

湖北港诚能源有限公司南湖南加油站 项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：湖北港诚能源有限公司

编制单位：湖北港诚能源有限公司

二〇二四年六月

建设单位:湖北港诚能源有限公司

法人代表:朱晓俊

电话:18971741020

邮编:438000

地址:湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道

目 录

表一	项目基本信息.....	1
表二	工程概况.....	5
表三	主要污染源、污染物处理和排放.....	17
表四	建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定.....	19
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	21
表六	验收监测内容.....	23
表七	验收监测期间生产工况记录以及验收监测结果.....	25
表八	环保检查结果.....	30
表九	验收监测结论及报告结论.....	35

附图：

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目周边环境关系图

附图 3 项目平面布置及雨污管网图

附图 4 项目监测点位图

附件：

附件 1 本项目环评批复

附件 2 原有项目环评批复及验收情况

附件 3 承诺函

附件 4 工况证明

附件 5 检测报告

附件 6 油气回收检测报告

附件 7 危废处置承诺

附件 8 排污许可证

附件 9 情况说明

附件 10 说明

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 项目基本信息

建设项目名称	湖北港诚能源有限公司南湖加油站项目				
建设单位名称	湖北港诚能源有限公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道				
设计规模	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨				
实际规模	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨				
环评时间	2024 年 3 月	开工时间	2024 年 3 月		
投入试生产时间	2024 年 5 月	现场监测时间	2024 年 6 月 7 日--6 月 8 日		
环评报告表审批部门	黄冈市生态环境局	环评报告表编制单位	湖北黄达环保技术咨询有限公司		
环保设施设计单位	湖北港诚能源有限公司	环保设施施工单位	湖北港诚能源有限公司		
投资总概算	5000 万元	环保投资总概算	30 万元	比例	0.3%
实际总投资	5000 万元	实际环保投资	30 万元	比例	0.3%
验收监测依据	<p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》(2014 年 4 月 24 日修订, 2015 年 1 月 1 日实施);</p> <p>(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日起施行);</p> <p>(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018 年 10 月 26 日起实施);</p> <p>(4) 《中华人民共和国水污染防治法》(2018 年 1 月 1 日施行);</p> <p>(5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》(2022 年 6 月 5 日施行);</p> <p>(6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 4 月 29 日修订, 2020 年 9 月 1 日起施行);</p> <p>(7) 《建设项目环境保护管理条例》(中华人民共和国国务院令第 682 号, 2017 年 10 月 1 日起施行);</p> <p>(8) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号, 2017 年 11 月 22 日实施);</p> <p>(9) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(2018 年 5 月 16 日实施);</p> <p>(10) 湖北黄达环保技术咨询有限公司编制的《湖北港诚能源有限公司</p>				

南湖南加油站项目环境影响报告表》，2024年3月；

（11）《黄冈市生态环境局关于湖北港诚能源有限公司南湖南加油站项目环境影响报告表的批复》（黄环审[2024]34号），2024年3月22日；

（12）《湖北港诚能源有限公司排污许可证》（证书编号：91421100MA4909LY9Q002Q），2024年05月06日。

验收监测执行标准、标号、级别、限值

1、环境质量标准

根据环评要求，本项目环境质量执行标准详见表 1-1。

表 1-1 环境质量标准一览表（环评）

要素分类	标准名称	适用类别	评价对象
环境空气	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）	二级	项目所在区域环境空气
	《大气污染物综合排放标准详解》	/	非甲烷总烃
地表水环境	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）	III类	长河
地下水环境	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）	III类	项目区域地下水
声环境	《声环境质量标准》（GB3096-2008）	2类、4a类	项目所在区域

表 1-2 项目地下水质量标准一览表

要素分类	标准名称	适用类别	污染物名称	标准限值
地下水环境	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）	III类	pH	6.5~8.5
			氨氮	≤0.50mg/L
			耗氧量（高锰酸盐指数）	≤3.0mg/L
			石油类*	≤0.05mg/L

石油类*参考《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）III类标准要求。

2、污染物排放标准

依据本建设项目环境影响报告表和批复，本次验收监测执行标准如下：

（1）废气：项目运营期非甲烷总烃边界排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中的油气浓度无组织排放限值；厂区内非甲烷总烃排放浓度执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录A中表A.1相关限值要求。

（2）废水：项目运营期由于市政污水管网暂未接通，生活废水经化粪池处理由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理。废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准及遗爱湖污水处理厂接管标准。

（3）噪声：项目运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类和4类标准。

（4）固体废物：项目运营期危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求。

详见表 1-3。

表 1-3 污染物排放标准一览表

要素分类	标准名称	适用类别	标准值		备注
			污染物名称	限值	
废气	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）	表 3	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	边界废气
	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）	附录 A 表 A.1	非甲烷总烃	10mg/m ³	厂区内废气
废水	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）	表 4 三级	pH	6~9	生活废水
			COD	500mg/L	
			BOD ₅	300mg/L	
			NH ₃ -N	/	
			SS	400mg/L	
	遗爱湖污水处理厂接管标准	--	COD	250mg/L	
			BOD ₅	120mg/L	
			NH ₃ -N	25mg/L	
SS			200mg/L		
噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）	2 类	等效连续 A 声级	昼间 60dB（A） 夜间 50dB（A）	厂界其他侧
		4 类	等效连续 A 声级	昼间 70dB（A） 夜间 55dB（A）	厂界东侧
固废	危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求				

表 1-4 加油站油气回收管线液阻检测的最大压力限值一览表

通入氮气量（L/min）	最大压力（Pa）
18.0	40
28.0	90
38.0	155

表1-5 加油站油气回收系统密闭性检测的最小剩余压力限值一览表

最小剩余压力限值（Pa）
根据《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020），5 分钟后压力检测值≥表 2 最小剩余压力值

表1-6 加油站油气回收系统气液比限值一览表

气液比最小值	气液比最大值
≥1.0	≤1.2

表二 工程概况

1、工程建设内容

我公司（湖北港诚能源有限公司）在湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道建设“湖北港诚能源有限公司南湖加油站项目”，并于 2023 年 12 月委托湖北黄达环保技术咨询有限公司对该项目进行环境影响评价，2024 年 3 月 22 日，黄冈市生态环境局以黄环审[2024]34 号文对本项目环境影响报告表进行了批复。该批复中项目位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资 5000 万元，其中环保投资 30 万元。项目利用现有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，预计年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。

项目实际位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资 5000 万元，其中环保投资 30 万元。项目利用原有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。

项目验收范围为 2 台加油机、4 个油罐及配套设施，年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。

公司原有项目环保手续：

湖北港诚能源有限公司于 2018 年 3 月委托湖北黄环环保科技有限公司编制完成了“黄冈高新区南湖大道 LNG/L-CNG 加气站项目”，2018 年 5 月 4 日取得了黄冈市环境保护局（现名：黄冈市生态环境局）出具的“黄冈市环境保护局关于湖北港诚能源有限公司黄冈高新区南湖大道 LNG/L-CNG 加气站项目环境影响报告表的批复”（黄环函[2018]78 号）。

根据《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019 年版），加气站项目不在此名录范围内，无需办理排污许可证。

黄冈高新区南湖大道 LNG/L-CNG 加气站项目于 2022 年 6 月 28 日在全国建设项目竣工环境保护验收信息平台进行备案，完成该项目自主验收工作。

湖北港诚能源有限公司于 2024 年 05 月 06 日取得了排污许可证，证书编号为 91421100MA4909LY9Q002Q，有效期限为 2024 年 05 月 06 日至 2029 年 05 月 05 日。

湖北港诚能源有限公司南湖加油站项目于 2024 年 5 月建成投入试运营，根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等有关规定进行自主验收。我公司进行资料核查和现场踏勘，查阅了有关文件和技术资料，查看了

污染物治理及排放、环保设施的落实情况，并根据环评报告表、环评批复文件及相关标准要求编制了监测方案。同时委托黄冈博创检测技术服务有限公司于2024年6月7日--6月8日进行了现场监测，并已出具检测报告。在获得大量监测数据的基础上，我公司编制完成了《湖北港诚能源有限公司南湖加油站项目竣工环境保护验收监测报告表》。

(1) 地理位置

本项目位于湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道。项目东南侧275m处为土司港居民点，北侧紧邻S409，其他侧为空地。本项目地理位置图见附图1，周边关系示意图见附图2。

(2) 建设内容与规模

项目主要建设内容见表2-1。

表2-1 项目建设内容一览表

工程分类	项目名称	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油区	加油区位于站区前部，设532m ² 钢网架罩棚，高7m，棚下新设加油岛二座（单排布置），安装2台加油机，92#、95#汽油加油机1台，1台0#柴油加油机。罩棚依托原有，其余新建。	加油区位于站区前部，设532m ² 钢网架罩棚，高7m，棚下新设加油岛二座（单排布置），安装2台加油机，92#、95#汽油加油机1台，1台0#柴油加油机。罩棚依托原有，其余新建。	不变
	储油罐	储罐区位于罩棚下、车行道下方，距站房30.7m；布置4台地理卧式双层油罐，设30m ³ 卧式92#汽油储罐1台、30m ³ 卧式95#汽油储罐1台、30m ³ 卧式柴油储罐2台。	储罐区位于罩棚下、车行道下方，距站房30.7m；布置4台地理卧式双层油罐，设30m ³ 卧式92#汽油储罐1台、30m ³ 卧式95#汽油储罐1台、30m ³ 卧式柴油储罐2台。	不变
辅助工程	站房	2F，建筑面积580.80m ² ，为办公室、洗手间及控制间等配套用房。依托原有。	2F，建筑面积580.80m ² ，为办公室、洗手间及控制间等配套用房。依托原有。	不变
公用工程	供水	市政给水管网直接供给。依托原有。	市政给水管网直接供给。依托原有。	不变
	排水	雨污分流，雨水自流经过水封井后进入市政雨水管网，污水经预处理后排入市政污水管网。	雨污分流，雨水自流经过水封井后进入市政雨水管网，由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理。	实际污水管网暂未接通
	供电	由城市电网提供。依托原有。	由城市电网提供。依托原有。	不变
环保工程	废气	①油品储罐采用双层卧式埋地储罐； ②采用密闭式带油气回收的卸油工艺，汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设，柴油罐通气管口安装阻火通气帽，汽油罐通气管口安装阻火式机械呼吸阀； ③采用潜油泵带油气回收的加油工	①油品储罐采用双层卧式埋地储罐； ②采用密闭式带油气回收的卸油工艺，汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设，柴油罐通气管口安装阻火通气帽，汽油罐通气管口安装阻火式机械呼吸阀； ③采用潜油泵带油气回收的加油工	不变

		艺。		艺。	
	地下水	采用双层防渗油罐，分区防渗。设置高（低）液位报警仪对储油罐液位实时监控，设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。		采用双层防渗油罐，分区防渗。设置高（低）液位报警仪对储油罐液位实时监控，设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。	不变
	噪声	采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。		采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。	不变
	废水	生活污水经化粪池处理后，通过市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂作进一步处理。		由于市政污水管网暂未接通，生活污水经化粪池处理后，由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂作进一步处理。	实际污水管网暂未接通
	固废	员工及司乘生活垃圾，采取分类回收的方式收集至垃圾桶，而后交由环卫部门统一清运；油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走，不在加油站内暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。		员工及司乘生活垃圾，采取分类回收的方式收集至垃圾桶，而后交由环卫部门统一清运；油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走，不在加油站内暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。	不变

(3) 主要生产设备

项目主要设备情况见表 2-2。

表 2-2 项目主要设备情况一览表

序号	环评主要设备			实际主要设备			备注
	设备名称	规格	数量	设备名称	规格	数量	
1	汽油储油罐	30m ³	2 个	汽油储油罐	30m ³	2 个	不变
2	柴油储油罐	30m ³	2 个	柴油储油罐	30m ³	2 个	不变
3	92、95 加油机	/	1 台	92、95 加油机	/	1 台	不变
4	0 号柴油加油机	/	1 台	0 号柴油加油机	/	1 台	不变
5	加油枪	/	6 把	加油枪	/	8 把	实际增加 2 把（92#、95# 加油枪各 1 把）
6	潜油泵	/	4 套	潜油泵	/	4 套	不变
7	导油中间罐	30m ³	1 个	导油中间罐	30m ³	1 个	不变
8	阻火器	SCZ100-A	3 个	阻火器	SCZ100-A	3 个	不变
9	机械呼吸阀	GFQ-IIAV-1	1 只	机械呼吸阀	GFQ-IIAV-1	1 只	不变
10	静电接地报警仪	SA-MF	1 台	静电接地报警仪	SA-MF	1 台	不变
11	卸油防溢阀	OPW-61SO	4 只	卸油防溢阀	OPW-61SO	4 只	不变
12	液位、渗漏监测系统	/	各 1 套	液位、渗漏监测系统	/	各 1 套	不变
13	油气回收管	DN50、DN100	各 1 套	油气回收管	DN50、DN100	各 1 套	不变

(4) 劳动组织安排

项目员工 5 人，年工作 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，不提供食宿。

(5) 项目规模

项目规模见表 2-3。

表 2-3 项目规模一览表

名称	环评年销售量	实际年销售量	备注
汽油	1100t	1100t	不变，92#和 95#汽油
柴油	2100t	2100t	不变，0#柴油

(6) 项目平面布置

项目北侧临近南湖路，站房位于站区南侧，布置两层站房，一层设有卫生间、工具间、楼梯间、营业室、站长室、财务室和电控室，二层设有卫生间、休息室、楼梯间、会议室、休息室等；站房北侧为加气、加油工艺装置区，加油区位于北部，布置两个加油岛。

项目平面布置见附图 3。

(7) 现场情况



图 2-1 项目现场情况图片

2、原辅材料消耗及水平衡

(1) 主要原辅材料及能源消耗

项目主要原辅材料及能源消耗见表 2-4。

表 2-4 项目原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	环评消耗量	实际消耗量	备注
1	汽油	t/a	1100	1100	不变
2	柴油	t/a	2100	2100	不变
3	电	kW·h/a	1000	1000	不变
4	水	m ³ /a	240.55	240.55	不变

(2) 水平衡

a、给水

项目用水主要为办公生活用水、流动人员用水、油罐清洗用水。

①办公生活用水：项目员工 5 人，不提供食宿，年工作 365 天。项目员工办公生活用水量为 73m³/a。废水量按用水量 80%计算，则办公生活废水量为 58.4m³/a。

②流动人员用水：项目平均流动人员为 30 人/d，项目流动人员用水量为 109.5m³/a，废水量按用水量 80%计算，则流动人员废水量为 87.6m³/a。

③油罐清洗用水：加油站的所有储油罐经过一段时间（1-3 年）的使用后，因冷热温差的变化，冷凝水顺罐流入罐底，加快燃油的乳化，其黑油泥会逐渐增加。其贮存油品不但会因此导致质量下降、腐蚀罐壁，还会给车辆及机器设备造成不应有的损失，所以储油罐必须定期定时做好清洗工作。清理产生的清洗废水大约为 0.02t/a。

综上所述，项目年新鲜水用量为 182.52m³。

b、排水

项目采用雨污分流制，雨水进入市政雨水管网，由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理。

项目给排水情况见表 2-5，水平衡图见图 2-2。

表 2-5 项目给排水情况一览表（单位：m³/a）

项目	新鲜水量	损耗量	排水量
办公生活用水	73	14.6	58.4
流动人员用水	109.5	21.9	87.6
油罐清洗用水	0.02	0	0.02（作危废处理）
合计	182.52	36.5	146.02

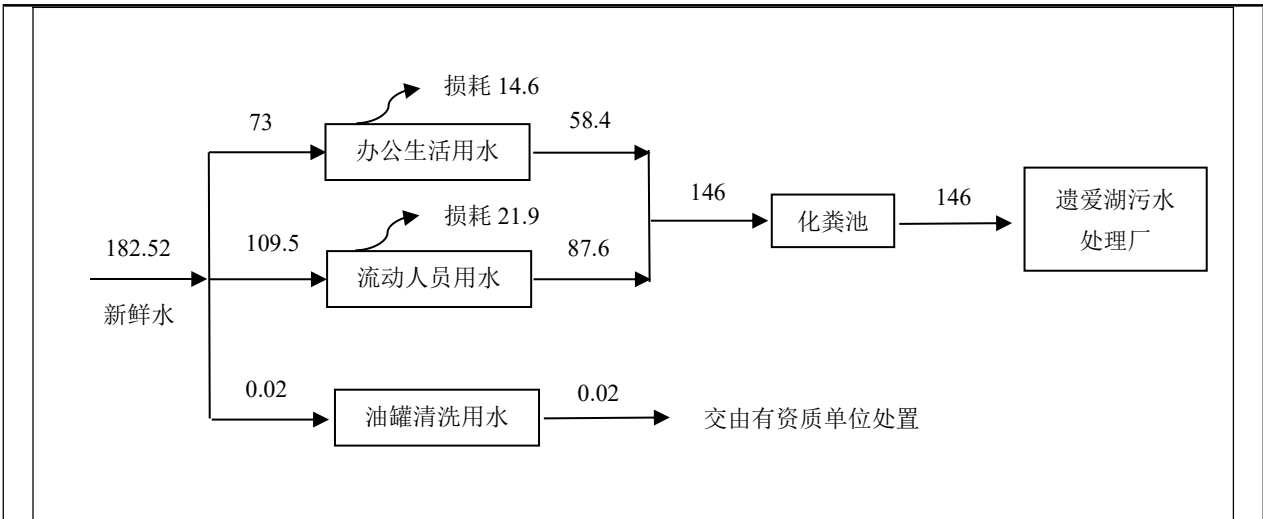


图 2-2 项目水平衡图 (单位: m^3/a)

3、项目主要工艺流程及产污环节

①卸油工艺

项目采用自流密闭卸油方式卸油。油罐车与卸油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

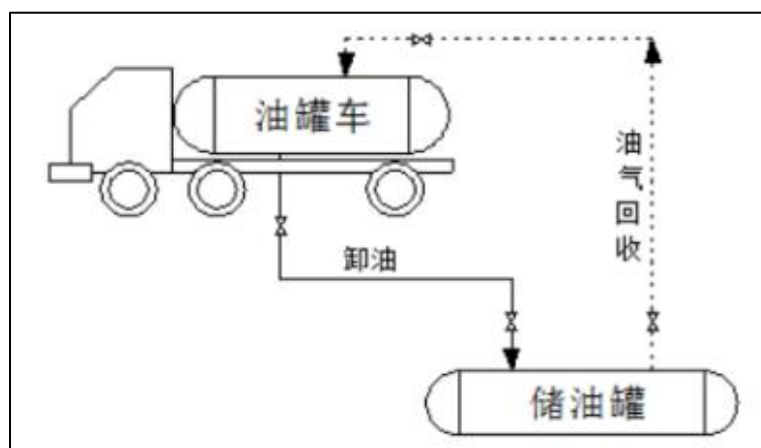


图 2-3 油品卸车工艺流程图

卸油油气系统工作原理：油罐车卸下一定数量的油品，就需要吸入大致相等的气体补气，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气，此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程，回到油罐车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附或燃烧等方式处理。

卸油油气回收系统是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束

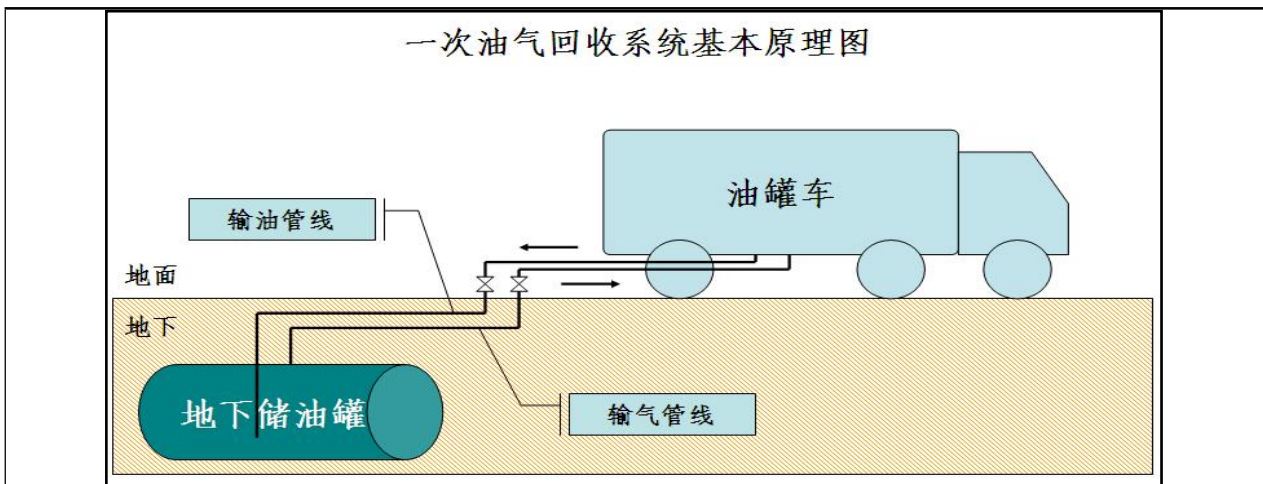


图 2-4 一次油气回收系统原理图

②加油工艺

油品卸入储油罐中后，利用设在油罐底部的潜油泵输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车内。在加油机内，设置油气回收装置，实现油气分离，油品加入汽车中。经分离后的油气通过回气管道输入储油罐中，减少油品因挥发而逸入大气的量。

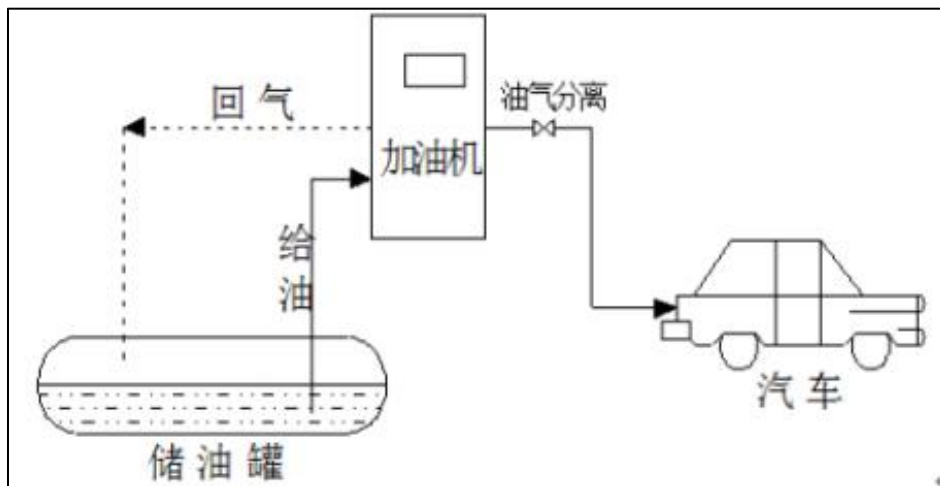


图 2-5 加油工艺流程图

分散式加油油气回收系统工作原理：利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、抽气马达回收入油罐内。所谓分散式是指加油站内每条加油枪对应的回气管路均独立安装分散式油气回收真空泵的方案。

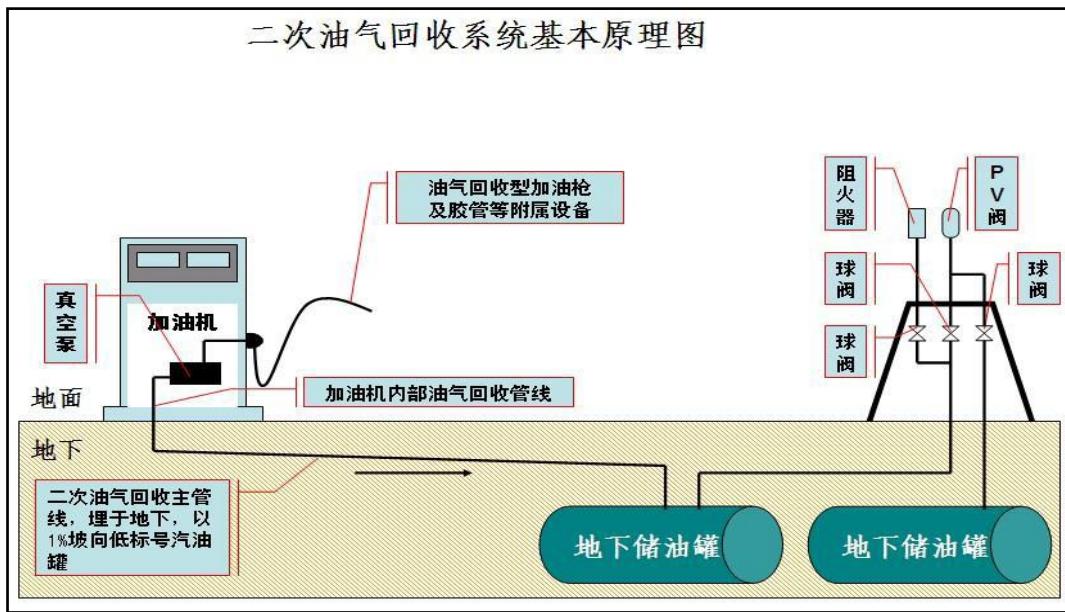


图 2-6 二次油气回收系统原理图

油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。分散式油气回收真空泵安装在加油机内。可以一泵一枪，也可以进行组合。若单个真空泵故障，不影响其他加油枪油气回收。每台加油机可独立构成系统，便于在不同站点间更换，控制简单。

③加油站工艺流程及产污节点

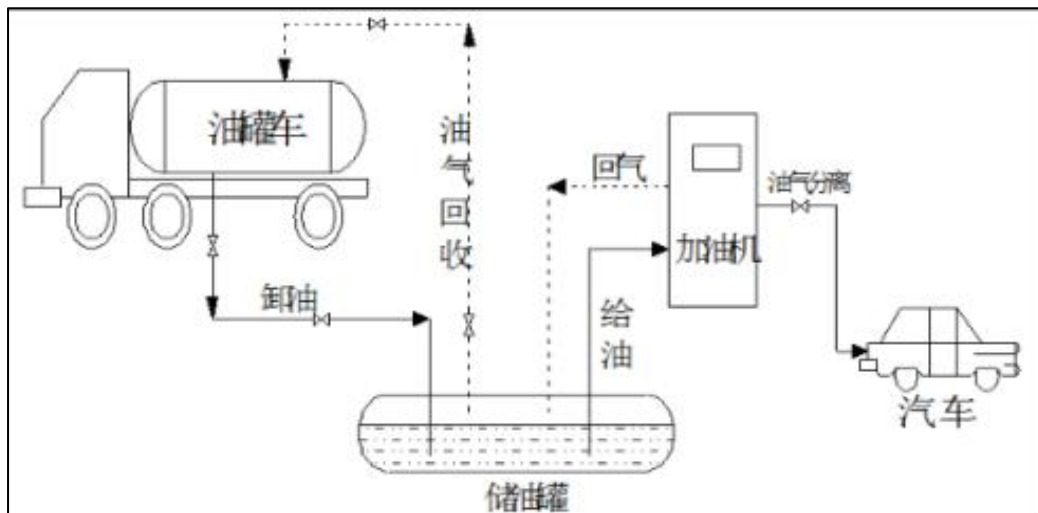


图 2-7 加油站工艺流程图

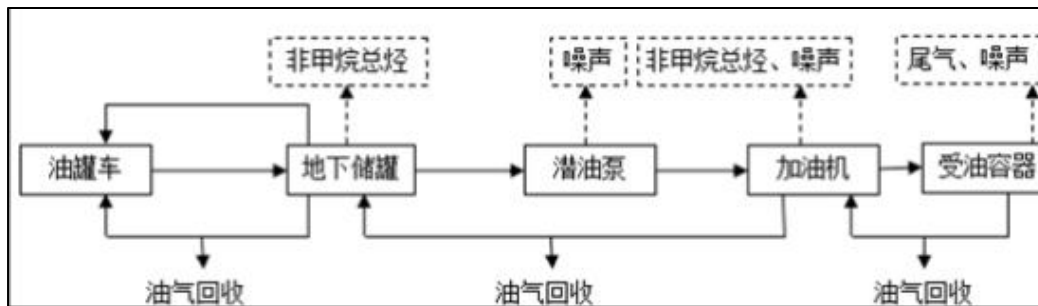


图 2-8 项目生产工艺流程及产污节点图

(2) 主要污染因子

项目运营期污染物主要有废气、废水、噪声、固体废物，根据该项目的特点，项目主要污染因子见表 2-6。

表 2-6 项目主要污染因子一览表

污染类别	污染来源	主要污染因子
废气	卸油过程	油气（非甲烷总烃）
	储油过程	油气（非甲烷总烃）
	加油过程	油气（非甲烷总烃）
	汽车尾气	CO、NMHC、NO _x
	备用发电机废气	SO ₂ 、NO _x 、烟尘
废水	办公生活废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮
	流动人员废水	
噪声	加油枪、汽车	等效连续 A 声级
固体废物	办公生活	生活垃圾
	油罐清理	油罐清洗废水
	设备擦拭	含油手套及抹布

4、项目验收主要变动情况汇总说明

项目变动情况汇总如下表 2-7。

表 2-7 项目变动情况汇总一览表

序号	名称	环评情况	实际验收情况	备注
1	项目性质	扩建, F5265 机动车燃油零售	扩建, F5265 机动车燃油零售	不变
2	项目规模	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨	不变
3	项目地点	湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道	湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道	不变
4	生产工艺	卸油、储油、加油工艺	卸油、储油、加油工艺	不变
5	污染防治措施	<p>废气: ①油品储罐采用双层卧式埋地储罐; ②采用密闭式带油气回收的卸油工艺, 汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设, 柴油罐通气管口安装阻火通气帽, 汽油罐通气管口安装阻火式机械呼吸阀; ③采用潜油泵带油气回收的加油工艺。</p> <p>废水: 生活污水经化粪池处理后, 通过市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂作进一步处理。</p> <p>噪声: 采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。</p> <p>固废: 员工及司乘生活垃圾, 采取分类回收的方式收集至垃圾桶, 而后交由环卫部门统一清运; 油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走, 不在加油站内暂存; 含油手套及抹布混入生活垃圾, 交由环卫部门处理。</p> <p>地下水: 采用双层防渗油罐, 分区防渗。设置高(低)液位报警仪对储油罐液位实时监控, 设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。</p>	<p>废气: ①油品储罐采用双层卧式埋地储罐; ②采用密闭式带油气回收的卸油工艺, 汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设, 柴油罐通气管口安装阻火通气帽, 汽油罐通气管口安装阻火式机械呼吸阀; ③采用潜油泵带油气回收的加油工艺。</p> <p>废水: 目前, 由于市政污水管网暂未接通, 生活污水经化粪池处理后, 由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂作进一步处理。</p> <p>噪声: 采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。</p> <p>固废: 员工及司乘生活垃圾, 采取分类回收的方式收集至垃圾桶, 而后交由环卫部门统一清运; 油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走, 不在加油站内暂存; 含油手套及抹布混入生活垃圾, 交由环卫部门处理。</p> <p>地下水: 采用双层防渗油罐, 分区防渗。设置高(低)液位报警仪对储油罐液位实时监控, 设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。</p>	实际污水管网暂未接通, 生活污水经化粪池处理后, 由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂作进一步处理

根据《中华人民共和国环境影响评价法》第二十四条“建设项目的环评文件经批准后, 建设项目的性质、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, 建设单位应当重新报批建设项目的环评文件”, 以及关于印发《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)。按照法律法规要求,结合项目的问题,湖北港诚能源有限公司南湖南加油站项目不属于重大变动项目。

表三 主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放

(1) 废气

项目运营期废气主要为卸油、储油罐大小呼吸、加油机作业等产生的非甲烷总烃，备用柴油发电机废气及汽车尾气。储油罐为地埋式双层罐、设有呼吸阀，储油罐大小呼吸产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；卸油口安装卸油油气回收系统和加油机安装加油油气回收系统，卸油、加油机等产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；加强机房通风，设置排烟通道，备用柴油发电机废气以无组织形式排放；规范操作，加强绿化，汽车尾气以无组织形式排放。

(2) 废水

项目运营期废水主要为生活废水。由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理。

(3) 噪声

项目运营期噪声主要为潜油泵、加油设备噪声以及进出车辆交通噪声。通过选用低噪声设备，采取减振，加强车辆管理，张贴禁止鸣笛等降噪措施降低噪声对环境的影响。

(4) 固体废物

项目运营期固体废物主要为生活垃圾及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；危险废物主要为油罐清洗废水、含油手套及抹布。油罐清洗废水委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

项目固体废物产排情况见表 3-1。

表 3-1 项目固体废物产排情况一览表

固废名称	产生量 (t/a)	性质	类别/代码	去向
生活垃圾	0.9	生活垃圾	/	由环卫部门统一清运
油罐清洗废水	0.02	危险废物	HW08 (900-221-08)	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存
含油手套及抹布	0.005		HW49 (900-041-49)	混入生活垃圾，交由环卫部门处理

项目主要污染防治措施及排放去向见表 3-2。

表 3-2 项目主要污染防治措施及排放去向一览表

类别	污染物来源	主要污染物	排放方式/规律	实际防治措施及排放去向
废气	卸油过程	油气 (非甲烷总烃)	无组织	安装加油油气回收系统，无组织排放
	储油过程	油气 (非甲烷总烃)	无组织	设置地埋式双层罐，无组织排放

	加油过程	油气（非甲烷总烃）	无组织	安装卸油油气回收系统，无组织排放
	汽车尾气	CO、NMHC、NO ₂	无组织	规范操作，加强绿化
	备用发电机	SO ₂ 、NO _x 、烟尘	无组织	加强机房通风，设置排烟通道
废水	办公生活废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮	间歇性	由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理
	流动人员废水		间歇性	
噪声	加油枪、汽车	等效连续 A 声级	间歇性	通过选用低噪声设备，采取减振，加强车辆管理，张贴禁止鸣笛等降噪措施降低噪声对环境的影响
固体废物	办公生活	生活垃圾	间歇性	由环卫部门统一清运
	油罐清理	油罐清洗废水	间歇性	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存
	设备擦拭	含油手套及抹布	间歇性	混入生活垃圾，交由环卫部门处理

表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

1、建设项目环境影响报告表主要结论

结论：拟建项目符合国家相关产业政策和城市总体规划。项目建成营运过程将产生一定程度的废气、污水、噪声及固体废物的污染，采取本评价提出污染防治措施、实施环境管理与监测计划以及主要污染物总量控制方案等，污染物可实现稳定达标排放，项目对周围环境的影响可以控制在国家有关标准和要求的允许范围以内，并将产生较好的社会、经济和环境效益。因此，从环境角度而言，项目在拟建地按拟定方案规模进行建设是可行的。

2、审批部门审批决定

2024年3月22日，黄冈市生态环境局对本项目下达了《黄冈市生态环境局关于湖北港诚能源有限公司南湖南加油站项目环境影响报告表的批复》（黄环审[2024]34号），同意项目建设，具体内容如下：

一、该项目位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资5000万元，其中环保投资30万元。项目利用现有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，预计年销售汽油1100吨、柴油2100吨。该项目符合国家产业政策，建设地点符合相关规划要求。在全面落实《报告表》提出的各项风险防范及污染防治措施后，污染物可达标排放，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。经研究，原则同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施进行建设。

二、项目在建设及营运过程中，必须落实《报告表》中提出的各项环保措施和要求，确保各项污染物达标排放。

三、加强环境风险控制。储罐区要求建设地埋式双层储罐。公司要强化职工安全生产教育，落实各项安全技术措施，制定并落实环境风险防范应急预案，报我局备案。

四、做好人员培训和内部管理工作。建立完备的环境管理制度和有效的环境管理体系，明确环境管理岗位职责要求和责任人，制定岗位培训计划等。做好档案管理。

五、落实《报告表》提出的环境防护距离控制要求，并配合地方政府做好规划控制工作，环境防护距离内不得新建居民住宅等环境敏感目标。

六、在项目施工和运营过程中，应建立畅通的公众参与平台，及时解决公众担忧的环境问题，满足公众合理的环境诉求。定期发布企业环境信息，并主动接受社会监督。

七、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

八、本批复自下达之日起 5 年内有效。项目的环境影响评价文件经批准后，如项目性质、建设地点、工程规模、生产工艺以及污染防治措施等发生重大变动时，建设单位应当重新履行相关审批手续。本批复下达后，国家相关法规、政策、标准有新变化的，按新要求执行。

九、请黄冈市生态环境保护综合执法支队负责该项目“三同时”监督检查和日常环境监督管理工作。

表五 验收监测质量保证及质量控制

本次验收现场监测委托黄冈博创检测技术服务有限公司进行，监测过程我公司人员全程进行参与和监督。

1、质量保证与控制措施

为了确保监测数据的准确性、可靠性，本次验收监测实施全程序质量保证措施。

(1) 本次检测所有采样、检测人员均持证上岗。

(2) 本次检测所使用仪器、设备均经计量检定，且在有效期内使用。

(3) 检测数据和报告实行三级审核制度。

(4) 严格按照国家标准与技术规范实施检测。

(5) 检测过程实行空白检测、重复检测、加标回收、控制样品分析等质控措施，确保检测数据的准确性。

质控统计见表 5-1--表 5-4。

表 5-1 全程空白样检测结果统计一览表

样品类型	检测项目	单位	检测结果	质控评价
无组织废气	非甲烷总烃	mg/m ³	ND	合格
水质	化学需氧量	mg/L	ND	合格
水质	氨氮	mg/L	ND	合格
	高锰酸盐指数	mg/L	ND	合格

备注：ND 表示检测结果低于方法检出限。

表 5-2 平行双样检测结果统计一览表

样品类型	检测项目	单位	检测值 A	检测值 B	相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)	质控评价
水质	化学需氧量	mg/L	39	40	1.3	10	合格
	五日生化需氧量	mg/L	11.2	11.7	2.2	20	合格
	氨氮	mg/L	11.2	11.0	0.9	10	合格
	高锰酸盐指数	mg/L	2.8	2.8	0	5	合格

表 5-3 有证标准物质检测结果统计一览表

检测项目	单位	质控方式	质控结果	质控评价
无组织废气	甲烷	mg/m ³	质控样 213213134, 14.6±1.4	13.3 合格
水质	pH	无量纲	质控样 2021107, 7.36±0.04	7.38 合格
	化学需氧量	mg/L	质控样 2001181, 28.2±2.7	28.6 合格
	五日生化需氧量	mg/L	质控样 200271, 31.8±4.7	30.2 合格
	氨氮	mg/L	质控样 2005183, 1.11±0.05	1.09 合格
	石油类	mg/L	质控样 A23070405, 40.5±3.3	39.3 合格

	石油类	mg/L	质控样 A23070073, 10.7±1.6	10.4	合格
	高锰酸盐指数	mg/L	质控样 2031136, 2.11±0.24	2.06	合格

表 5-4 声级计校准结果统计一览表

校准时间	声级计型号	测量前校准值	测量后校准值	校准示值允许偏差	评价
2024.6.7	AWA6228+	93.7dB (A)	93.8dB (A)	94.0±0.5dB (A)	合格
2024.6.8	AWA6228+	93.7dB (A)	93.8dB (A)	94.0±0.5dB (A)	合格

2、监测分析方法

监测分析方法及监测仪器见表 5-5。

表 5-5 检测项目、检测依据、方法检出限、仪器设备一览表

检测项目		检测依据	分析方法	方法检出限	检测仪器、设备
无组织 废气	非甲烷总烃	HJ 604-2017	气相色谱法	0.09mg/m ³	GC-6890A 气相色谱仪
水质	pH	HJ 1147-2020	电极法	/	PHB-4 型 便携式 pH 计
	悬浮物	GB 11901-89	重量法	4mg/L	FA2204 电子天平
	氨氮	HJ 535-2009	纳氏试剂 分光光度法	0.025mg/L	721G 可见分光光度计
	化学需氧量	HJ 828-2017	重铬酸盐法	4mg/L	JHR-2 型节能 COD 恒温加热器
	五日生化 需氧量	HJ 505-2009	稀释与接种法	0.5mg/L	SPX-250B-ZII 生化培养箱
	石油类	HJ 637-2018	红外分光光度法	0.06mg/L	OIL460 红外分光测油仪
	石油类	HJ 970-2018	紫外分光光度法	0.01mg/L	T6 新世纪 紫外可见分光光度计
	高锰酸 盐指数	GB 11892-89	酸性高锰酸钾 滴定法	0.5mg/L	HH-8 数显恒温水浴锅
噪声		GB 12348-2008	工业企业厂界环境 噪声排放标准	/	AWA6228+型声级计 AWA6021A 型校准器
油气 回收	液阻	GB 20952-2020 加油站 大气污染物排放标准 附录 A 液阻检测方法	瞬时法	/	7003 型油气回收 多参数检测仪
	密闭性	GB 20952-2020 加油站 大气污染物排放标准 附录 B 密闭性检测方法			7003 型油气回收 多参数检测仪
	气液比	GB 20952-2020 加油站 大气污染物排放标准 附录 C 气液比测方法			7003 型油气回收 多参数检测仪

表六 验收监测内容

按照国家规定的相关技术规范，本次验收对项目废气、废水、噪声、地下水和油气回收装置进行了现场监测，具体监测内容如下：

1、废气监测内容

项目无组织废气主要为非甲烷总烃，监测内容如下表。

表 6-1 无组织废气监测内容一览表

测点编号	监测点位	点位设置说明	监测项目	监测频次	备注
G1	厂界东南侧外	上风向	非甲烷总烃	4次/天，监测2天	同步进行风向、风速、气温、大气压力等常规气象参数的观测
G2	厂界北侧外	下风向			
G3	厂界西北侧外	下风向			
G4	厂界西侧外	下风向			
G5	油罐储罐区旁	/			

2、废水监测内容

项目废水主要为生活废水，监测内容如下表。

表 6-2 废水监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
W1	厂区污水总排口	pH、悬浮物、氨氮、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类	4次/天，监测2天	拍摄现场采样的照片

3、噪声监测内容

项目噪声主要来自潜油泵、加油设备噪声以及进出车辆交通噪声，监测内容如下表。

表 6-3 噪声监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
N1	项目北侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级	昼夜各 1 次，监测 2 天	拍摄现场监测的照片
N2	项目西侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级		

备注：由于厂区东侧、南侧紧邻水塘，无法设置噪声监测点位，因此，仅在西侧、北侧设置噪声监测点位。

4、地下水监测内容

地下水监测内容如下表。

表 6-4 地下水监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
D1	大堰村 E114.98876, N30.4454	pH、氨氮、高锰酸盐指数、石油类	2次/天，监测2天	拍摄现场采样的照片

5、油气回收监测内容

油气回收监测内容如下表。

表 6-5 声环境监测内容一览表

监测类型	监测点位	监测项目	监测频次	备注
油气回收	油气回收装置	液阻、密闭性、气液比	检测一次	拍摄现场采样的照片

6、验收监测点位图

项目验收期间监测点位布置详见下图。

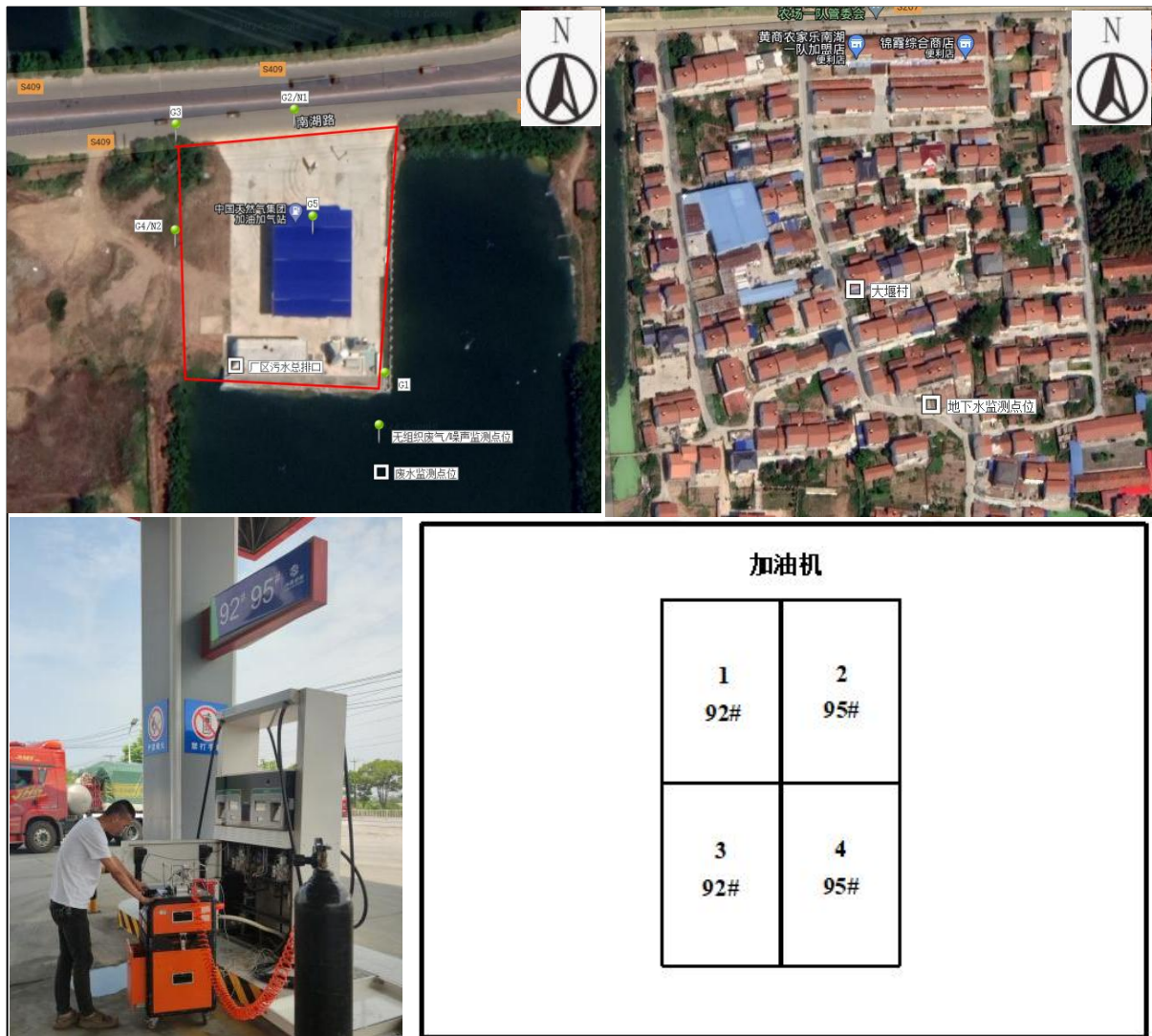


图 6-1 监测点位示意图

表七 验收监测期间生产工况记录以及验收监测结果

1、验收监测期间生产工况记录

本次验收监测期间（2024年6月7日至2024年6月8日），各生产设备和环保设施运行正常，监测期间工况统计见表7-1。

表7-1 监测期间工况统计一览表

监测日期	油品类型	设计年销售规模	年运行天数	设计日销售规模	监测期间日销售能力	负荷
2024年6月7日	汽油（92#、95#）	1100t	365天	3.01t	2.5t	82.95%
	柴油（0#）	2100t	365天	5.75t	4.5t	78.21%
2024年6月8日	汽油（92#、95#）	1100t	365天	3.01t	2.55t	84.61%
	柴油（0#）	2100t	365天	5.75t	5t	86.90%

2、验收监测结果

2.1、无组织废气监测结果

表7-2 厂界无组织废气监测结果一览表

监测时间	检测项目	测点编号	检测结果（单位：mg/m ³ ）				标准值（mg/m ³ ）	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2024年6月7日	非甲烷总烃	G1	1.04	1.08	1.05	1.07	4.0	达标
		G2	1.14	1.12	1.15	1.14		
		G3	1.97	1.95	1.99	2.01		
		G4	1.32	1.36	1.35	1.33		
2024年6月8日	非甲烷总烃	G1	1.06	1.03	1.01	1.05	4.0	达标
		G2	1.20	1.18	1.15	1.17		
		G3	2.04	2.00	1.98	1.97		
		G4	1.35	1.34	1.31	1.29		

表7-3 厂内无组织废气监测结果一览表

监测时间	检测项目	单位	检测结果					标准值（mg/m ³ ）	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次	平均值		
2024年6月7日	非甲烷总烃	mg/m ³	1.45	1.48	1.42	1.50	1.46	10	达标
2024年6月8日	非甲烷总烃	mg/m ³	1.51	1.47	1.49	1.46	1.48	10	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界非甲烷总烃排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中的油气浓度无组织排放标准限值，厂区内非甲烷总烃排放浓度达到《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录A中表A.1相关标准限值。

2.2、废水监测结果

表 7-4 厂区污水总排口监测结果一览表

监测时间	检测项目	单位	检测结果				标准值	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2024 年 6 月 7 日	pH	无量纲	7.5	7.4	7.5	7.6	6-9	达标
	悬浮物	mg/L	14	14	16	15	200	达标
	化学需氧量	mg/L	40	38	42	37	250	达标
	五日生化需氧量	mg/L	11.4	10.9	11.8	10.1	120	达标
	氨氮	mg/L	11.1	10.9	11.2	10.8	25	达标
	石油类	mg/L	0.07	0.06	0.07	0.07	20	达标
2024 年 6 月 8 日	pH	无量纲	7.5	7.6	7.7	7.6	6-9	达标
	悬浮物	mg/L	14	14	15	14	200	达标
	化学需氧量	mg/L	35	43	42	34	250	达标
	五日生化需氧量	mg/L	9.88	12.0	11.7	9.72	120	达标
	氨氮	mg/L	11.3	11.5	11.6	11.4	25	达标
	石油类	mg/L	0.07	0.07	0.07	0.06	20	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂区废水总排口中污染物监测指标均达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。

2.3、噪声监测结果

表 7-5 噪声监测结果一览表

监测时间	测点编号	测点位置	测量值/dB(A)		标准值/dB(A)		达标情况
			昼间 (6:00--22:00)	夜间 (22:00--6:00)	昼间 (6:00--22:00)	夜间 (22:00--6:00)	
2024 年 6 月 7 日	N1	项目北侧厂界外 1m 处	66	52	70	55	达标
	N2	项目西侧厂界外 1m 处	58	48	60	50	达标
2024 年 6 月 8 日	N1	项目北侧厂界外 1m 处	67	53	70	55	达标
	N2	项目西侧厂界外 1m 处	58	48	60	50	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界北侧昼间噪声、夜间噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准；项目厂界其他侧昼间噪声、夜间噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准。

2.4、地下水监测结果

表 7-6 地下水监测结果一览表

监测时间	检测项目	单位	检测结果		标准值	达标情况
			第一次	第二次		
2024 年 6 月 7 日	pH	无量纲	7.1	7.2	6.5~8.5	达标
	氨氮	mg/L	0.201	0.209	0.50	达标
	高锰酸盐指数	mg/L	2.8	2.6	3.0	达标
	石油类	mg/L	ND (0.01)	ND (0.01)	0.05	达标
2024 年 6 月 8 日	pH	无量纲	7.2	7.3	6.5~8.5	达标
	氨氮	mg/L	0.187	0.220	0.50	达标
	高锰酸盐指数	mg/L	2.7	2.5	3.0	达标
	石油类	mg/L	ND (0.01)	ND (0.01)	0.05	达标

备注：ND 表示检测结果低于方法检出限。

监测结果表明：验收监测期间，地下水 pH、氨氮、高锰酸盐指数（耗氧量）、石油类均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类水质标准。

2.5、油气回收系统监测结果

表 7-7 密闭性监测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油管的油气管线是否连通		是
操作参数	1 号油罐服务的加油枪数：2 支 2 号油罐服务的加油枪数：2 支		
油罐编号	1	2	连通油罐
汽油标号	92	95	-
油罐容积 (L)	30000	30000	60000
汽油体积 (L)	3228	8172	11400
油气空间 (L)	26772	21828	48600
初始压力 (Pa)	-	-	505
1min 之后的压力 (Pa)	-	-	505
2min 之后的压力 (Pa)	-	-	500
3min 之后的压力 (Pa)	-	-	501
4min 之后的压力 (Pa)	-	-	505
5min 之后的压力 (Pa)	-	-	500
依据 GB 20952-2020 修正后剩余压力限值 (Pa)	-	-	483
是否达标	达标		

表 7-8 液阻监测结果一览表

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
1	92/95	39	74	149	达标
GB 20952-2020 液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155	/

表 7-9 气液比监测结果一览表

检测前泄露检查		检测后泄露检查		GB 20952-2020 气液比限值		
初始/最终压力 (Pa) : 1246/1243		初始/最终压力 (Pa) : 1247/1237		1.0≤气液比≤1.2		
加油机编号	加油枪编号	加油体积 (L)	气体流量计最终读数 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	是否达标
1	1	18.00	18.64	18.64	1.04	达标
	2	18.00	21.32	21.32	1.18	达标
	3	18.00	20.28	20.28	1.13	达标
	4	18.00	18.22	18.22	1.01	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中的相关要求。

3、项目主要污染物排放总量

环评中国家确定对 COD、氨氮、总磷、SO₂、NO_x、挥发性有机物、烟粉尘等七种污染物实施总量控制，根据国家对实施污染物排放总量控制的要求以及本项目的工艺特征和污染物排放特点，确定此项目污染物排放量控制因子为 COD、氨氮、挥发性有机物。

环评中项目产生的废水为生活污水，经化粪池处理后由污水管网排入黄冈市黄州区遗爱湖污水处理厂作进一步处理，COD 和氨氮纳入污水处理厂总量指标范围。项目产生的挥发性有机物废气经废气防治措施处理后于厂区内无组织排放。

综上，本扩建项目不新增总量控制指标。

项目运营期废气主要为卸油、储油罐大小呼吸、加油机作业等产生的非甲烷总烃，备用柴油发电机废气及汽车尾气。储油罐为地埋式双层罐、设有呼吸阀，储油罐大小呼吸产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；卸油口安装卸油油气回收系统和加油机安装加油油气回收系统，卸油、加油机等产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；加强机房通风，设置排烟通道，备用柴油发电机废气以无组织形式排放；规范操作，加强绿化，汽车尾气以无组织形式排放。

项目运营期废水主要为生活废水。由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理。

本次验收对废水中的 COD、NH₃-N 排放总量进行核算，项目污染物排放总量统计见表 7-10。

表 7-10 项目主要污染物排放总量统计一览表

污染物	遗爱湖污水处理厂出水浓度 (mg/L)	废水排放量 (m ³ /a)	污染物排放总量 (t/a)
COD	50	146.02	0.0073
NH ₃ -N	5	146.02	0.0007

备注：废水污染物排放总量=遗爱湖污水处理厂出水浓度×废水排放量/1000/1000。

表八 环保检查结果

固体废物综合利用处理

项目运营期固体废物主要为生活垃圾及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；危险废物主要为油罐清洗废水、含油手套及抹布。油罐清洗废水委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

卫生防护距离落实情况

根据环评要求，本项目无卫生防护距离要求。

环保管理制度及人员责任分工

公司已经成立了环保管理领导小组，由公司经理袁新建担任负责人，协调和管理公司的环保工作，各个岗位均有专人负责管理。

监测手段及人员配置

本次项目验收排污监测委托有资质的监测单位，该单位具有完整的监测管理制度和专业技术人员。

为了加强对项目运营期环境管理工作及项目运营期的监测工作，根据项目污染物特点和《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ 1118-2020）、《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》（HJ 1249-2022），制定相应的环境监测计划，并委托有资质的单位进行监测，本项目环境监测计划见表 8-1。

表 8-1 项目监测计划一览表

监测项目		监测点	监测内容	监测频率	备注
加油机、油罐	液阻	/	油气回收管路通畅程度	每年一次	以夏季气温较高，污染相对较重的时段进行监测
	气密性	/	油气回收系统的密闭程度	每年一次	
	气液比	/	回收气体体积与同时计量的汽油液体体积之比	每年一次	
无组织废气	加油站周围上风向布设 1 个参照点，在其厂界下风向 10 米内布设 3 个监控点		非甲烷总烃	每年一次	以夏季气温较高，污染相对较重的时段进行监测
	厂区内		非甲烷总烃	每年一次	
噪声	厂界四周		等效连续 A 声级	每季度一次	声源变化加测一次

监测数据的分析处理与管理：

①在监测过程中，如发现某参数有超标异常情况，应分析原因并上报管理机构，及时采取改进或加强污染控制的措施；

②建立合理可行的监测质量保证措施；保证监测数据客观、公正、准确、可靠、不受行政和其它因素的干预；

③定期（月、季、年）对监测数据进行综合分析，掌握污水达标排放情况，并向管理机构作出书面汇报；

④建立监测资料档案。监测数据的分析处理与管理。

项目环保设施实际完成情况及运行情况检查

本项目按环评及批复基本落实了相应的环保设施，各环保设施在验收监测期间运行正常。

		
卸油油气回收装置	加油油气回收装置	泄露仪
		
液位仪	消防沙箱	消防锹和消防桶
		
微型消防站	化粪池	

图 8-1 项目环保设施图片

环保审批手续及“三同时”执行情况

公司于 2023 年 12 月委托湖北黄达环保技术咨询有限公司编制了该项目的环境影响报告表，2024 年 3 月 22 日黄冈市生态环境局（黄环审[2024]34 号）予以批复。我公司基本上按环评报告表及环评批复要求对环保措施进行了落实，现场检查基本做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

“三同时”环保验收落实情况一览表

“三同时”环保验收落实情况见表 8-2。

表 8-2 项目“三同时”环保验收落实情况一览表

项目	污染源	污染物	环评防治措施	实际防治措施	落实情况
废气	储油、卸油及加油废气	NMHC	地理式双层储罐、采用卸油油气回收装置、加油油气回收装置	地理式双层储罐、采用卸油油气回收装置、加油油气回收装置	已落实
	汽车尾气	CO、NMHC、NO _x	规范操作，加强绿化	规范操作，加强绿化	已落实
	备用发电机	SO ₂ 、NO _x 、烟尘	加强机房通风，设置 排烟通道	加强机房通风，设置排烟通道	已落实
废水	生活废水	COD、BOD ₅ 、氨氮、SS	生活污水经化粪池处理后通过市政污水管网排入黄冈市遗爱湖污水处理厂处理	由于市政污水管网暂未接通，污水经化粪池预处理后由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂处理	已落实
噪声	设备运转	等效连续 A 声级	设备置于厂房内，合理安排高噪设备布局，高噪设备安装隔声、减振垫装置	选用低噪声设备，采取减振，加强车辆管理，张贴禁止鸣笛	已落实
固废	办公生活	生活垃圾	交由环卫部门处置	交由环卫部门处置	已落实
	危险废物	含油抹布及手套			已落实
		油罐清洗废水			交由危废处理资质单位处理
地下水及土壤	汽油、柴油油罐卸油、加油过程	石油类	厂区分区防渗；选用 SF 型双层油罐及泄漏警报装置；设置地下水监测井	厂区分区防渗；选用 SF 型双层油罐及泄漏警报装置	已基本落实
风险	分区防渗	/	设置重点防渗区和一般防渗区	设置重点防渗区和一般防渗区	已落实
环境管理	/	环境管理及监测		环境管理及监测	已落实

项目环保投资情况

项目环保投资情况见表 8-3。

表 8-3 项目环保投资情况一览表

序号	项目	环评投资（万元）	实际投资（万元）
1	废气	15	15
2	废水	0	0
3	噪声	3	3
4	固废	2	2
5	地下水及土壤	8	8
6	环境风险	1	1
7	环境管理与监测	1	1
合计		30	30

环评批复及环境保护措施落实情况

环评批复及环境保护措施落实情况见表 8-4。

表 8-4 环评批复及环境保护措施落实情况一览表

序号	环评批复主要意见（黄环审[2024]34号）	实际情况	落实情况
1	项目位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资 5000 万元，其中环保投资 30 万元。项目利用现有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，预计年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。	项目位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资 5000 万元，其中环保投资 30 万元。项目利用原有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。	已落实
2	废气污染防治措施：①油品储罐采用双层卧式埋地储罐；②采用密闭式带油气回收的卸油工艺，汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设，柴油罐通气管口安装阻火通气帽，汽油罐通气管口安装阻火机械呼吸阀；③采用潜油泵带油气回收的加油工艺。	废气污染防治措施：①油品储罐采用双层卧式埋地储罐；②采用密闭式带油气回收的卸油工艺，汽油和柴油油罐的通气管沿罩棚立柱向上敷设，柴油罐通气管口安装阻火通气帽，汽油罐通气管口安装阻火机械呼吸阀；③采用潜油泵带油气回收的加油工艺。	已落实
3	废水污染防治措施：生活污水经化粪池处理后，通过市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂作进一步处理。	废水污染防治措施：目前，由于市政污水管网暂未接通，生活污水经化粪池处理后，由吸粪车运至遗爱湖污水处理厂作进一步处理。	已落实
4	噪声污染防治措施：采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。	噪声污染防治措施：采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。	已落实
5	固废污染防治措施：员工及司乘生活垃圾，采取分类回收的方式收集至垃圾桶，而后交由环卫部门统一清运；油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走，不在加油站内暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。	固废污染防治措施：员工及司乘生活垃圾，采取分类回收的方式收集至垃圾桶，而后交由环卫部门统一清运；油罐清洗废液由油罐清洗厂家直接带走，不在加油站内暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。	已落实

6	地下水污染防治措施：采用双层防渗油罐，分区防渗。设置高（低）液位报警仪对储油罐液位实时监控，设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。	地下水污染防治措施：采用双层防渗油罐，分区防渗。设置高（低）液位报警仪对储油罐液位实时监控，设置防渗漏检测仪对储油罐渗漏情况实时监控。	已落实
---	---	---	-----

其他

（1）根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物转移管理办法》、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ 2025-2012）中相关要求，规范危险废物暂存间的建设，按要求进一步完善危险废物的收集、暂存、转运及处置过程中的规章制度和台账。

（2）按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发[2015]4号）、关于印发《企业突发环境事件风险评估指南（试行）》的通知（环办[2014]34号）以及《企业突发环境事件应急预案》（HJ941-2018）等要求，完善企业突发环境事件应急预案，提高企业风险防范和处置能力。

表九 验收监测结论及报告结论

1、验收监测结论

(1) 项目概况

项目位于黄州区南湖街道南湖大道，总投资 5000 万元，其中环保投资 30 万元。项目利用原有加气站预留区域，建设储油罐、加油岛等相关设施，年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨。

(2) 验收监测结果

①废气

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界非甲烷总烃排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的油气浓度无组织排放标准限值，厂区内非甲烷总烃排放浓度达到《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录 A 中表 A.1 相关标准限值。

②废水

监测结果表明：验收监测期间，项目厂区废水总排口中污染物监测指标均达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。

③噪声

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界北侧昼间噪声、夜间噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准；项目厂界其他侧昼间噪声、夜间噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准。

④固体废物

项目运营期固体废物主要为生活垃圾及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；危险废物主要为油罐清洗废水、含油手套及抹布。油罐清洗废水委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油手套及抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

⑤地下水

监测结果表明：验收监测期间，地下水 pH、氨氮、高锰酸盐指数（耗氧量）、石油类均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类水质标准。

⑥油气回收

监测结果表明：验收监测期间，项目油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中的相关要求。

⑨环保检查结果

项目环评手续齐全；环保设施按环评及批复要求基本落实，且运行正常；环评批复和“三同时”环保验收已基本落实。

2、报告结论

经我公司自查，我公司“湖北港诚能源有限公司南湖南加油站项目”已基本按照环评和批复落实了相关要求，我认为可以通过该项目的竣工环境保护验收。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：湖北港诚能源有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	湖北港诚能源有限公司南湖加油站项目					建设地点	湖北省黄冈市黄州区南湖街道南湖大道				
	建设单位	湖北港诚能源有限公司					邮编	438000	联系电话	18971741020		
	行业类别	F5265 机动车燃油零售	建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			建设项目开工日期	2024年3月	投入试运行日期	2024年5月		
	设计规模	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨					实际规模	年销售汽油 1100 吨、柴油 2100 吨				
	投资总概算（万元）	5000	环保投资总概算（万元）	30	所占比例%	0.3	环保设施设计单位	湖北港诚能源有限公司				
	实际总投资（万元）	5000	实际环保投资（万元）	30	所占比例%	0.3	环保设施施工单位	湖北港诚能源有限公司				
	环评审批部门	黄冈市生态环境局	批准文号	黄环审[2024]34号		批准时间	2024年3月22日		环评单位	湖北黄达环保技术咨询有限公司		
	初步设计审批部门	/	批准文号	/		批准时间	/		环保设施监测单位	黄冈博创检测技术服务有限公司		
	环保验收审批部门	/	批准文号	/		批准时间	/					
	废水治理（万元）	0	废气治理(万元)	15	噪声治理(万元)	3	固废治理(万元)	2	绿化及生态(万元)	/	其它(万元)	10
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	区域平衡替代削减量(10)	排放增减量(11)
	废水	/	/	/	/	/	0.0146	/	/	/	/	/
	化学需氧量	/	/	250	/	/	0.0073	/	/	/	/	/
	氨氮	/	/	25	/	/	0.0007	/	/	/	/	/
	工业固体废物	/	/	/	0.0000025	/	/	/	/	/	/	/
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	与项目有关的其它特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。 2、（11）=（6）-（8）-（10），（9）=（4）-（5）-（8）-（10）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万 t / 年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万 t / 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——t / 年；大气污染物排放量——t / 年