

丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目
竣工环境保护验收监测报告

建设单位：丰顺县留隍茶背坤兴加油站

编制单位：广东新金穗环保有限公司

编制日期：2019年12月

建设单位法人代表：江玉祥

编制单位法人代表：刘艳芳

项目负责人：曾志玲

报告编写人：曾志玲

建设单位：丰顺县留隍茶背坤兴加油站
电话：13750518906
传真：——
邮编：514300
地址：梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘坊
口

编制单位：广东新金穗环保有限公司
电话：0753-2629808
传真：——
邮编：514000
地址：梅州市梅县区大新城第一期一
区盘古花园 1 座 A8 栋 30 号复式店

目录

1 项目概况.....	1
2 验收依据.....	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	2
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	2
2.3 建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定.....	3
3 项目建设情况.....	4
3.1 项目基本情况.....	4
3.2 地理位置及平面布置.....	4
3.3 建设内容.....	3
3.4 主要能耗.....	3
3.5 生产工艺.....	4
3.6 项目变动情况.....	5
4 环境保护设施.....	6
4.1 污染物治理设施.....	6
4.1.1 废气.....	6
4.1.2 废水.....	6
4.1.3 噪声.....	6
4.1.4 固体废物.....	7
4.1.5 油气回收系统.....	7
4.1.6 环保投资.....	7
4.1.7 环保设施执行情况.....	8
4.2 环保“三同时”落实情况.....	8
5 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定.....	10
5.1 环境影响报告表主要结论与建议.....	10
5.1.1 环境质量现状结论.....	10
5.1.2 环境影响评价结论.....	10
5.1.3 环评综合结论.....	11

5.2 审批部门审批决定.....	11
6 验收执行标准.....	13
6.1 废气.....	13
6.2 废水.....	13
6.3 噪声.....	13
6.4 固体废物.....	14
6.5 油气回收系统.....	14
7 验收监测内容.....	15
7.1 环境保护设施调试运行效果.....	15
7.1.1 废水监测.....	15
7.1.2 废气监测.....	15
7.1.3 厂界噪声监测.....	15
7.1.4 油气回收监测.....	16
7.2 质量保障体系.....	16
8 验收监测结果.....	18
8.1 废气检测.....	18
8.1.1 无组织废气检测结果.....	18
8.2.2 废气检测结果分析.....	18
8.2 废水检测.....	19
8.2.1 废水检测结果.....	19
8.2.2 废水检测结果分析.....	19
8.3 噪声检测.....	19
8.3.1 噪声检测结果.....	19
8.3.2 噪声检测结果分析.....	20
8.4 油气回收检测.....	20
8.4.1 油气回收检测结果.....	20
8.4.2 油气回收检测结果分析.....	21
9 验收结论.....	22

9.1 项目基本情况.....	22
9.1.1 废气验收结论.....	22
9.1.2 噪声验收结论.....	22
9.1.3 废水验收结论.....	22
9.1.4 固废验收结论.....	23
9.1.5 油气回收系统验收结论.....	23

1 项目概况

丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口，主要从事机动车燃油零售，包括 92#、95#、98#汽油和 0#柴油。项目占地面积 1637.54m²，总建筑面积 701.28m²，建设内容：单层加油棚、营业站房和其他配套设施。项目安装 25m³埋地卧式 0#柴油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 92#汽油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 95#汽油储油罐 1 个和 25m³埋地卧式 98#汽油储油罐 1 个，总容量为 87.5 m³，加油亭设置加油岛 4 个，加油机 4 台，配套加油枪 8 支，此外配套卸油、输油油气回收系统以及其他配套设备设施等。

2018 年 4 月，丰顺县留隍茶背坤兴加油站委托江西南大融汇环境技术有限公司编制了《丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表》，并于 2018 年 9 月 26 日取得了丰顺县环境保护局审批批复：《关于丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表的审批意见》（丰环审【2018】23 号）。

项目于 2019 年 10 月份开始建设，至 2019 年 11 月，项目主体工程，配套环保工程建设完成，根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）等有关规定，按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，建设单位需查清工程在施工过程中对环评文件和工程设计文件等所提出的环境保护措施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工程竣工环境保护验收提供依据。

2019 年 11 月，丰顺县留隍茶背坤兴加油站委托广东新金穗环保有限公司为本项目编制竣工环境保护验收监测报告。我公司接受委托后，参照环保部《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）等文件要求，开展相关验收调查工作，丰顺县留隍茶背坤兴加油站于 2019 年 11 月 18 日至 19 日委托深圳立讯检测股份有限公司进行了竣工验收检测并出具检测报告。我公司根据现场调查情况和检测报告按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》编制完成竣工环境保护验收监测报告。

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》主席令第九号，2015年1月1日；
- (2) 《建设项目环境保护管理条例》，国务院令 第682号，2017年10月1日实施；
- (3) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2016年9月1日起施行；
- (4) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日起施行；
- (5) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2015年8月29日修订，2016年1月1日起施行；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2016年11月7日；
- (7) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日修订；
- (8) 《中华人民共和国水土保持法》，2010年12月25日修订，2011年3月1日起施行；
- (9) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》，2018年4月28日起施行；
- (10) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，国环规环评[2017]4号；
- (11) 《广东省建设项目环境保护管理条例》，广东省人大第十一届常委会 2012年7月26日修订；

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则总纲》（HJ 2.1-2016）；
- (2) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；
- (3) 《空气和废气监测分析方法》（第四版）；
- (4) 《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）；
- (5) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (6) 《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）；
- (7) 《地表水和污水监测技术规范》（HJ/T91-2002）；
- (8) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）
- (9) 《水质 采样技术指导》（HJ494-2009）；

- (10) 《环境水质监测质量保证手册》（第二版）；
- (11) 《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；
- (12) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）；
- (13) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》（生态环境部），2018年5月16日印发。

2.3 建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定

- (1) 《丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表》（江西南大融汇环境技术有限公司）；
- (2) 《关于丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表的审批意见》（丰环审【2018】23号）；
- (3) 建设单位提供的其他相关资料。

3 项目建设情况

3.1 项目基本情况

本项目基本情况详见下表：

表 3.1-1 项目基本情况表

项目名称	丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目		
建设单位	丰顺县留隍茶背坤兴加油站		
法人代表	江玉祥	联系人	江玉祥
通信地址	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口		
联系电话	13750518906	邮编	514300
项目性质	新建	行业类别	F5265 机动车燃油零售
建设地点	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口		
总投资	300 万	环保投资	8 万元
占地面积	1637.54 平方米	绿化面积	701.28 平方米
开工时间	2019 年 10 月	试运行时间	2019 年 11 月

3.2 地理位置及平面布置

丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口（地理坐标：北纬 N23°47'11.29"，东经 E116°26'17.95"），主要从事机动车燃油零售，包括 92#、95#、98#汽油和 0#柴油。项目占地面积 1637.54m²，总建筑面积 701.28m²，建设内容：单层加油棚、营业站房和其他配套设施。项目安装 25m³埋地卧式 0#柴油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 92#汽油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 95#汽油储油罐 1 个和 25m³埋地卧式 98#汽油储油罐 1 个，总容量为 87.5 m³，加油亭设置加油岛 4 个，加油机 4 台，配套加油枪 8 支，此外配套卸油、输油油气回收系统以及其他配套设备设施等。项目北面为建设单位自建房、南面均为茶背村，东面为省道 S233，隔着省道是茶背中学，西面为山地。本项目所在地不属于基本农田保护区等特殊保护区。

项目具体地理位置图、平面位置图见图 3.2-1、3.2-2。

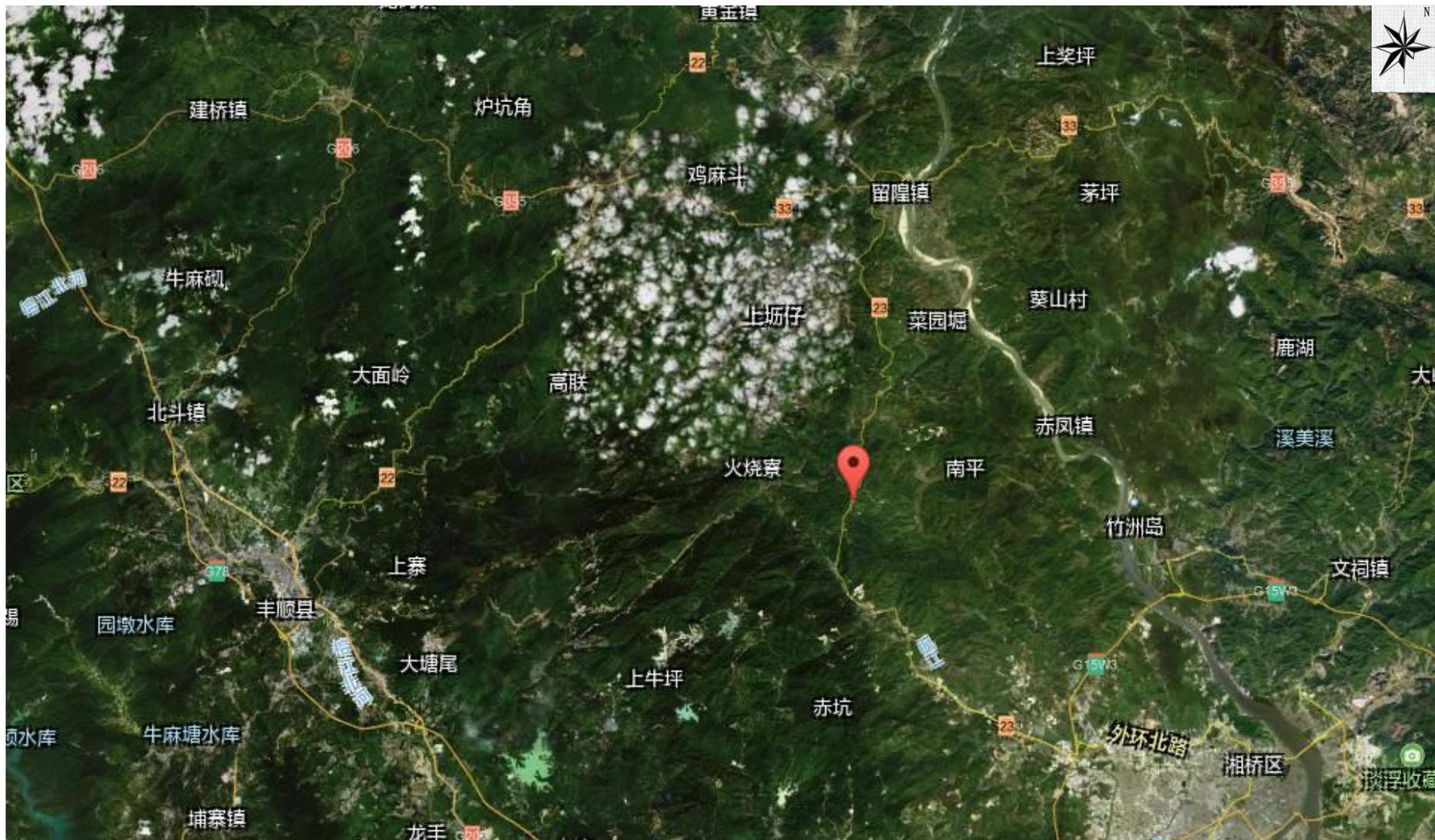


图 3.2-1 项目地理位置图

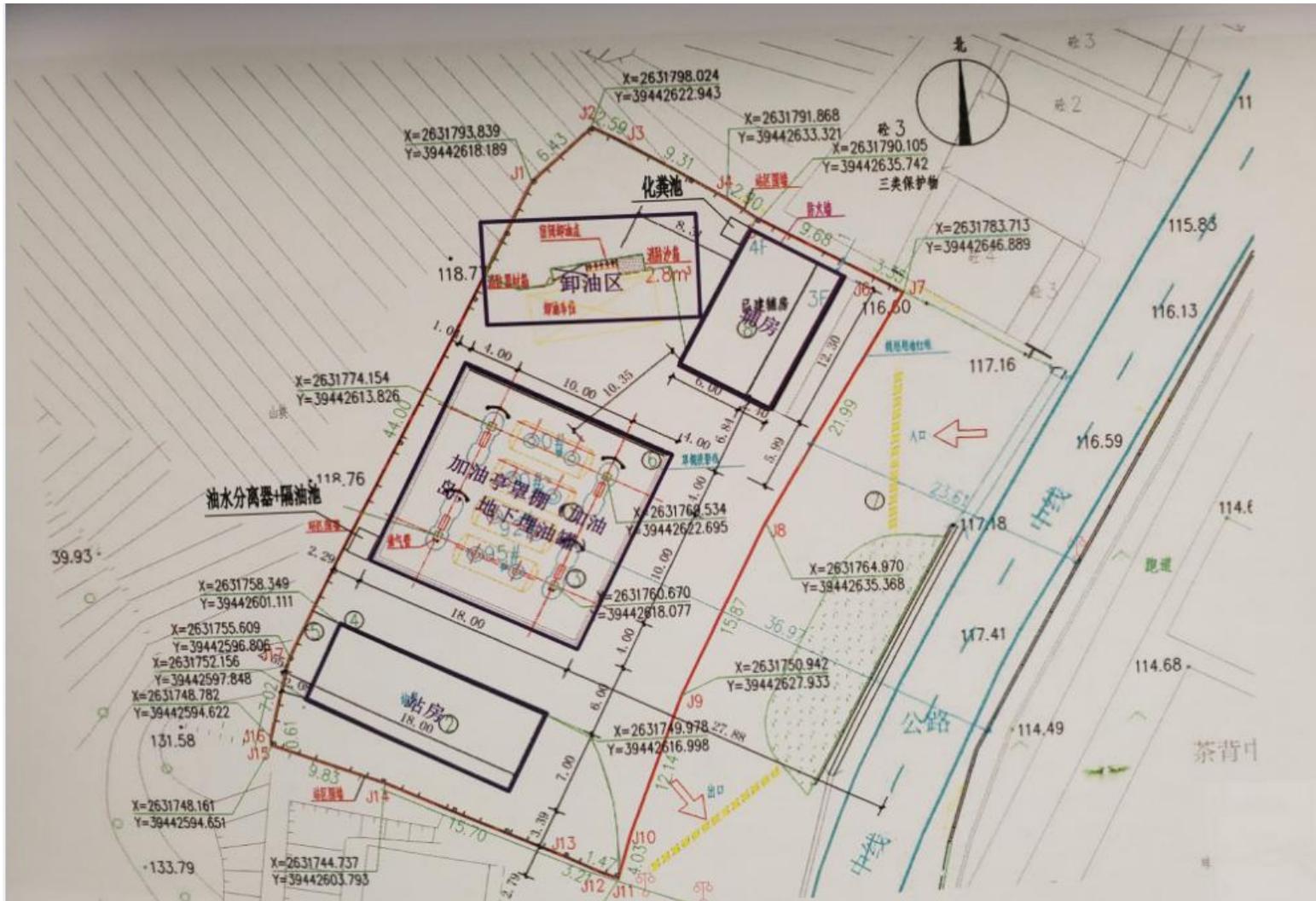


图 3.2-2 项目平面位置图

3.3 建设内容

主要从事机动车燃油零售，包括 92#、95#、98#汽油和 0#柴油。项目占地面积 1637.54m²，总建筑面积 701.28m²，建设内容：单层加油棚、营业站房和其他配套设施。项目安装 25m³埋地卧式 0#柴油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 92#汽油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 95#汽油储油罐 1 个和 25m³埋地卧式 98#汽油储油罐 1 个，总容量为 87.5 m³，加油亭设置加油岛 4 个，加油机 4 台，配套加油枪 8 支，此外配套卸油、输油油气回收系统以及其他配套设备设施等。

项目主要生产设备详见表 3.3-1。

表 3.3-1 主要设备情况表

序号	类别	设备名称	存放位置	环评数量	实际数量	与环评比较
1	主要设备	加油岛	加油场	4 个	4 个	无变化
2		加油机	加油场	4 个	4 个	无变化
3		加油枪	加油场	8 个	8 个	无变化
4		卸油油气回收系统	卸油区	1 套	1 套	无变化
5		分散式加油油气回收系统	加油场	1 套	1 套	无变化
6	辅助设备	手提式干粉灭火器	加油岛、办公室	2 个	12 个	增加 10 个
7		推车式灭火器	加油岛、办公室	1 个	2 个	增加 1 个
8		消防沙	消防砂池	2m ³	2m ³	无变化
9		灭火毯	消防器材室	2 张	5 张	增加 3 张

3.4 主要能耗

项目年用电量为 2500 千瓦时，最大年用水量为 275.15t，均由市政供给。

3.5 生产工艺

营运期工艺流程简述（图示）：

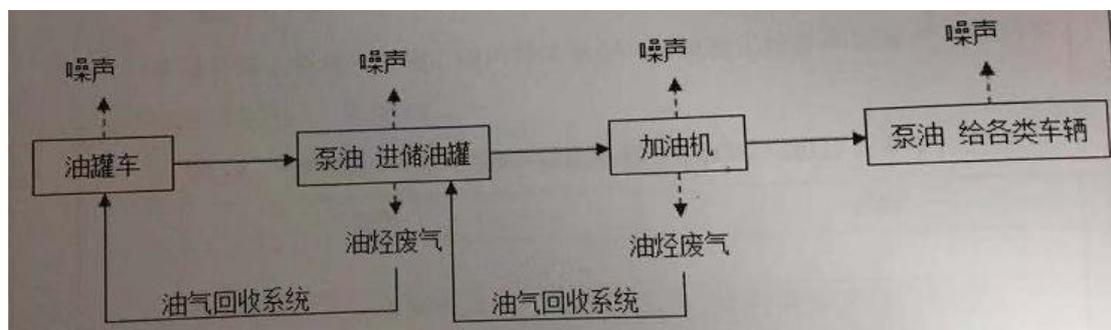


图 3.5-1 工艺流程图

工艺流程说明：

成品油由汽车罐车供给，罐车进站后油品由卸油口经油泵进入成品油地下储罐，卸油过程中有少量气体挥发；储罐内的油靠加油站集油箱自带泵吸入加油机集油箱内，经计量后，通过自封式加油枪加入机动车油箱内，即完成加油工作，在油枪向油箱内加油过程中也有少量气体挥发出来。储罐呼吸（由于环境温度的变化和罐内压力的变化，使得罐内逸出的烃类气体通过罐顶的呼吸阀排入大气，这种现象称为储罐呼吸）、加油作业和油罐车卸油灌注时期又挥发有废气产生。项目油站拟配套卸油、输油油气回收系统，其运作原理如下：油罐车密闭式卸油，将油罐车和加油站的地下储油罐组成密闭系统，把地下储油罐里产生的油气收集到油罐车内，称为第一阶段油气回收。加油机加油时，把汽车油箱里的油气收集到地下储油罐内，称为第二阶段油气回收。加油站使用油气二次回收系统，能避免大量油气在油站附近扩散造成空气污染。

3.6 项目变动情况

项目的生产规模、建设地点、生产设施设备、使用功能、采用的生产工艺与环评一致。具体情况见下表：

表 3.6-1 项目变动情况表

工程内容	环评文件及批复要求	实际建设情况	变动情况及原因	是否属于重大变动	是否重新报批环境影响报告表
项目性质	新建	新建	无	否	否
规模	有效储油总量 87.5m ³	有效储油总量 87.5m ³	无	否	否
生产工艺	罐车进站后油品由卸油口经油泵进入成品油地下储罐，储罐内的油靠加油站集油箱自带泵吸入加油机集油箱内，经计量后，通过自封式加油枪加入机动车油箱内，即完成加油工作。	罐车进站后油品由卸油口经油泵进入成品油地下储罐，储罐内的油靠加油站集油箱自带泵吸入加油机集油箱内，经计量后，通过自封式加油枪加入机动车油箱内，即完成加油工作。	无	否	否
环保设施	通风排气及油气回收设施；加油岛底槽、卸油口底座、油罐人孔操作井、隔油池等污水处理设施、集油沟防渗处理。	通风排气及油气回收设施；加油岛底槽、卸油口底座、油罐人孔操作井、隔油池等污水处理设施、集油沟防渗处理。	无	否	否
主要生产设备	加油岛 4 个、加油机 4 个、加油枪 8 个、卸油油气回收系统 1 套、分散式加油油气回收系统。	加油岛 4 个、加油机 4 个、加油枪 8 个、卸油油气回收系统 1 套、分散式加油油气回收系统。	无	否	否

该项目工程与环评阶段对比无有重大变动、无需重新报批环评文件。

4 环境保护设施

4.1 污染治理设施

项目投产运行后，对周围环境造成影响的主要污染物有废水、废气、噪声和固体废弃物。

4.1.1 废气

本项目在运营过程中主要产生的废气是汽（柴）油的输入油罐、油罐储存、车辆加油等过程中产生的非甲烷总烃以及进出车辆尾气等。

项目进出加油车辆产生的汽车尾气，产生量少，经过大气扩散、绿化吸收后对周围空气环境无不良影响。项目装卸及加油过程中挥发出少量烃类气体（非甲烷总烃），通过安装油气回收装置，将产生的油气大部分回收到储油罐内。极少量排放到大气中，通过场区绿化吸收、大气扩散、稀释，对周围大气环境影响不大。油站非甲烷总烃无组织浓度执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段无组织排放限值。

4.1.2 废水

本项目废水主要是员工日常办公生活污水、站内地面冲洗废水及清洗储油罐废水。

地面清洗废水经隔油池隔油、沉淀后回用于绿化，执行《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准；生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网，执行广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准，对周围水环境影响较小。清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理，不外排，对周围水环境影响较小。

4.1.3 噪声

加油站本身不产生噪声，本项目噪声污染源主要为油罐车和加油车辆进出加油站时产生的交通噪声，其等效声压级为 65-75dB(A)。建设单位经采取合理布局、禁止鸣笛、消声、隔声、基础减振、绿化吸收、距离衰减等综合措施处理，西面边界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类标准，东、南、北面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

的 4 类标准。

4.1.4 固体废物

根据环评报告表，项目固废主要为员工生活垃圾、隔油池废油脂以及油罐清理产生的废油脂。

生活垃圾收集后交由环卫部门处理，对周围环境影响很小。危险固废：隔油池废油脂由有资质单位进行处理；建设单位定期委托资质单位三年一次对油罐进行清洗，清洗过程中产生废油脂收集后交由资质单位进行处理。

经上述措施处理后，本项目产生的一般固废及危险废物均能得到有效处置，对周围环境影响较小。

4.1.5 油气回收系统

项目在油罐及加油枪上均安装了油气回收装置，其油气回收效率约 95%，营运期本项目油气回收系统各项技术指标执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求，油气回收装置检测报告见附件。

4.1.6 环保投资

本项目环保投资主要用于生活污水、废气、噪声、固废处理等方面，合计环保投资 8 万元，占总投资 2.67%。

表 4.1-1 项目主要环保投资明细表

项目	内容	投资（万元）	环保措施
废气处理	通风排气及油气回收设施费用	4	油气回收装置
废水处理	生活污水、清洗废水	1.5	三级化粪池、隔油池
噪声治理	各种设备噪声治理	1	隔声、减振等
固体废物处置	一般固体废物、危险废物	1.5	固体废物临时堆放点、委托处理费等
合计	——	8	——

4.1.7 环保设施执行情况

表 4.1-2 环保设施执行情况表

类型		环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果及未采取措施的原因
废气	无组织废气	项目装卸及加油过程中挥发出少量烃类气体(非甲烷总烃),通过安装油气回收装置,将产生的油气大部分回收到储油罐内。极少量排放到大气中,通过场区绿化吸收、大气扩散、稀释,对周围大气环境影响不大。	项目装卸及加油过程中挥发出少量烃类气体(非甲烷总烃),通过安装油气回收装置,将产生的油气大部分回收到储油罐内。极少量排放到大气中,通过场区绿化吸收、大气扩散、稀释,对周围大气环境影响不大。	已按要求执行。
废水	生活污水	生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网。	生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网。	已按要求执行。
	场地清洗废水	场地清洗废水经隔油池和油水分离器处理后用于周边旱作物灌溉。	场地清洗废水经隔油池和油水分离器处理后用于周边旱作物灌溉。	已按要求执行
	清洗储油罐废水	清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理,不外排,对周围水环境影响较小。	清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理,不外排,对周围水环境影响较小。	
噪声	生产设备 & 交通噪声	采取合理布局、禁止鸣笛、消声、隔声、基础减振、绿化吸收、距离衰减等综合措施处理。	采取合理布局、禁止鸣笛、消声、隔声、基础减振、绿化吸收、距离衰减等综合措施处理。	已按要求执行
固废	废油脂	由有资质单位处理。	由有资质单位处理。	已按要求执行
	生活垃圾	交由环卫部门清运处理。	交由环卫部门清运处理。	已按要求执行
油气回收系统		采用“一级油气回收系统”及“二级油气回收系统”。	采用“一级油气回收系统”及“二级油气回收系统”。	已按要求执行。

4.2 环保“三同时”落实情况

本项目环保“三同时”落实情况详见下表。

表 4.2-1 本项目环保“三同时”落实情况一览表

类型		产污环节	治理措施	执行标准	落实情况
废气	无组织废气	储罐区、加油区	通过场区绿化吸收、大气扩散、稀释。	广东省地方标准《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)第二时段无组织排放限值。	已落实
废水	生活污水	员工工作、生活	生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网。	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	已落实

	场地清洗废水	场地清洗	场地清洗废水经隔油池和油水分离器处理后用于周边旱作物灌溉。	《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作物标准。	已落实
	清洗储油罐废水	储油罐清洗	清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理,不外排。	——	已落实
	噪声	生产设备及交通噪声	采取合理布局、禁止鸣笛、消声、隔声、基础减振、绿化吸收、距离衰减等综合措施处理。	西面边界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类标准,东、南、北面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的4类标准。	已落实
	固废	废油脂	由有资质单位处理。	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)。	已落实
		生活垃圾	交由环卫部门清运处理。	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)。	
	油气回收系统		采用“一级油气回收系统”及“二级油气回收系统”。	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的标准要求	基本落实

5 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定

5.1 环境影响报告表主要结论与建议

5.1.1 环境质量现状结论

1、大气环境监测结果表明：SO₂、NO₂、非甲烷总烃小时平均浓度值及 PM₁₀24 小时平均浓度值均低于相关标准要求。

2、水环境监测结果表明：项目附近无名小溪各项监测指标均符合《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）II类标准的要求。

3、声环境监测结果表明：项目西面边界噪声均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的2类标准，其余边界噪声均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的4a类标准。

5.1.2 环境影响评价结论

（1）水环境影响评价结论

本项目日常生活污水排放量为 101.84t/a，地面清洗废水量约为 164.0m³/a。生活污水经化粪池处理、地面清洗废水经隔油池和油水分离器处理达《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准后用于项目周边旱作物灌溉，清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理，不对外排放，对周围水体环境影响较小。

（2）大气环境影响评价结论

本项目非甲烷总烃年产生量为 229.41kg/a，年排放量为 22.25kg/a。经采用“一级油气回收系统”及“二级油气回收系统”进行回收处理后，达到《加油站大气污染物排放标准》中“回收装置排放口距地面高度应不低于 4 米，油气排放浓度 ≤25g/m³”的要求，根据预测结果分析，项目排放的非甲烷总烃最大落地浓度出现在下风向 190m 处，浓度值为 0.002644mg/m³，浓度占标率为 0.13%；厂界外 1m 处浓度值约为 0.0007044 mg/m³，占标率约为 0.04%。

项目最近的敏感点距离约 3m，非甲烷总烃经过扩散、稀释和距离的衰减，到达敏感点处浓度值约为 0.0007963mg/m³，浓度占标率为 0.04%，对敏感点影响不大。

进出车辆尾气通过在道路边种植抗性植物后对周围大气环境不造成明显影响。

经上述有效措施处理后，本项目废气对周围大气环境影响较小。

(3) 声环境影响评价结论

本项目与周边最近的居民茶背村的距离为 3m，经过设备消声、减声和围墙隔声、距离衰减后，项目西面边界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，其余边界满足 4 类标准，对周围民居声环境影响不大。

(4) 固体废物污染环境评价结论

本项目职工生活垃圾可由环卫部门统一清运处理；隔油池废油脂产生量约为 0.006t/a；油罐每三年清理一次，产生的废油脂约 85kg/次，废油脂属于《国家危险废物名录》（2008 年）中编号为 HW08 废矿物油的危险废物，本评价建设送由有资质单位处理。

在落实上述措施后，项目固废不会对环境产生不良影响。

5.1.3 环评综合结论

本项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口，本项目选址符合当地规划。项目在营运期会产生一定程度的废气、污水、噪声及固体废物的污染，只要建设单位选用合格的设备，制定规范严格的操作程序，落实本报告表提出的各项污染防治措施，加强管理，确保污染治理设施正常运行，杜绝事故性排放，则项目的建设对周围环境的影响可以控制在有关标准和要求的允许范围以内。

因此，本评价认为，从环境保护角度而言，本项目的建设是可行的。

5.2 审批部门审批决定

《丰顺县刘隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表》已于 2018 年 9 月 26 日取得丰顺县环境保护局的批复意见，原文如下：

一、项目在施工期、运营期应严格落实环境影响报告表中的污染防治措施、生态保护措施并达到预期效果，严格执行环境影响报告表指出的各项污染物排放标准。详见本项目环境影响报告表。

二、项目环保投资应纳入工程投资概算并予以落实。

三、本项目环境影响报告表所执行的规定或标准，如有修订，须按新的执行。

四、本项目不分配污染物排放总量控制指标。

五、项目须完善相关部门的法定手续后方可开工建设。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、同时投入使用的“三同时”制度。项目竣工后，建设单位应按规定的标准和程序，对配套建设的环保设施自主开展竣工验收，验收合格后方可投入正式使用并将验收报告及验收意见报送我局，纳入日常监督。

批复意见原件见附件

6 验收执行标准

6.1 废气

依据环评报告表，项目营运期油站非甲烷总烃无组织浓度执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001) 第二时段无组织排放限值。

表 6.1-1 大气污染物排放限值表

污染物	无组织排放监控浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m ³)
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

6.2 废水

本项目废水主要是员工日常办公生活污水、站内地面冲洗废水及清洗储油罐废水。

地面清洗废水经隔油池隔油、沉淀后回用于绿化，执行《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005) 中旱作物标准；生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网，执行广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001) 第二时段三级标准，对周围水环境影响较小。清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理，不外排，对周围水环境影响较小。

表 6.2-1 水污染物排放限值 单位：mg/L

标准限值	污染物						
	PH	COD	BOD ₅	SS	氨氮	石油类	阴离子表面活性剂
《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005) 旱作标准	5.5-8.5	200	100	100	——	10	8
《水污染物排放限值》(DB44/26-2001) 第二时段三级排放标准	6-9	500	300	400	10	——	——

6.3 噪声

营运期西面边界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 的 2 类标准，东、南、北面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 的 4 类标准。

表 6.3-1 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位：db

厂界外声环境功能区类别 限值	昼间	夜间
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)2类	60	50
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)4类	70	55

6.4 固体废物

项目危险固废贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)相应标准；一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)相应标准。

6.5 油气回收系统

项目在油罐及加油枪上均安装了油气回收装置，其油气回收效率约 95%，营运期本项目油气回收系统各项技术指标执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的标准要求。

表 6.5-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量L/min	最大压力Pa
18.0	40
28.0	90
38.0	155

7 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试运行效果

本项目于2019年11月18日至19日委托深圳立讯检测股份有限公司进行了竣工验收检测并出具检测报告。监测期间，企业生产负荷大于75%，满足环保验收检测技术要求。

7.1.1 废水监测

废水监测内容见表7.1-1。

表7.1-1 废水监测

分类	采样点位	监测项目	监测频次
生活污水	生活污水排放口	pH、CODcr、BOD5、SS、NH3-N	4次/天， 连续2天
清洗废水	清洗废水排放口	pH、CODcr、BOD5、SS、NH3-N、 石油类、LAS	
备注	地面清洗废水执行《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准；生活污水排放污水管网，执行广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准		

7.1.2 废气监测

无组织废气监测内容点位、项目频次见下表：

表7.1-2 无组织废气监测内容

	监测点位	测点编号	监测项目	监测频次
厂界	上风向边界外对照点	o1	非甲烷总烃5项气象参数 (风向、风速、大气压、 温度、湿度)。	3次/天，连续 2天
	下风向边界外监控点	o2、o3、o4		
备注	执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段无组织排放限值。			

7.1.3 厂界噪声监测

噪声监测内容点位、项目频次见下表，监测点位见图7.1-4：

表7.1-3 噪声监测内容

监测因子	监测点位	监测频次
Leq[dB(A)]	北厂区厂界四周	每天昼夜各1次，连续2天。
备注	西面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，其他面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准	

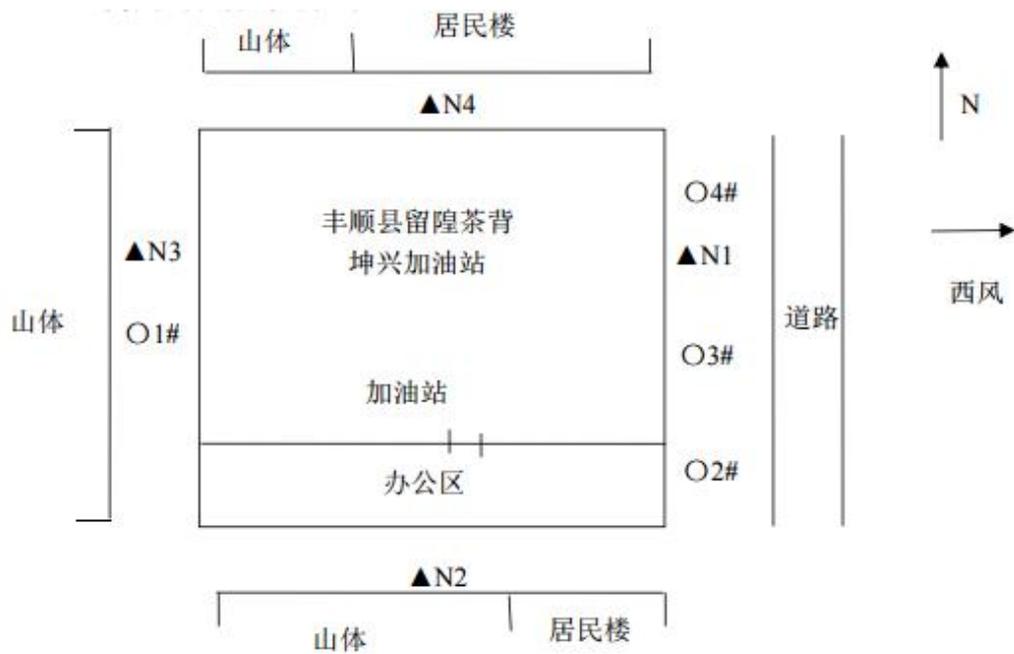


图7.1-1厂区检测点位示意图

7.1.4 油气回收监测

油气回收系统

表 7.1-4 油气回收监测内容

监测因子	监测点位	监测频次
密闭性	加油站油气回收系统	1次, 1天
液阻	加油站油气回收系统	
气液比	加油枪(汽油5枪、柴油3枪)	
备注	执行国家标准《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)相应要求	

7.2 质量保障体系

(1) 严格按照《环境监测技术规范》和有关环境检测质量保证的要求进行样品采集、保存、分析等, 全程进行质量控制。

(2) 参加本项目检测人员均持证上岗, 检测仪器均经计量部门检定合格并在有效期内。

(3) 废气采样前对仪器流量计进行校准, 并检查气密性; 采样和分析过程严格按照《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)和《空气和废气监测分析方法》(第四版)的要求进行。

(4) 水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《地表水和污水监测技术规范》(HJ/T91-2002)、《水质 采样技术指导》(HJ494-2009)、《环境水质监测质量保证手册》(第二版)等规范的要求进行。

(5) 声级计测量前后均经标准声源校准且合格,测试时无雨雪,无雷电,风速小于 5.0m/s。

(6) 检测数据严格执行三级审核制度。

8 验收监测结果

8.1 废气检测

8.1.1 无组织废气检测结果

表 8.1-1 气象参数表

监测日期	监测频次	环境温度℃	气压 kPa	风速 m/s	湿度%	风向
2019.11.18	第一次	19.8	101.4	1.6	61	西风
	第二次	27.6	101.1	1.2	57	西风
	第三次	25.3	101.0	1.5	60	西风
2019.11.19	第一次	20.1	101.3	1.5	61	西风
	第二次	27.8	101.1	1.1	56	西风
	第三次	25.6	101.0	1.3	59	西风

表 8.1-2 无组织废气检测结果 (单位: 浓度 mg/m³)

检测点位	检测项目	检测结果						标准 限值
		2019.11.18			2019.11.19			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
厂界上风向参照点 1#	非甲烷 总烃	2.96	2.75	2.98	2.76	2.72	2.37	4.0
厂界下风向监控点 2#	非甲烷 总烃	3.51	3.57	3.68	3.40	3.34	3.34	4.0
厂界下风向监控点 3#	非甲烷 总烃	3.58	3.25	3.31	3.59	3.32	3.36	4.0
厂界下风向监控点 4#	非甲烷 总烃	3.26	3.39	3.44	3.34	3.17	3.05	4.0

8.2.2 废气检测结果分析

根据现场监测, 由表 8.1-2 可知, 油站非甲烷总烃无组织浓度达到广东省地方标准《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001) 第二时段无组织排放限值。

8.2 废水检测

8.2.1 废水检测结果

表 8.2-1 废水检测结果

检测点位	检测项目	检测结果（单位：mg/L，pH 除外）								标准限值
		2019.11.18				2019.11.19				
		第一次	第二次	第三次	第四次	第一次	第二次	第三次	第四次	
生活污水排放口	pH	6.87	6.82	6.89	6.86	6.83	6.81	6.85	6.86	6-9
	SS	36	35	40	35	8	6	9	7	400
	BOD5	18.0	11.8	12.1	14.6	10.8	10.8	14.0	12.1	300
	CODcr	58	38	39	47	35	35	45	39	500
	氨氮	2.72	2.43	3.04	2.85	3.05	2.69	2.24	2.36	—
清洗废水排放口	pH	6.79	6.85	6.83	6.89	6.82	6.78	6.82	6.83	5.5-8.5
	SS	41	40	39	42	10	11	9	10	100
	BOD5	5.3	5.3	9.4	8.0	5.2	5.3	3.4	5.3	100
	CODcr	23	23	41	35	22	15	17	23	200
	氨氮	0.101	0.116	0.122	0.109	0.139	0.093	0.099	0.093	—
	石油类	0.21	0.28	0.27	0.40	0.15	0.30	0.37	0.41	10
	阴离子表面活性剂	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	8

8.2.2 废水检测结果分析

根据现场监测，由表 8.2-1 可知，地面清洗废水各项污染物指标均符合《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准；生活污水排放污水管网，各项污染物指标均符合广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准。

8.3 噪声检测

8.3.1 噪声检测结果

表 8.3-1 噪声检测结果

采样点位	检测项目/ 主要声源	检测结果 Leq[dB (A)]				标准限值	
		2019.11.18		2019.11.19		昼间	夜间
		昼间	夜间	昼间	夜间		
东面厂界外 1mN1	机械噪声	58.3	46.4	58.6	46.8	70	55
南面厂界外 1mN2	机械噪声	56.8	47.5	56.3	47.9		
北面厂界外 1mN4	机械噪声	56.3	46.8	56.4	46.5		
西面厂界外 1mN3	机械噪声	57.3	47.3	57.5	47.6	60	50

备注：西面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，其他面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准。

8.3.2 噪声检测结果分析

由表 8.3-1 可知，项目西面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，即昼间≤70dB，夜间≤55dB；其他面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，即昼间≤60dB，夜间≤50dB。

8.4 油气回收检测

8.4.1 油气回收检测结果

表 8.4-1 液阻

采样日期	加油机编号	汽油编号	液阻压力 (Pa)			是否达标
			18.0L/min	28.0 L/min	38.0 L/min	
2019.11.19	1号	92#	19	33	38	达标
	2号	95#	13	38	66	达标
	3号	95#	38	74	114	达标
	4号	92#	18	26	30	达标
《加油站大气污染物排放标准》 (GB20592-2007) 液阻最大压力限值			40	90	155	——

表 8.4-2 密闭性

采样日期	2019.11.19				
加油站油气回收系统设备参数	各油罐油气管是否连通：是				
	是否有处理装置：否				
操作参数	1号油罐服务的加油枪数：98#（无）；2号油罐服务的加油枪数：95#（2支）；3号油罐服务的加油枪数：92#（2支）；4号油罐服务的加油枪数：0#（柴油）；				
加油机编号	1	2	3	4	——
汽油标号	92#	95#	95#	92#	——
油罐容积 (L)	——	——	——	——	——
汽油体积 (L)	——	——	——	——	——
油气体积 (L)	——	——	——	——	——
总油气体积 (L)	36622				——
检测压力					
检测初始压力 (Pa)	500	——	——	——	——
1min 后压力 (Pa)	/	——	——	——	——
2min 后压力 (Pa)	494	——	——	——	——

3min 后压力 (Pa)	488	---	---	---	---
4min 后压力 (Pa)	482	---	---	---	---
5min 后压力 (Pa)	476	---	---	---	---
最小剩余压力限值	473	---	---	---	---
是否达标	达标	---	---	---	---
备注：气液比检测按照《加油站大气污染物排放标准》(GB20592-2007) 附录 C 的检测方法进行检测。					

表 8.4-3 气液比

采样日期	加油机序号	加油枪编号	加油枪品牌型号	汽油型号	气液比		是否达标
					高档	低档	
2019.11.19	1 号	1#	OPW	92#	高档	1.09	达标
					低档	1.11	达标
	2 号	2#	OPW	95#	高档	1.08	达标
					低档	1.08	达标
	3 号	3#	OPW	95#	高档	1.09	达标
					低档	1.11	达标
	4 号	4#	OPW	92#	高档	1.02	达标
					低档	1.09	达标
《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 气液比范围					1.0~1.2		

8.4.2 油气回收检测结果分析

营运期本项目油气回收系统各项技术指标均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中的标准要求。

9 验收结论

9.1 项目基本情况

丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口，主要从事机动车燃油零售，包括 92#、95#、98#汽油和 0#柴油，各种燃料年销售量分别为 60t、40t、20t 和 80t。项目占地面积 1637.54m²，总建筑面积 701.28m²，建设内容：单层加油棚、营业站房和其他配套设施。项目安装 25m³埋地卧式 0#柴油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 92#汽油储油罐 1 个、25m³埋地卧式 95#汽油储油罐 1 个和 25m³埋地卧式 98#汽油储油罐 1 个，总容量为 87.5 m³，加油亭设置加油岛 4 个，加油机 4 台，配套加油枪 8 支，此外配套卸油、输油油气回收系统以及其他配套设备设施等。项目总投资 300 万元，其中环保投资 8 万元。

丰顺县留隍茶背坤兴加油站委托深圳立讯检测股份有限公司于 2019 年 11 月 18 日-19 日连续两天对该项目进行环境保护竣工验收监测。验收检测期间，公司生产正常，设施运行稳定，平均生产负荷大于 75%，满足验收检测技术规范要求。

9.1.1 废气验收结论

验收检测期间，油站非甲烷总烃无组织浓度达到广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段无组织排放限值。

9.1.2 噪声验收结论

验收检测期间，项目西面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，即昼间≤70dB，夜间≤55dB；其他面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准，即昼间≤60dB，夜间≤50dB。

9.1.3 废水验收结论

地面清洗废水各项污染物指标均符合《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准；生活污水排放污水管网，各项污染物指标均符合广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准。

9.1.4 固废验收结论

根据环评报告表，项目固废主要为员工生活垃圾、隔油池废油脂以及油罐清理产生的废油脂。

生活垃圾收集后交由环卫部门处理，对周围环境影响很小。危险固废：隔油池废油脂由有资质单位进行处理；建设单位定期委托资质单位三年一次对油罐进行清洗，清洗过程中产生废油脂收集后交由资质单位进行处理。

经上述措施处理后，本项目产生的一般固废及危险废物均能得到有效处置，对周围环境影响较小。项目危险固废贮存符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）相应标准；一般固废处理符合《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）。

9.1.5 油气回收系统验收结论

项目在油罐及加油枪上均安装了油气回收装置，其油气回收效率约 95%，运营期本项目油气回收系统各项技术指标均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：丰顺县留隍茶背坤兴加油站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目				项目代码		——		建设地点		丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口			
	行业类别（分类管理名录）		F5265 机动车燃油零售				建设性质		■新建 □改扩建 □技术改造		项目厂区中心经度/纬度		北纬 N23°47'11.29"，东经 E116°26'17.95"			
	设计生产能力		有效储油量 87.5m ³				实际生产能力		有效储油量 87.5m ³		环评单位		江西南大融汇环境技术有限公司			
	环评文件审批机关		丰顺县环境保护局				审批文号		丰环审【2018】23号		环评文件类型		报告表			
	开工日期		2019.10				竣工日期		2019.11		排污许可证申领时间		——			
	环保设施设计单位		——				环保设施施工单位		——		本工程排污许可证编号		——			
	验收单位		广东新金穗环保有限公司				环保设施监测单位		深圳立讯检测股份有限公司		验收监测工况		大于 75%			
	投资总概算（万元）		300				环保投资总概算（万元）		7		所占比例（%）		2.33			
	实际总投资		300				实际环保投资（万元）		8		所占比例（%）		2.67			
	废水治理（万元）		1.5	废气治理（万元）		4	噪声治理（万元）		1	固体废物治理（万元）		1.5	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		95%		年平均工作时		8760h				
运营单位		丰顺县留隍茶背坤兴加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91441423MA4UL5AT0E		验收时间		2019.11.18-19				
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物		原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)		
	废水															
	化学需氧量															
	氨氮															
	石油类															
	废气															
	二氧化硫															
	烟尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
	工业固体废物															
与项目有关的其他特征污染物																

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9) = (4)-(5)-(8)-(11) + (1)。

3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

附件 1 验收报告编制委托书

委托书

广东新金穗环保有限公司：

我公司丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目建设已经竣工。经试运行及调试，各项治理设施运行正常。依据环保部《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）等文件要求，现委托贵公司对该项目进行环保竣工验收报告的编制。

建设单位（盖章）：丰顺县留隍茶背坤兴加油站

2019 年 11 月

附件 2 验收监测委托书

委托书

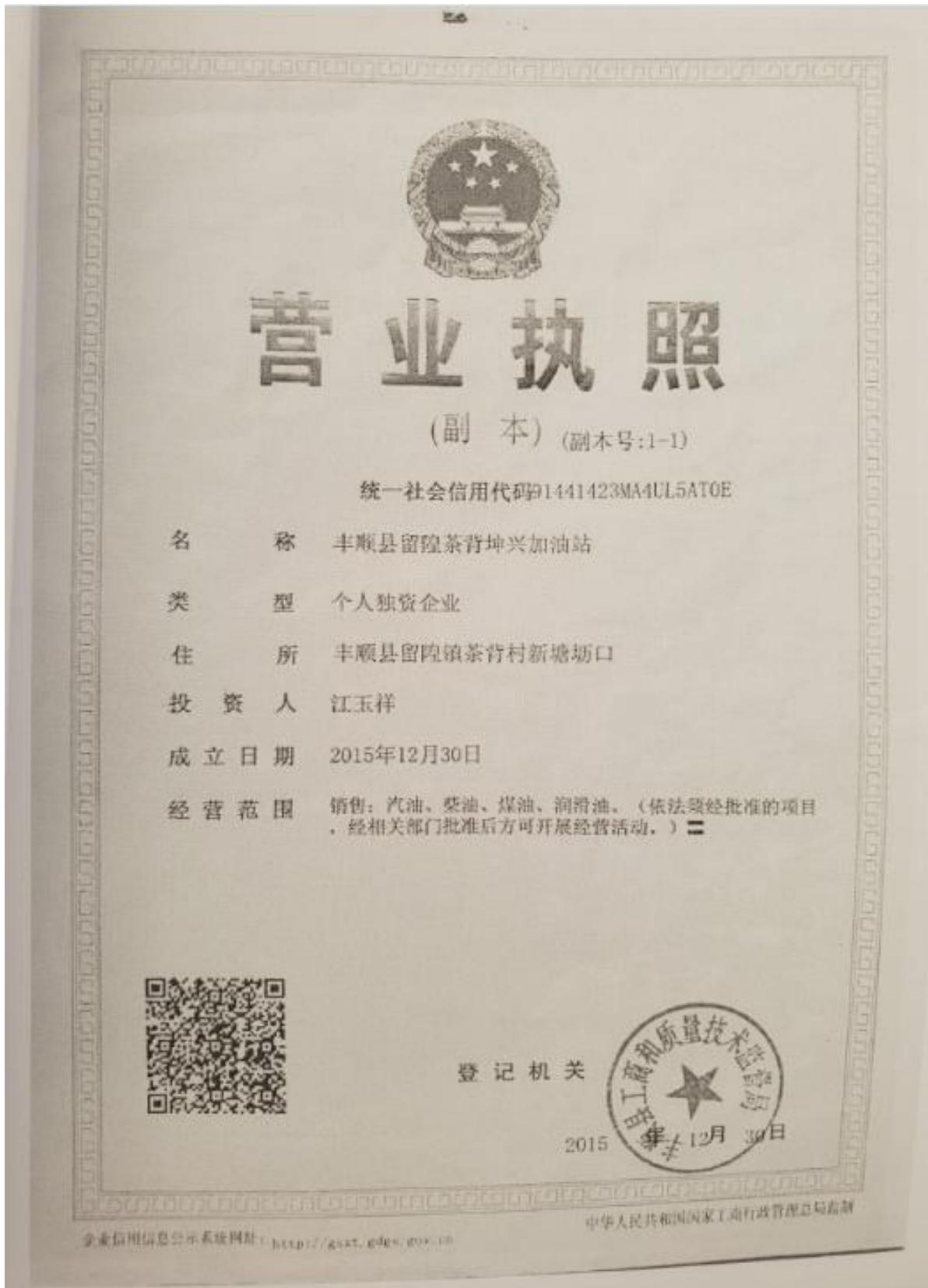
深圳立讯检测股份有限公司：

我公司丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目建设已经竣工。经试运行及调试，各项治理设施运行正常。依据环保部《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）等文件要求，现委托贵公司对该项目进行环保竣工验收的监测。

建设单位（盖章）：丰顺县留隍茶背坤兴加油站

2019 年 11 月

附件 3 项目营业执照



广东省丰顺县环境保护局

丰环审(2018)23号

关于丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程 项目环境影响报告表的审批意见

丰顺县留隍茶背坤兴加油站:

你站报来相关材料收悉。项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘
坳口,总投资 300 万元,其中环保投资 7 万元,占地面积
1637.54m²,建筑面积 701.28m²。主要从事机动车燃油零售,拟
建单层加油棚、营业站房及其他配套设施。项目拟安装 25m³埋
地卧式 0#柴油储油罐、92#汽油储油罐、95#汽油储油罐、98#汽
油储油罐各 1 个,总容量为 87.5(折后),加油亭设置加油岛 4
个,加油机 4 台,配套加油枪 8 支,此外拟配套卸油、输油油气
回收系统及其他配套设备设施等。经我局专题审批会议研究,现
提出如下意见:

一、项目在施工期、运营期应严格落实环境影响报告表中的
污染防治措施、生态保护措施并达到预期效果,严格执行环境影
响报告表指出的各项污染物排放标准。详见本项目环境影响报告
表。

二、项目环保投资应纳入工程投资概算并予以落实。

三、本项目环境影响报告表所执行的规定或标准,如有修订,

须按新的执行。

四、本项目不分配污染物排放总量控制指标。

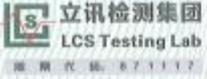
五、项目须完善相关部门的法定手续后方可开工建设。项目建设应严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。项目竣工后，建设单位应按规定的标准和程序，对配套建设的环保设施自主开展竣工验收，验收合格后方可投入正式使用并将验收报告及验收意见报送我局，纳入日常监督。

2018年9月26日



抄送：丰顺县环境监察分局，丰顺县环境监测站，江西南大融汇环境技术有限公司。

附件 5 验收检测报告

	 201819013358
<h1>检测报告</h1>	
报告编号	LCS191114006AH-A
委托单位	丰顺县留隍茶背坤兴加油站
单位地址	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘坊口
样品类型	生活污水、工业废水、无组织废气、厂界噪声
检测类别	委托检测
	编 制: <u>车倩霞</u>
	审 核: <u> </u>
	签 发: <u>李浩</u>
	签发日期: <u>2019.12.6</u>
第 1 页 共 7 页	

1. 本报告不得涂改、增删, 无签发人签字无效;
2. 本报告无检验检测专用章、骑缝章无效;
3. 未经 LCS 书面批准, 不得部分复制检测报告;
4. 本报告未经同意不得作为商业广告使用;
5. 本报告只对本次采样/送检样品检测结果负责;
6. 除客户特别申明并支付样品管理费, 所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样;
7. 除客户特别申明并支付档案管理费, 本次检测的所有记录档案保存期限为六年;
8. 对本报告有疑议, 请在收到报告 3 个工作日内与本公司联系。

深圳立讯检测股份有限公司

总部地址: 深圳市宝安区沙井街道衙边社区衙边学子围巨基工业园 A 栋 101、201

检测地址: 深圳市宝安区沙井街道后亭茅洲山工业园工业大厦全至科技创新园科创大厦

23 层 F、23 层 G

邮政编码: 518000

检测委托受理电话: 4007-886-986

报告质量投诉电话: 13728823220

传真: 0755-82591330

一、基本信息

采样日期	2019.11.18-2019.11.19
分析日期	2019.11.18-2019.11.24
现场检测、采样人员	吴松桥、程小为、卢子喜、汤治松、曹杏利
分析人员	赵文君、李明、郭铭、柯小宇、刘舒溪
现场检测、采样地址	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘塘口

二、检测结果

(一)、生活污水

采样点位	生活污水排放口 5#								限值	单位	结论
	2019.11.18				2019.11.19						
日期	第1次	第2次	第3次	第4次	第1次	第2次	第3次	第4次			
采样频次	第1次	第2次	第3次	第4次	第1次	第2次	第3次	第4次			
样品状态	浅黄色、微臭、无浮油、微浊	浅黄色、微臭、无浮油、微浊	无色、无异味、无浮油、清	无色、微臭、无浮油、清	浅黄色、微臭、无浮油、微浊	无色、无异味、无浮油、清	浅黄色、微臭、无浮油、微浊	浅黄色、微臭、无浮油、微浊			
检测项目	检测结果										
pH值	6.87	6.82	6.89	6.86	6.83	6.81	6.85	6.86	6-9	无量纲	合格
悬浮物	36	35	40	35	8	6	9	7	400	mg/L	合格
五日生化需氧量	18.0	11.8	12.1	14.6	10.8	10.8	14.0	12.1	300	mg/L	合格
化学需氧量	58	38	39	47	35	35	45	39	500	mg/L	合格
氨氮	2.72	2.43	3.04	2.85	3.05	2.69	2.24	2.36	---	mg/L	合格

备注: 1、执行《水污染物排放标准》(DB44/26-2001)表4 第二类污染物最高允许排放浓度第二时段三级标准限值;
2、“-”表示相应标准对该项目无限值要求。

(二)、工业废水

采样点位	清洗废水排放口 6#								限值	单位	结论
日期	2019.11.18				2019.11.19						
采样频次	第1次	第2次	第3次	第4次	第1次	第2次	第3次	第4次			
样品状态	无色、无异味、少量浮油、清	无色、无异味、无浮油、清									
检测项目	检测结果										
pH 值	6.79	6.85	6.83	6.89	6.82	6.78	6.82	6.83	5.5-8.5	无量纲	合格
悬浮物	41	40	39	42	10	11	9	10	100	mg/L	合格
五日生化需氧量	5.3	5.3	9.4	8.0	5.2	5.3	3.4	5.3	100	mg/L	合格
化学需氧量	23	23	41	35	22	15	17	23	200	mg/L	合格
氨氮	0.101	0.116	0.122	0.109	0.139	0.093	0.099	0.093	---	mg/L	合格
石油类	0.21	0.28	0.27	0.40	0.15	0.30	0.37	0.41	10	mg/L	合格
阴离子表面活性剂	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	8	mg/L	合格

备注: 1、执行《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作标准限值;
2、“-”表示相应标准对该项目无限值要求;
3、“L”表示检测结果小于该方法检出限。

(三)、工业废气(无组织废气)

检测项目 采样 点 位	非甲烷总烃						《大气污染物 排放限值》(DB 44/27-2001) 表2 第二时段 无组织排放	单位	结论
	2019.11.18			2019.11.19					
	第1次	第2次	第3次	第1次	第2次	第3次			
	检测结果								
厂界无组织 废气上风向 参照点 1#	2.96	2.75	2.98	2.76	2.72	2.37	4.0	mg/m ³	合格
厂界无组织 废气下风向 监控点 2#	3.51	3.57	3.68	3.40	3.34	3.34	4.0	mg/m ³	合格
厂界无组织 废气下风向 监控点 3#	3.58	3.25	3.31	3.59	3.32	3.36	4.0	mg/m ³	合格
厂界无组织 废气下风向 监控点 4#	3.26	3.39	3.44	3.34	3.17	3.05	4.0	mg/m ³	合格
气象参数	采样日期/频次		温度℃	大气压 kPa	湿度%	风速 m/s	风向		
	2019.11.18 第1次		19.8	101.4	61	1.6	西风		
	2019.11.18 第2次		27.6	101.1	57	1.2	西风		
	2019.11.18 第3次		25.3	101.0	60	1.5	西风		
	2019.11.19 第1次		20.1	101.3	61	1.5	西风		
	2019.11.19 第2次		27.8	101.1	56	1.1	西风		
	2019.11.19 第3次		25.6	101.0	59	1.3	西风		

(四)、厂界噪声

测点编号	检测点位	检测结果 dB(A)							
		2019.11.18				2019.11.19			
		主要声源	昼间 Leq	主要声源	夜间 Leq	主要声源	昼间 Leq	主要声源	夜间 Leq
1	厂界东外 1m 处 N1	机械噪声	58.3	生活噪声	46.4	机械噪声	58.6	生活噪声	46.8
2	厂界南外 1m 处 N2	机械噪声	56.8	生活噪声	47.5	机械噪声	56.3	生活噪声	47.9
3	厂界北外 1m 处 N4	机械噪声	57.3	生活噪声	47.3	机械噪声	57.5	生活噪声	47.6
《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4类标准		70		55		70		55	
4	厂界西外 1m 处 N3	机械噪声	56.3	生活噪声	46.8	机械噪声	56.4	生活噪声	46.5
《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准		60		50		60		50	

检测点位示意图: “O”代表无组织废气检测点位,

“▲”代表厂界噪声检测点位



三、检测方法

样品类型	检测项目	检测标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	仪器设备名称及型号
生活污水	pH值	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)(3.1.6.2)便携式pH计法	—	便携式pH计/PHB-4
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB/T 11901-1989	4 mg/L	十万分之一分析天平/AUW120D
	五日生化需氧量	《水质 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009	0.5 mg/L	生化培养箱/SPX-250BIII
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017	4 mg/L	滴定管/50mL
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	0.025 mg/L	可见分光光度计/V-5600
工业废水	pH值	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)(3.1.6.2)便携式pH计法	—	便携式pH计/PHB-4
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB/T 11901-1989	4 mg/L	十万分之一分析天平/AUW120D
	五日生化需氧量	《水质 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009	0.5 mg/L	生化培养箱/SPX-250BIII
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017	4 mg/L	滴定管/50mL
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	0.025 mg/L	可见分光光度计/V-5600
	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	0.06 mg/L	红外测油仪/MAI-50G
工业废气(无组织)	阴离子表面活性剂	《水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲基分光光度法》GB/T 7494-1987	0.05 mg/L	可见分光光度计/V-5600
	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	0.07 mg/m ³	气相色谱仪/GC9790II
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	—	多功能声级计/AWA5688

报告结束

检测报告

报告编号	LCS191114006AH-B
委托单位	丰顺县留隍茶背坤兴加油站
单位地址	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘坳口
样品类型	油气回收
检测类别	委托检测



编制: 车倩霞
审核: 刘
签发: 李浩
签发日期: 2019.12.6

1. 本报告不得涂改、增删,无签发人签字无效;
2. 本报告无检验检测专用章、骑缝章无效;
3. 未经 LCS 书面批准,不得部分复制检测报告;
4. 本报告未经同意不得作为商业广告使用;
5. 本报告只对本次采样/送检样品检测结果负责;
6. 除客户特别申明并支付样品管理费,所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样;
7. 除客户特别申明并支付档案管理费,本次检测的所有记录档案保存期限为六年;
8. 对本报告有疑议,请在收到报告 3 个工作日内与本公司联系。

深圳立讯检测股份有限公司

总部地址:深圳市宝安区沙井街道街边社区街边学子围巨基工业园 A 栋 101、201

检测地址:深圳市宝安区沙井街道后亭茅洲山工业园工业大厦全至科技创新园科创大厦

23 层 F、23 层 G

邮政编码: 518000

检测委托受理电话: 4007-886-986

报告质量投诉电话: 13728823220

传真: 0755-82591330

一、基本信息

表1 加油站验收基本情况调查表

调查日期	2019.11.18					
现场检测人员	吴松侨、程小为、卢子喜、汤泊松、曾杏利					
加油站名称	丰顺县留隍镇茶背村新塘桥口					
加油站地址	梅州市丰顺县留隍镇茶背村新塘桥口					
加油站负责人	江玉祥	电话	13750518906			
加油站上级	---					
加油站上级地址	---					
汽油加油机	型号	佛山众洋 ZH6222	---	---	---	---
	数量	4	---	---	---	---
汽油加油枪	型号	OPW 油气回收枪	---	---	---	---
	数量	6	---	---	---	---
汽油	92#	95#	98#	柴油	0#	
汽油地上、地下储罐编号	HJ-SF-201803 01	HJ-SF-201802 98	HJ-SF-201802 99	储油罐编号	HJ-SF-201 80300	---
储油罐容积 (L)	25m ³	25m ³	25m ³	储油罐容积 (L)	25m ³	---
上年度销售量 (吨)	---	---	---	上年度销售量 (吨)	---	---
储油罐投入使用日期	2019.11.06	2019.11.06	2019.11.06	储油罐投入使用日期	2019.11.06	---

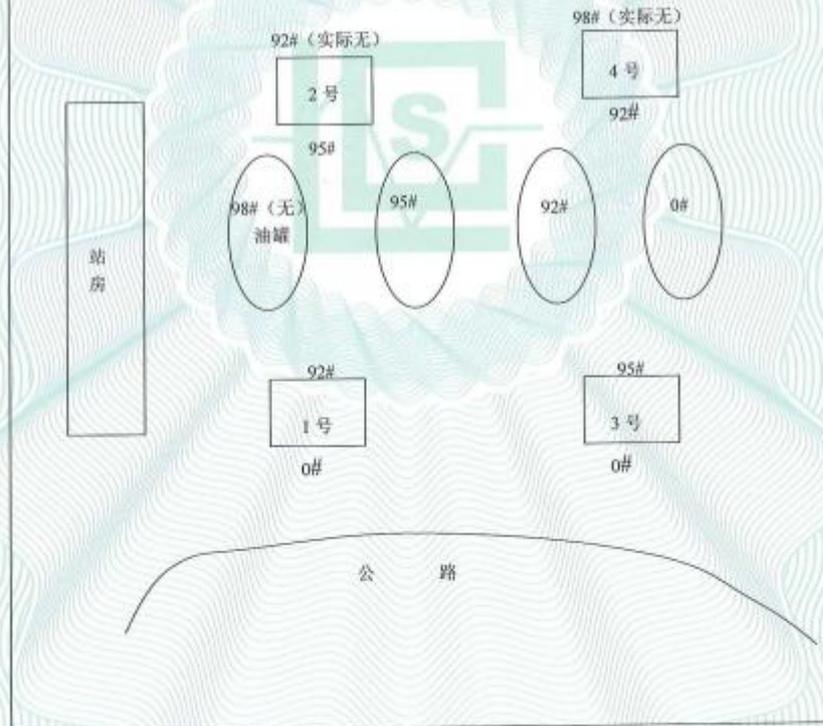
报告说明

报告编号: LCS191114006AH-B

表2 加油站验收基本情况调查表

加油机供货商	佛山众洋
管线改造商	---
油气回收治理厂家	---
三次油气回收系统装置	有 <input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/>
在线监控装置	有 <input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/>
是否有合格的自检报告	是 <input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/>
检测是否合格	合格 <input checked="" type="checkbox"/> 不合格 <input type="checkbox"/>
是否为复检	是 <input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/>
检测日期	2019年11月19日

附: 加油站加油机、加油枪平面布置图



二、检测结果

(一)、液阻

采样日期	加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
			18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
2019.11.19	1号	92#	19	33	38	达标
	2号	95#	13	38	66	达标
	3号	95#	38	74	114	达标
	4号	92#	18	26	30	达标
《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20592-2007) 液阻最大压力限值			40	90	155	---

(二)、密闭性

采样日期	2019.11.19				
加油站油气回收系统设备参数	各油罐油气管是否连通: 是				
	是否有处理装置: 否				
操作参数	1号油罐服务的加油枪数: 98# (无); 2号油罐服务的加油枪数: 95 (2支); 3号油罐服务的加油枪数: 92# (2支); 4号油罐服务的加油枪数: 0# (柴油);				
加油机编号	1	2	3	4	---
汽油标号	92#	95#	95#	92#	---
油罐容积 (L)	---	---	---	---	---
汽油体积 (L)	---	---	---	---	---
油气体积 (L)	---	---	---	---	---
总油气体积 (L)	36622				---
检测压力					
检测初始压力 (Pa)	500	---	---	---	---
1min 后压力 (Pa)	/	---	---	---	---
2min 后压力 (Pa)	494	---	---	---	---
3min 后压力 (Pa)	488	---	---	---	---
4min 后压力 (Pa)	482	---	---	---	---
5min 后压力 (Pa)	476	---	---	---	---
最小剩余压力限值	473	---	---	---	---
是否达标	达标	---	---	---	---
备注: 气液比检测按照《加油站大气污染物排放标准》(GB 20592-2007) 附录 C 的检测方法进行。					

(三)、气液比

采样日期	加油机序号	加油枪编号	加油枪品牌型号	汽油型号	气液比		是否达标
					高档	低档	
2019.11.19	1号	1#	OPW	92#	高档	1.09	达标
					低档	1.11	达标
	2号	2#	OPW	95#	高档	1.08	达标
					低档	1.08	达标
	3号	3#	OPW	95#	高档	1.09	达标
					低档	1.11	达标
	4号	4#	OPW	92#	高档	1.02	达标
					低档	1.09	达标
《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 气液比范围					1.0~1.2		

三、检测方法

样品类型	检测项目	检测标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	仪器设备名称及型号
油气回收	液阻	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A 液阻检测方法	---	油气回收智能检测仪 YQJY-2
	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B 密闭性检测方法	---	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C 气液比检测方法	---	

报告结束

附件 6 验收报告公示

附件 7 专家意见及签名

丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目竣工环境保护验收意见

2020年1月10日,丰顺县留隍茶背坤兴加油站根据《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》,依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告和审批部门决定等相关规定,自主组织丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目竣工环境保护验收会,验收工作组由丰顺县留隍茶背坤兴加油站(建设单位)、广东新金穗环保有限公司(验收报告编制单位)和专业技术专家3人组成验收组。验收组听取了建设单位对建设情况、验收报告编制单位对验收报告编制情况详细介绍,查阅了验收报告和相关资料,进行现场核查,经认真讨论,提出验收意见如下:

一、工程建设基本情况

(一)建设地点、规模、主要建设内容

项目位于丰顺县留隍镇茶背村新塘坳口(地理坐标:北纬N23°47'11.29",东经E116°26'17.95"),主要从事机动车燃油零售,包括92#、95#、98#汽油和0#柴油。项目占地面积1637.54m²,总建筑面积701.28m²,建设内容:单层加油棚、营业站房和其他配套设施。项目安装25m³埋地卧式0#柴油储油罐1个、25m³埋地卧式92#汽油储油罐1个、25m³埋地卧式95#汽油储油罐1个和25m³埋地卧式98#汽油储油罐1个,总容量为87.5 m³,加油亭设置加油岛4个,加油机4台,配套加油枪8支,此外配套卸油、输油油气回收系统以及其他配套设备设施等。

该建设项目现已投入运营,该项目的主体工程及与之配套建设的环保设施正常运行,具备了建设项目竣工环境保护验收监测条件。

(二)建设过程及环保审批情况

项目委托江西南大融汇环境技术有限公司于2018年4月编制了《丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表》,并于2018年9月26日取得了丰顺县环境保护局审批批复:《关于丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环境影响报告表的审批意见》(丰环审【2018】23号)。

经调查和核实,项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录。

(三)投资情况

项目实际总投资300万元,环保投资8万元。

(四)验收范围

本次验收系对丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目的验收。

二、工程变动情况

该项目工程与环评阶段对比无有重大变动、不存在变化情况、无需重新报批环评文件。

三、环境保护设施建设情况

(一) 废水

本项目废水主要是员工日常办公生活污水、站内地面冲洗废水及清洗储油罐废水。地面清洗废水经隔油池隔油、沉淀后回用于绿化，执行《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作物标准；生活污水经三级化粪池处理后排放污水管网，执行广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准，对周围水环境影响较小。清洗储油罐废水由清洗单位带走自行处理，不外排，对周围水环境影响较小。

(二) 废气

本项目在运营过程中主要产生的废气是汽(柴)油的输入油罐、油罐储存、车辆加油等过程中产生的非甲烷总烃以及进出车辆尾气等。

项目进出加油车辆产生的汽车尾气，产生量少，经过大气扩散、绿化吸收后对周围空气环境无不良影响。项目装卸及加油过程中挥发出少量烃类气体(非甲烷总烃)，通过安装油气回收装置，将产生的油气大部分回收到储油罐内，极少量排放到大气中，通过场区绿化吸收、大气扩散、稀释，对周围大气环境影响不大。油站非甲烷总烃无组织浓度执行广东省地方标准《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)第二时段无组织排放限值。

(三) 噪声

加油站本身不产生噪声，本项目噪声污染源主要为油罐车和加油车辆进出加油站时产生的交通噪声，其等效声压级为65-75dB(A)。建设单位经采取合理布局、禁止鸣笛、消声、隔声、基础减振、绿化吸收、距离衰减等综合措施处理，西面边界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类标准，东、南、北面执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的4类标准。

(四) 固体废物

根据环评报告表，项目固废主要为员工生活垃圾、隔油池废油脂以及油罐清理产生

的废油脂。

生活垃圾收集后交由环卫部门处理，对周围环境影响很小。危险固废：隔油池废油脂由有资质单位进行处理；建设单位定期委托资质单位三年一次对油罐进行清洗，清洗过程中产生废油脂收集后交由资质单位进行处理。

经上述措施处理后，本项目产生的一般固废及危险废物均能得到有效处置，对周围环境影响较小。

（五）油气回收系统

项目在油罐及加油枪上均安装了油气回收装置，其油气回收效率约95%，营运期本项目油气回收系统各项技术指标执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。

四、环境保护设施调试效果

（一）污染物达标排放情况

1. 废气

验收检测期间，油站非甲烷总烃无组织浓度达到广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段无组织排放限值。

2. 废水

地面清洗废水各项污染物指标均符合《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作物标准；生活污水排放污水管网，各项污染物指标均符合广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准。

3. 厂界噪声

验收检测期间，项目西面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，即昼间 ≤ 70 dB，夜间 ≤ 55 dB；其他面厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，即昼间 ≤ 60 dB，夜间 ≤ 50 dB。

4. 固体废物

根据环评报告表，项目固废主要为员工生活垃圾、隔油池废油脂以及油罐清理产生的废油脂。

生活垃圾收集后交由环卫部门处理，对周围环境影响很小。危险固废：隔油池废油脂由有资质单位进行处理；建设单位定期委托资质单位三年一次对油罐进行清洗，清洗过程中产生废油脂收集后交由资质单位进行处理。

经上述措施处理后，本项目产生的一般固废及危险废物均能得到有效处置，对周围环境的影响较小。项目危险固废贮存符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）相应标准；一般固废处理符合《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）。

5. 油气回收系统

项目在油罐及加油枪上均安装了油气回收装置，其油气回收效率约95%。营运期本项目油气回收系统各项技术指标均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的标准要求。

五、工程建设对环境的影响

根据监测结果，本项目排放的污染物排放达标，对周边的环境影响不大。

六、验收结论

验收组经现场检查并审阅有关资料，各排放污染物达到国家标准，验收资料齐全，项目基本符合环境保护验收合格条件，同意丰顺县留隍茶背坤兴加油站新建工程项目环保设施通过验收。

建议：

- 1、完善企业环保管理制度，制定严格的操作规程和台帐制度。
- 2、加强对各生产设备和环保设施的日常管理与维护工作，确保环保设施正常运行，污染物稳定达标排放，并定期委托有资质的环境监测机构进行排放污染物监测。

七、其他

根据《建设项目管理条例》以及企业自行验收相关要求，将本项目验收组意见、验收监测报告和验收检查组要求的补充说明等相关材料在公司公示栏和公众网站上进行公示；建设单位公开上述信息同时，向所在地县级以上环境保护主管部门报送相关信息，并接受监督检查。

验收组成员签名：孙明格 卓 杨泰兴

