

# 顺北 8X 拉油流程建设工程竣工环境保护验收意见

2024年2月18日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司（以下简称“西北油田分公司”）组织开展了顺北 8X 拉油流程建设工程竣工环境保护验收。验收工作组由建设单位、环评单位、施工单位、设计单位、监理单位、验收调查单位及行业技术专家组成（名单附后）。验收工作组对工程建设情况进行了检查，核实了建设项目生态保护措施落实情况，听取了验收调查单位关于该项目竣工环境保护设施验收调查报告的汇报，查阅了相关资料，根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，验收组形成验收意见如下：

## 一、工程建设基本情况

### （1）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于阿克苏地区沙雅县境内中国石油化工股份有限公司西北油田分公司现有的顺北油气田内。

建设内容：①顺北 8X 阀组西侧设置两相分离器 1 座、电磁加热器 1 座、多功能集油器 4 座、原油装车泵 1 座、单臂装车鹤管撬 2 座、加药撬 1 座、甲醇加注撬 1 座、放空火炬 1 座、放空立管 1 座；②配套电力、消防、通信、结构、自控等公用工程。

建设规模：原油处理规模 340t/d，天然气处理规模  $115 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

### （2）建设过程及环保审批情况

2023 年 1 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成了本项目环境影响报告书，2023 年 2 月 17 日，阿克苏地区生态环境局以阿地环审〔2023〕106 号文对本项目环境影响报告书予以了批复。

本项目于 2023 年 3 月开工建设，2023 年 4 月建设完成。

2023 年 12 月，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司委托新疆新能源（集团）环境检测有限公司开展本项目竣工环境保护验收调查工作。

顺北五号联合站已申领了排污许可证（许可证编号 91650000742248144Q098Q）。本项目建设过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

项目建设至验收调查期间无环保投诉及处罚记录。

### （3）投资情况

本项目实际总投资 720 万元，实际环境保护投资 46.5 万元，占总投资的 6.5%。

### （4）验收范围

本次验收范围包括地面工程及配套工程。

## 二、工程变动情况

实际建设内容与环评及批复建设内容对照，建设地点、性质、规模、工艺、污染防治和生态保护措施无重大变动。

## 三、环境保护措施建设情况

### (1) 生态保护工程和设施建设情况

工程占地土壤类型为荒漠风沙土，施工结束后对场地进行清理平整。场地地表敷以砾石进行覆盖，周边栽植草方格。

施工期落实了环评及批复文件中的环保措施要求，施工结束后及时对场地进行了恢复。

### (2) 污染防治和处置设施建设情况

#### ① 废水污染防治措施

本项目施工期人员产生的生活污水依托周边井队生活区现有设施处置。

本项目运行期废水主要包括采出水和生活污水。采出液进入顺北 1 处理站处理，分离的采出水处理达标后回注；生活污水经撬装卫生间暂存，定期拉运至五号联生活公寓的生活污水处理设施。

#### ② 大气污染防治措施

施工期车辆按照规定路线行驶，定期洒水，建筑材料统一堆放并苫盖，运输车辆采取密闭措施。

运行期油气计量及集输过程采用密闭流程。对站场的设备、阀门等进行定期的检查、检修。

#### ③ 噪声污染防治措施

采用低噪声、低振动设备，加强设备维护，对设备采取基础减振措施；对车辆、设备定期进行维护、保养，保证设备正常运转；配备噪声防护器材。

#### ④ 固体废物处置措施

施工期固体废物主要为施工土方和生活垃圾，施工土方用于场地平整；生活垃圾依托附近井队现有生活垃圾处理设施。

运行期产生的固体废物主要是生活垃圾和落地油。生活垃圾集中收集后由库车城乡建设投资（集团）有限公司负责拉运处理。落地油采取桶装形式收集后，委托沙雅深蓝环保科技有限公司处置。

### （3）其他环境保护设施

设置了硫化氢气体报警器和可燃气体报警器；采取了分区防渗，设置了控制系统。

采油四厂制定了突发环境事件应急预案，已完成备案，备案编号为652924-2023-011-M，并定期开展应急演练。

## 四、环境保护设施调试运行效果

### （1）废气

验收监测期间，顺北 8X 拉油流程场站厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）中企业边界污染物控制限值；H<sub>2</sub>S 浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB16297-1996）表 1 二级新扩改标准限值。

### （2）噪声

验收监测期间，顺北 8X 拉油流程场站厂界昼间、夜间噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

### （3）污染物排放总量

本项目 VOCs 排放总量 3.138t/a，符合环评及批复的控制要求。

## 五、工程建设对环境的影响

### （1）土壤

验收监测期间，顺北 8X 拉油流程场站内，外 10m、20m、30m、50m 处土壤石油烃监测值均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地其他项目标准限值。

### （2）地下水

验收监测期间，除总硬度、溶解性总固体、氟化物超标外，其余因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的 III 类标准。此次超标因子与环评文件地下水背景值一致，超标原因主要是由于地下水本身所处的地质与水文地质环境所导致的。石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 III 类标准限值。

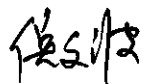

项目建设及运行期间，污染物达标排放，土壤及地下水环境质量监测结果满足相关标准要求，对周边环境影响不大。

## 六、验收结论





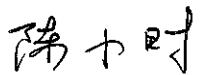
顺北 8X 拉油流程建设工程按照环评及批复内容进行建设，落实了生态保护和污染防治措施，环保设施运行正常，污染物达标排放，具备竣工环境保护验收条件，验收组同意通过竣工环境保护验收。

## 七、后续要求

加强日常巡检工作，定期修订环境风险防范措施及应急预案，并组织演练，防止环境污染事故的发生。

验收组组长（签字）：  
专家组组长（签字）：

验收组成员（签字）：

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2024年2月18日

顺北 8X 拉油流程建设工程竣工环境保护验收组成员（签到）表

序号	参会单位	姓名	单位名称	职务/职称	签名	联系方式
1	建设单位	方永国	西北油田分公司	科长/高工	方永国	18999830355
2		侯文波	西北油田分公司	科长/高工	侯文波	18999830362
3		黄彪	西北油田分公司	科长/高工	黄彪	18999622857
4		陈小时	采油四厂	工程师	陈小时	18699665476
5	技术专家	纪良政	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	主任/高工	纪良政	13999926920
6		黄典典	原新疆维吾尔自治区生态环境监测总站	高工	黄典典	18099122855
7		屈建平	乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司	高工	屈建平	13579216062
8	设计单位	赵毅	中石化石油工程设计有限公司	工程师	赵毅	18999831588
9						
10	施工单位	马海涛	成都华川油建工程建设有限公司	工程师	马海涛	19915135999
11						
12	监理单位	程大丰	濮阳市中原石化工程建设监理有限公司	工程师	程大丰	17397889760
13						
14	验收报告 编制单位	孙燕荣	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	高工	孙燕荣	15299050071
15		赵娟	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	赵娟	15999174059
16	环评单位	敖新津	河北省众联能源环保科技有限公司	工程师	敖新津	13667525025

日期： 2024 年 2 月 18 日