

**中国石油天然气股份有限公司湖南益阳
销售分公司
沅江美沅加油站建设项目
竣工环境保护验收监测报告**

格林检测竣监[2019]第 09-07 号

建设单位:中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司

编制单位: 湖南格林城院环境检测咨询有限公司

二〇一九年九月

建设单位： 中国石油天然气股份有限公司湖南益阳
销售分公司

法人代表： 李枝德

编制单位： 湖南格林城院环境检测咨询有限公司

项目负责人： 艾建勋

现场监测负责人： 郭云

分析检测负责人： 刘端午

报告编写： 崔鑫

建设单位：中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司（盖章）

邮编：413500

电话：15873732618

地址：湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）

编制单位：湖南格林城院环境检测咨询有限公司（盖章）

邮编：413500

电话：0737-2669567（办公室）

地址：湖南省益阳市高新区荷花路166号

目 录

1. 验收项目概况.....	1
2. 验收监测依据.....	3
3. 项目建设情况.....	5
3.1 地理位置及平面布置.....	5
3.2 建设内容.....	5
3.3 主要原辅材料及主要生产与辅助设备.....	5
3.4 水源及水平衡.....	7
3.5 工艺流程简述.....	8
3.6 项目变动情况.....	10
4. 环境保护设施.....	11
4.1 污染物处理设施.....	11
4.1.1 废水污染源及治理措施.....	11
4.1.2 废气污染源及治理措施.....	11
4.1.3 噪声产生及防治措施.....	12
4.1.4 固体废物产生及防治措施.....	13
4.2 其他环保设施、措施.....	13
4.2.1 环境风险防范措施.....	13
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	14
5. 环境影响报告表（表）主要结论与建议及其审批部门审批决定.....	15
5.1 环境影响报告表（表）主要结论与建议.....	15
5.1.1 环境影响报告表（表）主要结论.....	15
5.1.2 环评建议与要求.....	15
5.2 环评批复落实情况.....	15
6. 验收执行标准.....	17
6.1 废水排放评价标准.....	17
6.2 地下水排放评价标准.....	17
6.3 废气排放评价标准.....	17
6.4 噪声评价标准.....	18
7. 验收监测内容.....	19
7.1 验收监测工况要求.....	19
7.2 废水监测内容.....	19
7.3 地下水监测内容.....	19
7.4 废气监测内容.....	19
7.5 噪声监测内容.....	19
8. 质量保证及质量控制.....	21
8.1 监测分析方法.....	21
8.2 监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	21
9. 验收监测结果.....	23
9.1 生产工况.....	23

9.2 监测期间气象参数.....	23
9.3 废水监测结果与分析评价.....	23
9.4 地下水监测结果与分析评价.....	24
9.5 废气监测结果与分析评价.....	25
9.5.1 无组织排放废气监测结果.....	25
9.5.2 有组织排放废气监测结果.....	25
9.6 噪声监测结果与分析评价.....	26
10. 验收监测结论.....	27
10.1 环境管理检查.....	27
10.2 环境保护设施调试结果.....	27
10.3 总体结论.....	28
10.4 建议.....	28

附件：

附件 1：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件 2：湖南格林城院环境检测咨询有限公司——CMA 资质证书

附件 3：公司营业执照

附件 4：沅江市环境保护局沅环审[2019]19 号关于《中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》的批复

附件 5：验收工况表

附件 6：环境管理制度

附件 7：危险废物处置协议

附件 8：验收检测报告

附件 9：验收组意见

附图：

附图 1：项目地理位置图

附图 2：项目周边情况图

附图 3：项目监测布点图

附图 4：项目相关照片

1. 验收项目概况

本项目为中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司投资建设的沅江美沅加油站项目，位于湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）。2006年8月24日取得了益阳市土地管理局下发的国用建设用地批准通知书（地准字2006第001590号），项目于2006年10月投产运营，已为周围片区的车辆提供加油服务多年，项目销售各种标号的汽油（92#、95#），柴油（0#）。

项目建设至今依次通过湖南省商务厅、益阳市安全生产监督管理局等部门批准建设，并且在运营过程中，已获得湖南省商务厅核发的“成品油零售经营批准证书”（有效期2014年9月19日到2019年9月18日），并按照规定进行年度审核；除此之外，本加油站通过益阳市安全生产监督管理局审核，并取得核发的“危险化学品经营许可证”（有效期2018年10月29日到2021年11月19日）。

2018年12月湖南知成环保服务有限公司编制《中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》；2019年9月16日，沅江市环境保护局以“沅环审[2019]19号文件批复同意该项目建设。项目基本情况详见表1-1。

表1-1 建设项目基本情况一览表

序号	类别	详细情况
1	项目名称	沅江美沅加油站建设项目
2	项目地址	湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）
3	建设单位	中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司
4	法人代表	李枝德
5	联系电话	15873732618
6	建设内容	建有卧式SF双层钢制埋地油罐4个，其中0#柴油罐2个，单罐容量为30m ³ ；92#汽油罐1个，单罐容量为30m ³ ；95#汽油罐1个，单罐容量为30m ³ 。
7	建设性质	新建（补办环评）
8	行业类别	机动车燃油零售F-5265
9	建设规模	1300t（其中，0#柴油：700t/a，92#汽油：570t/a，95#汽油：30t/a）
10	项目总用地	总占地面积2400m ²
11	投入试生产日期	2006年10月
12	年工作小时	8760小时（24小时/天、365天/年）

13	工程投资	总投资为 641.5 万元，其中环保投资 49 万元，占总投资的 7.64%
14	环评及批复情况	2018 年 12 月，由湖南知成环保服务有限公司编制该建设项目环境影响报告表；2019 年 9 月 16 日，沅江市环境保护局以“沅环审[2019]19 号文件同意该项目建设。

受中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司的委托，湖南格林城院环境检测咨询有限公司根据国务院 253 号令《建设项目环境保护管理条例》及原国家环保总局第 13 号令《建设项目环境保护验收管理办法》以及环境保护部国环规环评[2017]4 号文《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等相关文件要求和规定，对中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目进行竣工环境保护验收监测工作。2019 年 9 月，我公司对该项目废气、废水、固废、噪声等环保处理设施进行了现场勘察，调研了相关的技术资料，编制了验收监测方案。2019 年 9 月 09-10 日，我公司对该期工程项目环境保护设施的建设和运行情况进行了环境管理检查，并对污染物排放实施了现场监测，在此基础上编制了该验收监测报告。

2. 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；

表 2-1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范

序号	相关法律、法规、规章和规范	发布/实施时间
1	《中华人民共和国环境保护法》（2014 年修订）	2015 年 1 月 1 日起施行
2	《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年修正）	2018 年 12 月 29 日起施行
3	《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年修订）	2018 年 1 月 1 日起施行
4	《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年修正）	2018 年 10 月 26 日起施行
5	《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年修正）	2018 年 12 月 29 日起施行
6	《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年修正）	2016 年 11 月 7 日起施行
7	《建设项目环境保护管理条例》	2017 年 10 月 1 日起施行
8	《湖南省建设项目环境保护管理办法》	2007 年 10 月 1 日起施行
9	《国家危险废物名录》	2016 年 8 月 1 日起施行
10	《建设项目环境影响评价分类管理名录》	2017 年 9 月 1 日起施行

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范；

序号	技术规范
1	《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ 2.1-2016）
2	《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）
3	《环境影响评价技术导则 地面水环境》（HJ/T 2.3-2018）
4	《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）
5	《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2009）
6	《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）
7	《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）
8	《声环境质量标准》（GB 3096-2008）
9	《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）
10	《医疗机构水污染物排放标准》（GB 18466-2005）
11	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 2348-2008）
12	《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB 18483-2001）

序号	技术规范
13	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB 18599-2001)及其修改单
14	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单
15	《建设项目环保设施竣工验收监测技术要求(试行)》(国家环境保护总局,环发【2000】38号)
16	《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评【2017】4号)
17	《建设项目竣工环境保护验收技术规范 医疗机构》(HJ 794-2016)
18	《关于建设项目环境管理监测工作有关问题的通知》湖南省环境保护厅湘环发【2004】42号
19	《关于建设项目环境管理有关问题的通知》湖南省环境保护局湘环发【2002】80号

2.3 建设项目环境影响报告表（表）及其审批部门审批决定：

(1) 湖南知成环保服务有限公司《中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》，2018年12月；

(2) 沅江市环境保护局“沅环审[2019]19号关于《沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》的批复，2019年9月16日；

3. 项目建设情况

3.1 地理位置及平面布置

沅江市位于湖南省北部，益阳市东北部，以沅水归属之地而得名。东北与岳阳县交界，东南与汨罗市、湘阴县为邻，南和西南分别与益阳市赫山、资阳区接壤，西与汉寿相望，北与南县及大通湖区毗连，地理坐标介于东经 112° 14' 87"~112° 56' 20" 之间。东西最大长度 67.67 公里；南北最大宽度 58.45 公里。沅江市距长沙 100km，距益阳 26.6km，距长常高速公路仅 4km，水路有高速客轮直达长沙。沅江港口年吞吐量 100 万吨，是湖南四大港口之一。

本项目位于湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧），坐标为：E112° 20' 51" N28° 49' 32"，项目所在地理位置详见附图 1。

本项目位于湖南沅江高新技术产业园（沅益一级公路东侧），加油站西侧毗邻中联大道，东侧无居民，为树林，种植树木，南侧为乡间小道和公司厂房，北侧围墙外为民宅。罩棚投影区双枪单油品潜油泵自助加油机 4 台；罩棚东侧布置 1 层站房 1 栋，内设便利店、收费台等功能间，站房占地面积 150m²，罩棚北侧有一层站区自建的房屋，从西到东依次是公厕、配电间、宿舍（2 个）、厨房，厨房和站房之间还设有宿舍和仓库，占地约 50m²；油罐区设 30m³埋地油品汽油储罐 2 个，设 30m³埋地油品柴油储罐 2 个。具体布局见附图 3。

3.2 建设内容

本项目主要经营零售燃油，不涉及洗车、维修等业务。主要建设内容有加油区、罩棚、油罐区、站房、辅助用房、公厕，配套建设环保、电力、给排水、道路、观测检查井等工程。项目建设的主要内容见表 3-1。

表 3-1 项目建设的主要内容

工程分类	项目名称	环评建设内容及规模	实际建设情况
主体工程	加油区	设有电脑税控双枪式加油机 4 台，一共有 8 个加油枪（0#柴油加油枪 4 个，92#汽油加油枪 2 个，95#汽油加油枪 2 个）。	与环评一致
	罩棚	1 个，占地面积 20m×25m，净空高为 8m。	已建
	油罐区	碳钢制卧式埋地，0#柴油储罐 2 个，单个容积 30m ³ ；92#汽油罐 1 个，单个容积 30m ³ ，95#柴油储罐 1 个，单个容积 30m ³ 。	埋地 SF 双层钢制油罐

公、辅工程	站房	占地 150m ² ，为 1 层建筑，砖混结构，站房内设有营业厅、办公室。		已建
	辅助用房	1 栋，1 层建筑，砖混结构，厨房、活动室、宿舍、配电间、公厕。公厕主要服务对象为项目区员工及到加油站消费的过往人员。		已建
	给水系统	由沅江市自来水供给，项目已自行铺设供水管道。		已建
	排水系统	雨污分流	厂界外雨水导流沟渠：沿厂界设施，石砌雨水导排沟渠，雨水引至雨水管网。 加油区雨水导排沟渠：加油区延罩棚内设施，经导排沟渠暗渠排口进入隔油沉淀池。	已建
		污水处理	隔油池、化粪池、隔油沉淀池	已建
	供电系统	加油站供电负荷为三级，采用 380/220V 外接电源供电，由沅江市电网供电系统引入站内变压器，再引入配电柜，站内通过配电柜采用放射式配电方式引至各用电设备。 在发电机房内有 1 台 30kw 的备用发电机，停电时由备用发电机提供。		已建
	消防系统	2 个 MFZ4 型手提式干粉灭火器、5 台 MFZ8 型手提式干粉灭火器、3 个 MFT35 型推车式干粉灭火器、5 块灭火毯、1 座 2m ³ 消防砂箱、4 只消防桶、4 把消防铲。		已建
观测检查井	2 个，深度为 10m，设于油罐区，用于监测储油罐是否漏油。		已建	
储运工程	油气运输系统	由中石油益阳分公司统一安排，油罐车托运，并配备专业人员		已建
环保工程	废水	隔油沉淀池	1 个，容积为 6m ³ ，主要用于收集处理加油区地面清洁废水。	已建
		化粪池	1 个，容积为 10m ³ ，主要用于处理项目区产生的员工生活废水、厨房废水、冲厕废水等。	已建
		隔油池	1 个，容积为 1m ³ ，主要用于处理项内产生的厨房废水。	已建
	废气	油气回收装置	4 套，采用“压缩+冷凝+膜分离”的技术回收储油罐及加油枪内的油气。油气回收装置由卸油油气回收系统、加油油气回收系统、油气排放处理装置、汽油密封系统组成。	已建
	固废	一般固废收集设施	在厂区内设置垃圾桶，用于收集员工及顾客产生的生活垃圾。	已建
		危废收集设施	项目运营过程中产生废油渣、废油污等，其中清洗油罐所产生的废油渣和油泥委托有资质的单位带走处置，其余废弃消防沙等分类暂存于项目拟设的危废收集间中，统一交由有资质的单位处理。	危废暂存设施待建
噪声	加油机运行时、过往车辆等	进入加油站车辆采取限制进出车辆车速，禁止鸣笛等措施。同时站区于四周设置绿化带，进行减噪处理	已建	
依托工程	沅江市第二污水处理厂		已建	
	沅江市垃圾填埋场		已建	
	益阳市垃圾焚烧发电厂		已建	

3.3 主要原辅材料及主要生产与辅助设备

项目主要原辅材料及年消耗量一览表、主要生产设备一览表见表 3-2、表 3-3。

表 3-2 主要原辅材料及年消耗量一览表

序号	名称	储存量 (立方米/个)	储存罐数 (个)	年销售量/t/a	加油站等级
1	0#	30	2	700	三级加油站
2	92#	30	1	570	
3	95#	30	1	30	
合计		90 (柴油折半计算)		1300	

注：①0#柴油主要是由87%的碳、12.6%的氢和0.4%的氧组成的茶黄色的液体碳氢化合物。柴油易燃易挥发，不溶于水，易溶于醇和其他有机溶剂。
 ②92#汽油主要由92%的异辛烷和8%的正庚烷组成，是一种无色或淡黄色、易挥发和易燃液体，具有特殊臭味。汽油不溶于水，易溶于苯、二氧化碳和醇。
 ③95#汽油主要由95%的异辛烷和5%的正庚烷组成，是一种淡黄色、易挥发和易燃液体，具有特殊臭味。汽油不溶于水，易溶于苯、二氧化碳和醇。

表 3-3 主要生产设备一览表

序号	设备名称	设备型号	单位	数量	备注
加油设备					
1	加油机	/	台	4	双枪4台，已有
2	加油枪	自封式	只	8	管径55mm，已有
3	汽油储罐	卧式钢制油罐	个	2	地理式，92#汽油罐1个，单个容积30m ³ ，95#汽油罐1个，单个容积30m ³ 。
4	柴油储罐	卧式钢制油罐	个	2	地理式，0#柴油罐2个，单个容积30m ³ 。
5	油气回收装置	卸油油气回收系统	套	4	已有
		汽油密闭储存			
		加油油气回收系统			
		油气排放处理装置			
6	备用柴油发电机	30kw 型号 QL	台	1	已有
消防设备					
1	干粉灭火器	MFZ4 型	个	2	已有
2	干粉灭火器	MFZ8 型	个	5	已有
3	推车干粉灭火器	MFT35 型	台	3	已有
4	消防桶	/	只	4	已有
5	消防铲	/	把	4	已有
6	消防砂箱	2m ³	座	1	已有
7	灭火毯	1.5m×1m	块	5	已有

3.4 水源及水平衡

1) 给水

本项目给水水源来自于自来水，项目场地不进行地面冲洗，清理方式为洒水、扫地。用水主要为职工生活污水、厨房用水、顾客用水。

①职工生活用水：加油站有4名职工，日用水量0.6m³/d，219m³/a。

②厨房用水：在站区内就餐人数4人，用水量约0.14m³/d，51.1m³/a。

③顾客用水：顾客用水主要外来加油人员冲厕和洗手用水，顾客用水量为 $0.45\text{m}^3/\text{d}$ ， $164.258\text{m}^3/\text{a}$ 。

2)

本项目厨房废水经隔油池后与生活污水、顾客废水一并入化粪池处理，经园区污水官网收集后，外排至资江分河。

项目水平衡图见图 3-4。

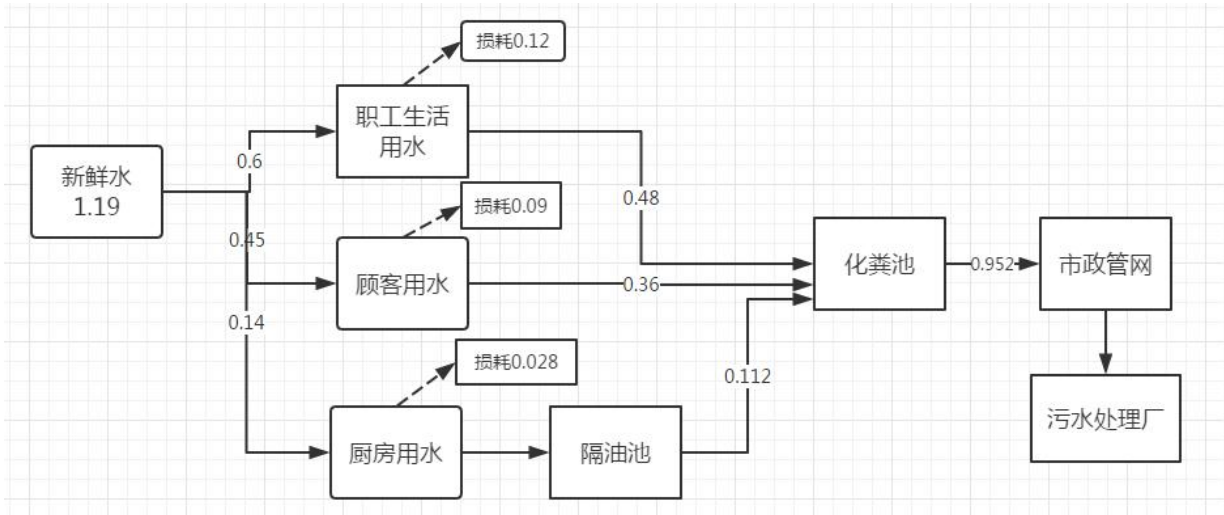


图 3-4 项目水平衡图（单位： m^3/d ）

3.5 工艺流程简述

(1) 卸油和加油工艺流程

加油站的工艺主要包括卸油和加油两种工艺，其中流程如下：外来汽油由槽车运到加油站，依靠罐车内储油自身压力送入储油罐，储油罐的储存压力为常压，加油时油罐中的潜油泵提供压力，经地下管线输送到加油设备，再经加油设备到汽车成品油容器内。

①卸油工艺流程

本加油站采用密闭卸油方式，卸油工艺流程如下：



图 3-5 工艺流程及产污节点图

该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油、柴油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，先接好静电接地装置，待油罐车熄火并静止 15min 后，将连通软管与油罐车的卸油口、储罐的进油口利用密闭快速接头连接好，经计量后准备接卸，卸油前，核对罐车与油罐中油品的品名、牌号是否一致，各项准备工作检查无误后，开始自流卸油。油品卸完后，拆卸油罐车连接端头，并将卸油管抬高使管内油料流入罐内并防止溅出，盖严罐口处的卸油帽，拆除静电接地装置，卸油完毕罐车静止 15min 后，发动油品罐车缓慢驶离罐区。

对油罐车送来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为 2 至 3 天，从而保证加油站不会出现销脱现象。

②加油工艺流程

加油站采用双枪数控加油机，每台自吸式加油机单设进油管。加油是通过潜油泵将油罐内汽油经加油机上配备的加油枪输送至汽车油箱的过程。项目加油机内设置油气流速控制阀，此控制阀随着加油的速度变化调节，将气液比控制在 1~1.2 的合格范围，产生的油气通过汽油油气回收系统送回至储罐中。

柴油的挥发性没有汽油强，所以一般不设置油气回收。柴油的加油工艺过程除无油气回收装置外与汽油基本相同。

加油工艺流程如下：

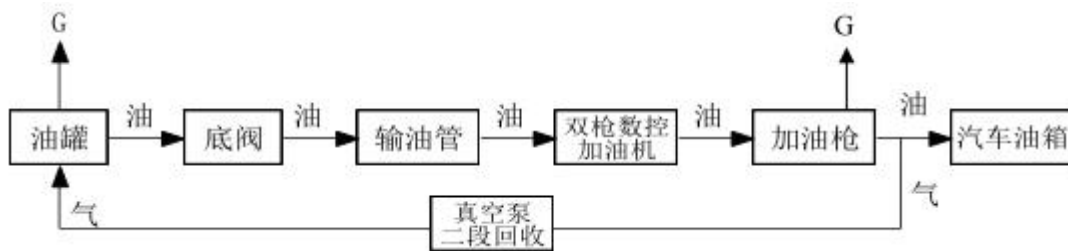


图 3-6 加油工艺及污染流程图

(2) 油气回收系统

本项目设置两次油气回收系统：即卸油油气回收系统和加油油气回收系统。

①卸油油气回收系统

汽油油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补充到槽车内部，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。本油站通过安装一根气相管线，将油槽车与汽油储罐连通，卸车过程中，油槽车内部的汽油通过卸车管线进入储罐，储罐的油气经过气相管线回油罐车内，完成密闭式卸油过程。回收油罐

车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经油库安装的油气回收设施回收处理，回收效率可达到 95%。

一次油气回收系统基本原理图

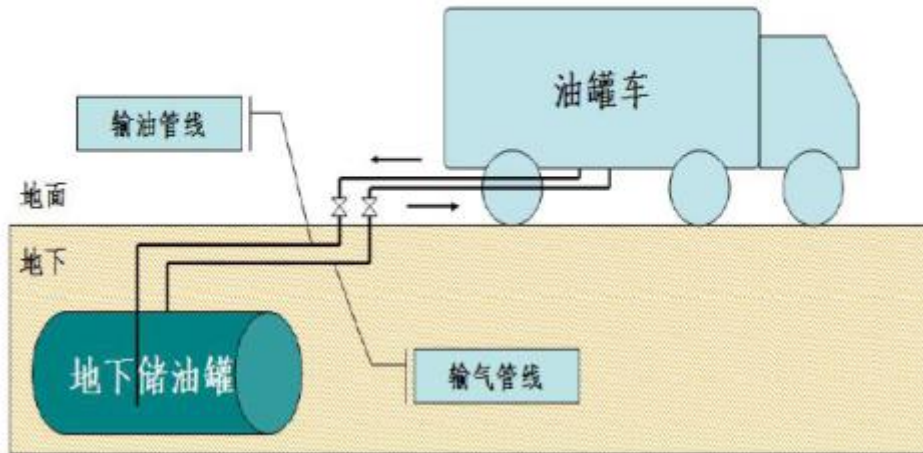


图 3-7 一次油气回收系统基本原理图

②加油油气回收系统

汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收管线输送至储罐，实现加油与油气等体积置换，回收效率可达到 95%。加油及油气回收工艺如下：

二次油气回收系统基本原理图

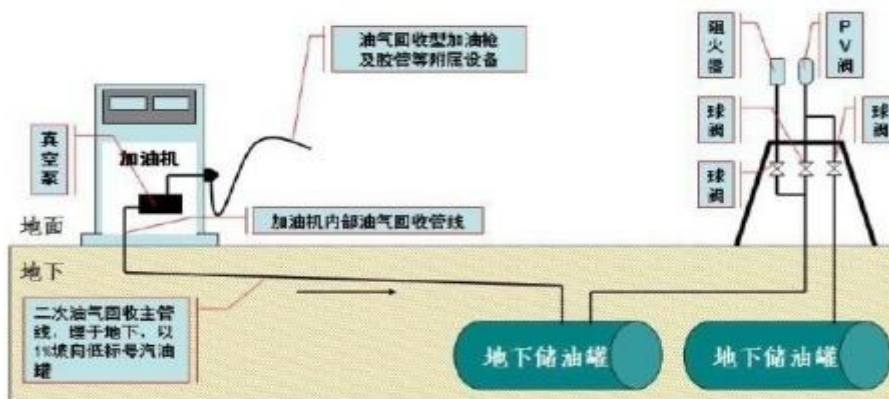


图 3-8 二次油气回收系统基本原理图

3.6 项目变动情况

表 3-9 项目变动情况

环评要求	实际情况
更换埋地 SF 双层钢制油罐	采用碳钢制卧式埋地油罐
厂区建设危废暂存间	危废收集桶

4. 环境保护设施

4.1 污染物处理设施

4.1.1 废水污染源及治理措施

本项目不进行地面冲洗，地面清理方式为晒水、扫地。因此，本项目废水主要为生活污水（厨房废水）和初期雨水。生活废水中主要污染物为 pH、悬浮物、化学需氧量、氨氮、五日生化需氧量、动植物油、石油类

本项目厨房废水经隔油池后与生活污水、顾客废水一并入化粪池处理，处理后的废水达到经园区污水官网收集后，排入沅江市第二污水处理厂处理后外排至资江分河。

4.1.2 废气污染源及治理措施

根据项目工艺流程分析，项目运行期大气污染物主要为卸油、储存、加油过程中挥发的非甲烷总烃，厨房油烟，机动车尾气和柴油发电机废气。

1) 有机废气

主要是油罐大小呼吸、加油机作业等过程造成非甲烷总烃逸出进入大气环境。

①储罐大呼吸损失是指油罐进发油时所呼出的油蒸气而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。大呼吸烃类有机物平均排放率为 $0.18\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ ；

②油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。储油罐小呼吸造成的烃类有机物一般平均排放率为 $0.12\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 。

③油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成的一定撬动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。储油罐小呼吸造成的烃类有机物平均排放率为 $0.07\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 。

④加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。车辆加油时造成的烃类气体排放率分别为：置换损失未加控制时是 $1.08\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 、置换损失控制时 $0.11\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 。本加油站加油枪都具有一定的自封功能，因此本加油机作业时烃类气体排放率一般平均取 $0.11\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 。

⑤在加油机作业过程中，不可避免地有一些成品油跑、冒、滴、漏现象的发生。跑冒滴漏量与加油站的管理、加油工人的操作水平等诸多因素有关，类比同类型加油站，成品油的跑、冒、滴、漏一般平均损失量为 $0.036\text{kg}/\text{m}^3 \cdot \text{通过量}$ 。

根据该加油站销售量可知，项目汽油和柴油年通过量分别为 800m^3 ， 823.53m^3 （汽油的比重按 $0.75\text{g}/\text{cm}^3$ ，柴油的比重按 $0.85\text{g}/\text{cm}^3$ 计算），本项目汽油加油过程设置二次油气回收技术，与未采用油气回收技术的加油站相比，废气污染物的排放量减少 95%左右。

2) 厨房油烟

项目食堂使用的能源为电，属于清洁能源，食堂主要供员工就餐，项目区有 4 人在此就餐，本项目每天耗油 $120\text{g}/\text{d}$ ，则油烟产生量为 $3.6\text{g}/\text{d}$ ，所以本项目不需安装油烟净化设备，即项目区食堂油烟产生量较小，呈无组织排放。通过空气扩散及绿化吸附后对周边环境影较小。

3) 食堂油烟

本项目厨房使用的能源为电，属于清洁能源。项目区食堂油烟产生量较小，呈无组织排放，通过空气扩散及绿化吸附后对周边环境影较小。

4) 机动车尾气

机动车尾气主要来自于车辆驶入、驶出时排放的少量尾气，尾气中污染物排放量不仅与车型、车速、怠速时间长、停车车位数、车位利用系数、单位时间排放量有关，还与排气温度有关。尾气中含 CH 、 NO_2 、 CO 、 Pb 等少量污染物，间断不连续产生，难以计量，呈无组织排放。

5) 柴油发电机废气

为了预防停电影响经营，项目有一台 30kw 小型柴油发电机作为备用电源。在发电机的运行过程中由于柴油的燃烧将会产生一定量的废气，该类废气中的主要污染物为 SO_2 、 NO_x 和烟尘。项目备用发电机除停电时使用外，机组每月保养一次，每次运行约 10 分钟，备用发电机使用频率较低，废气产生量较小，呈无组织排放，通过空气扩散及绿化吸附后对周围环境的影响较小。

4.1.3 噪声产生及防治措施

项目运营期间噪声污染源主要有加油机产生的噪声以及过往车辆，根据类比同类项目，加油机噪声值约为 $40\sim 50\text{dB}(\text{A})$ ；进出车辆产生的噪声，噪声值约为 $55\sim 70\text{dB}(\text{A})$ ；备用发电机产生的噪声，噪声值约为 $70\sim 80\text{dB}(\text{A})$ 。加油站为了减小噪声对周围环境影响采取了一下措施：

- 1) 在项目区内设置“禁鸣”、“限速”标志。
- 2) 选用低噪声设备。
- 3) 种植绿化带。

4.1.4 固体废物产生及防治措施

本项目运营期固体废物主要为职工生活垃圾、储罐清理产生的油泥、隔油池废油和操作过程中产生的废油手套、废弃消防沙等含油废物。

①生活垃圾

项目区内共有员工 4 人，则员工生活垃圾产生量为 4kg/d（1.46t/a）。驾乘人员会在项目区产生生活垃圾，顾客生活垃圾产生量为 30kg/d（10.95t/a）。项目运营期间共产生生活垃圾 34kg/d（12.41t/a）。项目区生活垃圾用垃圾桶统一收集后委托环卫部门定期清运。隔油池产生的少量油污则委托有资质的单位进行定期清理。

②储罐清理产生的油泥

地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除，油泥属于《国家危险废物名录》（2016 年）所列的危险废物（危废编号 HW08），项目地下储油罐清洗频率为三至五年一次，每次清理油泥量约 0.02t。项目油罐清洗由总公司统一委托专业清洗单位进行，清洗过程产生的油泥，收集后交由有危险物资质的单位处置。

③隔油池废油

初期雨水在隔油沉淀池经隔油处理会产生一定的量废油，产生量约 0.2t/a，隔油池废油属于《国家危险废物名录》（2016 年）所列的危险废物（危废编号 HW08），应妥善收集后交由有中固源环保科技有限公司。

④含油废物

加油站在操作过程中产生的废油手套、跑冒滴漏处置产生的废弃消防沙等含油废物，产生量约 0.2t/a，收集暂存于危废收集桶，再委托有相关资质的单位处置。

表 5-5 项目固体废物产生情况一览表

序号	种类	产生位置	产生量 (t/a)	是否属于危废	危废类型	危废代码	最终去向
1	生活垃圾	生活办公	12.41	否	/	/	交由环卫部门定期清理
2	油泥	油罐区	0.02t/次	是	HW08	900-221-08	3-5 年清除一次，委托有相关资质的单位处置
3	隔油池废油	隔油池	0.2	是	HW08	900-249-08	暂存于危废收集桶，再委托中固源环保科技有限公司处理
4	含油废物	整个站区	0.1	是	HW49	900-041-49	

4.2 其他环保设施、措施

4.2.1 环境风险防范措施

①加油站站房及罩棚立柱上设置“严禁烟火”、“停车熄火”、“限速行驶”等安全警示标志，

油站内各爆炸危险区域设有安全警示标志，配电房内设有警示标志。

②项目严格遵守《汽车加油加气站设计与施工规范 GB50156-2012》中的相关规定，配备相应的消防设备。

③加强职工的安全教育，提高安全素质，严格执行作业规程，严禁无证上岗，严禁违章作业。

④公司和各部门对危险源定期安全检查，查“三违”，查事故隐患，落实整改措施；

⑤定期检查设备、管道及储油罐，发现泄露隐患，立即停产维修。

⑥项目油罐区采用防渗钢筋混凝土整体浇注，并符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》GB50108 的有关规定。

⑦油罐区内采用了中性沙回填。

⑧定期对防雷装置的检测。

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目总投资 641.5 万元，其中环保投资 49 万元，占 7.64%；环保投资落实情况表见表 4-3。

表 4-3 环保投资落实情况

项目名称		环评环保措施	投资（万元）	
			环评投资	实际投资
废水	生活污水、厨房废水	隔油池、化粪池	2	2
	初期雨水	隔油沉淀池、水封井	2	2
废气		油气回收装置	15	15
噪声		选用低噪声设备、减振等	4	4
固体废物	生活垃圾	站区内设置垃圾桶（箱）	2	2
	危险废物	站区内设置危废暂存间	5	0.5
风险防范措施		厂内配备一定的消防器材（如灭火器、消防沙、灭火毯等）	0.5	0.5
		油罐防渗池 4 个，地下双层油罐 4 个	15	15
		液位仪	3	3
		水封井	2	2
		地下水监测井	3	3
合计			53.5	49

5. 环境影响报告表（表）主要结论与建议及其审批部门审批决定

5.1 环境影响报告表（表）主要结论与建议

5.1.1 环境影响报告表（表）主要结论

综上所述，沅江美沅加油站建设项目选址可行，平面布局基本合理，所在地环境质量现状基本满足环境功能要求；采用的各项污染治理防治措施经济、技术可行，可将各类污染因素的环境影响控制在环境可接受的程度和范围内。只要建设单位认真落实好各项污染防治措施、确保环保设备长期稳定正常运行，严格执行“三同时”制度和实现污染物达标排放的情况下，从环保角度分析，本建设项目是可行的。

5.1.2 环评建议与要求

1、为了能使各项污染防治措施达到较好的实际使用效果，建立健全环境保护制度，设置专人负责，负责经常性的监督管理；加强各种处理设施的维修、保养及管理，确保污染治理设施的正常运转。

2、制定严格的管理制度，保证生产安全。

3、建议规划部门在加油站安全防护距离以内不要新建居民区、学校、医院等。

4、加强员工培训，运营时规避不当操作，降低环境风险。

5、企业应尽快完成消防验收。

6、本项目基础资料有建设单位提供，并准确行的负责。建设单位以后增加本报告表所涉及之外的污染源或对其功能进行改变，则因按照要求向有关环保部门进行审批，并按污染物控制目标采取相应的污染治理措施。

5.2 环评批复落实情况

我公司在现场勘查及监测期间对环评批复提出的要求是否落实进行了核对，核对结果见表5-1所示。

表 5-1 环评批复落实情况

编号	环评要求及环评批复	验收监测及调查结果	是否落实
1	本项目已建成投产，必须按环评文件要求迅速建设和完善好各项环保设施。	经核实本项目基本按照环评文件建设，并完善好了各项环保设施	落实
2	加强环境管理，完善环境管理制度，定期对“三废”处理设施进行检查和维护，严禁“三废”不经处理直接排放。	据调查本项目完善环境管理制度，并定期对三废进行检测和维护，无“三废”不经处理直接排放现象。	落实
3	按照“雨污分流”原则建设站内排水系统。项	据现场调查本项目按照“雨污分流”的原则建厂。项目营运期不对站内场地进行地面冲洗，	基本

编号	环评要求及环评批复	验收监测及调查结果	是否落实
	<p>目营运期不对站内场地进行地面冲洗，只对地面进行洒水、清扫；厨房废水须经隔油池后与生活污水、顾客废水一并入化粪池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B等级标准后，经园区污水管网排入沅江市第二污水处理厂进行处理；初期雨水须经隔油池沉淀池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B等级标准后，经园区污水管网排入沅江市第二污水处理厂进行处理。</p>	<p>只对地面进行洒水、清扫；经检测本项目厨房废水经隔油池后与生活污水、顾客废水一并入化粪池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中表1中B等级标准后经园区污水管网排入沅江市第二污水处理厂进行处理。</p>	<p>落实</p>
4	<p>采用密闭性良好的埋地式双层钢制储罐，采取密闭卸油方式，安装油气回收系统；加强管理，严格操作规程，定期检查、维护油气回收设施，确保储油、装卸油、加油等过程中挥发的有机废气满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求(非甲烷总烃$\leq 25\text{g}/\text{m}^3$)，且不造成次生环境污染。。</p>	<p>据调查本项目采取埋地式双层钢制储罐，采取密闭卸油方式，并且安装油气回收系统，通过强管理，严格操作规程，定期检查、维护油气回收设施等手段使储油、装卸油、加油等过程中挥发的有机废气满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求(非甲烷总烃$\leq 25\text{g}/\text{m}^3$)，且不造成次生环境污染。。</p>	<p>落实</p>
5	<p>落实好各类固体废物的收集、处置措施。项目产生的生活垃圾须分类收集，及时清理，并交由环卫部门统一处置；隔油池废油交由有资质的单位处置；含油抹布和含油手套交由有回收处理资质的单位集中回收处理。</p>	<p>据现场调查本项目生活垃圾须分类收集，及时清理，并交由环卫部门统一处置；隔油池废油交由有资质的单位处置；含油抹布和含油手套交由中国源环保科技有限公司处理。</p>	<p>已落实</p>
6	<p>强化出入车辆的管理，禁止鸣笛；合理布局，选用低噪声设备，对高噪声设备采用减震、消声、隔声和建设绿化带等降噪措施，确保西侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类区标准要求，其他侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区标准要求。</p>	<p>本项目通过强化出入车辆的管理，禁止鸣笛；合理布局，选用低噪声设备，对高噪声设备采用减震、消声、隔声和建设绿化带等降噪措施，使西侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类区标准要求，其他侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区标准要求。</p>	<p>基本落实</p>
7	<p>加强埋地式储油罐的管理，油罐必须进行防渗处理并防渗埋设，防止石油泄露污染地下水。</p>	<p>经调查本项目油罐进行防渗漏处理，无污染地下水的情况。</p>	<p>落实</p>
8	<p>定期(一般为三至五年一次)委托有相关资质的单位对储油罐进行清洗，清洗过程中产生的油罐废油渣和含油锯末由专业清洗单位负责外委有资质的单位处置。</p>	<p>本项目定期对储油罐进行清洗，清洗过程中产生的油罐废油渣和含油锯末由专业清洗单位负责外委有资质的单位处置。</p>	<p>基本落实</p>
9	<p>本项目投产后，存在环境风险隐患，必须制定行之有效的环境风险事故应急预案和切实可行的应急措施，防止火灾、爆炸引发的环境风险。</p>	<p>本项目制定环境管理保护制度，应急预案正在制定中</p>	<p>落实</p>

6. 验收执行标准

根据沅江市环境保护局关于《沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》的批复沅环审[2019]19号，该项目验收监测结果的评价标准如下：

6.1 废水排放评价标准

执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中的一级标准，排放评价标准限值见表6-1。

表6-1 废水排放评价标准限值

污染物名称	标准限值	标准来源
pH（无量纲）	6~9	执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）中表1中B等级标准
悬浮物	400ml/L	
化学需氧量	500ml/L	
BOD ₅	350ml/L	
氨氮	45ml/L	
动植物油	100ml/L	
石油类	15ml/L	

6.2 地下水排放评价标准

执行《地下水质量标准》（GB/T 14848—2017）表1中III类水质标准，排放评价标准限值见表6-2。

表6-2 地下水排放评价标准限值

污染物名称	标准限值	标准来源
石油类	/	执行《地下水质量标准》（GB/T 14848—2017）表1中III类水质标准
耗氧量（COD _{Mn} 法）	3.0mg/L	
pH（无量纲）	6.5-8.5	
氨氮	0.5mg/L	

6.3 废气排放评价标准

油气回收装置出口废气参照《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中排放口非甲烷总烃浓度小于25g/m³的排放控制要求；无组织废气执行《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，排放评价标准限值详见表6-3。

表6-3 废水排放评价标准限值

类别	项目	标准限值	标准来源
----	----	------	------

		排放浓度	
无组织废气	颗粒物	1.0(mg/m ³)	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
	非甲烷总烃	4.0(mg/m ³)	
固定污染源废气	非甲烷总烃	25 (g/m ³)	执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)中排放口非甲烷总烃浓度小于25g/m ³ 的排放控制要求

6.4 噪声评价标准

厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2、4类标准,噪声排放评价标准限值详见表6-3。

表6-4 噪声评价标准

类别	项目	标准限值	执行标准
厂界噪声	等效声级	东面、南面、北面: 昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A) 西面: 昼间 70dB (A)、夜间 55dB (A)	东面、南面、北面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类标准要求;西面参照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中4类标准要求。

7. 验收监测内容

2019年9月09-10日，我公司对中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站各类污染物达标排放及各类污染治理设施去除率效率的监测，具体监测内容如下：

7.1 验收监测工况要求

验收监测应在设备正常运转、生产工况达到设计规模的75%以上进行。

7.2 废水监测内容

废水监测内容见表7-1，监测点位置见附图3。

表7-1 废水监测内容及频次

监测点位置	监测内容	监测频次
★1 加油站总排口	pH、悬浮物、化学需氧量、氨氮、五日生化需氧量、动植物油、石油类	每天3次，监测2天

7.3 地下水监测内容

监测内容见表7-2，监测点位置见附图3。

表7-2 废水监测内容及频次

监测点位置	监测内容	监测频次
D1 加油站监测井	pH、耗氧量（COD _m 法）、石油类、氨氮	每天1次，监测2天

7.4 废气监测内容

废气监测内容见表7-3，监测点位置见附图3。

表7-3 废水监测内容及频次

类别	监测点位	监测项目	监测频次
无组织废气	◎1 加油站上风向、◎2 加油站下风向、◎3 加油站下风向、◎4 加油站下风向	颗粒物、非甲烷总烃	3次/天*2天
固定污染源废气	◎5 油气回收装置（卸油区）出口 ◎6 油气回收装置（加油区）出口	非甲烷总烃	

7.5 噪声监测内容

噪声监测内容见表7-4，监测点位置见附图3。

表 7-4 噪声监测内容及频次

监测点位置	监测内容	监测频次
▲1-4: 加油站东、南、西、北侧 1m 处	厂界噪声	昼间、夜间各 1 次/天*2 天

8. 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法

监测分析方法见下表 8-1 所示。

表 8-1 监测分析方法

类别	项目	分析方法	方法来源	检出限
固定污染源废气	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	0.04mg/m ³
无组织废气	颗粒物	重量法	GB/T15432-1995	0.001mg/m ³
	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	0.04mg/m ³
废水	pH	玻璃电极法	GB/T6920-1986	——
	COD	重铬酸盐法	HJ828-2017	4mg/L
	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	0.025mg/L
	BOD ₅	稀释与接种法	HJ505-2009	0.5mg/L
	悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	——
	石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	0.06mg/L
	动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	0.06mg/L
地下水	石油类	紫外分光光度法	HJ970-2018	0.01mg/L
	耗氧量 (COD _{Mn} 法)	滴定法	GB/T11892-1989	0.5mg/L
	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	0.025mg/L
	pH	玻璃电极法	GB/T6920-1986	——
噪声	厂界噪声	连续等效声级法	GB12348-2008	28dB(A)

8.2 监测分析过程中的质量保证和质量控制

本公司通过了湖南省质量技术监督局计量认证（证书编号：151812050136），具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力，科学设计监测方案，合理布设监测点位，确保采集的样品具有代表性，严格操作技术规范，保证监测数据的准确可靠。在监测过程中，样品采集、运输、保存和检测的全过程严格按照国家相关技术规范和标准分析方法的要求进行，监测人员持证上岗。对布点、采样、分析、数据处理的全过程实施质量控制，监测数据经三级审核。

① 采样质量控制：

a. 监测取样时段内，保证主要环保设施运行正常，各工序均处于正常生产状态，生产能力达到验收监测的工况要求。

b. 采样前后对采样仪器及声级计等设备进行校准和检查。采样设备校准记录见表 8-2。

表 8-2 声级计校准记录表

声级计						
序号	仪器设备名称	校准设备名称	校准值	校准器标准值	允许误差范围	结果评价
采样前	AWA5680 声级计 (编号: HK-15)	AWA6221A 声级校准器 (编号: HK-18)	93.9 dB(A)	94.0 dB(A)	±0.5 dB(A)	合格
采样后	AWA5680 声级计 (编号: HK-15)	AWA6221A 声级校准器 (编号: HK-18)	93.9 dB(A)	94.0 dB(A)	±0.5 dB(A)	合格

② 实验室质量控制

- a. 所用仪器经检定或校准合格并在有效期内使用。
- b. 每批样品在检测同时带质控样品和做 10%平行双样。

本次检测的平行样品,合格率为 100%,见表 8-3。对化学需氧量(COD)、氨氮进行了密码标准样品考核,其结果如表 8-4。

表 8-3 平行样检测结果

项目	检测结果 (mg/L)		相对偏差 (%)	允许相对 偏差 (%)	结果评价
pH 值	7.72	7.72	0	≤5	合格
	7.67	7.67	0	≤5	合格
	7.63	7.63	0	≤5	合格
COD	15	17	6.3%	≤15	合格
	18	20	5.3%	≤15	合格
氨氮	0.408	0.466	6.6%	≤10	合格
	0.465	0.497	3.3%	≤10	合格

表 8-4 密码标准样品检测结果

项目	密码标样测定值(mg/L)	密码标准样标准值(mg/L)	结果判定
COD	17	28.1±1.9	合格
	20	28.1±1.9	合格
氨氮	0.465	1.10±0.05	合格

9. 验收监测结果

2019年9月10日至9月11日，我公司对中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目的污染源排放现状实施了连续2天的现场监测，监测期间，该企业生产正常、稳定，各项环保设施运行正常。

9.1 生产工况

验收监测期间，运行负荷应达到75%以上。本次验收监测，采取记录验收监测工况的方式进行，验收监测期间的运行负荷见表9-1。

表9-1 监测期间运行负荷

监测时间	设计生产量	实际销售量(kg) (万 m ³)	生产负荷率
2019.09.09	年销售量油为1300t	3580	97.7%
2019.09.10		3400	95.5%

9.2 监测期间气象参数

监测期间气象参数，见表9-2。

表9-2 监测期间气象参数

采样时间	天气状况	温度(°C)	湿度(%RH)	风向	风速(m/s)	大气压(kPa)
2019.09.09	02:00	26.7	66.6	西北	1.1	100.3
	08:00	29.4	56.3	西北	1.7	100.5
	14:00	35.6	58.7	西北	1.9	100.8
	20:00	29.9	61.4	西北	1.9	100.6
2019.09.10	02:00	27.8	60.3	西北	1.7	100.6
	08:00	29.2	59.5	西北	1.5	100.9
	14:00	35.3	58.5	西北	1.7	100.7
	20:00	30.5	58.5	西北	1.8	100.8

9.3 废水监测结果与分析评价

监测期间，我公司对加油站油水分离池出口废水实施了监测。废水监测结果及分析评价见表9-3。

表 9-3 加油站总排口废水检测结果

监测 点位	监测 日期	监测 项目	监测 结果 (mg/L)				标准 要求	是否达 标
			一次	二次	三次	均值或范围		
★1 加油 站 总 排 口	2019. 09. 09	pH (无量 纲)	7. 17	7. 18	7. 20	7. 17~7. 18	6~9	达标
	2019. 09. 10		7. 23	7. 22	7. 26	7. 23~7. 26		
	2019. 09. 09	悬浮物	72	65	74	70	400	达标
	2019. 09. 10		78	61	79	73		
	2019. 09. 09	化学 需氧量	87	90	81	86	500	达标
	2019. 09. 10		82	85	86	84		
	2019. 09. 09	BOD ₅	19. 3	20. 1	18. 1	19. 2	350	达标
	2019. 09. 10		18. 2	18. 8	19. 1	18. 7		
	2019. 09. 09	氨氮	2. 21	2. 33	2. 27	2. 27	45	达标
	2019. 09. 10		2. 49	2. 56	2. 59	2. 55		
	2019. 09. 09	动植物油	2. 72	2. 83	2. 76	2. 77	100	达标
	2019. 09. 10		2. 56	2. 62	2. 68	2. 62		
	2019. 09. 09	石油类	1. 77	1. 79	1. 82	1. 79	15	达标
	2019. 09. 10		1. 53	1. 58	1. 62	1. 58		
备注	执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中表 1 中 B 等级标准							

由表 9-3 可知：油水分离池出口废水中所测的 pH 值、SS、COD、BOD₅、氨氮、动植物油、石油类。均符合《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中表 1 中 B 等级标准。

9.4 地下水监测结果与分析评价

监测期间，我公司对加油站监测井施了监测。地下水监测结果及分析评价见表 9-4。

表 9-4 地下水检测结果

检测 项目	采样日期	检测结果 (单位: mg/L)	标准限值	是否达标
		D1 加油站监测井		
石油类	2019. 09. 09	0. 04	/	/
	2019. 09. 10	0. 05		/
耗氧量 (COD _m 法)	2019. 09. 09	2. 2	3. 0	达标
	2019. 09. 10	2. 5		达标
pH (无量纲)	2019. 09. 09	7. 71	6. 5~8. 5	达标
	2019. 09. 10	7. 68		达标
氨氮	2019. 09. 09	0. 386	0. 5	达标

	2019.09.10	0.417		达标
备注：参照《地下水质量标准》（GB/T 14848—2017）表 1 中Ⅲ类水质标准				

由表 9-4 可知：监测期间，加油站监测井中所测的 PH 值、耗氧量（COD_m法）、氨氮、石油类，均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848—2017）表 1 中Ⅲ类水质标准。

9.5 废气监测结果与分析评价

9.5.1 无组织排放废气监测结果

监测期间，我公司对该项目无组织废气进行监测（点位分布详见附图 3），工厂四个无组织监测点监测结果见表 9-5。

表 9-5 无组织废气检测结果

监测项目	点位	检测结果 (mg/m ³)					
		2019.09.09			2019.09.10		
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次
颗粒物	◎1 加油站上风向	0.163	0.173	0.158	0.172	0.163	0.183
	◎2 加油站下风向	0.272	0.282	0.265	0.283	0.269	0.292
	◎3 加油站下风向	0.255	0.267	0.247	0.272	0.282	0.295
	◎4 加油站下风向	0.262	0.248	0.258	0.266	0.273	0.282
最大检测值		0.292					
标准值		1.0					
是否达标		达标					
非甲烷总烃	◎1 加油站上风向	0.19	0.17	0.20	0.16	0.18	0.19
	◎2 加油站下风向	0.87	0.92	0.76	0.88	0.92	0.91
	◎3 加油站下风向	0.75	0.79	0.72	0.74	0.84	0.78
	◎4 加油站下风向	0.62	0.77	0.68	0.66	0.73	0.69
最大检测值		0.92					
标准值		4.0					
是否达标		达标					
备注	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						

由表 9-4 可知：监测期间，加油站上风向、加油站下风向（三个监测点）共四个无组织排放监控点所监测的颗粒物、非甲烷总烃最大浓度符合《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要求。

9.5.2 有组织排放废气监测结果

加油站有组织排放废气监测结果见表 9-6。

表 9-6 有组织排放废气检测结果

监测 点位	监 测 项 目	检测结果（单位：g/m ³ ）					
		2019.09.09			2019.09.10		
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次
◎5 油气回收装置（卸油区）出口	非甲烷总烃	5.67	5.88	5.94	5.74	5.98	5.87
◎6 油气回收装置（加油区）出口	非甲烷总烃	5.21	5.37	5.23	5.16	5.23	5.13
标准值		25					
是否达标		达标					

备注：参照《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中排放口非甲烷总烃浓度小于 25g/m³ 的排放控制要求。

由表 9-5 监测结果表明：油气回收装置（卸油区）出口、油气回收装置（加油区）出口废气中所测的非甲烷总烃排放浓度最大值均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中排放口非甲烷总烃浓度小于 25g/m³ 的排放控制要求。

9.6 噪声监测结果与分析评价

根据加油站噪声源分布情况，在加油站周围共设 4 个噪声、（点位分布详见附图 3），监测结果及分析评价见表 9-7。

表 9-7 噪声监测结果

监测项目 监测点位	噪声测得值 Leq[dB(A)]			
	2019.09.09		2019.09.10	
	昼间	夜间	昼间	夜间
▲3: 加油站西侧 1m 处	68.7	50.7	68.3	50.5
标准值	70	55	70	55
是否达标	达标	达标	达标	达标
▲1: 加油站东侧 1m 处	55.8	43.5	56.5	43.2
▲2: 加油站南侧 1m 处	57.5	44.6	57.0	45.0
▲4: 加油站北侧 1m 处	58.5	45.7	59.2	45.2
标准值	60	50	60	50
是否达标	达标	达标	达标	达标

备注：参照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 2 类、4 类标准

由表 9-7 可知，验收监测期间加油站东、南、北侧 1m 处，昼间、夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 2 类标准要求。加油站西侧 1m 处，昼间、夜间噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 4 类标准要求。

10. 验收监测结论

10.1 环境管理检查

10.1.1 环保审批手续执行情况

本项目工程立项、环评手续齐全，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。执行了国家有关建设项目环保审批手续及“三同时”制度。

10.1.2 环保机构、环境管理规章制度

项目环境保护工作由专人负责，制定了《环境保护管理制度》及废气、废水处理等环保设施的运行与检修规程。加油站内部建立了环境保护目标责任制度和考核制度。定期委托环境监测部门开展工程的环境监测，掌握污染动态。

10.1.3 环保设施及措施落实情况

按照环评和环评批复要求，项目环保设施和措施基本落实到位。

10.1.4 对周围环境的影响情况

中国石油化工股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站对废水、废气、噪声采取了有效的防治措施，废水、废气、噪声均能达标排放，对固废进行了妥善处置，同时采取有效的生态保护措施，项目对周边环境影响较小。

10.2 环境保护设施调试结果

10.2.1 废水监测结论

监测期间，油水分离池出口废水中所测的 pH 值、SS、COD、BOD₅、氨氮、动植物油、石油类。均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）中表 1 中 B 等级标准，**项目废水可实现达标排放**

10.2.2 地下水监测结论

监测期间，加油站监测井中所测的 PH 值、耗氧量（COD_m法）、氨氮、石油类，均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848—2017）表 1 中 III 类水质标准，**项目监测井地下水检测合格。**

10.2.3 废气监测结论

监测期间，加油站上风向、加油站下风向（三个监测点）共四个无组织排放监控点所监测的颗粒物、非甲烷总烃最大浓度，符合《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要求，**项目无组织废气可实现厂界达标排放；**油气回收装置（卸油区）出口、油气回收装置（加油区）出口废气中所测的非甲烷总烃排放浓度，均符合《加油站大气

污染物排放标准》（GB 20952-2007）中排放口非甲烷总烃浓度小于 $25\text{g}/\text{m}^3$ 的排放控制要求，项目有组织废气可实现厂界达标排放。

10.2.4 噪声监测结论

验收监测期间加油站东、南、北侧 1m 处，昼间、夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 2 类标准要求。加油站西侧 1m 处，昼间、夜间噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 4 类标准要求。

10.2.5 固体废物

现场调查表明：加油站的固废主要有清洗过程中产生的油渣和油泥，油水分离池的废油污、油渣等危险固废，生活垃圾油抹布、劳保用品等一般固废，具体情况见表 4.1.4 项目固体废物产生及处置情况。

10.3 总体结论

验收期间，验收监测期间，生产负荷超过 75%，符合验收监测技术要求，该项目产生的废气、废水、噪声均实现达标排放，固体废物按国家标准相关要求进行了妥善处置，总量控制项目均符合控制目标，环评批复的主要要求得到落实。

10.4 建议

- （1）严格环保管理制度及专人负责制度，加强对环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物长期、稳定达标排放。
- （2）加强生活垃圾的管理，严禁乱堆乱放。
- （3）定期进行环境监测，掌握污染物排放动态，及时调整环保措施。
- （4）加强员工安全教育，提高员工安全生产意识。
- （5）建议建设危废暂存间

附件 1：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

建设项目竣工环境保护“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	沅江美沅加油站建设项目				项目代码		建设地点	湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）				
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃油零售 F-5265 机动车燃气零售 F-5266				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度				
	设计生产能力	1300t（其中，0#柴油：700t/a，92#汽油：570t/a，95#汽油：30t/a）				实际生产能力	年销售量为 1300t	环评单位	湖南知成环保服务有限公司				
	环评文件审批机关	沅江市环境保护局				审批文号	沅环审[2019]19 号	环评文件类型					
	开工日期					竣工日期		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	湖南格林城院环境检测咨询有限公司				环保设施监测单位	湖南格林城院环境检测咨询有限公司	验收监测时工况					
	投资总概算（万元）	646				环保投资总概算（万元）	53.5	所占比例（%）	8.28%				
	实际总投资	641.5				实际环保投资（万元）	49	所占比例（%）	7.64%				
	废水治理（万元）	4	废气治理（万元）	15	噪声治理（万元）	4	固体废物治理（万元）	2.5	绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	23.5	
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	8760h					
运营单位					运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			验收时间					
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													

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

附件 2：湖南格林城院环境检测咨询有限公司——CMA 资质证书



附件 3：公司营业执照



附件 4: 沅江市环境保护局沅环审[2019]19 号关于《沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》的批复

益阳市生态环境局沅江分局

沅环审〔2019〕19号

益阳市生态环境局沅江分局 关于中国石油天然气股份有限公司湖南益阳 销售分公司沅江美沅加油站建设项目 环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司：

你公司报送的《中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）和《关于申请批复〈中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目环境影响报告表〉的请示》及有关材料收悉。经审查，现批复如下：

一、中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目位于湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）（E112° 20′ 51″，N28° 49′ 32″），总投资 646 万元（其中环保投资 53.5 万元），总用地面积 2400m²。建设内容包括主体工程（加油区〈电脑税控双枪式加油机 4 台，加油枪 8 个〉、油罐区〈30m³ 0#柴油埋地双层钢制储罐 2 个，30m³ 92#汽油、95#汽油埋地双层钢制储罐各 1 个〉、罩棚）、辅助工程（站房、辅助用房）、公用工程（给水、排水、供电、消防、观测检查井）、储运

工程及环保工程等。项目劳动定员4人，年运行365天，工作人员均在站区内食宿。本项目属三级加油站，于2006年运营，年零售成品油1300t（其中0#柴油700t、92#汽油570t、95#汽油30t），属补办环评手续项目。

项目建设符合国家相关产业政策。根据原环境保护部《关于加强“未批先建”建设项目环境影响评价管理工作的通知（环办环评〔2018〕18号）》和《关于建设项目“未批先建”违法行为法律适用问题的意见（环政法函〔2018〕31号）》文件精神、湖南知成环保服务有限公司编制的环境影响报告表的分析结论和专家评审意见，在建设单位认真落实《报告表》提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施、确保污染物稳定达标排放的前提下，从环境保护的角度，我局同意中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目补办环评审批手续。

二、建设单位在项目设计、建设和营运期间，必须全面落实《报告表》提出的污染防治和生态保护措施，严格执行环保“三同时”制度，按照达标排放、清洁生产的要求，着重做好以下工作：

（一）本项目已建成投产，必须按环评文件要求迅速建设和完善好各项环保设施。

（二）加强环境管理，完善环境管理制度，定期对“三废”处理设施进行检查和维护，严禁“三废”不经处理直接排放。

（三）按照“雨污分流”原则建设站内排水系统。项目营运期不对站内场地进行地面冲洗，只对地面进行洒水、清扫；厨房废水须经隔油池后与生活污水、顾客废水一并入化粪池处理达到《污

水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B等级标准后,经园区污水管网排入沅江市第二污水处理厂进行处理;初期雨水须经隔油沉淀池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B等级标准后,经园区污水管网排入沅江市第二污水处理厂进行处理。

(四)采用密闭性良好的埋地式双层钢制储罐,采取密闭卸油方式,安装油气回收系统;加强管理,严格操作规程,定期检查、维护油气回收设施,确保储油、装卸油、加油等过程中挥发的有机废气满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求(非甲烷总烃 $\leq 25\text{g/m}^3$),且不造成次生环境污染。

(五)落实好各类固体废物的收集、处置措施。项目产生的生活垃圾须分类收集,及时清理,并交由环卫部门统一处置;隔油池废油交由有资质的单位处置;含油抹布和含油手套交由有回收处理资质的单位集中回收处理。

(六)强化出入车辆的管理,禁止鸣笛;合理布局,选用低噪声设备,对高噪声设备采用减震、消声、隔声和建设绿化带等降噪措施,确保西侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类区标准要求,其他侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类区标准要求。

(七)加强埋地式储油罐的管理,油罐必须进行防渗处理并防渗埋设,防止石油泄露污染地下水。

(八)定期(一般为三至五年一次)委托有相关资质的单位对储油罐进行清洗,清洗过程中产生的油罐废油渣和含油锯末由

专业清洗单位负责外委有资质的单位处置。

(九) 本项目投产后, 存在环境风险隐患, 必须制定行之有效的环境风险事故应急预案和切实可行的应急措施, 防止火灾、爆炸引发的环境风险。

三、项目建设的性质、规模、地点、采用防治污染措施发生重大变动的, 须向我局重新报批该项目环境影响评价文件。

四、中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司在本次环评审批手续后, 须严格按照《报告表》的内容和批复落实各项污染防治措施, 按规定程序及时进行竣工环境保护验收。

益阳市生态环境局沅江分局

2019年9月12日

抄送: 湖南知成环保服务有限公司, 沅江市环境监察大队。

益阳市生态环境局沅江分局办公室

2019年9月12日印发

附件 5：验收工况表

中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司

沅江美沅加油站竣工验收期间检测情况表

监测时间	设计生产量	实际销售量 (kg) (万 m ³)	生产负荷率
2019. 09. 09	年销售量油为1300t,	3580	97. 7%
2019. 09. 10		3400	95. 5%

中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司

沅江美沅加油站

2019 年 9 月 10 日

附件 6：环境保护管理制度

中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司 环境保护管理制度

一、目的：

1.1 为了预防和控制污染，减少污染物的排放，遵守国家环保的法律法规。

1.2 为了公司的可持续发展。

1.3 为给员工提供一个清洁、舒适的生活和工作环境。

二、范围：适用于本公司的所有部门，包括外包工、实习考察人员等。

三、职责：环保部门负责本管理制度的实施监督。其它各相关部门协助环保部门完成本制度的实施。

四、引用文件、依据：

《中华人民共和国环境保护法》 (1989 年 12 月)

《中华人民共和国清洁生产促进法》 (2002 年 6 月)

《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)

《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)

《危险废物贮存污染控制标准》 (GB18596-2001)

《工业企业厂界噪声标准》 (GB12348-1990)

五、术语、关键词：

5.1 预防和控制污染：指采用防止、减少或控制污染的各种过程、惯例、材料或产品，可包括再循环处理、过程更改、控制机制、资源的有效利用和材料替代等。

5.2 国家法律法规：包括所有国家政府部门颁发的与环境保护相关的文

件。

5.3 后勤部门：是指除生产部门以外的公司内所有部门，包括技术部、质量部、人事行政部、采供部、销售部、仓库、财务部、环保部门等。

5.4 环保事故隐患：指尚未直接造成环境污染的设备、操作等所存在的环保隐患。

5.5 微小环保事故：指小量人为的或可避免的跑、冒、滴、漏现象，所辖区域环境卫生未达标等。

5.6 一般环保事故：指造成清水沟、地面、空气等大面积污染的环保事故。

5.7 较大环保事故：指因环境污染造成周边村民与公司产生矛盾纠纷，引起群体性影响的环保事故。

5.8 特大环保事故：指环境污染被省、市、县级环保部门通报，并使公司遭受重大经济损失的环保事故。

六、内容：

6.1 环境方针：预防和控制污染，减少污染物的排放；遵守法律法规和其他要求，做到守法经营；持续改进公司的环境行为，为不断提高环境质量而努力。

6.2 环境口号：清洁、精益生产，“三废”达标排放；

全员、全过程参与，推行开源节流，循环节约运行。

6.3 在我公司现行的制度中，环保与绩效考核相挂钩，并且具有一票否决权。

6.4 在生产经营过程中，严格执行“三同时”制度。

6.4.1 新改扩建项目、新工艺、新产品和新设备引进时，必须与主体工程同时设计，同时施工，同时投产使用。

6.5 严格贯彻执行国家制定的各项环境保护的法律法规，根据本公司的实际情况，执行公司所在地的污染物排放标准。

6.5.1 排出的水必须做到无色、无味、无油迹。

6.5.2 各生产车间尾气必须全部接入废气吸收系统，达标排放。

6.5.3 固体废弃物必须分类管理，危险性固体废弃物必须送到有环保处理资质的部门处理。

6.5.4 对周边生活环境造成影响的工业噪声，应当符合国家规定的工业企业厂界环境噪声排放标准。

6.6 环保主管部门要定期组织环保培训教育工作，逐步增强全体员工的环境保护意识，全民动员参与环境保护工作。

6.7 环保主管部门要建立监督巡查管理制度，制定监督巡查管理规范，加强对各环境因素的监督和管理，定期通报公司的环境状况并及时上报公司负责人。

6.8 凡有新产品建设的项目，必须从小试进行跟踪分析，制定生产工艺过程中产生的“三废”等污染物的处理方案，未能制定有效可行的处理方案的不能进入中试。

6.9 凡有新产品建设的项目，确立后必须进行公司内环评论证会，对

生产工艺过程中所产生的“三废”，根据公司实际处理能力，制定出有效可行的处理方案，给新产品建设项目提供可靠的保证。

6.10 “三废”处理中心的要求：

6.10.1 确保废水处理系统安全可靠、正常有效运行，发挥其技术特性，减少故障，确保系统高效率、长周期、安全经济运行，从而使废水达标排放。

6.10.2 确保废气吸收系统安全可靠、正常有效工作，发挥其技术特性，减少故障，确保系统高效率、长周期、安全经济运行，从而使废气达标排放。

6.10.3 对各类固体废弃物进行分类管理，特别是对危险废固的跟踪监督管理。

6.10.4 由环保站负责打水的集水池，必须安排员工及时打水，杜绝出现满溢现象。

6.10.5 定期做好各种环境因素的监测检测工作，同时做好登记。

6.10.6 保持“三废”操作记录、运行台帐的完整性与准确性。

6.11 生产车间的要求：

6.11.1 各生产车间必须保持周围的清水沟清洁无污染物。水质经检测，如果超标的，由环保监督管理人员立即通知当事车间并会同有关人员，进行现场分析，做好有关记录，提出处理意见，呈送环保主管部门备案。

6.11.2 各生产车间的物料必须按规定堆放在指定地点，杜绝液体原料桶露天堆放，搬运输送过程中杜绝跑、冒、滴、漏现象，如果经环

保监督管理人员检查后发现不合格的,要限期整改,并作出书面检查。

6.11.3 各车间必须严格控制用水量(特别是水冲泵用水量),以达到清洁生产的目的。

6.11.4 各车间所产生的工艺废水、水冲泵废水、洗各种物料的废水必须全部进入指定的集水井,由车间负责的集水井必须安排员工打水,杜绝出现溢流现象。

6.11.5 生产区各部门含有各种化工原料的工具应在指定的地点清洗,严格控制清洗用水量,车间地面做到无积水。

6.11.6 在运输过程中小量跑、冒、滴、漏和洒落物料,做到先清扫,后用拖把擦净,使地面不留痕迹,严禁用水冲洗排入清水沟。

6.11.7 凡公司内动火,必须严格控制用水量,一方面杜绝造成不必要的浪费,另一方面可以减少污水产生量,缓解污水处理的压力。

6.11.8 对机械维修产生的污油,不得乱排乱放,必须先收集存放后统一处理,洒漏地面的油污于完工后必须及时吸附清扫,统一处理。

6.11.9 各车间如果工艺改进或其他原因产生了新的废水,必须及时通知环保部门,商讨解决的对策。

6.11.10 严格控制气体的无组织排放,对所有桶、坛、罐、锅等使用后必须做好加盖密封措施。

6.11.11 对生产废气的排放,各车间一定要做好吸收回收工作,按照环境管理目标、指标要求限期整治,对吸收回收设施未能正常运行或随便停止运行,或对回收液体达到浓度且不及时排放到指定地点的,对回收设施泄漏未及时修理的,一经发现和查实,必须严肃处理。

6.11.12 各车间废气吸收设施和废气处理系统必须正常运行，严格执行《废气吸收系统操作规程》。

6.11.13 各车间如果工艺改进或其他原因产生了新的废气，必须通知环保部门，商讨解决的对策。

6.11.14 各车间产生的不同种类的固体废弃物不得混放，固体废物放置见废物放置标识牌，各生产车间应注重减少各类固体废弃物的产生，做到节能降耗、清洁生产。

6.11.15 对于一般工业固废，生产车间有沉淀池的要对残渣进行有效的回收利用，对不能利用的，经压滤后，滤渣运到指定的堆放点，由后勤负责统一处理，滤液排至污水管。

6.11.16 对于危险固废，由各部门收集后送至危险固废堆放场，由采供部负责统一送有环保资质的处理部门进行处理，环保负责全过程监控。

6.11.17 各车间如果工艺改进或其他原因，产生了新的废固，必须通知环保部门，商讨解决的对策。

6.11.18 噪声污染防治，必须严格控制工业生产活动中使用生产设备时产生干扰周围生活环境的声音。

6.11.19 造成环境噪声污染的设备的种类、数量、噪声值和防治设施如有重大改变的，必须及时通知环保部门，并采取应有的防治措施。

6.11.20 各车间所有管路走向必须规范、标识清楚，设备布局整齐。

6.11.21 各车间发生大小生产事故时，必须在第一时间通知环保主管部门，由环保主管部门会同当事车间对事故是否造成污染作出论证，

决不允许在检查过程中弄虚作假，隐瞒不报。

6.11.22 各生产车间的负责人，必须尽职尽责、实事求是协助环保监督管理人员对因发生事故或者其它突发性事件造成污染事故的岗位，立即采取有效措施，同时做好记录，呈送环保主管部门备案。

6.12 后勤部门的要求：

6.12.1 公司建筑物外墙色彩保持统一，钢架结构车间定期除锈、油漆。

6.12.2 对各部门清理的废纸、旧报纸及塑料类可回收部分在各部门内部进行分类，由后勤收集、联系外卖。对不可回收的固体废物和垃圾由清洁工统一收集至垃圾场后，由后勤统一运至环卫所处理，并做好相应的记录。

6.12.3 各部门应充分利用办公用纸（尽可能做到正反使用）及其他物品，以减少生活废弃物的产生量。

6.12.4 后勤负责办公楼及厂区公共区域垃圾筒的生活废弃物的收集、分类。

6.12.5 对于废电池、废旧日光灯管、墨盒等应集中收集到指定位置处理。

6.12.6 食堂馊饭菜由后勤安排运走，食堂的馊饭菜不准储存过夜，每天清运，并对存放馊水桶处应及时清理和清洗，清洗废水应排入废水管路。

6.12.7 厂区内的通道及绿化带内的固体废物，每天由后勤清扫后运到厂区垃圾场。

6.12.8 公司内化粪池、食堂洗菜，员工洗衣，浴室等生活废水全部接入环保站污水处理系统。

6.12.9 保证公司内的绿化带的成活率，并定期修剪，及时增补，使绿化面积比例逐年提高。

6.12.10 车辆（包括公司内部和外部的）必须在指定地点清洗。

6.13 奖励与惩罚

6.13.1 奖励

6.13.2 在公司的环境保护中做出较大贡献者，公司将根据具体情况给予一定的物质奖励，并张榜表扬。

6.13.3 惩罚

6.13.4 为了公司的可持续发展和员工有一个清洁、舒适的生活和工作环境，公司本着教育为主，处罚为辅的原则，处理各类环保事故。

6.13.5 公司生产部下属各车间环保员为环保第一责任人，后勤各部门的主管（课题组长、环保站站长）为环保第一责任人，如发生环保事故，应负主要领导责任，同时对当事部门的经理、生产部车间主任、组长进行连带处罚（负全面领导责任），但是环保罚款总额每月不得超过本人工资总额的 30%（该标准仅适用于本制度中的 6.13.6，6.13.7，6.13.8）。

6.13.6 对于环保事故隐患，由环保监督巡查人员指出问题所在，提出整改方案，由部门（车间）落实具体措施，环保协助并登记、备案，以后勤各部门或生产部各车间为单位，如果一个月内发生类似事故隐患 3 次以上（含 3 次），则升级为微小环保事故，如果是车间发生的，

则月底对车间环保员处以 50 元的扣款，对车间组长处以 100 元扣款，对车间主任处以 200 元的扣款，对生产部经理处以 300 元的扣款；如果是后勤部门发生的，则对当事后勤部门主管（课题组长、环保站站长）处以 200 元扣款，当事后勤部门经理处以 300 元扣款。

6.13.7 对于微小环保事故，由环保监督巡查人员先进行登记、备案，对当事人一律处以 50 元的扣款。如果是车间发生的，则对车间环保员处以 50 元的扣款，对车间组长处以 100 元扣款，对车间主任处以 200 元的扣款，对生产部经理处以 300 元的扣款；如果是后勤部门发生的，则对当事后勤部门主管（课题组长、环保站站长）处以 200 元扣款，对当事后勤部门经理处以 300 元扣款；以后勤各部门或生产部各车间为单位，如果一个月内发生微小环保事故 3 次以上（含 3 次），则升级为一般环保事故，月底另外对车间环保员加罚 100 元，对车间主任（后勤部门主管、课题组长、环保站站长）加罚 200 元，对生产部经理（当事后勤部门经理）加罚 300 元。

6.13.8 对于一般环保事故，由环保监督巡查人员先进行登记、备案，对当事人一律处以 100 元的扣款。如果是车间发生的，则对车间环保员处以 100 元的扣款，对车间组长处以 200 元扣款，对车间主任处以 300 元的扣款，对生产部经理处以 400 元的扣款；如果是后勤部门发生的，则对当事后勤部门主管（课题组长、环保站站长）处以 200 元扣款，对当事后勤部门经理处以 300 元扣款；以后勤各部门或生产部各车间为单位，如果一个月内发生一般环保事故 3 次以上（含 3 次），则升级为较大环保事故，月底另外对车间环保员加罚满其工资总额的

30%，对车间主任（后勤部门主管、课题组长、环保站站长）加罚满其工资总额的 20%，对生产部经理（当后勤部门经理）加罚满其工资总额的 10%。

6.13.9 对于发生较大、特大环保事故的，立即上报公司领导小组，集体讨论后再作出处罚决定，情节特别严重者，移送政府司法部门处理。

6.13.10 环保事故由环保部门每月统计并全公司通报，年终分类统计后，上报公司经理执行层，进行绩效考核。

七、附则

7.1 本制度如与国家法律、法规相关规定不一致时，按上级规定执行。

7.2 本制度由办公室负责解释。

7.3 本制度自下发之日起施行。

附件 7：应急预案备案登记表

附件 8：危险废物处置协议

中国源环保

方可为乙方提供进出其厂区的方便。乙方保证待处置废物的运输按国家有关危险废物的运输规定执行。

3. 合同有效期自合同签订之日起至 2019 年 月 日止。若继续合作签约，可提前15天经双方书面同意后续签。

二、甲方责任与义务

1. 甲方有责任对在生产过程中产生的废弃危险物品进行安全收集并分类暂存于封装容器内，并标识清楚，做到包装完好，无破损。废物的包装、贮存及标识必须符合国家和地方有关技术规范制定的相应的技术要求。

2. 甲方须按照乙方要求提供废物的相关资料（包括工业废弃物和危险废物调查表、危险废物成分调查表、危险废物包装等），并加盖印章，作为废物性状、包装及运输的依据。

3. 若甲方产生新的废物，或生产工艺有重大调整导致废物性状发生较大改变，或因某种特殊原因导致某些批次废物性状发生重大变化，甲方应及时通报乙方，经双方协商，可签订补充合同。若甲方未及时通知乙方，或者甲方故意夹杂合同规定外的其他类型废物，导致在该废物的清理、运输、储存、或处置等过程中产生不良影响或发生事故的，甲方须承担相应责任；由此导致乙方处置费用增加的，乙方有权向甲方提出追加处置费用和相应赔偿的要求。

1. 合同中列出的废物连同包装物全部交予乙方处理，合同期内不得自行处理或者交由第三方进行处理。

5. 甲方保证提供给乙方的废物不出现下列异常情况：

(1) 危险废物品种未列入本合同，尤其不得含有易爆物质、放射性物质、多氯联苯以及国家明令禁止的危险化学品等剧毒物质。未列入本合同的废物运输进入乙方场地，经乙方发现后，甲方应承担退回本合同外废物的运输费用。

(2) 标识不规范或者错误、包装破损或者密封不严，液体和半固体等废物入场检查时发生泄漏。

(3) 两类及以上危险废物混合装入同一容器内，或者将危险废物（液）与非危险废物（液）混合装入同一容器（以乙方化验结果为准）。

(4) 其他违反危险废物包装、运输的国家标准、行业标准及通用技术条件的异常情况。

6. 甲方指定专人为乙方工作联系人，协助乙方完成危险废物整理、核实废物种类、废物包装、废物计量等方面的现场协调及处置服务费用结算等事宜。甲方协助乙方危险废物转运前的装车。

中固源环保

三、乙方的责任与义务

1. 乙方负责按照国家有关规定和标准对甲方委托的废物进行安全处置，并按照国家有关规定承担违约处置的相应责任。
2. 为甲方提供危险废弃物暂存技术支持，危险废弃物分类、包装、标示规范的技术指导，危险废弃物特性等相关技术咨询。
3. 乙方可提供危险废弃物（跨市）转移及转移联单的相关资料的填写及审批流程的咨询服务，以利于甲方的申报材料获得相关环保主管部门的审批。
4. 运输由乙方负责，乙方承诺废物自甲方场地运出起，其运输、处置过程均遵照国家有关规定执行，其一切风险、责任均由乙方承担。
5. 乙方承诺其人员及车辆进入甲方的厂区将遵守甲方的有关规定。
6. 乙方指定专人负责该废物转移、处置、结算、报送资料、协助甲方的处置核查等事宜。

四、交接废物有关责任

1. 甲乙双方交接危险废弃物时，必须认真填写《危险废弃物转移联单》各项内容并签字盖章，作为合同双方核对危险废弃物种类、数量及收费凭证的依据。
2. 若发生意外或者事故，危险废弃物交乙方签收之前，风险和责任由甲方承担；危险废弃物交乙方签收之后，风险和责任由乙方承担。
3. 运输之前甲方废物的包装必须得到乙方认可，如不符合本合同第二条甲方责任与义务的相关规定，乙方有权拒运。由此给乙方造成的损失，甲方负责全额赔偿。

五、废物的计重

工业废物（液）的计重由乙方提供计重工具或者支付相关费用；计重采取现场过磅（称），双方确认签字；若发生争议，双方协商解决。

六、联单的填写

1. 每种废物的重量必须填写清楚，即一种废物一种重量，单位精确到公斤。
2. 甲方须保证“发运人签字”一栏由甲方授权的“发运人”本人填写。
3. 乙方对联单上“第三部分”由“废物接受单位填写”的内容的准确性、真实性负责，并及时将甲方递交的第一联、第一联副联、第二联、第二联副联交还甲方。

七、服务价格与结算方法

1. 处置费：5000元/吨。以过磅单后《磅单确认函》作为废物接收数量的依据，按实结算。

中国源环保

附件:

危险废物处置价格表

序号	废物名称	废物编号	年预计量	现场包装技术要求	处置费用(元/年)	处置方式
1	含油废物	HW08	3	袋装封口	15000	焚烧
合计处置款: 壹万伍仟元整						
备注	1. 收款人名称: 湖南中国源环保科技有限公司 2. 开户银行: 长沙银行股份有限公司益阳分行 3. 开户银行账号: 800200077309015 4. 此表有效期与《委托处置合同》一致, 自2018年 月 日至2019年 月 日止。 5. 此表包含供需双方商业机密, 仅限于内部存档, 勿需向外提供! 6. 合同中的处置费用为包干价。如废物超过合同规定量, 乙方按每公斤 5 元收取处置费用。甲方如需处置以上表格中未列入危废种类, 需双方重新协商签订合同。					

甲方盖章



附件 9：验收检测报告



湖南格林城院环境检测咨询有限公司

检 测 报 告

格林检测检[2019]第 09-051 号



项目名称： 沅江美沅加油站建设项目

委托单位： 中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司

检测类别： 环保竣工验收检测

二〇一九年九月

格林检测检[2019]第 09-051 号

报告编制说明

- 1、检测报告无本公司业务专用章、计量认证章、骑缝章无效。
- 2、检测报告内容需填写齐全、清楚；涂改、无审核/签发者签字无效。
- 3、委托方对本报告如有疑问或异议，请于收到本报告之日起十五天内向本公司提出。
- 4、由委托单位自行采样送检的样品，本公司仅对该样品的检测数据负责。
- 5、未经本公司书面同意，不得部分复制本报告。
- 6、未经本公司书面批准，本报告数据不得用于商业广告、不得作为诉讼的证据材料。

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址：湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel)：0737-2669567

1 基础信息

表 1-1 样品基本信息一览表

委 托 单 位	中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司
项 目 名 称	中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目
建 设 单 位	中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司
建 设 地 址	湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）
检 测 内 容 及 项 目	固定污染源废气：非甲烷总烃 无组织废气：颗粒物、非甲烷总烃 地下水：pH、耗氧量（COD _{Mn} 法）、石油类、氨氮 废水：pH、悬浮物、化学需氧量、氨氮、五日生化需氧量、动植物油、石油类 噪声：厂界噪声
检 测 点 位	无组织废气： ◎1 加油站上风向 ◎2 加油站下风向 ◎3 加油站下风向 ◎4 加油站下风向 固定污染源废气： ◎5 油气回收装置（卸油区）出口 ◎6 油气回收装置（加油区）出口 废水： ★1 加油站总排口 地下水： D1 加油站监测井 噪声： ▲1：加油站东侧 1m 处 ▲2：加油站南侧 1m 处 ▲3：加油站西侧 1m 处 ▲4：加油站北侧 1m 处
采 样 日 期	2019.09.09-2019.09.10
检 测 日 期	2019.09.09-2019.09.16
备 注	1、检测结果的不确定度：未评定 2、偏离标准方法情况：无 3、非标方法使用情况：无 4、分包情况：无 5、其他：检测结果小于检测方法最低检出限，用“最低检出限+（L）”表示。

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址：湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel)：0737-2669567

格林检测检[2019]第 09-051 号

2 分析方法

表 2-1 检测分析方法

类别	项目	分析方法	方法来源	检出限
固定污染源废气	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	0.04mg/m ³
	颗粒物	重量法	GB/T15432-1995	0.001mg/m ³
无组织废气	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	0.04mg/m ³
	pH	玻璃电极法	GB/T6920-1986	---
废水	COD	重铬酸盐法	HJ828-2017	4mg/L
	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	0.025mg/L
	BOD ₅	稀释与接种法	HJ505-2009	0.5mg/L
	悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	---
	石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	0.06mg/L
	动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	0.06mg/L
	石油类	紫外分光光度法	HJ970-2018	0.01mg/L
地下水	耗氧量 (COD _{Mn} 法)	滴定法	GB/T11892-1989	0.5mg/L
	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	0.025mg/L
	pH	玻璃电极法	GB/T6920-1986	---
噪声	厂界噪声	连续等效声级法	GB12348-2008	28dB(A)

(本页以下是空白)

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址: 湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel): 0737-2669567

3 检测结果

3-1 无组织废气检测结果

监测项目	点位	检测结果 (mg/m ³)					
		2019.09.09			2019.09.10		
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次
颗粒物	◎1 加油站上风向	0.163	0.173	0.158	0.172	0.163	0.183
	◎2 加油站下风向	0.272	0.282	0.265	0.283	0.269	0.292
	◎3 加油站下风向	0.255	0.267	0.247	0.272	0.282	0.295
	◎4 加油站下风向	0.262	0.248	0.258	0.266	0.273	0.282
最大检测值		0.292					
标准值		1.0					
是否达标		达标					
非甲烷总烃	◎1 加油站上风向	0.19	0.17	0.20	0.16	0.18	0.19
	◎2 加油站下风向	0.87	0.92	0.76	0.88	0.92	0.91
	◎3 加油站下风向	0.75	0.79	0.72	0.74	0.84	0.78
	◎4 加油站下风向	0.62	0.77	0.68	0.66	0.73	0.69
最大检测值		0.92					
标准值		4.0					
是否达标		达标					
备注	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						

3-2 有组织废气检测结果

监测点位	监测项目	检测结果 (单位: g/m ³)					
		2019.09.09			2019.09.10		
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次
◎5 油气回收装置(卸油区)出口	非甲烷总烃	5.67	5.88	5.94	5.74	5.98	5.87
◎6 油气回收装置(加油区)出口	非甲烷总烃	5.21	5.37	5.23	5.16	5.23	5.13
标准值		25					
是否达标		达标					
备注: 参照《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)中排放口非甲烷总烃浓度小于 25g/m ³ 的排放控制要求。							

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址: 湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel): 0737-2669567

3-3 加油站废水检测结果

监测 点位	监测 日期	监测 项目	监测结果 (mg/L)				标准 要求	是否达 标
			一次	二次	三次	均值或范围		
★ 1 加 油 站 总 排 口	2019.09.09	pH (无量 纲)	7.17	7.18	7.20	7.17~7.18	6~9	达标
	2019.09.10		7.23	7.22	7.26	7.23~7.26		
	2019.09.09	悬浮物	72	65	74	70	400	达标
	2019.09.10		78	61	79	73		
	2019.09.09	化学 需氧量	87	90	81	86	500	达标
	2019.09.10		82	85	86	84		
	2019.09.09	BOD ₅	19.3	20.1	18.1	19.2	350	达标
	2019.09.10		18.2	18.8	19.1	18.7		
	2019.09.09	氨氮	2.21	2.33	2.27	2.27	45	达标
	2019.09.10		2.49	2.56	2.59	2.55		
	2019.09.09	动植物油	2.72	2.83	2.76	2.77	100	达标
	2019.09.10		2.56	2.62	2.68	2.62		
	2019.09.09	石油类	1.77	1.79	1.82	1.79	15	达标
	2019.09.10		1.53	1.58	1.62	1.58		
备注	执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中表1中B等级标准							

3-4 地下水监测结果

检测 项目	采样日期	检测结果 (单位: mg/L)	标准限值	是否达标
		D1 加油站监测井		
石油类	2019.09.09	0.04	/	/
	2019.09.10	0.05		/
耗氧量 (COD _{Mn} 法)	2019.09.09	2.2	3.0	达标
	2019.09.10	2.5		达标
pH (无量纲)	2019.09.09	7.71	6.5~8.5	达标
	2019.09.10	7.68		达标
氨氮	2019.09.09	0.386	0.5	达标
	2019.09.10	0.417		达标

备注: 参照《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)表1中III类水质标准

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址: 湖南省益阳市高新区荷花路166号 电话(Tel): 0737-2669567

林检测检[2019]第 09-051 号

第 5 页 共 7 页

3-5 噪声检测结果

监测项目 监测点位	噪声测得值 Leq[dB(A)]			
	2019.09.09		2019.09.10	
	昼间	夜间	昼间	夜间
▲3: 加油站西侧 1m 处	68.7	50.7	68.3	50.5
标准值	70	55	70	55
是否达标	达标	达标	达标	达标
▲1: 加油站东侧 1m 处	55.8	43.5	56.5	43.2
▲2: 加油站南侧 1m 处	57.5	44.6	57.0	45.0
▲4: 加油站北侧 1m 处	58.5	45.7	59.2	45.2
标准值	60	50	60	50
是否达标	达标	达标	达标	达标

注: 参照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中的 2 类、4 类标准

以下空白)

--报告结束--

报告编写:

陈明

审核:

张明

批准:

夏利

日期:

2019.9.17

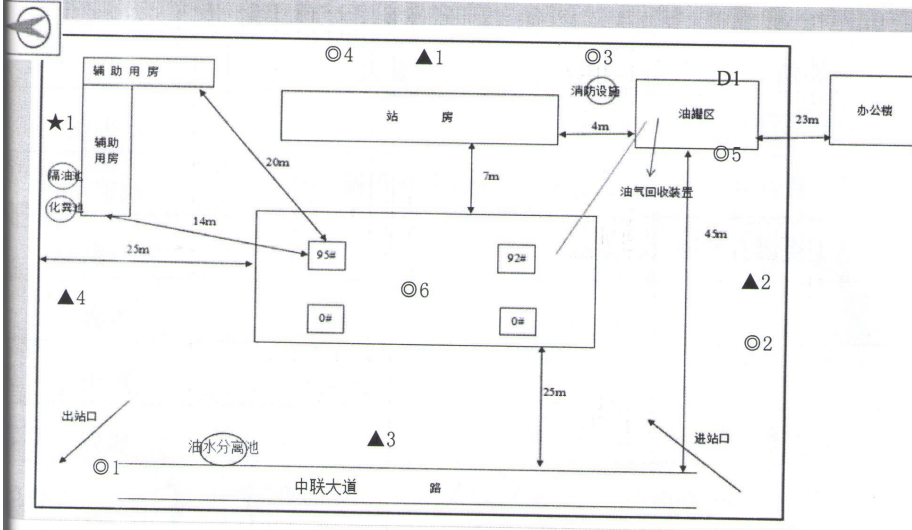
湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址: 湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel): 0737-2669567

附表 采样期间气象参数

采样时间	天气状况	温度 (°C)	湿度 (%RH)	风向	风速 (m/s)	大气压 (kPa)	
2019.09.09	02:00	晴	26.7	66.6	西北	1.1	100.3
	08:00	晴	29.4	56.3	西北	1.7	100.5
	14:00	晴	35.6	58.7	西北	1.9	100.8
	20:00	晴	29.9	61.4	西北	1.9	100.6
2019.09.10	02:00	多云	27.8	60.3	西北	1.7	100.6
	08:00	多云	29.2	59.5	西北	1.5	100.9
	14:00	多云	35.3	58.5	西北	1.7	100.7
	20:00	多云	30.5	58.5	西北	1.8	100.8

附图 项目监测点位示意图



湖南格林城院环境检测咨询有限公司
 公司地址: 湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel): 0737-2669567

林检测[2019]第 09-051 号

第 7 页 共 7 页

812050136

建设项目环保竣工验收资料质量保证单

我公司为中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目竣工环境保护验收提供了现场监测数据，并对所提供的数据资料的准确性和有效性负责。

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司湖南益阳销售分公司沅江美沅加油站建设项目		
建设项目所在地	湖南沅江市高新技术产业园（沅益一级公路东侧）		
监测时间	2019.09.09-2019.09.16		
环境质量		污染源	
类别	数量	类别	数量
地表水	\	废气	6 个监测点 60 个数据
地下水	1 个监测点 8 个数据	废水	1 个监测点 42 个数据
环境空气	\	噪声	4 个监测点 16 个数据
噪声	\	废气	\
土壤	\	\	\
底泥	\	\	\

经办人：

[Handwritten Signature]

审核人：

[Handwritten Signature]

单位盖章

二〇一九年九月十七日

业务专用章

湖南格林城院环境检测咨询有限公司

公司地址：湖南省益阳市高新区荷花路 166 号 电话(Tel)：0737-2669567

附件 10：验收组意见

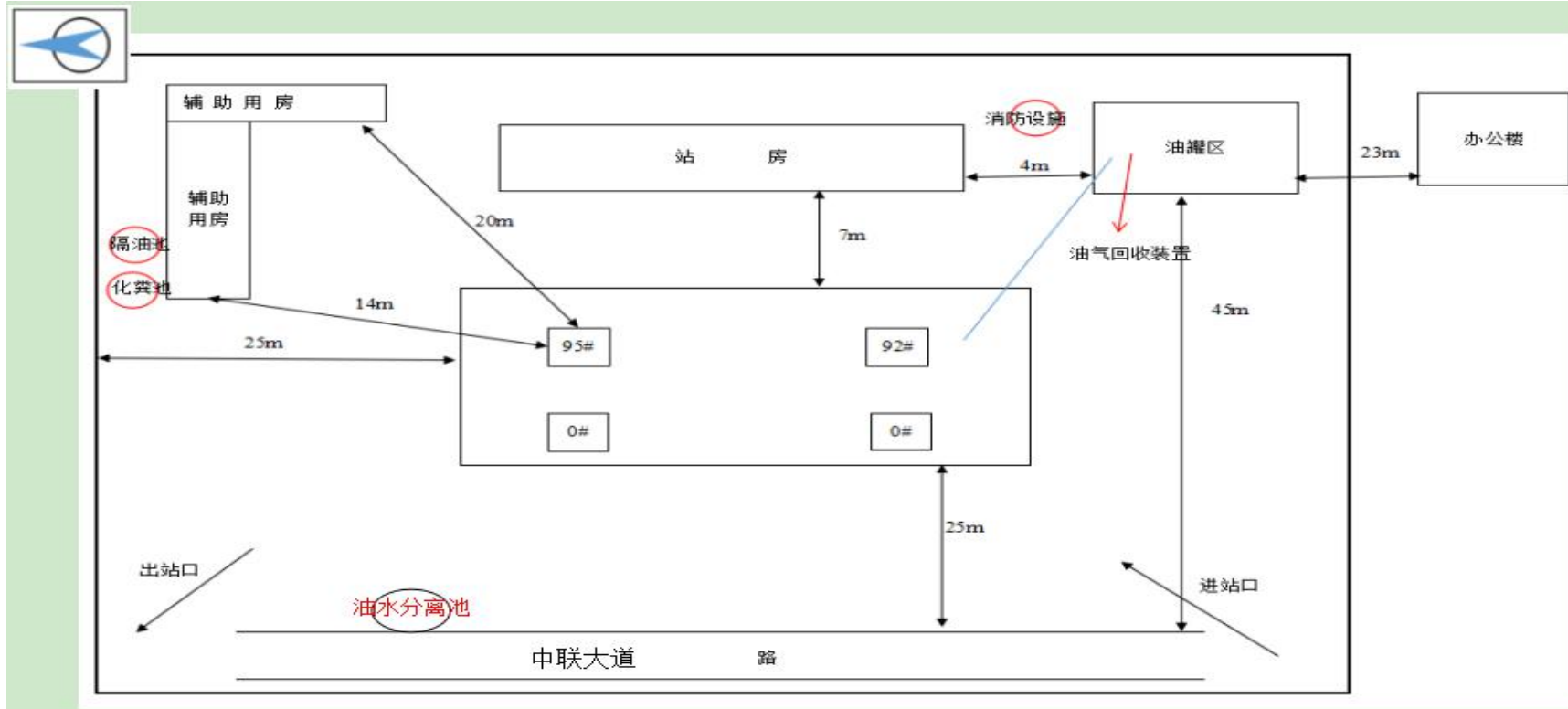


附

图 1: 项目地理位置图



附图 2: 项目周边情况图



注：▲噪声监测点（四周有四个噪声监测点）；◎废气排放监测点；★废水排放监测点；D 地下水监测点

附图3 项目平面布置及监测布点图



加油站消防设施



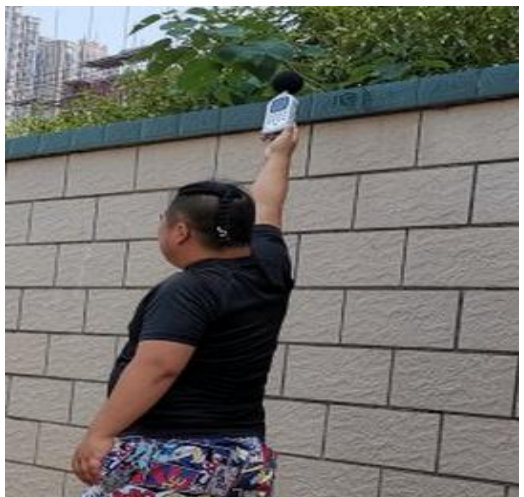
危废收集桶



现场无组织废气监测 1



现场无组织废气监测 2



现场噪声监测 1



现场噪声监测 2

附图 4：相关照片