

**中国石化销售股份有限公司安徽铜陵
石油分公司金龙加油加气站项目
(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表**

建设单位：中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司

编制单位：安徽诚翔分析测试科技有限公司

2019 年 8 月

建设单位法人代表：

编制单位法人代表：

项目 负 责 人：

填 表 人：

建设单位：中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司
编制单位：安徽诚翔分析测试科技有限公司

电话：/

电话：0551-65570660

传真：/

传真：/

邮编：244000

邮编：230000

地址：安徽省铜陵市横港羊山矶中国石化安徽铜陵石油分公司
地址：安徽省合肥市高新区习友路 1688#3 号楼

目录

表一 项目概况及验收监测依据 1

表二 建设项目基本情况..... 4

表三 主要污染源、污染物处理和排放情况 9

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 11

表五 验收监测质量保证及质量控制 14

表六 验收监测内容 18

表七 监测期间生产工况情况及监测结果 20

表八 环保管理检查情况..... 23

表九 “三同时”验收情况一览表..... 24

表十 验收监测结论 25

表十一 附件 27

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

表一 项目概况及验收监测依据

建设项目名称	金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	铜陵市义安区钟鸣镇境内，铜南路以南，沿江高速以东 TCF（2015）5号地块				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	汽油 1000 吨/年，柴油 800 吨/年				
实际生产能力	汽油 1000 吨/年，柴油 800 吨/年				
建设项目环评时间	2017 年 7 月	开工建设时间	2018 年 7 月		
调试时间	2019 年 6 月	验收现场监测时间	2019 年 07 月 17 日-18 日		
环评报告表审批部门	铜陵市义安区环境保护局	环评报告表编制单位	安徽显闰环境工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	600 万元	环保投资总概算	110 万元	比例	18.33%
实际总概算	600 万元	环保投资	110 万元	比例	18.33%
验收监测依据	1、《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日开始施行； 2、《中华人民共和国水污染防治法》，2017年6月27日修正； 3、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修正； 4、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日修订； 5、《中华人民共和国固体废物污染防治法》，2016年11月7日修正； 6、《建设项目环境保护管理条例》国务院第682号令，2017年10月1日开始施行； 7、《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20日开始施行； 8、生态环境部[2018]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15日； 9、中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)竣工环境保护验收监测委托书，2019年07月10日；（详见附件1） 10、铜陵市义安区发展和改革委员会文件《关于同意中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目备案的通知》（发改投字[2016]137号），2016年7月11日；（详见附件2）				

续表一

验收监测依据	11、安徽显润环境工程有限公司《中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响报告表》，2017年7月； 12、铜陵市义安区环境保护局（义环评[2017]17号）《关于中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响评价报告表的批复》，2017年7月17日；（详见附件3） 13、中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司提供的相关资料。												
验收监测评价标准、标号、级别、限值	1、废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978—1996）表 4 中一级标准； <table><tr><td>污染物（mg/L，pH 值无量纲）</td><td>pH（无量纲）</td><td>COD（mg/L）</td><td>SS（mg/L）</td><td>BOD5（mg/L）</td><td>氨氮（mg/L）</td></tr><tr><td>标准限值</td><td>6~9</td><td>100</td><td>70</td><td>20</td><td>15</td></tr></table> 2、项目油气回收装置排放口高度及污染物排放浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求（排放浓度应小于等于 25g/m³，排放口距地平面高度应不低于 4m）；项目无组织废气执行《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（非甲烷总烃：周界外浓度最高点 4.0mg/Nm³）。环境空气非甲烷总烃参照《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。	污染物（mg/L，pH 值无量纲）	pH（无量纲）	COD（mg/L）	SS（mg/L）	BOD5（mg/L）	氨氮（mg/L）	标准限值	6~9	100	70	20	15
污染物（mg/L，pH 值无量纲）	pH（无量纲）	COD（mg/L）	SS（mg/L）	BOD5（mg/L）	氨氮（mg/L）								
标准限值	6~9	100	70	20	15								

续表一

验收监测 评价标准、 标号、级 别、限值	3、厂界噪声《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50 dB(A)，靠近铜南路一侧执行 4a 类标准，即昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)。；声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)；临近铜南路执行 4a 类标准，即昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)。 4、一般固废处理处置执行《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单中的有关规定。危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18579-2001）及其修改单中相关标准。
总量控制 指标	根据该项目环境影响评价表中要求，本项目未设置总量控制。

表二 建设项目基本情况

2.1 项目基本情况

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)为新建项目，项目拟在位于义安区钟鸣镇境内，具体位置为铜南路以南，沿江高速以东 TCF（2015）5 号地块（北纬 N30°58'16.36" 东经 E118°02'37.47"）新建金龙加油加气站，建设内容仅有加油站，无加气建设内容，建成后为二级加油站，达年销售汽油 1000 吨，柴油 800 吨。项目占地面积 5181.7 m²，总投资 600 万元，环保投资 110 万元。该项目于 2018 年 7 月开工建设，2019 年 6 月试生产。

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目于 2016 年 7 月 11 日经铜陵市义安区发展和改革委员会备案（发改投字[2016]137 号），2017 年 7 月安徽显闰环境工程有限公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响报告表》，2017 年 7 月 17 日铜陵市义安区环境保护局（义环评[2017]17 号）对《中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响报告表》进行了审批。

本次验收范围为金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)全部工程内容，无加气部分。

安徽诚翔分析测试科技有限公司受中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司委托于 2019 年 07 月 17 日-18 日对该项目进行验收监测，并出具检测报告。

续表二

2.2 工程内容及规模

该站属于二级加油加气站。总平面布置按生产功能主要分为 3 个区：站房、加油区、储油区。主要安装 6 台四枪加油机，2 只 30m³/只地下汽油罐，2 只 50m³/只地下柴油罐。项目地理位置图详见附图 1，项目周边环境示意图详见附图 3，项目主要建设内容与规模详见表 2-1，企业主要设备详见表 2-2。

表 2-1 项目具体组成及实际建设情况一览表（详见附件 4）

工程类别	名称	环评工程内容	实际工程内容	变化情况
主体工程	站房	2 层砖混结构，570m ²	2 层砖混结构，570m ²	/
	加油棚	1 层钢结构，投影面积 770 m ²	1 层钢结构，投影面积 770 m ²	/
贮运工程	汽柴储罐区	2 个 30m ³ 汽油储罐	2 个 30m ³ 汽油储罐	/
		2 个 50m ³ 柴油储罐	2 个 50m ³ 柴油储罐	/
	运输	汽车运输，1200t/a 汽柴油	汽车运输，1200t/a 汽柴油	/
公用工程	供水系统	钟鸣镇供水管网，0.74 m ³ /d	钟鸣镇供水管网	/
	排水系统	采用地理式一体化污水处理设备进行处理，0.59m ³ /d	采用地理式一体化污水处理设备进行处理	/
	供电系统	由钟鸣镇供电所提供，1.0 万 kw h/a	由钟鸣镇供电所提供，1.0 万 kw h/a	/
	厂区绿化	满足绿化要求	满足绿化要求	/
环保工程	废水	经站区内地理式一体化污水处理设备预处理后，由附近农民山林灌溉生活污水，0.59m ³ /d	经站区内地理式一体化污水处理设备预处理后，由附近农民山林灌溉生活污水	/
	废气	采用专用油气回收装置，满足环保要求	采用专用油气回收装置，满足环保要求	/
	噪声	厂界达到（GB12348-2008）2 类标准，临近铜南路一侧执行 4a 类标准，加强管理，增加绿化面积	厂界达到（GB12348-2008）2 类标准，临近铜南路一侧执行 4a 类标准，加强管理，增加绿化面积	/
	固体废物	生活垃圾箱、其它固废收集箱 3.65t/a，环卫部门统一收集	生活垃圾箱、其它固废由环卫部门统一收集	/
		含油纱布、手套、油泥等危险废弃物，交由资质单位处理	危险废弃物交由资质单位合理处理	/

续表二

表 2-2 项目主要设备一览表（详见附件 5）

名称	环评型号	环评数量	实际型号	实际数量
加油机	四枪四品	6 只	四枪四品	6 只
埋地卧式双层汽油罐	30m ³	2 只	30m ³	2 只
埋地卧式双层柴油罐	50m ³	2 只	50m ³	2 只
液压撬	—	1 台	—	1 台
推车式灭火器	MFT2L-35	2 台	MFT2L-35	2 台
手提式干粉灭火器	MF2L4	8 只	MF2L4	8 只
二氧化碳灭火器	FY06	2 只	FY06	2 只
石棉被	120×120	8 块	120×120	8 块
消防砂箱	2m ³	1 只	2m ³	1 只
箱式变压器	60KVA	1 台	60KVA	1 台

2.3 劳动定员及工作制度

本项目目前员工为 6 人，每天三班，每班工作 8 小时，每天工作 24 小时，年工作时间为 365 天，年工作 8760 小时。

2.4 水源及水平衡

项目厂区给水水源来自钟鸣镇供水管网。项目主要用水为生活用水和地面、设备冲洗用水。根据企业提供的相关资料知企业用水量约为 0.83t/d（304.4 t/a）。

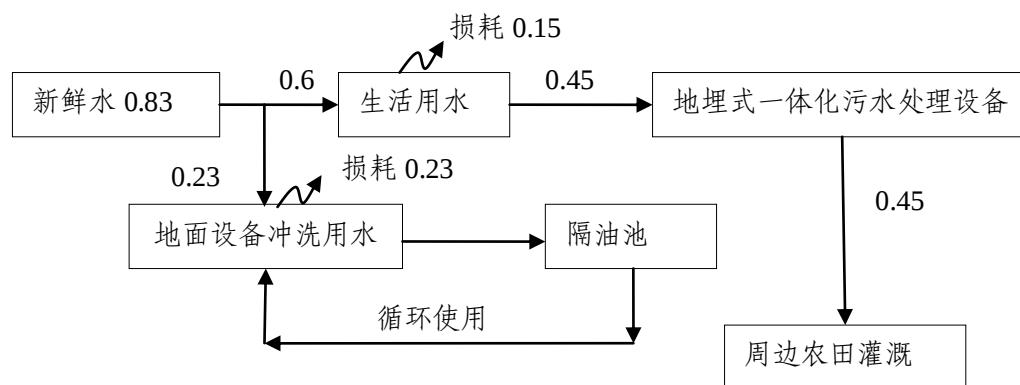


图 2-1 项目水平衡图单位：t/d

续表二

2.5 项目工艺流程及产物环节

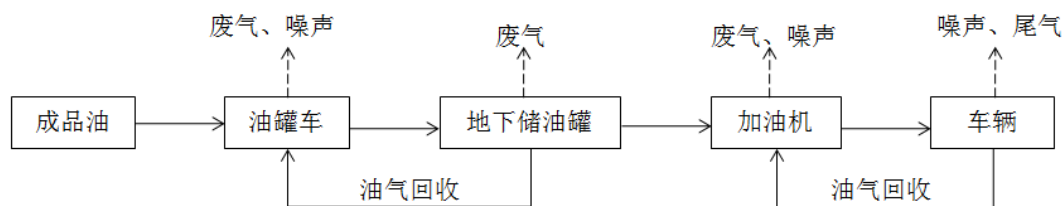


图 2-2 生产工艺流程及产污节点图

生产工艺流程简述：

1.1 卸油过程

油罐车将各种标号的成品汽、柴油运输至本加油站，通过输油管将油品分别卸至地埋式汽、柴油储油罐。

1.2 加油过程

通过启动设置在储罐区的变容泵，向加油机输送油品，油品经加油机计量后，通过加油枪对车辆进行加油。加油机内产生的油气最后回至储油罐。

1.3 卸油油气回收系统

油罐车、地下储油罐与输油管及油气回收罐组成一个密闭的回收系统。当油罐车卸油时，地下油罐内的液面上升，同体积油气外排至油罐车中，油罐车将回收的油气带回油库。

1.4 加油油气回收系统

车辆加油时，原本经车辆油箱排于空气中的油气，通过加油枪和抽气泵进行回收，回收的油气储存在地下储油罐内饱压、不做排放。此过程基本杜绝了加油过程中的油气排放。

加油工艺为：各种标号的成品汽、柴油经油罐车运输至本加油加气站内，通过输油管将油品分别卸至地埋式汽、柴油储油罐，然后通过加油机自身配套的自吸油泵将储油罐内油品管道输送至加油机向车辆加油。

加油过程使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵，当加油枪加油时，

真空泵启动，通过加油枪回收油气。

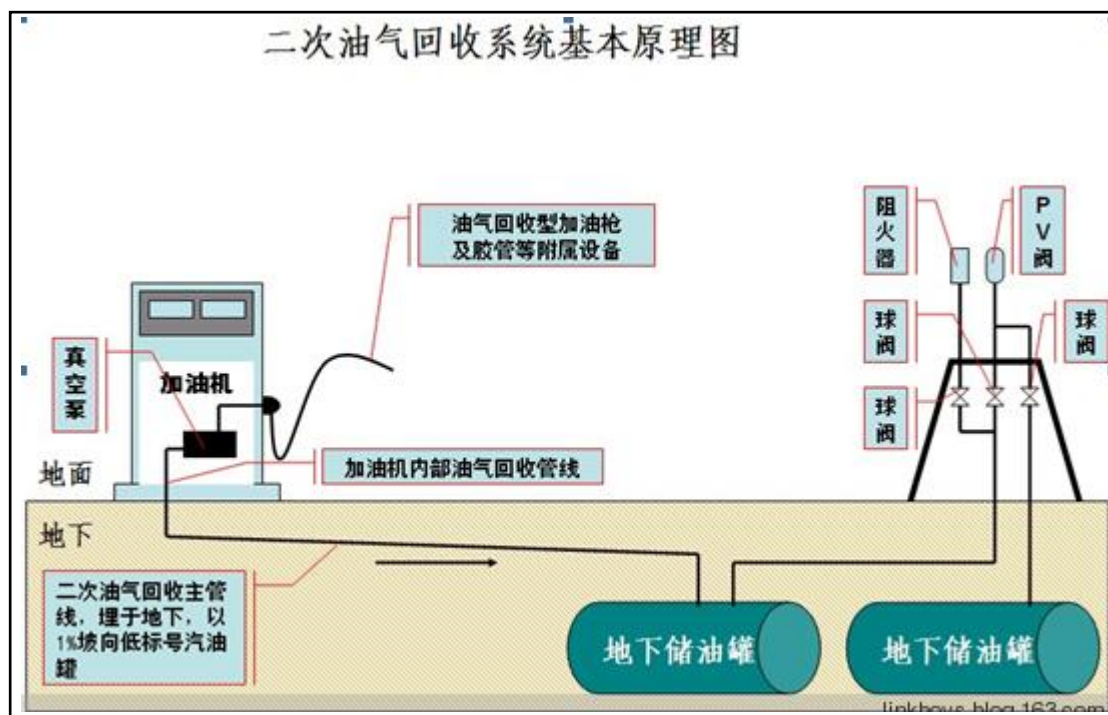


图 2-3 加油站油气回收装置

2.6 项目变动情况

本项目无重大变动。

表三 主要污染源、污染物处理和排放情况

3.1 废气

本项目废气主要为储罐大、小呼吸损失、加油加气过程损失及油品跑、冒、滴、漏过程中及油气回收装置排放口排放的非甲烷总烃。项目采用专用油气回收装置（见工艺说明），加强管理，严格按操作规程操作等方式减少无组织非甲烷的排放。

表 3-1 项目废气情况一览表

废气名称	产生环节	治理措施	排放形式	排气筒参数		排放去向
				高度(m)	内径(m)	
非甲烷总烃	储罐大、小呼吸损失和加油过程中油品跑、冒、滴、漏	油气回收装置，加强管理，严格按操作规程操作等	无组织	/	/	无组织排放

3.2 废水

本项目实行雨污分流制，雨水进入雨水管道，项目主要废水为生活污水和地面、设备冲洗废水，地面、设备冲洗废水经隔油池处理后循环利用不外排，生活污水经地理式一体化污水处理设备处理，污水不排放，由附近农民进行山林灌溉。

表 3-2 项目废水情况一览表

废水类别	来源	污染物种类	排放规律	排放量	治理措施
生活污水	员工生活用水	SS、COD、NH ₃ -N、BOD ₅	规律性排放	164.25 吨/年	经地理式一体化污水处理设备处理，污水不排放，由附近农民进行山林灌溉
冲洗废水	地面、设备冲洗	SS、石油类	/	/	经隔油池处理后循环利用不外排

续表三

3.3 噪声

该项目噪声污染源主要为油品运进时油罐车的行驶噪声和各种加油车辆的行驶噪声。项目通过加强管理，增加绿化面积等方式降噪。

3.4 固体废物

项目固体废弃物主要为生活垃圾和运营后储罐定期清理的油泥以及含油纱布手套等。生活垃圾经集中收集后交由环卫部门清运。含油手套具有豁免权，与生活垃圾共同收集后交由环卫部门清运，危险废弃物中储罐油泥(沉渣)、隔油池浮油交由资质单位处理。项目危险废物不设置临时贮存场所，项目总公司设置统一危废库，危废产生后立即清运，详见附件 9，清理后直接交由统一的资质单位处理。

企业各类固废处理处置情况见表 3-2。

表 3-3 固体废物产生及处置情况汇总一览表

序号	污染源	类别	产生量 (t/a)	处理量 (t/a)	处置方式
1	储罐油泥 (沉渣)	危险废物	0.02	0.02	收集后交由资质单位处理
2	隔油池浮 油	危险废物	0.1	0.1	收集后交由资质单位处理
3	含油纱布 手套	危险固废 (具有豁免权)	0.01	0.01	收集后同生活垃圾交由环卫部门清 运
4	生活垃圾	一般固废	3.65	3.65	收集后交由环卫部门清运

3.5 环保设施投资情况

本次项目实际总投资 600 万元、其中环保投资 110 万元，环保投资占总投资额的 18.33%，其中废水、废气、噪声、固体废物、绿化、等各项环保设施实际投资情况见下表。

表 3-4 项目环保设施投资情况一览表

序号	项目	金额(万元)
1	废气治理	1
2	废水治理	10
3	噪声治理	0.5
4	固废治理	6.5
5	绿化	2
6	其他(成品油储罐防腐及防渗)	90

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

4.1 环境影响评价主要结论：

项目营运期污染源主要为非甲烷总烃、生活污水、车辆噪声和生活垃圾等。

(1) 大气环境影响分析

本项目产生的废气主要为加油及油罐车卸油过程中散发的非甲烷总烃。目成品油储罐采用地埋式，并采用油气回收装置，由工程分析可知，该加油站在卸油、成品油零售过程中无组织排放的非甲烷总烃为 0.0475t/a。预计非甲烷总烃的排放浓度可以满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的规定，油气排放浓度应小于等于 25 g/m³，无组织排放的废气设置 50 米卫生防护距离，在该防护距离内不得新建学校、住宅等环境敏感目标。因此采取上述措施后，本项目对大气环境影响不大。

(2) 水环境影响分析

项目厂区采取雨污分流的排水体制。雨水排入雨水管网。本项目员工生活污水排放量 164.25m³/d，主要污染物为 COD、NH₃-N、SS、动植物油等。项目采用地埋式一体化处理设备处理，处理达《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）中表 4 中一级排放标准后用于周边山林、农田灌溉或加油站周边绿化。

因此本项目污水经处理后可达标排放，对周围地表水环境影响较小。

(3) 噪声

该项目噪声污染源主要为油品运进时油罐车的行驶噪声及加油车辆的行驶噪声，噪声值约为 70~90dB(A)，为间歇式噪声源。本项目设置“严禁鸣笛”、“减速慢行”的警示标志。由此加油站噪声对周围环境影响较小。

(4) 固体废弃物

项目固体废弃物主要为生活垃圾和运营后储罐定期清理的油泥以及含油纱布手套等。建成后生活垃圾产生量为 3.65t/a。生活垃圾经集中收集，定期清运后，对周围环境的影响不大。危险废弃物主要为储罐油泥(沉渣)、隔油池浮油、含油手套等，交由资质单位处理。

项目危险废物不设置临时贮存场所，由建设单位定期清理，交由建设单位统一的资质单位处理。采取以上措施后，固体废物不会对项目区外环境产生影响。

(5) 环境风险评价

该项目环境风险主要是油品溢出或者泄漏，遇火源可能发生火灾或者爆炸，进而

引发次生环境灾害，污染地表水体和区域环境空气，但发生几率极小。项目建设单位必须严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）进行设计和施工，严格按照消防部门要求配备必要的消防器材，建立健全安全管理制度，同时制订周密、完善的事故应急预案，做好风险防范。

本项目发生事故的类型主要有：储罐溢出、泄漏事故，储罐火灾、爆炸事故，其中以火灾爆炸事故对环境的影响最为严重。建设单位应采取相应的预防措施并加强各项管理，使该项目发生各类事故的概率达到最低，并制定事故应急救援预案，尽可能使事故发生后造成的环境影响达到最低。

（6）总量控制

①废水：建设项目地污水管网全部建成，污水经地埋式一体化污水处理设备处理后，交由附近农民山林灌溉，对地表水环境影响甚小。不申请总量。

②废气：无。

③固废：无。

通过对本项目各方面进行分析论证后得出，项目符合产业政策要求；在采取切实有效的污染防治措施的前提下，项目排放的污染物不会对相关区域的环境造成明显污染及不良影响。同时建设项目具有环境可行性。从环保的角度来看，“金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)”是可行的。

4.2 环境影响报告的批复意见

一、金龙加油加气站项目位于钟鸣镇铜南路以南，沿江高速以东。拟拆除老站迁址新建二级加油站，项目规划占地 5181.7m²，罩棚建筑面积 385m²，站房建筑面积 568.8m²。主要工艺装置包括 2 台 30m³ 汽油罐，2 台 50m³ 柴油罐，6 台 4 枪加油机以及相关公用辅助及环保工程。项目总投资 600 万元，其中环保投资 10 万元。

铜陵市义安区发展和改革委员会以发改投字【2016】137 号文同意项目备案。铜陵市义安区环境保护局同意该项目按《报告表》明确的建设性质、规模、地点、采用的生产工艺和环境保护对策措施进行建设。同意《报告表》结论及建议，其可作为项目环境保护设计和“三同时”管理依据。

二、项目实施过程中，必须做到污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行，并重点做好以下工作：

（一）加强生产过程管理，按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）

中相关技术措施要求，卸油、储油、加油时排放的油气，采用密集收集为基础的油气回收装置，油气回收装置排放口高度及污染物浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求。

（二）按照“清污分流、雨污分流”原则建设给排水管网。地面、设备冲洗水经隔油后循环使用不外排。生活废水经埋地式污水处理设施处理后，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中一级标准要求后排放。

（三）选用低噪声设备，优化总平面布置，合理布局噪声源。对产噪声设备采取隔声、消声、减振等措施，控制噪声对外界环境的污染，确保厂界达标。

（四）按照“资源化、减量化、无害化”处置的原则，妥善处置各类固体废物，提高固体废物综合利用率。含油底渣等危险废物须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）进行收集、贮存做好“三防”措施并交由有资质单位处置，执行危险废物转移程序；生活垃圾定点存放，由环卫部门统一收集清运无害化处理。

（五）做好老站拆迁过程中污染防治和环境风险防范。新站建设严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范 GB50156-2012》（2014 版）设计布局。规范化设置废水排污口和固体废物贮存场所，并设立标识牌，废水排污口须具备监测采样条件。四、加油站的消防、安全等问题，须符合公安、安监等相关部门的要求。编制突发性环境安全事故应急预案，落实环境风险防范措施。加强职工培训，定期开展环境风险应急预案演练。

五、严格执行环保“三同时”管理制度，义安区环境监察大队负责该项目环境现场监管工作。

表五 验收监测质量保证及质量控制

5 质量保证及质量控制

(一)、运营处于正常。在验收监测期间企业正产生生产，设备运行稳定，监测结果具有代表性，各污染治理设施运行基本正常。

(二)、本次验收监测样品的采集、运输、分析及监测结果的分析评价均按国家环保总局颁布的《环境监测质量保证管理规定》、《环境监测技术规范》、《排污单位自行监测技术指南 总则》的要求进行，实行从现场采样到数据出报全程序质量控制。

(三)、监测人员持证上岗，严格控制现场监测质量。

(四)、废水污染物分析的平行样、加标回收的数量在 10%-20%之间，使用的标准溶液与有证标准物质进行了比对实验，确保验收监测结果具有较高的准确性和代表性。所有仪器均符合计量认证要求。测量条件严格按监测技术规范要求进行。因此，本次验收监测结果准确，具有代表性。

(五)、监测记录、监测结果和监测报告执行三级审核制度。

(六)、监测仪器经过计量部门检定合格，噪声监测仪使用前后均进行校准，监测仪器在检定有效期内。

续表五

5.1 监测分析方法和主要仪器

表 5-1 污染物监测分析方法一览表

监测项目	分析方法	检测仪器	检出限
pH	《水质 pH 值的测定 玻璃电极法》 GB/T 6920-1986	pH 计 PHS-3E	--
COD	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》 HJ 828-2017	滴定管、COD 消解装置 KHCOD-12	4mg/L
BOD5	《水质 五日生化需氧量 (BOD5) 的测定 稀释与接种法》 HJ 505-2009	生化培养箱 SHP-160、便携式 溶解氧仪 JPBj-608	0.5mg/L
SS	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB/T 11901-1989	电子天平 FA2004	--
NH3-N	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计 T6 新世纪	0.025mg/L
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 GC9790II	0.07mg/m3
噪声	《声环境质量标准》GB 3096-2008、 《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008	噪声仪 HS6228A、 声级校准器 HS6020	--

续表五

表 5-2 仪器及人员资质情况一览表

监测仪器	仪器名称	仪器型号	仪器编号	证书编号	检定到期日期	检定情况
	pH 计	PHS-3E	AHCX-020	YH2018-1-550578	2019.10.17	校准合格
	COD 消解装置	KHCOD-12	AHCX-030	JX-2018-C-10575A	2019.10.17	校准合格
	生化培养箱	SHP-160	AHCX-022	JX-2018-T-09953A	2019.09.19	校准合格
	便携式溶解氧仪	JPBJ-608	AHCX-021	JX-2018-C-10578A	2019.10.17	检测合格
	电子天平	FA2004	AHCX-017	2018K11-20-161815500 1	2019.10.28	检定合格
	紫外可见分光光度计	T6 新世纪	AHCX-016	YH2018-1-550580	2019.10.16	检定合格
	气相色谱仪	GC9790II	AHCX-012	YH2018-1-550583 YH2018-1-550584	2020.10.16	检定合格
	噪声仪	HS6228A	AHCX-078	LXsx2019-1-650973	2020.05.23	检定合格
	声级校准器	HS6020	AHCX-048	JX-2018-F-10728A	2019.10.17	校准合格
监测人员	人员姓名		上岗证编号			
	陈超		SGTZ201903001			
	杨劲		SGTZ201904002			
	梅丽		SGTZ201901002			
	李晶晶		SGTZ2018016			
	何丽芬		SGTZ201904004			
	宋梅玲		SGTZ201901003			

续表五

5.2 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 5-3.1 平行样统计结果

监测点位	监测项目	样品测定值(mg/L)	平行测定值(mg/L)	均值(mg/L)	相对偏差(%)	相对偏差参考范围(%)	是否合格
W1 废水总排口 (2019.07.17)	COD	30	28	29	3.45	≤20	是
	氨氮	0.584	0.596	0.590	1.02	≤15	是
W1 废水总排口 (2019.07.18)	COD	30	26	28	7.14	≤20	是
	氨氮	0.575	0.581	0.578	0.519	≤15	是

表 5-3.2 加标回收统计结果

监测点位	监测项目	样品测定值(mg/L)	加标回收率(%)	加标回收率参考范围(%)	是否合格
W1 废水总排口 (2019.07.17)	COD	29	96	--	--
	氨氮	0.528	98.2	95~105	是
W1 废水总排口 (2019.07.18)	COD	28	104	--	--
	氨氮	0.478	99.2	95~105	是

5.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 5-4 噪声质控校准数据表

项目	监测时间	测量前校准值 dB(A)	测量后校准值 dB(A)	前后示值偏差 dB(A)	是否符合要求
噪声	2019.07.17	93.8	93.9	-0.1	是
	2019.07.18	93.8	93.8	0	是

表六 验收监测内容

6.1 废气监测

表 6-1 废气监测内容一览表

监测类别	监测位置	点位 数	监测因子	监测频次及监测周期
无组织废气	厂区上风向厂界外 2m 设置 1 个参照点, 下风向厂界外 2m 设置 3 个监控点	4	非甲烷总烃	3 次/天, 连续监测 2 天

6.2 水质监测

表 6-2 水质监测内容一览表

类别	监测点位	监测因子	监测频次及监测周期
生活污水	废水总排口	pH、COD、BOD5、SS、氨氮	每天监测 4 次, 连续监测 2 天

6.3 噪声监测

表 6-3 噪声监测内容一览表

监测类别	监测位置	点位 数	监测因子	监测频次及监测周期
厂界噪声	在厂界四侧厂界外 1m 各设置一个监测点	4	等效连续 A 声级	连续监测 2 天 每天昼夜各监测 1 次

6.4 环境质量监测

表 6-4 环境质量监测内容一览表

环境要素 分类	监测位置	点位 数	点位坐标	监测因子	监测频次及监测周期
环境空气	铜南路北侧居民点	1	北纬 N30°58'17.28" 东经 E118°02'41.18"	非甲烷总烃	3 次/天, 连续监测 2 天
声环境	铜南路北侧居民点	1	北纬 N30°58'17.28" 东经 E118°02'41.18"	等效连续 A 声级	连续监测 2 天 每天昼夜各监测 1 次

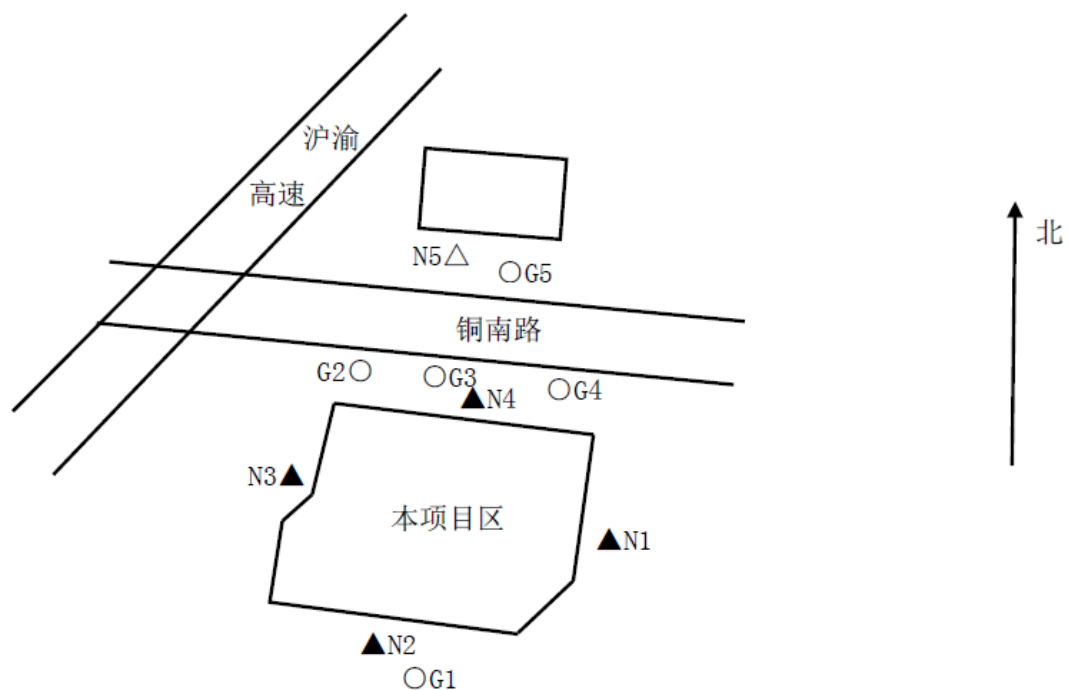
6.5 监测点位示意图

表 6-5 点位名称说明一览表

点位编号	测点名称	监测项目
G1	上风向厂界外 2m	无组织废气
G2	下风向厂界外 2m	
G3	下风向厂界外 2m	
G4	下风向厂界外 2m	
G5	铜南路北侧居民点	环境空气 (敏感点)
N1	南厂界外 1m	厂界噪声 (等效连续 A 声级)
N2	西厂界外 1m	
N3	北厂界外 1m	
N4	东厂界外 1m	
N5	铜南路北侧居民点	环境噪声 (等效连续 A 声级)

续表六

6.6 监测点位示意图



注: (2019.07.17) 天气: 晴, 风向: 南, 风速: 2.0m/s;
(2019.07.18) 天气: 晴, 风向: 南, 风速: 1.3m/s。

○: 无组织废气监测布点

▲: 厂界噪声监测布点

△: 敏感点噪声监测布点

备注: 铜南路北侧居民点距离北厂界约 51m, 坐标为

北纬 N30°58'17.28" 东经 E118°02'41.18"

表七 监测期间生产工况情况及监测结果

7.1 验收监测期间运营工况

验收监测期间实际运行工况稳定。

7.2 验收监测结果

7.2.1 无组织废气

表 7-1 监测时段内记录的气相参数统计结果

日期	监测点位	监测时段	平均风速 (m/s)	风向	平均气压 (kPa)	平均气温 (℃)	天气 状况
2019.07.17	G1~G5	10:29~11:48	1.8	南	100.4	30.1	晴
		13:01~14:19	1.6	南	100.3	32.3	晴
		15:06~16:25	2.1	南	100.4	31.4	晴
2019.07.18	G1~G5	08:41~09:57	1.5	南	100.2	28.3	晴
		10:59~12:16	1.7	南	100.1	30.4	晴
		13:10~14:25	0.8	南	100.0	31.5	晴

表 7-2 无组织废气监测结果汇总表 (单位: mg/m³)

监测 项目	监测 时段	2019.07.17				监测 时段	2019.07.18			
		G1	G2	G3	G4		G1	G2	G3	G4
非甲 烷总 烃	10:29~11:48	0.76	0.98	1.30	0.83	08:41~09:57	0.49	0.63	0.48	0.56
	13:01~14:19	0.72	0.68	1.01	0.89	10:59~12:16	0.50	0.71	0.41	0.57
	15:06~16:25	0.74	0.66	0.80	0.68	13:10~14:25	0.37	0.57	0.37	0.44
	最大浓度值	1.30				最大浓度值	0.71			
	标准限值	4.0				标准限值	4.0			
	达标情况	达标				达标情况	达标			

无组织废气监测结果分析评价:在竣工验收监测期间,无组织废气中非甲烷总烃的最大浓度值均小于标准限值,满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织浓度限值要求。

续表七

7.2.2 废水

表 7-3 废水污染物监测结果汇总表单位: mg/L (pH 值无量纲)

监测频次及监测点位			监测结果				
			pH	COD	BOD5	氨氮	SS
2019.07.17	废水总排口	11:37	7.70	29	13.0	0.528	27
		12:55	7.79	28	12.6	0.540	27
		14:21	7.78	26	11.7	0.514	22
		16:17	7.81	33	14.8	0.590	23
		均值/范围	7.70~7.81	29	13.0	0.543	25
		标准限值	6~9	100	20	15	70
		达标情况	达标	达标	达标	达标	达标
2019.07.18	废水总排口	08:35	7.87	31	14.0	0.478	28
		10:41	7.78	29	13.0	0.496	30
		12:24	7.75	35	15.8	0.578	25
		14:30	7.71	28	12.6	0.419	22
		均值/范围	7.71~7.87	31	13.9	0.493	26
		标准限值	6~9	100	20	15	70
		达标情况	达标	达标	达标	达标	达标

废水监测结果分析评价: 在竣工验收监测期间, 该项目废水总排口排放的废水 pH 值在限值范围以内, 其他各监测因子的两天均值均低于限值要求, 满足《污水综合排放标准》(GB8978—1996) 表 4 中一级标准。

7.2.3 噪声

表 7-4 噪声监测结果单位: dB(A)

监测点位	2019.07.17				2019.07.18			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)
N1	11:41	52.2	22:03	46.9	10:02	55.1	22:12	44.6
N2	11:45	53.0	22:11	47.8	10:08	56.1	22:18	45.7
N3	11:52	55.2	22:16	44.6	10:14	55.7	22:25	46.5
N4	11:57	59.5	22:25	49.8	10:19	62.0	22:31	47.1
标准限值	N1~N3:60 N4:70		N1~N3:50 N4:55		N1~N3:60 N4:70		N1~N3:50 N4:55	
达标情况	达标		达标		达标		达标	

厂界噪声监测结果分析评价: 在竣工验收监测期间, 项目区厂界外昼间噪声监测结果均在标准限值内, 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准, 靠近铜南路一侧满足 4a 类标准。

续表七

7.2.4 工程建设对环境的影响

表 7-5 敏感点环境空气非甲烷总烃监测结果汇总表

监测 点位 监测 时段	2019.07.17	监测 点位 监测 时段	2019.07.18
	G5 铜南路北侧居民点		G5 铜南路北侧居民点
10:29~11:48	0.72	08:41~09:57	0.41
13:01~14:19	0.72	10:59~12:16	0.79
15:06~16:25	0.65	13:10~14:25	0.48
标准限值	4.0	标准限值	4.0
达标情况	达标	达标情况	达标

敏感点环境空气监测结果分析评价：在竣工验收监测期间，敏感点环境空气中非甲烷总烃最大浓度值小于标准限值，满足《大气污染物综合排放标准标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织浓度限值要求。

表 7-6 敏感点噪声监测结果 单位：dB(A)

监测点位	2019.07.17				2019.07.18			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)	时间	Leq (A)
N5	12:03	58.0	22:32	48.5	10:24	57.0	22:38	46.5
标准限值	70		55		70		55	
达标情况	达标		达标		达标		达标	

敏感点噪声监测结果分析评价：由监测结果表可知，在竣工验收监测期间，该项目区域环境噪声均低于标准限值，满足《声环境标准》（GB3096-2008）中4a类标准。

7.2.5 总量控制监测

本项目年废水排水量为 304.4t/a，项目废水污染物排放总量统计见下表。

表 7-7 项目废水污染物排放总量统计表

污染物名称	废水排放浓度日均值 (mg/L)	实际排放总量 (t/a)
COD	31	0.009
氨氮	0.543	0.0002

表八 环保管理检查情况

环保手续履行情况：

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目按照《建设项目环境管理条例》、《环境保护法》以及环境保护主管部门的要求和规定进行了环境影响评价及环保设计，环保审批手续齐全。

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目于 2016 年 7 月 11 日经铜陵市义安区发展和改革委员会备案（发改投字[2016]137 号），2017 年 7 月安徽显闰环境工程有限公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响报告表》，2017 年 7 月 17 日铜陵市义安区环境保护局（义环评[2017]17 号）对《中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目环境影响报告表》进行了审批。

环境管理制度及人员责任分工：

企业暂未成立环保管理小组，企业应加强环境保护制度的管理与执行，做好厂区项目环保日常管理。

卫生防护距离：

依据该项目环评报告表内容，本项目设置 50 米卫生防护距离，经现场勘察在项目 50 米范围内无居民区、医院、学校等环境敏感点；环境敏感点在卫生防护距离以外。

企业环境风险措施及应急预案落实情况：

企业暂未制定环境风险应急预案，企业承诺完善相关环境风险应急预案手续。

表九 “三同时”验收情况一览表

表 9-1 “三同时”验收情况一览表					
序号	污染源分类	治理对象	环评内容及要求	环评批复要求	落实情况
1	废水	生活污水	地埋式一体化污水处理设备、地埋储罐防渗、防腐	地埋式一体化污水处理设备、地埋储罐防渗、防腐	地埋式一体化污水处理设备、地埋储罐防渗、防腐
2	废气	汽车尾气、垃圾臭气、油气回收废气	专用油气回收装置	采用密集收集为基础的油气回收装置	采用密集收集为基础的油气回收装置
3	固废	储罐油泥(沉渣)、隔油池浮油	收集后交由资质单位处理	含油底渣等危险废物须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)进行收集、贮存做好“三防”措施并交由有资质单位处置,执行危险废物转移程序;生活垃圾定点存放,由环卫部门统一收集清运无害化处理。	收集后交由资质单位处理
		含油纱布手套	收集后交由资质单位处理		具有豁免权,收集后同生活垃圾交由环卫部门清运
		生活垃圾	收集后交由环卫部门清运		收集后交由环卫部门清运
4	噪声	地下泵房设备噪声	加强管理,增加绿化面积	选用低噪声设备,优化总平面布置,合理布局噪声源。对产噪声设备采取隔声、消声、减振等措施,控制噪声对外界环境的污染,确保厂界达标。	加强管理,增加绿化面积,选用低噪声设备,优化总平面布置,合理布局噪声源。对产噪声设备采取隔声、消声、减振等措施,控制噪声对外界环境的污染,确保厂界达标。
5	其他	绿化	加油站周围绿化面积,并尽可能地利用加油站内空地绿化	加油站周围绿化面积,并尽可能地利用加油站内空地绿化	加油站周围绿化面积,并尽可能地利用加油站内空地绿化
		风险防范	本项目设置消防沙池和消火栓等应急设施,严格执行加油站各项管理制度、加强事故应急救援预案的演练,维护各项设施、设备的正常运行	编制突发性环境安全事故应急预案,落实环境风险防范措施。	暂未制定环境风险应急预案,企业承诺完善相关环境风险应急预案手续。严格执行加油站各项管理制度、加强事故应急救援预案的演练,维护各项设施、设备的正常运行

表十 验收监测结论

10.1 验收监测结论:

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)运营工况稳定,满足验收监测技术规范要求,安徽诚翔分析测试科技有限公司现场监测时,各类环保设施运行正常,监测结果具有代表性。为此给出如下结论:

(1) 无组织废气监测结果分析评价:在竣工验收监测期间,无组织废气中非甲烷总烃的最大浓度值均小于标准限值,满足《大气污染物综合排放标准标准》(GB16297-1996)表2中无组织浓度限值要求。

(2) 废水监测结果分析评价:在竣工验收监测期间,该项目废水总排口排放的废水 pH 值在限值范围以内,其他各监测因子的两天均值均低于限值要求,满足《污水综合排放标准》(GB8978—1996)表4中一级标准。

(3) 厂界噪声监测结果分析评价:在竣工验收监测期间,项目区厂界外昼间噪声监测结果均在标准限值内,满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准,靠近铜南路一侧满足4a类标准。

(4) 厂区固废经现场勘查结果:项目固体废弃物主要为生活垃圾和运营后储罐定期清理的油泥以及含油纱布手套等。生活垃圾经集中收集后交由环卫部门清运。含油手套具有豁免权,与生活垃圾共同收集后交由环卫部门清运,危险废弃物中储罐油泥(沉渣)、隔油池浮油交由资质单位处理。项目危险废物不设置临时贮存场所,定期清理后直接交由统一的资质单位处理。

(5) 环境空气监测结果:在竣工验收监测期间,敏感点环境空气中非甲烷总烃最大浓度值小于标准限值,满足《大气污染物综合排放标准标准》(GB16297-1996)表2中无组织浓度限值要求。

(6) 环境噪声监测结果:由监测结果表可知,在竣工验收监测期间,该项目区域环境噪声均低于标准限值,满足《声环境标准》(GB3096-2008)中4a类标准。

续表十

综上所述，本次验收监测工况稳定，环保设施正常运行，满足生产工况要求。项目执行了环境影响评价和“三同时”制度，环境保护手续齐全，在实施过程中基本按照环评文件及批复要求配套建设了相应的环境保护设施，落实了相应的环境保护措施，无组织废气、噪声、生活污水等主要污染物达标排放，基本符合环境保护验收条件，建议同意该项目通过竣工环境保护验收。

10.2 建议

- ①制定完善环境管理规章制度并且加强环境保护相关知识的宣传力度、做到环境管理规章制度上墙；
- ②加强环保设施的日常维护，确保环保设施的有效运行；
- ③加强厂区绿化。

表十一 附件

附图1、项目地理位置图

附图2、项目总平面布置图

附图3、项目周边关系图

附图4、雨污管网图

附图5、现场监测图片

附件1、委托书

附件2、建设项目备案文件

附件3、建设项目审批意见

附件4、组成建设一览表

附件5、设备一览表

附件6、固废处置一览表

附件7、环保投资明细表

附件8、危废处置协议

附件9、危废库建设说明

附件10、承诺函

附件11、验收监测报告

附件12、建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

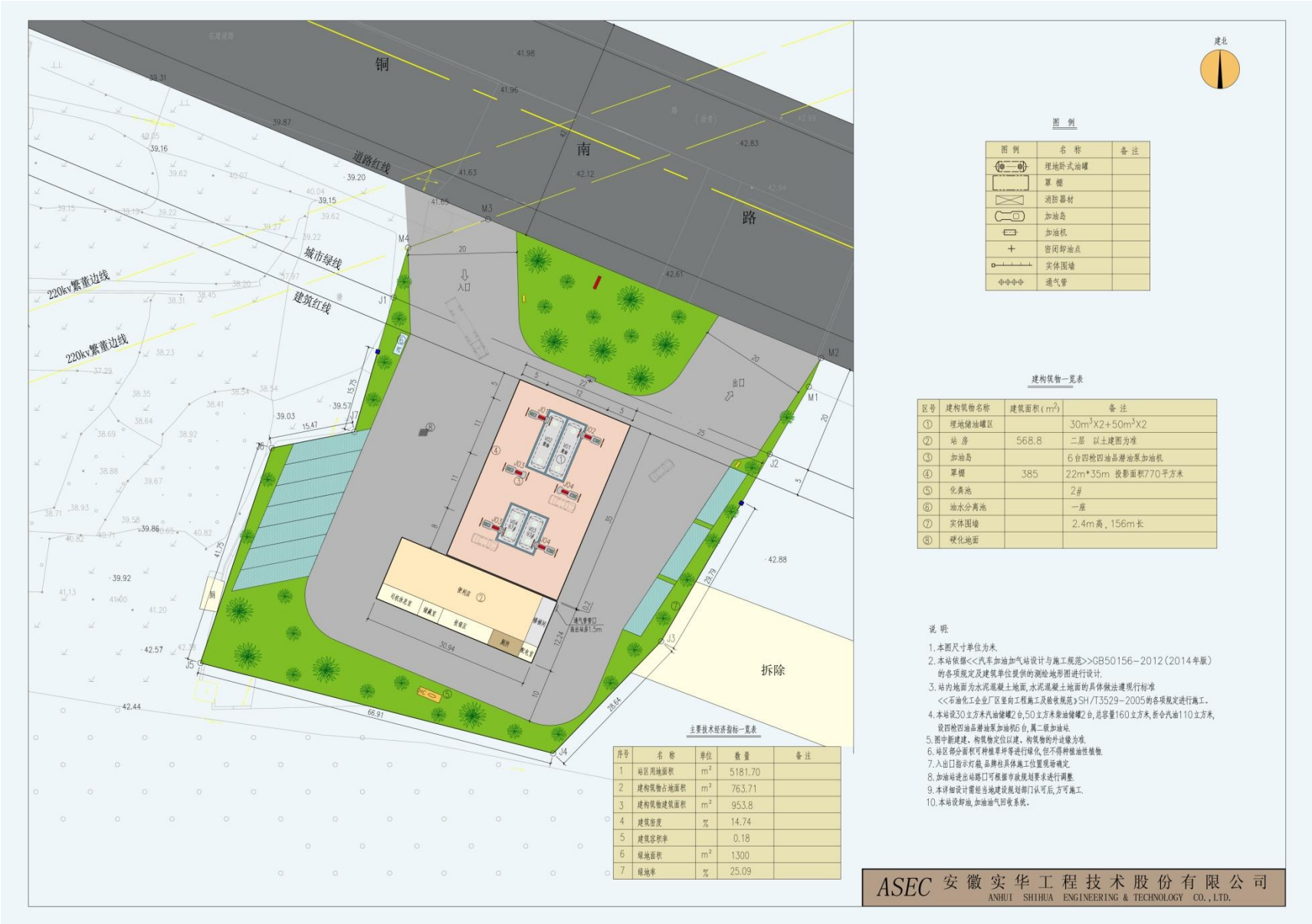
中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附图 1 项目地理位置图



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附图 2 项目总平面布置图



附图3 项目周边关系图



附图 4 雨污管网图

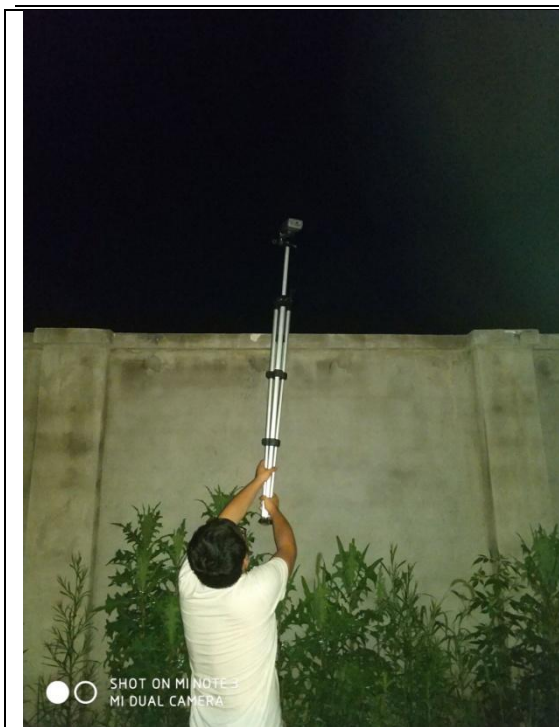


中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附图 5 现场监测图片



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



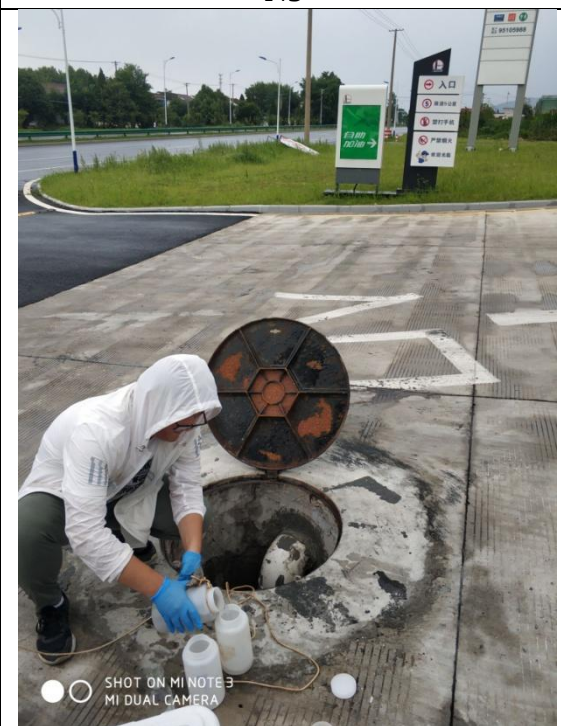
N1-1



N5



N5-1



W1

附件 1 委托书

委 托 书

安徽诚翔分析测试科技有限公司：

为贯彻落实国家关于开发建设项目执行环保“三同时”制度，现委托
贵公司对我公司金龙加油加气站项目进行环境保护设施竣工验收工
作，并出具检测报告。

特此委托！

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司

2019 年 7 月 12 日



附件 2 备案文件

铜陵市义安区发展和改革委员会文件

发改投字〔2016〕137 号

关于金龙加油加气站项目备案的函

中国石化销售有限公司安徽铜陵石油分公司：

你公司《关于建设金龙加油加气站的请示》（石化销售铜基〔2016〕78 号）收悉。经审查，同意项目备案，现函复如下：

一、项目投资主体

中国石化销售有限公司安徽铜陵石油分公司。

二、项目建设地点

铜陵市义安区钟鸣镇境内，铜南路以南，沿江高速以东 TCF（2015）5 号地块。

三、项目建设内容与规模

项目新建二层站房面积 570 平方米，投影面积 770 平方

米钢结构罩棚，4具油罐，6台4枪加油机，以及建设相关辅助工程等。

四、项目总投资及资金来源

项目概算总投资600万元，建设资金由建设单位自筹解决。

五、节能

节能严格按有关规定执行。能耗控制在国家规定的行业限额标准以内，并按照节能章节要求加强节能管理，强化措施落实。

六、备案后，项目投资主体、建设地点不得发生变更，主要建设内容、建设规模不得发生较大变化。

七、项目备案有效期2年，自本文发出之日算起。

接文后，请据此办理国土资源、环境保护、城镇规划等相关手续，经相关部门审查通过后开工建设。

铜陵市义安区发展和改革委员会

2016年7月11日

项目编码：2016-340721-52-03-008005

抄送：区住建局、市国土局义安分局、区环保局、区统计局、
区安监局、区公安消防大队

铜陵市义安区发改委办公室

2016年7月11日印发

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

义安区发展改革委项目备案表

备案证号：发改投字[2016]137号

项目名称	金龙加油加气站项目			项目编码	2016-340721-52-03-008005
项目法人	中国石化销售有限公司安徽铜陵石油分公司			经济类型	有限责任公司
建设地址	安徽省:铜陵市_义安区			建设性质	新建
所属行业	机动车燃料零售				
项目详细地址	钟鸣镇境内，铜南路以南，沿江高速以东				
建设内容及规模	项目建设二层站房面积570平方米，投影面积770平方米钢结构罩棚，4具油罐，6台4枪加油机，以及相关辅助工程等				
年新增生产能力					
项目总投资 (万元)	600	含外汇 (万美元)		固定资产投资 (万元)	
资金来源	1. 企业自筹 (万元)			600	
	2. 银行贷款 (万元)				
	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			申请时间	2016年07月08日	
备注:	备案部门意见: 同意备案  有效期二年 义安区发展和改革委员会 行政审批专用章 2016年07月11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。

附件 3 审批意见

铜陵市义安区环境保护局文件

义环评〔2017〕17号

关于安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站 项目环境影响报告表审批意见的函

中石化销售有限公司安徽铜陵石油分公司：

你公司报来的《安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站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、金龙加油加气站项目位于钟鸣镇铜南路以南，沿江高速以东。拟拆除老站迁址新建二级加油站，项目规划占地 5181.7m^2 ，罩棚建筑面积 385m^2 ，站房建筑面积 568.8m^2 。主要工艺装置包括2台 30m^3 汽油罐，2台 50m^3 柴油罐，6台4枪加油机以及相关公用辅助及环保工程。项目总投资600万元，其中环保投资10万

元。

铜陵市义安区发展和改革委员会以发改投字〔2016〕137号文同意项目备案。我局同意该项目按《报告表》明确的建设性质、规模、地点、采用的生产工艺和环境保护对策措施进行建设。同意《报告表》结论及建议，其可作为项目环境保护设计和“三同时”管理依据。

二、项目实施过程中，必须做到污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行，并重点做好以下工作：

（一）加强生产过程管理，按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关技术措施要求，卸油、储油、加油时排放的油气，采用密集收集为基础的油气回收装置，油气回收装置排放口高度及污染物浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求。

（二）按照“清污分流、雨污分流”原则建设给排水管网。地面、设备冲洗水经隔油后循环使用不外排。生活废水经地埋式污水处理设施处理后，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中一级标准要求后排放。

（三）选用低噪声设备，优化总平面布置，合理布局噪声源。对产噪声设备采取隔声、消声、减振等措施，控制噪声对外界环境的污染，确保厂界达标。

（四）按照“资源化、减量化、无害化”处置的原则，妥善处置各类固体废物，提高固体废物综合利用率。含油底渣等危险

废物须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)进行收集、贮存做好“三防”措施并交由有资质单位处置,执行危险废物转移程序;生活垃圾定点存放,由环卫部门统一收集清运无害化处理。

(五)做好老站拆迁过程中污染防治和环境风险防范。新站建设严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范 GB50156-2012》(2014版)设计布局。规范化设置废水排污口和固体废物贮存场所,并设立标识牌,废水排污口须具备监测采样条件。

四、加油站的消防、安全等问题,须符合公安、安监等相关部门的要求。编制突发性环境安全事故应急预案,落实环境风险防范措施。加强职工培训,定期开展环境风险应急防范预案演练。

五、严格执行环保“三同时”管理制度,义安区环境监察大队负责该项目环境现场监管工作。

铜陵市义安区环境保护局

2017年7月17日



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附件 4 组成建设一览表

项目具体组成及实际建设情况一览表

工程类别	名称	环评工程内容	实际工程内容	变化情况
主体工程	站房	2 层砖混结构, 570m ²	2 层砖混结构, 570m ²	/
	加油棚	1 层钢结构, 投影面积 770 m ²	1 层钢结构, 投影面积 770 m ²	/
贮运工程	汽柴油储罐区	2 个 30m ³ 汽油储罐	2 个 30m ³ 汽油储罐	/
		2 个 50m ³ 柴油储罐	2 个 50m ³ 柴油储罐	/
	运输	汽车运输, 1200t/a 汽柴油	汽车运输, 1200t/a 汽柴油	/
公用工程	供水系统	钟鸣镇供水管网, 0.74 m ³ /d	钟鸣镇供水管网	/
	排水系统	采用地埋式一体化污水处理设备进行处 理, 0.59m ³ /d	采用地埋式一体化污水处理设备进行处 理	/
	供电系统	由钟鸣镇供电所提供, 1.0 万 kw · h/a	由钟鸣镇供电所提供, 1.0 万 kw · h/a	/
	厂区绿化	满足绿化要求	满足绿化要求	/
环保工程	废水	经站区内地埋式一体化污水处理设备预 处理后, 由附近农民山林灌溉生活污水, 0.59m ³ /d	经站区内地埋式一体化污水处理设备预 处理后, 由附近农民山林灌溉生活污水	/
	废气	采用专用油气回收装置, 满足环保要 求	采用专用油气回收装置, 满足环保要 求	/
	噪声	厂界达到 (GB12348-2008) 2 类 标准, 临近铜南路一侧执行 4a 类标准, 加强管理, 增加绿化面 积	厂界达到 (GB12348-2008) 2 类标准, 临近铜南路一侧执行 4a 类标准, 加强管理, 增加绿 化面积	/
	固体废物	生活垃圾箱、其它固废收集箱 3.65t/a, 环卫部门统一收集	生活垃圾箱、其它固废由环卫 部门统一收集	/
		含油抹布、手套、油泥等危险废 弃物, 交由资质单位处理	危险废弃物交由资质单位合理 处理	/

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附件 5 设备一览表

项目主要设备一览表

名称	环评型号	环评数量	实际型号	实际数量
加油机	四枪四品	6 只	四枪四品	6 只
埋地卧式双层汽油罐	30m ³	2 只	30m ³	2 只
埋地卧式双层柴油罐	50m ³	2 只	50m ³	2 只
液压撬	—	1 台	—	1 台
推车式灭火器	MFT2L-35	2 台	MFT2L-35	2 台
手提式干粉灭火器	MF2L4	8 只	MF2L4	8 只
二氧化碳灭火器	FY06	2 只	FY06	2 只
石棉被	120×120	8 块	120×120	8 块
消防砂箱	2m ³	1 只	2m ³	1 只
箱式变压器	60KVA	1 台	60KVA	1 台

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附件 6、固废处置一览表

固体废物产生及处置情况汇总一览表

序号	污染源	类别	产生量 (t/a)	处理量 (t/a)	处置方式
1	储罐油泥 (沉渣)	危险废物	0.02	0.02	收集后交由资质单位处理
2	隔油池浮 油	危险废物	0.1	0.1	收集后交由资质单位处理
3	含油纱布 手套	危险固废 (具有豁免权)	0.01	0.01	收集后同生活垃圾交由环卫部门清 运
4	生活垃圾	一般固废	3.65	3.65	收集后交由环卫部门清运

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附件 7、环保投资明细表

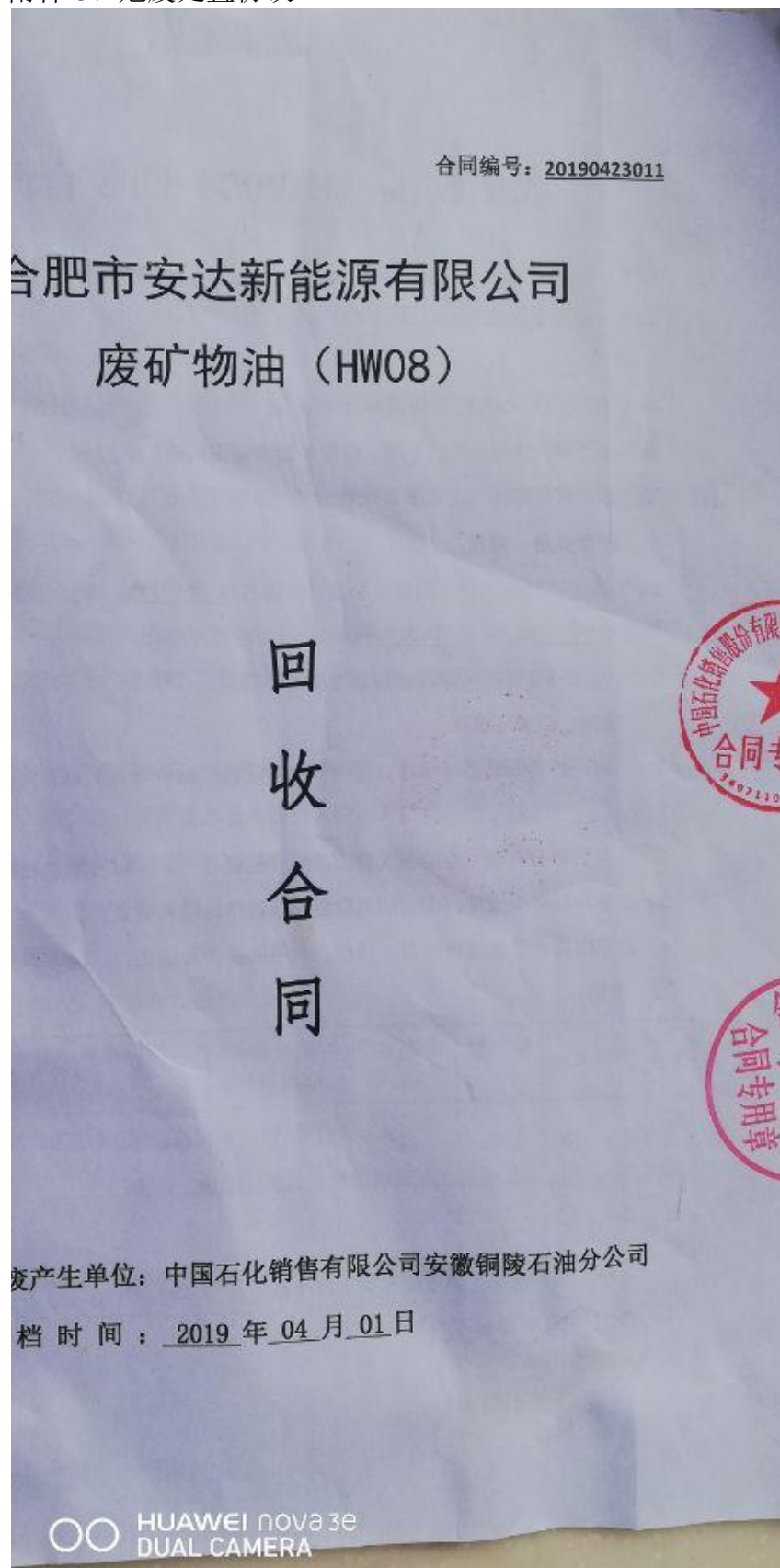
环保投资明细表

序号	项目	金额（万元）
1	废气治理	1
2	废水治理	10
3	噪声治理	0.5
4	固废治理	6.5
5	绿化	2
6	其他（成品油储罐防腐及防渗）	90

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司



附件 8、危废处置协议



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

收运频次:

乙方对甲方产生的危险废物收运频次约定为每 1 收运一次,具体收运
由乙方根据产生量与乙方约定,乙方在收到甲方转运通知后三天内安排相应
人员或车辆装车运转。

提交货及付款方式:

提货前甲方需按照转移联单管理制度向相应系统或当地环保局提交转移申请,
待审核通过后方可进行转移。

乙方在指定的 危废贮存库 危废堆放处,经甲方验收后,乙方按规定提货。

乙方必须一车一交款,且携带运输联单。

运输要求

乙方需向甲方提供危险品运输车辆服务,运输车辆费用由乙方承担。

乙方每次购买废矿物油时,负责将拉运物资车辆的车牌号码、联系人姓名等
信息提供给甲方。

乙方拉运物资的车辆应有防护措施。杜绝在拉运过程中发生跑、冒、漏、火
影响安全、环保等,其责任和造成的损失由乙方自负。

乙方车辆在甲方区域内应限速行驶,遵循甲方单位厂区内要求,办理好交款、
联单等相关手续后方可出门。

履约保证

乙方以下情况,甲方有权拒绝交货:

- 1) 合同签订后未按规定时间装运的;
- 2) 合同规定期间内,未能运完指定物资的;

甲方以下情况,乙方有权向甲方提出赔偿。

- 1) 甲方在合同期内将生产过程中收集的废矿物油交给其他单位或无资质商贩
处理的;
- 2) 甲方故意在油品中掺杂水、乳化液、杂质等影响油品质量物质的;

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

OO HUAWEI nova3e
DUAL CAMERA

其他

1、本合同未尽事宜，双方可订立补充协议，补充协议与本合同具有同等法律效力。

2、本合同在履行过程中若发生争议，由双方当事人友好协商解决。

3、本合同一式 贰 份，经双方签字盖章后生效，甲、乙双方各执壹份，并在当地环保局备案。

八、合同有效期

本合同暂定时间为壹年（从 2019 年 04 月 01 日至 2020 年 03 月 31 日），合同到期后经过双方协商好再续签。

甲方：中国石化销售有限公司

安徽铜陵石油分公司

（签章）

委托代理人：

电 话：

开户银行：

帐 号：

税 号：

签订日期： 2019 年 04 月 01 日

乙方：合肥市安达新能源有限公司

（签章）

委托代理人：

电 话：

开户银行：

帐 号：

税 号：

签订日期： 2019 年 04 月 01 日

附件 9 危废库建设说明

关于铜陵石油分公司金龙加油站危废处置流程的说明

我公司金龙加油站项目为新建项目，位于义安区钟鸣镇境内，按照我公司危废贮存相关规定，其站内产生的危险废物储罐油泥等危废均由零非部统一收集、运输至油库危废暂存点统一储存，后由油库集中交由具有危废处置资质单位处理。特此说明。

油库危废暂存点照片见附图



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

附件. 油库危废贮存间图



附件10 承诺函

承 诺 函

我单位按照《金龙加油加气站项目》环境影响评价文件及其批复要求，已落实了相应的环境保护设施和措施。并作出承诺，保证所提供材料真实有效、全面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。

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司



附件11 验收监测报告




检 测 报 告

报 告 编 号 CXJC20190701002

委 托 单 位 中国石化销售有限公司安徽铜陵石油分公司

委托单位地址 安徽省铜陵市横港羊山矶中国石化安徽铜陵石油分公司

受 检 单 位 中国石化安徽铜陵石油分公司

检 测 类 别 验收监测

安徽诚翔分析测试科技有限公司
2019年8月5日
检测专用章

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

检测 报 告

一、检测信息

表 1-1 检测信息统计表

采样地点		中国石化安徽铜陵石油分公司				
点位 编号	采样点位	检测项目	样品类型及性状	检测频率	采样日期	分析日期
W1	废水总排口	pH、COD、BOD ₅ 、SS、氨氮	废水， 无色无气味、微浊	4 次/天，连 续 2 天	2019.07.17 ~ 2019.07.18	2019.07.17 ~ 2019.07.23
G1	上风向厂界外 2 米	非甲烷总烃	无组织废气	3 次/天，连 续 2 天		
G2	下风向厂界外 2 米					
G3	下风向厂界外 2 米					
G4	下风向厂界外 2 米					
G5	铜南路北侧居民点					
N1	东厂界外 1 米	噪声（昼、夜）	厂界噪声	2 次/天，连 续 2 天		
N2	南厂界外 1 米					
N3	西厂界外 1 米					
N4	北厂界外 1 米					
N5	铜南路北侧居民点		敏感点噪声			

二、检测分析方法、检测仪器

表 2-1 检测项目分析方法、检测仪器统计表

检测项目	分析方法	检测仪器	检出限
pH	《水质 pH 值的测定 玻璃电极法》 GB/T 6920-1986	pH 计 PHS-3E	--
COD	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》 HJ 828-2017	滴定管、COD 消解装置 KHCOD-12	4mg/L
BOD ₅	《水质 五日生化需氧量（BOD ₅ ）的测定 稀 释与接种法》 HJ 505-2009	生化培养箱 SHP-160、便携 式溶解氧仪 JPBJ-608	0.5mg/L

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

续表 2-1 检测项目分析方法、检测仪器统计表

检测项目	分析方法	检测仪器	检出限
SS	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB/T 11901-1989	电子天平 FA2004	--
NH ₃ -N	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计 T6 新世纪	0.025mg/L
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 GC9790II	0.07mg/m ³
噪声	《声环境质量标准》GB 3096-2008、《工业 企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	噪声仪 HS6228A、 声级校准器 HS6020	--

表 2-2 仪器及人员资质情况一览表

	仪器名称	仪器型号	仪器编号	证书编号	检定/校准 到期日期	检定/校准 情况
监测 仪器	pH 计	PHS-3E	AHCX-020	YH2018-1-550578	2019.10.17	校准合格
	COD 消解装置	KHCOD-12	AHCX-030	JX-2018-C-10575A	2019.10.17	校准合格
	生化培养箱	SHP-160	AHCX-022	JX-2018-T-09953A	2019.09.19	校准合格
	便携式溶解氧仪	JPBJ-608	AHCX-021	JX-2018-C-10578A	2019.10.17	检测合格
	电子天平	FA2004	AHCX-017	2018K11-20-161815 5001	2019.10.28	检定合格
	紫外可见分光光度计	T6 新世纪	AHCX-016	YH2018-1-550580	2019.10.16	检定合格
	气相色谱仪	GC9790II	AHCX-012	YH2018-1-550583 YH2018-1-550584	2020.10.16	检定合格
	噪声仪	HS6228A	AHCX-078	LXsx2019-1-650973	2020.05.23	检定合格
	声级校准器	HS6020	AHCX-048	JX-2018-F-10728A	2019.10.17	校准合格
	人员姓名	上岗证编号				
监测 人员	陈超	SGTZ201903001				
	杨劲	SGTZ201904002				
	梅丽	SGTZ201901002				
	李晶晶	SGTZ2018016				
	何丽芬	SGTZ201904004				
	宋梅玲	SGTZ201901003				

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

三、检测结果及相关参数统计

表 3-1 水质检测结果统计表

采样点位	监测时间	检测结果 (单位: mg/L, pH 无量纲)				
		pH	COD	BOD ₅	氨氮	SS
2019.07.17	11:37	7.70	29	13.0	0.528	27
	12:55	7.79	28	12.6	0.540	27
	14:21	7.78	26	11.7	0.514	22
	16:17	7.81	33	14.8	0.590	23
2019.07.18	08:35	7.87	31	14.0	0.478	28
	10:41	7.78	29	13.0	0.496	30
	12:24	7.75	35	15.8	0.578	25
	14:30	7.71	28	12.6	0.419	22

表 3-2 水质检测质控统计表 (室内平行)

监测点位	监测项目	样品测定值 (mg/L)	平行测定值 (mg/L)	均值 (mg/L)	相对偏差 (%)	相对偏差参考范围 (%)	是否合格
W1 废水总排口 (2019.07.17)	COD	30	28	29	3.45	≤20	是
	氨氮	0.584	0.596	0.590	1.02	≤15	是
W1 废水总排口 (2019.07.18)	COD	30	26	28	7.14	≤20	是
	氨氮	0.575	0.581	0.578	0.519	≤15	是

表 3-3 水质检测质控统计表 (加标回收)

监测点位	监测项目	样品测定值 (mg/L)	加标回收率 (%)	加标回收率参考范围 (%)	是否合格
W1 废水总排口 (2019.07.17)	COD	29	96	--	--
	氨氮	0.528	98.2	95~105	是
W1 废水总排口 (2019.07.18)	COD	28	104	--	--
	氨氮	0.478	99.2	95~105	是

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

表 3-4 废气监测时段内记录的气象参数统计结果

日期	监测点位	监测时段	平均风速 (m/s)	风向	平均气压 (kPa)	平均气温 (℃)	天气 状况
2019.07.17	G1~G5	10:29~11:48	1.8	南	100.4	30.1	晴
		13:01~14:19	1.6	南	100.3	32.3	晴
		15:06~16:25	2.1	南	100.4	31.4	晴
2019.07.18	G1~G5	08:41~09:57	1.5	南	100.2	28.3	晴
		10:59~12:16	1.7	南	100.1	30.4	晴
		13:10~14:25	0.8	南	100.0	31.5	晴

表 3-5 无组织废气检测结果统计表

采样日期	检测 项目	监测时段	检测结果 (mg/m ³)				
			G1 上风向 厂界外 2 米	G2 下风向 厂界外 2 米	G3 下风向 厂界外 2 米	G4 下风向 厂界外 2 米	G5 铜南路 北侧居民点
2019.07.17	非甲烷 总烃	10:29~11:48	0.76	0.98	1.30	0.83	0.72
		13:01~14:19	0.72	0.68	1.01	0.89	0.72
		15:06~16:25	0.74	0.66	0.80	0.68	0.65
2019.07.18	非甲烷 总烃	08:41~09:57	0.49	0.63	0.48	0.56	0.41
		10:59~12:16	0.50	0.71	0.41	0.57	0.79
		13:10~14:25	0.37	0.57	0.37	0.44	0.48

中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

表 3-6 噪声监测结果汇总表

监测点位	检测项目	主要声源	检测值 (单位: dB(A))			
			时间	Leq	时间	Leq
N1 东厂界外 1 米	噪声 (2019.07.17)	环境噪声	11:41	52.2	22:03	46.9
N2 南厂界外 1 米			11:45	53.0	22:11	47.8
N3 西厂界外 1 米			11:52	55.2	22:16	44.6
N4 北厂界外 1 米			11:57	59.5	22:25	49.8
N5 铜南路北侧居民点			12:03	58.0	22:32	48.5
N1 东厂界外 1 米	噪声 (2019.07.18)	环境噪声	10:02	55.1	22:12	44.6
N2 南厂界外 1 米			10:08	56.1	22:18	45.7
N3 西厂界外 1 米			10:14	55.7	22:25	46.5
N4 北厂界外 1 米			10:19	62.0	22:31	47.1
N5 铜南路北侧居民点			10:24	57.0	22:38	46.5

表 3-7 噪声质控校准数据表

项目	监测时间	测量前 校准值 dB(A)	测量后 校准值 dB(A)	前后示值 偏差 dB(A)	是否 符合要求
噪声	2019.07.17	93.8	93.9	-0.1	是
	2019.07.18	93.8	93.8	0	是

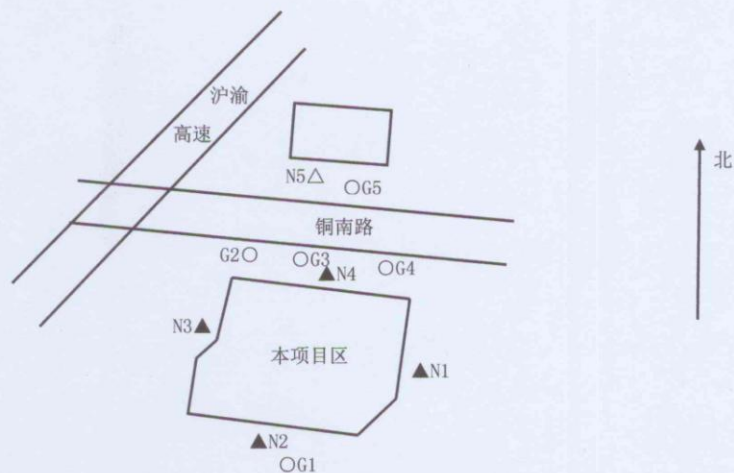
中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表



报告编号: CXJC20190701002

四、附图:

测点位示意图如下。



注: (2019.07.17) 天气: 晴, 风向: 南, 风速: 2.0m/s;
(2019.07.18) 天气: 晴, 风向: 南, 风速: 1.3m/s。

○: 无组织废气监测布点

▲: 厂界噪声监测布点

△: 敏感点噪声监测布点

****报告结束****

编制: 周文丽

审核: 孔维生

签发: 张月琴 2019年8月5日





说 明

- 一、报告无“安徽诚翔分析测试科技有限公司检测专用章”和“CMA”印章无效。
- 二、复制报告未重新加盖“安徽诚翔分析测试科技有限公司检测专用章”和“CMA”印章无效。任何对于检测报告的涂改、增删和骑缝章不完整均视作无效。
- 三、报告无编制、审核、签发人签字无效。
- 四、若本次检测为送检，则检测报告仅对送检样品负责。
- 五、本报告检测结果仅对此次被测地点、对象及当时情况负责。
- 六、未经检测机构同意不得利用本检测报告作任何商业性宣传。
- 七、对本检测报告若有异议，可在收到报告之日起十五日内，提出复检或仲裁申请，逾期不予受理。

检测机构地址：安徽省合肥市高新区习友路 1688#3 号楼 5 层

开户银行：中信银行合肥西环广场支行（原胜利路支行）

公司账号：8112 3010 1240 0429 748

电话：0551-65570660

传真：0551-65570660

邮政编码：230000



中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)
竣工环境保护验收监测报告表

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	金龙加油加气站项目(阶段性加油工程)				项目代码									建设地点	铜陵市义安区钟鸣镇境内，铜南路以南，沿江高速以东 TCF（2015）5 号地块							
	行业类别（分类管理名录）	F5264 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	北纬 N30°58'16.36" 东经 E118°02'37.47"									
	设计生产能力	汽油 1000 吨/年，柴油 800 吨/年						实际生产能力	年销售汽油 1000 吨，柴油 800 吨				环评单位	安徽显闰环境工程有限公司									
	环评文件审批机关	铜陵市义安区环境保护局						审批文号	义环评[2017]17 号				环评文件类型	报告表									
	开工日期	2018 年 7 月						竣工日期	2019 年 6 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	中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司						环保设施监测单位	安徽诚翔分析测试科技有限公司				验收监测时工况	工况稳定									
	投资总概算（万元）	600						环保投资总概算（万元）	110				所占比例（%）	18.33									
	实际总投资（万元）	600						实际环保投资（万元）	110				所占比例（%）	18.33									
	废水治理（万元）	10	废气治理（万元）	1	噪声治理（万元）	0.5	固体废物治理（万元）	6.5				绿化及生态（万元）	2	其他（万元）	90								
	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		中国石化销售股份有限公司安徽铜陵石油分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				91340700719972660R				验收时间		2019 年 07 月 17 日-18 日						
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)										
	废水																						
	化学需氧量		31	100			0.009																
	氨氮		0.543	15			0.0002																
	石油类																						
	废气																						
	二氧化硫																						
	烟尘																						
	工业粉尘																						
	氮氧化物																						
	工业固体废物																						
	与项目有关的其他特征污染物																						

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）=(4)-(5)-(8)-(11)+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升