

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目
(一期) 竣工环境保护验收监测报告表
(公示)

建设单位：四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站

编制单位：重庆元麒综合能源服务有限公司

二〇二五年七月

表一 建设项目概况

建设项目名称	四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目 (原名: 川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目) 一期				
建设单位名称	四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地点	四川省广安市邻水县高滩镇川渝高竹新区 GZ01-04-08 号地块 地理坐标: 东经 106 度 45 分 24.840 秒, 北纬 30 度 02 分 51.36 秒				
主要产品名称	汽油、柴油、燃气零售销售, 充电销售				
设计生产能力	年销售汽油 1620 吨(其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨)、柴油 1460 吨、氢气 240 吨, 年充电 160 万 Kwh。				
实际生产	一期年销售汽油 1620 吨(其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨)、柴油 1460 吨, 已于 2025 年 4 月建成。				
建设项目环评时间	2024 年 9 月	开工建设时间	2024 年 11 月		
调试时间	2025 年 4 月	验收现场监测时间	2025 年 6 月 17 日~6 月 18 日、6 月 24 日		
环评报告表审批部门	四川省广安市生态环境局	环评报告表编制单位	重庆壹壹工程咨询有限公司		
环保设施设计单位	中国市政工程华北设计研究总院有限公司	环保设施施工单位	中建二局第三建筑有限公司		
投资总概算	2282 万元	环保投资总概算	130 万元	比例	5.7%
实际总概算	2282 万元	环保投资	130 万元	比例	5.7%
验收监测依据:					
1、法律法规					
(1) 《中华人民共和国环境保护法》, (2015 年 1 月 1 日起施行);					
(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》, (2018 年 12 月 29 日起施行);					
(3) 《中华人民共和国水污染防治法》, (2018 年 1 月 1 日起施行);					
(4) 《中华人民共和国大气污染防治法》, (2018 年 10 月 26 日施行);					
(5) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》, (2022 年 6 月 5 日起施行);					

- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，(2020年9月1日起施行)；
- (7) 《建设项目环境保护管理条例》，(2017年10月1日起施行)；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评〔2017〕4号)；
- (9) 《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》(川环发[2006]61号，2006.6.6)；
- (10) 《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》(川环发[2003]001号，2003.1.7)；
- (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。

2、工程技术文件及批复文件

- (1) 《川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目环境影响报告表》，重庆壹壹工程咨询有限公司，2024年9月；
- (2) 四川省广安市生态环境局《川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目环境影响报告表的批复》(广环邻审批〔2024〕17号，2024年10月30日)；
- (3) 2025年4月24日，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站取得排污许可证，证书编号：**91511623MAEC9TP94H001U**，有效日期：**自2025年4月24日至2030年4月23日止**。

4、验收监测评价标准、标号、级别、限值：

(1) 废水排放执行标准

本项目废水经预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后，通过园区污水管网，排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂进一步处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB 18918-2002)一级A标准后，尾水排入湿地处理系统，经湿地处理出水化学需氧量、氨氮达到《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)IV类标准(COD30mg/L、氨氮1.5mg/L)，排入高桥河。废水执行标准见下表 1.4-1。

表 1.4-1 废水污染物排放标准 单位：mg/L PH 无量纲

标准名称	pH	COD	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	石油类	TP	LAS
《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准	6~9	≤500	≤300	≤400	/	≤20	/	≤20
NH₃-N、TP 环评要求参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)B 级标准								

(2) 地下水:

执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)表1、表2中Ⅲ类标准限值,其中石油类、石油烃(C6-C9)和石油烃(C10-C40)执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)表1中Ⅲ类标准限值,废水验收监测评价标准限值见表1-4.2。

表 1.4-2 地下水环境质量标准限值表 单位: mg/L

标准名称	项目	标准限值
《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 表1、表2中Ⅲ类 标准限值	甲基叔丁基醚	/
	石油类	0.05
《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002) 表1中Ⅲ类标准限值	石油烃(C6-C9)	/
	石油烃(C10-C40)	/

(3) 废气污染物排放执行标准

本项目运营期排放的油气以非甲烷总烃计,执行《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2865-2021)中标准限值要求;同时站内非甲烷总烃无组织监控点小时值及任意一次浓度值还需满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019)排放限值。油气回收系统应执行《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2865-2021)中4.7章节规定的液阻、密闭性、气液比标准限值;相关标准值详见下表。

表 1.4-3 《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2865-2021)

序号	污染物	最高允许排放浓度 (g/m ³)	排放口距地面平面高度 (m)
1	非甲烷总烃	20(标准状态)	≥4

表 1.4-4 《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2865-2021)

序号	污染物	无组织排放监控点浓度	
		监控点	浓度(mg/m ³)
1	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

表 1.4-5 《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)

污染物项目	特别排放限值	限值含义	厂区内无组织排放监控位置
非甲烷总烃 (NMHC)	6	监控点处1h平均浓度值	在厂房外设置监控点
	20	监控点处任意一次浓度值	

表 1.4-6 油气回收系统标准限值（摘自 DB51/2865-2021）

项目	标准限值
加油油气回收管线液阻最大压力限值	最大压力：40Pa（通入氮气流量：18L/min）
	最大压力：90Pa（通入氮气流量：28L/min）
	最大压力：155Pa（通入氮气流量：38L/min）
加油油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值	根据储罐油气空间及受影响的加油枪数量判断最小剩余压力限值，详见 DB51/2865-2021 表 3。
加油油气回收系统的气液比	1.0-1.2
油气处置装置的油气排放浓度（1 小时平均浓度值）	20g/m ³ （标准状态）

（4）固废排放执行标准

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染物污染控制标准》（GB18599-2020）。

危险固废贮存过程执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中的要求。

表二 项目建设情况

2.1、工程建设内容：

2024年1月3日四川爱众荟能科技有限公司川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目进行了备案，项目代码为2401-511697-04-01 991001；2024年10月30日变更了项目建设内容及规模。。

2024年7月22日委托重庆壹壹工程咨询有限公司编制《四川爱众荟能科技有限公司川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目环境影响报告表》。

2024年10月30日，四川省广安市生态环境局《四川爱众荟能科技有限公司川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目环境影响报告表的批复》（广环邻审批（2024）17号；取得批复后2024年11月开始开工建设，2025年4月，项目建设完成了川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目（一期）。

2025年3月，四川爱众荟能科技有限公司川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目更名为四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站。

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站突发环境事件应急预案，已于2025年4月10日在广安市邻水生态环境局正式备案，备案号：511623-2025-026-L。

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站于2025年4月24日取得排污许可证，排污许可证的证书编号：91511623MAEC9TP94H001U，有效日期：自2025年4月24日至2030年4月23日止。

项目一期总投资2282万元，其中环保投资130万元，占总投资的5.7%。

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第682号）的要求，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站于2025年2月委托重庆元麒综合能源服务有限公司对高滩综合能源站项目（一期）竣工环境保护验收工作，重庆元麒综合能源服务有限公司于2025年3月和13月派出技术人员进行了现场踏勘、资料收集，在此基础上建设单位进行了自查并完成了整改，根据项目环评文件，结合相关法律法规和技术规范，重庆元麒综合能源服务有限公司编制了《四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目（一期）验收监测方案》，并委托重庆学润检测技术有限公司于2025年6月17日~2025年6月18日、2025年6月24日对该项目废水、废气、噪声、雨水、地下水进行了现场采样与监测，根据监测结果，重庆元麒综合能源服务有限公司在前期调查的基础上，编制完成了《四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目（原

名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期竣工环境保护验收监测报告表》。

2.2 项目地理位置

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期位于：四川省广安市邻水县高滩镇川渝高竹新区 GZ01-04-08 号地块，中心经纬度为：东经 106 度 45 分 24.840 秒，北纬 30 度 02 分 51.36 秒。

2.3 外环境关系及环境敏感目标

本项目位于广安市邻水县高滩镇川渝高竹新区 GZ01-04-08 号地块，根据现场踏勘，本项目周边环境敏感点与环评阶段敏感保护目标一致，未发生变化，周边主要环境敏感点具体见表 2.3-1

表2.3-1项目周边环境敏感点与环评阶段敏感目标情况一览表

序号	名称	方位	最近距离 (m)	备注
1	1#镇南社区居委会	北侧	158	自治组织
2	2#镇南社区散户	北侧	215	居民点
3	3#镇北社区居民	西北侧	366	居民点
4	4#镇南社区居民	西北侧	306	居民点
5	5#镇南社区居民	西北侧	428	居民点

2.4 项目建设内容及工程组成：

主要建设内容：综合能源供给站占地面积约 4200 平方米，建筑面积约 1742.89 平方米，一期主要开展加油等业务。

本项目综合能源供给站建站房、罩棚各一座，加油部分设置地埋卧式 SF 双层储油罐 4 个（其中 2 个 30m³ 的 0#柴油罐，1 个 30m³ 的 92#汽油罐，1 个 30m³ 的 95#汽油罐）、3 台四枪加油机、2 台双枪柴油加油机，共有加油枪 16 支，其中 92#汽油枪 6 支，95#汽油枪 6 支，柴油枪 4 支。辅助工程包括卸油场、加油车和安全消防系统等；公用工程包括给、排水系统和供电系统等；环保工程为环保沟、隔油沉淀池、生化池、一二三次油气回收系统等项目；建成后，年销售汽油 1620 吨(其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨)、柴油 1460 吨。

2.4-1 工程建设内容一览表

工程名称		建设工程内容（一期）	实际建设情况（一期）	与环评要求一致性
主体工程	加油区	加油区位于站区中部，设置一座罩棚，建筑面积为 1386.14m ² ，罩棚下方设 5 座加油机，布设 3 台双油品四枪油气回收型加油机，2 台单油品双枪柴油加油机，顶部网架钢结构遮挡	加油区位于站区中部，设置一座罩棚，建筑面积为 1386.14m ² ，罩棚下方设 5 座加油机，布设 3 台双油品四枪油气回收型加油机，2 台单油品双枪柴油加油机，顶部网架钢结构遮挡	与环评一致
	储油罐	位于站内东北侧，占地面积约 180m ² ，油罐均采用卧式双层钢制油罐，92#汽油储装罐 1 个（容积 30m ³ ）、95#汽油储装罐 1 个（容积 30m ³ ）、0#柴油储装罐 2 个（容积为 30m ³ ）（柴油容积折半计入油罐总容积），总容积为 90m ³	站内东北侧，占地面积约 180m ² ，油罐均采用卧式双层钢制油罐，92#汽油储装罐 1 个（容积 30m ³ ）、95#汽油储装罐 1 个（容积 30m ³ ）、0#柴油储装罐 2 个（容积为 30m ³ ）（柴油容积折半计入油罐总容积），总容积为 90m ³	与环评一致
	加油工艺管线、卸油管线、通气管线、油气回收管线	工艺管道直埋敷设，加油工艺管线采用双层复合管，卸油管线、卸油油气回收管线、加油油气回收管线和通气管道采用 20#无缝钢管，，通气立管采用 S304 不锈钢管。	工艺管道直埋敷设，加油工艺管线采用双层复合管，卸油管线、卸油油气回收管线、加油油气回收管线和通气管道采用 20#无缝钢管，，通气立管采用 S304 不锈钢管。	与环评一致

公辅工程	卸油区	在东侧设卸油区一处，占地约30m ² ，内设密闭卸油点及卸油停车位1处，卸油区设置视频监控。其中：卸油点内设置4个密闭卸油快速接头及1个卸油油气回收快速接头。	在东侧设卸油区一处，占地约30m ² ，内设密闭卸油点及卸油停车位1处，卸油区设置视频监控。其中：卸油点内设置4个密闭卸油快速接头及1个卸油油气回收快速接头。	与环评一致
	加油车道	行车道宽度均大于4m，双车道宽度大于6m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	行车道宽度均大于4m，双车道宽度大于6m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	与环评一致
	油品储罐区通气管	站内共设置5根通气管（2根柴油、2根汽油，三次油气回收装置1根），位于储罐区南侧，通气管管口高出地面4.2m，汽油、柴油通气管口安装防雨型阻火透气帽，常开汽油通气管管口安装阻火型机械呼吸阀	站内共设置5根通气管（2根柴油、2根汽油，三次油气回收装置1根），位于储罐区南侧，通气管管口高出地面4.2m，汽油、柴油通气管口安装防雨型阻火透气帽，常开汽油通气管管口安装阻火型机械呼吸阀	与环评一致
	消防设施	手提式ABC干粉灭火器10具、推车式磷酸铵盐干粉灭火器1具、手提式二氧化碳灭火器2具、灭火毯5块、消防铲5把、消防桶5只、消防沙2m ³	手提式ABC干粉灭火器20具、推车式磷酸铵盐干粉灭火器2具、手提式二氧化碳灭火器2具、灭火毯5块、消防铲5把、消防桶5只、消防沙2m ³	与环评一致
	防雷设施	自控仪表系统防雷保护系统	自控仪表系统防雷保护系统	与环评一致
		防雷防静电接地系统	防雷防静电接地系统	与环评一致
公用工程	给、排水系统	给水由市政给水管网供给，站内排水采用雨污分流制	给水由市政给水管网供给，站内排水采用雨污分流制	与环评一致
	供电照明	供电由市政电网供给，加油站用电负荷为三级；值班室、办公室等内设置应急照明系统。	供电由市政电网供给，加油站用电负荷为三级；值班室、办公室等内设置应急照明系统。	与环评一致

办公生活设施	站房	位于站区西部，1F 框架结构，建筑面积为 400m ² 。内设办公室、便利店、配电间、休息区、发电间、卫生间等。	位于站区西部，1F 框架结构，建筑面积为 400m ² 。内设办公室、便利店、配电间、休息区、发电间、卫生间等。	与环评一致
	环保工程	<p>2 个柴油罐设 DN50 通气管 2 根，2 个汽油罐设 DN50 通气管 2 根（一用一备），通气立管高出地面 4.2m，汽油通气立管上各设 1 只球阀，其中一根汽油通气立管上设 P/V 呼吸阀 1 只，另 1 根通气立管上设防爆阻火器。</p> <p>储罐大、小呼吸废气、作业损失废气：设置卸油油气回收系统（一次油气回收系统）、加油油气回收系统（分散式）（二次油气回收系统）、储油油气处理装置（三次油气回收系统）。</p> <p>柴油发电机废气仅停电时临时产生，经机械通风后无组织排放。</p> <p>生化池臭气经专用管道就近排放。汽车尾气无组织排放。</p>	<p>2 个柴油罐设 DN50 通气管 2 根，2 个汽油罐设 DN50 通气管 2 根（一用一备），通气立管高出地面 4.2m，汽油通气立管上各设 1 只球阀，其中一根汽油通气立管上设 P/V 呼吸阀 1 只，另 1 根通气立管上设防爆阻火器；</p> <p>储罐大、小呼吸废气、作业损失废气：设置卸油油气回收系统（一次油气回收系统）、加油油气回收系统（分散式）（二次油气回收系统）、储油油气处理装置（三次油气回收系统）；</p> <p>生化池臭气经专用管道就近排放；</p> <p>汽车尾气无组织排放；</p> <p>市政电网供给，加油站用电负荷为三级，能满足需要；因此，取消柴油发电机。</p>	取消柴油发电机根据华北设计院设计方案，以及项目安全设施设计，其它与环评一致
	废气	设置一、二、三次油气回收装置各设置 1 套（即：卸油油气、加油油气、三次油气回收系统各 1 套）	设置一、二、三次油气回收装置各设置 1 套（即：卸油油气、加油油气、三次油气回收系统各 1 套）	与环评一致

<p>废水</p>	<p>营运期产生的地面清洁废水经隔油池（3m³/d）预处理后，与生活污水一起排入生化池（16m³/d）处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后，排入园区污水管网。（在区域污水管网建成以前项目污水经预处理后定期采用罐车抽取运送至邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理，在区域污水管网建成并且污水能够进入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理以后，污水经预处理后排入污水管网。）</p>	<p>营运期产生的地面清洁废水经 2# 隔油池（6m³/d）预处理后，与生活污水一起排入综合能源站生化池（4m³/d）处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后，排入园区污水管网进入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理，污水处理达标后，排入高桥河。</p>	<p>根据华北设计院设计方案，生化池分成了 2 个，综合能源站 1 个（4m³/d），能满足综合能源站废水处理要求；商业区 1 个，其它与环评一致</p>
<p>固体废物</p>	<p>在场地东侧设置 1 间危险废物贮存点，建筑面积约 2m²，用于储存危废。危险废物暂存间采取防风、防雨、防晒、防渗、防漏、防腐措施，场地表面采用环氧树脂进行防护。</p>	<p>在场地东侧设置 2m² 危险废物贮存箱，危险废物定期交南充市嘉源环保科技有限公司处置。</p>	<p>与环评一致</p>

	<p>一般工业固废：在站内西南侧设1间一般工业固废暂存间，占地面积约为5m²，需符合“三防”要求(防渗漏、防雨淋、防扬尘)。</p>	<p>取消一般工业固废间</p>	<p>综合能源站只有少量的废包装纸箱，交由环卫部门收集处置</p>
	<p>生活垃圾：综合办公楼设置的垃圾收集桶收集，定期交环卫部门统一收集处置。</p>	<p>综合办公楼设置的垃圾收集桶收集，定期交环卫部门统一收集处置。-</p>	<p>其它与环评一致</p>

地下水、土壤	<p>设置 1 个地下水监测井，地下水监测井设在埋地油罐区地下水流向的下游，距离埋地油罐约 20m 处。</p> <p>分区防渗：重点防渗区为危废贮存点、加油罩棚区、卸油区、储罐区、生化池及隔油池等。其中危废贮存点防渗技术要求为至少 1m 厚黏土层(渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s)+防渗混凝土+防渗膜+防渗涂料(环氧树脂地坪漆)，确保等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0$m，渗透系数 $\leq 10^{-10}$cm/s；其余重点防渗区采用至少 1m 厚黏土层(渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s)+防渗混凝土+防渗膜(2mm 厚 HDPE 膜)，等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0$m，渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s，且用油设备、液态危废收集容器下方设置钢制防漆托盘；简单防渗区为站房等。防渗技术要求为一般地面硬化即可。</p>	<p>设置 1 个地下水监测井，地下水监测井设在埋地油罐区地下水流向的下游，距离埋地油罐约 50m 处。</p> <p>分区防渗：重点防渗区为危废贮存点、加油罩棚区、卸油区、储罐区、生化池及隔油池等。其中危废贮存点防渗技术要求为至少 1m 厚黏土层(渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s)+防渗混凝土+防渗膜+防渗涂料(环氧树脂地坪漆)，确保等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0$m，渗透系数 $\leq 10^{-10}$cm/s；其余重点防渗区采用至少 1m 厚黏土层(渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s)+防渗混凝土+防渗膜(2mm 厚 HDPE 膜)，等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0$m，渗透系数 $\leq 10^{-7}$cm/s，且用油设备、液态危废收集容器下方设置钢制防漆托盘；简单防渗区为站房等。防渗技术要求为一般地面硬化即可。</p>	与环评一致
	<p>①罐采用埋地卧式SF双层承重型油罐+钢筋混凝土防渗滤池及工艺管线管沟等均进行重点防渗处理；储罐设置高液位报警功能液位仪，设置防渗检测系统、油罐采取卸油时防满溢措施、输油管线最低点设置检漏点等；</p> <p>②储罐区及工艺装置区设置可燃气体探测器、可燃气体报警器；</p> <p>③站内应按规范要求备足消防器材及消防沙等消防器材。消防器材要做到“三保证”，即一保证数量充足，二保证种类齐全，三保证使用有效。</p>	<p>①罐采用埋地卧式SF双层承重型油罐+钢筋混凝土防渗滤池及工艺管线管沟等均进行了重点防渗处理；储罐设置高液位报警功能液位仪，设置防渗检测系统、油罐采取卸油时防满溢措施、输油管线最低点设置检漏点等；</p> <p>②储罐区及工艺装置区设置可燃气体探测器、可燃气体报警器；</p> <p>③站内按规范要求备了足消防器材及消防沙等消防器材。消防器材要做到“三保证”，即一保证数量充足，二保证种类齐全，三保证使用有效。</p>	与环评一致

环境风险	<p>④卸油区、加油区四周设置截流沟，并与隔油池连接；</p> <p>⑤加强对油（气）罐等设备及管道的定期检修维护并记录备查，严格按照规程操作；加强设备管理和日常巡查，消除静电危害，加强作业现场安全管理等；</p> <p>⑥车辆必须熄火后方可加油（气），加油（气）完毕后才能启动；站内设立禁止吸烟、禁止使用手机等警示牌；严禁站内明火、电焊、电割，加油软管设拉断截止阀；</p> <p>⑦危废贮存点按要求进行重点防渗处理；液态危废采用专用容器收集且下设钢制防渗托盘；远离火种、热源，张贴禁止火源标志。配备相应的灭火器、吸附材料（吸油毡、消防沙），预留空桶，方便物料泄漏时及时转桶等。</p> <p>⑧设专人负责危险废物管理，并定期对所贮存的危险废物包装容器及贮存设施进行检查，发现破损，及时采取措施清理更换；</p> <p>⑨危废贮存点应高于站区地坪10cm以上，防止暴雨时雨水涌进；</p> <p>⑩制定危险废物台账记录和管理计划；</p> <p>⑪加强员工的安全技术培训，提高安全防范意识；</p> <p>⑫建立环境风险应急预案，明确人员责任。加强巡查，发现物料出现泄漏时，应立即停止作业，及时补漏。</p> <p>⑬为应对突发极端天气和消防废水（两者不会同时发生），设立事故应急池。</p>	<p>④卸油区、加油区四周设置了截流沟，并与隔油池连接；</p> <p>⑤加强对油罐等设备及管道的定期检修维护并记录备查，严格按照规程操作；加强设备管理和日常巡查，消除静电危害，加强作业现场安全管理等；</p> <p>⑥车辆必须熄火后方可加油，加油完毕后才能启动；站内设立禁止吸烟、禁止使用手机等警示牌；严禁站内明火、电焊、电割，加油软管设拉断截止阀；</p> <p>⑦危废贮存点按要求进行了重点防渗处理；液态危废采用专用容器收集且下设钢制防渗托盘；远离火种、热源，张贴禁止火源标志。配备相应的灭火器、吸附材料（吸油毡、消防沙），预留空桶，方便物料泄漏时及时转桶等。</p> <p>⑧设专人负责危险废物管理，并定期对所贮存的危险废物包装容器及贮存设施进行检查，发现破损，及时采取措施清理更换；</p> <p>⑨危废贮存点高于站区地坪10cm以上，以防止暴雨时雨水涌进；</p> <p>⑩制定了危险废物台账记录和管理计划；</p> <p>⑪加强员工的安全技术培训，提高安全防范意识；</p> <p>⑫建立了环境风险应急预案，明确人员责任。加强巡查，发现物料出现泄漏时，应立即停止作业，及时补漏。</p> <p>⑬加油站发生油品泄漏的风险事故概率较低，且即使发生泄漏，也仅为小规模的泄漏事故；1#三段隔油池够大，兼作事故应急池。</p>	与环评一致
------	---	--	-------

2.5 项目主要设施一览表：

表 2.5-1 主要设备内容建设情况一览表（一期）

序号	设备名称	规格型号	数量
1	加油机	/	5 台
	其中：汽油加油机	四枪	3 台
	柴油加油机	双枪	2 台
2	加油枪	/	16 把
3	92#汽油地埋卧式 SF 双层储油罐	30m3	1 个
4	95#汽油地埋卧式 SF 双层储油罐	30m3	1 个
5	0#柴油地埋卧式 SF 双层储油罐	30m3	2 个

2.6 劳动定员及工作制度

共计人员 10 人，采用三班制，每班工作 8 小时，全年工作 365 天。

2.7 主要经济技术指标：

表 2.7-1 主要经济技术指标（一期）

环评及批复设计指标				实际指标	与环评及批复对照
序号	项目名称	单位	设计指标		
1	总建筑面积	m ²	1742.89	1742.89	与环评一致
2	总投资	万元	2282	2282	与环评一致
3	环保投资	万元	130	130	与环评一致
4	机动车燃油零售	t/a	年销售汽油 1620 吨(其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨)、柴油 1460 吨	年销售汽油 1620 吨(其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨)、柴油 1460 吨	与环评一致
5	定员	人	10	10	与环评一致

2.8 主要原辅材料

2.9-1 项目主要原辅材料消耗情况表（二期）

序号	名称	年消耗量 (t/a)	备注
1	柴油	1460	/
2	92#汽油	1095	/
3	95#汽油	525	/

表 2.9-2 原辅料成分理化性质

名称	主要成分及其性质
柴油	石油产品，是复杂的烃类混合物，碳原子数约 10~22 混合物。稍有粘性棕色液体，用作柴油机的燃料；因柴油含有不同的碳，熔点 < -18℃，沸点 282-338℃，密度 $0.84 \times 10^3 \text{kg/m}^3$
汽油	石油产品，主要成分为 C5~C12 脂肪烃和环烷烃类，以及一定量芳香烃。无色或淡黄色易挥发液体，熔点 < -50℃，相对密度（水=1）0.7-0.79，沸点 40-200℃

2.9 水源及水平衡

本项目运营期用水产生废水主要为生活污水(包括员工和顾客入厕污水)、罩棚区地面清洗废水；综合能源站排水采用雨、污分流制。

(1) 生活污水

生活污水包括员工和顾客用水，项目劳动定员 10 人，年工作天数 365d，实行 3 班制，每班 8h，不设食宿。根据《四川省用水定额》（川府函[2021]8 号）中相关资料，职工生活用水定额按照 50L/人·d 计，顾客用水定额按照 10L/人·d 计，每天接待人数约 100 人；则生活用水量合计 $1.5 \text{m}^3/\text{d}$ ($547.5 \text{m}^3/\text{a}$)，产污系数按 0.9 计，则生活污水量 $1.35 \text{m}^3/\text{d}$ ($492.75 \text{m}^3/\text{a}$)。

(2) 罩棚区地面冲洗废水

项目运营期加油加罩棚地面定期进行冲洗，用水指标按照 $1 \text{L}/\text{m}^2 \cdot \text{次}$ 计算，本项目罩棚区地面冲洗面积约 1400m^2 ，平均每周清洁 1 次，则地面清洁用水量为 $1.4 \text{m}^3/5\text{d}$ ($102.2 \text{m}^3/\text{a}$)，将每次的用水量计为最大单次用水量，即为 $1.4 \text{m}^3/\text{d}$ ，排污系数按 0.9 计算，则地面清洁废水产生量为 $1.26 \text{m}^3/\text{d}$ ($91.98 \text{m}^3/\text{a}$)。

项目用水消耗情况详见表 2.9-1，项目水平衡详见图 2.9-1。

表 2.9-1 项目用水、排水量

污水处理设施	用水项目	规模	用水定额	用水量 (m ³ /天)	排水量 (m ³ /天)	排水量 (m ³ /年)
生化池 (规模 4m ³ /d)	生活用水	10 人	50L/人·d	0.5	0.45	164.25
	顾客用水	100 人	10L/人·d	1	0.9	328.5
	地面清洁用水	1L/m ² ·次	1400m ²	1.4m ³ /次	1.26 m ³ /次	73×1.262=91.98
	小计			2.9	2.61	584.73

(3) 雨水：初期雨水经 1#三段隔油池处理后排入市政雨水管网，经调查，1#三段隔油池能满足初期雨水收集要求。

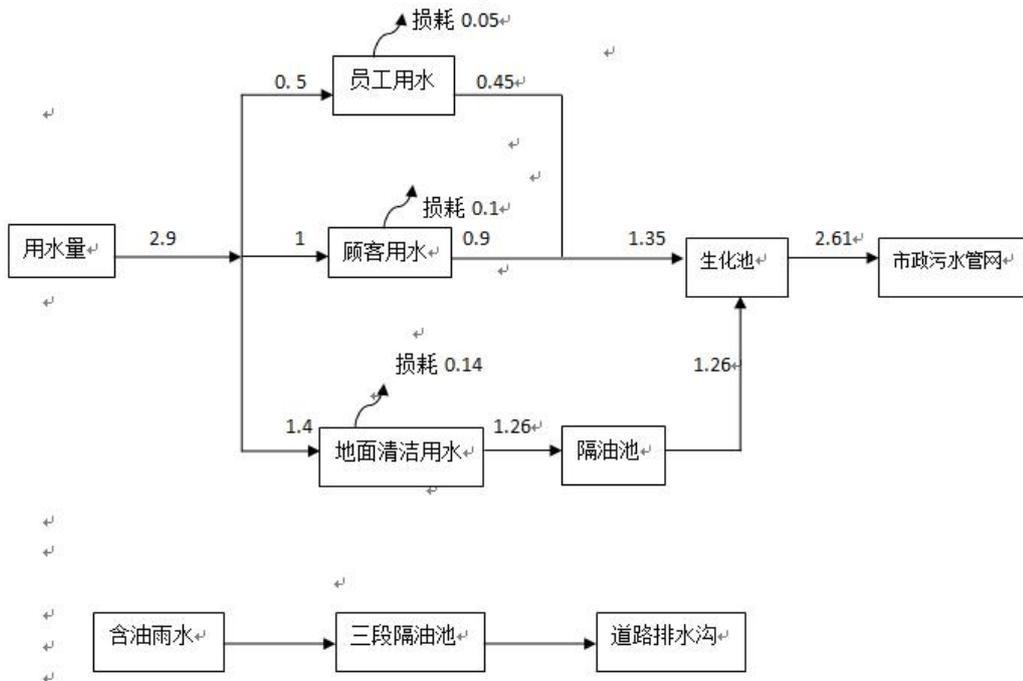


图 2.9-1 项目水平衡图 单位：m³/d

2.10 生产工艺

一、工艺流程图

(1) 汽油加油工艺流程及产污环节

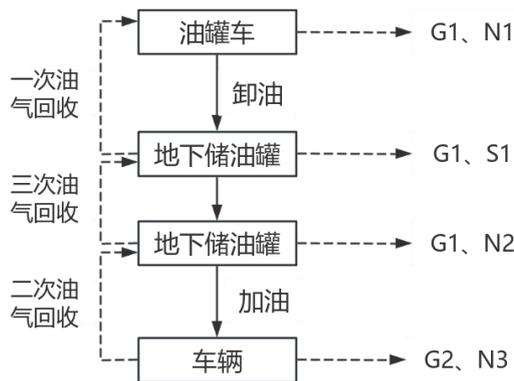


图 2.10-1 汽油加油、卸油生产工艺流程图

工艺流程简述:

汽油加油工艺流程简述:

卸油: 本项目卸油采用自流密闭卸油方式。油罐车将油品运至站区卸油区后, 先接好静电接地装置, 待油罐车静置 15min 导除静电后, 用卸油软管将油罐车卸油口与埋地储油罐接口连通, 油气回收软管与油品运输罐车和埋地汽油罐密闭连接后并开启阀门, 油品自流卸入埋地储罐内储存, 通过液位计计量。卸油完毕后, 关闭油罐车卸油阀和油气回收系统阀门, 拆除卸油软管, 封闭油罐卸油口和罐车出油口, 拆除静电接地装置。储油罐内设置高液位监测报警系统, 用于避免油罐溢油。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡, 气液等体积置换, 卸油过程管道密闭, 卸油油气回收效率可达 95%以上, 其余 5%油气为无组织逸散。该过程将会产生油气 G1、噪声 N1 等。

储油: 本项目油罐区设置 2 座 30m³ 的埋地非承重型双层汽油罐, 分别用于储存 92#汽油、95#汽油等, 油罐总容积为 60m³。全部埋设于油罐区内。各油罐均带有高液位报警功能的液位监测系统, 并具备渗漏检测功能。油料达到油罐容量 90%时, 会触动高液位报警装置;油料达到油罐容量 95%时, 会自动停止油料继续进罐。且每个油罐均设有 HAN (阻隔防爆技术) 液位计, 用于预防油罐爆炸和溢油事故。油罐每 5 年清洗 1 次。该过程将会产生油气 G1、清罐废物 S1。

加油: 待加油车辆进入指定场地后, 通过潜油泵将埋地油罐内汽油输送至加油机内, 经计量后, 通过油气回收型加油枪加入机动车辆油箱内, 即完成加油作业。加油软管上设置安全拉断阀, 当加油软管被加油车辆或其它外力强制牵拉时, 拉断阀能自

动关闭。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，仅会产生少量挥发废气。该过程将会产生油气 G1、噪声 N2。

油气回收系统：本项目油气回收系统由卸油油气回收系统、储油油气回收系统、加油油气回收系统、在线监测系统和油气处理装置组成。该系统的作用是将本站卸油和加油过程中产生的油气通过密闭收集、储存和送入油品运输汽车罐车罐内，运送到储油库集中回收变成汽油，从而达至油气回收的目的。

(2) 柴油加油工艺流程及产污环节

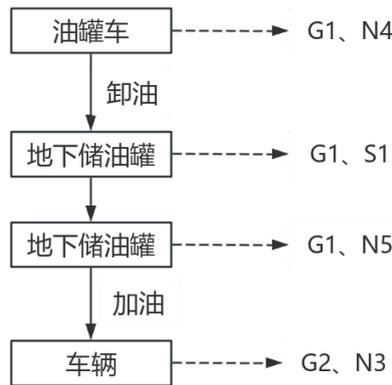


图 2.10-2 (柴油) 卸油、加油工艺流程及产污环节图

柴油加油工艺流程简述：

卸油：本项目卸油采用自流密闭卸油方式。油罐车将柴油运至站区内，先接好静电接地装置，待油罐车静置 15min 导除静电后，通过密闭卸油点将柴油卸至埋地卧式油罐内。在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减少，地下油罐内压力增加，油罐车内与地下油罐内产生压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过放空管排放，油罐车内产生的少量油气通过呼吸控制阀挥发。该过程将会产生油气 G1。

储油：本项目油罐区设置 2 座 30m³ 的埋地非承重型双层柴油罐，折半后计算容积为 30m³ 全部埋设于油罐区内。各油罐均带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。油料达到油罐容量 90% 时，会触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95% 时会自动停止油料继续进罐。且每个油罐均设有 HAN(阻隔防爆技术)液位计，用于预防油罐爆炸和溢油事故。油罐每 5 年委托清洗公司清洗 1 次。该过程将会产生油气 G1、清罐废物 S1。

加油：待加油车辆进入指定场地后，通过潜油泵将埋地油罐内柴油输送至加油机内，通过计量器进行计量后给车辆加油。加油车辆油箱随着柴油的注入，车辆油罐内

会产生少量油气，该过程将产生油气 G1、噪声 N5。

(3) 清罐工艺流程及产污环节

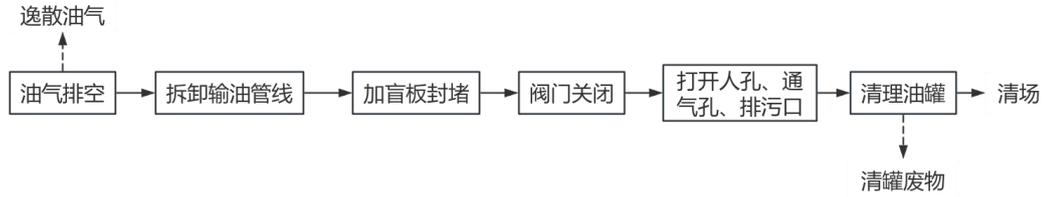


图 2.10-3 清罐工艺流程及产污环节图

清罐工艺流程简述：

为保证输出油品质量和防止油罐腐蚀，需定期对油罐进行检修。本项目油罐每 5 年清洗一次，清洗作业委托具有相应资质的专业公司进行清洗。首先尽量将油气排空，然后拆卸输油管线，脱离开油罐与其他罐、管的连接，并加盲板封堵，将阀门关闭，防止油气进入；打开人孔、通气孔和排污口，使罐内充分通风后清理废渣，再使用溶剂（油罐清理单位自带）清洗油罐，最后将检修场地清理干净。清罐过程中产生的清罐废物采用专用桶盛装，当日交由有危废处理资质的单位进行妥善处置，不在站内暂存。

三、产污环节

表 2.10-1 项目产污环节一览表

污染类别	产污环节	主要污染物	排放规律	治理措施及去向
废气	卸油	非甲烷总烃	间歇	卸油油气密闭回收系统，回收效率为95%
	加油	非甲烷总烃	间歇	加油油气密闭回收系统，回收效率为95%
	储油	非甲烷总烃	间歇	储油油气处理系统，处理效率为95%
废水	员工及顾客生活	COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、TP	间歇	罩棚地面冲洗废水经三段隔油池处理后与生活污水经自建生化池（处理能力4m ³ /d）处理；处理后的废水排入市政污水管网送至邻水县坛高独立工矿区污水处理厂。初期雨水经三段式隔油池隔油沉淀后进入站内雨水管道和站房等区域的雨水重力自流进入道
	罩棚地面清洁废水	COD、BOD ₅ 、SS、石油类	间歇	
	初期雨水（加油区含油雨水）	石油类、SS	间歇	

				路雨水沟。
固废	生化池	污泥	间歇	定期清掏处理
	站房便利店	废包装物	间歇	收集后交由环卫部门处理
	员工生活	生活垃圾	间歇	收集后交由环卫部门处理
	储油罐	清罐废物	间歇	产生当天直接交由有危废资质的单位处置，不在站内暂存。
	隔油池	油泥	间歇	分类收集后暂存于危废贮存点，定期委托有危废资质的南充嘉源环保科技有限公司处置。

2.10 工程及环保工程变更情况

根据现场检查结果，项目主体工程、环保工程、建设项目的性质、地点，均按照环评要求建设，无变动，但优化了部分工程内容，具体变化情况及变化原因见表 2.12-1

表2. 12-1工程变化内容及变化原因

序号	原内容	现内容	变化原因及前后环境影响变化情况
1	配置 1 台柴油发电机。	取消 1 台柴油发电机。	本项目外电源供电稳定，根据建设单位实际需求，取消配置柴油发电机，经安全设施设计单位审查，发出变更指示。
2	高滩综合能源站和商业区共用 1 个生化池	高滩综合能源站单独设置 1 个生化池（4m ³ ）。	满足环保要求

根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函【2020】688号），本项目发生的工程变动不属于重大变动。

表三 污染物治理/处理设施

3.1 项目主要污染物及治理措施：

1、废水

本项目排水采取雨、污分流制。运营期项目废水主要包括站内员工生活污水、加油车辆司乘人员废水、地面清洗废水及初期雨水。项目初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入市政雨水管网；项目地面清洗废水经隔油沉淀池处理后与站内员工及加油车辆司乘人员生活污水进入生化池处理。上述废水处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过市政污水管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后再经人工湿地进一步削减污染物后排入高桥河。

表 3.1-1 废水排放情况表

废水类别	来源	污染物种类	工艺及处理能力	排放去向
加油车辆司乘人员废水	加油车辆司乘人员	SS、BOD ₅ 、COD、NH ₃ -N、TP 等	生化池	经邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理后再经人工湿地进一步削减污染物后排入高桥河。
生活污水	办公室、休息室	SS、BOD ₅ 、COD、NH ₃ -N、TP 等	生化池	
地面清洗废水	加油站地面	SS、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类等	三段隔油池+生化池	
初期雨水	下雨	SS、石油类等	三段隔油池	

2、废气

项目运营期的大气污染物主要为卸油阶段废气（储罐大呼吸）、储油废气（储罐小呼吸）、加油废气、汽车尾气运行时产生的废气。储油、卸油、加油过程废气以有机废气（非甲烷总烃）计。

废气治理措施如下：（1）汽车尾气：通过加强管理，合理控制车速及车流，进站车辆减速，熄火等措施，机动车尾气通过自然扩散、稀释；

（2）有机废气：设置三次油气回收系统用于治理挥发的油气，项目油气回收系统由一次油气回收、二次油气回收、三次油气回收组成。本项目三次油气回收系统

处理后的油气经 1 根 4.2m 高排气管（DA001）排放；柴油油罐（2 个），设置 2 根 4.2m 高通气管；汽油油罐（2 个），设置 2 根 4.2m 高排气管排放，正常情况无油气排放，若三次油气回收系统发生异常情况时，则由汽油油气排气管排放。

表 3.1-2 废气来源及去向一览表

废气名称	来源	污染物种类	处置措施	排放去向
未收集到气体	卸油过程废气	非甲烷总烃	通过一次油气回收系统处理后无组织排放	无组织
三次油气回收系统	储油过程废气	非甲烷总烃	通过三次油气回收系统处理后经 1 根 4.2m 高排气管（DA001）排放；柴油油罐（2 个）设置 2 根 4.2m 高通气立管；汽油油罐（2 个）设置 2 根 4.2m 高通气管；正常情况汽油油排气管无油气排放，若三次油气回收系统发生异常情况时，则油气由汽油排气管排放。	经 4.2m 高排气筒有组织排放
未收集到气体	加油过程废气	非甲烷总烃	通过二次油气回收系统处理后无组织排放	无组织
	汽车尾气	非甲烷总烃	自然扩散、稀释	无组织

3、噪声

本项目主要来源于加油机、潜油泵、进出车辆等产生的噪声，已通过选择低噪声设备、采取隔声、基础减振等措施可以有效降低噪声的排放。

4、固废

本项目产生的固废主要包括一般工业固废、生活垃圾和危险废物。一般工业固废主要为废包装纸箱；危险废物包括储油罐清罐废油及废渣、隔油池废油、含油棉纱、手套。本项目固废处理措施见下表 3.1-3

表 3.1-3 本项目固废产生情况表

序号	固废名称	固废性质	产量 (t/a)	处置方式
1	废包装纸箱	一般固废	0.1	集中收集后交环卫部门处置
2	油泥	危险废物	0.2	暂存后交由南充嘉源环保科技有限公司处置
3	检修废物	危险废物	0.4	暂存后交由南充嘉源环保科技有限公司处置
4	废棉纱手套及抹布	危险废物	0.02	暂存后交由南充嘉源环保科技有限公司处置
5	废机油	危险废物	0.01	暂存后交由南充嘉源环保科技有限公司处置
6	含油消防沙	危险废物	0.1	暂存后交由南充嘉源环保科技有限公司处置

7	清罐废物	危险废物	0.4	产生当天直接交由有资质单位南充嘉源环保科技有限公司处置，不在站区暂存
---	------	------	-----	------------------------------------

5、地下水及土壤 本项目地下水及土壤污染防治措施主要对项目进行分区防渗措施。本项目地下水及土壤污染防治措施见下表

表 3.1-4 地下水及土壤防控措施表

分区类型		区域名称	环评要求治理措施	实际治理措施
分区防渗	重点防渗区	地埋储罐区	罐采用埋地卧式 SF 双层承重型油罐+钢筋混凝土防渗滤池及工艺管线管沟等均进行重点防渗处理；储罐设置高液位报警功能液位仪，设置防渗检测系统、油罐采取卸油时防满溢措施、输油管线最低点设置检漏点等；并设置了在线渗漏监测系统。	与环评一致
		加油区（含 加油岛地面）、卸油 口地面区域	采用 20cm 粘土铺底+25cm 的 P8 抗渗混凝土进行防渗、防腐处理，达到与等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s 等效的防渗性能	与环评一致
		加油工艺管道、输油	工艺管道直埋敷设，	与环评一致

		管 线、通气管线、油 气回收管线	加油工艺管线采用双 层复 合管，卸油管 线、通气管线、油气 回收管线采用 20#无 缝钢管；其中双层复 合材料管，外层管 满 足耐油、耐腐蚀、耐 老化和系统试验压力 的 要求；双层管道系 统的内层管与外层管 之间的缝隙贯通；在 最低点设检漏点，并 设置了在线渗漏监测 系统	
		隔油池	底部和内壁采用防渗 混 凝 土 +2mm 厚 HDPE 膜， 达到与等 效 黏 土 防 渗 层 Mb≥6.0m， 渗透系数 K≤10-7cm/s 等效的防 渗性能	与环评一致
		危废暂存箱	地面铺设“防渗混凝 土+2mm 人工防渗材 料”， 设置有防渗围 堰， 达到与等效黏土 防渗层 Mb≥6. 0m， 渗 透系数 K≤10-7cm/s 等效的防渗性 能	与环评一致
一般 防渗 区	站区场地		采取粘土铺底+20cm	与环评一致

		的 P6 抗渗混凝土，满足等效黏土防渗层 Mb≥1.5m ， K≤1.0×10 ⁻⁷ cm/s	
简单 防渗 区	站房、进出 场道路等	地面硬化	与环评一致

6、环境风险

本项目为机动车燃油零售，风险物质为柴油、汽油，环境风险源为地理储油罐、加油区、卸油口地面区域、加油工艺管道、输油管线、通气管线、油气回收管线、隔油池、危废箱。

表 3.1-5 环境风险防控措施表

分类	环评要求治理措施	实际治理措施	
平面布置	加油站按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）和《建筑设计防火规范》的规定，合理布置总平图，各生产和辅助装置按功能分别布置，充分考虑了安全防护距离、消防和疏散通道等问题。按《建筑灭火器配置设计规范》的规定设置消防沙池、灭火器等。厂区和车间内显眼的地方设置相应的防火等安全警示、标志。加油站的总平面布置能够满足《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求。	与环评一致	
工艺设备	储罐	油罐采用埋地卧式 SF 双层承重型油罐+钢筋混凝土防渗滤池及工艺管线管沟等均进行重点防渗处理；储罐设置高液位报警功能液位仪，设置防渗检测系统、油罐采取卸油时防满溢措施、输油管线最低点设置检漏点等；并设置了在线渗漏监测系统。	与环评一致

工 艺 管 道 系 统	1、新建加油管线采用导静电热塑性塑料双层管道，热塑性塑料管道满足《加油站埋地用热塑性塑料复合管道系统》GB/T39997-2021 中的相关要求，卸油管线、卸油油气回收管线、加油油气回收管线和通气管道采用 20#无缝钢管，通气立管采用 S30408 不锈钢管，20 无缝钢管符合《输送流体用无缝钢管》GB/T8163-2018 中要求，不锈钢管符合《流体输送用不锈钢无缝钢管》GB/T14976-2012 中要求。	与环评一致
安全警示标志	设置各种指示、警示作业安全和逃生避难及风向等警示标志。	与环评一致
油气回收系统	加强设备的管理和维护，规范操作，对易损害的零部件设置备用，杜绝废气事故排放。	与环评一致
防火、防 爆	按《建筑灭火器配制设计规范》(GB50140-2005) 和《汽车加油加气 加氢站技术标准》(GB50156-2021) 配置消防灭火设施，在生产区按 照三级加油站的要求配置足够的消防沙池、各种手提式、推车式的二氧化碳、干粉、灭火器等。	与环评一致
应急预案	本项目已编制突发环境事件应急预案，并于 2025 年 4 月 10 日取得广安市邻水生态环境局正式备案，备案编号：511623-2025-026-L。	与环评一致
事故应急池	加油站发生油品泄漏的风险事故概率较低，且即使发生泄漏，也仅为小规模泄漏事故；1#三段隔油池够大，兼作事故应急池，能满足需要。	与环评一致
<p>7、环保设施</p> <p>主要污染源及环评采取的污染防治措施与实际建设情况对照见表 3-7。</p> <p>表 3.1-6 污染源及处理设施对照表</p>		

类别	污染源	污染物	环评及批复要求 治理措施	实际采取的 治理措施	排放口	排放 去向
废水	加油车辆 司乘人员 废水	SS 、 BOD5 、 COD 、 NH3-N、TP 等	加油车辆司乘人 员经生化池处理 后达到《污水综 合排放标准》 (GB8978-1996) 三级标准后通 过市政污水管网 排入邻水县坛高 独立工矿区污水 处理厂，处理达 到《城镇污水处 理厂污染物排放 标准》 (GB18918-200 2) 一级 A 标准 后再经人工湿地 进一步削减污染 物后排入高桥 河。	与环评一致	综合废水 排放口 DW001	高桥 河
	地面清洗 废水	SS、COD、 BOD5、石 油类、等	地面清洗 废水 经生化池处理后 达到《污水综合 排放标准》 (GB8978-1996) 三级标准后通 过市政污水管网 排入邻水县坛高	与环评一致	综合废 水排放 口 DW001	高桥 河

			独立工矿区污水处理厂，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后再经人工湿地进一步削减污染物后排入高桥河。			
	生活污水	SS 、 BOD5 、 COD 、 NH3-N、TP 等	生活污水经生化池处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过市政污水管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后再经人工湿地进一步削减污染物后排入高桥河。	与环评一致	综合废水排放口 DW001	高桥河

			河。			
	初期雨水	SS、石油类等	初期雨水，收集后经三段式隔油池隔油沉淀后进入站内雨水管道和站房等区域的雨水重力自流进入道路雨水沟	与环评一致	雨水排放口 DW002	
废气	进出汽车	汽车尾气	自然扩散、稀释	与环评一致	无组织排放	
	卸油	卸油过程废气	通过一次油气回收系统处理后无组织排放	与环评一致	无组织排放	
	储油	储油过程废气	通过三次油气回收系统处理后经1根4.2m高排气管（DA001）排放；通过三次油气回收系统处理后经1根4.2m高排气管（DA001）排放；柴油油罐（2个）设置2根4.2m高通气管；汽油油罐（2个）设置2根4.2m高通气管；正常情况汽油排气管无	与环评一致	DA001	

			油气排放，若三次油气回收系统发生异常情况时，则油气由汽油排气管排放。			
	加油	加油过程 废气	通过二次油气回收系统处理后无组织排放	与环评一致	无组织 排放	
噪 声	设备噪声		选用低噪声设备、合理布设、设置减震基础、距离衰减	与环评一致	/	外 环 境
固 废	生活垃圾		收集后交由环卫部门统一清运处理	与环评一致	/	
	废包装纸箱		收集后交由环卫部门统一清运处理	与环评一致	/	
	隔油池油泥		分类收集后，暂存于危废暂存箱（2m ² ），定期交由有资质的单位处置	与环评一致	/	
	检修废物			致，危险废	/	
	废棉纱手套及抹布			物交由资质	/	
	废机油			单位南充嘉	/	
	含油消防沙			源环保科技	/	
清罐废物		有限责任公	/			
地 下 水 及	重 点 防 渗	地埋储油 罐	用埋地卧式 SF 双层承重型储油罐，内层钢板，外层采用玻璃纤	与环评一致	/	/

土壤	区		<p>维增强塑料；夹层中间设置防漏检测报警装置；罐池底及池壁采用至少 1m 厚黏土层（渗透系数 $\leq 10^{-7} \text{cm/s}$）+防渗混凝土+防渗膜（2mm 厚 HDPE 膜）。</p>			
		<p>加油区（含加油岛地面）、卸油口地面区域</p>	<p>采用 20cm 粘土铺底+25cm 的 P8 抗渗混凝土进行防渗、防腐处理，达到与等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0\text{m}$，渗透系数 $\leq 10^{-7} \text{cm/s}$ 等效的防渗性能</p>	与环评一致	/	/
		<p>加油工艺管道、输油管线、通气管线、油气回收管线</p>	<p>工艺管道直埋敷设，加油工艺管线采用 双层复合管，卸油管线、通气管线、油气回收管线采用 20#无缝钢管；其中双层 复合材料管，外层管满足耐油、耐腐蚀、</p>	与环评一致	/	/

			耐老化和系统试验压力的要求； 双层管道系统的内层管与外层管之间的缝隙贯通；在最低点设检漏点，并设置了在线渗漏监测系统			
		隔油沉淀池	底部和内壁采用防渗混凝土+2mm厚HDPE膜，达到与等效黏土防渗层Mb≥6.0m，渗透系数K≤10 ⁻⁷ cm/s等效的防渗性能	与环评一致	/	/
		危废暂存箱	地面铺设“防渗混凝土+2mm人工防渗材料”，设置有防渗围堰，达到与等效黏土防渗层Mb≥6.0m，渗透系数K≤10 ⁻¹⁰ cm/s等效的防渗性能	与环评一致	/	/
	一般防渗	站区场地	采取粘土铺底	与环评一致	/	/

	区		+20cm 的 P6 抗渗混凝土，满足等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5m$ ， $K \leq 1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$			
	简单 防渗区	站房、进 出场道路 等	地面硬化	与环评一致	/	/
	其他措施		在油罐、加油机等设备选择、安装和试压严格按照国家现行标准和规范要求，大大地减少泄漏事故的发生。设置液位计、液位管理系统、液位报警装置及渗漏检测系统（油罐及管道），液位计和液位管理系统及渗漏检测系统能够准确显示和管理罐内液位，如果发生油罐较大量泄漏，液位报警装置能够发出警告。项目加油装置设置	与环评一致	/	/

		有紧急切断阀，能够在加油机发生泄漏时，紧急停车，防治其他措施			
		在埋地油罐 50m 处设置 1 个地下水监测井。	与环评一致	/	/
环境风险	平面布置	加油站按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）和《建筑设计防火规范》的规定，合理布置总平图，各生产和辅助装置按功能分别布置，充分考虑了安全防护距离、消防和疏散通道等问题。按《建筑灭火器配置设计规范》的规定设置消防沙池、灭火器等。厂区和车间内显眼的地方设置相应的防火等安全警示、标志。加	与环评一致	/	/

		油站的总平面布置能够满足《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求。			
	工艺设备	储罐	油罐采用埋地卧式 SF 双层承重型油罐+钢筋混凝土防渗滤池及工艺管线管沟等均进行重点防渗处理；储罐设置高液位报警功能液位仪，设置防渗检测系统、油罐采取卸油时防满溢措施、输油管线最低点设置检漏点等；并设置了在线渗漏监测系统。	与环评一致	/
		工艺管道系统	1、新建加油管线采用导静电热塑性塑料双层管道，热塑性塑料	与环评一致	/

		<p>管道满足《加油站埋地用热塑性塑料复合管道系统》GB/T39997-2021中的相关要求，卸油管线、卸油油气回收管线、加油油气回收管线和通气管道采用20#无缝钢管，通气立管采用S30408 不锈钢管，20 无缝钢管符合《输送流体用无缝钢管》GB/T8163-2018中要求，不锈钢管符合《流体输送用不锈钢无缝钢管》GB/T14976-2012中要求。</p>			
	安全警示标志	设置各种指示、警示作业安全和逃生避难及风向等警示标志。	与环评一致	/	/
	油气回收系统	加强设备的管理和维护，规范操	与环评一致	/	/

		作，对易损的零部件设置备用，杜绝废气事故排放。			
	防火、防爆	按《建筑灭火器配制设计规范》（GB50140-2005）和《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）配置消防灭火设施，在生产区按照三级加油站的要求配置足够的消防沙池、各种手提式、推车式的二氧化碳、干粉灭火器等。	与环评一致	/	/
	应急预案	本项目已编制突发环境事件应急预案，并于2025年4月10日取得广安市邻水生态环境局正式备案，备案编号：511623-2025-026-L。	与环评一致	/	/

3.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

为了加强建设项目的环境管理，防止环境污染，减轻或防止环境质量下降，根据“建设项目环境保护设计规定”的要求，建设项目的环保设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，同时应保证环保投资的足额及时到位；项目实际建设总投资约1300万元，环保实际投资共约130万元，实际环保投资占项目总投资比例约10%，具体见表3.2-1

主要环保投资见下表。

表 3.2-1 建设项目环保设施投资一览表

项目	内容	环保设施	投资(万元)
废水治理	生活污水、地面清洗废水、初期雨水	初期雨水经三段隔油池处理后进入道路雨水沟；地面清洗废水经三段隔油池处理后与站内员工及加油车辆司乘人员生活污水进入生化池处理池处理，上述废水处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过市政污水管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后再经人工湿地进一步削减污染物后排放至高桥河	30
废气治理	施工	建筑垃圾及时清运，运输车辆 覆盖，密闭运输、限制车速；对场地内扬尘洒水控制；选用 环保型涂料，减少装修过程中 挥发性有机气体的产生量；装 修完工后加强通风换。	3
	汽车尾气	自然扩散、稀释	0
	有机废气	铺设油气回收管线，设置卸油一次油气回收装置、加油二次油气回收装置和三次油气回收装置	25
噪声治理	加油机、潜油泵 等设备	选用低噪声设备，距离衰减	2
	车辆噪声加强管理	控制行车的路线、禁止在停车场鸣喇	
	人员活动噪声	设置禁止大声喧哗等标识牌等	
固废治理	施工	建筑垃圾在场地内回填；废弃 包装外售至当地废品回收站；生活垃圾收集后运至场镇垃圾 集中收集	2

	危险废物	已设置1座危险废物暂存箱，建筑面积约2m ² 。危废暂存间地面已铺设“防渗混凝土+2m人工防渗材料”，并设置有防渗围堰；危废暂存间液态危废采用专用容器收集储存且在容器下放置托盘，并配备空桶作为备用收容设施，以防止其中某些危险废物中产生的泄漏液、溢流等意外污染事故，并规范标志标牌；危险废物（含油棉纱、手套、隔油池/三级沉降池废油和油罐清洗废液、废渣）分类收集暂存于危废暂存箱，定期交由危险废物资质单位南充嘉源环保科技有限公司进行处置。	4
	生活垃圾	生活垃圾集中收集后，交由环卫部门处理。	0.3
地下水	地下水	已采取分区防渗措施。重点防渗区：地埋储油罐、加油区、卸油口地面区域、加油工艺管道、输油管线、通气管线、油气回收管线、隔油池、三级沉降池、危废暂存箱地面均已进行重点防渗，满足等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，K≤1.0×10 ⁻⁷ cm/s（其中危废暂存箱 K≤1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s）。	50
		一般防渗区：采取粘土铺底+20cm的P6抗渗混凝土，满足等效黏土防渗层 Mb≥1.5m，K≤1.0×10 ⁻⁷ cm/s。	2
		简单防渗区：地面硬化	0.7
		在站内油罐区地下水下游方向设置地下水跟踪监控井一个	2
环境风险防范	应急系统构建、应急设备及器材购置、安全警示标志、油罐设置液位检测系统及渗漏检测系统、加油管道设置渗漏检测系统等	6	
环境管理与监测	项目设施设备日常检修维护，营运期定期环境监测	3	
合计		130	

3.3 环保设施现场照片



综合废水排放口 (DW001)



生化池排气管



1#隔油池



2#隔油池



雨水排放口



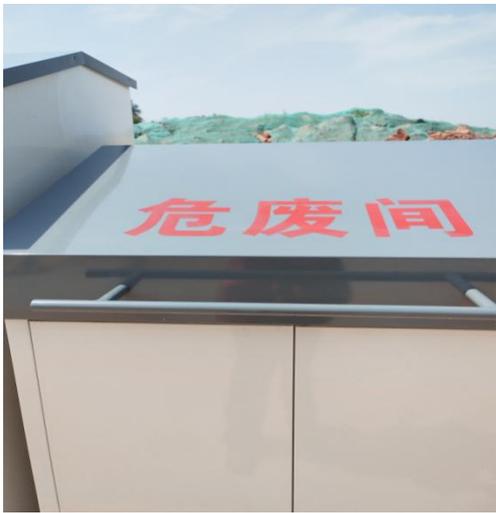
地下水监测井



废气排放口 (DA001)



在线泄漏检测仪



危废箱 (一)



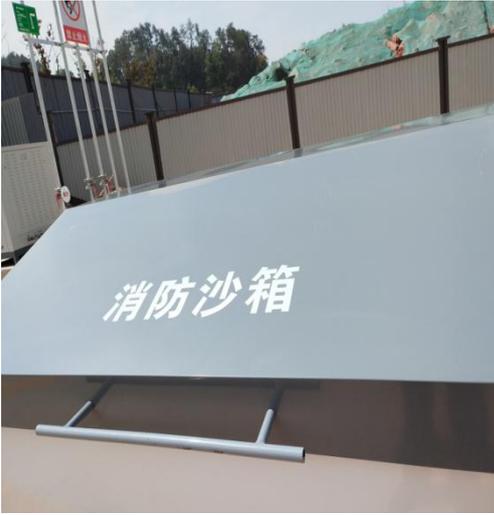
危废箱 (二)



危废台帐



灭火毯



消防沙箱



消防沙



灭火器（一）



灭火器（二）



环保沟



生活垃圾桶

表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批决定

4.1 建设项目环境影响报告表主要结论

4.1.1 项目产业政策符合性

本项目所用设备不属于《产业结构调整指导目录(2024 年本)》淘汰类设备，不涉及《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录(2010 年本)》限制的生产工艺装备及产品。

本项目已经取得邻水县高滩园区管委会备案（川投资备【2401-511697-04-01991001】），明确项目符合现行产业政策

综上所述，本项目符合国家现行产业政策。

4.1.2 项目规划符合性

根据《邻水县高滩川渝合作示范园总体规划（2013-2030）》，该园区功能定位为“以机电装备制造业为特色的综合性产业集聚区，配套完善的川渝合作科学发展示范区”。明确了园区是以汽车、摩托车零部件为主的装备产业、笔记本电脑配套产品为主的电子信息产业和现代服务业的行业优先示范园区，提升邻水地方产业和经济发展水平，为了邻水的装备制造业产业和电子信息产业的跨越式发展作重要的技术和物质支撑。

装备制造业：A 园区重点发展和引进汽车、摩托车配套产业链，形成完备的总成及零部件产品；B 园区重点发展战略性新兴产业和引进农业机械产业链产业以及装备业专业配套和基础件产业。装备制造产业园区是高滩川渝合作示范园的核心产业区。

电子信息产业：重点发展笔记本电脑配套产业、汽车电子产业、数码电子产品及新型电子元器件产业、医疗电子产业、家用电子产业。

现代服务业：园区物流服务中心重点发展为园区服务的以集中配送、第三方供给和商业经纪服务为代表的现代流通服务；园区综合开发服务中心重点发展金融服务业、房地产业等现代服务产业。

本项目为加油加氢充电合建站建设项目，属于汽车配套服务行业，因此，本项目与周边企业相容，不予示范园定位相冲突。综上，本项目建设符合邻水县高滩川渝合作示范园总体规划要求，

4.1.3 项目选址的合理性

本项目位于四川省邻水县川渝高竹新区高滩场镇东南侧(GZ01-04-08 地块)，企业已于 2023 年 12 月 11 日与邻水县自然资源和规划局签订了《国有建设用地使用权出

让合同》取得了川渝高竹新区 GZ01-04-08 地块的使用权，用地性质属于商服务用地，项目周边 50m 内无甲乙类生产存储企业、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予以保护的目標，项目为三级加油站，选址靠近城市道路且不在城市干道交叉路口附近。

综上，本项目在用地、规划方面均符合选址要求

4.1.4 项目区域环境质量状况

(1) 地表水环境

项目最终经处理达标后的废水（生活污水及地面清洁废水），经园区市政管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂，处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标后，再经人工湿地进一步削减污染物后排入高桥河，最终流入御临河，御临河属于长江水系，属于 III 类水体。

(2) 大气环境

根据调查，本项目厂界外 500m 范围内不涉及自然保护区、风景名胜区等环境敏感点，主要为园区附近农村地区人群集中区及园区规划的居住用地。

(3) 声环境

本项目位于邻水县高滩川渝合作示范园内，项目厂界外 50m 范围内无环境敏感目标，根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》，本次不进行声环境质量现状评价。

(4) 地下水

项目所在的水文地质单位内各监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准和《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准要求，因此地下水环境质量良好。

(5) 土壤

项目所在地土壤环境中各监测因子均满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中建设用地土壤污染管控标准第二类用地筛选值要求。

4.1.5 自然环境概况及环境敏感目标调查

(1) 周边外环境关系

本项目位于邻水县高滩川渝合作示范园，经调查，项目四周大部分为空地。

项目周边外环境关系详见表 4.1-1。

表 4.1-1 外环境关系一览表

序号	单位名称	方位	距厂界最近距离	备注
1	兴业路	东侧	40m	道路
2	空地	西侧	紧邻	/
3	空地	南侧	紧邻	/
4	邻水路	北侧	20m	道路

(2) 大气环境

根据调查，本项目厂界外 500m 范围内不涉及自然保护区、风景名胜区等环境敏感点，主要为园区附近农村地区人群集中区及园区规划的居住用地，

4.1.6 环境影响分析及污染防治措施

(1) 废水

本项目废水经预处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，定期由罐车运送至邻水县坛高独立工矿区污水处理厂，待园区污水管网铺设完毕后，通过园区污水管网，排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂进一步处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB 18918-2002)一级 A 标准后，尾水排入湿地处理系统，经湿地处理出水化学需氧量、氨氮达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）IV类标准（COD30mg/L、氨氮 1.5mg/L），排入高桥河。

(2) 废气

①本项目在汽油埋地罐区、汽油加油机内安装一次油气回收系统、二次油气回收系统、三次油气回收系统，运营期挥发的汽油油气经三次油气回收系统收集处理后的洁净尾气通过不低于 4.2m 的通气立管排入大气。

②清罐作业废气 油罐每 5 年清理一次，由于清理挥发的油气少，清罐废气经无组织排放，同时做好站场内通风，加强无组织废气外排。

③汽车尾气 加油车辆进出加油站伴有汽车尾气的产生和排放，通过减少进站车辆怠速时长，加油熄火等方式，减少汽车尾气的排放。

④化粪池臭气 本项目的化粪池为地理式，通过加强周边绿化，化粪池臭气经收集后通过管道引出地面排放，来降低臭气影响。

综上，拟建项目产生的废气经过上述治理措施治理后完全能够实现达标排放。

本项目废气采取以上措施处理可行

(3)噪声

项目运营期噪声主要来源于加油机、潜油泵、进出车辆等产生的噪声，其噪声值约 70~90dB（A）。站内置于地埋储罐内，经油罐及地表覆土隔声；对周边环境影
响较小。项目通过选用低噪声设备，采取建筑隔声、减震等降噪措施减小对外环境的影响。

(4)固体废物

项目运营期产生的固体废物主要包括一般工业固体废物（生化池污泥、废包装物）、危险废物（油罐清洗废物、隔油池油泥、检修废物、废棉纱手套及抹布、废机油、含油消防沙）及生活垃圾。

4.1.7 结论

综上所述，本项目建设符合国家、四川省、邻水县现行产业政策，符合土地利用规划，项目所在地环境质量现状良好，周边配套基础设施较为完善。项目采取本评价提出的污染防治和控制措施后，外排污染物可达标排放，环境影响在可接受范围内，环境功能区质量能够满足相应标准要求。在建设单位严格落实本报告表提出的污染治理措施及风险防范措施，确保污染物达标排放的前提下，本项目的建成对周围环境影响较小。从环境保护角度来看，本项目环境影响可行。

4.2 审批部门审批决定：

四川爱众荟能科技有限公司：

你公司报送的《川渝高竹新区爱众.低碳汽车荟项目环境影响报告表》收悉，经审查，符合《中华人民共和国环境影响评价法》规定的条件、标准，依据《中华人民共和国行政许可法》第三十四条第二款规定，决定准予你公司依法实施下列批复内容：

一、 项目基本情况

本项目位于川渝高竹新区高滩镇东南侧（GZ01-04-08 号地块），占地面积 4200m²，项目为综合能源供给站，建筑面积为 1742.89m²。建设内容为：拟建站房、罩棚各一座，加油部分设置地埋式 SF 双层储油罐 4 个（其中 2 个 30m³ 的 0#柴油罐，1 个 30m³ 的 92#汽油罐，1 个 30m³ 的 95#汽油罐）、4 台四枪加油机、2 台双枪柴油加油机；加氢单元设置 1 台双枪加氢机、2 台氢气压缩机、1 套水容积 12m³ 的储氢

瓶组；充电部分设置 13 台 90kw 充电桩等设备。项目建成后，年销售汽油 1620 吨（其中 92 汽油 1095#吨、95#汽油 525 吨），柴油 1460 吨，氢气 240 吨，年充电工程和环保工程等配套工程设施。项目总投资 20000 万元，其中环保投资 200 万元，占总投资的 1%。

该项目经邻水县高滩园区管委会审查后同意备案（川投资备[2401-511697-04-01-991001]FGQB-0001 号），符合国家产业政策。选址符合园区总体规划和广安市生态环境分区管控等相关要求。在认真落实报告表提出的各项环保措施和风险防范措施建设后，项目建设和营运对周围环境的影响可得到有效控制，按报告表确定的建设性质、建设规模、地点、工艺和拟采取的防治污染、防治生态破坏的措施进行建设和运行，我局同意报告表结论。你公司应全面落实报告表提出的各项生态环境保护措施和本批复要求。

二、项目建设及运行中生态环境保护重点工作

(一)严格落实施工期各项污染防治措施。高度重视施工期的环境管理，合理安排施工时段，采取有限措施减轻或消除施工期废水、废气、噪声及建筑垃圾等周围环境的影响，落实非道路移动机械和运输车辆的管理要求，落实重污染天气状况下大气污染防治措施要求。

(二)严格落实废水污染防治措施。初期雨水经 1#三段式隔油沉淀池处理后进入道路雨水沟。地面清洁废水和洗车废水经 2#隔油沉淀池处理后与生活污水一并排入生化池处理，达三级排放标准后，定期由罐车运送至邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理达标后排放，待市政管网铺设完毕碰管后，经市政污水管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理后达标排放。

(三)严格落实废气污染防治措施。储油、卸油、加油过程均保持密闭，项目产生的大、小呼吸废气、作业损失废气经三级油气回收装置处理后无组织排放，废气排放执行《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2965-2021)中 4.7 章节标准限值；同时站内非甲烷总烃无组织监控点小时值及任意一次浓度值还需满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）排放限值。备用柴油发电机废气通过机械通风无组织排放，生化池臭气经专用管道就近排放，落实并优化废气无组织排放控制措施，确保厂界废气无组织排放达到相关标准限值。

(四)落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备，合理布局高噪声机械设备，

认真落实减振、隔音等噪声综合防治措施，确保运营期南侧、西侧厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中3类标准要求；东侧、北侧厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4a类标准要求。

（五）严格落实固体废物收集处置措施。将清罐废物、检修废物、废机油等危险废物分类收集后定期送有危废资质单位处置。危险废物暂存场所必须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求设计建设。废包装物等一般固体废物收集后送环卫部门处理并严格执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）有关要求。生化池定期清掏清运处置，生态垃圾分类收集后由环卫部门统一处置。

（六）加强土壤及地下水污染防治。严格落实报告中提出的土壤和地下水污染防治措施，严格落实分区防渗措施，加强隐蔽工程施工监理和防渗设施的日常维护，确保土壤和地下水不受到污染。

（七）加强环境风险防范工作。建立有效的事故应急预案，落实环境风险防控措施及事故防范、减缓措施，确保环境安全；严格按照消防管理规定落实各项消防措施，防止因消防安全事故转化为环境污染事故。

（八）建立健全环境管理机构，完善环境保护制度。明确环境管理职责，落实环境管理责任。加强施工期环保设施维护和管理，确保环保设施正常运行和污染物稳定达标排放。

三、主要污染物排放总量控制标准

经审核，本项目总量控制指标为： $\text{VOC}_s \leq 0.51/\text{a}$ ； $\text{COD} \leq 0.0187\text{t}/\text{a}$ ； $\text{NH}_3\text{-N} \leq 0.0009\text{t}/\text{a}$ 。

四、其他

（一）项目开工建设前，必须依法完善其他行政许可手续。项目竣工后，建设单位必须按规定开展建设项目竣工环境保护验收工作，验收合格后方可正式投入使用。纳入排污许可证管理的行业，必须按照国家排污许可证有关管理规定，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，不低无证排污或不按证排污。

（二）项目环境影响评价文件经批准后，如项目性质、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，建设单位应重新报批环境影响评价文件，否则不得实施。自环境影响评价文件批复之日起，如项目超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

(三) 邻水县生态环境保护综合行政执法大队负责该项目建设及营运期间的环境保护监督管理工作，并将其纳入“双随机”抽查范围。

请你公司收到本批复7个工作日内将本批复及批复后的环境影响报告表送至邻水县高滩园区管理委员会备案，并按规定接受各级生态环境行政主管部门的监督检查。

五、行政复议与行政诉讼权利告知

依据《中华人民共和国行政复议法》和《中华人民共和国行政诉讼法》，你认为我局做出的建设项目环境影响评价文件审批决定侵犯其合法权益的，可以自公告期限届满之日起六十日内向广安人民政府提起行政复议，也可以自收到本决定之日起六个月内向广安市前锋区人民法院提起行政诉讼。

4.3 环评批复检查

表 4.3-1 项目环评批复要求与实际落实情况一览表

环评批复要求	实际落实情况
(一)严格落实施工期各项污染防治措施。高度重视施工期的环境管理，合理安排施工时段，采取有限措施减轻或消除施工期废水、废气、噪声及建筑垃圾等周围环境的影响，落实非道路移动机械和运输车辆的管理要求，落实重污染天气状况下大气污染物防治措施要求。	已落实。本项目已完善环保手续，2024年10月30日已取得广安市生态环境局广环邻审批(2024)17号。
严格落实废水污染防治措施。初期雨水经1#三段式隔油沉淀池处理后进入道路雨水沟。地面清洁废水和洗车废水经2#三段式隔油沉淀池处理后与生活污水一并排入生化池处理，达三级排放标准后，定期由罐车运送至邻水县坛高独立工矿区污水处理厂处理达标后排放，待市政管网铺设完毕碰管后，经市政污水管网排入邻水县坛高独立	已落实。经调查，本项目1#三段隔油沉淀池容积满足初期期雨水量，初期雨水经三段隔油沉淀池处理后后排入市政雨水管网。地面清洁废水经2#三段隔油池处理后与生活污水进入生化池处理后，达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后经市政污水管网排邻水县坛高污水

<p>工矿区处理后达标排放。</p>	<p>处理后，处理达标后尾水排放至高桥河。</p>
<p>严格落实大气污染防治措施。储油、卸油、加油过程均保持密闭，项目产生的大、小呼吸废气、作业损失废气经三级油气回收装置处理后无组织排放，废气排放执行《四川省加油站大气污染物排放标准》(DB51/2965-2021)中4.7章节标准限值；同时站内非甲烷总烃无组织监控点小时值及任意一次浓度值还需满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)排放限值。备用柴油发电机废气通过机械通风无组织排放，生化池臭气经专用管道就近排放，落实并优化废气无组织排放控制措施，确保厂界废气无组织排放达到相关标准限值。</p>	<p>已落实。本项目卸油、加油作业挥发的油气经一次、二次油气回收系统回收利用，储油罐废气经三次油气回收系统回收后引至通气管排放；汽车尾气通过加强管理、合理控制车速及车流等措施进行控制。</p>
<p>落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备，合理布局高噪声机械设备，认真落实减振、隔音等噪声综合防治措施，确保运营期南侧、西侧厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类标准要求；东侧、北侧厂界噪声能满足《工厂企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4a类标准要求。</p>	<p>已落实。本项目已通过选用低噪声设备，合理布置声源位置，设备安装设置基础减震及基础固定、加强设备维修保养等措施进行控制，能够确保噪声达标排放。</p>
<p>严格落实固体废弃物收集处置措施。将清罐废物、检修废物。废机油等危险废物分类收集后定期送有危废资质单位处置。危险废物暂存场所必须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求设计建设。废包装物等一般固体废物收集后送环卫部门处理并严格执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)有关要求。生化池定期清掏清</p>	<p>已落实。本项目生化池定期清掏，污泥交由环卫部门清运处理，储油罐清洗废油及油渣、隔油池废油、含油废棉纱手套等分类收集暂存于危废暂存箱，定期交由资质单位南充嘉源环保科技有限公司处置。</p>

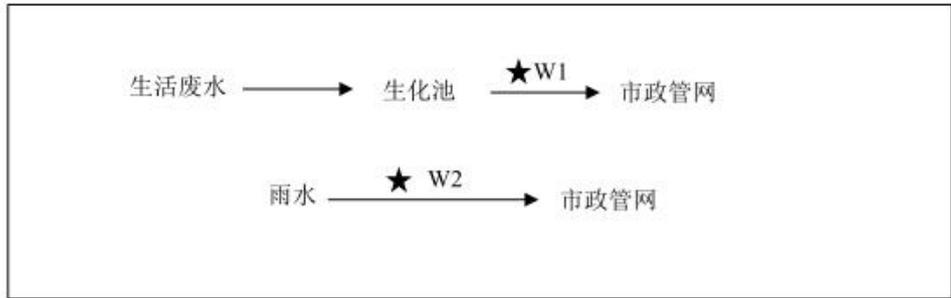
<p>运处置，生态垃圾分类收集后由环卫部门统一处置。</p>	
<p>加强土壤及地下水污染防治。严格落实报告中提出的土壤和地下水污染防治措施，严格落实分区防渗措施，加强隐蔽工程施工监理和防渗设施的日常维护，确保土壤和地下水不受到污染。</p>	<p>已落实。储油罐区、加油区、卸油区、埋地加油管道、卸油管道、1#隔油池、2#隔油池、危废暂存箱等均已做好重点防渗，防止对地下水和土壤造成污染。</p>
<p>加强环境风险防范工作。建立有效的事故应急预案，落实环境风险防控措施及事故防范、减缓措施，确保环境安全；严格按照消防管理规定落实各项消防措施，防止因消防安全事故转化为环境污染事故。</p>	<p>已落实。本项目环境风险措施为：应急系统构建、应急设备及器材购置、安全警示标志、油罐设置液位检测系统及渗漏检测系统、加油管道设置渗漏检测系统、1#隔油池兼作事故应急池（隔油池够大）等；编制突发环境事件应急预案已于2025年4月10日取得广安市邻水县生态环境局备案表，备案编号为511623-2025-026-L。</p>

表五 验收监测内容

5.1 监测点位及项目见表 5.1-1			
5.1-1 监测点位及项目一览表			
类别	监测点位	监测项目	监测频率
废水	废水排口	pH、化学需氧量、SS、氨氮、五日生化需氧量、石油类、TP、LAS	监测两天，每天采样四次
雨水	雨水排放口	石油类、COD	监测两天，每天采样 1 次
地下水	监测井	石油类、石油烃（C6~C9）、石油烃（C10~C40）、甲基叔丁基醚	监测两天，每天采样 1 次
无组织废气	G1(项目地北侧场界外 3m 处)、G2(项目地东南侧场界外 3m 处)、G3(项目地西南侧场界外 3m 处)、G4(项目地南侧场界外 3m 处)	非甲烷总烃、臭气	监测两天，每天采样四次
无组织废气	站内	非甲烷总烃	监测两天，每天采样三次
噪声	▲N ₁ (厂界东侧外 1m) ▲N ₂ (厂界北侧外 1m) ▲N ₃ (厂界西侧外 1m) ▲N ₄ (厂界南侧外 1m)	厂界环境噪声	监测两天，昼夜间各监测一次
备注	/		

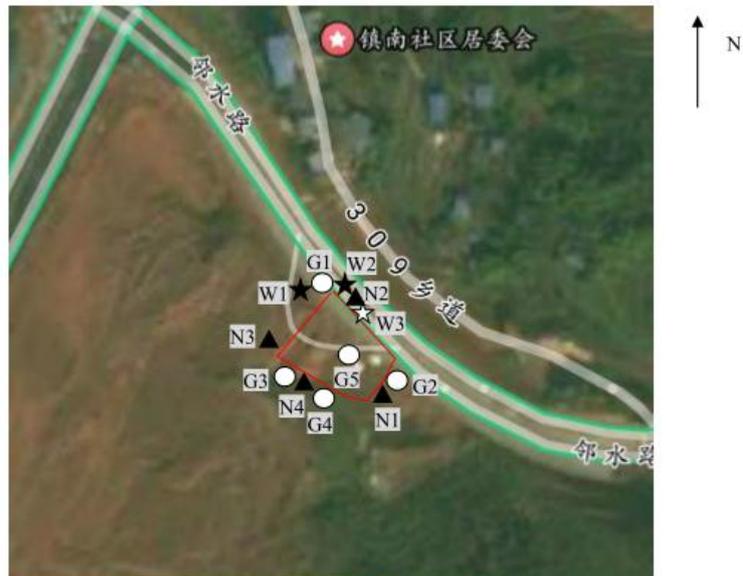
6.2 监测布点示意图

图 1 废水监测点示意图



注：★为废水监测点

图 2 废水、废气、噪声监测点位平面示意图



注：○为无组织废气监测点
☆为地下水监测点
★为废水监测点
▲为噪声监测点

表六 验收质量保证及控制

6.1 检测分析方法			
6.1.1 废水检测分析方法一览表			
单位：mg/L			
检测项目	依据的标准（方法）名称及编号（含年号）		方法检出限或测定范围
pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020		/
COD	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017		4mg/L
BOD ₅	《水质 五日生化需氧量（BOD ₅ ）的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009		0.5mg/L
SS	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB/T 11901-1989		4mg/L
氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009		0.025mg/L
石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018		0.06mg/L
TP	《水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法》GB/T 11893-1989		0.01mg/L
阴离子表面活性剂	《水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法》GB/T 7494-1987		0.05mg/L
仪器在计量检定校准有效期内使用			
6.1.2 废气检测分析方法一览表			
单位mg/m ³			
类型	检测项目	依据的标准（方法）名称及编号（含年号）	方法检出限测定范围
无组织 废气	臭气	《环境空气和废气 臭气的测定 三点比较式臭袋法》HJ 1262-2022	/
	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》HJ604-2017	0.07
备注	仪器在计量检定校准有效期内使用		

6.1.3 噪声检测分析方法一览表

检测项目	依据的标准（方法）名称及编号（含年号）
工业企业厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准（GB 12348-2008）
仪器在计量检定校准有效期内使用	

6.1.4 雨水检测分析方法一览表

单位：mg/L

检测项目	依据的标准（方法）名称及编号（含年号）	方法检出限或测定范围
COD	《水质 化学需氧量的测定重铬酸盐法》HJ 828-2017	4mg/L
石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法（试行）》HJ 970-2018	0.01mg/L
仪器在计量检定校准有效期内使用		

6.1.5 地下水检测分析方法一览表

单位：mg/L

检测项目	依据的标准（方法）名称及编号（含年号）	方法检出限或测定范围
石油类	水质石油类的测定紫外分光光度法（试行） HJ970-2018	0.01
石油烃（C6~C9）	水质挥发性石油烃（C6-C9）的测定吹扫捕集-气相色谱法 HJ 893-2017	0.02
石油烃（C10~C40）	水质可萃取性石油烃（C10-C40）的测定气相色谱法 HJ894-2017	0.01
甲基叔丁基醚	水质挥发性有机物的测定吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ639-2012	0.2μg/L
仪器在计量检定校准有效期内使用		

6.2 监测仪器

样品类别	监测项目	仪器名称及型号	仪器编号	备注
无组织废气	非甲烷总烃	风速风向仪 KM-F70	ISA131	仪器设备均在检定/校
		空盒气压表 DYM3 型	ISA062	

		气相色谱仪 GC9800	ILA016	准有效期内
	臭气	风速风向仪 KM-F70	ISA131	
		空盒气压表 DYM3 型	ISA062	
废水	pH 值	便携式 pH 计 PHBJ-260	ISA113	仪器设备均在检定/校准有效期内
	COD	滴定管	ILB157	
		滴定管	ILB172	
		精密鼓风干燥箱 BPG-9070A	ILA011	
		电子天平 Secura244-1CN/SQP 型	ILA002	
	BOD ₅	生化培养箱 LRH-150F	ILA022	
		溶解氧测定仪 JPSJ-605F	ILA033	
	SS	精密鼓风干燥箱 BPG-9070A	ILA011	
		电子分析天平 FA2004E	ILA034	
	氨氮	紫外可见分光光度计L9	ILA028	
	石油类	红外测油仪 OIL460	ILA014	
	TP	紫外可见分光光度计 UV-6000	ILA005	
		立式高压蒸汽灭菌器 LDZX-75KBS	ILA025	
	阴离子表面活性剂	可见分光光度计 722S	ILA029	
地下水	石油类	紫外可见分光光度计L9	ILA028	仪器设备均在检定/校准有效期内
	石油烃 (C6~C9)	气相色谱仪 8860*	CN2010C018*	
	石油烃 (C10~C 40)	气相色谱仪 8860*	CN2010C016*	
	甲基叔丁基 醚	气相色谱质谱联用 8890-5977BMSD*	CN2013A151/US2 011RS27*	
噪声	工业企业厂界 噪声	多功能声级AWA6228+	ISA070	仪器设备均在检定/校准有效期内
		声校准器 AWA6222A	ISA073	
		风速风向仪 KM-F70	ISA131	
		钢卷尺	ISA101	

表七 验收监测结果

7.1 监测工况

表7.1-1竣工验收监测期间生产工况一览表

项目名称	四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目（一期）		
项目所在地址	广安市邻水县川渝高竹新区高滩场镇东南侧（GZ01-04-08 号地块）		
联系人姓名	杨广	电话	13551621447
日工作小时	24小时（三班制）	年工作天数	365
行业类别	F5265 机动车燃油零售	验收期间工况负荷	2025年6月17日85% 2025年6月18日85% 2025年6月24日90%

7.2 废气达标监测结果

无组织废气监测结果见表 7.2-1、7.2-2

表 7.2-1 无组织废气监测结果一览表 1

单位mg/m³

企业边界排放浓度							
采样时间：2025年6月17日							
采样 点位	检测项目	检测结果(小时值)					标准限值
		第1次	第2次	第3次	第4次	小时平 均值	
厂界 北侧 G1	非甲烷总烃 (mg/m ³)	3.06	3.19	2.91	2.5	2.92	4.0
厂界 东南 侧 G2		2.36	2.99	2.72	2.68	2.69	
厂界 西南 侧 G3		3.5	3.43	2.2	2.72	2.96	
厂界 南侧 G4		2.8	2.42	2.46	3.16	2.71	
厂界 北侧 G1	臭气(无量纲)	<10	<10	<10	<10	<10	20
厂界		<10	<10	<10	<10	<10	

东 南 侧 G2							
厂 界 西 南 侧 G3		<10	<10	<10	<10	<10	
厂 界 南 侧 G4		<10	<10	<10	<10	<10	

企业边界排放浓度							
采样时间：2025年6月24日							
采 样 点 位	检 测 项 目	检 测 结 果 (小 时 值)					标 准 限 值
		第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次	小 时 平 均 值	
厂界北侧 G1	非甲烷总烃 (mg/m ³)	2.22	2.79	1.96	1.54	2.13	4.0
厂界东南 侧 G2		1.6	2.23	1.34	1.83	1.75	
厂界西南 侧 G3		3.34	2.61	2.12	1.4	2.37	
厂界南侧 G4		2.67	2.12	2.62	1.56	2.24	
厂界北侧 G1	臭气(无量纲)	<10	<10	<10	<10		20
厂界东南 侧 G2		<10	<10	<10	<10		
厂界西南 侧 G3		<10	<10	<10	<10		
厂界南侧 G4		<10	<10	<10	<10		

此次监测结果表明，厂界无组织排放的非甲烷总烃能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中 4.0mg/m³ 的限值要求；臭气能够满足恶臭污染物排放标准 GB 14554-93 中的限值要求。

表 7.2-2 无组织废气监测结果一览表 2

检测点位名称 及编号	采样日期	非甲烷总烃 (mg/m ³)	
站内	2025年6月17日	第1次	3.15
		第2次	3.09

		第3次	3.01
		最大值	3.15
	2025年6月24日	第1次	3.42
		第2次	3.22
		第3次	3.37
		最大值	3.42
标准限值	20		
评价标准	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）		
评价结论	检测期间：站内无组织排放的非甲烷总烃能够满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）的限值要求。		

结果表明：验收监测期间，站内无组织排放的非甲烷总烃能够满足挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）的限值要求。

7.3 噪声达标排放监测结果

厂界环境噪声监测结果见表 7.4-1

表 7.4-1 厂界环境噪声监测结果一览表

检测点位名称及编号	检测日期	检测结果（单位：dB（A））					主要声源
		昼间		夜间			
		等效声级	结果	等效声级	最大声级	结果	
N1 厂界东侧	2025年6月17日	56	达标	51	62	达标	机械噪声
N2 厂界北侧		58	达标	49	64	达标	机械噪声
N3 厂界西侧		54	达标	48	64	达标	机械噪声
N4 厂界南侧		58	达标	51	67	达标	机械噪声
N1 厂界东侧	2025年6月24日	56	达标	45	60	达标	机械噪声
N2 厂界北侧		57	达标	43	55	达标	机械噪声
N3 厂界西侧		56	达标	42	62	达标	机械噪声
N4 厂界南侧		58	达标	48	65	达标	机械噪声
标准限值	N1（东侧）、N2（北侧）执行 4a 类：昼间：70 夜间：55； N3（西侧）、N4（南侧）执行 3 类：昼间：65 夜间：55						
评价标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 3 类、4a 类区标准						
评价结论	检测期间：四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目 N1（厂界东侧）、N2（厂界北侧）检测点的工业企业厂界环境噪声昼、夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 4a 类区标准； N3（厂界西侧）、N4（厂界南侧）检测点的工业企业厂界环境噪声昼、夜间等效声级均符						

	合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)表 1 中 3 类区标准。
备注	/

结果表明：验收监测期间，本项目东、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中表 1 工业企业厂界环境噪声 4 a 类排放限值要求，南、西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中表 1 工业企业厂界环境噪声 3 类排放限值要求，符合验收要求。

7.4 废水

表7.4-1废水监测结果一览表 单位：mg/L

检测点 位	采样日期 2025年)	检测 项目	检测结果					标准 限值
			第1次	第2次	第3次	第4次	均值	
DW001	2025年6 月17日	PH	7.9	7.9	7.8	7.7	/	6-9
		COD	139	103	130	67	110	500
		BOD ₅	46.5	37.6	43.0	31.1	39.6	300
		SS	64	60	88	58	68	400
		氨氮	26.9	27.9	34.3	20	27.3	/
		石油类	1.73	1.69	1.68	0.62	1.43	20
		TP	3.06	2.34	2.61	1.74	0.9	/
	LAS	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	20	
	2025年6 月18日	PH	8.0	8.0	7.9	8.0	/	6-9
		COD	67	86	71	74	74	500
		BOD ₅	20.8	23.9	18.9	20.7	21.1	300
		SS	34	31	36	38	35	400
		氨氮	9.34	11.0	25.3	23.4	17.3	/
		石油类	0.55	0.54	0.55	1.79	0.86	20
TP		1.13	1.22	1.86	1.28	/	/	
LAS	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	20		

根据监测结果，本项目废水排放口中废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级排放标准限值，其中氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇 下水道水质标准》(GB/T31962-2015) B级标准限值。

7.5 雨水

监测位置	监测时间	COD (mg/L)	石油类 (mg/L)
雨水排口 (DW002)	2025年6月17日	37	0.18
	2025年6月18日	18	0.09
参考限值	/	/	/

7.6 地下水

监测位置	监测时间	石油类 (mg/L)	石油烃 (C6-C9) (mg/L)	石油烃 (C10-C40) (mg/L)	甲基叔丁基醚 (μg/L)
地下水 监测井	2025 年 6 月 18 日	0.01L	ND	0.3	ND
	2025 年 6 月 24 日	0.01L	ND	0.4	ND
参考限值		0.05	/	/	/
石油类、石油烃 (C6-C9)、石油烃 (C10-C40) 执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中Ⅲ类, 甲基叔丁基醚执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 表 1、表 2 中Ⅲ类标准限值					

由监测结果可知, 验收监测期间, 各监测因子满足《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)。

7.7 总量控制

本项目对废水和废气设置了总量控制指标, 总量指标为:

1、废水

COD_{Cr}: 0.312t/a; NH₃-N: 0.0281t/a (进入污水处理厂前);

2、废气 非甲烷总烃: 0.51t/a (无组织)。项目年工作日365天, 日工作24小时。

根据本次废水验收监测结果计算, 项目污染物排放总量情况见表7.7-1。

废水: COD_{Cr}: $92 \times 584.73 \times 10^{-6} = 0.054\text{t/a}$;

NH₃-N: $22.3 \times 584.73 \times 10^{-6} = 0.013\text{t/a}$ 。

表 7.7-1 污染物排放总量

污染物		污染物实际排放总量 (t/a)	环评总量控制要求 (t/a)
废水	COD _{Cr}	0.054	0.312
	NH ₃ -N	0.013	0.0281
废气	非甲烷总烃	/	0.51

通过上表说明, 本项目废水 (COD、NH₃-N) 实际排放总量符合总量控制指标的要求。

7.8、油气回收系统

2025年5月14日四川省川油控检检测有限公司对四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站密闭性、气液比、液阻、三次油气处理装置排放浓度进行了现场检测。

表7.8-1 本项目油气回收系统密闭性检测结果一览表

5min后压力 (Pa)	527	
最小剩余压力 (Pa)	最小剩余压力限值 (Pa)	结果评价
527	452	符合

表 7.8-2 本项目油气回收系统气液比检测结果一览表

序号	加油枪编号	标准限值	检测结果	是否达标
1	5#	1.0~1.2	1.14	是
2	6#		1.08	是
3	7#		1.01	是
4	8#		1.1	是
5	9#		1.03	是
6	10#		1.04	是
7	11#		1.09	是
8	12#		1.02	是
9	13#		1.04	是
10	14#		1.07	是
11	15#		1.14	是
12	16#		1.09	是

表 7.8-3 本项目油气回收系统液阻检测结果一览表

加油机编号	液阻压力 (Pa)			是否达标
	18.0(L/min)	28.0(L/min)	38.0(L/min)	
液阻最大压力限值	≤40	≤90	≤155	
3	13	18	19	是
4	14	18	24	是
5	15	20	29	是

此次监测结果表明，本项目加油站油气回收系统气液比、密闭性检测结果均

能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中 1.0~1.2、452Pa 的限值要求；本项目加油站油气回收管线液阻限值能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中限值要求。

表 7.8-4 三次油气处理装置排放浓度监测结果一览表

单位：mg/m³

检测点位	采样日期（2025年）	检测项目	检测结果	标准限值	结果评价
DA001	5月14日	非甲烷总烃	0.94	2×10 ⁴	达标

分析评价：此次监测结果表明，油气处理装置排放口有组织排放的非甲烷总烃能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中 2×10⁴mg/m³ 的限值要求。

表八 验收监测结论

8.1 验收项目概况

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期，位于广安市邻水县川渝高竹新区高滩场镇东南侧（GZ01-04-08 号地块），项目主要建设内容及规模：综合能源供给站占地面积约 4200 平方米，规划建筑面积约 1742.89 平方米，主要开展加油等业务。本项目综合能源站建站房、罩棚各一座，加油部分设置地埋卧式 SF 双层储油罐 4 个（其中 2 个 30m³ 的 0#柴油罐，1 个 30m³ 的 92#汽油罐，1 个 30m³ 的 95#汽油罐）、3 台四枪加油机、2 台双枪柴油加油机；项目建成后，年销售汽油 1620 吨（其中 92#汽油 1095 吨、95#汽油 525 吨）、柴油 1460 吨。

2024 年 11 月一期工程开工建设，2025 年 4 月完工。

8.2 工程变动情况

经现场调查，本项目外电源供电稳定，根据建设单位实际需求，取消配置柴油发电机，经安全设施设计单位审查，发出变更指示；根据项目需要，综合能源站单独设立生化池，根据《四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）环境影响报告表》及环评批准书、验收项目建设地点、建设性质、工程建设内容、规模，配套环保设施与环评阶段基本一致，根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688 号），本项目不涉及重大变动。

8.3 环境保护设施落实情况

1、废水处理设施：雨、污分流的排水制。设置截流沟收集卸油及加油区初期雨水，收集后经 1#三段式隔油池隔油沉淀后进入站内雨水管道和站房等区域的雨水重力自流进入道路雨水沟；为应对突发极端天气和消防废水（两者不会同时发生），1#三段式隔油池（处理能力 20m³/d）兼作事故应急池；地面清洁废水经 2#三段隔油池（处理能力 6m³/d）处理后，再与生活污水一并经综合能源站新建生化池（处理能力 4m³/d）处理后排入市政污水管网。

2、废气处理设施：设置卸油油气回收系统（一次油气回收系统）、加油油气回收系统（二次油气回收系统）、储油油气处理装置（三次油气回收系统），通过三次

油气回收系统处理后经1根 4.2m高排气管（DA001）排放。

3、固废收集措施：已按照环评要求严格区分一般固废和危险废物，实行分类收集和处置，废包装纸盒交环卫部门处理；在厂区东侧设置了1个2m²危险废物暂存箱，定期交由有资质单位南充嘉源环保科技有限公司处置。

4、噪声污染治理措施：选择低噪声设备、采取隔声、减振、加消声器等措施。东、北厂界厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 a类标准，西、南厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准，对周围环境影响不大。

8.4 验收监测结论

1、废水

2025年6月17日-2025年6月18日，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期环境保护验收检测期间竣工环境保护验收检测期间，项目废水排放口中废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级排放标准限值，其中氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B级标准限值。

2、地下水 2025年6月18日、2025年6月24日，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期环境保护验收检测期间竣工环境保护验收检测期间，各监测因子满足《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体函[2017]323号）。

3、废气

2025年6月17日、2025年6月24日，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期环境保护验收检测期间竣工环境保护验收检测期间，无组织厂界排放的非甲烷总烃能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中排放限值要求、排放的臭气能够满足《恶臭污染物排放标准 GB 14554-93）中排放限值要求；站内无组织排放的非甲烷总烃能够满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）的限值要求。

根据四川省川油控检检测有限公司2025年5月14日对项目油气回收系统监测结果，油气回收管线液阻限值、油气回收系统气液比、密闭性检测结果均能够满足《四

四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中排放限值要求，项目油气回收系统油气处理装置排放口有组织排放的非甲烷总烃能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中排放限值要求；因此，项目建设的油气回收系统技术可行，运行效果良好

4、噪声

2025年6月17日、2025年6月24日，四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站（原名：川渝高竹新区爱众·低碳汽车荟项目）一期环境保护验收检测期间竣工环境保护验收检测期间，厂界东 N1、北侧 N2 检测点昼夜间厂界环境噪声排放均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类昼间排放限值要求，厂界南侧 N4、厂界西侧 N3 检测点昼夜间厂界环境噪声排放均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类昼间排放限值要求。

5、固废

本项目固废做到了分类收集、分类处置。①生活垃圾交由环卫部门统一清运；②生化池污泥定期清掏交由环卫部门统一清运处理；③危险废物（隔油池废油、检修废物、含油棉纱手套、废机油、含油消防沙）分类收集后，暂存于危废暂存箱（2m²），定期交由有资质单位的南充嘉源环保科技有限责任公司处置；储油罐清罐废油及废渣产生当天直接交由有资质单位南充嘉源环保科技有限责任公司处置，不在站区暂存。

6、环境管理

本项目在建设期间能按照国家建设项目环境管理制度的有关要求，在项目建设过程中，按照三同时制度要求，做到环保设施、措施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用；企业已编制突发事件应急预案并在广安市邻水生态环境局备案，备案号：511623-2025-026-L；企业已取得了排污许可证，证书编号：91511623MAEC9TP94H001U；环境管理制度执行、环保设施运行及维护情况良好。

8.5 综合结论：

该项目环评审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求同时设计、施工和投入使用，运行基本正常。高滩综合能源站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。依据验收监测报告可知，该项目采取的环保设施、措施行之有效，废水、废气达标

排放；噪声达标排放；固体废物得到合理处置。达到验收标准，申请竣工环境保护验收。

8.6 建议

- 1、加强对各类废水、废气设施的运行、维护和管理，确保处理设施长期稳定运行、污染物达标排放。
- 2、加强环境风险防范，定期开展应急演练，杜绝污染事故发生。
- 3、加强各类固体废物在收集、贮运和处置过程中的管理。
- 4、加强危废暂存箱管理。
- 5、后期加强油站现场管理和环保档案管理。