其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂王家岗油田王 12-斜 10 区块、王 3-斜 50 区块产能建设方案的环境保护措施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环保设计规范的要求并编制了环境保护篇章，落实了防止污染措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护设施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及东环建审[2019]5237 号中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简介

(1) 2019 年 12 月，山东兴达环保科技有限责任公司编制完成了《王家岗油田王 12-斜 10 区块、王 3-斜 50 区块产能建设方案环境影响报告表》；

(2) 2019 年 12 月 31 日，东营市生态环境局审批了《王家岗油田王 12-斜 10 区块、王 3-斜 50 区块产能建设方案环境影响报告表》，批复文号为东环建审[2019]5237 号（批复见附件）；

(3) 2020 年 2 月 7 日，本项目开工建设，2022 年 6 月 1 日，本项目全部建设完成；

(4) 调试日期为 2022 年 6 月 1 日~2023 年 4 月 20 日；

(5) 2023 年 4 月，我公司完成了本项目竣工环境保护设施验收调查表的编制工作；

(6) 2023 年 4 月 17 日，召开本项目验收评审会，会上出具了专家意见，本项目通过竣工环境保护设施验收。

2 信息公开

(1) 2022 年 6 月 1 日，现河采油厂在中国石化胜利油田分公司网站 <http://10.2.133.176/sites/slof/> 对该项目进行竣工和调试日期公示；

(2) 2023 年 4 月 21 日至 2023 年 5 月 21 日，现河采油厂在中国石化胜利油田分公司网站 <http://10.2.133.176/sites/slof/> 对该项目竣工环境保护设施验收调查报告进行全本公示。

3 其他环境保护措施的实施情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 环保组织机构及规章制度

为了贯彻执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运营实际情况，现河采油厂建立健全了一系列 HSE 管理制度。从现场调查的情况看，项目所在管理区的工作纪律都比较严明，工作人员持证上岗，制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

3.1.2 环境风险防范措施

东营区预案已于 2020 年 12 月 3 日在东营市生态环境局东营区分局备案，备案编号 370502-2020-142-M，广饶区预案已于 2021 年 3 月 22 日在东营市生态环境局广饶区分局备案，备案编号 370523-2021-21-M，预案中包含井喷、集油管线等环境风险事故的应急处置措施。现河采油厂已将应急预案的演练纳入日常环境管理工作中。

3.1.3 环境监测计划

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂按照环境影响报告表及其审批决定项目进行日常监测。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施落实情况

1) 大气污染物

(1) 施工扬尘

施工期采取了对施工区域道路、场地进行定期洒水抑尘，或控制车辆装载量并采取密闭或者遮盖等措施。

(2) 施工废气

施工期采用了符合国家标准的汽油、柴油与合格的施工机械、柴油发电机、车辆，减轻了废气排放对周边环境的影响。

2) 水污染物

本项目施工期水污染物主要包括钻井废水、施工作业废液、管道试压废水和施工人员生活污水。

根据现场调查，施工期间钻井废水循环利用，不能循环利用的废水由罐车拉运至王岗联合站处理，经处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准后用于油田注水开发，不外排；施工作业废液拉运至王岗联合站处理，

经处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准后用于油田注水开发，不外排；管道试压废水收集后经王岗联合站处理，满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准后用于油田注水开发，不外排；施工人员生活污水排至周边站场环保厕所内，定期清掏用作农肥。施工期间的所有废水均已得到了有效处理，未对周围地表水环境和地下水造成不利影响，施工期间未接到公众投诉。

3) 噪声

本项目施工期间的噪声是由多种施工机械设备和运输车辆发出的。

根据现场调查，施工单位使用了低噪声的施工机械和工艺，对振动较大的固定机械设备加装了减振机座等措施，未对周围声环境产生不利影响，施工期间未接到公众投诉。

4) 固体废物

本项目施工期间产生的固体废物主要是钻井固废、施工废料和施工人员生活垃圾。

根据现场调查，钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，由中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司委托天正浚源环保科技有限公司和东营市新鲁齐兴建筑工程有限公司处置；施工废料尽量进行了回收利用，不能利用部分由当地环卫部门进行了清运处理，施工现场已恢复平整，无施工废料遗弃现象；施工人员生活垃圾收集后由环卫部门统一处置，不存在乱堆乱扔现象，施工期间未接到公众投诉。

3.2.2 运营期环境保护措施落实情况

1) 大气污染物

本项目运营期排放的废气主要是采油井场轻烃的无组织挥发废气。

根据现场调查，油井采用密闭管输流程，且在采油井井口安装了油套连通套管气密闭装置以保证井口密封，可有效降低烃类废气无组织挥发量，调试运营期间未接到公众投诉。

2) 水污染物

本项目运营期产生的废水主要有井下作业废液、采出水。

根据现场调查，油井采出液进入王岗联合站进行油气水分离，分离出的污水即为采出水，采出水和井下作业废液一样经站内污水处理站处理，满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准后用于油田注水开发，不外排，调试运营期间未接到公众投诉。

3) 噪声

本项目运营期的噪声设备主要有井场抽油机、井下作业设备（通井机、机泵等）。

根据现场调查，本项目油井抽油机采取了底座加固、旋转设备加注润滑油等措施，有效降低采油噪声对周边环境的影响，调试运营期间未接到公众投诉。

4) 固体废物

运营期间产生的固体废物主要是采出液处理、采出水处理、井下作业等过程中产生油泥砂。

根据现场调查，油泥砂，委托东营华新环保技术有限公司进行无害化处理，调试运营期间未接到公众投诉。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

4 整改工作情况

本项目不需要整改。

5 建议

无。