

新能源开发中心 QHSE 委员会文件

胜新 QHSE (2023) 9 号

关于胜利石油管理局有限公司新能源开发中心 现河采油厂草古 1 接转站多能互补工程竣工 环境保护验收意见

中心各部门、项目部：

2023 年 8 月 17 日，中国石化集团胜利石油管理局有限公司新能源开发中心组织验收工作组（名单见附件）对现河采油厂草古 1 接转站多能互补工程竣工环境保护验收监测报告进行了审查，出具了验收工作组意见（验收工作组意见见附件）。新能源开发中心针对验收工作组提出的问题进行了整改。2023 年 8 月 21 日验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核（复核确认意见见附件），认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标

准。经研究，同意现河采油厂草古1接转站多能互补工程通过竣工环境保护验收。

在工程投运后，要继续做好以下工作：

进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、HSE管理体系；及时修订突发环境事件应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。

附件：

1. 验收工作组意见
2. 验收工作组名单及签名
3. 验收工作组意见复核（专家签字）

新能源开发有限公司 安全生产（QHSE）委员

2023年8月22日



新能源开发中心安全生产（QHSE）委员会

2023年8月22日印发

现河采油厂草古1接转站多能互补工程

竣工环境保护验收的意见

2023年8月17日，中国石化集团胜利石油管理局有限公司新能源开发中心根据《现河采油厂草古1接转站多能互补工程竣工环境保护设施验收监测报告》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范和指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

现河采油厂草古1接转站多能互补工程位于山东省东营市广饶县稻庄镇高家大营村西侧1.2km处草古1接转站、16#注汽站内，建设内容为在草古1接转站新建了空气能系统换热器，16#注汽站内新建了槽式太阳能集热器、太阳能系统换热器、空气源热泵、循环泵、补水泵、储水罐、配电箱、PLC控制系统。项目总投资835万元，其中环保投资48.7万元。

2、建设过程及环保审批情况

森诺科技有限公司于2020年8月编制完成了《现河采油厂草古1接转站多能互补工程环境影响报告表》；2020年10月14日，东营市生态环境局广饶县分局以“东环广分建审[2020]39号”文对《现河采油厂草古1接转站多能互补工程环境影响报告表》进行了批复；项目于2021年8月20日开工建设，2023年4月20日全部建设完成；2023年4月20日，在胜利油田网站公示了竣工及调试起止日期，并自行承担本项目竣工环境保护设施验收监测报告的编制工作。

新能源开发中心成立了该项目的验收调查组，收集了项目环境影响报告表、报告表批复文件等有关资料，派有关人员到项目开发区域进行了现场踏勘，在此基础上编制了环境影响调查及监测方案，并于2023年5月20日~5月21日完成了噪声污染源的监测。根据调查和监测结果，编制完成了《现河采油厂草古1接转站多能互补工程竣工环境保护设施验收监测报告》。

项目从开工建设至验收期间无环境投诉、违法或处罚记录等。

3、投资情况

本项目计划总投资955.8万元，计划环保投资40.1万元，计划环保投资占计划总投资的4.20%，实际总投资835万元，实际环保投资48.7万元，实际环保投资占总投资的5.83%。

4、验收范围

本次验收范围是项目实际建设内容及其配套建设环保设施。

二、工程变动情况

实际工程内容与环评阶段相比，主要发生以下变化：

(1) 空气能系统储水罐体积、板式换热器换热面积发生变化，循环泵、补水功率发生变化；空气能系统热传导介质由软化水变更为自来水。

(2) 太阳能系统热传导介质由导热油变更为自来水，导热油储罐、导热油循环泵、补油泵变更为储水罐、循环泵、补水泵。

(3) 环评设计阶段使用自来水对新建管线进行清管试压，产生清管试压废水；实际建设过程中使用空气进行吹扫，不产生管线试压废水。

(4) 运营期无反冲洗流程，未新建反冲洗装置。

(5) 太阳能系统热传导介质由导热油变更为自来水，运营期不再产生废导热油。

(6) 环评设计阶段空气源热泵、循环泵建设在16#注汽站现有仓库内；实际项目建设前16#注汽站仓库已拆除，泵类设置放置在拆除后空地上。

根据《污染类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函〔2020〕688号文）等有关规定，本项目不构成重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、废水

根据调查，本项目施工期生活污水来自施工过程中施工人员产生的生活污水，均依托站内现有厕所，定期拉运，不外排。

本项目运营期无新增废水产生。

2、废气

1) 施工期废气

本项目施工期废气主要包括施工扬尘、焊接烟尘、施工机械废气。施工扬尘主要来源于物料装卸和车辆运输等过程，排放的主要污染物为颗粒物。施工机械废气主要来源于各类燃油动力机械在场地平整等作业时排放的废气，主要污染物为 C_mH_n 、 NO_x 、 SO_2 等。焊接烟尘来源于金属结构与管道焊接过程，主要污染物为颗粒物。

施工期废气污染防治采取了如下措施：施工中采用湿法作业抑制扬尘，减少扬尘产生量；加强施工管理，贯彻边施工、边防护的原则；对施工区内的尘土进

行定期清理；物料集中堆放，表面采取遮盖措施；选用符合国家环保要求施工机械设备和运输工具，确保废气排放符合国家有关标准的规定；规范焊接操作，使用了低毒焊条。

2) 运营期废气

本项目运营期无废气产生。

3、噪声

1) 施工期噪声

施工期噪声主要为推土机、电焊机、吊车等施工机械噪声，其噪声源强为85dB(A)~105dB(A)。

施工期噪声污染防治采取了如下措施：避免大量高噪声设备同时施工，高噪声设备施工时间安排在昼间，未在夜间进行施工；加强对施工机械维护保养，避免因设备性能差而增大机械噪声；制定合理的运输线路，严禁车辆进出工地时鸣笛；加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转。

2) 运营期噪声

本项目正常运营过程中主要噪声源是泵类设备运转噪声，声压级为65dB(A)~75dB(A)。采用了低噪声设备、减振支垫等降噪措施。从监测结果可以看出，项目厂界昼间噪声范围为51.0dB(A)~52.6dB(A)、夜间噪声范围为47.5dB(A)~48.8dB(A)，能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类区标准，即：昼间60dB(A)，夜间50dB(A)。

4、固体废物

1) 施工期固体废物

施工期的固体废物主要为施工废料及生活垃圾。

(1) 施工废料

施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料，空气吹扫作业中产生的少量铁锈、泥沙，经核实已全部由施工单位运走进行综合利用。

(2) 生活垃圾

施工队伍产生的少量生活垃圾依托站内设置的垃圾桶，收集后委托环卫部门拉运处理，不外排。

2) 运营期固体废物

本项目运营期尚未产生固体废物。

本项目环评设计阶段太阳能系统使用导热油为热传导介质，故会产生废导热

油。实际生产过程中太阳能系统使用自来水为热传导介质，不会产生废导热油。

5、其他环境保护设施

本项目建成后，日常现场管理的工作由新能源开发中心负责，新能源开发中心制定了《草古1多能互补项目应急处置方案》，明确了现场突发事件的应对措施，并与现河采油厂签订了《草古1多能互补项目QHSE安全环保协议书》。

项目应急管理依托现河采油厂已制定的《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂（东营区域）突发环境事件应急预案》，该预案主要包括突发环境事件综合应急预案、专项应急预案以及现场处置方案，内容包含组织机构及职责、预防与预警、信息报告程序、应急处置、应急物资与装备保障等。该预案已于2021年3月22日在东营市生态环境局广饶县分局备案，备案编号370523-2021-21-M。同时根据应急预案内容配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

现河采油厂现有应急预案，内容较全面，能够满足项目应急处置的需要。

四、环境保护设施调试运行效果

1、工况记录

现河采油厂草古1接转站多能互补工程在验收监测期间，项目相关设施正常运行，主要环保设施按照设计要求建设，运行状况正常稳定。项目生产工况符合国家对工程竣工验收监测的要求，具备开展验收监测工作的条件。

2、污染防治和处置设施处理效果

验收监测期间，项目厂界昼间噪声范围为51.0dB（A）~52.6dB（A）、夜间噪声范围为47.5dB（A）~48.8dB（A），能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类区标准。

五、建设项目对环境的影响

1、大气环境影响

通过现场调查，建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，运营期无废气产生，项目施工期及运营期间未对大气环境造成不利影响。

施工期尽量缩减了施工作业面积，施工现场采取半封闭式作业的方式减少扬尘扩散；施工现场及道路适时洒水抑尘；选用了低毒焊条；选用符合国家卫生防护标准的施工机械设备和运输车辆等一系列的防治措施。

项目建成后替代了部分外购天然气，减少了大气污染物排放，有利于大气环境，项目验收监测期间无废气产生。

2、地表水影响

本项目施工期废水主要为施工人员生活污水，均依托站内现有厕所，定期拉运，未外排；施工期使用空气进行吹扫、试压，未使用清水进行试压，无管线试压废水产生。运营期无废水产生。

3、声环境影响

经调查，施工期施工单位避免大量高噪声设备同时施工，高噪声设备施工时间安排在昼间，夜间未施工；加强对施工机械维护保养，避免由于设备性能差而增大机械噪声；制定了合理的运输线路，严禁车辆进出工地时鸣笛；加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转等措施，有效降低了施工噪声对周围声环境的影响。项目周边无声环境敏感目标，距离项目最近的村庄为厂址东侧1.2km处的高家大营村。项目施工及运行调试期间未收到噪声扰民投诉。

验收调查期间，项目厂界昼间噪声范围为51.0dB(A)~52.6dB(A)、夜间噪声范围为47.5dB(A)~48.8dB(A)，能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类区标准，即：昼间60dB(A)，夜间50dB(A)。

4、固体废物环境影响

施工过程中产生的施工废料已全部综合利用；少量生活垃圾依托站内设置的垃圾桶，经收集后委托环卫部门拉运处理，不外排。

本项目运行调试期间尚未产生固体废物。

六、专家意见

- 1、补充完善本项目现场应急处置方案。
- 2、补充项目变动原因。
- 3、补充建设单位排污许可相关说明。

七、验收建议和后续要求

进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度和有关应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。加强企业内部环保设施运行管理和操作人员的培训，不断提高其管理和实际运行操作能力。

八、验收结论

经现场核查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。

验收工作组认为，本项目符合竣工环境保护验收条件，同意通过验收。

九、验收人员信息

见《现河采油厂草古1接转站多能互补工程竣工环境保护验收成员表》。

验收组

2023年8月17日

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：现河采油厂草古1接转站多能互补工程 日期：

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	王传强	新河开发中心	15263880690	王传强
成员	验收单位				
	设计单位	王泽龙	莱克工程设计有限公司	18650629312	王泽龙
	施工单位	晁越	胜大石油建设工程有限公司	18554675967	晁越
	环评单位	孙洁萍	森瑞科技	18954631711	孙洁萍
	评审专家	白青松	河内采油厂	18678631188	白青松
		王明	石化开发中心	133-5465315	王明
		李竹园	东明公司	18615469225	李竹园
	监测单位	谷国政	蓝普公司	15318353906	谷国政
其他					

注：建设单位组织建设项目验收

现河采油厂草古1接转站多能互补工程 竣工环境保护验收修改说明

2023年8月17日，中国石化集团胜利石油管理局有限公司新能源开发中心组织验收工作组，对《现河采油厂草古1接转站多能互补工程》进行竣工环境保护验收评审，并提出了修改意见，根据意见，项目组对报告进行了修改，并补充了相关资料，具体整改情况说明如下：

整改意见1：补充完善本项目现场应急处置方案。

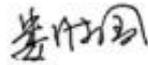
整改说明1：已补充新能源开发中心《草古1多能互补项目应急处置方案》，详见报告附件8。

整改意见2：补充项目变动原因说明。

整改说明2：已补充项目变动原因说明，详见报告P19。

整改意见3：补充建设单位排污许可相关说明。

整改说明3：已补充新能源开发中心固定污染源排污登记申领情况说明，详见报告P25；已补充新能源开发中心固定污染源排污登记回执，详见附件9。



验收组

2023年8月21日

