

中国石化销售股份有限公司
广东清远英德城西加油站扩建项目
竣工环境保护验收监测报告

建设单位：中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

编制单位：中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

2024年12月

建设单位法人代表：梁国强 (签字)

编制单位法人代表：梁国强 (签字)

项目负责人：张丽平

报告编写人：陈晶鑫

建设单位： 中国石化销售股份有限公司广
东清远英德城西加油站
电话： 13413470765
传真： /
邮编： 513000
地址： 英德市英城浚阳西路北马路口
西

编制单位： 中国石化销售股份有限公司广
东清远英德城西加油站
电话： 13413470765
传真： /
邮编： 513000
地址： 英德市英城浚阳西路北马路口
西

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	11
3.3 主要原辅材料	13
3.4 水源及水平衡	14
3.5 项目生产工艺及产排污环节	17
3.6 项目变动情况	21
4 环境保护措施	23
4.1 污染物治理/处理措施	23
4.2 其他环境保护措施环保设施	29
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况	30
5 环境影响评价报告表主要结论及其审批部门审批决定	33
5.1 环境影响评价结论	33
5.2 审批部门审批决定	35
6 验收执行标准	38
6.1 废水	38
6.2 废气	38
6.3 噪声	39
6.4 固体废物	39
6.5 其他标准	39
7 验收监测内容	40
7.1 废水验收监测内容	40
7.2 废气验收监测内容	40
7.3 噪声验收监测内容	40
7.4 固体废物验收监测内容	40
7.5 环境质量监测	41
7.6 验收监测点位图	41
8 质量控制与质量保证	42
9 验收监测结果	46
9.1 生产工况	46
9.2.环境保护设施调试效果	46
10 验收监测结论	58
10.1 环保设施调试运行效果	58
10.2 综合结论	60
11 附件	62
附件 1 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表	63
附件 2 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表的批复	64
附件 3 营业执照及排污许可证	69
附件 4 危废处理协议	71

附件 5 环保设施图片	95
附件 6 油气回收系统运行台账	96
附件 7 验收监测报告	99
附件 8 油气回收检测报告	109
附件 9 验收公示、调试情况	120
附件 10 突发环境事件应急预案备案表	121
附件 11 其他需要说明的事项	123
附件 12 环境保护验收意见	130
附件 13 专家意见采纳情况	136

1 验收项目概况

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目（以下简称“本项目”）位于英德市英城浈阳西路北马口路西（详见附图 1 项目地理位置图）。项目中心坐标为：113°22'49.855"E，24°11'4.482"N。

建设单位原为“中国石油化工股份有限公司广东清远石油分公司”，于 2004 年 3 月委托英德市环境保护服务公司编制了《广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目环境影响报告表》，并于 2004 年 3 月 26 日取得《关于广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目环境影响报告表的批复》（英环函（2004）25 号），建设内容为总储油量 200m³（其中汽油 100m³、柴油 100m³），设计生产能力年销售汽油 1200 吨及柴油 800 吨，加油机 4 台。

项目于 2007 年 9 月 6 日完成竣工环境保护验收，并取得《关于广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目竣工环境保护验收意见的函》（英环验函（2007）23 号），验收内容与环评内容一致；同时根据《排污许可管理条例》《固定污染源排放许可分类管理名录》等文件要求，本项目于 2021 年 06 月 01 日取得了由清远市生态环境局颁发的排污许可证（许可证编号：91441881797742270E001R），有效期为 2021 年 06 月 01 日至 2026 年 05 月 31 日，处于持证合法排污阶段。

2024 年 4 月 3 日，建设单位办理了新危险化学品证，共设置汽油罐 30m³*2，柴油罐 30m³*1、50m³*1，油罐总容积 140m³，折合汽油容积 100m³（柴油罐容积折半计入总容积），设加油机 4 台，2 台 4 枪加油机，2 台 6 枪加油机，因市场需求扩大，项目设计年销售柴油和汽油量为 12800 吨，目前该扩建项目已建成投产。

目前，本项目生产设施、配套设施及环保治理措施处于正常使用状态，并向社会公开本项目环保设施竣工日期及配套环保设施调试日期，基本具备了验收条件，详见《建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表》（附件 1）。根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号，环境保护部 2017 年 11 月 20 日）及生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的有关规定，本公司于 2024 年 12 月组织有关人员到现场进行了资料核查和

现场勘察，查阅了有关环保文件和技术资料，查看了污染物治理及排放设施的落实情况，编写了验收监测方案。根据验收监测方案，委托检测单位（深圳市政研检测技术有限公司）于 2024 年 12 月 20 日至 12 月 22 日对项目排放的废水、废气、噪声进行现场采样监测；我司本着客观、公正、全面、规范的原则，根据环评报告、环评批复、竣工验收监测方案、现场监测结果以及验收技术指南的要求，在此基础上编写本报告。

2 验收监测依据

1、建设项目环境保护相关法律、法规及管理要求：

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月1日起施行）；
- (2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月27日修订，2018年1月1日起施行）；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日修正，2018年10月26日起生效）；
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2022年06月05日起施行）；
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年09月01日起施行）；
- (6) 国务院关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定（中华人民共和国国务院〔2017〕682号令，2017年10月1日开始施行）；
- (7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（环境保护部办公厅|2017.11.22印发）；
- (8) 《广东省固体废物污染环境防治条例》（2022年修订，2022年11月30日起施行）；
- (9) 《排污许可管理办法》2024年7月1日起施行；
- (10) 国务院办公厅关于印发控制污染物排放许可制实施方案的通知（国办发〔2016〕81号）；
- (11) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》（环境保护部令第16号，2021年01月01日起施行）；
- (12) 广东省环境保护厅《关于转发环境保护部〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的函》（粤环函〔2017〕1945号）；

2、建设项目竣工环境保护验收技术规范

- (1) 《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019年版）；
- (2) 《固定污染源（水、大气）编码规则（试行）》2016年12月28日起施行；
- (3) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》（公告2018年第9号）（2018年5月16日印发）；

(4) 《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ55-2000) 2001年3月1日起施行;

(5) 《排污单位自行监测技术指南总则》(HJ 819-2017)。2017年6月1日起施行。

3、建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定:

(1) 《广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目环境影响报告表》及其环评批复(英环函〔2004〕25号);

(2) 《关于广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目竣工环境保护验收意见的函》英环验〔2007〕23号;

(3) 《中国石化销售有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》及其环评批复(清环英德审〔2024〕47号);

(4) 与本次验收内容相关的规划设计资料。

3 项目建设情况

3.1 地理位置及平面布置

3.1.1 地理位置

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目位于英德市英城浚阳西路马口路西。项目中心坐标为：113°22'49.855"E，24°11'4.482"N。本项目北侧为成达修理厂，南侧为浚阳西路，西侧为华誉汽车修理厂，东侧为马口路，项目地理位置图 3.1-1、四至图见 3.1-2。

3.1.2 平面布置

本项目主要建筑物包括加油棚、站房（便利站、厕所、休息区、仓库等）、综合楼、闲置房等，主要设备包括埋地卧式油罐、加油机、油气回收系统、洗车机、柴油车尾气处理液罐等。

加油棚位于浚阳西路旁，加油棚内设加油机 4 台，站房位于加油棚的北侧，综合楼位于站房旁，配电房位于站房东侧，自动洗车机位于加油棚东侧，距离加油棚约 20 米，属于安全距离，平面布置详见图 3.1-3。

3.1.3 敏感目标

本项目建设地址、生产规模、辅助工程、公用工程、生产工艺、环保投资与批复基本一致。因此，本项目敏感目标与原环评一致；项目 500m 范围内敏感目标见表 3.1-1，环境敏感点分布图详见图 3.1-4。

表 3.1-1 环境保护目标信息一览表

序号	名称	保护对象	保护内容 (人)	环境功能区	相对厂址 方位	相对厂界距离 /m
1	城西社区石坳村居民区 1	居民区	1500	声环境、环境 空气二类	N/W	20/10
2	锦龙花园	居民区	3000	环境空气二类	E	90
3	仙湖庭小区	居民区	1200		E	245
4	嘉应医院	居民区	150		E	375
5	华英小区	居民区	500		SE	260
6	城西社区石坳村居民区 2	居民区	200		SE	280
7	英德市职业技术学校	学校	2200		SE	360
8	马口水泥厂宿舍区	居民区	1500		SW	65

序号	名称	保护对象	保护内容 (人)	环境功能区	相对厂址 方位	相对厂界距离 /m
9	城西社区石坳村居民区 3	居民区	1000		SW	225
10	城西社区石坳村居民区 4	居民区	1500		W	200
11	绿景苑小区	居民区	800		NW	270
12	英德广附培贤实验学校	学校	300		NW	240
13	城西社区石坳村居民区 5	居民区	120		NW	405
14	城西社区石坳村居民区 6	居民区	1000		N	315
15	翡翠银湾	居民区	1500		NW	330



图 3.1-1 项目地理位置图

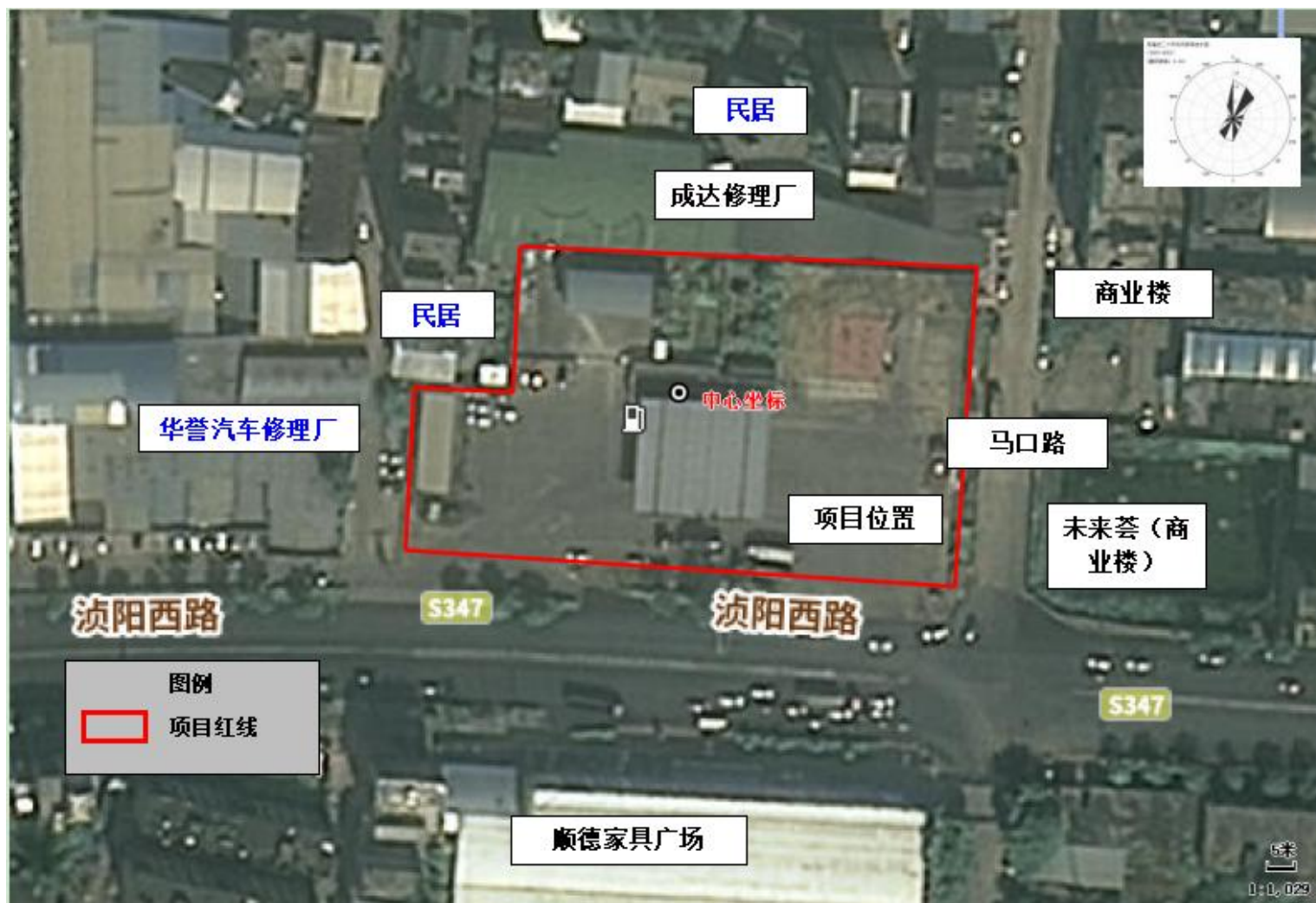


图 3.1-2 项目四至图

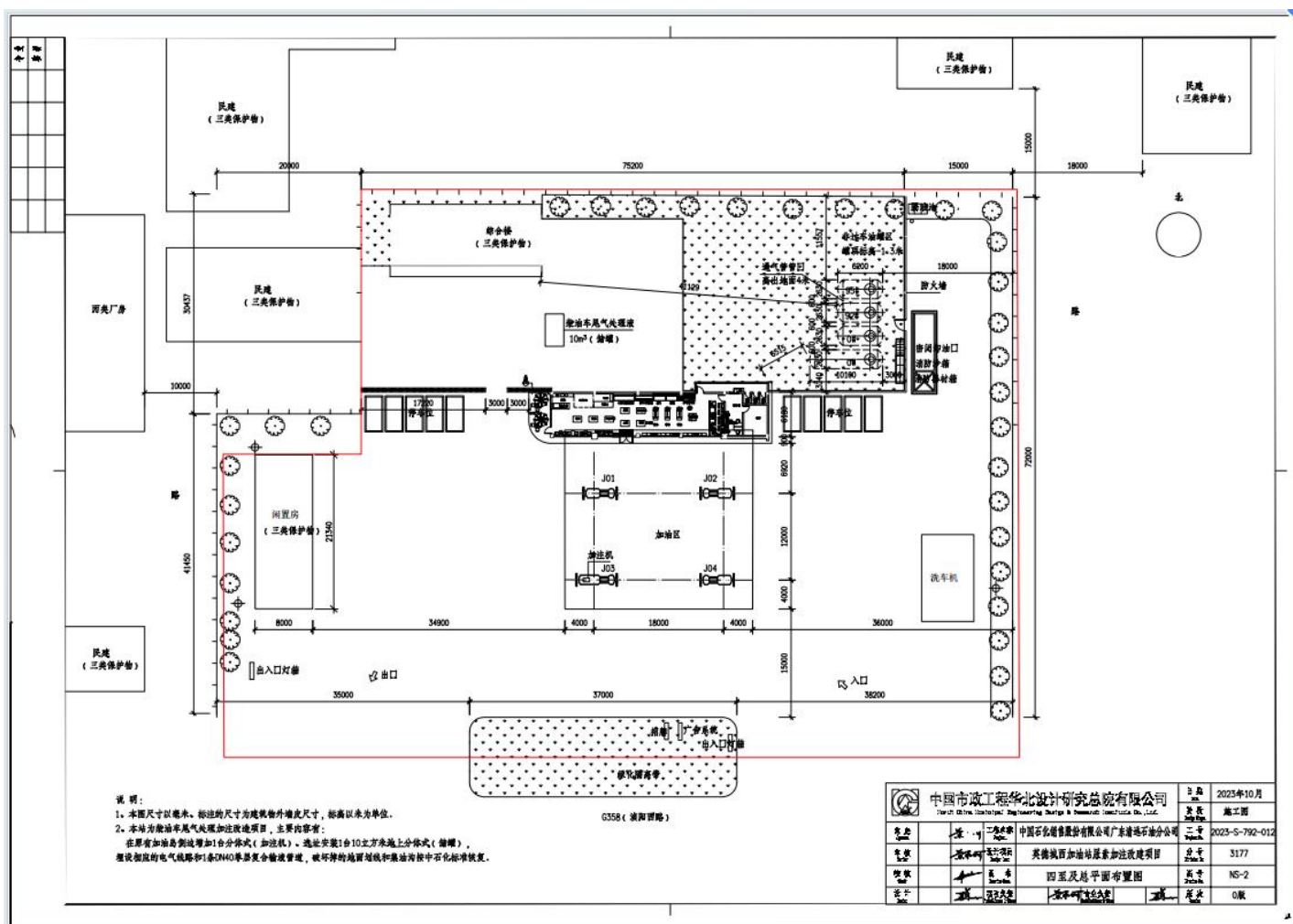


图 3.1-3 项目总平面布置图

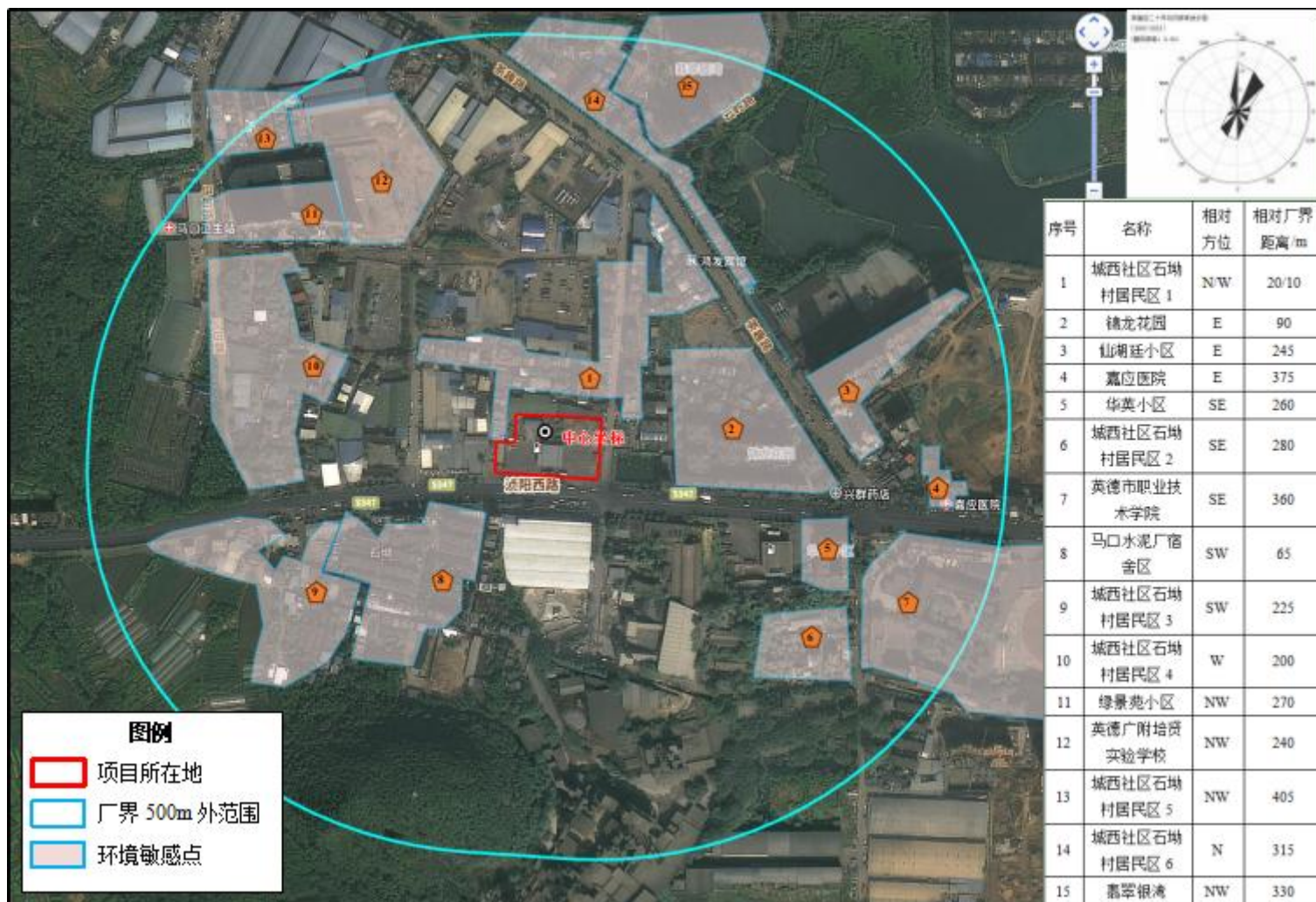


图 3.1-4 项目环境敏感点分布图

3.2 建设内容

3.2.1 主要建设内容及规模

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目位于英德市英城浈阳西路马口路西。项目中心坐标为：113°22'49.855"E，24°11'4.482"N。

1、**建设单位：**中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

2、**建设性质：**扩建

3、**项目投资：**项目总投资 100 万元，其中环保投资 10 万元，占总投资的 10%。

4、**工作时间及劳动定员：**工作制度为全年工作 300 天，每天 3 班，每班 8 小时；员工人数为 15 人。

5、**主要建、构筑物及其占地：**本项目占地面积 7982m²，其中建筑、设施占地面积为 1152m²。

6、**建设内容及规模：**

建设单位在原项目在原址、占地面积、经营范围等不变的情况下，调整油品通过量和销售量进行扩建，具体扩建情况如下：

①原环评和竣工环保验收中，未列具体储罐参数，经咨询建设单位，实际验收时与现状一致。实际设置储罐：汽油罐 30m³*2，柴油罐 30m³*1、50m³*1，油罐总容积 140m³，折合汽油容积 100m³（柴油罐容积折半计入总容积），此次扩建未涉及新建储罐；

②扩建后设计各类油品年销售量 12800 吨。其中汽油 7800 吨/年，较原项目新增 6600 吨/年；柴油 5000 吨/年，较原项目新增 4400 吨/年；

③原汽车综合服务房（洗车房）目前闲置，在站区东侧设置露天洗车区，新增配置 1 台节水型自助洗车机；

④为适应 2016 和 2023 分别执行的国五和国六车用柴油标准，柴油车车辆须添加车用尿素方能合法上路，目前项目已增设 1 个 10m³ 柴油车尾气处理液罐（车用尿素水溶液）以及 1 台车用尿素机配 2 支车用尿素加注枪；

⑤新增危险废物暂存间。

3.2.2 项目组成

表 3.2-1 项目主要工程内容一览表

工程类型	项目名称	环评建设情况	实际建设情况	
主体工程	加油棚	建筑面积 622m ² (1F)，设加油机 4 台，2 台 4 枪加油机，2 台 6 枪加油机。增设 1 台 2 枪车用尿素机。	与环评一致	
	站房	便利店、卫生间等，建筑面积 230m ²	与环评一致	
	综合楼	行政办公用房，建筑面积 320m ² (2F)	与环评一致	
	闲置房	已闲置，建筑面积 140m ² (1F)	与环评一致	
储运工程	地下油库	设置汽油罐 30m ³ *2，柴油罐 30m ³ *1、50m ³ *1，油罐总容积 140m ³ ，折合汽油容积 100m ³	与环评一致	
辅助工程	配电室	设置 1 个 15m ³ 配电室，位于站房内	与环评一致	
	柴油车尾气处理液储存罐	设置 1 个 10m ³ 柴油车尾气处理液储存罐	与环评一致	
	洗车区	配备一台自动洗车机	与环评一致	
公共工程	供水系统	采用自来水供水方式	与环评一致	
	排水系统	地面冲洗废水、洗车废水、初期雨水经隔油隔渣池处理后和生活污水经三级化粪池处理达标后，排入市政污水管网	与环评一致	
	供电系统	市政供电	与环评一致	
环保工程	废气处理设施	设置有卸油和加油油气二次油气回收系统	与环评一致	
	废水处理设施	生活污水	生活污水经三级化粪池预处理通过市政管网排入市政污水处理厂处理。	与环评一致
		初期雨水、地面清洗废水	经隔油隔渣池处理后通过市政管网达标排入市政污水处理厂处理。	与环评一致
		车辆清洗废水	经隔油隔渣池处理后通过市政管网达标排入市政污水处理厂处理。	与环评一致
	噪声处理设施	隔声、基础减震	与环评一致	
	固废处理	生活垃圾	交由环卫部门统一处理。	与环评一致
		危险废物	交由有资质单位处置	与环评一致
	环境风险措施	在线监测监控和监测井措施	与环评一致	

3.2.3 项目产品情况

本项目销售的产品及储存情况对比如下表所示。

表 3.2-2 项目产品方案及储存情况一览表

序号	产品名称	年销售量	储罐容积 (m ³)	折合汽油容积 (m ³)
1	92#汽油	5000	30	30
2	95#汽油	2800	30	30
3	98#汽油	/	/	/
4	0#柴油	5000	80	40
合计		11600	140	100

3.2.4 项目主要设备

表 3.2-3 项目主要设备一览表

序号	设备名称	环评建设数量	规格	实际建设数量
1	0#柴油罐	1 个	埋地卧式 SF 双层油罐, 50m ³	与环评一致
2	0#柴油罐	1 个	埋地卧式 SF 双层油罐, 30m ³	与环评一致
3	92#汽油油罐	1 个	埋地卧式 SF 双层油罐, 30m ³	与环评一致
4	95#汽油油罐	1 个	埋地卧式 SF 双层油罐, 30m ³	与环评一致
5	加油机	4 台	配套 2 台 4 枪加油机、2 台 6 枪加油机, 共 20 支加油枪, 均为潜油泵式; 其中: 92#汽油 8 支; 95#汽油 8 支; 0#柴油 4 支。	与环评一致
6	油气回收系统	2 套	1 套卸油油气回收系统, 1 套加油油气回收系统	与环评一致
7	洗车机	1 台	原位于洗车房 (原汽车综合服务房), 已更换新型节水型洗车机	与环评一致
8	柴油车尾气处理液罐	1 台	10m ³	与环评一致

3.3 主要原辅材料

根据环评及批复, 本项目的原辅材料使用情况见下表。

表 3.3-1 本项目主要原辅材料使用情况一览表

编号	名称	使用量	厂区最大储存量	用途	实际使用情况
1	汽油	7800t/a	35.52t	销售	验收期间销售量为 43.57t
2	柴油	5000t/a	54.4t	销售	验收期间销售量为 27.67t

3.4 水源及水平衡

加油站员工均不在站内食宿，运营期废水主要为生活污水、洗车废水、初期雨水和地面清洗废水；本项目的员工人数、地面清洗面积、初期雨水集水面积与环评一致，因此运营期生活用水、初期雨水和地面清洗废水参考环评报告的水量。

①生活污水

项目定员 15 人，根据广东省《用水定额第 3 部分：生活》(DB44/T1461.3-2021) 附录 A 中表 A.1 服务业用水定额表，员工用水定额参考“办公楼一无食堂和浴室—通用值”的用水量 $28\text{m}^3/\text{人}\cdot\text{a}$ ，全年生活用水量为 $420\text{m}^3/\text{a}$ 。预计加油站每天新增接待顾客，导致使用卫生间的人数新增按平均 100 人/日，参照广东省地方标准《用水定额第 3 部分：生活》(DB44/T1461.3-2021) 中“室内公厕”用水定额先进值为 $7\text{L}/\text{人}\cdot\text{次}$ ，可计算出顾客的用水量为 $0.7\text{m}^3/\text{d}$ ，即 $210\text{m}^3/\text{a}$ 。合计员工和顾客生活用水量为 $630\text{m}^3/\text{a}$ 。产污系数以 0.9 计，则生活污水产生量为 $567\text{m}^3/\text{a}$ 。主要污染因子为： COD_{cr} 、 BOD_5 、SS、氨氮等。

②洗车废水

项目年清洗车约 6000 辆，采用节水自动洗车机，由于洗车车型不固定，均按汽车中型车计算。洗车的过程中会产生一定量的清洗废水，根据《用水定额第 3 部分：生活》(DB44/T1461.3—2021) 表 A.1 服务用水定额表，中型车（自动洗车）的用水定额通用值为 $0.020\text{m}^3/\text{车次}$ 计，则汽车清洗用水量为： $120\text{m}^3/\text{a}$ 。产污系数以 0.9 计，则汽车清洗废水量约为 $108\text{m}^3/\text{a}$ 。主要污染因子为： COD_{cr} 、 BOD_5 、SS、氨氮、LAS 和石油类等。

③地面清洗废水

地面清洗用水根据《建筑给水排水设计标准》(GB50015-2019)，定额以 $3\text{L}/\text{m}^2\cdot\text{次}$ ，项目需冲洗地面积为 2000m^2 ，清洗频率为每周 1 次，1 年清洗约 52 次，用水量为 $6\text{m}^3/\text{次}$ ，则地面清洗用水 $312\text{m}^3/\text{a}$ 。产污系数以 0.9 计，则地面清洗废水产生量为 $280.8\text{m}^3/\text{a}$ 。主要污染因子为： COD_{cr} 、 BOD_5 、SS、氨氮、LAS 和石油类等。

③初期雨水

项目道路、空地等处，前 15min 初期雨水进行收集后，通过管道输送至雨水沉淀池中暂存，再经沉淀处理后回用于场地清洗等。

初期雨水主要为下雨期间前 15min 冲刷本项目建设区内形成的废水,该废水含石油类和悬浮物浓度较高。初期雨水计算采用中国建筑工业出版社发行的《给水排水设计手册-第五册-城市排水》, 初期雨水按以下公式计算:

$$Q=\psi \cdot q F$$

Q ——雨水设计流量 (L/s) ;

ψ ——径流系数 (取 0.9) ;

F ——汇水面积 (ha) , 根据本项目实际情况考虑, 汇水面积约 0.25 公顷;

q ——设计暴雨强度 (L/s·(ha))

q 值根据清远市区暴雨强度公式进行计算, 公式如下:

$$q = \frac{3148.618}{(t + 10.800)^{0.687}}$$

式中: 重现期 $p=2$ 年; $t=15\text{min}$;

根据公式计算得 q 值 (暴雨强度) 为 $337.55\text{L/s} \cdot (\text{ha})$, 项目露天地面硬化区域面积为 3200m^2 (即 0.25ha) , Q 值 (雨水流量) 为 97.21L/s , 一般初期雨水流量以 15min 雨水作为初期雨水, 初期雨水量约 $87.49\text{m}^3/\text{次}$, 根据英德市天气网资料查询, 英德市年雨天数为 150 天, 年降大暴雨次数取 30 次, 按收集 30 次计算, 则年收集的初期雨水量为 $2624.7\text{m}^3/\text{a}$ 。

项目水平衡图见下图:

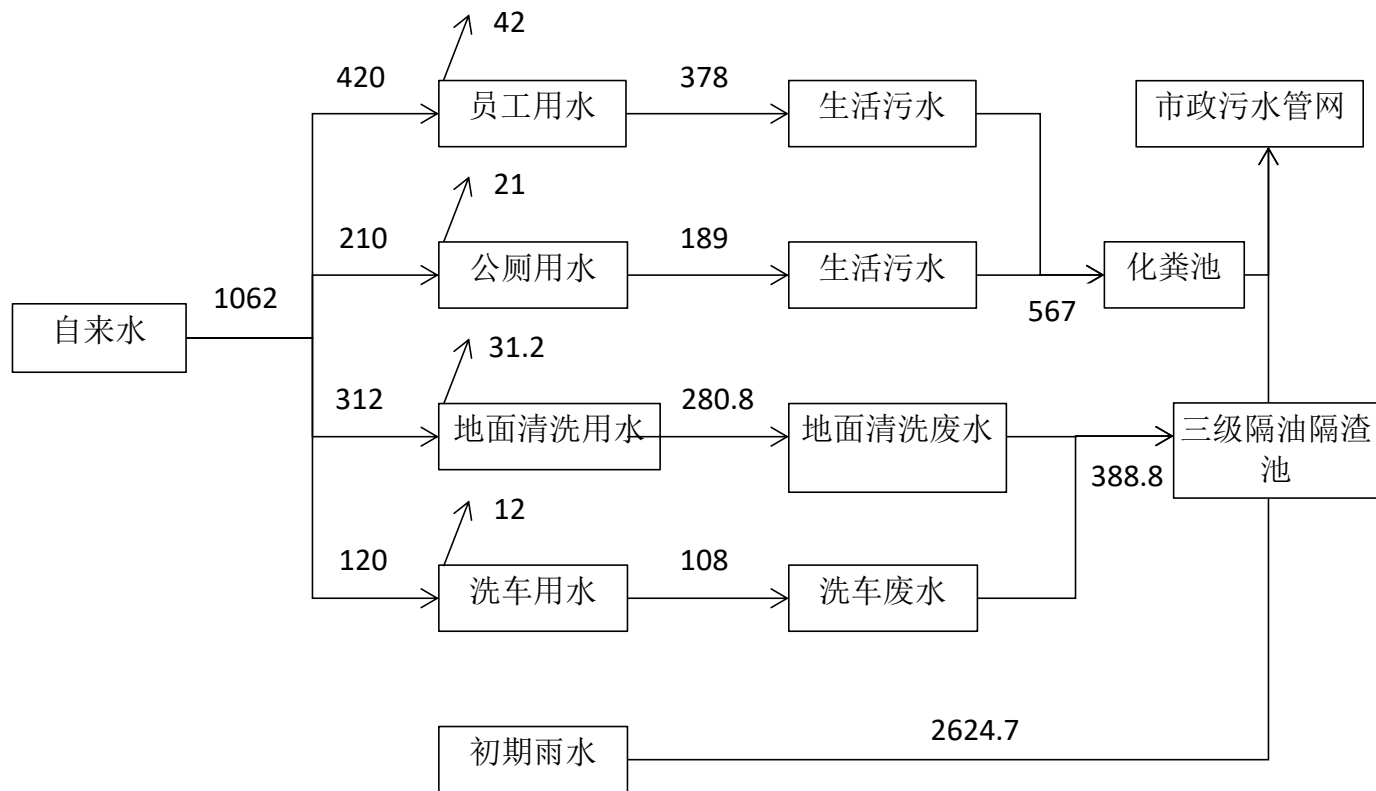


图 3.4-1 项目水平衡图 (单位: m³/a)

3.5 项目生产工艺及产排污环节

3.5.1 工艺流程

本项目营运期工艺流程及产污环节见下图：

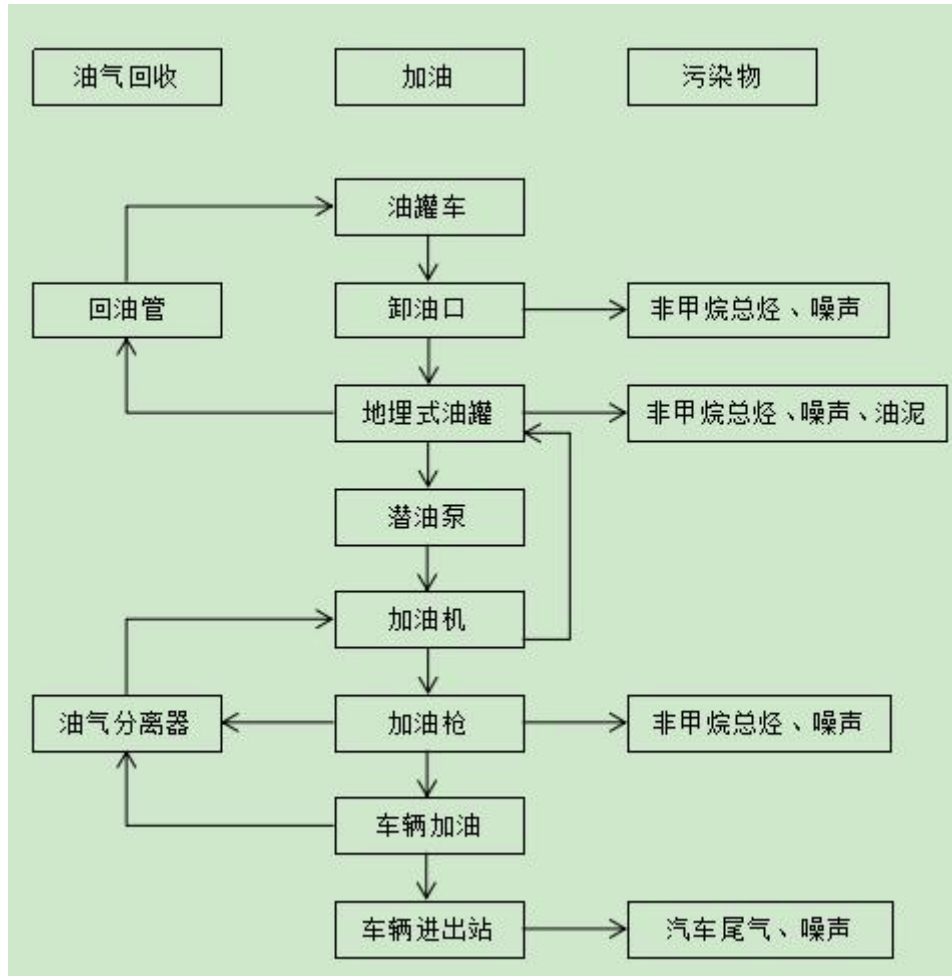


图 3.5-1 加油工艺流程及产排污环节图

3.5.2 加油工艺流程简述

(1) 油罐车卸油：本加油站采用油罐车经连通软管与油罐装料（卸油）孔连通装料（卸油）的方式装料（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装料（卸油）口、储罐的进油口用快速密闭接头连接好，经计量后准备接卸。装料（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，开始自流装料（卸油）。油品卸完后，拆卸油罐车连接端头，并将装料（卸油）管抬高使管内油料流入罐内并防止溅出，

盖严罐口处的装料（卸油）帽，拆除静电接地装置，装料（卸油）完毕且罐车静止 15min 后，发动油品罐车缓慢驶离罐区。

加油站采用密闭装料（卸油）工艺，即油罐有专用进油管道，向下伸至罐内距罐底 0.2m 处，并采用快速接头进行装料（卸油）。油罐车进站后，装料（卸油）员立即检查油罐车的安全设施，并引导罐车至计量场地做好装料（卸油）准备工作，如静电接地、接好装料（卸油）管等。油罐车达到静止要求时间后，开始装料（卸油）。油从密闭装料（卸油）口径装料（卸油）管道进入地下油罐。

回收到油罐车内的油气，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。

（2）储油：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脱销现象。

（3）加油：在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油机内部中央部位安装加油油气回收管道，汽油罐的人孔盖上安装的真空泵将该管道内的油蒸汽抽到汽油油罐内。

2、油气回收系统回收流程

（1）卸油（第一阶段）油气回收：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。在油罐车装料（卸油）过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使装料（卸油）过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的，装料（卸油）结束后，地下储罐和油罐车内压力达到平衡状态。示意如下图：

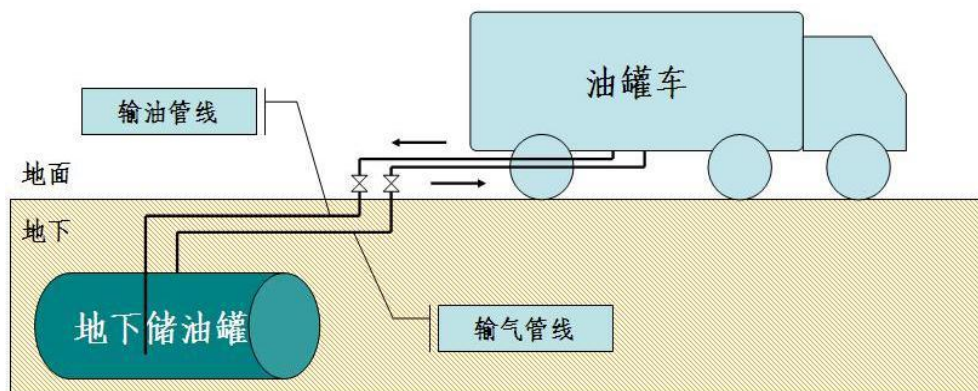


图 3.5-2 一次油气回收系统基本原理图

(2) 加油（第二阶段）油气回收：汽车加油过程中，利用加油枪上特殊装置，将原本由汽车油箱逸散于空气中的油气经加油枪、抽气泵、油气回收管线输送至地下储油罐，实现加油与油气等体积置换。将回收的油气储存在地下油罐内饱压，不做外排。加油油气回收工艺流程图如下：

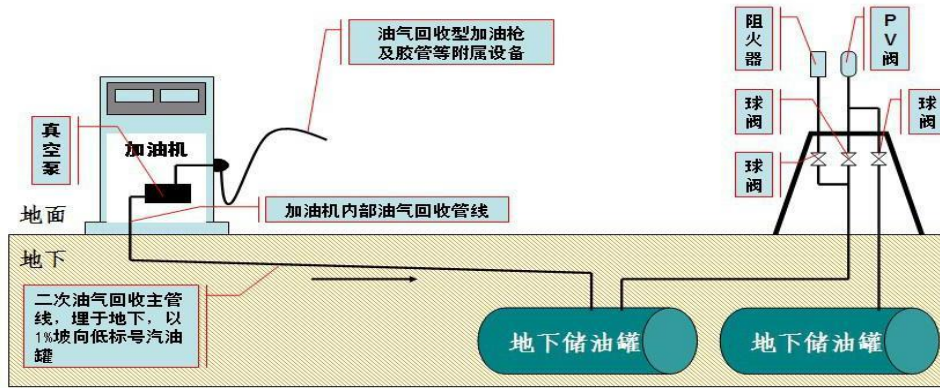


图 3.5-3 二次油气回收系统基本原理图

2、洗车工艺流程图

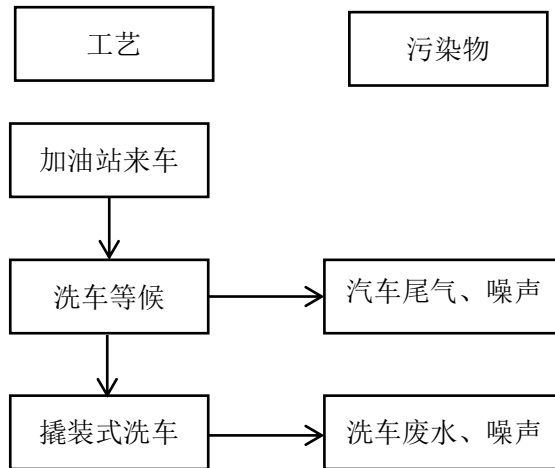


图 3.5-4 项目自动洗车工艺流程图

洗车工艺简介说明：

自动洗车机的原理是：汽车停在固定的位置不动，洗车设备根据车型来回往复运动。实现：自动冲洗底、自动喷洗车机专用洗车液和水蜡、自动仿行刷洗、自动仿行风干，洗车时间约 3 分钟。本项目采用的是德国卡赫全自动洗车机（中国石化加油站易捷全自动洗车服务），其中废水回用的工作原理为：地台汇集→沉淀池沉淀→砂缸过滤→循环使用。循环水处理系统采用一级沉沙、二级沉淀及砂缸过滤三重工序对清洁用水进行处理再利用。污水经地台沉砂池、一级沉淀池和二级沉淀池剥离颗粒物，潜水泵抽吸二级沉淀池待处理水，经砂缸水过滤器过

滤后储存至循环水桶待用。水过滤器采用不同精度的石英砂组合，对污水中的细小悬浮物进行充分吸附；同时过滤器具备反冲洗功能，保障石英砂的清洁状态与过滤效率，满足连续车辆清洗的供水需求。不能利用的废污水和反冲洗水接入本项目三级隔油隔渣池处理后，排入市政管网。

3.5.3 产污环节汇总

本项目生产过程以及其他辅助设施执行过程产生的废气、废水、固体废物、噪声情况汇总见下表：

表 3.5-1 本项目产污环节汇总表

类型	产污序号	产污工序	主要污染物	排放特征	治理措施及去向
废水	W1	洗车废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类、LAS	间断	洗车废水经地台沉砂池、一级沉淀池和二级沉淀池剥离颗粒物，潜水泵抽吸二级沉淀池待处理水，经砂缸水过滤器过滤后储存至循环水桶待用。水过滤器采用不同精度的石英砂组合，对污水中的细小悬浮物进行充分吸附；同时过滤器具备反冲洗功能，保障石英砂的清洁状态与过滤效率，满足连续车辆清洗的供水需求。不能利用的废污水和反冲洗水接入隔油隔渣池处理后，排入市政管网。
	W2	地面冲洗废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类、LAS	间断	经三级隔油隔渣池处理后，与生活污水经三级化粪池预处理后，一起汇入西城污水处理厂集中处理。
	W3	初期雨水	COD、BOD ₅ 、SS、石油类	/	
	W4	员工、顾客生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮	间断	生活污水经三级化粪池预处理达标后，排入西城污水处理厂
废气	G1	卸油、加油、油品储存	非甲烷总烃	持续	油气回收装置处理后，经管道泄压口无组织排放的
	G2	车辆行驶	NO ₂ 、CO、THC、TSP	间断	无组织排放
噪声	N	设备、生产活动	加油机、进出的车辆等	间歇	设备减振、隔声屏蔽
固体废物	S1	销售过程	含油抹布	间断	收集放置于危废暂存间，委托有相关危废处置资质单位定期清运
	S2	初期雨水收集池、三经隔油隔渣池	含油污泥	间断	
	S3	储油罐维护	清罐油泥	间断	委托有相关危废处置资质单位清运，不在厂区暂存
	S4	员工、顾客办公生活	生活垃圾	间断	由当地环卫部门清运

3.6 项目变动情况

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建改项目的性质、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。

本期验收范围是对《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目》及环评批复“清环英德审〔2024〕47号”中各项污染防治措施及其环境保护管理的要求。

本项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺与原环评基本一致，未发生重大变动。

表3.6-1项目实际建设情况与重大变动因素的对比分析

序号	类别	条文规定	实际变动情况	是否属于重大变动
1	性质	建设项目开发、使用功能发生变化的	未发生变动	否
2	规模	生产、处置或储存能力增大30%及以上的	未发生变动	否
		生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的	不涉及废水第一类污染物排放，不发生变动	否
		位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加10%及以上的。	未发生变动	否
3	地点	重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的	未发生变动	否
4	生产工艺	新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一：	未发生变动	/
		（1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）；	未发生变动	否

序号	类别	条文规定	实际变动情况	是否属于重大变动
5	环境保护措施	(2) 位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的;	未发生变动	否
		(3) 废水第一类污染物排放量增加的;	未发生变动	否
		(4) 其他污染物排放量增加10%及以上的。	未发生变动	否
		物料运输、装卸、贮存方式变化, 导致大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	未发生变动	否
		废气、废水污染防治措施变化, 导致第6条中所列情形之一(废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外)或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	未发生变动	否
		新增废水直接排放口; 废水由间接排放改为直接排放; 废水直接排放口位置变化, 导致不利环境影响加重的。	未发生变动	否
5	环境保护措施	新增废气主要排放口(废气无组织排放改为有组织排放的除外); 主要排放口排气筒高度降低10%及以上的。	未发生变动	否
		噪声、土壤或地下水污染防治措施变化, 导致不利环境影响加重的。	未发生变动	否
		固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的(自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外); 固体废物自行处置方式变化, 导致不利环境影响加重的。	未发生变动	否
		事故废水暂存能力或拦截设施变化, 导致环境风险防范能力弱化或降低的	不发生变动	否

综上所述, 项目不增加污染物种类及排放量, 项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施均未发生重大变动, 不属于《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》(环办环评函〔2020〕688号)重大变动内容。

4 环境保护措施

4.1 污染物治理/处理措施

4.1.1 废水

1、废水来源

项目运营期员工均不在站内食宿，运营期废水主要为员工、顾客办公生活污水、洗车废水、地面冲洗废水及初期雨水。

2、废水处理措施

①生活污水

项目定员 15 人，均不在站内食宿，生活污水经三级化粪池预处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理。

②洗车废水

本项目采用的是德国卡赫全自动洗车机（中国石化加油站易捷全自动洗车服务），其中废水回用的工作原理为：地台汇集→沉淀池沉淀→砂缸过滤→循环使用。循环水处理系统采用一级沉沙、二级沉淀及沙缸过滤三重工序对清洁用水进行处理再利用。污水经地台沉砂池、一级沉淀池和二级沉淀池剥离颗粒物，潜水泵抽吸二级沉淀池待处理水，经砂缸水过滤器过滤后储存至循环水桶待用。水过滤器采用不同精度的石英砂组合，对污水中的细小悬浮物进行充分吸附；同时过滤器具备反冲洗功能，保障石英砂的清洁状态与过滤效率，满足连续车辆清洗的供水需求。不能利用的废污水和反冲洗水接入本项目三级隔油隔渣池处理后，排入市政管网。

项目年清洗车约 6000 辆/a，目前采用了更加节水的自动洗车机，由于洗车车型不固定，均按汽车中型车计算。洗车的过程中会产生一定量的清洗废水，根据《用水定额第 3 部分：生活》（DB44/T1461.3—2021）表 A.1 服务用水定额表，中型车（自动洗车）的用水定额先进值为 0.020m³/车次，则汽车清洗用水量为：120m³/a。

产污系数以 0.9 计，则汽车清洗废水量约为 108m³/a。主要污染因子为：COD_{cr}、BODs、SS、氨氮、LAS 和石油类等。

③地面冲洗废水

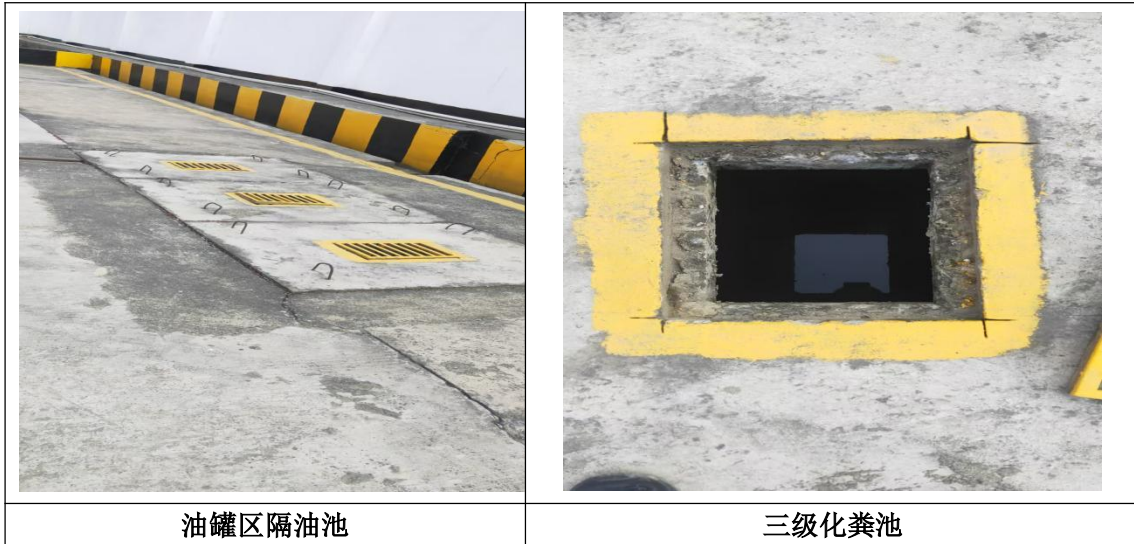
项目地面冲洗废水为加油棚区域冲洗废水，经隔油隔渣池处理后，与生活污水经三级化粪池预处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理。

④初期雨水

收集至初期雨水池中暂存，再隔油隔渣池处理后达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理。

表 4.1-1 废水情况表

类别	来源	污染物种类	排放规律	治理设施及去向
生活污水	员工、顾客生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮	间断	经三级化粪池预处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理
清洗废水	地面冲洗废水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类、LA	间断	经隔油隔渣池处理后，与生活污水经三级化粪池预处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理
	洗车废水			污水经地台沉砂池、一级沉淀池和二级沉淀池剥离颗粒物，潜水泵抽取二级沉淀池待处理水，经砂缸水过滤器过滤后储存至循环水桶待用。水过滤器采用不同精度的石英砂组合，对污水中的细小悬浮物进行充分吸附；同时过滤器具备反冲洗功能，保障石英砂的清洁状态与过滤效率，满足连续车辆清洗的供水需求。不能利用的废污水和反冲洗水接入本项目三级隔油隔渣池处理后，排入市政管网。
初期雨水	初期雨水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类、LA	间断	经隔油隔渣池处理后，与生活污水经三级化粪池预处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理



4.1.2 废气

1、废气来源

本项目废气主要为卸油、加油、油品储存产生的油气（非甲烷总烃）和汽车进出加油站产生的尾气。

2、废气处理措施

1) 油气（非甲烷总烃）

加油站油气的排放主要产生于 4 个部分：储油罐大呼吸、油罐车卸油、加油作业及作业时的跑、冒、漏、滴，其主要成分为非甲烷总烃，设置卸油油气回收系统、加油油气回收系统，同时采用电子液位计对埋地油罐进行汽油密闭测量，以减少卸油、加油及储油过程中油品的挥发损耗，具体措施如下：

①加油站油罐大呼吸排放的汽油蒸发排放通过使用“卸油油气回收系统”（一次回收系统）加以削减。即将油罐大呼吸排放时产生的油气，通过密闭方式收集进入油罐汽车罐内的系统。采取密闭措施，用一根软管将加油站油罐上的呼吸阀和油罐汽车相连接，形成一个回气管路。油罐车通过卸油管路卸油的同时，加油站油罐中的油气通过回气管路回到油罐车，达到油气回收，油罐车将油气带回油库进行处理。这种系统对汽油正反两方面损失的控制效率可削减 95%，原理见下图：

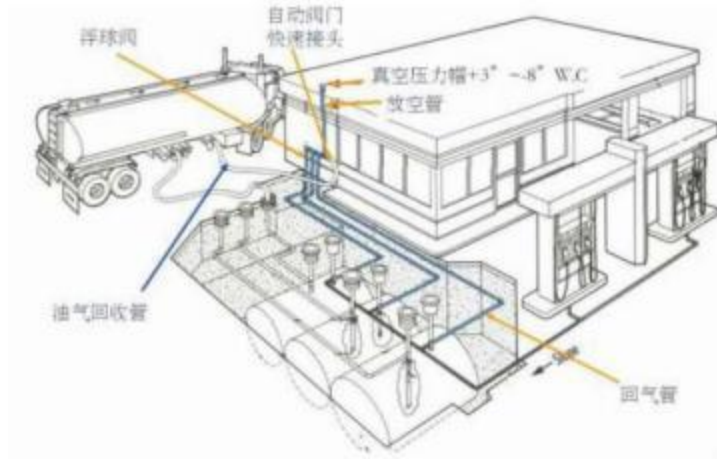


图 4.1-1 油罐车卸油时油气回收放大原理图

②机动车辆加油时汽油蒸汽的排放量可用“加油油气回收系统”（二次回收系统）进行控制。

将给汽油车辆加油时车辆油箱置换出来的蒸汽，产生的油气回收至的密闭油气回收系统。经油气回收连通软管和管嘴送入埋地汽油罐。油箱蒸发蒸汽输送过程有 2 种方式：“平衡”蒸汽控制系统和“真空辅助”蒸汽控制系统。在“平衡”蒸汽控制系统中，汽油蒸汽输送依靠加油过程加油机和油罐之间建立的自然压力差，而在“真空辅助”蒸汽控制系统中，从汽车油箱排出的蒸汽在真空泵辅助下输送到油罐。一些蒸汽控制系统的测试表明这种系统对汽油蒸汽排放的控制效率为 90%，示意图见下图：

示意图见下图：

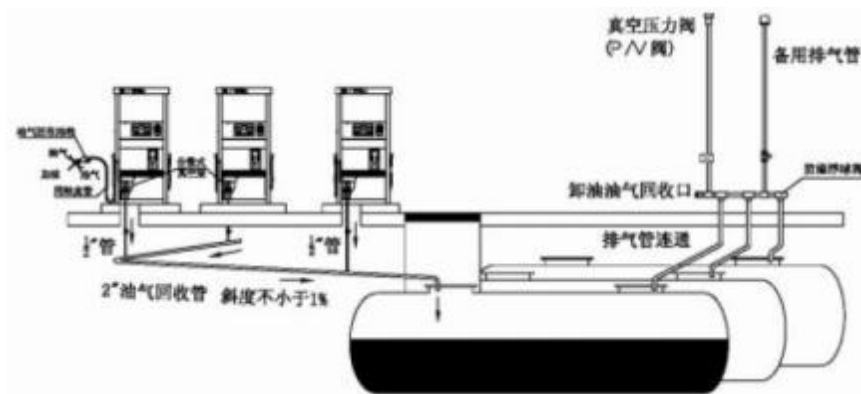


图 4.1-2 分散式油气回收系统工艺流程图

③加强文明生产，减少油罐装油、车辆加油时油品的跑、冒、滴、漏现象发生，尤其注意油罐法兰、连结处的密闭性，避免油品散落到地上，污染大气环境及水环境。本加油站上岗员工需进行严格培训，杜绝成品油的跑、冒、滴、漏现

象的发生。

④油罐基坑底面及挡墙应当具有足够的防渗透能力，采用防水等级不低于S6的防水混凝土，提高其抗渗透能力。

⑤项目采用地下储油罐，油罐温度一般不随外界气温、压力变化而变化，故无小呼吸损失。

2) 汽车尾气

加油车辆进出加油站会排放汽车尾气，主要污染物为NO₂、CO、THC、TSP。由于废气排放与车型、车况和车辆等有关，且汽车进站行驶距离较短，进站后熄灭发动机，无组织排放的汽车尾气较少。加油站采取管理措施，尽量缩短洗车怠速时间，以减少汽车尾气的产生量，并且要求进出加油站的车辆尾气需要达标。

表 4.1-2 废气情况表

类别	来源	污染物种类	排放规律	治理设施及去向
废气	卸油、加油、油品储存	非甲烷总烃	持续	油气回收装置处理后，经管道泄压口无组织排放的
	车辆行驶	NO ₂ 、CO、THC、TSP	间断	无组织排放



图 4.1-3 油气回收装置

4.1.3 噪声

1、噪声源

本项目噪声污染主要来源于运行的加油设施以及站区内来往的机动车。

2、噪声控制措施

①合理布局，重视平面布置，将高噪声设施合理布置，利用建筑物、构筑物来阻隔声波的传播，同时采取减震措施，减少对周围环境和自身环境的影响。

②在加油泵的进、出口管线安装耐高压防振胶管，防止与加油泵连接的管线随加油泵的脉动一起振动，以及防止泵上的压力仪器被振坏，同时也减少了加油泵和管线振动。

③加强管理，禁止进入加油站加油的车辆鸣喇叭，严格管理车辆停靠顺序，尽量避免塞车现象，车辆加油时必须关闭引擎；槽车运送汽油、柴油的时间安排在白天进行，尽量减少夜间槽车运送、装卸过程中对周围环境的影响；

④卸油车驶入时减慢速度，避免鸣喇叭，尽量降低卸油过程中对周围环境的影响。

表 4.1-3 噪声情况表

类别	来源	污染物种类	排放规律	治理设施及去向
噪声	设备、生产活动	机械噪声	持续	设备减振、隔声屏蔽

4.1.4 固体废物

1、固体废物类型及处置情况

本项目营运期固体废物主要为生活垃圾、废含油抹布、含油污泥（废油）、清罐油泥。其中废含油抹布、含油污泥（废油）、清罐油泥等为危险废物，废含油抹布收集后存放至危废暂存间委托广东中耀环境科技有限公司定期清运，含油污泥（废油）及清罐油泥委托广东中耀环境科技有限公司处理，即清即运。

2、设置一个约 3m²的危废暂存间，见下图。

3、本项目固体废物污染物汇总见下表

4、危险废物处置协议见附件 4



图 4.1-4 危废暂存间

表 4.1-4 本项目固体废物产生情况一览表

序号	污染物名称	产生环节	固体废物类别	废物类型	废物代码	处理方式
1	含油抹布	设备维护	危险废物	HW49	900-041-49	委托广东中耀环境科技有限公司定期清运
2	含油污泥	洗车废水		HW08	900-214-08	
3	清罐油泥	油罐维护		HW08	900-221-08	
4	生活垃圾	员工、顾客	一般固废		/	交由环卫部门清运

4.2 其他环境保护措施环保设施

4.2.1 风险防范措施

本项目已于2023年11月编制了中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站突发环境事件应急预案，制定并落实有效的环境风险防范措施，建立了健全环境事故应急体系，并与区域事故应急系统相协调，制定严格的规章制度，加强生产污染防治设施的管理和维护，杜绝非正常工况下污染物超标排放造成大气、水环境污染事故，确保环境安全。

1)、洞口泄漏风险防范措施

采用卧式油罐埋地设置比较安全，油罐埋地设置、发生火灾的几率很小。加油站发生事故的最大可能为油罐车泄漏。若油罐车装料（卸油）时发生泄漏，应采取以下措施：

①在装料（卸油）上风向处布置消防器材；

②将泄漏油品用沙土等围住，委托有资质单位处理，禁止用铁制等易产生火花的工具作器具。然后用沙土覆盖残留油品，待沙土将其充分吸收后将沙土清理干净，禁止装料（卸油）油品流入附近水体或土壤。

③通知有危废处理资质单位处理事故应急池泄漏油品及废沙土。

2)、消防事故污染防治措施:

万一发生消防事故,扑救时会产生消防废液及消防废砂,为防止污染周围环境,应采取以下措施:

①消防废液、废砂要有收集措施,防止污染周围水体和土壤;

②收集的消防废液、消防废砂统一交由有危险废物处理资质的单位处理。

4.2.2 规范化排污口及监测设施装置

按照国家和省的有关规定规范设置排污口,本项目设置了地面清洗废水排水口,如下图所示。



图4.2-1地面清洗废水排水口

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目总投资 100 万元,其中环保投资 10 万元,占总投资的 10%。项目实际投资 100 万元,环保投资 10 万元,占实际总投资 10%。具体内容见下表:

表 4.3-1 项目环保投资一览表

序号	本项目环保设施内容	环评环保投资(万元)	实际环保投资(万元)
1	废气治理设施	7	7
2	废水治理设施	1	1
3	固废治理设施	2	2
合计:		10	10

本项目环保设施设计、环保设施的施工及使用与主体工程的设计、施工及使用同时进行、落实了“三同时”要求。

表 4.3-2 本项目环保设施“三同时”落实情况一览表

污染物	环评及批复要求措施	实际建设情况	落实情况
废水	项目生活污水经三级化粪池处理与地面清洗废水、洗车废水、初期雨水经隔油隔渣池处理后，达到《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理，尾水排入北江。	根据现场勘察结果，本项目生活污水经三级化粪池处理与地面清洗废水、初期雨水经隔油隔渣池(处理工艺中，沉砂槽、格栅的作用主要是对洗车和洗刷的废水进行初次沉淀，将大颗粒物质沉于沉砂槽中，水中大的悬浮物则被格栅拦截。斜板隔油池则用来处理漂浮油和沉淀较大颗粒物，后置的集油器收集漂浮油，输送至油泥池中，整个处理工艺所产生的污泥收集后定期委托有资质的危险废物处理单位处置。)处理后一起排入西城污水处理厂集中处理。	已落实
废气	加油站油气的排放主要产生于4个部分：储油罐大呼吸、油罐车卸油、加油作业及作业时的跑、冒、漏、滴，其主要成分为非甲烷总烃，设置卸油油气回收系统、加油油气回收系统，同时采用电子液位计对埋地油罐进行汽油密闭测量，以减少卸油、加油及储油过程中油品的挥发损耗。	已设置卸油油气回收系统、加油油气回收系统，同时采用电子液位计对埋地油罐进行汽油密闭测量，以减少卸油、加油及储油过程中油品的挥发损耗	已落实
噪声	噪声污染防治措施为确保厂界噪声排放符合国家和地方有关标准，建议建设单位做好噪声防治措施，具体措施如下：1) 车辆进出禁鸣喇叭，往来人群，禁止大声喧哗，并加强经营	根据现场勘察结果本项目已加强管理车辆进出禁鸣喇叭，往来人群，禁止大声喧哗等，并在项目内种植植物，形成绿化屏障消声等	已落实

污染物	环评及批复要求措施	实际建设情况	落实情况
	管理。2) 在项目内种植植物, 形成绿化屏障消声。3) 加强设备的维护保养, 使设备运转正常, 有效避免设备故障引起的突发噪声。对于设备选型方面, 应尽量选用低噪声设备。		

5 环境影响评价报告表主要结论及其审批部门审批决定

5.1 环境影响评价结论

1、大气环境影响分析结论

本项目所在区域为大气环境质量达标区。本项目油气废气采用油气回收系统处理后于站内无组织排放，机动车尾气产生量较小，以上各类污染物均能达到相应的排放标准且排放量较小。在保证污染防治措施正常运营的情况下，本项目大气污染物排放对区域环境空气质量现状以及大气环境保护目标影响较小。综上所述，本次扩建项目产生的废气对周围大气环境造成的影响可以接受。

2、地表水环境影响预测分析结论

本项目生活污水经三级化粪池处理与地面清洗废水、洗车废水、初期雨水经隔油隔渣池处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理。经过西城污水处理厂进一步处理后，达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准，经污水处理厂排污口排入北江。

综上所述，本项目排水方案可行，项目排水不会对西城污水处理厂造成冲击，不会增加北江水道水体污染负荷。本项目满足水污染控制和水环境影响减缓措施有效性评价的情况下，认为本项目地表水环境影响是可以接受的。

3、地下水环境影响预测分析结论

本项目对地下水可能存在的影响主要为生活污水管道、洗车平台配套的沉淀池、初期雨水收集池（隔油隔渣池）的泄漏。由于项目生活污排污管道防腐、防渗的设计处理，洗车平台配套的沉淀池、初期雨水（隔油隔渣池）收集池采取防渗措施并定期检查，不会带来因渗漏而引起地下水污染的问题。

4、固体废物环境影响分析结论

本项目产生的生活垃圾经垃圾桶收集后由环卫部门每日及时清运处理。废含油抹布、含油污泥经收集后暂存于危废暂存柜，委托有处理资质单位定期处理。清罐油泥、定期清理，即清即走，交由有危废处理资质的单位处理，不在站内暂存。

综上所述，本项目对固体废物进行妥善处理，可以避免固体废物对环境造成的污染，不会对周边环境造成不利影响。

5、声环境影响预测分析结论

根据噪声计算结果分析，加油站内各噪声源经降噪等措施处理后，传播至各场界噪声预测点时，噪声值都有较大程度的衰减，项目厂界噪声排放分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类、4类标准要求，周边敏感点声环境均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类和4a类标准要求，项目对周边声环境影响较小。

6、地下水、土壤影响分析结论

本项目对可能产生地下水、土壤影响的各项途径均进行有效预防，在确保各项防渗措施得以落实并加强维护的前提下，区域地下水、土壤环境基本不会受到项目的污染影响。本项目营运期对区域地下水、土壤环境的影响较小。

7、生态环境影响分析结论

本项目所在区域已开发，人为活动较为频繁，生态环境以人工生态环境为主，区域内主要为农田，植物以人工栽培的农作物、树木、花草为主，无野生植被、大型野生动物以及受国家保护的动植物种类。项目所在区无国家保护的珍稀濒危野生动植物和自然保护区等特殊生态敏感区和重要生态敏感区。项目用地范围及周边200m范围内没有古树、重点文物、珍稀动植物及风景名胜区等重点环境保护目标，不会对周边生态环境造成明显影响。

8、环境风险影响预测分析结论

本项目环境风险主要来自于设备故障或操作失误等因素造成的油品泄漏、火灾和爆炸事故、废水、废气事故排放等。针对本项目的风险特性，本项目采取相应有效预防措施加以防范，加强控制和管理，减轻、避免环境风险，只要切实落实和严格执行，能有效地降低风险。同时借鉴较成熟的事故应急措施，提高本项目环境风险防范措施的有效性。在采取各项措施后本项目环境风险是在可控范围内的。

项目的建设有利于当地的经济效益和社会效益。产生的各种污染物经相应措施处理后能做到达标排放。项目建成后，产生的污染物经治理达标后对当地的环境影响不大。本项目只要落实本次环评提出的各项治理措施，

严格执行“三同时”制度，加强环保管理确保污染物达标排放。从环境保护角度考虑，本项目的环境影响是可行的。

5.2 审批部门审批决定

你站报批的《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）及相关材料收悉。经研究，批复如下：

一、中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目位于英德市英城浚阳西路北马口路西（中心地理坐标为东经 113°22'49.855"，北纬 24°11'4.482"），扩建项目在不新增用地面积，储油罐和加油设备的大小和数量均不变的情况下调整油品通过量，新增汽油年销售 6600 吨/年和柴油年销售 4400 吨/年，并新增 1 台节水型自助洗车机，新增 1 个 10m³柴油车尾气处理液罐（车用尿素水溶液）以及 1 台车用尿素机，并配 2 支车用尿素加注枪。

二、根据报告表评价结论，在全面落实报告表提出的各项污染防治和环境风险防范措施，并确保污染物稳定达标排放且符合总量控制要求的前提下，项目按照报告表所列性质、规模、地点、采用的生产工艺和防治污染、防止生态破坏的措施进行建设，从生态环境角度可行。项目建设和运营中还应重点做好以下工作：

（一）采用先进的生产工艺和设备，采取有效的污染防治措施，按照“节能、降耗、增效”的原则，确保项目达到国内清洁生产先进水平要求。

（二）严格落实水污染防治措施。按照“清污分流、雨污分流、分质处理、循环用水”的原则。项目全自动洗车机废水经地台汇集→沉淀池沉淀→砂缸过滤→循环使用处理后回用于洗车，不能利用的洗车废水与地面冲洗废水、初期雨水一起经三级隔油隔渣池预处理，生活污水经三级化粪池预处理后，分别达到《水污染物排放限值》(DB44/26-2001) 第二时段三级排放标准后通过市政污水管网排入英德市西城污水处理厂进一步深度处理。

合理划分防渗区域，并采取严格的防渗措施，防止污染土壤、地下水环境。

（三）项目拟设置的一次、二次油气回收系统（即卸油油气回收系统、加油油气回收系统）对油气进行回收。本项目储罐区设置 4 米高的排气筒，经油气回收系统排气口油气和无组织油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 相关浓度限值要求。机动车尾气排放执行《大气污染物排放限值》

(DB44/27—2001) 第二时段无组织排放监控浓度限值。厂区内非甲烷总烃无组织排放执行《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》(DB44/2367-2022)表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。场界非甲烷总烃无组织排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 要求。

(四) 严格落实噪声污染防治措施。南侧厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008) 中的 4 类声功能区排放限值, 其余厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的 2 类声功能区排放限值要求。

(五) 严格落实固体废物分类处置和综合利用要求。项目产生的危险废物统一交由有资质单位处理, 一般工业固体废物综合利用或委托有相应资质的单位处理处置, 生活垃圾交环卫部门统一处理。危险废物、一般工业固废在厂内暂存应符合《危险废物贮存 污染控制标准》(GB18597-2023) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020) 以及《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉(GB18599-2001) 等 3 项国家污染物控制标准修改单的公告》(生态环境部公告 2013 年第 36 号) 的要求。

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

三、本项目非甲烷总烃(有组织+无组织)排放总量 2.289 吨/年在英德市奈斯化工科技实业有限公司挥发性有机物减排项目削减量中替代, 废水和固体废物不需要设置总量控制指标。

四、项目环保投资应纳入工程投资概算并予以落实。

五、本报告表经批准后, 严格按照批准的内容实施建设, 建设项目的性质、规模、地点、生产工艺或者环境保护措施发生重大变动, 须重新申报, 经有审批权的生态环境部门审批(核)同意后方可实施。

六、项目建设应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。

七、项目完成工程建设达到投产前, 应提前 60 天申请办理相应排污许可手续, 依法持证排污。

八、本批复仅是对项目建设的生态环境管理规定, 你公司项目还应依法办理

其他相关手续，确保依法依规开展建设。

6 验收执行标准

6.1 废水

本项目扩建后,生活污水经三级化粪池处理与生产废水经隔油隔渣池处理后,达到《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准,一起排入西城污水处理厂集中处理。

表 6.1-1 废水排放执行标准限值(单位为 mg/l, PH 无纲量)

废水类型	执行标准	pH	SS	CODcr	BOD ₅	氨氮	石油类	阴离子表面活性剂
综合废水排放口	《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准	6~9	≤400	≤500	≤300	/	≤20	≤20

6.2 废气

经油气回收系统排气口油气和无组织油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)相关浓度限值要求。机动车尾气排放执行《大气污染物排放限值》(D44/27-2001)第二时段无组织排放监控浓度限值。厂区内非甲烷总烃无组织排放执行《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》(GB44/2367-2022)表3厂区内VOCs无组织排放限值。场界非甲烷总烃无组织排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)要求。

表 6.2-1 大气污染物排放标准

废气种类	执行标准	污染因子	浓度限值	单位
机动车尾气	《大气污染物排放限值》DB44/27-2001 中第二时段无组织排放监控点浓度限值	非甲烷总烃	4.0	mg/m ³
油气回收系统排气口油气和无组织油气	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)相关浓度限值要求	非甲烷总烃	4.0	mg/m ³
场区内无组织废气	《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》(GB44/2367-2022)表3厂区内VOCs无组织排放限值	非甲烷总烃	监控点处1小时平均浓度限值6, 监控点处任意一次浓度限值20	mg/m ³
场界无组织废气	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)要求	非甲烷总烃	4.0	mg/m ³

6.3 噪声

南侧厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类声功能区排放限值,其余厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类声功能区排放限值要求。

表 6.3-1 工业企业厂界环境噪声排放标准单位: dB (A)

类别	昼间	夜间
2类	≤60	≤50
4类	≤70	≤55

6.4 固体废物

项目产生的危险废物统一交由有资质单位处理,一般工业固体废物综合利用或委托有相应资质的单位处理处置,生活垃圾交环卫部门统一处理。

危险废物、一般工业固废在厂内暂存应符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)以及《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉(GB18599-2001)等3项国家污染物控制标准修改单的公告》(环境保护部公告2013年第36号)的要求。

6.5 其他标准

依据本项目环评及批复的要求,外排废水主要为生活污水、地面清洗废水、洗车废水,排放总量为958.8t/a,新增219.0t/a,COD排放量为0.1517t/a,氨氮排放量为0.0133t/a。本项目生活污水经三级化粪池处理,与生产废水经隔油隔渣池处理后,达到《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准,一起排入西城污水处理厂集中处理。废水污染物排放总量控制指标纳入西城污水处理厂,无需另行申请;本项目大气污染物主要为非甲烷总烃,均为无组织排放,总量控制指标核定为非甲烷总烃2.709吨/年。

7 验收监测内容

7.1 废水验收监测内容

项目废水监测内容及频次如下表所示：

表 7.1-1. 废水监测内容及频次

位置	监测因子	频次	备注
综合污水排放口	pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、石油类、阴离子表面活性剂	连续 2 天采样监测，每天采样 4 次	/

7.2 废气验收监测内容

无组织废气监测点位及监测因子等设置情况见下表。

表 7.2-1. 无组织废气监测点位及监测因子设置表

排放源	监测点位	监测因子	监测频次
厂界无组织废气	上风向 1#	非甲烷总烃	连续 2 天采样监测，每天采样 3 次
	下风向 2#		
	下风向 3#		
	下风向 4#		
厂区内无组织废气	5#	非甲烷总烃	连续 2 天采样监测，每天采样 3 次

7.3 噪声验收监测内容

在项目厂界周边共设 4 个噪声点（东、南、西、北），具体见下表。

表 7.3-1 厂界噪声监测点情况表

序号	监测点位	监测频次	监测项目
1#	厂界东外 1 米处	连续监测 2 天，昼夜间各测 1 次	等效声级（LAeq）
2#	厂界南外 1 米处		
3#	厂界西外 1 米处		
4#	厂界北外 1 米处		

7.4 固体废物验收监测内容

依据《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》及批复和现场勘查结果，本项目在运营期产生的固体废物主要为含油抹布、含油污泥、清罐油泥、生活垃圾等。其中含油抹布、含油污泥、清罐油泥为危险废物，生活垃圾为生活固废，不需要进行监测，因此，本次验收过程中，仅对厂区采取的固体废物污染防治措施进行现场核查。

7.5 环境质量监测

依据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的规定，对于环境影响报告书（表）及其审批决定中对环境敏感保护目标有要求的需要进行环境质量监测。依据《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》及其审批决定，未对项目周边环境敏感保护目标提出验收监测要求，因此，本次评价过程中，不对项目周边环境敏感保护目标进行环境质量监测。

7.6 验收监测点位图

检测布点图，“★”表示废水检测点，“○”表示无组织废气检测点，“▲”表示噪声检测点。



图 7.6-1 监测点位图

8 质量控制与质量保证

为保证验收监测数据的合理性、可靠性、准确性，根据《环境监测技术规范》质量保证的要求，对监测的全过程进行了质量控制。

- (1) 验收监测在工况稳定、生产负荷和污染治理设施运行稳定时进行。
- (2) 监测过程严格按各项污染物监测方法和其他有关技术规范进行。
- (3) 监测人员持证上岗，所用计量仪器均应经过计量部门检定合格并在有效期内使用。
- (4) 采样前采样器进行气路检查和流量校核，保证监测仪器的气密性和准确性。
- (5) 噪声监测仪在监测前、后均以标准声源进行校准，其前、后校准示值偏差不得大于 0.5dB。
- (6) 监测数据执行三级审核制度。
- (7) 监测因子监测分析方法均采用本单位通过计量认证（实验室资质认定）的方法，分析方法应能满足评价标准要求。

表 8.1-1 检测方法与仪器

类别	检测项目	检测标准	使用仪器	检出限
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	pH/ORP/电导率 /溶解氧测定仪 SX751 型	—
	化学需氧量 (COD _{Cr})	《水质化学需氧量的测定重铬酸盐 法》 HJ 828-2017	滴定管 25ml	4mg/L
	五日生化需 氧量(BOD ₅)	《水质五日生化需氧量(BOD ₅)的 测定稀释与接种法》HJ 505-2009	生化培养箱 SPX-250B	0.5mg/L
	悬浮物	《水质悬浮物的测定重量法》 GB 11901-1989	电子天平 BSA224S	4mg/L
	氨氮	《水质氨氮的测定纳氏试剂分光光 度法》 HJ 535-2009	紫外可见分光 光度计 UV1200	0.025mg/L
	石油类	《水质石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ637-2018	红外分光测油 仪 SYT-700	0.06mg/L
	阴离子表面 活性剂	《水质阴离子表面活性剂的测定亚 甲蓝分光光度法》GB 7494-1987	紫外可见分光 光度计 UV1200	0.05mg/L
无组 织废	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》	气相色谱仪 V5000	0.07mg/m ³

类别	检测项目	检测标准	使用仪器	检出限
气		HJ 604-2017		
	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	噪声振动分析仪 AHAI6256-2	——
	备注	“——”表示不适用或未作要求。		

表 8.1-2 检测人员资质一览表

序号	检测员	上岗证书名称	上岗证书编号
1	何真	采样室内部上岗证	ZYTSGC-049
2	韦文杰	采样室内部上岗证	ZYTSGC-035
3	余怡	实验室内部上岗证	ZYTSGS-079
4	梁思敏	实验室内部上岗证	ZYTSGS-083
5	彭燕灵	实验室内部上岗证	ZYTSGS-075
6	叶剑花	实验室内部上岗证	ZYTSGS-041
7	马学胜	实验室内部上岗证	ZYTSGS-070
8	唐稍锋	实验室内部上岗证	ZYTSGS-086

表8.1-3本次主要检测设备仪器基本情况

序号	仪器设备名称	型号	计量有效期至
1	pH/ORP/电导率/溶解氧测定仪	SX751 型	2025.04.28
2	生化培养箱	SPX-250B	2025.04.28
3	电子天平	BSA224S	2025.04.28
4	紫外可见分光光度计	UV1200	2025.04.28
5	红外分光测油仪	SYT-700	2025.04.28
6	气相色谱仪	V5000	2025.05.09
7	迷你型风速计	8909	2025.04.28
8	噪声振动分析仪	AHAI6256-2	2025.11.10

表8.1-4现场空白样分析质量控制结果表

类别	监测项目	测定结果		质量控制要求	单位	质量控制评定
		12月20日	12月21日			

类别	监测项目	测定结果		质量控制要求	单位	质量控制评定
		12月20日	12月21日			
废水	化学需氧量 (COD _{Cr})	ND	ND	<4	mg/L	合格
	氨氮	0.055	0.056	<0.060	Abs 吸光度	合格
	阴离子表面活性剂	ND	ND	<0.05	mg/L	合格
无组织废气	非甲烷总烃	ND	ND	<0.07	mg/m ³	合格
备注	“ND”表示未检出，即检测结果低于方法检出限。					

表8.1-5实验室空白样分析质量控制结果表

类别	监测项目	测定结果		质量控制要求	单位	质量控制评定
		12月20日	12月21日			
废水	化学需氧量 (COD _{Cr})	ND	ND	<4	mg/L	合格
	氨氮	0.055	0.056	<0.060	Abs 吸光度	合格
	阴离子表面活性剂	ND	ND	<0.05	mg/L	合格
备注	“ND”表示未检出，即检测结果低于方法检出限。					

表8.1-6现场平行样检测结果表

检测点位	检测项目	测量值			单位	相对偏差 (%)	质量控制要求 (%)	是否合格
		样品值	平行值	均值				
综合废水排放口 DW001 处理后	化学需氧量 (COD _{Cr})	100	96	98	mg/L	2.04	≤10	合格
		80	74	77	mg/L	3.90	≤10	合格
	氨氮	1.66	1.64	1.65	mg/L	0.61	≤10	合格
		2.12	2.10	2.11	mg/L	0.47	≤10	合格
	阴离子表面活性剂	<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格
		<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格

表 8.1-7 实验室平行样检测结果表

检测点位	检测项目	测量值			单位	相对偏差 (%)	质量控制要求 (%)	是否合格
		样品值	平行值	均值				
综合废水 排放口 DW001 处理后	化学需氧量 (COD _{Cr})	74.2	79.0	77	mg/L	3.13	≤10	合格
		101.5	96.7	99	mg/L	2.42	≤10	合格
	氨氮	1.744	1.724	1.73	mg/L	0.58	≤10	合格
		2.139	2.108	2.12	mg/L	0.73	≤10	合格
	阴离子表面活性剂	<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格
		<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格

表 8.1-8 质控样检测结果表

检测项目	标准样品编号及批号	标准样品标准值	测量值	是否合格
五日生化需氧量 (BOD ₅)	BY400124/B23120208	23.3±1.7mg/L	23.5mg/L	合格
			23.2mg/L	合格
化学需氧量 (COD _{Cr})	BY400011/B22120239	23.7±1.1mg/L	23.8mg/L	合格
			23.9mg/L	合格
氨氮	BY400012/B24010220	1.50±0.10mg/L	1.47mg/L	合格
阴离子表面活性剂	BY400050/B21120281	145±7mg/L	142mg/L	合格
石油类	BY400171/A24030451	24.3±2.0mg/L	23.4mg/L	合格
			23.1mg/L	合格

表 8.1-9 采样仪器噪声校准结果

校准日期	采样仪器	时段	校准声源值 (dB(A))		仪器示值 (dB(A))	示值偏差 (dB(A))	允许偏差 (dB(A))	质量控制评定
			监测前	监测后				
12月20日—21日	噪声振动分析仪 AHAI625 6-2	昼间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94				93.8
		夜间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94				93.8
12月21日—22日	噪声振动分析仪 AHAI625 6-2	昼间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94				93.8
		夜间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94				93.8

9 验收监测结果

9.1 生产工况

深圳市政研检测技术有限公司于 2024 年 12 月 20 日—2024 年 12 月 22 日对项目产生的废水、废气、厂界噪声进行了现场采样监测，监测是在主体工程工况稳定、环境保护设施运行正常的情况下进行并如实记录监测时的实际工况，汇总情况见表 9.1-1。

表 9.1-1 生产工况调查结果

监测日期	产品	设计销售量（吨/天）	实际销售量（吨/天）	生产负荷（%）
2024.12.20	92#汽油	16.67	14.17	85%
	95#汽油	9.33	7.75	83%
	98#汽油	/	/	
	0#柴油	16.67	13.67	82%
2024.12.21	92#汽油	16.67	14.00	84%
	95#汽油	9.33	7.65	82%
	98#汽油	/	/	
	0#柴油	16.67	14.00	84%

环保治理设施落实情况：

废水：地面清洗废水和洗车废水，经三级隔油隔渣池处理后，与生活污水经三级化粪池预处理后，一起汇入西城污水处理厂集中处理。

废气：油气废气采用油气回收系统处理后于站内无组织排放。

检测期间环境治理设施运行情况：现场检测和采样期间，环境保护设施运行正常。

9.2.环境保护设施调试效果

9.2.1 污染物达标排放监测结果

9.2.1.1.废水

(1) 废水监测结果

废水监测结果详见下表，具体监测信息详见附件 6。

表 9.2-1 生活污水检测结果表

检测 点位	检测 项目	测量值										标准 限值	单 位
		12月20日					12月21日						
		1	2	3	4	均值或 范围	1	2	3	4	均值或 范围		
综合废 水排放 口 DW001 处理后	pH 值	7.4	7.5	7.7	7.6	7.4-7.7	7.6	7.8	7.7	7.7	7.6-7.8	6-9	无量纲
	悬浮物	40	32	40	29	35	37	30	35	39	35	400	mg/L
	化学需氧量 (COD _{Cr})	77	80	91	98	86	99	107	83	77	92	500	mg/L
	五日生化需 氧量(BOD ₅)	18.1	16.9	19.4	22.9	19.3	22.2	24.7	18.7	17.3	20.7	300	mg/L
	氨氮	1.73	1.84	2.15	1.65	1.84	2.12	1.54	1.59	2.11	1.84	—	mg/L
	石油类	4.52	4.66	4.83	5.55	4.89	6.90	7.48	5.33	4.68	6.10	20	mg/L
	阴离子表面 活性剂	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	20	mg/L
备注	1、标准限值参照广东省地方标准《水污染物排放限值》DB44/26-2001 第二时段三级标准限值。 2、“—”表示未作要求或不适用。 3、“ND”表示未检出，即检测结果低于方法检出限，相应项目的检出限详见附表 1。												

(2) 废水监测结果评价

根据表 9.2-1，在验收监测期间，项目污水处理排放口污染物排放浓度：pH 值 7.4~7.8（无量纲）、悬浮物 29~40mg/L、COD_{Cr} 排放浓度为 77~107mg/L、BOD₅ 排放浓度为 16.9~24.7mg/L、氨氮排放浓度为 1.54~2.15mg/L、石油类 4.52~7.48mg/L、阴离子表面活性剂未检出，验收期间废水污染排放浓度均达到了广东省地方标准《水污染物排放限值》DB44/26-2001 第二时段三级标准限值，满足环评文件及批复要求。

9.2.1.2 废气

(1) 厂界无组织废气排放监测结果

废气监测结果详见下表，具体监测信息详见附件 6。

表9.2-2厂界污染物无组织排放浓度监测结果

检测 点位	检测 项目	检测 频次	测量值		标准限 值	单 位
			12月20日	12月21日		
上风向 1#	非甲烷总 烃	1	0.40	0.48	—	mg/m ³
		2	0.47	0.54		
		3	0.49	0.35		

检测点位	检测项目	检测频次	测量值		标准限值	单位
			12月20日	12月21日		
		最大值	0.49	0.54		
下风向 2#	非甲烷总烃	1	0.79	0.68	4.0	mg/m ³
		2	0.77	0.69		
		3	0.77	0.67		
		最大值	0.79	0.69		
下风向 3#	非甲烷总烃	1	0.76	0.86	4.0	mg/m ³
		2	0.69	0.81		
		3	0.75	0.85		
		最大值	0.76	0.86		
下风向 4#	非甲烷总烃	1	0.81	0.87	4.0	mg/m ³
		2	0.62	0.82		
		3	0.64	0.73		
		最大值	0.81	0.87		
厂区内无组织废气 5#	非甲烷总烃	1	0.94	1.01	6.0	mg/m ³
		2	0.84	0.93		
		3	0.96	0.86		
		最大值	0.96	1.01		
备注	<p>1、“—”表示未作要求或不适用。</p> <p>2、标准限值：厂界非甲烷总烃参照《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 限值要求；厂区内非甲烷总烃参照《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》DB44/2367-2022 表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。</p> <p>3、12月20日：气象参数：天气状况：晴，主导风向：北，风速：2.1-2.4m/s，气温：13.2-18.2℃，气压：101.54-101.60kPa；12月21日：气象参数：天气状况：晴，主导风向：北，风速：2.1-2.7m/s，气温：15.0-17.0℃，气压：101.63-101.66kPa。</p>					

(2) 无组织废气排放评价结果

本次验收监测在厂界设置 1 个上风向监控点位、3 个下风向监控点位及 1 个厂区内监控点对无组织废气进行监测。在验收监测期间：上风向非甲烷总烃监控浓度在 0.35mg/m³~0.54mg/m³，下风向非甲烷总烃监控浓度在 0.62mg/m³~0.87mg/m³ 达到《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 限值要求。厂区内非甲烷总烃监控浓度在 0.84~1.01mg/m³ 达到《固定污染源挥发性有机物综合排

放标准》DB44/2367-2022 表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。满足环评文件及其批复要求。

(3) 加油油气回收系统监测结果及评价

本验收属于依法补办相关环保手续项目，参照油气回收监测报告【TR24070771-3】，加油油气回收系统的监测结果见表 9.2-3~9.2-6：

表 9.2-3 密闭性检测结果

油罐编号	3#	4#				
油品名称	92#	95#				
油罐公称容积(L)	30000	30000				
汽油实际体积(L)	10206	14449				
油气实际体积(L)	19794	15551				
初始罐压(Pa)	109	109				
加油枪数	10	6				
总油气体积(L)	35345					
标准值(Pa)	检测压力(Pa)					
	检测初始压力	一分钟时	二分钟时	三分钟时	四分钟时	五分钟时
≥469	500	502	505	505	503	505
判定结果	合格					

表 9.2-4 液阻检测结果

加油机编号	汽油标号	检测结果		
		通入氮气的流量(L/min)	液阻压力(Pa)	标准限值(Pa)
1	92#、95#	18	9	40
		28	9	90
		38	12	155
2	92#、95#	18	9	40
		28	19	90
		38	25	155
3	92#、95#	18	5	40
		28	16	90
		38	47	155
4	92#、95#	18	10	40
		28	26	90
		38	61	155
判定结果	合格			

表 9.2-5 气液比检测结果

加油枪编号	检测结果		气液比标准值
	气液比		
21	1.06		1.00~1.20
22	1.02		
13	1.05		
14	1.02		
11	1.01		
9	1.01		
10	1.02		
12	1.04		
16	1.07		
20	1.07		
加油站在用汽油枪总数(条)	16	加油站检测汽油枪数量(条)	10
气液比不合格枪数(条)	0	气液比不合格枪数超标限值(条)	≥2
判定结果			合格

表 9.2-6 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)	0.7		
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称		检测时间	检测值	结果评价
1	卸油口区域	阀门	卸油口油气回收口		11:21	53.3	达标
2	卸油口区域	法兰	卸油口油气回收口法兰 1#		11:21	26.0	达标
3	卸油口区域	法兰	卸油口油气回收口法兰 2#		11:22	5.1	达标
4	卸油口区域	阀门	卸油口 92 号进油口		11:22	4.1	达标
5	卸油口区域	法兰	卸油口 92 号进油口法兰		11:22	3.7	达标
6	卸油口区域	阀门	卸油口 95 号进油口		11:23	24.9	达标
7	卸油口区域	法兰	卸油口 95 号进油口法兰		11:23	3.2	达标
8	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 1#		11:25	2.2	达标
9	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 2#		11:25	1.7	达标
10	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 3#		11:25	1.6	达标
11	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 4#		11:25	4.8	达标
12	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 5#		11:26	1.8	达标

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)	0.7		
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价	
13	地埋罐区域	阀门	呼吸阀阀门	11:26	1.5	达标	
14	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐潜油泵法兰1#	11:28	175.2	达标	
15	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐潜油泵法兰2#	11:29	100.1	达标	
16	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐潜油泵法兰3#	11:29	32.9	达标	
17	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐通气管法兰1#	11:30	27.6	达标	
18	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐通气管法兰2#	11:31	20.2	达标	
19	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐通气管法兰3#	11:31	11.0	达标	
20	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐通气管法兰4#	11:31	13.0	达标	
21	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐通气管法兰5#	11:31	9.4	达标	
22	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐进油管法兰1#	11:32	9.5	达标	
23	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐进油管法兰2#	11:32	6.1	达标	
24	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐进油管法兰3#	11:32	5.9	达标	
25	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐液位仪法兰1#	11:33	8.1	达标	
26	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐液位仪法兰2#	11:33	13.6	达标	
27	地埋罐区域	阀门	3号92号地埋罐计量口	11:33	11.0	达标	
28	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐计量口法兰1#	11:33	15.7	达标	
29	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐计量口法兰2#	11:34	14.0	达标	
30	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐法兰1#	11:34	13.0	达标	
31	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐法兰2#	11:34	10.4	达标	
32	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐法兰3#	11:34	12.7	达标	
33	地埋罐区域	法兰	3号92号地埋罐法兰4#	11:35	6.3	达标	
34	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐潜油泵法兰1#	11:36	2.7	达标	
35	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐潜油泵法兰2#	11:36	2.7	达标	
36	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐潜油泵法兰3#	11:37	2.7	达标	
37	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐通气管法兰1#	11:37	2.2	达标	
38	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐通气管法兰2#	11:37	2.3	达标	
39	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐进油管法兰1#	11:38	2.1	达标	
40	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐进油管法兰2#	11:38	2.8	达标	
41	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐进油管法兰3#	11:38	2.7	达标	
42	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐液位仪法兰1#	11:38	2.6	达标	
43	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐液位仪法兰2#	11:39	2.5	达标	

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)	0.7		
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价	
44	地埋罐区域	阀门	4号95号地埋罐计量口	11:39	2.8	达标	
45	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐计量口法兰1#	11:39	3.2	达标	
46	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐计量口法兰2#	11:39	1.8	达标	
47	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐法兰1#	11:40	2.3	达标	
48	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐法兰2#	11:40	1.7	达标	
49	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐法兰3#	11:40	1.6	达标	
50	地埋罐区域	法兰	4号95号地埋罐法兰4#	11:40	1.6	达标	
51	加油机区域	阀门	3号加油机预留口	11:46	1.8	达标	
52	加油机区域	泵	3号加油机真空泵1#	11:46	1.8	达标	
53	加油机区域	泵	3号加油机真空泵2#	11:46	1.7	达标	
54	加油机区域	泵	3号加油机真空泵3#	11:47	1.7	达标	
55	加油机区域	泵	3号加油机真空泵4#	11:47	1.5	达标	
56	加油机区域	泵	3号加油机真空泵5#	11:47	1.5	达标	
57	加油机区域	泵	3号加油机真空泵6#	11:48	1.5	达标	
58	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头1#	11:48	1.5	达标	
59	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头2#	11:48	1.5	达标	
60	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头3#	11:48	1.9	达标	
61	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头4#	11:49	1.6	达标	
62	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头5#	11:49	1.9	达标	
63	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头6#	11:49	1.8	达标	
64	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头7#	11:49	1.6	达标	
65	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头8#	11:50	1.5	达标	
66	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头9#	11:50	1.9	达标	
67	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头10#	11:50	1.6	达标	
68	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头11#	11:50	1.6	达标	
69	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头12#	11:51	1.8	达标	
70	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头13#	11:51	1.9	达标	
71	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头14#	11:51	2.0	达标	
72	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头15#	11:51	2.0	达标	
73	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头16#	11:52	1.7	达标	
74	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头17#	11:52	1.5	达标	

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)	0.7		
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价	
75	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 18#	11:52	1.4	达标	
76	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 19#	11:52	1.5	达标	
77	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 20#	11:53	1.7	达标	
78	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 21#	11:53	1.9	达标	
79	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 22#	11:53	1.9	达标	
80	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 23#	11:53	1.7	达标	
81	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 24#	11:53	1.9	达标	
82	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 25#	11:54	1.8	达标	
83	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 26#	11:54	1.8	达标	
84	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 27#	11:54	3.3	达标	
85	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 28#	11:54	2.1	达标	
86	加油机区域	阀门	1号加油机预留口	11:55	2.1	达标	
87	加油机区域	泵	1号加油机真空泵 1#	11:55	1.9	达标	
88	加油机区域	泵	1号加油机真空泵 2#	11:56	2.0	达标	
89	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 1#	11:56	2.3	达标	
90	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 2#	11:56	2.4	达标	
91	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 3#	11:57	4.0	达标	
92	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 4#	11:57	2.1	达标	
93	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 5#	11:57	2.0	达标	
94	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 6#	11:57	1.8	达标	
95	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 7#	11:58	1.7	达标	
96	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 8#	11:58	1.8	达标	
97	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 9#	11:58	1.7	达标	
98	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 10#	11:58	1.6	达标	
99	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 11#	11:59	1.7	达标	
100	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 12#	11:59	1.7	达标	
101	加油机区域	阀门	2号加油机预留口	12:02	2.0	达标	
102	加油机区域	泵	2号加油机真空泵 1#	12:02	1.5	达标	
103	加油机区域	泵	2号加油机真空泵 2#	12:02	1.5	达标	
104	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 1#	12:03	1.5	达标	
105	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 2#	12:03	2.3	达标	

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)	0.7		
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价	
106	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 3#	12:03	2.6	达标	
107	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 4#	12:04	1.6	达标	
108	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 5#	12:04	1.6	达标	
109	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 6#	12:04	1.8	达标	
110	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 7#	12:04	24.7	达标	
111	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 8#	12:05	5.0	达标	
112	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 9#	12:05	3.3	达标	
113	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 10#	12:05	3.5	达标	
114	加油机区域	阀门	4号加油机预留口	12:06	3.1	达标	
115	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 1#	12:07	22.8	达标	
116	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 2#	12:07	3.6	达标	
117	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 3#	12:07	2.6	达标	
118	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 4#	12:07	2.6	达标	
119	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 5#	12:08	2.6	达标	
120	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 6#	12:08	2.8	达标	
121	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 1#	12:08	2.6	达标	
122	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 2#	12:09	2.5	达标	
123	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 3#	12:09	2.4	达标	
124	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 4#	12:09	2.6	达标	
125	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 5#	12:09	2.6	达标	
126	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 6#	12:10	2.2	达标	
127	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 7#	12:10	2.0	达标	
128	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 8#	12:10	2.2	达标	
129	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 9#	12:10	2.1	达标	
130	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 10#	12:11	2.2	达标	
131	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 11#	12:11	2.2	达标	
132	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 12#	12:11	2.2	达标	
133	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 13#	12:11	2.4	达标	
134	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 14#	12:12	2.5	达标	
135	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 15#	12:12	3.0	达标	
136	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 16#	12:12	2.9	达标	

检测日期		2024.07.10		风速(m/s)		0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称		检测时间	检测值	结果评价
137	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 17#		12:12	2.3	达标
138	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 18#		12:13	2.0	达标
139	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 19#		12:13	2.0	达标
140	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 20#		12:13	4.0	达标
141	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 21#		12:13	5.4	达标
142	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 22#		12:14	2.3	达标
143	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 23#		12:14	2.0	达标
144	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 24#		12:14	2.3	达标
145	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 25#		12:14	2.5	达标
146	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 26#		12:14	2.5	达标
147	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 27#		12:15	2.4	达标
148	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 28#		12:15	2.0	达标
参照《加油站大气污染排放标准》(GB 20952-2020)标准限值						≤500μmol/mol	---
注 1、计量单位：ppm(注明除外)。							

监测结果表明，本项目加油油气回收系统气液比、液阻和密闭性符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）。

9.2.1.3 厂界噪声

(1) 噪声监测结果

噪声监测结果见下表，具体监测信息详见附件 6。

表 9.2-7 厂界环境噪声监测结果表 单位：dB (A)

检测编号	检测点位	主要声源	测量值				《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008
			Leq[dB(A)]				
			12月20日-21日		12月21日-22日		
昼间	夜间	昼间	夜间				
1#	厂界东外 1m 处	生产噪声	56	46	58	47	2类： 昼间：60dB (A) 夜间：50dB (A)
2#	厂界南外 1m 处	生产噪声	62	52	58	51	4类： 昼间：70dB (A) 夜间：55dB (A)

检测编号	检测点位	主要声源	测量值 L _{eq} [dB(A)]				《工业企业厂界环境 噪声排放标准》 GB 12348-2008
			12月20日-21日		12月21日-22日		
			昼间	夜间	昼间	夜间	
3#	厂界西外 1m处	生产 噪声	55	47	56	45	2类： 昼间：60dB(A) 夜间：50dB(A)
4#	厂界北外 1m处	生产 噪声	57	45	56	46	
备注	1、噪声振动分析仪 AHAI6256-2 在检测前、后均进行了校核。 2、气象参数：12月20日-21日：昼间天气：晴，风速：1.2m/s，夜间天气：晴，风速：1.6m/s；12月21日-22日：昼间天气：晴，风速：1.2m/s，夜间天气：晴，风速：1.6m/s。						

(2) 噪声评价结果

在验收监测期间：厂区厂界东、西、北处昼间噪声值在55dB(A)~58dB(A)之间，厂界夜间噪声值在45dB(A)~51dB(A)之间，项目厂界噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准，厂区厂界南处昼间噪声值在58~62dB(A)，厂界夜间噪声值51~52dB(A)，噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准，满足环评文件及其批复要求。

9.2.1.4 固体废物

表 9.2-8 本项目固体废物产排情况一览表

序号	污染物名称	产生量	去向
1	含油抹布	验收期间未产生	/
2	含油污泥	验收期间未产生	/
3	清罐油泥	验收期间未产生	/
4	生活垃圾	0.03t/a	交由环卫部门清运

综上，固体废物符合《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《广东省固体废物污染环境防治条例》中的有关规定，危险废物符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求。本项目产生的各类固体废物均可得到相应的处理处置，产生的固废对周围环境的影响很小，符合验收标准。

9.2.1.5 污染物排放总量核算

表 9.2-9 项目通过量计算表(2024年12月20日至21日)

油品	油品密度(g/ml)	平均密度(g/ml)	销售量(t)	通过量(m ³)
92#	0.73	0.74	21.79	29.45
95#	0.74			

油品	油品密度(g/ml)	平均密度(g/ml)	销售量(t)	通过量(m ³)
98#	/			
0#	0.85	0.85	13.84	16.28

表 9.2-10 项目非甲烷总烃的产排情况表（2024 年 12 月 20 日至 21）

项目		排放系数 kg/m ³ ·通过量	通过量 (m ³)	产生量 (t)	回收率	排放量(t)	
储油罐	呼吸损失①	汽油	0.12	29.45	0.0035	0%	0.0035
		柴油		0.00	0.0000	0	0.0000
	装料（卸油）损失	汽油	0.88	29.45	0.0259	95%	0.0013
		柴油		16.28	0.0000	95%	0.0000
油罐车	装料（卸油）损失	汽油	0.6	29.45	0.0177	95%	0.0009
		柴油		16.28	0.0000	95%	0.0000
加油站	加油机作业损失	汽油	0.11	29.45	0.0032	95%	0.0002
		柴油		16.28	0.0000	95%	0.0000
	跑冒滴漏损失②	汽油	0.0084	29.45	0.0002	0	0.0002
		柴油		16.28	0.0000	0	0.0000
合计		/	/	212.36	24.0770	/	0.0061

注①：柴油储油罐由于柴油的蒸气压太低，蒸气压越低越难挥发，因此其蒸发量不考虑。

注②：加油站跑冒滴漏损失，按照行业操作规程作业，从管理和作业上操作可使成品油的跑、冒、滴、漏平均损失降低到 90%，损失量为 0.0084kg/m³通过量。

根据验收期间生产工况（表 9.1-1）可知，2024 年 12 月 20 日至 21 日汽油销量平均约 21.79t，柴油销量平均约 13.84t，汽油油品密度按 0.74g/ml，柴油密度为 0.85g/ml，则非甲烷总烃排放量为 0.0061t/d，本项目年工作 300 天，即验收期间，本项目非甲烷总烃排放量为 1.83t/a。满足环评文件及其批复要求。

10 验收监测结论

10.1 环保设施调试运行效果

10.1.1 污染物排放监测结果

根据本项目的实际情况，深圳市政研检测技术有限公司于 2024 年 12 月 20 日至 12 月 22 日对项目排放的废水、废气、噪声环境保护设施及其调试效果进行验收检查与监测；监测结果如下。

10.1.1.1 废水

本项目扩建后，生活污水经三级化粪池处理与生产废水经隔油隔渣池处理后，达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，一起排入西城污水处理厂集中处理。

根据验收监测结果可知，项目综合废水排放口：pH 值 7.4~7.8（无量纲）、悬浮物 29~40mg/L、COD_{Cr} 排放浓度为 77~107mg/L、BOD₅ 排放浓度为 16.9~24.7mg/L、氨氮排放浓度为 1.54~2.15mg/L、石油类 4.52~7.48mg/L、阴离子表面活性剂未检出，

综上，本项目综合废水排放口中废水达到《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准。满足环评文件及其批复要求。

10.1.1.2 废气

1、（无组织废气）

项目无组织废气各监测点的监测结果为：上风向非甲烷总烃监控浓度在 0.35mg/m³~0.54mg/m³，下风向非甲烷总烃监控浓度在 0.62mg/m³~0.87mg/m³。厂区内非甲烷总烃监控浓度在 0.84~1.01mg/m³。

综上所述，厂界无组织排放非甲烷总烃符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关浓度限值要求。厂区内无组织排放非甲烷总烃符合《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》DB44/2367-2022 表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。满足环评文件及其批复要求。

2、加油油气回收系统

参照检测报告【TR24070771-3】，本项目加油油气回收系统密闭性为 1min 为 502Pa、2min 为 505Pa、3min 为 505Pa、4min 为 503Pa、5min 为 505Pa。加

油机 2 液阻均值为 17.67Pa, 加油机 3 液阻均值为 22.67Pa, 加油机 4 液阻均值为 32.33Pa。气液比值为 1.0~1.20, 符合《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)。满足环评文件及其批复要求。

10.1.1.3 厂界噪声

根据监测结果, 厂区厂界东、西、北处昼间噪声值在 55dB(A)~58dB(A) 之间, 厂界夜间噪声值在 45dB(A)~51dB(A) 之间, 项目厂界噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准, 厂区厂界南处昼间噪声值在 58~62dB(A), 厂界夜间噪声值 51~52dB(A), 噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4 类标准。满足环评文件及其批复要求。

10.1.1.4 固体废物

本项目验收期间固体废物处置符合项目固体废物的排放和管理执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《广东省固体废物污染环境防治条例》中的有关规定, 危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023) 的规定。验收期间生活垃圾产生量为 0.03t, 交由环卫部门清运, 含油抹布、含油污泥及清罐油泥均未产生。本项目产生的各类固体废物均可得到相应的处理处置, 产生的固废对周围环境的影响很小, 符合验收标准。

10.1.1.5 主要污染物排放总量达标情况

依据本项目环评及批复的要求, 本项目外排废水主要为生活污水、地面清洗废水、洗车废水, 排放总量为 958.8t/a, 新增 219.0t/a, COD 排放量为 0.1517t/a, 氨氮排放量为 0.0133t/a; 本项目大气污染物主要为非甲烷总烃, 均为无组织排放, 总量控制指标核定为非甲烷总烃 2.709 吨/年。

验收期间, 本项目污水处理排放口污染物排放浓度: pH 值 7.4~7.8 (无量纲)、悬浮物 29~40mg/L、COD_{Cr} 排放浓度为 77~107mg/L、BOD₅ 排放浓度为 16.9~24.7mg/L、氨氮排放浓度为 1.54~2.15mg/L、石油类 4.52~7.48mg/L、阴离子表面活性剂未检出, 废水污染排放浓度均达到了广东省地方标准《水污染物排放限值》DB44/26-2001 第二时段三级标准限值, 满足环评文件及批复要求; 大气污染物非甲烷总烃排放量为 1.83t/a, 满足环评文件及批复要求。

10.1.2 工程建设对环境的影响

本项目生活污水经三级化粪池预处理，洗车废水经隔油隔渣池预处理达标后，一同排入西城污水处理厂集中处理。废气、噪声、固体废物均通过合理的方式处理达标后排放，根据监测结果，本项目产生的污染物未对周边环境产生较大影响，符合验收标准。

10.2 综合结论

根据《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评〔2017〕4号，附件）第八条，本项目对比情况如下表所示。：

表 10.2-1 批复落实情况表

序号	（国环规环评〔2017〕4号，附件） 第八条内容	本项目	是否存在
1	未按环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的；	本项目按环境影响报告表及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，环境保护设施与主体工程同时投产、使用	否
2	污染物排放不符合国家和地方相关标准、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定或者重点污染物排放总量控制指标要求的；	本项目污染物排放符合国家和地方相关标准、环境影响报告表及其审批部门审批决定	否
3	环境影响报告书（表）经批准后，该建设项目的性质、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，建设单位未重新报批环境影响报告书（表）或者环境影响报告书（表）未经批准的；	本项目的性质、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未发生重大变动	否
4	建设过程中造成重大环境污染未治理完成，或者造成重大生态破坏未恢复的；	本项目建设过程中未造成重大环境污染、未造成重大生态破坏	否
5	纳入排污许可管理的建设项目，无证排污或者不按证排污的；	本项目已按《固定污染源排污许可分类管理名录（2019年版）》完善了排污登记表	否
6	分期建设、分期投入生产或者使用依法应当分期验收的建设项目，其分期建设、分期投入生产或者使用的环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力不能满足其相应主体工程需要的；	本项目未分期建设、分期投产	否
7	建设单位因该建设项目违反国家和	本项目在建设过程中没有违反国	否

序号	(国环规环评(2017)4号,附件) 第八条内容	本项目	是否存在
	地方环境保护法律法规受到处罚,被责令改正,尚未改正完成的;	家和地方环境保护法律法规受到处罚,也没有被责令整改	
8	验收报告的基础资料数据明显不实,内容存在重大缺项、遗漏,或者验收结论不明确、不合理的;	本项目验收报告的基础资料数据属实,不存在内容存在重大缺项、遗漏,或者验收结论不明确、不合理的	否
9	其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的。	本项目不存在其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的	否

据以上分析,中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站在实施过程中按照环评及其批复要求落实了相关环保措施,“三废”排放达到了相关排放标准,未出现《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中所规定的九种验收不合格情形。

据此我认为本项目可以通过建设项目竣工环境保护验收。

11 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：环评批复
- 附件 3：营业执照及排污许可证
- 附件 4：危废处理协议
- 附件 5：环保设施图片
- 附件 6：油气回收系统运行台账
- 附件 7：验收监测报告
- 附件 8：油气回收检测报告
- 附件 9：验收公示、调试情况
- 附件 10：突发环境事件应急预案备案表
- 附件 11：其他需要说明的事项
- 附件 12：环境保护验收意见
- 附件 13：专家意见采纳情况

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	项目名称	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目				项目代码	2410-441881-04-01-280390			建设地点	英德市英城浛阳西路北马路西			
	行业类别(分类管理名录)	五十、社会事业与服务业, 119 加油、加气站——城市建成区新建、扩建加油站;				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力	年销售柴油和汽油量为 12800 吨				实际生产能力	年销售柴油和汽油量为 12800 吨			环评单位	广东联应科技有限公司			
	环评文件审批机关	清远市生态环境局				审批文号	清环英德审(2024)47 号			环评文件类型	报告表			
	开工日期	/				竣工日期	/			排污许可证申领时间	2021 年 06 月 01 日			
	环保设施设计单位	广东联应科技有限公司				环保设施施工单位	广东联应科技有限公司			本工程排污许可证编号	914418810684789676001R			
	验收单位	中国石化销售股份有限公司广东清远城西加油站				环保设施监测单位	深圳市政研检测技术有限公司			验收监测时工况	82~85%			
	投资总概算(万元)	100				环保投资总概算(万元)	10			所占比例(%)	10%			
	实际总投资(万元)	100				实际环保投资(万元)	10			所占比例(%)	10%			
	废水治理(万元)	1	废气治理(万元)	7	噪声治理(万元)	/	固体废物治理(万元)	2		绿化及生态(万元)	/	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	7200			
	运营单位	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	91441881797742270E			验收时间	2024 年 12 月			
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目详填)	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水									0.0959	0.0959			
	化学需氧量									0.1517	0.1517			
	氨氮									0.0133	0.0133			
	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	0.42	2.289							2.709	2.709			

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——吨/年; 废气排放量——万立方米/年; 工业固体废物排放量——吨/年; 水污染物排放浓度——毫克/升。

附件2 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站 扩建项目环境影响报告表的批复

清远市生态环境局文件

清环英德审〔2024〕47号

关于中国石化销售股份有限公司广东清远英德 城西加油站扩建项目环境影响 报告表的批复

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站：

你站报批的《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）及相关材料收悉。经研究，批复如下：

一、中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目位于英德市英城浈阳西路北马口路西（中心地理坐标为东

经 113° 22' 49.855", 北纬 24° 11' 4.482") , 扩建项目在不新增用地面积, 储油罐和加油设备的大小和数量均不变的情况下, 调整油品通过量, 新增汽油年销售 6600 吨/年和柴油年销售 4400 吨/年, 并新增 1 台节水型自助洗车机, 新增 1 个 10m³ 柴油车尾气处理液罐 (车用尿素水溶液) 以及 1 台车用尿素机, 并配 2 支车用尿素加注枪。

二、根据报告表评价结论, 在全面落实报告表提出的各项污染防治和环境风险防范措施, 并确保污染物稳定达标排放且符合总量控制要求的前提下, 项目按照报告表所列性质、规模、地点、采用的生产工艺和防治污染、防止生态破坏的措施进行建设, 从生态环境角度可行。项目建设和运营中还应重点做好以下工作:

(一) 采用先进的生产工艺和设备, 采取有效的污染防治措施, 按照“节能、降耗、增效”的原则, 确保项目达到国内清洁生产先进水平要求。

(二) 严格落实水污染防治措施。按照“清污分流、雨污分流、分质处理、循环用水”的原则。项目全自动洗车机废水经地台汇集→沉淀池沉淀→砂缸过滤→循环使用处理后回用于洗车, 不能利用的洗车废水与地面冲洗废水、初期雨水一起经三级隔油隔渣池预处理, 生活污水经三级化粪池预处理后, 分别达到《水污染物排放限值》(DB44/ 26—2001) 第二时段三级排放标准后通过市政污水管网排入英德市西城污水处理厂进一步深度处理。

合理划分防渗区域，并采取严格的防渗措施，防止污染土壤、地下水环境。

(三)项目拟设置的一次、二次油气回收系统(即卸油油气回收系统、加油油气回收系统)对油气进行回收。本项目储罐区设置4米高的排气筒，经油气回收系统排气口油气和无组织油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020)相关浓度限值要求。机动车尾气排放执行《大气污染物排放限值》(DB44/27—2001)第二时段无组织排放监控浓度限值。场区内非甲烷总烃无组织排放执行《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》(DB44/2367—2022)表3厂区内VOCs无组织排放限值。场界非甲烷总烃无组织排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020)要求。

(四)严格落实噪声污染防治措施。南侧厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008)中的4类声功能区排放限值，其余厂界噪声确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348—2008)中的2类声功能区排放限值要求。

(五)严格落实固体废物分类处置和综合利用要求。项目产生的危险废物统一交由有资质单位处理，一般工业固体废物综合利用或委托有相应资质的单位处理处置，生活垃圾交环卫部门统一处理。

危险废物、一般工业固废在厂内暂存应符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597—2023）《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）以及《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉（GB 18599-2001）等3项国家污染物控制标准修改单的公告》（环境保护部公告2013年第36号）的要求。

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

三、本项目非甲烷总烃（有组织+无组织）排放总量2.289吨/年在英德市奈斯化工科技实业有限公司挥发性有机物减排项目削减量中替代，废水和固体废物不需要设置总量控制指标。

四、项目环保投资应纳入工程投资概算并予以落实。

五、本报告表经批准后，严格按照批准的内容实施建设，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺或者环境保护措施发生重大变动，须重新申报，经有审批权的生态环境部门审批（核）同意后方可实施。

六、项目建设应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。

七、项目完成工程建设达到投产前，应提前60天申请办理

相应排污许可手续，依法持证排污。

八、本批复仅是对项目建设的生态环境管理规定，你公司项目还应依法办理其他相关手续，确保依法依规开展建设。



抄送：英德市英城街道办，英德市发展和改革局、英德市工业和信息化局、英德市应急管理局，广东联应科技有限公司。

清远市生态环境局英德分局

2024年12月19日印发

共印6份

附件 3 营业执照及排污许可证



国家企业信用信息公示系统网址：

<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制



排污许可证

证书编号：91441881797742270E001R

单位名称：中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

注册地址：英德市英城浣阳西路北马口路西

法定代表人：黄素银

生产经营场所地址：英德市英城浣阳西路北马口路西

行业类别：机动车燃油零售

统一社会信用代码：91441881797742270E

有效期限：自 2021 年 06 月 01 日至 2026 年 05 月 31 日止



发证机关：（盖章）清远市生态环境局

发证日期：2021 年 06 月 01 日



中华人民共和国生态环境部监制

清远市生态环境局印

附件 4 危废处理协议

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

危险废物处理服务合同

甲方：中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司

公司地址：清远市清城区人民四路 33 号

指定收运地址：中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司所属加油站

乙方：广东中耀环境科技有限公司

公司地址：韶关市曲江区白土镇兴园南路 18 号

本合同由【中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司】（以下简称“甲方”）与广东中耀环境科技有限公司（以下简称“乙方”）共同协商签署。

甲、乙双方根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物经营许可证管理办法》、《危险废物转移管理办法》以及相关环境保护法律、法规及规范性文件要求，就甲方委托乙方处置危险废物事宜，经友好协商一致，特订立本合同，由双方共同遵照执行。

第一条 甲方委托乙方处理的废物种类

根据甲方需求，经协商，双方确定本合同项下甲方委托乙方处理处置的废物种类情况如下：

序号	废物名称	废物类别	废物代码	废物形态	有害成分	包装方式	单次服务费 (元)
1	含油废水	HW08	251-001-08	液态	机油	桶装	9500

乙方向甲方提供预约式废物处理处置服务，实际处理量以双方确认的危险废物转移联单、过磅称量（重）单等凭据数量为准。甲方和乙方应当确认运输数量，并填写在纸质或电子危险废物转移联单上，所确认的数量作为双方结算的依据。

第二条 甲方责任及义务

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(一)甲方生产过程中所产生的危险废物连同包装物应按合同约定委托乙方处理。

(二)甲方有权随时监督乙方的处置工艺,对乙方不符合约定或者法定的处置方式、流程、规范等,甲方有权提出整改要求,并有权进入乙方处置场所进行检查。

(三)甲方已知悉并核实乙方的经营许可证范围,已核查乙方处置能力,甲方承诺遵守本合同约定及国家、地方关于环境保护的法律、法规、标准及主管部门的要求,按规定对危险废物进行安全分类和包装,在包装物明显位置标注危险废物名称和主要成分;在收集和临时存放过程中,甲方应将同类形态、同类物质、同类危险成分的危险废物进行统一存放,不得与其它物品进行混放,并详细标注危险废物特性与危险禁忌。对可能具有爆炸性、放射性和剧毒性等高危特殊废物,甲方有责任在运输前告知乙方危险废物的具体情况,确保运输和处置的安全。

(四)甲方应委派专人负责危险废物转移的交接工作,转移联单的申请,协调危险废物的装载、运输等工作。

(五)甲方负责对乙方进入甲方场地的相关作业人员进行安全培训教育。

(六)甲方应按照本合同的约定及时足额地向乙方支付危险废物处置费用。

(七)甲方应严格执行《危险废物转移管理办法》及地方相关规定。

(八)甲方有责任向乙方提供所产生危险废物的真实信息,并为提供虚假信息造成的后果承担法律责任。

(九)甲方的生产工艺发生变化导致危险废物性质变化时,甲方须告知乙方,并更新相关危险废物信息。

(十)甲方应向乙方提供本合同约定的危险废物名称、数量、危害、理化性质、应急措施等相关资料。

第三条 乙方责任及义务

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(一) 乙方装运前有权对甲方产生的危险废物进行采样分析，如确定不符合合同约定或乙方安全环保处置要求的可暂停装运，并及时告知甲方。

(二) 乙方现场作业必须遵守甲方的 HSE 管理规定和承包商管理规定，发生安全事故，按甲方承包商安全管理规定处理。

(三) 乙方车辆运输过程中严格执行国家危险品道路运输相关法律法规，不得有超载、超范围经营等违法违规现象发生。

(四) 乙方进厂车辆严格遵守现场要求，待命车辆及人员不得在厂区及现场随意停留及走动。

(五) 乙方现场作业过程中，严格按照现场指挥人员安排进行，不得与其他作业进行交叉作业，不得造成危险废物洒漏、遗失，对洒漏的危险废物应立即进行清理收集工作，不得对环境造成污染，否则对作业过程中造成的一切后果由乙方承担。

(六) 乙方应做好运输应急预案，确保突发环境事件时能够及时进行处理，杜绝运输过程中发生环保事故，不得造成二次污染，道路运输过程中发生的环保事件和相应损失，一切责任及后果由乙方自行承担。

(七) 乙方在接收危险废物后，若发生泄漏产生的污染事故、物理或化学因素导致的人身伤害等紧急情况的，乙方应采取一切相关法律和法规所要求的行动，包括第一时间通知相关的政府管理部门，同时通知甲方。

(八) 乙方保证，未经甲方事先书面同意，不将其获得的有关甲方的信息用于履行本合同之外的目的，并不向第三方披露该信息，国家机关或司法机构要求信息披露的除外。

(九) 乙方在承担上述业务时必须遵守国家的相关法律法规，依据国家和地方的危险废物有关规定进行工作，履行环境保护职责，严防二次污染。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(十) 乙方及其委托的运输方必须遵守甲方的管理制度及安全规定，并按甲方的全作业要求做好安全防范措施，随车配备满足泄漏抢险所需的应急物资，以确保安全文明作业，不产生环境污染。

(十一) 乙方应当按照本合同约定的处置方式及要求进行危险废物的处置。

(十二) 乙方应当建立环保管理制度和环境污染事件应急预案，危险废物转移至乙方指定车辆上后发生环境污染事件及在处置甲方交付的危险废物过程中发生事故的，应当迅速采取有效措施组织抢救，防止事态进一步扩大，并在半小时内如实告知甲方，不得隐瞒不报、谎报，确保经营处置危险废物过程依约进行、依法合规。

(十三) 乙方必须使用具有危险废物运输资格和条件的车辆对甲方交付的危险废物进行运输并按甲方要求的时间内将危险废物转移以及安全处置。

(十四) 乙方发生停产整改、企业关闭等情况时应及时通知甲方。

(十五) 乙方在甲方生产区域内作业时应遵守甲方的管理规定。

(十六) 乙方每车次危险废物运输到达目的地后，应在3个工作日内完成危险废物转移联单确认封闭，并按甲方要求提供运输及装卸车影像等资料，乙方应将危险废物运输情况，接受情况、利用或者处置结果的相关证明资料以书面形式及时告知甲方。

(十七) 乙方不得在甲方生产区域现场拍摄和传播突发事件，否则由此造成的一切后果由乙方承担，且向甲方承担违约责任并赔偿甲方相应的损失。

(十八) 乙方应严格执行《危险废物转移管理办法》及地方相关规定。

第四条 危险废物转接责任及联单填写

(一) 甲乙双方必须严格遵守《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的规定，本合同涉及的危险废物必须执行国家危险废物转移联单管理制度。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(二) 甲乙双方应严格遵守“广东省固体废物环境监管信息平台”(以下简称“固废平台”)的相关规定,按照操作规程操作,确保危险废物进行合法、安全转移,并有义务配合另一方完成相关操作,如有违反造成另一方损失的应予以赔偿。

(三) 乙方向甲方提供预约式危险废物处理处置服务,甲方在固废平台上完成危险废物注册备案及填写上年度的固废申报登记及本年度管理计划申报且审核通过后,应在每次有危险废物处理需求前,提前【5】日通知乙方具体的收运时间、地点及收运危险废物的具体数量和包装方式等,乙方应在收到甲方书面通知后【5】日内告知甲方是否可以提供相应的处理处置服务或协商提供服务的具体内容。

(四) 乙方司机在甲方运输现场装载完毕,甲方应出示固废平台中的二维码给司机扫描验证电子联单信息,并核实乙方司机所填写的电子联单种类、名称与实际移交的危废种类、名称相符后,方可放行。甲方需确保实际转移的危险废物数量与乙方确认的联单量相符,并点击提交结束电子联单流程,如不相符应及时联系乙方危险废物交接负责人。

(五) 双方守约前提下,甲方将待处理危险废物交由乙方签收前,如出现任何问题等风险,其责任由甲方自行承担;乙方签收并验收合格后,如因乙方原因造成的问题由乙方自行承担,法律法规另有规定或本合同另有约定的除外。乙方验收危险废物合格后,该等危险废物所有权归乙方。

(六) 危险废物转移之前,甲方的待处理危险废物种类及包装须得到乙方认可,若不符合“第二条”中的相关约定,乙方有权拒绝收运。

(七) 乙方在其厂区接收危险废物时进行验收,若发现甲方委托的危险废物品质标准不合规定或混杂其他废物的,应在发现后5个工作日内向甲方提出书面异议,甲方应在收到乙方书面异议后3个工作日内书面答复,否则,视为默认乙方异议成立,并同意乙方按以下方式进行处理,由此给乙方在运输及处理处置危险废物过程中造成困难或事故或延后的,由甲方负责支付所有相关费用:1、实际交付废物与联单、交接单不一致但属本合同约定范围内的,按乙方收费标准补

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

充计费。2、实际交付废物非属本合同约定范围内但属乙方危险废物经营许可范围内的，按乙方收费标准补充计费。3、实际交付废物非属本合同约定范围内且不属于乙方危险废物经营许可范围内的，由乙方退回甲方处理，甲方承担因退回产生的双倍运输费。

甲方不同意乙方书面异议中的检验结果的，可于5个工作日内委托双方认可的第三方进行检验，费用由甲方承担；甲方不同意乙方书面异议中提出的处理意见的，应在3个工作日另行提出处理意见，由双方协商确认；甲方既不同意乙方书面异议又不按本款约定处理的，视为乙方异议成立，乙方有权按书面异议中的处理意见或本合同约定处理。

(八) 转接的危险废物可使用甲方或乙方地磅免费称重，甲方未称重的以乙方数据为准，任何一方对称重有异议时，双方协商解决；若废物不宜采用地磅称重，则双方对计重方式另行协商；若甲方要求第三方称重，则由甲方支付相关费用。

(九) 若乙方因特殊情况（如设备检修、设备故障、政府要求停产等）无法及时安排处置甲方废物的，应提前3天通知甲方，甲方在收到乙方通知后积极采取应急预案予以配合或将废物交由第三方处置，双方互不视作违约。当乙方向甲方发出复产通知的，甲方应继续履行本合同约定。

(十) 乙方应使用具有危险货物道路运输经营许可证的专项运输车辆，其运输机及押运人员到甲方厂区进行危险废物运输过程中，需携带有效《道路危险货物运输/运人员资格证》（或复印件），每车必须专人押运；在交接过程中，甲方工作人员、乙方驾驶员应签字确认或在国家（地方）固废管理系统线上确认，运输车辆牌照按规定登记。

(十一) 由乙方负责运输，但乙方不能自主运输的，乙方应经甲方同意后，与具备危险废物运输相关资质的第三方危险废物运输公司签订危险废物运输协议。危险废物运输公司《道路运输经营许可证》核定范围应明确包括危险废物。危险废物运输公司从事危险废物道路运输的驾驶人员、押运人员、装卸管理人员应当取得相应的道路危险货物运输从业资格。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(十二) 乙方在接收甲方危险废物后，需在[90]日内完成处置工作，不得暂存超过[90]日，处置完成后，乙方应于[30]日内向甲方书面反馈处置情况证明，证明需包括处置时间、处置方式以及无害化处置后的利用信息，由处置单位签字、盖章并反馈甲方。

(十三) 除本合同另有约定外，乙方不得将危险废物转移或分包给第三方进行处置。

第五条 服务费结算和价格更新

(一) 服务费结算

1. 处置费用：按 4 执行。

2. 固定总价：∕

3. 固定单价，根据实际处置量据实结算：∕

4. 固定单价、总价封顶：加油站每转移处置危险废物 1 次(重量在 1 吨下)，费用为：9500 元；大写：玖仟伍佰元整(含增值税专用发票、含税，含运输等费用)，不含税金额为：8962.26 元/吨，大写：捌仟玖佰陆拾贰元贰角陆分(税点为 6%)。全年处置量，按实际处置站次结算。全年暂定处置量详见附件 1：《加油站名单》。

(二) 价格更新

本合同附件《合同结算表》中列明的收费标准应根据市场行情及时更新。在合同有效期内若市场行情发生较大变化，乙方有权要求对服务费收费标准进行协商调整。若有新增废物和服务内容时，以双方协商一致后另行书面签订的补充协议的结算标准进行结算。

(三) 结算账户

甲方将合同款项付至乙方指定结算账户进行支付后方可确定甲方履行了本合同付款义务，否则视为甲方未履行付款义务，甲方应承担由此造成的一切损失。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

	甲方开票信息	乙方收款账户信息
单位名称	中国石化销售股份有限公司广东石油分公司	广东中耀环境科技有限公司
统一社会信用代码(纳税人识别号)	914400007224571687	91440205MA4X6D9T78
开户银行	广州市工商银行北京路支行	中国农业银行股份有限公司韶关曲江支行
银行账号	3602000919200078643	44718001040020761
开票地址	广州市天河区体育西路 191 号 A 塔	韶关市曲江区白土镇兴园南路 18 号
开票电话	020-38084213	0751-6483845

第六条 不可抗力

在合同有效期内，甲、乙任何一方因不可抗力（是指合同订立时不能预见、不能避免并不能克服的客观情况，包括但不限于国家政策、法规的重大变化、政府部门要求停产、地震、水灾、瘟疫以及战争等情形）导致本合同不能履行时，受到不可抗力影响的一方应在不可抗力发生之后五日内，向对方书面通知不能履行或者延期履行、部分履行的理由。在取得相关证明之后，主张受到不可抗力影响的一方可以不履行或者延期履行、部分履行本合同，并免于相关方承担相应的违约责任。

第七条 诚信合规

（一）合同双方已相互提示就本合同各条款作全面、准确的理解，并应对方要求作了相应的说明，签约各方对本合同的含义认识一致。

（二）合同双方保证其根据其成立地的法律法规依法定程序设立，有效存在且相关手续完备，未被列入失信被执行人名单，未进入破产清算程序。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(三)乙方保证具有甲方需求处置的危险废物类别对应所需的危险废物经营许可证及其他法律法规要求的资质、许可，如以上资质、许可有效期届满、发生变化，被相应政府机关吊销、暂扣、收回，乙方应立即书面通知甲方。

(四)乙方应严格按照合同约定亲自履约，任何情况下未经甲方书面许可不得将甲方危险废物转交第三方进行处置或利用。

(五)乙方仅能按照乙方经营许可和本合同约定的方式对合同标的物进行处置或利用。

(六)合同双方知晓并将严格遵守与执行本合同相关的法律法规、监管规则、标准规范，依法依规行使合同权利，履行合同义务，不得从事任何可能导致合同方承担任何行政、刑事责任或处罚的行为。

(七)乙方不得利用本合同开展质押或其他融资业务；不得就本合同项下发生应收账款业务向其他第三方机构或个人办理应收账款保理业务；未经甲方书面同意不得将本合同权利义务全部或部分进行转让，甲方对发票和应收账款金额等信息的确认不具有特殊认可的效力。如乙方违反上述约定，应按合同(按实际发生业务)总金额的30%支付违约金，同时，甲方有权解除本合同。

(八)合同双方及其工作人员履行本合同应坚持诚实守信原则，恪守商业道德，不存在任何行贿行为，不利用职权和职务上的便利谋取不正当利益。合同一方发现相对方工作人员存在行贿、变相行贿、索贿、变相索贿、刁难勒索、要挟胁迫等行为时，应予以明确拒绝并有权向有关部门报告或举报，并有配合提供真实证据和作证的义务。但未经相对方书面同意，任何一方不得向任何新闻媒体、第三人述及有关相对方工作人员恪守商业道德方面的负面、不实评价和信息，否则相对方有权追究其违约责任。

第八条 争议解决

就本合同履行发生的任何争议，由双方友好协商解决；若双方协商未达成一致，任何一方可将争议事项提交给乙方所在地人民法院通过诉讼方式解决。争议

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

败诉方承担与争议有关的仲裁费、调查费、公证费、律师费及守约方实现债权的其他费用（如预期利益损失）等，除非法院另有裁决。

第九条 知识产权及保密条款

（一）双方保证一方向另一方提供的资料不会侵犯任何其他人的知识产权或合法权益，否则一切责任由该方自行承担，概与另一方无关。双方因履行合同而使用或形成的商标、技术、专利均归提供方所有，未经提供方同意不得提供给第三方使用。

（二）合同任何一方对于因本合同（含附件）的签署和履行而知悉的对方的任何商业信息（包括但不限于处理的废物种类、名称、数量、价格及技术方案等）有义务进行保密，均不得向任何第三方透露（将商业信息提交环保行政主管部门审查的除外）。

（三）任何一方违反上述保密义务，造成另一方损失的，应向守约方赔偿其因此而产生的直接经济损失，并承担相应的其他违约责任。

第十条 通知与送达

甲、乙双方之间的任何订单、通知、函件或资料，以快递、电子邮件的形式发送。一方因迁址或者变更电话、电子邮箱等送达信息的，应当在变更前三（3）个工作日内以书面或电子送达方式通知对方。若为邮寄形式的，以邮戳送达日期视为送达；若以电子形式发送的，自发出时起 24 小时即视为送达；若以快递形式发送的，寄件人交寄后满三（3）日即视为送达。

第十一条 其他事宜

（一）本合同有效期从合同期签订之日起至【2026】年【6】月【30】日止。

（二）本合同一式肆份，甲方持贰份，乙方持贰份，经甲、乙双方加盖各自公章或合同专用章之日起正式生效。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(三) 本合同未尽及修正事宜，由双方协商解决或另行签订书面补充协议，补充协议与本合同具有同等法律效力，补充协议与本合同约定不一致的，以补充协议的约定为准。

【以下无正文，仅供盖章确认】

甲方盖章：中国石化销售股份有限公司广东
清远石油分公司

签约代表：

业务联系人/电话：陈晶鑫
收运联系人/电话：13413470765

联系固话：

邮箱：

签订日期：2025年1月16日

乙方盖章：广东中耀环境科技有限公司

签约代表：

业务联系人/电话：刘宇 18975080950

收运联系人/电话：李妙平

联系固话：0751-6676888

邮箱：liyuy@gdzhongyao.com.cn

签订日期：2025年1月16日

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

合同附件：

1. 加油站名单
2. 合同结算表

附件 1：

加油站名单

序号	加油站名称	地址
1	中国石化销售股份有限公司广东清远公田加油站	清远市清城区洲心街办连石三组清佛公路南侧
2	中国石化销售股份有限公司广东清远荔枝园加油站	清远市清城区横荷百加村委会107国道东侧荔枝园旁
3	中国石化销售股份有限公司广东清远东城加油站	清远市清城区东城街道办事处三桥引道与先锋大道交叉口
4	中国石化销售股份有限公司广东清远源潭台前加油站	清远市源潭镇台前村（源潭陶瓷工业城公路旁）
5	中国石化销售股份有限公司广东清远沙溪加油站	清远市清城区龙塘镇269沙溪老屋龟头岭
6	中国石化销售股份有限公司广东清远金城加油站	清远市新城人民三路
7	中国石化销售股份有限公司广东清远长冲加油站	清远市清城区龙塘镇长冲村板朗牌高速公路对面
8	中国石化销售股份有限公司广东清远金马加油站	清远市清城区龙塘镇岐坑管理区(地号:1800n15001)
序号	加油站名称	地址

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

9	中国石化销售股份有限公司广东清远金鹰加油站	清远市龙塘镇陂坑村委会 107 国道旁(地号: 1800G020005*1)
10	中国石化销售股份有限公司广东清远金牌加油站	清远市清城区龙塘镇井岭区大岭头
11	中国石化销售股份有限公司广东清远新城中心加油站	清远市新城西 13 号区
12	中国石化销售股份有限公司广东清远横荷加油站	清远市新城西 40 号区 107 国道百加井山路段
13	中国石化销售股份有限公司广东清远金凤加油站	清远市新城区西 22#区人民路南
14	中国石化销售股份有限公司广东佛清从高速清城服务区北区加油站	清远市清城区源潭镇佛(山)清(远)从(化)高速公路北段项目清远服务区北侧
15	中国石化销售股份有限公司广东佛清从高速清城服务区南区加油站	清远市清城区源潭镇佛(山)清(远)从(化)高速公路北段项目清远服务区南侧
16	中国石化销售股份有限公司广东清远源潭加油站	清远市清城区源潭镇银英公路老鼠岭路段
17	中国石化销售股份有限公司广东清远高桥加油站	清远市清城区源潭大龙村民委员会七宝仓口路口
18	中国石化销售股份有限公司广东清远金源加油站	清远市清城区源潭镇秀溪青草岭
19	中国石化销售股份有限公司广东清远青龙加油站	清远市清城区源潭镇青龙管理区白沙滩
序号	加油站名称	地址
20	中国石化销售股份有限公司广东清远连安加油站	清远市清城区源潭镇连安村委会上一村

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

21	中国石化销售股份有限公司广东清远新庄加油站	清远市清城区龙塘镇银英公路中国银行培训学校旁
22	中国石化销售股份有限公司广东清远旅游服务中心加油站	清远市新城西 E48 号区清三公路旁（地号：E48000005、E48000003）
23	中国石化销售股份有限公司广东清远清新服务区东区加油站	清远市清新区禾云镇清连高速公路 JK2241+600 段
24	中国石化销售股份有限公司广东清远清新县城加油站	清远市清新区太和镇清新大道
25	中国石化销售股份有限公司广东清远清新服务区西区加油站	清远市清新区禾云镇清连高速公路 JK2241+600 段
26	中国石化销售股份有限公司广东清远清新回澜二加油站	清远市清新区太和镇回澜六块仔
27	中国石化销售股份有限公司广东清远清新金榜加油站	清远市清新区太和镇周田管理区
28	中国石化销售股份有限公司广东清远永星加油站	清远市清城区石角镇塘头村猫腿岭
29	中国石化销售股份有限公司广东清远清新回澜一加油站	清远市清新区山塘镇低地村
30	中国石化销售股份有限公司广东清远顺安加油站	清远市清城区横荷石古岭（新城 E42 号区清远大道旁）
31	中国石化销售股份有限公司广东清远清城新世界加油站	清远市清城区石角镇塘头村
序号	加油站名称	地址
32	中国石化销售股份有限公司广东清远恒丰加油站	清远市清城区石角镇兴仁清花公路交界点

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

33	中国石化销售股份有限公司广东清远清新新北江加油站	清远市清新区太和镇乐园村
34	中国石化销售股份有限公司广东清远接口加油站	清远市新城 C8 号区（高速公路人民路接口）
35	中国石化销售股份有限公司广东清远西就加油站	清远市清城区环城三路（地号：A0308005-1）
36	中国石化销售股份有限公司广东清远界牌加油站	清远市清城区石角镇灵州村民委员会辖区内（清三公路西北侧路旁，地号：H1821056-2）
37	中国石化销售股份有限公司广东清远清新金田加油站	清远市清新区太和镇周田村
38	中国石化销售股份有限公司广东清远英德新城中心加油站	英德市英城浚阳二路 161 号
39	中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司英德石牯塘加油站	英德市石牯塘镇北郊尧西河边
40	中国石化销售股份有限公司广东清远英德顺民加油站	英德市青塘镇青南村上官石 106 国道边
41	中国石化销售股份有限公司广东清远英德沙口加油站	英德市沙口镇新开发区
42	中国石化销售股份有限公司广东清远英德益民加油站	英德市白沙镇荒塘管理区 106 国道边
43	中国石化销售股份有限公司广东清远英德有民加油站	英德市青塘镇青北管理区 106 国道边
序号	加油站名称	地址
44	中国石化销售股份有限公司广东清远英德新城东加油站	英德市大站镇站北路口

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

45	中国石化销售股份有限公司广东广乐高速英红服务区加油站东区	英德市英红镇虎迳村广乐高速英红服务区加油站东区
46	中国石化销售股份有限公司广东广乐高速英红服务区加油站西区	英德市英红镇虎迳村广乐高速英红服务区加油站西区
47	中国石化销售股份有限公司广东广乐高速黎溪服务区加油站东区	英德市黎溪镇松柏村广乐高速黎溪服务区加油站东区
48	中国石化销售股份有限公司广东广乐高速黎溪服务区加油站西区	英德市黎溪镇松柏村广乐高速黎溪服务区加油站西区
49	中国石化销售股份有限公司广东清远英德兴民加油站	英德市大站镇莫屋英坑公路西面
50	中国石化销售股份有限公司广东清远英德望埠加油站	英德市望埠镇望埠河管理区英坑公路西面（对面塘）
51	中国石化销售股份有限公司广东清远英德大蓝加油站	英德市大站镇大蓝管理区银英公路西面
52	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站	英德市英城浚阳西路北马路西
53	中国石化销售股份有限公司广东清远英德黎溪加油站	英德市黎溪银英路边
54	中国石化销售股份有限公司广东清远英德桥头加油站	英德市桥头镇桥西路
55	中国石化销售股份有限公司广东清远英德观音山加油站	英德市英城观音山大道东侧
56	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈富民加油站	佛冈县石角镇大坪山国道边
序号	加油站名称	地址
57	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈龙溪加油站	佛冈县石角镇龙溪管理区

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

58	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈亲民加油站	佛冈县石角镇石溪坝仔坑
59	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈爱民加油站	佛冈县汤塘镇联和
60	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈龙山加油站	佛冈县龙山镇府前路 10 号
61	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈新民加油站	佛冈县迳头镇大村禾田凹
62	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈惠民加油站	佛冈县石角镇吉田村 106 国道边（一址多照）
63	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈便民加油站	佛冈县汤塘镇脉塘村四九桥头
64	中国石化销售股份有限公司广东清远佛冈为民加油站	佛冈县石角镇二七村 106 国道边二七桥头
65	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山北服务区东区加油站	阳山县黎埠镇清连高速公路 JK2136+800 段东侧
66	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山北服务区西区加油站	阳山县黎埠镇清连高速公路 JK2136+800 段
67	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山城西加油站	阳山县城西出口（旧 107 国道旁）
68	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山石螺加油站	阳山县小江镇石螺旧 107 国道边
69	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山城东加油站	阳山县阳城镇暗浪陂
序号	加油站名称	地址
70	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山黎埠加油站	阳山县黎埠镇大塘村旧 107 国道边

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

71	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山岭背加油站	阳山县岭背镇汽车站旁
72	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山七拱加油站	阳山县七拱镇旧 107 国道边七拱镇路段
73	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山中心加油站	阳山县阳城沿江三路 42 号
74	中国石化销售股份有限公司广东清远阳山城南加油站	阳山县城南连江大道
75	中国石化销售股份有限公司广东清远连南寨岗加油站	连南县寨岗镇
76	中国石化销售股份有限公司广东清远连南城东加油站	107 国道连南县引线四区十五号
77	中国石化销售股份有限公司广东清远连南中心加油站	连南县三江镇联红村
78	中国石化销售股份有限公司广东清远连山城西加油站	连山壮族瑶族自治县吉田镇沿江江西路西出口
79	中国石化销售股份有限公司广东清远连山中心加油站	连山壮族瑶族自治县吉田镇鹿鸣东路
80	中国石化销售股份有限公司广东清远连山小三江加油站	连山壮族瑶族自治县小三江镇田心村
81	中国石化销售股份有限公司广东清远连山南服务区东区加油站	连山壮族瑶族自治县连山南服务区东侧
序号	加油站名称	地址
82	中国石化销售股份有限公司广东清远连山南服务区西区加油站	连山壮族瑶族自治县连山南服务区西侧

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

83	中国石化销售股份有限公司广东清远连山东服务区北区加油站	连山壮族瑶族自治县太保镇白沙坪村连山东服务区北侧
84	中国石化销售股份有限公司广东清远连山东服务区南区加油站	连山壮族瑶族自治县太保镇白沙坪村连山东服务区南侧
85	中国石化销售股份有限公司广东清远连州华星加油站	连州市星子镇四方东河村地段
86	中国石化销售股份有限公司广东清远连州西江加油站	连州市西江镇 323 线公路边
87	中国石化销售股份有限公司广东清远连州服务区东区加油站	连州市星子镇清连高速联西段 2 号
88	中国石化销售股份有限公司广东清远连州服务区西区加油站	连州市星子镇清连高速联西段 1 号
89	中国石化销售股份有限公司广东清远连州城南加油站	连州市九陂镇白石村委会水井坪地段 107 国道旁
90	中国石化销售股份有限公司广东清远连州金塘加油站	连州市保安镇新塘管理区
91	中国石化销售股份有限公司广东清远连州九陂加油站	连州市九陂镇新圩迳头岭
92	中国石化销售股份有限公司广东清远连州城东加油站	连州市连州镇连江路 81 号
93	中国石化销售股份有限公司广东清远连州龙坪加油站	连州市龙坪镇沸子桥地段
94	中国石化销售股份有限公司广东清远连州半岭加油站	连州市半岭 107 国道旁
序号	加油站名称	地址
95	中国石化销售股份有限公司广东清远连州金陂加油站	连州市东陂镇五文岗

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

96	中国石化销售股份有限公司广东清远连州城郊加油站	连州市城南开发区
97	中国石化销售股份有限公司广东清远连州丰阳服务区东区加油站	广东省连州市丰阳镇二广高速旗美段4号
98	中国石化销售股份有限公司广东清远连州丰阳服务区西区加油站	广东省连州市丰阳镇二广高速旗美段1号

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

附件 2:

合同结算表

甲方：中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司

乙方：广东中耀环境科技有限公司

此结算表为双方签署的《危险废物处理处置服务合同》（合同编号为【 】），以下称“主合同”）的结算依据，受主合同约定，包含双方商业机密，仅限于内部存档，切勿对外提供或披露。

甲方产生的废物结算标准如下：

序号	废物名称	废物类别	规格/含量	预计量 (吨)	包装方式	服务费 (元/年)	处理方式	付款方
1	含油废水	HW08	-	1	桶装	9500	物化处理	甲方

一、处理费及结算

合同签订生效后，甲方应根据乙方开具的增值税发票在【30】日内以银行汇款转账形式一次性支付本合同服务费人民币【9500】元（大写【玖仟伍佰】元整），并将银行转账回单提供给乙方。~~该价格为单个加油站单次收运的价格~~

在合同有效期内，乙方为甲方处理的废物不超过上述表格所列预计量，若实际处理废物量超出本合同预计量的，超出部分乙方按单价【3000】元/吨制作《对账单》，甲方应在收到乙方《对账单》后三日内核对完成，逾期未完成的视为核对无误，且甲方须在【10】日内补足超量处理费。双方确认前述服务费系根据合同签订时的情况及预计量确定，若实际处理废物及数量、运输次数在合同约定预计量内，则上述服务费仍保持不变。

二、运输及收费

合同期内甲方产生的废物需要乙方负责运输的，乙方可免费提供【1】次拼车运输（仅指免收运输费，废物处理费等其他服务费不计入免费范围），如甲方需要乙方增加运输次数，乙方则按【5000】元/车次另行收取废物处理费，甲方应在当次待处理废物交乙方运输后【10】日内以银行汇款转账形式向乙方支付当次的运输废物处理费。若因甲方原因，导致运输车辆到达甲方场地后无法完成收运，则视为乙方已提供一次运输。

三、付款及账户

甲方应将废物处理费（含由乙方运输增加的废物处理费）等本合同内的全部款项支付至乙方指定账户，逾期向乙方支付的，每逾期一日，应当向乙方支付逾期金额的之 5% 的违约金，逾期超过 30 日的，乙方有权暂停服务并解除合同，由此造成的风险及责任均由甲方承担。

乙方收款账户名称：广东中耀环境科技有限公司

乙方收款开户银行：中国农业银行股份有限公司韶关曲江支行

乙方收款银行账号：44718001040020761

甲方盖章：中国石化销售股份有限公司

乙方盖章：广东中耀环境科技有限公司

广东清远石油分公司

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

廉洁从业责任书

甲方：中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司

乙方：广东中耀环境科技有限公司

为规范甲乙双方的交易行为，维护公平竞争，预防商业贿赂，根据国家有关法律法规，经双方协商一致，签订本责任书。

第一条 甲乙双方共同责任

(一) 严格遵守国家有关法律法规以及廉洁从业的有关规定。

(二) 严格遵守商业道德和市场规则，共同营造公平公正的交易环境。

(三) 加强有关人员的管理和廉洁从业教育，自觉抵制不廉洁行为；在交易过程中发现对方及其工作人员存在违规违纪违法问题，应及时向监察部门或司法机关举报。

第二条 甲方及其人员的责任

(一) 不得索要或接受乙方及其相关单位、人员提供的折扣费、中介费、佣金、礼金、有价证券、支付凭证、贵重物品等。

(二) 不得在乙方及其相关单位报销任何应由甲方或个人支付的费用。

(三) 不得违反规定在乙方及其相关单位投资入股、合伙经营，不得向乙方单位及人员借款或委托买卖股票、债券等。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(四) 不得要求、暗示和接受乙方及其相关单位和个人为其购买或装修住房、婚丧嫁娶、配偶和子女的上学或工作安排以及出国(境)、旅游等提供方便。

(五) 不得参加乙方及其相关单位安排的可能影响公正执行公务的宴请及健身、娱乐等活动。

(六) 不得接受、占用或以明显低于市场价格购买、租用乙方及其相关单位提供的通讯工具、交通工具和高档办公用品。

(七) 不得通过乙方及其相关单位为其配偶、子女及其他特定关系人谋取不正当利益。

(八) 不得违反规定在乙方或乙方相关单位兼职和领取兼职工资及报酬;不得利用甲方的商业秘密、业务渠道等谋取个人私利,或将其提供泄漏给乙方及其它企业和个人。

(九) 不得利用职权和工作之便向乙方提出与交易无关的事项或要求。

第三条 乙方及其人员的责任

(一) 不得向甲方及其人员提供折扣费、中介费、佣金、礼金、有价证券、支付凭证、贵重物品等。

(二) 不得为甲方及其人员报销应由甲方或个人支付的费用。

(三) 不得为甲方人员投资入股、个人借款或买卖股票、债券等提供方便。

(四) 不得为甲方人员购买或装修住房、婚丧嫁娶、配偶子女上学或工作安排以及出国(境)、旅游等提供方便。

合同编号：33252105-25-QT1201-0001

(五) 不得为甲方人员安排有可能影响公平交易的宴请、健身、娱乐等活动。

(六) 不得为甲方及其人员购置或以明显低于市场价值提供通讯工具、交通工具和高档办公用品。

(七) 不得为甲方人员的配偶、子女及其他特定关系人谋取不正当利益提供方便。

(八) 不得违反规定安排甲方人员在乙方或乙方相关企业兼职和领取兼职工资及报酬；不得向甲方人员打探涉及甲方的商业秘密。

(九) 甲方对涉嫌不廉洁的商业行为进行调查时，乙方有配合甲方提供证据、作证的义务。

(十) 未经甲方书面同意，乙方不得向任何新闻媒体、第三人述及有关中国石化人员廉洁从业方面的评价、信息。

第四条 违约责任

(一) 甲方及其人员有违反本责任书第一条、第二条规定的，按照管理权限，依据有关法律法规和规定给予有关人员纪律处分或组织处理；涉嫌犯罪的，移交司法机关追究刑事责任。

(二) 乙方及其人员有违反本责任书第一条、第三条规定的，根据情况和后果，甲方除有权要求乙方赔偿由此造成的甲方损失外，还将在中国石化系统内分别给予通报、限制或禁止与其交易的处理；涉嫌犯罪的，报请司法机关追究刑事责任。

第五条 本责任书经双方签署后生效。

附件 5 环保设施图片

	
<p>地下罐区及在线监控</p>	<p>油气回收</p>
	
<p>隔油池</p>	<p>三级化粪池</p>
	
<p>危险暂存间</p>	

附件 6 油气回收系统运行台账

油气回收系统运行台账											
序号	油机编号	油枪编号	油品类型	监控时间	开始加油时间	结束加油时间	加油时长	燃油流速	油气流速	气液比	状态
1	3	12	92#	2024/12/21 23:32	2024/12/21 23:31	2024/12/21 23:32	50	34.8	36.6	1.01	正常
2	3	12	92#	2024/12/21 22:32	2024/12/21 22:30	2024/12/21 22:31	83	34.8	40.8	1.12	正常
3	4	15	92#	2024/12/21 21:30	2024/12/21 21:29	2024/12/21 21:30	63	29.42	32.35	1.1	正常
4	4	21	95#	2024/12/21 20:29	2024/12/21 20:28	2024/12/21 20:29	48	30.91	32.13	1.04	正常
5	4	20	92#	2024/12/21 19:29	2024/12/21 19:28	2024/12/21 19:29	74	32.55	35.8	1.1	正常
6	4	21	95#	2024/12/21 18:30	2024/12/21 18:28	2024/12/21 18:30	95	27.8	29.74	1.07	正常
7	3	13	95#	2024/12/21 17:30	2024/12/21 17:29	2024/12/21 17:30	60	31.02	33.5	1.08	正常
8	3	14	95#	2024/12/21 16:30	2024/12/21 16:28	2024/12/21 16:30	113	33.26	38.24	1.15	正常
9	3	11	92#	2024/12/21 15:29	2024/12/21 15:28	2024/12/21 15:29	74	33	32.01	0.97	正常
10	4	21	95#	2024/12/21 14:29	2024/12/21 14:28	2024/12/21 14:29	47	31.55	33.44	1.06	正常
11	4	22	95#	2024/12/21 13:30	2024/12/21 13:28	2024/12/21 13:29	88	33.58	36.94	1.1	正常
12	4	21	95#	2024/12/21 12:29	2024/12/21 12:27	2024/12/21 12:28	91	36.04	38.56	1.07	正常
13	3	12	92#	2024/12/21 11:30	2024/12/21 11:28	2024/12/21 11:30	105	34.8	33.76	0.97	正常
14	4	22	95#	2024/12/21 10:30	2024/12/21 10:29	2024/12/21 10:30	57	34.53	36.21	1.04	正常
15	3	10	92#	2024/12/21 9:29	2024/12/21 9:28	2024/12/21 9:29	52	30.91	34.3	1.11	正常
16	4	19	92#	2024/12/21 8:30	2024/12/21 8:29	2024/12/21 8:30	94	29.95	32.04	1.07	正常
17	3	11	92#	2024/12/21 7:30	2024/12/21 7:29	2024/12/21 7:30	53	32.4	40.2	1.17	正常
18	4	16	92#	2024/12/21 6:29	2024/12/21 6:27	2024/12/21 6:28	63	34.38	38.51	1.12	正常
19	3	13	95#	2024/12/21 5:47	2024/12/21 5:45	2024/12/21 5:46	73	30.51	33.56	1.1	正常
20	4	15	92#	2024/12/21	2024/12/21	2024/12/21	59	33.17	35.49	1.07	正

油气回收系统运行台账											
序号	油机编号	油枪编号	油品类型	监控时间	开始加油时间	结束加油时间	加油时长	燃油流速	油气流速	气液比	状态
				21 4:40	21 4:39	21 4:40					常
21	4	16	92#	2024/12/ 21 3:30	2024/12/ 21 3:28	2024/12/ 21 3:30	89	33.25	35.58	1.07	正常
22	4	16	92#	2024/12/ 21 2:10	2024/12/ 21 2:09	2024/12/ 21 2:10	53	30.29	32.41	1.07	正常
23	4	21	95#	2024/12/ 21 1:34	2024/12/ 21 1:32	2024/12/ 21 1:33	70	33.22	33.88	1.02	正常
24	4	16	92#	2024/12/ 21 0:31	2024/12/ 21 0:30	2024/12/ 21 0:31	72	24.5	24.25	0.99	正常
25	3	12	92#	2024/12/ 20 23:34	2024/12/ 20 23:33	2024/12/ 20 23:34	76	32.4	32.72	1.01	正常
26	4	15	92#	2024/12/ 20 22:33	2024/12/ 20 22:32	2024/12/ 20 22:33	51	31.98	33.9	1.06	正常
27	3	12	92#	2024/12/ 20 21:30	2024/12/ 20 21:29	2024/12/ 20 21:30	73	34.8	34.1	0.98	正常
28	3	13	95#	2024/12/ 20 20:30	2024/12/ 20 20:28	2024/12/ 20 20:29	72	30.9	33.36	1.08	正常
29	3	11	92#	2024/12/ 20 19:31	2024/12/ 20 19:30	2024/12/ 20 19:31	56	30.6	36	0.98	正常
30	4	20	92#	2024/12/ 20 18:30	2024/12/ 20 18:28	2024/12/ 20 18:29	60	26.81	31.9	1.19	正常
31	3	12	92#	2024/12/ 20 17:29	2024/12/ 20 17:27	2024/12/ 20 17:29	82	33.6	35.95	1.07	正常
32	4	15	92#	2024/12/ 20 16:29	2024/12/ 20 16:28	2024/12/ 20 16:29	74	33.01	35.51	1.07	正常
33	4	22	95#	2024/12/ 20 15:30	2024/12/ 20 15:28	2024/12/ 20 15:29	78	34.17	34.51	1.01	正常
34	3	14	95#	2024/12/ 20 14:30	2024/12/ 20 14:29	2024/12/ 20 14:30	61	27.01	33.76	1.25	正常
35	3	14	95#	2024/12/ 20 13:30	2024/12/ 20 13:28	2024/12/ 20 13:30	118	29.48	28.01	0.95	正常
36	3	12	92#	2024/12/ 20 12:30	2024/12/ 20 12:29	2024/12/ 20 12:30	76	34.2	40.2	1.18	正常
37	4	19	92#	2024/12/ 20 11:32	2024/12/ 20 11:30	2024/12/ 20 11:32	78	30.9	31.83	1.03	正常
38	4	16	92#	2024/12/ 20 10:30	2024/12/ 20 10:29	2024/12/ 20 10:30	55	29.21	28.33	0.97	正常
39	3	11	92#	2024/12/ 20 9:30	2024/12/ 20 9:29	2024/12/ 20 9:30	54	32.4	38.4	1.01	正常
40	4	15	92#	2024/12/	2024/12/	2024/12/	56	33.09	34.66	1.04	正

油气回收系统运行台账											
序号	油机编号	油枪编号	油品类型	监控时间	开始加油时间	结束加油时间	加油时长	燃油流速	油气流速	气液比	状态
				20 8:29	20 8:28	20 8:29					常
41	3	11	92#	2024/12/ 20 7:29	2024/12/ 20 7:28	2024/12/ 20 7:29	79	32.4	40.2	1.18	正常
42	4	16	92#	2024/12/ 20 6:20	2024/12/ 20 6:18	2024/12/ 20 6:19	45	34.04	32.32	0.95	正常
43	3	12	92#	2024/12/ 20 5:47	2024/12/ 20 5:45	2024/12/ 20 5:46	74	33.6	37.63	1.12	正常
44	4	22	95#	2024/12/ 20 4:09	2024/12/ 20 4:07	2024/12/ 20 4:09	89	34.29	36.69	1.07	正常
45	4	22	95#	2024/12/ 20 3:30	2024/12/ 20 3:28	2024/12/ 20 3:30	80	31.37	29.8	0.95	正常
46	3	13	95#	2024/12/ 20 2:26	2024/12/ 20 2:24	2024/12/ 20 2:25	69	32.23	34.8	1.08	正常
47	4	20	92#	2024/12/ 20 1:30	2024/12/ 20 1:29	2024/12/ 20 1:30	84	34.11	32.4	0.95	正常
48	3	13	95#	2024/12/ 20 0:31	2024/12/ 20 0:30	2024/12/ 20 0:31	53	29.12	30.57	1.05	正常

附件 7 验收监测报告



深圳市政研检测技术有限公司
Shenzhen ZhengYan Testing Technology Co., Ltd.

检测 报 告

报告编号 ZP241202194
检测类型 委托检测
委托单位 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站
检测地址 英德市英城浣阳西路北马口路西
检测类别 废水、无组织废气、厂界噪声



编制: 赖俊臻
审核: 刘志峰
签发: 赖俊臻
签发日期: 2024.12.30



地址: 深圳市龙岗区平湖街道辅城坳社区凤歧路49号B栋201、3层
报告查询: 0755-86088707 业务电话: 0755-86635511 86635522
邮编: 518111

报告编制说明

1. 本报告只适用于本报告所写明的检测目的及范围。
2. 本报告未盖本公司“CMA 资质认定章”、“检验检测专用章”及“骑缝章”无效。
3. 复制本报告未重新加盖本公司“CMA 资质认定章”、“检验检测专用章”无效, 报告部分复制无效。
4. 本报告无编制人、审核人、批准人签字无效。
5. 本报告经涂改无效。
6. 本公司只对到样或自采样品负责。
7. 本报告未经本公司同意不得用于广告、商品宣传等商业行为。
8. 对本报告若有异议, 请于报告发出之日起十五日内向本公司提出, 逾期不申请的, 视为认可检测报告。

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

报告编号: ZP241202194

检测 报告

一、基本信息:

检测类型	委托检测	检测类别	废水、无组织废气、厂界噪声
采样日期	2024年12月20日-22日	分析日期	2024年12月21日-27日
采样人员	何真、韦文杰	分析人员	余怡、梁思敏、彭燕灵、叶剑花、马学胜、唐稍锋
检测依据	详见附表1		

二、检测结果:

(1) 废水

检测 点位	检测 项目	测量值												标准 限值	单位	
		12月20日				12月21日				12月22日						
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4			均值或 范围
综合废水 排放口 DW001处 理后	pH值	7.4	7.5	7.7	7.6	7.4	7.7	7.6	7.4-7.7	7.6	7.8	7.7	7.7	7.6-7.8	6-9	无量纲
	悬浮物	40	32	40	29	35	37	30	35	37	30	35	39	35	400	mg/L
	化学需氧量 (COD _{Cr})	77	80	91	98	86	99	107	86	99	107	83	77	92	500	mg/L
	五日生化需氧量 (BOD ₅)	18.1	16.9	19.4	22.9	19.3	22.2	24.7	19.3	22.2	24.7	18.7	17.3	20.7	300	mg/L
	氨氮	1.73	1.84	2.15	1.65	1.84	2.12	1.54	1.84	2.12	1.54	1.59	2.11	1.84	—	mg/L
石油类	4.52	4.66	4.83	5.55	4.89	6.90	7.48	4.89	6.90	7.48	5.33	4.68	6.10	20	mg/L	
阴离子表面活性剂	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	20	mg/L	
备注	1、标准限值参照广东省地方标准《水污染物排放标准》DB44/26-2001 第二时段三级标准限值。 2、“—”表示未作要求或不适用。 3、“ND”表示未检出，即检测结果低于方法检出限，相应项目的检出限详见附表1。															

报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检 测 报 告

(2) 无组织废气

检测点位	检测项目	检测频次	测量值		标准限值	单位
			12月20日	12月21日		
上风向 1#	非甲烷总烃	1	0.40	0.48	—	mg/m ³
		2	0.47	0.54		
		3	0.49	0.35		
		最大值	0.49	0.54		
下风向 2#	非甲烷总烃	1	0.79	0.68	4.0	mg/m ³
		2	0.77	0.69		
		3	0.77	0.67		
		最大值	0.79	0.69		
下风向 3#	非甲烷总烃	1	0.76	0.86	4.0	mg/m ³
		2	0.69	0.81		
		3	0.75	0.85		
		最大值	0.76	0.86		
下风向 4#	非甲烷总烃	1	0.81	0.87	4.0	mg/m ³
		2	0.62	0.82		
		3	0.64	0.73		
		最大值	0.81	0.87		
厂区内无组织废气 5#	非甲烷总烃	1	0.94	1.01	6.0	mg/m ³
		2	0.84	0.93		
		3	0.96	0.86		
		最大值	0.96	1.01		
备注	1、“—”表示未作要求或不适用。 2、标准限值：厂界非甲烷总烃参照《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 限值要求；厂区内非甲烷总烃参照厂区内非甲烷总烃参照《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》DB44/2367-2022 表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。 3、12月20日：气象参数：天气状况：晴，主导风向：北，风速：2.1-2.4m/s，气温：13.2-18.2℃，气压：101.54-101.60kPa；12月21日：气象参数：天气状况：晴，主导风向：北，风速：2.1-2.7m/s，气温：15.0-17.0℃，气压：101.63-101.66kPa。					

此页以下空白

报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检 测 报 告

(3) 厂界噪声

检测编号	检测点位	主要声源	测量值 Leq[dB(A)]				《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008
			12月20日-21日		12月21日-22日		
			昼间	夜间	昼间	夜间	
1#	厂界东外 1m 处	生产噪声	56	46	58	47	2类: 昼间:60dB(A) 夜间:50dB(A)
2#	厂界南外 1m 处	生产噪声	62	52	58	51	4类: 昼间:70dB(A) 夜间:55dB(A)
3#	厂界西外 1m 处	生产噪声	55	47	56	45	2类: 昼间:60dB(A) 夜间:50dB(A)
4#	厂界北外 1m 处	生产噪声	57	45	56	46	
备注	1、噪声振动分析仪 AHA16256-2 在检测前、后均进行了校核。 2、气象参数: 12月20日-21日: 昼间天气: 晴, 风速: 1.2m/s, 夜间天气: 晴, 风速: 1.6m/s; 12月21日-22日: 昼间天气: 晴, 风速: 1.2m/s, 夜间天气: 晴, 风速: 1.6m/s。						

附图 1: 检测布点图, “★”表示废水检测点位, “○”表示无组织废气检测点位, “▲”表示噪声检测点位。



报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检 测 报 告

附表 1: 本次检测所依据的检测标准(方法)及检出限。

类别	检测项目	检测标准	使用仪器	检出限
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	pH/ORP/电导率/溶解氧测定仪 SX751 型	—
	化学需氧量 (COD _{Cr})	《水质化学需氧量的测定重铬酸盐法》 HJ 828-2017	滴定管 25ml	4mg/L
	五日生化需氧量 (BOD ₅)	《水质五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定稀释与接种法》 HJ 505-2009	生化培养箱 SPX-250B	0.5mg/L
	悬浮物	《水质悬浮物的测定重量法》 GB 11901-1989	电子天平 BSA224S	4mg/L
	氨氮	《水质氨氮的测定纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计 UV1200	0.025mg/L
	石油类	《水质石油类和动植物油类的测定红外分光光度法》 HJ637-2018	红外分光测油仪 SYT-700	0.06mg/L
	阴离子表面活性剂	《水质阴离子表面活性剂的测定亚甲基蓝分光光度法》 GB 7494-1987	紫外可见分光光度计 UV1200	0.05mg/L
无组织废气	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	气相色谱仪 V5000	0.07mg/m ³
厂界噪声		《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008	噪声振动分析仪 AHA16256-2	—
备注		“—”表示不适用或未作要求。		

附表 2: 质控保证与质量控制。

表 1 检测人员资质一览表

序号	检测员	上岗证书名称	上岗证书编号
1	何真	采样室内部上岗证	ZYTSGC-049
2	韦文杰	采样室内部上岗证	ZYTSGC-035
3	余怡	实验室内部上岗证	ZYTSGS-079
4	梁思敏	实验室内部上岗证	ZYTSGS-083
5	彭燕灵	实验室内部上岗证	ZYTSGS-075
6	叶剑花	实验室内部上岗证	ZYTSGS-041
7	马学胜	实验室内部上岗证	ZYTSGS-070
8	唐稍锋	实验室内部上岗证	ZYTSGS-086

报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/I

检 测 报 告

表2 本次主要检测设备仪器基本情况

序号	仪器设备名称	型号	计量有效期至
1	pH/ORP/电导率/溶解氧测定仪	SX751 型	2025.04.28
2	生化培养箱	SPX-250B	2025.04.28
3	电子天平	BSA224S	2025.04.28
4	紫外可见分光光度计	UV1200	2025.04.28
5	红外分光测油仪	SYT-700	2025.04.28
6	气相色谱仪	V5000	2025.05.09
7	迷你型风速计	8909	2025.04.28
8	噪声振动分析仪	AHAI6256-2	2025.11.10

表3 现场空白样分析质量控制结果表

类别	监测项目	测定结果		质量控制要求	单位	质量控制评定
		12月20日	12月21日			
废水	化学需氧量 (COD _{Cr})	ND	ND	<4	mg/L	合格
	氨氮	0.055	0.056	<0.060	Abs 吸光度	合格
	阴离子表面活性剂	ND	ND	<0.05	mg/L	合格
无组织废气	非甲烷总烃	ND	ND	<0.07	mg/m ³	合格
备注	“ND”表示未检出, 即检测结果低于方法检出限。					

表4 实验室空白样分析质量控制结果表

类别	监测项目	测定结果		质量控制要求	单位	质量控制评定
		12月20日	12月21日			
废水	化学需氧量 (COD _{Cr})	ND	ND	<4	mg/L	合格
	氨氮	0.055	0.056	<0.060	Abs 吸光度	合格
	阴离子表面活性剂	ND	ND	<0.05	mg/L	合格
备注	“ND”表示未检出, 即检测结果低于方法检出限。					

报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检 测 报 告

表 5 现场平行样检测结果表

检测点位	检测项目	测量值			单位	相对偏差 (%)	质量控制要求 (%)	是否合格
		样品值	平行值	均值				
综合废水排放口 DW001 处理后	化学需氧量 (COD _{Cr})	100	96	98	mg/L	2.04	≤10	合格
		80	74	77	mg/L	3.90	≤10	合格
	氨氮	1.66	1.64	1.65	mg/L	0.61	≤10	合格
		2.12	2.10	2.11	mg/L	0.47	≤10	合格
	阴离子表面活性剂	<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格
		<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格

表 6 实验室平行样检测结果表

检测点位	检测项目	测量值			单位	相对偏差 (%)	质量控制要求 (%)	是否合格
		样品值	平行值	均值				
综合废水排放口 DW001 处理后	化学需氧量 (COD _{Cr})	74.2	79.0	77	mg/L	3.13	≤10	合格
		101.5	96.7	99	mg/L	2.42	≤10	合格
	氨氮	1.744	1.724	1.73	mg/L	0.58	≤10	合格
		2.139	2.108	2.12	mg/L	0.73	≤10	合格
	阴离子表面活性剂	<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格
		<0.05	<0.05	<0.05	mg/L	0	≤10	合格

表 7 质控样检测结果表

检测项目	标准样品编号及批号	标准样品标准值	测量值	是否合格
五日生化需氧量 (BOD ₅)	BY400124/B23120208	23.3±1.7mg/L	23.5mg/L	合格
			23.2mg/L	合格
化学需氧量 (COD _{Cr})	BY400011/B22120239	23.7±1.1mg/L	23.8mg/L	合格
			23.9mg/L	合格
氨氮	BY400012/B24010220	1.50±0.10mg/L	1.47mg/L	合格
阴离子表面活性剂	BY400050/B21120281	145±7mg/L	142mg/L	合格
石油类	BY400171/A24030451	24.3±2.0mg/L	23.4mg/L	合格
			23.1mg/L	合格

报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检测报告

表 8 采样仪器噪声校准结果

校准日期	采样仪器	时段	校准声源值 (dB(A))		仪器示值 (dB(A))	示值偏差 (dB(A))	允许偏差 (dB(A))	质量控制评定
			监测前	监测后				
12月20日-21日	噪声振动分析仪 AHA16256-2	昼间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
		夜间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
12月21日-22日	噪声振动分析仪 AHA16256-2	昼间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
		夜间	监测前	94	93.8	-0.2	±0.5	合格
			监测后	94	93.8	-0.2	±0.5	合格

附图 2: 现场采样照片。



报告编号: ZP241202194

ZYT-IV-BG4.5.20-01/A/1

检 测 报 告

续上图



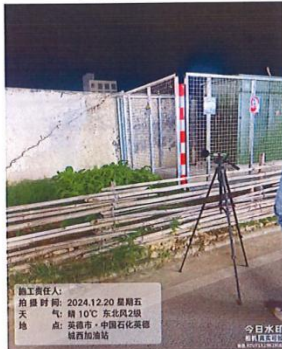
厂界南外 1m 处



厂界西外 1m 处



厂界北外 1m 处



厂界东外 1m 处 (夜)



厂界南外 1m 处 (夜)



厂界西外 1m 处 (夜)



厂界北外 1m 处 (夜)

—— 报告结束 ——



附件 8 油气回收检测报告


201719000706

广东中能检测技术有限公司
GUANGDONG ZHONGNENG DETECTION TECHNOLOGY CO.,LTD

检测报告

REPORT FOR ANALYSIS

报告编号 TR24070771-3

受检单位 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

单位地址 英德市英城浚阳西路北马口路西

样品类型 油气回收

编制: 莫雪芳 

复核: 潘嘉琪 

审核: 何茹妮 

批准: 丘仙妹 

批准人职位: 授权签字人

签发日期: 2024年07月22日



地址: 清远市高新技术开发区建设一路
电话: 0763-3383488 电子邮箱: zntesting@163.com
传真: 0763-3813969 邮政编码: 511500

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

一、检测概况

表 1-1 基本信息

委托单号	ZNT24070771	接样方式	采样
委托单位名称	中国石化销售股份有限公司广东清远石油分公司		
委托单位地址	清远市清城区人民四路 33 号		
受检单位名称	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站		
受检单位地址	英德市英城浚阳西路北马路口西		
联系人及联系方式	---		
样品类型	油气回收		

二、检测信息及加油站基本信息

表 2-1 检测信息

样品类型	检测项目	采样位置			
油气回收	密闭性、液阻、气液比	加油站			
	油气泄漏浓度	油气回收系统密闭点			
检测依据	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) ; 《泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则》(HJ 733-2014)				
现场检测项目	密闭性、液阻、气液比、油气泄漏浓度	现场检测人员	刘百丰、梁智聪、苏文志等	检测日期	2024.07.10

表 2-2 加油站基本信息

油气回收系统方式		分散式			
加油站油罐总数量 (个)	4	加油站柴油油罐总数量 (个)	2		
加油站加油机总数量 (台)	4	加油站汽油加油机总数量 (台)	4		
加油站汽油加油枪油气改造总数量 (支)	16	加油站汽油加油枪停用数量 (支)	0		
加油站加油枪总数量 (支)	20	汽油加油枪总数量 (支)	16	柴油加油枪总数量 (支)	4
92#加油枪数量 (支)	10	95#加油枪数量 (支)	6	98#加油枪数量 (支)	0

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

三、检测结果

表 3-1 密闭性检测结果

油罐编号	3#	4#				
油品名称	92#	95#				
油罐公称容积 (L)	30000	30000				
汽油实际体积 (L)	10206	14449				
油气实际体积 (L)	19794	15551				
初始罐压 (Pa)	109	109				
加油枪数	10	6				
总油气体积 (L)	35345					
标准值(Pa)	检测压力 (Pa)					
	检测初始压力	一分钟时	二分钟时	三分钟时	四分钟时	五分钟时
≥469	500	502	505	505	503	505
判定结果	合格					

表 3-2 液阻检测结果

加油机编号	汽油标号	检测结果		
		通入氮气的流量 (L/min)	液阻压力 (Pa)	标准限值 (Pa)
1	92#、95#	18	9	40
		28	9	90
		38	12	155
2	92#、95#	18	9	40
		28	19	90
		38	25	155
3	92#、95#	18	5	40
		28	16	90
		38	47	155
4	92#、95#	18	10	40
		28	26	90
		38	61	155
判定结果		合格		

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-3 气液比检测结果

加油枪编号	检测结果		气液比标准值
	气液比		
21	1.06		1.00~1.20
22	1.02		
13	1.05		
14	1.02		
11	1.01		
9	1.01		
10	1.02		
12	1.04		
16	1.07		
20	1.07		
加油站在用汽油枪总数 (条)	16	加油站检测汽油枪数量 (条)	10
气液比不合格枪数 (条)	0	气液比不合格枪数超标限值 (条)	≥2
判定结果			合格

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
1	卸油口区域	阀门	卸油口油气回收口	11:21	53.3	达标
2	卸油口区域	法兰	卸油口油气回收口法兰 1#	11:21	26.0	达标
3	卸油口区域	法兰	卸油口油气回收口法兰 2#	11:22	5.1	达标
4	卸油口区域	阀门	卸油口 92 号进油口	11:22	4.1	达标
5	卸油口区域	法兰	卸油口 92 号进油口法兰	11:22	3.7	达标
6	卸油口区域	阀门	卸油口 95 号进油口	11:23	24.9	达标
7	卸油口区域	法兰	卸油口 95 号进油口法兰	11:23	3.2	达标
8	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 1#	11:25	2.2	达标
9	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 2#	11:25	1.7	达标
10	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 3#	11:25	1.6	达标
11	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 4#	11:25	4.8	达标
12	地埋罐区域	法兰	呼吸阀法兰 5#	11:26	1.8	达标
13	地埋罐区域	阀门	呼吸阀阀门	11:26	1.5	达标

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
14	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐潜油泵法兰1#	11:28	175.2	达标
15	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐潜油泵法兰2#	11:29	100.1	达标
16	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐潜油泵法兰3#	11:29	32.9	达标
17	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐通气管法兰1#	11:30	27.6	达标
18	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐通气管法兰2#	11:31	20.2	达标
19	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐通气管法兰3#	11:31	11.0	达标
20	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐通气管法兰4#	11:31	13.0	达标
21	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐通气管法兰5#	11:31	9.4	达标
22	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐进油管法兰1#	11:32	9.5	达标
23	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐进油管法兰2#	11:32	6.1	达标
24	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐进油管法兰3#	11:32	5.9	达标
25	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐液位仪法兰1#	11:33	8.1	达标
26	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐液位仪法兰2#	11:33	13.6	达标
27	地理罐区域	阀门	3号92号地理罐计量口	11:33	11.0	达标
28	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐计量口法兰1#	11:33	15.7	达标
29	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐计量口法兰2#	11:34	14.0	达标
30	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐法兰1#	11:34	13.0	达标
31	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐法兰2#	11:34	10.4	达标
32	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐法兰3#	11:34	12.7	达标
33	地理罐区域	法兰	3号92号地理罐法兰4#	11:35	6.3	达标
34	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐潜油泵法兰1#	11:36	2.7	达标
35	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐潜油泵法兰2#	11:36	2.7	达标
36	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐潜油泵法兰3#	11:37	2.7	达标
37	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐通气管法兰1#	11:37	2.2	达标
38	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐通气管法兰2#	11:37	2.3	达标
39	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐进油管法兰1#	11:38	2.1	达标
40	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐进油管法兰2#	11:38	2.8	达标
41	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐进油管法兰3#	11:38	2.7	达标

第 5 页 共 11 页

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
42	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐液位仪法兰1#	11:38	2.6	达标
43	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐液位仪法兰2#	11:39	2.5	达标
44	地理罐区域	阀门	4号95号地理罐计量口	11:39	2.8	达标
45	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐计量口法兰1#	11:39	3.2	达标
46	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐计量口法兰2#	11:39	1.8	达标
47	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐法兰1#	11:40	2.3	达标
48	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐法兰2#	11:40	1.7	达标
49	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐法兰3#	11:40	1.6	达标
50	地理罐区域	法兰	4号95号地理罐法兰4#	11:40	1.6	达标
51	加油机区域	阀门	3号加油机预留口	11:46	1.8	达标
52	加油机区域	泵	3号加油机真空泵1#	11:46	1.8	达标
53	加油机区域	泵	3号加油机真空泵2#	11:46	1.7	达标
54	加油机区域	泵	3号加油机真空泵3#	11:47	1.7	达标
55	加油机区域	泵	3号加油机真空泵4#	11:47	1.5	达标
56	加油机区域	泵	3号加油机真空泵5#	11:47	1.5	达标
57	加油机区域	泵	3号加油机真空泵6#	11:48	1.5	达标
58	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头1#	11:48	1.5	达标
59	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头2#	11:48	1.5	达标
60	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头3#	11:48	1.9	达标
61	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头4#	11:49	1.6	达标
62	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头5#	11:49	1.9	达标
63	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头6#	11:49	1.8	达标
64	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头7#	11:49	1.6	达标
65	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头8#	11:50	1.5	达标
66	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头9#	11:50	1.9	达标
67	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头10#	11:50	1.6	达标
68	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头11#	11:50	1.6	达标
69	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头12#	11:51	1.8	达标

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
70	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 13#	11:51	1.9	达标
71	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 14#	11:51	2.0	达标
72	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 15#	11:51	2.0	达标
73	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 16#	11:52	1.7	达标
74	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 17#	11:52	1.5	达标
75	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 18#	11:52	1.4	达标
76	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 19#	11:52	1.5	达标
77	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 20#	11:53	1.7	达标
78	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 21#	11:53	1.9	达标
79	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 22#	11:53	1.9	达标
80	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 23#	11:53	1.7	达标
81	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 24#	11:53	1.9	达标
82	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 25#	11:54	1.8	达标
83	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 26#	11:54	1.8	达标
84	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 27#	11:54	3.3	达标
85	加油机区域	螺纹连接件	3号加油机油气回收管接头 28#	11:54	2.1	达标
86	加油机区域	阀门	1号加油机预留口	11:55	2.1	达标
87	加油机区域	泵	1号加油机真空泵 1#	11:55	1.9	达标
88	加油机区域	泵	1号加油机真空泵 2#	11:56	2.0	达标
89	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 1#	11:56	2.3	达标
90	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 2#	11:56	2.4	达标
91	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 3#	11:57	4.0	达标
92	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 4#	11:57	2.1	达标
93	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 5#	11:57	2.0	达标
94	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 6#	11:57	1.8	达标
95	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 7#	11:58	1.7	达标
96	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 8#	11:58	1.8	达标
97	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 9#	11:58	1.7	达标

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
98	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 10#	11:58	1.6	达标
99	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 11#	11:59	1.7	达标
100	加油机区域	螺纹连接件	1号加油机油气回收管接头 12#	11:59	1.7	达标
101	加油机区域	阀门	2号加油机预留口	12:02	2.0	达标
102	加油机区域	泵	2号加油机真空泵 1#	12:02	1.5	达标
103	加油机区域	泵	2号加油机真空泵 2#	12:02	1.5	达标
104	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 1#	12:03	1.5	达标
105	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 2#	12:03	2.3	达标
106	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 3#	12:03	2.6	达标
107	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 4#	12:04	1.6	达标
108	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 5#	12:04	1.6	达标
109	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 6#	12:04	1.8	达标
110	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 7#	12:04	24.7	达标
111	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 8#	12:05	5.0	达标
112	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 9#	12:05	3.3	达标
113	加油机区域	螺纹连接件	2号加油机油气回收管接头 10#	12:05	3.5	达标
114	加油机区域	阀门	4号加油机预留口	12:06	3.1	达标
115	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 1#	12:07	22.8	达标
116	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 2#	12:07	3.6	达标
117	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 3#	12:07	2.6	达标
118	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 4#	12:07	2.6	达标
119	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 5#	12:08	2.6	达标
120	加油机区域	泵	4号加油机真空泵 6#	12:08	2.8	达标
121	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 1#	12:08	2.6	达标
122	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 2#	12:09	2.5	达标
123	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 3#	12:09	2.4	达标
124	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 4#	12:09	2.6	达标
125	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 5#	12:09	2.6	达标

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

表 3-4 油气泄漏浓度检测结果

检测日期		2024.07.10		风速 (m/s)	0.7	
序号	测量区域	泄漏源类型	测点名称	检测时间	检测值	结果评价
126	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 6#	12:10	2.2	达标
127	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 7#	12:10	2.0	达标
128	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 8#	12:10	2.2	达标
129	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 9#	12:10	2.1	达标
130	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 10#	12:11	2.2	达标
131	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 11#	12:11	2.2	达标
132	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 12#	12:11	2.2	达标
133	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 13#	12:11	2.4	达标
134	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 14#	12:12	2.5	达标
135	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 15#	12:12	3.0	达标
136	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 16#	12:12	2.9	达标
137	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 17#	12:12	2.3	达标
138	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 18#	12:13	2.0	达标
139	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 19#	12:13	2.0	达标
140	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 20#	12:13	4.0	达标
141	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 21#	12:13	5.4	达标
142	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 22#	12:14	2.3	达标
143	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 23#	12:14	2.0	达标
144	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 24#	12:14	2.3	达标
145	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 25#	12:14	2.5	达标
146	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 26#	12:14	2.5	达标
147	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 27#	12:15	2.4	达标
148	加油机区域	螺纹连接件	4号加油机油气回收管接头 28#	12:15	2.0	达标
参照《加油站大气污染排放标准》(GB 20952-2020) 标准限值					≤500μmol/mol	---

注 1、计量单位: ppm (注明除外)。

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

四、附录

附表 1 检测方法及使用仪器

样品类型	检测项目	检测标准 (方法) 名称及编号 (含年号)	使用仪器名称及型号
油气回收	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	油气回收多参数检测仪 +油桶+工具箱 (崂应 7003 型)
	液阻	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录 A 液阻检测方法	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录 C 气液比检测方法	
	油气泄漏 浓度	《泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术 导则》HJ 733-2014	挥发性有机气体分析仪 (H5200)

附二：现场采样照片



***** 报告结束 *****

广东中能检测技术有限公司

检测报告

报告编号 (Report No.): TR24070771-3

报告说明

- 1、本报告只适用于本报告所写明的检测目的及范围。
- 2、本报告未加盖本公司“检测专用章”及骑缝章无效。
- 3、不得部分复制检测报告，完整复制需加盖“广东中能检测技术有限公司公章”。
- 4、本报告不允许用铅笔、圆珠笔填写，不得涂改、增删。
- 5、本报告无编制人、复核人、审核人、批准人签字无效。
- 6、本报告检测结果仅对本次测试样品负责。
- 7、对送检样品，样品信息由委托方提供，本公司不对其真实性负责。
- 8、对本报告结果有异议者，请于收到报告之日起十五天内向本公司提出，逾期不提出的，视为认可检测报告，无法保存、复现的样品不受理申诉。

附件 9 验收公示、调试情况

清远市信达环保科技有限公司
一站式节能环保服务热线: 18218820590 (微信)

首页 业务范围 关于我们 行业资讯 政策法规 联系我们 服务案例 企业招聘

一站式节能环保服务

关于中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目配套环保设施竣工日期公示

发表时间: 2024-12-20 09:07

根据《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环规环评〔2017〕4号)第十一条第(一)项:“建设项目配套建设的环境保护设施竣工后,公开竣工日期”的相关要求,现我单位“中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目”已竣工,现就该项目竣工日期进行信息公示,接受社会公众的监督。

竣工日期: 2024年12月20日
联系人: 陈工
联系电话: 13413470765
公司名称: 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站
对于本单位有任何意见或建议,公众可通过电话向单位的联系人提出意见!

上一篇: 关于中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站... 文章分类: 行业资讯
下一篇: 一图读懂 | 广东省生态环境厅关于发布2024年全省危险废物... 分享到: [WeChat] [QQ] [Weibo] [Douban] [Zhihu]

清远市信达环保科技有限公司
一站式节能环保服务热线: 18218820590 (微信)

首页 业务范围 关于我们 行业资讯 政策法规 联系我们 服务案例 企业招聘

一站式节能环保服务

关于中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目配套环保设施调试起止日期公示

发表时间: 2024-12-20 14:16


根据《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环规环评〔2017〕4号)第十一条第(二)项:“对建设项目配套建设的环境保护设施进行调试前,公开调试起止日期”的相关要求,就我单位“中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目”配套环保设施调试起止日期进行信息公示,接受社会公众的监督。

起止日期: 2024年12月20日至2025年2月19日
联系人: 陈工
联系电话: 13413470765
公司名称: 中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站
对于本单位有任何意见或建议,公众可通过电话向单位的联系人提出意见!

附件 10 突发环境事件应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站	社会统一信用代码	91441881797742270E
法定代表人	黄素银	联系电话	0763-3151520
联系人	冯宇翔	联系电话	0763-3165480
传 真		电子邮箱	qychenjx@sinopec.com
地址	清远市英德市浚阳西路北马口路西 中心经度 113.38074842698653; 中心纬度 24.184551130278006		
预案名称	中国石化销售股份有限公司 广东清远英德城西		
行业类别	机动车燃油零售		
风险级别	一般风险		
是否跨区域	不跨区域		
<p>本单位于 2023 年 10 月 30 日签署发布了突发环境事件应急预案, 备案条件具备, 备案文件齐全, 现报送备案。</p> <p>本单位承诺, 本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实, 无虚假, 且未隐瞒事实。</p> <div style="text-align: center;">  <p>预案制定单位(盖章)</p> </div>			
预案签署人	冯宇翔	报送时间	2023 年 11 月 22 日
突发环境	1. 突发环境事件应急预案备案表;		

事件应急预案备案文件上传	2. 环境应急预案； 3. 环境应急预案编制说明； 4. 环境风险评估报告； 5. 环境应急资源调查报告； 6. 专项预案和现场处置预案、操作手册等； 7. 环境应急预案评审意见与评分表； 8. 厂区平面布置于风险单元分布图； 9. 企业周边环境风险受体分布图； 10. 雨水污水和各类事故废水的流向图； 11. 周边环境风险受体名单及联系方式；		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2023 年 11 月 28 日收讫，文件齐全，予以备案。 <div style="text-align: center;">  扫描二维码可查 看电子备案认证 清远市生态环境局英德分局 2023 年 11 月 28 日 </div>		
备案编号	441881-2023-0084-L		
报送单位	中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站		
受理部门负责人	黄一展	经办人	陈足娣

附件 11 其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目在建设时将环境保护设施纳入了初步设计，并且环境保护设施的设计符合相关环境保护设计规范的要求，可以满足本项目的污染物治理要求，并且对所有可能产生的污染物进行了污染防治，具体环境保护设施投资详见下表。

表1.1-1本项目各环保设施（措施）投资情况一览表

类别	污染源	环保设施（措施）	投资（万元）
废气	油气回收系统排气口油气和无组织油气	油气回收系统	7
废水	生活污水	三级化粪池	1
	清洗废水	隔油隔渣池	
固体废物	危险废物	危废暂存仓	2
合计：			10

1.2 施工简况

本项目在建设期间将环保保护设施纳入了施工合同，并且环境保护设施的建设进度和资金是否得到了保证，在项目建设过程中按照环境影响报告表及审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施进行建设。

1.2.1 施工期环保管理

（1）降噪措施

①施工现场提倡文明施工，尽量减少人为的大声喧哗，增强全体施工人员防噪声扰民的自觉意识。

②施工过程中，严格控制装载机装载量，严禁超负荷运转。

③加强施工机械的维修保养，缩短维修保养周期，确保机械设备处于完好的技术状态。

④尽量选择低噪声设备，最大限度降低噪声，为设备配备降噪装置。

⑤车辆噪声采取保持技术状态完好和适当减低速度的方法进行控制。

⑥从声源上降低噪声。尽量选用低噪声设备和工艺，尽量选用环保型机械设备。

⑦严格强噪声控制作业时间，原则上夜间作业时间不超过22:00，在22:00-次日06:00范围。

⑧项目地厂界范围较大，四周具有原始植被和山体，可吸收和减少噪声。

(2) 降尘措施

①施工现场要在施工前做好材料场地硬化、施工道路硬化。清扫道路时，要及时洒水，减少道路扬尘。

②现场的水泥要全封闭并覆盖管理。

③施工现场四周配置了喷雾降尘装置，在易产生扬尘的季节，施工场地采取洒水降尘。

④按规定使用商品混凝土，尽量避免在现场搅拌混凝土。四级风以上的天气，严禁土方施工。

⑤项目地厂界范围较大，四周具有原始植被和山体，可吸收和减少粉尘。

(3) 水土保持措施

①工程措施：在弃渣场建立拦渣工程，对各永久建筑物周边、块石料场及公路沿线等开挖边坡采取边坡防护工程，利用工程措施的控制性和速效性，使新增水土流失得以集中拦蓄和控制。对料场、渣场利用工程弃土进行表土回填和覆土，经土地整治工程后采取植树造林种草等植物措施进行绿化。对临时施工区、厂区周围等进行绿化。

②植物措施：在取土结束后，于开采迹地覆盖表土植树种草绿化。

③临时措施：对剥离的表土进行临时堆放，四周设置0.8m高的临时土袋挡墙拦挡，并在临时土袋挡墙外侧设置临时土质排水沟。

④施工道路：在临时施工道路两侧开挖土质排水沟，以避免汇水对路面的冲刷及水土流失对下游的影响。工程完工后，对临时施工道路进行土地整治，并撒草籽绿化。

1.3 验收过程简况

2024年12月20日，本项目主体工程及配套环境保护设施已竣工，并于2024年12月20日至2025年02月19日进行了环保设施调试，在调试过程中，本项目环保设施运行良好。2024年12月，本公司组织人员对该项目进行了现场勘察，初步了解了该项目环保设施的配置及运行情况，根据现场勘察结果，并查阅、收集相关资料，在此基础上编制了《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目竣工环境保护验收监测方案》，并委托深圳市政研检测技术有限公司对该项目进行验收监测。2024年12月20日至2024年12月22日，深圳市政研检测技术有限公司根据上述方案组织人员对该项目进行了验收监测和现场检查，并于2024年12月30日出具了验收监测报告（编号：ZP241202194）。2025年01月，本公司根据验收监测结果及环保落实检查情况，编制完成了《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目竣工环境保护验收监测报告》。

本公司于2025年01月10日邀请3名行业专家在项目会议室召开了自主验收会议，并进行了现场踏勘，专家根据报告和现场提出了相关专家验收意见，一致认为本项目环保治理设施可行，可提出通过环保验收的意见。

1.4 公众反馈意见及处理情况

本项目在设计、施工和验收期间均未收到过公众反馈意见或投诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

2.1.1 环保组织机构及规章制度

（1）环境保护方针

本项目的环境方针是：遵守法规，预防污染，合理规划，科学布局，全员参

与，提升意识，节能减排，清洁生产，保护环境，持续改善。

公司的环境承诺：

- ①建设单位承诺遵守并符合政府环保相关法规及其它要求事项；
- ②建设单位推动工业减废，资源回收，减少滥用及损耗自然资源；
- ③建设单位加强对污染源进行控制改善、预防污染工作；
- ④建设单位对员工、相关方及供应商施行相关环保观念教育，以提升环境意识；
- ⑤建设单位推动环境管理系统、清洁生产系统以增强本项目的环境绩效；
- ⑥为维护地球环境，建设单位将在所有关联活动中，充分体现环保理念，付诸行动，持续改进环境管理活动。

（2）环境管理机构

为了有效保护厂址所在区域环境质量，切实保证各项环境保护措施的落实，建设单位设置了环境保护管理机构—环保小组，全面履行国家和地方制定的环境保护法律法规及政策，配合环境保护主管部门对整个企业的环境保护工作实施有效监督、管理和指导。目前建设单位已配备环保管理人员1人，环保设施操作工1人，环保相关工作人员已趋于职业化、专业化。

环保小组的职责：

- ①负责本项目环保设备的日常维护保养事务；
- ②在购置、更新和改造设备时，对环保设施、装置的可靠性进行评价，项目完成时对其效果进行验收，负责本项目环保“三同时”工作；
- ③负责废气处理设施的运行操作与日常废气监测；
- ④对本部门内部的环境运行检查和对本部门环境问题采取纠正预防措施。
- ⑤负责本部门环境因素的调查、评价和重大环境因素的运行控制管理；
- ⑥负责本项目环境污染治理、“三废”综合利用的技术和选题，环境保护项目

的策划、实施和验收鉴定；

⑦负责本部门相关的环境监测和测量管理，负责本部门对合作厂商相关方提出环保要求并监督执行；

(3) 环境管理目标

本项目环境管理目标是：实现废水、废气、噪声等主要污染物排放达标合格率100%；实现环保设备设施与生产设备同步运转率达100%；实现重特大环境污染事故、突发环境事故、群众环境投诉事件为零。

(4) 环境管理措施

①强化企业环境保护主体责任意识。本项目在环保管理上，着力于强化环境保护责任主体意识，着力于提高领导干部的环境保护主体责任意识，特别强调企业总经理对环境保护负总责，实现目标责任制管理。

②开展日常环保监督检查活动。为规范本项目环保管理，加强企业污染预防与控制，本项目除接受当地环保部门等外部机构监督外，还建立了定期的环保检查制度，以便排查治理企业生产经营中可能存在的环境风险、环境隐患。

③实行环境保护经济责任挂钩制度。本项目明确了各级人员应承担的环保管理责任，将企业的环境管理绩效情况列入工效挂钩承包方案中，定期进行检查、评价与考核，考核结果直接与企业负责人、企业员工工资收入挂钩，做到奖惩有据，规范与约束企业的环保管理工作。

表2.1-1环境管理制度

序号	文件名称
1	环境保护管理制度
2	生产安全事故应急预案
3	突发环境事件应急预案
4	危险废物管理制度
5	废气处理设施管理制度
6	废水治理设施管理制度
7	安全生产管理制度
8	设备管理办法
9	噪声管理制度
10	一般固体废物管理制度

2.1.2环境风险防范措施

本项目已于2023年11月编制了中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站突发环境事件应急预案，制定并落实有效的环境风险防范措施，建立了健全环境事故应急体系，并与区域事故应急系统相协调，制定严格的规章制度，加强生产污染防治设施的管理和维护，杜绝非正常工况下污染物超标排放造成大气、水环境污染事故，确保环境安全。

1) 泄漏风险防范措施

采用卧式油罐埋地设置比较安全，油罐埋地设置、发生火灾的几率很小。加油站发生事故的最大可能为油罐车泄漏。若油罐车装料（卸油）时发生泄漏，应采取以下措施：

①在装料（卸油）上风向处布置消防器材；

②将泄漏油品用沙土等围住，委托有资质单位处理，禁止用铁制等易产生火花的工具作器具。然后用沙土覆盖残留油品，待沙土将其充分吸收后将沙土清理干净，禁止装料（卸油）油品流入附近水体或土壤。

③通知有危废处理资质单位处理事故应急池泄漏油品及废沙土。

2) 消防事故污染防范措施：

万一发生消防事故，扑救时会产生消防废液及消防废砂，为防止污染周围环境，应采取以下措施：

①消防废液、废砂要有收集措施，防止污染周围水体和土壤；

②收集的消防废液、消防废砂统一交由有危险废物处理资质的单位处理。

2.1.3环境监测计划

公司设置专职人员负责本项目的环境保护监督管理工作，制定了相应的环境保护制度并严格执行，并建立了一套较完整的环保设备运行、管理、维护保养制度。

同时，公司应当及时了解 and 掌握建设项目营运期主要污染源污染物的排放状况，应定期委托有资质的环境监测部门对本项目主要污染源排放的污染物进行监测。

表 2.1-2 项目运营期污染源监测计划一览表

监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
综合废水 (DA001)	pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、石油类、LAS	1 次/年	广东省《水污染物排放限值》(DB44/26-2001) 第二时段三级标准
厂界无组织废气	非甲烷总烃	1 次/年	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 相关浓度限值要求
厂区无组织废气	非甲烷总烃	1 次/年	《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》DB44/2367-2022 表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值

2.2 配套措施落实情况

2.2.1 区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域削减及淘汰落后产能情况。

2.2.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目无需设置大气环境防护距离，并且在本项目 100 米范围内无学校、医院、居民集中区等敏感点。

2.3 其他措施落实情况

无。

3 整改工作情况

本项目验收不涉及需要进行整改的相关情况。

附件 12 环境保护验收意见

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建 项目竣工环境保护验收意见

2025年1月10日，中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站根据《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目竣工环境保护验收监测报告》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目位于英德市英城汾阳西路北马路口路西（中心地理坐标为东经 113°22'49.855"，北纬 24°11'4.482"），扩建项目在不新增用地面积，储油罐和加油设备的大小和数量均不变的情况下调整油品通过量，新增汽油年销售 6600 吨/年和柴油年销售 4400 吨/年，并新增 1 台节水型自助洗车机，新增 1 个 10 m³柴油车尾气处理液罐（车用尿素水溶液）以及 1 台车用尿素机，并配 2 支车用尿素加注枪。项目产品方案及储存情况见表 1。

表 1 项目产品方案及储存情况一览表

序号	产品名称	年销售量	储罐容积 (m ³)	折合汽油容积 (m ³)
1	92#汽油	5000	30	30
2	95#汽油	2800	30	30
3	98#汽油	/	/	/
4	0#柴油	5000	80	40
合计		11600	140	100

（二）建设过程及环保审批情况

建设单位原为“中国石油化工股份有限公司广东清远石油分公司”，于 2004 年 3 月委托英德市环境保护服务公司编制了《广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目环境影响报告表》，并于 2004 年 3 月 26 日取得《关于广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目环境影响报告表的批复》（英环函（2004）25 号），建设内容为总储油量 200m³（其中汽油 100m³、柴油 100m³），设计生产能力年销

售汽油 1200 吨及柴油 800 吨，加油机 4 台。项目于 2007 年 9 月 6 日完成竣工环境保护验收，并取得《关于广东清远石油分公司英德城西加油站建设项目竣工环境保护验收意见的函》（英环验函（2007）23 号）。

2024 年 10 月，建设单位委托广东联应科技有限公司编写了《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》，并于 2024 年 12 月 19 日取得了清远市生态环境局环评批复（文号：清环英德审（2024）47 号）。

2021 年 06 月 01 日，项目取得了排污许可证（许可证编号：91441881797742270E001R），有效期为 2021 年 06 月 01 日至 2026 年 05 月 31 日，处于持证合法排污阶段。

本项目于 2024 年 12 月 20 日竣工，配套环境保护设施 2024 年 12 月 20 日开始调试，调试起止日期：2024 年 12 月 20 日-2025 年 2 月 19 日。

建设单位委托深圳市政研检测技术有限公司于 2024 年 12 月 20 日至 2024 年 12 月 21 日开展了污染物排放监测。

（三）投资情况

项目总投资 100 万元，其中环保投资 10 万元。

（四）验收范围

本次验收内容为《中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站扩建项目环境影响报告表》及环评批复（清环英德审（2024）47 号）中的污染防治措施及其环境保护管理要求。

二、工程变动情况

本次验收不涉及《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函（2020）688 号）中界定的重大变动情形。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

项目产生的废水主要为不能利用的洗车废水与地面冲洗废水、初期雨水和生活污水。

不能利用的洗车废水与地面冲洗废水、初期雨水一起经三级隔油隔渣池预处理，生活污水经三级化粪池预处理后，排入市政管网，一起排入西城污水处理厂集中处理。

（二）废气

项目设置了一次、二次油气回收系统（即卸油油气回收系统、加油油气回收系统）对油气进行回收。项目储罐区设置4米高排气筒。

加油站内车辆进出加油站会排放汽车尾气，由于废气排放与车型、车况和车辆等有关，且汽车进站行驶距离较短，进站后熄灭发动机，汽车尾气无组织排放。

（三）噪声

本项目分别采取合理布局，基础固定、加强管理等降噪措施。

（四）固体废物

项目营运期产生的生活垃圾经收集后交由环卫部门统一处理。隔油池产生的废油、含油抹布、含油污泥、清罐油泥等委托有相关危废处置资质单位处理。

四、环境保护设施处理效率及达标分析

（一）废水

验收监测期间，项目污水处理排放口废水 pH 值、悬浮物、COD_{Cr}、BOD₅、石油类、阴离子表面活性剂指标达到了广东省地方标准《水污染物排放限值》DB44/26-2001 第二时段三级标准限值。

（二）废气

验收监测期间，厂界无组织排放非甲烷总烃达到《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。场区内非甲烷总烃无组织排放满足《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》（GB44/2367-2022）表3 厂区内 VOCs 无组织排放限值。

（三）噪声

验收监测期间：厂界东、西、北面噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，厂界南面噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准。

（四）污染物排放总量

验收期间，项目非甲烷总烃排放总量满足环评文件及其批复要求。

五、工程建设对环境的影响

本项目主要污染物已按环评及批复要求落实了相应污染防治设施及措施。根据验收监测结果，主要污染物能够满足排放标准及相关规定要求。

六、验收结论

建设单位已按照建设项目环评及批复要求落实了相关的环境保护措施，验收监测结果表明各类污染物满足相应的排放标准。建设单位作为验收责任主体，综合考量专家及其他代表提出的建议和意见后，按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》第八条规定，现提出验收合格结论。

七、附件

- 1、环保专家咨询采纳情况表
- 2、验收工作组及其他人员名单

中国石化销售股份有限公司广东清远英德城西加油站

2025年1月10日



附件 13 专家意见采纳情况

序号	专家意见	报告修改索引	意见采纳情况
1	根据油站实际进销存情况，说明项目验收期间运行工况，补充验收监测期间，油站油品卸料、车辆加油等基本运行情况。	已说明验收期间运行工况，并补充油品卸料、车辆加油等运行情况，详见报告P48页，P51-57页。	已采纳
2	细化项目废气治理措施，重点说明油气回收设施设置情况；完善项目环境风险防范措施说明，以及补充规范化设置一般固体废物和危险废物暂存间的内容。	已说明油气回收设施设置情况，已完善环境风险防范措施说明，已补充危险废物暂存间的内容，详见报告P27-31页。	已采纳
3	补充调试期间相关台账以及其他需要说明事项内容。	已补充调试期间相关台账及其他需要说明事项内容，详见报告P98-100页，P125-131页。	已采纳
4	日常管理过程中，确保油气回收系统正常使用，保证厂内和厂界无组织废气达标排放，完善突发环境应急预案和常规环境监测管理。	突发环境应急预案已完成备案登记，已建立常规环境监测管理制度，详见报告P123页，P130页。	已采纳