨，压裂复产并得以“重获新生，复产增效”。

“新工艺成本低、见效快，完美适配老油田精细化控水需求。”在即将施工的树112-4 362井旁，记者看到，该公司摒弃了高成本、高风险的传统改注方式，积极探索协同式压裂、各类吞吐、油井酸化等措施的适用性，择优推广纳米黑卡增产、可控冲击溶解堵、水力喷射孔等低阻堵技术。截至目前，已实施堵水措施13口井，初期平均单井日增油1.1吨，进一步拓宽了老油田低效井、疑难井控水增储新路径。

技术精准落地，更离不开精细化管理根基。为保障区块内各项防控措施落地见效，榆树林公司搭建公司、研究所、作业区三级专班管理体系，专人对接、专项跟进、全程督办，注水井资料齐全率达98.5%以上，分注合格率、机采时率较同期分别提升2%、1.2%。

如今，东18、东16两大区块的稳产成效，已成为榆树林公司老油田提质增效的标杆。按照“试验先行、全域推广”的思路，他们还计划陆续在树322、东162区块复制推广精准注水技术，全力实现自然递减、含水上升双管控，持续提升老油田产能。

他们还构建了“平台选数为主、现场补测为辅”的双轨运行机制，常规井由系统自动生成测试资料，单井测试时长由小时压缩至1分钟内，时效提升300倍，人力投入减少60%以上；特殊井、异常井则明确补测规范与标准，确保开井资料全覆盖、无遗漏。目前，数智化精准测试已在采油二厂规模化应用，与人工实测对比，平均日误差误差仅12.93米，大幅减少现场测试工作量与劳动强度。

采油一厂“两率”连续13年硬下降

检泵率、返工率分别下降29.01%、6.12%

本报讯(记者 杨典 通讯员 许红霞)5月6日上午，采油一厂工艺研究所机械采油室内，三级工程师再强紧盯屏幕上跳动的曲线，欣喜地发现检泵率从2012年的48.32%降至19.31%，返工率从6.27%降至0.15%，连续13年硬下降，这是他们交出的提质增效答卷。

近年来，工艺研究所坚持“防治并系统、系统思考、严抓细管、协同推进”的思路，构建机采井“两率”综合管理体系，从技术创新、精

细管理、补强短板3方面精准发力，累计节省生产成本超4亿元。

面对采出液介质复杂、工况恶劣等瓶颈，他们靶向攻关实用技术。研发了双闭式抽油泵等结构优化技术，优化泵筒堵塞率降低达45.44%；应用偏轴油管等偏轴治理配套技术，偏磨问题检泵率降低达72.59%；三元清防垢技术攻克稠蜡卡泵难题，延长三元检泵周期4倍，单井维修费用降低75%。

同时，为进一步提高加热炉质量，他们推广应用7项管理措施，实行设备节点管理法，实时监测改造方式，洗井合格率达98%以上，完成率达99%以上。

针对短周期作业井数增加的问题，工艺研究所针对井下工具、日常管理双向发力，开展抽油杆探伤工艺等5项技术攻关，创新形成《机采井短周期专项治理实施方案》并在全厂推广，实施以来，短周期检泵井数累计减少573次，创效2000余万元。



用铁规矩守住安全红线

本报讯(记者 王五 通讯员 杨东奇 安博)年初以来，采油四厂全力推进杏五区西部专项专项整治行动，打出一套“创新防治+精准施策+长效值守”组合拳，完成41口问题井专项大修治理，恢复日产油15吨，注水258立方米。

以往套损治理作业中，先停井停工，再集油整改，容易造成原油产量阶段性波动，施工衔接率低等实操难题。立足现场痛点，采油四厂创新实施思路，全面推行边正常开井、边同步治理全新作业模式。

项台账，把“严细实”作风延伸到每一吨油、每一个操作环节，实行动态清零管理，保障生产持续高效运行。因为装备五一集输站员工正在检查阀门松紧度。

本报记者 于蕾 通讯员 赵乃娟 摄

在抽油机旁，他弓着身子，目光如炬，不放过任何一个细微角落。蹲下身，手指顺着螺丝一颗颗摩挲、转动，触感不对就立刻拿起扳手精准加固，拧到标准力度后，再轻轻回扳一下确认紧固度，直到完全放心才移向下一颗。“螺丝松一分，风险增十分，‘严实’二字就得落在这些‘小事’上。”他一边忙活，一边不忘叮嘱身边的年轻同事。

给电机加润滑油时，他更是“较真”到底。先行细致对润滑油牌号，确认与设备要求完全一致后，才缓缓加注。眼睛紧盯液位计，严格控制标准控制量，既不浪费一滴，也不短缺分毫。整个过程中，他不赶进度，不省步骤，始终专注认真，丝毫沒有懈怠。

夕阳西下，这位井场上的“较真哥”收拾好工具，望着运转正常的抽油机，脸上露出了朴实的笑容。

他们把安全承诺写在路上

◎本报通讯员 于志坚

在页岩油试采作业前线，活跃着一支特殊的运输队伍，他们守护着“移动炸药库”的安全命脉，将射孔弹与导爆索安全准时送达井场。他们就是试油试采分公司射孔器公司运输大队页岩油射孔保供小队。

年初以来，这个小组的4名成员驾驶4台危化品运输车，在单程百余公里的荒原上往返奔波，圆满完成70余次运输任务，实现零事故、零违章、零差错，为页岩油生产筑牢物资保障线。

每天4时，4台危化品运输车悄然驶出驻地，开启新一天的征程。单程百余公里，往返近8小时，这是这支4人小组运输任务的日常。射孔弹与导爆索属于1.1B级爆炸品，是井场施工的关键“弹药”，更是安全生产的红线禁区。从事高危产品运输，安全从来不是挂在嘴边的口号，而是刻进骨子里、融入每一项操作的快律。

“上车前，围着车绕3圈。”这是车队传承多年的规矩，更是4人坚守的底线。细查密封性、静电接地带、灭火器、防暴标识、烟雾报警器等……十几项检查，少查一项，都放心不下。行车途中，他们严格执行每两小时停车检查制度，逐一确认轮胎胎压、零部件紧固状态，绝不让车辆“带病”上路。

井场停带有着苛刻的标准：必须停在避风方向，距井口30米外的安全区域，先按静电磁地线，反复确认周边无明火、无可燃物作业，才可启动驶离流程。装卸作业时，押运员全程监护，4人不分工种，主动补位——上车是手握方向盘的驾驶员，下车是再扛手抬的装卸工。

每天收车归来，不管多晚、多累，他们都要把车收拾干净，对照运转记录、消防卡、安全卡、“五必查”记录本逐项核对，逐一销项、互相提醒、互相监督，不放过任何一个细微隐患。

在野外驻勤，没人盯着、没人查询，更要自觉把安全做好，把车辆维护好。“这防超越监管的自律，让他既获得了一致认可与高度好评，4名普通油运运输保障队员，用一丝不苟守护能源保供，控“风雨无阻，安全正点”的承诺，写在油田生产最前线。

随测随修

低压测试在线监测 单井测试实效提升300倍

本报讯(通讯员 张咏)今年以来，采油二厂聚焦传统低产测试依赖人工、效率不高、精度不足、数据滞后等突出难题，全面开展技术攻关，流程再造与系统集成，推动低产测试由人工现场取数向智能在线监测转变。

长期以来，低产测试主要依靠人工携带设备逐井现场操作，不仅劳动强度大，作业环节多，还受环境、人为操作等因素影响。为此，该厂工艺研究所开展技术攻关，自主研发了采油二厂低产测试数据模型。该模型依托采油二厂原理与数学算法实现测试数据计算的精准转换，数据收集频率提升至每30分钟1次，效率较传统模式提升1440倍，从源头消除人工操作误差，保障数据真实可靠。同时，搭建低产测试数据智能转换程序，打通生产管控平台与A2、A5系统数据通道，实现数据自动抓取、格式转换、实时传输与集成应用。

他们还构建了“平台选数为主、现场补测为辅”的双轨运行机制，常规井由系统自动生成测试资料，单井测试时长由小时压缩至1分钟内，时效提升300倍，人力投入减少60%以上；特殊井、异常井则明确补测规范与标准，确保开井资料全覆盖、无遗漏。目前，数智化精准测试已在采油二厂规模化应用，与人工实测对比，平均日误差误差仅12.93米，大幅减少现场测试工作量与劳动强度。

从“想法”到“落地” 环环有保障

◎本报记者 杨典 通讯员 王鑫桥

5月8日7时，在水务环保公司制水一公司中引水厂的常规车间里，唐晓晖正在消毒药剂投加控制室前，反复调试一个巴掌大的小装置。这是他和同事们花了半个月时间研究出来的“药液配比调节器”——成本不到300元，却比投加精度提高了15%。这样的“小革新”，如今在中引水厂已成常态。

近年来，中引水厂坚持创新驱动，立足生产一线，围绕运行优化、设备提效、节能降耗等开展了一系列小革新、小改造，成功打通了创新转化的“最后一公里”。截至目前，累计收获油田技术创新成果奖13项，水务环保公司创新创效成果40项，降低运行成本，减轻劳动强度，提升运维效率等方面取得了一系列成效。

别看这些革新“个头”小，背后却有一套清晰的章法。中引水厂在推进创新创效实践中，梳理形成了“1234”总体工作框架，即“一条主线”，所有创新都围着“安全、降本、提质、增效”推进；“两个方向”，技术和管理的两轮驱动，技术上靠改造、软优化，管理上靠流程、硬壁垒；“三项机制”，关键点征集奖励、项目跟踪问效、激励约束并行，让创新从“想法”到“落地”环环有保障；“四类重点”，智能化小革新、节能降耗改造、运维应急提升、管理流程优化，全部贴合生产实际。

如今，中引水厂的创新创效工作已走向系统化、制度化，覆盖生产运行、设备运维、节能降耗、安全管控各个领域。

春保里的“细节控”

◎本报通讯员 郭莹璐

历经一冬风霜侵蚀，油井春保工作进入关键期。“设备保养容不得半点含糊，一颗螺丝松动，一处润滑不到位，都可能酿成大隐患。这是采油八厂第二作业区203注采班采油工汪祺祺常挂在嘴边的话，更是他扎根井场多年的行动准则。

在抽油机旁，他弓着身子，目光如炬，不放过任何一个细微角落。蹲下身，手指顺着螺丝一颗颗摩挲、转动，触感不对就立刻拿起扳手精准加固，拧到标准力度后，再轻轻回扳一下确认紧固度，直到完全放心才移向下一颗。“螺丝松一分，风险增十分，‘严实’二字就得落在这些‘小事’上。”他一边忙活，一边不忘叮嘱身边的年轻同事。

给电机加润滑油时，他更是“较真”到底。先行细致对润滑油牌号，确认与设备要求完全一致后，才缓缓加注。眼睛紧盯液位计，严格控制标准控制量，既不浪费一滴，也不短缺分毫。整个过程中，他不赶进度，不省步骤，始终专注认真，丝毫沒有懈怠。

夕阳西下，这位井场上的“较真哥”收拾好工具，望着运转正常的抽油机，脸上露出了朴实的笑容。

盯住关键严抓共管

本报讯(通讯员 李亚)近日，测试技术服务分公司第三大队集现现场作业、设备运维、风险防控等关键环节，开展全方位、精细化安全检查，以严抓严管态势筑牢安全生产。

该大队安全检查小组深入一线，紧盯测试作业全流程，重点对野外测试现场、安全警示设置、消防应急器材配备、提升维保效率等方面取得了一系列成效。

别看这些革新“个头”小，背后却有一套清晰的章法。中引水厂在推进创新创效实践中，梳理形成了“1234”总体工作框架，即“一条主线”，所有创新都围着“安全、降本、提质、增效”推进；“两个方向”，技术和管理的两轮驱动，技术上靠改造、软优化，管理上靠流程、硬壁垒；“三项机制”，关键点征集奖励、项目跟踪问效、激励约束并行，让创新从“想法”到“落地”环环有保障；“四类重点”，智能化小革新、节能降耗改造、运维应急提升、管理流程优化，全部贴合生产实际。

救护培训守护员工健康

本报讯(通讯员 任诗琦)为提升员工应急避险、自救互救能力，普及应急救护专业知识，近日，电力运维分公司电力运维八队依托职业病防治法宣传周，组织开展急救知识培训。

培训紧扣救护一线工作实际，邀请理论讲解与实操教学。授课老师围绕突发意外应急处置、创伤包扎、止血固定等实用技能展开详细讲解，结合行业典型案例，拆解应急处置关键环节，并现场示范标准操作流程，手把手指导员工掌握急救要领。实操环节中，参训员工逐一上手练习，亲身体验急救操作流程。培训人员全程逐一指导，及时纠正不规范动作，确保大家熟练掌握核心急救技能，真正做到学懂、会用。

以练筑防提升应急能力

本报讯(通讯员 易鑫)在第18个全国防灾减灾日来临之际，油田消防支队生产维修大队组织开展应急演练，提升员工的应急处置能力和自我保护能力。

在模拟演练环节，当员工听到“附近发生强烈地震，请全体人员尽快疏散到室外安全区域集合”的指令后，迅速有序向楼体外侧疏散，沿着提前规划好的路线，快速、有序地向楼体外侧疏散；在实操演练环节，面对模拟着火点，大家严格按照“一提、二拔、三推、四压”的步骤操作，沉着冷静、动作规范，迅速将模拟火源扑灭并扑灭，切实掌握了实操技能。

头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程环境影响评价第二次公示

1.环评影响报告书征求意见稿的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径(1)网络链接:网络链接: <http://www.hjzhjfw.com/NewsDetail.aspx?id=942>; (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幢2单元4楼湖南保华环保科技有限公司,联系人王工,电话15845896417。

2.征求意见稿的公众意见:本次征求意见稿的公众意见为项目周边的双输树屯、三合村、查干屯屯屯、法人和其他组织。

3.公众提交意见的网络链接: <http://www.hjzhjfw.com/NewsDetail.aspx?id=942>

4.公众提交意见的主要方式和途径: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问题。建设单位联系人:王工,地址:大庆市头台油田开发有限责任公司,电话13945961987,邮箱:ay-qsh@emochina.com.cn;环评单位联系人:王工,电话15845896417,邮箱:hbshuaj@163.com。

5.公众提出意见的起止时间:2026年5月6日-5月18日。

3.2.3 张贴

评价范围内环境保护目标包括各居住区等。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5月6日~18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3.2.2网站公示内容相同。

张贴公告的照片如下：

 <p>经度: 125.057836 纬度: 45.678706 地址: 黑龙江省大庆市肇源县 双榆树屯</p>	 <p>经度: 125.035194 纬度: 45.683023 地址: 黑龙江省大庆市肇源县 三合村</p>
<p>双榆树屯</p>	<p>三合村</p>
 <p>经度: 124.998483 纬度: 45.681735 地址: 黑龙江省大庆市肇源县 查干户</p>	
<p>查干户屯</p>	

3.2.4其他

无

3.3查阅情况

(1) 查阅场所设置情况

大庆市龙凤区服务外包园A3-2-401号，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

头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程

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《头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程》前，于2026年6月1日公开拟报批的《头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程环境影响报告书》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：黑龙江省大庆市肇源县古恰乡古恰村

电子邮箱：zyql@petrochina.com.cn

6.1.2 公开日期

建设单位于2026年6月1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6月1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 诚信承诺

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，在头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程环境影响报告书编制阶段开展了公众参与工作，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，并按照规定编制了公众参与说明。

我单位承诺，本次提交《头台油田源141转油站腐蚀老化设备改造工程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：2026年6月1日