**加油站设施设备改造项目竣工环境保护**

**验收监测报告表**

|  |  |
| --- | --- |
| **建设单位：** | **彭州市天彭镇农机管理服务站** |
| **编制单位：** | **四川中谦检测有限公司** |

**2021年2月**

**建 设 单 位：彭州市天彭镇农机管理服务站**

**法 人 代 表：徐玲君**

**编 制 单 位：四川中谦检测有限公司**

**法 人 代 表：邓清福**

|  |  |
| --- | --- |
| **建设单位：彭州市天彭镇农机管理服务站** | **编制单位：四川中谦检测有限公司** |
| **联系电话：岳苗18980904831** | **联系电话：028-64290962** |
| **地址：四川省成都市彭州市天彭镇先锋村十组** | **地址：四川省成都市天府新区新兴街道天工大道916号** |

**表一 工程基本概况**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设项目名称 | 加油站设施设备改造项目 | | | | | |
| 建设单位名称 | 彭州市天彭镇农机管理服务站 | | | | | |
| 建设项目性质 | 新建□ | 扩建□ | | 改扩建☑ | 技改迁建□ | |
| 建设地点 | 四川省成都市彭州市天彭镇先锋村十组 | | | | | |
| 主要产品名称 | 汽油、柴油 | | | | | |
| 设计生产能力 | 1825t/a加油能力（其中汽油1460t/a、柴油365t/a） | | | | | |
| 实际生产能力 | 1825t/a加油能力（其中汽油1460t/a、柴油365t/a） | | | | | |
| 项目环评时间 | 2020年4 月 | | | 开工日期 | 2017年1月 | |
| 投入生产时间 | 2017年9月 | | | 现场监测时间 | 2020 年11月30日-12月1日 | |
| 环评表审批部门 | 成都市彭州生态环境局 | | | 环评报告表编制单位 | 重庆市江津区成硕环保工程有限公司 | |
| 环保设施设计单位 | / | | | 环保设施施工单位 | / | |
| 投资总概算 | 150万元 | | 环保投资总概算 | 20.6万元 | 比例 | 13.7% |
| 实际总投资 | 150万元 | | 实际环保投资 | 20.6万元 | 比例 | 13.7% |
| 验收监测依据 | 1. 《中华人民共和国环境保护法》(2014年修订)； 2. 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018年修订)； 3. 《中华人民共和国水污染防治法》(2017年修订)； 4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(2018年修订)； 5. 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2016年修订)； 6. 中华人民共和国国务院令第682号《建设项目环境保护管理条例》（2017年7月16日）； 7. 环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评[2017]4号（2017年11月22日）； 8. 《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》（原四川省环境保护局，川环发[2003]001号，2003.1.7）； 9. 《关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（原四川省环保局，川环发 [2006] 1号，2006.1.4）； 10. 《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》（原四川省环境保护局，川环发[2006]61号，2006.6.6） 11. 《建设项目竣工环境保护验收技术指南—污染影响类》（公告2018年第9号，生态环境部，2018年5月16日）； 12. 《成都市环境保护局关于贯彻落实〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的通知》（成环发[2018]8号，2018年5月16日）； 13. 成都市生态环境局，（2019年8月26日）关于认真开展建设项目竣工环境保护自主验收抽查工作的通知（成环发[2019]308）； 14. 重庆市江津区成硕环保工程有限公司编制完成《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目环境影响报告表》（2020年4月）； 15. 成都市彭州生态环境局出具的《关于彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造环境影响报告表审查批复》（彭环审[2020]46号，2020年7月24日）； 16. 监测报告； 17. 其他建设资料。 | | | | | |
| 验收监测评价标准、标号、级别 | 1. **废水**   执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准；氨氮和总磷执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表1B级标准。  **表1-1 污水综合排放标准**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 项目 | pH | COD | BOD5 | SS | 石油类 | | 标准限值（mg/L） | 6~9 | 500 | 300 | 400 | 20 |   **表1-2污水排入城镇下水道水质标准**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 项目 | NH3-N | TP | | 标准限值（mg/L） | 45 | 8 |  1. **废气**   无组织非甲烷总烃废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值。  **表1-3大气污染物综合排放标准**   |  |  | | --- | --- | | 污染物名称 | 非甲烷总烃 | | 无组织排放浓度限值（mg/m3） | 4.0 |  1. **噪声**   执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类、西侧执行 4a类标准。  **表 1-4 工业企业厂界环境噪声检测结果参考评价标准**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 类别 | 2类 | 4a类 | | 昼间dB（A） | 60 | 70 | | 夜间dB（A） | 50 | 55 |  1. **固废**   执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单规定。 | | | | | |

**表二 工程建设内容**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **项目基本情况**  彭州市天彭镇农机管理服务站（原简称天彭镇农机管理服务站，为农机加油站） 始建于 2000 年，后因设备陈旧老化、布局不合理，工艺管线落后、存在安全环保等问题，同时为响应《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》（国发〔2015〕17 号）及成都市经信委、成都市安监局《关于明确加油站地下改造油罐的通知》（成经信能源【2016】117 号）中更换双层罐的要求。彭州市天彭镇农机管理服务站于2017 年对加油站进行了升级改造。本加油站岗位人数 10 人，其中：站长 1 名，加油工4名。24 小时营业，年工作 365 天，三班两倒工作制。  2020年4月委托重庆市江津区成硕环保工程有限公司编制完成《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目环境影响报告表》；2020年7月24日取得成都市彭州生态环境局出具的《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目环境影响报告表审查批复》（彭环审[2020]46号）。  受彭州市天彭镇农机管理服务站委托，四川中谦检测有限公司派相关技术人员对该公司进行了现场勘查，并于2020年11月30日至12月1日对“加油站设施设备改造项目”进行了现场监测，根据现场检查和监测结果，依据生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告2018年第9号）编制了本验收监测报告表。  **表2-1 主要产品及产品方案表**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **序号** | **产品名称及规格** | **设计能力(t/年)** | **实际能力(t/年)** | **年运行时数** | | 1 | 95#汽油、92#汽油 | 1460 | 1460 | 365天\*24小时 | | 2 | 0#柴油 | 365 | 365 | 365天\*24小时 |   **表2-2 项目主要设备规格、数量一览表**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **序号** | **设备名称** | **规格（型号）** | **环评数量** | **实际数量** | **备注** | | 1 | SF双层油罐 | 卧式双层油罐，30m3 | 3具 | 3具 | 同环评 | | 2 | 加油机 | 双枪潜油泵型加油机 | 5台 | 5台 | 同环评 | | 3 | 潜油泵 | / | 3台 | 3台 | 同环评 | | 4 | 液位仪 | / | 3套 | 1套（3合1） | 减少设备 | | 5 | 油气回收设备 | 卸油油气回收系统 | 1套 | 1套 | 同环评 | | 6 | 油气回收设备 | 加油油气回收系统 | 1套 | 1套 | 同环评 | | 7 | 通气管 | / | 3根 | 3根 | 同环评 | | 8 | 发电机 | 30KW | 1台 | 14.7KW | 减小功率 | | 9 | 消防设备 | 4kg手提式干粉灭火器 | 12具 | 14具 | 增加 | | 35kg推车式干粉灭火器 | 1台 | 4台 | 增加 | | 灭火毯 | 5块 | 7块 | 增加 | | 消防沙 | 2m3 | 10m3 | 增加 | | 消防铲 | 2把 | 4把 | 增加 | | 备注 |  | | | | |   **表2-3 验收项目公辅工程**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **类别** | **项目名称** | **环评建设内容和规模** | **实际建设内容** | **备注** | | **主体**  **工程** | 埋地油罐  区 | 设置于场区西北侧，地埋式，设置3座 SF双层油罐：30m3的92#汽油罐、30m3的95#汽油罐、30m3的0#柴油罐各1 具 | 同环评 | / | | 加油区 | 位于站内中部，设置5个加油岛，安装 5 台2枪带油气回收加油机 | 同环评 | | 加油罩棚 | 钢质网架，投影面积 130m3，净高 4.5m | 同环评 | | 输油管线 | 选用双层防静电复合管，并配套渗漏检测系统 | 同环评 | | **辅助工程** | 消防 | 配置 4kg 手提式干粉灭火器12具、35kg 推车式干粉灭火器 1 台、消防沙 2m3、灭火毯 5块、2 把消防铲 | 配置 4kg 手提式干粉灭火器14具、35kg推车式干粉灭火器4台、消防沙 10m3、灭火毯7块、4 把消防铲 | 各类消防设备均增加，不产生新污染物 | | 卸油场 | 位于油罐区东侧，卸油平台 1 个，露天 | 同环评 | / | | 洗车区 | 站内东北角，采用人工清洗方式 | 同环评 | / | | **公用**  **工程** | 供水系统 | 市政供水，供站内生产、生活用水 | 取地下水 | / | | 排水系统 | 采取雨污分流制、预处理池 | 同环评 | / | | 站内建设环保沟、初期雨水隔油池 | 同环评 | / | | 供电系统 | 市政供电、30KW 发电机一台作为备用电源 | 市政供电、14.7KW发电机一台作为备用电源 | 减小功率，降低污染物排放 | | **办公及生活设施** | 站房 | 2 处，砖混结构 1 层，位于站区北侧、及西侧。主要功能房间储物间、办公室、配电室  发电间、便利店、监控室等 | 同环评 | / | | 卫生间 | 位于站房东侧 | 同环评 | | **环保**  **工程** | 废水治理 | 预处理池 1 座，地埋式，位于站房东北侧，  为地埋式，有效容积为 5m3 | 同环评 | / | | 初期雨水：项目南侧、东侧建环保沟（规格为 B×H=0.25m×0.2m），收集初期雨水； 隔油池 1座，4m3，位于站内东北侧，用于  初期雨水隔油沉淀处理，设计为三级隔油 | 同环评 | / | | 洗车废水隔油沉淀池 1 座，4.5m3，站内东北侧，用于洗车废水隔油沉淀处理，设计为三级隔油；设置洗车废水回用设备 1 套，采用石英砂过滤 | 同环评 | / | | 废气治理 | 设置卸油油气回收系统及加油油气回收系  统，采用油气回收性的加油枪；设一次、二次油气回收装置；铺设油气回收管线 | 同环评 | / | | 设置储油罐通气管（高出地面 4m）3 根，管  口设置带阻火器的呼吸阀 | 同环评 | | 柴油发电机废气：经烟气处理装置处理后由  排烟管口伸出屋顶排放 | 同环评 | | 固废治理 | 设置危废暂存间 1 处，位于站房内西侧（面  积约 5m3） | 同环评 | / | | 地下水防治 | 项目内进行分区防渗处理，危废暂存间满足K≤1×10-10cm/s，其他重点防渗区满足等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，K≤1×10-7cm/s；一般防渗区的满足等效黏土防渗层 Mb≥1.5m，K≤1×10-7cm/s。 | 同环评 | / | |
| **原辅材料消耗、用水情况及水平衡**  **1、原辅材料：**  本项目主要原辅材料消耗与环评对照表 2-5。  **表 2-6 主要原辅材料消耗与环评对照**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **序号** | **原辅料名称** | **环评原辅料年用量** | **实际原辅料年用量** | **备注** | | 1 | 汽油 | 1460（t） | 1460（t） | 减少 | | 2 | 柴油 | 365（t） | 365（t） | 减少 | | 3 | 电 | 2（万 kw/h） | 2（万 kw/h） | 同环评 | | 4 | 自来水 | 1170（m3） | 1170（m3） | 取地下水 |   **2、项目用水情况**  项目用水主要为职工及进出人员生活用水、洗车用水。  站内采用雨污分流制排水系统。  经现场踏勘，项目所在地市政污水管网正在建设，在建成运营前，本项目污水委托专业清运公司清运至彭州市第一污水处理厂处理，清运服务合同见附件，市政污水管网完善且运营后，接入市政污水管网。  生活污水：经预处理池处理后的污水，委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。加油站岗位人数为10人 ，用水量为 1m3/d；日均进出场站人员约 200 人，用水量为1m3/d。  初期雨水：经环保沟收集至经初期雨水隔油池去除浮油后，委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。  洗车废水：经隔油沉淀+洗车废水回用设备处理后，大部分（90%回用率）回用于洗车，不能回用的进入预处理池，同生活污水一起委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。  **项目水平衡图**  **1603766574(1)**  清运公司  **图2-1 本项目水平衡图（m3/d）** |
| **运营期主要生产工艺及污染物产出流程**  项目为加油站建设，油源由油罐车公路运输，不设专用输油管线。  运营期主要工艺为加油工艺，其工艺流程及产污位置图见图2-2。  **1、加油工艺**    **图2-2 加油工艺流程及产污位置图**  **项目加油工艺简述如下：**  本项目**采用**的工艺流程是**潜油泵型加油工艺**：成品油罐车将来油先卸到埋地储油罐中，再由油罐上装设的潜油泵将油罐内的油品送至加油机给车辆加油。潜油泵具有更好的环保性能（可实现压力管道泄漏探测、防止管道泄漏，还可避免使用过程中发生溢油现象）。  **（1）卸油：**本项目采用**自流密闭卸油方式卸油。**油槽车与卸油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。  **（2）储油：**项目设置**3具卧式SF双层储油罐**，包括1具30m3的95#汽油罐、1具30m3的92#汽油罐，1具30m30#柴油罐。每座油罐均有HAN（阻隔防爆技术）、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故，安装一次、二次油气回收装置，储油罐安装通气管（高出地面4m以上），管口设置带阻火器的呼吸阀。  **（3）加油：**将储罐内油品加入车辆，加油机为油气回收型加油机。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集；加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。  **（4）油气回收装置**  加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。  ①一次油气回收：在油罐车卸油过程中，随着储油车内液位线下降，地下储油罐内液位线上升，储油车内压力减小，地下储油罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，利用压力差使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束，回收效率大于95%。  一次油气回收系统原理图详见图2-3。  **图2-3 一次油气回收系统示意图**    **图2-4 一次油气回收实例图**  ②二次油气回收：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在1.0至1.2之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于95%。二次油气回收系统原理图详见图2-5。    **图2-5二次油气回收系统示意图**  当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台加油机可共用1根油气回收总管。  **2、洗车工艺**  本项目采用人工清洗废方式**对外来加油的小型车辆进行清洗，项目不对外进行洗车业务**，每天洗车量约80辆。洗车时，汽车停在固定洗车区内不动，人工使用抹布及拖把刷对车辆车身进行清洗。洗车采用清水洗车，仅对车辆表面进行冲洗，不对车辆底部、内部等部位进行深度清洗，洗车时不添加洗涤剂。同时，项目内不涉及汽车抛光、打蜡、封釉、镀膜等汽车美容服务，也不涉及汽车维修保养服务。  **项目变更情况**  项目产品品种未发生变化、生产规模不增加、建设地点未变动、生产工艺未变动、环保措施未发生变化。  **参考环境保护部办公厅《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）的内容：新建项目建设内容调整不涉及以下方面的变化：（1）项目的性质，产品品 种未发生变化；（2）项目的规模，生产规模不增加；（3）项目的建设地点未变动；（4）项目的生产工艺未变动；（5）项目的环保措施变更未导致新增污染物或污染物排放量增加。本项目上述变化不属于重大变动。** |

**表三 运营期主要污染情况及处理措施**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1、 废水污染情况及处理措施**  项目运营期废水主要为员工及司乘人员产生的生活废水、洗车废水以及场地初期含油雨水。  经现场踏勘，项目所在地市政污水管网正在建设，在建成运营前，本项目污水委托专业清运公司清运至彭州市第一污水处理厂处理，清运服务合同见附件，市政污水管网完善且运营后，接入市政污水管网。  （1）生活污水：经预处理池处理后的污水，委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。加油站岗位人数10人 ，用水量为1m3/d；日均进出场站人员约 200 人，用水量为 1m3/d。  （2）初期雨水：经环保沟收集至经初期雨水隔油池去除浮油后，委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。  （3）洗车废水：经隔油沉淀+洗车废水回用设备处理后，大部分（70%回用率）回用于洗车，不能回用的进入预处理池，同生活污水一起委托清运公司清运至彭州市第一污水处理厂统一处理，处理后外排六支渠。  **2、废气污染情况及处理措施**  本项目主要大气污染物包括卸油及加油机作业等排放的非甲烷总烃，外来车辆产生一定的汽车尾气，柴油发电机废气。  （1）卸油及加油机作业等排放的挥发性有机物  项目设置有密闭油气回收系统（一、二次油气回收系统）对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收，其油气回收效率可达到95%以上。并配套设置有通气管3根，用于未被回收的油气以及储罐大小呼吸油气的排放。通气管均高出地平面4m，管口设置带阻火器的呼吸阀。  一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）：是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。卸油和油气回收接口安装有节流阀、密封式快速接头盒冒盖，以防止油气挥发泄露。  二次油气回收阶段（即加油过程油气回收系统）：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在1.0至1.2之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。  另外根据项目油气回收系统检测报告，项目加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比均合格。  卸油油气排放控制：  a.采用自流密闭卸油方式卸油方式；  b.卸油和油气回收接口安装截流阀、密封式快速接头和冒盖，如接口尺寸不符的可采用变径连接；  c.连接软管采用密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内无存留残油；  储油油气排放控制：  a.油气管线和所联接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都保证在小于750Pa时不漏气；  b.油罐内设置防溢阀、油料达到油罐容量的90%，触动高液位报警装置，油料达到油罐容量的95%时，自动切断进油阀；  c.双层罐内外壳之间设置渗漏检测仪。  加油过程控制：  加油时将加油枪插入油箱，经检查无误后，通过微机控制器启动潜油泵，将油料从油罐抽到加油机，经计量后加入汽车油箱。整个过程全部由微机自动控制，可提前输入加油量（或购油金额）后启动加油机，待加足预设油量后自动停机。  本次对项目无组织废气非甲烷总烃进行了监测，监测结果显示厂界无组织废气能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值。  （2）机动车尾气  本项目进出的汽车均会排放尾气，由于进出车辆在加油站内的停留时间较短，且在站内的时间大部分处于熄火状态，因此，其尾气产生量很少，况且站内通风情况良好，不会造成尾气集结。   1. 柴油发电机燃烧废气   本项目配备柴油发电机组1台（14.7kW），置于专用的发电机房内，仅临时使用，采用0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO2、CO、HC、NOx、SO2等。0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天。发电机废气经烟气处理装置处理后由排烟管口伸出屋顶排放。  **3、 噪声污染情况及处理措施**  本项目噪声主要来源于设备噪声（备用发电机、潜油泵、加油机）、进出站车辆噪声。经严禁鸣笛、减速慢行、隔声、减振、消声等治理措施后，能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）2类标准，主干道侧一定距离满足4a类标准，不会对区域声环境质量造成明显的不利影响。  **表 3-1 主要设备噪声源强及治理措施**   | **序号** | **声源** | **治理前噪声** | **治理措施** | **治理后声级** | | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 备用发电机 | 80~85 | 设备选用通过国家有关机构认证的低噪声产品， 并设置减震垫；站内设置减速杆等减降车辆运行速度和禁鸣标志等，车辆进出时，减缓速度，禁止怠速和鸣笛；进一步加强夜间噪声管理，避免扰民。 | 60 | | 2 | 潜油泵 | 60~70 | 50 | | 3 | 加油机 | 65~70 | 60 | | 4 | 汽车噪声 | 60~70 | / | | 加强管理：油料卸车必须安排在昼间进行，禁止夜间进行 | | | | |   **4、固体废物污染情况及处理措施**  本项目营运期间的产生固体废弃物包括一般固废和危险固废，一般固废：生活垃圾、预处理池污泥；危险固废：油罐清洗油渣、废含油擦拭物及消防沙、隔油池浮油/污泥。  **（1）一般固废**  生活垃圾：统一清运至垃圾环卫点，由环卫部门收集处理。  预处理池污泥：产生量0.93t/a，预处理池半年清掏一次，由环卫部门清运处理。  **（2）危险废物**  油罐清洗油渣：油罐每1~2年清洗一次，产生量为0.18t/次，项目委托专业公司（成都博派清洁服务有限公司）进行干式清洁。油罐底部油泥废渣经取出后采用密封桶收集，然后由危废资质公司（什邡开源环保科技有限公司）带离处置。  隔油池浮油、污泥：初期雨水隔油池及洗车废水隔油池产生的浮油、污泥，产生量为0.05t/a，定期清理后暂存危废暂存间，并交由危废资质公司（什邡开源环保科技有限公司）进行处理。  废含油擦拭物（沾油抹布和手套）及消防沙：项目员工工作使用的含油手套以及设备检修维护产生的含油擦拭物，其产生量较小，约0.02t/a，沾油废消防沙产生量较小，约0.01t/a，收集暂存危废暂存间后交由危废单位处置（什邡开源环保科技有限公司）。  石英砂：来自于过滤装置更换滤料时产生，石英砂产生量约为0.1t/a，暂存危废暂存间，并交由有资质单位进行处理。  **表 3-2 项目固废治理措施**   | **序号** | **名称** | **性质** | **废物代码** | **实际产生量** | **验收时实际处理方式** | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 油罐清洗油渣 | 危险  废物 | HW08 900-201-08 | 0.18t/次 | 暂存危废暂存间，最终交有相应危废资质的单位处置（目前交什邡开源环保科技有限公司处置） | | 2 | 废含油擦拭物及消防沙 | HW08 900-201-08 | 0.02t/a | | 3 | 隔油池浮油、污泥 | HW08 900-201-08 | 0.05t/a | | 4 | 石英砂 | HW49 900-041-49 | 0.1t/a | | 5 | 办公生活垃圾 | 一般  固废 | / | 2.55t/a | 环卫部门统一清运 | | 6 | 预处理池污泥 | 0.93t/a |   **5、地下水污染防治措施**  **（1）地下水污染途径**  项目储油罐位于地下，可能存在储油罐泄漏，汽油或含油废水进入地下水污染环境，对地下水的水质造成一定影响。  污染物进入地下水的途径主要是通过垂直渗透进入包气带，进入包气带的污染物在物理、化学和生物作用下经吸附、转化、迁移和分解后输入地下水。  项目可能对地下水造成污染的途径主要有：储油罐区、危险废物暂存间、输油管线等油污下渗对地下水造成的污染。在运行过程中，在非正常运行状态，因腐蚀及老化等原因，地埋储油罐及防渗结构破损，油品进入地下水污染环境，因此，本项目加油站运营期（正常和事故状态下）可能造成地下水污染的因子主要为石油类。  **（2）结合《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》防治措施**  项目油罐选用SF双层罐（内钢外玻璃钢），内层钢板厚度6mm；外层采用厚2.5mm的强化玻璃钢制造；夹层中间设置防漏检测报警装置。卸油管道和加油管道已采用双层复合材料管道。  项目采用液体传感器对内罐与外罐之间的空间进行泄漏监测，传感器设置在二次保护空间的最低处，并设置具有相应功能的控制仪进行在线分析和报警，该措施可有效预防储油罐发生油品泄漏。  **（3）为进一步预防加油站地下水污染，采取分区防渗措施**  本项目通过分区防渗避免对区域土壤和地下水环境产生污染，防渗分区包括：重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区。  重点污染防治区：包括油罐区、卸油区、输油管线、危废暂存间、初期雨水隔油池、洗车废水隔油沉淀池、发电机房、环保沟、加油区（加油岛）、洗车区。  一般防渗区：预处理池、地下水监测井。  简单防渗区：除重点防渗区及一般防渗区以外的区域。  **表 3-3 本项目分区防渗要求一览表**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **防渗分区** | | **天然包气带防污性能** | **污染控制难易程度** | **污染物**  **类型** | **防渗技术要求** | | 重点防渗区 | 危废暂存间 | 中 | 易 | 其他类型 | 防渗系数K≤1×10-10cm/s | | 油罐区 | 等效黏土防渗层Mb≥6.0m，K≤1×10-7cm/s | | 卸油区 | | 输油管线 | | 初期雨水隔油池 | | 洗车废水隔油沉淀池 | | 发电机房 | | 环保沟 | | 加油区（加油岛） | | 洗车区 | | 一般防渗区 | 预处理池 | 中 | 易 | 其他类型 | 等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1×10-7cm/s | | 地下水监测井 | | 简单防渗区 | 除重点防渗区及一般防渗区以外的区域 | 中-强 | 易 | 其他类型 | 一般地面 |   **防渗措施：**  **表 3-4 本项目分区防渗措施汇总一览表**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **防渗分区** | | **环评防治措施** | **实际防治措施** | | 重点防渗区 | 油罐区 | 油罐选用SF双层防渗罐。内层钢板厚度6mm；外层采用厚2.5mm的强化玻璃钢制造；油罐池体为钢筋砼、防水等级P6，池壁两侧及底板抹防水砂浆 | 同环评 | | 卸油区 | 采用C30混凝土整体浇筑，厚200mm。并采用抗渗（钢筋）混凝土层160mm+水泥基渗透结晶型防渗涂层2mm | 同环评 | | 加油区（加油岛） | | 输油管线 | 卸油管道和加油管道已采用双层防静电复合管，置于管沟了内，管沟内充沙填实、上部30cm采用C30混凝土做保护 | 同环评 | | 危废暂存间 | 采用防渗混凝土+2mmHDPE膜 | 同环评 | | 初期雨水隔油池 | | 洗车废水隔油沉淀池 | | 发电机房 | 地面敷设2mm厚环氧树脂膜，并在发电机下方设置不锈钢托盘，进行防渗漏处理 | 同环评 | | 环保沟 | 环保沟槽体采用防渗混凝土+2mmHDPE膜， | 同环评 | | 洗车区 | 采用防渗混凝土+2mmHDPE膜 | 同环评 | | 一般防渗区 | 预处理池 | 池底部与外壁均采用防渗混凝土进行防渗 | 同环评 | | 地下水监测井 | 采用防渗混凝土进行防渗 | 同环评 | | 简单防渗区 | 除重点防渗区及一般防渗区以外的区域 | 地面进行硬化处理 | 同环评 |   **6.环保工程投资明细**  本项目实际总投资本项目投资为150万元，环保投资为20.6万元，占总投资的13.7%。项目环保投资情况一览表见表3-4。  **表3-5项目环保投资情况一览表**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **项目** | **污染物名称** | **环评要求采取治理措施** | **投资（万）** | **验收实际采取治理措施** | | 废气治理 | 挥发油气 | 铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管口设置带阻火器的呼吸阀，管高出地面4m | 计入主体工程 | 同环评 | | 柴油发电机燃烧废气 | 临时使用，采用0#柴油作为燃料；发电机废气经烟气处理装置处理后由排烟管口伸出屋顶排放 | 1 | 同环评 | | 废水治理 | 生活污水 | 1座地埋式预处理池，容积5m3，位于站房东北侧 | 0.5 | 同环评 | | 洗车废水 | 1座隔油池，容积约4.5m3，为三级隔油；1套洗车废水回用设备（处理能力3m3/d） | 3.5 | 同环评 | | 初期雨水 | 1座隔油池，位于东北侧，容积约4m3，为三级隔油 | 0.5 | 同环评 | | 噪声治理 | 备用发电机噪声 | 选用低噪声设备，设置在专门设备房内，墙体隔声 | -- | 同环评 | | 潜油泵噪声 | 选用低噪声设备，液体和地面隔声 | -- | 同环评 | | 加油机 | 选用低噪声设备，加强维护，加油机壳体隔声 | -- | 同环评 | | 车辆噪声 | 设置减速、禁止鸣笛标志 | 0.1 | 同环评 | | 固体废物处置 | 生活垃圾 | 由当地环卫部门收集处理 | 0.5 | 同环评 | | 预处理池污泥 | | 油罐清洗油渣 | 单独收集于危废暂存间（5m2）内，最终交有相应危废资质的单位处置，危废间做重点防渗处理 | 2 | 同环评 | | 隔油池浮油、污泥 | | 废含油擦拭物及消防沙、石英砂 | | 防渗措施 | 油品泄漏 | ①进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理；②在埋地油罐区南侧下游设置1个地下水监测井 | 5 | 同环评 | | 风险防范 | / | 设置1个消防沙池2m3，设置4kg手提式干粉灭火器12只，油罐区设置35kg推车式干粉灭火器1台，油罐区附近设置灭火毯5块 | 5 | 同环评 | | 企业成立环境事故应急小组，制定一套完整的环境风险防范、应急预案 | 2 | 同环评 | | 设置汽柴油气体检测报警系统 | -- | 同环评 | | 初期雨水隔油池兼作漏油事故池、消防事故水池 | -- | 同环评 | | 合计 | | | 20.6 | | |

**表四 环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定**

|  |
| --- |
| **一、结论：**  **（一）项目概况**  彭州市天彭镇农机管理服务站加油站始建于2000年，后因设备陈旧老化、布局不合理，工艺管线落后、存在安全环保等问题，同时为响应《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》（国发〔2015〕17号）中更换双层罐的要求。彭州市天彭镇农机管理服务站于2107年对加油站进行了升级改造，将原有单层油罐更换为3座SF双层油罐（包括1座30m3的0#柴油罐，1座30m3的92#汽油罐，1座30m3的95#汽油罐），并配置液位仪；将原有加油钢制管道全部更换为双层防静电复合管；新增油罐及管道渗漏检测系统；按照加油站细节管理手册配置标识标牌、五小设施及定制化设施等；增加2台双枪加油枪，建成后为5台加油枪；安装卸油和加油油气回收系统；新增洗车服务。  加油站日均销售油品5t（其中汽油4t，柴油1t，汽柴比3），销售油品含95#汽油、92#汽油、0#柴油，为三级加油站。  **（二）产业政策的符合性结论**  本项目为加油站项目，根据《国民经济行业分类与代码》（GB/T4754-2017），项目属于F5265机动车燃油零售。项目属于社会服务业，不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会令第29号《产业结构调整指导目录（2019年本）》中的鼓励、限制和淘汰类项目，但项目符合国家法律、法规和政策规定，属于允许类。  同时，项目于彭州市经济科技和信息化局以川投资备【2017-510182-52-03-184214】JXQB-3897号进行了备案。  **（三）规划符合性结论及选址合理性**  1、规划符合性分析  本项目符合国家产业政策；与《大气污染防治行动计划》（国发[2013]37号）、《四川省灰霾污染防治办法》（四川省人民政府第288号令）、《挥发性有机物污染防治技术政策》（公告2013年第31号）、关于印发《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》的通知（环大气[2017]121号）、国务院关于印发《水污染防治行动计划》的通知（国发[2015]17号）、关于印发《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的通知（环办水体函[2017]323号）相符；符合当地城市发展规划。  2、选址合理性分析  项目位于成都市彭州市天彭镇先锋村十组，根据现场勘查，项目外环境关系如下：  项目北侧5m处为水渠，北侧25m处为居住小区（三类保护物，距项目油罐最近距离为34m），西北26m处为居住小区（三类保护物，距项目最近油罐距离为40m）；东侧为空地；南侧邻金彭东路（主干路），隔道路110m为居住小区；西侧邻空地，隔空地25m处为彭州市洪祥蔬菜产销合作社（戊类库房、距项目油罐最近距离为39m）。加油站交通便利，车流量较大，能兼顾项目所在区域和过境车辆的加油需求，经营位置良好。  项目的选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》（2014版）的选址原则要求。项目站内汽油设备、柴油设备与站外建（构）筑物之间的安全距离满足《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》（2014版）的要求。  **（四）总图布置合理性**  项目加油区、办公区分开设置，功能分区布置明确，流程通顺，站内主要设施之间的防火距离满足《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》（2014年版）要求，有利于安全生产。通过采取环保措施后，项目水、气、声能够达标排放。从环保角度，本项目平面布置合理。  **（五）项目所在区域环境质量现状**  （1）环境空气：项目所在地环境质量现状：项目所在区域内SO2、CO能满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，PM2.5、PM10、NO2、O3不能满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，非甲烷总烃单项指数＜1。  （2）声学环境：监测结果表明本项目各厂界噪声全部满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类、4a类标准限值的要求。  （3）地表水：监测结果表明，污水处理厂排口上下游pH、COD、氨氮、BOD5、总磷均能达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准限值要求。  （4）生态环境：项目用地性质为商业用地，项目场址附近无需要特殊保护的植物和动物。  （5）地下水：pH、耗氧量、氨氮（NH3-N）单项指数均＜1，各水质监测指标能满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类水域标准限值要求。  **（六）环保措施及达标排放**  1、废水  洗车废水经隔油沉淀+洗车废水回用设备处理后，部分回用于洗车，未回用的部分同生活污水一起经预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-96）三级排放标准进入彭州市第一污水处理厂，提标改造完成前执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入六支渠，待污水处理厂提标改造完成前执行《岷江、沱江流域水污染物排放标准》（DB51/2311-2016）中城镇污水处理厂排放浓度限值，尾水排入六支渠。  初期雨水经环保沟处理至隔油池隔油后排入市政污水管网。  2、废气  项目运行过程中加油站一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）回收的油气运回储油库进行油气回收处理；二次油气回收阶段（即加油油气回收系统）回收的油气处理后返回储油罐重新利用。  机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小，对环境影响较小。  发电机采用0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天，发电机废气经烟气处理装置处理后由排烟管口伸出屋顶排放，对大气环境影响较小。  3、噪声  设备噪声经过加固减震、距离衰减和围墙隔声后厂界（北、东、西）噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的2类、南侧能达到4类标准要求，且不会对周边环境产生噪声污染影响。  4、固废  生活垃圾统一清运至垃圾环卫点，由当地环卫部门收集处理；预处理池半年清掏一次，由环卫部门清运处理。隔油池浮油/污泥、油罐清洗油渣、废含油擦拭物及消防沙、石英砂属于危废，交由有危废处理资质的单位处理）。  通过对固废的分类收集、处理与处置，能够有效防止本项目产生的固体废物对环境造成影响。  **综上，各类污染物均能做到达标排放。**  **（七）总量控制**  废水污染物：  建议本项目总量控制指标为COD、NH3-N和TP，建议总量控制指标如下：  预处理池排口：COD：0.4672t/a、NH3-N：0.042t/a、TP：0.0075t/a。  污水处理厂排口：COD：0.0467t/a、NH3-N：0.0047t/a、TP：0.0005t/a。  **（八）环境风险评价结论**  本项目环境风险主要是油品泄漏产生、站内爆炸及火灾事故。针对本项目存在的各类事故风险，提出相关预防及应急措施，在严格落实这些措施，加强生产管理的情况下，可有效避免或降低项目带来的环境风险。项目的风险水平是可接受的。  **（九）项目环保可行性综合结论**  项目符合国家产业政策，项目选址和用地符合规划，项目选址合理，周边无明显的环境制约因素，废气、污水、噪声、固废拟采取的污染防治措施技术可靠、经济可行。只要项目认真落实本报告中提出的各项污染防治对策措施，保证环境保护措施的有效运行，确保污染物稳定达标排放并确保项目营运不扰民，同时严格执行环评中提出的环境风险防范要求，从环境角度而言，本项目在此建设是可行的。  **二、要求及建议：**  （1）认真落实报告表中提出的各项环保措施。  （2）落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。  （3）企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。  （4）加油站内可种植草坪、设置花坛，但不得种植油性植物。  （5）进一步加强对职工环境保护和消防的宣传教育工作，提高全体员工的环保意识，做到环境保护、安全生产人人有责，并落实到每个员工身上。  （6）今后项目周边所规划建设的建筑物应严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》要求，与本项目站内设置保持足够的安全距离。  **9、环评批复**  彭州市天彭镇农机管理服务站：  你单位报送的位于彭州市天彭镇先锋村十组的《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造环境影响报告表》（报批本）及专家技术审查意见收悉。经审查，现批复如下：   1. 项目符合国家产业政策，《报告表》已经通过专家技术评审，所提各项环保措施能够满足污染防治要求，可作为执行“三同时”制度的依据，同意按审查批准的设计进行建设。 2. 项目总投资150元，其中环保投资20.6万元。彭州市天彭镇农机管理服务站始建于2000年，位于彭州市天彭镇先锋村十组，为三级加油站，为满足加油站安全生产和环保要求，2017年于现有用地范围内实施了“加油站设施设备改造”项目的建设，主要将单层油罐更换为双层油罐，并完善其他辅助配套设施，项目改造完成后，设有3座SF双层油罐（0#柴油罐（30m3）、92#汽油罐（30m3）、95#汽油罐（30m3）各1个），5座加油岛（配备5台2枪带油气回收加油机），并新增了洗车服务，年销售汽油1460吨、柴油365吨，本次改造不新增占地，不改变加油站等级。该项目已于2017年改造完成，本次环评为完善环保手续。 3. 项目已建成运营，不存在施工期环境问题。 4. 严格执行环境保护“三同时”制度，建立完善的环境管理机制。在生产过程中，应按《报告表》提出的污染防治措施要求，具体重点做好以下几项工作： 5. 项目运营期产生的废气主要为卸油、加油和储罐大小呼吸挥发油气、柴油发电机废气和机动车尾气，废气经采取环评要求的有效措施治理后达标排放。 6. 项目运营期产生的废水主要为初期雨水、洗车废水和生活污水，项目采用雨污分流制，初期雨水经隔油处理后排入市政污水管网；洗车废水经“三级隔油沉淀+石英砂过滤”工艺处理达《城市污水再生利用城市杂用水水质》（GBT18920-2002）标准   后，约70%回用于洗车工序，其余废水经预处理池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后，通过市政污水管网进入彭州市第一污水处理厂处理达标后，尾水排入六支渠。   1. 项目营运期间噪声主要来自设备运行的噪声，通过对高噪声设备进行合理总平布置，优先选用低噪声设备，合理安排运营时间，并采取相应的隔声、消声、减振等措施，确保场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2   类标准限值的要求。   1. 项目产生的固体废物要做好分类处置，保证去向合理；建设规范的一般废物堆放场所和危险废物堆放场所，危险废物应集中收集后交有资质单位处理。 2. 强化污染风险防范。建立完善环境风险防范制度,按照企业制定的应急预案，加强应急演练，确保环境安全。 3. 项目性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应当重新报批建设项目的环境影响评价文件。 4. 严格执行环境保护“三同时”制度，建立完善的环境管理机制。项目主体工程和环保设施竣工后，你单位应认真落实排污许可管理规定，在启动生产设施或者发生实际排污前，主动申请、变更排污许可证或填报排污登记表，必须按规定程序完成环境保护验收，验收合格后，项目方可投入使用。否则，将按相关环保法律法规予以处罚。项目在开工建设前，应依法完备其它相关行政许可手续。 5. 请各相关职能部门按照职能职责做好该项目日常的环境保护监督管理工作。   成都市彭州生态环境局  2020年7月24日 |

**表五 验收监测质量保证及质量控制**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **一、质量保证及质量控制措施**  本次验收监测采取严格遵守国家监测分析方法和技术规范、仪器校准、人员持证上岗、测试加标密码样和平行样、数据三级审核等全过程质量控制。   1. **废水监测质量保证措施**   废水监测的质量保证按照国家环保局发布的《环境水质监测质量保证手册》要求进行全过程质量控制。废水采集方法严格按照《地表水和污水监测技术规范》（HJ/T91.1-2019）执行。  **三、废气监测质量保证措施**  1、监测前质控措施  废气监测的质量保证按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》要求进行全过程质量控制。采样器在采样前对流量计进行校准，无组织废气采集方法严格按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）执行。监测仪器经计量部门检验并在有效期内使用，监测人员持证上岗，监测数据经三级审核。  （1）现场监测前，制定现场监测质控方案，并由质控室派专人进行现场质控。  （2）大气采样仪在进入现场前应对采样仪流量计、仪器内置的温度、压力等参数进行校核。  （3）进入现场的气象因素测量仪器需满足测量要求，且在计量检定周期内。  2、监测中质控措施  无组织废气在现场监测时，应按当地风向变化及时调整监控点和参照点位置，在现场采样时间同时测量气象因素。  3、监测后质控措施  （1）监测后数据采取三级审核制，密码样由质控室专人负责保管，监测数据统一由质控审核、出具。  （2）监测数据未正式出具前，不以任何方式告知被监测方。  **四、噪声监测质量保证措施**  厂界噪声监测依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） 中相应要求进行。质量控制执行生态环境部《环境监测技术规范》有关噪声部分， 声级计测量前后均进行校准。  **五、监测分析方法标准和检测仪器**  **表 5-1 监测方法、方法来源、使用仪器及检出限表**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测类别** | **检测项目** | **检测方法** | **使用仪器** | **仪器编号** | **检出限** | | 地下水 | 氨氮 | 水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009 | 水质采样器  万分之一电子天平 FA2004B  紫外分光光度计  UV-1200 | ZQ003-064 ZQ001-004 ZQ001-010 | 0.025 mg/L | | 石油类 | 水质 石油类的测定 紫外分光光度法 HJ 970-2018 | 0.01  mg/L | | 耗氧量 | 水质 高锰酸盐指数的测定  GB 11892-89 | 0.5  mg/L | | 溶解性总固体 | 生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标  GB/T5750.4-2006 | / | | 无组织废气 | 非甲烷总烃 | 环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017 | 真空箱  风速风向仪 FYF-1  气压表 DYM3  温湿度计 PD-WDJ-01  气相色谱仪 GC5890N | ZQ003-116  ZQ003-106  ZQ002-071  ZQ001-002 | 0.07  mg/m3 | | 噪声 | 厂界噪声 | 工业企业厂界环境噪声排放标准GB12348-2008  噪声测量值修正HJ706-2014 | 多功能声级计AWA5688  声校准仪AWA6021A  风速风向仪FYF-1 | ZQ003-122  ZQ003-120  ZQ003-116 | / | |

**表六 验收监测内容**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 根据《中华人民共和国环境保护法》（修订）（主席令第 9 号）、《关于修改<建设项目环境保护管 理条例>的决定》（国务院令第 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，生态环境部办公厅[2018]9 号；并结合彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目的特点，确定建设项目竣工环境保护验收监测内容。  **1、废气监测内容**  营运期废气主要来源于卸油、储油、加油过程中造成的油气排放过程中产生的非甲烷总烃。监测项目、点为及频次见表6-1。  **表 6-1 废气检测项目、点位及频次**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测类别** | **检测项目** | **检测点位** | | **检测频次** | | 无组织废气 | 非甲烷总烃 | 1# | 项目北侧厂界外3m处 | 4次/天，2天 | | 2# | 项目东侧厂界外3m处 | | 3# | 项目西南侧厂界外3m处 | | 4# | 项目西侧厂界外3m处 |  1. **地下水监测内容**   营运期项目用水主要为地下水。地下水监测项目、监测频次见表6-2。  **表 6-2 地下水检测项目、点位及频次**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **检测类别** | **检测项目** | **检测点位** | **检测频次** | | 地下水 | 耗氧量、石油类、氨氮、溶解性总固体 | 地下水出水口 | 1次/天，1天 |   **3、噪声监测内容**  营运期噪声主要为站场设备噪声、进出站场车辆噪声。噪声监测项目、监测频次见表6-3。  **表 6-3 噪声检测项目、点位及频次**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测类别** | **检测项目** | **检测点位** | | **检测频次** | | 噪声 | 工业企业厂界环境噪声 | 1# | 项目北侧厂界外1m，高1.3m处 | 2次/天（昼夜各一次），2天 | | 2# | 项目东侧厂界外1m，高1.3m处 | | 3# | 项目西侧厂界外1m，高1.3m处 | | 4# | 项目西南侧厂界外1m，高1.3m处 |   监测点位如下图6-1所示：  **1612323753(1)** **图6-1 检测布点示意图** **4、环评、验收监测标准限值对照**  验收监测标准与环评标准限值见表6-4。  **表6-4环评、验收监测执行标准对照表**   | **类别** | **环评标准** | | | | | | | | | **验收标准** | | | | | | | | | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 无组织废气 | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中二级标准 | | | | | | | | | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中二级标准 | | | | | | | | | | 项目 | | 非甲烷总烃 | | | | | | | 项目 | | | 非甲烷总烃 | | | | | | | 浓度限值 | | 4mg/m³ | | | | | | | 浓度限值 | | | 4mg/m³ | | | | | | | 噪声 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类、4a类标准 | | | | | | | | | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类、4a类标准 | | | | | | | | | | 项目 | | | 昼间噪声 | | | 夜间噪声 | | | 项目 | | | | 昼间噪声 | | | 夜间噪声 | | | 2类 | | | 60dB（A） | | | 50dB（A） | | | 2类 | | | | 65dB（A） | | | 55dB（A） | | | 4a类 | | | 70dB（A） | | | 55dB（A） | | | 4a类 | | | | 70dB（A） | | | 55dB（A） | | | 地下水 | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类 | | | | | | | | | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类 | | | | | | | | | | 项目 | 氨氮 | | | 石油类 | 耗氧量 | | 溶解性总固体 | 项目 | | | 氨氮 | | | 石油类 | 耗氧量 | | 溶解性总固体 | | 浓度限值 | 0.05  mg/L | | | / | 0.3  mg/L | | 1000  mg/L | 浓度限值 | | | 0.05  mg/L | | | / | 0.3  mg/L | | 1000  mg/L | | 固废 | 《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001)，2013年修订。 | | | | | | | | | | 《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001)，2013年修订。 | | | | | | | | |

**表七 验收监测结果**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **验收监测期间生产工况记录：**  验收监测期间，项目进行正常生产，主体设施和环保设施正常运行，生产负荷满足验收要求。详见表7-1。  **表7-1 验收监测期间生产工况**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **产品名称** | **环评设计产品及产能** | **实际确认产品及产能** | | | 环评设计日产能 | 本次验收监测日产能 | | | 11月30日 | 12月1日 | | 销售汽油 | 4t | 3.85t | 3.9t | | 销售柴油 | 1t | 1t | 1t |   **验收监测结果：**   1. **废气监测结果**   废气监测结果见表7-2。  **表7-2 无组织废气监测结果**  单位：mg/m³   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测点位** | | **现场检测日期** | **检测项目** | **检测结果** | | | | **标准**  **限值** | **结果**  **评价** | | **1** | **2** | **3** | **4** | | 1# | 项目北侧厂界外3m处 | 2020.11.30 | 非甲烷总烃 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 4.0 | 达标 | | 2# | 项目东侧厂界外3m处 | 0.46 | 0.50 | 0.42 | 0.42 | 达标 | | 3# | 项目西南侧厂界外3m处 | 0.47 | 0.49 | 0.51 | 0.50 | 达标 | | 4# | 项目西侧厂界外3m处 | 0.44 | 0.47 | 0.49 | 0.50 | 达标 | | 1# | 项目北侧厂界外3m处 | 2020.12.01 | 0.31 | 0.30 | 0.30 | 0.31 | 达标 | | 2# | 项目东侧厂界外3m处 | 0.50 | 0.48 | 0.46 | 0.47 | 达标 | | 3# | 项目西南侧厂界外3m处 | 0.54 | 0.51 | 0.50 | 0.49 | 达标 | | 4# | 项目西侧厂界外3m处 | 0.51 | 0.50 | 0.50 | 0.50 | 达标 |   监测结论：验收监测期间无组织非甲烷总烃结果符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中标准限值要求，实现达标排放。   1. **地下水监测结果**   **表 7-3 废水检测结果**   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测点位** | | **现场检测日期** | **检测项目** | **单位** | **检测结果** | **标准限值** | **结果评价** | | 1# | 地下水出水口 | 2020.11.30 | 氨氮 | mg/L | 0.260 | 0.50 | 达标 | | 石油类 | 0.02 | / | / | | 耗氧量 | 1.1 | 3.0 | 达标 | | 溶解性总固体 | 172 | 1000 | 达标 |   监测结论：验收监测期间地下水结果符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准。   1. **噪声监测结果**   噪声监测结果见表7-4。  **表 7-4 噪声检测结果**  单位：dB（A）   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **检测点位** | | **现场检测日期** | **检测项目** | **检测结果LAeq** | | **标准限值** | | **结果**  **评价** | | **昼间** | **夜间** | **昼间** | **夜间** | | 1# | 项目北侧厂界外1m，高1.3m处 | 2020.11.30 | 工业企业厂界环境噪声 | 56 | 47 | 60 | 50 | 达标 | | 2# | 项目东侧厂界外1m，高1.3m处 | 56 | 47 | 达标 | | 4# | 项目西侧厂界外1m，高1.3m处 | 54 | 46 | 达标 | | 3# | 项目西南侧厂界外1m，高1.3m处 | 63 | 53 | 70 | 55 | 达标 | | 1# | 项目北侧厂界外1m，高1.3m处 | 2020.12.01 | 57 | 48 | 60 | 50 | 达标 | | 2# | 项目东侧厂界外1m，高1.3m处 | 57 | 47 | 达标 | | 4# | 项目西侧厂界外1m，高1.3m处 | 55 | 45 | 达标 | | 3# | 项目西南侧厂界外1m，高1.3m处 | 62 | 53 | 70 | 55 | 达标 |   监测结论：验收监测期间昼间噪声监测点均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4a类标准限值要求。噪声实现达标排放。   1. **固废检查情况**   固废处置情况见表7-5。  **表7-5固废处置情况检查**   | **序号** | **名称** | **性质** | **废物代码** | **实际产生量** | **验收时实际处理方式** | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 油罐清洗油渣 | 危险  废物 | HW08 900-201-08 | 0.18t/次 | 暂存危废暂存间，最终交有相应危废资质的单位处置（目前交什邡开源环保科技有限公司处置） | | 2 | 废含油擦拭物及消防沙 | HW08 900-201-08 | 0.02t/a | | 3 | 隔油池浮油、污泥 | HW08 900-201-08 | 0.05t/a | 暂存危废暂存间，最终交有相应危废资质的单位处置 | | 4 | 石英砂 | HW49 900-041-49 | 0.1t/a | | 13 | 办公生活垃圾 | 一般  固废 | / | 2.55t/a | 环卫部门统一清运 | | 14 | 预处理池污泥 | 0.93t/a |   检查结论：项目所有固废均得到妥善处置，未造成二次污染，满足环保要求。 |

**表八 环境管理检查**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. **环保机构、人员及职责：**该公司成立了以总经理为组长，各部门负责人为成员的环境保护工作领导小组，同时规定该环保领导小组的主要职责。公司建立了较完善的环境保护管理体系，主要包括“三废”资源综合利用管理、各类环保设施运行管理制度、环保隐患排查制度等。   **二、环境管理规章制度：**该公司颁布并实施《环境保护管理制度》、《环境应急预案》、《危废管理制度》。环保管理制度中明确了管理制度的目的、适用范围及其日常环保管理规定。设置兼职环保机构，相关人员各负其责。  **三、环保设施运行、维护情况：**所有环保设施正常运转。从现场踏勘和查看环保设施运行检查、维护保养记录情况来看，项目现有废水、废气、噪声、固废环保设施运行管理、维护保养较好。  **四、环保审批手续及“三同时”执行情况检查：**项目执行环境影响评价制度和环保“三同时”管理制度｡  2017年5月10日彭州市天彭镇农机管理服务站完成本项目投资改造自主备案；2019年1月委托重庆市江津区成硕环保工程有限公司编制《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目环境影响报告表》；2020年4月重庆市江津区成硕环保工程有限公司编制完成《彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目环境影响报告表》；2020年7月24日成都市彭州生态环境局出具的《关于彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造环境影响报告表审查批复》（彭环审[2020]46号）。  项目按照环保要求落实相应的废水、废气、固废及噪声治理措施。在2020年11月30日-12月1日满足验收工况要求的条件下委托四川中谦检测有限公司对项目进行了现场检测和检查，验收监测期间项目环保设施建设完成并正常运转｡  **五、环保档案管理检查：**目前由办公室进行档案管理，所有环境保护资料保管完整，并分类归档。  **六、排污口规范检查：**项目按照相关标准设置废水、废气排放口并张贴环保标识标牌。  **七、周边环境情况检查：**根据现场调查，项目外环境与环评阶段相比未发生重大变化，无新增环境敏感点。  **八、建设和试生产期间问题调查：**本项目无遗留环保问题。  **九、总量控制指标检查**  经现场踏勘，项目所在地市政污水管网正在建设，在建成运营前，本项目污水委托专业清运公司清运至彭州市第一污水处理厂处理，清运服务合同见附件，市政污水管网完善且运营后，接入市政污水管网，故此处不进行总量比对。  **十、公众意见调查**  验收期间对项目周围居民及员工进行调查，发放公众意见调查表 30 份，收回公众意见调查表 30 份。调查人群均在附近居住或工作。经统计，被调查人员对该项目环保工作表示满意的占 100%。公众意见调查表见附件，调查结果统计见表 8-2。  **表8-2公众意见调查结果统计**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 性别 | | 民族 | | | 文化程度 | | | | | | | | | 男 | 女 | 汉族 | 其他 | | 大、中专以上 | 高中 | | | 初中 | | 小学 | | | 16人，53% | 14人，46% | 29人，97% | 1人，3% | | 0人，0% | 6人，20% | | | 19人，63% | | 5人，17% | | | 你是否看见生产期间固体废弃物随意丢弃？ | | ①很强 | ②一般 | | ③无 | | | ④不知道 | | | | | | 0 | 0 | | 30人，100% | | | 0 | | | | | | 0 | 0 | | 30人，100% | | | | | | | | | 你认为生产噪声对你生活影响程度 | | ①很大 | ②一般 | | ③无 | | | | | | | | | 0 | 0人 | | 30人，100% | | | | | | | | | 你是否看见废水乱排乱放 | | ①经常看见 | ②偶尔看见 | | ③从未见过 | | | | | | | | | 0 | 0 | | 30人，100% | | | | | | | | | 你认为对环境影响的主要原因是？ | | ①噪声 | ②粉尘 | | ③水质 | | ④废气 | | | | | ⑤其它 | | 0 | 0 | | 11，37% | | 3人，10% | | | | | 53人，10% | | 你认为该公司的环境保护工作力度 | | ①建设单位较为重视，采取有效措施减免环境影响，成效显著。 | | | | ②环保工作仍有欠缺，建议加强。 | | | | | | | | 30人，100% | | | | 0 | | | | | | | | 你对该公司环保工作的满意程度为 | | ①满意 | | ②比较满意 | | ③不满意 | | | | ④非常不满意 | | | | 30人，100% | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | 是否发生扰民事件或环境污染事故 | | ①有 | | ②无 | | ③不知道 | | | |  | | | | 0 | | 30人，100% | | 0 | | | |  | | |   公众参与调查表基本上反应了项目周围居民对本项目环保工作均持满意态度。 |

**表九 验收监测结论及建议**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1、项目建设情况**  彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目建设情况符合环评要求，项目对环评报告提出的环保要求得到了落实。  **污染物排放监测结果**  （1）废水：项目所在地市政污水管网正在建设，在建成运营前，本项目污水委托专业清运公司清运至彭州市第一污水处理厂处理，清运服务合同见附件，市政污水管网完善且运营后，接入市政污水管网。  （2）废气：项目运行过程中加油站一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）回收的油气运回储油库进行油气回收处理；二次油气回收阶段（即加油油气回收系统）回收的油气处理后返回储油罐重新利用；机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小，对环境影响较小；发电机采用0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天，发电机废气经烟气处理装置处理后由排烟管口伸出屋顶排放，对大气环境影响较小；根据监测结果，项目无组织排放的非甲烷总烃能够满足《大气污染综合标准》（GB16297-1996）表2中二级排放标准要求。  （3）噪声：对设备采取减振、墙体隔音和距离衰减等措施后，根据监测结果，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类及4a类标准要求。  （4）固体废弃物检查情况：生活垃圾统一清运至垃圾环卫点，由当地环卫部门收集处理；预处理池半年清掏一次，由环卫部门清运处理。隔油池浮油/污泥、油罐清洗油渣、废含油擦拭物及消防沙、石英砂属于危废，交由有危废处理资质的单位处理）。通过对固废的分类收集、处理与处置，能够有效防止本项目产生的固体废物对环境造成影响，由此可见，本项目排放的固体废弃物去向明确，不会对环境造成二次污染。  （5）地下水污染防治：  **表 9-1 本项目分区防渗措施汇总一览表**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **防渗分区** | | **环评防治措施** | **实际防治措施** | | 重点防渗区 | 油罐区 | 油罐选用SF双层防渗罐。内层钢板厚度6mm；外层采用厚2.5mm的强化玻璃钢制造；油罐池体为钢筋砼、防水等级P6，池壁两侧及底板抹防水砂浆 | 同环评 | | 卸油区 | 采用C30混凝土整体浇筑，厚200mm。并采用抗渗（钢筋）混凝土层160mm+水泥基渗透结晶型防渗涂层2mm | 同环评 | | 加油区（加油岛） | | 输油管线 | 卸油管道和加油管道已采用双层防静电复合管，置于管沟了内，管沟内充沙填实、上部30cm采用C30混凝土做保护 | 同环评 | | 危废暂存间 | 采用防渗混凝土+2mmHDPE膜 | 同环评 | | 初期雨水隔油池 | | 洗车废水隔油沉淀池 | | 发电机房 | 地面敷设2mm厚环氧树脂膜，并在发电机下方设置不锈钢托盘，进行防渗漏处理 | 同环评 | | 环保沟 | 环保沟槽体采用防渗混凝土+2mmHDPE膜， | 同环评 | | 洗车区 | 采用防渗混凝土+2mmHDPE膜 | 同环评 | | 一般防渗区 | 预处理池 | 池底部与外壁均采用防渗混凝土进行防渗 | 同环评 | | 地下水监测井 | 采用防渗混凝土进行防渗 | 同环评 | | 简单防渗区 | 除重点防渗区及一般防渗区以外的区域 | 地面进行硬化处理 | 同环评 |   （6）总量控制：经现场踏勘，项目所在地市政污水管网正在建设，在建成运营前，本项目污水委托专业清运公司清运至彭州市第一污水处理厂处理，清运服务合同见附件，市政污水管网完善且运营后，接入市政污水管网，故此处不进行总量比对。  **2、公众意见调查**  根据调查表显示，100%的被调查对象支持该项目的建设；100%的被调查对象表示该项目废气、废水、噪声、固废对自己没有影响，100%的被调查对象表示该项目没有发生环境污染事故，100%的被调查对象表示该项目环境保护工作满意；无人提出其他意见和建议。  **3、结论**  综上所述：彭州市天彭镇农机管理服务站加油站设施设备改造项目在建设过程中执行了环境影响评价法和“三同时”制度，各项污染物排放达到国家相应标准和处置方法｡符合验收要求，建议通过验收｡  **4、主要建议**  1、加强对环保设施的管理、维护，确保环保设施正常运行，污染物长期、稳定、达标排放。  2、加强对危险废物的暂存管理，做好相关台账记录。  3、不断完善环保管理制度和事故应急预案，做好环境风险防范及应急演练， 落实好各项风险防范措施，避免污染事故的发生。 |

|  |
| --- |
| **附表、附图、附件**  **附表：**  三同时登记表  **附图：**  附图1 项目地理位置图  附图2 项目平面布置图  附图3 项目外环境关系图  附图4 项目分区防渗图  附图5项目现状图  **附件：**  附件1 营业执照  附件2立项文件  附件3 环评批复  附件4 清罐协议  附件5 危废协议  附件6废水清运协议  附件7公众意见调查表及统计表  附件8建设情况说明及承诺  附件9 委托书  附件10环保管理制度  附件11危险化学品经营许可证  附件12监测报告 |

**建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表**

**填表单位（盖章）：**彭州市天彭镇农机管理服务站 **填表人（签字）： 项目经办人（签字）：**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **建设项目** | **项目名称** | | | | 加油站设施设备改造项目 | | | | **项目代码** | | | | | - | | | | **建设地点** | | | | | 四川省成都市彭州市天彭镇先锋村十组 | | | |
| **行业类别（分类管理名录）** | | | | 机动车燃料零售（F5265） | | | | **建设性质** | | | | | **□新建☑改扩建□技术改造** | | | | **项目厂区中心经度/纬度** | | | | | 103.96893294 30.98820418 | | | |
| **设计生产能力** | | | | 日销售油品5t | | | | **实际生产能力** | | | | | 日销售油品5t | | | | **环评单位** | | | | | 重庆市江津区成硕环保工程有限公司 | | | |
| **环评文件审批机关** | | | | 成都市彭州生态环境局 | | | | **审批文号** | | | | | 彭环审[2020]46号 | | | | **环评文件类型** | | | | | 报告表 | | | |
| **开工日期** | | | | 2019年1月 | | | | **竣工日期** | | | | | 2019年1月 | | | | **排污许可证申领时间** | | | | | - | | | |
| **环保设施设计单位** | | | | -‍ | | | | **环保设施施工单位** | | | | | - | | | | **本工程排污许可证编号** | | | | | - | | | |
| **验收单位** | | | | 彭州市天彭镇农机管理服务站 | | | | **环保设施监测单位** | | | | | 四川中谦检测有限公司 | | | | **验收监测时工况** | | | | | ＞75% | | | |
| **投资总概算（万元）** | | | | 150 | | | | **环保投资总概算（万元）** | | | | | 20.6 | | | | **所占比例（%）** | | | | | 13.7 | | | |
| **实际总投资** | | | | 150 | | | | **实际环保投资（万元）** | | | | | 20.6 | | | | **所占比例（%）** | | | | | 13.7 | | | |
| **废水治理（万元）** | | | 4.5 | **废气治理（万元）** | | | 1 | **噪声治理（万元）** | | | 0.1 | | **固体废物治理（万元）** | | 2.5 | | **绿化及生态（万元）** | | - | | **其他（万元）** | | | 12.5 | |
| **新增废水处理设施能力** | | | | - | | | | **新增废气处理设施能力** | | | | | - | | | | **年平均工作时** | | | | | 8760 | | | |
| **运营单位** | | | | | 彭州市天彭镇农机管理服务站 | | | | **运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）** | | | | | 91510182202546407x | | | | **验收时间** | | | | | 2021年1月 | | | |
| **污染**  **物排**  **放达**  **标与**  **总量**  **控制（工**  **业建**  **设项**  **目详填）** | | **污染物** | | | **原有排**  **放量(1)** | **本期工程实际排放浓度(2)** | **本期工程允许排放浓度(3)** | | | **本期工程产生量(4)** | **本期工程自身削减量(5)** | | **本期工程实际排放量(6)** | | **本期工程核定排放总量(7)** | | **本期工程“以新带老”削减量(8)** | | **全厂实际排放总量(9)** | | **全厂核定排放总量(10)** | | | **区域平衡替代削减量(11)** | | **排放增减量(12)** |
| **废水** | | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
| **化学需氧量** | | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
| **氨氮** | | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
| **总磷** | | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
| **工业固体废物** | | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
| **与项目有关的其他特征污染物** |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
|  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
|  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |
|  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  |

**注**：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）=(4)-(5)-(8)-(11)+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升