

建设项目竣工环境保护验收报告

项目名称： 绩溪县煤炭山加油站建设项目

建设单位： 绩溪县煤炭山加油站

二〇一九年十一月

其他需要说明的事项

一、环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，项目落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。

1.3 验收过程简况

建设项目竣工调试时间为2019年5月21日，验收工作正式启动时间为2018年08月15日，自主验收方式（委托其他机构：安徽上阳检测有限公司，CMA认证编号：181212051357，进行验收监测），验收报告完成时间为2019年11月。2019年11月14日自主召开了绩溪县煤炭山加油站建设项目竣工环境保护验收会议，会议由绩溪县煤炭山加油站（建设单位）、安徽上阳检测有限公司（验收监测单位）等单位的代表组成的验收工作组。验收组经现场检查并审阅有关资料，经认真讨论，认为绩溪县煤炭山加油站建设项目环评审批手续齐全，主要污染防治设施已建成，均能实现达标排放，具备竣工环保验收条件，通过竣工环保验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

建设项目设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉、



反馈或投诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

(1) 环保组织机构及规章制度

无

(2) 环境风险防范措施

暂未制定环境应急预案。

(3) 环境监测计划

项目未设置专门环境监测实验室，目前委托第三方进行日常监测。

2.2 配套措施落实情况

(1) 区域削减及淘汰落后产能

无。

3 整改工作情况

建设过程中不涉及整改，竣工后在环保部门的指导下及时安排验收事宜。验收监测期间，不涉及整改。



绩溪县煤炭山加油站
2019年11月15日

绩溪县煤炭山加油站建设项目

竣工环境保护自主验收意见

2019年11月14日，并根据绩溪县煤炭山加油站竣工环境保护验收监测报告表及《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法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、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

项目名称：绩溪县煤炭山加油站建设项目。

建设地点：安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山。

建设性质：新建。

建设规模：汽油销售量1460t/a；柴油销售量1460t/a。

主要建设内容：建设项目位于安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山，占地面积为4515.2m²，项目主要从事汽油、柴油销售，项目总投资1500万，购置汽油储罐、柴油储罐、加油机等相关生产设备，最终达到年销售汽油1460t；柴油1460t。

（二）建设过程及环保审批情况

该项目已于2017年9月4日通过绩溪县发展和改革委员会以发改备案[2017]106号文予以备案。绩溪县煤炭山加油站于2018年07月委托重庆大润环境科学研究院有限公司对本项目进行环境影响评价工作，并编制完成了《绩溪县煤炭山加油站建设项目环境影响报告表》。2018年07月31日绩溪县环境保护局对该项目予以审批。

（三）投资情况

项目实际总投资1500万元，其中环保投资60.7万元，占总投资的4.04%。

（四）验收范围

验收范围：绩溪县煤炭山加油站建设项目主体设施及辅助设施。

二、工程变动情况

1、环评设计时有一台柴油发电机，实际情况为暂未购买建设。该设备为辅助设备不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

(一) 废水

项目区产生的污水主要为生活污水、过往人员用水。生活污水与过往人员用水经化粪池预处理后定期清掏用于周边农田。

(二) 废气

本项目主要大气污染物是油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃、汽车尾气均为无组织排放。

(三) 噪声

本项目主要噪声源为加油机、潜油泵以及油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的噪声。企业主要通过以下措施加强噪声控制：

- ①设备：选用高效、低噪声设备、设置减振基座；
- ②车辆：禁止鸣笛，减速慢行；

(四) 固体废物

项目运营期固体废物主要有职工生活垃圾、顾客生活垃圾、油罐保养产生的油泥、废含油抹布以及隔油池产生的废油渣。

(1) 生活垃圾、顾客生活垃圾、废含油抹布由企业集中收集，由当地环卫部门统一清运处理；

(2) 地下储油罐经过长期使用在罐底积累的油泥；隔油池待一定量时会有废油渣产生，需要定时清除。本加油站储油罐清理频率为4年一次，油罐清洗产生的废油渣，属危险废物，其废物类别为HW08，废物代码：900-249-08（其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油），验收期间隔油池暂未清洗，无废油渣产生，所以暂未签订危废处置协议，企业承诺待到储油罐清洗周期时交由有资质单位处理。

四、环境保护设施调试效果

(一) 污染物达标排放情况

1、废气

厂界无组织废气中非甲烷总烃的监测浓度最大值满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值要求。



2、噪声

验收监测期间，项目厂界四周昼间、夜间噪声检测期间按距公路远近分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类、4类标准要求。

4、总量指标

本项目污水经化粪池处理后用于周边农田施肥不外排；挥发性有机物经油气回收装置回收处理后排放量较小，均为无组织排放；故无需申请总量。

五、验收结论

验收组认为，绩溪县煤炭山加油站建设项目执行了环境影响评价制度，环保审批手续齐备，配套的环境保护措施和污染防治设施基本落实，同意该项目通过竣工环保验收。

六、后续要求

1、做好日常环保管理工作，加强加油站的环保建设和监督管理职能，提高工作人员的理论及操作水平、岗位培训，确保各项环保设施正常运行。

2、由于油品属易燃物质，因此必须严格加强管理，杜绝储气罐跑、冒、漏现象发生。

3、对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油罐、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，加强安全管理防范。

4、尽快落实环境事故应急预案备案工作，防止突发环境事件造成环境污染。

5、完善监测计划，每年应向县环保局报送由有检测资质机构出具的油气排放检测报告。

6、后期柴油发电机建设时需按规范建设



绩溪县煤炭山加油站建设项目
竣工环境保护验收参会人员签到表

序号	姓名	工作单位	职称/职务	联系方式
1	胡亚平	绩溪县煤炭山加油站	站长	15005631038
2	胡念华	绩溪县煤炭山加油站	加油员	18956381571
3	周时芳	绩溪县煤炭山加油站	加油员	1865396880
4	喻永强	绩溪县煤炭山加油站	加油员	1805624568
5	阮文杰	安徽瑞源检测有限公司		15309690100
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				

绩溪县煤炭山加油站建设项目 竣工环境保护验收监测报告表

上阳验字[2019]65 号

建设单位： 绩溪县煤炭山加油站

编制单位： 安徽上阳检测有限公司

二〇一九年十一月

建设单位法人代表（签字）：

编制单位法人代表（签字）：

项目负责人：

填表人：

绩溪县煤炭山加油站（盖章）

电话： 15205636659

邮编： 242300

地址： 安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山

安徽上阳检测有限公司（盖章）

电话： 0551-63824644

邮编： 230000

地址： 安徽省合肥市庐阳区大杨开发区柳红路 7 号 A 座 1 号

表一

建设项目名称	绩溪县煤炭山加油站建设项目				
建设单位名称	绩溪县煤炭山加油站				
建设项目性质	新建√	改扩建	技改	迁建	(划√)
建设地点	安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山				
主要产品名称	汽油；柴油				
设计生产能力	汽油销售量 1460t/a；柴油销售量 1460t/a				
实际生产能力	汽油销售量 1460t/a；柴油销售量 1460t/a				
建设项目环评时间	2018 年 07 月	开工建设时间	2018 年 08 月 15 日		
调试时间	2019 年 10 月 10 日	验收现场监测时间	2019 年 11 月 05~06 日		
环评报告表审批部门	绩溪县环境保护局	环评报告表编制单位	重庆大润环境科学研究院有限公司		
环保设施设计单位	—	环保设施施工单位	—		
投资总概算	1500 万元	环保投资总概算	63 万元	比例	4.2%
实际总投资	1500 万元	实际环保投资	60.7 万元	比例	4.04%
验收监测依据	1、《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1）； 2、中华人民共和国国务院令第 682 号，《建设项目环境保护管理条例》，2017 年 07 月 16 日； 3、环境保护部，环发[2009]150 号关于印发《环境保护部建设项目“三同时”监督检查和竣工环保验收管理规程（试行）》的通知，2009 年 12 月； 4、环境保护部国环规环评[2017]4 号，《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，2017 年 11 月 20 日； 5、生态环境保护部公告 2018 年第 9 号，《建设项目竣工环境保护验收技术指南（污染影响类）》，2018 年 5 月 16 日； 6、储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范（HJT431-2008）； 7、环办水体函【2017】323 号，《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》，2017 年 3 月 9 日； 8、重庆大润环境科学研究院有限公司《绩溪县煤炭山加油站建设项目环境影响报告表》，2018 年 07 月； 9、绩溪县环境保护局（审批意见）“关于绩溪县煤炭山加油站项目环境影				

	响报告表的审批意见” ， 2018 年 07 月 31 日。									
验收监测评价 标准、标号、 级别、限值	1、废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表 2 中无组织排放监控浓度限值。具体标准限值见表 1-1。									
	<p style="text-align: center;">表 1-1 大气污染物综合排放标准</p> <table><tr><th rowspan="2">污 染 物</th><th colspan="2">无组织排放监控浓度限值（mg/m³）</th></tr><tr><th>监控点</th><th>浓度</th></tr><tr><td>非甲烷总烃</td><td>周界外浓度最高点</td><td>4.0</td></tr></table> <p>备注：《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中要求处理装置的油气排放质量浓度应小于等于 25g/m³，排放口距地平面高度小于等于 4m。由于本加油站的呼吸阀管道内径较小，不具备验收监测条件，故未监测。</p>	污 染 物	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）		监控点	浓度	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0	
	污 染 物		无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）							
		监控点	浓度							
	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0							
	2、项目生活污水经化粪池处理后用于周边农田施肥，不外排。故本次验收不进行验收检测。									
	3、项目地噪声按距公路远近排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类、4 类标准，标准值见表 1-2。									
	<p style="text-align: center;">表 1-2 噪声排放标准（单位：dB）</p> <table><tr><th>类 别</th><th>昼间</th><th>夜间</th></tr><tr><td>（GB12348-2008）2 类标准</td><td>60</td><td>50</td></tr><tr><td>（GB12348-2008）4 类标准</td><td>70</td><td>55</td></tr></table>	类 别	昼间	夜间	（GB12348-2008）2 类标准	60	50	（GB12348-2008）4 类标准	70	55
	类 别	昼间	夜间							
	（GB12348-2008）2 类标准	60	50							
（GB12348-2008）4 类标准	70	55								
4、油气回收系统按《加油站大气污染物排放标准》中有关规定执行。										
①、加油油气回收管线液阻检测值应小于表 1-3 规定的最大压力限值。										
<p style="text-align: center;">表 1-3 加油站油气回收管线液阻最大压力值限值</p> <table><tr><th>通入氮气流量（L/min）</th><th>最大压力（Pa）</th></tr><tr><td>18.0</td><td>40</td></tr><tr><td>28.0</td><td>90</td></tr><tr><td>38.0</td><td>155</td></tr></table>	通入氮气流量（L/min）	最大压力（Pa）	18.0	40	28.0	90	38.0	155		
通入氮气流量（L/min）	最大压力（Pa）									
18.0	40									
28.0	90									
38.0	155									
②、油气回收系统密闭性压力检测值应大于等于《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中表 2 规定的最小剩余压力限值。										
③、加油油气回收系统的气液比应在≥1.0 且≤1.2 范围内。										
5、一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及 2013 年标准修改单中相关标准。										
危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年标准修改单中相关标准。										

总量控制指标	<p>本项目污水经化粪池处理后用于周边农田施肥不外排；挥发性有机物经油气回收装置回收处理后排放量较小，均为无组织排放；故无需申请总量。</p>
--------	---

表二

2.1 前言

绩溪县煤炭山加油站建设项目位于安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山。本次验收范围为绩溪县煤炭山加油站主体工程、配套及辅助工程。本项目具体建设内容为加油区（4台双枪潜油泵加油机，供应柴油和汽油）；站房、罩棚、3个30 m³埋地式汽油储罐、2个50 m³埋地式柴油储罐以及公用工程和环保工程等，项目实际总投资1500万元，其中环保投资60.7万元，项目建成后供应约1460 t/a柴油和1460 t/a汽油。

该项目已于2017年9月4日通过绩溪县发展和改革委员会以发改备案[2017]106号文予以备案。绩溪县煤炭山加油站于2018年07月委托重庆大润环境科学研究院有限公司对本项目进行环境影响评价工作，并编制完成了《绩溪县煤炭山加油站建设项目环境影响报告表》。2018年07月31日绩溪县环境保护局对该项目予以审批。

根据国务院令 第682号《建设项目环境保护管理条例》、环境保护部国环规环评[2017]4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》和生态环境部公告2018年第9号《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告的规定和要求，安徽上阳检测有限公司组织技术人员对该项目进行了现场勘察，在对该项目技术资料查阅和现场勘察的基础上编制了《绩溪县煤炭山加油站建设项目竣工环境保护验收监测方案》，作为现场监测的依据。根据监测方案的要求，绩溪县煤炭山加油站委托安徽上阳检测有限公司于2019年11月05日-06日组织现场监测，依据监测统计结果及现场检查结果，编写了本报告。

本次验收监测内容主要包括：（1）油气回收系统监测；（2）废气监测；（3）噪声监测；（5）环境管理检查。

2.2 工程建设内容

项目名称：绩溪县煤炭山加油站项目；

建设单位：绩溪县煤炭山加油站；

建设规模：4台双枪潜油泵加油机，供应柴油和汽油；站房、罩棚、3个30 m³汽油埋地储罐、2个50m³柴油埋地储罐以及公用工程和环保工程等。

项目性质：新建；

项目投资：总投资1500万元，其中环保投资60.7万元；

建设地点：安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山；

劳动人员及生产天数：加油站年营业天数 365 天，全天工作日，全年工作时数 8760 小时，工作制度 24 小时，两班两运转，本项目劳动定员 3 人。

项目内容及规模：站内设置 4 台双枪潜油泵加油机，日供应约 4 t 柴油和 4t 汽油，设计年加油量 2920 t，（见表 2-1）

表 2-1 实际建设内容一览表

工程类别	单项目工程名称	工程内容	规模	备注	实际建设内容
主体工程	加油区	4 台双枪潜油泵加油机	日加油能力为 8 吨左右，设计年加油量为 2920 吨，其中柴油 1460t/a，汽油 1460t/a	/	与环评一致
储运工程	埋地储油罐	设 3 个 30m ³ 的埋地式汽油储罐，2 个 50m ³ 的埋地式柴油储罐，设汽油卸油、加油加气回收（分散）系统	总建筑面积 120m ²	双层埋地 SF 卧式储油罐	与环评一致
	油罐车	外运	外运	/	与环评一致
辅助工程	站房	便利站、加油加气办公室、储藏室、工具间、配电间和卫生间	建筑面积 360m ²	/	与环评一致
	罩棚	位于加油区的上方，罩棚采用钢制螺旋球网架结构，净高 8.2m	建筑面积为 700m ²	/	与环评一致
公用工程	给水	项目用水主要是生活用水，用水量为 526.8t/a。由市政自来水管网供应		/	供水量 453.75t/a
	排水	雨水通过站内雨水管道收集后经隔油池处理后，排入附近地表沟渠；员工生活污水经化粪池处理后，定期委托清掏，作用于周边农田施肥。		/	与环评一致
	供电	由市政电网供电和备用柴油机发电		/	柴油发电机暂不使用购置；后期需要使用时按要求规范安装以及规范排气筒
	消防	站区内每台加油机配置 2 具 MFABC4 手提式干粉灭火器，共 8 具；埋地储罐配置 1 台 MFT/ABC35 推车式干粉灭火器，消防铲 4 把、消防桶 4 个、消防斧 4 把灭火毯 5 块消防沙箱含消防沙 V=2m ³ 1 座。站房内品配置 8 具 MFABC8 手提式干粉灭火器		/	站区内 4KG 手提式干粉灭火器 9 具；3KG 二氧化碳灭火器 2 具，其余与环评一致

续表 2-1 实际建设内容一览表

工程类别	单项目工程名称	工程内容	备注	实际建设内容
环保工程	废水	本加油站废水主要为生活废水，废水产生量为 277.4t/a。生活污水经站内污水管道收集后，经过化粪池预处理后，定期委托清掏，用作周边农田施肥。	/	废水量为 219t/a；其余与环评一致
	废气	本项目产生的废气主要为油罐大小呼吸、加油机作业产生的非甲烷总烃、进出加油站加油汽车产生的尾气以及备用发电机废气。非甲烷总烃通过在卸油及加油作业过程中设置油气回收装置回收；汽车尾气通过场区绿化吸收及大气稀释等措施降低其排放浓度；备用发电机废气通过在发电机房顶部设置一根 2.5 米排气管引至室外排放。	/	柴油发电机暂不使用，后期使用时按规范安装高于发电机房 2.5m 高排气筒；其余与环评一致
	固废	本项目隔油池产生的废油渣及油罐保养产生的废油渣均为危险废物。隔油池委托有资质的清理机构进行清掏，每年清掏一次，清掏后的废油渣用专用的塑料桶盛装后，由有资质的清理机构带回厂处置，不在本加油站内存放；储油罐委托专业机构进行清理，每 4 年清理一次，油罐保养产生的废油渣用专用的塑料桶盛装后，由专业机构带回厂处置，不在本加油站内存放；生活垃圾由当地环卫部门统一清运；含油抹布属于危险废物豁免清单中的内容，随生活垃圾一起清运。	/	该项目为新建项目，验收期间暂未产生危废，油罐清洗周期为每 4 年一次，清洗以及后期危废均委托有资质单位处置，不在本站内存放；生活垃圾由当地环卫部门统一清运；含油抹布属于危险废物豁免清单中的内容，随生活垃圾一起清运。
	噪声	安装减震垫；加强管理，设置缓冲带和减速带；合理规划进场路线，加强绿化。	/	安装减震垫；加强管理，设置缓冲带和减速带；合理规划进场路线，加强绿化。
	绿化	场区绿化面积为 1000 平方米，绿化率为 22.2%	/	厂区内已绿化

产品方案：（见表 2-2）。

站内设置 4 台双枪潜油泵加油机，日供应约 4t 柴油和 4t 汽油，设计年加油量 2920t。产品方案见表 2-2。

表 2-2 项目产品方案

序号	名称	年销售量 t/a	实际销售量
1	汽油（92#、95#）	1460	1460
2	柴油（0#）	1460	1460

项目主要设备（见表 2-3）

表 2-3 项目设备一览表

序号	设备名称	规格型号	环评设计数量	实际数量
1	汽油储罐	V=30m ³	3 台	3 台
2	柴油储罐	V=50m ³	2 台	2 台
3	加油机	双枪双油品潜油泵式卡机连接加油机，汽油设有油气回收	4 台	4 台
4	柴油发电机	10kw	1 台	0 台
5	干粉灭火器	MFABC4/MFABC3	16 具	11 具
6	推车式干粉灭火器	MFT/ABC35	1 台	1 台

2.3 原辅材料消耗及水平衡

原辅材料及能源消耗，见表（2-5）。

表 2-4 原辅材料及能源消耗一览表

序号	产品名称	环评设计消耗量	实际消耗量
1	92#汽油	730t/a	730t/a
2	95#汽油	730 t/a	730 t/a
3	0#柴油	1460 t/a	1460 t/a
4	水	526.8t/a	453.75t/a
5	电	20000kW.h/a	20000kW.h/a

本项目水量平衡，见图（2-1）。

表 2-5 项目给水量分析表

名称	用水标准	用水量(t/a)	消耗量(t/a)	排水量(t/a)
职工生活用水	50L/人·d(3 人)	54.75	10.95	219
过往人员用水	1.5L/d·辆（400 辆）	219	43.8	
绿化用水	2.0L/m ² ·次（90 次）	180	0	0
合计		453.75	54.7	219

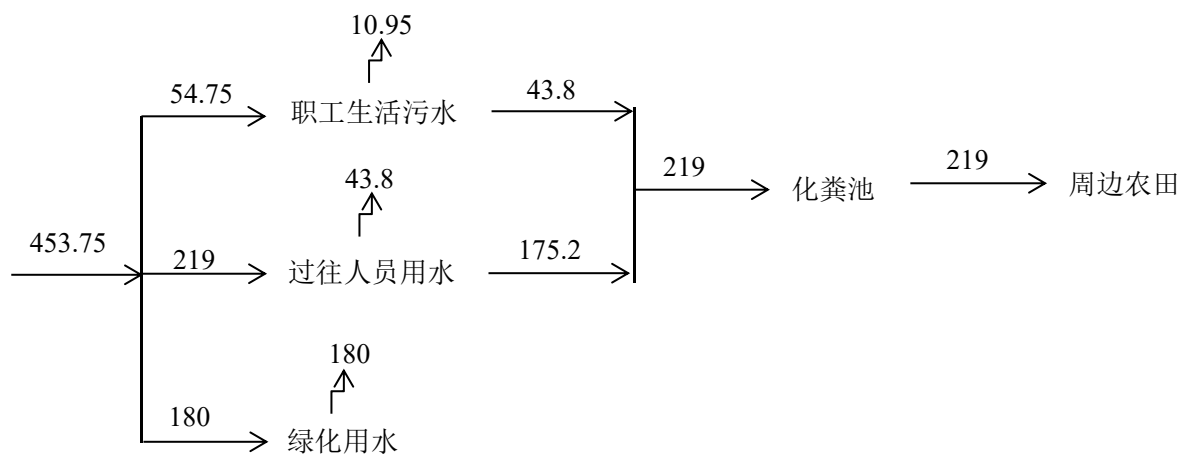


图 2-1 项目水平衡图 单位: t/a

2.4 主要工艺流程及产污环节

2.4.1 加油部分工艺流程:

加油站工艺流程主要包括接卸油、储存、加油等系统。具体工艺流程图，见图（2-2）。

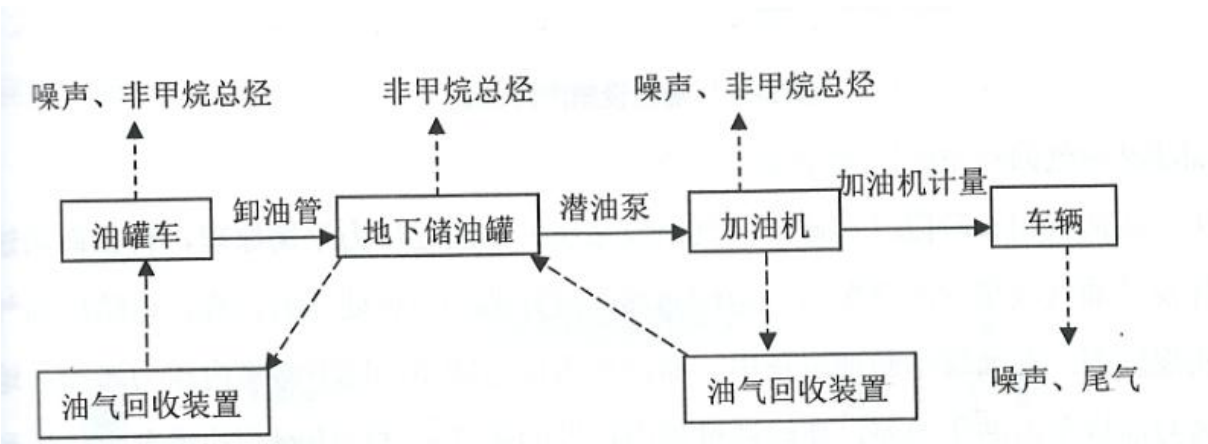


图 2-2 加油区工艺流程及污染节点图

加油站工艺流程简述:

本项目根据油罐储量及加油机数量的不同，采用的工艺流程是常规的自吸流程：成品油罐车来油先卸到储油罐中，加油机本身自带的泵将油品由储油罐中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。

①油品运输

油品均采用汽车槽车运送至本站，油槽车均带有卸油口及油气回收口。

②卸油

本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与卸油接口、蒸汽回收管口与油罐车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员

工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的坝地储油罐，同体积的油气因正压楼压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

③储存

本项目设置 5 座埋地油罐，3 个容积 30m³ 的汽油储罐、2 个容积 50m³ 的柴油储罐。每具油罐均设有液位监计，用于预防溢油事故，并安装卸油油气回收装置，有效保障加油站的安全性。本项目 5 座油罐全部埋设在油罐池内。为防止在卸油过程中油料挥发产生的油气逸入大气造成污染，储油罐与油罐车之间设置油气回收管道以收集储油罐内产生的油气。

④加油

加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。

2.4.2 营运期主要污染工序

项目营运期间，污染物产生特征见表 2-6。

表 2-6 营运期污染物产生特征

序号	污染类型	产污环节	主要污染因子
1	噪声	设备，汽车进出噪声	Leq (A)
2	废气	油罐呼吸废气、油罐车卸油、加油操作、汽车加气过程	非甲烷总烃
3	固废	员工生活、油泥	生活垃圾、油泥

2.5 项目变动情况

环评设计时有一台柴油发电机，实际情况为暂未购买建设。该设备为辅助设备不属于重大变动。

表三

3.1 主要污染源、污染物处理和排放

3.1.1 废水

项目区产生的污水主要为生活污水、过往人员用水。生活污水与过往人员用水经化粪池预处理后定期清掏用于周边农田。

表 3-1 废水治理措施一览表

序号	废水类别	处理设施及去向
1	生活污水、过往人员用水	经化粪池处理后定期清掏用于周边农田

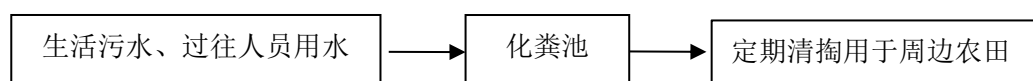


图 3-1 废水处理流程图

3.1.2 废气

本项目主要大气污染物是油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃、汽车尾气。

(1) 油气（非甲烷总烃）

加油站的油气污染主要是在加油作业过程中产生的，如油罐车卸油、油枪加油时油气的外泄和挥发，以及汽车油箱满溢或加油操作疏忽造成的泄露等。这些油气的挥发物在加油站周围四处“漫游”，促使加油站附近的非甲烷总烃含量非常高，同时汽油和柴油中其他有毒有害物质也充斥油站附近的空气中。这些挥发性有机物对人体健康有害，吸入后会诱发呼吸道疾病，同时也成为酿成光化学烟雾的重要因素。加油站大气污染物为无组织排放；主要包括：油罐大、小呼吸和加油作业时产生的非甲烷总烃。

① 储罐大呼吸损失

大呼吸是指油罐进发油时的呼吸。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止放油，所呼出的油蒸气造成油品蒸发的损失。

油罐向外发油时，由于油面不断降低，气体空间逐渐增大，罐内压力减小，当压力小于呼吸阀控制真空度时，油罐开始吸入新鲜空气，由于油面上方空间油气没有达到饱和，促使油品蒸发加速，使其重新达到饱和，罐内压力再次上升，造成部分油蒸气从呼吸阀呼

出。

②储罐小呼吸损失

油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸气压力也随之变化。这种排出石油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。

③加油区加油作业损失

给机动车加油的过程中，机动车油箱在未加油前，油箱存在着一定浓度的油气，随着液态油品通过加油枪不断进入机动车油箱，油箱内液态油品体积增大，致使汽油体积缩小，压力增大；另一方面油箱内剧烈的搅拌促进油气向大气中排放。

项目产生废气主要为卸油、存储过程(大小呼吸)、加油作业损失的油气(其主要成分为非甲烷总烃)和处理装置排放的油气。

(2) 汽车尾气

进出本加油站进行加油的车辆在进出站场的过程中会产生少量的汽车尾气，由于站场为敞开状态，空气流通顺畅，汽车尾气进行无组织排放，对环境影响较小。

表 3-2 废气治理设施一览表

序号	废气类别	处理设施/措施	排气筒高度 (m)
1	油气 (非甲烷总烃)	油气回收装置	/
2	汽车尾气	无组织排放	/

加油站油气回收系统原理介绍：

①一次抽气回收阶段(即卸油油气回收系统)是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，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。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。

一次油气回收系统基本原理图

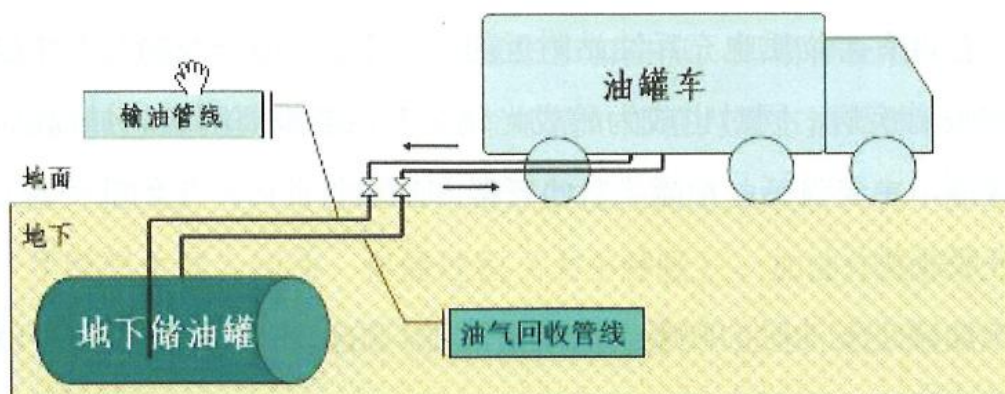


图 3-2 一次油气回收系统原理图

②二次油气回收阶段(即加油油气回收系统)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。二次油气回收分为分散式油气回收和集中式油气回收两种形式,本项目采用分散式油气回收系统。

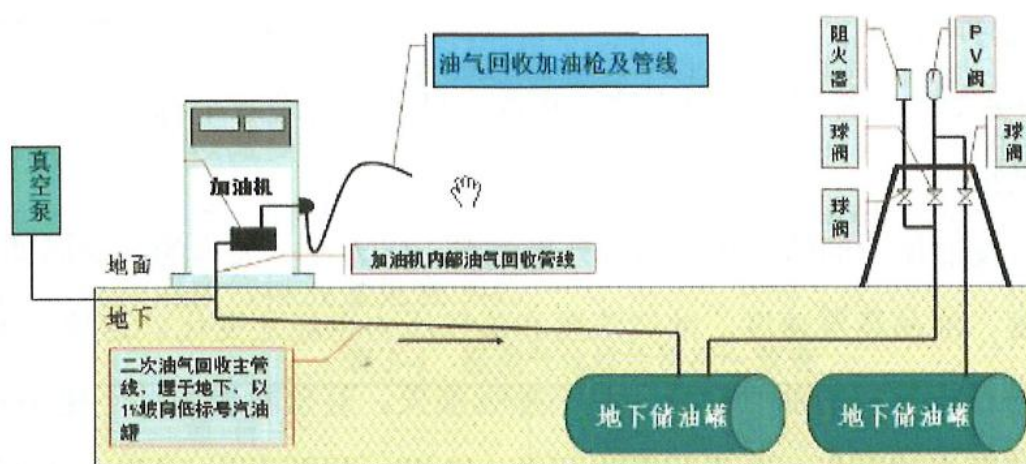


图 3-3 二次油气回收系统原理图

3.1.3 噪声

运营期加油站内噪声源为加油机、潜油泵以及油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的噪声。一般汽车进入加油站的车速较低而且要求车辆禁止鸣笛,且在加油站内机动车发

动机基本处于关闭状态，运行时间很短，故加油站内的噪声不大。

表 3-3 噪声治理设施一览表

序号	噪声源	处理设施/措施
1	设备噪声	选用高效、低噪声设备、设置减振基座
2	汽车噪声	禁止鸣笛，减速慢行

3.1.4 固体废物

本项目固体废物主要为职工生活垃圾、顾客生活垃圾、油罐保养产生的油泥、废含油抹布以及隔油池产生的废油渣。地下储油罐经过长期使用在罐底积累的油泥；隔油池待一定量时会有废油渣产生，需要定时清除。本加油站储油罐清理频率为 4 年一次，油罐清洗产生的废油渣，属危险废物，其废物类别为 HW08，废物代码：900-249-08（其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油），验收期间暂未清洗，无废油渣产生，所以暂未签订危废处置协议，企业承诺待到储油罐清洗周期时交由有资质单位处理。加油站员工 3 人，生活垃圾产生量少，生活垃圾和含油废抹布经收集后交由环卫部门处理。

表 3-4 固废处置措施一览表

序号	固体废物名称	产生工序	属性	废物代码	处理设施/措施
1	废油渣	油罐清洗	危险废物	HW08 900-249-08	验收期间暂未产生，后期与有资质单位签订危险废物处置协议
2	隔油池废油渣	隔油池清理		HW08 900-249-08	
3	废含油抹布	清理滴漏油		HW49 900-042-49	
4	生活垃圾	日常生活	一般废物	/	由环卫部门定时清运，统一处置

备注：根据 2016 版《危险废物管理名录》，含油抹布、手套属豁免环节，管理全过程不按危险废物管理。

3.1.5 地下水、土壤影响的防范措施

加油站的地下渗漏，主要是由于储（输）油罐锈蚀形成的。本项目油罐采用双层罐，这些钢制设施一般到 20 年左右就开始腐蚀，石油锈蚀储油罐、输油罐而产生的渗漏将严重危及地下水的安全。这些含油、烃类的污染物以一种不溶于水的形式进入土壤，它们会逐渐被下渗水或地下水流所溶解，从而引起地下水的污染。为了避免对地下水及土壤造成污染，项目采取以下措施防止成品油泄露。

（1）油罐区

所有地下油罐、埋地管道均采用环氧煤沥青加强级防腐处理；在储油罐设置了液位计，

此液位计具有高液位报警功能，确保不会因为加油过多而造成油品外溢而对地下水和土壤造成污染，油罐区防渗系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。

- ①油罐区地下做钢混结构的水泥池，外侧按建筑要求做防水层，池内设有监测井；
- ②内层做环氧树脂隔油层，高度为罐体高度的三分之二；
- ③池底部坡度为 3%，池内、池外预留观测孔。

(2) 管线

加油枪至油罐间管线做隔油防渗层。

表四

4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

4.1 环评报告表主要结论

本项目符合国家产业政策、环保政策和法规，选址符合总体规划，符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）规定的安全距离要求，本项目建成后在采用本评价推荐的各项污染防治措施，各项污染物均可实现达标排放，且不会降低评价区域原有环境质量功能级别，因而从环境角度而言，该项目是可行的。在本项目周边新建建筑时，根据建筑物类型不同，需与本站保持一定距离，需严格执行《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）2014 修订版规定的安全距离要求。因此，在落实本报告的环保措施后，该项目从环境保护角度而言是可行的。项目需经当地环保部门审批同意后方可进行建设。

表 4-1 “三同时”制度及环保投资落实一览表

序号	污染源分类	污染物种类	环评设计内容	环评投资估算（万元）	实际治理措施	实际投资（万元）
1	废水治理	生活污水	化粪池	2	化粪池	1.5
			配套污水管网		配套污水管网	0.8
		雨水收集	隔油池	2	隔油池	1.1
			雨水管网		雨水管网	1.1
		地下水	防腐绝缘保护层+防渗地坪	10	防腐绝缘保护层+防渗地坪	8.6
2	废气治理	非甲烷总烃	油气回收系统	30	油气回收系统	28.6
3	噪声治理		合理布局、隔声降噪、减震、距离衰减	5	合理布局、隔声降噪、减震、距离衰减	4.8
4	固废治理	生活垃圾	垃圾桶	1	垃圾桶	0.6
		隔油池废油渣	委托有资质的机构进行清理，由专用容器盛放，清理后立即带走，不在站内存放	5	委托有资质的机构进行清理，由专用容器盛放，清理后立即带走，不在站内存放	验收期间暂未有危废产生，所以暂时没有委托有资质单位处置
		油罐废油渣	委托专业机构进行清罐，由专用容器盛放，清理后立即带走，不在站内存放		委托专业机构进行清罐，由专用容器盛放，清理后立即带走，不在站内存放	
5	绿化			8	绿化	13.6
合计				63	/	60.7

4.2 审批部门审批决定

表 4-2 环评及审批落实情况检查

序号	环评及审批要求	落实情况
1	项目站场区应实施雨污分流、清污分流；本项目无生产废水产生，生活污水经化粪池预处理后用于周边农田施肥	验收期间项目站场区应实施雨污分流、清污分流；本项目无生产废水产生，生活污水经化粪池预处理后用于周边农田施肥。
2	各种固体废物，分类放置。废油渣等危险废物须委托有资质单位处置；生活垃圾交由环卫部门处理	验收期间各种固体废物，分类放置。废油渣等危险废物暂未产生，到一定量时委托有资质单位处置；生活垃圾交由环卫部门处理。
3	规范建设运行油气回收装置回收，废气须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求，同时厂界无组织非甲烷总烃浓度须符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值。	验收期间油气回收装置正常运行，油气回收装置废气满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求；厂界无组织非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值。
4	合理布局，采取降噪、隔声、减振及加强车辆管理等措施确保厂界噪音按距公路远近分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的 2 类、4 类标准要求	验收期间项目采用合理布局，采取降噪、隔声、减振及加强车辆管理等措施厂界噪音在验收检测期间按距公路远近分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的 2 类、4 类标准要求。
	按照《加油站地下水污染防治技术指南》做好地下水污染防治工作	已经按照《加油站地下水污染防治技术指南》做好地下水污染防治工作。

4.3 环境管理检查

4.3.1 加油站环境管理体系、制度、机构建设情况

加油站职工 3 人，法人为环保负责人，负责环保档案的管理，确保油气回收装置正常运行，确保各项环保工作的正常开展。

4.3.2 环保设施建设管理及运行维护情况

加油站油气回收装置、地下防渗工程等环保设施与主体工程同时设计、同时建设、同时投入使用。自投运至今，所有环保设施均运行正常，环境保护档案有专门的场所存放，有专人管理，基本做到归档及时，从立项、环评、到试运行期间，本项目与环境保护有关的文件、资料、图纸等基本齐全。

4.3.3 厂区地面硬化及绿化情况

加油站道路全部采取了硬化，空地进行了绿化。

4.3.4 加油加气站安全防护

加油加气站设计及施工时严格执行 GB50156-2012《汽车加油加气站设计与施工规范》规定的安全距离要求。该站（二级站）油罐、通气管口、加油机与站外建、构筑物的安全距离满足安全要求，具体见表 4-3~4-8。

表 4-3 汽油油罐与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中 表 4.0.4 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	7	65	符合
城市道路 (快速路、主干道)	5.5	47	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	46	符合

表 4-4 汽油通气管管口与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中 表 4.0.4 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	7	75	符合
城市道路 (快速路、主干道)	5	37	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	36	符合

表 4-5 汽油加油机与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中 表 4.0.4 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	7	63	符合
城市道路 (快速路、主干道)	5	53	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	52	符合

表 4-6 柴油油罐与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中 表 4.0.5 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	6	61	符合
城市道路 (快速路、主干道)	3	55	符合
架空通信线和通信发射塔	5	6.2	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	54	符合

表 4-7 柴油通气管管口与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中表 4.0.5 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	6	81	符合
城市道路 (快速路、主干道)	3	25	符合
架空通信线和通信发射塔	5	22.5	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	24	符合

表 4-8 柴油加油机与站外建、构筑物的安全距离

建、构筑物名称	《汽车加油加气站设计与施工规范 (2014 年版)》(GB50156-2012) 中表 4.0.4 规范要求 (m)	实际距离 (m)	结论
民用建筑物保护类别 (三类)	6	63	符合
城市道路 (快速路、主干道)	3	53	符合
架空通信线和通信发射塔	5	9.4	符合
架空电力线路 (有绝缘层)	5	52	符合

4.3.5 安全、消防验收情况

本项目已于 2019 年 7 月 3 日通过绩溪县建筑业管理局对该项目消防验收。

4.3.6 固体废物处置情况

本项目固体废弃物主要为职工生活垃圾、顾客生活垃圾、油罐保养产生的油泥、废含油抹布以及隔油池产生的废油渣。地下储油罐经过长期使用在罐底积累的油泥；隔油池待一定量时会有废油渣产生，需要定时清除。本加油站储油罐清理频率为 4 年一次，油罐清洗产生的废油渣，属危险废物，其废物类别为 HW08，废物代码：900-249-08（其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油），验收期间暂未清洗，无废油渣产生，所以暂未签订危废处置协议，企业承诺待到储油罐清洗周期时交由有资质单位处理。加油站员工 3 人，生活垃圾产生量少，生活垃圾和含油废抹布经收集后交由环卫部门处理。

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

5.1 合理布设监测点位，保证点位布设的科学性和合理性。

5.2 验收监测采样和分析人员均通过岗前培训，考核合格，持证上岗。

5.3 油气回收系统监测仪器均符合国家有关标准或技术要求，仪器经计量部门检定合格，并在检定有效期内使用，监测前后均对使用的仪器均按规定进行现场检漏，现场监测过程严格按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）执行。

5.4 废气监测仪器均符合国家有关标准或技术要求，仪器经计量部门检定合格，并在检定有效期内使用，采样和分析过程严格按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）执行。

5.5 监测分析方法及仪器。

表 5-1 监测分析方法、检出限、仪器设备

项目名称	分析方法	方法检出限	仪器设备名称/型号	检定情况
液阻	加油站大气污染物排放标准（附录 A 液阻检测方法）GB 20952-2007	1（Pa）	油气回收多参数检测仪/7003	有效期内
密闭性	加油站大气污染物排放标准（附录 B 密闭性检测方法）GB 20952-2007	1（Pa）	油气回收多参数检测仪/7003	有效期内
气液比	加油站大气污染物排放标准（附录 C 气液比检测方法）GB 20952-2007	0.01（无量纲）	油气回收多参数检测仪/7003	有效期内
等效连续 A 声级	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008/声环境质量标准 GB 3096-2008	等效连续 A 声级	声级计/HS5671	有效期内
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	气相色谱仪/9790II	有效期内

5.6 噪声测量仪器为Ⅱ型分析仪器。测量方法及环境气象条件的选择按照国家有关技术规范执行。仪器使用前、后均经 A 声级校准器检验，误差确保在±0.5 分贝以内。监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计；声级计在测试前后用标准声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB(A)，若大于 0.5dB(A)测试数据无效。噪声仪器校验结果见表 5-2。

表 5-2 声级计校核表

仪器名称	仪器型号	单位	标准值	校准日期	仪器显示	示值误差	是否合格
声级计	HS5671	dB (A)	94.0 (标准声源)	2019 年 11 月 05 日 测量前	93.8	-0.2	合格
				2019 年 11 月 05 日 测量后	93.8	-0.2	合格
				2019 年 11 月 06 日 测量前	93.8	-0.2	合格
				2019 年 11 月 06 日 测量后	93.8	-0.2	合格

5.7 监测数据及验收监测报告严格执行三级审核制度，经校核、审核、签发后报出。

表六

6.1 验收监测内容

依据环评文本及审批意见，结合现场勘查结果，确定验收监测内容。本次验收监测内容见表 6-1。

表 6-1 “三同时”验收监测内容一览表

监测点位	监测项目	监测频次
上风向设置 1 个参照点， 下风向 3 个监控点	非甲烷总烃	每天 3 次，2 天
厂界东、南、西、北，	等效连续 A 声级	每天昼夜各 1 次，2 天
油气回收系统	密闭性、气液比、液阻	1 天

备注：《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中要求处理装置的油气排放质量浓度应小于等于 25g/m³，排放口距地平面高度小于等于 4m。由于本加油站的呼吸阀管道内径较小，不具备验收监测条件，故未监测。

6.2 验收监测气象参数

表 6-2 验收监测期间气象参数

采样日期	风速 (m/s)	风向	气压(kpa)	气温 (°C)	天气状况
11 月 05 日	1.5	南风	102.1	21.0	晴
11 月 06 日	1.7	南风	101.9	20.7	晴

6.3 验收监测布点图

本次验收监测无组织废气及噪声的监测点位见图 6-1。

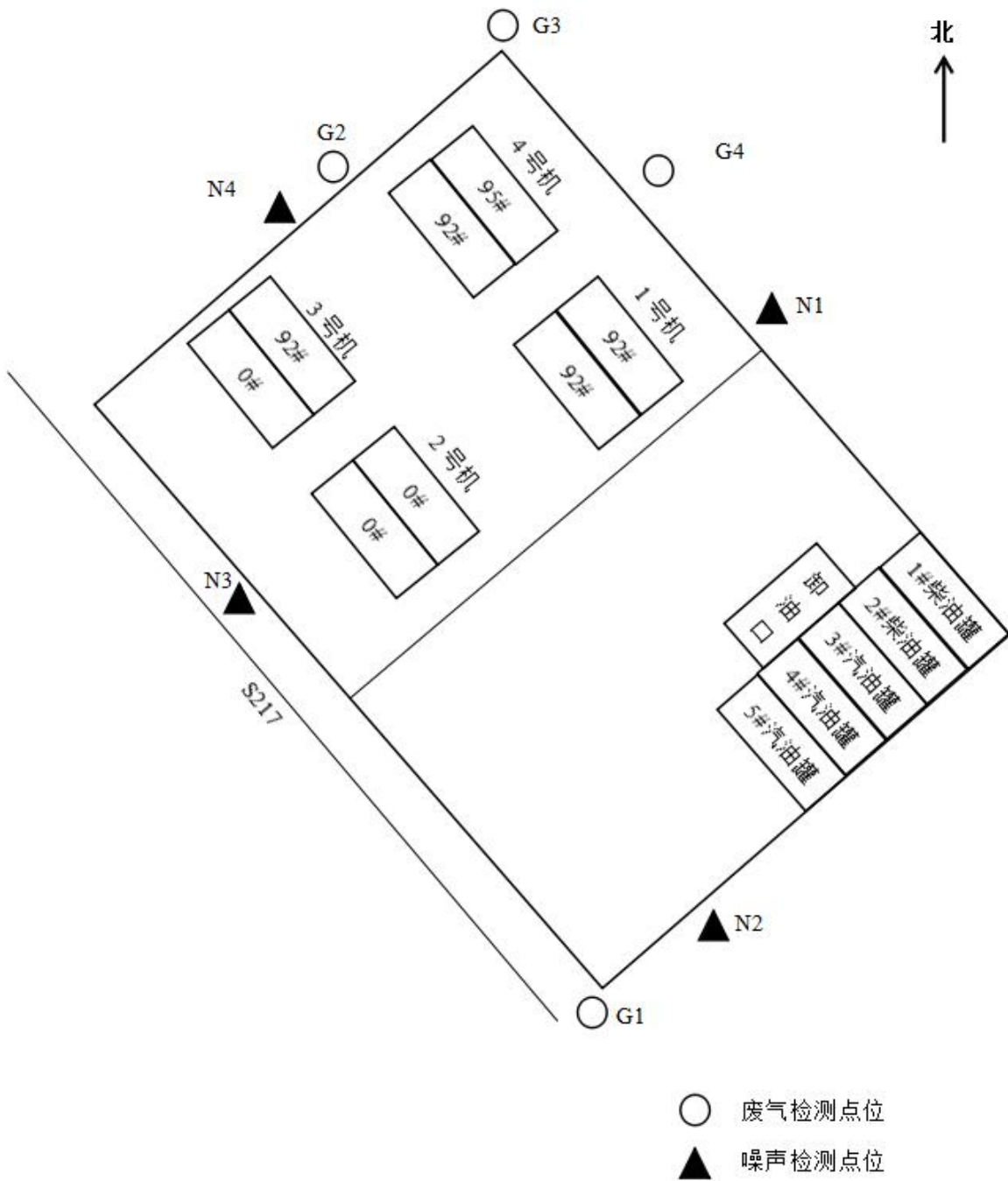


图 6-1 监测布点示意图

表七

7.1 验收监测期间生产工况记录

绩溪县煤炭山加油站建设项目竣工环境保护验收监测工作于 2019 年 11 月 05~06 日进行。根据有关规定，为保证监测结果能正确反映企业正常生产时污染物实际排放状况，监测期间生产工况稳定，环保设施运行正常，符合验收监测条件。

表 7-1 加油站验收监测期间加油量

项 目	2019.11.05	2019.11.06
实际销售	6.7t	6.7t
设计销售规模	8t	8t
销售负荷%	83	83
平均负荷%	83	

7.2 验收监测结果

7.2.1 无组织废气监测结果

无组织废气监测结果见表 7-2。

表 7-2 无组织废气检测结果

单位: mg/m³

检测项目	采样时间	检测频次	检测点位				最大值	评价标准 16297-1996	评价结论
			上风向 G1	下风向 G2	下风向 G3	下风向 G4			
非甲烷总烃	11 月 05 日	I	0.49	0.43	0.56	0.50	0.58	4.0	达标
		II	0.47	0.54	0.53	0.51			达标
		III	0.48	0.58	0.53	0.48			达标
	11 月 06 日	I	0.48	0.48	0.47	0.46	0.53	4.0	达标
		II	0.44	0.47	0.53	0.50			达标
		III	0.46	0.47	0.53	0.48			达标

7.2.2 油气回收装置检测结果

表 7-3 密闭性检测结果统计表

项目名称	2019 年 11 月 05 日				
油罐编号	3#、4#、5#（连通油罐）				
汽油标号	92#、95#				
油罐容积（L）	90000				
汽油体积（L）	54731				
油气空间（L）	35269				
连通油气空间合计（L）	35269				
连通初始压力（Pa）	1min 之后的 压力（Pa）	2min 之后 的压力 （Pa）	3min 之后 的压力 （Pa）	4min 之后 的压力 （Pa）	5min 之后 的压力 （Pa）
500	500	496	491	481	475
最小剩余压力限值（Pa）	472				
是否达标	是				
加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通：是 <u>√</u> ，否				
	是否有处理装置：是 <u>√</u> ，否				

表 7-4 液阻检测结果统计表

加油机编号	汽油标号	2019 年 11 月 05 日		
		液阻压力（Pa）		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
WQA1811QQ44	92#	38	87	151
WQA1811QQ43	92#	36	82	149
WQA1811QQ42	92#/95#	31	85	147
液阻最大压力限值（Pa）		40	90	155
是否达标		是	是	是

表 7-5 气液比检测数据

检测前泄漏检查			初始/最终压力(Pa): <u>1245 / 1237</u>			
检测后泄漏检查			初始/最终压力(Pa): <u>1245 / 1234</u>			
加油机编号	加油枪编号及 频次		2019 年 11 月 05 日			
			加油体积 (L)	油气体积 (L)	气液比 (A/L)	是否合格
WQA1811Q Q44	1#82300 564	I	15.41	16.49	1.07	是
		II	15.29	16.82	1.10	是
		III	15.74	17.00	1.08	是
	2#82300 565	I	15.82	17.72	1.12	是
		II	16.04	16.84	1.05	是
		III	15.56	16.49	1.06	是
WQA1811Q Q42	7#74003 39	I	16.01	16.97	1.06	是
		II	16.17	17.14	1.06	是
		III	16.02	16.66	1.04	是
	8#82300 563	I	16.07	18.01	1.12	是
		II	15.45	17.30	1.12	是
		III	15.87	17.30	1.09	是
WQA1811Q Q43	5#82300 561	I	15.74	17.00	1.08	是
		II	15.75	17.48	1.11	是
		III	15.67	17.39	1.11	是
气液比限值			/	/	1.0~1.2	/

7.2.3 噪声监测结果

噪声监测结果见表 7-6。

表 7-6 噪声监测结果

单位: dB (A)

测量时间	监测位置	测点号	LeqA		执行标准值		达标情况	
			昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
11 月 05 日	东厂界	N1	51.8	43.4	60	50	达标	达标
	南厂界	N2	52.9	43.6	60	50	达标	达标
	西厂界	N3	53.8	44.5	70	55	达标	达标
	北厂界	N4	52.7	43.5	60	50	达标	达标
11 月 06 日	东厂界	N1	52.0	44.2	60	50	达标	达标
	南厂界	N2	52.7	43.9	60	50	达标	达标
	西厂界	N3	53.5	44.8	70	55	达标	达标
	北厂界	N4	52.4	43.7	60	50	达标	达标

7.3 监测统计结果评价

1、表 7-2 表明：验收监测 2 日内，厂界无组织废气非甲烷总烃的监测浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值要求；

2、根据表 7-3：油气回收系统密闭性监测初始压力 500Pa，5 分钟后衰减至 475Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中表 2 最小剩余压力值的标准要求；根据表 7-4：加油机油气回收系统管线的液阻检测值均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中表 1 油气回收管线液阻最大压力值要求；根据表 7-5：5 把加油枪气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中大于等于 1.0 且小于等于 1.2 的标准限值要求。

3、表 7-6 表明：验收监测 2 日内，项目厂界四周噪声昼间、夜间噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类、4 类区标准限值要求。

7.4 总量核算

本项目无生产废水产生，生活污水经化粪池预处理后用于周边农田，不外排。挥发性有机物经油气回收装置后排放量较小，且均为无组织排放不纳入总量控制要求。故本项目无需申请总量。

表八

8 验收监测结论

绩溪县煤炭山加油站委托安徽上阳检测有限公司于 2019 年 11 月 05~06 日对绩溪县煤炭山加油站建设项目进行竣工环保验收监测，绩溪县煤炭山加油站监测期间对企业的生产负荷进行现场核查，核查结果满足环保验收监测对生产工况的要求，企业各项污染治理设施运行正常，工况基本稳定。安徽上阳检测有限公司通过该项目废气监测、油气回收装置监测、厂界噪声监测得出结论如下：

8.1 无组织废气监测结论

验收监测 2 日内，厂界无组织废气非甲烷总烃的监测浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值要求。

8.2 油气回收装置监测结论

根据表 7-3：油气回收系统密闭性监测初始压力 500Pa，5 分钟后衰减至 475Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中表 2 最小剩余压力值的标准要求；根据表 7-4：加油机油气回收系统管线的液阻检测值均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中表 1 油气回收管线液阻最大压力值要求；根据表 7-5：5 把加油枪气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中大于等于 1.0 且小于等于 1.2 的标准限值要求。

8.3 噪声监测结论

验收监测 2 日内，项目厂界四周昼间、夜间噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类、4 类区标准限值要求。

8.5 固体废物

本项目固体废弃物主要为职工生活垃圾、顾客生活垃圾、油罐保养产生的油泥、废含油抹布以及隔油池产生的废油渣。地下储油罐经过长期使用在罐底积累的油泥；隔油池待一定量时会有废油渣产生，需要定时清除。本加油站储油罐清理频率为 4 年一次，油罐清洗产生的废油渣，属危险废物，其废物类别为 HW08，废物代码：900-249-08（其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油），验收期间暂未清洗，无废油渣产生，所以暂未签订危废处置协议，企业承诺待到储油罐清洗周期时交由有资质单位处理。加油站员工 3 人，生活垃圾产生量少，生活垃圾和含油废抹布经收集后交由环卫部门处理。

8.6 总量控制指标

无需申请总量控制指标。

8.7 建议

1、做好日常环保管理工作，加强加油站的环保建设和监督管理职能，提高工作人员的理论及操作水平、岗位培训，确保各项环保设施正常运行。

2、由于油品属易燃物质，因此必须严格加强管理，杜绝储气罐跑、冒、漏现象发生。

3、对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油罐、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，加强安全管理防范。

4、尽快落实环境事故应急预案备案工作，防止突发环境事件造成环境污染。

5、完善监测计划，每年应向县环保局报送由有检测资质机构出具的油气排放检测报告。

6、后期柴油发电机建设时需按规范建设

建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）：安徽上阳检测有限公司

填表人：

项目经办人：

建设项目	项目名称	绩溪县煤炭山加油站建设项目				项目代码	2017-341824-51-03-022466				建设地点	安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山					
	行业类别（分类管理名录）	机动车燃料零售 H5264				建设性质	√新建□改扩建□技术改造				项目厂区中心经度/纬度	E:118.52138 N: 30.06828					
	设计生产能力	加油区年加油量 2920t，其中日供应约 4t 柴油和 4t 汽油；				实际生产能力	加油区年加油量 2920t，其中日供应约 4t 柴油和 4t 汽油；				环评单位	重庆大润环境科学研究院有限公司					
	环评审批机关	绩溪县环境保护局				审批文号	—				环评文件类型	环境影响报告表					
	开工日期	2018 年 08 月 15 日				竣工日期	2019 年 05 月 21 日				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	绩溪县煤炭山加油站				环保设施监测单位	安徽上阳检测有限公司				验收监测时工况	75%以上					
	投资总概算(万元)	1500				环保投资总概算(万元)	63				所占比例(%)	4.2					
	实际总投资(万元)	1500				实际环保投资(万元)	60.7				所占比例(%)	4.04					
	废水治理(万元)	13.1	废气治理(万元)	28.6	噪声治理(万元)	4.8	固体废物治理(万元)	0.6	绿化及生态(万元)	13.6	其它(万元)	/					
新增废水处理设施能力		/		新增废气处理设施能力(Nm³/h)				/		年平均工作日(天/a)		365					
运营单位	绩溪县煤炭山加油站				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)				91341824MA2NW6W65P				验收时间	2019.11.05-06			
污染物排放达标与总控制(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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	废气	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	非甲烷总烃	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	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——吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年


附件 1：地理位置图



附件 3: 发改委立项文件

绩溪县发展改革委项目备案表

备案证号: 发改备案【2017】106号

项目名称	绩溪县煤炭山加油站项目		项目代码	2017-341824-51-03-022466	
项目法人	绩溪县煤炭山加油站		经济类型	个人独资企业	
建设地址	绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山		建设性质	新建	
所属行业	批发和零售业				
建设内容及规模	项目位于绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山S217线42公里+300处东侧, 占地4515.2平方米。建设4座加油岛、700平方米钢网架罩棚、400平方米站房、5座卧式钢制储油罐、40平方米厕所、20平方米配电房、1000平方米混凝土地坪、2立方米消防沙池、100平方米便民超市, 配套建设公用工程及设施。				
年新增生产能力	利润总额250万元, 所得税62万元。				
项目总投资 (万元)	1500	含外汇 (万美元)		固定资产投资 (万元)	1000
资金来源	1、企业自筹(万元)			1000	
	2、银行贷款(万元)			500	
	3、股票债券(万元)				
	4、其他(万元)				
计划开工时间	2017年		计划竣工时间	2017年	
申请文号	绩煤字(2017)第02号		申请时间	2017年9月1日	
项目单位提供材料如下: 申请项目备案的请示、项目备案报告、营业执照复印件、法定代表人身份证复印件、承诺函、节能登记表、计算说明、承诺书、市商务局同意徐志辉参加绩溪县煤炭山加油站项目建设用地投标、竞买的预核准通知书复印件、绩溪县招商引资重点项目评审委员会会议纪要复印件、土地出让合同复印件等。			备案部门意见: 请项目单位在开工建设前, 据此到国土、规划、环保、节能等相关部门按程序办理相关手续。 同意备案 有效期: 两年  绩溪县发展和改革委员会 2017年9月4日		

注: 项目备案文件自印发之日起有效期2年。在有效期内未开工建设的, 应在备案文件有效期届满30日前申请延期, 在备案文件有效期内未开工建设也未申请延期的, 本备案文件自动失效。已经备案的项目, 如需对项目备案文件所规定的内容进行重大变更或者放弃该项目建设, 项目单位应及时以书面形式向原项目备案机关报告。

附件 4：绩溪县环境保护局关于项目环评报告表的审批意见

绩溪县煤炭山加油站绩溪县煤炭山加油站建设项目

审批意见：

一、本项目经绩溪县发改委《发改备案[2017]106 号》文件备案，建设地点位于绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山 S217 线旁。

二、本报告表编制符合规范，内容较全面。经研究，原则同意本次报批环评报告表的内容、结论和建议。具体要求如下：

(一)项目建设必须全面系统落实项目报告表中所提出的建议、要求和各项环境保护措施，切实落实环境保护“三同时”制度（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），重点做好以下工作：

1. 项目站场区应实施雨污分流、清污分流；本项目无生产废水产生，生活污水经化粪池预处理后用于周边农田施肥。

2. 各种固体废物，分类放置。废油渣等危险废物须委托有资质单位处置；生活垃圾交由环卫部门处理。

3. 规范建设运行油气回收装置回收，废气须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2007）要求，同时厂界无组织非甲烷总烃浓度须符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。

4. 合理布局，采取降噪、隔声、减振及加强车辆管理等措施确保厂界噪音按距公路远近分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类、4 类标准要求。

5. 加强施工期环境保护，落实《报告表》中提出的施工期各项污染防治措施。各种建筑固废合理处置，不得随意倾倒；施工废水和生活污水不得直接排入地表水体；合理安排工期、加强施工管理，防止施工噪音扰民；严格落实《宣城市建筑工程施工扬尘污染防治办法》有关规定，有效控制施工期扬尘对周围环境的影响。

6. 按照《加油站地下水污染防治技术指南》做好地下水污染防治工作。

7. 落实《报告表》提出的风险防范措施。

(二)建立健全环境管理制度，配置专门的环境管理人员，建立环保台账，确保环保设施正常运行。

三、若本项目规模、地点、采用的生产工艺或污染防治设施发生重大变动，应重新报批环境影响评价文件，待正式批准后方可建设。若本环评文件自批准之日起超过五年方决定该项目开工建设的，环境影响评价文件应当报原审批部门重新审核。

经办人：汪丽凤

绩溪县环境保护局
2018 年 7 月 31 日

附件 5：生产记录

绩溪县煤炭山加油站项目生产日报表

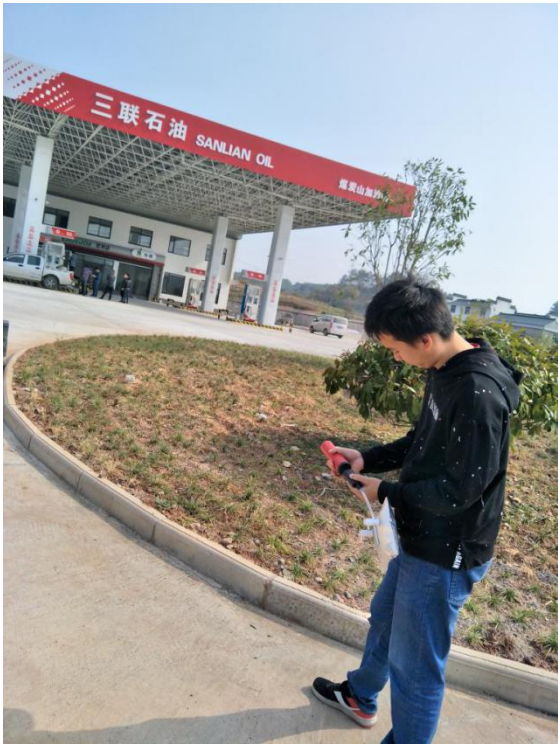
时间	油品名称	单位	数量
2019.11.05	柴油	t	3.2
	汽油	t	3.5
2019.11.06	柴油	t	3.1
	汽油	t	3.6



附件 6：现场照片



无组织废气检测点



无组织废气检测点



油气回收泵



油气回收检测



噪声监测



噪声监测



消防设备



消防器材

附件 7：关于项目验收监测的检测报告



检 测 报 告

报告编号：SYWT191120-03C

委托单位：绩溪县煤炭山加油站

项目名称：绩溪县煤炭山加油站建设项目

检测类别：委托检测

建设地点：安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山

报告人：方玉泉 审核人：陈路平

签发人：高玉平 签发日期：2019.11.20



报告申明

- 1、报告无报告专用章或检验单位公章无效，无骑缝章或骑缝章不完整无效。
- 2、复制报告未重新加盖报告专用章或检验单位公章无效。
- 3、报告无报告人、审核人、签发人签字无效。
- 4、报告涂改无效。
- 5、本报告检测结果仅对被测地点、对象及当时情况有效；送样委托检测结果仅对所送委托样品有效。
- 6、未经书面许可，本报告不得用于任何广告宣传。
- 7、对检验报告有异议，应于收到报告之日起十五日内向本公司申请复查，逾期不予受理。
- 8、本报告解释以公司为准。

联系电话：0551-63824644

单位地址：安徽省合肥市庐阳区大杨产业园柳红路7号A座

报告编号: SYWT191120-03C

检测报告

一、检测信息

受检单位	绩溪县煤炭山加油站	采样地点	安徽省绩溪县临溪镇孔灵村煤炭山
采样日期	2019.11.05~2019.11.06	分析日期	2019.11.05 始
主要检测仪器			
仪器名称	仪器型号	仪器出厂编号	检定有效期
气相色谱仪	9790II	9790026123	2021.6.20
油气回收多参数检测仪	7003 型	--	2019.12.23
声级计	HS5671	201451182	2020.05.21

二、检测依据

检测类别	项目名称	分析方法	检出限
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	0.07mg/m³
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准（附录 A 液阻检测方法）GB 20952-2007	1（Pa）
	密闭性	加油站大气污染物排放标准（附录 B 密闭性检测方法）GB 20952-2007	1（Pa）
	气液比	加油站大气污染物排放标准（附录 C 气液比检测方法）GB 20952-2007	0.01（无量纲）
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	dB（A）

三、检测结果

1、无组织废气

大气同步检测气象参数

采样日期	风速（m/s）	风向	气压(kpa)	气温（℃）	天气状况
11月05日	1.5	南风	102.1	21.0	晴
11月06日	1.7	南风	101.9	20.7	晴

无组织废气检测结果

单位: mg/m³

检测项目	采样日期及频次	检测点位			
		上风向 1#	下风向 2#	下风向 3#	下风向 4#
非甲烷总烃	11月05日	I	0.49	0.43	0.56
		II	0.47	0.54	0.53
		III	0.48	0.58	0.53
	11月06日	I	0.48	0.48	0.47
		II	0.44	0.47	0.53
		III	0.46	0.47	0.53

报告编号: SYWT191120-03C

2、加油站油气回收检测

密闭性检测结果统计表

项目名称	2019年11月05日				
油罐编号	3#、4#、5# (连通油罐)				
汽油标号	92#、95#				
油罐容积 (L)	90000				
汽油体积 (L)	54731				
油气空间 (L)	35269				
连通油气空间合计 (L)	35269				
连通初始压力 (Pa)	1min 之后的压力 (Pa)	2min 之后的压力 (Pa)	3min 之后的压力 (Pa)	4min 之后的压力 (Pa)	5min 之后的压力 (Pa)
500	500	496	491	481	475
最小剩余压力限值 (Pa)	472				
是否达标	是				
加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通: 是 <input checked="" type="checkbox"/> , 否 <input type="checkbox"/>				
	是否有处理装置: 是 <input checked="" type="checkbox"/> , 否 <input type="checkbox"/>				

液阻检测结果统计表

加油机编号	汽油标号	2019年11月05日		
		液阻压力 (Pa)		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
WQA1811QQ44	92#	38	87	151
WQA1811QQ43	92#	36	82	149
WQA1811QQ42	92#/95#	31	85	147
液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155
是否达标		是	是	是

气液比检测数据

检测前泄漏检查			初始/最终压力(Pa): <u>1245 / 1237</u>			
检测后泄漏检查			初始/最终压力(Pa): <u>1245 / 1234</u>			
加油机编号	加油枪编号及频次		2019年11月05日			
			加油体积 (L)	油气体积 (L)	气液比 (A/L)	是否合格
WQA1811Q Q44	1#82300564	I	15.41	16.49	1.07	是
		II	15.29	16.82	1.10	是
		III	15.74	17.00	1.08	是
	2#82300565	I	15.82	17.72	1.12	是
		II	16.04	16.84	1.05	是
		III	15.56	16.49	1.06	是

报告编号: SYWT191120-03C

续 气液比检测数据						
检测前泄漏检查			初始/最终压力(Pa): 1245 / 1237			
检测后泄漏检查			初始/最终压力(Pa): 1245 / 1234			
加油机编号	加油枪编号及频次		2019年11月05日			
			加油体积 (L)	油气体积 (L)	气液比 (A/L)	是否合格
WQA1811Q Q42	7#7400339	I	16.01	16.97	1.06	是
		II	16.17	17.14	1.06	是
		III	16.02	16.66	1.04	是
	8#82300563	I	16.07	18.01	1.12	是
		II	15.45	17.30	1.12	是
		III	15.87	17.30	1.09	是
WQA1811Q Q43	5#82300561	I	15.74	17.00	1.08	是
		II	15.75	17.48	1.11	是
		III	15.67	17.39	1.11	是

3、噪声

噪声检测概况

单位: dB (A)

气象条件	2019/11/05 晴 风速 1.5m/s	检测频次	2次/天, 共2天
	2019/11/06 晴 风速 1.7m/s		
仪器校正	测前校正 93.8dB 测后校正 93.8dB	仪器校准	合格

噪声检测结果

编号	监测点位	2019年11月05日		2019年11月06日	
		昼间 Leq	夜间 Leq	昼间 Leq	夜间 Leq
N1	东厂界	51.8	43.4	52.0	44.2
N2	南厂界	52.9	43.6	52.7	43.9
N3	西厂界	53.8	44.5	53.5	44.8
N4	北厂界	52.7	43.5	52.4	43.7

报告编号: SYWT191120-03C

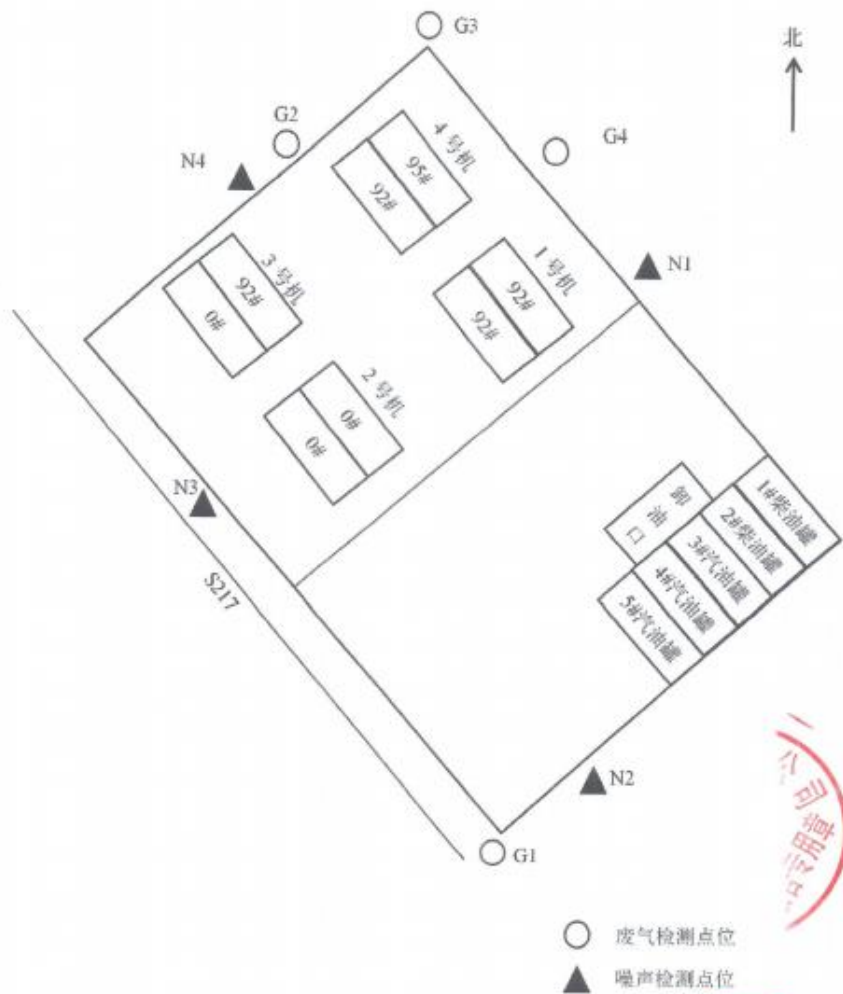


图1 噪声、废气检测布点图



附件 8：承诺函

承诺书

我单位对绩溪县煤炭山加油站建设项目验收监测期间生产工况、生产设备运行状况等作出承诺，保证验收监测期间生产设备运行正常、生产工况稳定，所提供资料真实有效、全面且与项目实际情况一致，并对因提供虚假材料引发的一切后果承担全部法律责任。



附件 9：危险废物处置承诺函

危废合同情况说明

绩溪县煤炭山加油站建设项目产生的危险废物为管底以及隔油池产生的废油渣(HW08、900-249-08)，由于该项目属于新建项目而且油管清洗周期为 4 年，因此暂未产生危险废物，故尚未签订相应危废处置合同。后续一旦到达一定量时，我司承诺针对产生的废油渣(HW08、900-249-08)与有资质单位签订危险废物处置协议，严格执行法律法规，绝不乱丢乱弃，不造成环境污染。

特此说明！



附件 10：消防收通过证明

建设工程消防验收意见书

绩溪县煤炭山加油站：

根据（建管字[2019]178 号）《宣城市住房和城乡建设局宣城市消防救援支队关于平稳推进我市建设工程消防设计审查验收职责移交承接的通知》精神。我局会同县消防队对你公司申报的绩溪县煤炭山加油站新建工程（受理凭证文号：绩建备凭临字[2019]第 号。工程位于安徽省绩溪县煤炭山，加油站站房建筑面积 396.24 m²；建筑高度 7.6 米，地上 2 层，框架结构，罩棚建筑面积 364.5 m²；建筑高度 9.1m，地上 1 层，钢网架结构，耐火等级为二级；该工程设有地下卧式储罐 5 只，其中汽油罐 3 只，每个容量 30m³；柴油罐 2 只，容量 50m³，总储量 140m³；为二级加油站。该工程设有 4KG 手提式干粉灭火器 9 具、3KG 二氧化碳灭火器 2 具、35KG 推车式灭火器 1 台、火灾应急照明、消防器材箱、灭火毯 5 块、疏散指示标志，消防沙池 2 m³等。属于易燃易爆液体供应站）进行现场验收。

经审查资料及现场检查测试，意见如下：

- 一、综合评定该工程消防验收合格。
- 二、对建筑消防设施和消防器材应当定期维护保养，保证完好有效。
- 三、该工程如有扩建、改建（含室内外装修、建筑保温、用途变更），应依法向我局申报建设工程消防设计审核和消防验收。

二〇一九年七月三日



附件 11：清掏协议

化粪池废水再利用协议

甲方：绩溪县煤炭山加油站

乙方：胡卫华

甲乙双方就甲方在绩溪县煤炭山加油站的化粪池废水再利用达成如下协议： 1.甲方委托乙方清理绩溪县煤炭山加油站内的化粪池的清理及运送工作。 2.双方签订协议后，乙方不定期对甲方站内化粪池污水进行清掏，废水用于农田施肥。 3.如出现化粪池污物外溢的异常情况，乙方需在 24 小时内到达处理。 4.乙方自备相关的机械设备按照甲方要求的时间段或依据检查的堆积情况对化粪池进行处理；乙方在处理过程中必须使用专业设备进行操作，甲方在处理过程中向乙方提供水电使用的便利条件。乙方在清理过程中，不得影响甲方的正常生产。 5.双方同意每次壹仟伍佰元的处理费用，在乙方处理完毕经甲方验收合格后立即付款。 6.承包合同生效之日起，乙方应自行购买足额的人身、意外伤害、车辆等保险，乙方在工作期间发生的任何意外事件与甲方无关，由乙方自行承担。 7.乙方在化粪池清理、维护工作过程中如造成甲方的物品损坏，由乙方承担赔偿责任。 双方同意本协议有效期为一年，此协议一式贰份，双方签字盖章后生效！

甲方：绩溪县煤炭山加油站

乙方：胡卫华

2019 年 8 月 1 日