

中国石化销售股份有限公司湖北黄冈 团风加油城竣工环境保护验收 监测报告表

建设单位：中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司

编制单位：中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司

二〇二四年三月

建设单位:中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司

法人代表:陈胜

电话:13995945271

邮编:438000

地址:团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）

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	22
表七	验收监测期间生产工况记录以及验收监测结果	24
表八	环保检查结果	28
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 项目厂区平面布置图及雨污管网图

附图 4 项目监测点位图

附件：

附件 1 环评批复

附件 2 检测报告

附件 3 油气回收检测报告

附件 4 危废处置合同及资质

附件 5 排污许可证

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	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司				
建设项目性质	新建（迁建）√ 改扩建 技改 （划√）				
建设地点	团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）				
设计规模	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨				
实际规模	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨				
环评时间	2022 年 5 月	开工时间	2022 年 7 月		
投入试生产时间	2023 年 12 月	现场监测时间	2024 年 1 月 12 日~1 月 13 日		
环评报告表审批部门	黄冈市生态环境局团风县分局	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	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司		
投资总概算	1400 万元	环保投资总概算	45 万元	比例	3.21%
实际总投资	1400 万元	实际环保投资	45 万元	比例	3.21%
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>				

(10) 湖北黄达环保技术咨询有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城环境影响报告表》，2023年12月；

(11) 《关于中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城环境影响报告表的批复》（团环批字[2023]16号），2023年12月30日；

(12) 《中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城排污许可证》（证书编号：91421121MA48QCAU5T002Q），2024年02月05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》（GB14848-2017）	III类	项目区域地下水
声环境	《声环境质量标准》（GB3096-2008）	2类	项目其他侧
		4a类	项目西北侧

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》（GB14848-2017）	III类	pH	6.5~8.5
			氨氮	≤0.50mg/L
			高锰酸盐指数（耗氧量）	≤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厂界排放浓度执行《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；油气处理装置排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气处理装置的油气排放浓度应小于等于25g/m³。

（2）废水：由于目前市政污水管网暂未接通，项目加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理后用于周边肥田。洗车机未建设，无洗车废水产生。

（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	厂界废气
		--	非甲烷总烃	25g/m ³	油气处理装置
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		昼间 70dB（A） 夜间 55dB（A）	厂界西北侧

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（中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司）在团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）建设“中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城”，并于2022年5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，2023年12月30日，黄冈市生态环境局团风县分局以团环批字[2023]16号对本项目环境影响报告表进行了批复。该批复中项目位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁），总投资1400万元，总占地面积4854.22m²，新建一栋512.02m²站房、3个汽油罐、1个柴油罐、4座加油岛和办公室及其它配套设施。

项目实际位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）。项目占地面积4854.22m²，总建筑面积512.02m²，该加油站为二级加油站。设置4座加油岛，1个30m³的柴油储罐，1个30m³的92#汽油储罐，1个30m³的95#汽油储罐，1个30m³的98#汽油储罐、1座站房及配套设施。项目总投资1400万元，其中环保投资45万元，环保投资占总投资的3.21%。

项目验收内容为4座加油岛，1个30m³的柴油储罐，1个30m³的92#汽油储罐，1个30m³的95#汽油储罐，1个30m³的98#汽油储罐、1座站房及配套设施。年销售汽油4350吨、柴油750吨。充电桩不在本次验收范围。

中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城于2024年02月05日取得了排污许可证，证书编号为91421121MA48QCAU5T002Q，有效期限为2024年02月05日--2029年02月04日。

中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城于2023年12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1月12日~1月13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《中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城竣工环境保护验收监测报告表》。

(1) 地理位置

本项目位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁），项目西北侧紧邻迎宾大道，西北侧 220 米处为土库塆（约 30 户，105 人），东北侧 120m 处为白鹤林村 1（约 9 户，32 人），东南侧 170m 处为白鹤林村 2（约 50 户，175 人），西南侧紧邻戴家湾（约 20 户，70 人）。项目周边环境与环评期间一致，未发生变化。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

项目设置 4 座加油岛，1 个 30m³ 的柴油储罐，1 个 30m³ 的 92#汽油储罐，1 个 30m³ 的 95#汽油储罐，1 个 30m³ 的 98#汽油储罐。年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨。主要建设内容见表 2-1。

表 2-1 项目建设内容一览表

工程组成		环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油罩棚	位于站区西北侧，轻钢结构，建筑面积 318.75m ² （罩棚面积折半），设置加油岛 4 座，1 台双枪潜油泵式加油机、3 台四枪潜油泵式加油机。	位于站区西北侧，轻钢结构，建筑面积 318.75m ² （罩棚面积折半），设置加油岛 4 座，1 台双枪潜油泵式加油机、3 台四枪潜油泵式加油机。	不变
	油罐区	位于站区西北侧，加油罩棚下内布置 4 个埋地卧式钢质 S/F 双层油罐，设 0#柴油罐 1 个（容积 30m ³ ），92#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），95#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），98#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），V 总=105m ³ （柴油折半计算）。	位于站区西北侧，加油罩棚下内布置 4 个埋地卧式钢质 S/F 双层油罐，设 0#柴油罐 1 个（容积 30m ³ ），92#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），95#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），98#汽油罐 1 个（容积 30m ³ ），V 总=105m ³ （柴油折半计算）。	不变
辅助工程	站房	位于站区中间，框架结构，1F，建筑面积 193.27m ² ，设有营业厅、值班室、办公室、配电室等。	位于站区中间，框架结构，1F，建筑面积 193.27m ² ，设有营业厅、值班室、办公室、配电室等。	不变
	洗车机	1 台，位于站区东北侧，洗车过程不添加任何洗涤剂。	无	实际目前未设置洗车机
公用工程	给排水	给水引自市政供水管网，由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，近期用于周边肥田，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理；洗车废水经隔油沉淀池处理后近期回用，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。	给水引自市政供水管网，目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。	实际目前未设置洗车机，无洗车废水产生
	供暖	项目采用分体式空调取暖。	项目采用分体式空调取暖。	不变
	供电	市政电网供电系统，另配备一台柴油	市政电网供电系统，另配备一台柴油	不变

		发电机组作为应急电源。	发电机组作为应急电源。	
环保工程	废水	由于市政污水管网暂未接通，项目加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，近期用于周边肥田，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理；洗车废水经隔油沉淀池处理后近期回用，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。	目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。	实际目前未设置洗车机，无洗车废水产生
		隔油池：1个（1m ³ ），位于站区西南侧，用来预处理加油区地面水。	隔油池：1个（1m ³ ），位于站区西南侧，用来预处理加油区地面水。	不变
		化粪池：1个（4m ³ ），位于厂区西南侧，用来预处理生活废水。	化粪池：1个（4m ³ ），位于厂区西南侧，用来预处理生活废水。	不变
		隔油沉淀池：1个（6m ³ ），用来处理洗车废水。	无	实际目前未设置洗车机，无隔油沉淀池
		水封井1个，位于厂区入口处。	水封井1个，位于厂区入口处。	不变
	废气	卸油油气回收系统1套，加油油气回收系统1套。	卸油油气回收系统1套，加油油气回收系统1套。	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
固废	生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运。含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。油罐清洗废水、沉淀池污泥、隔油池污泥委托有危废资质单位处理。	生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运。含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理。	实际目前未设置洗车机，无隔油沉淀池，无沉淀池污泥	
风险防范	地下水观察井	按《加油站地下水污染防治技术指南》在油罐区地下水流向下游设置1个地下水监测井。	按《加油站地下水污染防治技术指南》在油罐区地下水流向下游设置1个地下水监测井。	不变
	消防器材	灭火器、绝缘胶垫、消防锹等。	灭火器、绝缘胶垫、消防锹等。	不变
	消防沙池	1个，容积2m ³ 。	2个，容积各1m ³ 。	实际设置2个容积各1m ³ 的消防沙箱
	防渗、防腐措施	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“六胶两布”防渗防腐处理。	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“六胶两布”防渗防腐处理。	不变

(3) 主要生产设备

项目主要生产设备情况详见表 2-2。

表 2-2 项目主要生产设备情况一览表

序号	环评主要设备			实际主要设备			备注
	设备名称	规格型号	数量	设备名称	规格型号	数量	
1	汽油储罐	30m ³	3台	汽油储罐	30m ³	3台	不变
	柴油储罐	30m ³	1台	柴油储罐	30m ³	1台	不变
2	阻火器	SCZ100-A	4个	阻火器	SCZ100-A	4个	不变
3	机械呼吸阀	GFQ-II AV-1	1只	机械呼吸阀	GFQ-II AV-1	1只	不变
4	加油机	四枪加油机	3台	加油机	四枪加油机	3台	不变
		双枪加油机	1台		双枪加油机	1台	不变
5	静电接地报警仪	SA-MF	1台	静电接地报警仪	SA-MF	1台	不变
6	卸油防溢阀	OPW-61SO	3只	卸油防溢阀	OPW-61SO	3只	不变
7	液位、渗漏监测系统	--	各1套	液位、渗漏监测系统	--	各1套	不变
8	视频监控系统	DVR	1套	视频监控系统	DVR	1套	不变
9	通气管	DN50	4根	通气管	DN50	3根	实际减少1个
10	油气回收管	DN50、DN100	2套	油气回收管	DN50、DN100	2套	不变
11	应急照明设施	壁挂式	若干	应急照明设施	壁挂式	若干	不变
12	柴油发电机	30kw	1台	柴油发电机	30kw	1台	不变
13	配电系统	--	1套	配电系统	--	1套	不变

(4) 劳动组织安排

项目员工4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
0#柴油	750吨	750吨	不变
92#汽油	4350吨	4350吨	不变
95#汽油			
98#汽油			

(6) 项目平面布置

项目罩棚位于站区西北侧，内设4台加油机；罩棚外紧邻为一栋1F站房，用作营业室、值班室、配电间等；罩棚下设埋地式储罐区，分别设置30m³汽油储罐3座，30m³柴油储罐1座；站区西南侧设置消防沙箱及密闭卸油点。

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	0#柴油	t/a	750	750	不变
2	92#汽油	t/a	4350	4350	不变
3	95#汽油	t/a			
4	98#汽油	t/a			
5	电	kW·h/a	98000	98000	不变
6	水	m ³ /a	2875	904.9	实际目前洗车机未设置，用水量减少

(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、绿化用水、油罐清洗用水。

①办公生活用水：项目员工 4 人，不提供食宿，年工作 365 天。项目员工办公生活用水量为 58.4m³/a。废水量按用水量 80%计算，则办公生活废水量为 46.72m³/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 438m³/a，废水量按用水量 80%计算，则流动人员废水量为 350.4m³/a。

③绿化用水：项目绿化面积约为 2040m²，年浇洒按照 100 天计算，年用水量为 408m³/a，此部分水全部蒸发损耗。

④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。该加油站每 4 年清洗一次，每次清洗用水量约为 2m³，则每年清洗用水量为 0.5m³，该部分废水为危险废物，清洗委托有资质单位负责清洗，清洗完即由清洗单位外运处置。

⑤加油区地面水：下雨时，加油区地面会少量汇集雨水，产生量为 90m³/a。

综上所述，项目年新鲜水用量为 904.9m³。

b、排水

项目采用雨污分流制，雨水经管道排入市政雨水管网，目前由于市政污水管网暂未

接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。

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: m^3/a)

项目	新鲜水量	损耗量	排水量
办公生活用水	58.4	11.68	46.72
流动人员用水	438	87.6	350.4
绿化用水	408	408	0
油罐清洗用水	0.5	0.5	0
加油区地面水	/	/	90
合计	904.9	507.78	487.12

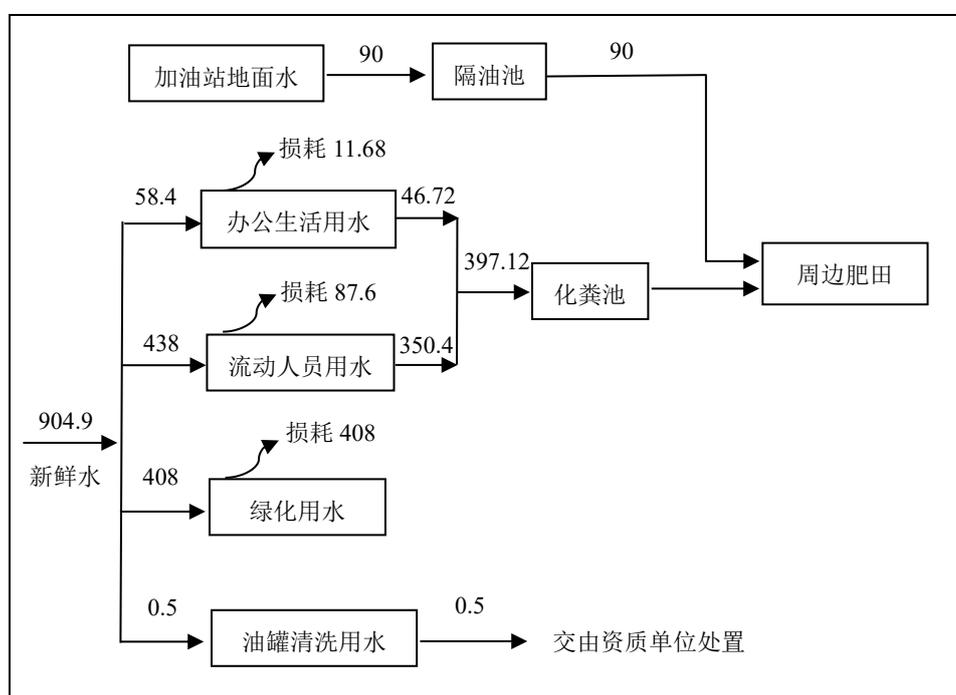


图 2-2 项目水平衡图 (单位: m^3/a)

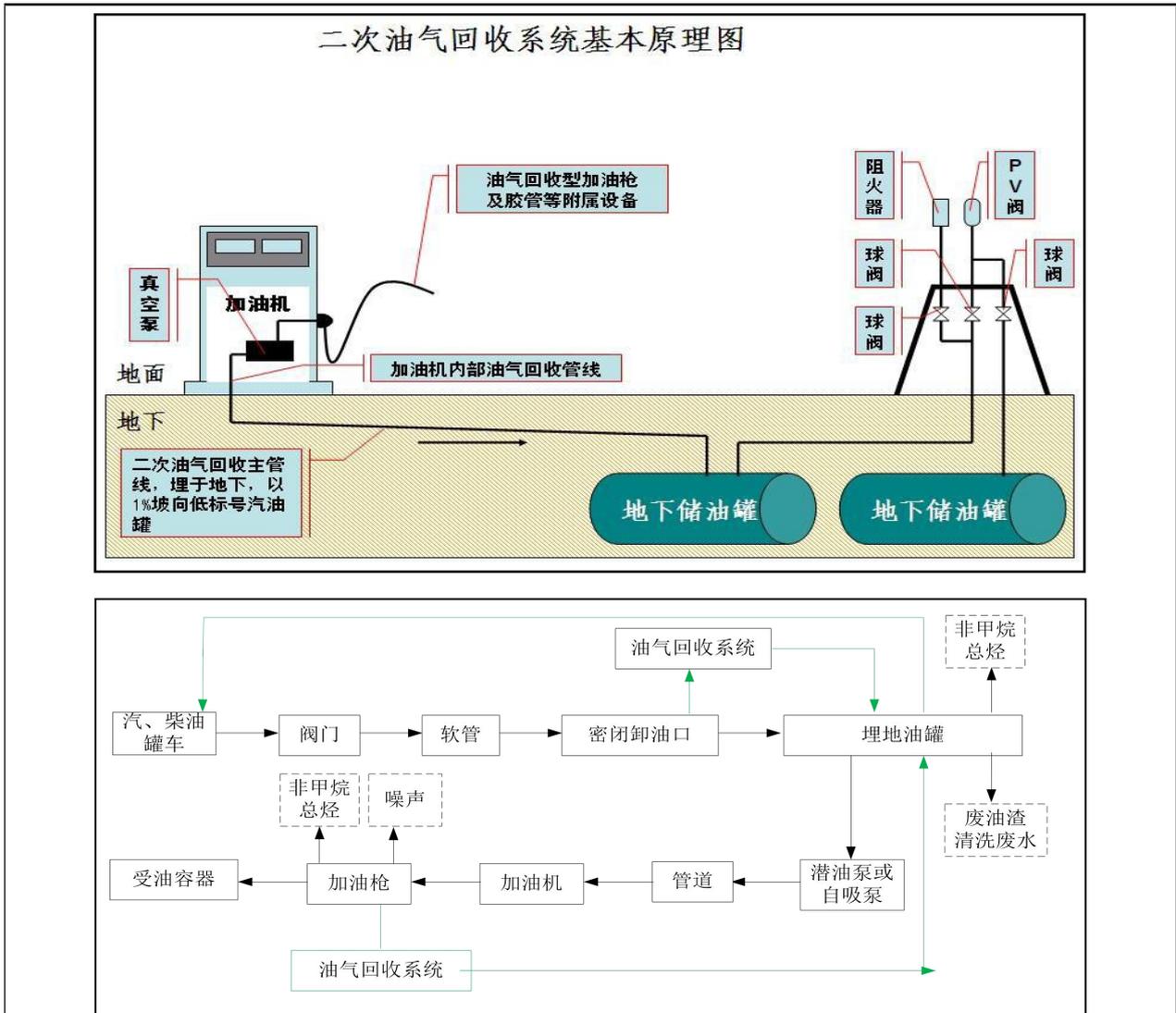


图 2-4 项目工艺流程及产污环节图（二次油气回收装置）

(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 ₂
	备用发电机	SO ₂ 、NO _x 、烟尘
废水	办公生活废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮
	加油区地面水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类
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
	油罐清洗	油罐清洗废水
	隔油池	隔油池污泥
	设备擦拭	含油抹布

4、项目验收主要变动情况汇总说明

项目变动情况汇总见表 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	新建（迁建）	新建（迁建）	不变
2	项目规模	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨	不变
3	项目地点	团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）	团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）	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：设置 1 套卸油油气回收系统以及 1 套加油油气回收系统。</p> <p>废水：由于市政污水管网暂未接通，项目加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，近期用于周边肥田，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理；洗车废水经隔油沉淀池处理后近期回用，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。</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：生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运。含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。油罐清洗废水、沉淀池污泥、隔油池污泥委托有危废资质单位处理。</p> <p>地下水：全部使用双层储罐及泄漏警报装置。</p> <p>风险防范：设置 1 个容积 2m³ 的消防沙池，配备灭火器、绝缘胶垫、消防锹等；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“六胶两布”防渗防腐处理。</p>	<p>废气：设置 1 套卸油油气回收系统以及 1 套加油油气回收系统。</p> <p>废水：目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。</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：生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运。含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理。</p> <p>地下水：全部使用双层储罐及泄漏警报装置。</p> <p>风险防范：设置 2 个容积各 1m³ 的消防沙箱，配备灭火器、绝缘胶垫、消防锹等；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“六胶两布”防渗防腐处理。</p>	<p>实际目前未设置洗车机，无洗车废水产生，无隔油沉淀池，无沉淀池污泥。实际设置 2 个容积各 1m³ 的消防沙箱</p>

根据《中华人民共和国环境影响评价法》第二十四条“建设项目的环环境影响评价文件经批准后，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环境影响评价文件”，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，中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风

加油城不属于重大变动。

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和加油区地面水。目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。

(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。生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥、含油抹布，油罐清洗废水、隔油池污泥交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，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	危废类别/代码	去向
生活垃圾	0.73	生活垃圾	/	交由环卫部门统一清运处理
油罐清洗废水	0.5	危险废物	HW08 (900-221-08)	交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存
隔油池污泥	0.01		HW08 (900-210-08)	交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存
含油抹布	0.01		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）	间歇性	安装油气回收系统，无组织排放
	储油过程	油气（非甲烷总烃）	连续性	设置地理式双层罐，无组织排放
	加油过程	油气（非甲烷总烃）	间歇性	安装油气回收系统，无组织排放
	汽车尾气	CO、NMHC、NO ₂	间歇性	规范操作，加强绿化
	备用发电机	SO ₂ 、NO _x 、烟尘	间歇性	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	目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田
	加油区地面水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类	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	交由环卫部门统一清运处理
	油罐清洗	油罐清洗废水	间歇性	交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存
	隔油池	隔油池污泥	间歇性	交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存
	设备擦拭	含油抹布	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：项目符合产业政策，土地功能符合规划要求。项目建成投产后有良好的经济、社会效益，符合当地的社会经济发展规划。通过对项目运营期的污染分析、环境影响分析，项目在运营期会产生一定量的废气、固废及噪声等污染，建设单位应制定相关污染防治措施，使生产过程中产生的污染影响降低。同时建设单位需要根据本环评所提的污染防治对策和建议认真落实污染防治措施，切实执行环境保护“三同时”制度。

在达到本环评要求的前提下，从环境保护的角度考虑，本项目的建设是可行的。

2、审批部门审批决定

2023年12月30日，黄冈市生态环境局团风县分局对本项目下达了《关于中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城环境影响报告表的批复》（团环批字[2023]16号），同意项目建设，具体内容如下：

一、该项目位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁），总投资1400万元，总占地面积4854.22m²，新建一栋512.02m²站房、3个汽油罐、1个柴油罐、4座加油岛和办公室及其它配套设施。该项目符合国家产业政策和准入规定，符合团风镇总体规划和土地利用规划，在全面落实《报告表》提出的各项环保对策和措施后，可实现污染物稳定达标排放，环境不利影响能够得到缓解和控制。同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、环境措施进行建设。

二、在项目工程设计、建设和环境管理中，你公司必须严格落实《报告表》和本批复文件提出的各项环保措施和要求，着重做好以下工作：

1、该项目施工期废气主要是施工车辆运输，施工作业过程中带来的扬尘，采取修筑场界围墙或简易围屏、施工作业路面和运输道路经常性洒水，降低扬尘排放，满足《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”标准要求。

2、加强废水污染防治。项目产生的废水主要为生活污水、加油区地面水和洗车废水。加油区地面水经隔油池处理后，汇同生活污水经化粪池处理后，近期用于周边肥田，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理；洗车废水经隔油池、沉淀池处理后近期回用，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。地下储油设施采用双层设计，并做好渗措施，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50456-2012）标准要求。

3、加强废气污染防治。该项目废气主要是加、卸油过程产生的油气外溢，建设油气

回收设施，采取相应的技术措施后，排放的无组织废气达到《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要求。

4、加强固体废物污染防治。该项目固废主要为生活垃圾。沉淀池污泥、油罐清洗废水、隔油池污泥。生活垃圾、沉淀池污泥定期交由环卫部门统一清运处理；油罐清洗废水、隔油池污泥委托具有危废处理资质的单位处置。

5、加强噪声污染防治。该项目选择低噪音加油设备，发电机房采用隔声门窗，封闭作业等隔声、消声措施，并在生产区域内进行合理布局，建设绿化带，汽车、设备噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的标准要求。

三、健全各项环境管理制度，加强运营期的环境管理，建立污染防治设施运行等管理台账，接受生态环境部门的日常监管，确保各项环境保护措施落实到位。

四、项目建设必须严格执行配套建设的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。项目竣工后，你单位应当按规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行自主验收，编制验收报告，并依法在建设项目环境影响评价信息平台（<http://114.251.10.205/#/pub-message>）向社会公开验收报告。

五、团风县环境监察大队负责项目施工期和运营期的环境管理及日常监督检查工作，并形成环境保护监察报告。

六、本批复自下达之日起5年内有效，若项目性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染的重大措施发生重大变动的，应重新报批该项目的环境影响评价文件。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。

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。

质控统计见表 5-1。

表 5-1 质控统计一览表

检测项目		单位	质控方式	质控结果	质控评价
废气	甲烷	mg/m ³	质控样 81711015, 126±6	123	合格
水质	氨氮	mg/L	质控样 2005184, 1.54±0.07	1.50	合格
	石油类	mg/L	质控样 A22110108a, 7.84±1.14	7.75	合格
	高锰酸盐指数	mg/L	质控样 2031130, 1.98±0.25	2.00	合格

2、监测分析方法

监测分析方法及监测仪器见表 5-2。

表 5-2 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	检测分析方法	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
地下水	pH	HJ 1147-2020	电极法	/	PHB-4 型便携式 pH 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
	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
	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
噪声	GB 12348-2008	工业企业厂界环境 噪声排放标准	/	AWA5688 型声级计 AWA6022A 型校准器	

表六 验收监测内容

按照国家规定的相关技术规范，目前由于市政污水管网暂未接通，本次验收对项目废气、噪声、地下水进行了现场监测，项目废水待市政污水管网接通后按照相关技术规范开展监测，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	东北侧厂界外	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	南侧厂界外	下风向			
G3	西南侧厂界外	下风向			
G4	西侧厂界外	下风向			
G5	加油机油气处理装置旁	/		4次/一小时， 监测2天	

2、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 6-2 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	项目东北侧厂界外 1m	连续等效 A 声级	昼夜各 1 次， 监测 2 天	拍摄现场监测的照片
N2	项目东南侧厂界外 1m	连续等效 A 声级		
N3	项目西南侧厂界外 1m	连续等效 A 声级		
N4	项目西北侧厂界外 1m	连续等效 A 声级		
N5	戴家湾居民点	连续等效 A 声级		

3、地下水监测内容

地下水监测内容如下表。

表 6-3 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	站内地下水井 E114.89825, N30.67029	pH、高锰酸盐指数(耗氧量)、 氨氮、石油类	2次/天，监测2 天	拍摄现场取样的照片

4、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1月12日至2024年1月13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1月12日	汽油(92#、95#、98#)	4350t	365天	11.92t	9t	75.52%
	柴油	750t	365天	2.05t	1.6t	77.87%
2024年1月13日	汽油(92#、95#、98#)	4350t	365天	11.92t	9.5t	79.71%
	柴油	750t	365天	2.05t	1.7t	82.73%

2、验收监测结果

2.1、无组织废气监测结果

7-2 厂界无组织废气检测结果一览表

监测时间	检测项目	测点编号	检测结果 (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1月12日	非甲烷总烃	G1	0.80	0.84	0.82	0.91	4.0	达标
		G2	1.27	1.18	1.34	1.24		
		G3	1.48	1.65	1.52	1.73		
		G4	1.30	1.24	1.38	1.29		
2024年1月13日	非甲烷总烃	G1	0.95	0.87	0.92	0.98	4.0	达标
		G2	1.16	1.08	1.24	1.29		
		G3	1.68	1.56	1.70	1.62		
		G4	1.35	1.28	1.32	1.48		

表 7-3 厂内无组织废气检测结果一览表

监测时间	检测项目	检测结果 (单位: mg/m ³)					标准值 (g/m ³)	达标情况
		第一次	第二次	第三次	第四次	平均值		
2024年1月12日	非甲烷总烃	1.12	1.24	1.35	1.28	1.25	25	达标
2024年1月13日	非甲烷总烃	1.36	1.28	1.22	1.30	1.29	25	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限值，厂内油气处理装置排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气处理装置的油气排放浓度应小于等于25g/m³。

2.2、噪声监测结果

表 7-4 噪声检测结果一览表

监测时间	测点编号	测点位置	测量结果/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 1月12 日	N1	项目东北侧厂 界外 1m	56	47	60	50	达标
	N2	项目东南侧厂 界外 1m	55	46	60	50	达标
	N3	项目西南侧厂 界外 1m	57	47	60	50	达标
	N4	项目西北侧厂 界外 1m	58	48	70	55	达标
	N5	戴家湾居民点	52	45	60	50	达标
2024年 1月13 日	N1	项目东北侧厂 界外 1m	57	48	60	50	达标
	N2	项目东南侧厂 界外 1m	56	46	60	50	达标
	N3	项目西南侧厂 界外 1m	58	47	60	50	达标
	N4	项目西北侧厂 界外 1m	57	50	70	55	达标
	N5	戴家湾居民点	53	46	60	50	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界西北侧昼间噪声、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 类标准要求；其他侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求；戴家湾居民点昼间噪声、夜间噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。

2.3、地下水监测结果

表 7-5 地下水检测结果一览表

检测项目	单位	检测结果				标准值	达标情况
		2024年1月12日		2024年1月13日			
		第一次	第二次	第一次	第二次		
pH	无量纲	6.9	7.0	6.7	6.9	6.5~8.5	达标
高锰酸盐指数（耗氧量）	mg/L	2.8	2.9	2.9	2.7	3.0	达标
氨氮	mg/L	0.142	0.179	0.196	0.165	0.50	达标
石油类	mg/L	ND (0.01)	ND (0.01)	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、高锰酸盐指数（耗氧量）、氨氮、石油类均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类水质标准。

2.4、油气回收系统监测结果

表 7-6 密闭性检测结果一览表

罐号	连通罐	2#罐	3#罐	4#罐	/
汽油标号（#）	/	92#	95#	98#	/
油罐容积（L）	/	31214	29634	29727	/
油气空间（L）	30154	9825	7634	12695	/
连接油枪数（把）	11	6	3	2	/
初始压力（Pa）	505	/	/	/	/
5min 后压力（Pa）	490	/	/	/	/
国际要求最小剩余压力（Pa）	466	/	/	/	/
单项结论	符合要求				

表 7-7 液阻检测结果一览表

检测项目	加油机编号						/	/
	国标要求	2203912M	2203911M	2203909M	2203910M	/		
通气量 18.0L/min 时最大压降(Pa)	≤40	10	12	11	11	/	/	
通气量 28.0L/min 时最大压降(Pa)	≤90	27	24	20	19	/	/	
通气量 38.0L/min 时最大压降(Pa)	≤155	31	30	27	28	/	/	
单项结论	/	符合要求	符合要求	符合要求	符合要求	/	/	

表 7-8 气液比检测结果一览表

油枪编号	加油 V (L)	回气 V (L)	气液比	国标要求	单项结论
1#95#	15.23	1.82	1.10	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
3#92#	15.20	16.56	1.09	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
4#92#	15.25	17.18	1.13	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
7#95#	15.33	16.96	1.11	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
8#95#	15.30	16.41	1.07	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
9#92#	15.10	16.23	1.07	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
10#92#	15.20	16.85	1.11	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
11#92#	15.22	16.28	1.07	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
12#92#	15.60	16.80	1.08	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
13#98#	15.15	16.58	1.09	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
14#98#	15.50	17.37	1.12	1.0≤气液比≤1.2	符合要求

监测结果表明：该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，确定本项目的国家总量控制指标有 COD、氨氮及挥发性有机物共 3 项。

环评中项目产生的废水为生活废水、洗车废水加油区地面水。加油区地面水经隔油池处理，生活废水经化粪池处理，近期用于周边肥田，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理；洗车废水经隔油沉淀池处理后近期回用，远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。故本项目不提出废水总量控制指标。项目挥发性有机物无组织排放，故本项目不提出废气总量控制指标。

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和加油区地面水。目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。

故不计算项目污染物排放总量。

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。生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥、含油抹布，油罐清洗废水、隔油池污泥交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，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，由公司总经理陈胜担任负责人，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	
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。

		
<p>卸油油气回收装置</p>	<p>加油油气回收装置</p>	<p>液位仪</p>
		
<p>泄露仪、</p>	<p>消防沙箱</p>	<p>灭火器</p>
		
<p>灭火器</p>	<p>灭火器</p>	<p>灭火器</p>

<p>微型消防站</p>	<p>灭火毯</p>	<p>通气管</p>
<p>卸油作业规程</p>	<p>防静电装置</p>	<p>火情报警装置</p>
<p>卸油区截流沟</p>	<p>加油区截流沟</p>	<p>化粪池</p>
<p>污水排口</p>	<p>雨水排出口</p>	<p>视频监控</p>

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 2022 年 5 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，2023 年 12 月 30 日黄冈市生态环境局团风县分局（团环批字[2023]16 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	储油罐、加油机等	非甲烷总烃	安装卸油、加油油气回收系统	安装卸油、加油油气回收系统	已落实
	汽车尾气	CO、NMHC、NO ₂	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	化粪池	化粪池	已落实
	洗车废水	SS、石油类	隔油沉淀池	未设置洗车机，无洗车废水产生，无沉淀池	/
	加油区地面水	COD、BOD ₅ 、氨氮、SS、石油类	隔油池	隔油池	已落实
噪声	设备噪声 汽车噪声	/	加油机选用低噪声设备，设置减震垫，并及时维护；加强车辆管理，张贴禁止鸣笛、缓速行驶牌	加油机选用低噪声设备，设置减震垫，并及时维护；加强车辆管理，张贴禁止鸣笛、缓速行驶牌	已落实
固体废物	办公生活	生活垃圾	交由环卫部门清运	交由环卫部门清运	已落实
	危险废物	含油抹布	混入生活垃圾，交由环卫部门清运	混入生活垃圾，交由环卫部门清运	已落实
		油罐清洗废水	交由有资质单位处置	交由有资质单位处置，不在站区暂存	已落实
		沉淀池污泥		未设置洗车机，无洗车废水产生，无沉淀池污泥	/

		隔油池污泥		交由有资质单位处置，不在站区暂存	已落实
地下水	储油罐	石油类	全部使用双层储罐及泄漏报警装置	全部使用双层储罐及泄漏报警装置	已落实
绿化	植草种树	/	沿厂区、生活办公区种植绿化隔离带	沿厂区、生活办公区种植绿化隔离带	已落实
环境风险	/	/	环境风险应急预案，双层储罐、输油管线及其检漏装置，消防设施及设备维护，分区防渗	环境风险应急预案，双层储罐、输油管线及其检漏装置，消防设施及设备维护，分区防渗	已落实
环境管理与监测	/	/	环境监测计划与环境管理	环境监测计划与环境管理	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	12	12
2	废水	3	3
3	噪声	5	5
4	固废	5	5
5	地下水	6	6
6	绿化	3	3
7	环境风险	5	5
8	环境管理、环保监测及其他	6	6
合计		45	45

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（团环批字[2023]16号）	实际情况	落实情况
1	项目位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁），总投资 1400 万元，总占地面积 4854.22m ² ，新建一栋 512.02m ² 站房、3 个汽油罐、1 个柴油罐、4 座加油岛和办公室及其它配套设施。	项目位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁），总投资 1400 万元，总占地面积 4854.22m ² ，总建筑面积 512.02m ² 、3 个汽油罐、1 个柴油罐、4 座加油岛和办公室及其它配套设施。	已落实

2	项目施工期废气主要是施工车辆运输,施工作业过程中带来的扬尘,采取修筑场界围墙或简易围屏、施工作业路面和运输道路经常性洒水,降低扬尘排放,满足《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”标准要求。	项目施工期废气主要是施工车辆运输,施工作业过程中带来的扬尘,采取修筑场界围墙或简易围屏、施工作业路面和运输道路经常性洒水,降低扬尘排放,满足《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”标准要求。	已落实
3	加强废水污染防治。项目产生的废水主要为生活污水、加油区地面水和洗车废水。加油区地面水经隔油池处理后,汇同生活污水经化粪池处理后,近期用于周边肥田,远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理;洗车废水经隔油池、沉淀池处理后近期回用,远期经市政污水管网排入团风县城区污水处理厂处理。地下储油设施采用双层设计,并做好渗措施,满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GBS0456-2012)标准要求。	项目运营期产生的废水主要为生活污水、加油区地面水。目前由于市政污水管网暂未接通,加油区地面水经隔油池处理,生活污水经化粪池处理,用于周边肥田。地下储油设施采用双层设计,并做好渗措施,满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GBS0456-2012)标准要求。	已落实
4	加强废气污染防治。该项目废气主要是加、卸油过程产生的油气外溢,建设油气回收设施,采取相应的技术措施后,排放的无组织废气达到《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要求。	项目运营期废气主要是加、卸油过程产生的油气外溢,建设油气回收设施,采取相应的技术措施,排放的无组织废气达到《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要求。	已落实
5	加强固体废物污染防治。该项目固废主要为生活垃圾。沉淀池污泥、油罐清洗废水、隔油池污泥。生活垃圾、沉淀池污泥定期交由环卫部门统一清运处理;油罐清洗废水、隔油池污泥委托具有危废处理资质的单位处置。	项目运营期固体废物主要为生活垃圾及危险废物。生活垃圾交由环卫部门统一清运处理;危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥、含油抹布,油罐清洗废水、隔油池污泥交由危废处置单位清理外运处置,不在站区暂存;含油抹布混入生活垃圾,交由环卫部门处理。	已落实
6	加强噪声污染防治。该项目选择低噪音加油设备,发电机房采用隔声门窗,封闭作业等隔声、消声措施,并在生产区域内进行合理布局,建设绿化带,汽车、设备噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的标准要求。	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,厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的标准要求。	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

项目实际位于团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）。项目占地面积 4854.22m²，总建筑面积 512.02m²，该加油站为二级加油站。设置 4 座加油岛，1 个 30m³ 的柴油储罐，1 个 30m³ 的 92#汽油储罐，1 个 30m³ 的 95#汽油储罐，1 个 30m³ 的 98#汽油储罐、1 座站房及配套设施。项目总投资 1400 万元，其中环保投资 45 万元，环保投资占总投资的 3.21%。

(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限值，厂内油气处理装置排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³。

②废水

项目运营期废水主要为生活废水和加油区地面水。目前由于市政污水管网暂未接通，加油区地面水经隔油池处理，生活污水经化粪池处理，用于周边肥田。

③噪声

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界西北侧昼间噪声、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 类标准要求；其他侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求；戴家湾居民点昼间噪声、夜间噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。

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。生活垃圾交由环卫部门统一清运处理；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥、含油抹布，油罐清洗废水、隔油池污泥交由危废处置单位清理外运处置，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，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、高锰酸盐指数（耗氧量）、氨氮、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

根据中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城提供的油气回收检测报告结果表明：项目油气回收系统液阻、密闭性及气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）油气排放控制相关要求。

⑦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“中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油城”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）：中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风加油站					建设地点	团风县团风镇迎宾大道东侧（白鹤林村旁）				
	建设单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司					邮编	438000	联系电话	13995945271		
	行业类别	F5265 机动车燃料零售	建设性质	■新建（迁建） □改扩建 □技术改造			建设项目开工日期	2022年7月	投入试运行日期	2023年12月		
	设计规模	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨					实际规模	年销售汽油 4350 吨、柴油 750 吨				
	投资总概算（万元）	1400	环保投资总概算（万元）	45	所占比例%	3.21	环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司				
	实际总投资（万元）	1400	实际环保投资（万元）	45	所占比例%	3.21	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈团风石油分公司				
	环评审批部门	黄冈市生态环境局团风县分局	批准文号	团环批字[2023]16号	批准时间	2023年12月30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）	3	废气治理(万元)	12	噪声治理(万元)	5	固废治理(万元)	5	绿化及生态(万元)	3	其它(万元)	17
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	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	化学需氧量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氨氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年