

中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福 大道加油站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广西玉林石油分公司

编制单位：中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站

2022年09月

目 录

目 录.....	3
前 言.....	4
表一 验收监测依据及标准	4
表二 建设项目工程概况	8
表三 污染物治理/处置设施	15
表四 环评主要结论及审批部门审批意见	18
表五 质量保证及质量控制	23
表六 验收监测内容	25
表七 监测期间生产工况及监测结果	27
表八 验收监测结论	30

附件：

附件一 环境影响报告表批复

附件二 营业执照

附件三 备案证

附件四 管路平面图

附件五 油气回收系统检测报告

附件六 监测报告

附表：

附表 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

前 言

由于“福旺”两个字目前在“批发零售行业”被其它单位核准使用，故本公司无法再办理“玉林福旺加油站”的名称预核准，于是将“中石化玉林福旺加油站”调整为“中石化玉林玉福大道加油站”。于2022年3月4日使用“中石化玉林福旺加油站”办理营业执照，故本项目加油站继续使用“中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站”。

中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站为新建项目，由中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司投资建设。项目位于玉林市福绵区玉福大道东侧，中心坐标110°3'17.64"E，22°35'5.57"N，占地面积2755.81m²，建筑面积716.16m²。项目东面、北面为黄坭塘村；南面为空地，再往南为福绵村；西面为玉福大道，隔路为旱地，西南面、西面及北面为福绵城区。项目总投资370万元，其中环保投资22.4万元。占总投资的6.0%。主要建设内容包括站房、加油区罩棚、埋地油罐区及其他附属设施，其中站房包括办公室、值班室、营业厅等；加油区罩棚下设6台潜油泵式加油机；埋地油罐区设置容积为30m³的0#柴油罐、25m³的92#汽油罐、25m³的95#汽油罐及25m³的98#汽油罐各1个，油罐总容积为90m³（柴油罐容积折半计入）；附属设施主要包括配电室等。加油站等级为三级加油站。项目主要零售92#汽油、95#汽油、98#汽油和0#柴油。汽油年销售5000t，柴油年销售1000t。

按照《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》以及《中华人民共和国环境影响评价法》，应对该建设项目进行环境影响评价和竣工环境保护验收。受我公司委托，深圳华越环境技术咨询有限公司对本项目进行环境影响评价。深圳华越环境技术咨询有限公司接受委托后，立即组织有关工作技术人员进行现场调查、收集与项目有关的资料，于2020年08月，编制完成了《中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表》。2020年11月18日，玉林市福绵区生态环境局以文件《关于中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表的批复》福环项管[2020]52号同意该项目建设，2020年11月该项目进行开工建设，于2022年09月建成进行试运行。

根据国务院令第682号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017年7月）和国家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》的要求，我公司组织对本项目进行竣工环境保护验收工作。2022年08月31日~09月01日，我公司委托广西玉翔检测技术有限公司对项目污染物排放现状、防治设施的处理能力及处理效果进行了监测，并在此基础上编制了本竣工环境保护验收监测报告表。

表一

验收监测依据及标准

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司				
建设项目性质	■新建 □改扩建 □技改 □迁建				
建设地点	玉林市福绵区玉福大道东侧				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年销售 5000t 汽油、1000t 柴油。				
实际生产能力	年销售 5000t 汽油、1000t 柴油。				
建设项目环评时间	2020 年 08 月	开工建设时间	2020 年 11 月		
调试时间	2022 年 09 月	验收现场监测时间	2022.08.18-08.19		
环评报告表审批部门	玉林市福绵区生态环境局	环评报告表编制单位	深圳鹏环环保工程有限公司		
环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司		
投资总概算	370 万元	环保投资总概算	18.5 万元	比例	5.0%
实际总概算	370 万元	环保投资	22.4 万元	比例	6.0%

验收监测依据

1、法律法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015.1）；
- (2) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订并施行；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年修正），2018 年 1 月 1 日施行；
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日施行；
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 04 月 29 日修订，2020 年 09 月 01 日施行）；
- (6) 国务院令 第 682 号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（2017 年 10 月）；
- (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）。
- (8) 生态环境部“环环评办函[2020]688 号”关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》的通知（2020 年 12 月 13 日）。

2、项目依据

- (1) 中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表（2020.07）；
- (2) 玉林市福绵区生态环境局《关于中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表的批复》福环项管[2020]52 号（2020.11.18）。

3、技术依据

- (1)《关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告》(公告 2018 年第 9 号,生态环境部);
- (2)《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020);
- (3)《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55—2000);
- (4)《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008);
- (5)《污水综合排放标准》(GB 8978—1996)。

验收监测评价标准、标号、级别、限值

1、厂界环境噪声

1#项目东面厂界、2#项目南面厂界、4#项目北面厂界厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008) 2 类标准; 3#项目西面厂界紧临 X374 玉福大道, 厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008) 4 类标准。

表 1-1 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008) 摘录

类别	时段	标准限值
2 类	昼间	≤60dB (A)
	夜间	≤50dB (A)
4 类	昼间	≤70dB (A)
	夜间	≤55dB (A)

2、无组织排放废气

厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020) 表3油气浓度无组织排放限值。(详见表1-2)。

表 1-2 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020) 摘录

序号	污染物	排放限值
1	非甲烷总烃	≤4.0

3、废水

生活污水处理设施排放口废水污染物 pH 值、化学需氧量、悬浮物、五日生化需氧量、石油类执行《污水综合排放标准》(GB 8978—1996) 表 4 中第二类污染物最高允许排放浓度限值(三级标准)。

表 1-3 《污水综合排放标准》（GB 8978—1996）摘录

污染物	排放标准限值
化学需氧量（mg/L）	≤500
悬浮物（mg/L）	≤400
五日生化需氧量（mg/L）	≤300
氨氮（mg/L）	/
pH 值（无量纲）	6~9

4、固体废物

一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599—2020）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597—2001）及其修改单。

表二

建设项目工程概况

工程建设内容:

- 1、项目名称：中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站。
- 2、建设性质：新建。
- 3、建设单位：中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司。
- 4、建设地点：玉林市福绵区玉福大道东侧，中心坐标（110°6'19.70"E，22°38'25.77"N）。

地理位置图详见图 2-1。

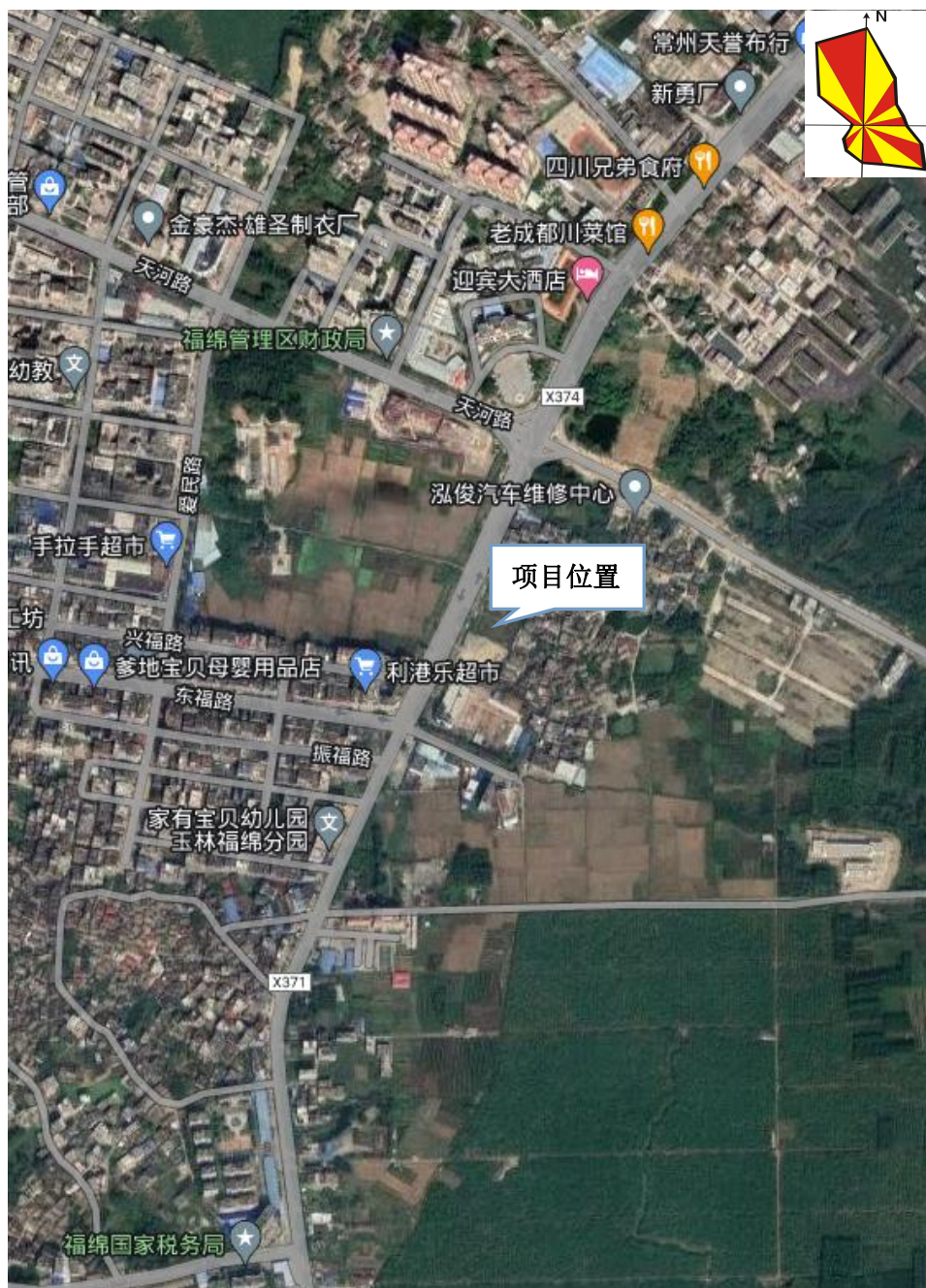


图 2-1 项目地理位置图

5、项目投资：项目总投资 370 万元，其中环保投资为 22.4 万元，占总投资的 6.0%。

6、主要建设内容：本项目属于新建，建设内容包括站房、加油区罩棚、埋地油罐区及其他附属设施，其中站房包括办公室、值班室、营业厅等；加油区罩棚下设 6 台潜油泵式加油机；埋地油罐区设置容积为 30m³ 的 0#柴油罐、25m³ 的 92#汽油罐、25m³ 的 95#汽油罐及 25m³ 的 98#汽油罐各 1 个，油罐总容积为 90m³（柴油罐容积折半计入）；附属设施主要包括配电室等。加油站等级为三级加油站。项目工程组成见表 2-1，主要经济技术指标见表 2-2，建、构筑物情况见表 2-3。

表 2-1 项目工程组成一览表

工程类别	项目	环评报告表主要建设内容	实际主要建设内容	是否一致
主体工程	罩棚	一层绝缘体钢架结构，建筑面积 451m ² ，净高 7.2m。	一层绝缘体钢架结构，建筑面积 451m ² ，净高 7.2m。	是
	加油站 加油岛	加油岛上分布有 6 台潜油泵式加油机（其中单油品双枪加油机 2 台、双油品四枪加油机 3 台、三油品四枪加油机 1 台）。	加油岛上分布有 6 台潜油泵式加油机（其中单油品双枪加油机 2 台、双油品四枪加油机 3 台、三油品四枪加油机 1 台）。	是
	加油停车区	加油停车区地面均采用水泥进行防渗硬化处理。	加油停车区地面均采用水泥进行防渗硬化处理。	是
	储罐区	位于罩棚地下，占地面积 101.35m ² ，设 4 个地埋卧式油罐，其中 30m ³ 的 0#柴油罐、25m ³ 的 92#汽油罐、25m ³ 的 95#汽油罐及 25m ³ 的 98#汽油罐各 1 个，油罐总容积为 90m ³ （柴油罐容积折半计入），油罐选用 SF 双层埋地油罐。	位于罩棚地下，占地面积 101.35m ² ，设 4 个地埋卧式油罐，其中 30m ³ 的 0#柴油罐、25m ³ 的 92#汽油罐、25m ³ 的 95#汽油罐及 25m ³ 的 98#汽油罐各 1 个，油罐总容积为 90m ³ （柴油罐容积折半计入），油罐选用 SF 双层埋地油罐。	是
辅助工程	附属设施	1 层，砖混结构，占地面积 15m ² ，建筑面积 15m ² ，包括配电室等。	1 层，砖混结构，占地面积 15m ² ，建筑面积 15m ² ，包括配电室等。	是
	站房	2 层，砖混结构，占地面积 251.16m ² ，建筑面积 502.32m ² ，包括办公室、值班室、营业厅等。	2 层，砖混结构，占地面积 251.16m ² ，建筑面积 502.32m ² ，包括办公室、值班室、营业厅等。	是
	非燃烧实体围墙	高 2.2m	高 2.2m	是
公用工程	给水系统	由福绵镇供水管网供给	由福绵镇供水管网供给	是
	排水系统	项目实行雨、污分流制，站内地面雨水可散流排出站外；生活污水经化粪池处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后，排入城镇污水管网，不排入附近地表水体。	项目实行雨、污分流制，站内地面雨水可散流排出站外；生活污水经化粪池处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后，排入城镇污水管网，不排入附近地表水体。	是
	供电系统	由福绵镇供电管网供给，同时配备一台柴油发电机作备用电源。	由福绵镇供电管网供给，同时配备一台柴油发电机作备用电源。	是
	消防系统	站区与周围各建构筑物之间均满足各防火单元的最小间距要求；站内道路通达，且配备有消防器具。	站区与周围各建构筑物之间均满足各防火单元的最小间距要求；站内道路通达，且配备有消防器具。	是

表 2-1 项目工程组成一览表（续）

工程类别	项目	环评报告表主要建设内容	实际主要建设内容	是否一致
环保	废气治理措施	卸油和加油油气回收系统	卸油和加油油气回收系统	是
	废水治理措施	化粪池、沉淀隔油池	化粪池、沉淀隔油池	是
	噪声治理措施	减振基座	减振基座	是
	固废治理措施	带盖垃圾桶	带盖垃圾桶	是

表 2-2 项目主要技术经济指标一览表

项目名称	单位	环评报告表数据	实际建设数据
用地红线面积	m ²	2755.81	2755.81
建筑物占地面积	m ²	716.16	716.16
计容建筑面积	m ²	968.32	968.32
绿化面积	m ²	107.60	107.60
绿化率	%	3.90	3.90
建筑密度	%	25.99	25.99
容积率	/	0.32	0.32

表 2-3 建、构筑物情况一览表

项目名称	用地面积（m ² ）	建筑层数	计容建筑面积（m ² ）	火灾危险性类别	耐火等级
站房	251.16	2	502.32	--	二级
卫生间	43.28	1	43.28	--	二级
发配电间	15	1	15	--	二级
埋地罐区	101.35	-4.59	101.35	甲类	二级
加油罩棚	451	7.20	451	甲类	二级
隔油池	3.00	--	3.00	--	二级
消防沙池	2.00	--	2.00	--	二级
消防器材柜	1.50	--	1.50	--	二级
地磅	78.08	--	78.08	--	二级

7、主要生产设备

项目主要生产设备见表 2-4。

表 2-4 项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	规格、型号	环评数量	实际数量	是否一致
1	加油机	潜油泵式, Q=5-50L/min, P=0.75kw	6 台	4 台	是
2	0#柴油罐	双层卧式, SF 型, 内层钢板公称厚度罐体 7mm, 缝头 8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚 4mm, $\phi 2800 \times 7200$, 容积 30m ³	1 个	1 个	是
3	92#汽油罐	双层卧式, SF 型, 内层钢板公称厚度罐体 7mm, 缝头 8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚 4mm, $\phi 2200 \times 6400$, 容积 25m ³	1 个	1 个	是
4	95#汽油罐	双层卧式, SF 型, 内层钢板公称厚度罐体 7mm, 缝头 8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚 4mm, $\phi 2200 \times 6400$, 容积 25m ³	1 个	1 个	是
5	98#汽油罐	双层卧式, SF 型, 内层钢板公称厚度罐体 7mm, 缝头 8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚 4mm, $\phi 2200 \times 6400$, 容积 25m ³	1 个	1 个	是
6	高低液位报警仪	YT-BK	4 套	3 套	是
7	潜油泵	流量 Q=240L/min, 安全压差 >34KPa, P=1.1KW	6 台	3 台	是
8	柴油发电机	12KW	1 台	1 台	是

8、产品方案

项目主要零售 92#汽油、95#汽油和 0#柴油, 其中 92#汽油年销售 100t, 95#汽油年销售 50t, 0#柴油年销售 80t, 具体销售情况详见表 2-5。

表 2-5 本项目产品方案

产品名称	相态	贮存方式	年销售量 (t)	最大贮存量 (t/a)	储罐容积 (m ³)
汽油	液态	埋地罐贮存	4000	54.75	75
柴油	液态	埋地罐贮存	1000	25.51	30

9、公用工程

(1) 给水

项目用水主要为员工生活用水, 水源为由福绵镇自来水管提供。

(2) 排水

本项目实行雨污分流制，雨水经隔油池处理后由地表坡排至站外。

生活污水产生量按用水量的 80%计，则生活污水产生量为 $0.36\text{m}^3/\text{d}$ 、 $131.4\text{m}^3/\text{a}$ ，经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB 8978—1996)三级标准后，排入城镇污水管网，不排入附近地表水体

(3) 供电

本加油站用电由当地电网供给，另外配备 1 台功率为 12kW 的柴油发电机作为备用电源，可满足用电要求。

(4) 消防

本加油站按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB 50156—2012) (2014 年版)和《建筑灭火器配置设计规范》(GB 50140—2005) 的规定配备消防设施、器具，有手提式灭火器、推车式灭火器及消防沙等。

(5) 防震、防火设计

加油站站房采用砖混结构，抗震设防烈度 7 度，耐火等级为二级。地面采用水泥地面。加油区设置的罩棚采用焊接球节点正方四角锥网架，下弦柱点支撑，单棚的有效高度为 6.5m，罩棚顶棚承重构件为钢结构，顶棚其它部分采用非燃烧体建造。

(6) 防雷及防静电设计

每个储油罐均设接地极，埋地油罐的罐体与露出地面的工艺管道、量油孔、阻火器、法兰、胶管两端等金属附件作电气连跨并接地。输油管线的始、末端和分支处，设接地装置；卸油场地没有用于汽车油罐车卸油的防静电接地装置；加油站信息系统采用导线穿钢管配线，配线电缆金属外皮两端、保护钢管两端接地。站房和罩棚采用避雷带（网）保护，加油站防雷设施按 II 类防雷设计、施工，金属构件均与避雷装置可靠连接。防雷、防静电与电气接地共用接地装置。

10、工作制度和劳动定员

项目劳动定员 5 人，均不在站区食宿；年工作 365 天，24 小时运营。

11、总平面布置

项目站区主要布置站房、加油区罩棚、埋地油罐区及其他附属设施，其中加油区罩棚均布置在站区中部，下设 6 台 6 潜油泵式加油机，加油区罩棚东面布置为站房和附属设施，站房主要包括办公室、值班室和营业厅，附属设施主要为配电室；埋地油罐区布置在加油区罩棚地下，设置有 4 个埋地油罐；站区南部靠西处布置为隔油池，靠西处布置为化粪池。

站区西面为玉福大道，东面、南面和北面设置高 2.2m 的不燃烧体实体围墙。站区的进站口、出站口分开设置，进站口设置在站区南部靠西处，出站口设置在站区北部靠西处，车行道路面为混凝土路面。项目总平面布置情况见“图 2-2”。

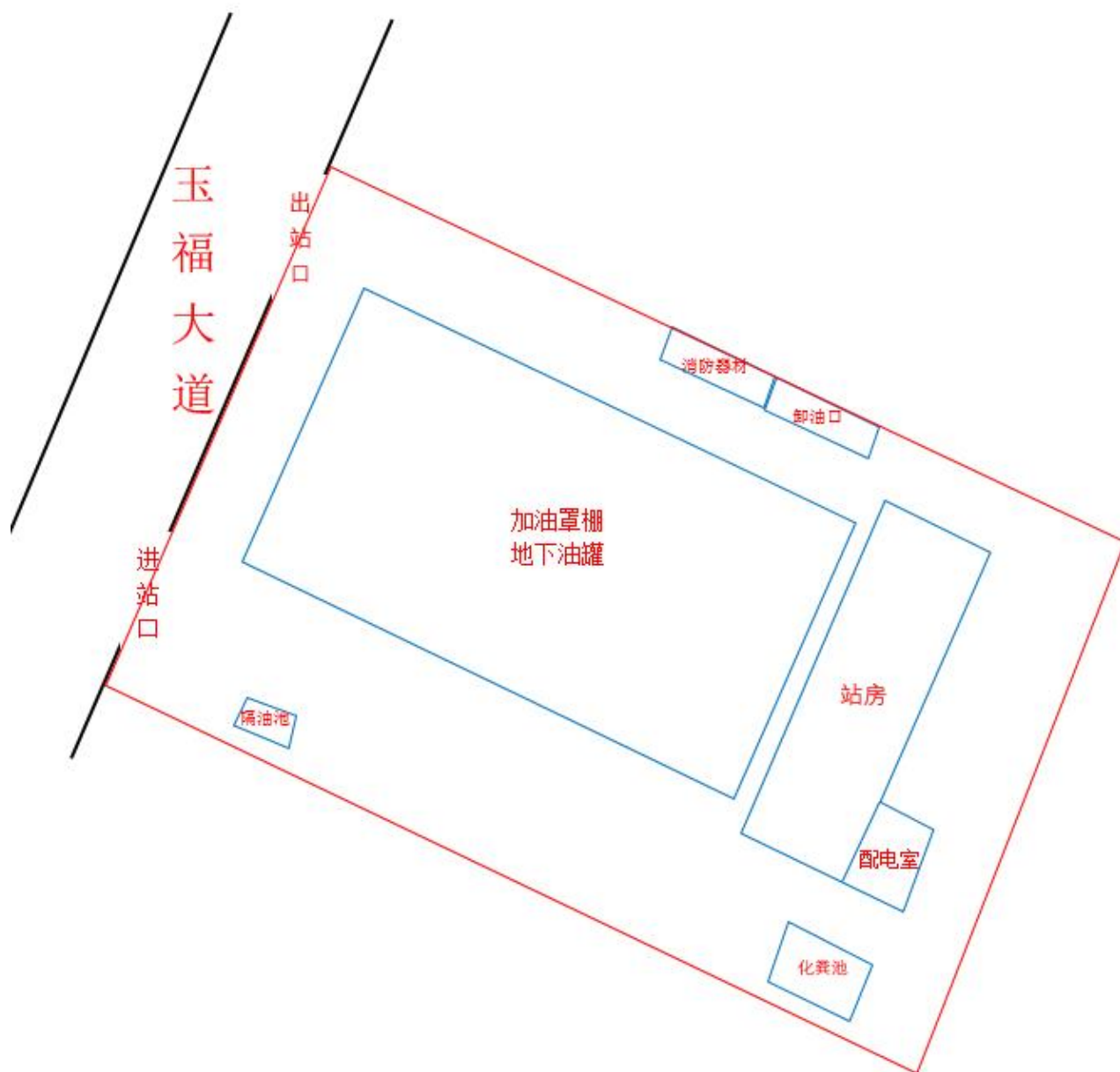


图 2-2 企业总平面布置图

原辅材料、能源消耗及水平衡：

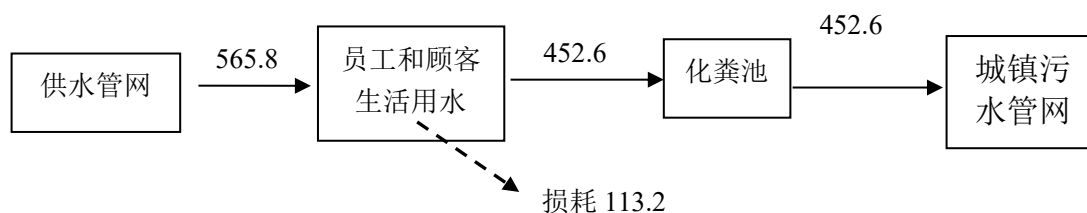
1、原辅材料消耗

表 2-6 项目原材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	用量	备注
1	汽油	t/a	150	外购
2	柴油	t/a	80	外购
3	水	m ³ /a	113.2	由供水管网供给
4	电	万 kW · h/a	1.5	由电网供给

2、项目水平衡

项目劳动定员为5人,按150L/人·d计,年工作日365天,生活用水量0.75m³/d,273.8m³/a。加油站客流量按平均80人/d计算,用水量按10L/人·d计,则顾客用水量为0.8m³/d,292.0m³/a。合计生活用水约1.55m³/d,565.8m³/a。生活污水产生量按用水量的80%计算,则生活污水产生量约为1.24m³/d(949.0m³/a)。生活污水经三级化粪池处理后排入城镇污水管网。项目水平衡图详见下图2-3。

图 2-3 项目水平衡图 (m³/a)

主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：

1、项目工艺流程图：

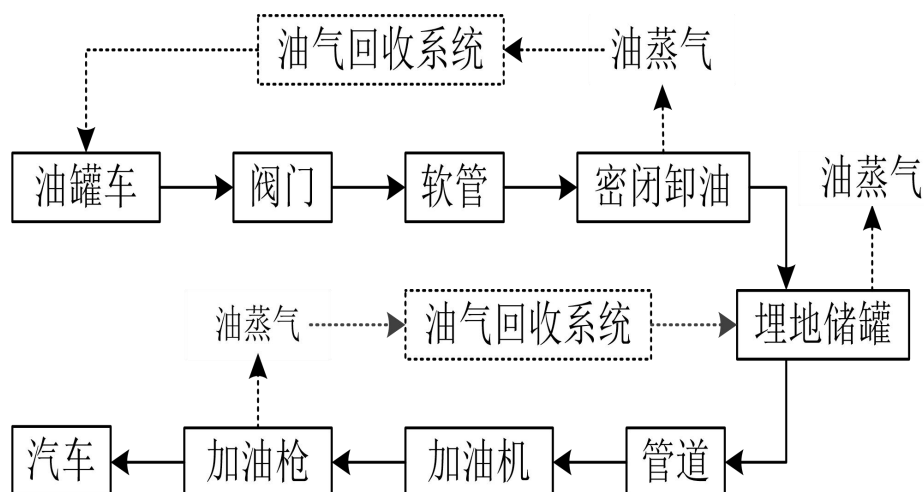


图 2-4 项目营运期工艺流程及产污环节图

工艺流程简要说明：

本项目所销售的各种规格成品汽油、柴油经专用油罐车进站停靠指定位置之后，将油罐车的卸油管道与对应的储油罐连接，开启油罐车油阀，利用液位差将成品油注入地下储油罐内，卸油过程中有少量气体挥发；根据客户所需油品类型，利用加油机将对应的储油罐内的汽油（或柴油）注入车辆油箱，即完成加油工作，在油枪向油箱内加油过程中也有少量气体挥发出来。油罐注油压力 0.6 兆帕。

储罐呼吸、加油作业和油罐车卸油灌注时有少量挥发性气体产生。

表三

污染物治理/处置设施

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）：

1、废水

本项目营运期无生产废水排放，产生的废水主要是生活污水。

本项目改建完成使用的是双层地埋式储油罐，为玻璃纤维材质罐体，无需清洗，故不会产生油罐清洗废水。项目加油过程会泄露少量成品油，泄露的成品油附着在地面上，项目采用拖布清洁地面的油污，不会产生地面清洗含油废水。

项目产生的废水主要为生活污水，项目生活水用量约为 $565.8\text{m}^3/\text{a}$ ，产生量按其用水量的 80% 计，污水产生量为 $452.6\text{m}^3/\text{a}$ ，污染物主要为 COD_{Cr} 、氨氮、SS、 BOD_5 ，经三级化粪池处理后排入城镇污水管网。废水处理及排放流程见图 3-1。

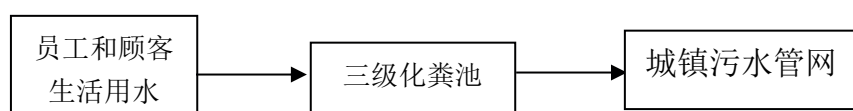
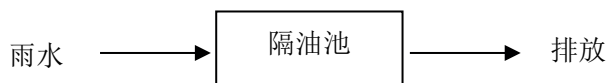


图 3-1 废水处理及排放流程图

本项目实行雨污分流制，雨水经隔油池处理后由地表坡排至站外。



2、废气

项目营运期大气污染主要为油罐收发油过程中大呼吸蒸发损失的油蒸气，储罐自身受外界环境影响引发的小呼吸蒸发损失的油蒸气和加油作业中由加油枪与车辆油箱的空隙中散发出的油蒸气，以及汽车尾气，油蒸气主要成分为非甲烷总烃。

（1）大呼吸损失的油蒸气

大呼吸损失一般在油罐车往储油罐卸油时产生。由于罐内总体积一定，当液体油进入油罐，液体油体积增加，气态油蒸汽受到挤压，压力增加，当压力超过呼吸阀上限时自动开始排气泄压。本项目油罐车卸油时采用密封式卸油，通过油罐车的油气回收系统将罐内油蒸气置换至油罐车中，从而减少油罐收油过程中油蒸气的外溢量，完成油气循环的卸油过程，罐车内的油气，可由油罐车带回储油库经冷凝、吸附或燃烧等方式处理。油罐车卸油过程中有少量溢出的油蒸汽经空气扩散稀释后，对周围环境影响较小。油罐车卸油作业工艺流程见下图 3-2。

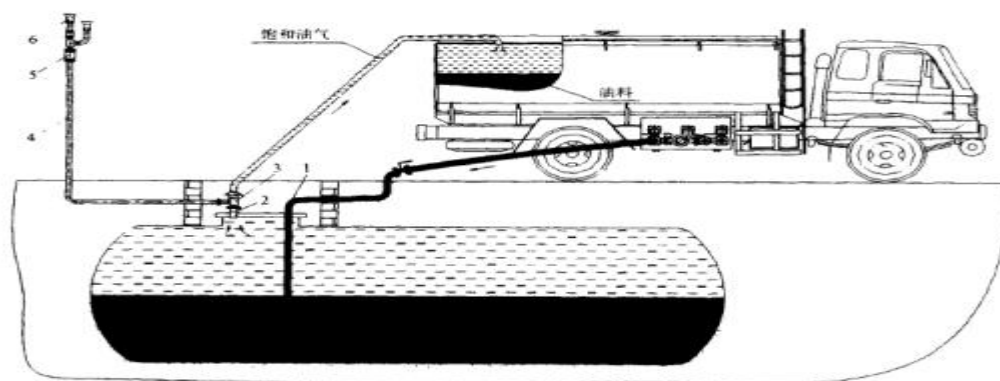


图 1 第一阶段油气回收系统示意图
1—卸油管；2—油气回收管；3—油气回收快速接头；4—排气管；5—阻火器；6—真空压力帽

图 3-2 油罐车卸油作业工艺流程

（2）小呼吸损失的油蒸气

小呼吸损失是指罐内油蒸汽因外界温度变化而热胀冷缩从而使油蒸汽溢出或吸入空气的过程。本项目场内储罐采用地埋卧式罐，卧式罐的贮存损耗率可以忽略不计。

（3）加油作业损失的油蒸气

项目加油过程废气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。由于加油枪与汽车油箱之间存在空隙，故置换出的烃类气体通过空隙散发至大气环境中，造成加油作业损失的油蒸气。本项目安装加油油气回收系统，理论上每发出 1L 油，油气回收装置就回收 1L 气体。实际情况通常是回收的气体的量略微大于发出的油量，这导致罐内气体压力上升，油罐连通的呼吸阀打开，油蒸汽随之溢出。此部分溢出的油蒸汽量较小，经空气扩散稀释后，对周围环境影响较小。加油机加油作业工艺流程见下图 3-3。

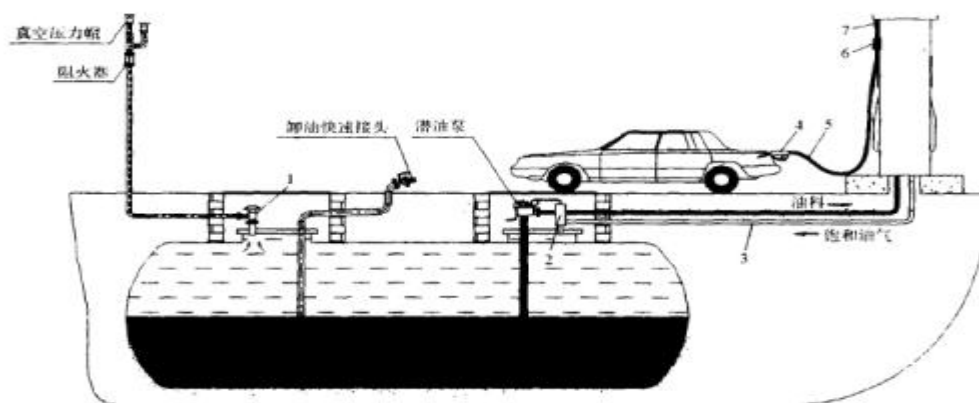


图 2 第二阶段油气回收系统示意图
1—油气回收快速接头；2—真空泵；3—油气回收管；4—油气回收油枪；5—同轴胶管；6—胶管分离器；7—油气分离转换接头

图 3-3 加油机加油作业工艺流程图

（4）汽车尾气

待加油车辆在进出场地时均呈怠速行驶状态，该状态下的汽车会排放一定量的尾气，尾气中主要污染物为 NO_x 、CO 及 HC 等。汽车尾气的排放量与车型、车况和车辆数等有关，由于汽车启动时间较短，同一时间内同时启动的车辆数量不大，因此汽车尾气产生量小，经稀释扩散后对周边环境影响较小。

3、噪声

项目主要噪声源为加油机等设备运行产生的噪声及来往加油机动车行驶产生的交通噪声。项目加油设备选用低噪声设备，并设置减振垫，出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

4、固体废物

项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、隔油池废油和含油底泥。

（1）生活垃圾

项目劳动定员 5 人，生活垃圾产生系数按 0.5kg 垃圾/人·d 计算，垃圾产生量为 0.91t/a ，流动人员为每日 80 人，每人每天垃圾产生量按 0.1kg 计算，垃圾产生量为 2.92t/a ，则项目生活垃圾产生总量为 3.83t/a ，统一收集后交由环卫部门处理。

（2）隔油池废油和含油底泥

项目场内设置 1 个隔油池，主要用于处理初期雨水，产生隔油池废油和含油底泥，产生量约 2.0kg/a 。隔油池废油和含油底泥属于危险废物，废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，废物代码为 900-210-08，油/水分离设施产生的废油、油泥及废水处理产生的浮渣和污泥（不包括废水生化处理污泥），由中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司统一收集后委托有资质的单位处理。

表四

环评主要结论及审批部门审批意见

建设项目环境影响报告表结论（环评摘录）

1、项目基本情况

中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站位于玉林市福绵区玉福大道东侧，中心地理坐标为 110° 3'17.64"E, 22°35'5.75"N。项目用地面积 2755.81m²，建筑面积 968.32m²，总投资 370 万元，其中环保投资 22.4 万元，站总投资的 6.00%。主要建设站房、加油区罩棚、埋地油罐区及其他附属设施，其中加油区罩棚下设 6 台潜油泵式加油机；埋地油罐区设置埋地油罐 4 个，其中 30m³0#柴油罐 1 个，25m³92#汽油罐 1 个，25m³95#汽油罐 1 个，25m³98#汽油罐 1 个，储罐总容积为 90m³（柴油罐容积折半计入）。项目属三级加油站。

2、营运期环境影响分析结论

（1）大气环境影响

项目营运期产生的油蒸汽经油气回收系统处理后，无组织排放的油蒸汽量为少量。项目地处空旷地区，空气流动性强，油蒸汽在风力作业下易于稀释扩散。因此，项目无组织排放的油蒸汽对周边环境影响较小。

汽车产生的尾气量较小，项目地处空旷地区，空气流动性强，汽车尾气易于稀释扩散。项目汽车尾气对周边环境影响较小。

（2）地表水环境影响

项目营运过程产生的生活污水经化粪池处理后排入城镇污水管网，不排入区域地表水体，对地表水环境影响较小。

（3）地下水影响

项目建成后对站区地面、油罐池、化粪池及隔油沉淀池内壁用水泥混凝土硬化，油罐采用树脂膜防腐防渗技术，埋地加油管道采用双层管道，可有效防止废水和油污通过土壤渗透进入地下水。按照《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》要求采取地下水污染防治措施后，项目建设对区域地下水环境不会造成影响。

（4）噪声环境影响

营运期噪声主要为设备噪声和车辆运输噪声，通过优先选用低噪声设备、对主要产噪设备加装减振基座、配电室采用隔声门窗、隔声墙体、加强进出场地车辆的管理等措施后，西面场界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）中 4 类标准要

求，东面、南面和北面场界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。项目产生的噪声对周围环境影响较小。

（5）环境风险评价结论

项目营运期虽然存在发生风险事故的可能，但概率很低，在预先制订好应急预案的情况下，发生环境风险事故的后果较小。项目应制订一套完整的应急预案，适用于事故发生后的管理，使工作人员明确在事故发生以后，应该采取怎样的应急措施和应急准备，把事故造成的损失降到最低。项目正常经营过程环境风险水平是可以接受的。

（6）综合结论

中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站位于玉林市福绵区玉福大道东侧，项目建设符合国家产业政策，项目选址合理。项目施工期产生的主要污染物为扬尘、噪声、废水和固体废物。施工期对环境的影响是暂时的，采取本报告提出的治理措施后，能有效降低施工期产生的扬尘、噪声、废水和固体废物对周边环境的影响。项目投产后产生的废气、噪声经采取本报告提出的环保治理措施后均能达标排放，废水不排入地表水体，固体废物均得到妥善处置。项目运行对区域环境的影响较小，区域环境能够满足环境保护目标要求。从环境保护的角度分析，项目建设可行。

审批部门审批意见

2020 年 11 月 17 日，玉林市福绵区生态环境局文件“福环项管[2020]36 号”《关于中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表的批复》审批意见如下：

该项目在落实报告表提出的各项环境保护措施后，环境不利影响能够得到缓解和控制。因此，同意你公司按照报告表中所列建设项目的地点、性质、规模建设。同时按报告表提出的环境保护措施及下述要求进行项目建设。

（一）项目必须严格按环保“三同时”制度进行建设，配套建设的污染防治设施必须与主体工程“同时设计、同时施工、同时投入使用”。并严格按环评报告表提出的各项污染防治措施，认真抓好落实。

（二）对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

（三）制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

（四）建立健全的环境管理制，加强加油站日常安全培训、安全操作与安全管理，加强

对设备设施的日常维护和检修，严格落实定期检测制度，及时排查事故安全隐患。

（五）严禁生活废水及地面冲洗废水未经处理直接外排，出现风险事故时消防废水等污染物须进入消防废水池处理，严禁直接外排，避免消防废水二次污染。

（六）严格按规范设计要求落实工程防雷、防电、消防等安全措施，确保落实项目加油站与站外建、构筑物的安全防护距离以及站内设施之间的防火距离。

（七）项目应制订营运期间的一套完整的应急预案，适用于事故发生后的管理，使工作人员明确在事故发生以后，应采取怎样的应急措施和应急准备，把事故造成的损失降到最低。

环境保护措施落实情况：

1、环境影响报告表提出的环保措施落实情况

表4-1环境影响报告表提出的环保措施落实情况

时段	环评报告表中要求的环保措施	环保措施落实情况
运营期	汽车尾气经绿化区吸收、自然扩散对周围环境影响较小；储油罐、加油机安装油气回收系统，厂界非甲烷总烃需满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2007）限值要求。	已落实。 本项目汽车尾气经绿化区吸收、自然扩散对周围环境影响较小；储油罐、加油机安装油气回收系统，厂界非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2007）限值要求，对周围环境影响较小。
	生活污水经三级化粪池处理后排入城镇污水管网。	已落实。 本项目生活污水经三级化粪池处理后排入城镇污水管网。初期雨水经隔油池处理后排放。
	员工、外来人员的生活垃圾存入加盖垃圾桶后委托环卫部门清运处理；浮废油及含油底泥委托有危险废物处置资质的单位处理。	已落实。 本项目员工、外来人员的生活垃圾存入加盖垃圾桶后委托环卫部门清运处理；浮废油及含油底泥由总部统一回收后，委托有危险废物处置资质的单位处理。
	通过采取优先选用低噪声设备、对产噪设备加装减振基座，发电机房采用隔声门窗、隔声墙体，进出站区的车辆禁鸣限速等措施后，西面场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）中4类标准要求，东面、南面和北面场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）中2类标准要求。	已落实。 通过采取优先选用低噪声设备、对产噪设备加装减振基座，发电机房采用隔声门窗、隔声墙体，进出站区的车辆禁鸣限速等措施后，西面场界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中4类标准要求，东面、南面和北面场界噪声可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中2类标准要求。

2、环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况

表4-2环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况

时段	玉林市福绵区生态环境局环评批复中要求的环保措施	环保措施落实情况
1	严格按照环保“三同时”制度进行建设，配套建设的污染防治设施必须与主体工程“同时设计、同时施工、同时投入使用”，并严格按照报告表提出的各项污染防治措施认真落实。	已落实。 已严格按照环保“三同时”制度进行建设，配套建设的污染防治设施与主体工程“同时设计、同时施工、同时投入使用”，并严格落实报告表提出的各项污染防治措施。
2	对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。	已落实。 本项目已对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
3	制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。	已落实。 已制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。
4	建立健全的环境管理制，加强加油站日常安全培训、安全操作与安全管理，加强对设备设施的日常维护和检修，严格落实定期检测制度，及时排查事故安全隐患。	已落实。 已建立环境管理制，定期进行加油站日常安全培训、安全操作与安全管理，并对设备设施的日常维护和检修，定期检测，排查事故安全隐患。
5	严禁生活废水及地面冲洗废水未经处理直接外排，出现风险事故时消防废水等污染物须进入消防废水池处理，严禁直接外排，避免消防废水二次污染。	已落实。 生活污水经化粪池处理后理达到《污水综合排放标准》(GB 8978—1996) 排入城镇污水管网。消防废水经消防废水池处理后排入城镇污水管网。初期雨水经隔油池处理后排放。
6	严格按规范设计要求落实工程防雷、防电、消防等安全措施，确保落实项目加油站与站外建、构筑物的安全防护距离以及站内设施之间的防火距离。	已落实。 本项目严格按规范设计要求落实工程防雷、防电、消防等安全措施，加油站与站外建、构筑物的安全防护距离以及站内设施之间有足够的防火距离。
7	项目应制订营运期间的一套完整的应急预案，适用于事故发生后的管理，使工作人员明确在事故发生以后，应采取怎样的应急措施和应急准备，把事故造成的损失降到最低。	已落实。 本项目制订了一套完整的应急预案，适用于事故发生后的管理，使工作人员明确在事故发生以后，应采取怎样的应急措施和应急准备，把事故造成的损失降到最低。

3、环境保护投资

项目总投资 370 万元，其中环保投资为 22.4 万元，环保投资占总投资的 6.0%，环保投资及其防治措施见下表 4-1。

表 4-1 项目环保投资一览表

项目		环评环保投资		实际环保投资	
阶段	投资项目	防治措施	投资（万元）	防治措施	投资（万元）
施工期	施工扬尘防治	设置围栏、洒水降尘、场区运输道路路面硬化等	3.0	设置围栏、洒水降尘、场区运输道路路面硬化等	3.0
	污水处理	设置隔油沉砂池、临时化粪池、排水沟等	4.0	设置隔油沉砂池、临时化粪池、排水沟等	4.0
	施工噪声防治	选用低噪声设备	1.0	选用低噪声设备	1.0
	固废处置	加盖垃圾桶	0.01	加盖垃圾桶	0.1
	小计		8.01	/	8.1
营运期	废气处理	油气回收系统	2.0	油气回收系统	5.0
	废水处理	化粪池、隔油池	4.0	化粪池、隔油池	5.5
	噪声治理	减振基座、隔声门窗、墙体隔声	2.97	减振基座、隔声门窗、墙体隔声	3.3
	固体废物	加盖垃圾桶	0.02	加盖垃圾桶	0.5
	绿化		1.5	绿化	1.5
	小计		10.49	/	14.3
合计			18.5	/	22.4

4、排污口规范化建设

项目无生产废水排放口、无废气排放口。

5、小结

综上所述，项目执行了国家环境影响评价制度、“三同时”制度、排污许可制度和环境保护验收制度，制定有相关环保规章制度，环境影响报告表及批复提出的其他环保措施基本落实。项目建设期和调试运营期污染物排放均满足相关环境标准要求，未对区域生态环境造成明显影响，未发生重大安全事故及环境污染扰民事故。

实际工程量及工程建设变化情况（说明工程变化原因）：

根据原环境保护部“环评环办函[2020]688 号”《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，

界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。项目废气排放方式的改变未导致环境污染加重，不属于重大变动。

项目建设规模、地点、性质、生产工艺、污染防治措施等与环境影响报告表及其批复要求基本一致，未发生重大变动。

表五

质量保证及质量控制

验收监测质量保证措施:

广西玉翔检测技术有限公司经过省级资质认定并获得《检验检测机构资质认定证书》(证书编号: 172012050651)。监测过程按相关技术规范要求进行, 参加监测采样及分析测试技术人员均持证上岗, 监测分析所使用的仪器经过有相应资质的计量部门检定合格, 并在有效期内使用; 仪器在使用前经过检查和校验; 样品分析测试采用加标样、标准样、平行样、空白样测定等质控措施。; 噪声监测选择在无雨、风速小于 5.0m/s 时段加防风罩进行测量。监测数据严格实行三级审核。

(1) 监测分析方法

项目监测分析方法见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法一览表

序号	监测项目	分析方法	检出限或检测范围
一、废水			
1	水温	水质 水温的测定 温度计或颠倒温度计测定法 GB/T 13195—1991	/
2	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147—2020	/
3	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535—2009	0.025mg/L
4	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	4mg/L
5	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901—1989	4mg/L
6	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定 稀释与接种法 HJ 505—2009	0.5mg/L
二、无组织排放废气			
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604—2017	0.07mg/m ³
三、噪声			
1	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348—2008	(26~131)dB(A)

(2) 监测仪器

监测分析使用的仪器见表 5-2。

表 5-2 监测分析仪器一览表

序号	仪器名称	仪器编号
1	DEM6 型轻便三杯风向风速表	120401
2	DYM3 型空盒气压表	161035
3	WS-1 型温湿度表	68154
4	AWA5688 型多功能声级计	00308749
5	AWA6221A 型声校准器	1005886
6	202-1ES 型电热恒温干燥箱	0582
7	GC2002 型气相色谱仪	190706
8	50mL 酸碱式滴定管	YXSD-50-09
9	水银温度计	YXWJ-50-06
10	SPX-150 型生化培养箱	13010
11	JPB-607A 型便携式溶解氧仪	630400N0018100332
12	DL-HC6900 型恒温恒湿称重系统	20220301002
13	PWN85ZH 型电子天平	C113422456
14	SCOD-100 型十二管标准消解器	2020SCAPT-A09
15	722 型可见分光光度计	AC1402013
16	便携式 pH/mV/电导率/溶解氧仪	3610010022046001

(3) 人员能力

监测采样、分析测试人员均持证上岗。

(4) 废气监测分析过程中的质量保证与质量控制

选择合适的方法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，方法检出限满足监测要求，被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围内。实验室分析过程使用标准物质、空白试验等质控措施。

(5) 噪声监测分析过程中的质量保证与质量控制

声级计在监测前后用声级校准器标称声压级 94.0 dB 进行校准。噪声监测选在无雨雪、风速小于 5.0m/s 时段加防风罩进行测量。

表六

验收监测内容

验收监测内容:

1、污染源监测

(1) 无组织排放废气监测

按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55—2000)要求,根据监测时的风向、风速,在厂界下风向设置3个监控点,上风向设1个对照点,具体监测点位设置见图6-1。无组织废气监测项目及频次见表6-1。

表 6-1 无组织废气监测项目及频次一览表

监测点位	监测项目	监测频次
1#项目北面厂界(上风向); 2#项目南面厂界(下风向); 3#项目东南面厂界(下风向)。	非甲烷总烃	连续采样2天,每天采样4次, 每次1小时内等时间间隔采集4 个样品取平均值。

(2) 废水监测

废水监测点位设置见图6-1,监测项目和频次见表6-2。

表 6-2 废水监测项目及频次一览表

监测点位	监测项目	监测频次
生活污水处理设施排放口	水温、pH值、化学需氧量、氨氮、悬浮物、五日生化需氧量	连续采样2天, 每天采样4次。

(3) 厂界环境噪声监测

按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008)的相关规定,在东、南、西、北厂界外各布设1个噪声监测点,具体监测点位设置见图6-1,监测点位、监测项目和频次见表6-3。

表 6-3 厂界环境噪声监测点位、监测项目及频次一览表

监测点位	监测项目	监测频次
1#项目东面厂界; 2#项目南面厂界; 3#项目西面厂界; 4#项目北面厂界。	等效连续A声级(L_{eq})	连续监测2天,每天昼间、夜间各监测一次,3#连续每次监测20分钟,其余点位每次连续监测10分钟。



图 6-1 监测点位图

表七

监测期间生产工况及监测结果

验收监测期间生产工况记录:

1、生产负荷

中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站验收监测时间为 2022 年 08 月 31 日~09 月 01 日。验收监测期间,中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站正常运营。验收监测期间生产工况详见下表 7-1。

表7-1 监测期间生产工况一览表

生产周期		每年工作 365 天, 每天运营 24 小时。		
生产期间 工况	监测日期	产品名称	加油量	设计销售量
	2022.08.31	汽油	6991L	销售汽油 5000t/a、 柴油 1000t/a。
		柴油	2356L	
	2022.09.01	汽油	7198L	
		柴油	2578L	

2、气象参数观测结果

表7-2 气象参数观测结果一览表

监测日期	时间	天气	气温(°C)	风向	风速(m/s)	气压(kPa)	相对湿度(%)
2022.08.31	08:00	多云	28.4	北风	1.4	100.37	73
	11:00		30.5	北风	1.2	100.21	66
	14:00		32.7	北风	1.0	100.03	54
	17:00		30.2	北风	1.3	100.22	59
2022.09.01	08:00	多云	27.5	北风	2.3	100.43	71
	11:00		29.6	北风	1.5	100.23	63
	14:00		31.6	北风	1.1	100.09	53
	17:00		29.5	北风	1.8	100.24	59

验收监测结果:

1、无组织排放废气监测

表7-3 无组织排放废气监测结果一览表

监测项目	采样日期	监测频次	监测结果				标准限值	结果评价
			1#	2#	3#	最大值		
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2022.08.31	第一次	1.24	1.49	1.56	1.56	≤4.0	达标
		第二次	1.26	1.52	1.53	1.53		达标
		第三次	1.24	1.50	1.52	1.52		达标
		第四次	1.24	1.49	1.53	1.53		达标
	2022.09.01	第一次	1.66	1.89	1.95	1.95		达标
		第二次	1.64	1.89	1.91	1.91		达标
		第三次	1.64	1.94	1.90	1.94		达标
		第四次	1.64	1.89	1.89	1.89		达标

由表7-3可知，厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表3油气浓度无组织排放限值要求。

2、废水监测

废水监测结果详见表 7-4。

表7-4 废水监测结果一览表

单位：mg/L，pH 值、水温特别注明除外。

监测 点位	采样 日期	监测 项目	监测结果				平均值或 范围值	标准 限值	结果 评价
			第一次	第二次	第三次	第四次			
生活污 水处理 设施排 放口	2022.08.31	pH 值 (无量纲)	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2~7.3	6~9	达标
		水温 (°C)	27.8	28.1	28.3	28.5	27.8~28.5	/	/
		悬浮物	20	25	23	26	24	≤400	达标
		化学需氧量	53	58	56	55	56	≤500	达标
		五日生化 需氧量	17.2	16.7	16.7	18.2	17.2	≤300	达标
		氨氮	15.7	14.6	16.2	14.3	15.2	/	/
	2022.09.01	pH 值 (无量纲)	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2~7.3	6~9	达标
		水温 (°C)	27.6	27.9	28.1	28.3	27.6~28.3	/	/
		悬浮物	26	21	25	27	25	≤400	达标
		化学需氧量	53	54	53	52	53	≤500	达标
		五日生化 需氧量	16.0	15.0	16.5	15.0	15.6	≤300	达标
		氨氮	16.1	16.7	15.8	15.4	16.0	/	/

由表 7-4 可知，验收监测期间，生活污水处理设施排放口废水污染物 pH 值、化学需氧量、悬浮物、五日生化需氧量监测结果均符合《污水综合排放标准》（GB 8978—1996）表 4 中第二类污染物最高允许排放浓度限值要求（三级标准）。

2、厂界环境噪声监测

表7-4 厂界环境噪声监测结果一览表

单位：dB(A)

监测点位	监测日期	监测时段	等效连续 A 声级 (L_{eq})	标准限值	结果评价
1#项目东面厂界	2022.08.31	昼间	55.7	≤ 60	达标
		夜间	46.7	≤ 50	达标
	2022.09.01	昼间	55.1	≤ 60	达标
		夜间	46.4	≤ 50	达标
2#项目南面厂界	2022.08.31	昼间	54.7	≤ 60	达标
		夜间	45.9	≤ 50	达标
	2022.09.01	昼间	54.5	≤ 60	达标
		夜间	45.4	≤ 50	达标
3#项目西面厂界	2022.08.31	昼间	63.6	≤ 70	达标
		夜间	52.9	≤ 55	达标
	2022.09.01	昼间	62.8	≤ 70	达标
		夜间	53.2	≤ 55	达标
4#项目北面厂界	2022.08.31	昼间	57.2	≤ 60	达标
		夜间	48.1	≤ 50	达标
	2022.09.01	昼间	56.9	≤ 60	达标
		夜间	47.3	≤ 50	达标

由表 7-4 可知，验收监测期间，1#项目东面厂界、2#项目南面厂界、4#项目北面厂界厂界环境噪声昼间、夜间监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）2 类标准要求，3#项目西面厂界厂界环境噪声昼间、夜间监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4 类标准要求。

表八

验收监测结论

验收监测结论：**1、项目概况**

(1) 中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站位于玉林市福绵区玉福大道东侧，中心坐标 110° 3'17.64"E，22°35'5.75"N。项目用地面积 2755.81m²，建筑面积 716.16m²。项目主要建设内容包括站房、加油区罩棚、埋地油罐区及其他附属设施，其中站房包括办公室、值班室、营业厅等；加油区罩棚下设 6 台潜油泵式加油机；埋地油罐区设置容积为 30m³ 的 0#柴油罐、25m³ 的 92#汽油罐、25m³ 的 95#汽油罐及 25m³ 的 98#汽油罐各 1 个，油罐总容积为 90m³（柴油罐容积折半计入）；附属设施主要包括配电室等。加油站等级为三级加油站。

(2) 项目于 2020 年 11 月开工，2022 年 9 月竣工并投入调试运营。

(3) 项目总投资 370 万元，其中环保投资 22.4 万元，占总投资的 6.0%。

(4) 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站正常运营，各项环保设施运行正常，符合建设项目环保设施竣工环境保护验收监测的条件。

2、项目变动情况

项目建设地点、性质、规模、生产工艺、污染防治措施等与环境影响报告表及其批复要求基本一致，项目无重大变动。

3、环保措施落实情况**(1) 废气**

项目营运期产生的油蒸汽经油气回收系统处理后，少量油蒸汽以无组织形式排放，项目所在地空气流动性强，油蒸汽在风力作业下易于稀释扩散。

汽车产生的尾气量较小，项目所在地空气流动性强，汽车尾气易于稀释扩散。项目汽车尾气对周边环境的影响较小。

(2) 废水

本项目营运期无生产废水排放。废水排放主要为生活污水，经三级化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB 8978—1996）三级标准后排入城镇污水管网。雨水经隔油池处理后由地表坡排至站外。

(3) 噪声

项目主要噪声源为加油机等设备运行产生的噪声及来往加油机动车行驶产生的交通噪声。项目加油设备选用低噪声设备，并设置减振垫，出入区域内来往的机动车严格管理，采

取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

(4) 固体废物

项目产生的生活垃圾经收集后委托环卫部门清运处理；废油及含油底泥为危险废物，由中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司统一收集后委托有资质的单位处置。

4、环保设施调试效果

(1) 无组织排放废气监测结论

验收监测期间，厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表3油气浓度无组织排放限值要求。

(2) 厂界环境噪声监测结论

验收监测期间，1#项目东面厂界、2#项目南面厂界、4#项目北面厂界厂界环境噪声昼间、夜间监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）2类标准要求，3#项目西面厂界厂界环境噪声昼间、夜间监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4类标准要求。

(3) 废水监测结论

验收监测期间，生活污水排放口废水污染物 pH 值、化学需氧量、悬浮物、五日生化需氧量监测结果均符合《污水综合排放标准》（GB 8978—1996）表 4 中第二类污染物最高允许排放浓度限值要求（三级标准）。

5、污染物排放总量核算

玉林市福绵区环境保护局文件《关于中国石化销售股份有限公司广西玉林玉福大道加油站环境影响报告表的批复》（福环项管[2020]36 号）未下达总量控制。

6、环境管理检查结论

建设项目执行了国家环境影响评价制度、“三同时”制度和环境保护验收制度。环境影响报告表及批复提出的环保措施基本落实。项目建设期和试运营期均未对区域生态环境造成明显影响。

7、综合结论

综上所述，中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站建设执行了国家环境保护“三同时”制度，项目在设计、施工、试运行期均采取了有效的污染防治措施，没有发生污染事件。废水、废气、噪声达标排放，固体废物全部进行相应处理，污染物排放量得到相应的控制。项目基

本落实环境影响报告表及其批复提出的环保措施要求，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

附表： 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站 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广西玉林玉福大道加油站			项目代码		2020-450902-52-03-016852			建设地点		玉林市福绵区玉福大道东侧		
	行业类别（分类管理名录）		F5265 机动车燃料零售			建设性质		☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技术改造			项目厂区中心经度/纬度		110° 3'17.64"E， 22° 35'5.75"N		
	设计生产能力		年销售汽油 150t、柴油 80t			实际生产能力		年销售汽油 150t、柴油 80t			环评单位		深圳华越环境技术咨询有限公司		
	环评文件审批机关		玉林市玉州区环境保护局			审批文号		玉区环项[2018]19 号			环评文件类型		环境影响报告表		
	开工日期		2020.11			竣工日期		2022.09			排污许可证申领时间		/		
	环保设施设计单位		中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司			环保设施施工单位		中国石化销售股份有限公司广西玉林石油分公司			本工程排污许可证编号		/		
	验收单位		中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站			环保设施监测单位		广西玉翔检测技术有限公司			验收监测时工况		/		
	投资总概算（万元）		370.0			环保投资总概算（万元）		18.5			所占比例（%）		5.0		
	实际总投资（万元）		370.0			实际环保投资（万元）		22.4			所占比例（%）		6.0		
	废水治理（万元）		9.5	废气治理（万元）	8.0	噪声治理（万元）	4.3	固体废物治理（万元）		0.6	绿化及生态（万元）	1.5	其他（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		8760h		
运营单位		中国石化销售股份有限公司广西玉林福旺加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91450900MAA7HGTH14			验收时间		2022.08.31~09.01	
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	非甲烷总烃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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；废气污染物排放量——吨/年。