

中国石油天然气股份有限公司
安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目
竣工环境保护验收报告

建设单位：中国石油天然气股份有限公司
安徽宣城销售分公司

2019年9月

中国石油天然气股份有限公司
安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目
竣工环境保护验收监测报告表

华瑞验（2019）第 037 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司
安徽宣城销售分公司

编制单位：安徽华瑞检测技术有限公司

2019 年 9 月

目录

表一 项目基本情况1

表二：工程概况4

表三主要污染源、污染物处理和排放11

表五验收监测质量保证及质量控制16

表六验收监测内容18

表七验收监测期间生产工况及验收监测结果19

表八验收监测结论23

附图

 附图 1：项目地理位置图

 附图 2：周边关系图

 附图 3：平面布置图

附件

 附件 1：验收委托书

 附件 2：工况证明

 附件 3：营业执照

 附件 4：危险化学品经营许可证

 附件 5：成品油零售经营批准证书

 附件 6：危险处理合同和资质

 附件 7：监测报告

 附件 8：现状环境影响评价报告备案的函

 附件 9：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 项目基本情况

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司 绩溪上庄加油站项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司				
建设项目性质	新建				
建设地点	安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村				
主要产品名称	销售汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨				
实际生产能力	年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨				
建设项目环评时间	2019 年 2 月	开工建设时间	/		
调试时间	/	验收现场监测时间	2019.3.4~2019.3.5		
环评报告表 审批部门	宣城市绩溪县生态 环境分局	环评报告表 编制单位	安徽阳益环保工程科技有 限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	200 万元	环保投资总概算	12 万元	比例	6%
实际总投资	200 万元	环保投资	12 万元	比例	6%
验收监 测依据	<p>(1) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017 年 1 月）；</p> <p>(2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月）；</p> <p>(3) 《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 年第 9 号，2018 年 5 月）；</p> <p>(4) 《中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目现状环境影响评价报告》（安徽阳益环保工程科技有限公司，2019 年 2 月）；</p> <p>(5) 《关于中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目现状环境影响评价报告备案的函》（环函【2019】67 号）（宣城市绩溪县生态环境分局，2019 年 6 月 4 日）。</p>				

污染物排放标准**1、废水**

生活污水经化粪池收集处理后由附近村民作农肥，不外排。

2、废气

本项目废气主要为加油站油气设备排放的油气和无组织排放的非甲烷总烃，油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准。具体标准限值详见表1-1，表1-2，表1-3。

（1）加油油气回收管线液阻检测值应小于表1-1规定的最大压力限值。

表 1-1 加油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	125

（2）油气回收系统密闭性压力检测应大于表1-2限值。

表 1-2 油气回收系统密闭性压力检测最小剩余压力检测值（摘录）

储罐油气空间（L）	受影响的加枪数：5把
10368	415（由内插公式计算得出）

（3）加油油气回收系统的气液比应在大于等于1.0和小于等于1.2范围内。

（4）无组织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无组织排放限值，具体见表1-3。

表 1-3 无组织废气排放标准限值

项目	标准限值	标准来源
非甲烷总烃	周界外浓度最高点，4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准

3、噪声

厂界东、西、南侧噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准；北侧厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4类标准限值，具体见表1-4。

表 1-4 工业企业厂界环境噪声排放标准（单位：dB（A））

标准	标准限值		标准来源
	昼间	夜间	
2 类	60	50	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）
4 类	70	50	

4、固体废物

项目产生一般固废处理处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单（2013）的有关规定。危险废物的处理处置执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单中的有关规定。

表二：工程概况

一、工程建设内容

1.1 项目概况

绩溪上庄加油站由中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司投资建设，加油站位于安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村。项目总投资 200 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资额 6%，项目占地面积 1090 平方米，主要建设 1 个 20 立方米的 92#汽油罐、1 个 20 立方米 95#汽油罐、1 个 20 立方米柴油罐，2 台双枪双油品加油机、站房、罩棚、以及汽油设加油油气回收系统和卸油油气回收系统等。形成年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨的生产能力。

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司于 2019 年 2 月委托安徽阳益环保工程科技有限公司编制了本项目现状环境影响评价报告；并在完成现状环境影响评价报告编制后，报送绩溪县环保局进行备案。于 2019 年 6 月 4 日，绩溪县以《关于中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目现状环境影响评价报告备案的函》（环函【2019】67 号）对本项目现状环境影响报告予以备案。

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》以及《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》等法律法规及部门规章要求，建设项目竣工后，中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司委托安徽华瑞检测技术有限公司对本项目进行环保验收工作，接到委托后，安徽华瑞检测技术有限公司组织技术人员启动验收自查工作，检查本项目环保手续履行情况、项目建成情况以及环境保护设施建设情况，并确定验收监测范围、执行标准及验收监测内容，制定监测方案。于 2019 年 3 月 4 日~3 月 5 日按照验收监测方案内容进行监测，主要监测内容为：废气监测、噪声监测。

本次验收范围为中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目的生产工艺、生产设备及配套的环保设施。由于本项目现状环境影响报告中已对项目的建设内容作了详细说明，故本次验收重点关注污染物排放达标情况和整改落实情况等。

1.2 项目周边环境概况

项目安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村，项目东侧为农田，南侧为农田，北侧为空地，西北侧为 X090 县道。地理位置详见附图一，项目周边关系详见附图二。

1.3 项目平面布置情况

加油站按功能要求划分为加油区、油罐区、站房及辅助用房区等，加油区位于站区中央，位于 X090 县道东南侧；站房位于加油区东侧，面向加油作业场地；油罐区位于加油区东北侧，油罐埋地设置。项目总平面布置详见附图 3。

1.4 项目建设内容

项目占地面积 1090 平方米，主要建设 1 个 20 立方米的 92#汽油罐、1 个 20 立方米 95#汽油罐、1 个 20 立方米柴油罐，2 台双枪双油品加油机、站房、罩棚及消防设施等。本项目油罐总容积为 50m³，加油站等级为三级。工程建设内容详见表 2-1。

表 2-1 项目主要建设内容及规模一览表

工程名称	单项工程名称	工程内容	工程规模
主体工程	地埋式柴油罐	1 个地埋式双层防渗柴油储油罐，储存 0#柴油	柴油储罐容积 20m ³ ，折合最大储存柴油 16.8t
	地埋式汽油罐	2 个地埋式双防渗汽油储油罐，储存 92#、95#汽油	汽油储罐容积 40m ³ ，折合最大储存汽油 29.061t
	加油岛	1 座加油岛	设置 2 台双枪加油机
辅助工程	站房	一栋一层框架结构站房，用于日常经营和办公使用	建筑面积 72.4m ²
	加油罩棚	一座加油罩棚	网架结构、建筑面积 63.35m ²
	辅助用房	位于站房南侧	建筑面积为 82.34m ²
公用工程	供水系统	由当地市政统一供水	用水量 182.5t/a
	排水系统	雨、污分流排水体制，加油站雨水由站内雨水沟渠收集，经隔油池处理后外排。生活污水经化粪池收集处理后由附近村民清运作农肥，不外排。	-
	供电系统	依托当地市政电网供给	年用电量 1.0 万 kwh
	消防系统	配备消防砂，灭火毯，干粉灭火器等	满足项目消防要求
环保工程	废气处理	采用油气回收系统（有卸油和加油油气回收系统）	/
	噪声控制	安装减震垫；加强管理，设置缓冲带和减速带	/
	废水处理	经化粪池收集处理后由附近村民作农	污水量 146t/a

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

		肥，不外排	
	固废处理	生活垃圾、废含油抹布收集后交由环卫部门处理；危险废物由油罐清理单位直接转交给具有相关资质的单位负责回收处理	生活垃圾 8.03t/a，油罐和隔油池每 4 年清理一次，0.15t/次，废含油抹布 0.025t/a
	绿化	种植各类树木	/
	地下水	储油罐内外表面防渗防腐处理；地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道；加油站场地硬化；	/

1.5 主要工艺设备情况

项目主要的设备详见表 2-2。

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	数量	单位	备注
1	地埋式柴油储罐	1	个	20m ³
2	地埋式汽油储罐	2	个	2 个均为 20m ³
3	双枪加油机	2	台	双枪双油品潜油泵

1.6 劳动定员与生产制度

项目定员 4 人，项目全年工作 365 天，采用一天三班的工作制度，每班 8 小时。

1.7 产品方案

项目产品方案为年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨，产品规格详见表 2-3。

表 2-3 产品方案

序号	名称	单位	数量	贮存方式
1	92#汽油	t/a	230	地埋式储油罐
2	95#汽油	t/a	70	地埋式储油罐
3	0#柴油	t/a	110	地埋式储油罐

1.8 环保设施投资、运行及维护情况

项目总投资 200 万元，其中环保投资 12 万元，环保投资占项目总投资的 6%。项目环保投资情况见表 2-4。

表 2-4 环保投资一览表

项目	内容	投资(万元)
声环境	设备隔声降噪措施	计入设备投资
水环境	化粪池	1.0
大气环境	油气回收系统	8.0
固体废物	生活垃圾、废含油抹布集中收集、清运	1.0
	油罐清理和隔油池委托有资质单位处理	2.0
地下水防治	卸油平台、加油罩棚、地埋油罐区及管道进行防渗、	计入主体工程投

	防腐处理	资
	地面硬化	
风险防范措施	储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测、报警系统；安装可燃气体报警装置。灭火器等器材计入消防设施。	计入工程投资
合计	12	

二、原辅材料及能源消耗

本项目原辅料及能源消耗见表 2-5。

表 2-5 主要原辅材料及能源使用情况一览表

序号	类别	名称	单位	消耗量
1	原料	0#柴油	t/a	110
2		92#汽油	t/a	230
3		95#汽油	t/a	70
4	能源	水	t/a	182.5
5		电	kwh/a	1.0 万

三、水平衡图

项目水平衡图见图 2-1。

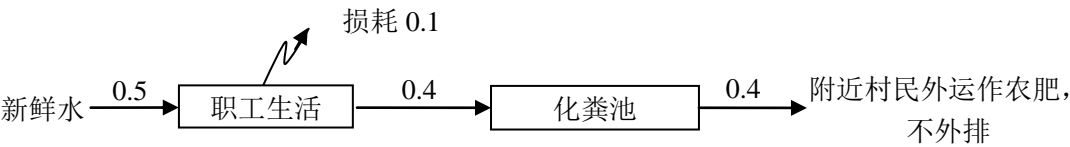


图 2-1 水平衡图

四、工艺流程

4.1 工艺流程及产污节点分析

本项目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，项目汽油卸油及加油作业配套油气回收装置，柴油不配套。本项目工艺流程见下图：

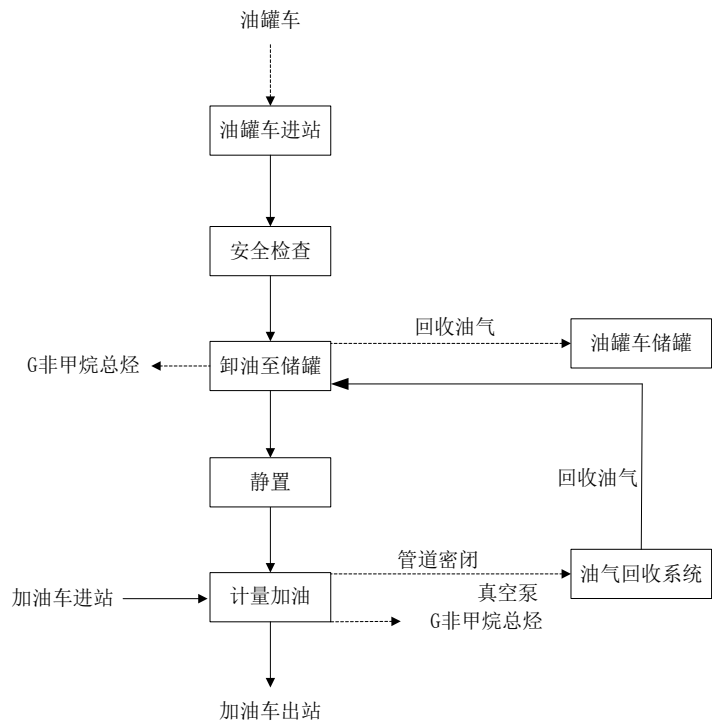


图 2-2 加油站汽油加油工艺流程及产污节点图

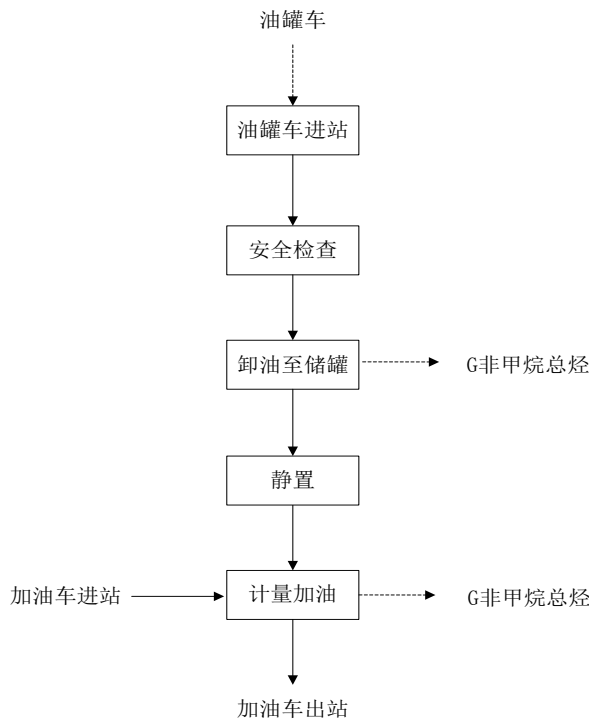


图 2-3 加油站柴油加油工艺流程及产污节点图

4.2 加油工作流程简述

建设项目卸油采用重力自流式密闭卸油方式，车用汽油、柴油由汽车槽车运送至加油站密闭卸油点处，采用快速接头与槽车卸油软管连接后，打开储罐的开启阀门，闭合

其他储罐阀门，利用位差将车用汽油（柴油）输送至相应的贮罐储存（常压），汽油卸油系统采用油气回收系统；

加油采用潜油泵式正压供油，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，加油机发油采用自吸式油枪的配套加油工艺，然后，通过带有计量、计价和税控装置的电脑加油机将储罐内的油抽出，实现为汽车油箱充装车用汽油或柴油的付出（经营销售）作业，汽油系统设置加油油气回收系统。

4.3 油气回收系统

项目汽油卸油及加油作业配套油气回收系统一套，进行一次油气回收和二次油气回收，具体内容如下：

①一次：卸油油气回收

在油罐车给地下储罐卸油时，是在油罐车和地下储罐之间密闭状态下进行，液态油卸入地下储罐。储罐内液态空间不断增大，气相空间不断减小。罐车储罐内液态空间不断减小，气相空间不断增大。由于气液相空间的变化，原地下储罐内气态油蒸气进到罐车内部，油罐车给地下储罐卸油结束，由罐车装载着气态油蒸气驶离加油站到野外排放或运到有油气处理装置的单位进行油气回收处理，以达到初步环保和安全的目的回收系统。加油站卸油油气回收系统示意图见图 2-5。

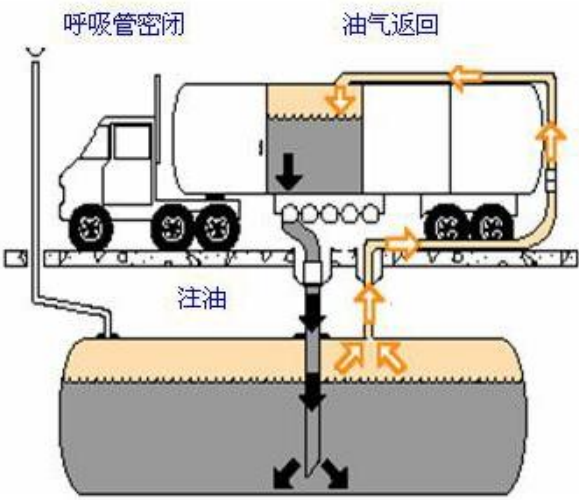


图 2-4 加油站卸油油气回收系统示意图

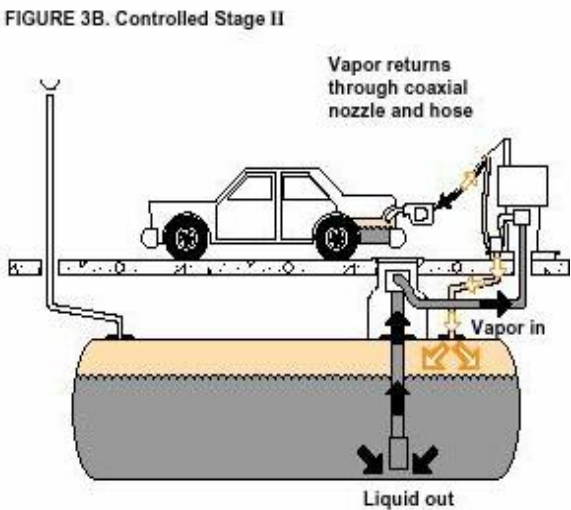


图 2-5 加油站加油油气回收系统示意图

②二次：加油油气回收

加油机在给汽车油箱加注汽油的同时，采用带有油气回收的加油枪将汽车油箱内的气态油蒸气和空气的混合气体按照 1:1 比例（即加注一升汽油，返回到储罐 1 升的气体）或其他比例抽回到地下储罐的系统，以达到一定的安全环保目的。加油站加油油气回收系统示意图见图 2-6。

4.2 污染工序及污染因子

项目在生产运行中会产生废气、废水、噪声和固废，具体见表 2-6。

表 2-6 项目污染工序及污染因子汇总

类别	污染源/产生工序	污染因子
废气	大、小呼吸、加油卸油作业等	非甲烷总烃
废水	生活、办公	CODcr、NH ₃ -N、SS
固废	油罐清理	油污
	隔油池废油	废油
	废含油抹布	油污
噪声	生产设备、加油车辆	等效连续 A 声级(dB)

表三主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

本项目雨污分流，雨水经隔油池处理后外排至周边沟渠。营运期间产生的废水主要生活污水，其主要污染物为 COD、BOD₅、SS、氨氮，生活污水经化粪池收集处理后由附近村民清运作农肥，不外排。

2、废气

本项目营运期间产生的废气主要为油罐大小呼吸、卸油、加油作业过程中无组织挥发的油气（非甲烷总烃）和汽车尾气等。

本项目通过储油罐埋地设置，减少油罐因温度变化小呼吸挥发产生的油气，以及汽油安装加油和卸油油气回收装置等措施减少非甲烷总烃的排放量。

汽车尾气通过区域通风后无组织排放

3、噪声

本项目噪声源主要来自加油机、泵设备噪声以及油罐车和加油机动车辆交通噪声。

厂界区域噪声通过限速、修建实体墙、设减震基座、加强管理等措施减少噪声对周围环境的影响。

4、固体废物及处置措施

本项目在生产运行过程产生的固废包括储油罐清理产生的残液、隔油池废油、废含油抹布、以及生活垃圾。

（1）生活垃圾：职工生活垃圾产生量为 8.03t/a，由环卫部门定期清理。

（2）油罐清理残液和隔油池废油：储油罐清理和隔油池清理工作委托合肥国化石油环保有限公司外运进行清理，产生的残液和废油清理后及时带回处置，清理周期为 4 年，一次产生量约 0.6t。

（3）废含油抹布：产生量为 0.025t/a，混入生活垃圾由环卫部门定期清理。

本项目固体废物产生量及处置措施见表 3-1。

表 3-1 固体废物产生量及处置措施

序号	名称	属性	产生工序	形态	废物类别	废物代码	产生量	处理方式
1	生活垃圾	一般废物	职工生活	固态	/	/	8.03t/a	委托环卫部门处置
2	油罐清洗废油、隔油池废油	危险废物	油罐清理	液态	HW08	900-249-08	0.6t/次	委托合肥国化石油环保有限公司外运处置
3	废含油抹布	一般废物	吸油	固态	/	/	0.025t/a	混入生活垃圾

5、环境风险防范措施

本项目存在的环境风险主要为汽柴油泄露、泄露后火灾/爆炸产生的次生污染物。

(1) 加油区、站房和油罐区均配备一定数量灭火器、消防砂，防备突发环境事件。

(2) 工艺管道和储油罐均采用符合设计规范要求管道和罐体，采用双层防渗储罐和双层输油管线并配置高液位报警器；采取分区防渗，油罐区、化粪池、隔油池进行重点防渗，加油区采用水泥硬化等一般防渗。

(3) 加油站制定了突发环境事件应急预案，并组织全站人员进行参与演练。

表四建设项目环境影响报告表主要结论

一、建设项目环境影响报告表主要结论**4.1 项目概况**

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目位于安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村，本项目投资 200 万元，总占地面积 1090m²，钢构罩棚 63.35m²，1 层站房 72.4m²；站内现有 2 台双枪加油机。有 3 个地埋式钢制双层防渗储罐，包括 20m³ 汽油储罐 1 个、20m³ 柴油储罐 2 个，柴油折半计算，折算油罐总容积 50m³。按照油罐总容积，依据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）及 2014 年局部修订版中的规定，判定本项目为一座三级加油站，站内主要经营项目是汽油、柴油零售。

4.1.2 项目产业政策相符性

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修订版）》可知，本项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类的范畴，可以视为允许类，因此本项目的建设符合国家的产业政策。

根据《安徽省工业产业结构调整指导目录》（2007 年本）可知，本项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类的范畴，可以视为允许类，因此本项目的建设符合地方产业政策。

4.1.3 选址可行

项目选址位于安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村，项目区位地理位置优越，交通便利，具有良好的投资和发展前景。建设内容为加油站建设项目，属于能源供应设施，根据绩溪县人民政府出具的“绩国用（2011）第 370 号”，详见附件 5 可知，本项目为批发零售用地，项目建设用地符合宣城市总体发展规划要求。

根据前文可知，本加油站各设备距站外建（构）筑物的安全间距能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中标准要求。

因此，本项目选址合理，对周边环境不产生影响。

4.1.4 污染源稳定达标排放

本项目产生的非甲烷总烃及噪声采取相应防治措施后，根据污染源监测结果，可实现达标排放，固废实现合理有效处理处置。

4.1.5 污染防治措施有效性**（1）废气污染防治措施**

项目营运期卸油、加油过程产生的烃类气体采用卸油、加油油气回收系统处理，并通

过加强操作人员的培训和学习等措施后，烃类气体的排放浓度能够达标排放，对周围的大气环境影响不大。根据本项目监测结果，项目周边非甲烷总烃浓度监测结果最大值为 $1.83\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放周界外浓度最高点限值 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

项目主要为成品油的销售，来往加油的机动车会产生少量的尾气，尾气中的主要污染物为 CO、碳氢化合物、氮氧化物，由于进出加油站车辆启动时间较短，废气产生量不大，且加油站周边较为空旷，露天空旷条件易于废气的扩散，周围均设有绿化带，对汽车尾气可起到净化的作用。通过采取以上措施后，项目营运期来往加油的汽车产生的尾气对周边环境空气的影响较小。

（2）噪声污染防治措施

根据监测数据可知本项目营运期场界噪声排放达标，满足《工业企业环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准（其中靠主干道路北场界可达到 4 类区标准）。

（3）废水污染防治措施

本项目无生产废水，只有员工和过往人员的生活污水产生。根据工程分析，项目日常办公、过往人员生活污水产生量约为 $146\text{m}^3/\text{a}$ ，主要污染因子为 COD、BOD5、SS、NH₃-N 等，生活污水经化粪池收集处理后由附近村民清运作农肥，不外排。在落实以上措施后，项目产生的废水对区域水环境影响较小。

（4）固体废物污染防治措施

本项目产生的固体废物有油罐清理的废油渣、员工生活垃圾以及废含油抹布。

地下油罐每 4 年清洗一次，每次平均产生废油及锈渣约 0.15t，属《国家危险废物名录》中危险废物，危废编号为 HW08（900-249-08），由油罐清理单位直接转交给具有相关资质的单位负责回收处理。

本项目生活垃圾产生量为 8.03t/a。生活垃圾集中收集后，由专职人员定时收集，然后由环卫部门清运，做到日产日清。

项目废含油抹布产生量为 0.025t/a，属于名录中的豁免项，可混入生活垃圾，全过程不按危废管理，收集后由环卫部门定期清运。

项目在营运期间，因产生的污染物的污染物实施了必要的污染源治理措施并进行有效的管理，从总体上讲不会对周边环境带来明显的影响。

4.1.6 后续运营监测方案

建设单位为了保证所有环保设备的正常运行，并保证各类污染物达到国家的排放标准和管理要求。制定后期运营监测计划，定期对本项目进行监测。

4.1.7 环境风险结论

一般情况下，储油罐发生泄漏风险的事故概率较低，即使发生泄露事故后在应急反应时间内的泄漏量很小，由于储罐埋在地下，且封闭，蒸发量小。在及时采取控制措施后，预计不会对土壤、地表水和地下水造成大的污染威胁。

4.2 现状环境影响评价总结论

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目符合国家及地方产业政策，不属于过剩产能、不属于淘汰落后工艺，满足规划选址要求、符合各类生态功能区要求；符合相关环境管理政策。项目采取的环保措施在技术和经济上切实可行，能够保证污染物的稳定达标排放，确保区域环境质量水平不降低。因此，建设单位在认真落实本报告提出的完善改进措施后，对周边环境的影响可更稳定的控制在允许范围内，项目的继续生产环境可行。

二、项目整改情况

表 4-1 项目整改落实情况

序号	环评文件提出的整改内容	整改落实情况
1	开展定期监测计划	已制定监测计划落实

表五验收监测质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

一、监测分析全过程质量控制

为了确保监测数据具有代表性、可靠性、准确性，在监测中对监测全过程包括布点、采样、实验室分析、数据处理等环节进行严格的质量控制。具体措施如下：

- 1、及时了解工况情况，保证监测过程中工况负荷满足验收要求；
- 2、合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性；
- 3、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有合格证书；
- 4、采样仪器要经过计量部门检测合格，并按照国家保护局发布的《环境监测技术规范》的要求进行全过程质量控制，声级计测量前后要进行自校；
- 5、监测数据严格实施三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人审定。

二、现场监测质量控制

1、废气监测分析质量保证及质量控制

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，按规定对废气测试仪进行现场检漏，采样和分析过程严格按照《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T373-2007）、《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）。

2、噪声监测分析质量保证和质量控制

噪声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。测量仪器和校准仪器定期检定合格，并在有效使用期限内使用；每次测量前、后在测量现场进行声学校准，其前、后校准示值误差不大于 0.5 分贝，否则测量结果无效。

表 5-1 声级计校准情况表

日期	仪器	测量前校准值 (dB)	测量后校准值 (dB)	标准值	是否符合
2019.3.4 昼	AWA6228	93.8	93.8	±0.5dB	是
2019.3.5 夜		93.8	93.8		是
2019.3.4 昼		93.8	93.8		是
2019.3.5 夜		93.8	93.8		是

3、检测分析方法、仪器及检出限

表 5-2 检测分析方法、仪器及检出限一览表

类别	检验项目名称	检验依据	使用仪器名称	仪器型号	仪器编号	检出限
无组织废气	非甲烷总烃 (mg/m ³)	《环境空气总烃、甲烷、非甲烷总烃的测定直接进样-气相色谱法》HJ604-2017	气相色谱仪	GC7900	HR2015002	0.07
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准附录 A (GB20952-2007)	油气回收智能检测仪	YQJY-2	HR2015005	-
	密闭性					-
	气液比					-
噪声	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	多功能声级计	AWA6228+	HR2017080	-

表六验收监测内容

验收监测内容：

验收监测方案和监测点位详见表 6-1 和图 6-1；

表 6-1 验收监测方案

监测类型	监测点位	监测项目	监测时间	监测频次
无组织废气	主导风向上风向布设 1 个参照点○1#、主导风向下风向布设 3 个监测点○2#、○3#、○4#	非甲烷总烃，同步记录风向、风速等气象因子	生产设施和环保设施正常运行期间	4 次/天、连续监测两天
油气回收系统监测	油气回收系统	密闭性、液阻、气液比		一次
厂界环境噪声	厂界东、南、西、北侧各布设 1 个监测点，编为▲1~▲4 测点	昼间噪声和夜间噪声		昼夜各监测 1 次，连续监测两天

监测点位示意图

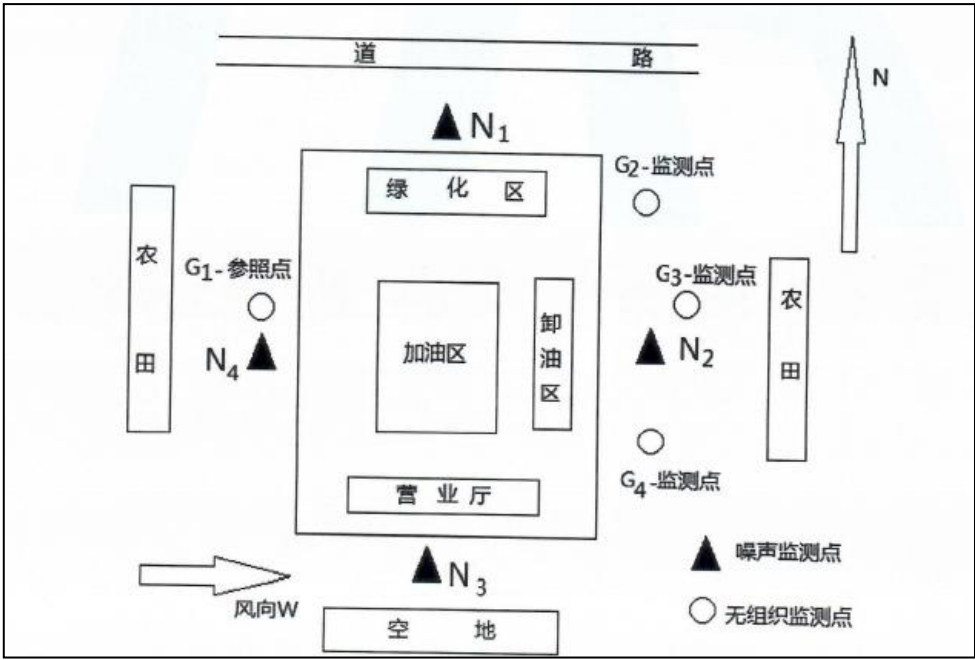


图 6-1 监测点位示意图

表七验收监测期间生产工况及验收监测结果

验收监测期间生产工况记录:

验收监测数据在工况稳定、生产负荷达到相关要求、环境保护设施运行正常的情况下有效。监测期间监控各生产环节的主要原材料的消耗量、成品量，并按设计的主要原辅料用量、成品产生量核算生产负荷。

表 7-1 工况统计表

监测时间	产品名称	设计销售量 (t/a)	验收监测期实际销售量 (t/d)	销售负荷%
2019.3.4	汽油	300 (0.82t/d)	0.80	97.6
2019.3.5			0.82	100
2019.3.4	柴油	110 (0.30t/d)	0.30	100
2019.3.5			0.29	96.7

验收监测结果:

一、废气监测结果

无组织废气检测结果见 7-2;

表 7-2 无组织非甲烷总烃监测结果 (单位 mg/m³)

监测结果 （单位：mg/m ³ ）									
监测点位	检测因子	2019.3.4				2019.3.5			
		第一次	第二次	第三次	第四次	第一次	第二次	第三次	第四次
G1 上风向	非甲烷总烃	0.61	0.72	0.89	0.78	0.84	0.83	0.83	0.53
G2 下风向		1.10	1.46	1.22	1.69	1.71	1.56	1.46	1.50
G3 下风向		0.97	1.64	1.03	1.26	1.02	1.45	1.67	1.39
G4 下风向		1.04	1.27	1.06	1.07	1.01	1.12	1.08	1.83
监测最大值		1.69				1.83			
标准限值		4.0							
达标分析		达标				达标			

表 7-3 监测期间气象参数一览表

检测日期		检测区间气象条件				
		风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	气压 (kPa)	天气
2019.3.4	08: 00-9: 00	西风	1.2	6.7	101.3	晴
	09: 00-10: 00	西风	1.1	7.5	101.3	晴
	10: 00-11: 00	西风	1.1	8.7	101.4	晴
	11: 00-12: 00	西风	1.0	9.6	101.4	晴
2019.3.5	08: 00-9: 00	西风	1.0	4.5	101.4	阴
	09: 00-10: 00	西风	1.0	5.3	101.4	阴
	10: 00-11: 00	西风	1.0	6.7	101.4	阴
	11: 00-12: 00	西风	1.1	7.6	101.5	阴

根据表 7-3 监测结果：验收监测期间，无组织排放的非甲烷总烃第一天监测最高浓度为 $1.69\text{mg}/\text{m}^3$ ，第二天监测最高浓度为 $1.83\text{mg}/\text{m}^3$ ，两天的监测浓度最大值均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织监控浓度标准限值 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

二、油气监测结果及分析

（1）油气监测结果

系统密闭性检测结果见表 7-4，液阻检测结果见 7-5，气液比检测结果见表 7-6。

表 7-4 系统密闭性检测结果

油气空间 (L)	油枪数量 (个)	最小剩余压力限值 (Pa)	初始压力 (Pa)	5 分钟剩余压力 (Pa)
10368	2	415	500	476

表 7-5 液阻检测结果

加油机编号	液阻压力 (Pa)		
	18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
液阻最大压力压力限值 (Pa)	≤ 40	≤ 90	≤ 155
2#加油机	16	29	44

表 7-6 气液比检测结果

加油枪号	流速高档			流速低档			气液比标准值
	回收油气体积 (L)	加油体积 (L)	气液比	回气体积 (L)	加油体积 (L)	气液比	
3#	16.09	15.17	1.10	-	-	-	1.00≤A/L≤1.20
4#	17.40	15.26	1.14	-	-	-	

备注：2 号油罐服务 3#、4#枪。

(2) 油气检测结果分析

根据表 7-4、表 7-5、表 7-6 监测报告：

(1) 当储罐油气空间为 10368L，加油枪为 2 把时，最小剩余压力限值为 415Pa，本项目油罐密闭性检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

(2) 液阻检测压力均低于液阻最大压力限值，液阻检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

(3) 气液比检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

三、厂界环境噪声监测

厂界环境噪声检测结果见表 7-7。

表 7-7 厂界噪声检测结果

测点位置	测点编号	检测结果 dB(A)						
		检测日期	昼间	标准限值	达标评价	夜间	标准限值	达标评价
东厂界	N2	2019.3.4	48.5	60	达标	46.0	50	达标
		2019.3.5	51.2		达标	45.5		达标
西厂界	N4	2019.3.4	49.5		达标	45.9		达标
		2019.3.5	49.3		达标	44.3		达标
南厂界	N3	2019.3.4	47.0		达标	44.5		达标
		2019.3.5	48.3		达标	45.3		达标
北厂界	N1	2019.3.4	54.3	70	达标	48.3	55	达标
		2019.3.5	56.6		达标	48.0		达标

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

说明：执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类、4 类标准的排放限值。

根据表 7-13 监测结果：验收监测期间，项目东、西、南侧厂界环境噪声监测点昼间等效声级和夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准限值要求；项目北侧厂界环境噪声监测点昼间等效声级和夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准限值要求。

表八验收监测结论

验收监测结论:

1、工程概况

绩溪上庄加油站由中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司投资建设，加油站位于安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村。项目总投资 200 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资额 6%，项目占地面积 1090 平方米，主要建设 1 个 20 立方米的 92# 汽油罐、1 个 20 立方米 95#汽油罐、1 个 20 立方米柴油罐，2 台双枪双油品加油机、站房、罩棚、以及汽油设加油油气回收系统和卸油油气回收系统等设施，形成年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨的生产能力。

2、验收期间工况

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目销售负荷为：汽油 97.6%、100%，柴油 100%、96.7%。项目生产设施和环保设施均正常运行，符合验收监测工况要求。

3、废水

本项目雨污分流，雨水经隔油池处理后外排至周边沟渠，生活污水经化粪池收集处理后由附近村民清运作农肥，不外排。

4、无组织废气

本项目营运期间产生的废气主要为油罐大小呼吸、加油、卸油作业过程中等挥发排放的油气（非甲烷总烃）和少量的汽车尾气等。

加油站地下密闭储油、汽油设加油和卸油油气回收装置减少非甲烷总烃的排放量。汽车尾气通过自然通风后无组织排放。

项目无组织排放的非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织监控浓度标准限值要求。

5、油气回收监测

（1）当储罐油气空间为 10368L 时，加油枪为 2 把时，最小剩余压力限值为 415Pa，，本项目油罐密闭性检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

（2）液阻检测压力均低于液阻最大压力限值，液阻检测结果符合《加油站大气

污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

（3）气液比检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

6、噪声

本项目噪声源主要来自加油机、泵、油罐车和加油机动车辆等。

厂界区域噪声通过限速、修建实体墙、通过绿化吸收以及距离衰减等措施减少噪声对周围环境的影响。

项目东、西、南侧厂界环境噪声监测点昼间等效声级和夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求；北侧临道路侧厂界环境噪声监测点昼间等效声级和夜间等效声级均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准要求。

7、固体废弃物

项目在生产运行过程产生的固废包括储油罐清理产生的残液、隔油池废油、废含油抹布、以及生活垃圾。

（1）生活垃圾：收集后由环卫部门定期清理。

（2）油罐清理残液和隔油池废油：储油罐清理和隔油池清理工作委托合肥国化石油环保有限公司外运进行清理，产生的残液和废油清理后及时带回处置，不在厂区暂存。

（3）废含油抹布：混入生活垃圾，由环卫部门定期清理。

本项目一般固体废物排放符合《一般工业固体废物贮存、处置场污染物控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求，危险废物排放符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求。

8、环境风险防范措施

本项目存在的环境风险主要为汽柴油泄露、泄露后火灾/爆炸产生的次生污染物。

（1）加油区、站房和油罐区均配备一定数量灭火器、消防砂，防备突发环境事件。

（2）输油管道和储油罐均采用符合设计规范要求的管道和罐体，采用双层防渗储罐和双层输油管线并配置高液位报警器；站区采取分区防渗，油罐区、隔油池、化粪池采取重点防渗，加油区采取一般防渗。

(3) 加油站制定了突发环境事件应急预案，并组织全站人员进行参与演练。

以上结论是在本报告所描述的生产工况、工艺生产规模下，且正常生产时，并在本报告注明的监测时间段采样情况下得出的。

建议:

- 1、加强日常环境管理，提高环境意识，确保环保设施运转正常及有关环保措施和制度的贯彻落实。
- 2、生产过程中严格操作规程，做好生产设备运行期间的维护保养工作。
- 3、加强加油站风险防范管理，突发环境事件应急预案尽快送至管理部门备案。

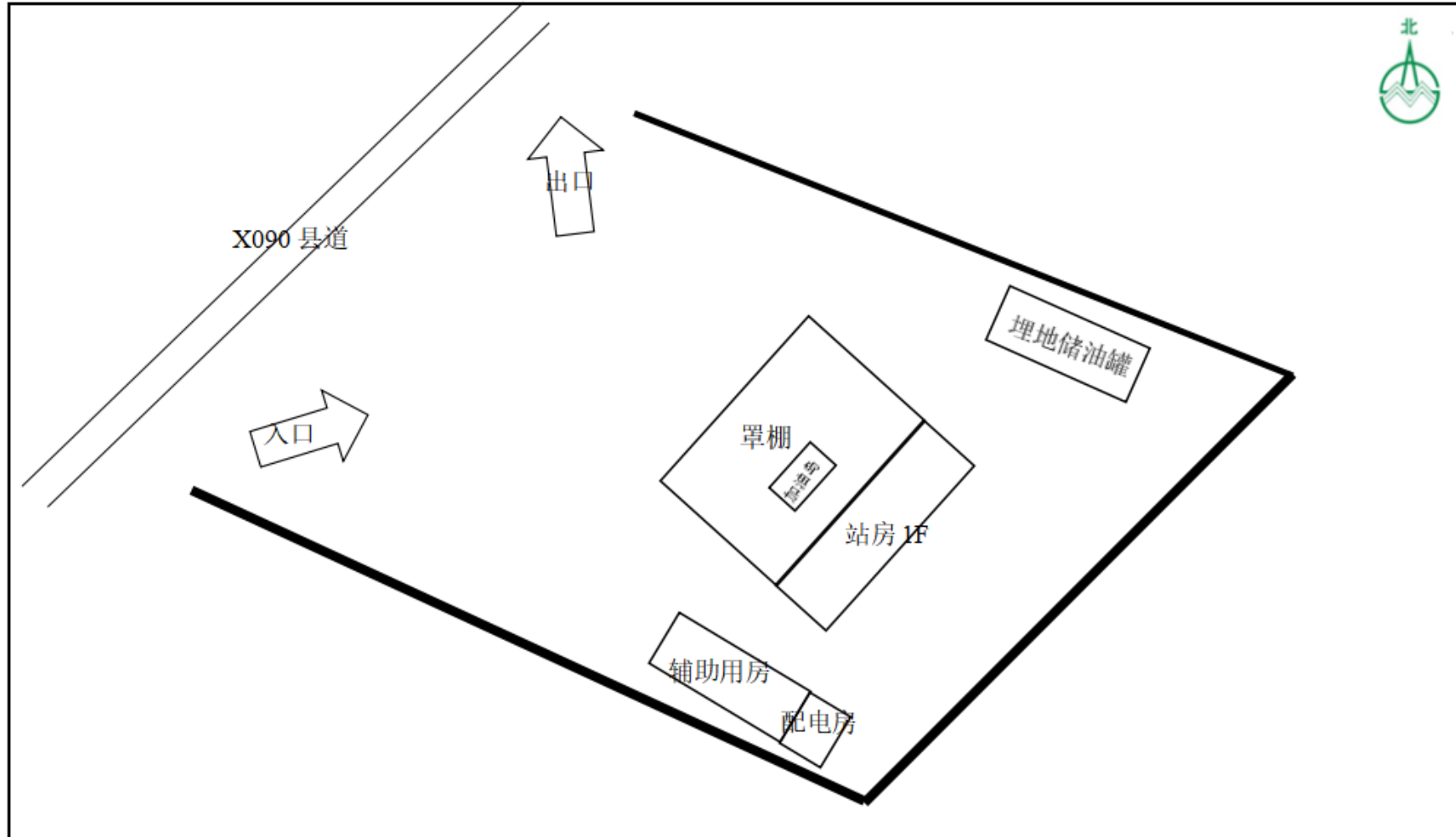
附图 1：地理位置图



附图 2：周边关系图



附图 3：平面布置图



绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

附件1 委托书

委托书

安徽华瑞检测技术有限公司：

我公司绩溪上庄加油站项目现已建成，现生产设施正常生产、环境保护设施运行正常，符合验收监测条件，特委托贵单位对该项目进行竣工环境保护验收监测工作。

委托单位：中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司

委托时间：2019年2月15日

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

附件 2 工况说明

工况证明

绩溪上庄加油站在验收监测期间，以汽、柴油销售量核定生产工况，具体销售负荷见下表。

验收监测期间项目销售负荷统计表

时间	产品名称	设计销售量 (t/a)	实际销售量 (t/d)	销售负荷%
2019.3.4	汽油	300 (0.82t/d)	0.80	97.6
2019.3.5			0.82	100
2019.3.4	柴油	110 (0.30t/d)	0.30	100
2019.3.5			0.29	96.7

验收监测期间，汽油销售负荷为 97.6%、100%，柴油销售负荷为 100%、96.7%，特此证明。

中国石化天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司

2019 年 3 月 5 日



绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

附件 9：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：


填表人（签字）：

项目经办人（签字）：何成

项目名称	中国石化天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目					项目代码		建设地点	安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村			
行业类别（分类管理名录）	264 机动车燃料零售					建设性质	新建/改扩建/技术改造	项目厂区中心经度/纬度	118.474261° E, 30.150821° N			
设计生产能力	年销售汽油 300 吨、柴油 110 吨					实际生产能力	年销售汽油 300 吨、柴油 110 吨	环评单位	安徽阳益环保科技有限公司			
环评文件审批机关	宣城市绩溪县生态环境分局					审批文号	环函【2019】67 号	环评文件类型	环评报告表			
开工日期	2019 年 2 月					竣工日期	2019 年 2 月	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	安徽华瑞检测技术有限公司					环保设施监测单位	安徽华瑞检测技术有限公司	验收监测时工况	汽油 97.6%, 100%; 柴油 100%, 96.7%			
投资总概算（万元）	200					环保投资总概算（万元）	12	所占比例（%）	6			
实际总投资（万元）	200					实际环保投资（万元）	12	所占比例（%）	6			
废水治理（万元）	10	废气治理（万元）	80	噪声治理（万元）	1	固体废物治理（万元）	2	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	/	年平均工作时	8760			
运营单位	中国石化天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司					运营单位社会信用代码	913401800754874177	验收时间	2019.3.4-2019.3.5			
污染物排放	原有排	本期工程实际排	本期工程允许	本期工程产	本期工程自身	本期工程实际排	本期工程核	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排	全厂核定排放总	区域平衡替代	排放增减量
总量	排放量(1)	排放量(2)	排放量(3)	生量(4)	削减量(5)	排放量(6)	定排放量		排放量(9)	量(10)	削减量(11)	(12)
控制	废水											
工业	化学需氧量											
建设	氨氮											
项目	石油类											
详	废气											
况	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											

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

附件 3：营业执照



营 业 执 照

(副 本)

注册号 341824000064282 (1-1)

名 称 中国石化天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站

类 型 股份有限公司分公司(上市)

营 业 场 所 绩溪县上庄镇旺川村

负 责 人 杜红炜

成 立 日 期 2012年12月13日

营 业 期 限 / 长期

经 营 范 围 汽油、柴油、煤油、预包装食品、卷烟零售。
(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)

登 记 机 关

2015 年 5 月 8 日



每年1月1日至6月30日填报年度报告
企业信用信息公示系统网址: <http://www.ahcredit.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件 4：成品油零售经营批准证书



附件 5：危险化学品经营许可证



附件 6：油罐清理合同及处置资质

加油站油罐清洗劳务服务合同书

甲方：中国石油天然气股份有限公司安徽销售分公司

地址：合肥市濉溪路 287 号财富广场首座 17 楼

法定代表人（负责人）：张用军

乙方：合肥国化石油环保有限公司

法定代表人（负责人）：何维富

1. 总则

根据《中华人民共和国合同法》等现行法律法规，本着自愿、平等、诚实信用的原则，双方就清洗中国石油安徽销售分公司加油站油罐事宜，协商一致，签订本合同。

2. 服务内容及方式

2.1 服务内容：乙方负责为甲方提供安全的清罐服务。

2.2 服务方式：现场清洗。

2.3 技术服务：清洗后油罐洁净无杂质。

2.4 服务地点：甲方所属安徽分公司加油站。

3. 资料的提供

3.1 甲方应向乙方提供清罐计划明细。

4. 验收时间、地点和方式（验收标准）

4.1 由甲方对清洗后的油罐进行验收,如发现油罐清洗不符合标准要求,由乙方进行无偿返工。

4.2 验收标准:以双方共同取样目测清洁无杂质。

5. 费用及支付

5.1 清洗设备、人员由乙方负责提供,清洗期间发生的全部费用由乙方承担。

5.2 油罐清洗费为: 2300 元/罐。

5.3 支付方式:结算时按双方确认的单价和实际清洗罐数量付款;甲方向乙方付款前,乙方需向甲方提供合法有效增值税专用发票,若乙方不能按时提供发票,则甲方顺延支付时间。

5.4 支付开户行: 中国银行合肥会展中心支行

5.5 支付账号: 176710594924

6. 权利和义务

除本合同其他条款约定的权利、义务外,双方约定如下:

6.1 甲方权利

6.1.1 有权要求乙方按照本合同约定提交劳务服务;

6.1.2 有权随时对乙方的服务进行监督检查;

6.1.3 有权要求乙方对其服务过程中存在的问题进行整改;

6.2 甲方义务

6.2.1 在合同生效后向乙方提供本合同清罐明细。

6.2.2 按约定向乙方支付报酬;

6.2.3 按约定验收项目成果。

6.3 乙方权利

6.3.1 接受甲方提供的资料、消防设备；

6.3.2 交付符合本合同要求的工作成果后获得报酬；

6.4 乙方的义务

6.4.1 乙方应按约定亲自完成劳务服务工作，未经甲方书面同意擅自转委托给第三方的，甲方有权拒付报酬并单方解除本合同；

6.4.2 乙方在进入甲方加油站时，须遵守甲方规定，如因违反甲方厂规厂纪造成甲、乙双方损失的，责任由乙方自行承担。

6.4.3 本合同清罐费用已包含油污处理，乙方负责所清油污的环保处理事宜，并保证符合国家相关法律法规的规定。

7. 对外关系

乙方在其服务范围内与其他服务方之间的工作关系，由乙方自行负责处理。

8. 不可抗力

8.1 下列事件可认为是不可抗力事件：战争、动乱、地震、飓风、洪水等不能预见、不能避免并不能克服的客观情况；

8.2 由于不可抗力事件致使一方当事人不能履行本合同的，受不可抗力影响方应立即通知另一方当事人，采取积极措施减少不可抗力造成的损失，并在不可抗力发生后5日内向另一方当事人提供发生不可抗力的证明。

8.3 由于不可抗拒的原因，致使合同无法按期履行或不能履行的，所造成的损失由双方各自承担。受不可抗力影响一方未履行通知义务，

致使损失扩大的，该方应就扩大的损失向另一方承担赔偿责任。不可抗力事件结束或其影响消除后，如本合同目的仍可实现，双方应立即继续履行合同义务，合同有关执行期间应相应延长。

9. 违约责任

9.1 乙方不能按时完成服务项目，应当承担实际工程总价 20% 的违约金，并赔偿给甲方造成的直接损失，同时甲方有权单独解除合同并从合同款中扣除相关费用。

9.2 乙方未按约定标准完成服务项目的，乙方应负责按合同约定标准整改。

9.3 因乙方安全生产事故给甲方造成损失，乙方需对甲方及第三方造成的损失承担所有责任。

10. 合同的生效、变更、终止

10.1 本合同经甲乙双方法定代表人（负责人）或授权代理人签字并盖章后生效。

10.2 本合同经甲乙双方协商一致，可以变更，合同变更协议应采用书面形式。

10.3 有下列情形之一的，本合同终止：

10.3.1 合同已经按照约定履行完毕；

10.3.2 双方协商一致终止合同；

10.3.3 一方依下列第 10.4 款规定解除本合同。

10.3.4 其他情形：

10.4 如本合同任何一方发生下述情况，在不影响本合同约定的其他救

济手段的前提下，另一方有权书面通知全部或部分解除合同：

10.4.1 发生破产、清算；

10.4.2 不可抗力事件持续 10 日，致使不能实现合同目的；

10.4.4 未能履行本合同义务，且在违约后 10 日或双方商定的补救期限内对违约行为仍未能完成补救；

11. 争议的解决

在本合同履行过程中发生争议时，甲乙双方应及时协商解决。

如协商不成，依法向合同签订地提起诉讼。

12. 其它约定

12.1 本合同未尽事项，由甲乙双方根据国家法律、法规及有关规定协商另行订立补充协议，双方共同遵照执行。

12.2 本合同正本一式伍份，甲方执叁份，乙方执贰份。自双方盖章之日起生效。

12.3 乙方作业期间的安全规定另见附件《工程施工 HSE 合同》。

12.4 本合同由各分销公司负责结算，本部不负责结算

12.5 合同有效期自签订日起至 2020 年 5 月 31 日止。

注：签订地为合肥市庐阳区

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

甲方：中国石油天然气股份有限公司 乙方：合肥国化石油环保
安徽销售分公司 有限公司

签字：

张佩军

合同专用章

盖章：

签字：

合同专用章

盖章：

2018年 5 月 29 日

2018年 5 月 29 日



营 业 执 照

(副 本)

统一社会信用代码 913401007199447152(1-1)

名 称	合肥国化石油环保有限公司
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住 所	安徽省合肥市经济技术开发区蓬莱路608号
法定代表人	何维富
注 册 资 本	叁佰贰拾万圆整
成 立 日 期	2000年05月25日
营 业 期 限	/ 长期
经 营 范 围	油罐清洗、油轮清洗、检测、维护；深海、陆地、山洞液态、油仓、管道吸瘪的修复、清洗、检测、维护、拆除；油泥、油污环保技术开发、应用；收集、贮存废矿物油（HW08）（凭许可证在有效期内经营）；润滑油、原料（除危险品）、环保沥青、化工产品（不含危险品）、建材、金属材料及专利产品生产、销售；环保技术及工艺研发、设计；油库工艺、消防工艺设计；油库、油站绿化；石油设施、环保设备机械及附件制造、安装、拆除、销售；加油站、加气站、油气槽车、装修标识指示牌、安监系统及储罐的阻隔防爆技术、油气回收技术推广应用；乙醇汽油技术改造工程；道路、阻隔栏、楼堂馆所的清理服务；城市污水及工业污染物治理、无害化处理；房屋、车辆租赁；普通货物运输；环保技术咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登 记 机 关



2017年 10月 09日

每年1月1日至6月30日填报年度报告

企业信用信息公示系统网址: <http://www.ahcredit.gov.cn>
<http://10.12.105.6:9080/Topicis/CertlabPrint.do>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制 2017-10-10

说明

危险废物经营许可证

(副本)

编号: 340106001

法人名称: 合肥国石化石油环保有限公司

法定代表人: 何维富

住所: 合肥市经济技术开发区蓬莱路 608 号

经营设施地址: 合肥市经济技术开发区蓬莱路 608 号

核准经营方式: 收集、贮存

核准经营危险废物类别:

HW08 废矿物油与含矿物油废物 (具体代码详见附表)

核准经营规模: 3000 吨/年

有效期限自 2018 年 10 月 10 日至 2021 年 10 月 9 日

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力, 许可证正本应放在经营设施的醒目位置。
3. 禁止伪造、变造、转让危险废物经营许可证。除发证机关外, 任何单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
4. 危险废物经营许可证变更法人名称、法定代表人和住所的, 应当自工商变更登记之日起 15 个工作日内, 向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
5. 改变危险废物经营方式、增加危险废物类别、新、改、扩建原有危险废物经营设施的、经营危险废物超过批准经营范围 20% 以上的, 危险废物经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
6. 危险废物经营许可证有效期届满, 危险废物经营单位从事危险废物经营活动的, 应当于危险废物经营许可证有效期届满前 30 个工作日内向原发证机关申请换证。
7. 危险废物经营单位终止从事危险废物经营活动的, 应当对经营设施、场所采取污染防治措施, 并对未处置的危险废物作出妥善处理, 并在 20 个工作日内向发证机关申请注销。
8. 转移危险废物, 必须按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》。

发证机关: 安徽省环境保护厅

发证日期: 2018 年 10 月 10 日

初次发证日期: 2013 年 11 月 19 日

附件 7：监测报告



151217240038

检 验 报 告

TEST REPORT

(2019)华检 H 字第 0028 号

检 测 内 容： 噪声、废气

受 检 单 位： 中国石油天然气股份有限公司安徽
宣城销售分公司绩溪上庄加油站

检 验 类 别： 委 托 检 验

 **安徽华瑞检测技术有限公司**
华瑞检测 Anhui Huarui Testing Technology Co. Ltd.

安徽华瑞检测技术有限公司

检 验 报 告

(2019)华检 H 字第 0028 号

共 4 页 第 1 页

检测内容	噪声、废气	检验类别	委托检验
项目名称	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站	项目地址	安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村
受检单位	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站	受检单位地址	安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村
委托单位	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司	委托单位地址	/
采样单位	安徽华瑞检测技术有限公司	采样单位地址	合肥市经济开发区紫云路338号
检测环境	符合要求	检测日期	2019.03.04-2019.03.06
检验项目	详见附件。		
检验依据	详见附件。		
检验结论	详见附件。  (检验报告专用章) 签发日期: 2019年03月18日		
备注	特别说明: 本结果仅对此次样品负责。		

批准: 赵良英

审核: 黄乐平

编制: 陈海

安徽华瑞检测技术有限公司

检验报告附页

(2019)华检H字第0028号

共4页 第2页

技术说明

(无组织排放废气)

序号	检验项目名称	检验依据	使用仪器名称	仪器型号	仪器编号	检出限
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪	GC7900	HR2015002	0.07 mg/m³
以下空白						

监测数据

检测内容：无组织排放废气			检测日期：2019.03.04-2019.03.05			
测点位置：加油站厂界			检测频次：4次/天，共连续检测2天			
检验项目名称	采样时间		检测结果			
			○ G1 (参照点)	○ G2 (监测点)	○ G3 (监测点)	○ G4 (监测点)
非甲烷总烃 (mg/m³)	2019.03.04	08:12	0.61	1.10	0.97	1.04
		09:27	0.72	1.46	1.64	1.27
		10:38	0.89	1.22	1.03	1.06
		11:49	0.78	1.69	1.26	1.07
	2019.03.05	08:22	0.84	1.71	1.02	1.01
		09:31	0.83	1.56	1.45	1.12
		10:41	0.83	1.46	1.67	1.08
		11:39	0.53	1.50	1.39	1.83
以下空白						

安徽华瑞检测技术有限公司

检验报告附页

(2019)华检 H 字第 0028 号

共 4 页 第 3 页

检测日期		检测区间气象条件				
		风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	气压 (kPa)	天气
2019.03.04	08:00-09:00	W	1.2	6.7	101.3	晴
	09:00-10:00	W	1.1	7.5	101.3	晴
	10:00-11:00	W	1.1	8.7	101.4	晴
	11:00-12:00	W	1.0	9.6	101.4	晴
2019.03.05	08:00-09:00	W	1.0	4.5	101.4	阴
	09:00-10:00	W	1.0	5.3	101.4	阴
	10:00-11:00	W	1.0	6.7	101.4	阴
	11:00-12:00	W	1.1	7.6	101.5	阴

检测点位示意图

道 路

▲ N₁

绿化区

加油区

卸油区

营业厅

空地

▲ N₂

▲ N₃

▲ N₄

○ G₁-参照点

○ G₂-监测点

○ G₃-监测点

○ G₄-监测点

噪声监测点

无组织监测点

风向W

以下空白

安徽华瑞检测技术有限公司
检 验 报 告 附 页

(2019)华检 H 字第 0028 号 共 4 页 第 4 页

技术说明
(厂界环境噪声)

序号	检验项目名称	检验依据	使用仪器名称	仪器型号	仪器编号
1	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008	多功能声级计	AWA6228+	HR2017080
以下空白					

监测结果

		检测内容：厂界环境噪声			
检测频次：昼夜各一次，连续两天		检测时间：2019.03.04-2019.03.06			
测点编号	测点位置	检测结果 dB(A)			
		昼间		夜间	
		时间	Leq	时间	Leq
▲N1	加油站北厂界	2019.03.04 09:11	54.3	2019.03.05 00:40	48.3
		2019.03.05 10:23	56.6	2019.03.06 00:43	48.0
▲N2	加油站东厂界	2019.03.04 09:15	48.5	2019.03.05 00:43	46.0
		2019.03.05 10:26	51.2	2019.03.06 00:46	45.5
▲N3	加油站南厂界	2019.03.04 09:18	47.0	2019.03.05 00:46	44.5
		2019.03.05 10:28	48.3	2019.03.06 00:49	45.3
▲N4	加油站西厂界	2019.03.04 09:21	49.5	2019.03.05 00:49	45.9
		2019.03.05 10:31	49.3	2019.03.06 00:52	44.3
以下空白					

注意事项

- 1.报告无“检验专用章”或检验公司公章无效。
- 2.未经本公司书面批准，不得复制检验报告（完整复制除外）。
- 3.报告无主检、审核、批准人签章无效。
- 4.报告涂改无效。
- 5.若对报告结果有异议，应于收到报告之日起十五日内提出复查申请，逾期不予受理。
- 6.送样委托检验，我公司仅对来样负责。
- 7.在接到报告一个月之内，请来我公司办理退样手续，逾期按无主处理。
- 8.未经书面许可，本报告不得用于任何广告宣传。
- 9.本报告解释以中文为准。

地址：安徽省合肥市经济技术开发区紫云路338号

邮编：230061 联系电话：0551-68102315 Email:3210777459@qq.com

REMARK

- 1.The test report is invalid if there are no the marks of the special-purpose stamps for test or the official stamps of the company.
 - 2.The test report shall not be copied except for the full copy, without the written approval of the company.
 - 3.The test report is invalid without the signatures of authorized personnel who tested, audited and approved it.
 - 4.The test report is invalid if altered.
 - 5.If there is any objection to the test report, please apply to the company within 15 days after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall not accept the cases.
 - 6.As to entrusted tests, the results presented in the test report relate only to the received sample.
 - 7.Please take back the samples within one month after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall handle them at will.
 - 8.The test report shall not be used for advertisements or other publicity purposes, without written approval of the company.
 - 9.In case of discrepancy, the original version in Chinese shall prevail.
- Address: 338, ZiYun Road, Hefei Economic & Technological Development Zone, AnHui Province.
Pose code: 230061 Tel: 0551-68102315 Email:3210777459@qq.com



151217240038

检 验 报 告

TEST REPORT

(2019)华检 Q 字第 0709 号

检 测 内 容： 加油站油气回收系统

受 检 单 位： 中国石油天然气股份有限公司安徽
宣城销售分公司绩溪上庄加油站

检 验 类 别： 委 托 检 验

 **安徽华瑞检测技术有限公司**
华瑞检测 Anhui Huarui Testing Technology Co., Ltd.

安徽华瑞检测技术有限公司

检 验 报 告

(2019)华检 Q 字第 0709 号

共 3 页 第 1 页

检测内容	加油站油气回收系统		油气回收方式	<input checked="" type="checkbox"/> 分散 <input type="checkbox"/> 集中	
受检单位	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站		生产单位	/	
委托单位	中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司		处理装置是否安装	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
受检单位地址	宣城市绩溪县上庄镇旺川村		在线监测系统是否安装	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
检验项目	共叁项（详见附页）		各油罐油气管路是否连通	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
检验日期	2019.05.08		汽油罐个数	1	
检验类别	委托检验		油罐容积（L）	2#罐：20000	
汽油体积（L）	9632		油气空间（L）	10368	
汽油加油机	品牌	三盈	真空泵	型号	/
	检测个数	1		数量	2
汽油加油枪	品牌	VEEDER-ROOT	P/V 阀	型号	/
	检测个数	2		数量	1
检验依据	GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》				
检验结论	<p>经检测，中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站密闭性、液阻、气液比叁项油气指标检测期间符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关限值的要求。</p> <p style="text-align: right;">（检验报告专用章） 签发日期：2019年05月20日</p>				
备注	此栏空白。				

批 准：张 琳

审 核：赵良燕

主 检：霍加磊

安徽华瑞检测技术有限公司

检验报告附页

(2019)华检 Q 字第 0709 号

共 3 页 第 2 页

序号	检验项目名称	技术要求	检验结果				单项判定
1	密闭性(初始压力 500Pa) (Pa)	≥415	1 min 之后的压力(Pa)		491		合格
			2 min 之后的压力(Pa)		484		
			3 min 之后的压力(Pa)		480		
			4 min 之后的压力(Pa)		478		
			5 min 之后的压力(Pa)		476		
2	液阻 (Pa)	见以下三项	见以下三项				合格
2.1	通入氮气流量 (18L/min) 最大压力 (Pa)	≤40	2#加油机		16		合格
2.2	通入氮气流量 (28L/min) 最大压力 (Pa)	≤90	2#加油机		29		合格
2.3	通入氮气流量 (38L/min) 最大压力 (Pa)	≤155	2#加油机		44		合格
3	气液比	见以下一项	见以下一项				合格
3.1	高速档气液比	1.0~1.2	加油枪 编号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	/
			3#	15.17	16.69	1.10	合格
			4#	15.26	17.40	1.14	合格
备注: 2 号油罐服务 3#、4#枪。							



安徽华瑞检测技术有限公司
检 验 报 告 附 页

(2019)华检 Q 字第 0709 号

共 3 页 第 3 页

检测项目

序号	检验项目	使用仪器	检测方法	备注
1	密闭性	油气回收智能检测仪 YQJY-2	GB20952-2007 之附录 B	现场检测
2	液阻		GB20952-2007 之附录 A	
3	气液比		GB20952-2007 之附录 C	

监测点位示意图

P/V

2#罐92#汽油

1#罐 柴油

卸油口

营 业 厅

柴油机

3#枪92#汽油 □

2#加油机

4#枪92#汽油 □

东南

密闭性检测点: ○

液阻检测点: ◇

气液比检测点: □

技术负责人
章

注意事项

- 1.报告无“检验专用章”或检验公司公章无效。
 - 2.未经本公司书面批准，不得复制检验报告（完整复制除外）。
 - 3.报告无主检、审核、批准人签章无效。
 - 4.报告涂改无效。
 - 5.若对报告结果有异议，应于收到报告之日起十五日内提出复查申请，逾期不予受理。
 - 6.送样委托检验，我公司仅对来样负责。
 - 7.在接到报告一个月之内，请来我公司办理退样手续，逾期按无主处理。
 - 8.未经书面许可，本报告不得用于任何广告宣传。
 - 9.本报告解释以中文为准。
- 地址：安徽省合肥市经济技术开发区紫云路338号
邮编：230061 联系电话：0551-68102315 Email:3210777459@qq.com

REMARK

- 1.The test report is invalid if there are no the marks of the special-purpose stamps for test or the official stamps of the company.
 - 2.The test report shall not be copied except for the full copy, without the written approval of the company.
 - 3.The test report is invalid without the signatures of authorized personnel who tested, audited and approved it.
 - 4.The test report is invalid if altered.
 - 5.If there is any objection to the test report, please apply to the company within 15 days after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall not accept the cases.
 - 6.As to entrusted tests, the results presented in the test report relate only to the received sample.
 - 7.Please take back the samples within one month after receiving the test report. If the time limit is exceeded, the company shall handle them at will.
 - 8.The test report shall not be used for advertisements or other publicity purposes, without written approval of the company.
 - 9.In case of discrepancy, the original version in Chinese shall prevail.
- Address: 338, ZiYun Road, Hefei Economic & Technological Development Zone, Anhui Province.
Pose code: 230061 Tel: 0551-68102315 Email:3210777459@qq.com

附件 8：现状环境影响评价报告备案的函

宣城市绩溪县生态环境分局文件

环函〔2019〕67 号

关于中国石油天然气股份有限公司 安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目 现状环境影响评估报告备案的函

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司：

你公司绩溪上庄加油站项目现状环境评估报告申请备案函及其加油站的现状环境评估报告已收悉，按照宣城市商务局、宣城市环保局（宣商〔2018〕191 号）文件精神，经研究，我局原则同意你公司绩溪上庄加油站现状环境评估报告报备。你公司须按加油站的现状环境评估报告要求，加强环境管理，重点做好油罐防渗、危废管理、应急预案等环境管理工作，督促各加油站落实各项污染防治措施，确保环境安全。

宣城市绩溪县生态环境分局

2019 年 6 月 4 日

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收意见

2019年9月8日,中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》要求,主持召开了“中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目”竣工环境保护验收会议,项目验收监测报告编制单位安徽华瑞检测技术有限公司及邀请的专家代表等共5名参加了检查验收(名单附后)。与会代表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、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批文件要求,现场查看了项目有关环境保护措施,听取了建设单位关于项目“三同时”执行情况的介绍,验收监测报告编制单位关于验收调查监测情况的汇报,审阅并核实有关资料,经认真讨论,形成验收意见如下:

1 工程建设基本情况

1.1 主要建设工程内容

- (1) 建设位置:安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村。
- (2) 主要产品名称及规模:年销售汽油 300 吨,柴油 100 吨。
- (3) 建设内容:项目主要建设有 3 个 20m³ 地埋式双层防渗储油罐,其中汽油储罐 2 具(92#、95#汽油各一个),柴油储罐 1 个;双枪潜油泵加油机 2 台,一层站房一座。油罐折合总容积 50m³,加油站等级为三级站。

1.2 建设过程及环保审批情况

项目于 2019 年 2 月委托安徽阳益环保工程科技有限公司编制了本项目现状环境影响评价报告。于 2019 年 6 月 4 日,绩溪县以《关于中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目现状环境影响评价报告备案的函》(环函【2019】67 号)对本项目现状环境影响报告予以备案。

1.3 投资情况

项目工程总投资 240 万元,其中环保投资 12 万元,占比 6%。

1.4 验收范围

本次验收范围绩溪山庄加油站项目,年销售汽油 300 吨,柴油 110 吨。

2 工程变动情况

本项目已完成现状环境影响评价，无重大变动。

3 环境保护设施建设情况

3.1 废水

本目实行雨污分流制，初期含油雨水经隔油池处理后排入周边沟渠，生活污水经化粪池收集处理后由附近村民清运作农肥，不外排。

3.2 废气

项目营运期间产生的废气主要为加油、卸油、以及储油过程中产生的废气，废气通过）通过加油油气回收装置、卸油油气回收装置减少油气排放量，未回收部分油气站区无组织排放。

3.3 噪声

项目项目噪声污染源主要为设备噪声（加油机、泵等）和进出站场的车辆噪声。厂界区域噪声通过设减震基座、加强管理、限速、修建实体围墙等措施减少噪声对周围环境的影响。

3.4 固体废物

项目营运过程中产生的固体废物主要是生活垃圾、油罐清理废液、隔油池废油、废含油抹布或手套。

生活垃圾：生活垃圾收集于垃圾桶由环卫部门定期清理。

废含油抹布和手套混入生活垃圾处置。

清罐废液和隔油池废油均属于危险废物，储罐和隔油池清理工作委托有资质单位合肥国化石油环保有限公司进行定期清理和将清理废液带回处置。

3.5 环境风险防范

本项目主要为汽、柴油的销售，涉及的主要潜在风险物质包括汽油、柴油。本项目可能发生事故的类型主要有：储罐溢出、泄漏事故，加油机火灾、爆炸事故。

项目通过设置配置灭火设施、加油站地面分区防渗、配置渗漏监测仪和高液位报警装置、制定事件应急预案等措施降低突发环境事件对环境造成的影响。

（1）灭火设施：于加油区、油罐区、站房配置一定数量的灭火器、消防砂、灭火毯等消防设施。

（2）地面分区防渗、设置渗漏监测仪和高液位报警装置：油站化粪池、隔

油池均采用混凝土构筑物，四面和底部具有较好的防渗漏性能；储油罐和输油管道均采用地埋式双层储油罐和输油管道，可有效的防治泄露事件发生。

(3) 加油站制定突发事件应急预案，规定突发安全和环境事件情形下的处置程序和应急人员、救援物资以及信息通报等制度。

4 污染物排放情况

4.1 废气

验收监测期间，本项目厂界无组织排放的非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准（GB16297-1996）表2中的无组织排放限值要求。

项目油气排放监测气液比、密闭性、液阻监测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

4.2 厂界环境噪声

项目厂界东、西、南侧厂界环境噪声昼间等效声级和夜间等效声级均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类声标准要求；厂界南侧厂界环境噪声昼间等效声级和夜间等效声级均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类声标准要求。

5 验收结论

按《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中所规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查，本项目不存在验收不合格情形，故同意本项目通过验收。

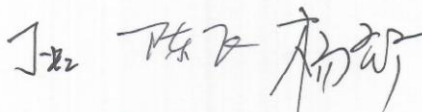
6 后续要求

1、加强日常环境管理，提高环境意识，确保环保设施运转正常及有关环保措施和制度的贯彻落实。

2、加强应急预案的演练。

7 验收人员信息

专家组：



中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司

2019年9月8日

绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收会议签到表

会议类型		环保竣工验收评审会				
会议日期		2019.9.8				
姓名		单位	身份证号码	职务/职称	电话	
组长	陈松	中国石化天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司	34012419740930001	主任	18056322215	
技术专家	丁如	安徽环环检测技术有限公司	340122197002100130	主任	18949835816	
	陈飞	合肥环环检测技术有限公司	34010319800813528	高工	15866182368	
	何都	安徽环环检测技术有限公司	340102197501294018	高工	18156075177	
验收工作组			2019.9.8 00:11	验收监测单位	15650605230	
其他成员						

中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司
绩溪上庄加油站项目竣工环境保护验收“其他需要说明的事项”

1、项目“三同时”手续执行情况

绩溪上庄加油站由中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司投资建设，加油站位于安徽省宣城市绩溪县上庄镇旺川村。项目总投资 200 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资额 6%，项目总占地面积 1090m²。项目建设加油岛、加油机、埋地储油罐、油气回收等设施，形成年销售汽油 300 吨，柴油 110 吨的生产能力。

由于项目建设时间久远，在补办环评审批手续的过程中存在因立项等问题，不符合编制环评文件的条件，造成老加油站环评审批工作难以顺利开展，不能对老加油站进行日常的环境监管。为解决这种状况宣城市商务局、宣城市环境保护局经研究（宣商[2018]191 号），对未办理环保手续的现有加油站（2016 年之前建成运行的），在符合区域成品油加油站建设发展规划，取得危险化学品经营许可证和成品油零售经营许可证的前提下，对环境现状、环境影响开展分析评价，重点对油气回收、危废管理、油罐防渗、噪声防治、应急预案等方面进行分析评价，梳理现有环境问题，提出整改措施及期限，明确监管要求，报当地县（市、区）环保局、商务局备案，并纳入日常监管。故中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司于 2019 年 2 月委托安徽阳益环保工程科技有限公司编制了本项目现状环境影响评价报告；并在完成现状环境影响评价报告编制后，报送绩溪县环保局进行备案。于 2019 年 6 月 4 日，绩溪县以《关于中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司中国石油天然气股份有限公司安徽宣城销售分公司绩溪上庄加油站项目现状环境影响评价报告备案的函》（环函【2019】67 号）对本项目现状环境影响报告予以备案。

本项目采取自主验收方式，并委托安徽华瑞检测技术有限公司进行现场监测及验收监测报告的编制工作。验收监测报告于 2019 年 3 月完成。于 2019 年 9 月 8 日以邀请专家参会的方式提出验收意见，相关建议事项。

2、其他环境保护措施的实施情况

2.1 环保组织机构及规章制度

公司成立专门的安环部，专门负责管理安全环保工作，由总经理和各部门负责人共同组成。根据管理需要，制定了《环境保护管理制度》，对环保组织机构及职责、环保技术监督、环境监测、固体废物管理等方面进行了详细的规定。

另外，公司制定了《固体废弃物管理制度》、《环境保护目标责任制度》、《危险废弃物管理制度》等一系列管理制度，建立了环境保护管理体系，明确了环保管理机构和各相关配合部门的职责，规定了环境保护管理工作的内容、要求、检查与考核方法。