

元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目
竣工环境保护验收监测报告
(噪声、固体废物)

建设单位：开江县元汐油料有限责任公司甘棠加油站

编制单位：四川君邦环境监测有限公司

编制日期：二〇一八年十二月



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 172312050132

名称: 四川君邦环境监测有限公司

地址: 成都市成华区成宏路 18 号钢铁领域 B 座 1705-1708 (邮政编码: 610051)

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



发证日期: 2017 年 03 月 06 日

有效期至: 2023 年 03 月 05 日

发证机关:



有效期届满前 3 个月提交复查申请, 不再另行通知。

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。

项 目 名 称	元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目
建 设 单 位	开江县元汐油料有限责任公司甘棠加油站
法 人 代 表	谢 波
编 制 单 位	四川君邦环境监测有限公司
法 人 代 表	
项 目 负 责 人	
报 告 编 制 人	
签 发	
审 核	

编制单位：四川君邦环境监测有限公司

联系电话：028-83275095

邮政编号：610051

电子邮件：2038017739@qq.com

通讯地址：成都市成华区龙潭总部经济城成宏路 18 号钢铁领域 B 座 17 层

1705-1708 室

报 告 编 制 说 明

- 1、本报告按竣工环保验收技术规范编制。
- 2、本报告涂改无效。
- 3、未经本公司书面批准，不得部分复制本报告。
- 4、报告无本公司公章无效。
- 5、报告未经审核、批准无效。

目 录

1 前 言	- 1 -
2 验收依据	- 2 -
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范	- 2 -
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范	- 2 -
2.3 建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定	- 2 -
3 工程建设情况	- 3 -
3.1 地理位置与项目平面布置	- 3 -
3.1.1 地理位置	- 3 -
3.1.2 项目平面布置	- 3 -
3.2 工程概况	- 4 -
3.2.1 建设内容	- 4 -
3.2.2 原辅材料	- 5 -
3.2.3 主要设备	- 5 -
3.2.4 产品方案	- 6 -
3.2.5 劳动定员	- 6 -
3.3 生产工艺	- 6 -
3.4 主要污染物	- 8 -
3.5 项目变动情况	- 9 -
4 噪声和固体废物污染防治设施	- 10 -
4.1 噪声污染防治设施及措施	- 10 -
4.2 固体废物处置情况检查	- 10 -
4.3 噪声与固体废物污染防治法设施投资及“三同时”落实情况	- 11 -
5 建设项目环境影响报告表结论与审批部门的审批决定	- 12 -
5.1 环评报告表主要结论与建议	- 12 -
5.2 审批部门审批决定	- 15 -
6 厂界噪声验收执行标准	- 17 -
6.1 噪声验收标准	- 17 -
6.2 环评-验收监测执行标准对照表	- 17 -
7 厂界噪声监测	- 18 -
8 质量控制与保证	- 19 -
8.1 监测分析方法	- 19 -
8.2 监测仪器	- 19 -

8.3 监测单位的能力情况.....	- 19 -
8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	- 19 -
9 厂界噪声验收监测结果与固体废物处置情况检查.....	- 21 -
9.1 验收监测期间生产工况.....	- 21 -
9.2 厂界噪声监测结果.....	- 21 -
9.3 固体废物处置情况检查.....	- 22 -
9.4 环保管理检查.....	- 22 -
9.4.1 环保机构、人员及职责检查.....	- 22 -
9.4.2 环保档案管理情况检查.....	- 22 -
9.4.3“三同时”执行情况及环保设施运行、维护情况.....	- 23 -
9.4.4 环评批复落实情况检查.....	- 23 -
9.5 公众意见调查.....	- 23 -
10 验收监测结论.....	- 25 -
10.1 结 论.....	- 25 -
10.2 建 议.....	- 25 -

附 图

- 附图 1：项目地理位置图；
- 附图 2：项目外环境关系图；
- 附图 3：加油站总平面布置图；
- 附图 4：项目重点防渗示意图；
- 附图 5：加油站环保设施图；
- 附图 6：加油站环保设施图；

附 件

- 附件 1：委托书；
- 附件 2：营业执照；
- 附件 3：环评批复；
- 附件 4：验收监测工况；
- 附件 5：油气回收检测报告；
- 附件 6：污水处理协议；
- 附件 7：危废处置协议；
- 附件 8：公众意见调查表；

附件 9：验收检测报告；

1 前 言

甘棠加油站位于开江县甘棠镇锣鼓堂村 5 组，加油站于 2017 年 7 月，委托宜宾华洁环保工程有限责任公司编制完成了《元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表》，并于 2017 年 9 月取得开江县环境保护局《关于元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表的批复》（开江环审【2017】158 号）。

元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目于 2017 年 12 月迁建完成并营业，加油站占地面积 5.07 亩。加油站总建筑面积 1011.75m²，主要进行加油棚、站房、综合楼、油罐区的建设。加油站设置 4 座独立加油岛；设带加油油气回收功能的双枪单油品加油机 4 台；设置 SF 双层卧式油罐 4 个，92#汽油储罐 1 座（容积 30m³），95#汽油储罐 1 座（容积 30m³），0#柴油储罐 2 座（容积均为 30m³）；年销售 0#柴油 120t、92#汽油 60t、95#汽油 60t。加油站总投资 400 万元，其中环保投资 18.6 万元，占总投资比例为 4.65%。

加油站设计年销售柴油 120t、汽油 120t，加油站实际销售能力与环评一致。目前，加油站主体工程 and 与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，具备竣工环境保护验收监测条件。

开江县元汐油料有限责任公司甘棠加油站于 2018 年 6 月委托四川君邦环境监测有限公司对该项目进行竣工环境保护验收工作。我公司接收委托后，对项目进行了现场调查，并查阅相关技术资料，在此基础上编制了该项目竣工环境保护验收监测方案。2018 年 6 月 28 日~29 日对该加油站进行了验收监测，于 2018 年 12 月编制完成该项目竣工环境保护验收（噪声、固体废物）监测报告。

本次环保验收的范围为：

项目主体工程以及与主体工程配套建设的噪声、固体废物污染防治设施及措施。

验收监测内容包括：

- （1）厂界环境噪声监测；
- （2）固体废物处置情况检查；
- （3）环境管理检查；
- （4）公众意见调查；
- （5）环境风险应急措施检查；

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范

- 1.《中华人民共和国环境保护法》（2014.4.24 修订，2015.1.1 施行）；
- 2.《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（1996.10.29 通过，1997.3.1 施行）；
- 3.《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016.11.7 修正，2016.11.7 施行）；
- 4.《中华人民共和国环境影响评价法》（2016.7.2 修订，2016.9.1 施行）；
- 5.《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1 施行）；
- 6.《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（生态环境部，国环规环评【2017】4 号，2017.11.22）；
- 7.《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（环境保护部，环发【2012】77 号，2012.7.3）；
- 8.《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法》（环境保护部环发【2015】4 号，2015.1.8）；
- 9.《关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知》（四川省环境保护厅，川环办发【2018】26 号，2018.3.2）；

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1.《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范 HJ/T431-2008》；
- 2.《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（发布稿）。

2.3 建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定

- 1.《元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表》（宜宾华洁环保工程有限责任公司，2017 年 7 月）。
- 2.开江县环境保护局《关于元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表的批复》（开江环审【2017】158 号）。

3 工程建设情况

3.1 地理位置与项目平面布置

3.1.1 地理位置

加油站位于开江县甘棠镇锣鼓堂村5组开任公路一侧,实际建设的地理位置与环评一致。本项目地理位置见附图1。加油站周边主要以居民和大面积农田为主。加油站场界东北侧隔开任公路约216m处有6户居民;加油站场界东侧隔大面积农田约93-240m范围内有7户居民;加油站场界南侧为大面积农田旱地;加油站场界西南侧约116-200m范围内有6户居民;加油站场界西侧隔开任公路约68-200m范围内有12户居民;加油站场界西北侧隔开任公路约26-300m范围内有15户居民;加油站场界北侧隔开任公路约16-100m范围内有5户居民。

项目具体外环境关系图见附图2,项目外环境与原环评基本保持一致。

3.1.2 项目平面布置

甘棠加油站总平面呈长方形布置,加油站主要分为加油区、站房、卸油区,在站区西北侧设置了进口,东北侧设置了出口。加油区位于整个加油站的中心部位;埋地油罐位于加油站西南侧;站房位于站区东南面,通气管布置在储罐区内。加油站为进出站敞开式,汽车进站后,可围绕加油岛形成三股车流,互不阻挡路线,加油车辆有序顺畅通行。因此,站内各功能区相对独立,可减小彼此干扰。在加油站围墙内侧、房屋四周种植草坪绿化带,美化环境。加油站内各设施距离,均符合加油站安全距离设计要求,卸油设有一次油气回收系统,其卸油所产生的油气经封闭管道回收至罐车内,排放油气浓度符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007);汽油加油机设置二次油气回收系统,油气经负压回收至埋地油罐内;经一次、二次油气回收系统回收处理后的通气管管口油气排放浓度符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007),不会对周围大气环境产生不良影响。

加油站在实际建设中,新增一处公共厕所和临时停车场,其余主体工程建设与环评报告中平面布置基本一致,不存在重大变化。

3.2 工程概况

3.2.1 建设内容

项目名称：元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目

建设单位：开江县元汐油料有限责任公司甘棠加油站

建设性质：迁 建

建设地点：开江县甘棠镇锣鼓堂村 5 组

项目投资：400 万元

工作制度：年工作 365d，三班 24h，每班 8h 工作制；

设计销售规模：年销售汽油 120t，柴油 120t。

实际销售规模：年销售汽油 120t，柴油 120t。

项目环评建设内容与实际建设内容见表3-1。

表3-1 项目建设内容与环评内容对照表

工程分类	项目名称	环评建设内容	实际建设内容	主要环境问题
主体工程	加油棚	罩棚高度 H=7.5m，螺栓球网架结构，总投影面积 546m ² ，设 4 台加油机，可实现年销售 0#柴油 120t、92 #汽油 60t、95 #汽油 60t 的销售规模。	与环评一致	噪 声 非甲烷总烃
	油罐区	油罐池 1 座，安装 4 个地埋卧式 SF 双层储油罐，单罐容积均为 30m ³ ，2 个 0#柴油储罐、1 个 92#汽油储罐、1 个 95 #汽油储罐，折合汽油容积合计 90m ³ ，并在卸油口旁设置有呼吸口和阻隔防爆装置。油罐区全部按照重点防渗进行建设，其防渗漏系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s。	与环评一致	环境风险 非甲烷总烃
	油管通道	连接油罐区及加油棚，砖混，内壁防渗。	与环评一致	环境风险
	埋地油管	油管采用无缝钢管，涂加强、防腐绝缘保护层。	与环评一致	环境风险
辅助工程	硬化地坪	采用水泥硬化，硬化面积 1750m ² 。	与环评一致	/
	消防沙池	砖 砌，1 座，有效容积 2.0m ³ 。	两 处， 新增一处	/
	备 用 发电机房	砖混结构，建筑面积 15m ² ，设置一台 15kW 柴油发电机，用于停电时启用。	与环评一致	噪声、废气
	停车区	/	新增，加油车辆临时停放。	/
公用工程	供电系统	由乡镇电网提供，用电量 12000kw·h/a。	与环评一致	/
	供水系统	由乡镇给水管网提供，用水量 795.7m ³ /a。	与环评一致	/

	排水系统	项目采用雨污分流制进行排水。	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	2F, H=6.75m, 砖混结构, 建筑面积 249.28m ² , 设站长室、值班室、工具间、备用发电机房等。	与环评一致	废水、固废
	综合楼	2F, H=6.75m, 砖混结构, 建筑面积 216.47m ² , 设便利超市、办公室、临时制版休息室, 危险暂存间等。	与环评一致	生活垃圾
	围墙	在加油站周边修建围墙, 高 2.2m, 长 306m。	与环评一致	/
	厕所	/	一座, 新增	废水
环保工程	隔油池	一座, 有效容积 1.5m ³ , 水封隔油。	与环评一致	废油渣
	沉砂池	/	新增, 1.0m ³	沉砂
	预处理池	1 座, 有效容积 10m ³ 。	与环评一致	污泥
	油气回收装置	设卸油一次回收系统、加油二次油气回收装置, 用于回收汽油卸油、加油过程产生的油气。	与环评一致	噪声
	阻隔防爆	加油站油罐均安装阻隔防爆装置。	与环评一致	/
	绿化建设	种植绿化面积 1183m ² , 绿化率 35%。	少于环评	/
	地下水防治	储油罐采用双层油罐和设置防渗池。	与环评一致	泄露风险
	危险暂存	新建一危险废物暂存间, 用于暂存危险废物。	与环评一致	泄露风险

3.2.2 原辅材料

项目原辅材料见表3-2。

表3-2 项目原辅材料对照表

项目	名称	用途	年用量	来源
原辅材料	柴油	销售	120t	中石油、中石化
	汽油	销售	120t	
能源	自来水	生活生产及绿化	795.7m ³	乡镇给水管网系统
	电	各种设备	12000kw·h	乡镇电网供电系统

3.2.3 主要设备

本项目验收阶段比环评阶段的主要设备一致, 主要设备清单见表 3-3 所示。

表 3-3 项目主要设备一览表

序号	设备名称	规格型号	环评数量	实际数量
1	加油机	双枪单油品	4 台	4 台
2	0#柴油罐	双层, 容积 30m ³	2 个	2 个
3	92#汽油罐	双层, 容积 30m ³	1 个	1 个
4	95#汽油罐	双层, 容积 30m ³	1 个	1 个

5	油气回收系统	分散式	2 套	2 套
6	液位监控系统	带高液位报警	4 套	4 套
7	潜油泵	VL2	4 台	4 台
8	过滤器	/	4 台	4 台
9	阻火呼吸阀	/	4 个	4 个
10	柴油发电机	15kW	1 台	1 台
11	各类灭火器	手提式、推车式	23 具	23 具

3.2.4 产品方案

项目设计年销售 0#柴油 120t、92 #汽油 60t、95 #汽油 60t，项目实际年销售 0#柴油 120t、92 #汽油 60t、95 #汽油 60t。项目产品方案见表3-4 所示。

表 3-4 项目产品方案

产品名称	设计储量	实际储量	设计销售	实际销量
柴 油	60m ³	60m ³	120t/a	120t/a
汽 油	60m ³	60m ³	120t/a	120t/a

3.2.5 劳动定员

原环评劳动定员：工作人员 5 人；

实际劳动定员：工作人员 5 人；

3.3 生产工艺

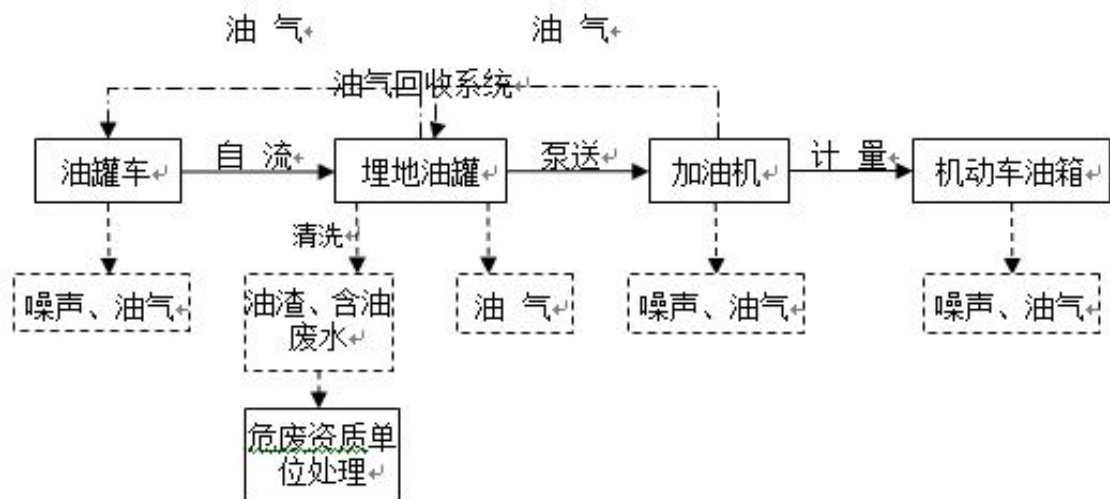


图 3-1 营运期工艺流程产污图

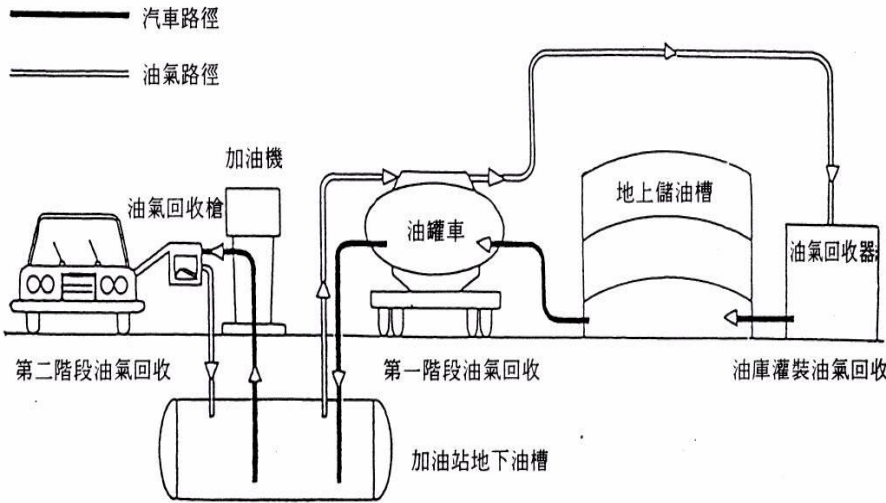
①油品运输：加油站所售油品来源于中石、中石化。油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。

②卸油：加油站采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与卸油接口、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。

③储油工艺：项目设置 4 座油罐，分别用于储存 0#柴油、92#汽油和 95#汽油，均为常压储存。在储存罐中常压储存。每座油罐均设有液位监计，用于预防溢油事故，并涂加强级防腐绝缘保护层，回填 0.5m 级配砂石保护层处理。卸油口距地面为 0.3m，设置 4 根通气管，通气管高出地面不小于 4m，通气管口安装阻火器以及机械呼吸阀。

④加油工艺：加油机为税控双枪单油品加油机 4 台，汽油加油机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，控制系统终止潜油泵运行。

油气回收系统介绍如下：加油站油气回收系统由一次油气回收系统（卸油油气回收系统）、二次油气回收系统（加油油气回收系统）组成，该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。



在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通过通气管连通。如启动油气回收系统，不会产生过多油气，选用两根通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油管

线上安装卸油防溢阀。同时为了保证整个系统的密闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型机械呼吸阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

一次油气回收系统（卸油油气回收系统）：埋地油罐的气相空间与罐车的气相空间通过卸油点的油气回收气相工艺管线及气相软管连通，在卸油过程将汽油储罐中的油气回收到油罐车内。加油站在密闭卸油点处设立了油气回收专用接头，当采用卸油油气回收时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，对油蒸汽进行回收。卸油时，通过导静电耐油软管，将密闭卸油点处的油气回收接头与油罐车上的油气回收管道接口相连，当储油罐内液面上升时，液面之上的油气在压力作用下流入油罐车内，可达到回收等体积的油气的效果。汽油罐车向站内油罐卸油采用平衡式密闭油气回收系统，各汽油罐共用一根卸油油气回收主管，回收主管的公称直径 100mm，卸油油气回收管道的接口采用自闭式快速接头。

二次油气回收系统（加油油气回收系统）：本站采用采用真空辅助式油气回收系统，加油机内设置真空泵。在加油机底部与油气回收立管的连接处，安装一个用于检测液阻和系统密闭性的丝接三通，其旁通短管上设置公称直径为 25mm 的球阀及丝堵。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。

3.4 主要污染物

噪声：项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及备用发电机噪声。

固废：固废包括一般固废和危险固废。一般固废包括生活垃圾和预处理池污泥。项目危险固废主要为含油手套和棉纱、隔油池浮油、油罐清洗油渣。

3.5 项目变动情况

项目实际建设与环评及批复内容相比，增加了一座沉砂池、一处消防沙池、一座消防水池、一座厕所和停车区，有利于废水收集及项目运营，提高加油站服务水平、消防应急能力和营业额，不属于重大变更。**项目未发生重大变更。**

4 噪声和固体废物污染防治设施

4.1 噪声污染防治设施及措施

加油站噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及备用发电机噪声。

(1) 设备噪声治理措施

设备噪声为固定噪声源，主要对声源周围形成影响。本项目设备噪声源主要为加油机、泵类、停电时发电机等，运行噪声一般在 60~80dB(A) 左右。

根据现场调查，本项目已采取如下降噪措施：选用先进低噪设备；加油机运行噪声低，且不是连续运转，噪声可实现达标排放；合理布置产噪设备，发电机、泵类等高噪设备采取减震措施、放置于专用设备用房内。

(2) 进出车辆噪声管理措施

项目进出车辆所带来的噪声具有瞬时性和不稳定性，声级在 70dB(A) 以下，车辆离开后噪声影响随即消失。本项目已采取措施：采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。

(3) 备用发电机噪声治理措施

备用发电机产生的噪声具有持续性，其源强在 70~90dB(A) 左右。由于备用发电机位于独立的发电机房内，且使用频率低，经建筑隔声、基础减振后，产生的噪声对周围环境影响较小。

4.2 固体废物处置情况检查

本项目固体废物包括一般固废和危险固废。

(1) 一般固废

一般固废包括生活垃圾和预处理池污泥。项目生活垃圾分类收集后，定期清运至甘棠镇场镇垃圾收集点，由环卫部门统一清运；预处理池污泥定期清掏后，交由周边农户用于农田施肥。

(2) 危险固废

项目危险固废主要为含油手套和棉纱、隔油池浮油、油罐清洗油渣。含油手套和棉纱按一般生活垃圾处理；加油站隔油池产生浮油一年清掏一次，委托具有危废处理资质的达州市正龙再生资源回收服务部进行处置；油罐清洗委托专业的

清罐施工作业单位进行清理,产生的油罐清洗油渣委托具有危废处理资质的达州市正龙再生资源回收服务部进行处置。

4.3 噪声与固体废物污染防治设施投资及“三同时”落实情况

现场调查结果表明,元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目基本落实了环境保护主管部门批复意见和环境影响报告表中提出的各项环保措施。设备噪声、固体废弃物等均采取了相应的治理措施,运行效果良好。根据国家《建设项目环境保护管理条例》和《环境影响评价法》的要求,进行了环境影响评价。在项目建设过程中,环保设施和主体工程同时建设,并做到了与主体工程同步投入运行,较好的执行了建设项目“三同时”要求。

本项目总投资 400 万元,环评报告表中固废和噪声环保投资 4.7 万元,其实际用于固体废物处置和噪声防治措施的环保投资约 3.7 万元,占项目工程总投资的 0.93%,能满足环保的要求,其环保投资合理可行。

表4-1 环保措施及投资一览表

单 位: 万元

项 目		环评要求治理措施	环评投资	实际治理措施	实际投资
施 工 期	施工噪声	合理布置施工场地、选用低噪声设备、设置独立封闭的钢筋加工房等措施。	0.8	合理布置施工场地、选用低噪声设备、设置独立封闭的加工房等。	0.8
	固废治理	设置临时堆场、建筑垃圾定期清运、生活垃圾收集后交环卫部门统一处理。	0.2	设置临时堆场、建筑垃圾、生活垃圾外运,无环境遗留问题。	0.2
运 营 期	固体废物	设分类垃圾桶,将产生的生活垃圾收集后定期清运至乡镇垃圾收集点。	/	分类垃圾桶,产生的生活垃圾收集后,定期清运至乡镇垃圾收集点。	0.1
		污水处理系统产生的污泥,定期清掏后交由周边农户用于农田施肥。	/	预处理池污泥,定期清掏后交由周边农户用于农田施肥。	0.1
		新建一间危险废物暂存间,用于暂存设备维护产生的废机油、清理储油罐产生的废油渣,经收集暂存后交由有资质的单位进行处理。	1.2	已设置危废暂存间,并与资质单位签订协议。已制定危险废物管理制度和建立危险废物登记台账。	0.8
	噪声防治	在厂界修建实体围墙,选用低噪声设备、设置备用发电机房、设备基础减振,发电机房采用隔声门窗等措施。	2.5	已修建围墙,选用低噪声设备、设置备用发电机房、发电机房采用隔声门窗等措施。	1.7
合 计			4.7	合 计	3.7

5 建设项目环境影响报告表结论与审批部门的审批决定

5.1 环评报告表主要结论与建议

1、产业政策符合性结论

根据《国民经济行业分类与代码》（GBT4754-2011）项目属于F5264机动车燃料零售行业。项目不属于国家发展和改革委员会2013年第21号令《产业结构调整指导目录2011年本（2013年修正）》中的鼓励类、限制类及淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发【2005】40号）中的第十三条，“不属于鼓励类、限制类及淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的为允许类”，确定项目为允许类。

综上所述，项目符合国家现行产业政策。

2、项目规划符合性结论

加油站选址位于开江县甘棠镇锣鼓堂村，根据开江县安全生产监督管理局文件《开江安监【2012】76号》可知：开江县安全生产监督管理局同意元甘棠加油站进行选地重建；根据开江县住房和城乡建设局对项目出具的《开江县甘棠镇元汐油料有限公司甘棠加油站迁用地范围图》可知，项目建设用地为其他交通设施建设用地（加油站）。

综上所述，项目建设符合开江县建设用地规划要求。

3、项目选址合理性结论

加油站选址位于开江县甘棠镇锣鼓堂村，周边交通便利，供水供电等能满足项目建设需要，项目通过现场勘查，项目周边无限制性因素存在。营运期采用质量可靠，密封性能好的阀类预防油气泄漏，设置分散式油气回收系统后，通气管管口油气排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），设有油气回收系统加油站其周围外浓度最高点非甲烷总烃浓度小于4.0mg/m³符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；汽车和设备噪声经距离衰减后，厂界噪声值小于《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，不会对厂界外保护目标造成不良影响。因此，从环境保护角度，项目与外环境具有相容性，选址合理。项目各主要建（构）筑物与现有周边环境的安全距离能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）的相关要求，且项

目200m范围内无重要的公共建筑物、甲乙类生产储存企业、国家重点保护区、种畜、种苗、军事保护目标及其他法律法规行政区域予以保护的目标。项目用地红线区域内无架空电力及通讯线路跨越站区；项目周边200m范围内无铁路、铁路车站、高铁及其车站，项目周边50m范围内无城市轻轨及其车站、地铁车站及其出入口。项目周边环境关系在规划、环保、防火安全、安全间距、通风等方面满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB 50156-2012）和《建筑设计防火规范》（GB50016-2006）的要求。

综上所述，从环保及安全角度分析，项目与周边环境相容，拟建加油站选址合理。

4、清洁生产结论

加油站清洁生产主要体现在：油品的输入、储存、加工、输出的整个生产流程采用先进的节能、低耗、安全的生产设备。项目在营运过程中，加油系统在封闭状态下进行，除极少量油料的挥发逸散外，几乎无其他物料损耗，只要严格执行操作规程，缩短加油的时间，尽量减少油料的逸散，则“清洁生产”是可以实现的；项目营运过程中，采用自流密闭卸油方式，并且设置了一、二次油气回收系统，减小油气损失；项目产生的废水、废气、噪声和固体废物均进行了有效治理，能够实现污染物全面达标排放。

5、运营期环境影响分析结论

噪声环境影响：加油站运行期间产生的噪声主要来源于进出站内机动车产生的噪声、加油机、柴油发电机等设备运行时产生的噪声。加油站通过合理布局加油站、选用先进设备、设置独立备用发电机房间、设备基础减振以及加强进行加油站车辆的管理等措施，经预测项目场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值（昼间：60分贝，夜间50分贝）的限值要求，厂界噪声达标排放不会产生扰民影响。

固体废物影响：营运期产生的生活垃圾经分类收集后，由乡镇环卫部门集中处理；污水处理设施产生的污泥半年清掏一次，清掏后的污泥交由周边农户用于田地施肥；设备维护过程产生的含油抹布和生活垃圾一起清运处理；隔油池、储油罐产生的废油渣和站内设备维修产生的废机油等危险废物，收集暂存后统一交由有危险废物处理资质的单位进行处置。加油站产生的固体废物，处置合理，不会产生二次环境污染。

6、评价结论

项目符合国家现行产业发展政策，符合开江县用地规划，项目的建设不会改变区域环境的功能。项目运行期产生的污染物在按本报告表中所提出的措施及方案进行治理、控制，并加强内部管理，实现环保设施的稳定运行，确保污染物达标排放的前提下，项目对周围环境不会产生明显影响。

因此，从环境保护的角度来看，项目在开江县甘棠镇锣鼓堂村5组（开任公路）建设是可行的。

7、建议与要求

1、该加油站是经营危化品——92#汽油、95#汽油和0#柴油的三级加油站，国家发布的《汽车加油加气站设计与施工规范》对加油站主要设施与站外建（构）筑物的安全间距有严格的规定，因此，今后在加油站周边引进项目时应严格执行《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014局部修订版）的4.0.4条、4.0.5条的规定，禁止在《汽车加油加气站设计与施工规范》规定的安全距离内建设对应的构筑物及设施。

2、加油站营运期要经常对污水预处理池进行清掏，以保证污染物去除率满足废水处理的需要；确保污水经过预处理后交由周边农户用于农田施肥，不直接排入地表水。

3、加油站必须按照安全评价的要求进行安全建设和运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，做到快速、高效、安全处置。

4、加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生，行油罐更换时，施工和建设单位需留下现场施工照片，以便管理部门进行查验。

5、加强油站内部管理，成立环境管理机构，负责全站区的环境管理工作，保证环保装置正常运行，并建立完善的环保档案，接受环保主管部门的指导监督和检验。

6、及时检查各阀门是否泄漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

7、委托当地环境监测站，定期进行环境监测，为企业环境管理提供依据。

8、加油站每2年进行油罐、管线探伤作业，加油站探伤作业交由专业作业单位进行，由于探伤作业时专业设备会产生辐射，环评要求加油站进行探伤作业时设置缓冲区，除了作业人员外，其余人员不得入内。

5.2 审批部门审批决定

开江县环境保护局《关于元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表的批复》（开江环审【2017】158号）主要内容如下：

一、同意按照报告表所列地点、规模、工艺核配备的环保设施及生态保护措施进行建设：宜宾华洁环保工程有限责任公司对该项目所作的环境影响评价结论和污染物排放标准选用正确，评价结论可信。《报告表》中提出的污染防治措施应作为工程设计、施工期和营运期的环境管理依据。

项目拟在甘棠镇锣鼓棠村5组建设，建设内容及规模：该项目总投资400万元，环保投资18.6万元，占地面积3600m²。建三级加油站一座，罩棚546m²及4个独立加油岛，油罐池1座，安装4个地理式SF双层储油罐，单罐容积均为30m³，2个0#柴油储罐、1个92#汽油储罐、1个95#汽油储罐，折合汽油容积合计90m³，卸油口旁设有呼吸口和阻隔防爆装置。该项目经开江县经济和信息化局（备案号：2015111905号）备案，符合国家产业政策。建设区无环境制约因素，从环境保护角度分析，同意建设。

二、项目应做好以下工作：

（一）严格按照报告表提出的各项污染防治方案和达标要求进行设计和建设。

（二）按照报告表要求，建立健全施工期和营运期间环境管理制度。

（三）加油站应完善“雨污分流，清污分流”系统；生活废水采用化粪池预处理后交周边农户用于田地农业肥料，不外排。地面清洗废水（含油废水）经沉淀池沉淀、油水分离池隔油处理后同生活废水一起经一座有效容积10m³预处理池处理后，交由周边农户用于田地施肥，不外排。

（四）项目采用地理式储油罐，配套建设卸油油气回收装置，排气筒距地面不低于4米，确保废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的排放限值要求。

（五）项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产

生的油渣。生活垃圾集中收集后，交当地环卫部门统一处理；项目废油和油罐清理产生的废油渣，设专门收集装置，定期送往有处理资质的单位进行处理。

三、总量控制指标

项目不涉及污染物总量指标。

6 厂界噪声验收执行标准

本次环境保护验收执行的环境标准及指标原则上根据开江县环境保护局《关于元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表的批复》（开江环审【2017】158号）以及元汐油料有限公司甘棠加油站改迁建项目环境影响报告表所采用的标准进行验收，标准若有更新，则以新标准进行评价。

6.1 噪声验收标准

噪声验收标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准；敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中2类标准。

6.2 环评-验收监测执行标准对照表

执行标准及限值对照见表6-1。

表 6-1 执行标准及限值对照表

环评标准		验收标准	
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	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)	昼间	60dB (A)
夜间	50dB (A)	夜间	50dB (A)
标准	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 表 1 中 2 类标准	标准	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 表 1 中 2 类标准
昼间	60dB (A)	昼间	60dB (A)
夜间	50dB (A)	夜间	50dB (A)

7 厂界噪声监测

监测点位：厂区厂界四个方位依次布设监测点，厂界噪声共4个厂界点，敏感点噪声1个点。

监测因子：昼、夜间噪声。

监测频率：连续监测 2 天，每天昼夜间各 2 次。

噪声监测内容见表 7-1，监测布点图见图 7-1。

表 7-1 噪声监测内容

类 别	监测点位置	采样/监测时间	监测频次	监测项目
环境噪声	5#最近敏感点外 1m 处	2018.6.28-29	每天昼夜间各 2 次	LAeq
厂界噪声	1#厂界东侧外 1m 处			
	2#厂界北侧外 1m 处			
	3#厂界西侧外 1m 处			
	4#厂界南侧外 1m 处			

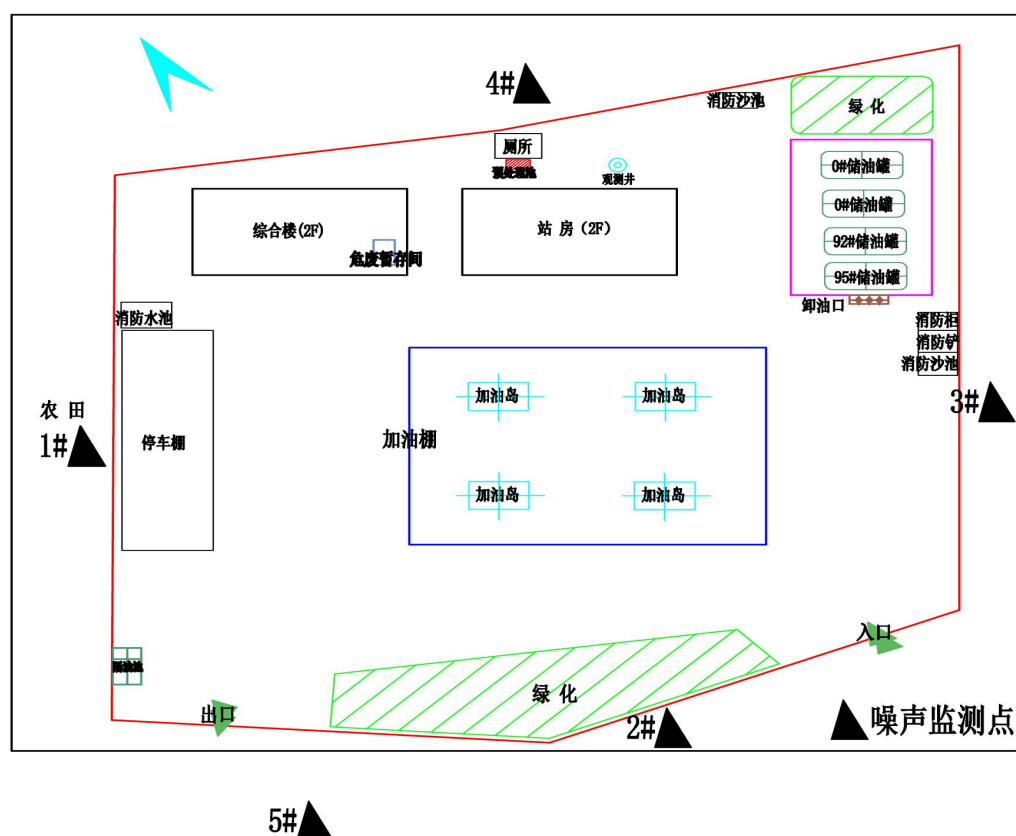


图 7-1 厂界噪声监测布点图

8 质量控制与保证

8.1 监测分析方法

监测分析方法见表 8-1。

表 8-1 分析监测方法一览表

检测项目	检测方法	方法来源
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008
敏感点噪声		

8.2 监测仪器

本项目厂界噪声监测所用设备如表 8-2。

表 8-2 噪声监测设备一览表

检测项目	使用仪器名称、型号及编号
工业企业厂界环境噪声	AWA-62286 多功能声级计 (JBJC201610-01)
敏感点环境噪声	

8.3 监测单位的能力情况

四川君邦环境检测有限公司位于成都市成华区龙潭总部经济城成宏路 18 号钢铁领域 B 座 17 层 1705-1708 室，公司于 2016 年 6 月正式注册成立，并取得检验检测机构资质认定（CMA）证书（证书编号：172312050132）。旨在致力于生活饮用水检测、地表水和废水检测等权威的第三方专业环境检测机构。检测中心严格按照实验室质量管理体系运行，以保证监测工作的科学公正及结果的准确可靠。

8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

为了确保监测数据的代表性、合理性、可靠性和准确性，必须对监测的全过程（包括布点、采样、样品储运、实验室分析、数据处理等）进行质量控制。

(1) 严格按照已确认的验收监测方案的要求开展监测工作。

(2) 合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性。

(3) 采样人员必须遵守采样操作的技术规范与规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。

(4) 及时了解企业的生产工况，确保监测过程中工况负荷满足验收监测的要求。

(5) 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格并持上岗证，所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

(6) 噪声测定前必须校正仪器；噪声测定前需校正仪器、以此对分析结果的准确度和精密度进行质量控制。

(7) 监测报告严格实行三级审核制度。

9 厂界噪声验收监测结果与固体废物处置情况检查

9.1 验收监测期间生产工况

验收监测期间，项目进行油品装卸，处于正常工况情况下，加油站的运行负荷达到设计能力的 75%以上，项目工况统计见表 9-1。

表 9-1 验收监测期间甘棠加油站的工况统计表

油气类别	设计销售量	实际销售量		生产负荷
0#柴油	120t/a	2018.6.28	0.28t	85.17%
		2018.6.29	0.29t	88.21%
92#汽油	60t/a	2018.6.28	0.13t	79.08%
		2018.6.29	0.14t	85.17%
95#汽油	60t/a	2018.6.28	0.14t	85.17%
		2018.6.29	0.13t	79.08%
备 注：加油站设计年销售汽油 120t，柴油 120t，年营业天数 365d。				

9.2 厂界噪声监测结果

加油站于 2018 年 6 月 28 日-29 日连续两天进行了噪声监测，噪声检测结果见表 9-2 所示。

表 9-2 噪声检测结果表

单 位：等效连续 A 声级 Leq

检测时间	检测点位	昼 间		夜 间	
		第 1 次	第 2 次	第 1 次	第 2 次
2018.6.28	1#项目东面厂界外 1m 处	57	56	46	46
	2#项目北面厂界外 1m 处	56	56	47	47
	3#项目西侧厂界外 1m 处	58	57	48	47
	4#项目南面厂界外 1m 处	56	58	47	46
	5#，最近敏感点外 1m 处	56	56	47	46
2018.6.29	1#项目东面厂界外 1m 处	56	56	47	48
	2#项目北面厂界外 1m 处	58	56	47	47
	3#项目西侧厂界外 1m 处	56	57	47	46
	4#项目南面厂界外 1m 处	57	58	46	46
	5#，最近敏感点外 1m 处	56	56	46	48
(GB12348-2008) 2 类标准		60		50	
(GB3096-2008) 2 类标准		60		50	
评价结果		达标		达标	

监测结果表明：2018年6月28日~29日验收监测期间，项目1#~4#厂界监测点位噪声昼夜监测值均满足国家《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准限值要求，5#敏感点噪声昼夜监测值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中2类标准限值要求，实现达标排放。

9.3 固体废物处置情况检查

加油站固体废物包括一般固废和危险固废。

一般固废：一般固废包括生活垃圾和预处理池污泥。项目生活垃圾分类收集后，运至甘棠镇场镇垃圾转运点，由环卫部门负责统一清运，预处理池污泥定期清掏后，交由周边农户用于农田施肥。

危险固废：项目危险固废主要为含油手套和棉纱、隔油池浮油、油罐清洗油渣。含油手套和棉纱按一般生活垃圾处理；加油站隔油池产生浮油半年清掏一次，委托具有危废处理资质的达州市正龙再生资源回收服务部进行处置；油罐清洗委托专业的清罐施工作业单位进行清理，产生的油罐清洗油渣委托具有危废处理资质的达州市正龙再生资源回收服务部进行处置。

项目危废暂存间严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的要求设计，做好防雨、防风、防晒，地面采用坚固、防渗、耐腐蚀的材料建造，避免地下水和土壤污染，并设置明显标志，库内废物定期由达州市正龙再生资源回收服务部的专用运输车辆运输。

9.4 环保管理检查

9.4.1 环保机构、人员及职责检查

开江县元汐油料有限责任公司甘棠加油站的环保工作配置了兼职环保管理人员1名，主要负责全厂日常管理及各项管理制度的制定，执行、检查、考核与完善。各部门主管分别负责本部门环保区域的环保管理工作。公司制定了《环境危废管理制度》，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，同时建立了危险废物台账管理制度。

9.4.2 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、环保设备档案等由办公室保管。

9.4.3“三同时”执行情况及环保设施运行、维护情况

该项目环保审批手续（见附件）齐全。项目总投资 400 万元，其中噪声防治、固废处置投资约 3.88 万元，占工程总投资的 0.97%。在该项目建设过程中做到了主体工程与配套环保设施同时设计、同时施工、同时使用，执行了“三同时”制度。

9.4.4 环评批复落实情况检查

环评批复落实情况检查见表 9-3 所示。

表 9-3 环评批复中环保措施落实情况对照表

项 目	环评批复	落实情况
噪 声	落实噪声污染防治措施。项目合理布局噪声源，选用低噪声设备、建筑隔声等措施进行降噪。加强日常管理和维护，严格操作规程，确保场界噪声长期、稳定达标排放。	已落实。
固 废	项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产生的油渣。生活垃圾集中收集后，交当地环卫部门统一处理；项目废油和油罐清理产生的废油渣，设专门收集装置，定期送往有处理资质的单位进行处理。	基本落实。项目产生的危险废物（油罐清洗废水、废汽柴油、隔油池污泥等）暂存于危废暂存间，统一集中交由有处理资质的单位进行处理，项目产生的废弃的含油抹布、劳保用品等属于豁免的危险废物，收集后在危废暂存间暂存，交由环卫部门处理；产生的生活垃圾和固体废物分类收集，统一清运。
其 他	按照报告表要求，建立健全施工期和营运期间环境管理制度。	已落实。项目已编制有环保管理制度及环境风险应急预案。

9.5 公众意见调查

验收期间对加油站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。经统计对该项目环保表示满意和基本满意的占 100%。本项目公众意见调查结果见表 9-4 所示。

表9-4 公众意见调查结果

您对该项目环保工作的态度		很满意	较满意		不满意		不清楚
		9	21		0		0
您认为该项目对您的主要环境影响		废 气	废 水	噪 声	固废	交通	无影响
		0	0	0	0	0	30
该项目建设对您的影响主要体现在	工作方面	正面影响	负面影响		负面影响但可承受的		无影响
		0	0		0		30

	生活方面	正面影响	负面影响	负面影响 但可承受的	无影响
		0	0	0	30
	学习方面	正面影响	负面影响	负面影响 但可承受的	无影响
		0	0	0	30
	娱乐方面	正面影响	负面影响	负面影响 但可承受的	无影响
		0	0	0	30
其他意见和建议					

10 验收监测结论

10.1 结 论

1、元汐油料有限公司甘棠加油站改迁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，项目配套的环保设施按“三同时”要求设计、施工和投入使用，运行基本正常。公司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基本得到了落实。建议本项目通过环保竣工验收。

2、本验收监测表是针对 2018 年 6 月 28、29 日验收监测期间的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：

(1) 噪声：2018 年 6 月 28 日~29 日验收监测期间，项目 1#~4#厂界噪声昼夜监测值均满足国家《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限值要求，5#敏感点噪声昼夜监测值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 2 类标准限值要求，实现达标排放。

(2) 固废：加油站一般固废按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）标准及其修改清单要求，收集后交由环卫部门处理；危险固废按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改清单的相应标准要求，收集后暂存于危废暂存间，交由有资质的危废处理单位集中处理。

(3) 公众意见调查结论：本项目竣工环境保护验收监测公众影响调查对象主要为项目所在地及周围居住人群，共发放问卷 30 份，收回 30 份，回收率 100%。调查结果表明：100%被调查者对本项目环保工作很满意。

10.2 建 议

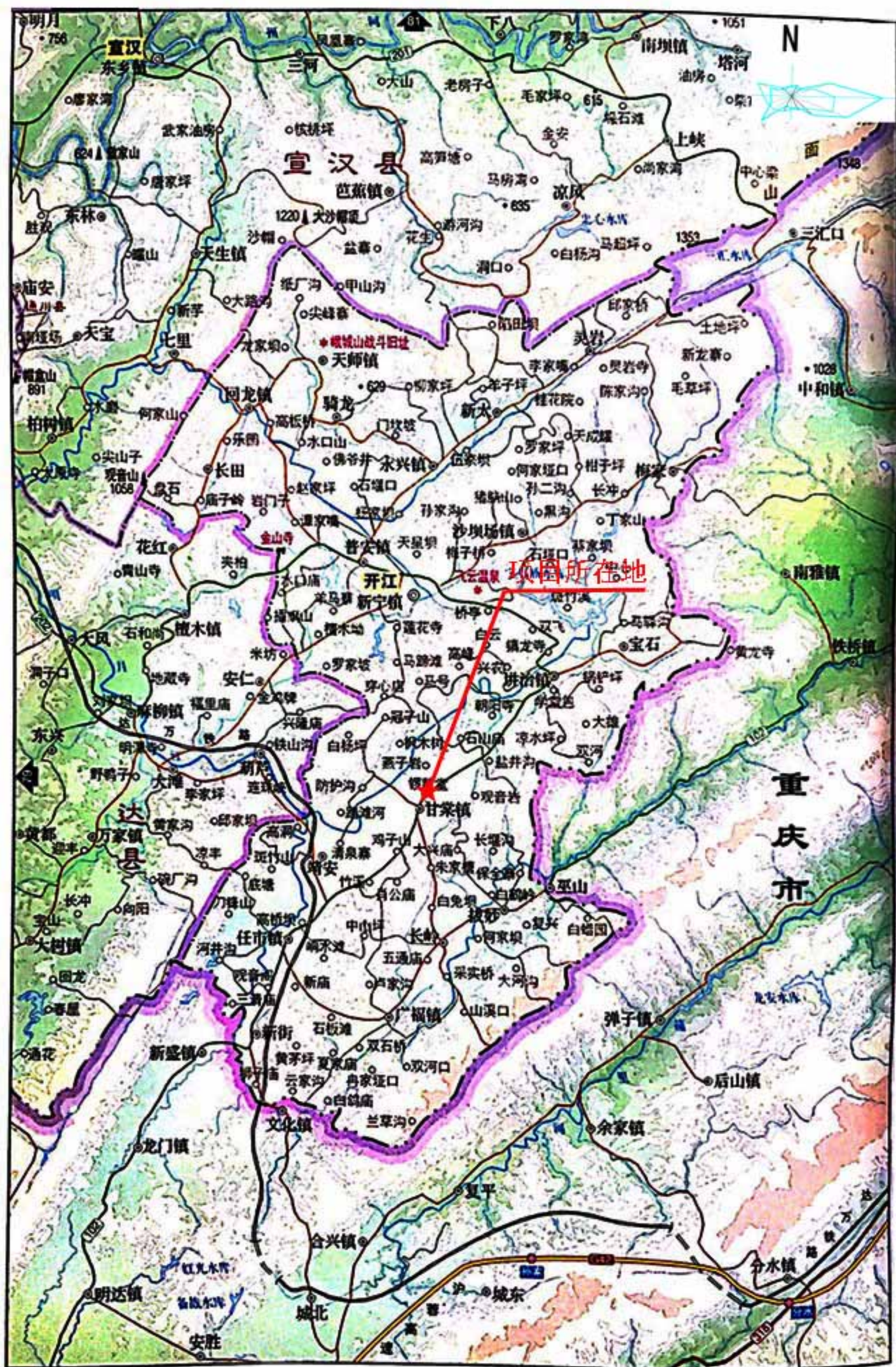
1、继续做好固体废物的分类管理和处置工作。

2、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。

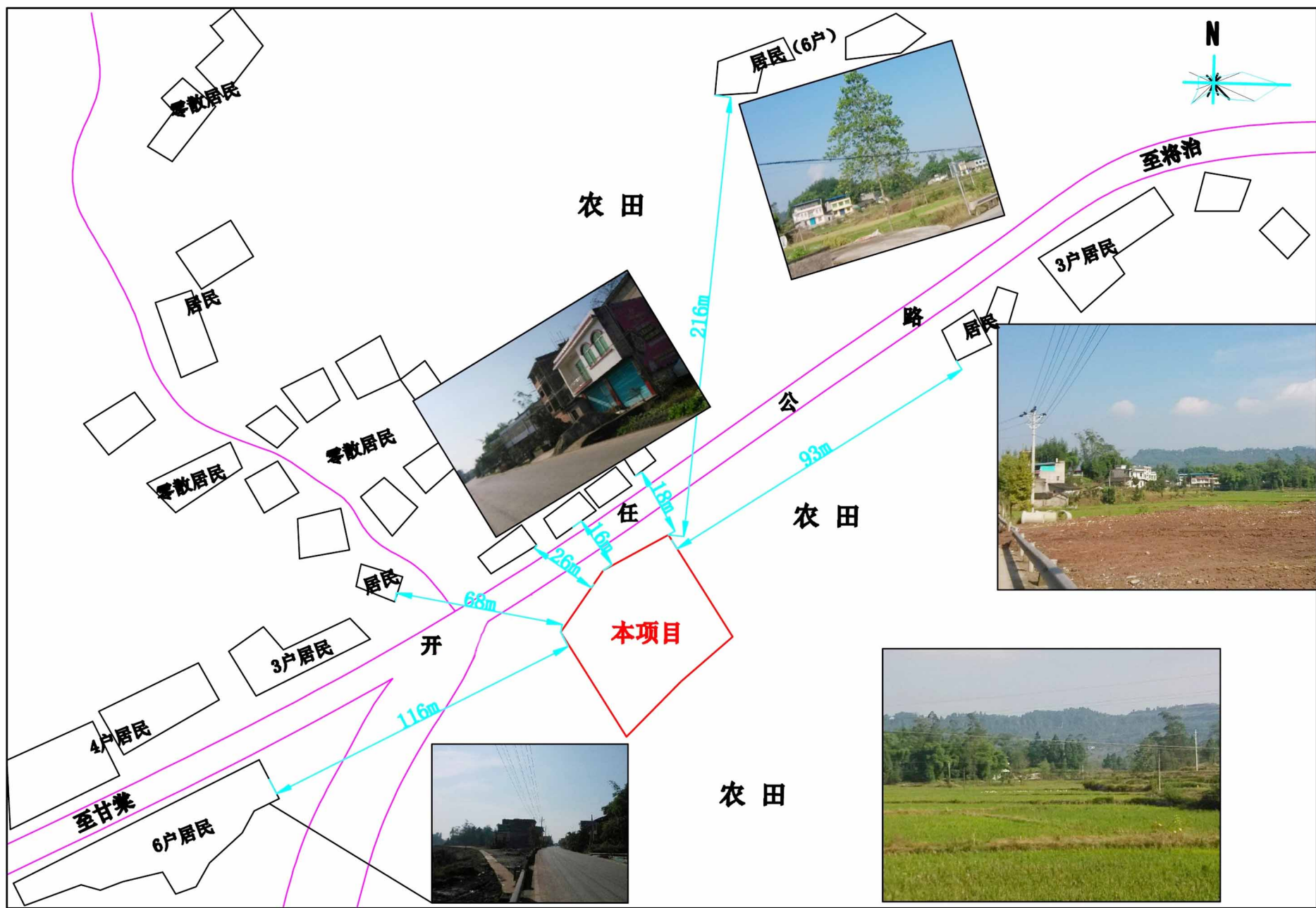
3、加强危险废物管理，建立台账，严格执行危废转移联单制度要求。

4、完善事故应急措施，加强事故风险防范。

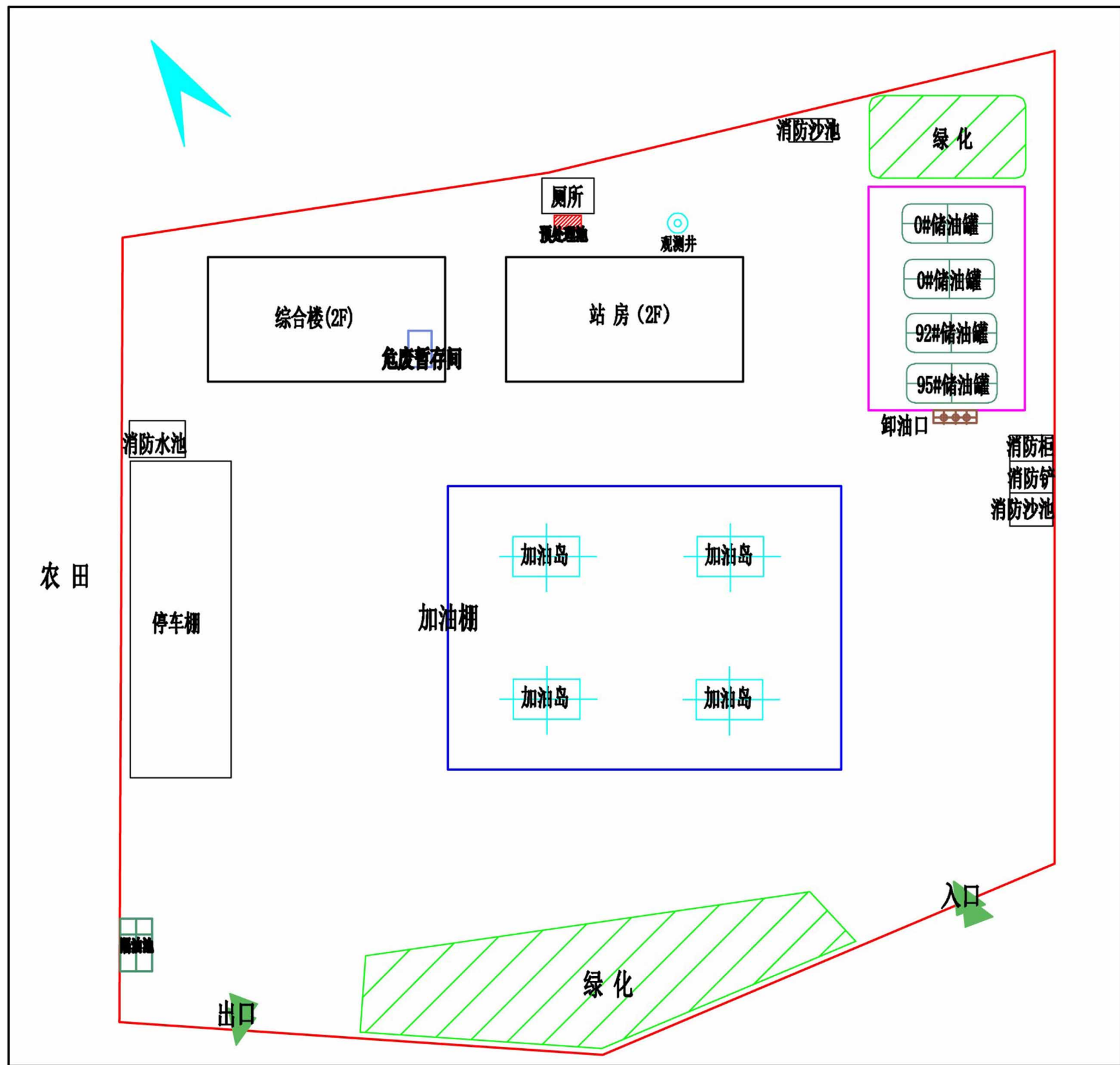
5、定期检查隔油池和清理隔油池废油。



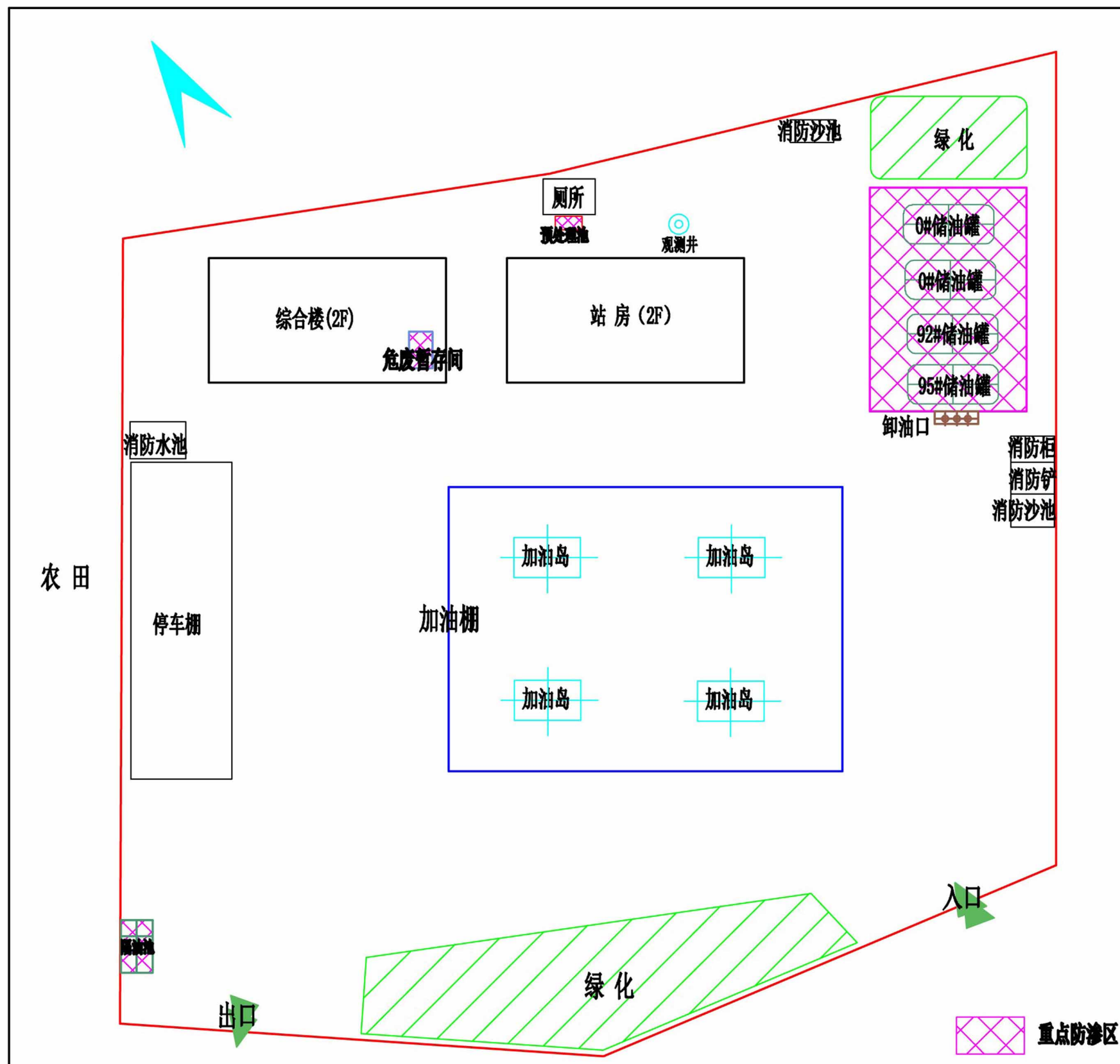
附图1 项目地理位置图



附图2 加油站外环境关系图



附图3 加油站总平面布置图



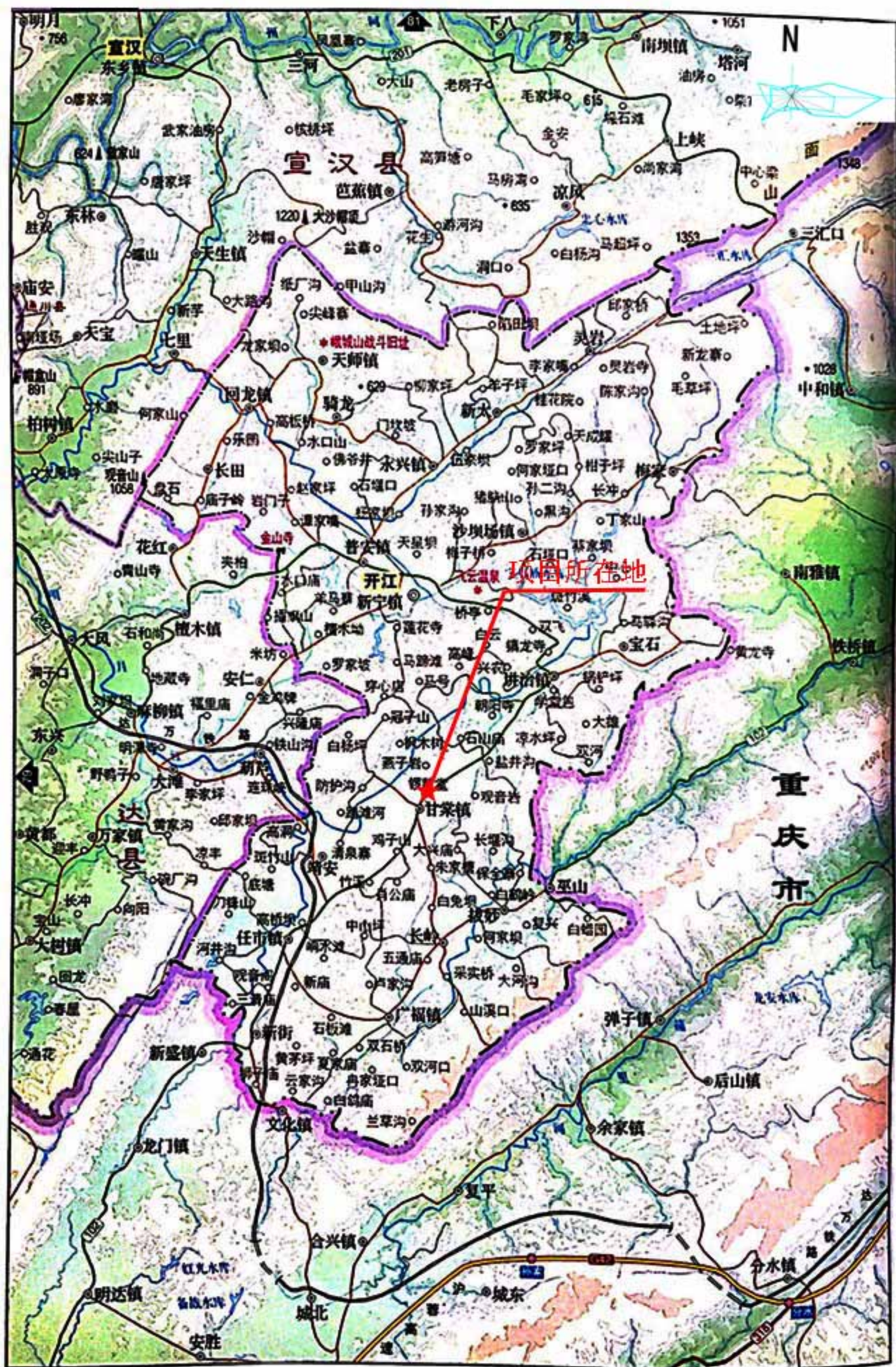
附图4 加油站重点防渗区示意图

		
预处理池	隔油池	一次油气回收装置
		
二次油气回收装置	雨水沟槽	雨水沟槽

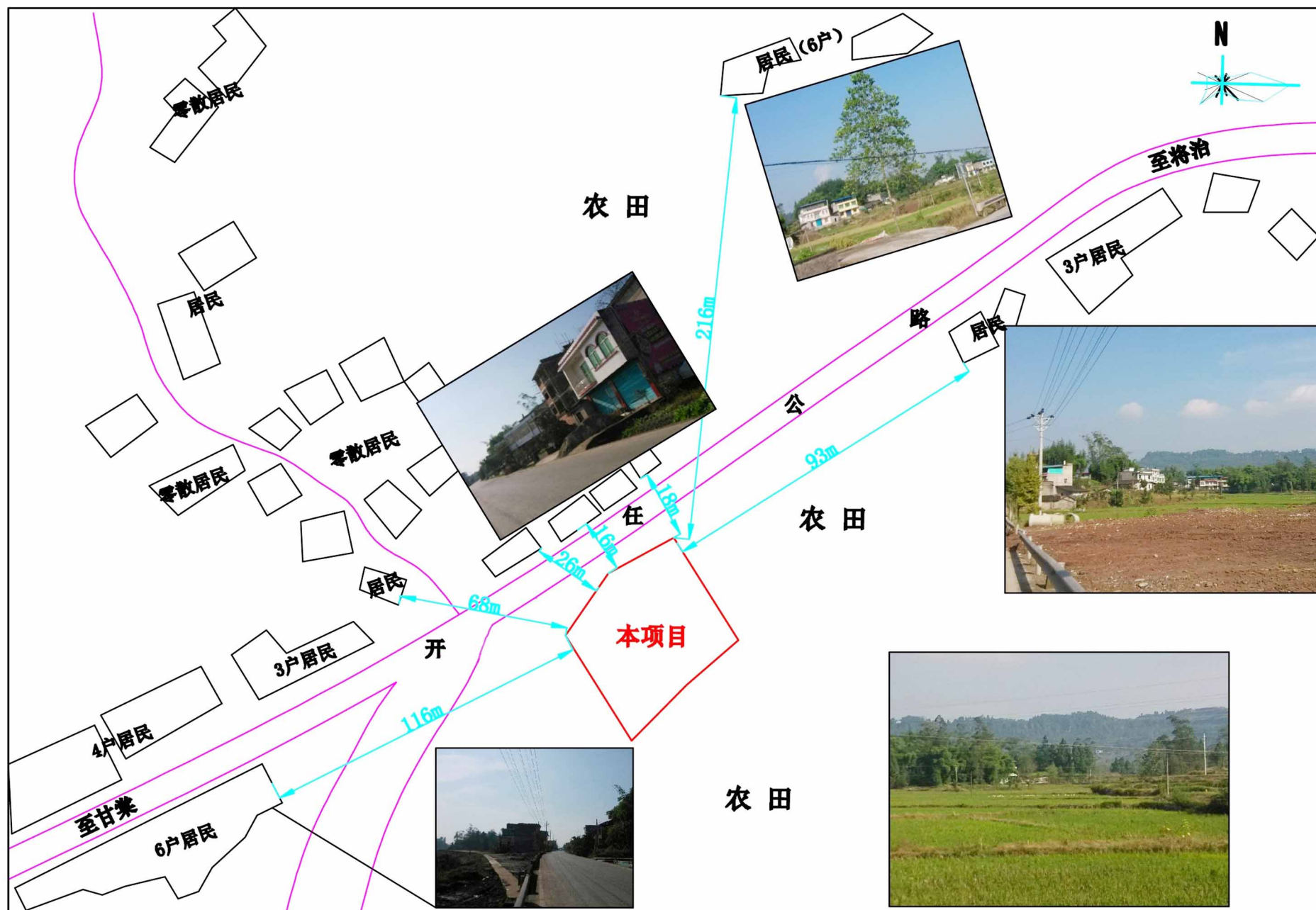
附图 5 加油站主要环保设施



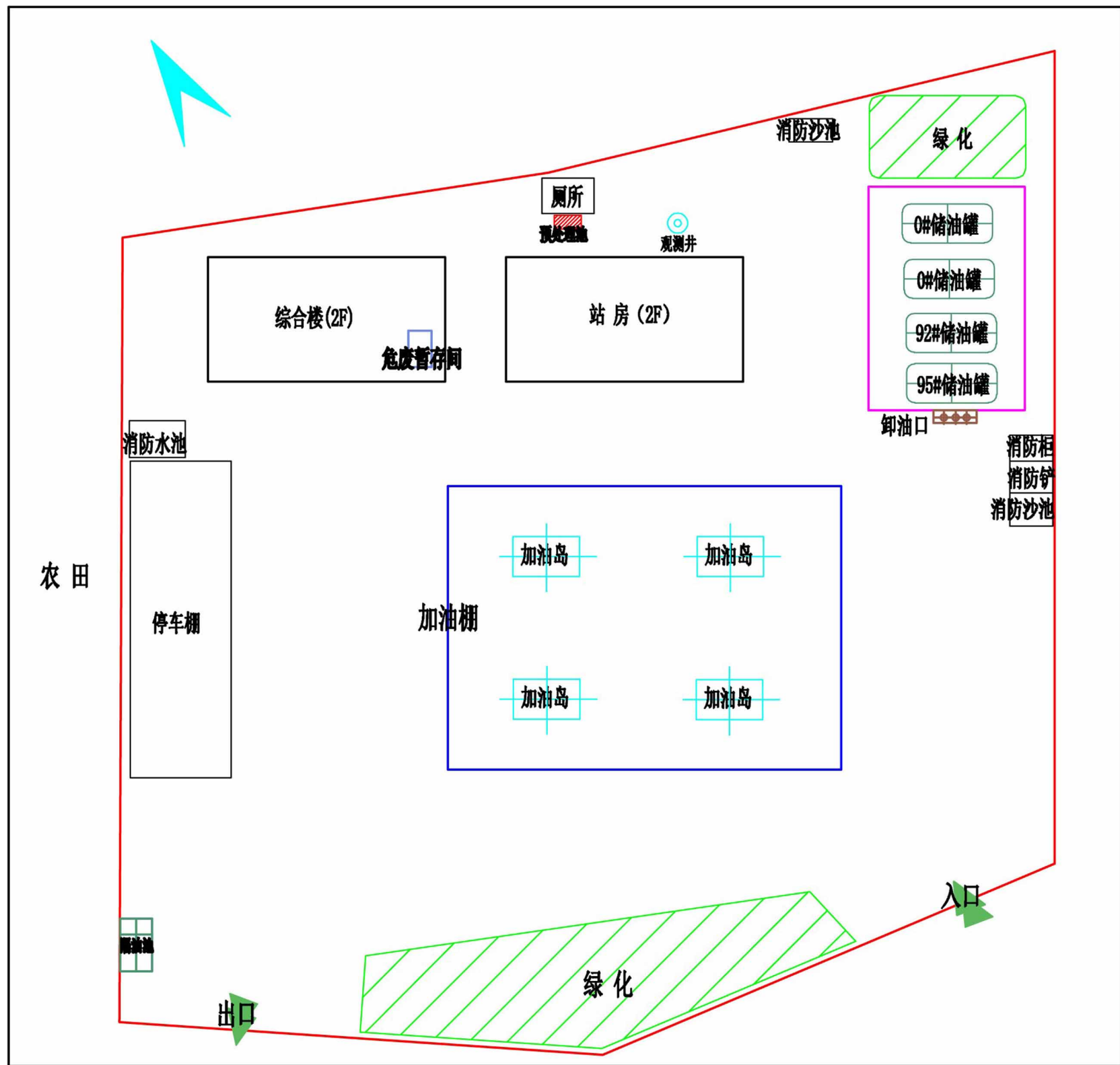
附图 6 加油站主要环保设施



附图1 项目地理位置图



附图2 加油站外环境关系图



附图3 加油站总平面布置图

		
预处理池	隔油池	一次油气回收装置
		
二次油气回收装置	雨水沟槽	雨水沟槽

附图 5 加油站主要环保设施



附图 6 加油站主要环保设施