

# 建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

海正环验字（2018）第（008）号

项目名称： 中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司  
六安新安大桥加油站项目

委托单位： 中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司

合肥海正环境监测有限责任公司

二〇一八年三月



# 检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 161212050565

名称: 合肥海正环境监测有限责任公司

地址: 合肥市高新区创新大道 2800 号创新产业园二期 F5 楼 12 层 1206-1211 室

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。

许可使用标志



161212050565

发证日期: 2016年10月19日

有效期至: 2022年10月18日

发证机关:



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。

承担单位：合肥海正环境监测有限责任公司

总 经 理：潘丽丽

技术负责人：张月琴

项目负责人：贺会会

报告编写人：贺会会

审 核：刘中玉

审 定：马 雷

现场监测负责人：王沙

参加人员：马雷、刘中玉、贺会会、高 蒙、查辉辉、王 沙、  
张征宇，王金鹏

合肥海正环境监测有限责任公司

地址：合肥市高新区创新大道 2800 号高新创新产业园 2 期 F5 楼 12 层 1206-1211 室

电话：0551-65894538

传真：0551-65894538

邮政编码：230088

## 项目概论

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目，位于六安市河西星光大道以东、青云路以南，总投资投资 949 万元，其中环保投资 54 万。项目占地面积 2585m<sup>2</sup>，建筑面积为 860.6m<sup>2</sup>，建设内容主要包括：1 栋 1 层站房，220.5m<sup>2</sup> 钢网架罩棚。设置 30m<sup>3</sup> 埋地双层汽油储罐 2 台、30m<sup>3</sup> 埋地双层柴油储罐 2 台，总容积折合汽油 90m<sup>3</sup>；设置四双油品自吸式加油机 4 台。

2016 年 8 月 15 日，中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司委托河南源通环保工程有限公司对加油站进行了环境影响评价，2016 年 11 月 11 日六安市环境保护局《关于中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目环境影响报告表批复》（六安市环境保护局，六环评〔2016〕100 号）。

2018 年 1 月委托合肥海正环境监测有限责任公司对中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目进行环保验收监测，编制本项目验收监测报告。

表 1 建设项目基本情况

建设项目名称	中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司 六安新安大桥加油站项目				
建设单位名称	中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司				
建设项目主管部门	六安市商务局				
建设项目性质	新建 $\checkmark$ 改建      技改      迁建      (划 $\checkmark$ )				
设计生产规模	年加油能力 3200 吨				
实际生产规模	年加油能力 3200 吨				
环评时间	2016 年 8 月	建设时间		2015 年 6 月	
试生产时间	2017 年 5 月	现场监测时间		2018 年 2 月 7-8 日	
环评报告表 审批部门	六安市环境保护局		环评报告表 编制单位		河南源通环保工程 有限公司
投资总概算	949 万元	环保投资 总概算	54 万元	比例	5.69%
实际总概算	949 万元	环保投资	54 万元	比例	5.69%
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 年修改版；</p> <p>2、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（环境保护部 2017 年 11 月 20 日）；</p> <p>3、《中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目环境影响报告表》（河南源通环保工程有限公司）；</p> <p>4、《关于中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目环境影响报告表批复》（六安市环境保护局，六环评[2016]100 号）；</p> <p>5、中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司验收监测委托书（2018.1）</p> <p>6、中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司提供的相关资料。</p>				

续表 1

工程建设内容				
环评工程变更内容与实际工程内容对照表:				
工程类别	单项工程名称	工程内容	工程规模	实际建设情况
主体工程	加油区	位于罩棚下, 主要包括 4 台四双油品自吸式加油机	设计年加油能力 3200 吨	4 台四双油品自吸式加油机
辅助工程	罩棚	位于加油区的上方, 罩棚采用钢网架结构, 加油罩棚建筑面积为 220.5m <sup>2</sup> , 罩棚为独立基础式、钢筋混凝土结构, 净高 5m	罩棚投影面积 441m <sup>2</sup> , 建筑面积 220.5m <sup>2</sup>	按设计规模完成建设
	站房	设有便利店、配电间、值班室、卫生间、楼梯间等	站房为二层框架建筑, 耐火, 耐火等级为二级。建筑面积 397.9m <sup>2</sup>	建设完成
	实体围墙	均设非燃烧实体围墙	墙高 2.4m, 总长 152m	建设完成
	消防工程	设置室外消火栓、室内灭火器, 灭火器材有手提式干粉灭火器、手提式二氧化碳灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯等)、消防沙池 (储存干沙 2m <sup>3</sup> )		建设完成
储运工程	储罐区	位于项目区罩棚南侧, 主要包括 2 台 30m <sup>3</sup> 埋地双层汽油储罐、2 台 30m <sup>3</sup> 埋地双层柴油储罐, 总容积折合汽油 90m <sup>3</sup>		建设完成
公用工程	供水	由六安市市政管网供给		与环评一致
	排水	采用雨、污分流制, 雨水排入市政雨水管网, 污水经化粪池处理后由市政污水管网汇入六安市城北污水处理厂处理, 最终排入淠河		雨污分流已落实, 化粪池已建
	供电	设置 1 座箱式变配电站, 位于项目区一层东南侧 总用电量 40 万 kwh		建设完成
环保工程	废气治理	卸油、加油产生的烃类气体经卸油油气回收系统和加油油气回收系统回收		油气回收系统已落实, 检测报告见附件
	噪声治理	设置减振基座、单独设备房等		建设完成
	废水治理	设置化粪池、油水分离池		化粪池, 隔油池已建
	固废治理	项目生活垃圾经垃圾箱集中收集, 定期清理; 加油站储油罐每 5 年清理一次, 清理出的油泥属于危险废物, 定期交由资质单位回收处理		建设完成, 与环评一致
	风险治理	在站区西面密闭卸油点处设置消防器材, 安全管理措施、非燃烧实体围墙、建筑物泄压措施、紧急切断系统、防雷、防静电接地等		建设完成, 与环评一致
本项目劳动定员 6 人, 年工作 365 天, 实行 2 班工作制, 每班 12 小时。				

工程建设内容

表 1-1 建设项目主要原辅材料表

序号	原料名称	单位	数量	备注
1	汽油	t/a	1280	加油站母站供给
2	柴油	t/a	1920	加油站母站供给

表 1-2 建设项目主要设备表

序号	名称	规格型号	数量
1	柴油储罐	30m <sup>3</sup>	2 个
2	汽油储罐	30m <sup>3</sup>	2 个
3	四双油品自吸式加油机	-	4 台

表 2 主要生产工艺及流程产污节点

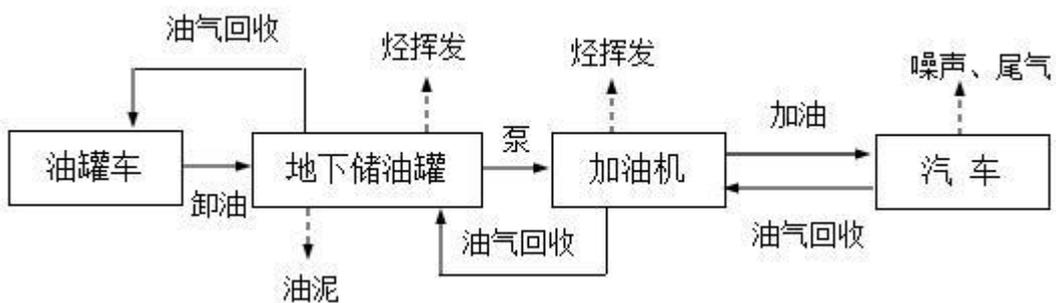


图 1 车辆加油流程及产污节点图

加油工艺流程：

该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油、柴油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，连通软管与油罐车的卸油口、储罐的进油口利用密闭快速接头连接好，接好静电接地装置，静止 15 分钟后开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区；对油罐车送来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为 7 至 12 天，从而保证加油站不会出现油品脱销现象；加油采用正压加油工艺，通过潜油泵把油品从储油罐压出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽车油箱中。

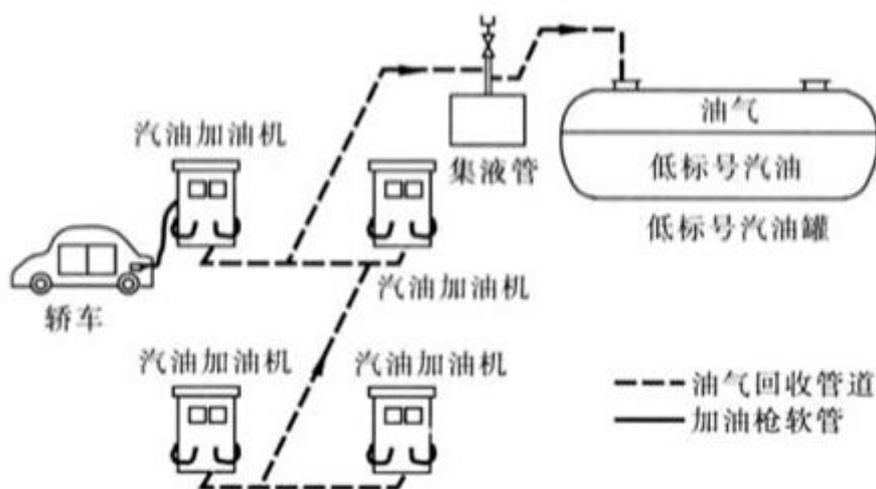


图 2 加油油气回收系统工艺流程图

**表 2 主要生产工艺及流程产污节点**

**卸油油气回收系统工艺流程：**

卸油油气回收设备系指油罐车与储油槽之输油管及油气回收管连接成一密闭之油气回收系统。油品输入时会因液面振荡起伏而增加油气的挥发与逸散，因此注油管必须深入油面下方，以减少液面扰动。

注油管的开口处必须利用具有强力橡皮圈的连接帽与油罐车连接，以避免油品外泄。油气回收管之开口处则是装置有特殊开启功能设备，当油罐车上之油气回收管线正确连接至油槽时，回收口才会开启。

卸油时，则需先将油气回收管线连接到油罐车上，再连接到开启设备；卸油完成后，必须先卸除油罐车上的注油管，待残留油料皆流入油槽后，再以相反顺序卸除油气回收管。回收的油气，由油罐车带回油库后，再经由冷凝，吸附或燃烧等方式处理，其操作原理接近平衡式油枪油气回收系统。

**加油油气回收系统工艺流程：**

加油油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、抽气马达、回收入油罐内。工艺流程图见图 2

**加油油气回收系统工艺说明：**

在加油站内每台加油机内部安装油气回收泵及相应的管道。加油机加油时回收的油气，经过管道进入加油站内低标号汽油罐内。油气回收管道均应坡向汽油，且坡度不能小于 1%，管道公称直径为 80mm，设计压力为 1.0MPa。若油气回收管道不能满足 1%的坡度要求，需要在回收管道上增加一个集液管。集液管采用 $\Phi 529 \times 8$  无缝钢管制成，长度为 1000mm，两端采用厚度为 10mm 的钢板密封(或采用 6mm 钢板 40mm\*40mm 正方形焊接罐)。此时从加油机到集液管的油气回收管道坡向集液管，坡度不小于 1%，管道公称直径 $\geq 50$ mm，设计压力为 0.6MPa。从集液管到低标号汽油罐的油气回收管道，坡向集液管或油罐均可，坡度不小于 1%，管道公称直径 $\geq 50$ mm，设计压力为 0.6MPa。一定时间后集液管内会积存一定量的液体油品，此时用手动抽液器可将集液管内液体抽出再利用。集液管埋于罐区附近的地下，可按照当地地质条件和油气回收管道坡度要求决定其埋深。

**表 3 主要污染源、污染物处理和排放流程**

### **一、废气污染物排放及处理设施**

本项目主要大气污染物是主要是储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程造成燃料油逸散，其主要成份是非甲烷烃类。污染因子以非甲烷总烃计。

处理措施：针对油罐车装卸、加油机加油作业等过程会挥发出的大气污染物，本加油站拟配套汽油油气回收系统对挥发出的油气进行回收。剩余有机废气以无组织形式排放。

### **二、废水排放情况**

项目运营后产生的废水主要是生活污水、地坪保洁废水以及初期雨水。

处理措施：加油站产生的地坪保洁废水经油水分离池分离处理后，与人员生活污水一起进入化粪池处理，处理达到接管要求后，接入市政污水管网，最终进入六安市城北污水处理厂处理。

油罐清洗委托专业有资质的清洗队进行清洗后带走统一处理。

### **三、噪声污染情况**

运营期加油站内加油机等设备噪声和人员活动噪声源强均较小，其主要噪声源为储油罐油泵、加油机、来往车辆。

处理措施：已采取减振、距离衰减、减速、禁止鸣笛、加强管理等措施降低噪声影响。

### **四、固体废物排放情况**

本项目营运期产生的固体废物主要为检维修时产生的废油，清理油罐、容器产生的各类油泥、废渣等危险固废，职工及顾客产生的生活垃圾。

处理措施：废油渣属于危险废物，清罐公司将其转交于有资质的危废处理中心，进行妥善处置。

员工和来往驾乘人员产生的生活垃圾经集中收集，分类存放于垃圾箱，定期由环卫部门统一收集处理。

续表 3

表 3-1 固体废物利用处置方式一览表

污染源	污染物	排放量 (t/a)	排放规律	处置措施	属性
油罐	油泥	0.017	五年排放 一次	委托具有相关资质的清洗 公司收集外运处理	危险固废 (HW08)
办公区	生活垃圾	4.93	连续排放	环卫部门统一收集外运处 理	一般固废

## 表 4 验收监测内容

## 1、监测内容

项目验收监测内容根据生产项目的生产特点，按照验收规范，确定本次验收检测项目、点位、频次。监测内容见下表。

表 4-1 验收监测点位及频次

监测种类		点位	监测项目	位置	频次
废气	无组织排放	O1	非甲烷总烃	上风向 1#	4 次/天 连续 2 天
		O2		下风向 2#	
		O3		下风向 3#	
		O4		下风向 4#	
废水	废水排放监控点	★1	pH、悬浮物、BOD <sub>5</sub> 、COD、石油类、动植物油、氨氮、总磷	生活污水排口	4 次/天 连续 2 天
		★2		地坪冲洗水排口	
地下水	地下水监测点	☆1	pH、高锰酸盐指数、氨氮、总硬度、硝酸盐、硫酸盐、氯化物、铁、锰、铜、锌、铅、汞、砷	地下水监测点	1 次/天 连续 1 天
噪声	厂界排放监控点	▲1	厂界噪声	东厂界	昼间、夜间 各 2 次/天 连续 2 天
		▲2	厂界噪声	南厂界	
		▲3	厂界噪声	西厂界	
		▲4	厂界噪声	北厂界	

## 2、验收监测评价标准

表 4-2 验收监测评价标准一览表

项目类别	监测项目	标准限值	验收评价标准
		排放浓度	
废气	非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值要求
废水	pH	6-9（无量纲）	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准
	化学需氧量	500mg/L	
	生化需氧量	300mg/L	
	石油类	20mg/L	
	动植物油	100	
	悬浮物	400mg/L	
	氨氮	45	《污水排入城市下水道水质标准》（CJ343-2010）B 等级标准
总磷	8		
地下水	pH	6-9	《地下水质量标准》GB/T14848-93 中三级标准
	高锰酸盐指数	3.0	
	氨氮	0.2	
	硝酸盐	20	
	总硬度	450	
	硫酸盐	250	
	氯化物	250	
	铁	0.3	
	锰	0.1	
	铜	1.0	
	锌	1.0	
	铅	0.05	
	汞	0.001	
砷	0.05		
噪声	厂界噪声	昼间 65 dB(A) 夜间 55 dB(A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准

表 5 质量控制措施

1、验收监测期间生产工况：2018年2月7-8日，对中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目竣工环境保护验收进行现场监测。根据有关规定和建设项目的性质，为保证监测结果能正确反映企业正常生产时污染物实际排放状况，在验收监测期间很难去规范建设项目产能达标75%以上，合肥海正环境监测有限责任公司现场监测人员在选择监测时间上尽量选择有代表性时间点，在产能核算方面仅仅对2018年2月7-8日日两天销售量进行了统计。

3、合理布设监测点位，保证点位布设的科学性和合理性。

4、验收监测采样和分析人员均通过岗前培训，考核合格，持证上岗。

5、监测仪器经计量部门鉴定合格并在有效期内使用。

6、废气监测仪器符合国家有关标准或技术要求。采样、运输、保存、分析全过程严格按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）。气体监测分析采样器在进入现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核。

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

表 5-1 声级计校核表

仪器名称	仪器型号	仪器编号	单位	标准值	校准日期	仪器显示	示值误差	是否合格
声级计	AWA5636	A013	dB(A)	94.0 (标准声源)	2018年2月7日 测量前	93.8	0.0	合格
					2018年2月7日 测量后	93.8	0.0	合格
					2018年2月8日 测量前	93.8	0.0	合格
					2018年2月8日 测量后	93.8	0.0	合格

表 6 验收监测方法依据

## 1. 验收监测技术规范和监测方法

表 6-1 监测分析方法一览表

样品类别	检测项目	检测标准（方法）及编号（含年号）	仪器设备	检出限
废水	pH	玻璃电极法 GB6920-1986	pH 计	0.10（无量纲）
	化学需氧量	快速消解分光光度法 HJ/T 399-2007	分光光度计-L2	3.0 mg/L
	生化需氧量	稀释与接种法 HJ 505—2009	光照培养箱 PGX-350C	0.5 mg/L
	氨氮	纳氏试剂光度法 HJ 535—2009	分光光度计-L2	0.025 mg/L
	悬浮物	重量法 GB11901—1989	电子天平 AL204	4mg/L
	动植物 石油类	红外分光光度法 HJ637-2012	红外分光测油仪 -OIL 460	0.04 mg/L
	总磷	钼酸铵分光光度法 GB11893—1989	分光光度计-L2	0.010 mg/L
地下水	pH	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》GB/T 5750.4-2006	pH 计	—
	高锰酸盐指数	《水质 高锰酸盐指数的测定》GB/T 11892—1989	滴定管	0.5 mg/L
	氨氮	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	分光光度计-L2	0.02 mg/L
	总硬度	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》GB/T 5750.4-2006	滴定管	1.0 mg/L
	硝酸盐	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.15 mg/L
	氯化物	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.15 mg/L
	硫酸盐	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.75 mg/L
	铁	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006	原子吸收分光光度计 /TAS-990AFG	0.3 mg/L
	锰			0.1 mg/L
	铅			2.5 μg/L
	铜			0.005 mg/L
	锌			0.05 mg/L
	汞	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006	原子荧光分光光度计 PF6-2	0.1 μg/L
砷	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006	原子荧光分光光度计 PF6-2	1.0 μg/L	
废气	非甲烷总烃	固定污染源排气中非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ/T38-1999	气相色谱仪	0.04 mg/m <sup>3</sup>
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348—2008	声级计 -AWA5636 型	—

表 7 废水监测结果

表 7-1 废水监测结果									
监测因子	日期	第一次	第二次	第三次	第四次	日均值	标准限值	达标情况	
生活污水排口	pH (无量纲)	2018.02.07	7.89	7.73	7.86	7.81	7.73-7.89	6-9	达标
		2018.02.08	7.75	7.83	7.64	7.72	7.64-7.83		
	化学需氧量 (mg/L)	2018.02.07	440	426	437	444	437	500	达标
		2018.02.08	406	418	423	414	415		
	生化需氧量 (mg/L)	2018.02.07	183	165	176	187	178	300	达标
		2018.02.08	145	160	155	151	153		
	氨氮 (mg/L)	2018.02.07	27.3	23.2	26.0	21.2	24.4	45	达标
		2018.02.08	20.2	18.7	19.8	20.7	19.9		
	悬浮物 (mg/L)	2018.02.07	120	136	118	131	126	400	达标
		2018.02.08	113	122	108	119	116		
	总磷 (mg/L)	2018.02.07	11.3	10.6	13.2	11.7	11.7	100	达标
		2018.02.08	10.2	9.86	10.8	11.3	10.5		
	石油类 (mg/L)	2018.02.07	1.30	1.37	1.26	1.22	1.29	20	达标
		2018.02.08	1.17	1.07	1.03	1.13	1.10		
动植物油 (mg/L)	2018.02.07	0.26	0.33	0.21	0.28	0.27	8	达标	
	2018.02.08	0.24	0.18	0.15	0.27	0.21			
执行标准		《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级排放标准/《污水排入城市下水道水质标准》(CJ343-2010) B 等级标准							
验收监测期间, 建设项目总排口废水 pH、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、动植物油、石油类满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级排放标准限值要求, 氨氮、总磷满足《污水排入城市下水道水质标准》(CJ343-2010) B 等级标准。									

监测因子		日期	第一次	第二次	第三次	第四次	日均值	标准 限值	达标 情况
地 坪 冲 洗 水 排 口	pH (无量纲)	2018.02.07	7.03	7.15	7.02	7.10	7.02-7.15	6-9	达标
		2018.02.08	7.08	7.05	7.17	7.12	7.05-7.17		
	化学需氧量 (mg/L)	2018.02.07	24	32	28	21	26	500	达标
		2018.02.08	22	16	25	20	21		
	生化需氧量 (mg/L)	2018.02.07	5.9	8.0	7.9	5.1	6.7	300	达标
		2018.02.08	5.6	4.3	6.2	5.0	5.3		
	氨氮 (mg/L)	2018.02.07	0.883	0.857	0.891	0.864	0.874	45	达标
		2018.02.08	0.852	0.846	0.861	0.838	0.849		
	悬浮物 (mg/L)	2018.02.07	8	6	8	9	8	400	达标
		2018.02.08	6	7	9	7	7		
	总磷 (mg/L)	2018.02.07	0.054	0.058	0.063	0.049	0.056	100	达标
		2018.02.08	0.057	0.043	0.051	0.060	0.053		
	石油类 (mg/L)	2018.02.07	0.61	0.56	0.67	0.63	0.62	20	达标
		2018.02.08	0.59	0.53	0.69	0.64	0.61		
动植物油 (mg/L)	2018.02.07	0.12	0.16	0.10	0.14	0.13	8	达标	
	2018.02.08	0.15	0.10	0.08	0.13	0.12			
执行标准		《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级排放标准/《污水排入城市下水道水质标准》(CJ343-2010) B 等级标准							
验收监测期间, 建设项目总排口废水 pH、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、动植物油、石油类满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级排放标准限值要求, 氨氮、总磷满足《污水排入城市下水道水质标准》(CJ343-2010) B 等级标准。									

表 8 地下水监测结果

表 8-1 地下水监测结果

检测项目	采样日期	DW0101	标准限值	是否达标
pH (无量纲)	2018.02.07	7.12	6-9	达标
高锰酸盐指数 (mg/L)	2018.02.07	1.76	3.0	达标
氨氮 (mg/L)	2018.02.07	0.073	0.2	达标
硝酸盐 (mg/L)	2018.02.07	2.16	20	达标
总硬度 (mg/L)	2018.02.07	305	450	达标
硫酸盐 (mg/L)	2018.02.07	21.8	250	达标
氯化物 (mg/L)	2018.02.07	13.6	250	达标
铁 (mg/L)	2018.02.07	ND	0.3	达标
锰 (mg/L)	2018.02.07	ND	0.1	达标
铜 (mg/L)	2018.02.07	ND	1.0	达标
锌 (mg/L)	2018.02.07	ND	1.0	达标
铅 (mg/L)	2018.02.07	ND	0.05	达标
汞 (mg/L)	2018.02.07	ND	0.001	达标
砷 (mg/L)	2018.02.07	ND	0.05	达标
执行标准	《地下水质量标准》GB/T14848-93 中三级标准			
备注：“ND”表示样品浓度低于检出限。				

验收监测结果表明，验收监测期间，建设项目地下水监测井监测数据满足《地下水质量标准》GB/T14848-93 中三级标准。

表 9 无组织废气监测结果

表 9-1 无组织非甲烷总烃监测结果对照表

采样日期	检测点位	非甲烷总烃(mg/m <sup>3</sup> )					标准限值	是否达标
		第一次	第二次	第三次	第四次	最大值		
2018.02.07	上风向○1#	0.87	0.78	0.91	0.90	0.91	4.0	达标
	下风向○2#	1.26	1.35	1.12	1.49	1.49		达标
	下风向○3#	1.06	1.13	1.04	0.96	1.13		达标
	下风向○4#	0.96	1.40	1.01	0.92	1.40		达标
2018.02.08	上风向○1#	0.87	0.83	0.77	0.84	0.87		达标
	下风向○2#	1.12	1.11	1.09	0.87	1.12		达标
	下风向○3#	0.88	1.00	0.89	1.11	1.11		达标
	下风向○4#	0.92	0.84	1.08	0.89	1.08		达标

执行标准 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放限值标准

检测点位示意图： 检测当日：2018 年 02 月 07 日

检测点位示意图： 检测当日：2018 年 02 月 08 日

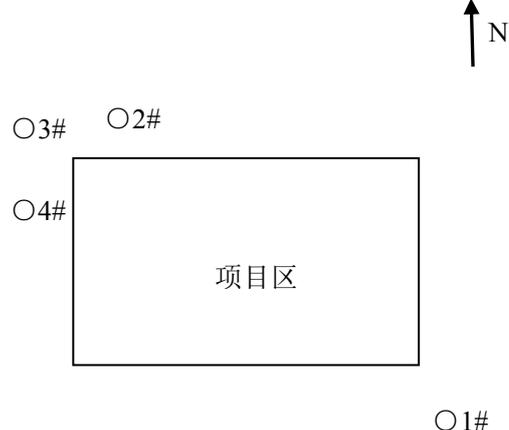
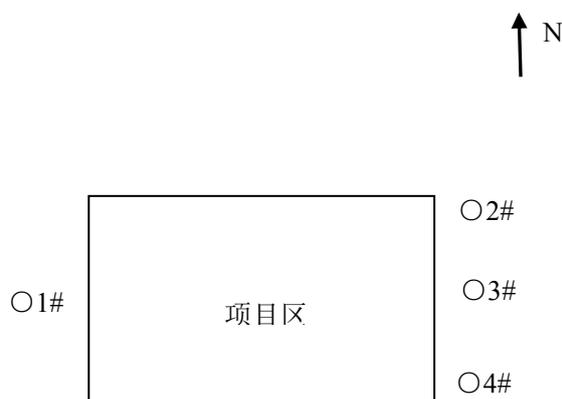


表 9-2 采样期间气象参数

采样期间气象参数					
采样时间	天气	风向	风速(m/s)	气温(°C)	气压(kPa)
2018.02.07-09:00	晴	西风	1.2	6	102.1
2018.02.07-11:00			1.3	7	102.2
2018.02.07-13:00			1.2	8	102.1
2018.02.07-14:00			1.3	9	102.1
2018.02.08-09:00	晴	东南风	3.1	5	102.1
2018.02.08-11:00			3.0	6	102.0
2018.02.08-13:00			3.0	6	102.1
2018.02.08-14:00			2.9	7	102.2

验收监测期间，厂界无组织非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996) 表 2 的无组织排放监控浓度限值要求。

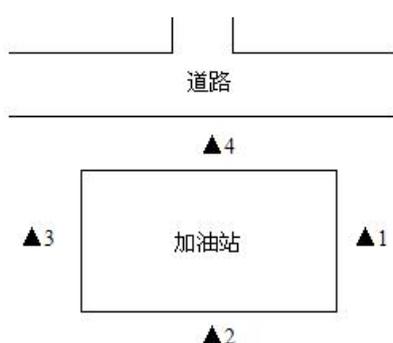
表 10 噪声监测结果

表 10-1 噪声监测结果对照表

类别：噪声

检测点位	检测日期	检测项目	检测结果 dB(A)			
			昼间 Leq		夜间 Leq	
			第一次	第二次	第一次	第二次
2018.2.7	▲1 东厂界	噪声	51.3	51.5	42.1	41.4
	▲2 南厂界		52.3	53.1	41.3	41.6
	▲3 西厂界		51.7	52.2	42.4	41.6
	▲4 北厂界		52.3	50.9	43.0	41.7
2018.2.8	▲1 东厂界		50.9	50.8	42.0	40.7
	▲2 南厂界		54.8	55.0	43.4	44.1
	▲3 西厂界		51.9	51.8	41.1	42.0
	▲4 北厂界		54.8	54.5	44.7	44.4
标准限值		65		55		
是否达标		达标		达标		
执行标准		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准				

检测点位示意图：



备注：

检测结果为修正后结果。  
 采样日期：2018.02.07；  
 天气：晴；  
 风向：西风；  
 风速：0.8-2.1m/s；  
 采样日期：2018.02.08；  
 天气：晴；  
 风向：东南风；  
 风速：2.5-3.4m/s。

验收监测期间，厂界昼夜间噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准限值要求。

**表 11 生产工况监测**

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站积极组织生产，六安新安大桥加油站项目配套工程及环保设施技改项目竣工环境保护验收监测于 2018 年 02 月 07 日至 08 日进行，废水、噪声、无组织排放监测以及环境管理检查同步进行。根据有关规定和建设项目的性质，为保证监测结果能正确反映企业正常生产时污染物实际排放状况，在验收监测期间很难去规范建设项目产能达标 75%以上，合肥海正环境监测有限责任公司现场监测人员在选择监测时间上尽量选择有代表性时间点，在产能核算方面仅仅对 2018 年 2 月 7 日至 8 日两天销售量进行了统计。

表 12 环保检查结果

<b>环保“三同时”制度落实情况</b>		
中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站能够执行“环评”和“三同时”制度，相关手续齐备；废水、废气、噪声等处理设施已经建成并投入运行。		
<b>环境保护机构设置、环境管理规章制度及落实情况</b>		
中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站设专门人员负责环保工作和环境保护档案的管理。公司环境保护规章制度根据环保工作需求建立健全环境管理规章制度建设。		
<b>固体废弃物综合利用处理情况</b>		
废油渣属于危险废物，清罐公司将其转交于有资质的危废处理中心，进行妥善处置。员工和来往驾乘人员产生的生活垃圾经集中收集，分类存放于垃圾箱，定期由环卫部门统一收集处理。		
<b>厂区生态保护、环境绿化和水土保持措施落实情况</b>		
地面全部硬化，种植有绿化带。		
<b>环评建议、环评批复落实情况</b>		
序号	环评和批复要求	落实情况
一	规范建设项目区雨、污分流式排水管网，配套建设化粪池、隔油池等预处理设施，生活污水经化粪池处理、地坪保洁废水经隔油池处理后，接入市政污水管网。	雨污分流已落实，化粪池，隔油池已建，生活污水经化粪池处理、地坪保洁废水经隔油池处理后接入市政污水管网
二	卸油，加油，储油设备配套油气回收装置，尽可能减少无组织排放，确保非甲烷总烃浓度符合标准规定的限值要求。	油气回收设施已建， 油气回收设施已通过监测
三	你公司应采用双层地下储油罐，并做好罐区防渗措施，设置地下水监测井定期对地下水进行监测，储油罐处理出的含油污泥属于危险废物，应规范处置，不得随意堆放丢弃。	油罐采用双层地下储油罐，地下水监测井已落实，储油罐处理出的含油污泥属于危险废物，交由合肥国化环保有限公司处置。

序号	环评和批复要求	落实情况
四	<p>规范加油操作，防止跑、冒、滴、漏；制定环境风险防范应急预案，杜绝环境污染事故发生。</p>	<p>环境风险防范应急预案已落实</p>
五	<p>项目的污染防治设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用，项目竣工后，按照《建设项目竣工环境保护验收管理办法》有关规定，报告试运行情况，并委托有资质的单位开展竣工验收监测，试运行 3 个月内向我局申请竣工环境保护验收。</p>	<p>基本落实“三同时”验收规范</p>
六	<p>裕安区环保局负责该项目日常的环境监管工作。</p>	<p>已落实</p>

**表 13 验收监测结论及建议**

**验收监测结论：**

1.中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目工程已执行“环评”和“三同时”制度，相关手续齐备；

2.本项目生产过程中产生的主要废气污染物为非甲烷总烃，废气无组织排放形式逸散。验收监测期间，监测结果满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）2级标准限值要求；

3.本项目设有减噪设备，验收期间监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准标准限值要求；

4.验收监测期间，建设项目总排口废水 pH、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、动植物油、石油类满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准限值要求，氨氮、总磷满足《污水排入城市下水道水质标准》（CJ343-2010）B 等级标准。

5.生活垃圾经垃圾箱收集后由环卫部门定期收集处置；油罐清洗废油渣：由专业清洗队带走处理；

**建议：**

1.加强生产管理，做好安全措施，消除着火隐患，注重安全生产。

2.加强环境宣传教育，注重清洁生产。

3.生产过程中确保环保治理设施正常、稳定运行，严格执行各项环保制度，保证污染物稳定达标排放。

4.生产过程中产生的危险废物应按规范收集暂存于危废暂存点，建立台账。

附件 1 项目环境影响报告表批复

# 六安市环境保护局

六环评〔2016〕100号

## 六安市环境保护局关于六安新安大桥加油站 项目环境影响报告表的批复

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司：

你公司《六安新安大桥加油站项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉。根据《环境影响评价法》等有关规定，现批复如下：

一、该项目位于裕安区河西星光大道以东、青云路以南，占地 2585 平方米，建设内容主要包括 1 栋二层站房，220.5 平方米钢网架罩棚，设置 30 立方米埋地双层汽油储罐 2 台、30 立方米埋地双层柴油储罐 2 台、双油品自吸式加油机 4 台。设计年销售成品油 3200 吨。根据报告表结论和裕安区环保局预审意见，从环境保护角度，同意项目建设。

二、在工程建设和使用管理中应认真落实报告表提出的各项环境保护措施，着重做好以下工作：

1. 规范建设项目区雨、污分流式排水管网，配套建设化粪池、隔油池等预处理设施，生活污水经化粪池处理、地坪保洁废水经隔油池处理后，接入市政污水管网。

2. 卸油、加油、储油设备配套油气回收装置，尽可能减少

无组织排放，确保非甲烷总烃浓度符合标准规定的限值要求。

3. 你公司应采用双层地下储油罐，并做好灌区防渗措施，设置地下水监测井，定期对地下水进行监测。储油罐清理出的含油污泥属于危险废物，应规范处置，不得随意堆放丢弃。

4. 规范加油操作，防止跑、冒、滴、漏；制定环境风险防范应急预案，杜绝环境污染事故发生。

三、项目的污染防治设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用，项目竣工后，按照《建设项目竣工环境保护验收管理办法》有关规定，报告试运行情况，并委托有资质的单位开展竣工验收监测，试运行3个月内向我局申请竣工环境保护验收。

四、裕安区环保局负责该项目日常的环境监管工作。

六安市环境保护局  
2016年11月11日

---

抄送：市环境监察支队，裕安区环保局。。

---

六安市环境保护局

2016年11月11日印发

---

## 附件 2 委托书

# 委 托 书

合肥海正环境监测有限责任公司：

我公司六安新安大桥加油站项目已按环评及其审查意见要求建设完成，委托贵公司对我公司该项目开展“三同时”竣工验收监测。

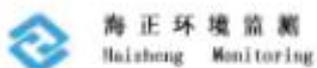
我公司对所提供的所有相关信息、资料的真实性负责，如有虚假，愿承担相应责任。

特此委托

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司

2018 年 1 月 20 日





报告编号 HZ18A2411Y

第 1 页 共 7 页

## 检测结果

监测类型	验收检测	样品类别	废水
采样日期	2018.02.07-2018.02.08	采样地点	六安新安大桥加油站
交样日期	2018.02.07-2018.02.08	采样人员	王玉萍, 张征宇
分析日期	2018.02.07-2018.02.13	样品状态	液态, 完好
样品数量	16 个	样品描述	生活污水排口; 溇; 地坪冲洗水排口; 溇

检测项目	采样日期	生活污水排口			
		WW0101	WW0102	WW0103	WW0104
pH (无量纲)	2018.02.07	7.89	7.73	7.86	7.81
化学需氧量 (mg/L)	2018.02.07	540	526	537	544
生化需氧量 (mg/L)	2018.02.07	183	165	176	187
氨氮 (mg/L)	2018.02.07	217	223	206	213
悬浮物 (mg/L)	2018.02.07	120	136	118	131
总磷 (mg/L)	2018.02.07	11.3	10.6	13.2	11.7
石油类 (mg/L)	2018.02.07	1.30	1.37	1.26	1.22
动植物油 (mg/L)	2018.02.07	0.26	0.33	0.21	0.28
检测项目	采样日期	生活污水排口			
		WW0105	WW0106	WW0107	WW0108
pH (无量纲)	2018.02.08	7.75	7.83	7.64	7.72
化学需氧量 (mg/L)	2018.02.08	506	518	523	514
生化需氧量 (mg/L)	2018.02.08	145	160	155	151
氨氮 (mg/L)	2018.02.08	202	187	198	207
悬浮物 (mg/L)	2018.02.08	113	122	108	119
总磷 (mg/L)	2018.02.08	10.2	9.86	10.8	11.3
石油类 (mg/L)	2018.02.08	1.17	1.07	1.03	1.13
动植物油 (mg/L)	2018.02.08	0.24	0.18	0.15	0.27

## 检测结果

检测项目	采样日期	地坪冲洗水排口			
		WW0201	WW0202	WW0203	WW0204
pH (无量纲)	2018.02.07	7.03	7.15	7.02	7.10
化学需氧量 (mg/L)	2018.02.07	24	32	28	21
生化需氧量 (mg/L)	2018.02.07	5.9	8.0	7.9	5.1
氨氮 (mg/L)	2018.02.07	0.883	0.857	0.891	0.864
悬浮物 (mg/L)	2018.02.07	8	6	8	9
总磷 (mg/L)	2018.02.07	0.054	0.058	0.063	0.049
石油类 (mg/L)	2018.02.07	0.61	0.56	0.67	0.63
动植物油 (mg/L)	2018.02.07	0.12	0.16	0.10	0.14
检测项目	采样日期	地坪冲洗水排口			
		WW0205	WW0206	WW0207	WW0208
pH (无量纲)	2018.02.08	7.08	7.05	7.17	7.12
化学需氧量 (mg/L)	2018.02.08	22	16	25	20
生化需氧量 (mg/L)	2018.02.08	5.6	4.3	6.2	5.0
氨氮 (mg/L)	2018.02.08	0.852	0.846	0.861	0.838
悬浮物 (mg/L)	2018.02.08	6	7	9	7
总磷 (mg/L)	2018.02.08	0.057	0.043	0.051	0.060
石油类 (mg/L)	2018.02.08	0.59	0.53	0.69	0.64
动植物油 (mg/L)	2018.02.08	0.15	0.10	0.08	0.13



海正环境监测  
Haisheng Monitoring

报告编号 HZ18A2411Y

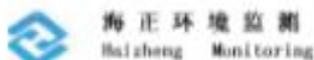
第 3 页 共 7 页

## 检测结果

监测类型	验收检测	样品类别	地下水
采样日期	2018.02.07	采样地点	六安新安大桥加油站
交样日期	2018.02.07	采样人员	王玉泽, 张征宇
分析日期	2018.02.07-2018.02.13	样品状态	液态, 完好
样品数量	1个	样品描述	精

检测项目	采样日期	DW0101
pH (无量纲)	2018.02.07	7.12
高锰酸盐指数 (mg/L)	2018.02.07	1.76
氨氮 (mg/L)	2018.02.07	0.073
硝酸盐 (mg/L)	2018.02.07	2.16
总硬度 (mg/L)	2018.02.07	305
硫酸盐 (mg/L)	2018.02.07	21.8
氯化物 (mg/L)	2018.02.07	13.6
铁 (mg/L)	2018.02.07	ND
锰 (mg/L)	2018.02.07	ND
铜 (mg/L)	2018.02.07	ND
锌 (mg/L)	2018.02.07	ND
铅 (mg/L)	2018.02.07	ND
汞 (mg/L)	2018.02.07	ND
砷 (mg/L)	2018.02.07	ND

备注：“ND”表示样品浓度低于检出限。



报告编号 HZ18A2411Y

第 4 页 共 7 页

## 检测结果

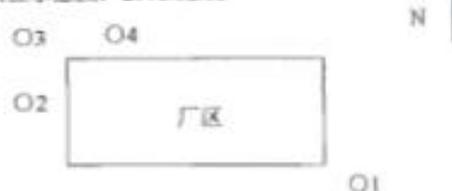
监测类型	验收检测	样品类别	无组织废气
采样日期	2018.02.07-2018.02.08	采样地点	六安新安大桥加油站
交样日期	2018.02.07-2018.02.08	采样人员	王玉萍, 张征宇
分析日期	2018.02.07-2018.02.13	样品状态	气态, 完好
样品数量	24 个	样品描述	针筒

检测项目	采样日期	检测点位	09:00	11:00	13:00	14:00
非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	2018.02.07	上风向O1	0.87	0.78	0.91	0.90
		下风向O2	1.26	1.35	1.12	1.49
		下风向O3	1.06	1.13	1.04	0.96
		下风向O4	0.96	1.40	1.01	0.92
	2018.02.08	上风向O1	0.87	0.83	0.77	0.84
		下风向O2	1.12	1.11	1.09	0.87
		下风向O3	0.88	1.00	0.89	1.11
		下风向O4	0.92	0.84	1.08	0.89

检测点位示意图: 2018.02.07

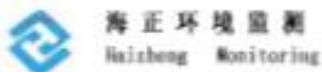


检测点位示意图: 2018.02.08



无组织采样时间段气象参数

采样时间	天气	风向	风速(m/s)	气温(℃)	气压(kPa)
2018.02.07-09:00	晴	西风	1.2	6	102.1
2018.02.07-11:00			1.3	7	102.2
2018.02.07-13:00			1.2	8	102.1
2018.02.07-14:00			1.3	9	102.1
2018.02.08-09:00	晴	东南风	3.1	5	102.1
2018.02.08-11:00			3.0	6	102.0
2018.02.08-13:00			3.0	6	102.1
2018.02.08-14:00			2.9	7	102.2



报告编号 HZ18A2411Y

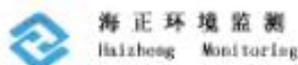
第 5 页 共 7 页

## 检测结果

类别：噪声						
检测点位	分析日期	检测项目	检测结果 dB(A)			
			昼间 Leq		夜间 Leq	
			第一次	第二次	第一次	第二次
▲1 东厂界	2018.02.07	噪声	51.3	51.5	42.1	41.4
	2018.02.08		51.7	52.2	42.4	41.6
▲2 南厂界	2018.02.07		50.9	50.8	42.0	40.7
	2018.02.08		51.9	51.8	41.1	42.0
▲3 西厂界	2018.02.07		52.3	53.1	41.3	41.6
	2018.02.08		52.3	50.9	43.0	41.7
▲4 北厂界	2018.02.07		54.8	55.0	43.4	44.1
	2018.02.08		54.8	54.5	44.7	44.4

<p>检测点位示意图：</p>	<p>备注：                      检测结果为修正后结果。                      采样日期：2018.02.07；                      天气：晴；                      风向：西风；                      风速：0.8-2.1m/s；                      采样日期：2018.02.08；                      天气：晴；                      风向：东南风；                      风速：2.5-3.4m/s。</p>
-----------------	--



海正环境监测  
Haizheng Monitoring

报告编号 HZ18A2411Y

第 6 页 共 7 页

## 检测结果

本次检测依据和方法:

样品类别	检测项目	检测标准(方法)及编号(含年号)	仪器设备	检出限	
废水	pH	《水质 pH 值的测定 玻璃电极法测定 pH 值》GB/T 6920-1986	pH 计	—	
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017	滴定管	4 mg/L	
	生化需氧量	《水质 五日生化需氧量(BOD <sub>5</sub> )的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009	光照培养箱 PGX-350C	0.5 mg/L	
	氨氮	《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 UV-1750	0.025 mg/L	
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB/T 11901-1989	电子天平 AL204	—	
	总磷	《水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法》GB/T 11893-1989	分光光度计-L2	0.01 mg/L	
	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2012	红外分光测油仪 -OIL 460	0.04 mg/L	
	动植物油	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2012	红外分光测油仪 -OIL 460	0.04 mg/L	
地下水	pH	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》GB/T 5750.4-2006	pH 计	—	
	高锰酸盐指数	《水质 高锰酸盐指数的测定》GB/T 11892-1989	滴定管	0.5 mg/L	
	氨氮	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	分光光度计-L2	0.02 mg/L	
	总硬度	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》GB/T 5750.4-2006	滴定管	1.0 mg/L	
	硝酸盐	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.15 mg/L	
	氯化物	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.15 mg/L	
	硫酸盐	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006	离子色谱仪 CIC-100	0.75 mg/L	
	铁	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006	原子吸收分光光度计/TAS-990AFG	0.3 mg/L	
	锰	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		0.1 mg/L	
	铅	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		2.5 μg/L	
	铜	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		0.005 mg/L	
	锌	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		0.05 mg/L	
	汞	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		原子荧光分光光度计 PF6-2	0.1 μg/L
	砷	《生活饮用水卫生标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006		原子荧光分光光度计 PF6-2	1.0 μg/L



海正环境监测  
Baizheng Monitoring

报告编号 HZ18A2411Y

第 7 页 共 7 页

## 检测结果

样品类别	检测项目	检测标准（方法）及编号（含年号）	仪器设备	检出限
无组织废气	非甲烷总烃	《固定污染源排气中非甲烷总烃的测定 气相色谱法》HJ/T 38-1999	气相色谱仪 7820A	0.04 mg/m <sup>3</sup>
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	声级计-AWA5636型	—

\*\*\*\*报告结束\*\*\*\*

编制：汪菡

审核：徐勤

签发：张明

签发日期：2018.2.25



附件 4 油罐处置合同

合同编号: 32900646-17-FW2019-0004

## 加油站油罐清洗保养合同

甲方(建设单位):中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司

乙方(承包单位):合肥国化石油环保有限公司

本合同于 2017 年 11 月 7 日在六安市健康路 8 号签订

第 1 页 共 8 页

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

## 加油站油罐清洗保养合同

依照《中华人民共和国合同法》和\_\_六安\_\_市的有关规定，经双方协商一致，签订本合同，并严肃履行。

### 第一条 工程项目概况

1. 工程名称：\_中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司所属在营加油站油罐清洗\_

2. 工程地点：\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

3. 工程编号：\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

4. 工程范围和内容：全部工程建筑面积\_\_\_\_\_/\_\_\_\_平方米。(各单项工程详见工程项目一览表)

5. 工程造价：全部工程施工图预算造价人民币\_\_\_\_\_/\_\_\_\_元，其中：人工费\_\_\_\_\_/\_\_\_\_元。(各单项工程详见工程项目一览表)

6. 承包方式：\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

7. 质量标准：\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

### 第二条 工程期限

1. 开工日期：经双方商定，本合同工程开工日期如下：

全部工程自\_\_2017\_\_年\_\_1\_\_月\_\_1\_\_日开工，至\_\_2017\_\_年\_\_12\_\_月\_\_31\_\_日竣工，共计\_\_ 日\_\_日历日。(各单项工程开、竣工日期详见工程项目一览表)

2. 施工前各项准备工作，双方应按照约定内容，分别负责按时完成。

3. 在施工过程中，如遇下列情况，可顺延工期。顺延期限，应由双方及时协商，签订协议，并报有关部门备案。

(1) 由于人力不可抗拒的灾害，而被迫停工的；

(2) 因甲方变更计划或变更施工图，而不能继续施工的；

(3) 因甲方不能按期供图、供料、供设备或所供材料、设备不合要求，而被迫停工或不能顺利施工的。

### 第三条 物资供应

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

1. 全部工程所需的物资按下列第( 4 )项供应方式办理：

(1) 特殊材料、统配部管材料及统配部管机电产品，均由甲方负责采购，供应至乙方指定地点。其他材料由乙方负责采购供应。

(2) 统配、部管材料，由乙方负责办理申请、订货、调剂合用，特殊材料及统配、部管的机电产品，由甲方负责采购供应至乙方指定地点，其他材料均由乙方负责采购供应。

(3) 包工不包料工程，全部材料、设备由甲方采购供应到现场或指定的加工地点。

(4) 其他方式：\_乙方包工包料\_

2. 由甲方负责供应材料和设备的品种、规格、数量及进场期限，详见甲方供应材料、设备一览表。

3. 成套设备和非标准设备，由甲方负责办理申请、订货及加工，引进成套设备在交付乙方前，由甲方负责检验(甲方委托乙方总包承办设备订货及非标准设备加工，应另签订协议)。

4. 工程所需材料，如因供应部门规格、品种或材质不能满足工程要求必须以其他规格、品种代替或加工处理时，应事先取得原设计单位和甲方同意，并由三方签订协议后实行。由于代用或加工而发生的量差、价差及加工费，应按现行规定办理结算。

5. 凡应附有合格证明的材料，在进场时必须由供应方负责验证；如无合格证明，必须经供应方试验合格后方准使用，其试验费用，应由供应方负担。因甲方对乙方提供的有出厂合格证明的材料要求重新试验，证明合格的，其试验费用由甲方负担；证明不合格的，其试验费用由乙方负担。

#### 第四条 双方责任

##### 1. 甲方责任

- (1) 甲方负责审核乙方提供的施工方案，提供符合施工要求的现场。
- (2) 对乙方的各项工作进行监督。
- (3) 按约定时间及时、足额支付工程款。

##### 2. 乙方责任

- (1) 乙方应于开工前 3 日，向甲方提供本工程的施工方案，经甲方书面确认后，按要求进行施工。

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

(2) 乙方负责施工的人员需具备相应资质，保证文明安全施工，乙方未按规定施工，造成安全事故或其他损失的，由乙方承担赔偿责任。乙方必须为从事危险作业的职工办理意外伤害保险，并为施工场地内自有人员生命财产和施工机械设备办理保险，支付保险费用。

(3) 乙方应保证施工场地清洁，符合环境卫生管理的有关规定，交工前清理现场达到甲方要求。

(4) 已竣工工程未交付甲方之前，乙方负责保护已竣工工程；保护期间发生损坏，乙方自费予以修复。工程交付甲方之前，施工场地内的甲方的财物由乙方负责安全。如造成损失，由乙方赔偿。

(5) 未经甲方书面同意，乙方不得将本合同项下的工作全部或部分转让给第三方。

#### 第五条 工程款结算

1. 全部工程造价的结算方式。按下列第( 3 )项规定办理：

(1) 以审查后的施工图预算加增减变更预算进行结算。

(2) 按施工图预算加包干系数确定的包干造价结算，包干范围以外的费用；另按有关规定付款。

(3) 按标准施工图单方造价包干结算，包干范围以外的费用，另按有关规定付款。

(4) 包工不包料工程，按预算定额规定的人工费结算。

(5) 招标的工程，按中标的价款结算。

2. 工程款拨付与结算办法： /

3. 甲方付款前，乙方需向甲方提供符合税务要求的发票，否则，甲方有权拒绝付款。

#### 第六条 施工与设计变更

1. 乙方要依据国家颁发的施工验收规范和质量检验标准以及设计要求组织施工，要全部达到合格。

2. 要坚持按图施工，任何一方不得随意变更设计。如遇下列情况给对方造成窝工、返工、材料、构件的积压、施工力量和机械调迁等损失，应由责任方负担：

(1) 施工中如发现设计有错误或严重不合理的部分，乙方应以书面形式通知甲方，由甲方在 7 天内与原设计单位商定，提出修改或变更设计文件，经甲乙双方签订协议后，方准施工。

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

(2) 在施工中，如遇设计变更超出原设计标准或规模时，应在施工前按审批程序重新报批，经审查处审核工程预算，经办银行审查投资后，并由甲乙双方签订协议，方可施工。否则，任何一方不得强行施工。

(3) 在施工中，如遇中途停建、缓建，甲乙双方对在建工程，应商定做到安全部位。

(4) 在施工中，如发现甲方投资不足，不能按时拨付工程进度款，而中途停建、缓建，给乙方造成的损失，应由甲方承担。

3. 乙方应严格执行隐蔽工程验收制度，凡隐蔽工程完成后，必须经过验收作出记录，方能继续进行下一工序的施工。一般隐蔽工程由乙方自行检查验收，并做好记录，重大或复杂隐蔽工程，应由乙方书面通知甲方和设计单位共同进行验收，并办理隐蔽工程验收手续。

4. 甲乙双方在施工中遇到工程生项，应按定额管理办法报批。变更工程协议所附的变更预算，应在施工前及时送经办银行，做为结算工程款的依据。

#### 第七条 竣工验收、结算与保修

1. 乙方在单项工程竣工前 5 日将验收日期以书面形式通知甲方验收，如甲方不能按时参加验收，须提前通知乙方，另订验收日期，但延期不得超过 5 小时。

2. 竣工工程验收合格，从验收之日起 3 天内，乙方向甲方移交完毕工程。如乙方不能按期移交，除承担相应保管责任外，每逾期一天，应按预算造价万分之 3 向甲方支付违约金。

3. 本工程中的单位工程，如需单独移交甲方，在移交时，双方应办理中间验收手续，作为该单位竣工工程验收的依据。

4. 在进行竣工工程验收过程中，如发现工程质量不符合规定，乙方应负责无偿修理或返工，并在甲方指定的期限内完成。经验收合格后，再行移交。由此造成工程逾期交付的，乙方应偿付给甲方按预算造价每日万分之一的逾期违约金。返工后仍不合格的，甲方有权单方解除合同。

5. 工程已基本竣工，如遇某种材料或设备双方均无法解决，致使该项工程不能全部按期竣工，经双方研究同意，可做减项竣工，并对已完工程进行竣工验收和办理移交手续。

6. 竣工工程验收，以国家颁发的施工验收规范、技师检验标准及施工图为依据。在进行竣工验收时，乙方应在验收前 10 天向甲方提供以下文件：

(1) 增减变更文件和其他洽商记录；

(2) 隐蔽工程验收记录和中间交工验收记录；

(3) 工程竣工后，应绘制竣工图，工程变更不大的由乙方在原施工图上加以说明，提交甲方存档。工程变更较大的，可以由甲方自绘或委托设计单位、乙方绘制竣工图。

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

7. 乙方在单项工程竣工验收后，属于民用建设项目应于竣工验收后 15 天内，属于工业建设项目，应于竣工验收后 30 天内，将竣工结算件送交甲方进行审查。甲方应在接到竣工结算件后，民用建设 15 天内，工业建设 20 天内审查完毕。

8. 工程竣工验收后，乙方对施工的土建工程质量负责保修一年，采暖工程保修第一个采暖期内。在保修期内，如发生质量问题，乙方应在接到甲方书面或电话后 12 小时内派技术人员至现场负责无偿修理。如乙方未按时到场，甲方可以委托第三方进行维修，所需费用由乙方承担。因此给甲方造成损失的，由乙方负责赔偿。（属于专业性建筑安装工程按国务院各有关主管部门的特殊规定办理）

#### 第八条 违约责任和争议解决

1. 由于乙方责任未按本合同规定的日期竣工，（以竣工验收合格日期计算）每逾期一天，应偿付给甲方按预算造价万分之一的逾期违约金；属于包工不包料的，每逾期一天，应偿付给甲方按预算人工费千分之二逾期违约金。逾期 5 天仍未竣工的，甲方有权单方解除合同。

2. 甲乙双方不得借故拖欠各种应付款项，如逾期不付，按银行的短期贷款利率偿付给对方逾期付款违约金。

3. 实行合理化建议奖和提前竣工奖的，甲乙双方应根据有关政策的规定，另行协议。

4. 因本合同或在本合同履行期间，乙方所获得的图纸资料及在合同履行过程中所取得的与履行合同有关的工作成果属甲方所有，乙方负有保密义务。未经甲方书面同意，乙方不得在合同期内或合同履行完毕后以任何方式泄露。乙方履行完本合同后，应将甲方提供的相关资料在时间内退还给甲方，无法退还的，应予以销毁。乙方违反本约定，应向甲方支付；违约金不足以弥补甲方损失的，乙方应予补足。

5. 乙方履行合同不符合约定，经甲方书面告知后，在甲方指定时间内仍未改正的，甲方有权在指定时间届满的次日要求解除合同，书面解除通知到达乙方之日起本合同即行解除。因乙方原因导致合同解除，乙方应向甲方支付预算造价的 3 %作为违约金。工程款按甲方确认合格的部分结算。

6. 建筑安装工程承包合同发生纠纷时，当事人双方应及时协商，协商不成时，任何一方均可申请各级城乡建设委员会或双方上级业务主管部门，进行调解；解决不了的，任何一方均可向甲方所在地人民法院起诉。

#### 第九条 附则

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

1. 预算审查手续,由甲方将建筑安装工程承包合同(附施工图预算)送市建设工程合同预算审查处审查。要求鉴证的,可到建筑物所在地的区、县工商行政管理局进行鉴证。

2. 在本合同签订之前,双方签订的施工准备合同(工程协议书),可作为本合同之附件。

3. 招标工程,按《 / 》签订合同。

4. 双方商定的其他事项:

(1) 清罐清洗出的少量油污杂质由乙方集中做环保无害化处理,乙方保证油罐的清洗安全和质量。

(2) 清罐验收完成前乙方施工队应对油罐油气浓度进行测试并做好记录,检测油气浓度合格后双方签字确认,乙方需告知双层罐改造施工单位做好油罐油气浓度监控及处理方法,保证后期挖掘动土和油罐吊装施工作业时符合相关安全要求。

(3) 加油站单罐清罐费用 2600 元,油罐内含油废水处理处置费 1080 元/吨包干(具体见合同附件)。

(4) 清罐工程完工并通过验收,乙方开具等额增值税发票交由甲方,甲方在三个月内一次性支付全部合同款。

#### 第十条 合同附件

1. 工程项目一览表。

2. 全部施工图纸。(合同正本有此附件)

3. 施工图预算。(合同正本及建设银行有此附件)

4. 甲方负责供应的材料、设备一览表。

5. 有关协议:

(1) /

(2) /

(3) /

(4) /

6. 有关补充合同:

(1) /

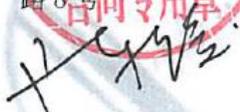
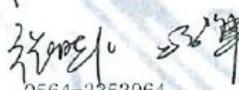
(2) /

#### 第十一条 合同份数及有效期

合同编号：32900646-17-FW2019-0004

1. 本合同一式 4 份，甲乙双方各执正本 2 份，并分别报送双方业务主管部门副本一份。
2. 本合同自双方签订之日起生效。在全部工程保修期满后失效。

(签字盖章页)

甲方（盖章）		乙方（盖章）	
单位地址：	安徽省六安市健康路 8 号	单位地址：	安徽省合肥市经济开发区蓬莱路 608 号
法定代表人（负责人）：		法定代表人（负责人）：	
签约代表：		签约代表：	
联系电话：	0564-3353064	联系电话：	15845693399
开户银行：	工商银行人民路支行	开户银行：	中国银行合肥中环城支行
账 号：	1314001009100001922	账 号：	176710594924
邮政编码：	237006	邮政编码：	230601

## 附件 5 环境保护措施



中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

### 三里桥加油站环境保护管理制度

#### 1、目的

确保分公司在经营、建设等一切活动中切实做好环境保护工作，有效利用资源、能源，防治污染和其他公害，确保“三废”排放达到国家及行业有关标准，实现经营与环境的协调发展。

#### 2、范围

本程序适用于六安石油分公司加油站经营、建设等一切活动中的环境保护管理。

#### 3、职责

- 3.1 负责本站日常的环境保护工作。
- 3.2 对主管的工程项目严格执行环保“三同时”的规定。
- 3.3 搞好环保设备管理；提高装置设备完好率，降低动、静密封点泄漏率，减少跑冒滴漏对环境产生的污染。

#### 4、工作程序

##### 4.1 风险控制策划

4.1.1 环境因素识别执行《环境因素识别及影响评价管理程序》

##### 4.1.2 制定目标指标及管理方案

在每年年初，安全质量处根据环境因素识别、影响评价结果，确定可采取控制措施的重要环境影响因素，并按重要环境



中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

因素导致的环境影响进行分析,再根据中石化集团公司下达的HSE 指标制定本年度的环境保护目标,参见《目标指标及管理方案管理程序》。

#### 4.1.3 完善 HSE 体系文件

安全质量处根据环境影响评价结果,针对性地完善 HSE 管理手册、程序文件、运行控制文件及相关文件,各班组根据本单位重大风险完善作业指导书、应急预案等文件。

#### 4.2 环境保护管理流程图(见附图)。

#### 4.3 环境保护策划

##### 4.3.1 确定环境因素

按《环境因素识别及影响评价管理程序》有关规定对影响环境的活动和过程进行环境因素识别和评价,确定环境影响因素。这些活动和过程包括:

新建、改建、扩建工程项目的设计和施工;

油品的储存和运输;

从事经营活动的过程;

装置的开工、停工及检修过程;

采样化验过程;

废弃物的处理、储存、处置和利用。

#### 4.4 环境保护控制措施

##### 4.4.1 水污染防治

a、各班组需按要求设置并管好清污分流设施,确保干净



中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

雨水不进污水系统、被污染的水不串入生活排水沟。

b、在紧急状态下，各班组向下水系统排污时，须及时报告各级安全环保部门并及时报告地方排水管理部门，同时采取有效措施，最大限度地控制污染物的排放。

c、油站罐区向周边环境排放地表水，应保证其下游最近用水点的水质符合地方政府下达的水域功能的水质标准。清罐污水必须经油水分离装置处理后符合国家排放标准才能排放。

d、要大力开展节水减排工作，合理安排和使用水资源，提高水的循环使用率和净化水回用率。

e、禁止使用渗井、渗坑和采用稀释方法排放废水。

f、禁止向排水沟及其它水体排放、倾倒工业废渣、生活垃圾和其它废弃物。

#### 4.4.2 大气污染防治

a、轻质油品及各种易挥发物料的储罐，要采用最佳实用技术，减少油品挥发损失。有条件情况下轻质油品和各种易挥发物料都要进行密闭化装车，并回收、处理物料。

b、各班组要重视合理种植树木花草工作，扩大绿化面积，净化、美化环境。

#### 4.4.3 废渣、废液污染防治

a、有毒有害废渣、废液可综合地加以利用。在利用过程中要严格执行固体废物管理办法，不造成二次污染。不能综合利用的要进行无害化处理。



中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

b、工业有毒有害废渣、废液需要转移到外单位进行储存、利用和处理处置的，必须严格执行固体废物污染防治法和危险化学品安全管理条例，并报安全环保部门审批。

c、各班组要设置防流失的垃圾箱，防止垃圾进入排水沟造成堵塞，可回收和不可回收要分开存放。各班组要督促施工单位及时清理辖区内的施工垃圾。

#### 4.4.4 “三废”的转移

工业“三废”严格控制跨区域转移，需要转移的，要报上级安全管理部门和地方环保主管部门审批。

#### 4.4.5 土壤污染防治

a、油污、废弃化学试剂的排放等必须严格遵守公司各项管理规定，严禁乱排乱放。

b、工业废油、废润滑油等，能回收的必须回收，不能回收的要集中，统一处理。

c、检维修时产生的各类废抹布、废油桶、石棉，清理油罐、容器产生的各类油泥、废渣必须交有资质的单位处置。

#### 4.4.6 节能降耗

各班组必须最大限度地利用各种工业废液、废渣、余热和冷凝水等资源和能源，做好节电、节水，从而降低能耗，控制和消除污染、保护环境。

4.6 检查与监督 参见《检查与监督管理程序》

4.7 不符合预防与纠正参见《不符合预防与纠正程序》



中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

---

## 5、相关文件

- 5.1. 《环境因素识别与评价程序》(AHSY/HSE-P-13-6-2009)
- 5.2. 《标指标及管理方案管理程序》(AHSY/HSE-P-13-8-2009)
- 5.3. 《不符合预防与纠正程序》(AHSY/HSE-P-18-24-2009)
- 5.4. 《安徽省石油分公司环境保护工作暂行规定》

## 6、相关记录

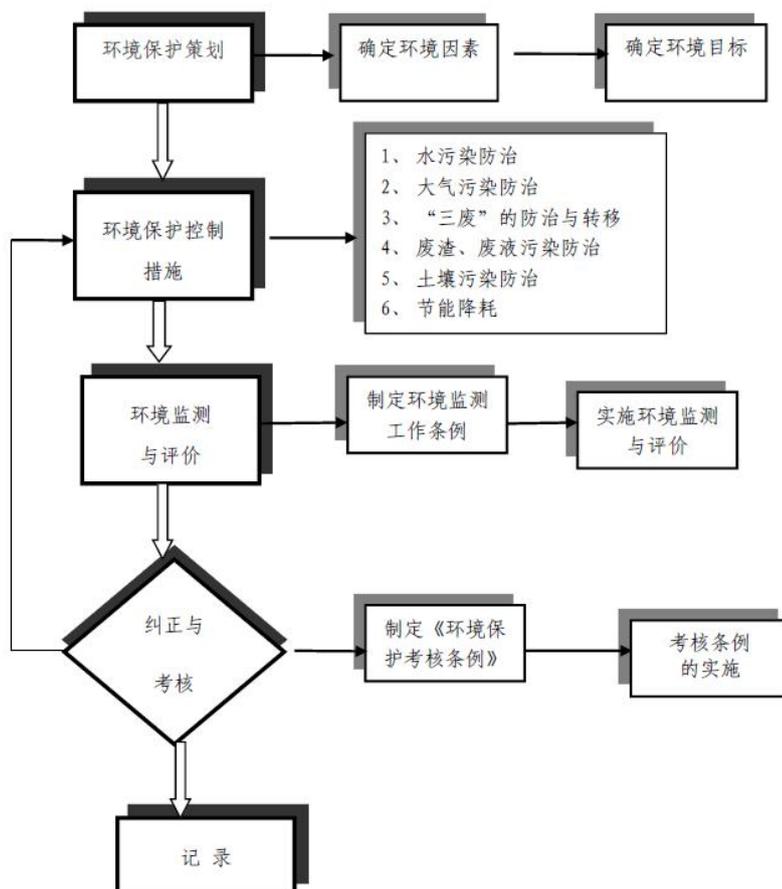
- 6.1 石油站（加油站）油污水（废弃物）处理记录表



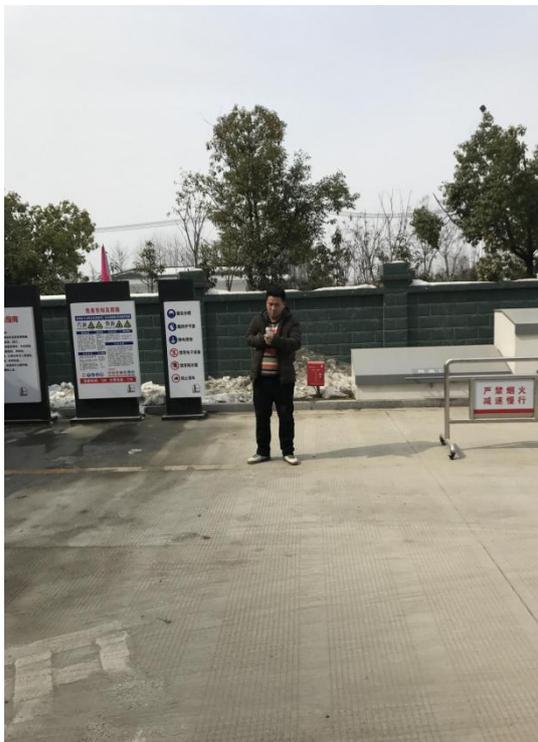
中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

附图

环境保护管理程序流程图



附件 6 验收监测采样照片



上风向 1#



下风向 2#



下风向 3#



下风向 4#



地坪冲洗水排口



生活废水排口

废水排口



北厂界



东厂界



南厂界

西厂界

## 附件 7 建设项目安全设施备案证明

# 危险化学品建设项目安全条件备案告知书

裕危化项目备字〔2016〕6号

中石化安徽六安分公司：

你单位提交的新建六安新安大桥加油站项目安全条件备案文件、资料收悉。经审查你单位提供的由六安市华夏科技服务有限公司编制的《安全技术意见书》，符合安徽省安监局《关于贯彻实施〈危险化学品建设项目安全监督管理办法〉的意见》（皖安监三〔2012〕34号）的规定和要求，现予以备案。

备案后请聘请符合设计资质的单位进行安全设施设计，设计完成后及时向我局申请备案，并提交设计说明和以下图纸：

- 一、工艺流程图、爆炸危险区域划分图；
- 二、建设项目平面布置图，储存装置（设施）、防雷防静电接地、消防平面布置图。

特此告知。

受理人：汤武

联系电话：3301154

2016年12月8日



抄送：市安监局，新安镇政府，区气象局、公安消防大队。

## 危险化学品建设项目安全设施设计备案告知书

裕危化项目备字〔2016〕7号

中石化安徽六安分公司：

你单位提交的新建加油站建设项目安全设施设计备案文件、资料收悉。经审查，符合安徽省安监局《关于贯彻实施〈危险化学品建设项目安全监督管理办法〉的意见》（皖安监三〔2012〕34号）的规定和要求，现予以备案。

请你单位在履行相关手续后聘请符合资质要求的施工、监理单位进行施工、监理，完工后及时申请建设项目安全设施竣工验收。

（注：此备案不替代规划、建设、气象、消防等主管部门备案、审查、批准。）

特此告知。

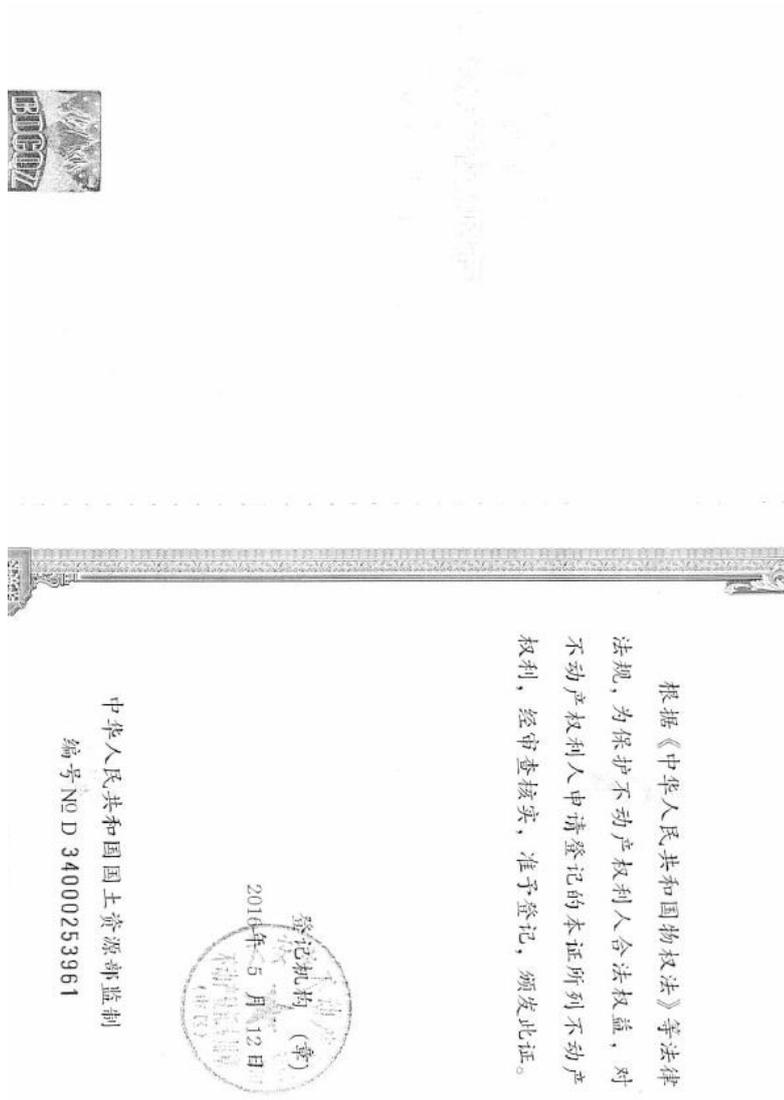
受理人：汤武

联系电话：3301154



抄送：市安监局，新安镇政府，区气象局、公安消防大队。

### 附件 8：建设项目不动产权证明材料



皖 ( 2016 ) 六安市市 不动产权第 0002365 号

权利人	中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司 (71998115-3)
共有情况	
坐落	六安市河间星光大道以东青云路以南
不动产单元号	341503018001GB01001W000000000
权利类型	国有建设用地使用权
权利性质	出让
用途	土地用途:
面积	宗地面积 (m <sup>2</sup> ): 2,002.00
使用期限	国有建设用地使用权2054年04月07日止
权利其他状况	

附 记



# 宗地图

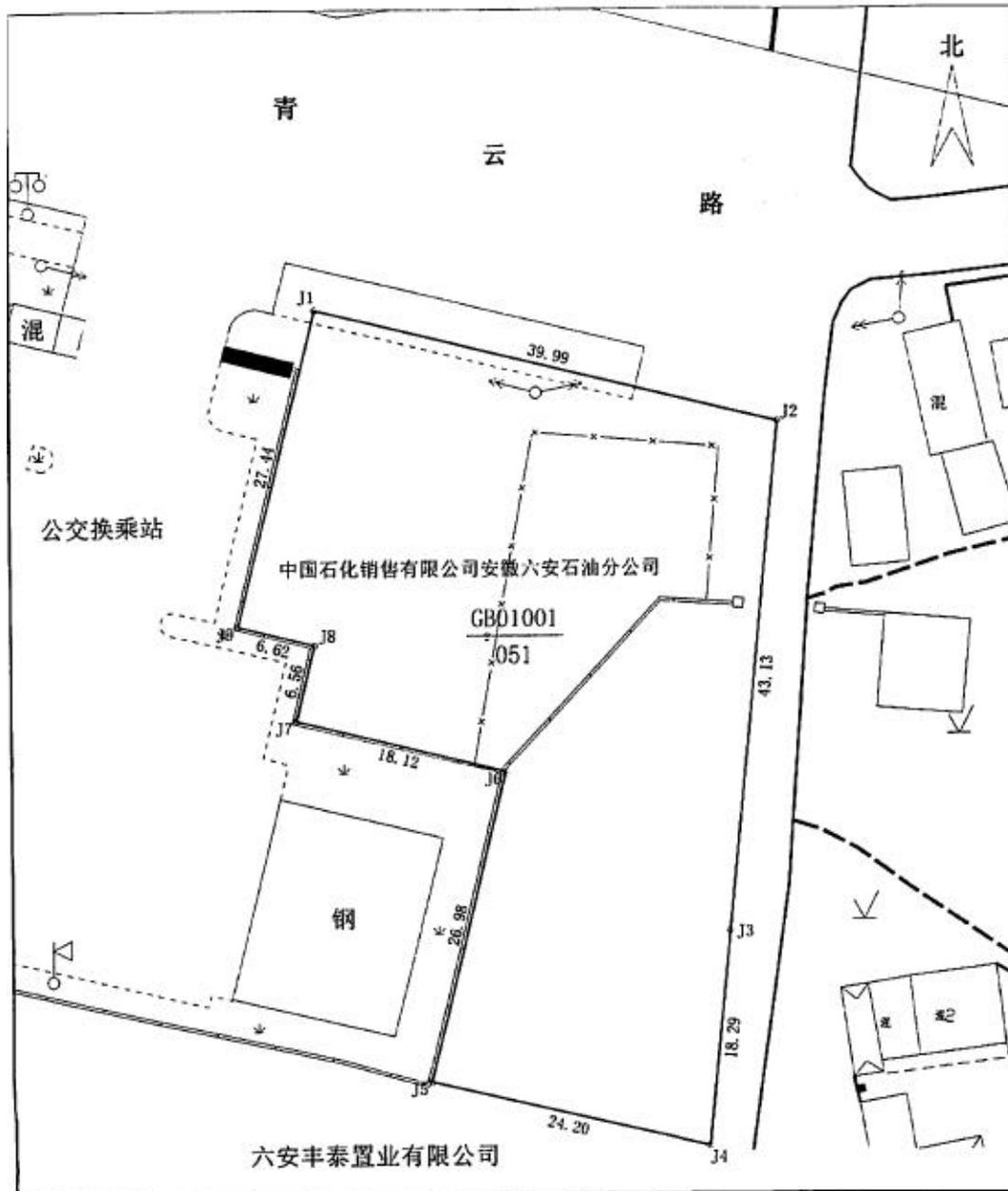
单位: m.m<sup>2</sup>

宗地代码: 341503018001GB01001

土地权利人: 中国石化销售有限公司  
安徽六安石油分公司

所在图幅号: 3519.00-451.00

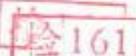
宗地面积: 2002



2016年1月解析法测绘结果标注

制图员: 晏迎春

### 附件 9 建设项目加油机合格证书

 豫制00000198号	
正星科技股份有限公司	
<b>产 品 合 格 证 书</b>	
正检字第Y117050002号	
计量器具名称:	税控燃油加油机
型号规格:	CS42D6343H
出厂编号:	CY117050002
检验结论:	合格
出厂时累计数:	1014.26, 1021.00, 1041.00, 1040.00 1020.00, 1016.50
检验单位:	
	检验员: 
	核验员: 
	日期: 2017-05-18

MC 豫制00000198号

正星科技股份有限公司  
产品合格证书

正检字第Y117050004号

计量器具名称：税控燃油加油机

型号规格：CS42D6343H

出厂编号：CY117050004

检验结论：合格

出厂时累计数：1078.21, 1046.00, 1015.65, 420.00  
460.00, 367.00

检验单位：



检验员：

检282

核验员：

检161

日期：2017-05-18

MC 豫制00000198号

正星科技股份有限公司

# 产品合格证书

正检字第Y117050001号

计量器具名称: 税控燃油加油机

型号规格: CS42D6343H

出厂编号: CY117050001

检验结论: 合格

出厂时累计数: 1013.92, 992.81, 1010.00, 1011.00  
999.47, 1020.46

检验单位:  检验员: 285  
核验员:  
日期: 2017-05-18

**SF 双层储油罐产品质量证明书**  
SF DOUBLE WALL TANK  
CERTIFICATE OF QUALITY

定货单位

Customer 中石化安徽六安新安大桥站  
定货编号  
Order YX-06-17004  
储油罐类型  
Tank Type SF-30KL  
制造单位: 江明市富仁高科股份有限公司  
Manufacture Enterprise: JIANGYIN FUREN HIGH TECH CO.LTD

Address: No. 285, East Outer Ring Road, Jiangyin  
City, Jiangsu Province, China

2017 年 1 月 12 日  
Year Month Day  
电话: (0510) 86257251  
传真: (0510) 86257250

**SF 双层产品合格证**  
SF DOUBLE WALL TANK  
CERTIFICATE OF INSPECTION

储油罐编号  
Tank Type 30 KL  
Order 120170008  
公称直径  
In Dia.  $\phi$ 2600 mm  
制造标准 NB/T 47003.1-2009  
Specification Q-320281ANNW06-2016  
储油罐类型  
Tank Type  
材料来源  
Steel Makers 外购  
Material Q235-B  
制造标准  
Specification  
材料来源  
Steel Makers  
出厂日期  
Date of Issue 2017.1.12

生产地址: 江苏省江明市东外环路 285 号  
The SF Double Wall Tank passed quality inspection, which met the requirement of  
<Supervision rules of safety and techniques for pressure vessel> drawing and techniques  
Standard.



质量检验员  
Inspector



部门印章  
The seal for Department

## 附件 10：油气回收报告



# 检 测 报 告

Test Report

编号：JC-JL-26.04-355(2017)

项 目 名 称： 新安大桥加油站油气回收系统检测

委 托 单 位： 中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司

安徽金祁环境检测技术有限公司

(加盖检验检测专用章)



## 检测报告说明

1. 检测报告无本公司“CMA”印章、检验检测专用章、骑缝章无效。
2. 无编制人、审核人、批准人签字，本报告无效。
4. 本报告不得部分复印、摘用或篡改。
5. 本报告复印件未加盖本公司检测专用章无效。
6. 本报告自批准之日起生效。
7. 委托单位如对检测报告有异议，可在检测报告收到之日起十五日之内与安徽金祁环境检测技术有限公司办公室联系。

地址：合肥市包河区金寨南路姚公庙1幢201室

邮编：230601

电话：0551-65123393

Email:anhuijinqi@sohu.com

安徽金祁环境检测技术有限公司

AHJQ/JC-JL-26.04

安徽金祁环境检测技术有限公司

检测日期：2017.11.21

加油站名称：新安大桥加油站

加油站地址：安徽省六安市裕安区星光大道北端东侧

一、检测方法及依据（见表1）

表1 检测方法及依据

检测项目	检测方法	方法依据
液阻	仪器直读法	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 附录 A 液阻检测方法
密闭性	仪器直读法	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 附录 B 密闭性检测方法
气液比	仪器直读法	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 附录 C 气液比检测方法

二、评价标准（见表2）

表2 评价标准

检测项目		标准限值	标准依据
液阻	氮气流量 18.0L/min	≤40Pa	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 4.3.1 表 1
	氮气流量 28.0L/min	≤90Pa	
	氮气流量 38.0L/min	≤155Pa	
密闭性		按标准 GB20952-2007 要求最小压力限值	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 4.3.2 表 2
气液比		1.0~1.2	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007） 4.3.3

AHJQ/JC-JL-26.04

安徽金祁环境检测技术有限公司

三、检测仪器型号及编号（见表3）

表3 仪器型号及编号

仪器名称	型号	出厂编号	检定或校准证书号
油气回收多参数检测仪	崂应 7003 型	2C01029125	HX17-00273-1 有效期：2018/01/18

四、检测条件（见表4）

表4 检测条件

产品名称	油气回收系统	油气回收方式	分散
各油罐油气管路是否连通	是	是否安装在线监测装置	否
是否安装三次处理装置	否	油罐数量	2
单个油罐容积(L)	30000	连通油罐容积(L)	60000
汽油体积(L)	46933	油气空间(L)	13067
加油机数量(汽油)	4	汽油标号	92#95#
加油枪品牌(汽油)	VEEDER-ROOT	加油枪数量(汽油)	16

五、检测点位环境条件及示意附图（见表5）

表5 检测点位环境条件及示意附图

大气压力 (KPa)	环境温度 (°C)	相对湿度 (%RH)	经纬度
102.41	13.9	51.1	

凝液罐:	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 无	IO 液阻检测点 <input type="checkbox"/> 密闭性检测点 <input type="checkbox"/> 气液比检测点
三次处理装置:	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 无	

AHJQ/JC-JL-26.04

安徽金祁环境检测技术有限公司

六、检测结果（见表6）

表6 检测结果

检测项目	密闭性					
检测点	加油枪数 (把)	油气空间 (L)	初始压力 (Pa)	检测后压力 (Pa)	标准压力限值 (Pa)	结 论
1	16	13067	501	426	422	合 格
检测项目	液阻					
检测点	压力值 (Pa)			结 论		
	18L/min	28L/min	38L/min			
1	5	6	12	合 格		
2	3	8	10	合 格		
3	3	5	11	合 格		
4	2	6	10	合 格		
检测项目	气液比					
检测点	加油枪品牌	加油枪编号	气液比	结 论		
1	VEEDER-ROOT	NM117477	1.02	合 格		
2	VEEDER-ROOT	NM117459	1.13	合 格		
3	VEEDER-ROOT	NM117460	1.17	合 格		
4	VEEDER-ROOT	NM117900	1.05	合 格		
5	VEEDER-ROOT	NM117915	1.11	合 格		
6	VEEDER-ROOT	NM117458	1.09	合 格		
7	VEEDER-ROOT	NM117397	1.02	合 格		
8	VEEDER-ROOT	NM117478	1.07	合 格		
9	VEEDER-ROOT	NM117878	1.09	合 格		
10	VEEDER-ROOT	NM116774	1.13	合 格		
11	VEEDER-ROOT	NM117456	1.03	合 格		
12	VEEDER-ROOT	NM116676	1.11	合 格		
13	VEEDER-ROOT	NM117876	1.06	合 格		
14	VEEDER-ROOT	NM117546	1.01	合 格		
15	VEEDER-ROOT	NM116771	1.09	合 格		
16	VEEDER-ROOT	NM117395	1.13	合 格		

编制人: 王尚军

复核人: 李友成

批准人: 曹毅

日 期: 2017.11.28

日 期: 2017.11.28

日 期: 2017.11.28

## 附件 11：验收意见及签到表

### 中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目竣工环境保护验收意见

2018年3月17日,中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目竣工环境保护验收会,参加会议的有六安市环境保护局、六安市环境监测中心站、中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司、合肥海正环境监测有限责任公司(验收检测单位)等共9人。会议邀请3名专家组成验收专家组(名单附后)。与会代表对项目建设情况进行了现场检查,听取了中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司对该项目的环境保护执行情况报告和合肥海正环境监测有限责任公司对项目竣工环保验收检测报告的汇报,核实了有关资料。经认真讨论形成如下验收意见:

#### 一、工程基本情况

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥加油站项目,位于六安市河西星光大道以东、青云路以南,总投资投资949万元,其中环保投资54万。项目占地面积2585m<sup>2</sup>,建筑面积为860.6m<sup>2</sup>,建设内容主要包括:1栋1层站房,220.5m<sup>2</sup>钢网架罩棚。设置30m<sup>3</sup>埋地双层汽油储罐2台、30m<sup>3</sup>埋地双层柴油储罐2台,总容积折合汽油90m<sup>3</sup>;设置四双油品自吸式加油机4台。本次对六安新安大桥加油站项目中主体工程及其附属配套设施进行验收。

## 二、环境保护措施落实情况

### 1、废水

项目运营后产生的废水主要是生活污水、地坪保洁废水以及初期雨水。

处理措施：加油站产生的地坪保洁废水经油水分离池分离处理后，与人员生活污水一起进入化粪池处理，处理达到接管要求后，接入市政污水管网，最终进入六安市城北污水处理厂处理。

油罐清洗委托专业有资质的清洗队进行清洗后带走统一处理。

### 2、废气

本项目主要大气污染物是主要是储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程造成燃料油逸散，其主要成份是非甲烷烃类。污染因子以非甲烷总烃计。

处理措施：针对油罐车装卸、加油机加油作业等过程会挥发的大气污染物，本加油站拟配套汽油油气回收系统对挥发出来的油气进行回收。剩余有机废气以无组织形式排放。

### 3、噪声

运营期加油站内加油机等设备噪声和人员活动噪声源强均较小，其主要噪声源为储油罐油泵、加油机、来往车辆。

处理措施：已采取减振、距离衰减、减速、禁止鸣笛、加强管理等措施降低噪声影响。

### 4、固体废物

本项目营运期产生的固体废物主要为检维修时产生的废油，清理油罐、容器产生的各类油泥、废渣等危险固废，职工及顾客产生的生活垃圾。

处理措施：废油渣属于危险废物，清罐公司将其转交于有资质的危废处理中心，进行妥善处置。

员工和来往驾乘人员产生的生活垃圾经集中收集，分类存放于垃圾箱，定期由环卫部门统一收集处理。

### 三、验收检测结果

#### 1、废气

验收监测期间，厂界无组织非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2的无组织排放监控浓度限值要求。

#### 2、噪声

本项目设有减噪设备，验收期间监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准标准限值要求；

#### 3、废水

验收监测期间，建设项目总排口废水 pH、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、动植物油、石油类满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准限值要求，氨氮、总磷满足《污水排入城市下水道水质标准》（CJ343-2010）B等级标准。

#### 4、地下水

验收监测结果表明,验收监测期间,建设项目地下水监测井监测数据满足《地下水质量标准》GB/T14848-93 中三级标准。

#### 四、验收结论

经现场检查并对照竣工环保验收监测报告,验收组认为本项目执行了环境影响评价制度,环境保护审批手续完备,验收材料齐全,验收监测报告表明污染物能够达标排放,阶段性项目符合验收条件,同意通过验收。

#### 五、验收后续要求

加强企业环境管理制度建设工作,开展污染源例行监测。完善环境风险防范措施。企业应定期发布企业环境信息。

加强生产管理,建立岗位环保责任制,加强环境保护设施的日常管理和维护,完善运行记录,确保污染治理设施稳定运行和污染物稳定达标排放,杜绝污染事故发生。

验收组组长: 

2018年3月17日

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥  
加油站项目竣工环境保护验收技术评审会专家组签到表

	姓名	单位	职务/职称	备注
组长	任声录	中石化六安石油分公司	环境监督员	
专家组 成员	李叶群	市环保局	高工	
	徐海峰	市环保局	工程师	
	田竹	环境检测中心站	高工	

中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司六安新安大桥  
加油站项目竣工环境保护验收技术评审会验收组成员

签到表

	姓名	单位	职务/职称	备注
组长	陈学东	中国石化石油分公司	总工程师	
验收组 成员	郑子委	新安大桥加油站	站长	
	姜兵	安徽华祥建设有限公司		
	姜运生	华普建设工程项目管理咨询有限公司	总监代表	
	王沙	合肥海正监测	业务经理	
	林兵	合肥海正监测	工程师	

建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位(盖章):		合肥市海正环境监测有限责任公司		填表人(签字):		贺会会		项目经办人(签字):									
建设项目	项目名称		六安新安大桥加油站项目				建设地点		位于六安市河西星光大道以东、青云路以南								
	行业类别		F5264 机动车燃料零售				建设性质		新建								
	设计生产能力		年加油能力 3200 吨		建设项目开工日期		2015-6		实际生产能力		年加油能力 3200 吨		投入试运行日期		2017-3		
	投资总概算(万元)		949				环保投资总概算(万元)		54		所占比例(%)		5.69				
	环评审批部门		六安市环境保护局				批准文号		六环评[2016]100号		批准时间		2016-11-11				
	初步设计审批部门		—				批准文号		—		批准时间		—				
	环保验收审批部门		—				批准文号		—		批准时间		—				
	环保设施设计单位		—		环保设施施工单位		—		环保设施监测单位		合肥市海正环境监测有限责任公司						
	实际总投资(万元)		949				实际环保投资(万元)		54		所占比例(%)		5.69				
	废水治理(万元)		10	废气治理(万元)		30	噪声治理(万元)		4	固废治理(万元)		4	绿化及生态(万元)		4	其它(万元)	
新增废水处理设施能力(t/d)		—				新增废气处理设施能力		—		年平均工作日(h/a)		2400					
建设单位		中国石化销售有限公司安徽六安石油分公司		邮政编码		—		联系电话		—		环评单位		河南源通环保工程有限公司			
污染物排放达标与总控制(工业建设项目详填)	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)				
	废水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	CODcr	—	437	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	氨氮	—	24.4	45	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	石油类	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	废气	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	SO <sub>2</sub>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	粉尘	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	烟尘	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
	氮氧化物	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
固废	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					

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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年