

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖
石油支公司金门加油站防渗改造项目
竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200135

(最终稿)

建设单位：中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴平湖石油支公司
编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司

2020 年 11 月

声 明

- 1、本批造正次共四十三页，一式五份，发出报表与留存报表一致。部分复印或涂改均无效。
- 2、本报表无本公司，建设单位公章，骑缝章无效。
- 3、本报表未经同意不得用于广告宣传。
- 4、留存监测报告保存期六年。

建设单位法人代表: (签字)

编制单位法人代表: (签字)

项目负责人: 徐嘉俊

报告编写人: 徐嘉俊

建设单位: 中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴石油化工有限公司

电话: 15586398006

传真: /

邮编: 314200

地址: 浙江省嘉兴港区金门村六组

编制单位: 浙江新瑞检测技术有限公司

电话: 0573-83699998

传真: 0573-83595022

邮编: 314000

地址: 嘉兴市南湖区创业路南11号二
层-三层

目录

一、验收项目概况.....	1
二、验收监测依据.....	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	3
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	3
2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定.....	4
2.4 其他相关文件.....	4
三、工程建设情况.....	5
3.1 地理位置及平面图.....	5
3.2 建设内容.....	8
3.3 主要设备.....	9
3.4 主要原辅料及燃料.....	9
3.5 水源及水平衡.....	9
3.6 生产工艺.....	10
3.7 项目变动情况.....	12
四、环境保护设施工程.....	13
4.1 污染治理/处置设施.....	13
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	17
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.....	20
5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议.....	20
5.2 审批部门审批决定.....	21
六、验收执行标准.....	25
6.1 污染物排放标准.....	25
七、验收监测内容.....	29
7.1 环境保护设施调试运行效果.....	29
7.2 环境质量监测.....	30
八、质量保证及质量控制.....	31
8.1 监测分析方法.....	31
8.2 现场监测仪器情况.....	31
8.3 人员资质.....	31
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	32
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	32

九、验收监测结果与分析评价.....	33
9.1 生产工况.....	33
9.2 生产工况.....	33
9.3 建设工程对环境的影响.....	38
十、环境管理检查.....	40
10.1 环保审批手续情况.....	40
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况.....	40
10.3 环保机构设置和人员配备情况.....	40
10.4 环保设施运转情况.....	40
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况.....	40
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况.....	40
10.7 厂区环境绿化情况.....	41
十一、验收监测结论及建议.....	42
11.1 环境保护设施调试效果.....	42
11.2 工程建设对环境的影响.....	43
11.3 建议.....	43

附件目录

附件 1、嘉兴市生态环境局《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表的审查意见》（嘉环（港）建[2020]21 号）

附件 2、污水清挖协议

附件 3、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、用水量统计等）

附件 4、企业固废处理协议

附件 5、验收期间生产工况

附件 6、验收会签到单及专家意见

附件 7、浙江新洛检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2011430、ZJXH(HJ)-2011481、ZJXH(HJ)-2011482 检测报告。

一、验收项目概况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站（以下简称为“金门加油站”）位于浙江省嘉兴港区金门村六组，总占地面积 1949.10m^2 ，建筑面积 282.56m^2 。目前该加油站建有 $30\text{m}^3\text{SF}$ 型（钢制外罐强化玻璃纤维内罐）双层汽油罐 1 个， $30\text{m}^3\text{SF}$ 型（钢制外罐强化玻璃纤维内罐）双层柴油罐 1 个，设计年销售 92#汽油 288.7 吨，柴油 100.6 吨。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站成立于 2002 年，建站以后为乍浦镇的社会经济发展做出了较大的贡献，因为历史遗留问题，当时未办理环评审批手续。随着社会的发展以及环保工作管理的要求，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司现决定对该项目进行环评手续的补办。故企业于 2020 年 7 月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表》。2020 年 7 月 31 日嘉兴市生态环境局对该项目进行审批（审批文号：嘉环（港）建[2020]21 号）。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司委托，浙江新湾检测技术有限公司承担该项目的环保竣工验收工作。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规范 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）》的规定和要求，我公司于 2020 年 11 月 3 日对该项目进行现场勘察，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，我公司于 2020 年 11 月 21~22 日对现场进行监测

和环境管理检查。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. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）；
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[2018]第 364 号《浙江省建设项目环境保护管理办法》（2018.3.1 起施行）
9. 浙江省环境保护局 浙环发[2007]第 12 号《浙江省环保局建设项目环境保护“三同时”管理办法》

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

1. 原国家环境保护总局 环发[2000]第 38 号《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》及附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》
2. 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规范 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）（生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发）

3、环境保护部 环办[2015]第 113 号《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》(环办[2015]113 号)

4、中华人民共和国环境保护部《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(公告 2008 年第 7 号)(环保部 2008 年 4 月 15 日发布)

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、浙江中蓝环境科技有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表》
- 2、嘉兴市生态环境局《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表的审查意见》(嘉环[港]建[2020]21 号)

2.4 其他相关文件

- 1、中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环保竣工验收监测委托书》
- 2、浙江新鸿检测技术有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环保竣工验收监测方案》

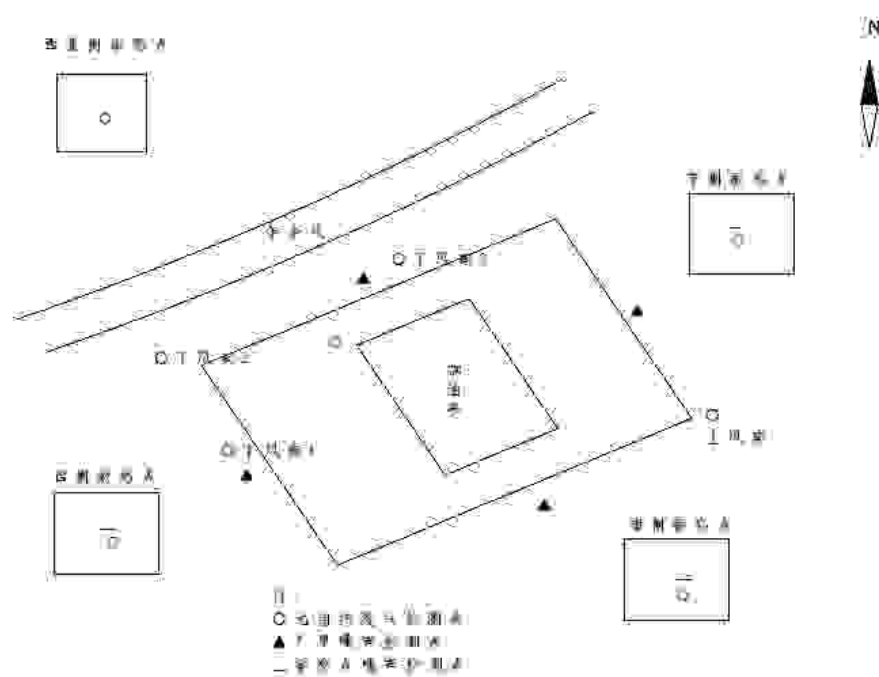
三、工程建设情况

3.1 地理位置及平面图

本项目位于浙江省嘉兴港区金门村六组（中心经纬度： $E121^{\circ}08'29.98''$ ， $N30^{\circ}37'40.48''$ ）。项目东侧为已拆迁房屋；南侧为乍浦镇长安桥社区卫生服务站及菜市场；西侧为已拆迁房，往西为1户居民；北侧为黄金线，往北海为长安桥社区居民。

地理位置见图 3-1，平面布置见图 3-2。





3.2 建设内容

本项目总投资为 500 万元，设有 2 台潜泵式双枪加油机（其中配备 2 台柴油加油枪，2 台汽油加油枪）。建设 1 个 30m³ SF 型双层汽油罐，1 个 30m³ SF 型双层柴油罐，设计年销售 92# 汽油 288.7 吨、柴油 100.6 吨。

项目环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表，见表 3-1。

表 3-1 环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表

序号	项目名称	建设名称	环评建设内容及规模	实际建设情况
1	主体工程	储罐区	1 个 30m ³ SF 型双层汽油罐、1 个 30m ³ SF 型双层柴油罐	与环评一致
		加油区	2 台潜泵式双枪加油机（其中配备 2 台柴油加油枪、2 台汽油加油枪），设置 40 辆车加油	与环评一致
		站房、配电室、厕所	建筑面积 262.56m ²	与环评一致
2	公用工程	供电	由当地电网提供。	与环评一致
3		供水系统	由市政自来水管网引入。	与环评一致
4	公用工程	排水系统	雨水经沟，雨水排入附近水渠。项目设置雨水收集池，初期雨水经隔油池处理并经化粪池处理的生活污水一并委托平湖市定期清运纳入城市污水管网，再经处理厂集中处理后达到 GB18918-2002《城镇污水处理污染物排放标准》一级标准 A 标准后排放。	加油站设置雨水收集池，初期雨水经隔油池处理并经化粪池处理的生活污水一并委托平湖市定期清运纳入城市污水管网，再经处理厂集中处理后达到 GB18918-2002《城镇污水处理污染物排放标准》一级标准 A 标准后排放。
5	环保工程	废水处理	设置地面冲洗废水池，初期雨水经隔油池处理后和经化粪池处理的生活污水一并委托平湖市定期清运纳入城市污水管网。	加油站设置雨水收集池，初期雨水经隔油池处理并经化粪池处理的生活污水一并委托平湖市定期清运纳入城市污水管网。
6		废气处理	采用负压式加油方式，储罐配备油气回收系统，卸油时储罐罐中油气立即通过密闭抽气系统抽入油气回收系统，油气回收系统；加强加油站的管阻，提高加油工人加油时油压；采用符合国家标准储罐、加油设备，减少跑冒滴漏。	与环评一致
7		固废处理	合理设置固废暂存区，由平湖市定期清运纳入城市污水管网。	与环评一致

3.3 主要设备

建设项目主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	环评建设数量	实际建设数量
1	罩壳式双轮加油机	2 台	2 台
2	10m³SF 型双膜气浮设备	1 套	1 套
3	30m³SF 型双膜气浮设备	1 套	1 套

注：设备情况见附件。

3.4 主要原辅料及燃料

本项目主要原辅材料消耗量见表 3-3。

表 3-3 主要原辅料消耗一览表

序号	原料名称	环评年消耗量	2019 年 1 月~12 月 实际消耗量
1	92#汽油	338.7 吨/年	225 吨
2	柴油	100.8 吨/年	100 吨

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目生活用水取自当地自来水厂。

根据金门加油站提供 2019 年 1 月~12 月用水情况统计表，金门加油站 2019 年 1 月~12 月实际用水量约 100 吨，年生活污水排放量为 90 吨（产污系数按环评的 0.9 计算）。

据此企业实际运行的水量平衡图如下：

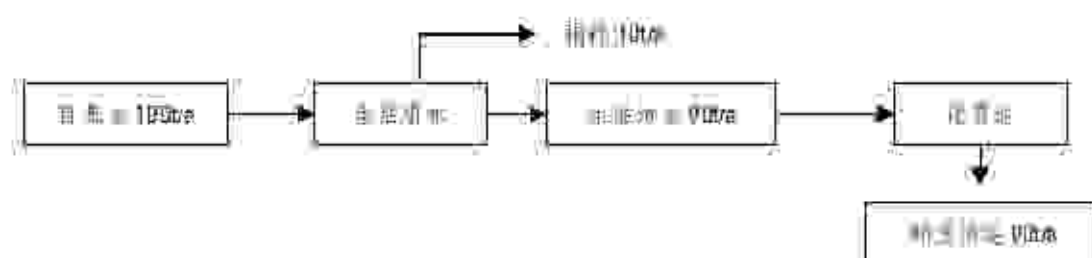


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

该加油站采用常规的潜泵式工艺流程。装载有成品油的汽车槽车，通过软管和导管，将成品油卸入加油站埋地式燃油罐内。加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油。加油站工艺流程如下：

(1) 油罐车卸油工艺流程

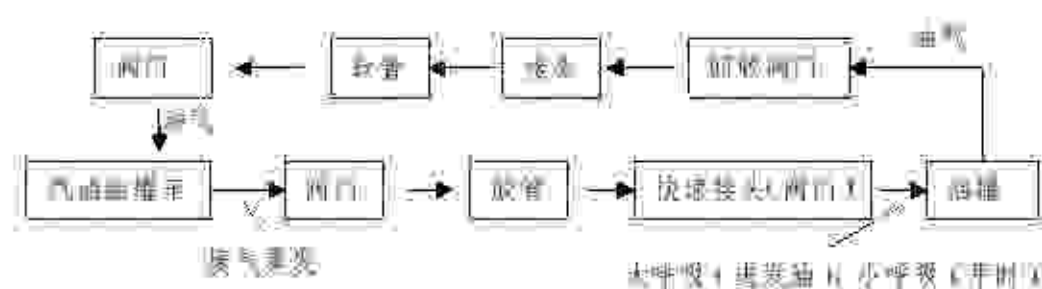


图 3-4 汽油油罐车接卸工艺流程图

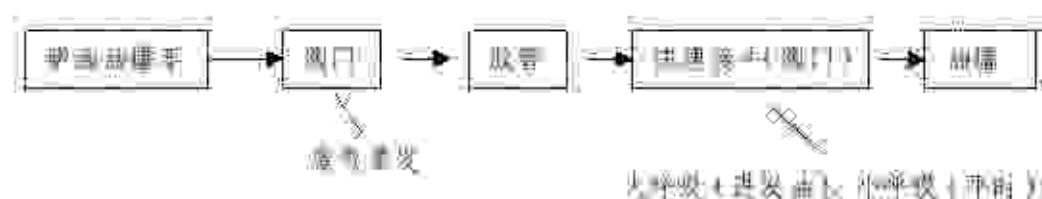


图 3-5 柴油油罐车接卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

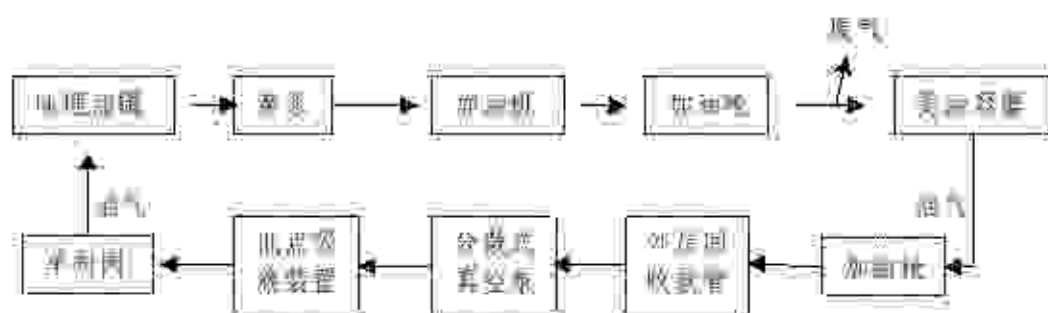


图 3-6 汽油加油工艺流程图

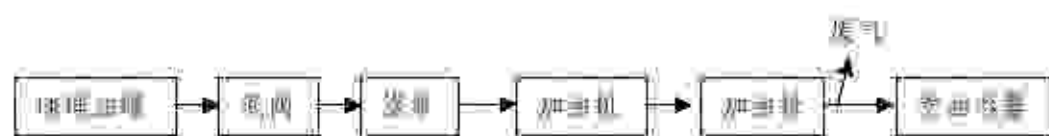


图 3-7 柴油加油工艺流程图

工艺简述:

卸油: 加油站进油采用油罐车陆路运输。采用密闭式卸油工艺,通过导静电耐油软管连接油罐车和卸油口快速接头,将油品卸入相应油罐。为了防止油品挥发而造成的大火爆炸事故,油罐车卸油时采用密闭式卸油,且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

储油: 油罐和管道均埋地敷设,设置在室外。为了防止油品挥发而造成的大火爆炸事故,油罐车卸油时采用密闭式卸油。油罐设有通气管,且通气管口安装有阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故;为了实时监测油罐内液面高度,采用带高液位报警功能的液位计。

加油: 该加油站汽车加油采用潜泵式加油机加油,罐内油品由潜油泵通过管道输送至加油机向汽车加油。当加汽油时,加油卸油油气回收系统在提枪时分散式真空泵自动工作,车辆油箱口产生的油气通过加油枪口上的回收孔进入加油枪,经回收软管和埋下管道流至汽油罐内,油气管通过该油罐的人孔盖接入。且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

3.7 项目变动情况

表 3-4 项目变动情况一览表

环评要求	实际建设内容
环评分建：用水理气配套设施：加油站设置地面冲洗废水的收集系统，将地面冲洗废水收集后引入隔油池处理；加油站设置初期雨水收集系统及雨污切换阀，如遇漏油要求将初期雨水收集后引入隔油池处理。项目地面冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后和经化粪池处理的生活污水一起委托环卫部门定期抽运纳入城市污水管网。	实际建设内容：本项目加油站实际经营中不冲洗地面，不产生地面冲洗废水。由于加油站管道设置等原因，加油站未设置初期雨水收集系统及雨污切换阀也未建立隔油池，不产生隔油池油泥，雨水在附近河道排放。生活污水经化粪池处理后由环卫部门清运纳入市政管网。

环评要求雨污分流，雨水排入附近水体；加油站设置地面冲洗废水的收集系统，将地面冲洗废水收集后引入隔油池处理；加油站设置初期雨水收集系统及雨污切换阀，如遇漏油要求将初期雨水收集后引入隔油池处理。项目地面冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后和经化粪池处理的生活污水一起委托环卫部门定期抽运纳入城市污水管网。

实际建设内容：本项目加油站实际经营中不冲洗地面，不产生地面冲洗废水。由于加油站管道设置等原因，加油站未设置初期雨水收集系统及雨污切换阀也未建立隔油池，不产生隔油池油泥，雨水在附近河道排放。生活污水经化粪池处理后由环卫部门清运纳入市政管网。由于本项目加油站已建设油气回收系统，建立完善的管理制度，规范加油操作，平时加油中已做到无跑、冒、滴、漏，故地表雨水对环境水质影响最小。

本项目其他建设内容性质、地点、规模、生产工艺和污染防治措施等 5 项与环评报告表基本一致，未构成重大变动。

四、环境保护设施工程

4.1 污染治理/处置设施

4.1.1 废水

本项目废水主要为生活污水，生活污水经场区化粪池预处理后委托嘉兴市港区乍浦环境卫生服务有限公司统一清运并处理后纳入污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司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

污染源	主要污染物	排放方式	处理设施	排放去向
生活废水	化学需氧量、氨氮	间歇	化粪池	杭州湾

废水处理设施概况：

本项目污水处理具体工艺流程如下：



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罐大小呼吸、油罐车卸油、加油机作业等排放的非甲烷总烃，汽车尾气（车辆进出加油站时因怠速、加油期间车辆均熄火，汽车尾气产生量较少）。

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	污染物	排放方式	排放去向
油罐大小呼吸、油罐车卸油、加油机作业	非甲烷总烃、苯系物	无组织	环境

汽油油气回收装置：本项目加油站油气回收实施方案可分为两个

阶段，即：一阶段油罐车卸油油气回收、二阶段加油机加油油气回收。油气回收实施方案原理图见图 4-2。

一阶段油气回收系统是指采用密闭卸车方式将油料从油罐车卸进地下储油罐时，油罐内油气返回到油罐车的气相平衡式油气回收系统。该系统的回收率可达 95%，但回收的油气经油罐车运往油库，必须再经由冷凝、吸附等方式进行浓缩、吸收，才能真正做到油气回收。一阶段油气回收系统具有“两点式油气回收系统”的地下储油罐，一般有两个出口：一个用于连接输油管，一个用于连接装有弹性网的油气回收管。当油罐车上的油气回收管正确连接到油罐的回收口时，弹性网就会打开，同时进气管关闭，使油罐中的油气能完全由回收管回到油罐车内。

二阶段油气回收系统用以回收加油时产生的油气，本加油站二阶段油气回收系统采用真空辅助式。真空辅助式系统是利用外加的辅助动力，如真空泵在加油运转时产生约 1200~1400Pa 的真空压力，再通过回收管，加油枪和油箱迅速抽来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油口的契合，但不需要在管口设置探入式导管。

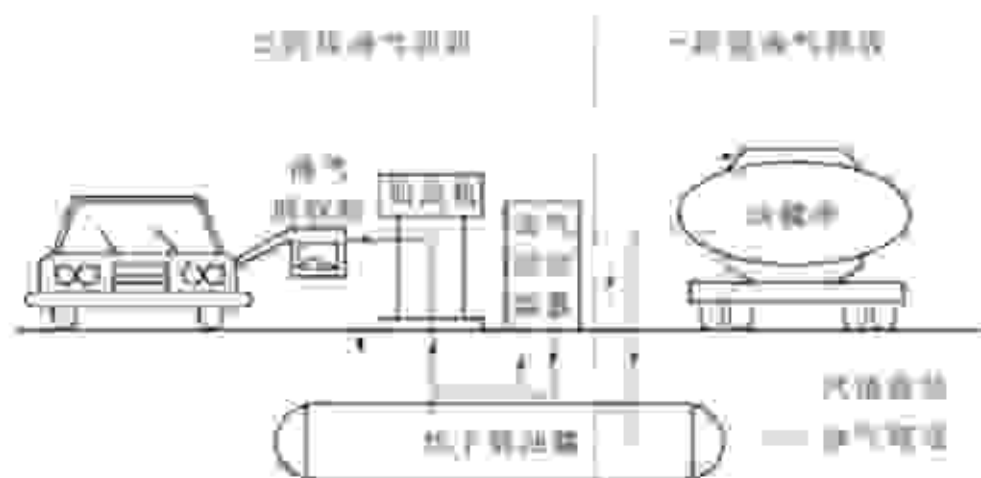


图 4.2 汽油油气回收实施方案原理图

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，设置禁鸣喇叭，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	清罐油泥	清罐油泥	暂未产生	危险废物	《国家危险废物名录（2016 年）》以及《危险废物鉴别标准》（GB 17358-2013）	900-249-03
2	隔油池油泥	隔油池油泥	不再产生	危险废物		900-240-03
3	含油抹布及手套	含油抹布及手套	已产生	危险废物		900-041-49
4	生活垃圾	生活垃圾	已产生	一般固废		1

注：根据《国家危险废物名录》（2016）附录：危险废物豁免清单，含油抹布属于危险废物（900-041-49），但全过程可不按危险废物管理，因此本项目含油抹布混入生活垃圾清运，清罐油泥只在油罐清理时产生，且产生即清运。

本项目产生的危险废物包括清罐油泥和含油抹布及手套，产生的一般固废为生活垃圾。隔油池油泥由于加油站未安装隔油池，不再产生。

4.1.4.2 固体废物产生情况

固体废物产生情况见表 4-4。

表 4-4 固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	产生工序	属性	预计年估产生量	2019 年 1 月~12 月实际产生量
1	清罐油泥	油罐清理	危险废物	0.4t/a 年	暂未产生
2	隔油池油泥	隔油池清理	危险废物	0.01t/a	0（不再产生）
3	含油抹布及手套	加油、卸油清理	危险废物	0.01t/a	0.01t
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	0.55t/a	0.5t

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	利用/处置方式	利用/处置去向	接受单位/资质情况
1	清罐油泥	清罐清理	危险废物	委托有资质单位处理	委托平湖市金达燃料再生燃料实业有限公司处置	3304000079
2	隔油池油泥	隔油池清理	危险废物	委托有资质单位处理	委托有资质	/
3	含油抹布及手套	加油、卸油清理	危险废物	委托有资质单位处理	混入生活垃圾或委托环卫部门清运	/
4	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	/

本项目产生的清罐油泥委托平湖市金达燃料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置。含油抹布及手套混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。隔油池油泥由于加油站未安装隔油池，不再产生。

4.1.4.4 固废污染防治配套工程

加油站已设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运；清罐底泥委托平湖市金达燃料再生燃料实业有限公司（3304000079）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 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目实际总投资 500 万元，其中环保总投资为 80 万元，占总投资的 16%。

项目环保投资情况见表 4-6。

表 4-6 工程环保设施投资情况

环保设施名称	投资额(万元)	备注
废气治理	10	/
废水治理	6	
噪声治理	2	
固废治理	2	
防渗及土壤防治	50	
环境风险防范	1	
合计	80	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司油库加油站防渗漏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。本项目环评，环评批复。实际建设情况如下：

表 4-7 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	地面冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后和生活污水经化粪池处理后一并委托环卫部门定期清运入城市污水管网，最终经衢江区工业集中区污水处理厂处理达标后排放。	按“清污分流、雨污分流”原则，建设完善的厂内给排水管网；废水经废水处理系统预处理后，经化粪池排入市政管网。初期雨水经隔油池处理后和经化粪池处理的生活污水一并委托环卫部门定期清运入城市污水管网。初期雨水经隔油池处理后和生活污水一并委托环卫部门定期清运入城市污水管网。初期雨水经隔油池处理后和生活污水一并委托环卫部门定期清运入城市污水管网。	龙游加油站实际经营中不产生废水，不产生地面冲洗废水。由于加油站设置重质原油、柴油等重质油品雨水收集系统及雨水排放管网，未设置隔油池，不产生隔油池废水，雨水在附近道路排放。生活污水经化粪池处理后由衢江区东港环卫环卫服务有限公司清运纳入市政管网，最终经东港环卫服务有限公司污水处理站处理达标后排放入衢江。
废气	采用抽排式油罐及自封式加油机；设防溢流阀各阀门、输油管、加油枪枪；采用加油站油气回收系统。	本项目生产废气主要为储油罐挥发、油罐车装卸和加油作业过程中产生的油气。设有抽排式油罐及自封式加油机；配备油气回收系统，加油时设置防溢流、防漏油、防滴漏、防挥发等装置，防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。最大程度减少油气挥发对周边环境的影响。项目废气排放执行《加油站油气污染排放标准》（GB20952-2007）要求。其中挥发性有机物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中大气污染物的二级标准。恶臭排放执行《恶臭污染物排放标准》（GB14654-93）表 1 恶臭污染物厂界标准值。加油站 VOCs 排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。	采用抽排式油罐及自封式加油机；设防溢流阀各阀门、输油管、加油枪枪；采用加油站油气回收系统。加油时设置防溢流、防漏油、防滴漏、防挥发等装置，防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。最大程度减少油气挥发对周边环境的影响。项目废气排放执行《加油站油气污染排放标准》（GB20952-2007）要求。其中挥发性有机物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中大气污染物的二级标准。恶臭排放执行《恶臭污染物排放标准》（GB14654-93）表 1 恶臭污染物厂界标准值。加油站 VOCs 排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。加油时油气回收系统符合《加油站油气回收系统技术要求》（GB20952-2007）中规定的最大允许排放速率。

			准處。
車庫	加油站選用產於小前銷售，加強對進口車輛質效的運作。又同如油：本標進口新進站開運在 Signifi 以下，整齊劃一，封裝完好，最好成箱包裝後，堆貯工作。應由廠家直送此項，檢亦即門牌線路與受電，應將吸力能力強的抽排氣移解。	車取各機噐用防油靜磁，而原工廠應調換及達到《工業產品戶界環境要求排放標準》（GB13348-2008）中表附錄參照。	是站加滿車輛應行駛；禁止加滿車輛喧嘩。適用風扇等此多，應就操作過程，以器無不應折等。 關於監測間隔：金門府自該地界變產地則則《聯合生活環境噪聲測評辦法》（GB22367-2008）中的引伸標準。
處理	油桶油瓶、圓油桶在選井有沉面單位安置，合掛挂在此半華年用印門海毛也需發委抗抗此部門請起。	致密「新理化」或量出，此率化「最重而明，建立客要制度，現英玻璃危險廢物，一般置廢舊存供稀，能能廢物有一般固體分類收能，堆放，倉庫如置，亦可置於兩密類的綜合利用，現具生估估備品因及問番南越記等危險廢物應具有液壓和動力單位給台有用或化學化處理，非須按原有規定依理危險廢物經批批申請，嚴格執行危險廢物轉移執單制設，已舉業耗至危險廢物轉輸後面由車送至瀾島沙連度，嚴禁委託下相為危險廢物處理業務的个人或單位從事危險廢物，已舉而注放故。額例：外置危險廢物：含西陸市灰渣渣混入生活垃圾後由班班門口稱，情知。聞慶也在行處處嚴格執行《危險廢物贮存及搬運標準》，（GB18597-2001），免其終毀畢，第一類三專固體廢物貯存，見黑砂西製控制標準（GB18599-2001），反其修改車如車里，職區位置也程不計可理理成二級污染。	主要目产生的清潔淤泥委託于潮平金世源再生農林建設有限公司（3304000079）处置，發指并在此半華聯人生非山一噸車托不至帶行籍二價誌，開場強談經由中央港站北走渠回池退，再再發生。

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:

中国石化销售有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗漏改造项目选址于浙江省嘉兴港区金门村六组。项目的建设符合产业政策要求,具有较好的经济效益,符合项目所在地环境功能区划。排放污染物符合国家和浙江省规定的污染物排放标准 and 主要污染物排放总量控制指标,符合“三线一单”控制要求。项目营运期会产生一定的污染物,经评价分析,若采用严格的科学管理和环保治理手段,可控制环境污染,对周边环境影响不大。

综上所述,从环保角度而言,项目的实施是可行的。

主要建议:

- 1、加强安全管理,严格落实责任。制定严格的防火、防爆制度,定期对生产人员进行消防等安全教育。同时建立安全监管机制,进行安全考核等,并设计紧急事故处理预案,明确消防责任人。
- 2、设备的选型要严格把关,生产中应按规定对设施定期检修、更换,杜绝人为因素造成事故发生。
- 3、按照建筑灭火器配置设计规范(GB50140-2005)的规定,配置相应类型与数量的灭火器,保证灭火器材周围没有任何堆杂物,保证防火通道畅通。
- 4、做好加油站与周围环境的防火隔离措施,防止加油站发生火灾或爆炸事故下对周边环境造成损失。
- 5、建立健全环保机构,落实负责。加强监督,完善环境管理。

6、如产品方案、工艺、设备、原辅材料消耗等生产情况有大的变动或平面布局有重大调整，应及时向有关部门申报。

5.2 审批部门审批决定

嘉兴市生态环境局于 2020 年 7 月 31 日以“嘉环（港）建[2020]21 号”对本项目提出了审查意见。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司：

你公司《关于要求对中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表进行审批的函》及相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《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告如下：

一、根据你公司委托浙江中蓝环境科技有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表（报批稿）》（以下简称《报告表》）及落实项目环保措施的企业法人承诺、浙江省企业投资项目备案通知书（项目代码：2019-330400-52-03-000974-000），以及本项目环评行政许可公示阶段的公众意见反馈情况，在项目符合产业政策与产业发展规划，选址符合区域土地利用等相关规划的前提下，原则同意《报告表》结论。

二、本项目总投资 500 万元，在嘉兴港区金门村六组建设加油站一座。项目设有 1 个 $30\text{m}^3\text{SF}$ 型双层汽油罐，1 个 $30\text{m}^3\text{SF}$ 型双层柴油罐，2 台潜泵式双枪加油机，配备 2 台柴油加油枪，2 台汽油加油枪。

三、在项目建设和运营中，你公司须认真落实《报告表》提出的各项污染防治措施，严格执行有关环境质量标准和污染物排放标准，重点

做好以下工作：

（一）加强废水污染防治

按“清污分流，雨污分流”原则，建设完善加油站给排水管网，雨水收集处理系统须采取防腐，防漏，防渗措施。项目产生的地面冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后和生化化粪池处理的生活污水一起委托环卫部门定期抽送纳入城市污水管网。项目废水纳管执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准及《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）要求。

（二）加强废气污染防治

本项目产生废气主要为储油罐灌注、油罐车装卸和加油作业过程中产生的油气，项目须采取密封式卸油，自封式加油，配备油气回收系统，加强管理等有效方式，防止“跑、冒、滴、漏”的现象产生，最大程度减少无组织废气对周边环境的影响。项目废气管控执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求；非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中新污染源的二级标准；恶臭浓度无组织排放监控浓度限值执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）中表1恶臭污染物厂界标准值。加油站内VOCs无组织排放限值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1特别排放限值要求。根据《报告表》，本项目无需设置大气环境防护距离。

（三）加强噪声污染防治

采取各项噪声污染防治措施，确保厂界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准要求。

（四）加强固废污染防治

按照“资源化，减量化，无害化”处置原则，建立台账制度，规范

设置危险废物、一般固废暂存设施。危险废物和一般固废分类收集、堆放、分类处置，尽可能实现资源的综合利用。项目产生的油罐油泥及隔油池油泥等危险废物委托有资质和能力单位综合利用或无害化处置，并须按照有关规定办理危险废物转移报批手续，严格执行危险废物转移联单制度。严禁委托无危险废物运输资质的单位运输危险废物，严禁委托无相应危险废物处理资质的个人和单位处置危险废物。严禁非法排放、倾倒、处置危险废物；含油抹布及手套混入生活垃圾后由环卫部门统一清运；固废贮存和处置严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单，《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单的要求，确保处置过程不对环境造成二次污染。

四、落实污染物排放总量控制措施及排污权有偿使用与交易制度。按照《报告表》结论，该项目新增主要污染物外排环境总量控制为： $\text{COD}_{\text{Cr}} \leq 0.016$ 吨/年， $\text{NH}_3\text{-N} \leq 0.002$ 吨/年及 $\text{VOCs} \leq 0.033$ 吨/年，根据《浙江省建设项目主要污染物总量准入审核办法（试行）》（浙环发[2012]10号），本项目为加油项目，为城市功能配套设施建设，不属于工业项目，故本项目主要污染物排放总量无需替代削减。

五、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。自批准之日起满3年，项目方开工建设，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。

六、以上意见和《报告表》中提出的污染防治措施，你公司应在项目设计、建设、运营和管理中认真予以落实，确保在项目建设和运营中的环境安全。你公司须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承

在项目实施实际排污行为之前，依法申领排污许可证，并按照生态环境主管部门规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行自主验收，编制验收报告。

七、你单位对本单位决定有不同意见，可在接到本决定书之日起六十日内向嘉兴市行政复议，也可在六个月内依法向所在地人民法院起诉。

嘉兴市生态环境局

2020 年 7 月 31 日

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

金行加油站周边管网暂未建设，故本项目产生的生活污水委托嘉兴市港区东浦环境生态服务有限公司统一清运并预处理后纳入污水管网。废水最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

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》(GB20952-2007)中表1规定的最大压力限值。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》(GB20952-2007)中表2规定的最小剩余压力限值。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，详见表6-1~表6-2。

非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2标准，具体见表6-3。

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》(GB37822-2019)表A.1中的特别排放限值，具体见表6-4。

臭气浓度无组织排放执行《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表1二级标准，具体见表6-5。

表6-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

吸入油气流量 L/min	最大阻值 Pa
15.0	40
25.0	90
35.0	135

表 6-2 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

储罐容积范围 (L)	零售加油枪口径				
	1~6	7~12	13~18	19~24	≥24
1883	183	172	162	152	142
2032	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	228
3217	277	267	257	249	239
3407	288	277	267	257	248
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
4541	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	416	414	409	404
13248	431	426	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	446	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
20710	456	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油分公司金伟加油站环境影响报告编制单位环境保护监测报告

$$Q_{\text{HXH}}(H_2) = 100.135$$

37850	473	473	471	468	468
55775	481	481	481	478	478
75700	488	488	483	482	483
94625	488	488	488	486	486

注：如型各储罐油气回收系统，则受影响的油气回收效率于汽油和柴油效率，否则，仅统计油罐油气回收系统与油气回收罐相连的油气回收效率。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	大气污染物综合排放标准	
	监控点	浓度 (mg/m ³)
二甲苯总烃	厂界外无组织排放	4.0

表 6-4 挥发性有机物无组织排放控制标准

污染物名称	特别排放限值	限值含义	无组织排放监控位置
二甲苯总烃	6	监控点处 1h 平均浓度值	厂界外设置监控点
	20	监控点处任意一次浓度值	

表 6-5 恶臭污染物排放标准

污染物名称	执行标准	标准值
臭气浓度	≤ 60 (无量纲)	≤ 60 (无量纲)

6.1.3 噪声执行标准

本项目场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 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	执行标准
厂界噪声	等效 A 声级	dB(A)	65	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准
	等效 A 声级	dB(A)	70	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 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《关于进一步强化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、处置场污染控制标准》

(GB18599-2001)中有关规定,危险废物执行《国家危险废物名录》(2016版)》和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中有关规定。一般固废和危险固废还应满足《关于发布<一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准>(GB18599-2001)等3项国家污染物控制标准修改单的公告》中的要求

6.1.5 总量控制

根据浙江中蓝环境科技有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金月加油站防渗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 313t/a, COD_{Cr}0.016t/a, NH₃-N0.002t/a, VOC₅0.083t/a.

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

金湾加油站周边管网暂未建设，故本项目产生的生活污水委托嘉兴市港区乍浦环境卫生服务有限公司统一清运并预处理后纳入污水管网，废水最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。本次验收不进行废水监测。

7.1.2 废气监测

废气监测主要内容频次详见表 7-1~7-2。

表 7-1 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	场界四周	非甲烷总烃、臭气浓度	监测 2 次，每天每点 4 次
	加油岛外 1m 处 然向 1	非甲烷总烃	监测 2 次，每天每点 4 次

表 7-2 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 次，每天每点 1 次
气液比	监测 1 次，每天每点 1 次
回收率	监测 1 次，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，昼间一次，详见表 7-3。

表 7-3 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	场界四周 4 个监测点位	监测 2 天，昼间一次

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。

7.2 环境质量监测

本项目附近存在敏感目标，本次验收设置噪声敏感点3处，环境空气敏感点4处。监测内容：环境噪声、环境空气：非甲烷总烃，臭气浓度1。

具体监测内容详见表 7-4。

表 7-4 敏感点监测内容及监测频次

监测点号	监测内容	监测频次
东侧敏感点	非甲烷总烃、臭气浓度	监测3天，每天4次
	环境噪声（昼间）	监测2天，每天1次
南侧敏感点	非甲烷总烃、臭气浓度	监测3天，每天4次
	环境噪声（昼间）	监测2天，每天1次
西侧敏感点	非甲烷总烃、臭气浓度	监测2天，每天4次
	环境噪声（昼间）	监测2天，每天1次
西北侧敏感点	非甲烷总烃、臭气浓度	监测3天，每天4次

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	分析方法及依据	仪器设备
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	气相色谱仪
	臭气浓度	空气质量 恶臭的测定 三点比较法臭袋法 GB/T 14675-93	/
废气、噪声	等效	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A：微阻检测法	微型 7003 型油气回收效率检测仪
	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B：密闭性检测法	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C：气液比检测法	
噪声	噪声	社会生活环境噪声排放标准 GB 22337-2008	噪声频谱分析仪
		声环境质量标准 GB 3096-2008	噪声频谱分析仪

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	品牌型号	监测项目	测量量程	分辨率
油气回收效率参数检测仪	微型 7003 型	密闭性 气液比、臭气	压力 0-2500Pa	±5%
			流量 10-130L/min	±0.5%
风速仪	NK5500	风速	风速：0-30m/s	±5%
气压计	S-58	气压	-25-50℃	1℃
空气压力表	DYMB	空气压力	0-106kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6238B	噪声	30-130dB(A)	0.1dB(A)

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
报告编写	徐美霞	助理工程师	HJ-SGZ-063
校核	白重山	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李海	高级工程师	HJ-SGZ-002
审批	曹强	高级工程师	HJ-SGZ-001

其他成员	宋唯勤	√	HJ-SGZ-013
	张留峰	工程师	HJ-SGZ-025
	陈利源	工程师	HJ-SGZ-028
	严芳芳	助理工程师	HJ-SGZ-032
	王新	工程师	HJ-SGZ-055
	徐强	√	HJ-SGZ-070
	王凯	助理工程师	HJ-SGZ-012

8.4 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有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(标尺),在测试时应保证采样流量的准确。

8.5 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 0.5 dB, 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 8-4 噪声测试校准记录

监测日期	前值 (dB)	后值 (dB)	差值 (dB)	是否符合要求
2020.11.21	94.1	94.0	0.1	符合
2020.11.22	93.4	94.0	0.6	符合

九、验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油分公司金门加油站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销售量核实

监测日期	产品类型	实际销售量	设计销售量	生产负荷(%)
2020.11.11	92#汽油	0.75 吨/天	0.79 吨/天	95
	0#柴油	0.25 吨/天	0.28 吨/天	89
2020.11.23	92#汽油	0.75 吨/天	0.79 吨/天	91
	0#柴油	0.27 吨/天	0.28 吨/天	90

注：日设计销售量等于全年设计销售量除以全年工作日数（365 天）。

9.2 生产工况

9.2.1 废气

（1）无组织废气

验收监测期间，金门加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值低于《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中新污染源的二级标准；场区内非甲烷总烃浓度最大值低于《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A.1 中的特别排放限值；臭气浓度无组织排放符合《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表 1 二级标准。

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

表 9-2 监测期间气象参数

采样日期	采样地点	风向	风速 m/s	气温℃	气压 kPa	天气情况
2020.11.21	中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金坛加油站	SE	2.8	17.0	101.9	晴
2020.11.22	中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金坛加油站	SE	3.0	16.3	101.8	晴

表 9-3 无组织废气监测结果

单位: (mg/m³)

采样日期	监测点名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	超标限值	达标情况
2020.11.21	非甲烷总烃	储罐上风向	0.550	0.750	0.710	0.690	4.0	达标
		储罐下风向 1	0.990	0.940	1.03	1.03		
		储罐下风向 2	1.00	1.09	0.950	1.01		
		储罐下风向 3	1.01	1.00	0.970	0.950		
		加油站 1m 以下风向 1	0.440	0.15	0.08	1.01	20	达标
	臭气浓度	储罐上风向	11	12	13	14	20 (无量纲)	达标
		储罐下风向 1	12	13	14	13		
		储罐下风向 2	13	15	13	13		
		储罐下风向 3	14	16	16	14		
2020.11.22	非甲烷总烃	储罐上风向	0.760	0.780	0.750	0.750	4.0	达标
		储罐下风向 1	0.900	0.950	0.380	0.910		
		储罐下风向 2	0.900	0.880	0.880	0.910		
		储罐下风向 3	0.880	0.880	0.900	0.910		
		加油站 1m 以下风向 1	1.02	1.00	0.990	0.990	20	达标
	臭气浓度	储罐上风向	<10	11	<10	<10	20 (无量纲)	达标
		储罐下风向 1	13	16	13	11		
		储罐下风向 2	12	14	12	<10		
		储罐下风向 3	11	15	<10	13		

注: “<10”表示小于检出限

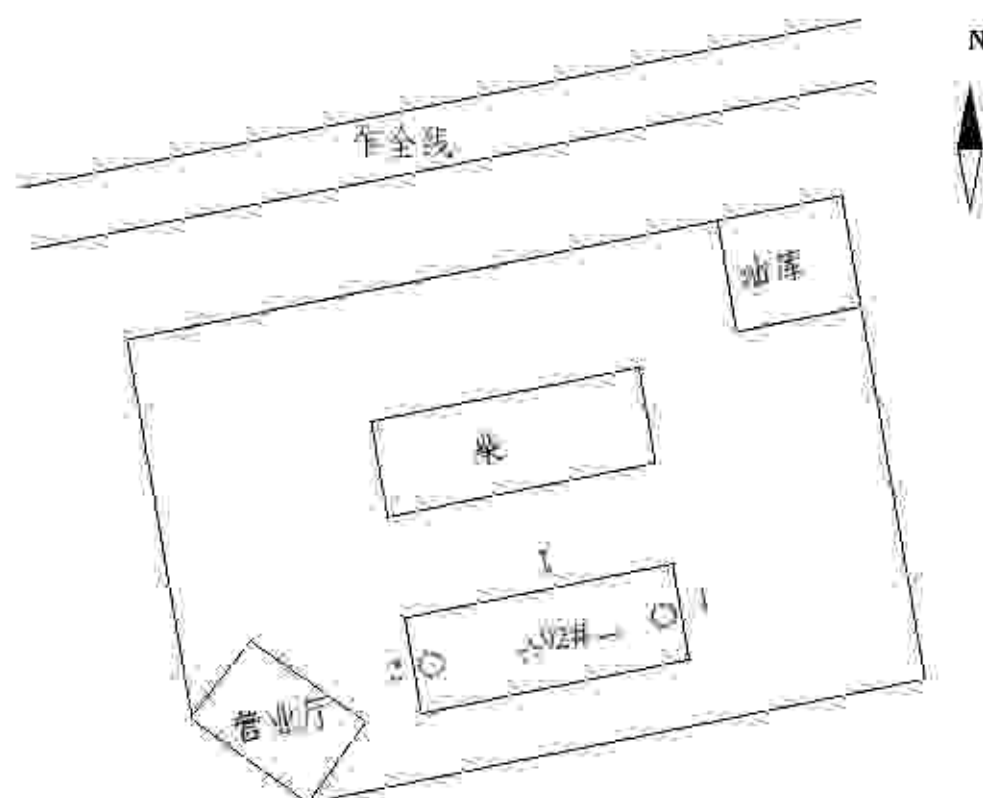
注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJX H(HJ)-2011480。

(2) 油气回收

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金坛加油站油气回收系统密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小剩余压力限值、加油

油气回收管线液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值。加油站气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值。

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 9-4，加油站密闭性监测结果见表 9-5，加油站液阻监测结果见表 9-6，加油站气液比监测结果见表 9-7。



△：密闭性检测点 ≡：液阻检测点 ○：气液比检测点

图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-4 监测期间气象参数

采样日期	温度/℃	湿度/%	气压/kPa
2020.11.23	14.5	56.5	103.1

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	储罐形式	汽油标号	油气空 间 (L)	汽油加 油枪数	5 分钟静压 强差 (Pa)	最小静压 强度差值 (Pa)	达标情 况
2020.11.23	浮顶	92#	20422	2	438	≥457	达标

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HJ)-2011482。

表 9-6 加油站液阻监测结果

检测日期	天然气流量		16.0L/min	26.0L/min	38.0L/min	检测 情况
	液阻最大压力峰值 (Pa)		40	90	135	
	加油机编 号	液阻峰值	液阻 (Pa)			
2020.11.23	1	92号	33	41	47	达标

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HJ)-2011482。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	油枪 编号	油品型号 名称	加油枪 容积 (L)	加油枪加 油档位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标 情况
2020.11.23	1	OPW	15.70	高档	1.00	1.0~1.31	达标
	2	OPW	15.23	高档	1.00	1.0~1.31	达标

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HJ)-2011482。

9.2.2 噪声

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖齐油支公司金门加油站场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 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 9-8。

表 9-8 场界噪声监测结果

监测点位	测点位置	主要声源	监测时段	Leq[dB(A)]
2020.11.21	场界东	社会生活噪声	12-23	65.9
	场界南	社会生活噪声	12-23	65.3
	场界西	社会生活噪声	12-29	64.1
	场界北	社会生活、交通噪声	12-31	62.2
2020.11.22	场界东	社会生活噪声	12-27	63.3
	场界南	社会生活噪声	11-11	63.9
	场界西	社会生活噪声	12-34	65.1
	场界北	社会生活、交通噪声	11-17	64.3
标准限值			昼间 70	
达标情况			达标	

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXCH(HJ)-2011.481。

9.2.4 污染物排放总量核算

1、废水

根据本项目实际运行水量平衡图，该项目全年废水入网量为 90 吨。再根据嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂排海浓度（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》（GB18918-2002）中的一级 A 标准，即化学需氧量 $\leq 50\text{mg/L}$ ，氨氮 $\leq 5\text{mg/L}$ ），计算得出该企业实际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 9-9。

表 9-9 废水监测因子年排放量

监测项目	化学需氧量	氨氮
实际入网量排放量(t/a)	0.005	0.001

2、废气

本项目 VOC₃（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，故本次验收不对 VOC₃ 总量进行核算。

3、总量控制

本项目废水排放量为 90 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮

排放总量分别为 0.005 吨/年和 0.001 吨/年。达到环评中本项目废水排放量为 313 吨/年，化学需氧量 0.016 吨/年、氨氮 0.002 吨/年的总量控制要求。

本项目 VOCs（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，故本次验收不对 VOCs 总量进行核算。

9.3 建设工程对环境的影响

验收监测期间，敏感点非甲烷总烃浓度达到《大气污染物综合排放标准详解》中低于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

敏感点环境空气质量监测结果，详见表 9-10。

表 9-10 敏感点环境空气质量监测结果

		单位: (mg/m^3)							
采样日期	采样点名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况	
2020.11.21	非甲烷总烃	东侧敏感点	0.780	0.910	0.820	0.870	2.0	达标	
		南侧敏感点	1.01	1.01	0.910	1.38		达标	
		西侧敏感点	1.00	1.01	0.960	0.920		达标	
		西北侧敏感点	0.990	1.00	0.940	0.960		达标	
	臭气浓度	东侧敏感点	13	12	14	13	1	达标	
		南侧敏感点	15	13	14	16		达标	
		西侧敏感点	15	15	16	12		达标	
		西北侧敏感点	11	13	12	13		达标	
2020.11.23	非甲烷总烃	东侧敏感点	0.990	0.980	0.970	0.980	2.0	达标	
		南侧敏感点	0.910	0.940	0.960	1.00		达标	
		西侧敏感点	1.00	1.02	1.03	1.04		达标	
		西北侧敏感点	0.940	0.900	0.870	0.850		达标	
	臭气浓度	东侧敏感点	12	11	13	12	1	达标	
		南侧敏感点	11	10	11	11		达标	
		西侧敏感点	14	12	13	12		达标	
		西北侧敏感点	11	13	12	12		达标	

注：以上表中检测数据引自检测报告 ZJXCH(HJ)-2011480。

验收监测期间，敏感点环境噪声达到声环境质量标准（GB3096-2008）中2类标准的要求。

敏感点环境噪声监测结果，详见表9-11。

表9-11 敏感点环境噪声监测结果

监测日期	监测位置	主要声源	监测时间	Leq[dB(A)]
2020.11.01	东侧敏感点	社会生活噪声	13:00-13:10	57.1
	南侧敏感点	社会生活噪声	13:18-13:28	53.0
	西侧敏感点	社会生活噪声	13:36-13:46	52.6
2020.11.22	东侧敏感点	社会生活噪声	13:00-13:10	59.0
	南侧敏感点	社会生活噪声	13:22-13:32	52.5
	西侧敏感点	社会生活噪声	13:38-13:48	55.0
标准限值			60	
超标情况			达标	

注：表中检测数据引自检测报告 ZYXB(HJ)-2011481。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于 2020 年 7 月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了该加油站环境影响报告表，2020 年 7 月 31 日由嘉兴市生态环境局以“嘉环（港）建[2020]21 号”文对该项目进行审批。

10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司已建立《中石化浙江嘉兴石油分公司环境保护管理办法》，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站严格执行该制度。

10.3 环保机构设置和人员配备情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站已设立环保管理组织及环保管理专员，环保管理由站长负责。

10.4 环保设施运转情况

监测期间，金门加油站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

本项目产生的废机油泥委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置。含油抹布及手套混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。隔油池油泥由于加油站未安装隔油池，不再产生。

10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况

加油站已经具备一定的环境风险防范及应急措施，建议按规范编制突发环境事件应急预案，企业应针对可能发生的突发环境事故情景。

落实承担应急职责的相关人员。定期开展相关内容的培训。并按预案要求开展应急演练。

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

金门加油站实际经营中不冲洗地面，不产生地面冲洗废水。由于加油站管道设置等原因，加油站未设置切断而水收集系统及雨水切换阀也未建立隔油池，不产生隔油池油泥，雨水在附近河道排放，生活污水经化粪池处理后由嘉兴市港区乍浦环境卫生服务有限公司清运纳入市政管网，最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。本次验收不进行废水监测。

11.1.2 废气排放监测结论

验收监测期间，金门加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值低于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中新污染源的二级标准；加油站边1m（下风向）非甲烷总烃浓度最大值低于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中表A.1中的特别排放限值；废气浓度无组织排放符合《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表1二级标准。

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金门加油站油气回收系统密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小剩余压力限值，加油油气回收管线液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值，加油枪气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值。

11.1.3 场界噪声监测结论

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金坛加油站场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中的4类标准。

11.1.4 固（液）体废物监测结论

本项目产生的清罐油泥委托平湖市金坛废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置，含油抹布及手套混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。隔油池油泥由于加油站未安装隔油池，不再产生。

11.1.5 总量控制监测结论

本项目实施后化学需氧量排放总量为 0.005 t/a，氨氮排放总量为 0.001 t/a，无法核算 VOCs 排放量（VOCs 全部无组织排放），均符合企业总量控制指标（COD_{Cr} 0.016 t/a，NH₃-N 0.002 t/a 和 VOC₃ 0.083t/a），符合总量控制要求。

11.2 工程建设对环境的影响

验收监测期间，敏感点非甲烷总烃浓度达到《大气污染物综合排放标准详解》中低于 2.0mg/m³ 的要求，敏感点环境噪声达到声环境质量标准（GB3096-2008）中 2 类标准的要求。

11.3 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、加强加油站内设备管理，定期维护和保养，并经常监督，对事故机器及时维修、更换，确保设备完好。做好加油站消防及事故防范措施，制定严格的操作、管理制度，工作人员培训上岗，杜绝污染事故发生。

附件 1:

1

嘉兴市生态环境局文件

嘉环[2020]第 01 号

关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖 石油支公司金门加油站防渗改造项目 环境影响报告表的审查意见

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司:

你公司《关于嘉兴平湖石油支公司金门加油站防渗改造项目环境影响报告表》报批材料齐全。根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《建设项目环境影响评价分类管理名录》等法律法规,经审核,现将我局审查意见通告如下:



二、根据你公司委托浙江中蓝环保科技有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石化分公司金门加油站改扩建项目环境影响报告表》（报批稿）（以下简称《报告表》）及其项目环保措施的企业法人承诺、浙江省企业投资项目备案通知书（项目代码：2019-330400-82-03-000924-0000），以及本项目环评行政许可公示阶段公众意见及新情况，在项目符合产业政策及相关发展规划、选址符合区域土地利用等相关规划的前提下，原则同意《报告表》结论。

一、本项目总投资500万元，在嘉兴市港区金门街六组建设加油站一座，项目设有1个10m³型双泵汽油罐、1个10m³型双泵柴油罐、2台冷泵式双枪加油机，配备2台柴油加油枪、2台汽油加油枪。

三、在项目建设和运营中，你公司须认真落实《报告表》提出的各项污染防治措施，严格执行有关环境质量和污染物排放标准，重点做好以下工作：

（一）加强废水污染防治

按“清污分流、雨污分流”原则，建设完善的厂区给排水管网，污水收集处理系统采取防腐、防漏、防渗措施。项目产生的地面冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后和经化粪池处理的生活污水一起委托环卫部门定期转运纳入城市污水管网。项目必须严格执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准及

《工业企业挥发性有机污染物间接排放限值》（GB33378-2015）的要求。

（二）加强废气污染防治

本项目废气主要为储油罐呼吸、油罐车装卸和加油作业等过程中产生的油气，项目须采取密封式储油、密封式加油、配备油气回收系统、加强管理等有效方式，防止“跑、冒、滴、漏”的现象产生，最大程度减少无组织废气对周边环境的影响，项目废气管控执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求，非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中新污染源的二级标准；恶臭浓度无组织排放监控浓度限值执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）中表1恶臭污染物厂界标准值，加油站内VOCs无组织排放限值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1特别排放限值要求。根据《报告表》，本项目无需设置大气环境防护距离。

（三）加强噪声污染防治

采取各项噪声污染防治措施，确保厂界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准要求。

（四）加强固废污染防治

按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立台账制度，规范设置危险废物、一般固废暂存设施，危险废物和一般固废分

类收集、堆放、存放处置，尽可能实现资源的综合循环，项目产生的废机油及废油桶等危险废物委托有资质和能力单位综合利用或无害化处理，并须按照有关规定办理危险废物转移联单手续。严格执行危险废物转移联单制度，严禁委托无资质单位运输危险废物，严禁委托无资质单位处理危险废物，严禁个人和单位处置危险废物，严禁非法排放、倾倒、处置危险废物，含油抹布等不得混入生活垃圾后由环卫部门统一清运；固废暂存处要严格执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单、《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》(GB18599-2001)及其修改单的要求，确保处置过程不对环境造成二次污染。

四、落实污染物排放总量控制措施及排污收费使用与交易制度。按照《报告表》结论，项目新增主要污染物外排环境总量控制量为： $\text{COD}_{\text{Cr}} \leq 0.01\text{t/a}$ 、 $\text{NH}_3\text{-N} \leq 0.002\text{t/a}$ 及 $\text{NO}_3 \leq 0.08\text{t/a}$ ，符合《浙江省建设项目主要污染物总量准入审核办法（试行）》（浙环发[2012]10号）。本项目为加油站，加油功能配套设施建设，不属于工业项目，故本项目主要污染物排放总量无需替代削减。

五、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。自批准之日起满5年，项目方开工建设前，其环评

中远 浙江中远环保科技有限公司

嘉兴南生环保科技有限公司

2020年 11月 31日印发

附件 2:



附件 3:

主要生产设备统计清单

序号	设备名称	规格/型号	数量	单位
1	精密立式加工中心	DMU 50	1	台
2	1000 吨 模锻压机	1000T	1	台
3	1000 吨 模锻压机	1000T	1	台
4	大型龙门铣床	10000mm	1	台
5	大型龙门铣床	10000mm	1	台
6	大型龙门铣床	10000mm	1	台
7	大型龙门铣床	10000mm	1	台
8	大型龙门铣床	10000mm	1	台
9	大型龙门铣床	10000mm	1	台
10	大型龙门铣床	10000mm	1	台
11	大型龙门铣床	10000mm	1	台
12	大型龙门铣床	10000mm	1	台
13	大型龙门铣床	10000mm	1	台
14	大型龙门铣床	10000mm	1	台
15	大型龙门铣床	10000mm	1	台
16	大型龙门铣床	10000mm	1	台
17	大型龙门铣床	10000mm	1	台
18	大型龙门铣床	10000mm	1	台
19	大型龙门铣床	10000mm	1	台
20	大型龙门铣床	10000mm	1	台

2019年1月-12月 主要原辅料消耗统计清单

序号	物料名称	规格	单位	消耗量	消耗量
1	聚丙烯		吨	250	
2	聚丙烯		吨	100	
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					
50					
51					
52					
53					
54					
55					
56					
57					
58					
59					
60					
61					
62					
63					
64					
65					
66					
67					
68					
69					
70					
71					
72					
73					
74					
75					
76					
77					
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					
96					
97					
98					
99					
100					

2019 年 1 月~12 月 固废产生量统计清单

序号	固废名称	固废产生量 (吨)	备注
1	废机油	0.0000	
2	废液压油	0.0000	本厂液压油由外购产生
3	废润滑油	0.0000	
4	废液压油	0.0000	
5	废液压油	0.0000	
6	废液压油	0.0000	
7	废液压油	0.0000	
8	废液压油	0.0000	
9	废液压油	0.0000	
10	废液压油	0.0000	
11	废液压油	0.0000	
12	废液压油	0.0000	
13	废液压油	0.0000	
14	废液压油	0.0000	
15	废液压油	0.0000	
16	废液压油	0.0000	
17	废液压油	0.0000	
18	废液压油	0.0000	
19	废液压油	0.0000	
20	废液压油	0.0000	
21	废液压油	0.0000	
22	废液压油	0.0000	
23	废液压油	0.0000	
24	废液压油	0.0000	
25	废液压油	0.0000	
26	废液压油	0.0000	
27	废液压油	0.0000	
28	废液压油	0.0000	
29	废液压油	0.0000	
30	废液压油	0.0000	
31	废液压油	0.0000	
32	废液压油	0.0000	
33	废液压油	0.0000	
34	废液压油	0.0000	
35	废液压油	0.0000	
36	废液压油	0.0000	
37	废液压油	0.0000	
38	废液压油	0.0000	
39	废液压油	0.0000	
40	废液压油	0.0000	
41	废液压油	0.0000	
42	废液压油	0.0000	
43	废液压油	0.0000	
44	废液压油	0.0000	
45	废液压油	0.0000	
46	废液压油	0.0000	
47	废液压油	0.0000	
48	废液压油	0.0000	
49	废液压油	0.0000	
50	废液压油	0.0000	
51	废液压油	0.0000	
52	废液压油	0.0000	
53	废液压油	0.0000	
54	废液压油	0.0000	
55	废液压油	0.0000	
56	废液压油	0.0000	
57	废液压油	0.0000	
58	废液压油	0.0000	
59	废液压油	0.0000	
60	废液压油	0.0000	
61	废液压油	0.0000	
62	废液压油	0.0000	
63	废液压油	0.0000	
64	废液压油	0.0000	
65	废液压油	0.0000	
66	废液压油	0.0000	
67	废液压油	0.0000	
68	废液压油	0.0000	
69	废液压油	0.0000	
70	废液压油	0.0000	
71	废液压油	0.0000	
72	废液压油	0.0000	
73	废液压油	0.0000	
74	废液压油	0.0000	
75	废液压油	0.0000	
76	废液压油	0.0000	
77	废液压油	0.0000	
78	废液压油	0.0000	
79	废液压油	0.0000	
80	废液压油	0.0000	
81	废液压油	0.0000	
82	废液压油	0.0000	
83	废液压油	0.0000	
84	废液压油	0.0000	
85	废液压油	0.0000	
86	废液压油	0.0000	
87	废液压油	0.0000	
88	废液压油	0.0000	
89	废液压油	0.0000	
90	废液压油	0.0000	
91	废液压油	0.0000	
92	废液压油	0.0000	
93	废液压油	0.0000	
94	废液压油	0.0000	
95	废液压油	0.0000	
96	废液压油	0.0000	
97	废液压油	0.0000	
98	废液压油	0.0000	
99	废液压油	0.0000	
100	废液压油	0.0000	

注：1、本清单数据来源于企业台账。



2019 年 1 月 - 12 月 用水量统计

类型	用水量 (吨)	备注
生活用水	1200	
工业用水	800	
农业用水	500	
其他用水	300	

附件 4

危险废物处置合同(2019 年)

甲方：李井基 住四川省凉山彝族自治州会东县会东镇分公司

乙方：四川省凉山彝族自治州会东县会东镇分公司

一、甲方此次委托乙方处置危险废物，乙方在接到甲方通知后，应立即派员到现场进行勘察，并根据勘察结果，制定处置方案，报甲方审批。乙方在接到甲方通知后，应立即派员到现场进行勘察，并根据勘察结果，制定处置方案，报甲方审批。乙方在接到甲方通知后，应立即派员到现场进行勘察，并根据勘察结果，制定处置方案，报甲方审批。

危险废物名称、重量和处置价格

序号	危险废物名称	重量	处置价格
1	废机油	1000kg	1000元
2	废油漆	500kg	500元
3	废溶剂	200kg	200元
4	废酸液	100kg	100元

甲方责任义务

1. 甲方应提供危险废物的详细清单，包括危险废物的名称、重量、危险特性、危险代码等信息。

2. 甲方应提供危险废物的存放地点，并确保乙方能够安全、顺利地进入现场进行处置。

3. 甲方应提供危险废物的处置记录，包括危险废物的名称、重量、危险特性、危险代码等信息。

1. 下列各句中，没有语病的一项是（3分）
 - ① 随着“互联网+”时代的到来，网络购物已成为人们日常生活中不可或缺的一部分。
 - ② 通过这次活动，使我们增长了见识，开阔了眼界。
 - ③ 为了防止此类事件不再发生，学校加强了校园安全管理。
 - ④ 他不仅学习成绩优秀，而且体育特长也很突出。
2. 下列各句中，加点成语使用恰当的一项是（3分）
 - ① 他为人处事一向光明磊落，从不搞小动作。
 - ② 面对困难，他表现得义愤填膺，决心要战胜它。
 - ③ 这次比赛，他发挥失常，成绩不尽如人意。
 - ④ 他的发言一针见血，让人听得心服口服。
3. 下列各句中，没有语病的一项是（3分）
 - ① 经过大家的共同努力，终于取得了胜利。
 - ② 他不仅喜欢读书，而且喜欢运动。
 - ③ 为了防止此类事件不再发生，学校加强了校园安全管理。
 - ④ 他不仅学习成绩优秀，而且体育特长也很突出。
4. 下列各句中，没有语病的一项是（3分）
 - ① 随着“互联网+”时代的到来，网络购物已成为人们日常生活中不可或缺的一部分。
 - ② 通过这次活动，使我们增长了见识，开阔了眼界。
 - ③ 为了防止此类事件不再发生，学校加强了校园安全管理。
 - ④ 他不仅学习成绩优秀，而且体育特长也很突出。
5. 下列各句中，没有语病的一项是（3分）
 - ① 随着“互联网+”时代的到来，网络购物已成为人们日常生活中不可或缺的一部分。
 - ② 通过这次活动，使我们增长了见识，开阔了眼界。
 - ③ 为了防止此类事件不再发生，学校加强了校园安全管理。
 - ④ 他不仅学习成绩优秀，而且体育特长也很突出。



1. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

2. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

1. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。
2. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。
3. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

4. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

5. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

6. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

7. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

8. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

9. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。数据库 (DB) 是存储在计算机内的、有组织的、可共享的数据集合。数据库管理系统 (DBMS) 是位于用户和数据库之间的一层数据管理软件。数据库用户是指使用数据库系统的人或程序。

10. 数据库系统 (DBS) 由数据库 (DB)、数据库管理系统 (DBMS) 和数据库用户组成。

● 各山神廟巡遊

01 中国工商银行 000001 000001

$\mathbb{E}[\tilde{G}_{\text{min}}(t) \mid \mathcal{F}_t] = \tilde{G}_{\text{min}}(t)$, and $\tilde{G}_{\text{min}}(t) = 1$ on $\{\tilde{G}_{\text{min}}(t) = 1\}$.

[illegible]

2. *Staphylococcus aureus* (Staph aureus) = 20000000

11. $\exists x \in \mathbb{N} \exists y \in \mathbb{N} \exists z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 真
12. $\forall x \in \mathbb{N} \exists y \in \mathbb{N} \exists z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 真
13. $\exists x \in \mathbb{N} \forall y \in \mathbb{N} \exists z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 真
14. $\forall x \in \mathbb{N} \forall y \in \mathbb{N} \exists z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 真
15. $\exists x \in \mathbb{N} \forall y \in \mathbb{N} \forall z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 假
16. $\forall x \in \mathbb{N} \forall y \in \mathbb{N} \forall z \in \mathbb{N} (x + y = z)$ 假

$\frac{1}{2} \frac{d}{dt} \int_{\mathbb{R}^n} |u|^2 dx = \int_{\mathbb{R}^n} u \Delta u dx = - \int_{\mathbb{R}^n} |\nabla u|^2 dx \leq 0$

2000年8月10日 星期三 22:00:00 192.168.1.100

● 2010年10月10日 星期六



III 243 册/1

1150

26 五

1142

附件 5

附件 5-1

建设项目竣工环境保护验收监测期间生产工况及处理设施运转情况记录表

建设单位名称	浙江恒逸石化有限公司			
建设单位地址	浙江省绍兴市上虞区经济开发区			
验收监测日期	2020.11.20			
验收监测时段	连续监测时段			
监测时段	监测项目	监测结果	达标情况	备注
2020.11.20	废气	75-100	0.18 mg/m³	达标
2020.11.20	废水	75-100	0.21 mg/L	达标

验收监测期间，各环保设施均正常运转。

编制人：XXX 审核人：XXX 日期：2020.11.20

附件 6:

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司金月加油站防渗改造项目竣工环境保护验收验收会签到单

日期: 2000 年 7 月

[illegible]

中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴平湖石洲支公司余白加油站防渗改造项目
竣工环境保护验收现场检查会专家意见

[illegible]

三、工程建设基本情况

■ 1. 蝦皮蝦干 2. 鹽焗 3. 主料蝦干肉蝦

[illegible]

■ 三〇〇 雜誌編輯及三十條軍世由源

[illegible]

行自燃温度在 330℃ 以上；新建设备经热保护；加强室内绿化。

（四）固废

项目固废为废机油等废物，委托有资质单位定期将废机油交由有资质单位处理。含油抹布及手套，生活“废餐盘”“废杯”由环卫部门统一清运处理。

（五）其他环保设施措施

1、环境风险防范措施

加油站目前已有 1 套的液位仪液位监测设施，企业应针对可能发生的各种危险事故隐患，落实各项风险防范措施的要求，定期进行相关事故的预防与应急处理演练。

2、在线监测装置

加油站应安装油烟监测装置（见要求）。

3、其他设施

企业应制定应急预案报告及事故应急处理措施并对其他环保设施无要求。

四、环境保护设施调试效果

2020 年 11 月 3 日，浙江新海检测技术有限公司对本项目进行现场检测，检测相关检测资料，在此基础上编制《浙江巨顺工业环保验收检测报告》，编制验收方案，2020 年 11 月 31 日，针对企业现场环保验收检测验收检测数据，检测数据合格率在 95% 左右，主要结论如下：

1、验收检测期间，废气排放连续检测是连续监测浓度最大值，废气污染物连续排放浓度符合 GB18297-2006 表 3 中相应排放限值控制限值，且无超标现象，无超标排放现象最大值符合《恶臭污染物排放标准》GB14554-93 表 1 恶臭污染物排放标准二级标准限值标准。

附录表格 1 恶臭非甲烷总烃浓度最大值均低于《恶臭污染物排放标准》非甲烷总烃 GB14554-93 附录 A.1 恶臭 VOC 控制浓度限值。

