

建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

公众环监[验]字 第 85 号

项目名称：破凉第一加油站建设项目

建设单位：中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司

编制单位：安徽省公众检验研究院有限公司

编制日期：2018.11



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	破凉第一加油站建设项目				
建设单位名称	中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司				
建设项目性质	☒ 新建（补做） ☐ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建				
建设地点	宿松县破凉镇破凉村				
设计生产能力	年销售汽油 1500 吨，柴油 9000 吨				
实际生产能力	年销售汽油 1500 吨，柴油 9000 吨				
建设项目环评时间	2017 年 7 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 24-25 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	巢湖中环环境科学研究 有限公司		
投资总概算（万元）	340	环保投资（万元）	50	比例	14.7%
实际总概算（万元）	340	环保投资（万元）	50	比例	14.7%
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、《中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环境影响报告表》2017 年 7 月巢湖中环环境科学研究有限公司编制； 5、《关于中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环境影响报告表的批复》松环建（2018）30 号，宿松县环境保护局；				

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 VOC _s 、本项目废气主要为 VOC _s ，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 VOC _s 、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：VOC _s 总量为 1.005t/a。		

表二

1、项目概况

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目位于宿松县破凉镇破凉村，占地面积 2496m²，从事销售成品油等其他石油化工产品。据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》（国务院 98-253 号令）中的有关规定。建设单位中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司于 2017 年 5 月委托巢湖中环环境科学研究有限公司进行该项目的环评工作并编制环境影响报告表。该项目于 2018 年 4 月 8 日获得宿松县环境保护局《关于中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环境影响报告表的批复》（松环建（2018）30 号）。项目基本情况如下：

项目名称：破凉第一加油站建设项目；

建设单位：中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司

项目性质：新建

建设地点：宿松县破凉镇破凉村。详见附图 1（项目地理位置图）；

项目周边概况：本项目北侧 40m 为破凉村居民，南侧 5m 为破凉村居民，西侧为 105 国道，隔路 30m 为破凉村居民，东侧为农田。详见附图 2（项目四至图）；

占地面积：2496m²；

投资总额：340 万元，环保投资 50 万元。环保投资占总投资 14.7%

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司在 2018 年 5 月 01 日委托安徽省公众检验研究院有限公司对破凉第一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对项目进行现场踏勘，并根据现场情况于 2018 年 5 月 03 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 24 日和 5 月 25 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 2496m²，项目总投资 340 万元，实际总投资 340 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 96.05m ² ，其中 2 台 0#柴油罐，1 台 92#汽油罐，单罐容量为 30m ³	储罐区占地面积 80m ² ，购置 1 台柴油罐，1 台汽油罐，容量均为 30m ³ 。
	站房	建筑面积为 180.17m ² ，包括便利店、办公室、配电间、卫生间、储藏室等	站房占地面积 170m ²
	加油岛	建筑面积为 17.72m ² ，设置 4 台双枪双油品潜油泵加油机	项目区配备 4 台双枪双油品自吸泵加油机
	罩棚	建筑面积为 258.5m ² ，22m×23.5m，水平投影面积为 517m ²	罩棚面积为 240m ²
公用工程	供电	由破凉镇区域供电管网供给	与环评一致
	给水	由破凉镇供水管网供给	与环评一致
	排水	雨污分流；生活污水经化粪池收集后用作周边农田施肥，地面冲洗及设备检修废水经隔油池收集处理后用作站区绿化	生活污水经化粪池，地面冲洗及设备检修废水经隔油池用于周边农田灌溉
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，地面冲洗及设备检修废水经隔油池收集处理后用作厂区绿化	建设化粪池、隔油池，废水经处理后用于周边农田灌溉
	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，详见油气回收附件
	固废	油罐清洗过程产生的清罐废物及隔油池产生的废油等收集后委托有资质单位处置；生活垃圾收集后交由环卫部门处置	根据现场踏勘可知，企业油罐清洗周期为 1 次/3 年，由油罐清洗公司负责清洗，清洗产生的废弃物由清罐公司带回处理。因此不产生危险废弃物。生活垃圾由环卫部门进行处理
	噪声	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	企业防渗措施见附件防渗区域图

3、建设规模

本项目年销售汽油 1500 吨，柴油 9000 吨。储罐区地下埋储油罐 3 个（1 个 30m³ 汽油罐，2 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）	双枪	4 台	4 台
2	汽油罐	30m ³	1 台	1 台
3	柴油罐	30m ³	2 台	2 台
4	阻火器	灭火器	10 个	10 个
		灭火毯	5 条	5 条
		消防沙池	1 个	1 个
5	加油站油气回收系统	加油，卸油	1 套	1 套

5、原辅材料消耗及水平衡

1、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	1500
2	柴油	吨/年	9000
3	水	吨/年	52.8
4	电	万度/年	3

本项目废水主要为人员日常生活中产生的生活污水。根据现场踏勘可知：加油站工作人员 2 人，年运营 365 天，24 小时在岗。每人每天用水按 60L 计，本项目生活用水量约为 43.8m³/a（0.12m³/d）。废水产生量按用水量的 80%计，则生活污水产生量约为 35m³/a，废水水质为 COD：300mg/L，产生量为 0.01t/a；NH₃-N：25mg/L，产生量为 0.0008t/a。

此外设备检修清洗水：本加油站每年进行一次装置设备检修，产生设备检修清洗用水约 3t/a，其中储油罐清理用水约 2t/a，其余设备检修用水量为 1t/a。污水产生系数按 0.8 计算，项目设备检修废水产生量约 2.4t/a。

地面冲洗废水：项目建成后地面冲洗时会产生废水，根据建设单位提供资料，项目冲洗用水量约为 6t/a，地面冲洗废水产生量按 0.9 计，则项目地面冲洗废水

产生量约为 5.4t/a。

综上所述，建设项目水平衡如下图 2-1。

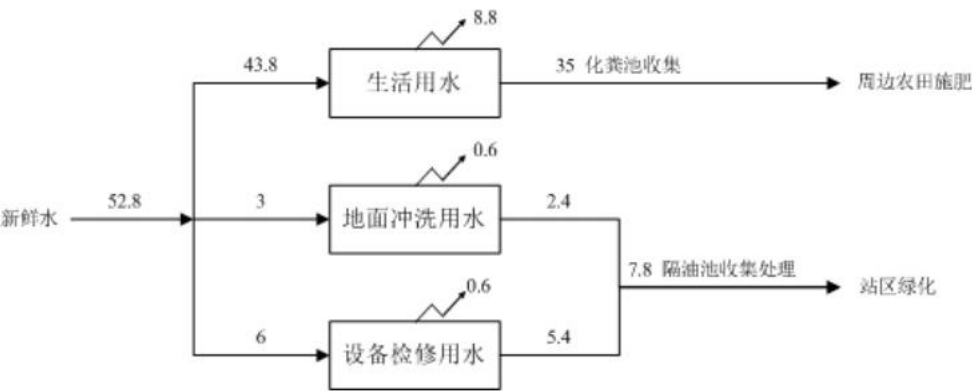


图 2-1 建设项目水平衡图 m³/a

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）

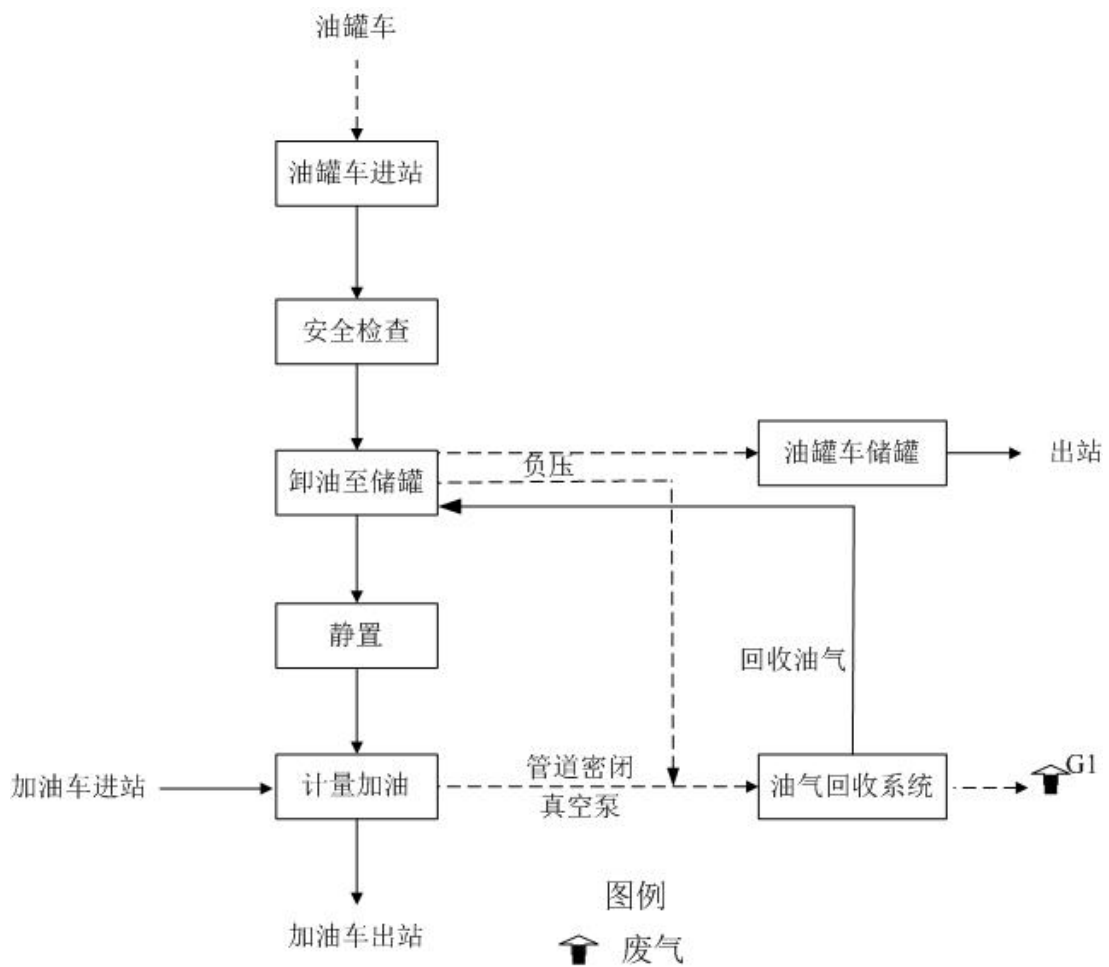


图 2-2 运营期生产工艺与产污节点图

工艺流程:

(1) 油罐车进入储罐区, 先进行安全检查;

(2) 检查完成后将汽油和柴油通过泵分别打入地下储罐中储存, 汽油打入储罐中产生的废气经油气回收设施回收用打入油罐车储罐内完成加油及一级油气回收后油罐车离站;

(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。

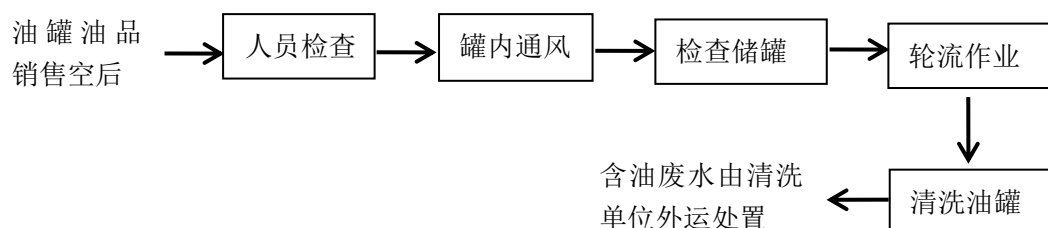


图 2-3 储罐残渣清理工序流程图

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) 清理储罐前先对罐内进行通风排除罐内油气;

(3) 完成通风后进行罐内气体检测, 油气浓度到达安全范围后进行清洗;

(4) 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;

(5) 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 废矿物油), 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。

(6) 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。生活污水经站内自建化粪池进行处理后用于周边农田灌溉。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后用于站内绿化，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（除县三资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：油罐清洗过程中会产生清罐废物，产生量约为 0.01t/次·罐，则产生量为 0.03t/次。属于 2016 年 8 月 1 日施行的《国家危险废物名录》中编号为 HW08 废矿物油和含矿物油废物的危险废物。项目隔油池产生废油量约为 0.6kg/a。隔油池废油属于 2016 年 8 月 1 日施行的《国家危险废物名录》中 HW09 油/水、烃/水混合物或乳化液的危险废物。根据现场踏勘可知，企业油罐清洗周期为 1 次/3 年，由油罐清洗公司负责清洗，清洗产生的废弃物由清罐公司带回处理。因此不产生危险废弃物。

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

表 3-3 建设项目三同时验收一览表				
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	化粪池收集用作周边农田施肥	10 万	已落实，企业针对于不同废水建设化粪池、隔油池。共投资 10 万元
地面清洗及设备检修废水	石油类	隔油池收集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	5 万	根据现场踏勘可知，企业油罐清洗周期为 1 次/3 年，由油罐清洗公司负责清洗，清洗产生的废弃物由清罐公司带回处理。因此不产生危险废弃物。共投资 5 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		防渗池、防漏检漏设施、油气回收系统及处理装置	15 万	企业对站区和储罐区均进行防腐防渗，再在储罐区设置地下水监测井。共投资 20 万
消防		灭火器、灭火毯和消防沙池	5 万	
合计			50 万	50 万

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，“破凉第一加油站建设项目”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环境防范、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

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站：

你公司报送的由巢湖中环环境科学研究所编制的《中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一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。该项目位于宿松县破凉镇集镇，东侧农田，南、北侧为居民，西侧为 105 国道。该加油站已建成，属于三级加油站，总占地面积 2496.75 平方米，总投资 340 万。站区建设储罐区(1 个 30m³ 汽油罐，2 个 30m³ 的柴油罐)、站房、加油岛、罩棚等，设置 4 台双枪双油品潜油泵。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”，该加油站已更新成双层罐。按照大气污染防治的要求，该加油站。已完成油气回收系统的安装。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》；按照环保部《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市政污水管网；生活污水经化粪池处理后接入市政管网。

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 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：VOCs：1.005t/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:生活污水、地面冲洗废水经过化粪池处理后通过截流沟汇集,用于周边农田灌溉。 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市政污水管网;生活污水经化粪池处理后接入市政管网。 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。	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。检修废水和清洗废水经过隔油池处理后用于站内绿化。
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	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,以此减少和防止

	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',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。	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,由油罐清洗公司负责清洗,清洗产生的废弃物由清罐公司带回处理。因此不产生危险废弃物。
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

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)	2018.05.24	24.0
	2018.05.25	24.6
湿度 (%)	2018.05.24	53
	2018.05.25	53
大气压 (kPa)	2018.05.24	99.4
	2018.05.25	99.4
风速 (m/s)	2018.05.24	2.4
	2018.05.25	2.3
风向	2018.05.24	东南风

	2018.05.25	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/m³)	2018.05.24	①	1.43	1.72	1.69	1.85
		②	1.55	1.68	1.73	1.79
		③	1.35	1.76	1.69	1.84
		④	1.41	1.70	1.79	1.85
	2018.05.25	①	1.42	1.93	1.84	1.91
		②	1.57	1.90	1.78	1.97
		③	1.45	1.97	1.90	1.97
		④	1.47	1.90	1.92	1.86
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非甲烷总烃下风向各点位、各批次浓度值均符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1966）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：

测点示意图：

备注：“○”表示无组织排放监测点

2、噪声检测结果:

噪声检测结果见表 14

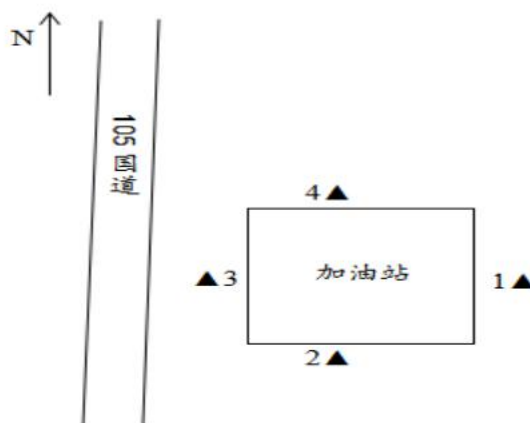
表14 噪声检测结果

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	2018.05.24	52.7	41.9
			2018.05.25	53.1	42.4
N2	厂界南	厂界噪声	2018.05.24	55.7	46.2
			2018.05.25	54.9	45.7
N3	厂界西	厂界噪声	2018.05.24	66.9	54.2
			2018.05.25	67.3	53.6
N4	厂界北	厂界噪声	2018.05.24	56.2	45.7
			2018.05.25	55.7	46.2
标准限值				60（70）	50（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 2 类、4 类标准

根据监测结果，东、南北厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。西厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准。测点示意图如下：

测点示意图：



备注：“▲” 噪声测量监测点

表八

验收检测结论:

1、项目基本情况

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一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周边农田灌溉。。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：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：验收监测期间，东、南、北三个厂界的噪声均不超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。临道路一侧西厂界不超过《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准限值

验收期间厂界噪声达标排放。

3、总结论

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一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，建议通过中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目竣工环境保护验收。

附件 1 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环评批复

宿松县环境保护局

松环建〔2018〕30 号

关于破凉第一加油站建设项目环境影响 报告表的批复

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司：

你单位报送的由巢湖中环环境科学研究所编制的《破凉第一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。该项目位于宿松县破凉镇集镇，东侧为农田，南、北侧为居民，西侧为 105 国道。该加油站已建成，属于三级加油站，总占地面积 2496.75 平方米，总投资 340 万元，站区建设储罐区（1 个 30m³ 的汽油储罐，2 个 30m³ 的柴油储罐）、站房、加油岛、罩棚等，设置 4 台双枪双油品潜油泵加油机。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”，该加油站已更换成双层罐；按照大

气污染防治的要求，该加油站已完成了油气回收系统的安装。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》；项目建设用地已取得宿松县人民政府颁发的土地证。按照环保部《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市政污水管网；生活污水经化粪池预处理后接入市政污水管网。

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。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 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，主要污染物总量指标为：VOCs1.005t/a。

宿松县环境保护局

2018年4月8日

抄送：省环保厅环评处，市环保局，巢湖中环环境科学研究有限公司，县发改委、国土资源局、住建局、规划局、安监局、商务局，破凉镇人民政府，县政务服务中心。

宿松县环境保护局办公室

2018年4月8日印发

附件2 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一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	中国石化销售有限公司安徽安庆宿松破凉加油站	机构代码	91340826343821265G (1-1)
法定代表人	潘翀	联系电话	18805560260
联系人	周华	联系电话	13866071428
传真	0556-7821724	电子邮箱	248450544@qq.com
地址	中心经度 116.122146 中心纬度 30.157109		
预案名称	中国石化销售有限公司安徽安庆宿松破凉加油站		
风险级别			
本单位于 2018 年 11 月 27 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	周华	报送时间	2018年11月27日



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11月27日收讫,文件齐全,予以备案。  2018年11月27日		
备案编号	340526-2018-026-L		
报送单位	中石化安庆分公司		
受理部门负责人	杨帮	经办人	王丽

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 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目油气回收报告

160112050219
2022.05.29

检 测 报 告

检测编号: 00100111301201701974

产品名称: 加油站油气回收系统

委托单位: 中国石化销售有限公司安徽安庆宿松破凉加油站

检测类别: 委托

北京尧阁检测技术有限公司

北京尧阁检测技术有限公司

检测报告

检测编号:00100111301201701974

共 5 页 第 1 页

受检单位名称	中国石化销售有限公司安徽安庆宿松破凉加油站	受检单位地址	安徽省安庆市宿松县破凉镇
加油站联系人	周华	联系电话	13866071428
产品名称	加油站油气回收系统	规格型号	杜尔泵
加油机数量	3 台	系统配置	ZVA 油枪
加油枪数量	6 把	储油罐容量 (L)	30000
检测人员	洪梅生	检测日期	2017-10-06
检测目的	年度检查	检测环境 (需要时)	—
依据标准	GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》		
检测项目	密闭性、液阻、气液比		
检测结论	经检测, 所检加油站密闭性、液阻和气液比符合 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》的相关要求 (检测单位盖章) 签发日期: 2017 年 10 月 16 日		
备注:			

编制:

洪梅生

审核:

[Signature]

批准:

[Signature]

北京尧阁检测技术有限公司
检测报告

检测编号: 00100111301201701974

共 5 页 第 2 页

检 测 数 据

密闭性

油罐组号	油气空间(L)	油枪数	最小剩余压力限值(Pa)	初始压力(Pa)	5 分钟剩余压力(Pa)
1	9233	6	≥405	500	505
油罐组号 1: 2 号罐 (30000)。					
——以下空白——					

北京尧阁检测技术有限公司

检测报告

检测编号: 00100111301201701974

共 5 页 第 3 页

检测数据

液阻

加油机号	液阻压力 (Pa)		
	18L/min	28L/min	38L/min
液阻最大压力限值 (Pa)	<40	<90	<155
1	19	39	61
3	18	41	59
4	21	37	58
——以下空白——			

北京尧阁检测技术有限公司

检测报告

检测编号: 00100111301201701974

共 5 页 第 4 页

检测数据

气液比: $1.00 \leq A/L \leq 1.20$

加油 机号	加油 枪号	流速高档			流速低档		
		回气体积(L)	加油体积(L)	气液比	回气体积(L)	加油体积(L)	气液比
1	3	16.42	15.12	1.09	-	-	-
1	4	16.95	15.28	1.11	-	-	-
3	11	15.06	15.02	1.00	-	-	-
3	12	18.11	15.19	1.19	-	-	-
4	15	15.16	15.05	1.01	-	-	-
4	16	15.47	15.18	1.02	-	-	-
——以下空白——							

北京尧阁检测技术有限公司

检测报告

检测编号:00100111301201701974

共 5 页 第 5 页

附 页

检测用仪器设备清单

序号	设备名称	型号	编号	检定有效期至	检定单位
1	油气回收三项智能测试仪	1W-HJZH-II	415014	2018-07-03	安庆市计量测试所
2	电子秒表	DM1-103	YG38	2018-07-22	安庆市计量测试所
3	氮气减压器	YQD-06	YG36	2018-01-06	安庆市计量测试所

附件4 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目验收检测报告



检 测 报 告

报告编号: Q2018050126

委 托 方: 中石化销售有限公司安徽安庆石油分公司

检测类型: 验收检测

报告日期: 2018年06月15日



安徽省公众检验研究院有限公司



检测报告

委托方	中石化销售有限公司安徽安庆石油分公司		
委托方地址	安庆市大观区石化路 39 号		
采样地址	宿松县破凉镇		
项目名称	破凉第一加油站建设项目		
联系人	戚松华	联系电话	7084414
样品类别	废气、噪声	采样人	凌军、胡习飞
采样日期	2018 年 05 月 24 日 - 2018 年 05 月 25 日	分析日期	2018 年 05 月 24 日 - 2018 年 06 月 15 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 2-4 页		
备注	无		

编 制：史静静

审 核：管李梅

批 准：[Signature]
日 期：2018.06.15
检验专用章
第 1 页 共 6 页

Q2018050126



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 (℃)	2018.05.24	24.0
	2018.05.25	24.6
湿度 (%)	2018.05.24	53
	2018.05.25	53
大气压 (kPa)	2018.05.24	99.4
	2018.05.25	99.4
风速 (m/s)	2018.05.24	2.4
	2018.05.25	2.3
风向	2018.05.24	东南风
	2018.05.25	东南风

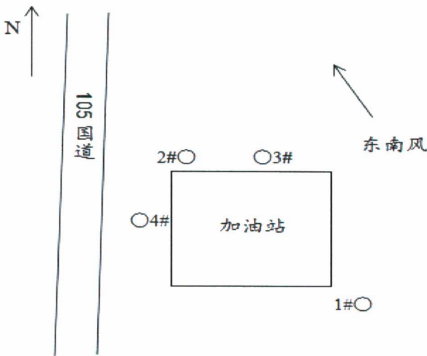


检测报告

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)	2018.05.24	①	1.43	1.72	1.69	1.85
		②	1.55	1.68	1.73	1.79
		③	1.35	1.76	1.69	1.84
		④	1.41	1.70	1.79	1.85
	2018.05.25	①	1.42	1.93	1.84	1.91
		②	1.57	1.90	1.78	1.97
		③	1.45	1.97	1.90	1.97
		④	1.47	1.90	1.92	1.86

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 24 日 09 时 10 分至 09 时 50 分（昼间） 2018 年 05 月 24 日 22 时 10 分至 22 时 50 分（夜间） 2018 年 05 月 25 日 09 时 10 分至 09 时 50 分（昼间） 2018 年 05 月 25 日 22 时 10 分至 22 时 50 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	生产噪声	2018.05.24	52.7	41.9	2.4	2.3
			2018.05.25	53.1	42.4	2.4	2.4
2	厂界南	生产噪声	2018.05.24	55.7	46.2	2.3	2.3
			2018.05.25	54.9	45.7	2.4	2.4
3	厂界西	生产噪声	2018.05.24	66.9	54.2	2.1	2.1
			2018.05.25	67.3	53.6	2.3	2.3
4	厂界北	生产噪声	2018.05.24	56.2	45.7	2.1	2.2
			2018.05.25	55.7	46.2	2.1	2.1

测点示意图：

N↑

105国道

4▲

加油站

1▲

2▲

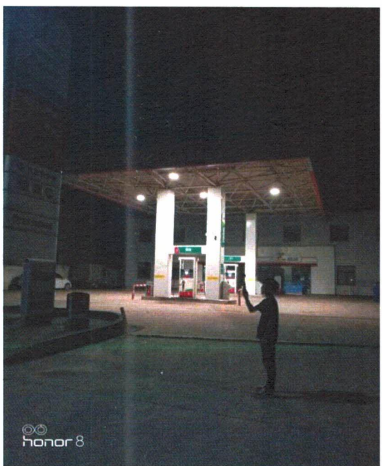
3▲

备注：“▲” 噪声测量监测点



检测报告

现场采样照片：



报告结束



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

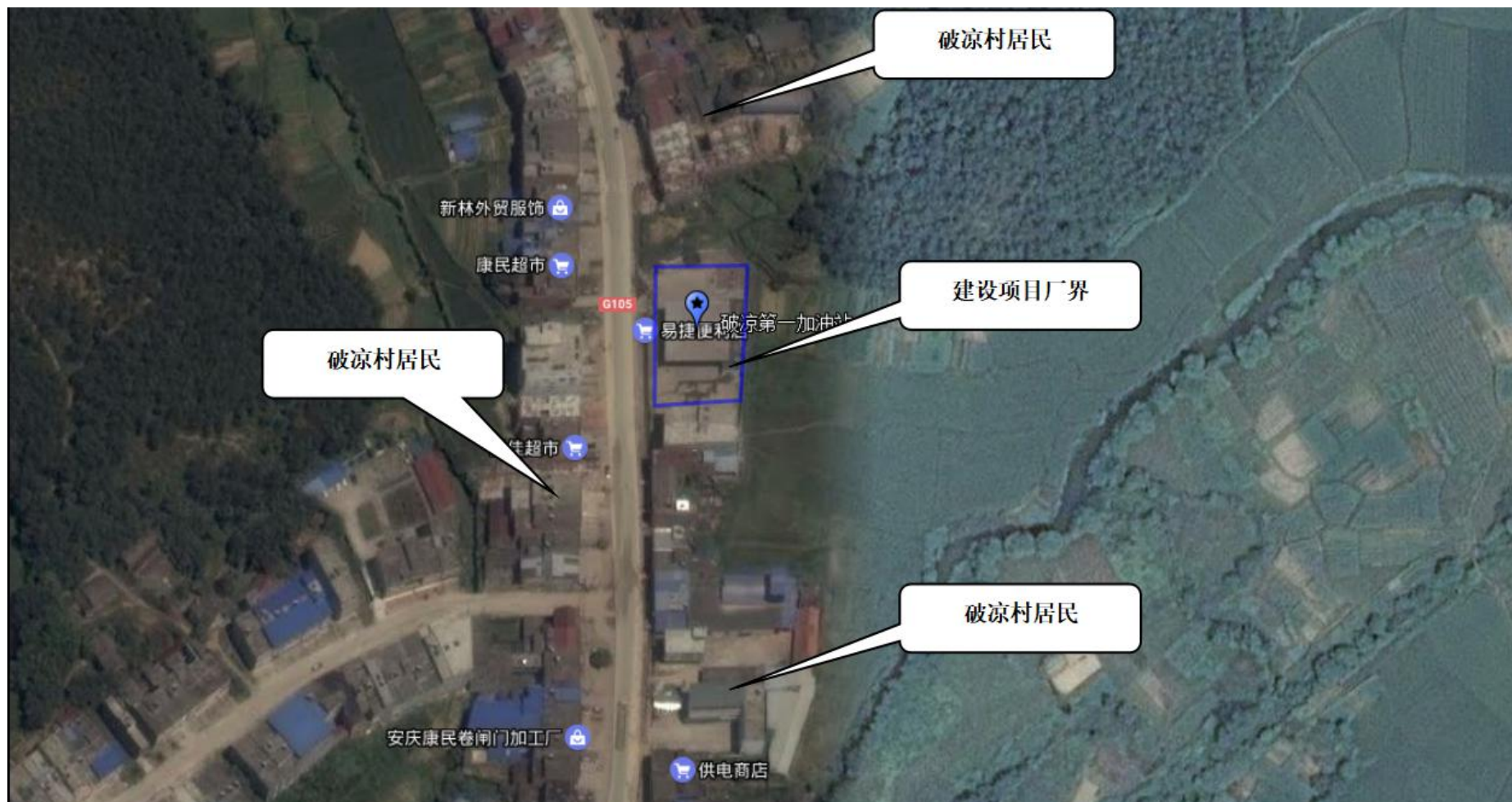
Q2018050126

第 6 页 共 6 页

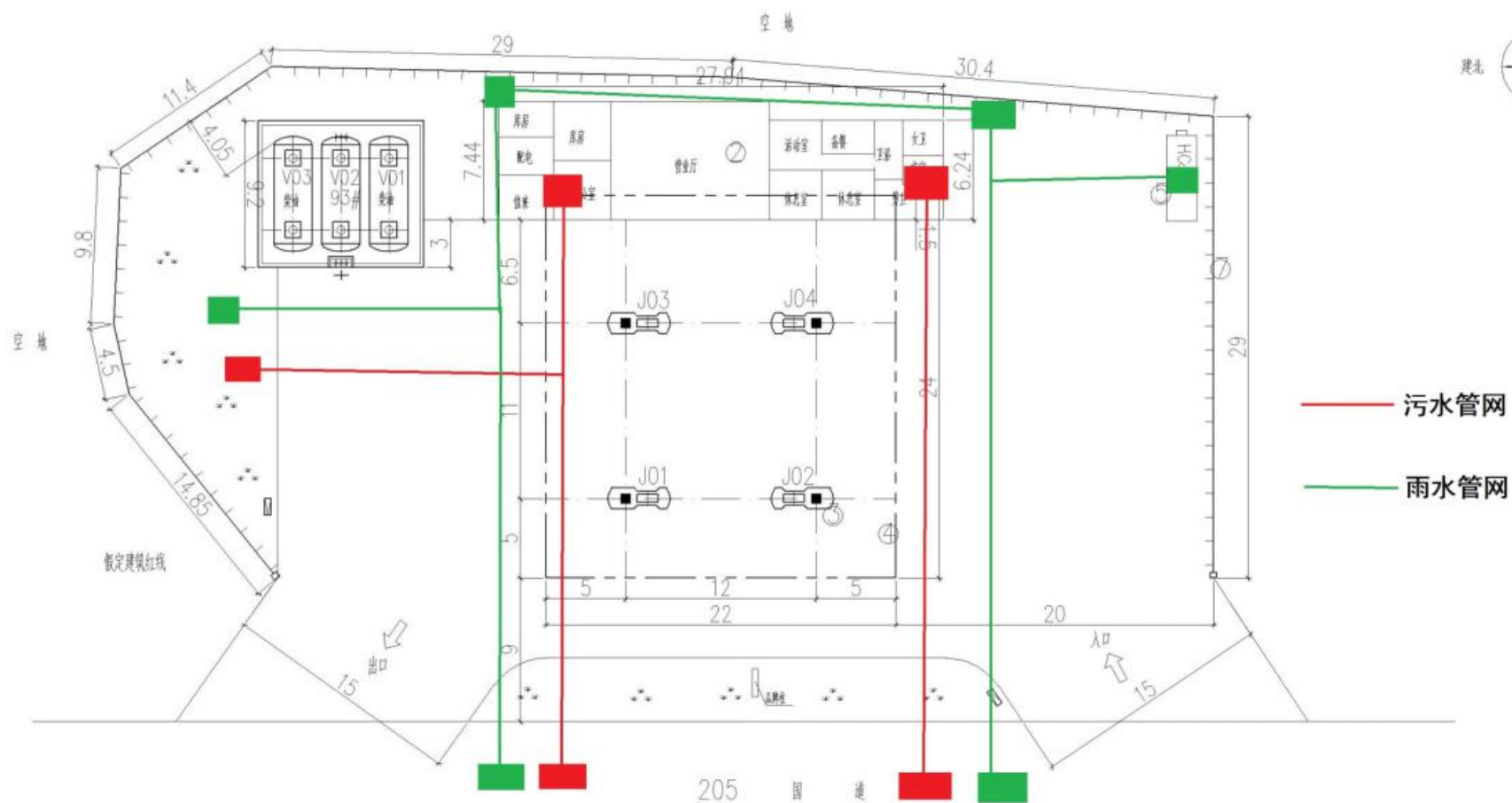
附图 1 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目地理位置图



附图 2 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目周边情况平面图



附图 4 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目雨污分流图



附图 4 中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目分区防渗图



建设项目竣工环境保护验收工作组

成员签字表

[illegible]

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站竣工环境保护验收专家意见

2018年11月24日,中国石化销售有限公司安徽安庆宿松分公司在宿松县主持召开了中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站竣工环境保护验收现场会。参加会议的有安徽省公众检验研究院有限公司(验收监测报告编制单位)等单位代表共6名。会议按规定成立了验收组,组织对该项目进行了竣工环境保护验收现场检查,在听取建设单位、验收监测报告编制单位对项目竣工环保验收相关内容汇报后,根据项目竣工环境保护验收监测报告及现场检查情况,专家意见如下:

一、现场检查情况:

(1)现场核查发现,项目实际建成2个直埋地下卧式钢油罐(2个30m³的0#柴油储罐,1个30m³的E92#汽油储罐),配套4台双枪双油品自吸泵加油机;储罐采用双层罐,设置卸油和加油油气回收系统及防漏检漏仪表;同步建设了辅助设施(站房、储罐区、罩棚等)。

(2)设置隔油池进行废水处理;生活污水收集后经化粪池预处理后用于农田施肥。

(3)厂内危险废物暂存库尚未建设;地下水未检测。

(4)排气筒及厂区内雨水排放口建设不规范,应按规定设置环保图形标志。

二、验收监测报告主要问题:

(1)按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》中“验收监测报告”编制格式和要求,完善项目验收报告内容。

(2)明确验收范围;明确验收工况,验收监测期间各项环保设施运行状况;明确项目各项环保设施实际投资情况。按照《加油站地下水污染防治技术指南》(试行)及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)要求,完善相关验收内容。

(3)对照环评及批复,进一步明确工程建设基本情况、工程变更情况、环境保护设施落实情况、环境保护设施调试情况并附相关图片,细化建设项目环境保护措施“三同时”落实情况对照一览表。

(4)完善和规范建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表。

(5)完善竣工相关图件资料,规范平面布置图,补充全厂废水及雨水流向示意图等。

三、企业验收意见中重点关注以下内容:

(1)按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》中“验收意见”编制格式和要求,编写项目验收报告。

(2)明确项目开工与竣工时间、调试运行时间、排污许可证申领情况、

项目从立项至调试过程中环境投诉、违法或处罚记录情况。

(3)说明环保组织机构、污染治理设施管理岗位责任制度和维修保养制度建设情况。

(4)明确环境监测计划，补充双层罐及防渗施工相关证明资料，明确企业开展自行监测要求。

四、按要求编制“其他需要说明的事项”文件，说明环境保护设施设计、施工和验收过程简况、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对策措施的实施情况，以及整改工作情况等。

五、建议：

1、企业应加强现场整改，切实落实环评、环评批复及相关验收要求。

2、企业应进一步健全环保组织机构，完善各项环境保护规章制度和环境保护基础台账、档案，明确各岗位环保责任，加强管理，强化日常运行监管。应制定完善的加油、卸油油气回收系统安全技术操作规程、检修规程及管理制度。

3、根据企业环境信息公开要求，应进一步加强与项目区域公众的沟通，强化信息公开，主动接受社会监督，保障公众对项目运行的环境影响知情权、参与权和监督权。

4、建设单位应在出具验收合格的意见后，按环保管理部门要求通过网站或者其他便于公众知悉的方式，依法向社会公开验收监测报告、验收意见和其他需要说明的事项，并及时在全国建设项目竣工环境保护验收信息平台填报，按要求将验收监测报告、验收意见和其他需要说明等文件报送原环评文件审批部门。

专家组长：



2018年11月24日

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一 加油站建设项目竣工环境保护验收意见

2018年11月24日,中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司根据中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一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

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目年销售汽油1500吨,柴油9000吨。该项目位于宿松县破凉镇破凉村。项目规划建设用地面积:2496m²,总投资340万元,建成2台0#柴油罐(双层),1台92#汽油罐(双层),单罐容量为30m³,配套4台双枪双油品潜油泵加油机;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

2018年4月8日获得宿松县环境保护局《关于中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环境影响报告表的批复》(松环建(2018)30号)。

(三) 投资情况

项目实际总投资340万元,其中环保总投资50万。环保投资占总投资的14.7%。

(四) 验收范围

本次验收范围为中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目年销售汽油1500吨,柴油9000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,通过化粪池和隔油池处理后,用于周边农田灌溉。

(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。

（3）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

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。

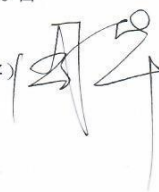
四、验收结论

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，建议予以通过中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司破凉第一加油站建设项目环境保护竣工验收。

中国石化销售有限公司安徽安庆石油分公司

2018年11月26日

（签字）



石化学第一加功治 会议签到表			
姓 名	单 位	职务/职称	签 名
朱m	中石化安庆分公司	11E	朱m
陈丽虎	安徽力元环保	高工	陈丽虎
qun	市环保局	.	qun
肖兵	中石化安庆分公司	高工	肖兵
姜伟	安徽公众检验研究院	经理	姜伟
周平	中石化安庆分公司	高工	周平

2018年12月-加中论 评审小组签到表			
姓 名	单 位	职务/职称	签 名
陈丽霞	安徽环境	高工	陈丽霞
陈丽霞	ipm 4425		陈丽霞
肖兵	中石化安庆分公司	高工	肖兵