

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：古蔺县汪家沟成品油销售公司

编制单位：古蔺县汪家沟成品油销售公司

二零二零年四月

建设单位法人代表：郑祖辉

项 目 负 责 人：黄发

填 表 人 ：黄发

建设单位：古蔺县汪家沟成品油销售公司

电话：/

传真：/

邮编：646000

地址：古蔺县古蔺镇长沙村4组

附表

附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目总平面布置图

附图 3 项目外环境关系图

附图 4 环保设施图

附件

附件 1 立项文件

附件 2 执行标准的函

附件 3 环境影响报告表的批复

附件 4 营业执照

附件 5 危险化学品经营许可证

附件 6 油罐安装、清洗、拆除单位营业执照

附件 7 隐蔽工程检查记录

附件 8 危废协议

附件 9 安全事故应急预案备案登记表

附件 10 四川瑞兴环保检测有限公司检测报告

1 项目概况

汪家沟加油站位于古蔺县古蔺镇长沙村 4 组，项目古习路南侧。由于加油站建站时间较早，站内设备陈旧，2018 年，汪家沟加油站进行改建，更换陈旧设施，增加油气回收装置，更换油罐，重建站房及罩棚，建设“汪家沟加油站原址改建项目”（以下简称“项目”或“本项目”），项目总投资为 300 万元，环保投资 34 万元，占总投资的 11.3%。

2017 年 3 月 6 日，泸州市经济和信息化委员会以泸经信运行函【2017】14 号文件同意古蔺县汪家沟成品油销售有限公司汪家沟加油站原址改建；2018 年 7 月，四川省国环环境工程咨询有限公司编制了本项目环境影响报告表；2018 年 10 月 24 日，古蔺县环境保护局以古环建审[2018]53 号文件对该环评报告表进行了审查批复。项目于 2018 年 09 月 18 日开工建设，2018 年 12 月 14 日建成。

项目设计年销售成品汽油 2190t（其中 92#汽油 1095t、95#汽油 730t、98#汽油 365t）、成品柴油 2190t，实际销售能力与环评设计一致。目前，项目主体工程和环保设施运行正常，生产负荷满足验收监测要求，具备竣工环境保护验收监测条件。

根据环境保护部国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》“第五条 建设项目竣工后，建设单位应当如实查验、监测、记载建设项目环境保护设施的建设和调试情况，编制验收监测（调查）报告”。我公司根据相关文件的规定和要求，结合我公司实际销售情况，并查阅了相关技术资料，对项目进行了自查，委托四川瑞兴环保检测有限公司分别于 2020 年 1 月 14、15 日对本项目进行了

验收监测。我公司根据监测报告和相关资料，于 2020 年 4 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告表。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：加油区、储油罐；

辅助工程：卸油场、回车场、油品储罐区通气管、控制室、柴油发电机房、消防设施、自动洗车间；

公用工程：给水、排水、供配电照明；

办公生活设施：站房；

环保工程：油气回收系统、污水处理系统、固废收集点、地下水防治措施、绿化带、地下水监测井、环保沟。

具体内容详见表 2-2。

本次验收监测内容：

- (1) 废水排放浓度检测；
- (2) 无组织废气排放浓度监测；
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废弃物处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查；
- (7) 卫生防护距离检查；
- (8) 风险防范措施检查。

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

表一

| | | | | | |
|---------------|---|---------------|---------------------|----|-------|
| 建设项目名称 | 汪家沟加油站原址改建项目 | | | | |
| 建设单位名称 | 古蔺县汪家沟成品油销售公司 | | | | |
| 建设项目性质 | 改扩建 | | | | |
| 建设地点 | 古蔺县古蔺镇长沙村 4 组 | | | | |
| 主要产品名称 | / | | | | |
| 设计生产能力 | 年销售成品汽油 2190t、成品柴油 2190t | | | | |
| 实际生产能力 | 年销售成品汽油 2190t、成品柴油 2190t | | | | |
| 建设项目环评时间 | 2018 年 7 月 | 开工建设时间 | 2018 年 9 月 18 日 | | |
| 调试时间 | 2018 年 12 月 14 日 | 验收现场监测时间 | 2020 年 1 月 14、15 日 | | |
| 环评报告表 审批部门 | 古蔺县环境保护局 | 环评报告表 编制单位 | 四川省国环环境工程咨询有 限公司 | | |
| 环保设施设计单位 | / | 环保设施施工单位 | / | | |
| 投资总概算 | 300 万元 | 环保投资总概算 | 34 万元 | 比例 | 11.3% |
| 实际总概算 | 300 万元 | 环保投资 | 34 万元 | 比例 | 11.3% |
| 验收监测依据 | <p>1、中华人民共和国国务院令 第 682 号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（2017.7.16）；</p> <p>2、环境保护部国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017.11.20）；</p> <p>3、生态环境部公告 2018 年第 9 号《关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告》（2018.5.15）。</p> <p>4、四川省环境保护厅办公室《关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固废）工作的通知》（2018.3.2）；</p> <p>5、泸州市经济和信息化委员会《关于同意古蔺县汪家沟成品油销售公司汪家沟加油站原址改建的确认函》（泸经信运行函【2017】14 号，2017.3.6）；</p> <p>6、《古蔺县汪家沟成品油销售公司汪家沟加油站原址改建项目环境影响报告表》（四川省国环环境工程咨询有限公司，2018.7）；</p> <p>7、古蔺县环境保护局古环建函[2018]4 号《关于古蔺县汪家沟加油站原址改建建设项目环境影响评价应执行标准的函》（2018.1.23）</p> <p>7、古蔺县环境保护局古环建审[2018]53 号《关于汪家沟加油站原址</p> | | | | |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | |
|-----------------------|---|--|---|
| | 改建项目环境影响报告表的批复》（2018.10.24）； | | |
| 验收监测评价标准、 标号、级别、限值 | 1、废气：执行《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 其他行业无组织排放标准； | | |
| | 2、噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类标准； | | |
| | 3、废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 的三级标准，氨氮、总磷不评价； | | |
| | 4、地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。 | | |
| | 标准限值 | | |
| | 类型 | 验收标准 | |
| | 噪声 | 标准 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准 |
| | | 昼间 | 60dB（A） |
| | | 夜间 | 50dB（A） |
| | | 标准 | 《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 2 类标准 |
| | | 昼间 | 60dB（A） |
| | | 夜间 | 50dB（A） |
| | 废水 | 标准 | 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 的三级标准 |
| | | pH | 6-9（无量纲） |
| | | COD | 500mg/L |
| | | SS | 400mg/L |
| | | BOD ₅ | 300mg/L |
| | | 石油类 | 20mg/L |
| | | T-P NH ₃ -N | / / |
| | 无组织废气 | 标准 | 《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/2377-2017）表 5 其他 |
| 项目 | | 无组织排放监控浓度限值\ | |
| 挥发性有机物 | | 2.0mg/m ³ | |
| 地下水 | 标准 | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准 | |
| | pH | 6.5≤pH≤8.5（无量纲） | |
| | 耗氧量 | 3.0mg/L | |
| | 总硬度 | 450mg/L | |
| | 挥发酚 | 0.002mg/L | |

表二

2.1 地理位置及外环境关系

本项目位于古蔺县古蔺镇长沙村 4 组。项目实际建设地址与环评一致。**地理位置见附图 1。**

加油站东侧相距 10m 为无名小溪，相距 35m 为鑫杰汽贸 4S 店；东南侧相距 100m 为散户居民；西北侧相距 20m 为骏侯汽车服务有限公司，相距 55m 为古蔺德康医院，相距 105m 为古蔺县古蔺镇小学，相距 105m 为居民点；东北侧 86m 为散户居民。**项目平面布置图见附图 2、项目外环境关系图见附图 3。**

2.2 项目建设概况

2.2.1 项目名称、性质及地点

建设项目名称：汪家沟加油站原址改建项目

建设性质：改扩建

建设地点：古蔺县古蔺镇长沙村 4 组（项目中心经纬度：N：28°2'14.06"，E：105°49'58.95"）。

2.2.2 建设规模、内容及工程投资

（1）项目内容及规模

本项目为原加油站基础上的油罐改造项目，本次改造内容主要为：新建埋地卧式 3DFF 双层油罐 4 具，其中 30m³柴油罐 2 具，30m³汽油储罐 2 具，汽油储罐一座为 92#，另一座汽油储罐分割为两部分（95#20m³，98#10m³），总容积为 120m³，按规范要求折合汽油容积后为 90m³，属三级加油站；新建型钢结构加油罩棚，水平投影面积 203.49m²，加油棚下设 4 台四枪四油品潜油泵型卡机连接税控加油机；新建一座三层框架结构站房，占地面积为 72.55m²，建筑面积为 217.65m²，包含综合办公室、财务室、便利店、值班室、配电室、发电间、卫生间、非明火厨房等。

（2）项目投资

本项目总投资 300 万元。项目环保投资 34 万元，占总投资的 11.3%。

项目组成及主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

| 类别 | 环评内容及规模 | | 实际建设内容 | 变动情况 | 主要环境影响因子 | 备注 |
|------|---------|--|--------|------|------------------|----|
| 主体工程 | 加油区 | 1、罩棚：罩棚建筑面积约 203.49m ² ，总投影面积为 406.989m ² ，螺栓球网架结构/网状钢结构，耐火等级二级，混凝土柱 4 根，净高 7m。 2、加油岛：与站房平行的哑铃型无柱/单柱加油岛，进车方向设有防撞柱。 3、加油机：每个加油岛上均设 1 台四枪四油品潜油泵型卡机连接税控加油机，共 4 台。 | 同环评 | / | 非甲烷总烃、废水、噪声、环境风险 | 改建 |
| | 储油罐 | 新建埋地卧式 3DFF 双层油罐 4 具，其中柴油储罐 2 具，汽油储罐 2 具，总储量 120m ³ ，占地约 100m ² | 同环评 | / | | 改建 |
| 辅助工程 | 卸油场 | 卸油平台 1 个，设置在罩棚东南侧回车场出口附近区域，露天设置，钢筋混凝土结构 | 同环评 | / | | 改建 |
| | 回车场 | 站内采用混凝土路面，车道净宽 14.0m，出入口分别设在加油站的西北侧和东南侧并与道路相连，面积 292.4m ² | 同环评 | / | | 改建 |
| | 油品储区通气管 | 柴油和汽油油罐的通气管分开设置，通气管安装带阻火器的机械呼吸阀 | 同环评 | / | | 改建 |
| | 控制室 | 站房内设控制室并配套站控系统，设置监控系统 | 同环评 | / | | / |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|--------|--------|---|-----|---|-----------|----|
| | 柴油发电机房 | 站房一楼东南侧设置柴油发电机房 | 同环评 | | 柴油烟气 | 改建 |
| | 消防设施 | 1.灭火器：每台加油机分别配置 1 具 4Kg 磷酸铵盐干粉灭火器，储罐区配置 2 具 35Kg 推车式磷酸铵盐干粉灭火器。站房内按中危险级，A 类火灾设置 6 具 4Kg 磷酸铵盐干粉灭火器，灭火器保护距离为 20m。 2.灭火毯：1.5×1.5m 的灭火毯 6 张。 3.东南侧设置沙池,贮存 2m ³ 沙子 | 同环评 | / | / | 改建 |
| | 自动洗车间 | 位于站房后方，采用自动洗车设备，仅限小型车使用 | 同环评 | / | 废水 | 新建 |
| 公用工程 | 给水 | 供水水源为自来水 | 同环评 | / | / | 利旧 |
| | 排水 | 排水采取雨污分流制。 | 同环评 | / | / | |
| | 供配电照明 | 电源由当地供电网供给，设置配电室 1 间，并设 150KW 发电机 1 台。 | 同环评 | / | / | |
| 办公生活设施 | 站房 | 一座三层框架结构站房，占地面积为 72.55m ² ，建筑面积为 217.65m ² ，包含综合办公室、财务室、便利店、值班室、卫生间、非明火厨房等 | 同环评 | / | 生活污水、生活垃圾 | 改建 |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|------|---------|--|--|---|----------|----|
| 环保工程 | 油气回收系统 | 卸油油气回收系统 1 套；加油油气回收系统 1 套。回收效率 90% | 同环评 | / | 非甲烷总烃 | 改建 |
| | 污水处理系统 | 化粪池 1 个，容积 10m ³ | 同环评 | / | 废水、污泥 | 利旧 |
| | | 高效隔油池 3 座，1 号容积 7m ³ ，2 号隔油池 3.6m ³ ，3 号隔油池 1m ³ ，分别位于加油站出口、站房后方以及化粪池前方 | 设置 1 座三级隔油池沉淀池总容积为 15m ³ （长 3.5m×2.5m×1.7m），位于加油站出口；1 座三级洗车沉淀池 5.5m ³ （一级沉淀池长 1m×1m×0.6m，二级沉淀池长 1m×1.5m×1.8m，三级沉淀池长 1m×1.5m×1.5m），位于化粪池前方，一个洗车废水处理系统，处理能力为 8t/h（两级过滤砂过滤） | / | 废油、废水、污泥 | 新建 |
| | 固废收集点 | 分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶。 | 同环评 | / | 固废 | 新建 |
| | | 设置危险废物暂存点 1 处，位于站房内，箱子容积 1m ² ；用于存放废油、含油废物等危险废物。 | 同环评 | / | 固废 | 新建 |
| | 地下水防治措施 | 采用双层储油罐，并配置液位监测系统；管道等设施进行防渗防腐处理；站区分区防渗，按照相关规范要求对各区域进行防渗处理 | 同环评 | / | / | 新建 |
| | 绿化带 | 位于加油站四周，面积为 98.4 m ² ，种植非油性植物，临道路一侧绿化植物高度控制在 0.4m 以下 | 部分进行绿化 | / | / | 改建 |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | |
|--------|-----------------------|-----|---|---|----|
| 地下水监测井 | 站区修建地下水监测井一口 | 同环评 | / | / | 新建 |
| 环保沟 | 环保沟一条,长30m | 同环评 | / | / | 新建 |
| 仓储运输工程 | 项目油品采用油罐车运输,不修建专用供油管道 | 同环评 | / | / | / |
| 拆除工程 | 拆除现有加油站3个单层储油罐以及站房 | 同环评 | / | / | 淘汰 |

2.2.3 主要设备清单

项目主要设备清单见表 2-2。

表 2-2 项目主要设备一览表

| 序号 | 设备名称 | 环评设计规格及型号 | 实际规格及型号 | 环评设计数量 | 实际数量 | 变动情况 |
|------|---------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------|------|------|
| 加油设备 | | | | | | |
| 1 | 0#柴油储油罐 | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 2 个 | 2 个 | |
| 2 | 92#汽油储油罐 | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 1 个 | 1 个 | |
| 3 | 95#, 98#汽油储油罐 | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 3DFF 承重双层储油罐,容积为 30m ³ | 1 个 | 1 个 | |
| 4 | 潜油泵加油机 | 四枪潜油泵加油机 | 四枪潜油泵加油机 | 4 台 | 4 台 | |
| 5 | 通气管 | / | / | 4 处 | 4 处 | |
| 6 | 卸油箱 | 密闭五接头卸油箱,含工具 | 密闭五接头卸油箱,含工具 | 1 座 | 1 座 | |
| 7 | 卸油一次油气回收系统,加油二次回收系统 | 卸油时回收一次油气,加油时回收二次油气 | 卸油时回收一次油气,加油时回收二次油气 | 1 套 | 1 套 | |
| 8 | 配电设施 | | | 1 套 | 1 套 | |
| 9 | 高清视频监控系 统 | / | / | 1 套 | 1 套 | |
| 10 | 柴油发电机(备 用) | 150KW | 150KW | 1 台 | 1 台 | |

消防设备

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|------|-------------------|-------------------|-------------------|-----|-----|-----|
| 11 | 4kg 磷酸铵盐干粉灭火器 | / | 4kg 磷酸铵盐干粉灭火器 | 8 个 | 8 个 | |
| 12 | 灭火毯 | / | 灭火毯 | 6 张 | 6 张 | |
| 13 | 消防沙 | / | 消防沙 | 1 堆 | 1 堆 | |
| 14 | 35Kg 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 | / | 35Kg 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 | 2 具 | 2 具 | |
| 15 | 消防铲 | / | 消防铲 | 2 把 | 2 把 | |
| 16 | 消防桶 | / | 消防桶 | 5 个 | 5 个 | |
| 辅助设备 | | | | | | |
| 17 | 自动洗车机及棚罩 | / | 洗车机及棚罩 | 1 座 | 1 座 | |
| 淘汰设备 | | | | | | |
| 18 | 单层储油罐 | 单层钢质油罐(卧式) | 单层储油罐 | 3 个 | 0 | 已淘汰 |
| 19 | 加油机 | 3 台双枪加油机、1 台单枪加油机 | 加油机 | 4 台 | 0 | 已淘汰 |

2.2.4 主要原辅材料

项目主要原辅材料见表 2-3。

表 2-3 项目主要原辅材料表

| 序号 | 名称 | 环评设计耗量 | 实际耗量 | 来源 |
|-------|---------|-----------------------|-----------------------|--------------|
| 主(辅)料 | 0#柴油 | 2190t/a | 200t/a | 油库购进油品,油罐车运输 |
| | 92#汽油 | 1095t/a | 300t/a | |
| | 95#汽油 | 730t/a | 150t/a | |
| | 98#汽油 | 365t/a | 200t/a | |
| 能源 | 电(KW·h) | 约 2 万 | 约 2 万 | 当地电网 |
| | 自来水 | 1907m ³ /a | 1907m ³ /a | 城镇给水管网 |
| | 柴油 | 31.9kg/a | 31.9kg/a | 外购 |

2.2.5 工作制度及劳动定员

本项目劳动定员 9 人,项目年工作 365 天,采用两班制度,每天 24 小时营业,年工作天数 365 天。

2.2.6 水平衡图

本项目排水采用雨污分流制，生活污水经化粪池处理后，进入古蔺镇污水处理厂处理后达标排放；项目场地设置有环保沟，场地雨水通过环保沟收集后，排入隔油沉淀池处理后，进入附近排水沟，洗车废水和地面清洗废水经三级沉淀池和污水处理系统处理后（主要工艺为二级过滤砂过滤，处理能力为 8t/h）回用于洗车。

项目水平衡图如下：

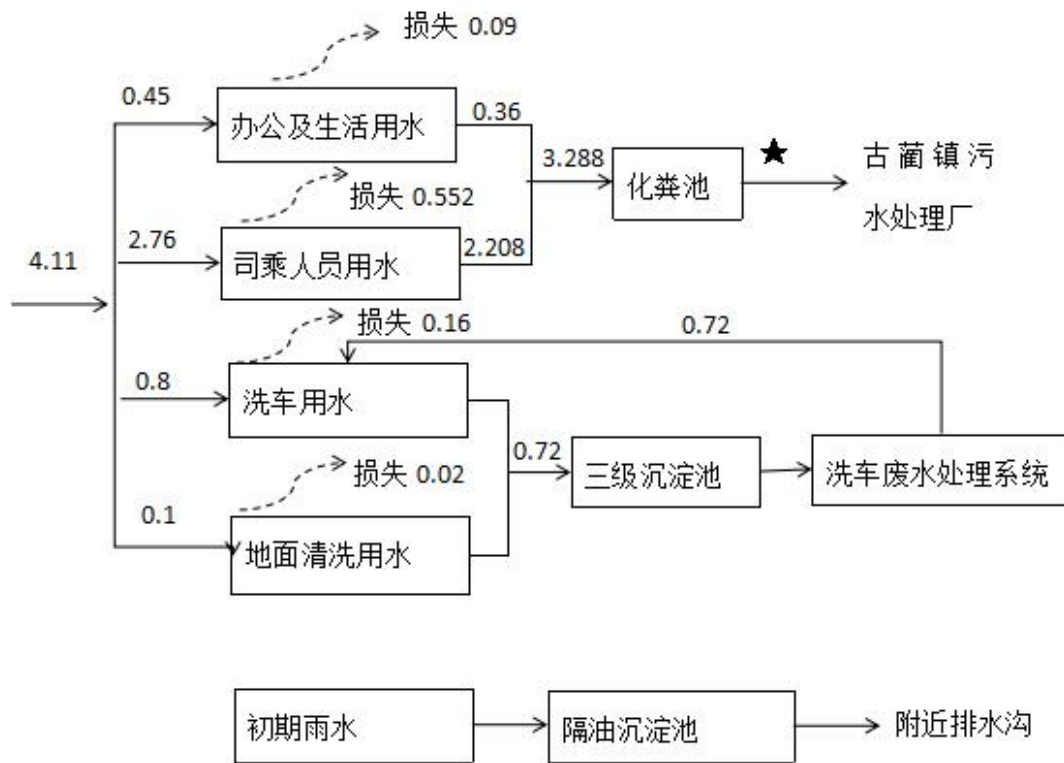


图 2-1 项目水平衡图 (m³/d) 检测点位：★

2.2.7 生产工艺及产污流程

工艺流程及产污位置见下图。

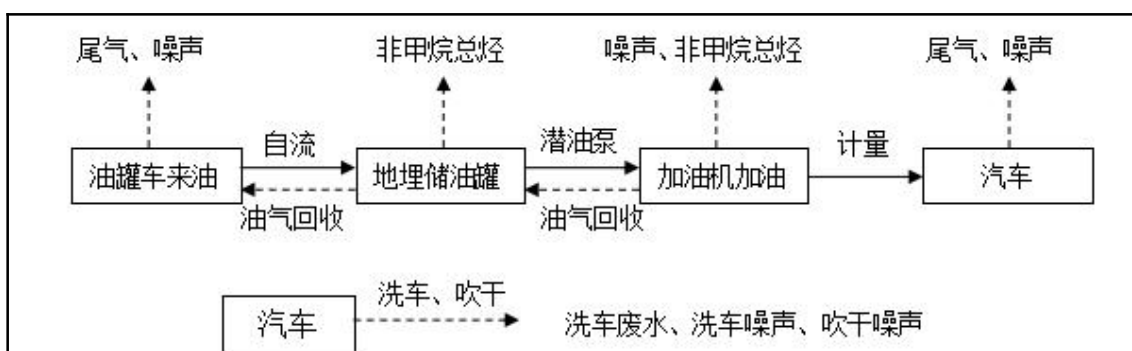


图 2-2 运营期工艺流程及产污位置示意图

运营期工艺流程简述：

(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。采用一次油气回收系统，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槽车。回收至油槽车内的油气由槽车带回油库集中回收。

(2) 储油

本项目设置 4 个地埋卧式钢制油罐，其中柴油罐 2 个，汽油罐 2 个，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，安装一次油气回收装置，储油罐安装通气管，管口设置呼吸阀、阻火器。一次油气回收阶段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槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程，整个系统为密闭回收。

(3) 加油

将储罐内油品加入车辆。加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。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。设置有二次油气回收系统，二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。

(4) 洗车

项目内设置车辆清洗服务，仅为小型汽车提供。车辆清洗服务采用毛刷式全自动洗车机（隧道式洗车机）。

2.2.8“以新代老”整改落实情况

环评现场踏勘时，对原有项目要求整改，整改情况如下：

| 环评要求 | 落实情况 |
|-----------------------|--------------------------------|
| 将单层储油罐更换为双层油罐； | 现将油罐改为双层卧式承重油罐 |
| 设置储罐泄漏监控设施； | 已设置储罐泄露监控设施 |
| 增设环保沟收集雨水隔油池处理排入雨水管网； | 设置有雨水隔油池，初期雨水经隔油沉淀池处理后，排入附近雨水沟 |
| 对油气回收系统进行改造 | 已设置两次油气回收系统 |

2.2.9 项目变动情况

表 2-4 项目变动情况

| 序号 | 环评设计建设内容 | 项目实际建设内容 | 变动情况 |
|----|--|---|--|
| 1 | 高效隔油池 3 座，1 号容积 7m ³ ，2 号隔油池 3.6m ³ ，3 号隔油池 1m ³ ，分别位于加油站出口、站房后方以及化粪池前方 | 设置 1 座三级隔油池沉淀池总容积为 15m ³ ，位于加油站出口；1 座三级洗车沉淀池 5.5m ³ ，位于化粪池前方，一个洗车废水处理系统，处理能力为 8t/h（两级过滤砂过滤） | 隔油池设置 1 座（三级），总容积比环评大，增设洗车沉淀池和洗车废水处理系统，将洗车废水回用，上述变动均优于环评设计 |

以上变动不属于重大变更。

表三

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目排水采用雨污分流制，项目排水主要为办公及生活废水、司乘人员废水、地面清洁废水、洗车废水及初期雨水。

办公及生活废水与司乘人员废水一同进入化粪池，经处理后的废水排入古蔺镇污水处理厂；地面清洁使用拖把进行拖地，清洗拖把在洗车处清洗，地面清洁废水与洗车废水经三级沉淀池处理后进入洗车废水处理系统处理后（处理工艺为二级过滤砂过滤沉淀，处理能力为 8t/h）回用于洗车；初期雨水经隔油池处理后排入附近雨水沟。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目营运期主要的废气为卸油、储油、加油过程产生的有机废气、柴油发电机废气、汽车尾气。

治理措施：项目设置有密闭油气回收系统，通过两次油气回收装置对加油站卸油和加油时挥发的有机废气进行回收，埋地油罐应采取电子式液位计进行汽油密闭测量，分别在罐区、加油岛设置可燃气体检测报警系统，报警器宜集中设置于值班室内；柴油发电机废气经自带的烟气处理装置处理后以无组织形式排放；汽车尾气通过加强管理、植被吸附等措施无组织排放。

3.3 噪声的产生及治理

本项目噪声主要来自加油机、潜油泵、备用发电机和进出站的车辆及人群活动噪声。

治理措施：①备用发电机选用低噪声设备，同时将备用发电机设置在站房内，按规范安装防火隔音门窗；其余设备选型低噪声设备，定期检查设备运行情况，防止故障性噪声排放；②在进出站口限速、设置减速带，尽量减少刹车制动，禁止鸣笛等；③油料卸车安排在昼间进行，避开午休及办公时段。④沿本站边界设置实体围墙。⑤管理人员应招呼进出加油的司乘人员轻启车门，不得大声喧哗。

3.4 固废的产生及治理

项目产生的一般固体废物主要为：司乘人员及员工产生的生活垃圾、化粪池污泥。**处置措施：**经集中收集后交由环卫部门定时清运。

本项目产生的危险废物主要为：含油废抹布手套、隔油池废油、油罐清洗废

油渣。**处置措施：**含油废抹布手套根据《国家危险废物名录》（2016年），未收集到的部分混入生活垃圾处置；隔油池废油在危废暂存间内暂存后交由有资质的单位处置（现由什邡开源环保科技有限公司处置）；本项目双层罐购于四川鼎逸石油设备制造有限公司，项目油罐拆除、安装、清理均由该公司负责。

表 3-1 固体废弃物处置措施

| 序号 | 类别 | 废弃物名称 | 来源 | 处置措施 |
|----|------|--------------|-----|---|
| 1 | 一般固废 | 生活垃圾 | 生活 | 经集中收集后交由环卫部门定时清运 |
| 2 | | 化粪池污泥 | 站区内 | |
| 3 | 危险废物 | HW08 隔油池废油 | 站区内 | 集中收集后暂存于危废暂存间，交由资质单位处置（现由什邡开源环保科技有限公司处置）。 |
| 4 | | HW49 含油废抹布手套 | 站区内 | 根据《国家危险废物名录》（2016年）未收集到的部分混入生活垃圾处置 |
| 5 | | HW09 油罐清洗废液 | 站区内 | 项目油罐拆除、安装、清理均由四川鼎逸石油设备制造有限公司负责 |

3.5 地下水的产生及治理

将站内按各功能单元所处的位置划分为一般防渗区以及非防渗区两类地下水污染防治区域，按照地下水导则，加油站项目可能产生的污染不属于重点防渗区的污染物类型，属于一般防渗区。

一般防渗区：油罐区、加油区、隔油池、预处理池、管道、卸车位和卸油口、公共厕所。

非防渗区：其余地区。

防渗工程已通过隐蔽工程检查。

3.6 污染源及处理设施对照

污染源及处理设施对照见表 3-2、表 3-3。

表 3-2 环评要求及实际污染源及处理设施对照表

| 污染物类型 | 主要污染物 | 环评及批复治理措施 | 实际治理措施 | 去向 |
|-------|--|----------------------------------|---|-------|
| 水污染物 | 生活污水 COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N | 生活废水经隔油池和化粪池处理后进入古蔺镇污水处理厂处理达标排放。 | 办公及生活废水与司乘人员废水一同进入化粪池，经处理后的废水排入古蔺镇污水处理厂 | 污水处理厂 |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | |
|-------|-------------|---------------------------------------|---|--|---|
| | 地面清洗废水和洗车废水 | SS、石油类、COD、BOD ₅ | 清洁废水与洗车废水一起由2号隔油池排入污水处理厂 | 地面清洁使用拖把进行拖地，清洗拖把在洗车处清洗，地面清洁废水与洗车废水经三级沉淀池处理后进入洗车废水处理系统处理后回用于洗车 | 回用 |
| | 地表径流水（雨水） | 石油类、SS | 经隔油池处理后，排入市政雨水管网 | 初期雨水经隔油池处理后排入附近雨水沟 | 排水沟 |
| 大气污染物 | 加油、储油、卸油 | VOCs | 项目设置有密闭油气回收系统，通过两次油气回收装置对加油站卸油和加油时挥发的有机废气进行回收，埋地油罐应采取电子式液位计进行汽油密闭测量，分别在罐区、加油岛设置可燃气体检测报警系统，报警器宜集中设置于值班室内 | 同环评 | 大气 |
| | 柴油发电机 | SO ₂ 、NO _x 、颗粒物 | 柴油发电机废气经自带的烟气处理装置处理后以无组织形式排放。 | 同环评 | |
| | 汽车尾气 | CO | 汽车尾气通过加强管理、植被吸附等措施无组织排放 | 同环评 | |
| 固体废物 | 一般固废 | 司乘人员及员工产生的生活垃圾、化粪池污泥 | 环卫部门清运处置 | 同环评 | |
| | 危险废物 | 隔油池废矿物油 | HW08 | 交由资质单位处置 | 集中收集后暂存于危废暂存间，交由资质单位处置（现由什邡开源环保科技有限公司处置）。 |
| | | 含油废抹布手套 | HW49 | 根据《国家危险废物名录》（2016年）未收集到的部分混入生活垃圾处置 | 同环评 |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | |
|----|-----------------------|--------|------|---|-----|
| | | 油罐清洗废液 | HW09 | 项目油罐拆除、安装、清理均由四川鼎逸石油设备制造有限公司负责 | 同环评 |
| 噪声 | 加油机、潜油泵和进出站的车辆及人群活动噪声 | 噪声 | | 加油机噪声经距离衰减、潜油泵经地面阻隔和距离衰减等措施降噪；车辆及人群活动噪声通过加强站内管理，对进出加油站的车辆采取禁鸣喇叭等措施降噪。 | 同环评 |

表 3-3 环评批复要求及实际处理设施落实情况对照表

| 类别 | 环评批复 | 落实情况 |
|------|--|--|
| 废水 | 项目产生的生活废水经化粪池处理后进入县城污水处理厂设施处理达标排放。 | 已落实 ，办公及生活废水与司乘人员废水一同进入化粪池，经处理后的废水排入古蔺镇污水处理厂 |
| 废气 | 严格落实各项污染防治措施。卸油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收，加油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收。油罐超压和检修时产生的挥发性有机物通过呼吸阀放散。 | 已落实 ，卸油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收，加油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收。油罐超压和检修时产生的挥发性有机物通过呼吸阀放散。 |
| 固废 | 回收罐产生的含油废水经隔油处理后产生的废油以及地埋油罐清洗废液等危险废物，送有危废处置资质的单位处置 | 已落实 ，回收罐产生的含油废水经隔油处理后产生的废油送有危废处置资质的单位处置（现由什邡开源环保科技有限公司处置），本项目双层罐购于四川鼎逸石油设备制造有限公司，项目油罐拆除、安装、清理均由该公司负责。 |
| | 化粪池产生的污泥、生活垃圾由当地环卫部门统一处置 | 已落实 ，化粪池产生的污泥、生活垃圾由当地环卫部门统一处置 |
| 噪声 | 项目主要噪声源为设备噪声，通过选用低噪声设备，采取隔声、减振、吸声等措施，确保实现厂界噪声达标，并不得扰民 | 已落实 ，项目主要噪声源为设备噪声，通过选用低噪声设备，采取隔声、减振、吸声等措施 |
| 地下水 | 采用双层卧式地埋油罐降低地下水污染 | 已落实 ，地下水检测未超标 |
| | 对卸油区、加油区、隔油池、危废暂存点等采取重点防渗，以此防止地下水污染 | 已落实 ，卸油区、加油区、隔油池、危废暂存点等采取重点防渗 |
| 环境风险 | 落实并强化环境风险管控管理措施，明确责任，确保环境安全。针对项目可能产生的环境风险，配备相应的应急设施、设备与器材，同时配备相应的应急监测设备。制定风险事故应急预案控制和降低环境风险；进一步强化和完善事故应急措施及预 | 已落实 ，落实并强化环境风险管控管理措施，明确责任，确保环境安全。针对项目可能产生的环境风险，配备相应的应急设施、设备与器材，同时配备相应的应急监测设备。制定风险事故应急预案控制和降低环境 |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | |
|--|--|---|
| | 案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故发生环境污染。 | 风险；进一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故发生环境污染。 |
|--|--|---|

3.6 环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目改造总投资 300 万元，环保投资为 34 万元，占总投资的 11.3%。主要环保设施（措施）投资一览表 3-4。

表 3-4 环保投资一览表 **单位：万元**

| 时 期 | 项 目 | 环评设计措施内容 | 投资 (万元) | 实际措施 | 投资 (万元) | 备注 |
|-------------|------------------|--|------------|--|------------|----|
| 施 工 期 | 施 工 扬 尘 | 施工场地周围设置围挡，封闭施工场地 | 0.5 | 施工场地周围设置围挡，封闭施工场地 | 0.5 | |
| | | 原料堆场遮盖，道路洒水等措施 | 0.5 | 原料堆场遮盖，道路洒水等措施 | 0.5 | |
| | 施 工 废 水 | 设置临时沉砂隔油池 1 个，2m ³ | 1.0 | 设置临时沉砂隔油池 1 个，2m ³ | 1.0 | |
| | 生 活 污 水 | 经化粪池(10m ³)处理后进入古蔺镇污水处理厂处理 | / | 经化粪池(10m ³)处理后进入古蔺镇污水处理厂处理 | / | |
| | 噪 声 | 选用低噪声设备，机械定期保养、维护等 | 1.0 | 选用低噪声设备，机械定期保养、维护等 | 1.0 | |
| | 固 废 | 建筑装修垃圾及时运至建筑垃圾处理场 | 0.5 | 建筑装修垃圾及时运至建筑垃圾处理场 | 0.5 | |
| | | 生活垃圾：垃圾袋装收集后由城市环卫部门统一清运 | 0.5 | 生活垃圾：垃圾袋装收集后由城市环卫部门统一清运 | 0.5 | |
| | | 拆除原有设备交由具有处理资质单位处理 | / | 拆除原有设备交由具有处理资质单位处理 | / | |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|---------|----------|--|-----|--|-----|-------------|
| 运营 期 | 废气 治理 | 非甲烷总烃：铺设油气回收管线，采用油气回收性的加油枪，安装卸油油气回收(即一次油气回收)和加油油气回收(即二次油气回收)系统 | 5.0 | 非甲烷总烃：铺设油气回收管线，采用油气回收性的加油枪，安装卸油油气回收(即一次油气回收)和加油油气回收(即二次油气回收)系统 | 5.0 | 部分改造计入设备购置费 |
| | 废水 治理 | 雨污分流,化粪池 1 座,容积 10m ³ ,生活污水经化粪池处理后排入古蔺镇污水处理厂 | / | 雨污分流,化粪池 1 座,容积 10m ³ ,生活污水经化粪池处理后排入古蔺镇污水处理厂 | / | 利旧 |
| | | 在站区东侧和南侧各设隔油池 1 座,单个容积 10m ³ ;加油站内设排水沟 | 2.0 | 设置 1 座三级隔油池沉淀池总容积为 15m ³ ,位于加油站出口;1 座三级洗车沉淀池 5.5m ³ ,位于化粪池前方,一个洗车废水处理系统,处理能力为 8t/h (两级过滤砂过滤) | 2.0 | 新建 |
| | 噪声 治理 | 合理安排作业时间 | / | 合理安排作业时间 | / | |
| | | 合理布局声源,将备用发电机设置在站房内 | / | 合理布局声源,将备用发电机设置在站房内 | / | 利旧 |
| | 固体 废物 | 生活垃圾、废抹布手套：垃圾桶收集后交环卫部门处理； 化粪池污泥：定期清掏用作农肥 隔油池废油：设危废暂 | 5.0 | 生活垃圾、废抹布手套：垃圾桶收集后交环卫部门处理； 化粪池污泥：定期清掏 | 5.0 | |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|--------|--|---|-----|---|-----|---------|
| | | 存箱，交由具有危废资质单位处理。1m ² 危废暂存箱位于站房内。 油罐清洗废液：由具有相应资质的清洗单位直接运走并由具有危废资质单位进行处理，不在站内暂存 | | 隔油池废油：设危废暂存箱，交由具有危废资质单位处理。1m ² 危废暂存箱位于站房内。 油罐清洗废液：由具有相应资质的清洗单位直接运走并由具有危废资质单位进行处理，不在站内暂存 | | |
| 地下水防治 | | 采用双层储罐及双层输油管道 | / | 采用双层储罐及双层输油管道 | / | 计入设备购置费 |
| | | 罐区及输油管道设置泄漏在线监测系统一套 | / | 罐区及输油管道设置泄漏在线监测系统一套 | / | / |
| | | 站区采取分区防渗措施 | 7.0 | 站区采取分区防渗措施 | 7.0 | / |
| | | 站区南侧设置地下水监测井 1 口 | 3.0 | 站区南侧设置地下水监测井 1 口 | 3.0 | / |
| 风险防范措施 | | 加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计；购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭火器等防火、防爆设备；落实环境风险应急预案、配备应急物资等。 | / | 加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计；购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭火器等防火、防爆设备；落实环境风险应急预案、配备应急物资等。 | / | 利旧 |
| | | 定期进行应急演练 | 1.0 | 定期进行应急演练 | 1.0 | |
| 环境管理 | | 项目设施设备日常检修维护，营运期定期对环 | 7.0 | 项目设施设备日常检修维护，营运期 | 7.0 | |

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| | | | | | | |
|----|-----|-------|------|-----------|------|--|
| | 和监测 | 境进行监测 | | 定期对环境进行监测 | | |
| 合计 | | | 34.0 | | 34.0 | |

3.7 环保机构的设置、环境管理制度及环保档案检查

厂区的环保工作由厂内值班人员兼职，主要负责项目内环保工作。公司制定了《环境管理制度》，在其中明确了环境保护管理机构、规定了人员及其职责，明确了环保设施运行、维护、检查管理要求。

3.8 环保档案管理情况检查

与项目有关的各项环保档案资料（环评报告表、环评批复等）由值班人员保管。

3.9 应急措施检查

本项目已编制《生产经营单位生产安全事故应急预案》，并已报古蔺县安全生产监督管理局备案，备案文号：川 510525[2019]001。

表四

4.1 环评主要结论（摘录环评原文）

一、结论

1、项目概况

汪家沟加油站位于古蔺县古蔺镇长沙村4组，项目古习路南侧。由于加油站建站时间较早，站内设备陈旧，现古蔺县汪家沟成品油销售公司对汪家沟加油站进行改建，更换陈旧设施，增加油气回收装置，更换油罐，重建站房及罩棚。新建埋地卧式3DFF承重油罐4具，其中30m³柴油罐2具，30m³汽油储罐2具，汽油储罐一座为92#，另一座汽油储罐分割为两部分（95#20m³，98#10m³），总容积为120m³，按规范要求折合汽油容积后为90m³，属三级加油站；新建型钢结构加油罩棚，设4台四枪四油品潜油泵型卡机连接税控加油机；新建一座三层框架结构站房，包含综合办公室、财务室、便利店、值班室、配电室、发电间、卫生间、非明火厨房等。项目完成后设计日均销售量为汽油6t、柴油6t，储油能力为90m³。本加油站属于三级加油站。

2、产业政策及符合性分析

(1)产业政策符合性

本项目为加油站项目，属于《国民经济行业分类》(GBT4754-2017)中“F5264 机动车燃料零售”类行业。根据《产业结构调整指导目录(2011年本)》(修正)，本项目不属于其中鼓励、限制和淘汰类项目，属于允许类项目，同时泸州市经济和信息化委员会同意本项目在原址改建。

因此，本项目符合国家现行产业政策要求。

(2)符合性分析

本项目属于原址改建，位于古蔺县古蔺镇长沙村4组，古习路南侧，本项目已取得古蔺县住房和城乡建设局“建设工程规划许可证”，经审核，本建设工程符合城乡规划要求；项目已取得土地使用证(古国用(2011)第2009号)，项目所在地土地使用权为古蔺汪家沟加油站所有。故本项目的建设符合古蔺城乡规划。

(3)与“三线一单”符合性

本项目选址不涉及四川省划定的生态保护红线，同时符合环境质量底线、资源利用上线以及环境准入负面清单管理要求。

3、环境质量现状结论

(1)大气环境现状

根据上表单项指标指数可知，项目区域大气环境各项污染物单项标准指数均小于1。SO₂、NO₂、PM₁₀满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准，非甲烷总烃也满足相应标准要求。表明项目区域环境空气质量良好。

(2)地表水环境现状

监测期间，项目所在地地表水环境各项监测因子均满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类水域标准要求，表明区域地表水水质良好。

(3)声环境现状

根据声环境现状监测结果，除靠近古习路方向因来往车辆噪声有些许超标外，项目所在其他方位声环境质量背景值均能达到《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2类标准值。

地下水环境

项目所在地地下水水质各监测点地下水水质指标均能满足《地下水质量标准》(GB/T14848-93)中III类标准。

4、环境影响分析结论

(1)大气环境影响评价

项目施工期，主要的大气污染物为扬尘、汽车尾气，施工单位加强管理，采取有效措施，可使污染程度减少到最小，且影响时间只是施工阶段。

本项目生产过程中产生的有机废气、汽车尾气及备用发电机产生的废气等，大气污染物气排放量较小，在采取相应治理措施后均可实现达标排放，不会对项目所在区域大气环境质量造成明显不利影响。

项目施工期及营运期均能达标排放，项目建设不会对区域大气环境造成明显影响。

(2)声环境影响评价

项目施工期噪声主要分为机械噪声、施工作业噪声和施工车辆噪声，施工期噪声具有间歇性和短暂性，且施工期较短，通过合理安排施工及运输时间、文明施工等防治措施，对周边声环境影响不大。

项目营运期噪声主要为设备噪声、汽车噪声，通过采用低噪声设备、合理布局、加强管理等措施后，可实现厂界达标排放。

项目施工阶段对外环境的噪声有一定的影响，营运期在严格管理下，项目噪声可实现达标排放，对周边声环境影响较小。

(3)水环境影响评价

施工期生活污水经现有污水处理设施收集处理后进入古蔺镇污水处理厂处理。施工废水经隔油沉淀池处理后用于工地洒水和施工回用水。采取上述措施后项目施工期间无废水排放，不会影响周边地表水环境。

营运期无生产废水产生，废水仅为生活污水和洗车、清洁废水，生活污水经化粪池处理后进入古蔺镇污水处理厂处理。洗车废水和清洁废水由隔油池处理后排入污水处理厂。故对项目所在区域地表水环境环境影响很小。

(4)固体废物影响分析

施工期固体废弃物主要生活垃圾和装修垃圾，建筑装修垃圾与生活垃圾分开收集和处理，可回收的回收利用，其余统一清运到建筑垃圾场处理。施工人员每日产生的生活垃圾经过袋装收集后，由环卫部门统一运送到垃圾处理场集中处理。

项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、化粪池污泥、油罐清洗废液、含油废物(废油、废含油抹布及手套等)等。各类固体废物能够做到去向明确，均能得到妥善处置，不会对环境造成二次污染。

综上，项目产生的固体废物能够得到妥善处理，不会对环境造成影响。

(5)环境风险分析

本项目环境风险主要是汽油和柴油泄漏引起的地表水、地下水、土壤污染以及产生的爆炸及火灾事故，针对本项目存在的各类事故风险，建设单位制定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。项目环境风险在可接受水平范围内。

(6)清洁生产

本项目采取的工艺先进、可靠，设备选型及材质满足生产需要，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

5、环保投资

项目总投资 300 万元，环保投资共约 34.0 万元，占总投资的 11.3%。

6、综合评价结论

古蔺汪家沟加油站原址改建项目符合国家现行的产业政策，项目选址合理；项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针，项目采取的废水、废气、噪声、固废污染防治措施经济技术可行，项目严格落实环评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，并加强内部环境管理和安全生产运行管理。从环境保护角度而言，本项目的建设可行。

二、要求及建议

(1)对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计，确保正常运行。

(2)加强隔油的日常管理，应及时捞出浮油及其它悬浮物，使隔油池能正常运行。捞出的浮油应放在密封的容器中，防止油气挥发，产生二次污染。

(3)平时应加强管理，减少跑、冒、滴、漏。

(4)建立健全的环境管理制度，加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。接受环保部门的监督。

(5)建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

4.2 环评批复（摘录古蔺县环境保护局（古环建审[2018]53 号））

古蔺县汪家沟成品油销售公司：

你公司报送的《汪家沟加油站原址改建项目环境影响报告表》（报批本）和关于报批该项目环境影响评价文件的申请收悉。经研究，现批复如下：

一、该项目位于古蔺县古蔺镇长沙村 4 组。建设内容为：扩建三级加油站一座，新建埋地卧式 3DFF 双层油罐 4 具，其中 0#柴油罐 2 具，汽油储罐 2 具，总容积为 120 立方米，新建型钢结构加油罩棚，4 台四枪四油品潜油泵型卡机连接税控加油机，

综合办公楼、危废暂存间、财务室、便利店、卫生间等。项目总投资 300 万元，其中环保投资 34 万元。

在全面落实环境影响报告表提出的各项环保对策措施和环境风险防范措施后，可实现污染物达标排放。因此，我局原则同意该项目环境影响报告表所列建设项目的性质、规模、地点和拟采取的环境保护措施。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作：

（一）做好施工期污染防治工作，加强施工期环境管理，全面及时落实施工期各项环保措施，合理安排施工时间，优化施工作业方案，落实施工期废水和固废处置措施，有效控制施工噪声、扬尘对周围的影响，避免施工扰民。

（二）严格落实各项污染防治措施。卸油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收，加油过程中产生的挥发性有机物通过安装油气回收装置回收。油罐超压和检修时产生的挥发性有机物通过呼吸阀放散。采用双层卧式地埋油罐降低地下水污染。项目产生的生活废水经化粪池处理后进入县城污水处理厂设施处理达标排放。对卸油区、加油区、隔油池、危废暂存点等采取重点防渗，以此防止地下水污染。回收罐产生的含油废水经隔油处理后产生的废油以及地埋油罐清洗废液等危险废物，送有危废处置资质的单位处置。化粪池产生的污泥、生活垃圾由当地环卫部门统一处置。项目主要噪声源为设备噪声，通过选用低噪声设备，采取隔声、减振、吸声等措施，确保实现厂界噪声达标，并不得扰民。

（三）落实并强化环境风险管控管理措施，明确责任，确保环境安全。针对项目可能产生的环境风险，配备相应的应急设施、设备与器材，同时配备相应的应急监测设备。制定风险事故应急预案控制和降低环境风险；进一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故发生环境污染。

三、本建设项目无需下达总量控制指标。

四、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度，并接受环保部门的日常监督检查。

五、违反《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的有关规定，我局将依法给予行政处罚。

六、我局委托古蔺县环境监察大队负责该项目的日常环境保护监督管理工作，并严格按照该项目环境影响报告表和本批复内容开展环境保护“三同时”监督检查。

表五

验收监测质量保证及质量控制：

- 1、验收监测期间，生产工况满足验收监测的规定和要求。
- 2、验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保部推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。监测质量保证按《环境监测技术规范》、《验收监测质量管理技术导则》（HJ 630-2011）等技术规范要求，进行全过程质量控制。
- 3、验收监测采样和分析人员，具有环境监测资质合格证；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。
- 4、监测前后对声级计进行校正，测定前后声级差 ≤ 0.5 dB (A)。
- 5、实验室样品分析均要求同步完成全程序双空白实验、做样品总数 10%的加标回收和平行双样分析。
- 6、监测报告严格执行“三审”制度。

表六

| | | | |
|--------------------------|----------|--|-----------------|
| 验收监测内容: | | | |
| 6.1 噪声监测内容 | | | |
| 表 6-1 项目厂界噪声监测内容表 | | | |
| 点位编号 | 检测点位 | 监测频次 | |
| 1# | 厂界东侧外 1m | 连续监测 2 天，昼、夜各 1 次/天 | |
| 2# | 厂界南侧外 1m | | |
| 3# | 厂界西侧外 1m | | |
| 4# | 厂界北侧外 1m | | |
| 6.2 废水监测内容 | | | |
| 表 6-2 项目废水监测内容表 | | | |
| 点位编号 | 检测点位 | 污染源名称 | 监测频次 |
| 1# | 废水总排口 | pH、悬浮物、COD、BOD ₅ 、氨氮、总磷、石油类 | 连续监测 2 天，每天 4 次 |
| 6.3 地下水监测内容 | | | |
| 表 6-2 项目地下水监测内容表 | | | |
| 点位编号 | 检测点位 | 污染源名称 | 监测频次 |
| 1# | 上游检测井 | pH、耗氧量、总硬度、挥发酚 | 连续监测 2 天，每天 1 次 |
| 2# | 下游检测井 | | |
| 6.2 废气监测内容 | | | |
| 表 6-3 无组织废气基本信息表 | | | |
| 点位编号 | 污染源名称 | 监测因子 | 监测频次 |
| 1# | 厂界上风向 | VOCs（以非甲烷总烃计） | 连续监测 2 天，4 次/天 |
| 2# | 厂界下风向 | | |
| 3# | 厂界下风向 | | |
| 4# | 厂界下风向 | | |



图 6-1 布点示意图

表七

7.1 验收监测期间生产工况记录

验收监测期间，该项目正常加油。

表 7-1 验收监测期间项目生产工况

| 检测日期 | 产品名称 | 设计产量 | 检测当天产量 | 工况百分比 (%) | 年生产天数 (天) |
|-----------|------|-------|--------|-----------|-----------|
| 2020.1.14 | 成品油 | 12t/d | 4.2t | 35 | 365 |
| 2020.1.15 | | | 3.84t | 32 | 365 |

本项目检测时实际工况为 32%~35%。

7.2 验收检测结果

(1) 无组织废气检测结果

表 7-2 无组织废气检测结果表

| 检测项目 | 检测日期 | 检测点位 | 检测结果/浓度 (mg/m ³) | | | | |
|----------------|----------------|------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | | 第一次 | 第二次 | 第三次 | 第四次 | 平均值 |
| VOCs (以非甲烷总烃计) | 2020年 1月14日 | 1# | 1.04 | 1.05 | 1.07 | 0.97 | 1.03 |
| | | 2# | 1.59 | 1.53 | 1.68 | 1.68 | 1.62 |
| | | 3# | 1.66 | 1.77 | 1.68 | 1.74 | 1.71 |
| | | 4# | 1.63 | 1.66 | 1.71 | 1.59 | 1.65 |
| | 2020年 1月15日 | 1# | 1.01 | 1.05 | 1.02 | 1.00 | 1.02 |
| | | 2# | 1.62 | 1.47 | 1.51 | 1.45 | 1.51 |
| | | 3# | 1.51 | 1.48 | 1.49 | 1.45 | 1.48 |
| | | 4# | 1.51 | 1.45 | 1.44 | 1.46 | 1.46 |

监测结果表明：验收监测期间，该项目无组织排放的非甲烷总烃的排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/ 2377-2017）表 5 其他标准限值要求。

(2) 废水监测结果

表 7-3 废水检测结果表

| 检测项目 | 检测点位 | 检测日期 (2020年) | 检测结果/浓度 (mg/L) | | | | |
|------------------|------|-----------------|----------------|------|------|------|------|
| | | | 第一次 | 第二次 | 第三次 | 第四次 | 平均值 |
| pH (无量纲) | 1# | 1月14日 | 7.40 | 7.35 | 7.31 | 7.36 | / |
| | | 1月15日 | 7.55 | 7.46 | 7.41 | 7.50 | / |
| 悬浮物 | | 1月14日 | 155 | 146 | 163 | 133 | 149 |
| | | 1月15日 | 148 | 162 | 128 | 132 | 142 |
| COD | | 1月14日 | 468 | 480 | 464 | 419 | 458 |
| | | 1月15日 | 460 | 419 | 492 | 470 | 460 |
| BOD ₅ | | 1月14日 | 230 | 237 | 227 | 217 | 228 |
| | | 1月15日 | 228 | 218 | 241 | 228 | 229 |
| 氨氮 | | 1月14日 | 13.7 | 12.9 | 13.5 | 13.6 | 13.4 |
| | | 1月15日 | 13.3 | 12.6 | 13.2 | 13.7 | 13.2 |
| 石油类 | | 1月14日 | 1.36 | 1.18 | 1.31 | 1.33 | 1.30 |
| | | 1月15日 | 2.22 | 2.18 | 2.18 | 2.16 | 2.18 |
| 总磷 | | 1月14日 | 8.42 | 7.26 | 7.11 | 9.17 | 7.99 |
| | | 1月15日 | 8.28 | 7.06 | 6.98 | 8.38 | 6.78 |

监测结果表明：验收监测期间，悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类的排放浓度及 pH 范围满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中其他排污单位三级标准最高允许排放浓度要求。

(3) 地下水检测结果

表 7-3 地下水检测结果表

古蔺县汪家沟成品油销售公司
汪家沟加油站原址改建项目竣工环境保护验收监测报告表

| 检测项目 | 检测日期 (2020年) | 检测结果/浓度 (mg/L) | |
|----------|-----------------|----------------|--------|
| | | 1# | 2# |
| pH (无量纲) | 1月14日 | 7.23 | 7.05 |
| | 1月15日 | 7.28 | 7.10 |
| 耗氧量 | 1月14日 | 1.87 | 1.68 |
| | 1月15日 | 1.90 | 1.64 |
| 总硬度 | 1月14日 | 345 | 190 |
| | 1月15日 | 340 | 182 |
| 挥发酚 | 1月14日 | 0.0011 | 0.0029 |
| | 1月15日 | 0.0005 | 0.0027 |

监测结果表明：验收监测期间，项目上下游地下水监测井中，耗氧量、总硬度和挥发酚的浓度及 pH 范围均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。

(3) 噪声检测结果

表 7-4 噪声检测结果表 单位：dB (A)

| 检测日期 | 测点 编号 | 检测结果/[dB(A)] | | 备注 |
|------------|----------|--------------|----|----|
| | | 昼间 | 夜间 | |
| 2020年1月14日 | 1# | 57 | 46 | / |
| | 2# | 54 | 45 | / |
| | 3# | 54 | 44 | / |
| | 4# | 57 | 47 | / |
| 2020年1月15日 | 1# | 57 | 47 | / |
| | 2# | 54 | 44 | / |
| | 3# | 55 | 44 | / |
| | 4# | 57 | 46 | / |

检测结果表明：验收监测期间，厂界环境噪声昼夜检测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限制要求。

7.3 总量控制

本项目废气均为无组织排放，故无总量控制；废水经处理后进入管网，最终进入古蔺镇污水处理厂，废水总量纳入古蔺镇污水处理厂。

表八

验收监测结论:

1、古蔺县汪家沟成品油销售公司古蔺县汪家沟成品油销售公司汪家沟加油站原址改建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，环保设施运行正常，运行负荷满足验收监测要求。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的环保要求和措施得到了落实。

2、本验收监测表是针对 2020 年 1 月 14 日、15 日运行及环境条件下开展验收监测所得出的结论。验收监测结论如下：

3、各类污染物及排放情况

(1) 废气

验收监测期间，该项目无组织排放的非甲烷总烃的排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/ 2377-2017）表 5 其他标准限值要求。

(2) 噪声

验收监测期间，厂界环境噪声昼夜检测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限制要求。

(3) 废水

验收监测期间，悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类的排放浓度及 pH 范围满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中其他排污单位三级标准最高允许排放浓度要求。

(4) 地下水

验收监测期间，项目上下游地下水监测井中，耗氧量、总硬度和挥发酚的浓度及 pH 范围均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。

(5) 固体废弃物处置措施

司乘人员及员工产生的生活垃圾、化粪池污泥经集中收集后交由环卫部门定时清运；含油废抹布手套根据《国家危险废物名录》（2016 年），未收集到的部分混入生活垃圾处置；隔油池废油在危废暂存间内暂存后交由有资质的单位处置（现由什邡开源环保科技有限公司处置）；本项目双层罐购于四川鼎逸石油设备制造有限公司，项目油罐拆除、安装、清理均由该公司负责。

(6) 总量控制

本项目废气均为无组织排放，故无总量控制；废水经处理后进入管网，最终进入古蔺镇污水处理厂，废水总量纳入古蔺镇污水处理厂。

综上所述，古蔺县汪家沟成品油销售公司汪家沟加油站原址改建项目在建设过程中，执行了环境影响评价法，项目总投资 300 万元，其中环保投资 34 万元，环保投资占总投资的 11.3%。配套的环保设施及措施基本按环评要求建成或落实。验收监测期间，项目无组织废气、厂界环境噪声、废水的监测结果均满足相应标准限值要求。建议通过本项目竣工环境保护验收。

建议

1. 严格环保管理制度及专人负责制度，加强对环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物长期、稳定达标排放。
2. 认真落实各项事故应急处理措施，避免污染事故的发生。
3. 定期请有资质单位对该项目产生的污染物进行监测。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

| | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|--------------|---------------|--------------------------|---------------|---------------|-----------------------|--------------|--------------------|--------------------------|------------------|-------------|--------------|----------------------------------|-----------|
| 建设项目 | 项目名称 | | 汪家沟加油站原址改建项目 | | | | 项目代码 | | / | | 建设地点 | | 古蔺县古蔺镇长沙村4组 | |
| | 行业类别（分类管理名录） | | 机动车燃料零售 F5265 | | | | 建设性质 | | 改扩建 | | 项目厂区中心经度/纬度 | | N: 28°2'14.06", E: 105°49'58.95" | |
| | 设计生产能力 | | 年销售成品汽油 2190t、成品柴油 2190t | | | | 实际生产能力 | | 年销售成品汽油 2190t、成品柴油 2190t | | 环评单位 | | 四川省国环环境工程咨询有限公司 | |
| | 环评文件审批机关 | | 古蔺县环境保护局 | | | | 审批文号 | | 古环建审[2018]53号 | | 环评文件类型 | | 报告表 | |
| | 开工日期 | | 2018-09-18 | | | | 竣工日期 | | 2018-12-14 | | 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 | | 古蔺县汪家沟成品油销售公司 | | | | 环保设施监测单位 | | 四川瑞兴环保检测有限公司 | | 验收监测时工况 | | 75%以上 | |
| | 投资总概算（万元） | | 300 | | | | 环保投资总概算（万元） | | 34 | | 所占比例（%） | | 11.3 | |
| | 实际总投资 | | 300 | | | | 实际环保投资（万元） | | 34 | | 所占比例（%） | | 11.3 | |
| | 废水治理（万元） | | 2 | 废气治理（万元） | 5 | 噪声治理（万元） | / | 固体废物治理（万元） | | 5 | 绿化及生态（万元） | / | 其他（万元） | 22 |
| 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 | | 8760h/a | | |
| 运营单位 | | 古蔺县汪家沟成品油销售公司 | | | | 运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码） | | 91510525692289799E | | 验收时间 | | 2020年4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 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 石油类 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 废气 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 二氧化硫 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 烟尘 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 工业粉尘 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 氮氧化物 | | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 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

