

中国石油天然气股份有限公司江西景德镇 镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目 竣工环境保护验收监测报告



建设单位：中国石油天然气股份有限公司江西景德镇浮梁洋湖大桥加油站

编制单位：江西贯通检测有限公司

编制日期：二〇二〇年一月



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 181412341174

名称: 江西贯通检测有限公司

地址: 江西省南昌市青山湖区洪都大道3699号弘泰大厦5楼(330012)

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

许可使用标志



181412341174

发证日期: 2018年07月04日

有效期至: 2024年07月03日

发证机关: 江西省质量技术监督局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

表一

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司江西景德镇浮梁洋湖大桥加油站				
建设项目性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	景德镇浮梁县浮梁大桥西南侧				
主要产品名称	汽油零售、柴油零售				
设计生产能力	年加油量柴油 800 吨、汽油 2200 吨				
实际生产能力	年加油量柴油 800 吨、汽油 2200 吨				
建设项目环评时间	2018 年 10 月	开工建设时间	2019 年 3 月		
调试时间	2019 年 12 月	验收现场监测时间	2019 年 12 月 20 日-21 日		
环评报告表审批部门	景德镇珠山区生态环境局	环评报告表编制单位	江西省奕博环境设备工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	300 万元	环保投资总概算	100 万元	比例	33.3%
实际总概算	300 万元	实际环保投资	100 万元	比例	33.3%
验收监测依据	<p>一 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</p> <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日实施）；</p> <p>(2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日实施）；</p> <p>(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日起施行）；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修正版）；</p> <p>(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年 11 月 7 日修正版）；</p> <p>(6) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 第 682 号，2017 年 10 月 1 日）；</p> <p>(7) 《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 20 日）；</p> <p>二 建设项目竣工环境保护验收技术规范</p>				

- (1) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及修改单标准；
- (2) 《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，2018 年 5 月 16 日）；
- (3) 《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）；
- (4) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (5) 《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》GB18599-2001 及其 2013.6 修改单标准；
- (6) 《地表水和污水监测技术规范》（HJ/T91-2002）；
- (7) 《加油站地下水污染防治技术指南》（试行 2017 年 3 月 9 日）。

三 建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定

- (1) 《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表》（江西省奕博环境设备工程有限公司，2018 年 10 月）；
- (2) 《关于中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表的批复》（珠环审[2019]05 号，2019 年 2 月 15 日）。

四 其他相关文件

- (1) 国家环境保护总局《排污口规范化整治技术要求（试行）》（环监[1996]470 号）
- (2) 浮梁洋湖大桥加油站提供的其它有关技术资料。

根据景德镇市珠山区生态环境局文件珠环审[2019]05号《关于中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表的批复》及《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表》，确定本项目验收监测执行标准：项目投入运行后，柴油发电机产生的废气污染物排放浓度执行《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）》（GB20891-2014）表2标准；油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放标准；厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348-2008）2类标准（将道路一侧执行4类标准）。一般固废执行《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（2013.6）的相应标准。危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单标准。

具体情况见下表 1-1：

表 1-1 污染物排放标准一览表

项目	标准	类别	因子	标准		
废气	无组织废气	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）	表2中无组织排放标准	非甲烷总烃	4.0	
	备用柴油发电机	《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国三、四阶段）》（GB20891-2014）	表2第三阶段 Pmax < 37	CO	5.5	
				PM	0.6	
				NO _x +HC	7.5	
噪声	项目厂界四周	《工业企业厂界环境噪声排放标准（GB 12348-2008）	2类	等效连续A声级	昼间	夜间
					60	50
		4a	70	55		
固体废物	一般固体废物	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》GB18599-2001 及其2013.6 修改单的相应标准、《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)(2013 年修订)				
	危险废物	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单标准				

注：（1）废气浓度单位为mg/m³；（2）噪声单位为dB(A)

验收监测评价标准、标号、级别、限值

表二

工程建设内容:

项目概况

本项目属于技改项目，浮梁洋湖大桥加油站位于浮梁县浮梁大桥西南侧，中心坐标为东经117°13'23.25"，北纬29°21'5.60"。项目地理位置详见附图一。

该加油站于2002年建设投产，建站之初未办理环保手续，经营得当，未收到任何环保方面的投诉问题，营业至2016年，经景德镇珠山区环保局检查未办理环保手续，同年10月进行关停整顿。2018年10月，中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司委托江西省奕博环境设备工程有限公司完成《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表》的编制工作。景德镇市珠山区生态环境局于2019年2月15日以珠环审[2019]05号文对本项目环评进行了批复。项目于2019年11月建设完成并投入使用。

根据《中华人民共和国环境保护法》和国务院第682号令《建设项目环境保护管理条例》和《江西省建设项目环境保护管理条例》的有关要求，按照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“三同时”制度要求，中国石油天然气股份有限公司江西景德镇浮梁洋湖大桥加油站于2019年11月07日委托江西贯通检测有限公司承担该公司浮梁洋湖大桥加油站建设项目竣工环境保护验收监测工作。

本次验收范围为浮梁洋湖大桥加油站建设项目主体工程及其配套设施，对于项目后期所有利用本次验收建筑建设的其它项目，必须另行申报环保手续（不在此次环保验收范围内）。验收内容主要包括核查实际工程建设内容变更情况、工程实际环境影响、环境影响报告表及其批复文件所提出的环境保护措施和建议的落实情况、各类环保设施与措施的效果等。

2019年11月18日，我单位工作人员进行了现场踏勘，并收集了工程的有关技术资料，编制了该项目验收监测方案；我公司检测人员于2019年12月20日至12月21日进行现场监测。我公司结合验收监测报告及建设方提供的有关资料，在此基础上编制完成了《景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站建设项目竣工环境保

护验收监测报告表》。

项目建设情况

本项目总投资 300 万元,占地面积 1532.9m²。加油站共设共设置 4 个储油罐,包括 1 个 30m³0#柴油卧式双层钢罐、2 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐、1 个 30m³95#汽油卧式双层钢罐。本项目不含洗车服务,根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012),本项目属二级加油站。

项目组成与建设内容见表2-1:

表2-1项目组成与建设内容

项目组成	工程内容	环评建设内容	实际建成	变化情况
主体工程	站房	建筑面积226m ² ,设有卫生间、办公室、值班室以及设备间等	建筑面积226m ² ,设有卫生间、办公室、值班室以及设备间等	与环评一致
	加油岛	双枪加油机4台	四枪加油机4台	双枪改为四枪
储运工程	油罐区	地埋卧式柴油储罐2个,地埋卧式汽油储罐2个,均为双层油罐,容积均为30m ³ 。地埋油罐采取二次防渗措施(双层灌+防渗池),所有地埋油罐、地埋管道、加油站地埋均采用防渗措施,安装潜油泵4台	2个30m ³ 92#汽油储罐、1个30m ³ 95#汽油储罐和1个30m ³ 0#柴油储罐,地埋油罐采取二次防渗措施(双层灌+防渗池),所有地埋油罐、地埋管道、加油站地埋均采用防渗措施,安装潜油泵4台	根据市场需求油品的品种比例进行调整,1个柴油储罐改为汽油储罐
辅助工程	消防工程	配备干粉等消防器材及水消防设施建设	配备4kg手提式干粉灭火器、8kg手提式干粉灭火器、4kg手提式二氧化碳灭火器、35kg推车式干粉灭火器、石棉毯、2m ³ 消防砂池、消防铲及静电接地报警器	/
	电气工程	按照动力系统功率及安全设计配备电气系统	按照动力系统功率及安全设计配备电气系统;设置30kw柴油发电机	/

	自动控制系统	采用PLC柜对卸气、加压、售气采用计算机自动控制	采用PLC柜对卸气、加压、售气采用计算机自动控制	/
公用工程	供电	加电站电源从洋湖村电网接入	加电站电源从洋湖村电网接入	与环评一致
	供水	由洋湖村自来水供给	由洋湖村自来水供给	与环评一致
	供暖	电暖器采暖	电暖器采暖	/
环保工程	废气处理	建设卸油、加油油气回收系统1套，实现储油罐密闭卸油（一次油气回收系统）、分散式加油油气回收。每台加油机配一组二次油气回收系统	项目设置油气回收系统	与环评一致
	废水	2m ³ /d一体化污水处理设施，处理生活污水；5m ³ 隔油沉砂池一座，处理地面冲洗废水	生活污水设置化粪池处理，定期清掏后用作农肥；地面冲洗废水已设置隔油池处理，回用场地洒水	/
	固废暂存	油罐清洗废液由有资质单位清洗油罐并直接运走清洗废液进行处理；站内设置垃圾箱2个	生活垃圾收集后交由村镇环卫处理；危险废物交由有资质单位处理	与环评一致
	噪声治理	配备油气回收系统	二次油气回收系统	与环评一致

项目环保投资：本项目投资总额为300万元，其中环保投资为100万元，占投资总额的10%，投资详情见表2-2

表2-2建设项目环保投资一览表

项目	环保设施	实际经费（万元）
废水	化粪池、隔油池	3
噪声	减震、隔声	2
废气	油气废气配备二次油气回收系统；发电机废气设置专用管道排放	90
固废处理	生活垃圾交由乡镇环卫处理；危险废物交由江西华蓬环保科技有限公司处理	5

合计	100
----	-----

地理位置及平面布置

浮梁洋湖大桥加油站位于浮梁县浮梁大桥西南侧，中心坐标为东经117°13'23.25"，北纬29°21'5.60"。根据现场勘查，项目东侧为瓷源路，过瓷源路距厂界37m为洋湖村居民楼；项目南侧紧邻洋湖村居民楼；项目西侧为林地，过林地距厂界35m为昌江；项目北侧紧邻洋湖村居民楼。本项目周边敏感保护目标见下表2-3。项目地理位置图、周边敏感保护目标分布图、项目平面布置图分别见附图一、附图二、附图三。

表2-3周边敏感保护目标

要素	环境保护目标				标准
环境空气	洋湖村	东/西/北	距厂界2-1550米；距油罐区7.5m	2100人	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中二级标准
	浮梁县	东南	300米	5万人	
声环境	厂界外200m区域				《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类区
水环境	南河	南侧	150米		《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)IV类水体

注：项目已进行安全现状评价，根据南昌安达安全技术咨询有限公司编制的《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇浮梁洋湖大桥加油站新建项目安全验收评价报告》可知，项目距周边建筑物符合安全距离要求。具体情况见下表：

原辅材料消耗及水平衡：

表 2-4 周边位置分布情况

工艺装置名称	相对位置	建（构）筑物名称	现场距离（m）	标准要求（m）
埋地油罐	南侧	民房（三类保护物）	7.5	6（柴油）
	北侧	民房（三类保护物）	39	8.5
	东侧	瓷源大道	32	5.5
通气管管口	南侧	民房（三类保护物）	10	8.5
	东侧	瓷源大道	28	5.5
加油机	南侧	民房（三类保护物）	19	6
	东侧	瓷源大道	18	3
	北侧	民房（三类保护物）	19	6

本项目设备详见表2-5。

表2-5项目设备清单一览表

序号	设备名称	型号	实际数量	备注
1	92#汽油储罐	30m ³	2个	不变
2	95#汽油储罐	30m ³	1个	根据市场需求油品的品种比例进行调整，1个柴油储罐改汽油储罐，容积数量不变
3	0#柴油储罐	30m ³	1个	容积不变，数量调整为1个
4	加油机	北京三盈	4台	加油枪共计16支，其中0#柴油枪4支；92#汽油枪9支；95#汽油枪3支；

本项目所消耗原辅材料见表2-6。

表2-6项目原辅材料表

序号	名称	规格	单位	实际用量
1	汽油	92#、95#	t/a	2200
2	柴油	0#	t/a	800
3	电		万度	2
4	水	/	t/a	360

项目水平衡

本项目配备职工3人，两班制，年营业天数为365天。项目用水主要为生活用水（包括员工及过往司乘人员用水）。根据建设单位提供资料，生活用水量约为360t/a，生活用水量很少，产生的废水定期清掏用于周边田地施肥；项目地面冲洗水设置隔油池处理，处理后会用于场地洒水。

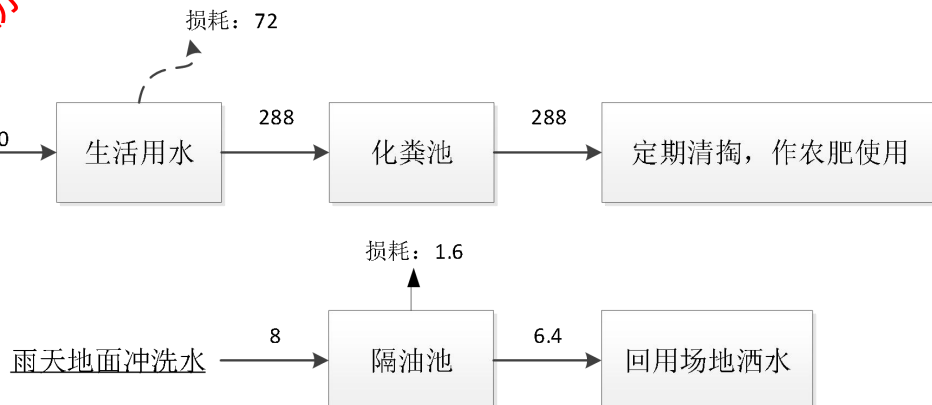


图2-1 项目水平衡图（单位：m³/a）

主要工艺流程及产物环节：

1.工艺流程：

本项目主要从事柴油和汽油的零销售业务。项目已投入运营。根据公司提供的技术资料并结合现场勘察的情况，本项目的工艺流程及产污环节如图2-2：

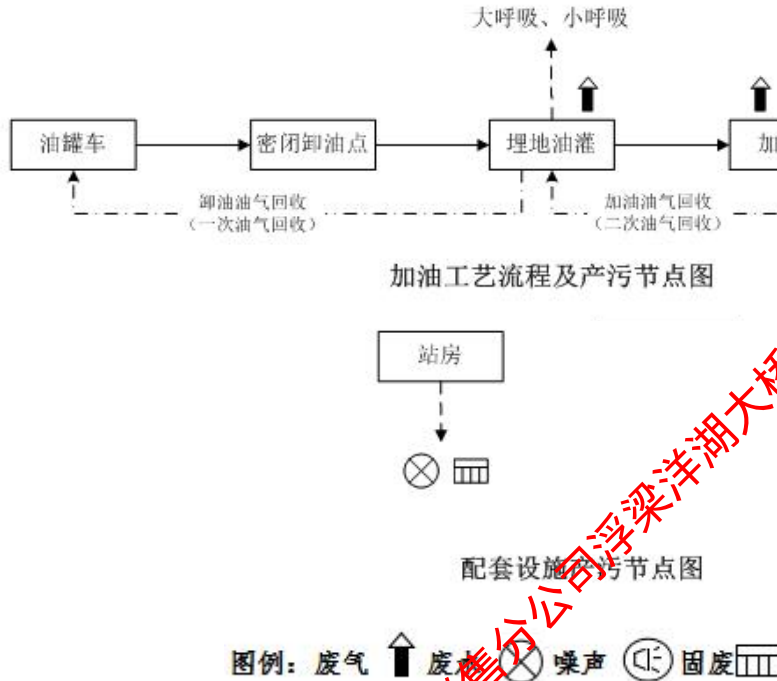


图2-2 项目生产工艺流程图

2、生产工艺流程及产污简述

2.1 工艺流程简述

工艺流程简述：

本项目采用的工艺流程是常规的自吸流程：成品油经运输油罐车先卸到储油罐中，再由加油机本身自带的泵将成品油由储油罐吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油（每个加油枪设单独管线吸油）。

（1）油罐车将油品运至加油站内，采用密闭方式卸油，卸油管与贮油罐进油管采用快速接头连接。通过进油管路系统将成品油分别卸至4个地下卧式油罐；

（2）地理式卧式储油罐通气管管口安装有阻火器、防雨帽，并采用环氧煤沥青防腐；

（3）项目有4个储罐，储罐外壁做加强型环氧煤沥青防腐处理，储罐无需清洗；

(4) 项目装卸、储存油品时，储罐会有大、小呼吸损失，产生装卸、储存挥发废气，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放。

卸油：

(1) 连接油气回收和卸油管罐车一端，前庭主管连接卸油口一端，做到接头结合紧密，卸油管自然弯曲。

(2) 依次开启油气回收口、卸油口阀门，司机缓慢开启罐车卸油阀门，并观察管线是否渗漏；卸油过程中做好卸油过程监控，油品卸净前不得离开现场。

(3) 关闭罐车端卸油口阀门，拆卸管线，将管线油品导入油罐；前庭主管关闭油罐端卸油口阀门，拆除卸油口连接管线，盖严卸油口，关闭油气回收口阀门，拆除油气回收管线，盖严油气回收口，整理回收；前庭主管拆除静电连接，并整理回收。

油气回收系统：

项目配套建设有油气回收系统，包含二次油气回收阶段。

(1) 一次油气回收阶段

一次油气回收阶段，即卸油油气回收系统，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，送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，油罐车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐内与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过气管线回到油罐车内，达到油气收集目的。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。其工艺原理如下图：

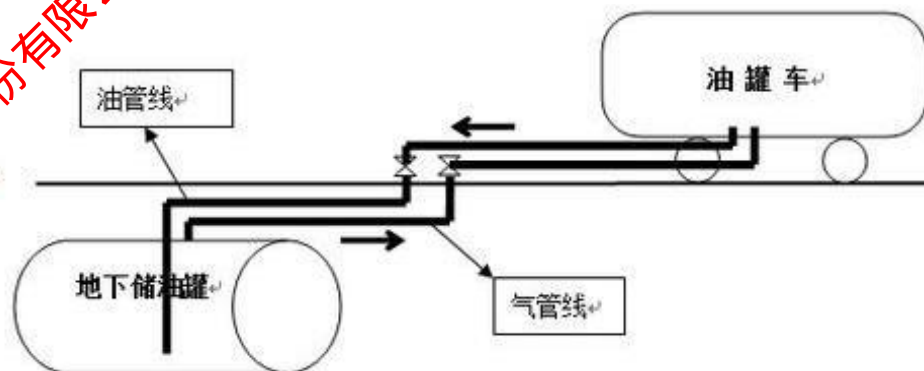


图 5.3 一次油气回收系统工艺图

(2) 二次油气回收系统

二次油气回收阶段，即加油油气回收系统，是采用真空辅助式油气回收设备，

将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：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。二次油气回收分为分散式油气回收和集中式油气回收两种形式，主要采用的二次油气回收形式以分散式油气回收为主。其工艺原理如下图：

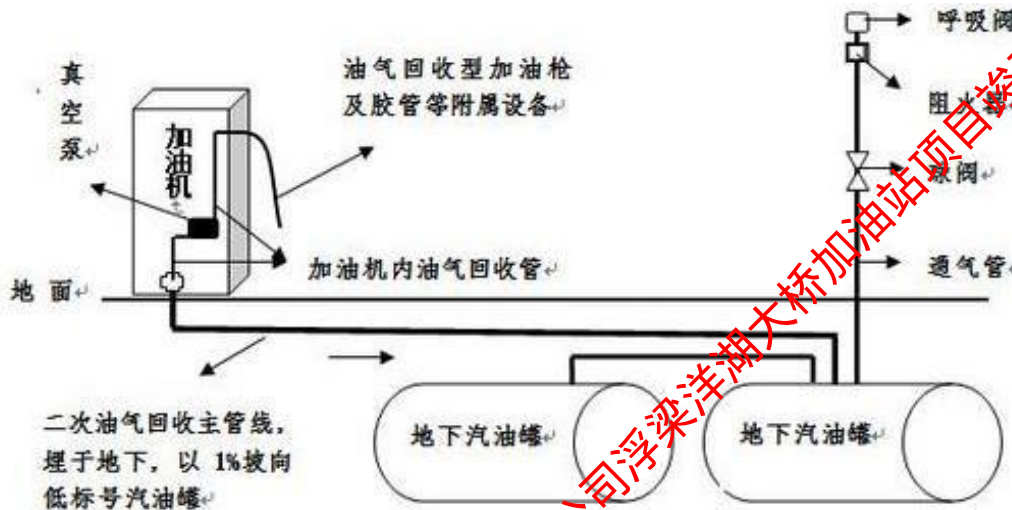


图 5.4 二次油气回收系统工艺图

2.2 产污环节

2.2.1 废水：项目废水主要为员工生活污水及地面冲洗产生的废水。

2.2.2 废气：项目营运期排放的废气主要为装卸、储存油品时，储罐会有大小呼吸损失，产生装卸、储存挥发废气，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放；柴油发电机使用过程中产生的少量发电机废气。

2.2.3 噪声：本项目营运期的主要噪声来源是车辆和加油机加油产生的噪声。

2.2.4 固体废物：本项目营运期固体废物主要是生活垃圾、含油废物。

本项目产污环节见表2-7：

表2-7产污环节一览表

污染因子	来源	污染物种类	排放
废水	员工及过往司乘人员用水	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	间断
	地面冲洗废水	SS、石油类	间断
废气	油罐大小呼吸、加油机作业、装卸	非甲烷总烃	间断
	柴油发电机	CO、HC、NO _x 、HC+NO _x 、PM	间断

噪声	加油机	设备噪声	间断
	汽车出入	交通噪声	间断
固体废物	员工生活、储罐	生活垃圾、含油废物	间断

项目变动情况:

现场勘察中发现,对照环境影响报告表及其批复文件要求,本项目为新建项目,位置、生产工艺、生产规模等均未发生变化详情见表2-8。

表2-8项目实际建设情况与环评情况表

类别	环评及批复要求	实际建设情况	变动情况	界定
性质	新建项目;四十、社会事业与服务业 124 加油、加气站	新建项目;四十、社会事业与服务业 124 加油、加气站	无	否
规模	4 个储罐,其中汽油 30m ³ 储罐 2 个,柴油 30m ³ 储罐 2 个,总容积 90m ³ (柴油折半)	4 个储罐,其中 92#汽油 30m ³ 储罐 2 个,95#汽油 30m ³ 储罐 1 个,0#柴油 30m ³ 储罐 1 个,总容积 105m ³ (柴油折半)	根据市场需求油品的品种比例有所调整,油罐数量不变,总容积增加 15m ³	否
地点	浮梁县浮梁大桥西南侧	浮梁县浮梁大桥西南侧	无	否
生产工艺	汽油和柴油的零售	汽油和柴油的零售	无	否
环保措施	生活污水经一体化污水处理设施处理后暂存于化粪池内,定期拉运用于农灌;地面冲洗水经隔油池处理后用于场地洒水	生活污水经化粪池处理,定期清掏用作农肥使用;地面冲洗水经隔油池处理后用于场地洒水	不外排	否
	出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识、在生产噪声设备上安装减振垫,并采取厂房隔声等措施	出入口位置设置车辆减速带,并己对加油机、发电机房采取隔声处理,企业采取了加强设备维护,保持其良好的运行效果,确保设施产生的噪声不影响周边环境,同时加强交通管理,尽可能减少交通噪声	/	否
	生活垃圾集中收集后定期清理;危险废物设置危废暂存间,定期交由有资质单位处理	生活垃圾交乡镇环卫收集处理;危险废物交由江西华蓬环保科技有限公司处置	危险废物即清即运,不设暂存间	否
	配备油气回收系统	已配备二次油气回收系统	/	否

与环评和批复阶段对比，本项目实际地点及生产工艺未发生变化，根据市场需求，便于服务，将4台双枪加油机改为4台4枪加油机；根据市场需求油品的品种比例进行调整，油罐数量、容积不变，将存储能力为4个储罐，其中汽油30m³储罐2个，柴油30m³储罐2个，总容积90m³（柴油折半）调整为92#汽油30m³储罐2个，95#汽油30m³储罐1个，0#柴油30m³储罐1个，总容积105m³（柴油折半），致使加油站储油罐总容积由原来的90m³增加到了105m³（柴油容积折半计算），但未新增污染因子，而项目按要求设置了加油、卸油油气回收装置，有效降低污染物的排放，对大气环境影响减小。故总体上，项目变化不属于重大变更。

仅用于中国石化天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目竣工环境保护验收公示

表三

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

本项目营运期产生的废水主要为生活污水和地面冲刷废水，污染因子包括pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N、石油类、动植物油等。

环评及批复要求：项目生活污水经一体化污水处理设施处理后暂存原有化粪池内用于农灌；地面冲洗废水经隔油池处理后，用于场地洒水。

实际建设情况：项目已设置地面冲洗废水收集槽、隔油池、化粪池等设施。地面冲洗废水经收集槽收集排入隔油池处理后，用于场地洒水。由于加油站规模较小，职工人数为3人，生活污水产生量较少，生活污水经化粪池处理后，定期清掏用于周边田地施肥，不外排。水主要污染物及治理措施见表3-1：

表3-1废水主要污染物及治理措施

类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
生活污水	员工及过往司乘人员用水	PH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、石油类、动植物油	化粪池	不外排
地面冲洗废水	地面冲洗	SS、石油类	隔油池	回用场地洒水

废水处理工艺见图3-1：

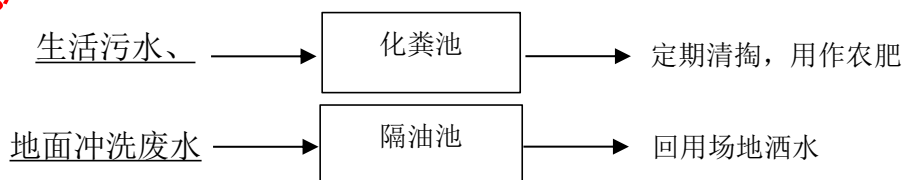
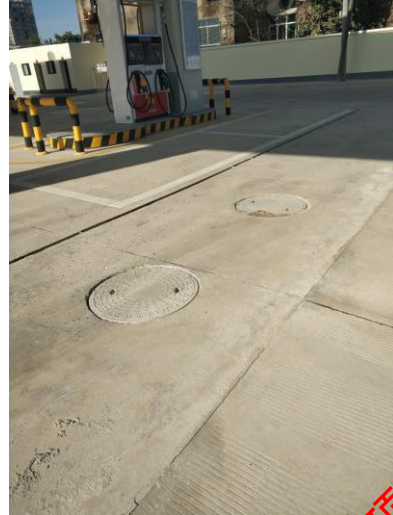


图3-1废水处理流程示意图

项目废水处理设施照片如下图：



化粪池



隔油池

2、废气

项目营运期废气主要为储油灌注、油灌车装卸、加油作业等过程造成燃料油以气态形式进入大气环境，呈无组织排放。厂区设置备用柴油发电机，柴油发电机废气设立独立烟道排放。

环评及批复要求：加油站按要求配备油气回收系统；柴油发电机须设置设置专用排气管引至建筑物顶排放。

实际建设情况：本项目已设置了油气回收系统，办理了油气回收验收手续并取得了景德镇市生态环境局《关于中石油江西景德镇分公司峰下加油站油气回收综合治理验收意见的函》（景环字[2017]188号）；柴油发电机已设置了专用烟道排放。项目主要废气污染物及治理措施情况详见下表 3-2。

表 3-2 废气污染物及治理措施

类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
大气污染	储罐、油罐车、加油作业	非甲烷总烃	油气回收系统	外界环境
	发电机	发电机废气	专用烟道	外界环境

厂区废气处理照片如下图

	
<p>油气回收系统</p>	<p>油气回收泵</p>
	
<p>呼吸器</p>	<p>柴油发电机房专用烟道</p>

3、噪声

本项目主要噪声为加油机噪声以及汽车噪声。

环评及批复要求：出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识、在产生噪声的设备上安装减震垫、并采用厂房隔声等措施。

实际建设情况：项目已在出入口位置设置车辆减速带，并对发电机房、加油机采取隔声处理，企业采取了加强设备维护，保持其良好的运行效果，确保设施产生的噪声不影响周边环境，同时加强交通管理，尽可能减少交通噪声。项目噪声的主要污染物及治理措施情况详见下表 3-3。

表 3-3 噪声污染源及治理措施

类别	来源	主要污染物	治理措施	排放去向
噪声	加油机噪声和汽车噪声	噪声	在出入口位置设置车辆减速带，并对发电机房、加油机采取隔	外界环境

			声处理，企业采取了加强设备维护，保持良好的运行效果，确保设施产生的噪声不影响周边环境，同时加强交通管理，尽可能减少交通噪声	
--	--	--	---	--

本项目隔声措施如下图：



4、固体废物

本项目营运期产生的固废主要为职工生活垃圾和油罐清洗废液。

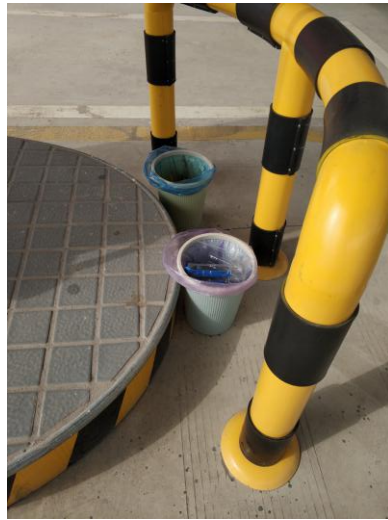
环评及批复要求：油罐清洗废液由有资质单位清洗并将清洗废液运出场外处置，不在场内贮存；生活垃圾统一收集，交由环卫部门处理。

实际建设情况：生活垃圾设置垃圾桶收集，交由乡镇垃圾环卫处理；储罐每3年清理一次产生的含油废物交由江西华蓬环保科技有限公司处理。产生量见表3-4。

表 3-4 固体废物产排情况一览表

固废名称	产量 (t/a)	固性类别	处理方式
生活垃圾	0.6	生活垃圾	交由乡镇垃圾环卫处理。
含油废物	0.05	危险废物	交由江西华蓬环保科技有限公司处理

生活垃圾设施照片见下图：



垃圾桶

5、其他保护措施

(1) 消防风险防范

加油站属一级防火单位，其燃烧或爆炸引起的后果相当严重，会造成人员的伤亡和财产的损失，本项目已经设置消防砂池、静电接地报警器、各种消防灭火器。已制定了《安全生产事故综合应急预案》，并取得了景德镇市安全生产应急救援指挥中心备案登记表，备案编号360200-2019-0021。



消防沙箱



静电接地报警器



消防器材箱

(2) 环境影响风险防范

加油站泄露或渗漏的成品油进入地表河流，会造成地表河流的污染；储油罐和输油管线的泄露或渗漏对地下水的污染更加严重。地下水一旦遭到燃料油的污染会使地下水严重异味，且有较强的致癌性，无法饮用，这种渗漏还会穿过较厚的土壤层，污染地下土壤。加油站一旦发生环境污染事件将会对大气环境和地表水及土壤环境造成严重污染，尤其是对地表水和土壤的污染是一个相当长的时间，被污染的水体和土壤中和各种生物及植物将全部死亡，被污染的水体和土壤得到完全净化，恢复其原有的功能，需要十几年甚至上百年的时间。为此本项目采用SF双层储油罐，采用玻璃钢防腐防渗技术，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做防渗防腐处理；地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，为及时发现地下油错渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。



监控井



发电机房防渗托盘

仅用于中国石油天然气股份有限公司江西销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目竣工环境保护验收公示

	
<p>围堰</p>	

表3-5 项目主要污染源及治理措施一览表

序号	排放源 (编号)	污染物名称	防治措施	实际治理效果
1	废气	非甲烷总烃	油气回收系统、加强通风	达标排放
		发电机废气	专管烟道排放	达标排放
2	废水	PH、COD _{Cr} 、 BOD ₅ 、SS、 NH ₃ -N、动植物 油	化粪池处理,定期清掏作农 肥使用	对周围环境影响较小
		SS、石油类	隔油池沉淀处理后回用于 场区洒水	
3	噪声	噪声	在出入口位置设置车辆减 速带,并对发电机房、加油 机采取隔声处理,企业采取 了加强设备维护,保持其良 好的运行效果,确保设施产 生的噪声不影响周边环境, 同时加强交通管理,尽可能 减少交通噪声	达标排放
4	固体废物	生活垃圾	由乡镇环卫统一处理	不会对周边环境产生 影响
5	危险废物	含油废物	交有江西华蓬环保科技有 限公司处理	不会对周边环境产生 影响
6	风险防范	/	消防措施、地埋油罐防渗处 理	不会对周边环境产生 影响

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：

4.1、建设项目环评报告表的主要结论

4.1.1、环境现状评价主要结论

据监测资料表明，该区域环境空气质量达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准；地表水环境质量达到国家《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的III类水体标准；项目厂界噪声达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中临道路一4a类、其他侧2类区标准。

4.1.2、政策、选址可行性分析

（1）产业政策符合性

项目不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》中的“限制类”和“淘汰类”项目，属允许类，符合目前国家产业政策要求。

（2）项目建设与《江西省储油库、加油站和油罐车泊位收综合治理工作方案》相符

（3）“三线一单”控制要求相符性

项目的生产能满足生态保护红线、环境质量底线、资源利用上限及环境准入负面清单要求，符合相关规定。

（4）选址合理性分析

本项目周边制约因素较少，符合相关保护条例和规范要求，用地性质符合当地要求，外环境良好，项目污染物在经过预防治理措施后能达到相关标准要求，项目选址可行。

4.1.3、环境影响评价主要结论

（1）大气环境

挥发性油气

本项目卸油过程通过密封式卸油工艺，将油气收集至汽车油罐内，运送到储油库集中处理，即加油站油气回收装置不对回收油气进行处置。项目加油油气采用分散式加油油气回收系统。即在加油站内每台加油机内部安装油气回收泵及相应的管道，加油机加油时回收的油气，经过管道进入埋地油罐内。卸油、加油过程中未能回收的极少部分油气产生无组织排放。类比同类环评厂界挥发性有机废

气结果可知，加油站运营期四周厂界外挥发性油气无组织排放浓度为0.18-0.41mg/m³，远小于《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB12/524-2014)12中表5挥发性有机物无组织排放浓度标准2.0mg/m³的要求，达到排放标准要求。

(2) 水环境

项目员工生活污水采用体化污水处理设施处理后用于农灌，地面清洗废水采用隔油沉砂池进行处理后用于加油站场地洒水，污水全部回用不外排，对地表水环境影响小。

(3) 声环境

项目采取出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识，加油机通过距离衰减等噪声控制措施。根据实际监测结果，项目运营期厂界昼夜间噪声贡献值(排放值)可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)临道路一侧4类、其他侧2类区的排放标准，对区域环境噪声影响较小。

(4) 固废

危险废物运输应严格执行《危险废物转移联单管理办法》，在危险废物转移前三日内报告移出地环境保护行政主管部门，并同时将其预期到达时间报告接受地环境保护行政主管部门。根据相关规定，危险废物在场内临时贮存时间不得超过一年。

储油罐油泥随着油罐清洗而排出，油罐每3-5年清洗一次，油泥随清洗废液一起由具有相关危废处置资质单位进行处置。

生活垃圾交由环卫部门定期清理。

综上所述，项目产生固废经妥善处理，不会对周边环境产生影响。

(5) 环境风险

项目属易燃易爆场所，拟建项目上对风险防范考虑较为周全，具有针对性，可操作性强。这些措施只要切实落实和严格执行，能有效降低风险，建设方如果能从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，则可使工程环境风险降到最低程度。

4.1.3、环评结论

项目符合国家产业政策，用地选址合理可行，总平面布置合理可行；区域无

明显环境制约因子。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。项目在采取环评规定的风险防范及环境保护对策措施后，环境风险可降到可接受水平，各类污染源排放污染物可以满足排放要求。从环境保护角度分析，该项目建设可行。

4.2、审批部门审批决定

4.2.1、项目许可意见

该项目为技改项目，公示期无投诉。根据《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)评价结论，该项目在认真落实报告表提出各项污染防治措施并达到本批复要求的前提下，我局原则同意该项目按《报告表》提供的建设地点、性质、规模进行建设。

4.2.2、项目建设内容

项目建设地点位于景德镇市浮梁县浮梁大桥南侧，用地坐标为：N29°21'5.60"，E117°13'23.25"。

工程主要建设内容：项目占地面积1532.9m²，对现有关停加油站进行油罐改造、新建一个隔油沉砂池、配套建设一体化污水处理设施及增加一套油气回收装置。拟建项目工程总投资300万元，其中环保投资100万元，约占总投资的33.3%。

4.2.3、项目建设的污染防治措施及环境保护要求

(一)项目建设必须严格执行“配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用”的环境保护“三同时”制度，环保投资必须专款专用。

(二)污染防治：

1、生活污水通过新建2m³/d一体化污水处理设施处理后暂存于原有化粪池内用于农灌。地面冲洗废水通过增设容积为5m³/d的隔油沉砂池收集沉淀后用于场地洒水降尘，全部综合利用。

2、油罐清洗废液由有资质单位清洗并将清洗废液运出场外处置，不在场内储存。生活垃圾统一收集，交由环卫部门处理。

3、储罐采用地埋式工艺，卸油采用密闭卸油方式，配套储油、卸油、加油油气回收装置。

4、出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识、在产生噪声设备上安装减

震垫，并采用厂房隔声等措施。

5、加强站内管理，修建事故池，采取相应的风险防范措施及应急预案后，落实风险防范措施，建立安全事故应急机制。

4.2.4、项目竣工验收的环保要求

必须按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定和程序办理项目竣工环境保护验收手续，验收合格后，方能投入正式运营。

4.2.5、项目执行标准要求

(一)油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值标准。

(二)项目生活污水排放执行《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)旱作标准。

(三)运营期厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)临道路一侧4类、其他侧2类标准要求。

(四)固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及修改单中的有关规定，危险废物暂存执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求，

4.2.6、其它环保要求

(一)项目变更环保要求。本批复仅限于《报告表》确定的建设内容，若项目建设内容，采用的防治污染措施等发生重大变化必须重新向我局申请办理环境保护审批手续。若自批复之日起超过5年方动工，必须重新申请办理环境保护审批手续。

(二)违法追究。对已批复的各项环境保护事项必须认真执行，如有违反，将依法追究法律责任。

(三)日常环保监管。珠山区环境监察大队负责该项目建设及运行的日常监督管理工作。

4.3环评及批复要求落实情况

根据现场勘查，项目环评及批复要求落实具体情况见下表4-1：

表4-1项目环评及批复要求落实一览表

类别	污染源	环评报告要求	批复要求	实际建设情况
废气	非甲烷总	油气回收系统	油气回收系统	油气回收系统

	烃			
	发电机废气	专用烟道排放	专用烟道排放	专用烟道排放
废水	生活废水	一体化污水处理设施处理后用于农灌	一体化污水处理设施处理后暂存于原有化粪池内用于农灌	化粪池、定期清掏作农肥使用，不外排
	地面冲洗废水	采用隔油沉砂池处理后用于加油站场地洒水	采用隔油沉砂池处理后用于加油站场地洒水	采用隔油沉砂池处理后用于加油站场地洒水
噪声	机械设备	采用出入口设置车辆减速带及设置禁鸣标识、加油机通过距离衰减等措施	出入口位置设置车辆减速带及设置禁鸣标识，产生噪声设备上安装减震垫，并采取声屏障等降噪措施	已对加油机、发电机房采取隔声处理，企业采取了加强设备维护，保持其良好的运行效果，确保设施产生的噪声不影响周边环境，同时加强交通管理，尽可能减少交通噪声
固体废物	生活垃圾	收集后交由环卫部门定期清运	油罐清洗废液由有资质单位清洗并将清洗废液运出场外处置，不在场内储存。生活垃圾统一收集，交由环卫部门处理	收集后由乡镇环卫定期清运处理
	危险废物	交由有资质单位处理		即清即运，交江西华蓬环保科技有限公司处理
环境风险	更换双层灌、并做好防腐防渗		加强站内管理，修建事故池，采取相应的风险防范措施及应急预案后，落实风险防范措施，建立安全事故应急机制	已设置工作区、油罐区防火围堰和泄漏液回收系统，地下储油罐周围设置防渗漏检查通道；储罐采用双层罐防渗防漏；隔油沉砂池兼做事故池；已建立安全事故应急机制

仅用于中国石化天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目竣工环境保护验收公示

表五

验收监测质量保证及质量控制：
1、项目监测分析方法与仪器
表5-1项目监测分析方法及监测仪器

监测类别	监测项目	监测方法依据	仪器名称及编号	检出限
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, HJ604-2017	气相色谱仪 GC9790II/YQ011	0.07mg/m ³
噪声与振动	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准, GB12348-2008	声级计 /AWA6228+/YQ011 90	/

2、人员资质

本次参加验收监测人员能力均能达到验收监测报告所需能力要求, 参加本项目采样、分析人员均执证上岗。

3、质量保证和质量控制
(1) 废气

尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰。方法的检出限满足要求。被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围。

(2) 噪声

噪声仪器经过计量部门检定合格, 并在有效期内。使用编号为AWA6228+声级计监测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 (A)。

表六

验收监测内容:

本项目运营期废水主要为生活污水及地面冲洗废水。生活污水经化粪池处理，由于站区规模较小，生活污水产生量很小，经化粪池处理后，定期清掏用于周边田地施肥，不外排；地面冲洗废水设置隔油池处理，回用场地洒水。本年度属于旱年，地下水较深，现场勘查，项目地下水井地下水较少，不满足采样条件，故未监测。项目柴油发电机属于应急设施，使用较少，且市政电网正常供电，不进行监测。本项目监测无组织废气、厂界噪声。监测内容见表：

1、无组织废气监测

表 6-1 无组织废气监测因子及频次

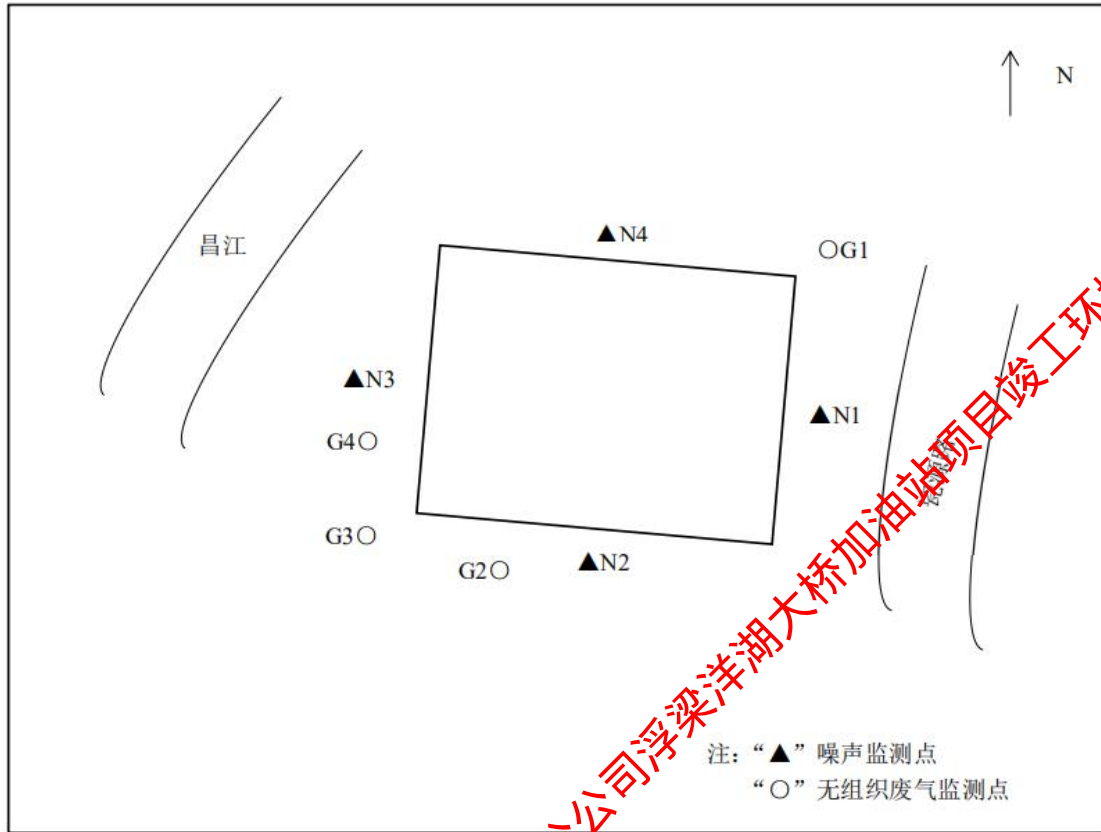
监测点位	监测因子	监测频次	监测目的
厂界上风向参照点 G1	非甲烷总烃	每天 3 次， 连续监测 2 天	考核废气排放达标情况
厂界下风向监控点 G2			考核废气排放达标情况
厂界下风向监控点 G3			考核废气排放达标情况
厂界下风向监控点 G4			考核废气排放达标情况

2、噪声监测

表 6-2 噪声监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
厂界东外 1m 处 N1	连续等效 A 声级	每天 2 次（昼、夜各 1 次）、 连续 2 天
厂界南外 1m 处 N2		
厂界西外 1m 处 N3		
厂界北外 1m 处 N4		

3、监测点位图



注：▲为噪声监测点，○为无组织废气监测点

表七

验收监测期间生产工况记录:

本公司于2019年12月20日至2019年12月21日对该项目进行了验收监测。在验收监测期间,项目生产工序运行正常,且环保设施运转良好。监测期间生产负荷表见下表7-1:

表 7-1 监测期间生产负荷表

日期	产品名称	实际设计量	实际加油量
2019年12月20日	柴油	2.2t/d	2.1t/d
	汽油	6.0t/d	6t/d
2019年12月21日	柴油	2.2t/d	2.1t/d
	汽油	6.0t/d	6t/d

验收监测结果:

1、废气监测结果

无组织废气

表7-2无组织废气监测结果表(单位: mg/m³)

天气情况: 12月20日--风向: 东北; 风速 2.7m/s; 气温 8.1°C; 气压: 100.5kpa; 天气: 阴; 12月21日--风向: 东北; 风速 2.5m/s; 气温 8.4°C; 气压: 100.3kpa; 天气: 阴

监测点位	监测日期	监测因子	监测频率					
			1	2	3	范围值	标准值	达标情况
厂界上风向 参照点 G1	12月20日	非甲烷总烃	0.27	0.27	0.26	0.26-0.27	4.0	达标
	12月21日		0.27	0.26	0.26	0.26-0.27	4.0	达标
厂界下风向 监控点 G2	12月20日	非甲烷总烃	0.43	0.43	0.43	0.43	4.0	达标
	12月21日		0.44	0.43	0.44	0.43-0.44	4.0	达标
厂界下风向 监控点 G3	12月20日	非甲烷总烃	0.43	0.43	0.43	0.43	4.0	达标
	12月21日		0.44	0.43	0.43	0.43-0.44	4.0	达标
厂界下风向 监控点 G4	12月20日	非甲烷总烃	0.44	0.44	0.44	0.44	4.0	达标
	12月21日		0.43	0.43	0.44	0.43-0.44	4.0	达标

21日

根据表7-2监测结果可知，无组织废气均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放相关标准。

2、噪声监测结果

表7-3噪声监测结果表(单位：Leq[dB(A)])

天气情况：12月20日,天气：阴，风速：2.7m/s；06月12日,天气：阴，风速：2.5m/s。

类别	监测点位	监测时段	12月20日	12月21日	标准值	达标情况
厂界环境噪声	厂界东外1米处 N1	昼间	57.0	56.7	70	达标
		夜间	46.6	45.8	55	达标
	厂界南外1米处 N2	昼间	56.2	55.6	60	达标
		夜间	45.2	45.0	50	达标
	厂界西外1米处 N3	昼间	56.5	55.7	60	达标
		夜间	45.5	44.8	50	达标
	厂界北外1米处 N4	昼间	54.8	55.1	60	达标
		夜间	45.2	45.5	50	达标

根据表7-3监测结果可知，厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准（东侧瓷源路执行4类标准）。

油气回收监测：

1、密闭性

表 7-4 密闭性监测结果一览表

油气空间 (L)	油枪数 (枪)	剩余压力标准 (Pa)	初始压力 (Pa)	5分钟剩余压力 (Pa)	达标情况
29788	12	≥465	500	473	达标

2、液阻

表 7-5 油-气回收管线液阻最大压力 (Pa)

样品编号	进入氮气流量 18.0L/min 时	进入氮气流量 28.0L/min 时	进入氮气流量 38.0L/min 时	达标情况
	≤40	≤90	≤155	
1	14	38	60	达标
2	18	41	62	达标
3	16	40	63	达标
4	20	42	63	达标

3、气液比（标准要求：1.00-1.20）
表 7-6 气液比监测结果一览表

加油枪编号	汽油型号	加油档位	气液比	达标情况
1	92#	高档	1.06	达标
		低档	1.05	达标
2	95#	高档	1.07	达标
		低档	1.06	达标
3	92#	高档	1.08	达标
		低档	1.09	达标
4	92#	高档	1.04	达标
		低档	1.05	达标
5	92#	高档	1.03	达标
		低档	1.04	达标
6	92#	高档	1.02	达标
		低档	1.03	达标
7	95#	高档	1.08	达标
		低档	1.06	达标
11	92#	高档	1.07	达标
		低档	1.08	达标
12	92#	高档	1.03	达标
	92#	低档	1.04	达标
13	92#	高档	1.04	达标
	92#	低档	1.05	达标
14	92#	高档	1.03	达标
		低档	1.04	达标
15	95#	高档	1.04	达标
		低档	1.05	达标

根据江西粤环科检测技术有限公司出具的油气回收检测报告（报告编号为YHK20200105（6724）04）分析，该加油站的密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的相关要求，检测结果达标。

表八

验收监测结论:**8.1 “三同时”执行情况**

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》相关法规的规定，浮梁洋湖大桥加油站办理了该项目的环保审批手续，2018年10月，中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司委托江西省奕博环境设备工程有限公司完成了《中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目环境影响报告表》的编制工作。景德镇市珠山区生态环境局于2019年2月15日以珠环审[2019]05号文对本项目环评进行了批复。

项目建设时按照国家建设项目“三同时”制度进行管理，落实了环境影响评价及环保主管部门的要求和规定，做到了环保设施与主体工程“同时设计、同时施工、同时投产使用”。

8.2 环保设施建设情况

经环境管理检查，该项目基本落实了景德镇珠山区生态环境局环评批复意见。

本项目加油站设置了油气回收系统，柴油发电机已设置了专用烟道排放。

本项目废水主要为员工生活废水和地面冲洗废水。项目已设置地面冲洗废水收集槽、隔油池、化粪池等设施。地面冲洗废水经收集槽收集排入隔油池处理，处理后，用于场地洒水；由于加油站规模较小，职工人数为3人，生活污水产生量较少，生活污水经化粪池处理后，定期清掏用于周边田地施肥，不外排。

本项目噪声主要来源于设备运行噪声。项目在出入口位置设置车辆减速带，对加油机、发电机房采取隔声处理，加强设备维护，保持其良好的运行效果，确保设施产生的噪声不影响周边环境，同时加强交通管理，尽可能减少交通噪声。

本项目固废主要是职工生活垃圾和油罐清洗废液。生活垃圾设置垃圾桶收集，交由乡镇垃圾环卫处理；储罐每3年清理一次，产生的含油废物交由江西华蓬环保科技有限公司处理。

8.3 验收监测结论

8.3.1 废水监测结论：由于加油站人数较少，生活污水产生量较少，生活污水经化粪池处理后，定期清掏用于周边田地施肥，不外排。地面冲洗废水设置收集槽及隔油池收集处理，处理后回用于场地洒水，不外排。

8.3.2 废气监测结论：验收监测期间，无组织非甲烷总烃排放最大浓度为 $0.44\text{mg}/\text{m}^3$ ，非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放限值要求。柴油发电机仅为备用电源，一般情况下不使用，根据现场勘察，项目已按环评要求设置专用烟道排放，对环境的影响较小。

8.3.3 噪声监测结论：验收监测期间，本项目运行期东、南、西、北厂界昼、夜噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准（临瓷源路一侧执行4类标准达到4a类标准）。

8.3.4 固体废物处置结论：本项目固废主要是员工生活垃圾、含油废物。生活垃圾设置垃圾桶收集，交由乡镇垃圾环卫处理；储罐每3年清理一次，产生的含油废物交由江西华蓬环保科技有限公司处理。

8.3.5 地下水监测结论：本年度属于旱年，地下水较深，现场勘查，项目地下水井地下水较少，不满足采样条件，故未监测。项目已采用SF双层储油罐，SF双层储油罐采用玻璃钢防腐防渗技术，对储油罐内外表面、防油提的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做防渗防腐处理；地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，及时发现地下油错渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。对地下水影响较小。

8.3.6 油气回收检测：本项目已设置了油气回收系统。根据江西省粤环科检测技术有限公司出具的油气回收检测报告（报告编号为YHK20200105（6724）04），项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）限值要求。

8.4 建议

为使该公司环境管理工作更为规范化、制度化，坚持持续改进，作到环境效益、经济效益、社会效益的协调发展，建议做好以下工作：

- （1）落实本报告提出的污染防治措施，确保环境不受污染。

(2) 本项目在运营期需加强操作人员的劳动保护和安全教育，员工要有防火防爆的安全意识，定期检查消防设备。

(3) 本项目应制定加油人员及车辆进入加油站加油的管理制度，限值加油车辆进入加油站的运行速度和规范加油人员在加油站的安全行为。

仅用于中国石油天然气股份有限公司江西景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目竣工环境保护验收公示

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位 (盖章) :

填表人 (签字) :

项目经办人 (签字) :

建 设 项 目	项目名称		中国石油天然气股份有限公司景德镇销售分公司浮梁洋湖大桥加油站项目				项目代码				建设地点		景德镇浮梁县浮梁大桥西南侧				
	行业类别 (分类管理名录)		四十、社会事业与服务业 124 加油、加气站				建设性质				<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造						
	设计生产能力		/				实际生产能力		年加油量柴油 800 吨、汽油 2200 吨		环评单位		江西省奕博环境设备工程有限公司				
	环评文件审批机关		景德镇珠山区生态环境局				审批文号		珠环审[2019]05 号		环评文件类型		环境影响报告表				
	开工日期		2019 年 3 月				竣工日期		2019 年 12 月		排污许可证申领时间		/				
	环保设施设计单位		/				环保设施施工单位		/		本工程排污许可证编号		/				
	验收单位		江西贯通检测有限公司				环保设施监测单位		江西贯通检测有限公司		验收监测时工况		75%以上				
	投资总概算 (万元)		300				环保投资总概算 (万元)		100		所占比例 (%)		33.3				
	实际总投资 (万元)		300				实际环保投资 (万元)		100		所占比例 (%)		33.3				
	废水治理 (万元)		3	废气治理 (万元)		90	噪声治理 (万元)		2	固体废物治理 (万元)		5	绿化及生态 (万元)		/	其它 (万元)	
新增废水处理设施能力		/				新增废气处理设施能力		/		年平均工作时		/					
运营单位		中国石油天然气股份有限公司江西景德镇浮梁洋湖大桥加油站				运营单位社会统一信用代码 (或组织机构代码)		913602225816297112		验收时间		2019 年 12 月					
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)	全厂核定排放总量 (10)	区域平衡替代削减量 (11)	排放增减量 (12)				
	废水																
	化学需氧量																
	氨氮																
	石油类																
	废气																
	二氧化硫																
	烟尘																
	工业粉尘																
	氮氧化物																
	工业固体废物																
与项目有关的其他特征污染物	SS																
	总磷																

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; 工业固体废物排放量——万吨/年; 水污染物排放浓度——毫克/升

