

建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

公众环监[验]字 第 74 号

项目名称：宿松洲头乡黑老加油站建设项目

建设单位：宿松县洲头乡黑老加油站

编制单位：安徽省公众检验研究院有限公司

编制日期：2018.07



检验检测机构
资质认定证书

证书编号: 161200140346

名称: 安徽省公众检验研究院有限公司

地址: 安徽省合肥市包河区延安路 1666 号 7 幢

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基
本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数
据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。(含食品)

许可使用标志



161200140346

发证日期: 2016 年 04 月 08 日

有效期至: 2022 年 04 月 07 日

发证机关:

行政审批专用章

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

编制单位法人代表：俞成英

项目负责人：

编制人：

审核者：

签发者：

签发日期：

编制单位： 安徽省公众检验研究院有限公司（盖章）

电话： 0551-65147355

传真： 0551-65147066

邮编： 230000

地址： 安徽省合肥市包河区延安路 1666 号 7 幢

表一

建设项目名称	宿松县洲头乡黑老加油站建设项目				
建设单位名称	宿松县洲头乡黑老加油站				
建设项目性质	☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建				
建设地点	宿松县洲头乡新街 2 号				
设计生产能力	年销售汽油 215 吨，柴油 592 吨				
实际生产能力	年销售汽油 215 吨，柴油 592 吨				
建设项目环评时间	2018 年 1 月	开工建设时间	2017 年 12 月		
调试时间	/	验收现场监测时间	2018 年 5 月 15-16 日		
环评报告表 审批部门	宿松县环境保护局	环评报告表 编制单位	安徽省四维环境工程 有限公司		
投资总概算（万元）	400	环保投资（万元）	55	比例	13.75%
实际总概算（万元）	400	环保投资（万元）	55	比例	13.75%
验收监测依据	1、《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 号告）生态环境部，2018 年 05 月。 2、《建设项目环境保护管理条例》，中华人民共和国国务院令，第 682 号。 3、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）。 4、《宿松县洲头乡黑老加油站建设项目环境影响报告表》（安徽省四维环境工程有限公司于 2018 年 2 月编制）； 5、《关于宿松县洲头乡黑老加油站建设项目环境影响报告表的批复》，宿松县环境保护局； 6、宿松县洲头乡黑老加油站关于宿松洲头乡黑老加油站建设项目“三同时”竣工环保验收监测委托协议书				

验收监测评价标准 、标号、级别 、限值	1、本项目营运期排放的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 1-1 中的标准浓度限值。		
	表 1-1 大气污染物综合排放标准		
	污染物	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）	
	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0
	2、噪声		
	营运期执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类、4 类标准，其中临近路一侧执行 4 类标准，标准值详见表 1-2。		
	表 1-2 工业企业厂界环境噪声排放标准		
	类别	昼间	夜间
	2 类标准	60dB（A）	50dB（A）
	4 类标准	70dB（A）	55dB（A）
	3、固废排放标准		
	运营期一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及 2013 年修订中的有关规定；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及 2013 修订中的有关规定。		
	4、总量控制指标		
	根据“十三五”主要污染物总量控制规划，水污染物控制因子为 COD 和 NH ₃ -N，大气污染物控制因子为 SO ₂ 、NO _x 、粉尘及 VOCs、本项目废气主要为 VOCs，废水主要为员工生活污水。因此本项目涉及的污染物总量控制指标为 VOCs、COD 和 NH ₃ -N，根据环评要求本项目的污染物的排放总量建议：VOCs 总量为 0.228t/a。		

表二

1、项目概况

宿松县洲头乡黑老加油站位于宿松县洲头乡新街 2 号，占地面积 946m²，从事销售成品油等其他石油化工产品。由于洲头乡黑老加油站已运营多年，建设企业未进行相关的环境影响评价，缺乏必要的环境保护文件，按照宿松县环境保护局的要求，企业需补办环评手续。因此建设单位宿松县洲头乡黑老加油站于 2018 年 1 月委托安徽省四维环境工程有限公司进行该项目的环境影响评价工作并编制环境影响报告表。该项目于获得宿松县环境保护局《关于宿松洲头乡黑老加油站建设项目环境影响报告表的批复》。项目基本情况如下：

项目名称：宿松县洲头乡黑老加油站建设项目；

建设地点：宿松县洲头乡新街 2 号。详见附图 1（项目地理位置图）；

项目周边概况：本项目坐南朝北，面对宿松县洲头乡新街，东西两侧为民居，南侧为空地，详见附图 2（项目四至图）；

建设性质：新建（补办环评）；

占地面积：1982m²；

投资总额：400 万元，环保投资 55 万元。

宿松县洲头乡黑老加油站在 2018 年 05 月 01 日委托安徽省公众检验研究院有限公司对其宿松县洲头乡黑老加油站建设项目进行“三同时”环保竣工验收，我公司在接受委托后查阅企业相关资料根据验收监测技术规范等项目进行现场踏勘，并根据现场情况于 2018 年 5 月 5 日编制完成验收检测方案，根据生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年 第 9 号告）以及《建设项目环境保护管理条例》，中华人民共和国国务院令，第 682 号等文件的要求，安徽省公众检验研究院有限公司于 2018 年 05 月 15 日和 5 月 16 日对该项目废气、噪声等污染源排放状况和环保治理设施的运行情况进行了现场监测及检查，根据监测结果和环境管理检查情况，编制了本竣工验收监测报告，为该项目的验收及环境管理提供科学依据。

2、工程建设内容：

本项目总占地面积为 1982m²，项目总投资 400 万元，实际总投资 55 万。项目产能不发生改变。主要工程建设内容见表 2-1。

表 2-1 建设内容对比表

项目名称	项目内容	内容及规模	实际建设情况
主体工程	储罐区	建筑面积为 100m ² ，其中 1 台 0#双层柴油罐，2 台双层汽油罐，单罐容量为 30m ³	与环评一致
	站房	建筑面积为 119m ² ，二层框架结构，包括值班室、办公室、便利店、配电间等，配电房建筑面积为 15m ² ，380/220 外接电源	与环评一致 站房占地面积 102m ²
	加油岛	3 台自吸式加油机，每台加油机按加油品种单独设置进油管和管内底阀	与环评一致
	罩棚	建筑面积为 168 m ² ，其净空高度为 5m，遮盖加油机的平面投影距离大于 2m	与环评一致
公用工程	供电	由洲头乡区域供电管网供给	与环评一致
	给水	由洲头乡供水管网供给	与环评一致
	排水	雨水散排至站外，清洗油罐的污水集中收集处理，没有暗沟排水	与环评一致 加油站生活污水通过化粪池处理后用于周边农田施肥，地面冲洗废水经隔油池收集后用于绿化
	消防	根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）相关规定，本项目配置 8 具灭火器、灭火毯 2 条及消防沙池等	已落实，与环评要求一致
	防雷防静电	加油站防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地共用接地装置，接地电阻经宿松县防雷中心检测合格。加油站密闭卸油点处设置了静电接地桩，配备了静电检测仪	已落实，与环评要求一致
环保工程	废水	生活污水经化粪池收集后用作周边农田施肥	企业已建化粪池和隔油池
	废气	通过专业操作，减少跑冒滴漏来降低非甲烷总烃的排放量；设置加油站油气回收系统	与环评一致
	噪声	项目产生的生活垃圾收集后交由环卫部门处置，清洗油罐产生的清罐废物由清罐公司带回，擦拭加油时跑冒滴漏下来的油污的抹布，混入生活垃圾交由环卫部门处置	与环评一致 根据现场踏勘可知，企业油罐清洗周期为 1 次/3 年，油罐清洗油清罐公司负责，清洗废物由油罐清洗公司带回进行处理。生活垃圾由环卫部门进行处理
	固废	通过限速、禁鸣等措施，再通过绿化吸收以及距离衰减	与环评一致
	地下水	通过建设防渗池等措施	已落实

3、建设规模

本项目年销售汽油 800 吨，0#柴油 400 吨，储罐区地下埋储油罐 3 个（2 个 30m³ 汽油罐，1 个 30m³ 柴油罐），根据加油站等级划分标准，该加油站属于三级站。

4、项目主要生产设备详见下表

序号	名称	型号	环评数量	实际建设数量
1	加油机（汽油加油机带油气回收）	单枪	3 台	3 台
2	汽油罐	30m ³	2 台	2 台
3	柴油罐	30m ³	1 台	1 台
4	阻火器	灭火器	8 个	8 个
		灭火毯	2 条	2 条
		消防沙池	2m ³	2m ³
5	加油站油气回收系统	加油，卸油	1 套	1 套

5、原辅材料消耗

建设项目的资源能源消耗主要是汽油、柴油、水、电，具体消耗情况详见表 2-2

表 2-2 项目资源能源消耗情况

序号	名称	单位	消耗量
1	汽油	吨/年	800
2	柴油	吨/年	400
3	水	吨/年	100
4	电	万度/年	3

主要工艺流程及产污节点（附处理工艺流程图，标出产污节点）：

1、工艺流程简述（图 2-2）

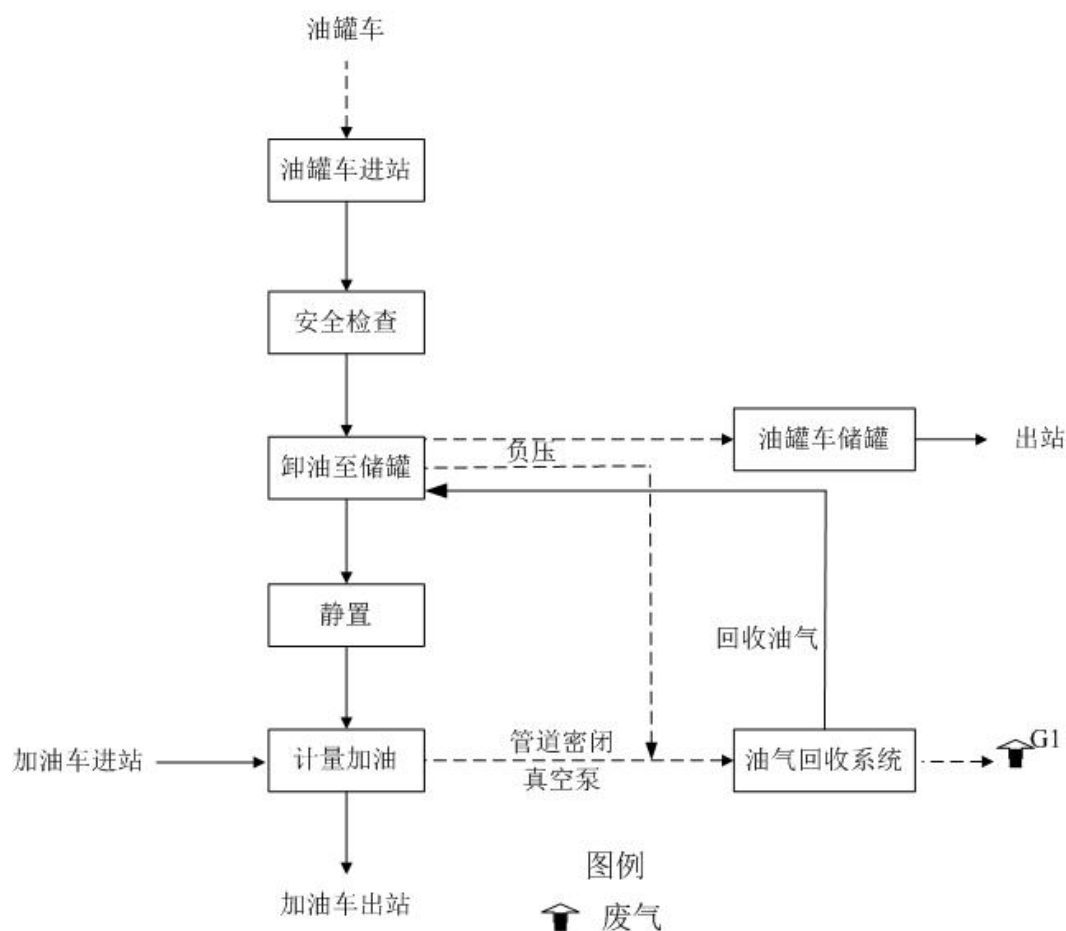


图 2-2 运营期生产工艺与产污节点图

工艺流程：

（1）油罐车进入储罐区熄火后，先进行安全检查；

（2）检查完成后将车辆的卸油口与油罐的进料口连接，在确保连接正常后，打开相应管路间的阀门，利用位差将汽油或柴油输送至加油站油管内。按汽油、柴油各个品种设置，卸油管线用无缝钢管，采用单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管。在此过程中一旦发生异常情况，通过自动控制系统关闭地下储油罐连接管路上的阀门，与此同时人工手动关闭油罐车卸料口的阀门，使运输油罐车内的油品与站内油罐内的存放的油品隔离，防止产生重大的安全生产事故。

本项目设汽油卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，油蒸气回收至油罐车，整个卸油过程采用密闭卸油工艺；

(3) 储罐温差变化而使油品蒸发损耗称为小呼吸，储罐小呼吸废气通过产生罐内产生压力进入储罐内进行处理后由罐顶排放；

(4) 需要加油的车辆进入加油站加油岛后，加油设备将油品打入车内油箱中，完成加油。汽油加油过程中产生的废气经加油枪抽入油气回收设施内，加油枪通过加油机内真空泵产生负压引入储油罐内称为二级油气回收，回收的油气通过管道密闭进入储罐内静止，小呼吸产生的少量废气由储罐区顶部排放。

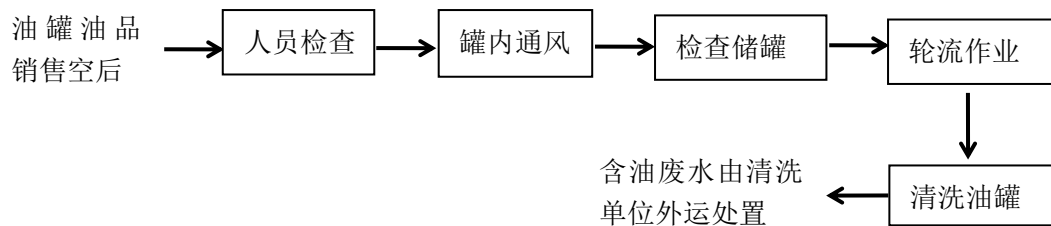


图 2-3 储罐残渣清理工序流程图

储罐残渣清理工序：

(1) 油罐中油品销售空后进行储罐残渣清理；

(2) 清理储罐前先做好准备工作，准备工作主要包括油罐清洗计划、人员组织、安全教育、仪器检查这几项内容。在清洗前，要对油罐进行计量，估计该油罐的残存油量、积水量和污泥量，估计油罐清洗用水总量，使污水处理系统做好准备工作。

(3) 排出底油需通过计量，确定罐内油品的数量，按正常的输转流程将管内剩余油量放尽，直到液位低于进出油管管口为止；

(4) 排除油蒸气是清罐作业的重要环节，为提高油气的扩散效果，应尽可能地使油气向高空排放。作业过程中，应始终进行机械或良好的自然通风。对于空气流通较好的地面油罐，可采用 10 天以上的自然通风。经检测有蒸气浓度低于爆炸极限规定值时，方可进罐作业。但需动火时，则必须进行机械通风，机械通风前，应打开罐顶的光孔、计量孔，卸下呼吸阀。对于洞库或覆土隐蔽库油罐应以风筒由油罐光孔等处，连接后通向洞外或覆土外。然后打开油罐下部入孔，用风筒连接风机与下部入孔，经检查无误后，方可启动风机，进行机械强制通风。

(5) 油气驱除过程中，作业人员进罐作业前及作业过程中都要进行油气浓度检测。检测的范围应包括罐内、洞室和巷道作业现场及附近 35m 范围内可能存留油品蒸气处。

(6) 入罐作业的目的是清除钢板表面的油污和锈，先用特制的铜铲或者钉有硬相

交的木耙子清除罐底和罐壁的油污及铁锈，再用特制的加盖铝桶盛装杂污，并用适宜的方法人工挑运或以手推车搬运出罐外，覆土罐可使用手动卷扬机吊运杂污，然后以白灰或锯末撒入罐底后，用铜铲或竹扫帚进行清扫。罐内人员操作时间需符合相关要求，单次操作时间小于 5 分钟，进行轮流作业；

（7）油罐清洗完毕，应对清罐质量进行验收，作好验收报告存于设备档案中，验收合格后的油罐在有监督的条件下，立即封闭入孔和光孔等，连接好有关管道，恢复油罐原来的系统。油罐在清洗作业后，宜对油罐机械维修保养，对罐体及附件进行形态和腐蚀情况检查。

（8）清洗油罐产生的废水为含油废水（属于《国家危险废物名录》中的 HW08 矿物油），由专业的清洗单位清洗并收集含油废水后，进行含油废水的密闭转运并处置。

油罐清洗一般为 3~5 年进行一次，每次产生的含油废水由专业的清洗单位进行收集、转运和处置，清洗过程中同步进行含油废水的收集。

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附废水、厂界噪声监测点位图）**1、废气污染源分析**

（1）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漏等。加油站大气污染源为无组织排放源，主要包括：油罐大、小呼吸和加油作业时产生的非甲烷总烃。建设单位设置加油站油气回收系统及处理装置，大大减少非甲烷总烃的无组织排放量。

（2）汽车尾气：项目区内无固定停车场，仅在加油车辆以及油罐车进站后产生少量汽车尾气，这部分尾气无组织排放，且排放源属于移动式，所排废气无法集中控制、收集，只能经大气稀疏后扩散排放。

由上述分析可知，本项目大气污染物主要为卸油、储油、加油等过程中产生的非甲烷总烃和车辆出入站时产生的汽车尾气。其中卸油、储油、加油等过程中会产生一定量的非甲烷总烃根据 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》，加油站设置加油站油气回收系统及处理装置，建设单位通过安装加油站油气回收装置，采用地埋式储油罐使得储油罐室内气温比较稳定，此外项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可以一定程度上减少非甲烷总烃的排放。

针对于项目区内产生的汽车尾气，项目区内通过加大周边的绿化，使得路边茂密的丛林能降低风速，使空气中携带的大粒灰尘下降，树叶表面粗糙不平，能吸附大量飘尘，从而降低项目汽车尾气对周边环境的影响。

2、废水污染源分析

本项目产生废水主要是生活污水、地面冲洗及设备检修废水。生活污水排入加油站化粪池处理后用作天然肥料，用作周边农田施肥。地面冲洗及设备检修废水中主要污染物为石油类，经加油站内隔油池收集处理，利用废水中悬浮物和水比重不同而达到分离的目的，处理后用作厂区绿化。本项目产生的废水不外排。

3、地下水污染源分析

储油罐和输油管线若出现泄漏或渗漏，将对地下水造成严重的污染。为防止加油站油品泄露，污染土壤和地下水。根据现场踏勘情况，建设单位的油罐均为

双层罐，并对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面做到防渗防腐处理。企业在建设过程中分为一般防渗区和重点防渗区，其中一般防渗区为除油罐区和加油岛区域外的所有区域，一般防渗区措施：地面采取粘土铺底，再在上层铺10~15cm 的水泥进行硬化。重点防渗区为油罐区（防火堤内所有区域）和加油岛区域，防水等级为一级，防渗、防漏要求为不发生泄漏事故，不会对地下水造成污染。具体分区防渗图见附图。

4、噪声污染源分析

项目运营期主要为加油机、运油槽罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声。油站厂界（除洲头乡黑老监狱管理分局厂区道路一侧）周边均建设实体围墙，有较好的降噪效果，同时通过加强对来往车辆的管理，如：由专人指挥进出车辆的次序；车辆进出加油站应减速、禁鸣喇叭等措施，确保各厂界噪声达标排放。

5、固废污染源分析

该项目的固体废物为一般固体废弃物和危险废弃物，项目固体废弃物产生处理及排放情况如下：

（1）一般工业固废：主要为职工和顾客所产生的生活垃圾，建设单位在办公区、加油区等设置人为活动区域设置垃圾桶/箱若干。统一由环卫部门进行清运处理。

（3）危险废弃物：项目的危险废弃物为油罐清洗过程中会产生清罐废物以及项目隔油池产生废油，根据现场踏勘可知，企业油罐清洗周期为1次/3年，油罐清洗油清罐公司负责，清洗废物由油罐清洗公司带回进行处理。因此建设单位无危险废弃物产生。

6、环境风险分析

成品油属于易燃、易爆、易蒸发和扩散，且有一定的毒性。通过风险识别，项目最大可信事故为成品油的跑、冒、滴、漏，并随之可能引起火灾、爆炸事故。根据项目要求，企业编制了环境风险应急预案。具体防范措施如表 3-2。

表 3-2 环境风险应急预案

序号	项目	内容及要求
1	危险源情况	详细说明危险源类型、数量、分布及其对环境的风险
2	应急计划区	装置区、污水处理设施区、仓储区、临近地区

3	应急组织	企业：成立公司应急指挥小组，由公司最高领导担任小组长，负责现场全面指挥，专业救援队伍负责事故控制、救援和善后处理。 临近地区：地区指挥部—负责附近地区全面指挥，救援，管制和疏散。
4	应急状态分类应急响应程序	规定环境风险事故的级别及相应的应急状态分类，以此制定相应的应急响应程序。
5	应急设施设备与材料	生产装置和罐区：防火灾、爆炸事故的应急措施、设备与材料，主要为消防器材、消防服等；防油品外溢、扩散；中毒人员急救所用的一些药品和器材；化工生产原料贮场应设置事故应急池，以防液体化工原料的进一步扩散；配备必要的防毒面具。 临界地区：中毒人员急救所用的一些药品、器材。
6	应急通讯通告与交通	规定应急状态下的通讯、通告方式和交通保障、管理等事项。可充分利用现代化的通信设施，如手机、固定电话、广播、电视等。
7	应急环境监测及事故后评价	由专业人员对环境分析事故现场进行应急监测，对事故性质、严重程度均所造成的环境危害后果进行评估，吸取经验教训避免再次发生事故，为指挥部门提供决策依据。
8	应急防护措施消除泄露措施及需使用器材	事故现场：控制事故发展，防止扩大、蔓延及连锁反应；清除现场泄泥物，降低危害；相应的设施器材配备； 临近地区：控制防火区域，控制和消除环境污染的防治措施及相应的设施配备。
9	应急剂量控制撤离组织计划医疗救护与保护公众健康	事故现场：事故处理人员制定独舞的应急剂量、现场及临近装置人员的撤离组织计划和紧急救护方案； 临近地区：制定受事故影响的临近地区内人员对读物的应急剂量、公众的疏散组织计划和紧急救护方案。
10	应急状态中止恢复措施	事故现场：规定应急状态终止秩序；事故现场善后处理，恢复生产措施；临近地区：解除事故警戒，公众返回和善后恢复措施。
11	人员培训与演习	应急计划制定后，平时安排事故出路人员进行相关知识培训并进行事故应急处理演习；对工厂工人进行安全卫生教育。
12	公众教育信息发布	对工厂临近地区公众公开开展环境风险事故预防教育、应急知识培训并定期发布相关信息。
13	记录和报告	设应急事故专门记录，建立档案和报告制度，设专门部门负责管理。
14	附件	准备并形成环境风险事故应急处理有关的附件材料。

表 3-3 建设项目三同时验收一览表

序号	污染源	污染物	环保措施	投资	实际建设情况
一	废气				
	加油站	非甲烷总烃	加油站油气回收系统；储存油罐采用地埋式工艺安放储罐，保持油罐的恒温，减少烃类物质的排放；并在旁边设立警告牌，防止事故的发生	15 万	已落实 建设单位安装油气回收系统，存储油罐采用地埋式工艺安防储罐，共投资 15 万元
二	废水				
	生活污水	COD、NH ₃ -N	兴建化粪池收集污水用作周边农田施肥	5 万	已落实，企业针对于不同废水建设化粪池、隔油池共投资 8 万元
	地面清洗及设备检修废水	石油类	兴建隔油池收集废水，处理后用作站区绿化		
三	噪声				
	车辆、加油设备	L _{eq} (A)	减速、禁鸣、距离衰减	-	已落实
四	固废				
	加油作业	清罐废物	按 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》中规定建设暂存场所，定期委托有处理资质的专业公司处理	8 万	已落实，已建设危险废弃库收集加油作业废弃物，收集后统一交给有资质的单位进行处理共投资 8 万元
		隔油池废油			
	生活垃圾		专人收集后交环卫部门处理		
五	风险				
	储罐区		双层罐、防渗池、防漏检漏设施、油气回收系统及处理装置以及监测井布置	20 万	已落实 已编制环境风险应急预案，并由宿松县环境保护局进行备案。共 22 万元
	消防		灭火器、灭火毯和消防沙池	7 万	
六	合计			55 万	已落实

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

1、建设项目环境影响报告表主要结论

综上所述，“黑老加油站建设项目”符合国家相关产业政策，符合宿松县总体规划要求，项目选址合理，项目所在区域环境质量现状基本符合相应的标准要求。在执行环保治理“三同时”的基础上，在切实有效落实各项环境保护和风险防范、应急对策、措施，并将环境管理纳入日常生产管理渠道的前提下，项目各项污染物能实现达标排放，建设项目在环境保护方面将得到应有的保证。本项目从环境保护角度而言是可行的。

2、建设项目审批部门审批决定

宿松县洲头乡黑老加油站：

你公司报送的由巢湖中环环境科学研究所编制的《宿松县洲头乡黑老加油站建设项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)收悉，经研究，现批复如下：

一、原则同意《报告表》所述内容和评价结论。该项目位于宿松县洲头乡新街2号，本项目坐南朝北，面对宿松县洲头乡新街，东西两侧为民居，南侧为空地。本项目主要建设储罐区地下埋储油罐3个，2个30m³的汽油储罐，1个30m³的柴油储罐)建成年销售汽油800吨、柴油400吨加油站项目。根据2015年2月《水污染防治行动计划》(国发[2015]17号)要求“加油站地下油罐应于2017年底前全部更新为双层罐或完成防渗池设置”，建设单位已将单层储油罐改造成双层罐。该加油站2013年已建成，属于三级加油站，总投资400万。安徽省商务厅下发了《成品油零售经营批准证书》；项目建设地块已取得宿松县人民政府颁发的土地证；宿松县住房和城乡建设局颁发了《建设用地规划许可证》。因该加油站擅自开工建设并建成投产。我局于2017年12月下发了《限期改正违法行为通知书》(松环责改[2017]41号)。在落实相关环保措施后，项目建设基本可行，同意该项目按照报告表所列建设内容补办环评审批手续。

二、你公司须认真落实《报告表》提出的各项环保措施。重点做好以下工作：

(一)废水污染防治措施

本项目施工期已结束，施工期影响已基本消除，更换后的废旧储油罐及管线要交由有资质单位处置。

运营期污水主要为职工生活污水和室外地面雨水及站内地面冲洗水。你公司要严格落实水污染防治政策及《报告表》提出的水污染防治措施要求，站区排水实行雨污、清污分流。室外地面雨水及站内地面冲洗水经截流沟汇集，通过隔油池预处理后接入化粪池；生活污水经化粪池预处理后定期清运施肥。

项目应结合“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”相结合的原则，从污染物的产生、入渗、扩散、应急响应等全方位防止地下水污染。针对生产装置区、油罐区、污水收集运送管线、危险废物临时贮存设施等采取分区防渗措施。加油站油罐采用双层罐，站区内采用防渗混凝土硬化地面，防止成品油泄漏造成污染。

（二）大气污染防治措施

运营期的大气污染物包括卸油、储油。加油过程中产生的非甲烷总烃、你公司要严格落实相关大气污染防治政策及《报告表》提出的废气防治措施要求，严控 VOCs 排放。加强加油废气管理，控制加油机作业时的跑冒滴漏，并设置卸油和加油油气回收系统及处理装置；应切实加强操作人员培训和设备维修，减少和防止运营过程中的跑冒滴漏和事故性排放，减少厂界无组织排放浓度。加油、卸油油气回收处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准 XGB20952-2007》，其中，油气排放浓度小于等于 25g/m^3 ，排放口距地平面高度不低于 4m。营运期排放的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(CB16297-1996)表 2 中的标准浓度限值。

（三）噪声污染防治措施

落实《报告表》提出的噪声控制措施。各类产噪设备合理布局，高噪声设备采取隔声、吸声、减震、密闭等降噪措施，加强设备维护和管理，采取车辆限速行驶、禁鸣等措施，确保厂界噪声排放符合 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准，临道路一侧执行 4a 类标准。

（四）固废治理措施

落实《报告表》提出的固废污染防治措施。固体废物包括生活垃圾和油罐清洗废渣等。生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；油罐清洗废渣等危险废物收

集后集中送有危险废物处置资质的单位处置，转移时应按照《危险废物转移联单管理办法》办理转移报批手续，厂内暂存应严格按照 GB18597-2001 《危险废物贮存污染控制标准》要求，建设危险废物贮存场所，设置危险废物识别标志，做好防风、防雨、防晒、防流失、防渗漏等工作。

（五）环境风险防范措施

落实《报告表》中提出的风险防范和应急措施。

运营期加强对输油管道和加油储油设备的维护管理，减少跑、冒、滴、漏、建立健全操作规程和应急处理机制，根据全站风险事故特点制定完备的突发环境事件应急预案报我局备案，加强演练，配备必要的应急物资，杜绝风险事故发生。

三、项目建设应严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环保“三同时”制度。项目竣工后，你公司要按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等法律法规要求组织项目竣工环境保护验收，验收合格后，方可正式投入运行。

四、宿松县环境监察大队负责该项目日常环境监管工作。

五、项目实施后，主要污染物总量指标为：VOCs0.228t/a。

表五

验收质量保证及质量控制：			
1、监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准分析方法，监测人员经过考核并持证上岗；			
2、现场采样和测试前，按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求进行全过程质量控制；			
3、监测数据严格执行三级审核制度，经过校对、质量负责人校核，最后由技术负责人审定。			
验收监测分析方法：			
项目		监测分析方法	依据
无组织废气	非甲烷总烃	气相色谱法	空气和废气监测分析方法（第四版）
厂界噪声		工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008

表六

验收监测内容：			
1、本次验收监测对该项目无组织废气和厂界噪声进行验收监测，环境管理检查等内容同步进行。			
2、监测项目、点位、频次			
无组织废气、噪声排放监测内容见下表 8。			
表 8 监测项目、点位、频次			
监测点位	监测项目	监测频次	备注
厂界四周下风向 3 个点位、上风向 1 个点位	非甲烷总烃	4 次/天，2 天	/
东、西、南、北厂界各布设 1 个噪声监测点	昼、夜等效声级（Leq）	1 次/天，2 天	/

表 7

1、现场检查结果:

该项目环境管理情况检查内容详见表 10。项目环评批复落实情况检查详见下表 11。

表 10 环境管理情况检查

	环境管理检查内容	环境管理内容执行情况
1	“三同时”制度执行情况	本项目已按国家有关建设项目环境管理法规要求,进行了环境影响评价,相应的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用,执行了“三同时”制度。
2	公司环境管理体系、制度、机构建设情况	项目环境管理由厂区负责人统一负责管理。
3	环保设施建设、运行及维护情况	1) 废水处理设施建设情况:废水为生活污水,通过化粪池和隔油池处理后,用作农田施肥,不外排。 2) 废气处理设施建设情况:加油站的油气污染主要是油罐大、小呼吸和加油作业时产生的非甲烷总烃。建设单位设置加油站油气回收系统及处理装置 3) 防治噪声污染设施建设情况:主要产噪设备已采取降噪、隔声、减振措施。

表 11 环评批复落实情况检查

	环评要求情况	批复落实情况
1	本项目施工期已结束,施工期影响已基本消除,更换后的废旧储油罐及管线要交由有资质单位处置。 运营期污水主要为职工生活污水和室外地面雨水及站内地面冲洗水。你公司要严格落实水污染防治政策及《报告表》提出的水污染防治措施要求,站区排水实行雨污、清污分流。室外地面雨水及站内地面冲洗水经截流沟汇集,通过隔油池预处理后接入化粪池;生活污水经化粪池预处理后定期清运施肥。 项目应结合“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”相结合的原则,从污染物的产生、入渗、扩散、应急响应等全方位防止地下水污染。针对生产装置区、油罐区、污水收集运送管线、危险废物临时贮存设施等采取分区防渗措施。加油站油罐采用双层罐,站区内采用防渗混凝土硬化地面,防止成品油泄漏造成污染。	已落实, 项目区内实行雨污分流,并在项目区内进行防渗处理,以此防止成品油泄露造成污染地下水生活污水经化粪池处理后用于周边农田灌溉,地面雨水以及站内冲洗废水经过化粪池处理,
2	运营期的大气污染物包括卸油、储油。加油过程中产生的非甲烷总烃、你公司要严格落实相关大气污染防治政策及《报告表》提出的废气防治措施要求,严控 VOCs 排放。加强加油废气管理,控制加油机作业时的跑冒滴漏,并设置卸油和加油油气回收系统及处理装置;应切实加强操作	已落实 企业油气回收装置已进行油气回收验收。并对操作人员进行培训加强设备检修,以此减少和

	人员培训和设备维修,减少和防止运营过程中的跑冒滴漏和事故性排放,减少厂界无组织排放浓度。加油、卸油油气回收处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准 XGB20952-2007),其中,油气排放浓度小于等于 25g/m ³ ,排放口距地平面高度不低于 4m。营运期排放的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(CB16297-1996)表 2 中的标准浓度限值。	防止营运过程中的跑冒滴漏和事故性排放
3	落实《报告表》提出的噪声控制措施。各类产噪设备合理布局,高噪声设备采取隔声、吸声、减震、密闭等降噪措施,加强设备维护和管理,采取车辆限速行驶、禁鸣等措施,确保厂界噪声排放符合 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准,临道路一侧执行 4a 类标准。	已落实, 通过现场监测,噪声达标排放
4	落实《报告表》提出的固废污染防治措施。固体废物包括生活垃圾和油罐清洗废渣等。生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理;油罐清洗废渣等危险废物收集后集中送有危险废物处置资质的单位处置,转移时应按照《危险废物转移联单管理办法》办理转移报批手续,厂内暂存应严格按照 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》要求,建设危险废物贮存场所,设置危险废物识别标志,做好防风、防雨、防晒、防流失、防渗漏等工作。	已落实 生活垃圾由环卫部门统一进行处理,根据现场踏勘可知,企业油罐清洗周期为 1 次/3 年,油罐清洗油清罐公司负责,清洗废物由油罐清洗公司带回进行处理。
5	落实《报告表》中提出的风险防范和应急措施。 运营期加强对输油管道和加油储油设备的维护管理,减少跑、冒、滴、漏、建立健全操作规程和应急处理机制,根据全站风险事故特点制定完备的突发环境事件应急预案报我局备案,加强演练,配备必要的应急物资,杜绝风险事故发生。	已落实 企业已进行环境风险应急预案备案,备案通知见附件
6	项目实施后,主要污染物总量指标为: VOCs: 0.228t/a。	由监测结果计算可知 VOCs 总量达标排放

3、验收期间监测结果

1)、验收监测期间气象参数:

监测项目	采样日期	监测结果
温度 (°C)	2018.05.15	26.1
	2018.05.16	21.1
湿度 (%)	2018.05.15	51
	2018.05.16	51
大气压 (kPa)	2018.05.15	99.5
	2018.05.16	99.4
风速 (m/s)	2018.05.15	3.1
	2018.05.16	3.1

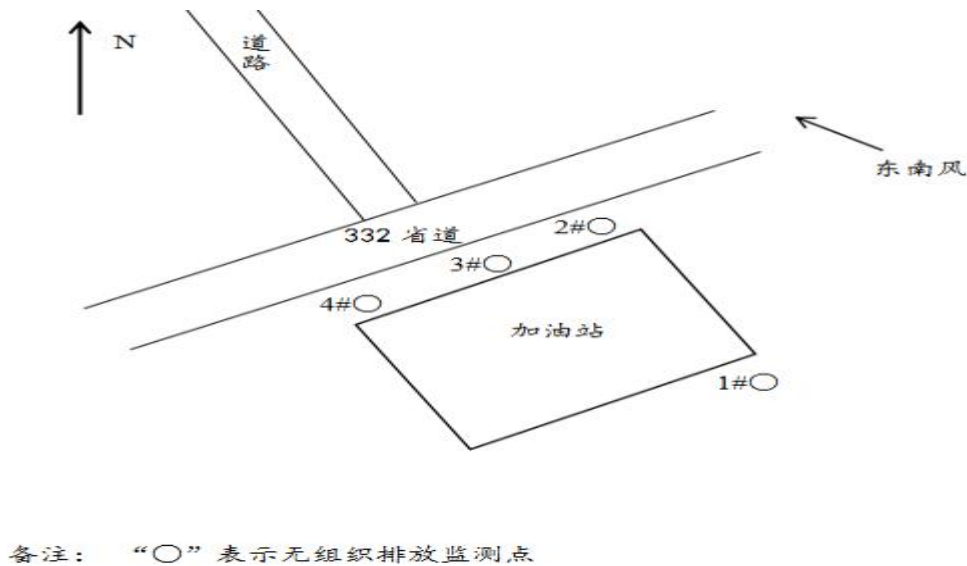
风向	2018.05.15	东南风
	2018.05.16	东南风

2）、无组织废气监测结果监测结果见表12所示：

表12无组织废气监测结果及评价

检测项目	监测时间	监测 频次	监测位置			
			1#上风向	2#下风向	3#下风向	4#下风向
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2018.05.15	①	1.65	1.91	1.80	1.88
		②	1.66	1.88	1.83	1.89
		③	1.78	1.81	1.89	1.90
		④	1.73	1.80	1.98	1.89
	2018.05.16	①	1.68	1.80	1.84	1.80
		②	1.67	1.93	1.83	1.84
		③	1.67	1.88	1.75	1.89
		④	1.69	1.92	1.74	1.89
标准限值		/	4.0	4.0	4.0	
是否达标		/	达标	达标	达标	
执行标准		《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1966）表 2 中无组织监控点最高浓度限值				

根据监测结果，厂界四周无组织废气的颗粒物下风向各点位、各批次浓度值均符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织监控点最高浓度限值要求。无组织废气监测布点图如下：



2、噪声检测结果:

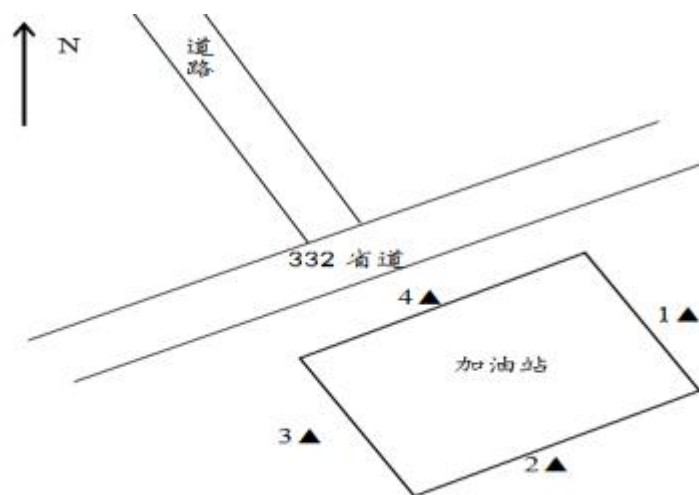
噪声检测结果见表 14

表14 噪声检测结果

测点编号	监测位置	主要声源	采样日期	等效声级 dB（A）	
				昼间	夜间
N1	厂界东	厂界噪声	2018.05.15	55.4	45.1
			2018.05.16	55.7	45.6
N2	厂界南	厂界噪声	2018.05.15	51.2	41.7
			2018.05.16	51.4	42.3
N3	厂界西	厂界噪声	2018.05.15	56.2	45.7
			2018.05.16	56.4	45.4
N4	厂界北	厂界噪声	2018.05.15	67.4	53.7
			2018.05.16	67.2	53.6
标准限值				65	55
是否达标				达标	达标

执行标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 3 类标准

根据监测结果，东、南、西、北厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 3 类标准。测点示意图如下：



备注：“▲” 噪声测量监测点

表八

验收检测结论:

1、项目基本情况

宿松县洲头乡黑老加油站宿松洲头乡黑老加油站建设项目产生的污染物主要为：废气、噪声及废弃物。加油站油罐大、小呼吸和加油作业时产生废气建设单位通过设置安装加油站油气回收系统及处理装置来降低废气污染物非甲烷总烃对周围环境的影响。生活废水通过化粪池处理后用于农田灌溉，不外排。项目运营期间产生的噪声经建筑物隔声减震衰减后达标。

2、验收监测部分

1) 废气部分：2018年05月15-16日验收监测期间，无组织废气厂界下风向3个点位的非甲烷总烃的最高值均不超过《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996)表2中无组织监控点最高浓度限值

验收期间无组织废气达标排放。

2) 厂界噪声：2018年05月15-16日验收监测期间，厂界1#、2#、3#、4#监测点两天的昼、夜间厂界噪声均不超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》

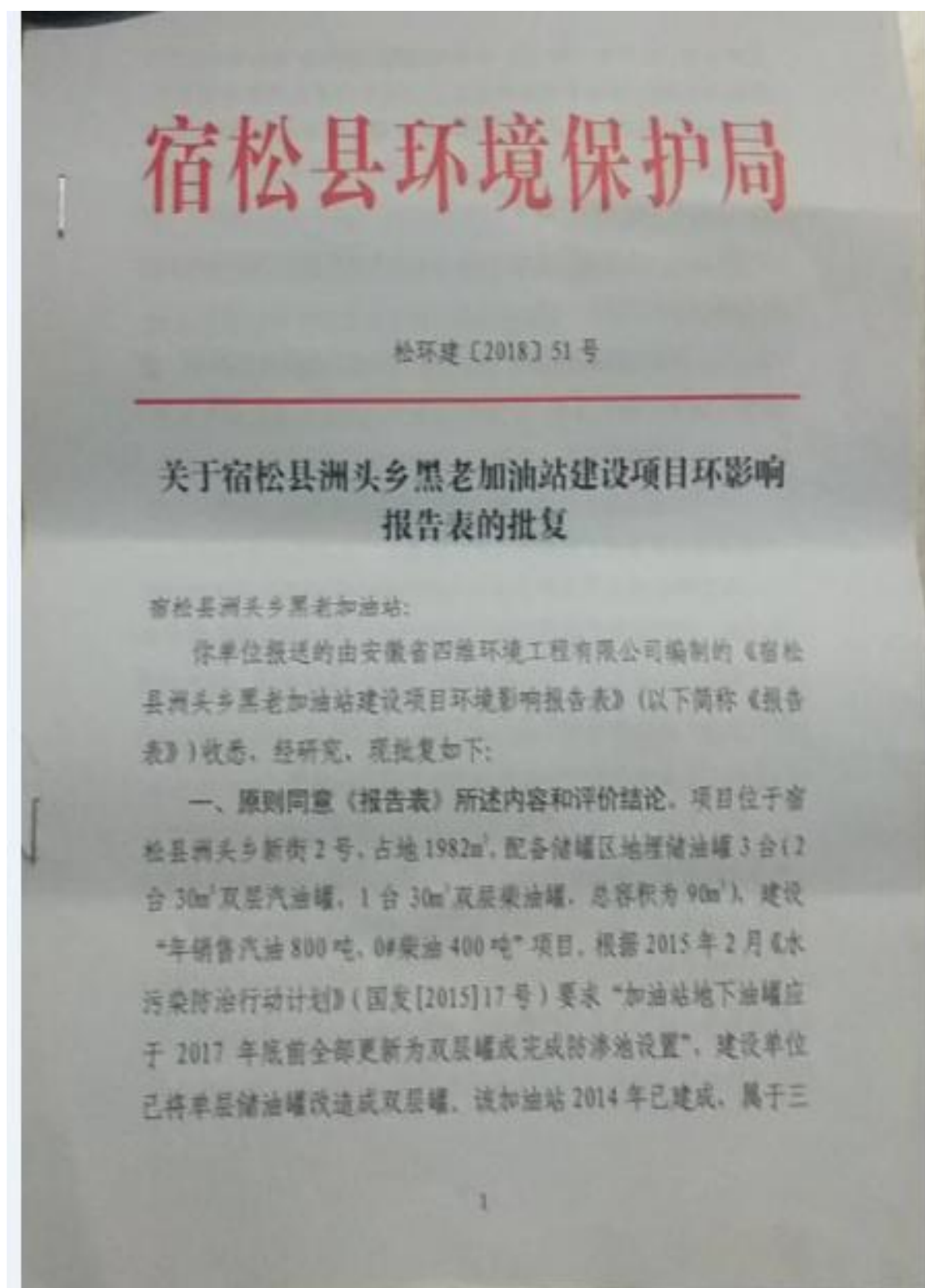
(GB12348-2008)3类标准限值。

验收期间厂界噪声达标排放。

3、总结论

宿松县洲头乡黑老加油站宿松洲头乡黑老加油站建设项目在建设过程中执行了建设项目环境管理制度，进行了环境影响评价，批复文件齐全，环境影响报告表提出的措施及其批复要求得到了较好的落实，执行了环境保护“三同时”制度。对已经采取的废气治理、噪声治理措施有效。总体而言，建设项目达到了项目竣工环境保护验收的要求，建议通过宿松县洲头乡黑老加油站建设项目竣工环境保护验收。

附件 1 宿松洲头乡黑老加油站建设项目环评批复



级加油站，总投资 400 万。安徽省商务厅下发了《成品油零售经营批准证书》；宿松县安监局下发了《危险化学品经营许可证》；该加油站已取得集体建设用地使用证。按照原环保部《关于建设项目“未批先建”违法行为法律适用问题的意见》（环政法函[2018]31 号）的规定，我局受理了该项目《报告表》，在落实相关环保措施后，项目建设基本可行，同意该项目按照报告表所列建设内容补办环评审批手续。

二、你单位须认真落实《报告表》提出的各项环保措施。重点做好以下工作：

（一）废水污染防治措施

本项目施工期已结束，施工期影响已基本消除，更换后的废旧储油罐及管线要交由有资质单位处置。

运营期污水主要为职工生活污水和室外地面雨水及站内地面冲洗水。你单位要严格落实水污染防治政策及《报告表》提出的水污染防治措施要求，站区排水实行雨污、清污分流。室外地面雨水及站内地面冲洗水经截流沟汇集，通过隔油池预处理后接入化粪池；生活污水经化粪池预处理后定期清运施肥。

项目应结合“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”相结合的原则，从污染物的产生、入渗、扩散、应急响应等全方位防止地下水污染。针对生产装置区、油罐区、污水收集运送管线、危险废物临时贮存设施等采取分区防渗措施。加油站油罐采用双层罐，站区内采用防渗混凝土硬化地面，防止成品油泄漏造成污染。

（二）大气污染防治措施

运营期的大气污染物包括卸油、储油、加油过程中产生的非甲烷总烃。建设单位要严格落实相关大气污染防治政策及《报告表》提出的废气防治措施要求，严控 VOCs 排放。加强加油废气管理，控制加油机作业时的跑冒滴漏，并设置卸油和加油油气回收系统及处理装置；应切实加强操作人员培训和设备维修，减少和防止运营过程中的跑冒滴漏和事故性排放，减少厂界无组织排放浓度。加油、卸油油气回收处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），其中，油气排放浓度小于等于 $25\text{g}/\text{m}^3$ ，排放口距地平面高度不低于 4m。运营期排放的非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的标准浓度限值。

（三）噪声污染防治措施

落实《报告表》提出的噪声控制措施。各类产噪设备合理布局，高噪声设备采取隔声、吸声、减震、密闭等降噪措施，加强设备维护和管理，采取车辆限速行驶、禁鸣等措施，确保厂界噪声排放符合 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准，临道路一侧执行 4a 类标准。

（四）固废治理措施

落实《报告表》提出的固废污染防治措施。固体废物包括生活垃圾和油罐清洗废渣等。生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；油罐清洗废渣等危险废物收集后集中送有危险废物处置资质的单位处置，转移时应按照《危险废物转移联单管理办法》办理

转移报批手续。厂内暂存应严格按照 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》要求，建设危险废物贮存场所，设置危险废物识别标志，做好防风、防雨、防晒、防流失、防渗漏等工作。

（五）环境风险防范措施

落实《报告表》中提出的风险防范和应急措施。

运营期加强对输油管道和加油储油设备的维护管理，减少跑、冒、滴、漏。建立健全操作规程和应急处理机制，根据全站风险事故特点制定完备的突发环境事件应急预案报我局备案，加强演练，配备必要的应急物资，杜绝风险事故发生。

三、项目建设应严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环保“三同时”制度。项目竣工后，你单位要按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等法律法规要求组织项目竣工环境保护验收，验收合格后，方可正式投入运行。

四、宿松县环境监察大队负责该项目日常环境监管工作。

五、项目实施后，主要污染物总量安排为 VOCs 0.228t/a。

宿松县环境保护局

2018年5月28日

抄送：省环保厅环评处，市环保局，安徽省四维环境工程有限公司，县发改委、国土资源局、住建局、规划局、安监局、商务局、洲头乡人民政府，县政务服务中心。

宿松县环境保护局办公室

2018年5月28日印发

附件 2 宿松洲头乡黑老加油站建设项目应急预案备案通知

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	宿松县冲积乡黑老加油站	机构代码	92340826MA2Q1PP07P
法定代表人	刘青松	联系电话	13866019995
联系人	刘青松	联系电话	0556-7560268
传真	13866019995	电子邮箱	
地址	冲积乡新街2号 中心经度 中心纬度		
预案名称			
风险级别	一般 - 火灾 (Q ₀ -M ₁ -E ₁) + 一般 - 火灾 (Q ₀ -M ₁ -E ₁)		
本单位于 2018 年 8 月 1 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。 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。			
预案签署人		报送时间	2018.8.7



突发环境事件应急预案备案文件目录	1.突发环境事件应急预案备案表; 2.环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本) 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2018年8月17日收讫,文件齐全,予以备案。 		
备案编号	340226-2018-03-L		
报送单位	邯郸市永年县经济开发区管理委员会		
受理部门负责人	杨春	经办人	王加明

注: 备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别(一般L、较大M、重大H)及跨区域(T)表征字母组成。例如: 河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案, 是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案, 则编号为: 130429-2015-026-H; 如果是跨区域的企业, 则编号为: 130429-2015-026-HT。

附件 3 宿松县洲头乡黑老加油站建设项目验收检测报告



检 测 报 告

报告编号: Q2018050023

委 托 方: 宿松县洲头乡黑老加油站

检测类型: 验收检测

报告日期: 2018年06月11日



安徽省公众检验研究院有限公司



检测报告

委托方	宿松县洲头乡黑老加油站		
委托方地址	安徽省宿松县洲头乡洲头新街		
项目名称	宿松县洲头乡黑老加油站项目		
联系人	刘年松	联系电话	138 6601 9995
样品类别	废气、噪声	采样人	凌军、胡习飞
采样日期	2018年05月15日- 2018年05月16日	分析日期	2018年05月15日- 2018年06月11日
检测项目	无组织废气：非甲烷总烃 噪声：工业企业厂界噪声		
主要检测仪器	气相色谱仪、多功能声级计		
检测依据及方法	非甲烷总烃：空气和废气监测分析方法(第四版)国家环境保护总局 2003 年气相色谱法第六篇第一章(五) 工业企业厂界噪声：GB12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准		
检测结果	数据详见第2-5页		
备注	无		

编制：史静静

审核：管孝梅

批准：

日期：2018.6.11



Q2018050023

第1页共6页



检测报告

验收监测期间气象参数:

监测项目	采样日期	监测结果
温度 (℃)	2018.05.15	26.1
	2018.05.16	21.1
湿度 (%)	2018.05.15	51
	2018.05.16	51
大气压 (kPa)	2018.05.15	99.5
	2018.05.16	99.4
风速 (m/s)	2018.05.15	3.1
	2018.05.16	3.1
风向	2018.05.15	东南风
	2018.05.16	东南风

Q2018050023

第 2 页 共 6 页



检测报告

无组织废气监测结果:

监测位置 检测项目、日期及频次		(1#) 上风向	(2#) 下风向	(3#) 下风向	(4#) 下风向
非甲烷总烃 (mg/m³)	2018.05.15	①	1.65	1.91	1.80
		②	1.66	1.88	1.83
		③	1.78	1.81	1.89
		④	1.73	1.80	1.98
	2018.05.16	①	1.68	1.80	1.84
		②	1.67	1.93	1.83
		③	1.67	1.88	1.75
		④	1.69	1.92	1.74

测点示意图:

备注: “○”表示无组织排放监测点

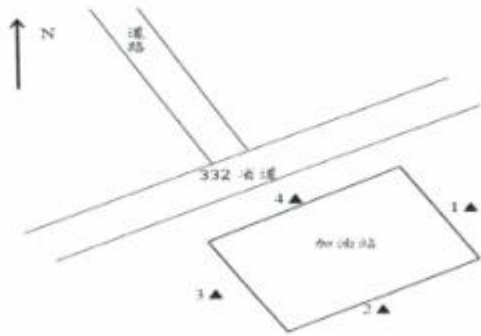


检测报告

声质量现状监测结果:

天气情况	晴						
监测时间	2018年05月15日14时00分至15时00分(昼间) 2018年05月15日22时30分至23时30分(夜间) 2018年05月16日14时30分至15时30分(昼间) 2018年05月16日22时30分至23时30分(夜间)						
测点编号	监测位置	主要声源	采样日期	等效声级 dB (A)		测点风速(m/s)	
				昼间	夜间	昼间	夜间
1	厂界东	厂界噪声	2018.05.15	55.4	45.1	3.2	3.2
			2018.05.16	55.7	45.6	3.1	3.1
2	厂界南	厂界噪声	2018.05.15	51.2	41.7	3.2	3.2
			2018.05.16	51.4	42.3	3.1	3.1
3	厂界西	厂界噪声	2018.05.15	56.2	45.7	2.9	2.9
			2018.05.16	56.4	45.4	2.9	2.9
4	厂界北	厂界噪声	2018.05.15	67.4	53.7	2.8	2.8
			2018.05.16	67.2	53.6	2.8	2.8

测点示意图:



备注: "▲" 噪声测量监测点



检测报告

现场采样照片：



报告结束

Q2018050023

第 5 页 共 6 页



报 告 说 明

- 一、若本次检测为送检，本检测报告仅对送检样品负责。
- 二、本检测报告涂改、增删无效，无批准人签字及未加盖“检测报告专用章”无效，部分复印无效。
- 三、若受检单位对本检测报告有异议，可在收到报告之日起五个工作日内，提出复检或仲裁申请，逾期将自动视为对本检测报告无异议。
- 四、未经本公司书面许可，受检单位不得擅自使用检测结果进行不当宣传。

安徽省公众检验研究院有限公司

电 话：0551-65147355/4008310035

传 真：0551-65146977

地 址：安徽省合肥市包河区延安路 1666 号 7 幢

Q2018050023

第 6 页 共 6 页

附件4 宿松县洲头乡黑老加油站建设项目油气回收报告备案

油气回收单项验收意见书

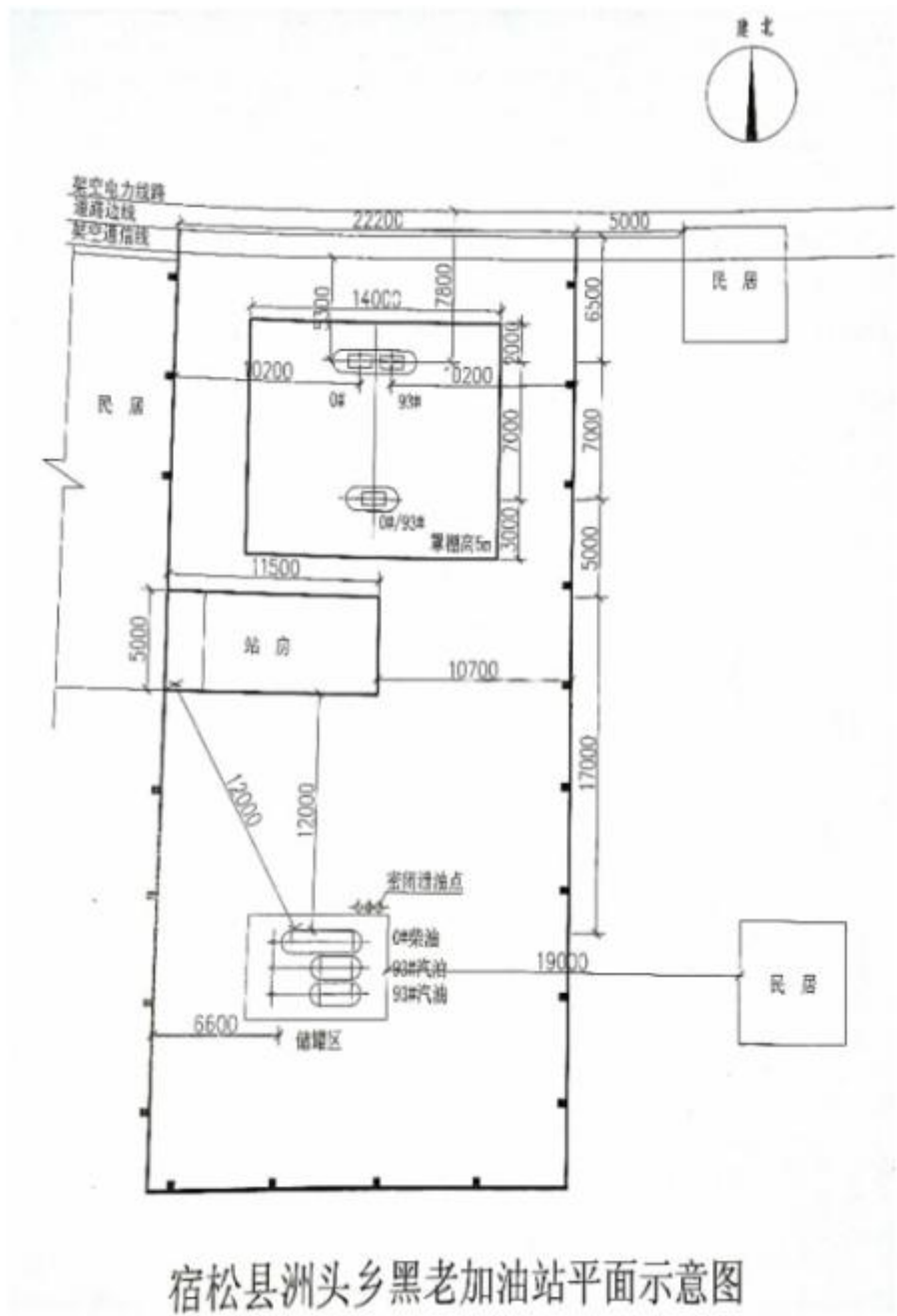
加油站名称	洲头黑老加油站
地 址	洲头乡折街2号
法人姓名	刘果年
身份证号码	34082619840924183X
联系电话	13866019995
验收项目	油气回收
验收时间	2017.05.10
验收结论	该站汽油机1台已安装油气回收装置,且设备能正常使用,同意验收。
存在问题及处理意见	未发现问题
验收人员签字	环保局: 尹国中 商务局: 董咏
验收单位签字(盖章)	

2017年5月10日

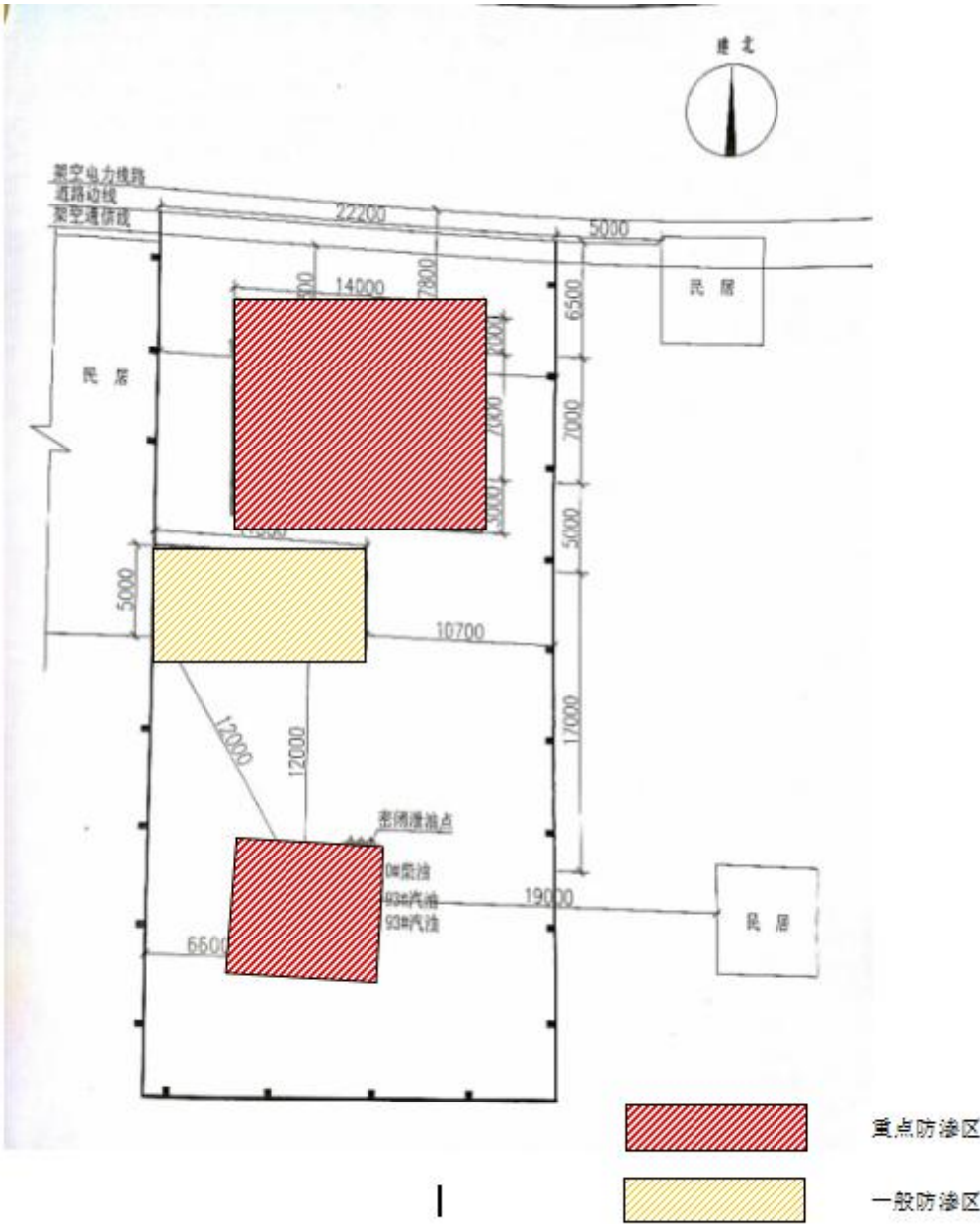
附图 2 宿松洲头乡黑老加油站建设项目周边情况平面图



附图 3 宿松洲头乡黑老加油站建设项目平面布置图



附图 4 宿松洲头乡黑老加油站建设项目分区防渗图



附图 6 分区防渗图

宿松县洲头乡黑老加油站建设项目验收意见

宿松县德化加油站项目竣工环境保护验收意见

2018年7月21日,宿松县德化加油站根据宿松县德化加油站建设项目竣工环境保护验收监测表并对照《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宿松县环保局批复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

宿松县德化加油站建设项目销售汽油300t/a和0#柴油500t/a。该项目位于宿松县汇口镇汇口社区坝滨公路北侧。项目规划建设用地面积:869m²,总投资160万元,设2个汽油储罐(30m³)、2个柴油储罐(30m³);设置4台单枪单油品自吸泵加油机;储罐采用双层罐,设置卸油和加油油气回收系统及处理装置及防漏检漏仪表;同步建设了辅助设施(站房、储罐区、罩棚等)。

(二)建设过程及环保审批情况

(1)宿松县发改委下达了《关于同意新建宿松县德化加油站项目备案的通知》松发改许可(2014)60号;

(2)宿松县规划局出具了《关于宿松县德化加油站符合规划情况的审查意见》松规函(2017)52号;

(3)宿松县环境保护局《关于宿松县德化加油站建设项目环境影响报告表的批复》松环建(2018)22号。

(三)投资情况

项目实际总投资160万元,其中环保总投资16万。环保投资占总投资的10%。

(四)验收范围

本次验收范围为宿松县德化加油站建设项目年销售汽油300吨,柴油500吨生产规模及其相关环保设施。

二、环境保护设施建设情况

(一)废水

项目废水为生活污水,通过化粪池处理后,用作农田施肥,不外排。

(二)废气

加油站的油气污染主要是油罐大、小呼吸和加油作业时产生的非甲烷总烃。建设单位设置加油站油气回收系统及处理装置。

(三)噪声

项目主要高噪声设备为加油机、运油槽罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声等。企业通过隔声、减振等降噪措施降低噪声对周围环境的影响。

（四）固体废物

（1）一般工业固废主要为生活垃圾，建设单位设置垃圾桶/箱若干。统一由环卫部门进行清运处理。

（2）危险废弃物：根据现场踏勘以及查阅资料可知，建设单位油罐清洗周期为1次/3年，清洗油罐产生的废物由清罐公司带回处理。因此不产生危险废弃物。

三、环境保护设施调试效果

1、废气

验收监测期间，无组织废气厂界下风向3个点的非甲烷总烃的最高值均不超过《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织监控点最高浓度限值

验收期间无组织废气达标排放。

2、厂界噪声

验收监测期间，厂界1#、2#、3#、4#监测点两天的昼、夜间厂界噪声均不超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值。

验收期间厂界噪声达标排放。

四、验收结论

对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中相关规定，项目执行了环境影响评价制度，环评审批手续齐备，配套的环境保护措施和污染防治设施基本落实，建议予以通过宿松县德化加油站建设项目环境保护竣工验收。

宿松县德化加油站

2018年9月17日

潘明（签字）

建设项目竣工环境保护验收工作组
成员签字表

[illegible]