

河口采油厂QHSE委员会文件

河采QHSE发[2022]2号

关于采油管理一区注水管网更新工程 建设项目竣工环境保护验收的意见

2022年1月17日，胜利油田分公司河口采油厂组织验收工作组对采油管理一区注水管网更新工程建设项目验收调查报告进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见（验收专家意见见附件）。针对验收工作组提出的问题，采油厂组织进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核，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，同意采油管理一区注水管网更新工程建设项目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：

一、加强管线的定期检修和维护工作，防止管线腐蚀穿孔等事故发生。

二、进一步加强环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，不断提高环境风险防范水平，确保项目环境安全。

附件：

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



采油管理一区注水管网更新工程 竣工环境保护验收意见

2022年1月17日，建设单位中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂依据《采油管理一区注水管网更新工程环境影响报告表》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 and 指南、项目环境影响评价文件报告和批复等要求对项目进行验收，提出意见如下：

一、建设项目基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

该项目位于山东省东营市利津县刁口乡境内，主要工程内容为新建埕一注至1#配水间注水干线2.2km，该干线采用 $\Phi 245 \times 18\text{mm}$ 20#无缝钢管。

（二）建设过程及环保审批情况

该建设项目环境影响报告表于2020年12月由东营市胜丰安全技术服务有限公司编制完成，2020年12月17日东营市生态环境局利津县分局以东环利分建审[2020]063号对该项目进行了批复。2021年4月16日，工程建设完成，2021年5月18日工程投入试运行，目前各项环保设施运行正常，符合国家对建设项目竣工环境保护验收调查的要求，已具备验收条件。根据国家有关法律法规的要求，河口采油厂于2021年5月开展自查工作，确定项目具备环境保护验收条件；2021年5月18日在公示网站<http://slof.sinopec.com/slof/>对该项目环境保护设施竣工日期及调试日期进行了公示；2021年5月委托胜利油田环境监测总站进行项目的竣工环保验收调查工作；胜利油田环境监测总站于2021年5月21日进行了现场勘察、环境调查工作，在此基础上编写了《采油管理一区注水管网更新工程竣工环境保护验收调查报告表》。

（三）投资情况

本项目实际总投资326.0万元，实际环保投资25.0万元。

二、工程变动情况

本工程新建埕一注至1#配水间注水干线2.2km，工程的建设内容、建设性质、建设地点、生产工艺与设计保持一致，采取的环保措施无弱化或降低等情

形，根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号），本项目无重大变更，本次验收结果有效。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目施工期的废水主要为原有管线清管废水、新建管线试压废水和施工人员生活污水。原用管线清管废水全部拉运至58号水处理站，经站内污水处理系统处理后用于油田注水开发，不外排。新建管线试压废水经沉淀处理后回用于施工场地洒水降尘。施工人员产生的生活污水量较少，使用周边站场现有旱厕，定期拉运用作农肥。

（二）废气

施工废气主要有扬尘、燃油废气和焊接烟尘。严格控制施工扬尘，施工现场砂石材料统一堆放并加盖篷布；大风天气时，严禁施工作业；施工现场严禁焚烧各类废弃物，施工单位选用专业的作业车辆及设备，使用品质较好的燃油，加强设备和运输车辆的检修和维护。

（三）噪声

施工期噪声主要为挖掘机、电焊机、吊管机等施工机械作业噪声、车辆运输噪声、物料装卸碰撞噪声和施工人员的活动噪声等，施工结束后噪声影响随即消失。施工单位主要采取措施：选用低噪声设备，施工中加强对施工机械维护保养，制定合理的运输线路，减少车辆进出工地时鸣笛。

（四）固体废物

施工期的固体废物主要为施工废料（如焊条、防腐材料等）、生活垃圾、多余土石方。施工废料一部分回收利用，剩余废料拉运至垃圾中转站，由环卫部门集中处理。生活垃圾拉运至垃圾中转站，由环卫部门集中处理，不外排。多余土方用于就近平整。

（五）生态恢复

本项目对生态系统的影响主要是施工期管线的施工带来的影响。主要采取的生态保护和恢复措施：①加强施工管理，严格控制施工占用土地及施工作业带面积，不容许超过作业标准规定；严格控制施工车辆、机械及施工人员活动

范围，施工过程中尽可能缩小施工作业带宽度，以减少对地表的碾压。②管沟开挖时，将表层土与底层土分开堆放，对表层土采取围挡防护措施；土壤严格执行分层开挖、分层堆放、分层回填，减少生土对表层土壤结构的破坏；管沟开挖的土方严禁堆放在施工作业区外，降低土方堆放对周围植被的破坏。③开挖土方回填后，多余的土方就近土地平整。④凡受到施工车辆、机械破坏的地方及时进行修整，恢复原貌⑤加强施工期管理，妥善处理处置施工期间产生的各类污染物，减少对周围生态环境的影响。

(六)其他环境保护设施

经调查，本项目环评及环评批复中不涉及其他环境保护设施的建设情况。

四、风险防范措施落实情况

项目的主要风险为注水管线泄露时回注水对周围土壤、植被的影响。由于管道主要采用埋地敷设、密闭输送方式，管道进行了防腐处理，在正常运营下不会有污染物排放。建设单位制定了《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂（利津区域）突发环境事件应急预案》，备案号为：370522-2020-018-M，并按照应急预案配备了应急物质、设备，定期进行演练。

五、验收总体结论

根据竣工环境保护验收调查报告表和现场核查情况，工程建设执行了环保审批程序，技术资料齐全，落实了环评报告及其环评批复要求，符合建设项目竣工环境保护验收条件。验收工作组同意“管理一区注水管网更新工程”通过竣工环境保护验收。

六、后续管理要求

加强项目运行期间环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，减少风险事故的发生。

验收工作组

2022年1月17日

采油管理一区注水管网更新工程

竣工环境保护验收整改说明

2022年1月17日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂组织相关人员成立验收小组，对“采油管理一区注水管网更新工程”项目进行竣工环境保护验收评审，并提出了整改意见，现将整改落实情况说明如下：

整改意见：1、补充完善编制依据。

落实情况：已补充编制依据，见验收报告表 2~3 页。

整改意见：2、落实管线两侧环境敏感保护目标。

落实情况：已落实管线两侧环境敏感保护目标，见验收报告第 4 页。

验收专家组

2021年1月25日



Handwritten signatures of two members of the acceptance expert group. The signature on the left is written in cursive and appears to be '孙冲' (Sun Chong). The signature on the right is written in a more formal style and appears to be '李美玲' (Li Meiling).

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：采油管理一区注水管网更新工程

日期：2022年1月17日

验收组	姓名	单位	签名	联系方式
组长	白志松	河口采油厂	白志松	18678631188
建设单位	白志松	河口采油厂	白志松	18678631188
验收报告编制单位	申志香	胜利油田环境监测总站	申志香	18505468680
设计单位	李翠苹	胜利油田正大工程开发建设有限公司	李翠苹	18954012180
施工单位	张泽东	中石化胜利油田工程有限公司	张泽东	18606465152
环评单位	吴佳杰	东营市胜利安全技术服务有限公司	吴佳杰	18954629880
技术专家	张明	石油开发中心	张明	13305463315
	孙斌	胜利油田采油厂	孙斌	13395466198
	李美玲	胜利油田分公司孤岛采油厂	李美玲	13854608570