

兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加
油站竣工环境保护
验收监测报告表

建设单位：兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站

编制单位：兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站

2024年03月

目 录

目 录.....	3
前 言.....	4
表一 验收监测依据及标准	3
表二 建设项目工程概况	6
表三 污染物治理/处置设施	16
表四 环评主要结论及审批部门审批意见.....	19
表五 质量保证及质量控制	26
表六 验收监测内容	28
表七 监测期间生产工况及监测结果	29
表八 验收监测结论	33

附表:

附表 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件:

附件一 环境影响报告表批复

附件二 营业执照

附件三 排污许可证

附件四 备案证

附件五 油气回收检测报告

附件六 生产安全事故应急预案

附件七 监测报告

前 言

兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站为新建项目，由兴业县尚上投资有限公司投资建设。项目位于玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧，中心坐标东经：109°55'1.285"，北纬：22°43'52.270"，项目为二级加油站，占地面积 5127m²，建筑面积 983.60m²（其中站房 396m²，罩棚 506m²，卫生间 81.6m²）。加油站内建设加油岛及罩棚、油罐区、站房等建筑设施。项目设置4个SF双层埋地油罐 容积分别为 1 个 50m³ 的 92#汽油储罐，1 个 50m³ 的 95#汽油储罐，2 个 50m³ 的柴油储罐。油罐总容积为 200m³，折算后总容积为 150m³（柴油罐容积折半计算），所有罐体均为 SF 双层油罐，设置 6 台四枪双油品潜油泵型加油机，同时设置卸油和加油油气回收系统。项目建成后，油品年销售量 6000t（其中汽油 3000t、柴油 3000t）。

按照《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》以及《中华人民共和国环境影响评价法》，应对该建设项目进行环境影响评价和竣工环境保护验收。受我公司委托，广西群鼎环保技术咨询有限公司对本项目进行环境影响评价。广西群鼎环保技术咨询有限公司接受委托后，立即组织有关工作技术人员进行现场调查、收集与项目有关的资料，于 2022 年 11 月，编制完成了《兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站环境影响报告表》。2022 年 12 月 6 日，玉林市生态环境局以文件《玉林市生态环境局关于兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站环境影响报告表的批复》玉兴环项管[2022]24 号同意该项目建设，2022 年 12 月该项目进行开工建设，于 2023 年 10 月 20 日取得了玉林市兴业生态环境局颁发的《排污许可证》，证书编号：91450924MACYNR CM5D001Q，有效期限：自 2023 年 10 月 20 日至 2028 年 10 月 19 日止，于 2023 年 12 月建成进行试运行。

根据国务院令第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017 年 7 月）和国家环境保护部国环规环评[2017]4 号文《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，我公司组织对本项目进行竣工环境保护验收工作。2024 年 2 月 26 日~2 月 27 日，我公司委托广西玉翔检测技术有限公司对项目污染物排放现状、防治设施的处理能力及处理效果进行了监测，并在此基础上编制了本竣工环境保护验收监测报告表。

表一

验收监测依据及标准

建设项目名称	兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站				
建设单位名称	兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	油品年销售量 6000t（其中汽油 3000t、柴油 3000t）				
实际生产能力	油品年销售量 6000t（其中汽油 3000t、柴油 3000t）				
建设项目环评时间	2022 年 11 月	开工建设时间	2022 年 12 月		
调试时间	2023 年 12 月	验收现场监测时间	2024.2.26~2.27		
环评报告表审批部门	玉林市生态环境局	环评报告表编制单位	广西群鼎环保技术咨询有限公司		
环保设施设计单位	智诚建科设计有限公司	环保设施施工单位	广西广腾建设集团有限公司		
投资总概算	2000 万元	环保投资总概算	31.8 万元	比例	1.6%
实际总概算	2000 万元	环保投资	35.8 万元	比例	1.8%
验收监测依据	<p>1、法律法规</p> <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2014 年修正，2015 年 1 月 1 日施行）；</p> <p>(2) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修订并施行）；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年修正，2018 年 1 月 1 日施行）；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2021 年修订，2022 年 6 月 5 日施行）；</p> <p>(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 04 月 29 日修订，2020 年 9 月 1 日施行）；</p> <p>(6) 国务院令 第 682 号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（2017 年 10 月）；</p>				

验收监测依据	<p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）（2017年11月20日）。</p> <p>(8) 关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（环办环评函[2020]688号）。</p> <p>2、项目依据</p> <p>(1) 广西群鼎环保技术咨询有限公司《兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站环境影响报告表》（2022.11）；</p> <p>(2) 玉林市生态环境局文件“玉兴环项管[2022]24号”《玉林市生态环境局关于兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站环境影响报告表的批复》（2022.12.6）；</p> <p>(3) 广西玉翔检测技术有限公司监测报告“玉翔（监）字[2024]第0233号”（2024.03.05）。</p> <p>3、技术依据</p> <p>(1) 《关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告》（公告 2018 年第 9 号，生态环境部）；</p> <p>(2) 《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55—2000）；</p> <p>(3) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）</p> <p>(4) 《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）；</p> <p>(5)《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599—2020）。</p>
--------	--

验收监测评价 标准、标号、 级别、限值	<p>1、厂界环境噪声</p> <p>1#项目东面厂界、2#项目南面厂界、3#项目西面厂界厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）2类标准；4#项目北面厂界紧临 G324 国道，厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4类标准。</p>															
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 33%;">类别</th> <th style="width: 33%;">时段</th> <th style="width: 33%;">标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">2 类</td> <td style="text-align: center;">昼间</td> <td style="text-align: center;">≤60dB (A)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">夜间</td> <td style="text-align: center;">≤50dB (A)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">4 类</td> <td style="text-align: center;">昼间</td> <td style="text-align: center;">≤70dB (A)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">夜间</td> <td style="text-align: center;">≤55dB (A)</td> </tr> </tbody> </table>			类别	时段	标准限值	2 类	昼间	≤60dB (A)	夜间	≤50dB (A)	4 类	昼间	≤70dB (A)	夜间	≤55dB (A)
	类别	时段	标准限值													
	2 类	昼间	≤60dB (A)													
		夜间	≤50dB (A)													
	4 类	昼间	≤70dB (A)													
夜间		≤55dB (A)														
<p>2、无组织排放废气</p> <p>厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表3油气浓度无组织排放限值要求。</p>																
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%;">污染物</th> <th style="width: 50%;">无组织监控浓度限值（mg/m³）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">≤4.0</td> </tr> </tbody> </table>			污染物	无组织监控浓度限值（mg/m ³ ）	非甲烷总烃	≤4.0										
污染物	无组织监控浓度限值（mg/m ³ ）															
非甲烷总烃	≤4.0															
<p>3、固体废物</p> <p>一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599—2020）。</p>																

表二

建设项目工程概况

工程建设内容:

- 1、项目名称：兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站。
- 2、建设性质：新建。
- 3、建设单位：兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站。
- 4、建设地点及周边环境：玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧（中心坐标：东经：109°55'1.285"，北纬：22°43'52.270"）。项目北面是玉贵公路，东面、南面是均为空地，西面为一小型加工厂。地理位置图详见图 2-1。



图 2-1 项目地理位置图

- 5、项目投资：项目总投资 2000 万元，其中环保投资为 35.8 万元，环保投资占总投资的 1.8%。

6、建设规模及主要内容：主要建设内容包括建设加油岛及罩棚、油罐区、站房等建筑设施。项目设置4个SF双层埋地油罐，容积分别为1个50m³的92#汽油储罐，1个50m³的95#汽油储罐，2个50m³的柴油储罐。油罐总容积为200m³，折算后总容积为150m³（柴油罐容积折半计算），所有罐体均为SF双层油罐，设置6台四枪双油品潜油泵型加油机，同时设置卸油和加油油气回收系统。加油站等级为二级加油站。项目工程组成见表2-1，主要经济技术指标见表2-2，建、构筑物情况见表2-3。

表 2-1 项目工程组成一览表

名称	工程名称	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油区罩棚	单层，建筑面积506m ² ，耐火等级二级，网架结构。设置6台四枪双油品潜油泵加油机，加油机采用卡机联动设置，地埋式设置50m ³ 汽油罐2个，50m ³ 柴油罐2个。	单层，建筑面积506m ² ，耐火等级二级，网架结构。设置6台四枪双油品潜油泵加油机，加油机采用卡机联动设置，地埋式设置50m ³ 汽油罐2个，50m ³ 柴油罐2个。	与环评一致
辅助工程	站房	2层钢筋混凝土框架结构，总建筑面积396m ² ，包括办公室、值班室、营业厅等。	2层钢筋混凝土框架结构，总建筑面积396m ² ，包括办公室、值班室、营业厅等。	与环评一致
	非燃烧实体围墙	高2.2m	高2.2m	与环评一致
公用工程	卫生间	设置在厂区东南面，建筑面积81.6m ² 。	设置在厂区东南面，建筑面积81.6m ² 。	与环评一致
	供水	项目当地自来水管网提供。	项目当地自来水管网提供。	与环评一致
	排水	项目实行雨、污分流制，项目站内的初期雨水经初期雨水池、油水分离池处理后，可排入G324国道雨水沟中；生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。	项目实行雨、污分流制，项目站内的初期雨水经油水分离池处理后，排入G324国道雨水沟中；生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。	未建设初期雨水池
	供电	由当地电网供应供给	由当地电网供应供给	与环评一致
环保工程	废水	初期雨水池、油水分离池、三级化粪池	油水分离池、三级化粪池	未建设初期雨水池
	废气	油气回收系统	油气回收系统	与环评一致
	噪声	采用低噪声设备、减震等措施。	采用低噪声设备、减振等措施。	与环评一致
	固废	生活垃圾：带盖垃圾桶； 危险废物：交有资质单位清运和处置。	生活垃圾：垃圾桶； 危险废物：交有资质单位清运和处置。	与环评一致
	地下水	进行分区防渗处理，重点防渗区不低于6m厚渗透系数小于1.0×10 ⁻⁷ cm/s的黏土层等效防渗性能；一般防渗区不低于1.5m厚渗透系数小于1.0×10 ⁻⁷ cm/s的黏土层等效防渗性能。	进行分区防渗处理，重点防渗区不低于6m厚渗透系数小于1.0×10 ⁻⁷ cm/s的黏土层等效防渗性能；一般防渗区不低于1.5m厚渗透系数小于1.0×10 ⁻⁷ cm/s的黏土层等效防渗性能。	与环评一致

表 2-2 项目主要技术经济指标一览表

项目名称	单位	环评建设内容	实际建设内容	备注
用地红线面积	m ²	5127	5127	与环评一致
建筑物占地面积	m ²	1290.52	1290.52	与环评一致
总建筑面积	m ²	983.60	983.60	与环评一致
绿化面积	m ²	1848.46	1848.46	与环评一致
绿化率	%	36.05	36.05	与环评一致
建筑密度	%	2517	2517	与环评一致
容积率	/	0.19	0.19	与环评一致

表 2-3 建、构筑物情况一览表

项目名称	用地面积	建筑层数	计容建筑面积 (m ²)	火灾危险性类别	耐火等级
站房	198m ²	2	396m ²	--	二级
埋地罐区	--	4个	4个	甲类	二级
加油罩棚	506m ²	7.5m	506m ²	甲类	二级
化粪池	--	1个	1个	--	二级
消防沙池	2.00	--	2.00	--	二级
油水分离池	6m ³	2个	--	--	--

7、主要生产设备

项目主要的生产设备见表 2-4。

表 2-4 项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	规格、型号	环评数量	实际数量	是否与环评一致
1	加油机	潜油泵式, Q=5~50L/min	6台	6台	是
2	0#柴油罐	双层卧式, SF型, 内层钢板公称厚度罐体7mm, 缝头8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚4mm, ϕ 2800×9200, 容积50m ³	2个	2个	是
3	92#汽油罐	双层卧式, SF型, 内层钢板公称厚度罐体7mm, 缝头8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚4mm, ϕ 2800×9200, 容积50m ³	1个	1个	是
4	95#汽油罐	双层卧式, SF型, 内层钢板公称厚度罐体7mm, 缝头8mm; 外层玻璃纤维增强塑料壁厚4mm, ϕ 2800×9200, 容积50m ³	1个	1个	是
5	高低液位报警仪	/	4套	4套	是
6	潜油泵	流量 Q=240L/min, 0.75HP	4台	4台	是

8、产品

项目主要零售汽油和柴油。汽油年销售 3000t，柴油年销售 3000t，具体销售情况详见表 2-5。

表 2-5 本项目产品方案

产品名称	相态	贮存方式	年销售量 (t)	最大贮存量 (t/a)
汽油	液态	埋地罐贮存	3000	80
柴油	液态	埋地罐贮存	3000	86

9、公用设施

(1) 供电

本项目用电由当地电网供应。

(2) 给水

项目采用的是双层油罐，不需要清洗，故不需要清洗用水，因此，项目用水主要为员工办公用水、公厕用水。水源为由当地自来水管网提供。

项目加油站员工为20人，办公用水量按50L/（人·天）计算，用水量约为365.0m³/a；公厕用水最高日按100人/天计，用水量按10L/（人·次）计约为365.0m³/a；

项目总用水量估算详见表2-6。

表 2-6 用水量估算表

项目	规模	用水指标	最高日用水量 (m ³ /d)	年用水量 (m ³ /a)
员工生活用水	20人	50L/(人·天)	1.0	365.0
公厕用水	100人/天	10L/（人·次）	1.0	365.0
合计			2.0	730.0

(3) 排水

本项目实行雨、污分流制。项目站内的初期雨水经油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟中；生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。项目生活污水排放量按用水量 80%计，生活污水排放量约为 1.06m³/d（584m³/a）。

(4) 消防

本加油站消防设施、器具的配备按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB 50156—2021）和《建筑灭火器配置设计规范》（GB 50140—2005）的规定执行。

(5) 防震、防火设计

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

(6) 防雷及防静电设计

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

10、工作制度和劳动定员

劳动定员：项目员工 20 人，均不安排食宿。

工作制度：项目年工作日 365 天，年工作时间为 8760h（24 小时/天，三班制，每班 8 小时）。

11、总平面布置

项目站区主要布置站房、加油区罩棚及埋地油罐区，其中加油区罩棚布置在站区中部，下设 6 台潜油泵式加油机，加油区罩棚南面布置为站房及其附属设施，站房主要包括办公室、值班室和营业厅，附属设施主要为配电室；埋地油罐区布置在加油区罩棚西面，设置有 4 个埋地油罐；站区油水分离池位于加油区罩棚北面、西北面布置为卸油车位。项目站区北面为 G324 国道，东面、南面和西面均设置高 2.2m 的不燃烧体实体围墙。站区的进站口、出站口分开设置，进站口设置在站区西北面，出站口设置在站区东北面，车行道路面为混凝土路面。详见图 2-2。

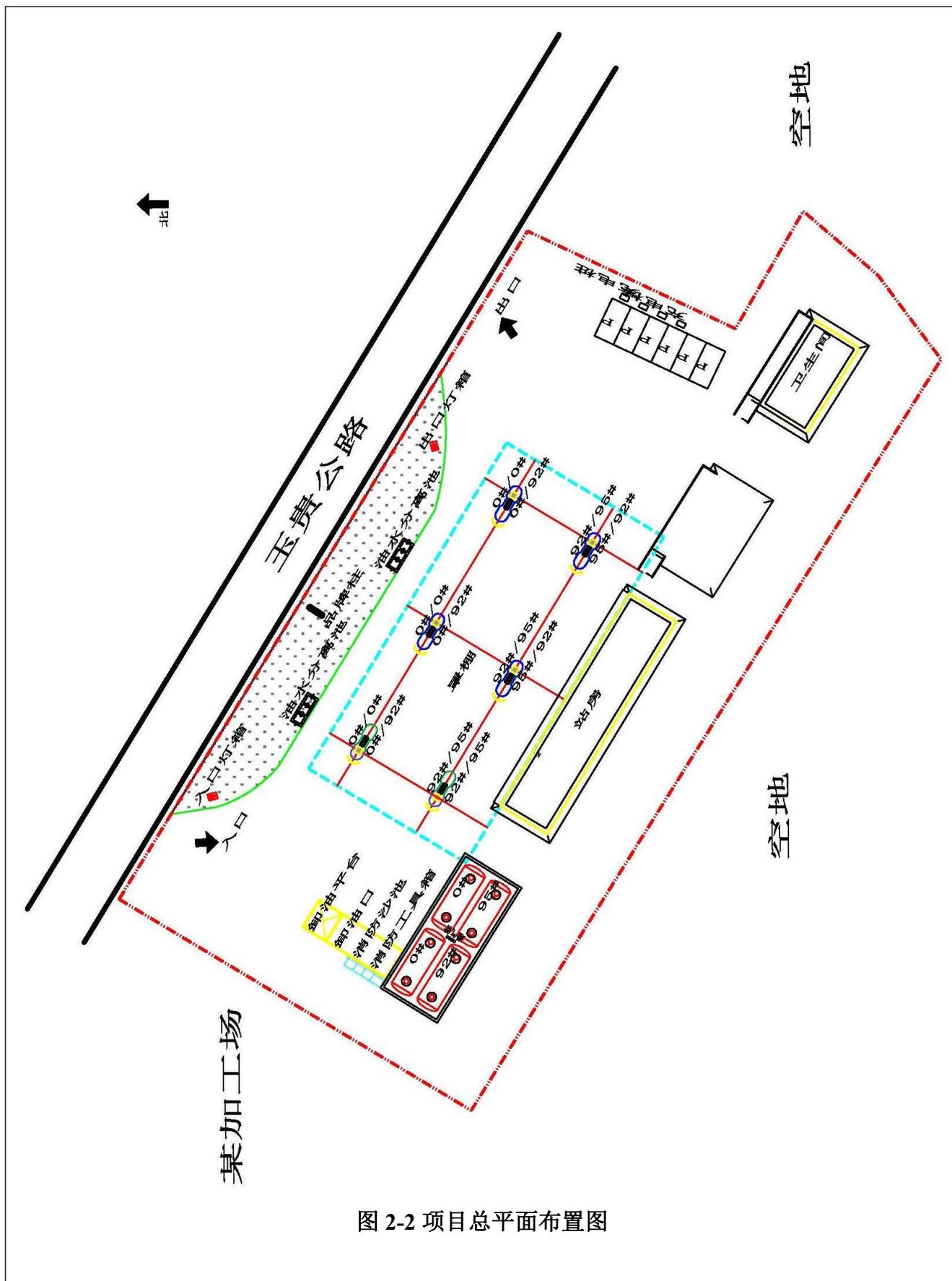


图 2-2 项目总平面布置图

原辅材料消耗及水平衡：

1、主要原材料消耗量见表 2-7。

表 2-7 项目原材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	用量	备注
1	汽油	t/a	3000	外购
2	柴油	t/a	3000	外购
3	水	m ³ /a	730.0	由供水管网供给
4	电	万 kW·h/a	1.5	由电网供给

2、项目水平衡

项目加油站员工为 20 人，办公用水量按 50L/（人·天）计算，用水量约为 1.0m³/d（365.0m³/a）；公厕用水最高日按 100 人/天计，用水量按 10L/（人·次）计约为 1.0m³/d（365.0m³/a）；排水量按用水量的 80%计算，则污水排放量为 1.6m³/d（584.0m³/a）。生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。

综上所述，项目用排水量如表 2-8，水平衡图如图 2-4 所示。

表 2-8 项目水平衡表

单位：m³/d

序号	项目	新鲜用水	损耗量	回用量	产生量
1	员工生活用水、公厕用水	2.0	0.4	0	1.6
合计		2.0	0.4	0	1.6

项目水平衡图详见下图 2-3。

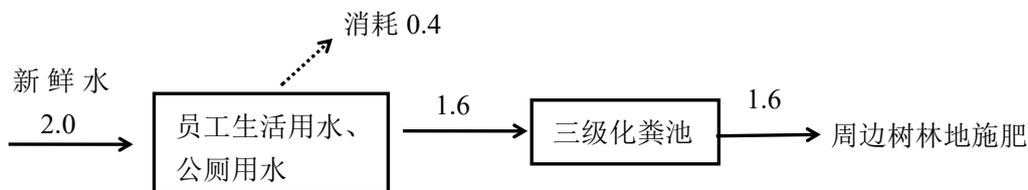


图 2-3 项目水平衡图（m³/d）

主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：

工艺流程简要说明：

项目营运期工艺流程主要分为卸油、储油、加油、量油四部分，工艺流程必须保证卸油畅通，储油时间合理，加油无阻，避免脱销、积压现象。

项目营运期采用常规的工艺流程。装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入埋地式储油罐内，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。

项目加油站工艺流程及主要产污位置见图 2-4。

项目油气回收系统由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统 and 油气排放处理装置组成，用以将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气，通过密闭收集、储存和送入油罐汽车的罐内，运送到储油库集中回收变成汽油。

(1) 卸油工艺流程

项目涉及到的油品主要有汽油和柴油，通过油罐汽车运送至项目卸车区，再通过自流方式直接送入储油罐中储存。卸车采用快速接头密闭浸没式卸车工艺。装运油品的汽车罐车进站后，于卸油点处稳停，接好静电接地栓导除罐车上的静电，将气、液相卸车高压胶管快装接头分别与罐车的气相和液相相管接头连接卡死，然后通过自流方式进行卸车操作。卸车完毕，分别关闭储罐上和罐车上的阀门，卸下气、液橡胶管，卸下静电接地线卡，启动运输车离开。

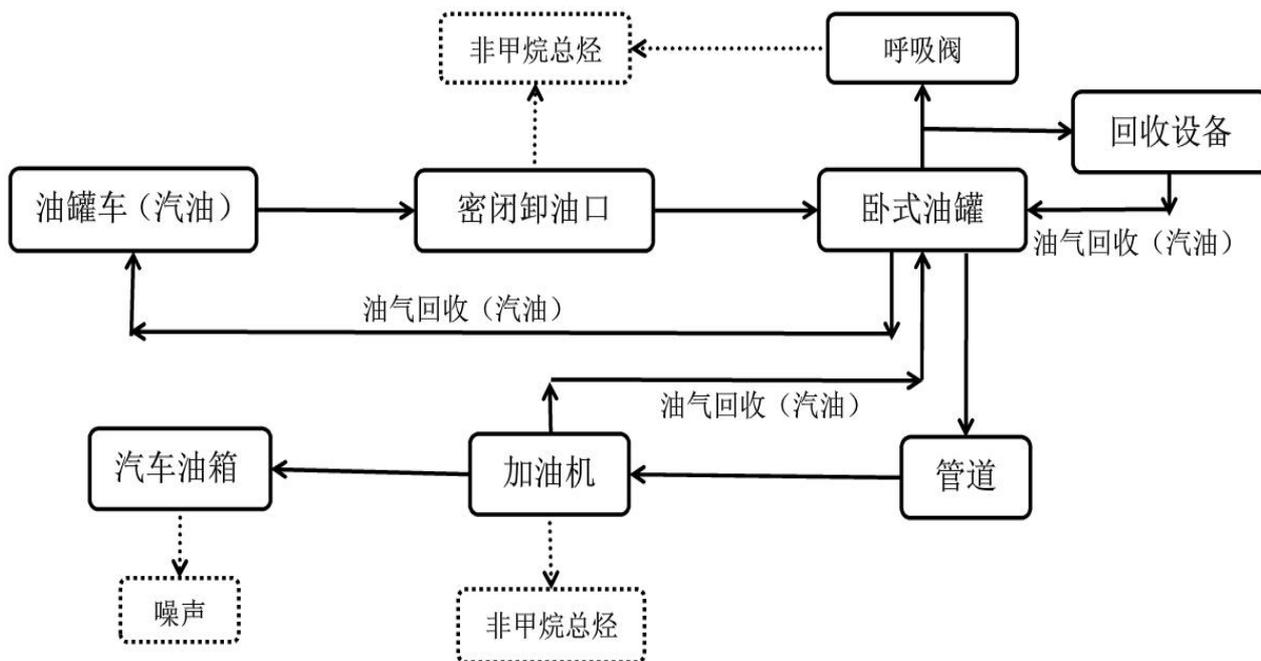


图 2-4 生产工艺流程及产排污节点图

卸油过程中采用油气回收技术，地埋储油罐排出的油气经回气管引至油罐车。油罐车卸油工艺流程简图见图 2-5。

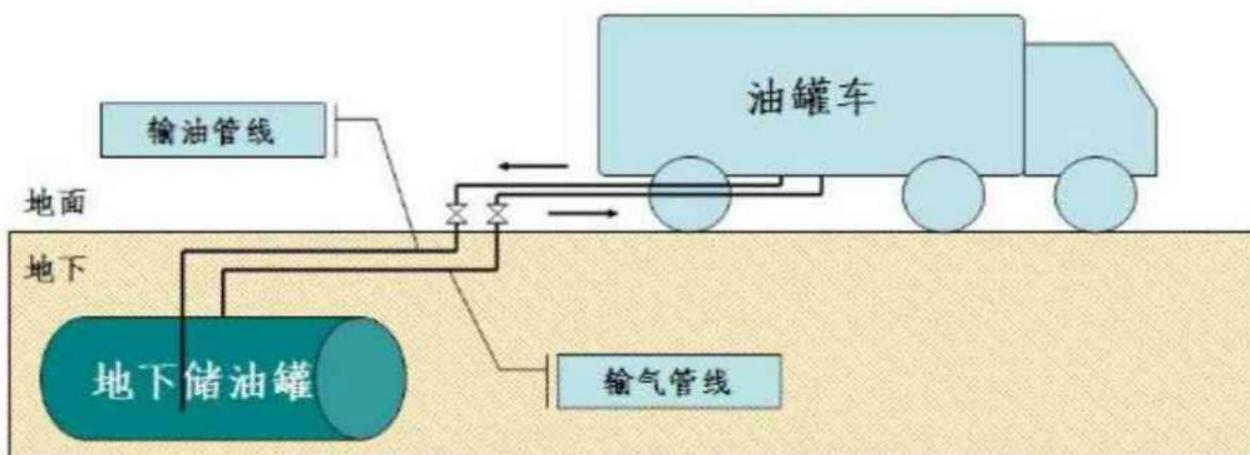


图 2-5 卸油机油气回收工艺流程图

(2) 储油

项目加油站共设置 4 个埋地双层油罐（非行车道下）。加油过程中，由于储油罐油量的减少所引起的大呼吸作用，会有部分油蒸汽产生；同时，加油过程中二次油气回收引起罐压力变化，也会有部分油蒸汽产生。此时，油气将通过呼吸阀排放，为防止污染，在呼吸阀前端加装油气回收装置，即二次油气回收系统。

(3) 加油工艺流程

加油：加油采用正压加油工艺，通过潜油泵把油品从储油罐压出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽车油箱中。

加油油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。

加油油气回收系统基本原理见图 2-6。

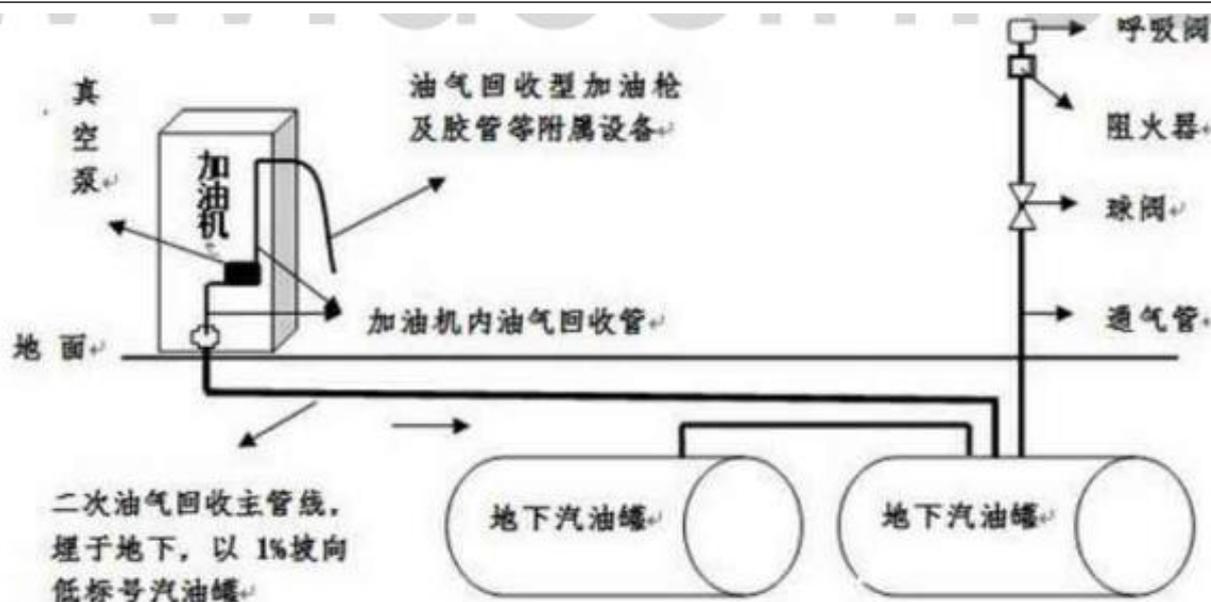


图 2-6 加油及加油油气回收工艺流程图

(4) 量油

采用液位仪和人工量油检尺结合的方法进行测量。

(5) 辅助设施

办公楼的污染物主要是员工及顾客产生的生活垃圾和生活污水。

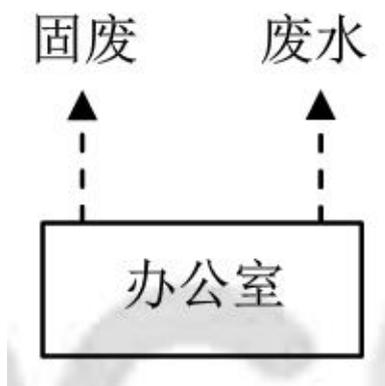


图 2-7 辅助设施产污节点图

表三 污染物治理/处置设施

主要污染源、污染物处理和排放：

1、废水

本项目营运期排放的污水主要是生活污水和雨水。

(1) 生活污水

项目生活污水量为 1.6m³/d (584.0m³/a)，经厂区内三级化粪池处理后，用于周边树林地的施肥。由于排污管道是地埋式，故无法采样分析。

(2) 雨水

本项目实行雨污分流制，站内的雨水经油水分离池（2 个，容积均为 6m³）处理后，排入 G324 国道雨水沟中。

废水处理及排放流程见图 3-1。

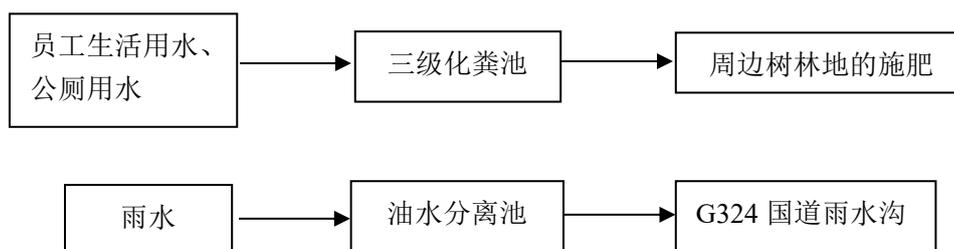


图 3-1 废水处理及排放流程图

2、废气

项目项目产生的废气主要为卸油、储存、加油过程中挥发的非甲烷总烃，以及来加油汽车排放的汽车尾气。

(1) 卸油、储存、加油过程中挥发的非甲烷总烃

①卸油：油罐车卸油过程中采用的是密闭式卸油工艺，同时设有卸油密闭油气回收装置。

②储油：由于昼夜温差变化，引起埋地油罐罐压变化，形成油罐“小呼吸”现象，导致少量油蒸汽外排。

③加油：主要指车辆加油时，由于液体进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被液体置换排入大气。

项目汽油储罐采取了油气平衡系统，以及安装了油气回收系统，该系统由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成，用以将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气，通过密闭收集、储存和送入油罐汽车的罐内，

运送到储油库集中回收变成汽油。卸油油气回收系统对汽油回收效率为 95%，加油油气回收系统回收效率为 95%，油气排放装置处理效率为 95%。故项目运营期过程中挥发出来的非甲烷总烃对周边环境影响不大。

(2) 汽车尾气

项目汽车尾气主要来自于车辆驶入、驶出时排放的少量尾气。尾气中含 CH₄、NO₂、CO、Pb 等少量污染物，间断不连续产生，属于无组织排放废气，经稀释扩散后对周边环境影响较小。

3、噪声

项目主要噪声源为设备噪声（潜油泵、加油机）和进出站内车辆噪声。项目加油设备选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护；严格管理出入的机动车，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

4、固体废物

项目采用的是双层地埋油罐，采用玻璃纤维材质，无需清洗，故不会产生油罐清洗废渣，因此，项目运营期产生的固体废物主要为生活垃圾、油水分离池废油和含油底泥。

(1) 生活垃圾

项目共有员工 20 人，均不在站内食宿，垃圾产生量按每人每天 0.3kg 计算，则垃圾产生量为 2.19t/a。加油站外来人员的生活垃圾产生量按 0.1kg/d 计，外来人员按高峰日 100 人/d 计，则外来人员生活垃圾产生量为 3.65t/a。因此，项目生活垃圾产生总量为 5.84t/a，经集中收集后委托环卫部门清运处理。

(2) 废油和含油底泥

项目在站内设有油水分离池，主要用于处理场地内雨水，会产生少量废油和含油底泥，产生量约 0.01t/a。根据《国家危险废物名录》（2021 年版），该废油和含油底泥属于危险废物，废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，废物代码为 900-210-08。油水分离设施产生的废油、含油底泥，定期清理收集，每年委托一次有资质单位进行清运处置。

表 3-1 固体废物信息一览表

序号	类别	名称	产生量(t/a)	处置方式
1	一般固体废物	职工生活垃圾	5.84	交由环卫部门统一清理
2	危险废物	废油和含油底泥	0.01	交由有资质单位进行处置

5、其他环境保护措施

(1) 本项目已按照《汽车加油加气站设计和施工规范》(GB 50156—2002)的规定落实安全距离。

(2) 本项目已按照《安全生产法》和《危险化学品安全管理条例》的有关规定,选择有相关资质的运输公司运送汽油和柴油,并制定了运输过程中相应风险防范措施。

(3) 本项目采取分区防渗,对罐体、输油管道及加油岛实施重点防渗,其他区域采取一般防渗措施。由于是采用地埋式油罐,基坑底部采用防渗膜加多层防渗涂料,一旦发生溢出与渗漏事故,由于防渗层的保护作用,油品将积聚在储油区。同时罐体内外表面、输油管线外表面均做了防渗防腐处理。

(4) 本项目在运营期对储油系统及管道定期进行检查和保护,定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗油情形发生,并在火灾危险场所设置报警装置。

(5) 运营中按要求落实消防措施,配置有灭火器、手推式灭火器、消防沙、灭火毯及防毒面具等消防物资,且定期检查,确保均在有效期内。

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

(7) 加油站若出现意外洒漏,立即使用消防沙覆盖或棉纱等吸附清除油污。

(8) 根据国家环保部《关于印发通知》环发[2015]4号)文件规定,并结合本项目特征,贯彻《中华人民共和国安全生产法》,本项目制定有安全安全事故应急预案,对生产安全事件进行有效处置,保护员工的健康和安全,防止环境污染、减少财产损失。

表四 环评主要结论及审批部门审批意见

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批意见：

1、环境影响报告表主要结论

兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站在营运过程产生污染物经相应治理后均能达标排放，建设单位（兴业县尚上投资有限公司）在项目的建设过程中认真落实“三同时”制度，切实落实本评价中提出的各项污染防治措施，使工程对环境的影响减小到最低程度，以达到经济、社会、环境效益三统一的效果。

因此，从环保角度看，本项目的建设是可行的。

2、审批部门审批意见

2022年12月6日，玉林市生态环境局文件《玉林市生态环境局关于兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站环境影响报告表的批复》（玉兴环项管[2022]24号）审批意见如下：

（1）项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。项目污染防治设施必须与主体工程“同时设计、同时施工、同时投产使用”，并严格按报告中提出的各项污染防治措施认真抓好落实。

（2）加强施工期环境管理。采取切实可行措施，严格控制施工扬尘、废水、噪声及固废对周边环境的影响。

（3）废气。项目运营期油罐车卸油、储油罐储油、加油机加油过程中排放的油气（非甲烷总烃）配套安装油气回收装置，确保无组织排放的非甲烷总烃最高浓度值符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297—1996）表二排放标准限值和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表3排放标准限值要求。

（4）废水。项目安装的是双层埋地式油罐，采用玻璃纤维材质罐体，无需清洗，故不产生油罐清洗废水；项目运营期雨污分流；生活污水经三级化粪池处理，达《农田灌溉水质标准》（GB 5084—2021）旱作灌溉水质要求后，用于周边林地施肥；根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的要求，加油站需采取防渗和检测措施，双层油罐和防渗池的建设应符合《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB 50156—2012）的要求，防止地下水污染。

（5）噪声。合理布局，优先使用低噪设备并采取减震、隔声、降噪，加强绿化，加强管理等措施降低噪声的影响，使厂界北面噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4类标准限值要求。其余厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB

12348—2008) 2 类标准限值要求。

(6) 固体废物。含油底泥、隔油池废油收集后，统一暂放在危险废物储存间，并委托有资质单位统一处置，危险废物暂存间须按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597—2001) 及修改单相关要求建设；生活垃圾收集后由环卫部门处理。

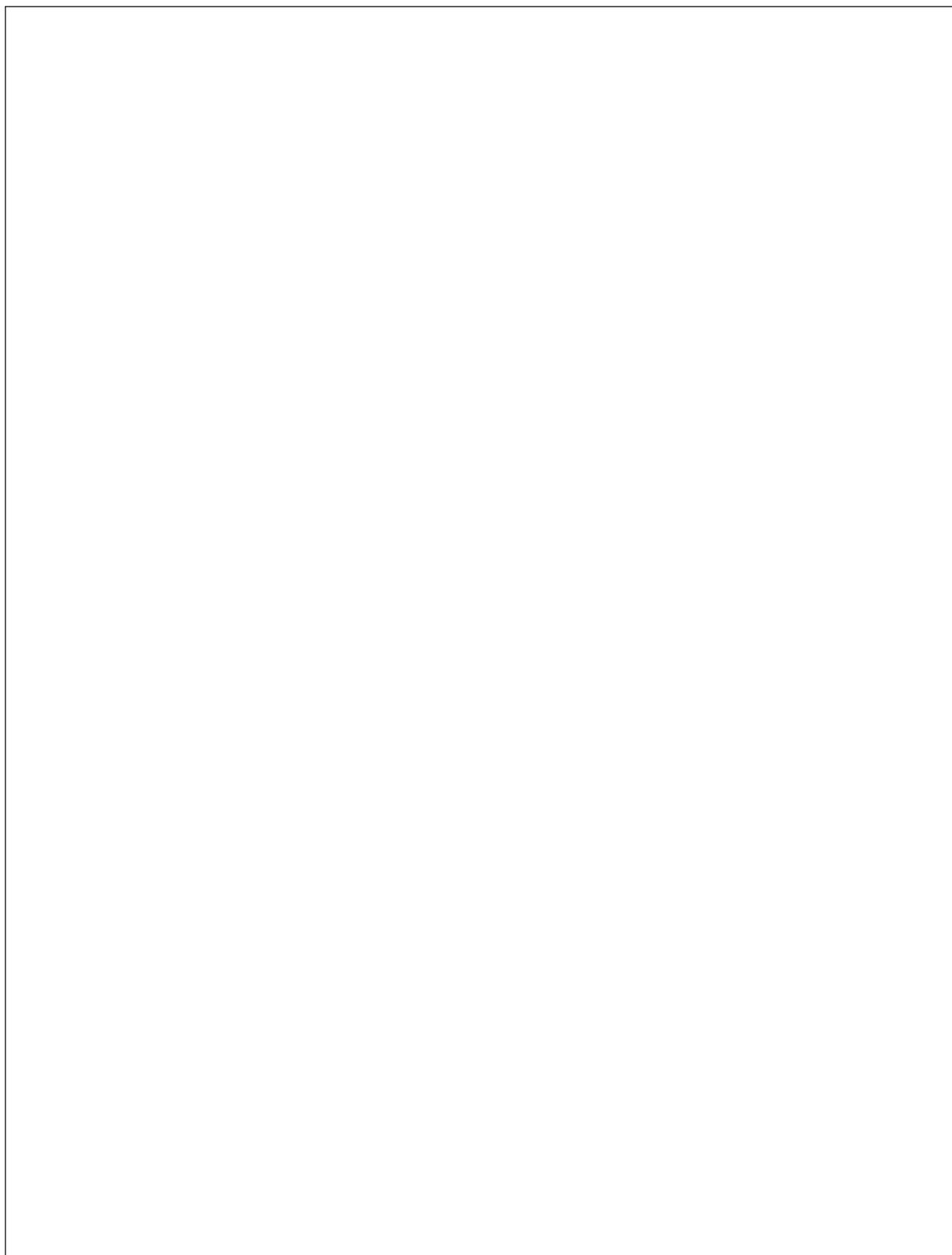
环境保护措施落实情况：

1、环境保护投资

项目总投资 2000 万元，其中环保投资为 35.8 万元，环保投资占总投资的 1.8%，环保投资及其防治措施见下表 4-1。

表 4-1 项目环保投资一览表

项目	环评建设内容		实际建设内容	
	治理措施	投资(万元)	治理措施	投资(万元)
废水	三级化粪池	2.0	三级化粪池	2.0
	初期雨水池、油水分离池	1.5	2 个油水分离池	1.5
废气	加油、卸油油气回收系统	8.0	加油、卸油油气回收系统	8.0
噪声	优选低噪声设备、建筑隔声、防振、消声，主机房墙面贴吸声材料	3.0	优选低噪声设备、建筑隔声、防振、消声，主机房墙面贴吸声材料	3.0
固废	生活垃圾	0.3	垃圾收集筒	0.3
	危险废物暂存间	2.0	/	0
地面防渗层	场址内的加油棚、化粪池、初期雨水池等进行防渗、防漏处理，油罐区地面、输油管线外表面做防渗防腐处理。	5.0	采取分区防渗，储油罐坑底部、输油管路、加油岛实施重点防渗，其他区域采取一般防渗。重点防渗区域采用防渗膜加过层防渗涂料进行防渗。同时罐体内外表面、输油管线外表面均做了防渗防腐处理。	9.0
应急物质与设施	配备消防设施，制定风险防范措施和应急预案	10.0	配备消防设施，制定风险防范措施和应急预案	10.0
绿化	/	/	绿化	2.0
合计	/	31.8	/	35.8



2、环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况

表 4-2 环保措施落实情况一览表

序号	玉林市生态环境局环评批复中要求的环保措施	环保措施落实情况
1	废气。项目运营期油罐车卸油、储油罐储油、加油机加油过程中排放的油气（非甲烷总烃）配套安装油气回收装置，确保无组织排放的非甲烷总烃最高浓度值符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297—1996）表二排放标准限值和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表 3 排放标准限值要求。	已落实。 项目运营期油罐车卸油、储油罐储油、加油机加油过程中排放的油气（非甲烷总烃）采用油气回收装置回收，由表 7-4 可知，验收监测期间，厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297—1996）表二排放标准限值和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表 3 排放标准限值要求。
2	噪声。合理布局，优先使用低噪设备并采取减震、隔声、降噪，加强绿化，加强管理等措施降低噪声的影响，使厂界北面噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4 类标准限值要求。其余厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）2 类标准限值要求。	已落实。 项目生产设备产生的噪声使用低噪设备并采取减震、隔声、降噪，加强绿化，加强管理等措施降低噪声的影响。由表 7-3 可知，验收监测期间，项目厂界北面噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）4 类标准限值要求。其余厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）2 类标准限值要求。
3	废水。①项目安装的是双层埋地式油罐，采用玻璃纤维材质罐体，无需清洗，故不产生油罐清洗废水；②项目运营期雨污分流；③生活污水经三级化粪池处理，达《农田灌溉水质标准》（GB 5084—2021）旱作灌溉水质要求后，用于周边林地施肥；④根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的要求，加油站需采取防渗和检测措施，双层油罐和防渗池的建设应符合《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB 50156—2012）的要求，防止地下水污染。	已落实。 ①项目无生产废水产生。②项目站内的初期雨水经油水分离池处理后，排入 G324 国道雨水沟中。③生活污水经厂区内三级化粪池处理后，用于周边树林地的施肥。由于排污管道是埋地式的，故无法采样分析。④加油站已采取防渗和检测措施，双层油罐和防渗池的建设符合《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB 50156—2012）的要求，防止地下水污染。
4	固体废物。含油底泥、隔油池废油收集后，统一暂放在危险废物储存间，并委托有资质单位统一处置，危险废物暂存间须按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2001）及修改单相关要求建设；生活垃圾收集后由环卫部门处理。	已落实。 含油底泥、隔油池废油收集后每年委托有资质单位进行清运处置；生活垃圾经集中收集后委托环卫部门清运处理。

3、排污口规范化建设情况

本项目无生产废水排放口、无废气排放口。

4、排污许可执行情况

根据《排污许可管理条例》有关规定，我公司办理了排污许可证的申领手续，已于2023年10月20日取得了玉林市生态环境局颁发的《排污许可证》，登记编号：91450924MACYNR

CM5D001Q（详见附件三），有效期限：自2023年10月20日至2028年10月19日止。

5、小结

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

实际工程量及工程建设变化情况（说明工程变化原因）：

根据（环办环评函[2020]688号）<关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知>，建设项目性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中一项或一项以上发生变化且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的情形界定为重大变动。与环评对比，项目实际建设中存在的变动情况见表 4-3。

表 4-3 项目实际建设中存在的变动情况一览表

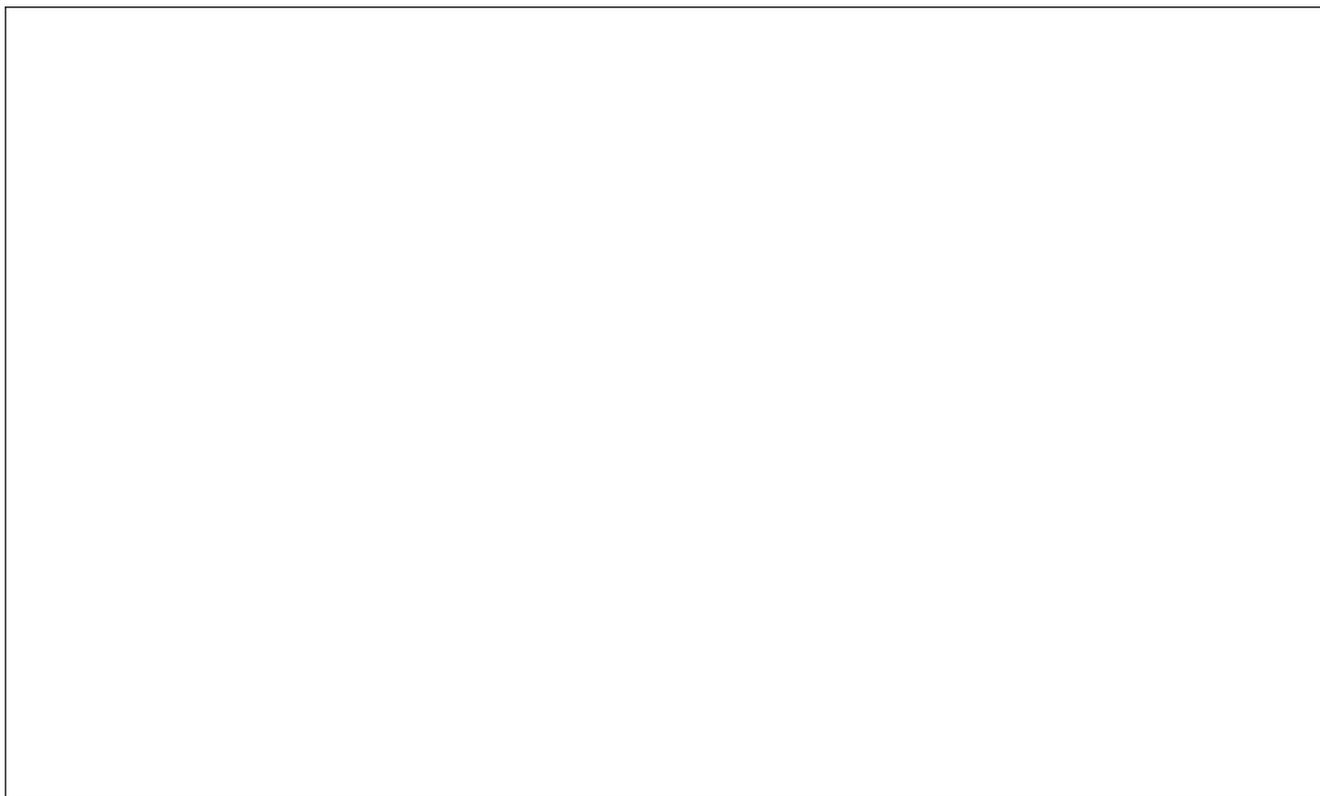
序号	工程名称	环评描述	实际情况	变动原因
1	建设地点	玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧	玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧	与环评一致
2	性质	新建	新建	与环评一致
3	规模	年销售 3000t 汽油、3000t 柴油	年销售 3000t 汽油、3000t 柴油	与环评一致
4	生产工艺	营运期主要工艺为运输、卸油、储存、加油过程，整个过程为全封闭系统，由油气回收系统回收汽油蒸汽并送回储罐。	营运期主要工艺为运输、卸油、储存、加油过程，整个过程为全封闭系统，由油气回收系统回收汽油蒸汽并送回储罐。	与环评一致
5	废水	项目实行雨、污分流制，项目站内的初期雨水经初期雨水池、油水分离池处理后，可排入 G324 国道雨水沟中；生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。	项目实行雨、污分流制，项目站内的雨水经油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟中；生活污水经三级化粪池处理后，作为周边树林地的施肥。	与环评基本一致。
6	噪声	生产设备产生的噪声采用低噪声设备、减振等措施。	项目生产设备产生的噪声采用低噪声设备、减振等措施。	与环评一致
7	废气	卸油过程采取密闭式卸油，并设有卸油密闭油气回收装置，减少“大呼吸”产生的油蒸汽外泄；加油过程采用油气回收系统，将油蒸汽输送回储罐中，最终冷凝成汽油。	卸油过程采取密闭式卸油，并设有卸油密闭油气回收装置，减少“大呼吸”产生的油蒸汽外泄；加油过程采用油气回收系统，将油蒸汽输送回储罐中，最终冷凝成汽油。	与环评一致

表 4-3 项目实际建设中存在的变动情况一览表（续）

序号	工程名称	环评描述	实际情况	变动原因
8	固体废物	含油底泥、隔油池废油收集后，统一暂放在危险废物储存间，并委托有资质单位统一处置，危险废物暂存间须按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2001）及修改单相关要求建设；生活垃圾收集后由环卫部门处理。	含油底泥、隔油池废油收集后每年委托有资质单位进行清运处置；生活垃圾经集中收集后委托环卫部门清运处理。	与环评基本一致

原环评中雨水经初期雨水池、油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟，实际建设中，未建设初期雨水池，全部的雨水经 2 个油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟中，未加大对环境的影响，不属于重大变动。环评中危废统一暂放在危险废物储存间，并委托有资质单位统一处置，实际建设中废油及含油底泥每年进行清理，并直接交由有资质单位处置，不在站内储存，此举可减少危废储存的风险，不属于重大变动。

综上所述，兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等与环境影响报告表及其批复要求基本一致。



表五 质量保证及质量控制

验收监测质量保证措施：

广西玉翔检测技术有限公司经过省级计量认证并获《检验检测机构资质认定证书》（证书编号：232012050651）。监测过程按相关技术规范要求进行，参加监测采样及分析测试技术人员均持证上岗，监测分析所使用的仪器经过有相应资质的计量部门检定合格，并在有效期内使用；仪器在使用前经过检查和校验；噪声监测选择在无雨、风速小于 5.0m/s 时段加防风罩进行测量。监测数据严格实行三级审核。

1、监测分析方法

项目监测分析方法见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法一览表

序号	监测项目	分析方法	检出限或检测范围
一、无组织排放废气			
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样—气相色谱法（HJ 604—2017）	0.07mg/m ³
二、噪声			
1	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准（GB 12348—2008）	（28~133）dB(A)

2、监测仪器

监测分析使用的仪器见表 5-2。

表 5-2 监测分析仪器一览表

序号	仪器名称	仪器编号
1	DEM6 型轻便三杯风向风速表	165317
2	DYM ₃ 型空盒气压表	191259
3	WS-1 型温湿度表	67708
4	AWA5688 型多功能声级计	10329799
5	AWA6021A 型声校准器	1012960
6	GC2002 型气相色谱仪	190706

3、人员能力

监测采样、分析测试人员均持证上岗。

4、废气监测分析过程中的质量保证与质量控制

选择合适的方法尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰，方法检出限满足监测要求，被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围内。实验室分析过程使用标准物质、空白试验等质控措施。

5、噪声监测分析过程中的质量保证与质量控制

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

表六

验收监测内容

验收监测内容:

1、无组织排放废气监测

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

表 6-1 无组织废气监测项目及频次一览表

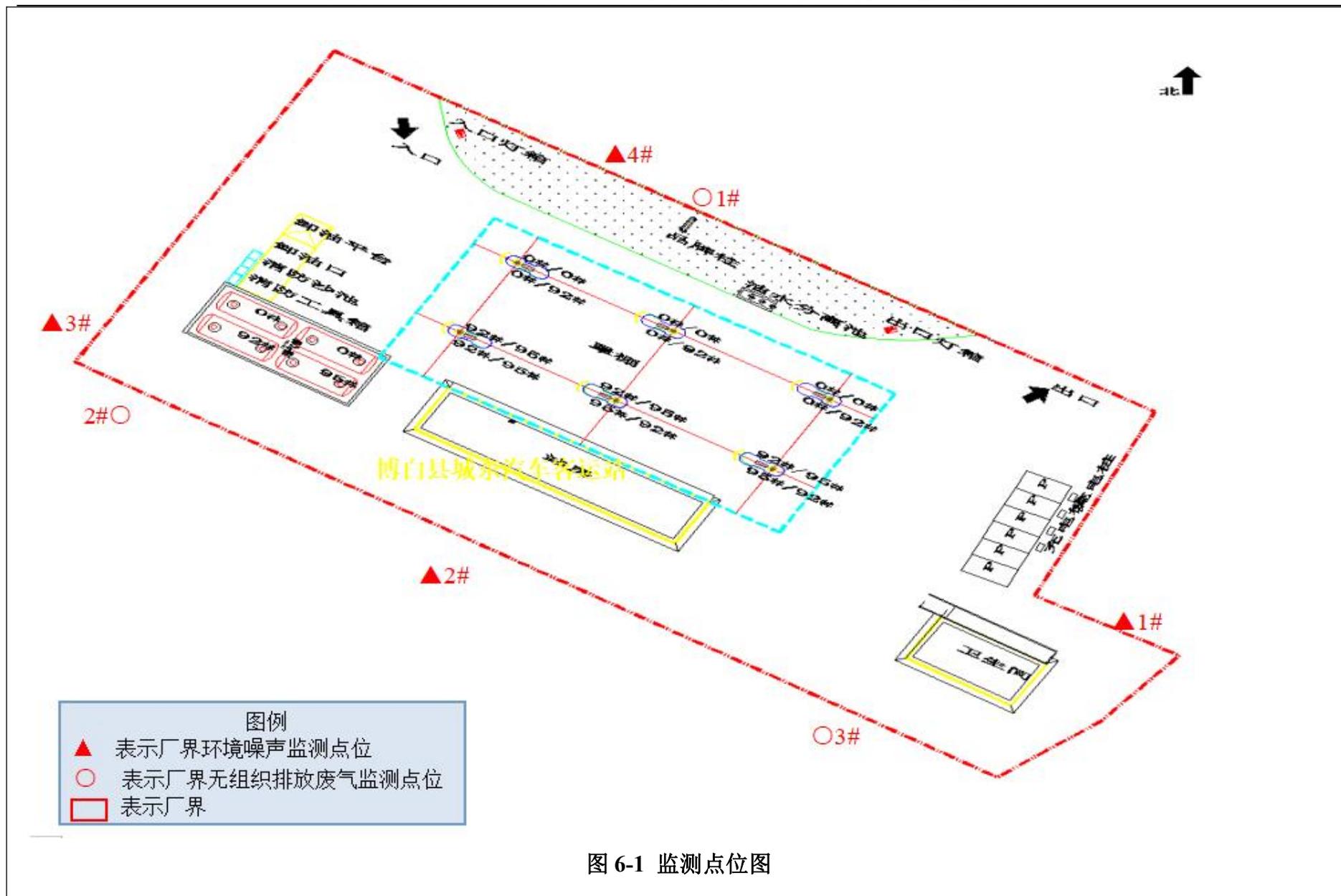
监测点位	监测项目	监测频次
1#项目北面厂界（上风向）； 2#项目西南面厂界（下风向）； 3#项目东南面厂界（下风向）。	非甲烷总烃	连续采样 2 天，每天采样 3 次， 每次 1 小时内等时间间隔采集 4 个样品取平均值。

2、厂界环境噪声监测

按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）的相关规定，在东、南、西、北厂界外各布设 1 个噪声监测点，具体监测点位设置见图 6-1，监测点位、监测项目和频次见表 6-2。

表 6-2 厂界环境噪声监测点位、监测项目及频次一览表

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



表七

监测期间生产工况及监测结果

验收监测期间生产工况记录：

1、生产负荷

本项目验收监测时间为 2023 年 10 月 18 日~10 月 19 日。验收监测期间，本项目正常营业、环保设施运行正常。验收监测期间生产工况详见下表 7-1。

表7-1 监测期间生产工况一览表

生产周期		每年工作 365 天，每天运营 24 小时。	
生产期间 工况	监测日期	成品销售量 (t)	设计销售量
	2024.02.26	汽油 6.17	销售成品油 6000t/a。 (汽油 3000t/a、柴油 3000t/a)
		柴油 7.44	
	2024.02.27	汽油 6.23	
柴油 7.63			

2、监测期间气象参数观测结果

表7-2 气象参数观测结果一览表

监测日期	时间	天气	气温 (°C)	风向	风速 (m/s)	气压 (kPa)	相对湿度 (%)
2024.02.26	09:00	多云	6.2	北风	2.2	101.47	66
	13:00		8.7	北风	2.4	101.21	60
	17:00		7.6	北风	2.1	101.38	64
2024.02.27	09:00	多云	6.4	北风	2.3	101.45	65
	13:00		9.4	北风	2.5	101.19	59
	17:00		7.2	北风	1.9	101.40	63

验收监测结果：

1、厂界环境噪声监测

厂界环境噪声监测结果详见表 7-3。

表7-3 厂界环境噪声监测结果一览表

单位：dB(A)

监测点位	监测日期	监测时段	等效连续 A 声级 (L_{eq})	标准限值	结果评价
1#项目东面厂界	2024.02.26	昼间	59.0	≤60	达标
		夜间	48.1	≤50	达标
	2024.02.27	昼间	58.5	≤60	达标
		夜间	48.6	≤50	达标
2#项目南面厂界	2024.02.26	昼间	57.9	≤60	达标
		夜间	46.7	≤50	达标
	2024.02.27	昼间	57.6	≤60	达标
		夜间	48.6	≤50	达标
3#项目西面厂界	2024.02.26	昼间	58.1	≤60	达标
		夜间	48.9	≤50	达标
	2024.02.27	昼间	58.5	≤60	达标
		夜间	48.5	≤50	达标
4#项目北面厂界	2024.02.26	昼间	68.1	≤70	达标
		夜间	54.5	≤55	达标
	2024.02.27	昼间	67.0	≤70	达标
		夜间	54.2	≤55	达标

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

2、无组织排放废气监测

无组织排放废气监测结果详见表 7-4。

表7-4 无组织排放废气监测结果一览表

监测项目	采样日期	监测时段	监测结果				标准限值	结果评价
			1#	2#	3#	最大值		
非甲烷总烃(mg/m ³)	2024.02.26	09:00~10:00	1.09	1.16	1.16	1.16	≤4.0	达标
		14:00~15:00	1.10	1.16	1.17	1.17		达标
		17:00~18:00	1.11	1.16	1.18	1.18		达标
	2024.02.27	09:00~10:00	1.09	1.13	1.18	1.18		达标
		14:00~15:00	1.08	1.13	1.18	1.18		达标
		17:00~18:00	1.09	1.12	1.17	1.17		达标

由表7-4可知, 验收监测期间, 厂界无组织排放废气污染物非甲烷总烃监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952—2020) 表3油气浓度无组织排放限值要求。

表八

验收监测结论

验收监测结论:

1、项目概况

(1) 兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站为新建项目，由兴业县尚上投资有限公司投资建设。项目位于玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧，中心坐标东经：109°55'1.285"，北纬：22°43'52.270"，项目为二级加油站，占地面积 5127m²，建筑面积 983.60m²（其中站房 396m²，罩棚 506m²，卫生间 81.6m²）。加油站内建设加油岛及罩棚、油罐区、站房等建筑设施。项目设置4个SF双层埋地油罐，容积分别为 1 个 50m³ 的 92#汽油储罐，1 个 50m³ 的 95#汽油储罐，2 个 50m³ 的柴油储罐。油罐总容积为 200m³，折算后总容积为 150m³（柴油罐容积折半计算），所有罐体均为 SF 双层油罐，设置 6 台四枪双油品潜油泵型加油机，同时设置卸油和加油油气回收系统。项目建成后，油品年销售量 6000t（其中汽油 3000t、柴油 3000t）。

(2) 项目于 2022 年 12 月进行开工建设，2023 年 12 月进入调试阶段。

(3) 项目总投资 2000 万元，其中环保投资 35.8 万元，占总投资的 1.8%。

(4) 验收监测期间，本项目正常营业，各项环保设施运行正常，符合建设项目环保设施竣工环境保护验收监测的条件。

2、项目变动情况

原环评中雨水经初期雨水池、油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟，实际建设中，未建设初期雨水池，全部的雨水经 2 个油水分离池处理后排入 G324 国道雨水沟中，未加大对环境的影响，不属于重大变动。环评中危废统一暂放在危险废物储存间，并委托有资质单位统一处置，实际建设中废油及含油底泥每年进行清理，并直接交由有资质单位处置，不在站内储存，此举可减少危废储存的风险，不属于重大变动。

综上所述，兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等与环境影响报告表及其批复要求基本一致。

3、环保措施落实情况

(1) 废气

项目安装了油气回收系统，该系统由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成，将加油气，通过密闭收集并送入油罐内，最终变成汽油。

进站加油的汽车尾气产生为间断、不连续的，属于无组织排放废气，经稀释扩散后对周边环境影响较小。

(2) 废水

站内的雨水经 2 个油水分离池处理后排入雨水沟中。生活污水经厂区内三级化粪池处理后，用于周边林地的灌溉，由于生活污水管道是地埋式的，故无法采样分析。

(3) 噪声

项目主要噪声源为设备噪声（潜油泵、加油机）和进出站内车辆噪声。项目加油设备选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护；出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

(4) 固体废物

项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、油水分离池废油和含油底泥。

①一般固体废物

生活垃圾经集中收集后委托环卫部门清运处理。

②危险废物

油水分离池废油和含油底泥每年委托有资质单位清运处置，不在站内存放。

(5) 其他环境保护措施

本项目已按照《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB 50156—2002）的规定落实安全距离。已按照《安全生产法》和《危险化学品安全管理条例》的有关规定，选择有相关资质的运输公司运送汽油和柴油，并制定了运输过程中相应风险防范措施。

本项目采取分区防渗，对罐体、输油管道及加油岛实施重点防渗，其他区域采取一般防渗措施。由于是采用地埋式油罐，基坑底部采用防渗膜加多层防渗涂料，一旦发生溢出与渗漏事故，由于防渗层的保护作用，油品将积聚在储油区。同时罐体内外表面、输油管线外表面均做了防渗防腐处理。

本项目在运营期对储油系统及管道定期进行检查和保护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗油情形发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

本项目运营中已按要求落实消防措施，配置有灭火器、手推式灭火器、消防沙、灭火毯及防毒面具等消防物资，且定期检查，确保均在有效期内。并制定了严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制进行安全考核等，并设计紧急

事故处理预案，明确消防责任人，确保安全生产。

加油站若出现意外洒漏，立即使用消防沙覆盖或棉纱等吸附清除油污。

本项目制定有安全安全事故应急预案，对生产安全事件进行有效处置，保护员工的健康和安全，防止环境污染、减少财产损失。

4、环保设施调试效果

(1) 无组织排放废气监测结论

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

(2) 厂界环境噪声监测结论

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

5、排污许可登记情况

根据《排污许可管理条例》有关规定，我公司办理了排污许可证的申领手续，已于2023年10月20日取得了玉林市生态环境局颁发的《排污许可证》，登记编号：91450924MACYNRCM5D001Q（详见附件三），有效期限：自2023年10月20日至2028年10月19日止。

6、环境管理检查结论

建设项目基本落实环评批复的环境保护设施和环境保护措施，环境保护设施的设计、施工、调试和运行管理资料基本齐全，施工期和营运期排放的污染物得到有效控制，污染物排放和建设区域环境质量符合国家相关规定要求。

7、综合结论

综上所述，兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站建设执行了国家环境保护“三同时”制度，项目在设计、施工、试运行期均采取了有效的污染防治措施，没有发生污染事件。废气、噪声达标排放，废水、固体废物全部进行相应处理，污染物排放量得到相应的控制。项目基本落实环境影响报告表及其批复提出的环保措施要求，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表

附表： 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站			项目代码	2208-450924-04-05-564548			建设地点	玉林市兴业县石南镇玉贵公路南侧				
	行业类别（分类管理名录）	F5264 机动车燃料零售			建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			项目厂区中心经度/纬度	东经：109°55'1.285"，北纬：22°43'52.270"				
	设计生产能力（年产）	年销售 3000t 汽油、3000t 柴油			实际生产能力（年产）	年销售 3000t 汽油、3000t 柴油			环评单位	广西群鼎环保技术咨询有限公司				
	环评文件审批机关	玉林生态环境局			审批文号	玉兴环项管[2022]24 号			环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	2022.12			竣工日期	2023.12			排污许可证申领时间	2023.10.20				
	环保设施设计单位	兴业县尚上投资有限公司			环保设施施工单位	兴业县尚上投资有限公司			本工程排污许可证编号	91450924MACYNRCM5D001Q				
	验收单位	兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站			环保设施监测单位	广西玉翔检测技术有限公司			验收监测时工况	/				
	投资总概算（万元）	2000			环保投资总概算（万元）	31.8			所占比例（%）	1.6				
	实际总投资（万元）	2000			实际环保投资（万元）	35.8			所占比例（%）	1.8				
	废水治理（万元）	3.5	废气治理（万元）	10.0	噪声治理（万元）	3.0	固体废物治理（万元）	0.3	绿化及生态（万元）	4.0	其他（万元）	15.0		
新增废水处理设施能力	/					新增废气处理设施能力	/		年平均工作时	8760h				
运营单位	兴业县尚上投资有限公司石南镇大竹根加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91450924MACYNRCM5D		验收时间	2024.02.26-02.27				
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	化学需氧量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	氨氮	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	石油类	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	废气	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	二氧化硫	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	烟尘	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	工业粉尘	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	氮氧化物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	工业固体废物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	与项目有关的其他特征污染物	非甲烷总烃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升