

# 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

本项目环境保护设施纳入了工程可行性研究和施工图设计方案，环境保护设施的设计符合环保设计规范的要求。本项目为现河采油厂2019年东营市第四批零散井调整工程，位于山东省东营市东营区及广饶县。本项目共新钻5口井，其中4口油井、1口水井，分布在3座新建井场及1座老井场内，新建采油井口装置4套、注水井口装置1套、40m<sup>3</sup>电加热高架罐3座、新建Φ68×12mm注水管线0.6km，Φ89×6mm单井集油管线0.38km，Φ114×7mm单井集油管线0.7km，DN65单井掺水管线0.7km，另外配套建设供电、自控、消防等设施。本项目验收期间产油能力0.5681×10<sup>4</sup>t/a，产液量1.8786×10<sup>4</sup>t/a。

经调查，环境保护设施主要有对施工现场设置围挡和洒水降尘，施工期钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，采用使用低噪声施工设备以及施工过程采取的相应生态保护措施等，运营期采油井口安装油套连通装置，单井拉油采取浸没式卸油、卸油口密闭措施。环评和可研阶段的环保投资概算为149.5万元，占总投资的2.81%；实际环保投资为140.2万元，占总投资的4.38%，环保投资占比增加。

### 1.2 设计、施工简况

本项目在施工的过程中，严格按照设计的要求将环保设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金都有一定的保证；施工单位严格按照合同中要求，落实了环境影响报告及“东环建审[2019]5164号”文中提出的生态保护工程和污染防治措施。

### 1.3 验收过程简况

本项目验收过程见表1。

表1 竣工环境保护验收过程一览表

项目名称	程序流程	时间节点
现河采油厂 2019 年东营市第四批零散井调整工程竣工环境保护验收调查报告表	竣工时间	2021 年8月2日
	调试期公示时间	2021年8月15日
	调试起止日期	2021年8月16日~2022年5月16日
	委托时间	2021年8月15日

项目名称	程序流程	时间节点
	现场踏勘、调查时间	2021年8月19日
	监测时间	2021年11月9日~2022年2月11日
	自主验收时间	2022年1月19日

## 2 信息公开和公众意见反馈

### 2.1 信息公开

2021年8月15日，现河采油厂对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（<http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>）。

### 2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话和网站回复的方式收集公众意见和建议。

### 2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设和运营。

## 3 其他环境保护措施的落实情况

### 3.1 制度措施落实情况

#### 3.1.1 环境管理机构设置

现河采油厂认真落实环境保护工作责任制，设置了 QHSSE 委员会，负责组织、领导、协调采油厂环境保护工作，对重大环境保护工作做出决策。

各单位设立环保管理机构，主要生产单位配备一定数量的专职环保管理人员，其他单位配备专职或兼职环保管理人员，按现河采油厂要求开展环境保护管理工作。

在施工期，项目管理部门设置专门的环保岗位，配备一名环保专业人员，负责监督各项环保措施的落实及环保工程的检查和预验收，负责协调与环保、土地等部门的关系，以及负责有关环保档、技术资料的收集建档。由项目经理部委托工程监理单位，监督设计单位和施工单位具体落实环保措施的实施。

在生产运营期，由现河采油厂 QHSSE 委员会统一负责本项目的环保管理工作，

在管理区设置专职环保员，负责环保档和技术资料的归档，协助有关环保部门进行环保工程的验收，负责运营期间的环境监测、事故防范和外部协调工作。

### **3.1.2 环境风险防范措施**

本项目采取的风险防范措施如下：

(1) 制定了《现河采油厂（东营区域）突发环境事件应急预案》。预案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。预案从环境风险事故的预防和应急准备、发生或可能发生事故的报告和信息管理机制、应急救援预案的实施程序、应急救援的保障措施等方面都作了详细的规定。现河采油厂已在东营市生态环境局东营区分局、广饶县分局备案，备案编号：370502-2020-142-M、370523-2021-21-M。

(2) 加强采油井场巡检，一旦发生原油泄漏做到及时发现并关闭泵和阀门。

(3) 加强管线巡检和维护，发现隐患及时采取防治措施。

(4) 为确保各项设施的有效运行，操作人员根据各项制度定期进行设备检修和保养，及时发现设施运行中出现的问题。

(5) 对职工定期进行环保、安全培训，增强职工的环保意识和安全意识。

### **3.1.3 采取的清洁生产措施**

本项目在钻井、采油、集输等多方面采取了大量的清洁生产工艺装备，减少了资源、能源的消耗，削减了废弃物的产生量。在环境管理方面，项目对能源资源消耗和污染物产生实行严格的定额管理，考核机制健全；建立并运行了健康、安全和环境管理体系。本项目符合国家清洁生产的要求。

### **3.1.4 环境监测计划**

现河采油厂制定了运营期环境监测计划，委托有资质的检测单位根据环境监测计划定期对井场无组织废气、土壤、地下水及声环境等进行监测。

## **3.2 环境保护措施落实情况**

### **3.2.1 生态系统恢复措施**

本项目施工期主要采取了以下生态保护和恢复措施：

①施工过程中加强施工管理，严格控制施工占用土地及施工作业带面积。

- ②挖掘管沟时表层土与底层土分开堆放，管沟回填时，分层回填。
  - ③对施工车辆、机械破坏的地方进行修整。
  - ④按要求处理处置施工期间产生的各类污染物。
  - ⑤管道大开挖穿越道路增加了保护套管。
  - ⑥钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，委托有资质的单位综合处置。
- 现场调查期间，施工作业带及井场周边地表植被已得到恢复。

### 3.2.2 环境保护设施有效运行的措施

本项目运营期油气集输过程采用密闭工艺，采油井口安装了4套油套连通装置，单井拉油采取浸没式卸油、卸油口密闭等措施。验收监测期间，本项目非甲烷总烃监测浓度范围（0.07 ~1.97）mg/m<sup>3</sup>，周界外浓度最高点为1.97mg/m<sup>3</sup>。非甲烷总烃结果符合《挥发性有机物排放标准 第7部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中表2厂界监控点浓度限值（VOCs：2.0mg/m<sup>3</sup>）。

## 4 整改工作情况

现河采油厂于 2022 年1月19日组织验收工作组对现河采油厂2019 年东营市第四批零散井调整工程验收调查报告表进行了审查，并对项目现场进行了检查，提出了整改意见，现将整改落实情况说明如下：

（1）整改意见：落实史3-4-斜更14井、史3-3-斜131井（水井）、官136-斜3井、草古1-10-侧8井、王541-斜30井不落地泥浆检测报告。

落实情况：已落实，见验收报告表附件4。

（2）整改意见：补充开展井场土壤石油烃检测。

落实情况：胜利油田环境监测总站已于2022年2月11日开展土壤监测。土壤监测报告见验收报告表附件9。