

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目
竣工环境保护验收报告

建设单位：嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025 年 9 月

目录

第一部分: 嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护
验收监测报告

第二部分: 嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护
验收意见

第三部分: 嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目其他需要说明
的事项

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收报告

第一部分：验收监测报告

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目
竣工环境保护验收监测报告

建设单位：嘉兴市新丰镇竹林加油站

编制单位：嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025 年 9 月

建设单位法人代表：（签字）

编制单位法人代表：（签字）

建设单位：嘉兴市新丰镇竹林加油站

电话：17705737625

传真：/

邮编：314000

地址：嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号

目录

一. 验收项目概况	1
二. 验收监测依据	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度	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书（表）及其审批部门审批决定	2
三. 工程建设情况	4
3.1 地理位置及平面图	4
3.2 建设内容	10
3.3 主要设备	10
3.4 主要原辅料及燃料	10
3.5 水源及水平衡	10
3.6 生产工艺	11
3.7 项目变动情况	11
四. 环境保护设施工程	13
4.1 污染物治理/处置设施	13
4.1.1 废水	13
4.1.2 废气	13
4.1.3 噪声	13
4.1.4 固（液）体废物	14
4.2 其他环境保护设施	15
4.2.1 环境风险防范设施	15
4.2.2 规范化排污口、监测设施及在线监测装置	15
4.2.3 其他设施	15
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况	15
五. 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定	18
5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	18
5.2 审批部门审批决定	18
六. 验收执行标准	22
6.1 污染物排放标准	22
6.1.1 废水执行标准	22
6.1.2 废气执行标准	22
6.1.3 噪声执行标准	24
6.1.4 固（液）体废物参照标准	25
6.1.5 总量控制	25
七. 验收监测内容	26
7.1 环境保护设施调试运行效果	26
7.1.1 废水监测	26
7.1.2 废气监测	26
7.1.3 噪声监测	26
7.1.4 固（液）体废物监测	26
八. 质量保证及质量控制	27
8.1 监测分析方法	27
8.2 现场监测仪器情况	27
8.3 人员资质	28
8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制	28

8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	29
8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	30
九. 验收监测结果与分析评价	31
9.1 生产工况	31
9.2 环保设施调试运行效果	31
9.2.1 废水	31
9.2.2 废气	33
9.2.3 场界噪声	50
9.2.4 污染物排放总量核算	50
十. 环境管理检查	52
10.1 环保审批手续情况	52
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况	52
10.3 环保机构设置和人员配备情况	52
10.4 环保设施运转情况	52
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	52
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况	52
10.7 厂区环境绿化情况	52
十一. 验收监测结论及建议	53
11.1 环境保护设施调试效果	53
11.1.1 废水排放监测结论	53
11.1.2 废气排放监测结论	53
11.1.3 场界噪声监测结论	53
11.1.4 固（液）体废物监测结论	54
11.1.5 总量控制监测结论	54
11.2 建议	54

附件目录

附件 1、原嘉兴市南湖区环境保护局《关于嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表审查意见的函》(南环建函[2015]181 号)

附件 2、排污许可登记表

附件 3、原验收方案

附件 4、污水入网证明

附件 5、固废处置协议

附件 6、企业验收相关数据材料(主要设备清单、原辅料消耗清单、固废产生量统计、自来水发票、验收期间生产工况)

附件 7、环境保护设施竣工及环境保护设施调试公示照片

附件 8、专家意见及验收会签到单

附件 9、浙江新鸿检测技术有限公司 HC2508073、HC2508074、HC2508075、HJ2508018、ZJXH(XL)-250042 检测报告。

一. 验收项目概况

嘉兴市新丰镇竹林加油站位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号，主要从事汽油、柴油的销售。

嘉兴市新丰镇竹林加油站于 2015 年 11 月委托浙江冶金环境保护设计研究院有限公司编制了《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》，原嘉兴市南湖区环境保护局于 2015 年 12 月 8 日以“南环建函[2015]181 号”对该项目进行审批。项目实际已于 2016 年 2 月 5 日建设完成，并与 2016 年 3 月开展项目环境保护验收，但未完成验收程序。目前主要生产设施和环保设施运行正常，且已完成排污许可登记（证书编号：91330402715404228K001W，登记日期：2025 年 4 月 2 日），具备了环境保护竣工验收的条件。

根据中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 22 日印发）和中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）的规定和要求，我公司根据现场情况，查阅相关技术资料，并在此基础上编制该项目竣工环境保护验收监测方案。

依据监测方案，我公司委托浙江新鸿检测技术有限公司于 2025 年 8 月 8~9 日对现场进行监测，在此基础上编写此报告。

二. 验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- 1、中华人民共和国主席令[2014]第 9 号《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 起施行）；
- 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27）；
- 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
- 4、《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022.6.5）；
- 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）；
- 6、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 年 10 月 1 日起实施）；
- 7、中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）（2017 年 11 月 22 日印发）；
- 8、浙江省人民政府令 第 388 号《浙江省建设项目环境保护管理办法》（2021 年修正）。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1、中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）（生态环境部办公厅 2019 年 5 月 16 日印发）；
- 2、生态环境部办公厅文件《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688 号）。

2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定

- 1、浙江冶金环境保护设计研究院有限公司《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》；
- 2、原嘉兴市南湖区环境保护局《关于嘉兴市新丰镇竹林加油站原地

改造项目环境影响报告表审查意见的函》（南环建函[2015]181号）。

三. 工程建设情况

3.1 地理位置及平面图

本项目位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号（中心经纬度：E120°53'01.00"，N30°43'13.00"）。

地理位置见图 3-1，平面布置见图 3-2。

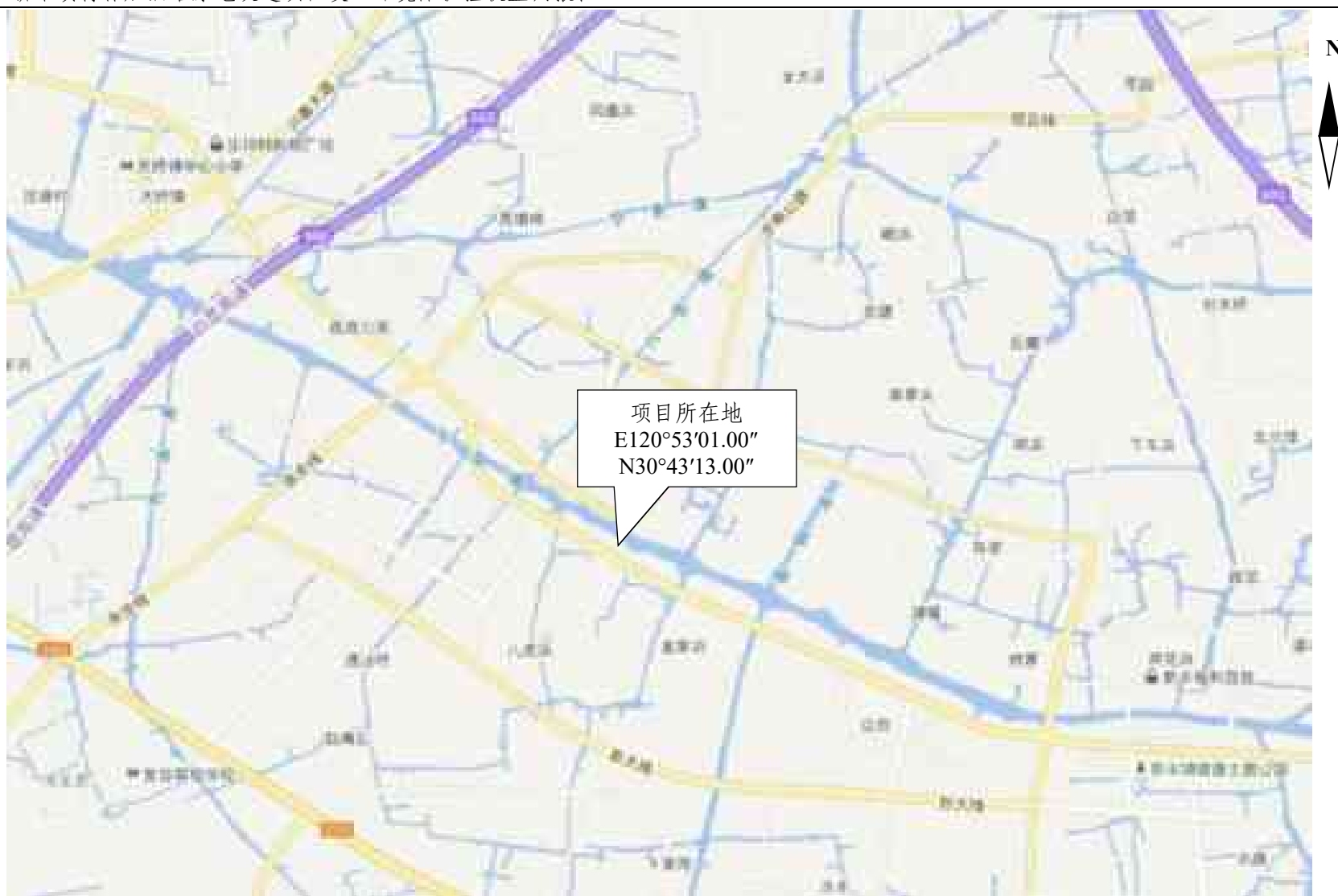


图 3-1 项目地理位置图

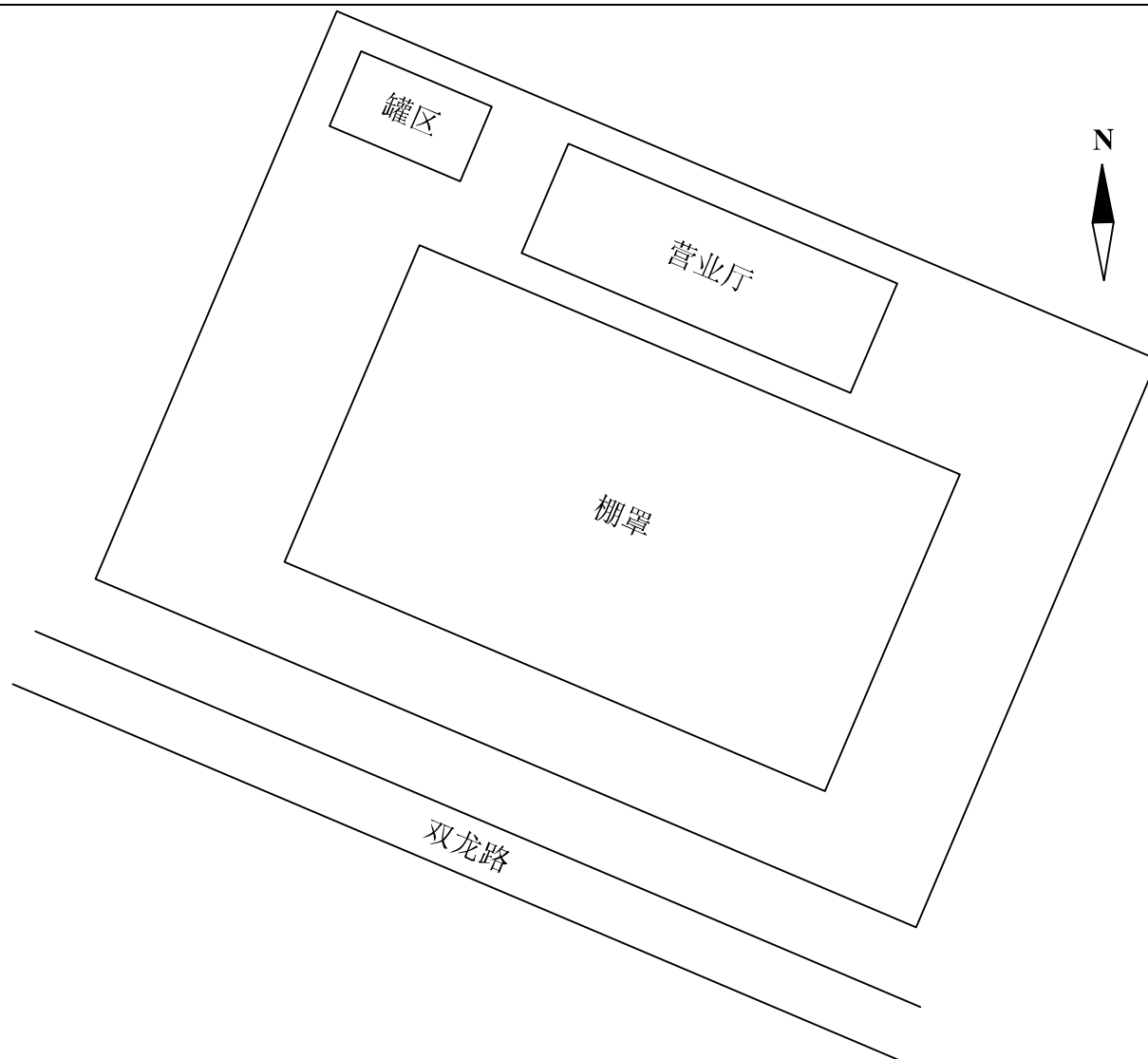








图 3-2 项目平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资 260 万元，进行原地改造。增加罩棚高度，拆除 2 台老旧六枪加油机，改为 2 台新六枪加油机以提高计量标准，另新增 100m³ 事故应急池。建设完成后拥有年销售 0#柴油 1300 吨，92#汽油 1500 吨，95#汽油 1200 吨的能力。

本项目主要产品销售方案，见表 3-1。

表 3-1 本项目产品销售方案

序号	产品名称	本项目环评设计销售能力	实际拥有销售能力
1	0#柴油	1300t/a	1300t/a
2	92#汽油	1500t/a	1500t/a
3	95#汽油	1200t/a	1200t/a

3.3 主要设备

本项目主要生产设备，见表 3-2。

表 3-2 本项目主要生产设备统计表

序号	设备名称	规格/型号	环评设计数量	实际建设数量
1	地埋式汽油储罐	20m ³ 、卧式	2 座	2 座
2	地埋式汽油储罐	30m ³ 、卧式	1 座	1 座
3	地埋式柴油储罐	30m ³ 、卧式	2 座	2 座
4	六枪电子加油机	/	2 套	2 套

3.4 主要原辅料及燃料

本项目主要原辅材料消耗量，详见表 3-3。

表 3-3 本项目主要原辅材料消耗

序号	原材料名称	环评年销售量 (t/a)	2025 年 4 月~9 月销售量 (t)	折合全年销售量 (t)
1	0#柴油	1300	594	1188
2	92#汽油	1500	610	1220
3	95#汽油	1200	486	972

3.5 水源及水平衡

本项目用水取自当地自来水厂。

根据 2025 年 4 月~9 月自来水发票统计，共计用水 189 吨（均为

生活用水)，折合全年用水量为 378 吨（均为生活污水），生活污水产污系数按环评的 0.9 计，则年生活污水排放量为 340.2 吨。

据此企业水平衡图如下：

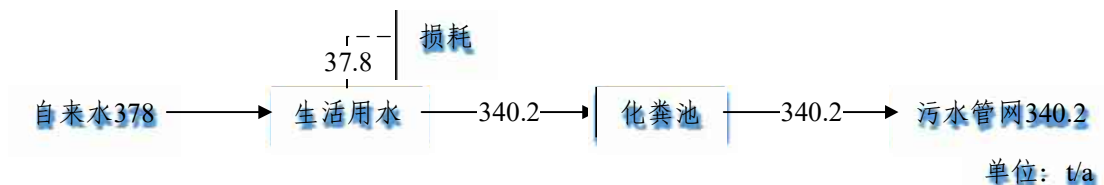
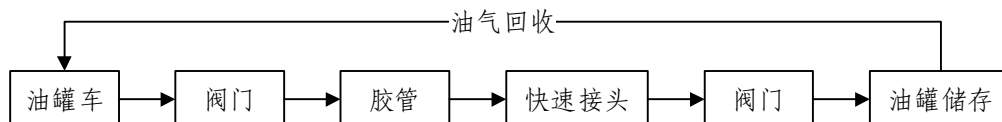


图 3-3 全厂水平衡图

3.6 生产工艺

本项目加油站实际建设生产工艺与环评生产工艺一致。具体生产工艺如下：

油罐车卸油工艺流程图：



加油机加油工艺流程图：

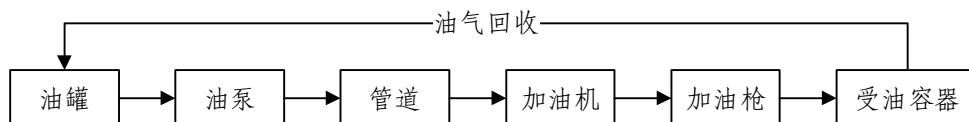


图 3-4 加油站生产工艺流程图

3.7 项目变动情况

根据生态环境部办公厅文件《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688 号），建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。详见表 3-4。

表 3-4 本项目对照污染影响类建设项目重大变动清单对比表

类别	具体清单	是否重大变动
性质	建设项目开发、使用功能发生变化的。	否

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

规模	生产、处置或储存能力增大 30%及以上的。	否
	生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	否
	位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的。	否
地点	重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的。	否
生产工艺	新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）； （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的； （3）废水第一类污染物排放量增加的； （4）其他污染物排放量增加 10%及以上的。	否
	物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	否
环境保护措施	废气、废水污染防治措施变化，导致第 6 条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	否
	新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。	否
	新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10%及以上的。	否
	噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。	否
	固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。	否
	事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的。	否

综上，本项目性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个方面均未构成重大变动。

四. 环境保护设施工程

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水

本项目废水主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后纳入嘉兴市市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

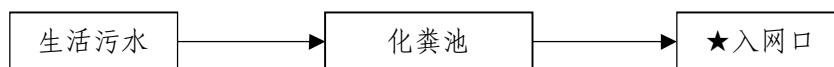
废水来源及处理方式见表 4-1。

表 4-1 废水来源及处理方式一览表

污水来源	主要污染因子	排放方式	处理设施	排放去向
生活污水	化学需氧量、氨氮、悬浮物	间歇	化粪池	杭州湾

废水治理设施概况:

本项目污水处理具体工艺流程如下:



注: ★为废水检测点

图 4-1 废水处理工艺流程

4.1.2 废气

本项目废气主要为油品储存、卸油和加油过程产生的油气废气。废气来源及处理方式见表4-2。

表 4-2 废气来源及处理方式

废气来源	污染因子	排放方式	排放去向
油品储存、卸油和加油过程废气	非甲烷总烃	无组织	环境

废气治理设施概况: 本项目加油站已设置一次油气回收系统回收卸油过程油气，二次油气回收系统回收加油过程油气。

4.1.3 噪声

本项目噪声主要为加油汽车进出站时产生的交通噪声，以及加油

机作业时产生的噪声，具体治理措施为：加强加油站内交通管理，设置禁鸣标识，汽车行驶限速在5 km/h以下；加强设备维护保养；加强站内绿化。

4.1.4 固（液）体废物

4.1.4.1 种类和属性

表 4-3 固体废物种类和汇总表

序号	环评预测种类（名称）	实际产生种类（名称）	实际产生情况	属性	判定依据	废物代码
1	生活垃圾	生活垃圾	已产生	一般固废	名录	/
2	/	清罐油泥	暂未产生	危险废物		

本项目产生的固废为生活垃圾和清罐油泥。

4.1.4.2 固体废物产生情况

本项目固体废物产生情况见表 4-4。

表 4-4 本项目固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	产生工序	属性	环评预估产生量（t/a）	2025 年 4~9 月产生量	折合全年产生量
1	生活垃圾	员工生活	一般固废	5.8	2.2	4.4
2	清罐油泥	储罐清理	危险废物	/	暂未产生	/

4.1.4.3 固体废物利用与处置情况

固体废物利用与处置见表 4-5。

表 4-5 固体废物利用与处置情况汇总表

序号	种类	产生工序	属性	环评利用处置方式	实际利用处置方式	接受单位资质情况
1	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托环卫部门清运	委托环卫部门清运	/
2	清罐油泥	储罐清理	危险废物	/	暂未产生，待产生后委托有资质单位处置	/

本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运；清罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置。

4.1.4.4 固废污染防治配套工程

加油站设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运；清

罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把清罐油泥运走，然后安全处置，清罐油泥不在站内收集、暂存，故本项目无需设置危废仓库。

4.2 其他环境保护设施

4.2.1 环境风险防范设施

环评要求设立 100m³ 事故应急池，实际已设立 100m³ 事故应急池。

4.2.2 规范化排污口、监测设施及在线监测装置

本项目已建设规范化废水排放口。环评无在线监控要求。

4.2.3 其他设施

环评中设置 50m 卫生防护距离，50m 范围内无居民点，满足 50m 卫生防护距离要求。

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目实际总投资 260 万元，其中环保总投资为 20 万元，占总投资的 7.69%。

项目环保投资情况见表 4-8。

表 4-8 工程环保设施投资情况

环保设施名称	实际投资（万元）	备注
废水治理	5	/
废气治理	5	
噪声治理	5	
固废治理	3	
环境绿化	2	
合 计	20	

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目执行了国家环境保护“三同时”的有关规定，做到了环保设施与项目同时设计，同时施工，同时投入运行。

表 4-9 环评要求、批复要求和实际建设情况对照表

类型	环评要求	批复要求	实际建设落实情况
废水	员工生活污水和顾客如厕、洗手等污水经化粪池预处理后纳管，最终经嘉兴市污水处理工程统一处理达标后排海。	加强废水污染防治。本项目无生产废水产生，排水要求清污分流、雨污分流，生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市污水处理工程管网，进行集中处理，不得另设排污口。污水排放执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级标准，其中氨氮、总磷执行《污水排入城市下水道出水排放标准》（CJ 343-2010）中相关限值。	本项目废水主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后纳入嘉兴市市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。 验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站废水入网口 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类日均值（范围）均能达到《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）中的三级标准，氨氮、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB 33/887-2013）中相关限值。
废气	设置两套油气回收系统，分别对卸油油气和加油过程油气挥发废气进行回收。	加强废气污染防治。加油站运行过程中产生的卸油、储油、加油废气应密闭收集回收，油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中有关规定。	本项目加油站已设置一次油气回收系统回收卸油过程油气，二次油气回收系统回收加油过程油气。 验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值均低于《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表 3 油气浓度无组织排放限值。 验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站油气回收系统液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值；密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值；加油枪气液比检测值在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。 验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站油气泄漏检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中要求的小于等于 500μmol/mol。

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

噪声	1、控制进出加油站的车速，静止车辆鸣喇叭。 2、油泵加装隔音降噪措施，日常加强维护保养，防止在非正常工况下的高噪声。 3、加油站东、西和北侧设置实体围墙，尽可能减少噪声外扬。	加强噪声污染防治。合理布局，选用低噪声设备同时按照环评要求采用有效的隔声、防振措施，南厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类标准，其余厂界执行3类标准。	基本落实环评及批复要求。 验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站南侧场界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的4类标准；东、西、北侧场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的3类标准。
固废	生活垃圾收集后由当地环卫部门负责清运处理。	加强固废污染防治。按“资源化、减量化、无害化”原则，落实各类固废的收集处理处置和综合利用措施。一般固废的贮存和处置必须符合《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》（GB 18599-2001）的要求，并按照国家有关固废处置的技术规定，确保处置过程不对环境造成二次污染。	本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运；清罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置。
总量控制	本项目总量控制指标为：废水量 591t/a、COD_{Cr}0.071t/a、NH₃-N0.0148t/a、VOCs0.7t/a。	根据《环境影响报告表》结论，本项目废水排放量 591t/a，COD_{Cr}0.071t/a，NH₃-N0.0148t/a。	本项目废水排放量为 340.2t/a，化学需氧量排放量为 0.017t/a，氨氮排放量为 0.0017t/a，达到环评及批复中本项目废水排放量 591t/a、化学需氧量排放量 0.030t/a（按 50mg/L 计算）、氨氮排放量 0.0029t/a（按 5mg/L 计算）的总量控制。本项目 VOC_S（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，参照环评报告表本项目 VOC_S 年排放量 0.7 吨。

五. 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

主要结论:

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目实施地址位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号, 现有站区内, 项目总投资 250 万元, 内容主要包括增加罩棚高度、更换加油机和增设应急池。项目实施后加油站经营内容和规模不变, 仍旧从事 92#汽油、95#汽油和 0#柴油的零售, 合计年销售量为 4000 吨。经环评分析认为: 项目位于规划优化准入区内的嘉兴工业区西北部工业建设生态环境功能小区(编号 I1-30402D03)符合产业政策要求, 且污水纳管, 符合生态环境功能区规划的要求; 日常营运过程中污染物经采取相应的污染防治措施后均能达标; 排放污染物符合国家、省规定的主要污染物排放总量控制指标; 造成的环境影响能符合建设项目所在地环境功能区划确定的环境质量要求; 符合当地总体规划和用地规划; 符合国家和地方产业政策要求; 现有项目整改后符合环保要求; 符合清洁生产要求。因此项目从环保角度来说说是可行的。

5.2 审批部门审批决定

原嘉兴市南湖区环境保护局于 2015 年 12 月 8 日以“南环建函[2015]181 号”对本项目做出审批决定。

嘉兴市新丰镇竹林加油站:

你站《关于要求对嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表进行审批的函》及其他相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境保护管理条例》《浙江省建设项目环境保护管理办法》等法律法规, 经研究, 现将我局审查意见函复如

下:

一、根据你站委托浙江冶金环境保护设计研究有限公司编制的《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》(以下简称《环境影响报告表》)及落实环保措施的法人承诺、嘉兴市南湖区经济商务局文件(南经商[2015]22 号)等相关材料,以及本项目环评行政许可公示意见反馈情况,在项目符合产业政策与产业发展规划、选址符合城市总体规划和区域土地利用规划等前提下,原则同意《环境影响报告表》结论。项目经投资主管部门依法审批后,你站须严格按照《环境影响报告表》所列建设项目的性质、规模、地点、环保对策措施及要求实施项目建设。

二、项目总投资 250 万元,主要建设内容包括:①拆除原有低罩棚建筑,新建 7.2 米高新罩棚,满足大型车辆加油的需要。②拆除原有两台六枪加油机,更换两台新的六枪电子加油机,提高计量标准。③为满足环境应急事故防治要求,在围墙外增设事故应急池。建设地点位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号。

三、项目须采用先进工艺、技术和装备,提高自动化控制水平。实施清洁生产,加强生产全过程管理,降低能耗物耗,减少各种污染物产生量和排放量,并重点做好以下工作:

1、加强废水污染防治。本项目无生产废水产生,排水要求清污分流、雨污分流,生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市污水处理工程管网,进行集中处理,不得另设排污口。污水排放执行《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)三级标准,其中氨氮、总磷执行《污水排入城市下水道出水排放标准》(CJ 343-2010)中相关限值。

2、加强废气污染防治。加油站运行过程中产生的卸油、储油、加油废气应密闭收集回收,油气排放执行《加油站大气污染物排放标

准》(GB 20952-2007)中有关规定。

3、加强噪声污染防治。合理布局,选用低噪声设备同时按照环评要求采用有效的隔声、防振措施,南厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)4类标准,其余厂界执行3类标准。

4、加强固废污染防治。按“资源化、减量化、无害化”原则,落实各类固废的收集处理处置和综合利用措施。一般固废的贮存和处置必须符合《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》(GB 18599-2001)的要求,并按照国家有关固废处置的技术规定,确保处置过程不对环境造成二次污染。

5、切实做好安全生产和风险事故的防范措施,制订应急预案措施,防止突发性事故对周围环境的影响。一旦发生环境污染事故,在确保安全生产的前提下,要及时停产并上报主管部门,立即启动应急预案。

四、根据《环境影响报告表》结论,本项目废水排放量 591t/a, COD_{Cr}0.071t/a, NH₃-N0.0148t/a。排污权指标按《南湖区排污权有偿使用和交易办法》(南政办发[2015]15号)规定执行。

五、根据《环境影响报告表》计算结果,本项目无需设置大气环境防护距离,其它各类防护距离要求,请业主、当地政府和有关部门按国家卫生、安全、产业等主管部门相关规定予以落实。

六、根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规的规定,若项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,应依法重新报批项目环评文件。自批准之日起超过5年方决定该项目开工建设的,其环评文件应当报我局重新审核。在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的环评文

件情形的，应依法办理相关环保手续。

以上意见和《环境影响报告表》中提出的各项污染防治和风险防范措施，你站应在项目设计、建设、运行和管理中认真予以落实，确保在项目建设和运营过程中的环境安全和社会稳定。你站须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承诺，并须按规定向我局申请建设项目环保设施竣工验收，经验收合格后，方可正式投入生产。

六. 验收执行标准

6.1 污染物排放标准

6.1.1 废水执行标准

本项目废水排放执行《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)中的三级标准,其中氨氮、总磷排放执行《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB 33/887-2013)中相关限值。

具体执行标准见表 6-1。

表 6-1 废水排放标准

单位: mg/L, pH 值无量纲

项目	标准限值	标准来源
pH 值	6~9	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级排放标准
悬浮物	400	
化学需氧量	500	
五日生化需氧量	300	
石油类	20	
氨氮	35	《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)中相关限值
总磷	8	

6.1.2 废气执行标准

加油油气回收管线液阻检测值应小于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值;油气回收系统密闭性压力检测值应大于等于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值;各种加油油气回收系统的气液比均应在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内,具体见表 6-2~6-3。

加油站企业边界油气浓度无组织排放限值应满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 3 油气浓度无组织排放限值,具体见表 6-4。

厂区内非甲烷总烃排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）表 A.1 中监控点处任意一次浓度值，详见表 6-5。

表 6-2 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量 L/min	最大阻力 Pa
18.0	40
28.0	90
38.0	155

表 6-3 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

单位：Pa

储罐油气空间 (L)	受影响的加油枪数				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	182	172	162	152	142
2082	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177
2460	232	219	209	199	192
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	229
3217	277	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	249
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
4542	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6813	376	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	406	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
13248	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426

17033	446	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466
37850	473	473	471	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94625	488	488	488	486	486
注：如果各储罐油气管线连通，则受影响的加油枪数等于汽油加油枪总数。否则，仅统计通过油气管线与被检测储罐相联的加油枪数。					

表 6-4 大气污染物综合排放标准

污 染 物	无组织排放监控浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m ³)
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

表 6-5 挥发性有机物无组织排放控制标准

污 染 物 项 目	特别排放限值 (mg/m ³)	限值含义	无组织排放监控位置
非甲烷总烃	6	监控点处 1 h 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	

6.1.3 噪声执行标准

本项目南侧场界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的 4 类标准；东、西、北侧场界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的 3 类标准，详见表 6-5。

表 6-5 噪声执行标准

监测对象	项目	单位	昼间限值	夜间限值	引用标准
南场界噪声	等效 A 声级	dB(A)	70	55	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的 4 类标准
东、西、北 场界噪声	等效 A 声级	dB(A)	65	55	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的 3 类标准

6.1.4 固（液）体废物参照标准

本项目产生的固体废物的处理、处置均应满足《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《关于进一步加强建设项目固体废物环境管理的通知》（浙环发[2009]76 号）中的有关规定要求。一般固废处置执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）中有关规定，危险废物执行《国家危险废物名录（2025 版）》和《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）中有关规定。

6.1.5 总量控制

根据浙江冶金环境保护设计研究院有限公司《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》确定本项目总量控制指标为：废水排放量为 591t/a，化学需氧量 0.071t/a（按 120mg/L 计算），氨氮 0.0148t/a（按 25mg/L 计算），VOC_S0.7t/a。

目前嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水厂排海浓度（该污水处理厂排放标准执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）中的一级 A 标准，即化学需氧量≤50mg/L，氨氮≤5mg/L），故本项目废水中污染物总量控制为：化学需氧量 0.030t/a（按 50mg/L 计算），氨氮 0.0029t/a（按 5mg/L 计算）。

七. 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试运行效果

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测，来说明环境保护设施调试运行效果，具体监测内容如下：

7.1.1 废水监测

废水监测内容及频次见表 7-1。

表 7-1 废水监测内容及频次

监测点位	污染物名称	监测频次
废水入网口	pH 值、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总磷、石油类	监测 2 天，每天 4 次

7.1.2 废气监测

废气监测主要内容频次详见表 7-2~7-3。

表 7-2 废气监测内容频次

监测对象	监测点位	污染物名称	监测频次
无组织废气	场界上下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天每点 4 次
	加油站加油区外 1m	非甲烷总烃	监测 2 天，每天每点 4 次

表 7-3 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
密闭性	监测 1 天，每天每点 1 次
气液比	监测 1 天，每天每点 1 次
液阻	监测 1 天，每天每点 1 次

7.1.3 噪声监测

场界四周各设 1 个监测点位，在场界围墙外 1 m 处，传声器位置高于墙体并指向声源处，监测 2 天，昼间、夜间各一次，详见表 7-4。

表 7-4 噪声监测内容及监测频次

监测对象	监测点位	监测频次
场界噪声	四场界各 1 个监测点位	监测 2 天，昼间、夜间各一次

7.1.4 固（液）体废物监测

调查该项目产生的固体废物的种类、属性、年产生量和处理方式。

八. 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法

表 8-1 监测分析方法一览表

类别	项目名称	分析及方法依据	检出限	仪器设备
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	0.07mg/m ³	气相色谱仪 ZJXH-005-42
/	液阻	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2020 附录 A: 液阻检测方法	/	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪 ZJXH-160-02
	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2020 附录 B: 密闭性检测方法	/	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪 ZJXH-160-02
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2020 附录 C: 气液比检测方法	/	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪 ZJXH-160-02
	泄漏检测值 (挥发性有机物)	泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则 HJ 733-2014	/	TVA2020 有毒挥发气体分析仪 ZJXH-104-11、TVA2020 有毒挥发气体分析仪 ZJXH-104-13
废水	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020	/	便携式 pH 计 ZJXH-106-17
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	4mg/L	电子天平 ZJXH-008-09
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	4mg/L	酸式滴定管 ZJXH-172-04
	五日生化需氧量	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	溶解氧测定仪 ZJXH-026-04、生化培养箱 ZJXH-024-09
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	0.025mg/L	紫外可见分光光度计 ZJXH-010-09
	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB/T 11893-1989	0.01mg/L	紫外可见分光光度计 ZJXH-010-10
	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	红外分光测油仪 ZJXH-006-16
噪声	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	/	精密噪声频谱分析仪 ZJXH-053-73

8.2 现场监测仪器情况

表 8-2 现场监测仪器一览表

仪器名称	规格型号	监测因子	测量量程	分辨率
真空箱气袋采样器	RH2071i 型	非甲烷总烃	/	/

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

油气回收多参数检测仪	崂应 7003 型	气液比、密闭性、液阻	压力 0-2500Pa 流量 10~130L/min	± 5% ± 0.5%
有毒挥发气体分析仪	TVA2020	挥发性有机物	/	/
多功能温湿度计	Testo 610	温度、湿度	负 10 ~ +50°C, 0 ~ 100%RH	±0.5°C ±2.5%
风速仪	NK5500	风向、风速	风速: 0-30m/s	/
空盒气压表	DYM3	大气压力	80-106kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6288B	噪声	30-130dB (A)	0.1dB (A)

注：以上信息由检测公司提供。

8.3 人员资质

表 8-3 项目参与验收人员一览表

人员	姓名	职称	上岗证编号
验收监测人员	姜佳伟	工程师	HJ-SGZ-005
	沈金丽	高级工程师	HJ-SGZ-021
	朱国珍	工程师	HJ-SGZ-022
	蒋利琴	工程师	HJ-SGZ-028
	陈敏明	工程师	HJ-SGZ-020
	藤奎	工程师	HJ-SGZ-030
	吴伟潇	助理工程师	HJ-SGZ-066
	徐强	助理工程师	HJ-SGZ-067
	颜晓伟	工程师	HJ-SGZ-071
	裘良	助理工程师	HJ-SGZ-075
	汪志伟	助理工程师	HJ-SGZ-077
	蔡颖	助理工程师	HJ-SGZ-081
	祝春伟	/	HJ-SGZ-086
	朱红基	/	HJ-SGZ-091
	陈智杰	/	HJ-SGZ-094
	付余	/	HJ-SGZ-111

注：以上信息由检测公司提供。

8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《环境水质监测质量保证手册》（第四版）的要求进行。在现场监测期间，对废水入网口的水样采取平行样的方式进行质量控制。质量

控制结果表明,本次水样的现场采集及实验室分析均满足质量控制要求。平行样品测试结果见表 8-4。

表 8-4 平行样品测试结果表

单位: 除 pH 外为 mg/L

序号	项目	质控措施	平行样 测得浓度	原样 测得浓度	质控要求 (%)	相对偏差 (%)	是否合格
HC2508074- WS-1-1-4P	五日生化需氧量	现场平行样	47.0	48.0	≤ 20	1.1	合格
	化学需氧量	现场平行样	240	246	≤ 10	1.2	合格
	总磷	现场平行样	5.01	5.08	≤ 5	0.7	合格
	氨氮	现场平行样	25.6	25.9	≤ 10	0.6	合格
	pH 值	现场平行样	7.63	7.68	0.1	0.05	合格
HC2508074- WS-1-2-4P	五日生化需氧量	现场平行样	36.1	37.1	≤ 20	1.4	合格
	化学需氧量	现场平行样	176	181	≤ 10	1.4	合格
	总磷	现场平行样	6.04	6.11	≤ 5	0.6	合格
	氨氮	现场平行样	29.1	29.4	≤ 10	0.5	合格
	pH 值	现场平行样	7.68	7.69	0.1	0.01	合格
HC2508074- WS-1-1-1PN	五日生化需氧量	内部平行样	36.2	34.2	≤ 20	2.8	合格
	化学需氧量	内部平行样	160	156	≤ 10	1.3	合格
	总磷	内部平行样	6.20	6.17	≤ 5	0.2	合格
	氨氮	内部平行样	29.6	30.3	≤ 10	1.2	合格
HC2508074- WS-1-2-1PN	五日生化需氧量	内部平行样	27.1	28.1	≤ 20	1.8	合格
	化学需氧量	内部平行样	129	133	≤ 10	1.5	合格
	总磷	内部平行样	5.32	5.43	≤ 5	1.0	合格
	氨氮	内部平行样	27.8	27.5	≤ 10	0.5	合格

注: 以上信息由检测公司提供。

8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 气样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《空气和废气监测分析方法》(第四版)的要求进行。

(2) 尽量避免被测排放物中共存污染物分析的交叉干扰。

(3) 被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围(即 30%~70%之间)

(4) 采样器在进入现场前应对采样器流量计、流速计等进行校核。烟气监测(分析)仪器在测试前按监测因子分别用标准气体和流量计(标定),在测试时应保证采样流量的准确。

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在测试前后用标准发声源进行校准,测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB,若大于 0.5 dB 测试数据无效。本次验收噪声测试校准记录如下:

表 8-5 噪声测试校准记录

单位: dB (A)

监测日期		校准值	测前	差值	测后	差值	允许偏差	是否符合要求
2025.8.8	昼间	93.8	93.8	0	93.7	0.1	≤0.5	符合
	夜间	93.8	93.8	0	93.8	0	≤0.5	符合
2025.8.9	昼间	93.8	93.8	0	93.8	0	≤0.5	符合
	夜间	93.8	93.8	0	93.7	0.1	≤0.5	符合

注: 以上信息由检测公司提供。

九. 验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目生产负荷符合国家对建设项目环境保护设施竣工验收监测工况大于 75%的要求。

监测期间工况详见表 9-1。

表 9-1 建设项目竣工验收监测期间生产负荷统计

监测日期	产品类型	实际销售量 (t/d)	设计销售量 (t/d)	生产负荷
2025.8.8	0#柴油	2.89	3.56	81.2%
	92#汽油	3.66	4.11	89.1%
	95#汽油	2.70	3.29	82.1%
2025.8.9	0#柴油	2.77	3.56	77.8%
	92#汽油	3.62	4.11	88.1%
	95#汽油	2.75	3.29	83.6%

注：日设计销售量等于全年设计销售量除以全年工作天数（年运行 365 天）。

9.2 环保设施调试运行效果

9.2.1 废水

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站废水入网口 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类日均值（范围）均能达到《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）中的三级标准，氨氮、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB 33/887-2013）中相关限值。

废水监测点位见图 3-2，废水监测结果见表 9-2。

表 9-2 废水检测结果统计表

采样日期	序号	采样点名称	pH 值	悬浮物 (mg/L)	化学需氧量 (mg/L)	五日生化需 氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	总磷 (mg/L)	石油类 (mg/L)
2025.08.08	第一次	废水入网 口	7.7	22	158	35.2	30.0	6.18	1.13
	第二次		7.7	18	151	31.2	28.4	5.55	0.90
	第三次		7.6	25	147	29.2	27.0	5.28	0.85
	第四次		7.7	26	246	48.0	25.9	5.08	0.95
	日均值（范围）		7.6~7.7	23	176	35.9	27.8	5.52	0.96
	标准限值		6~9	400	500	300	35	8	20
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标
2025.08.09	第一次	废水入网 口	7.6	26	131	27.6	27.6	5.38	0.32
	第二次		7.7	28	143	30.1	28.3	5.80	0.12
	第三次		7.6	24	165	34.1	28.8	6.47	0.34
	第四次		7.7	26	181	37.1	29.4	6.11	0.55
	日均值（范围）		7.6~7.7	26	155	32.2	28.5	5.94	0.33
	标准限值		6~9	400	500	300	35	8	20
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标

注：以上数据引自检测报告 HC2508074。

9.2.2 废气

1) 无组织废气

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值均低于《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表 3 油气浓度无组织排放限值。

无组织排放监测点位见图 3-2，监测期间气象参数见表 9-3，无组织排放监测结果见表 9-4。

表 9-3 监测期间气象参数

采样日期	采样点位	气象参数				
		风向	风速 (m/s)	气温 (°C)	气压 (kPa)	天气情况
2025.08.08	加油站上风向	SW	2.1-3.2	33.8-36.8	100.4-100.6	晴
	加油站下风向1	SW	2.1-3.2	33.8-36.8	100.4-100.6	晴
	加油站下风向2	SW	2.1-3.2	33.8-36.8	100.4-100.6	晴
	加油站下风向3	SW	2.1-3.2	33.8-36.8	100.4-100.6	晴
	加油站加油区外1m	SW	2.1-3.2	33.8-36.8	100.4-100.6	晴
2025.08.09	加油站上风向	SW	2.7-3.2	33.5-36.0	100.3-100.5	晴
	加油站下风向1	SW	2.7-3.2	33.5-36.0	100.3-100.5	晴
	加油站下风向2	SW	2.7-3.2	33.5-36.0	100.3-100.5	晴
	加油站下风向3	SW	2.7-3.2	33.5-36.0	100.3-100.5	晴
	加油站加油区外1m	SW	2.7-3.2	33.5-36.0	100.3-100.5	晴

表 9-4 无组织废气监测结果

单位: (mg/m³)

采样日期	污染物名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准 限值	达标 情况
2025.08.08	非甲烷总烃	加油站上风向	0.83	0.77	0.77	0.70	4.0	达标
		加油站下风向1	1.01	0.84	0.88	0.68		
		加油站下风向2	0.69	0.68	0.51	0.64		
		加油站下风向3	0.56	0.60	0.64	0.59		
		加油站加油区外1m(时均值)	0.51	0.90	0.72	0.78	6.0	达标
		加油站加油区外1m(瞬时值)	0.55	0.52	0.71	0.8	20	达标
2025.08.09	非甲烷总烃	加油站上风向	1.62	0.99	1.93	1.52	4.0	达标
		加油站下风向1	1.35	1.16	2.00	1.45		

		加油站下风向 2	1.38	1.49	1.90	1.68		
		加油站下风向 3	1.68	0.88	1.75	1.48		
		加油站加油区 外 1m(时均值)	1.29	0.99	1.64	1.51	6.0	达标
		加油站加油区 外 1m(瞬时值)	1.43	1.51	1.86	1.86	20	达标

注：以上表中监测数据引自监测报告 HC2508073。

2) 油气回收

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站油气回收系统液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 中表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值；密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 中表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值；加油枪气液比检测值在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。

气液比、密闭性、液阻监测点位见图 9-1，油气现场检测气象条件见表 9-5，加油站密闭性监测结果见表 9-6，加油站液阻监测结果见表 9-7，加油站气液比监测结果见表 9-8。

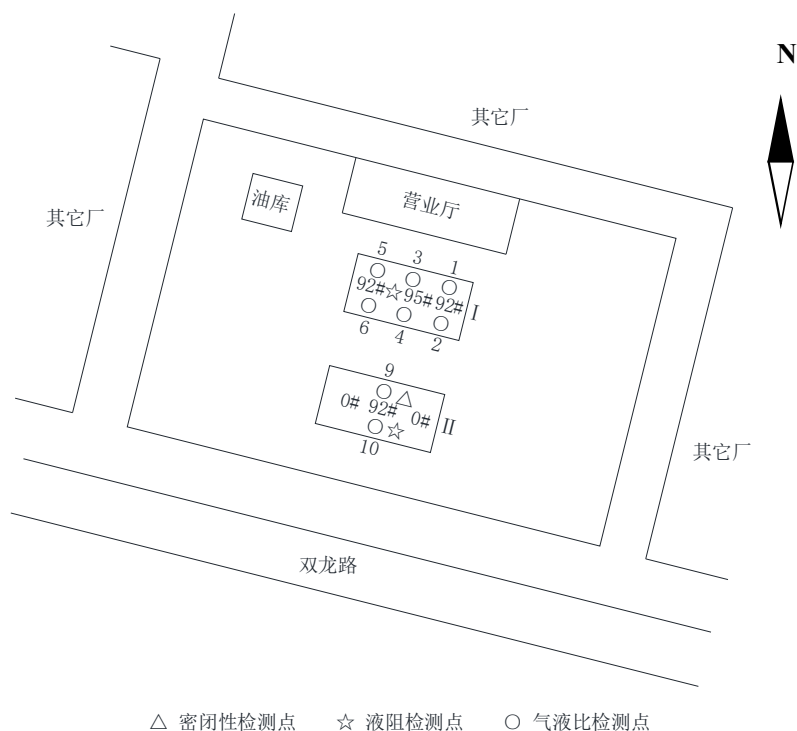


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位

表 9-5 监测期间气象条件

检测日期	温度 (°C)	湿度 (%)	气压 (kPa)
2025.08.09	36.1	47.5	99.9

注：表中监测数据引自监测报告 HJ2508018。

表 9-6 加油站密闭性监测结果

监测日期	油罐形式	汽油标号	油气空间 (L)	汽油加油枪数	5 分钟时系统压力 (Pa)	最小剩余压力限值 (Pa)	达标情况
2025.08.09	连通	92 号、95 号	40423	8	504	≥479	达标

注：表中监测数据引自监测报告 HJ2508018。

表 9-7 加油站液阻监测结果

监测日期	氮气流量		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	达标情况
	液阻最大压力限值（Pa）		40	90	155	
	加油机编号	汽油标号	液阻压力（Pa）			
2025.08.09	I	92 号、95 号	23	36	46	达标
	II	92 号	32	41	56	达标

注：表中监测数据引自监测报告 HJ2508018。

表 9-8 加油站气液比监测结果

监测日期	油枪编号	油枪品牌和型号	加油体积 (L)	加油枪加油档位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标情况
2025.08.09	1	ZVA	15.04	高档	1.12	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	2	ZVA	15.67	高档	1.07	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	3	ZVA	15.87	高档	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	4	ZVA	15.34	高档	1.09	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	5	ZVA	15.26	高档	1.09	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	6	ZVA	15.04	高档	1.08	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	9	ZVA	15.17	高档	1.11	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	10	ZVA	15.30	高档	1.14	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标

注：表中监测数据引自监测报告 HJ2508018。

3) 泄漏检测值

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站油气泄漏检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中要求的小于等于 500μmol/mol。

加油站泄漏检测值监测结果见表 9-9。

表 9-9 加油站泄露检测值

序号	检测编码	组件类型	物料状态	物料内容	楼层	位置说明	检测日期	检测时间	初检值 (ppm)	背景值 (ppm)	净检值 (ppm)	阈值 (ppm)	是否达标
1	XXJYQ001010001O01G	O	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:18:13	2.1	1.0	1.1	500	是
2	XXJYQ001010001V02G	V	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:18:25	5.2	1.0	4.2	500	是
3	XXJYQ001010001C03G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:18:38	10.5	1.0	9.5	500	是
4	XXJYQ001010001C04G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:18:51	2.9	1.0	1.9	500	是
5	XXJYQ001010001C05G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:19:08	3.1	1.0	2.1	500	是
6	XXJYQ001010001C06G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:19:22	9.6	1.0	8.6	500	是
7	XXJYQ001010001C07G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:19:36	6.1	1.0	5.1	500	是
8	XXJYQ001010001C08G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:19:49	2.3	1.0	1.3	500	是
9	XXJYQ001010002C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:20:02	10.1	1.0	9.1	500	是
10	XXJYQ001010002C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:20:17	4.2	1.0	3.2	500	是
11	XXJYQ001010002C03G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:20:32	1.8	1.0	0.8	500	是
12	XXJYQ001010003C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:20:44	3.4	1.0	2.4	500	是
13	XXJYQ001010003C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:20:59	2.5	1.0	1.5	500	是
14	XXJYQ001010003C03G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:21:13	9.3	1.0	8.3	500	是
15	XXJYQ001010003C04G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:21:25	5.6	1.0	4.6	500	是
16	XXJYQ001010003C05G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:21:38	2.4	1.0	1.4	500	是
17	XXJYQ001010003C06G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:21:52	10.1	1.0	9.1	500	是
18	XXJYQ001010004C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:22:05	6.9	1.0	5.9	500	是
19	XXJYQ001010004C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:22:18	13.7	1.0	12.7	500	是
20	XXJYQ001010004C03G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:22:31	6.8	1.0	5.8	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

21	XXJYQ001010004C04G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:22:44	5.1	1.0	4.1	500	是
22	XXJYQ001010004C05G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:22:57	14.0	1.0	13.0	500	是
23	XXJYQ001010004C06G	C	G	汽油油气	1	1#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:23:10	7.6	1.0	6.6	500	是
24	XXJYQ001010005C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:23:23	10.9	1.0	9.9	500	是
25	XXJYQ001010005C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:23:36	5.8	1.0	4.8	500	是
26	XXJYQ001010005F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:23:49	6.9	1.0	5.9	500	是
27	XXJYQ001010005F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:24:02	2.1	1.0	1.1	500	是
28	XXJYQ001010006C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:24:15	1.8	1.0	0.8	500	是
29	XXJYQ001010006C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 2#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:24:33	2.5	1.0	1.5	500	是
30	XXJYQ001010007C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:26:32	4.7	1.0	3.7	500	是
31	XXJYQ001010007C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:26:45	4.0	1.0	3.0	500	是
32	XXJYQ001010007F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:26:58	3.2	1.0	2.2	500	是
33	XXJYQ001010007F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:27:11	2.6	1.0	1.6	500	是
34	XXJYQ001010008C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:27:23	1.7	1.0	0.7	500	是
35	XXJYQ001010008C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 3#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:27:36	2.6	1.0	1.6	500	是
36	XXJYQ001010009C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:27:49	2.9	1.0	1.9	500	是
37	XXJYQ001010009C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:28:02	2.3	1.0	1.3	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

38	XXJYQ001010009F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:28:15	2.0	1.0	1.0	500	是
39	XXJYQ001010009F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:28:29	6.1	1.0	5.1	500	是
40	XXJYQ001010010C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:28:42	4.3	1.0	3.3	500	是
41	XXJYQ001010010C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 1#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:28:55	2.6	1.0	1.6	500	是
42	XXJYQ001010011C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:29:09	2.3	1.0	1.3	500	是
43	XXJYQ001010011C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:29:24	1.5	1.0	0.5	500	是
44	XXJYQ001010011F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:29:37	1.8	1.0	0.8	500	是
45	XXJYQ001010011F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:29:50	3.1	1.0	2.1	500	是
46	XXJYQ001010012C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:30:03	1.7	1.0	0.7	500	是
47	XXJYQ001010012C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 6#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:30:17	1.7	1.0	0.7	500	是
48	XXJYQ001010013C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:30:30	2.6	1.0	1.6	500	是
49	XXJYQ001010013C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:30:44	1.4	1.0	0.4	500	是
50	XXJYQ001010013F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:30:57	2.3	1.0	1.3	500	是
51	XXJYQ001010013F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:31:12	2.1	1.0	1.1	500	是
52	XXJYQ001010014C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:31:26	2.5	1.0	1.5	500	是
53	XXJYQ001010014C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 4#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:31:40	2.2	1.0	1.2	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

54	XXJYQ001010015C01G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:31:53	14.6	1.0	13.6	500	是
55	XXJYQ001010015C02G	C	G	汽油油气	1	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:32:08	36.0	1.0	35.0	500	是
56	XXJYQ001010015F03G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:32:21	5.1	1.0	4.1	500	是
57	XXJYQ001010015F04G	F	G	汽油油气	1	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:32:34	2.4	1.0	1.4	500	是
58	XXJYQ001010016C01G	C	G	汽油油气	0	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:32:48	10.6	1.0	9.6	500	是
59	XXJYQ001010016C02G	C	G	汽油油气	0	1#加油机 5#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:33:01	6.5	1.0	5.5	500	是
60	XXJYQ001010017C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:33:14	5.0	1.0	4.0	500	是
61	XXJYQ001010017C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:33:28	2.2	1.0	1.2	500	是
62	XXJYQ001010017F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:33:41	4.1	1.0	3.1	500	是
63	XXJYQ001010017V04L	V	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:33:55	9.9	1.0	8.9	500	是
64	XXJYQ001010018F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:34:08	5.4	1.0	4.4	500	是
65	XXJYQ001010018F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:34:21	1.9	1.0	0.9	500	是
66	XXJYQ001010018C03L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:34:34	2.4	1.0	1.4	500	是
67	XXJYQ001010019C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:34:47	1.7	1.0	0.7	500	是
68	XXJYQ001010020F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:35:00	6.6	1.0	5.6	500	是
69	XXJYQ001010020F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:35:13	5.1	1.0	4.1	500	是
70	XXJYQ001010020F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:35:26	2.1	1.0	1.1	500	是
71	XXJYQ001010020F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:35:40	4.3	1.0	3.3	500	是
72	XXJYQ001010020C05L	C	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:35:52	10.0	1.0	9.0	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

73	XXJYQ001010021C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:22:17	6.2	1.0	5.2	500	是
74	XXJYQ001010021C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 1#枪输油管线	2025/08/08	09:22:29	4.8	1.0	3.8	500	是
75	XXJYQ001010022C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:22:46	1.4	1.0	0.4	500	是
76	XXJYQ001010022F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:23:00	10.2	1.0	9.2	500	是
77	XXJYQ001010022F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:23:12	2.3	1.0	1.3	500	是
78	XXJYQ001010022F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:23:24	4.1	1.0	3.1	500	是
79	XXJYQ001010022F05L	F	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:23:36	3.2	1.0	2.2	500	是
80	XXJYQ001010022C06L	C	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:23:48	2.3	1.0	1.3	500	是
81	XXJYQ001010022C07L	C	L	汽油	1	1#加油机 2#枪输油管线	2025/08/08	09:24:02	1.1	1.0	0.1	500	是
82	XXJYQ001010023C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:24:18	4.4	1.0	3.4	500	是
83	XXJYQ001010023C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:24:30	6.6	1.0	5.6	500	是
84	XXJYQ001010023F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:24:48	10.7	1.0	9.7	500	是
85	XXJYQ001010023C04L	C	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:26:19	2.4	1.0	1.4	500	是
86	XXJYQ001010023V05L	V	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:26:31	6.0	1.0	5.0	500	是
87	XXJYQ001010024F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:26:43	1.5	1.0	0.5	500	是
88	XXJYQ001010024C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:26:56	1.3	1.0	0.3	500	是
89	XXJYQ001010024C03L	C	L	汽油	1	1#加油机 95#输油管线	2025/08/08	09:27:09	2.0	1.0	1.0	500	是
90	XXJYQ001010025F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:27:22	1.3	1.0	0.3	500	是
91	XXJYQ001010025F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:27:36	2.5	1.0	1.5	500	是
92	XXJYQ001010025F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:27:48	1.7	1.0	0.7	500	是
93	XXJYQ001010025F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:28:00	3.8	1.0	2.8	500	是
94	XXJYQ001010026C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:28:13	16.4	1.0	15.4	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

95	XXJYQ001010027C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:28:25	3.9	1.0	2.9	500	是
96	XXJYQ001010027C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 3#枪输油管线	2025/08/08	09:28:45	2.0	1.0	1.0	500	是
97	XXJYQ001010028F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:28:57	2.3	1.0	1.3	500	是
98	XXJYQ001010028F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:29:10	10.5	1.0	9.5	500	是
99	XXJYQ001010028F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:29:24	2.6	1.0	1.6	500	是
100	XXJYQ001010028F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:29:36	4.4	1.0	3.4	500	是
101	XXJYQ001010029C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:29:48	1.4	1.0	0.4	500	是
102	XXJYQ001010030C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:30:00	24.2	1.0	23.2	500	是
103	XXJYQ001010030C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 4#枪输油管线	2025/08/08	09:30:13	1.4	1.0	0.4	500	是
104	XXJYQ001010031C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:30:25	6.1	1.0	5.1	500	是
105	XXJYQ001010031C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:30:37	9.2	1.0	8.2	500	是
106	XXJYQ001010031F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:30:49	5.7	1.0	4.7	500	是
107	XXJYQ001010031C04L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:31:01	2.6	1.0	1.6	500	是
108	XXJYQ001010032F01L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:31:15	10.9	1.0	9.9	500	是
109	XXJYQ001010032F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:31:27	18.1	1.0	17.1	500	是
110	XXJYQ001010032C03L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:31:40	1.5	1.0	0.5	500	是
111	XXJYQ001010033C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:31:55	2.0	1.0	1.0	500	是
112	XXJYQ001010034C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:32:07	1.9	1.0	0.9	500	是
113	XXJYQ001010034F02L	F	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:32:19	2.0	1.0	1.0	500	是
114	XXJYQ001010034F03L	F	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:32:31	9.3	1.0	8.3	500	是
115	XXJYQ001010034F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:32:43	2.0	1.0	1.0	500	是
116	XXJYQ001010034F05L	F	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:32:56	10.1	1.0	9.1	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

117	XXJYQ001010035C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:33:08	1.9	1.0	0.9	500	是
118	XXJYQ001010035C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 5#枪输油管线	2025/08/08	09:33:22	2.1	1.0	1.1	500	是
119	XXJYQ001010036C01L	C	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:33:34	9.3	1.0	8.3	500	是
120	XXJYQ001010036C02L	C	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:33:47	2.2	1.0	1.2	500	是
121	XXJYQ001010036C03L	C	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:33:59	1.7	1.0	0.7	500	是
122	XXJYQ001010036F04L	F	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:34:11	12.4	1.0	11.4	500	是
123	XXJYQ001010036F05L	F	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:34:23	6.8	1.0	5.8	500	是
124	XXJYQ001010036F06L	F	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:34:37	1.8	1.0	0.8	500	是
125	XXJYQ001010036F07L	F	L	汽油	1	1#加油机 6#枪输油管线	2025/08/08	09:34:49	1.2	1.0	0.2	500	是
126	XXJYQ002010001C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:44:46	395.0	1.0	394.0	500	是
127	XXJYQ002010001C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:44:59	123.0	1.0	122.0	500	是
128	XXJYQ002010001C03G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:45:11	383.0	1.0	382.0	500	是
129	XXJYQ002010001C04G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:45:24	289.0	1.0	288.0	500	是
130	XXJYQ002010001C05G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:45:38	33.1	1.0	32.1	500	是
131	XXJYQ002010001C06G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:45:59	170.0	1.0	169.0	500	是
132	XXJYQ002010001C07G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:46:11	38.0	1.0	37.0	500	是
133	XXJYQ002010001V08G	V	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:46:24	374.0	1.0	373.0	500	是
134	XXJYQ002010001O09G	O	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:46:40	269.0	1.0	268.0	500	是
135	XXJYQ002010002C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:46:54	31.4	1.0	30.4	500	是
136	XXJYQ002010002C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:47:07	22.4	1.0	21.4	500	是
137	XXJYQ002010002C03G	C	G	汽油油气	1	2#加油机油气回收管线	2025/08/08	09:47:22	16.8	1.0	15.8	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

138	XXJYQ002010003C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:47:35	38.5	1.0	37.5	500	是
139	XXJYQ002010003C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:47:48	13.5	1.0	12.5	500	是
140	XXJYQ002010003F03G	F	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:48:00	20.9	1.0	19.9	500	是
141	XXJYQ002010003F04G	F	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:48:14	25.9	1.0	24.9	500	是
142	XXJYQ002010004C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:48:27	22.7	1.0	21.7	500	是
143	XXJYQ002010004C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 9#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:48:39	21.2	1.0	20.2	500	是
144	XXJYQ002010005C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:48:55	14.8	1.0	13.8	500	是
145	XXJYQ002010005C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:49:08	24.4	1.0	23.4	500	是
146	XXJYQ002010005F03G	F	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:49:21	106.0	1.0	105.0	500	是
147	XXJYQ002010005F04G	F	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:49:36	31.6	1.0	30.6	500	是
148	XXJYQ002010006C01G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:49:49	34.2	1.0	33.2	500	是
149	XXJYQ002010006C02G	C	G	汽油油气	1	2#加油机 10#枪油气回收 管线	2025/08/08	09:50:01	89.9	1.0	88.9	500	是
150	XXJYQ002010007C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:50:13	35.4	1.0	34.4	500	是
151	XXJYQ002010007C02L	C	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:50:26	137.0	1.0	136.0	500	是
152	XXJYQ002010007C03L	C	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:50:40	127.0	1.0	126.0	500	是
153	XXJYQ002010007F04L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:50:53	42.4	1.0	41.4	500	是
154	XXJYQ002010007V05L	V	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:51:13	212.0	1.0	211.0	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

155	XXJYQ002010008F01L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:45:54	2.3	1.0	1.3	500	是
156	XXJYQ002010008F02L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:46:07	8.7	1.0	7.7	500	是
157	XXJYQ002010008C03L	C	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:46:23	6.5	1.0	5.5	500	是
158	XXJYQ002010009C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:46:36	2.8	1.0	1.8	500	是
159	XXJYQ002010009F02L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:46:51	1.6	1.0	0.6	500	是
160	XXJYQ002010009F03L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:47:03	5.6	1.0	4.6	500	是
161	XXJYQ002010009F04L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:47:16	6.9	1.0	5.9	500	是
162	XXJYQ002010009F05L	F	L	汽油	1	2#加油机 92#输油管线	2025/08/08	09:47:29	7.9	1.0	6.9	500	是
163	XXJYQ002010010C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 9#枪输油管线	2025/08/08	09:47:41	7.1	1.0	6.1	500	是
164	XXJYQ002010011C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 9#枪输油管线	2025/08/08	09:47:53	11.5	1.0	10.5	500	是
165	XXJYQ002010011C02L	C	L	汽油	1	2#加油机 9#枪输油管线	2025/08/08	09:48:05	5.8	1.0	4.8	500	是
166	XXJYQ002010012F01L	F	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:48:18	9.3	1.0	8.3	500	是
167	XXJYQ002010012F02L	F	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:48:30	16.0	1.0	15.0	500	是
168	XXJYQ002010012F03L	F	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:48:42	9.4	1.0	8.4	500	是
169	XXJYQ002010012F04L	F	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:48:54	10.8	1.0	9.8	500	是
170	XXJYQ002010013C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:49:06	3.8	1.0	2.8	500	是
171	XXJYQ002010014C01L	C	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:49:18	2.0	1.0	1.0	500	是
172	XXJYQ002010014C02L	C	L	汽油	1	2#加油机 10#枪输油管线	2025/08/08	09:49:30	4.0	1.0	3.0	500	是
173	XXXYQ001010001F01 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:54:27	82.6	1.1	81.5	500	是
174	XXXYQ001010001F02 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:54:40	6.1	1.1	5.0	500	是
175	XXXYQ001010001F03 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:54:53	2.4	1.1	1.3	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

176	XXXYQ001010001F04 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:55:06	1.2	1.1	0.1	500	是
177	XXXYQ001010001O05 G	O	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:55:19	114.1	1.1	113.0	500	是
178	XXXYQ001010001O06 G	O	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:55:32	5.0	1.1	3.9	500	是
179	XXXYQ001010001V07 G	V	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:55:46	1.9	1.1	0.8	500	是
180	XXXYQ001010001V08 G	V	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:55:59	6.8	1.1	5.7	500	是
181	XXXYQ001010002V01 G	V	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:56:12	6.6	1.1	5.5	500	是
182	XXXYQ001010002V02 G	V	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:56:25	1.9	1.1	0.8	500	是
183	XXXYQ001010002F03 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:56:37	3.3	1.1	2.2	500	是
184	XXXYQ001010002F04 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:56:50	4.3	1.1	3.2	500	是
185	XXXYQ001010002F05 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:57:04	2.5	1.1	1.4	500	是
186	XXXYQ001010002F06 G	F	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:57:17	1.7	1.1	0.6	500	是
187	XXXYQ001010002O07 G	O	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:57:30	39.4	1.1	38.3	500	是
188	XXXYQ001010002O08 G	O	G	汽油油气	1	卸油区	2025/08/08	09:57:43	2.7	1.1	1.6	500	是
189	XXCGQ001010001F01L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	09:58:57	316.2	1.1	315.1	500	是
190	XXCGQ001010001F02L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	09:59:15	30.9	1.1	29.8	500	是
191	XXCGQ001010001F03L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	09:59:29	25.9	1.1	24.8	500	是
192	XXCGQ001010001F04L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	09:59:43	56.7	1.1	55.6	500	是
193	XXCGQ001010001F05L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	09:59:58	59.0	1.1	57.9	500	是
194	XXCGQ001010001F06L	F	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	10:00:12	43.6	1.1	42.5	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

195	XXCGQ001010001P07L	P	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	10:00:46	32.4	1.1	31.3	500	是
196	XXCGQ001010001O08L	O	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	10:00:58	45.0	1.1	43.9	500	是
197	XXCGQ001010001V09L	V	L	汽油	1	储罐区 1#罐	2025/08/08	10:01:12	59.3	1.1	58.2	500	是
198	XXCGQ001010002V01L	V	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:03:42	3.1	1.1	2.0	500	是
199	XXCGQ001010002F02L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:03:58	12.7	1.1	11.6	500	是
200	XXCGQ001010002F03L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:04:13	9.2	1.1	8.1	500	是
201	XXCGQ001010002F04L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:04:29	13.1	1.1	12.0	500	是
202	XXCGQ001010002F05L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:04:42	10.2	1.1	9.1	500	是
203	XXCGQ001010002F06L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:04:55	8.6	1.1	7.5	500	是
204	XXCGQ001010002F07L	F	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:05:21	6.4	1.1	5.3	500	是
205	XXCGQ001010002O08L	O	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:05:36	2.6	1.1	1.5	500	是
206	XXCGQ001010002P09L	P	L	汽油	1	储罐区 2#罐	2025/08/08	10:05:52	2.1	1.1	1.0	500	是
207	XXCGQ001010003F01L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:08:17	18.1	1.1	17.0	500	是
208	XXCGQ001010003F02L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:08:32	15.6	1.1	14.5	500	是
209	XXCGQ001010003F03L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:08:45	22.6	1.1	21.5	500	是
210	XXCGQ001010003F04L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:08:58	123.1	1.1	122.0	500	是
211	XXCGQ001010003F05L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:09:13	22.7	1.1	21.6	500	是
212	XXCGQ001010003F06L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:09:46	6.2	1.1	5.1	500	是
213	XXCGQ001010003O07L	O	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:09:59	3.4	1.1	2.3	500	是
214	XXCGQ001010003V08L	V	L	汽油	1	储罐区 5#罐 1#井	2025/08/08	10:10:11	57.8	1.1	56.7	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

215	XXCGQ001010004F01L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:10:49	97.4	1.1	96.3	500	是
216	XXCGQ001010004F02L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:11:01	24.6	1.1	23.5	500	是
217	XXCGQ001010004F03L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:11:14	3.1	1.1	2.0	500	是
218	XXCGQ001010004F04L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:11:29	12.6	1.1	11.5	500	是
219	XXCGQ001010004F05L	F	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:11:43	1.5	1.1	0.4	500	是
220	XXCGQ001010004P06L	P	L	汽油	1	储罐区 5#罐 2#井	2025/08/08	10:12:01	55.0	1.1	53.9	500	是
221	XXCGQ001010005F01G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:12:42	3.4	1.1	2.3	500	是
222	XXCGQ001010005F02G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:12:56	3.5	1.1	2.4	500	是
223	XXCGQ001010005F03G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:13:09	1.9	1.1	0.8	500	是
224	XXCGQ001010005F04G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:13:23	3.6	1.1	2.5	500	是
225	XXCGQ001010005F05G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:13:36	1.7	1.1	0.6	500	是
226	XXCGQ001010005F06G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:13:49	1.6	1.1	0.5	500	是
227	XXCGQ001010005F07G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:14:02	12.3	1.1	11.2	500	是
228	XXCGQ001010005F08G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:14:15	1.2	1.1	0.1	500	是
229	XXCGQ001010005F09G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:14:28	3.3	1.1	2.2	500	是
230	XXCGQ001010005V10 G	V	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:14:40	1.7	1.1	0.6	500	是
231	XXCGQ001010005V11 G	V	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:14:54	5.2	1.1	4.1	500	是
232	XXCGQ001010005V12 G	V	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:15:07	2.5	1.1	1.4	500	是
233	XXCGQ001010006F01G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:15:42	1.9	1.1	0.8	500	是
234	XXCGQ001010007R01 G	R	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:16:00	3.3	1.1	2.2	500	是
235	XXCGQ001010007R02 G	R	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:16:13	10.2	1.1	9.1	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

236	XXCGQ001010007F03G	F	G	汽油油气	1	储罐区	2025/08/08	10:16:25	3.2	1.1	2.1	500	是
237	XXZFAQ001010001C01L	C	L	汽油	1	1#加油枪	2025/08/08	09:17:55	4.0	1.0	3.0	500	是
238	XXZFAQ001010001C02L	C	L	汽油	1	1#加油枪	2025/08/08	09:18:08	14.1	1.0	13.1	500	是
239	XXZFAQ001010001V03L	V	L	汽油	1	1#加油枪	2025/08/08	09:18:20	28.5	1.0	27.5	500	是
240	XXZFAQ001010002V01L	V	L	汽油	1	2#加油枪	2025/08/08	09:18:37	9.9	1.0	8.9	500	是
241	XXZFAQ001010002C02L	C	L	汽油	1	2#加油枪	2025/08/08	09:18:50	2.9	1.0	1.9	500	是
242	XXZFAQ001010002C03L	C	L	汽油	1	2#加油枪	2025/08/08	09:19:03	42.6	1.0	41.6	500	是
243	XXZFAQ001010003C01L	C	L	汽油	1	3#加油枪	2025/08/08	09:19:23	2.6	1.0	1.6	500	是
244	XXZFAQ001010003C02L	C	L	汽油	1	3#加油枪	2025/08/08	09:19:44	13.5	1.0	12.5	500	是
245	XXZFAQ001010003V03L	V	L	汽油	1	3#加油枪	2025/08/08	09:19:57	4.3	1.0	3.3	500	是
246	XXZFAQ001010004V01L	V	L	汽油	1	4#加油枪	2025/08/08	09:20:13	2.3	1.0	1.3	500	是
247	XXZFAQ001010004C02L	C	L	汽油	1	4#加油枪	2025/08/08	09:20:25	8.1	1.0	7.1	500	是
248	XXZFAQ001010004C03L	C	L	汽油	1	4#加油枪	2025/08/08	09:20:37	22.9	1.0	21.9	500	是
249	XXZFAQ001010005C01L	C	L	汽油	1	5#加油枪	2025/08/08	09:20:56	1.8	1.0	0.8	500	是
250	XXZFAQ001010005C02L	C	L	汽油	1	5#加油枪	2025/08/08	09:21:09	4.3	1.0	3.3	500	是
251	XXZFAQ001010005V03L	V	L	汽油	1	5#加油枪	2025/08/08	09:21:21	8.8	1.0	7.8	500	是
252	XXZFAQ001010006V01L	V	L	汽油	1	6#加油枪	2025/08/08	09:21:35	5.7	1.0	4.7	500	是
253	XXZFAQ001010006C02L	C	L	汽油	1	6#加油枪	2025/08/08	09:21:48	1.8	1.0	0.8	500	是
254	XXZFAQ001010006C03L	C	L	汽油	1	6#加油枪	2025/08/08	09:22:01	1.2	1.0	0.2	500	是
255	XXZFAQ001010009C01L	C	L	汽油	1	9#加油枪	2025/08/08	09:44:37	2.3	1.0	1.3	500	是
256	XXZFAQ001010009C02L	C	L	汽油	1	9#加油枪	2025/08/08	09:44:49	1.7	1.0	0.7	500	是
257	XXZFAQ001010009V03L	V	L	汽油	1	9#加油枪	2025/08/08	09:45:01	1.4	1.0	0.4	500	是

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告

258	XXZFY001010010V01L	V	L	汽油	1	10#加油枪	2025/08/08	09:45:14	4.8	1.0	3.8	500	是
259	XXZFY001010010C02L	C	L	汽油	1	10#加油枪	2025/08/08	09:45:29	2.9	1.0	1.9	500	是
260	XXZFY001010010C03L	C	L	汽油	1	10#加油枪	2025/08/08	09:45:42	3.6	1.0	2.6	500	是

注：1、组件类型：“F”代表法兰、“V”代表阀、“O”代表开口阀或开口管线、“P”代表泵及轴封、“R”代表泄压设备、“C”代表连接件、“Y”代表压缩机、“A”代表搅拌器、“S”代表采样连接系统、“Q”代表其他。2、物料状态：“G”代表气体、“L”代表轻质液、“H”代表重质液。

注：表中监测数据引自监测报告 HJ2508020。

9.2.3 场界噪声

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站南侧场界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的 4 类标准；东、西、北侧场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的 3 类标准。

场界噪声监测点位见图 3-2，场界噪声监测结果见表 9-10。

表 9-10 场界噪声监测结果

检测日期	测点位置	主要声源	检测项目	检测结果	标准限值	达标情况
2025.08.08	加油站东	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	64	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站南	机械、交通噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	66	70	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站西	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	64	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站北	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	61	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
2025.08.09	加油站东	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	61	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站南	机械、交通噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	69	70	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站西	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	62	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标
	加油站北	机械噪声	昼间 Leq 【dB(A)】	59	65	达标
			夜间 Leq 【dB(A)】	54	55	达标

注：表中监测数据引自监测报告 HC2508075。

9.2.4 污染物排放总量核算

1、废水

根据企业运行水平衡图，废水排放量为 340.2 吨/年，再根据嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水厂排海浓度（该污水处理厂排放标准执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB 18918-2002)中的一

级 A 标准，即化学需氧量 $\leq 50\text{mg/L}$ ，氨氮 $\leq 5\text{mg/L}$ ），计算得出该企业废水污染因子排入环境的排放量。

废水监测因子排放量见表 9-11。

表 9-11 废水监测因子年排放量

监测项目	化学需氧量	氨氮
实际入环境排放量 (t/a)	0.017	0.0017

本项目废水排放量为 340.2t/a，化学需氧量排放量为 0.017t/a，氨氮排放量为 0.0017t/a，达到环评及批复中本项目废水排放量 591t/a、化学需氧量排放量 0.030t/a（按 50mg/L 计算）、氨氮排放量 0.0029t/a（按 5mg/L 计算）的总量控制。

2、废气

本项目 VOC_s（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，参照环评报告表本项目 VOC_s 年排放量 0.7 吨。

十. 环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于2015年11月委托浙江冶金环境保护设计研究院有限公司编制完成了该项目环境影响报告表，2015年12月8日由原嘉兴市南湖区环境保护局以“南环建函[2015]181号”文对该项目提出审查意见。

10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况

嘉兴市新丰镇竹林加油站建立了环境管理制度并严格执行。

10.3 环保机构设置和人员配备情况

嘉兴市新丰镇竹林加油站已配备专职环保管理人员。

10.4 环保设施运转情况

监测期间，企业环保设施均正常运行。

10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况

本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运；清罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置。

10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况

嘉兴市新丰镇竹林加油站目前已有一定的环境风险防范措施，公司应针对可能发生的环境突发事故情景，落实承担应急职责的相关人员，定期开展相关内容的培训，并开展应急演练。

10.7 厂区环境绿化情况

公司的行政办公区、生产区域周围绿化一般。

十一. 验收监测结论及建议

11.1 环境保护设施调试效果

11.1.1 废水排放监测结论

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站废水入网口 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类日均值(范围)均能达到《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)中的三级标准,氨氮、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB 33/887-2013)中相关限值。

11.1.2 废气排放监测结论

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值均低于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 3 油气浓度无组织排放限值。

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站油气回收系统液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值;密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值;加油枪气液比检测值在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站油气泄漏检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中要求的小于等于 500 μ mol/mol。

11.1.3 场界噪声监测结论

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站南侧场界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的 4 类标准;

东、西、北侧场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的3类标准。

11.1.4 固(液)体废物监测结论

本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运;清罐油泥暂未产生,待产生后委托有资质单位处置。

11.1.5 总量控制监测结论

本项目废水排放量为340.2t/a,化学需氧量排放量为0.017t/a,氨氮排放量为0.0017t/a,达到环评及批复中本项目废水排放量591t/a、化学需氧量排放量0.030t/a(按50mg/L计算)、氨氮排放量0.0029t/a(按5mg/L计算)的总量控制。本项目VOC_s(非甲烷总烃)均以无组织形式排放,参照环评报告表本项目VOC_s年排放量0.7吨。

11.2 建议

- 1、切实落实环境管理制度,按环境管理制度执行相关规定。
- 2、定期开展外排污染物的自检监测工作,及时发现问题,采取有效措施,确保外排污染物达标排放。
- 3、进一步加强各种固体废物的管理,建立健全完善的管理台帐和相应制度,危险废物转移严格执行转移联单制度。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位 (盖章):

填表人(签字):

项目经办人(签字):

[illegible]

	其他 污染 物	——	——	——	——	——	——	——	——	——	——	——	——	——
--	---------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

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

附件 1:

嘉兴市南湖区环境保护局文件

南环建函〔2015〕181 号

关于嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造 项目环境影响报告表审查意见的函

嘉兴市新丰镇竹林加油站:

你站《关于要求对嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表进行审批的函》及其他相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》、《浙江省建设项目环境保护管理办法》等法律法规,经研究,现将我局审查意见函复如下:

一、根据你站委托浙江冶金环境保护设计研究有限公司编制的《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》(以下简称《环境影响报告表》)及落实环保措施的法人承诺、嘉兴市南湖区经济商务局文件(南经商〔2015〕22号)等相关材料,以及本项目环评行政许可公示意见反馈情况,在项目符合产业政策与产业发展规划、选址符合城市总体规划和区域土地利用规划等前提下,原则同意《环境影响报告表》结论。项目经投资主管

部门依法审批后，你站须严格按照《环境影响报告表》所列建设项目的性质、规模、地点、环保对策措施及要求实施项目建设。

二、项目总投资250万元，主要建设内容包括：①拆除原有低罩棚建筑，新建7.2米高新罩棚，满足大型车辆加油的需要。②拆除原有两台六枪加油机，更换两台新的六枪电子加油机，提高计量标准。③为满足环境应急事故防治要求，在围墙外增设事故应急池。建设地点位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路3178号。

三、项目须采用先进工艺、技术和装备，提高自动化控制水平。实施清洁生产，加强生产全过程管理，降低能耗物耗，减少各种污染物产生量和排放量，并重点做好以下工作：

1、加强废水污染防治。本项目无生产废水产生，排水要求清污分流、雨污分流，生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市污水处理工程管网，进行集中处理，不得另设排污口。污水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，其中氨氮、总磷执行《污水排入城市下水道出水排放标准》（CJ343-2010）中相关限值。

2、加强废气污染防治。加油站运行过程中产生的卸油、储油、加油废气应密闭收集回收，油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定。

3、加强噪声污染防治。合理布局，选用低噪声设备同时按照环评要求采用有效的隔声、防振措施，南厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，其余厂界执行3类标准。

4、加强固废污染防治。按“资源化、减量化、无害化”原则，



落实各类固废的收集处理处置和综合利用措施。一般固废的贮存和处置必须符合《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》（GB18599-2001）的要求，并按照国家有关固废处置的技术规定，确保处置过程不对环境造成二次污染。

5、切实做好安全生产和风险事故的防范措施，制订应急预案措施，防止突发性事故对周围环境的影响。一旦发生环境污染事故，在确保安全生产的前提下，要及时停产并上报主管部门，立即启动应急预案。

四、根据《环境影响报告表》结论，本项目废水排放量 591t/a，CODcr0.071t/a，NH₃-N0.0148t/a。排污权指标按《南湖区排污权有偿使用和交易办法》（南政办发〔2015〕15号）规定执行。

五、根据《环境影响报告表》计算结果，本项目无需设置大气环境防护距离，其它各类防护距离要求，请业主、当地政府和有关部门按国家卫生、安全、产业等主管部门相关规定予以落实。

六、根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规的规定，若项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应依法重新报批项目环评文件。自批准之日起超过 5 年方决定该项目开工建设的，其环评文件应当报我局重新审核。在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的环评文件情形的，应依法办理相关环保手续。

以上意见和《环境影响报告表》中提出的各项污染防治和风险防范措施，你站应在项目设计、建设、运行和管理中认真予以落实，确保在项目建设和运营过程中的环境安全和社会稳定。你

站须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承诺，并须按规定向我局申请建设项目环保设施竣工验收，经验收合格后，方可正式投入生产。

嘉兴市南湖区环境保护局

2015 年 12 月 8 日



抄送：新丰镇政府，浙江冶金环境保护设计研究有限公司

附件 2:

固定污染源排污登记回执

登记编号：91330402715404228K001W

排污单位名称：嘉兴市新丰镇竹林加油站

生产经营场所地址：嘉兴市南湖区大桥镇双龙路3178号

统一社会信用代码：91330402715404228K

登记类型：☐首次 ☒延续 ☐变更

登记日期：2025年04月02日

有效期：2025年04月26日至2030年04月25日



注意事项：

- （一）你单位应当遵守生态环境保护法律法规、政策、标准等，依法履行生态环境保护责任和义务，采取措施防治环境污染，做到污染物稳定达标排放。
- （二）你单位对排污登记信息的真实性、准确性和完整性负责，依法接受生态环境保护检查和社会公众监督。
- （三）排污登记表有效期内，你单位基本情况、污染物排放去向、污染物排放执行标准以及采取的污染防治措施等信息发生变动的，应当自变动之日起二十日内进行变更登记。
- （四）你单位若因关闭等原因不再排污，应及时注销排污登记表。
- （五）你单位因生产规模扩大、污染物排放量增加等情况需要申领排污许可证的，应按规定及时提交排污许可证申请表，并同时注销排污登记表。
- （六）若你单位在有效期满后继续生产运营，应于有效期满前二十日内进行延续登记。



更多资讯，请关注“中国排污许可”官方微博及微信号



附件 3:

嘉兴市新丰镇竹林加油站验收方案	
单位	意见
监测站	经办人:  盖章: 
南湖区监察大队	经办人:  盖章: 
企业	注: 企业整体验收工况达到75%。盖章: 
检测单位	1. 验收检测采样时必须通知大队。 2. 验收采样后一个月内验收报告。盖章: 

一式四份: 监测站、监察大队、企业、检测单位各一份。



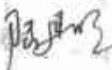
建设项目环保竣工验收监测方案表

建设项目名称		嘉兴市新丰镇竹林加油站项目竣工验收（报告表）			
建设单位名称		嘉兴市新丰镇竹林加油站			
主要产品名称 设计生产能力 实际生产能力		加油站			
企业负责人		金先生	联系电话 13867398908		
环评时间		2015年11月	项目注册时间 1997年5月		
投入试生产时间		1998年5月	现场踏勘时间 2015年12月11日		
环评报告审批部门		南湖区环保局	环评编制单位 冶金环保		
验收监测标准 标准、级别		废水执行：GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准 废气执行：油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定， 噪声执行：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准， 其余厂界执行3类标准。			
环评批复 意见的落 实情 况	环评批复		落实情况		
	1. 加强废水污染防治。本项目无生产废水产生，排水要求雨污分流、雨污分流，生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市污水处理工程管网，进行集中处理，不得另设排污口。污水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，其中氨氮、总磷执行《污水排入城市下水道水质排放标准》（CJ343-2010）中相关要求。		生活污水 → 化粪池 → 入网		
	2. 加强废气污染防治。加油站运行过程中产生的加油、储油、加油油气向密闭收集回收，油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定。		加强绿化管理		
	3. 加强噪声污染防治。合理布局，选用低噪声设备，同时在环评要求采用有效的隔声、减振措施，厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，其余厂界执行3类标准。				
	4. 加强固废污染防治。按“资源化、减量化、无害化”原则，落实各类固废的收集处理处置和综合利用措施。一般固废的贮存和处置必须符合《一般工业固体废物贮存、处置场控制标准》（GB18599-2001）的要求，并按照国家有关固废处置的技术规定，确保处置过程不对环境造成二次污染。				
监测项目、频次 及其它存在问题		监测项目	采样次数	采样点位	采样天数
无组织废气		非甲烷总烃	3	4	2
噪声		噪声	2	4	1
环保公示					
备 注					



附件 4:

建设项目污水入网证明

项目名称	嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目
建设地点	嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号
产品及生产规模	年销售 0#柴油 1300 吨、92#汽油 1500 吨、95#汽油 1200 吨
项目投产时间	2015 年 12 月
污水性质及排放量	主要为员工生活污水，污染因子包括 COD _{Cr} 、氨氮等，废水量平均约 1.67m ³ /d (约 610m ³ /a)。
污水纳入收集管网的形式	经预处理达标后纳管，污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准。
污水能否入网	能 ☒ 不能 ☐
预计入网时间	2015 年 12 月
污水管网公司意见	同意接入。  经办人:  2015 年 9 月 16 日 (盖章)

注: 本证明一式三份, 污水管网公司、环评单位、建设单位各一份。

入网证明

嘉兴市新丰镇竹林加油站位于大桥镇，该加油站污水已接入我公司污水收集管网。

特此证明。



嘉兴市秀城广源水处理有限责任公司



二〇一五年十二月

附件 5:

承诺说明

本加油站暂未产生清罐油泥，我单位承诺待产生后委托有资质单位处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把清罐油泥运走，然后安全处置。

嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025 年 9 月 10 日



附件 6:

本项目主要生产设备统计表

序号	设备名称	规格/型号	实际建设数量
1	地埋式汽油储罐	20m ³ 、卧式	2 座
2	地埋式汽油储罐	30m ³ 、卧式	1 座
3	地埋式柴油储罐	30m ³ 、卧式	2 座
4	六枪电子加油机	/	2 套
5	事故应急池	100m ³	1 座



本项目主要原辅材料消耗

序号	原材料名称	2025 年 4 月~9 月销售量 (t)
1	0#柴油	594
2	92#汽油	610
3	95#汽油	486



本项目固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	2025 年 4~9 月产生量
1	生活垃圾	2.2
2	清罐油泥	暂未产生





电子发票(普通发票)



发票号码: 25337000000399020576
开票日期: 2025年09月03日

共1页 第1页

名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612	
购买方信息	销售方信息		
项目名称	规格型号	单位	数量
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	33
*劳务*污水处理费		立方米	33
单价	税率/征收率	金额	税额
3.16515152	9%	104.45	9.40
2.4	免税	79.20	***
合计		¥183.65	¥9.40
价税合计(大写)		(小写) ¥193.05	
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666; 合同号 80300018122 用户号 80300002443 年月 202509 本月抄见 3668 双龙路 收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;			
备注			



开票人: 王琴



电子发票(普通发票)

发票号码: 25337000000348338233
开票日期: 2025年08月03日



共1页 第1页

名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612	
购买方信息	销售方信息		
项目名称	规格型号	单位	数量
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	29
*劳务*污水处理费		立方米	29
单价		税率/征收率	税额
3.16517241		9%	8.26
2.4		免税	***
合计		¥161.39	¥8.26
价税合计(大写)		(小写) ¥169.65	
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666; 合同号80300018122用户号803000062443 年月202508本月抄见3635双龙路 收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;			
备注			



开票人: 王琴



电子发票(普通发票)



发票号码: 25337000000312901267
开票日期: 2025年07月03日

共1页 第1页

名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612	
购买方信息	销售方信息		
项目名称	规格型号	单位	数量
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	25
*劳务*污水处理费		立方米	25
单价	税率/征收率	税额	
3.1652	9%	7.12	
2.4	免税		
合计		¥139.13	¥7.12
价税合计(大写)		(小写) ¥146.25	
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666; 合同号 80300018122 用户号 80300002443 年月 202507 本月抄见 3606 双龙路 收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;			
备注			



开票人: 王琴



电子发票(普通发票)



发票号码: 25337000000159196506
开票日期: 2025年05月03日

共1页 第1页

名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612	
购买方信息	销售方信息		
项目名称	规格型号	单位	数量
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	29
*劳务*污水处理费		立方米	29
单价	税率/征收率	金额	税额
3.16517241	9%	91.79	8.26
2.4	免税	69.60	
合计		¥161.39	¥8.26
价税合计(大写)		(小写) ¥169.65	
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666; 合同号 80300018122 用户号 80300002443 年月 202505 本月抄见 3555 双龙路 收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;			
备注			



开票人: 王琴



电子发票(普通发票)

发票号码: 25337000000233552343

开票日期: 2025年06月03日

共1页 第1页

购买方信息		名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		销售方信息		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612					
项目名称	规格型号	单位	数量	单价	金额	税率/征收率	税额
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	26	3.165	82.29	9%	7.41
*劳务*污水处理费		立方米	26	2.4	62.40	免税	***
合计				¥144.69		¥7.41	
价税合计(大写)				壹佰伍拾贰圆壹角			
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666;							
合同号 80300018122 用户号 80300002443 年月 202506 本月抄见 3581 双龙路							
收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;							
备注							



开票人: 王琴



电子发票(普通发票)

发票号码: 25337000000122662833

开票日期: 2025年04月03日

共1页 第1页

购买方信息		名称: 嘉兴市新丰镇竹林加油站		销售方信息		名称: 嘉兴市自来水有限公司	
统一社会信用代码/纳税人识别号: 330411715404228		统一社会信用代码/纳税人识别号: 913304027258666612					
项目名称	规格型号	单位	数量	单价	金额	税率/征收率	税额
*水冰雪*工业(新)水费		立方米	47	3.16510638	148.76	9%	13.39
*劳务*污水处理费		立方米	47	2.4	112.80	免税	***
合计				¥261.56		¥13.39	
价税合计(大写)				贰佰柒拾肆圆玖角伍分			
(小写) ¥274.95							
销方开户银行: 嘉兴银行股份有限公司营业部; 银行账号: 8000802066666; 合同号80300018122用户号80300002443 年月202504本月抄见3526双龙路 收款人: 王琴; 复核人: 杨宇行;							
备注							



开票人: 王琴

建设项目竣工验收监测期间生产负荷统计

监测日期	产品类型	实际销售量 (t/d)	设计销售量 (t/d)	生产负荷
2025.8.8	0#柴油	2.89	3.56	81.2%
	92#汽油	3.66	4.11	89.1%
	95#汽油	2.70	3.29	82.1%
2025.8.9	0#柴油	2.77	3.56	77.8%
	92#汽油	3.62	4.11	88.1%
	95#汽油	2.75	3.29	83.6%

注：日设计销售量等于全年设计销售量除以全年工作天数（年运行 365 天）。



附件 8:

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目 竣工环境保护验收意见

2025 年 9 月 26 日，嘉兴市新丰镇竹林加油站根据《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告》，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求，对本项目进行竣工环境保护验收，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

建设地点：嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号

建设规模：年销售 0# 柴油 1300 吨、92# 汽油 1500 吨、95# 汽油 1200 吨。

主要建设内容：项目为原地改造，总投资 250 万元，建设内容包括：增加罩棚高度，拆除 2 台老旧六枪加油机，更换为 2 台新六枪电子加油机，提升计量标准；新增 100m³ 事故应急池。

（二）建设过程及环保审批情况

2015 年 11 月，项目委托浙江冶金环境保护设计研究院有限公司编制《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》；2015 年 12 月 8 日，通过嘉兴市南湖区环境保护局审批（审批文号：南环建函〔2015〕181 号）；

2025 年 4 月 2 日，完成固定污染源排污登记（登记编号：91330402715404228K001W），有效期至 2030 年 4 月 25 日；

项目于 2015 年 12 月 20 日开工建设，2016 年 2 月 5 日竣工。目前验收涉及的设备及环保设施已调试完成，具备了环境保护竣工验收的条件，本次验收为整体验收。

（三）投资情况

项目实际总投资 260 万元，其中环保总投资 20 万元，占总投资的 7.69%。

（四）验收范围

本次验收范围为《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》中的相关生产设备及其配套设施。

二、工程变动情况

经企业自查，企业实际建设情况等与环评审批基本一致。根据上述分析，本验收项目经对照《污染影响类建设项目重大变动清单》（环办环评函（2020）688号）的通知，本项目不涉及重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目废水主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后纳入嘉兴市市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

（二）废气

本项目废气主要为油品储存、卸油和加油过程产生的油气废气。本项目加油站已设置一次油气回收系统回收卸油过程油气，二次油气回收系统回收加油过程油气。

（三）噪声

项目噪声主要来源于加油汽车进出交通噪声及加油机运行噪声，采取以下防治措施：站内设置“限速 5km/h”“禁鸣喇叭”标识，加强交通秩序管理；定期对加油机进行维护保养，避免设备异常工况产生高噪声；优化站内绿化布局，利用植被辅助降噪。

（四）固废

项目产生的固体废物仅为员工生活垃圾。生活垃圾经站内垃圾桶收集后，委托当地环卫部门每日清运处置。由于未进行清罐，因此清罐油泥暂未产生。

（五）其他环境保护设施

环境风险防范设施：环评要求设立 100m³ 事故应急池，实际已设立 100m³ 事故应急池。

在线监测装置：本项目已建设规范化废水排放口。环评无在线监控要求。

值；密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值；加油枪气液比检测值在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站油气泄漏检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中要求的小于等于 500 $\mu\text{mol/mol}$ 。

3、噪声

验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站南侧场界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的 4 类标准；东、西、北侧场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的 3 类标准。

4、固废

生活垃圾委托环卫清运。

5、总量控制

本项目废水排放量为 340.2t/a，化学需氧量排放量为 0.017t/a，氨氮排放量为 0.0017t/a，达到环评及批复中本项目废水排放量 591t/a、化学需氧量排放量 0.030t/a（按 50mg/L 计算）、氨氮排放量 0.0029t/a（按 5mg/L 计算）的总量控制。本项目 VOCS（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，参照环评报告表本项目 VOCS 年排放量 0.7 吨，均符合总量控制要求。

五、工程建设对环境的影响

项目已按环评及审批要求落实全部环保措施，验收监测结果显示各污染物排放均符合相关标准限值。运营过程中，通过油气回收、噪声管控、固废规范处置等措施，对周边大气、声、水等环境的影响已控制在环评及批复要求范围内，未对区域环境质量造成不利影响。

六、验收结论

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环保手续完备，基本执行了“三同时”的要求，主要环保治理设施均已按照环评及批复要求建成，建立了各类环保管理制度，废

水、噪声、废气监测结果达标，固废处置符合相关要求，验收资料基本齐全。验收工作组认为该项目符合竣工环境保护验收条件，建议通过环境保护验收。

七、后续要求

1、完善项目概况描述和项目由来；完善监测数据评价结论；校核总量控制指标符合性。

2、做好废气治理措施的运行维护，确保稳定达标排放。

3、加强环境安全风险防范，制定环境安全风险排查制度，定期开展自查；规范环境保护设施的设计；按照信息公开的要求主动公开企业相关环境信息。

八、验收人员信息

验收人员信息详见“嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收人员名单”。

验收工作组签字：



嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025年9月26日

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目

竣工环境保护验收会签到单

验收组成员	姓名	单位	职务或职称	身份证号码	联系方式
验收组长 (建设单位)	王兴良	嘉兴市新丰镇竹林加油站	站长	332624197009261883	17705737825
专家	许新建	浙江环境科技咨询有限公司	经理	330481198505133213	15967343667
专家	王以明	嘉兴市环境科技有限公司	高工	330402198804163612	18267353232
专家	王以明	嘉兴市环境科技有限公司	高工	330402197211140314	18957385052
其他参会人员	王以明	浙江环境科技咨询有限公司	经理	330411194007262618	15957328490

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收报告

第二部分：验收意见

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目

竣工环境保护验收意见

2025 年 9 月 26 日，嘉兴市新丰镇竹林加油站严格依照国家有关法律法规、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告 2018 年第 9 号）、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求，组织相关单位在企业厂区召开了“嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目”竣工环境保护验收会。参加会议的成员有建设单位嘉兴市新丰镇竹林加油站、验收监测单位浙江新鸿检测技术有限公司等单位代表。与会代表听取了建设单位关于项目概况、验收监测单位所做工作介绍，并现场检查了该项目主要环保设施运行情况。经认真讨论形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

嘉兴市新丰镇竹林加油站位于嘉兴市南湖区大桥镇双龙路 3178 号，主要从事汽油、柴油的销售。

本项目总投资 260 万元，进行原地改造。增加罩棚高度，拆除 2 台老旧六枪加油机，改为 2 台新六枪加油机以提高计量标准，另新增 100m³ 事故应急池。建设完成后拥有年销售 0#柴油 1300 吨，92#汽油 1500 吨，95#汽油 1200 吨的能力。

（二）建设过程及环保审批情况

嘉兴市新丰镇竹林加油站于 2015 年 11 月委托浙江冶金环境保护设计研究院有限公司编制了《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》，原嘉兴市南湖区环境保护局于 2015 年 12 月 8 日以“南环建函[2015]181 号”对该项目进行审批。项目实际已于 2016 年

2月5日建设完成，并与2016年3月开展项目环境保护验收，但未完成验收程序。目前主要生产设施和环保设施运行正常，且已完成排污许可登记（证书编号：91330402715404228K001W，登记日期：2025年4月2日），具备了环境保护竣工验收的条件。

（三）投资情况

本项目实际总投资260万元，其中实际环保投资20万元。

（四）验收范围

本次验收范围为《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》所涉及的环保设施。

二、工程变更情况

经现场调查确认，本项目在性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个方面均与环评基本一致。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目废水主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后纳入嘉兴市市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

（二）废气

本项目废气主要为油品储存、卸油和加油过程产生的油气废气。本项目加油站已设置一次油气回收系统回收卸油过程油气，二次油气回收系统回收加油过程油气。

（三）噪声

本项目噪声主要为加油汽车进出站时产生的交通噪声，以及加油机作业时产生的噪声，具体治理措施为：加强加油站内交通管理，设置禁鸣标识，汽车行驶限速在5km/h以下；加强设备维护保养；加强

站内绿化。

（四）固废

本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运；清罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置。

加油站设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运；清罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把清罐油泥运走，然后安全处置，清罐油泥不在站内收集、暂存，故本项目无需设置危废仓库。

（五）其他环境保护设施

1、环境风险防范设施

企业目前已有一定的环境风险防范措施，并针对可能发生的环境突发事故情景落实承担应急职责的相关人员，定期开展相关内容的培训，并开展应急演练。

2、在线监测装置

目前企业未安装在线监测设施（无要求）。

3、其他设施

环评中设置 50m 卫生防护距离，50m 范围内无居民点，满足 50m 卫生防护距离要求。

四、环境保护设施调试效果

浙江新鸿检测技术有限公司于 2025 年 8 月 8~9 日对现场进行检测，在综合分析现场监测数据和相关资料的基础上，编写了《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣工环境保护验收监测报告》。主要结论如下：

1、验收监测期间，嘉兴市新丰镇竹林加油站废水入网口 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类日均值（范围）均能

达到《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)中的三级标准,氨氮、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB 33/887-2013)中相关限值。

2、验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值均低于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表3油气浓度无组织排放限值。

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站油气回收系统液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表1加油站油气回收管线液阻最大压力限值;密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中表2加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值;加油枪气液比检测值在大于等于1.0和小于等于1.2范围内。

验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站油气泄漏检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中要求的小于等于500 μ mol/mol。

3、验收监测期间,嘉兴市新丰镇竹林加油站南侧场界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的4类标准;东、西、北侧场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的3类标准。

4、本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运;清罐油泥暂未产生,待产生后委托有资质单位处置。

5、本项目废水排放量为340.2t/a,化学需氧量排放量为0.017t/a,氨氮排放量为0.0017t/a,达到环评及批复中本项目废水排放量591t/a、化学需氧量排放量0.030t/a(按50mg/L计算)、氨氮排放量0.0029t/a(按5mg/L计算)的总量控制。本项目VOC_s(非甲烷总烃)均以无

组织形式排放，参照环评报告表本项目 VOC_s 年排放量 0.7 吨，均符合总量控制要求。

五、工程建设对环境的影响

根据生产期间的调试运行情况，本项目环保治理设施均能正常运行，项目竣工验收监测数据能达到相关排放标准。项目环境污染治理措施及排放基本落实了环评及批复要求，对周边环境不会造成明显影响。

六、验收结论

经检查，该项目环保手续基本齐全，基本落实了环评报告和批复的有关要求，在设计、施工和运行阶段均采取了相应措施，主要污染物排放指标能达到相应标准的要求。本验收监测报告结论可信，验收组认为项目已具备竣工环境保护验收条件，同意通过竣工环境保护验收，可登陆竣工环境保护验收信息平台填报相关信息。

七、验收人员信息

详见会议签到表。

嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025 年 9 月 26 日

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目

竣工环境保护验收会签到单

验收组成员	姓名	单位	职务或职称	身份证号码	联系方式
验收组长 (建设单位)	王兴良	嘉兴市新丰镇竹林加油站	站长	332624197009261883	17705737825
专家	许新建	浙江环境科技咨询有限公司	经理	330481198505133213	15967343667
专家	王以明	嘉兴市环境科技有限公司	高工	330402198804163612	18267353232
专家	王以明	嘉兴市环境科技有限公司	高工	330402197211140314	18957385052
其他参会人员	王以明	浙江环境科技咨询有限公司	经理	330411194007262618	15957328490

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目竣 工环境保护验收报告

第三部分：其他需要说明的事项

嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目

其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设计、施工和验收过程简况,环境影响报告表及审批部门审批决定中提出的除环境保护设施外的其他环境保护措施的实施情况以及整改工作情况等,现将建设单位需要说明的具体内容和要求梳理如下:

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目已在《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》提出环保设计,公司已落实环评中环保设计。具体如下:

1、本项目废水主要为生活污水,生活污水经化粪池处理后纳入嘉兴市市政污水管网,最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

2、本项目废气主要为油品储存、卸油和加油过程产生的油气废气。本项目加油站已设置一次油气回收系统回收卸油过程油气,二次油气回收系统回收加油过程油气。

3、本项目噪声主要为加油汽车进出站时产生的交通噪声,以及加油机作业时产生的噪声,具体治理措施为:加强加油站内交通管理,设置禁鸣标识,汽车行驶限速在 5km/h 以下;加强设备维护保养;加强站内绿化。

4、本项目产生的生活垃圾委托环卫部门统一清运;清罐油泥暂未产生,待产生后委托有资质单位处置。

加油站设有垃圾桶,生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运;清

罐油泥暂未产生，待产生后委托有资质单位处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把清罐油泥运走，然后安全处置，清罐油泥不在站内收集、暂存，故本项目无需设置危废仓库。

1.2 施工简况

公司严格落实环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施，投资 260 万元建设环保设施（其中 5 万元废水治理，5 万元用于废气治理，5 万元噪声治理，3 万元固废治理，2 万元环境绿化）。

1.3 验收过程简况

嘉兴市新丰镇竹林加油站于 2015 年 11 月委托浙江冶金环境保护设计研究院有限公司编制了《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》，原嘉兴市南湖区环境保护局于 2015 年 12 月 8 日以“南环建函[2015]181 号”对该项目进行审批。项目实际已于 2016 年 2 月 5 日建设完成，并与 2016 年 3 月开展项目环境保护验收，但未完成验收程序。目前主要生产设施和环保设施运行正常，且已完成排污许可登记（证书编号：91330402715404228K001W，登记日期：2025 年 4 月 2 日），具备了环境保护竣工验收的条件。

2025 年 9 月嘉兴市新丰镇竹林加油站委托浙江新鸿检测技术有限公司（该公司已取得检验检测机构资质认定证书，证书编号：161112341334）承担了该项目竣工环境保护验收监测工作。受委托后，浙江新鸿检测技术有限公司于 2025 年 8 月 8~9 日对本项目进行现场废水、废气、噪声进行检测，在此基础上编制验收监测报告。2025 年 9 月 26 日召开验收会，并形成验收意见，同意项目通过环保验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

本项目在项目设计、施工和验收期间均未收到公众反馈意见或投

诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

加油站已制定环保管理制度并严格执行该制度。

（2）环境风险防范措施

加油站目前已有一定的环境风险防范措施，应针对可能发生的环境突发事故情景，落实承担应急职责的相关人员，定期开展相关内容的培训，并开展应急演练。

（3）环境监测计划

本项目已计划实施日常监测。

2.2 配套措施落实情况

（1）区域削减及淘汰落后产能

不涉及。

（2）防护距离控制及居民搬迁

环评中设置 50m 卫生防护距离，50m 范围内无居民点，满足 50m 卫生防护距离要求。

2.3 其他措施落实情况

根据《嘉兴市新丰镇竹林加油站原地改造项目环境影响报告表》，该项目不涉及林地补偿、珍惜动物保护、区域环境整治、相关外围工程建设情况等其他环境保护措施。

3 整改工作情况

嘉兴市新丰镇竹林加油站在本项目建设过程中、竣工后、验收监测期间、提出验收意见后等环节无相关整改内容。

嘉兴市新丰镇竹林加油站

2025 年 9 月 26 日