

# 大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能 建设项目

## 环境影响评价公众参与说明

大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

2026年1月

# 大庆古龙页岩油古页 1 井区 Q9 油层下段产 能建设项目

## 环境影响评价公众参与说明

编制单位（盖章）：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部



## 目录

1 概述.....	1
2 首次环境影响评价信息公开情况.....	2
3 征求意见稿公示情况.....	7
4 其他公众参与情况.....	18
5 公众意见处理情况.....	19
6 报批前公开情况.....	20
7 其他.....	22
8 诚信承诺.....	23

# 1 概述

大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部拟在黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县和大同区开展大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目，委托核工业二四〇研究所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。

建设单位于2025年11月27日首次公开了本项目环境影响评价信息，于2025年12月25日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿，分别在2026年1月7日和2026年1月9日进行了2次报纸公示。在2025年12月27日在公众知悉的场所张贴了公告。

## 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

大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目

环境影响评价信息公开

《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目》环境影响评价工作已于日前正式启动，根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部部令第4号）的要求，现将有关信息予以公开，主要内容如下：

##### （一）建设项目的名称及概要

项目名称：大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目

建设单位：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

建设地点：大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡和他拉哈镇

建设规模：基建油井26口，形成平台8座，独立井8口，新建集油支干线48.35km，建设中心井场2座（其中1座依托已建井场建设），配套建设井场橇装设备24座，井口及干线电加热器29座。1号增压分输站扩建来油阀组橇1座，计量及轮换阀组橇各1座；建设集气管道3条，共计11.78km；建设生化站1座，1号增压分输站扩建净化水复配接转站1座，建设前线综合维修中心1座，配套建设供配电、道路及数字化工程。建成油产能 $13.34 \times 10^4 \text{t/a}$ 。

现有工程基本情况：本项目所属古龙页岩油古页1井区为已开发区块，古页1井区面积 $43.6 \text{km}^2$ ，地质储量637.44万吨，建有较为完善的气、水、电、道路等工程。涉及场站为1号试验站，该站建于2021年9月，页岩油Q9产能工程将1号试验站扩建为增压分输站（扩建伴生气增压站、扩建转油放

水站），目前该站共管辖页岩油井73口，其中先导试验井12口（混输进站），8H1扩大试验区油井47口（分输），Q9产能工程油井14口（分输）。

环境保护基本情况：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；加热炉采用清洁能源天然气作为燃料；油田采出水、作业废水经已建污水处理站处理达标后用于复配压裂液和回注地下油层；含油污泥及废含油防渗布均委托有资质的单位进行处置；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。

建设性质：改扩建

## （二）建设单位

建设单位：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

联系方式：18604595832 联系人：刘健

通讯地址：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

Email:jx\_liuji01@petrochina.com.cn

## （三）承担评价工作的环境影响评价机构的名称和联系方式

名称：核工业二四〇研究所

联系方式：13002496370 联系人：张龙

通讯地址：辽宁省沈阳市沈北新区孝信街12号

Email:zhanglong@cnuc.cn

## （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）公众提交公众意见表的主要方式和途径

在环境影响报告书征求意见稿编制过程中，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向建设单位提出与环境影响评价相关的意见。

### 2.1.2 公开日期

建设单位于2025年11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：中国石油大庆油田网。

#### （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中国石油大庆油田网，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11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://dqyt.cnpc.com.cn/dq/hjppj/202511/b733d9bbe2b74f43ad0a8587c2030e60.shtml>

截图：

The screenshot shows the website of the China National Petroleum Corporation (CNPC) Daqing Oilfield. The page is titled "大庆古龙页岩油古页1井区Q9下段产能建设项目环境影响评价信息公开" (Disclosure of Environmental Impact Assessment Information for the Q9 Production Capacity Expansion Project in the Q1 Area of the Q99 Sub-area of the Daqing Longyan Oilfield). The page includes a navigation bar with links for Home, About Us, Corporate News, Products and Services, Environment and Society, Technological Innovation, Career Center, Corporate Culture, and Special Reports. The main content area contains the following information:

2025-11-27 08:53 字体: [大] [中] [小] 打印

《大庆古龙页岩油古页1井区Q9下段产能建设项目》环境影响评价工作已于日前正式启动，根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部部令第4号）的要求，现将有关信息予以公开，主要内容如下：

**（一）建设项目的名称及概要**

项目名称：大庆古龙页岩油古页1井区Q9下段产能建设项目  
建设单位：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
建设地点：大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡和哈拉哈镇  
建设规模：基建油井26口，形成平台8座，独立井8口，新建集油支干线48.35km，建设中心井场2座（其中1座依托已建井场建设），配套建设井场撬装设备24座，井口及干线电加热器29座，1号增压分输站扩建采油网组撬1座，计量及轮换网组撬各1座；建设集气管道3条，共计11.78km；建设生化站1座，1号增压分输站扩建净化水复配接转站1座，建设前缘综合维修中心1座，配套建设供电、道路及数字化工程。建成油产能13.34×104t/a。

现有工程基本情况：本项目所属古龙页岩油古页1井区为已开发区块，古页1井区面积43.6km<sup>2</sup>，地质储量637.44万吨，建有较为完善的气、水、电、道路等工程。涉及场站为1号试验站，该站建于2021年9月，页岩油Q9产能工程将1号试验站扩建为增压分输站（扩建伴生气增压站、扩建转油放水站），目前该站共管页岩油井73口，其中先号试验井12口（混输进站），8H1扩大试验区油井47口（分输），Q9产能工程油井14口（分输）。

环境保护基本情况：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；加热炉采用清洁能源天然气作为燃料；油田采出水、作业废水经已建污水处理站处理达标后用于复配压裂液和回注地下油层；含油污泥及废含油防渗布均委托有资质的单位进行处置；注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。

建设性质：改扩建

**（二）建设单位**

建设单位：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
联系方式：18604596332 联系人：刘健  
通讯地址：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
email: jx\_liuji01@petrochina.com.cn

**（三）承担评价工作的环境影响评价机构的名称和联系方式**

名称：核工业二四〇研究所  
联系方式：13002496370 联系人：张龙  
通讯地址：辽宁省沈阳市沈北新区李堡街12号  
email: zhanglong@cnuc.cn

**（四）公众提交公众意见表的主要方式和途径**

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住地址）。

**（五）公众意见表的网络链接**

在环境影响报告书征求意见稿编制过程中，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向建设单位提出与环境影响评价相关的意见。

附件：大庆古龙页岩油古页1井区Q9下段产能建设项目公众参与意见表.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

大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目

环境影响评价第二次信息公示

(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) 报告书(征求意见稿)网络链接地址: 见附件1。

(2) 查阅纸质报告书的方式和途径:

1) 大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

联系人: 刘工 联系方式: 0459-5291577

2) 核工业二四〇研究所

联系人: 初工 联系方式: 18145960101

(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九家子村、康平村、唐营子、北兴分场、查干温都、孙宝地房子、骆驼脖子分场、保布、英格地房子、前曼代、后曼代、西曼代、后心村、石人沟渔场、烟房子和胜利村等公民、法人和其他组织。

(三) 公众意见表的网络链接

公众意见表的网络链接: 详见附件2。

(四) 公众提交公众意见表的主要方式和途径

本项目正在环境影响报告书完善过程中, 公众可以通过电话、电子邮件、邮局等方式向我单位提出与环境影响评价相关的意见。

(1) 建设单位: 大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

联系人：刘工 联系方式：18604595832

通讯地址：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

email: jx\_liuji01@petrochina.com.cn

(2) 评价单位：核工业二四〇研究所

联系人：初工 联系方式：18145960101

通讯地址：大庆市萨尔图区萨南路9号

email: xinbo\_chu@163.com

(五) 公众提出意见的起止时间：

2025年12月25日-2026年1月12日。

### 3.1.2 公开日期

建设单位于2025年12月25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2025年12月25日公开了本项目环境影响报告书征求意见稿。公示期限从2025年12月25日至2026年1月12日，共12个工作日。

(3) 网址及截图。

网址：<http://www.hljbjsfw.cn/NewsDetail.aspx?ID=878>

截图：

The screenshot shows a webpage from the Heilongjiang Environmental Protection Technology Service Network. The page title is "大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响评价第二次信息公示" (Second Round of Information Disclosure for the Environmental Impact Evaluation of the Production Capacity Construction Project in the Q9 Oil Layer of the Q1 Well Area of the Daqing Longfeng Shale Oil Field). The page includes a navigation bar with links for Home, About Us, Environmental Impact Assessment, Environmental Acceptance, Discharge Permits, Environmental Emergency, Environmental News, Pollution Investigation, and Soil Conservation. The main content is organized into five sections: (一) Network links and methods for reviewing the draft report; (二) Public consultation scope; (三) Network link for the public opinion table; (四) Main methods for submitting public opinion tables; and (五) Stop time for public opinion submission. Each section provides contact information for the construction unit and the evaluation unit.

黑龙江环保技术服务网  
Hilongjiang 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

### 大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响评价第二次信息公示

发表时间：2025-12-25

**(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) 报告书（征求意见稿）网络链接地址：见附件1。

(2) 查阅纸质报告书的方式和途径：

1) 大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
联系人：刘工 联系方式：0459-5291577

2) 核工业二四〇研究所  
联系人：初工 联系方式：18145960101

**(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九家子村、康平村、唐营子、北兴分场、查干温都、孙宝地房子、骆驼脖子分场、保布、英格地房子、前曼代、后曼代、西曼代、后心村、石人沟渔场、烟房子和胜利村等公民、法人和其他组织。

**(三) 公众意见表的网络链接**

网址：详见附件2。

**(四) 公众提交公众意见表的主要方式和途径**

本项目正在环境影响报告书完善过程中，公众可以通过电话、电子邮件、邮局等方式向我单位提出与环境影响评价相关的意见。

(1) 建设单位：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
联系人：刘工 联系方式：18604595832  
通讯地址：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部  
email: jx\_liuji01@petrochina.com.cn

(2) 评价单位：核工业二四〇研究所  
联系人：初工 联系方式：18145960101  
通讯地址：大庆市萨尔图区萨南路9号  
email: xinbo\_chu@163.com

**(五) 公众提出意见的起止时间：**

2025年12月25日-2026年1月12日。

附件1：大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环评报告书-征求意见稿.pdf  
附件2：大庆古龙页岩油古页1井区Q9下段产能建设项目环境影响评价公众意见表.pdf

### 3.2.2 报纸

本项目报纸公开的载体为大庆油田日报，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1月7日和2026年1月9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：

《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响报告书》

#### 第二次信息公示

（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=878>

（2）查阅纸质报告书方式和途径：大庆市萨尔图区萨南路9号，核工业二四0研究所，联系人初工，电话18145960101。

（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九家子村、康平村、唐营子、北兴分场、查干温都、孙宝地房子、骆驼脖子分场、保布、英格地房子、前曼代、后曼代、西曼代、烟房子和胜利村等公民、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=878>

（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。建设单位联系人刘工，地址大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部。

（五）公众提出意见的截止时间

2025年12月25日至2026年1月12日。



# 采油七厂新能源累计发电量突破1亿千瓦时

## 建成新能源开发项目5项,总装机规模42.73兆瓦

### 较设计值提升739.2万千瓦时,增幅达7.94%

本报讯(通讯员 徐志 通讯员 李博)日前,大庆油田采油七厂新能源累计发电量突破1亿千瓦时,创历史新高。“十四五”新能源开发任务圆满完成。

采油七厂以新能源绿色能源与原油生产深度融合,高效利用新能源为油田生产提供清洁能源,助力油田绿色低碳发展。“十四五”期间,共建成新能源开发项目5项,总装机容量42.73兆瓦,其中光伏发电装机38.4兆瓦,风能装机4.33兆瓦,生物质能装机0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

“十四五”期间,采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。

采油七厂新能源开发项目,按照“因地制宜、分类施策、有序推进”的原则,结合油田生产实际,科学规划、合理布局,有序推进新能源开发项目。目前,已建成光伏发电项目3项,总装机容量38.4兆瓦;风能发电项目1项,装机容量4.33兆瓦;生物质能发电项目1项,装机容量0.01兆瓦。



七年攻坚破难题

## 采油四厂1712口套压高井实现稳定控制

本报讯(通讯员 王杰 通讯员 杨春)近日,大庆油田采油四厂1712口套压高井实现稳定控制,标志着该井在经历了长达七年的技术攻关后,终于攻克了长期困扰油田生产的难题。

1712口井自投产以来,一直面临着套压高、产量低的问题。采油四厂技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现该井的套压高主要是由于地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。为了降低套压,技术人员采用了多种技术手段,但效果均不理想。

采油四厂1712口套压高井实现稳定控制,标志着该井在经历了长达七年的技术攻关后,终于攻克了长期困扰油田生产的难题。

1712口井自投产以来,一直面临着套压高、产量低的问题。采油四厂技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现该井的套压高主要是由于地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。为了降低套压,技术人员采用了多种技术手段,但效果均不理想。

采油四厂1712口套压高井实现稳定控制,标志着该井在经历了长达七年的技术攻关后,终于攻克了长期困扰油田生产的难题。

1712口井自投产以来,一直面临着套压高、产量低的问题。采油四厂技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现该井的套压高主要是由于地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。为了降低套压,技术人员采用了多种技术手段,但效果均不理想。

## 网格互检除隐患 经验共享促提升

本报讯(通讯员 王杰 通讯员 杨春)近日,大庆油田采油四厂1712口套压高井实现稳定控制,标志着该井在经历了长达七年的技术攻关后,终于攻克了长期困扰油田生产的难题。

1712口井自投产以来,一直面临着套压高、产量低的问题。采油四厂技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现该井的套压高主要是由于地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。为了降低套压,技术人员采用了多种技术手段,但效果均不理想。

采油四厂1712口套压高井实现稳定控制,标志着该井在经历了长达七年的技术攻关后,终于攻克了长期困扰油田生产的难题。

1712口井自投产以来,一直面临着套压高、产量低的问题。采油四厂技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现该井的套压高主要是由于地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。为了降低套压,技术人员采用了多种技术手段,但效果均不理想。

## 在-20℃中坚守的投产“前哨”

### ——天然气分公司页岩油地面运维项目经理阮元且坚守侧记

本报记者 姜美娟 通讯员 阮元且

在零下二十度的严寒中,天然气分公司页岩油地面运维项目经理阮元且坚守在一线,为项目的顺利投产保驾护航。

阮元且从事油气行业多年,具有丰富的现场经验。在页岩油地面运维项目中,他面临着许多前所未有的挑战。由于天气寒冷,设备启动困难,施工进度受到严重影响。但他始终保持着乐观向上的心态,带领团队迎难而上,逐一攻克了各种难题。

在零下二十度的严寒中,天然气分公司页岩油地面运维项目经理阮元且坚守在一线,为项目的顺利投产保驾护航。

阮元且从事油气行业多年,具有丰富的现场经验。在页岩油地面运维项目中,他面临着许多前所未有的挑战。由于天气寒冷,设备启动困难,施工进度受到严重影响。但他始终保持着乐观向上的心态,带领团队迎难而上,逐一攻克了各种难题。

在零下二十度的严寒中,天然气分公司页岩油地面运维项目经理阮元且坚守在一线,为项目的顺利投产保驾护航。

阮元且从事油气行业多年,具有丰富的现场经验。在页岩油地面运维项目中,他面临着许多前所未有的挑战。由于天气寒冷,设备启动困难,施工进度受到严重影响。但他始终保持着乐观向上的心态,带领团队迎难而上,逐一攻克了各种难题。

## 亮相1线

### 水务环保公司生产运营公司 荣获集团公司QC成果一等奖

本报讯(通讯员 杨春)近日,大庆油田水务环保公司生产运营公司荣获集团公司QC成果一等奖,这是该公司在质量管理方面取得的又一重大突破。

该QC成果项目名为《提高污水处理效率》,项目组成员通过深入现场调研,发现污水处理效率低下的主要原因在于设备老化、操作不规范等原因。为此,他们制定了详细的改进方案,包括更换老旧设备、优化操作流程等。

### 采油二厂地质研究所 全流程管控破解两驱干扰难题

本报讯(通讯员 杨春)近日,大庆油田采油二厂地质研究所攻克了长期困扰油田生产的两驱干扰难题,实现了全流程管控。

两驱干扰是指油水两相在井筒中同时存在,导致油产量下降、含水率上升的问题。采油二厂地质研究所技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现两驱干扰的主要原因是地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。

### 采油五厂地质研究所 精准调控激活聚驱新动能

本报讯(通讯员 杨春)近日,大庆油田采油五厂地质研究所通过精准调控,激活了聚驱驱油的新动能,提高了油田采收率。

聚驱驱油是一种先进的驱油技术,通过注入聚合物溶液,提高原油的流动性,从而提高采收率。采油五厂地质研究所技术人员经过多次现场调研和数据分析,发现聚驱驱油的主要原因是地层压力高、井筒密封不严等原因造成的。

### 采油九厂数智作业区 扎实推进新年各项工作

本报讯(通讯员 杨春)近日,大庆油田采油九厂数智作业区扎实推进新年各项工作,确保各项任务顺利完成。

数智作业区是采油九厂的重点作业区,承担着繁重的生产任务。数智作业区管理人员高度重视安全生产工作,严格落实各项安全措施,确保生产安全。同时,他们还积极推进技术创新,提高生产效率。



数智作业区扎实推进新年各项工作

## 大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响评价第二次信息公示

1.环评报告编制单位:大庆油田有限责任公司环境工程分公司  
2.环评报告编制日期:2025年12月  
3.环评报告编制地点:大庆油田有限责任公司环境工程分公司  
4.环评报告编制人员:姜美娟、阮元且、杨春等

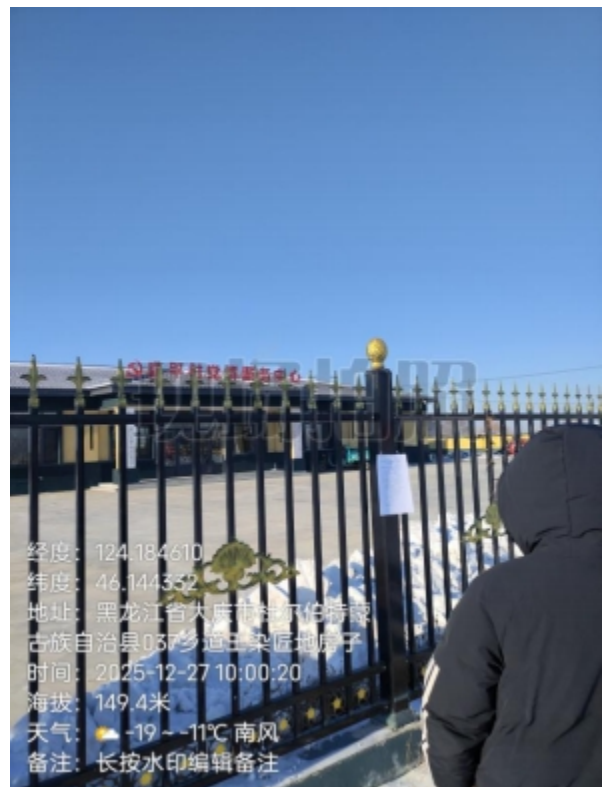
### 3.2.3 公告张贴

评价范围内环境保护目标包括九家子村、康平村、唐营子、北兴分场、查干温都、孙宝地房子、骆驼脖子分场、保布、英格地房子、前曼代、后曼代、西曼代、后心村、石人沟渔场、烟房子和胜利村等村屯，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村屯；张贴时间为2025年12月27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：



九家子村



康平村



康营子村



北兴分场



查干温都



孙宝地房子



骆驼脖子分场



保布村 (保保村)



英格地房子



前曼代



后曼代



西曼代



烟房子村



胜利村



后心村



石人沟渔场

### 3.3 查阅情况

根据《环境影响评价公众参与办法》（2019.1.1）的相关要求，本项目设置了两个报告书征求意见稿查阅地点，并公示了专门的联系人和联系电话：

(1) 大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

联系方式：18604595832 联系人：刘工

(2) 核工业二四〇研究所

联系方式：18145960101 联系人：初工

自公开查阅信息至今，没有公众到指定场所查阅《永乐及头台区块产能建设钻井工程环境影响报告书》（征求意见稿）纸质版。

### 3.4 公众提出意见情况

本次环境影响评价在征求意见稿公示期间，未收到人员反馈。

## 4 其他公众参与情况

### 4.1 公众座谈会、听证会、专家论证会等情况

本项目未召开公众座谈会、听证会、专家论证会。

### 4.2 其他公众参与情况

无。

### 4.3 宣传科普情况

本项目工艺内容简单，未进行宣传科普。

## 5 公众意见处理情况

### 5.1 公众意见概述和分析

在首次环境影响评价信息公示期间、征求意见稿公示期间均未收到任何公众意见。

### 5.2 公众意见采纳情况

公示期间未收到公众反馈意见。

### 5.2 公众意见未采纳情况

公示期间未收到公众反馈意见。

## 6 报批前公开情况

### 6.1 公开内容及日期

#### 6.1.1 公开内容

大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目  
环境影响报告书报批前公示

按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第4号）的有关要求，大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部在向黑龙江省大庆市生态环境主管部门报批《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响报告书》前，于2026年1月13日公开拟报批的《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响报告书》全文和公众参与说明（见下面的附件：附件1《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环评报告书》；附件2《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设项目环境影响评价公众参与说明》）。

联系电话：18604595832

联系人：刘工

通讯地址：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

邮编：163000

电子邮箱：jx\_liuji01@petrochina.com.cn

#### 6.1.2 公开日期

建设单位于2026年1月13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1月13日公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明。

### **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

### 8 诚信承诺

我单位已按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第4号）要求，在大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设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，并按照规定编制了公众参与说明。

我单位承诺，本次提交的《大庆古龙页岩油古页1井区Q9油层下段产能建设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油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部承担全部责任。

承诺单位（盖章）：大庆油田有限责任公司页岩油勘探开发指挥部

承诺时间：2026年1月13日

