

# 成都市兰津飞天石化有限责任公司竣工环 境保护验收监测报告表

(废水、废气)

中衡检测验字[2018]第 115 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 6 月

建设单位法人代表： 丁永和  
编制单位法人代表： 殷万国  
项目负责人： 陶国义  
填表人： 刘 钱

建设单位： 中国石油天然气股份有  
限公司四川成都销售分公司  
(盖章)

电话： 028-87349058

传真： 028-87349058

邮编： 610072

地址： 成都市二环路西二段六号

编制单位： 四川中衡检测技术有限  
公司 (盖章)

电话： 0838-6185087

传真： 0838-6185095

邮编： 618000

地址： 德阳市旌阳区金沙江东路  
207号2、8楼

表一

建设项目名称	成都市兰津飞天石化有限责任公司				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	成都市新津县花桥镇蔡湾村3组				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 1950t/a、柴油销售 2000t/a				
实际生产能力	汽油销售 1950t/a、柴油销售 2000t/a				
建设项目环评时间	2017年9月	开工建设时间	1995年		
调试时间	1995年	验收现场监测时间	2018年05月07日~2018年05月08日		
环评报告表审批部门	新津县环境保护局	环评报告表编制单位	四川省地质工程勘察院		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	150万元	环保投资总概算	56万元	比例	37.3%
实际总投资	150万元	实际环保投资	56.4万元	比例	37.6%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第13号(2001年12月27号),中华人民共和国国务院令第682号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》(2017年7月16日);</p> <p>2、环境保护部,国环规环评[2017]4号,关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告,(2017年11月22日);</p> <p>3、《中华人民共和国环境保护法》,2015年1月1日起实施,(2014年4月24日修订);</p> <p>4、《中华人民共和国水污染防治法》,2018年1月1日起实施,(2017年6月27日修订);</p> <p>5、《中华人民共和国大气污染防治法》,2016年1月1日起</p>				

	<p>实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>6、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>7、成都市环境保护局，成环发[2018]8号，《关于贯彻落实&lt;建设项目竣工环境保护验收暂行办法&gt;的通知》，2018.1.3；</p> <p>8、中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司，油成销发[2016]37号，《中国石油四川成都销售分公司关于温江涌泉等72座加油站原建设项目文件遗失的情况汇报》，2016.5.19；</p> <p>9、四川省地质工程勘察院，《成都市兰津飞天石化有限责任公司环境影响报告表》，2017.9；</p> <p>10、新津县环境保护局，新审环评[2017]66号，《关于对中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成都市兰津飞天石化有限责任公司环境影响报告表的批复》，2017.12.24；</p> <p>11、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>废水：监测项目中氨氮参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，其余监测项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值；</p> <p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1及表2中III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1标准限值。</p>

## 1 前言

### 1.1 项目概况及验收任务由来

成都市兰津飞天石化有限责任公司于 1995 年在成都市新津县花桥镇蔡湾村 3 组建成投运，2011 年取得新津县国土局颁发的国土使用证，项目地块用地为工业用地。成都市兰津飞天石化有限责任公司属于二级加油站，总投资 150 万，占地面积为 2516m<sup>2</sup>，均为永久占地，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、变配电箱、隔油池以及污水处理设施。

2016 年 8 月 24 日，四川省经济和信息化委员会出具了该加油站的成品油零售经营批准证书（油零售证书第 A0360 号）；2017 年 9 月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 12 月 24 日，新津县环境保护局，以新审环评[2017]66 号文下达了审查批复。

成都市兰津飞天石化有限责任公司于 1995 建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 1950t、柴油 2000t 的能力。目前项目主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运行，运营能力达设计能力的 75%以上，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成都市兰津飞天石化有限责任公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 4 月对成都市兰津飞天石化有限责任公司进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 05 月 07 日-2018 年 05 月 08 日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

成都市兰津飞天石化有限责任公司位于成都市新津县花桥镇蔡湾村 3 组，项目东南面为大件路，距加油站 10m，东南面隔大件路 90m 为中海油加油站，西南面紧邻壳牌加油站，西北面为蔡湾街，距加油站 7m，西北面隔蔡湾街 40m 为四川鑫虹汽车贸易有限公司（4S 店），西北面隔蔡湾街 80m 为东风日产（4S 店），西北面隔蔡湾街 150m 为万里加油站，东北面依次为汽修厂和中铁 23 局办公楼。项目地理位置图见附图 1，外

环境关系图见附图 2。

本项目劳动定员 9 人，3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，年工作天数 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、办公及生活设施、环保工程等，项目具体组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，主要原辅材料及能耗表见表 2-4。项目水量平衡见图 2-1。

### 1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（加油区、储油罐），辅助工程（卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（给排水系统、供配电照明）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、垃圾收集点、防渗措施、危废暂存间、绿化）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

### 1.3 验收监测内容

- （1）废气监测；
- （2）废水监测；
- （3）地下水监测
- （4）公众意见调查；
- （5）环境管理检查。

备注：关于项目的噪声、固体废物污染防治设施的内容另作文本予以阐述。

表二

## 2 项目工程内容及工艺流程介绍

## 2.1 工程建设内容及工程变更

## 2.1.1 项目建设内容

成都市兰津飞天石化有限责任公司位于成都市新津县花桥镇蔡湾村3组，占地面积2516m<sup>2</sup>，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、变配电箱、隔油池以及化粪池。项目运营后具备年销售汽油1950t、柴油2000t的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评拟建	实际建成	营运期
主体工程	油站区	加油机：3台双油品四枪潜油泵加油机，12支加油枪（6支柴油加油枪、4支92#汽油加油枪、2支95#汽油加油枪）加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：网架结构，罩棚16m×20m，高8.0m，3座独立加油岛	加油机：3台双油品四枪潜油泵加油机，12支加油枪（4支柴油加油枪、4支92#汽油加油枪、2支95#汽油加油枪、2支98#汽油加油枪）加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：网架结构，罩棚16m×20m，高8.0m，3座独立加油岛	废气、废水、噪声
	储油罐	卧式埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐2个，汽油罐2个，1个50m <sup>3</sup> 柴油罐和1个30m <sup>3</sup> 柴油罐，92#汽油罐容积50m <sup>3</sup> ，95#汽油罐容积30m <sup>3</sup> ，总储存能力120m <sup>3</sup> （柴油折半计）	加油站油罐为双层油罐；其中50m <sup>3</sup> 柴油罐1个，50m <sup>3</sup> 92#汽油罐1个，30m <sup>3</sup> 95#汽油罐1个，30m <sup>3</sup> 98#汽油罐1个，总储存能力135m <sup>3</sup> （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
辅助工程	卸油场	卸油平台1个，露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	废气、噪声
	加油车道	行车道宽度分别为8m、10m，转弯半径9米	与环评一致	
	通气管	项目0#柴油、92#、95#汽油分别设置通气管，共4根，立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀	共设置3根通气管，其余与环评一致	废气
	控制室	在现有站房内控制室设1套站控系统，站控系统采用PLC系统。设置可燃气体探测系统、监控系统	项目未设置可燃气体探测系统，其余与环评一致	/
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器1台，灭火毯5张，设置2m <sup>3</sup> 消防沙池1个，手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器 等消防器材	项目未设置甲烷探测仪，其余与环评一致	/
公用工程	供水系统	给水由城市供水管网供给，排水雨污分流制	与环评一致	/

	供电系统	电源由城市供电网供给,并设 20kW 柴油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统	与环评一致	/
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统, 1 套; 加油油气回收系统, 1 套	与环评一致	废气
	污水处理系统	预处理池 1 座, 容积 10m <sup>3</sup> (用于处理站内生活污水)。隔油池 1 座, 2m <sup>3</sup> (用于预处理站场内初期雨水)	化粪池 1 座, 容积 10m <sup>3</sup> (用于处理站内生活污水)。隔油池 2 座, 各 2m <sup>3</sup> (用于预处理站场内初期雨水)	污泥、废水
	垃圾收集点	项目拟设置 6 个垃圾桶, 每个容积 5m <sup>3</sup>	站区设置 4 个垃圾桶, 每个容积 30L	恶臭
	防渗设施	重点防渗区: 包括储罐区、加油岛、危废暂存间、污水预处理池、输油管道, 采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗, 储油罐采用双层钢罐。一般防渗区: 采取粘土铺底, 再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。管道防渗: 埋地加油管道采用双层管道等	与环评一致	环境风险
	危废暂存间	在储罐区西北侧新增 1 个危废暂存间, 搭设雨棚, 并采用聚乙烯塑料桶储存危险废物, 并设置危废标志	设置危废暂存箱 1 个, 并设置了危废标志	危险废物
	绿化	项目绿化面积 400m <sup>2</sup> , 绿化率 18.2%	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	2F, 砖混结构, 建筑面积 400m <sup>2</sup> 。含小型超市、结帐、值班室、配电室、仪控等	与环评一致	废水、固废、废气、噪声

## 2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	备注	设备名称	数量	备注
1	储油罐 (地理卧式罐)	4 个	双层钢质油罐 (卧式)	储油罐 (地理卧式罐)	4 个	双层钢质油罐 (卧式)
2	潜油泵	3 个	厂家配置	潜油泵	3 个	厂家配置
3	税控加油机	3 台	设截断阀, 程控电脑	税控加油机	3 台	设截断阀, 程控电脑
4	加油枪	12 个	自封式加油枪, 带截断阀	加油枪	12 个	自封式加油枪, 带截断阀
5	计量装置	3 套	储罐液位指示和变送器	计量装置	3 套	储罐液位指示和变送器
6	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/
7	监控系统	1 套	/	监控系统	1 套	/
8	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统
9	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统
10	防雷防静电接	3 套	接地电阻小于	防雷防静电接地系	3 套	接地电阻小于



	地系统		4Ω	统		4Ω
11	阻火器	若干	/	阻火器	若干	/
12	柴油发电机 (备用)	1台	20kW	柴油发电机(备用)	1台	20kW
13	推车式干粉灭 火器	1具	35kg; 油罐区	推车式干粉灭火器	1具	35kg; 油罐区
14	灭火毯	5个	加油区	灭火毯	5个	加油区
15	消防沙	1个	2m <sup>3</sup> ; 油罐区	消防沙	1个	2m <sup>3</sup> ; 油罐区
16	手提式磷酸铵 盐干粉灭火器	若干	4、7、8kg 等	手提式磷酸铵盐干 粉灭火器	若干	4、7、8kg 等

### 2.1.3 项目变更情况

项目油罐容积、危废暂存间位置、隔油池数量与容积、油品标号、可燃气体探测系统、甲烷检测仪、垃圾桶数量和容积，与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理”。因此，本项目不界定为重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
主体工程	6支柴油加油枪、4支92#汽油加油枪、2支95#汽油加油枪	4支柴油加油枪、4支92#汽油加油枪、2支95#汽油加油枪、2支98#汽油加油枪	加油枪机数量未变，加油枪数量未变
	卧式埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐2个，汽油罐2个，1个50m <sup>3</sup> 柴油罐和1个30m <sup>3</sup> 柴油罐，92#汽油罐容积50m <sup>3</sup> ，95#汽油罐容积30m <sup>3</sup> ，总储存能力120m <sup>3</sup> （柴油折半计）	加油站油罐为双层油罐；其中50m <sup>3</sup> 柴油罐1个，50m <sup>3</sup> 92#汽油罐1个，30m <sup>3</sup> 95#汽油罐1个，30m <sup>3</sup> 98#汽油罐1个，总储存能力135m <sup>3</sup> （柴油折半计）	油罐容积未增加到20%以上，不属于重大变更
辅助工程	通气管4根	通气管3根	汽油罐设置2根通气管，油气回收装置设置一根通气管
	设置可燃气体探测系统、甲烷检测仪	未设置可燃气体探测系统、甲烷检测仪	可燃气体探测系统、甲烷检测仪主要用于加气站
环保工程	隔油池1座，2m <sup>3</sup>	隔油池2座，容积均为2m <sup>3</sup>	/
	设置危废暂存间	加油站设置了危废暂存箱，危废	加油站无其他独立

		收集桶置于危废暂存箱内，并张贴有危废标识标牌，建立有危废登记台账。危废暂存箱放置地点远离其他杂物储存场所	房间，因此设置了危废暂存箱，危废暂存箱采取了防雨、防渗漏措施，并上锁
	设置 6 个垃圾桶，每个容积 5m <sup>3</sup>	站区设置 4 个垃圾桶，每个容积 30L	根据实际情况设置，4 个垃圾桶满足使用需要，垃圾日产日清

## 2.2 原辅材料消耗及水平衡

### 2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测年耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t/a)	1950	1950	中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成品油配送中心配送
	柴油 (t/a)	2000	2000	
水	自来水 (m <sup>3</sup> /a)	1569.5	766.5	自来水管网
能源	电	4 万 kW·h	4 万 kW·h	当地电网

### 2.2.2 项目水平衡

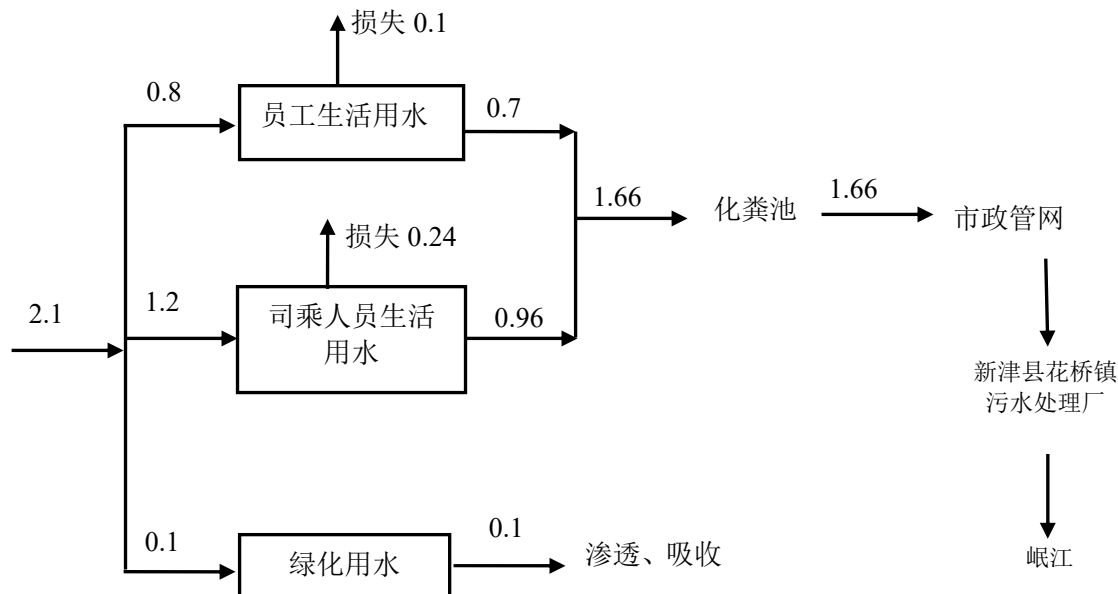


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m<sup>3</sup>/d）

### 2.3 主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环

节。

### (1) 卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油各种标号设置，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，按大于 2‰ 的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管，利用位差，油料自流到地下储罐中。通气管道以大于 1‰ 的坡度坡向油罐。

### (2) 储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。

### (3) 加油工艺

加油站的加油机均为税控加油机。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3。

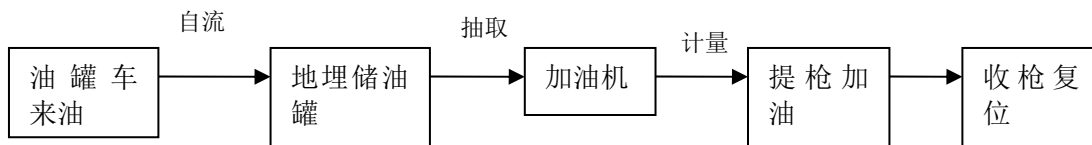


图 2-2 项目营运期工艺流程图

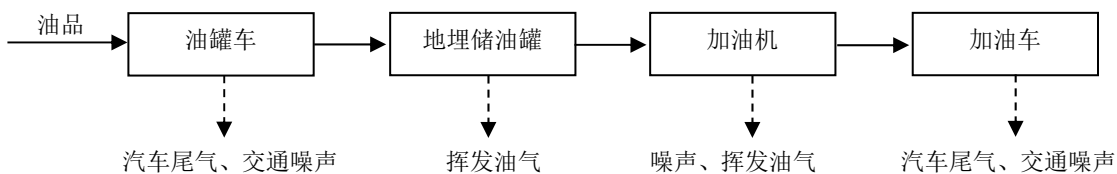


图 2-3 项目营运期产污环节框

表三

### 3.主要污染物的产生、治理及排放（废水、废气）

#### 3.1 废水的产生、治理及排放

本项目废水主要包括生活污水、初期雨水和油罐清洗废水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油废水。

治理措施：

项目生活污水产生量为  $1.66\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积  $10\text{m}^3$ ）处理后，排入市政管网，后进入新津县花桥镇污水处理厂处理排入岷江。

项目初期雨水经环保沟收集后经隔油池（总容积  $4\text{m}^3$ ）处理后排入地表水。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少。目前本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生；项目后期产生清罐废液后，应交由有资质的单位（中石油第二建设公司）处理。

#### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目加油站大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

##### （1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施：卸油口安装一次油气回收系统，加油机安装二次油气回收系统，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，减少非甲烷总烃的排放。

## (2) 汽车尾气

加油站来往汽车较多,进出时排放汽车尾气,主要污染物为 CO、NO<sub>x</sub>。但由于其启动时间较短,废气产生量小,对周围环境的影响很小。

治理措施:通过加强管理,合理规划行驶路线,减少汽车的废气排放。

## (3) 柴油发电机废气

项目在运营过程中配备发电机组 1 台,仅在停电时临时使用。柴油发电机燃烧废气的主要污染物为烟尘、SO<sub>2</sub> 和 NO<sub>x</sub>。

治理措施:规范操作,控制燃烧条件,产生的废气通过管道引至房外排放。

### 3.3 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下,可能存在罐体事故破裂,油品进入地下水污染环境。本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有:加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有:加油站油罐为地埋式双层油罐。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加厚和加强保护,同时加强管理,规范操作,安装渗漏报警器、避免项目运营对地下水造成影响。

### 3.4 处理设施

项目总投资 150 万元,环保总投资 56.4 万元,其中废水、废气环保投资 52 万元,占环保投资总投资比例为 34.7%。

表 3-1 环保设施(措施)及投资一览表 单位:万元

项目	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资	
运营期	废气治理	油气回收系统:卸油油气回收+加油油气回收统,1套;通气管:4根,高4.5m;呼吸阀:设置呼吸阀,油气回收时呼吸阀关闭	10	设置了油气回收系统:卸油油气回收+加油油气回收统,1套;通气管:3根,高4.5m;呼吸阀:设置呼吸阀,油气回收时呼吸阀关闭	15
	废水治理	预处理池:1座(10m <sup>3</sup> );隔油池:1座(2m <sup>3</sup> )。	5	化粪池1个,有效容积10m <sup>3</sup> ,隔油池,2座(均为2m <sup>3</sup> )	3
	地下水防	重点防渗区:储罐区(包括围堰)、卸车位、危废暂存间、	25	重点防渗区:储罐区(包括围堰)、卸车位、污水预处理	25

治	污水预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用2.0mmHDPE膜+防渗混凝土。防渗系数须不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。 一般防渗区：站内道路地面采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化。		理池进行重点防渗，防渗材料采2.0mmHDPE膜+防渗混凝土。 一般防渗区：站内道路地面采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化。	
	管道防渗：埋地加油管道采用双层管道，采用双层钢质管道时，外层管的壁厚不小于5mm。双层管道系统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于5%，并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。		管道防渗：其埋地加油管道采用双层管道。	
	液位报警装置：双层钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。		液位报警装置：双层钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。	
	钢制双层油罐：储罐区的储油罐均采用钢制双层油罐。		钢制双层油罐：储罐区的储油罐均采用钢制双层油罐。	
	地下水监控井：站内设置1座地下水监控井，定期对地下水水质进行监测。		地下水监控井：站内设置1座地下水监控井，定期对地下水水质进行监测。	
风险防范	1、储罐压力检测、报警； 2、进出口液体温度、压力检测、报警系统； 3、安装可燃气体报警装置； 4、警示标准，标识牌； 5、灭火器等器材计入消防设施	9	储罐具备压力检测和报警功能；设置了安全警示标牌，设置灭火器等消防设施	9
总计		/	/	52

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐、滴漏油	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
	柴油发电机	柴油发电机废气	加强管理	采用管道排放至室外排放	外环境
	汽车尾气	CO、NO <sub>x</sub>	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
废水	生活污水	PH、BOD <sub>5</sub> 、COD、SS、NH <sub>3</sub> -N、石油类	预处理池+城市污水处理厂	经化粪池处理后，排入市政管网，后进入新津县花桥镇污水处理厂处理排入岷江	/
	油罐清洗废水	/	专业清洗单位回收	中石油第二建设公司回收	/

表四

**4 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 环评主要结论**

项目符合国家现行的产业政策，选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境角度来看，无明显环境制约因素。因此，本项目在成都市新津县花桥镇蔡湾村 3 组是可行的。

**4.2 环评要求与建议**

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

**4.3 环评批复**

中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司：

你公司报送的四川省地质工程勘察院编制的《成都市兰津飞天石化有限责任公司建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及专家意见已收悉，批复如下：

一、项目位于新津县花桥镇蔡湾村 3 组，总投资 150 万元，环保投资 56 万元，含柴油罐 2 个（30m<sup>3</sup>、50m<sup>3</sup>）、汽油罐 2 个（50m<sup>3</sup>、30m<sup>3</sup>），用于供应 0#柴油、92#、95#，等级为二级加油站。建设内容及规模为：建设站房、加油岛罩棚、油罐区、服

务区、变配电箱、隔油池以及污水处理设施等。详细建设内容见《报告表》。

二、本项目于 1995 年已建成投运,根据《四川省人民政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》(川办函[2015]90 号)、《成都市人民政府办公厅转发省政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知的通知》(成办函[2015]185 号)、《成都市环境保护局关于印发违法违规建设项目清理整顿环保指导意见的通知》(成环发[2016]125 号)的相关要求,本项目为 2015 年 1 月 1 日前已建成营运的项目,可限期补办环评。本次评价为补评。

三、本项目已取得成都市安全生产监督管理局颁发的《危险化学品经营许可证》(川安蓉经(甲)[2016]00362 号),取得了四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》(油零售证书第 A0360 号)。根据《报告表》的评价结论和专家技术审查意见,该项目严格按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、建设内容和拟采取的环境保护措施建设和运行,对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此,我局同意《报告表》结论。你单位应全面落实《报告表》提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

#### 四、项目运行中应重点做好的工作:

(一)加强营运期废水防治。落实雨污分流制,含油雨水经收集沟收集进入隔油池隔油处理后排放。生活污水经预处理池(10m<sup>3</sup>)预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后接入市政污水管网,进入花桥镇污水处理厂进行处理。油罐委托专业单位进行定期清洗,油罐清洗废液、废渣及底油由具有相应资质的清洗单位直接运走,并规范处置。

(二)加强营运期废气管理,安装一、二次油气回收系统。本项目废气主要是卸油、储存、加油作业等过程中产生的油气排放,主要大气污染物为非甲烷总烃。应完善油气回收系统的日常操作管理,加强对卸油、加油过程中产生的油气进行回收,确保油气达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准后排放。



(三) 加强营运期噪声管理。采取低噪设备、合理布局产噪声源, 采取隔声降噪和管理措施, 严禁夜间鸣笛, 确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相关标准后排放。

(四) 加强营运期固体废物管理。本项目产生的固体废物主要为生活垃圾、污水预处理池污泥、隔油池油水混合物, 吸油河砂、部分沾油废物。生活垃圾应分类收集后交环卫部门统一集中清运, 做好日产日清; 预处理池污泥应定期清掏, 规范处置; 隔油池浮油、吸油河沙、清罐淤渣等作为危险废物交由有资质单位定期进行妥善处理。一般固废与危险废物暂存点分开存放。设置规范的危废暂存间, 做好防雨、防渗、防扬散措施, 落实危险废物五联单制度, 做好危险废物转运台账。

(五) 强化地下水污染防治措施、做好油罐罐体、输油管线、隔油池、预处理池、危废暂存间及站场地面等分区防渗措施。对本项目大气、噪声、地下水进行定期监测。

(六) 加强项目规范化管理, 设置专门的环保管理机构, 配备专职管理人员, 制定各项环保规章制度, 加强环境风险管理, 完善项目风险防范制度和措施, 制定应急预案并定期进行修订和演练, 将环保工作纳入日常营运工作范畴。

五、严格执行环境保护“三同时”制度, 认真落实各项环保要求, 项目完成后及时须按规定程序组织环境保护设施竣工验收。

六、该报告经批准后, 如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防治生态破坏的措施发生重大变动的, 你单位应当重新报批。

七、新津县环境保护局对该项目实施日常环境监督管理。

#### **4.4 验收监测标准**

##### **4.4.1 执行标准**

根据执行标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织浓度排放限值; 废水: 监测项目中氨氮参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值, 其余监测项目执行《污水综合排放

标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中Ⅲ类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

#### 4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 中无组织浓度排放限值			标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 中无组织浓度排放限值		
废气	加油机、埋地油罐	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )			项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )		
		非甲烷总烃	无组织: 4.0			非甲烷总烃	无组织: 4.0		
		标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值, 石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值			标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-1993 表 1 中Ⅲ类标准限值, 石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值		
地下水	油品泄漏	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L	pH	6~9	总硬度	≤450mg/L
		耗氧量	≤3.0mg/L	石油类	0.3 mg/L	高锰酸盐指数	≤3.0mg/L	石油类	0.3
		甲苯	≤700μg/L	乙苯	≤300μg/L	甲苯	/	乙苯	/
		二甲苯	≤500μg/L			二甲苯	/		
废水	办公生活废水	标准	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)表 4 中三级标准, 氨参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表 1 中的 B 级标准			标准	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)表 4 中三级标准		
		项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)
		pH	6~9	SS	400	pH	6~9	SS	400
		COD	500	氨氮	45	COD	500	氨氮	/
		BOD <sub>5</sub>	300	石油类	20	BOD <sub>5</sub>	300	石油类	20

表五

**5 验收监测质量保证及质量控制**

1、验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

2、现场采样和测试严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

3、监测质量保证按《环境监测技术规范》进行全过程质量控制。

4、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

5、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核，校核合格后使用。

8、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

## 表六

## 6.验收监测内容

## 6.1 废水监测

## 6.1.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-1 废水监测点位、项目、时间及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	废水总排口	pH、COD、氨氮、SS、BOD <sub>5</sub> 、石油类	每天 3 次，监测 2 天

## 6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W375 SX-620 笔式 pH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W351 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	3.0mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L

## 6.2 地下水监测

## 6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-3 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油、加油	项目站内地下水井	pH 值、总硬度、耗氧量、石油类、氨氮、对二甲苯、间二甲苯、邻二甲苯、乙苯、甲苯	2 天，1 次/天

## 6.2.2 地下水监测方法

表 6-4 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W375 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光 光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
化学需氧量	快速消解 分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	3.0mg/L
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05mg/L
邻二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05mg/L
间二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05mg/L
对二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05mg/L

## 6.3 废气监测

## 6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-5 无组织废气监测项目、点位及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油机、埋地油罐	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

## 6.3.2 废气监测方法

表 6-6 无组织废气监测项目及监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m <sup>3</sup>

## 表七

## 7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

## 7.1 验收期间工况情况

2018年05月07日至2018年05月08日，成都市兰津飞天石化有限责任公司正常运营，运营负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品名称	设计销量 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2018年05月07日	汽油	5.34	5.22	98
	柴油	5.48	5.18	95
2018年05月08日	汽油	5.34	5.10	96
	柴油	5.48	5.08	93

## 7.2 验收监测结果

## 7.2.1 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m<sup>3</sup>)

项目	点位	05月07日				05月08日				标准限值
		厂界上风向	厂界下风向1#	厂界下风向2#	厂界下风向3#	厂界上风向	厂界下风向1#	厂界下风向2#	厂界下风向3#	
非甲烷总烃	第一次	0.64	1.21	1.09	1.07	0.34	0.73	0.94	0.72	4.0
	第二次	0.58	1.13	0.91	1.04	0.40	0.78	0.98	0.89	
	第三次	0.56	0.91	1.06	0.97	0.51	0.86	0.92	0.74	

监测结果表明，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表2无组织排放浓度限值。

## 7.2.2 废水监测结果

表 7-3 废水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	废水总排口						标准限值
		05月07日			05月08日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
pH值(无量纲)		7.34	7.35	7.36	7.33	7.34	7.36	6~9

五日生化需氧量	50.6	53.1	51.9	55.6	52.0	50.3	300
石油类	3.34	3.43	3.55	3.46	2.50	2.85	20
化学需氧量	178	184	167	168	174	178	500
悬浮物	75	81	74	78	74	68	400
氨氮	33.5	34.8	33.6	35.8	35.7	36.1	45

监测结果表明，废水总排口所测项目：SS、COD、BOD<sub>5</sub>、石油类排放浓度及pH值均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准；NH<sub>3</sub>-N排放浓度能满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表1中的B级标准。

### 7.2.3 地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	项目站内地下水井		标准限值
		05月07日	05月08日	
pH值（无量纲）		7.42	7.43	6.5~8.5
总硬度		434	434	≤450
氨氮		0.093	0.053	≤0.50
石油类		0.03	0.02	0.3
耗氧量		0.770	0.818	≤3.0
甲苯（μg/L）		未检出	未检出	≤700
乙苯（μg/L）		未检出	未检出	≤300
邻二甲苯		未检出	未检出	二甲苯≤500
间二甲苯		未检出	未检出	
对二甲苯		未检出	未检出	

监测结果表明，石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表



A.1 标准限值，pH、总硬度、耗氧量、甲苯、二甲苯（邻二甲苯、间二甲苯、对二甲苯）、乙苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中III类标准限值。

## 表八

## 8 总量控制及环评批复检查

## 8.1 总量控制

根据环评报告表，该项目的总量控制指标：

废气：非甲烷总体 3.5t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算；

废水：COD：0.11t/a；氨氮：0.024t/a。

本次验收监测实际排放量为：废水：COD：0.106t/a；氨氮：0.021t/a。均小于环评建议总量控制指标。污染物总量对照见表 8-1。

表 8-1 污染物总量对照

类别	项目	总量控制指标	实际排放量
		排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)
废水	废水总量	1022	605.9
	COD	0.11	0.106
	氨氮	0.024	0.021

## 8.2 环评批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-1。

表 8-2 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	加强营运期废水防治。落实雨污分流制，含油雨水经收集沟收集进入隔油池隔油处理后排放。生活污水经预处理池(10m <sup>3</sup> )预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后接入市政污水管网，进入花桥镇污水处理厂进行处理。油罐委托专业单位进行定期清洗，油罐清洗废液、废渣及底油由具有相应资质的清洗单位直接运走，并规范处置。	已落实。 雨水经隔油池处理后外排；经预处理池(10m <sup>3</sup> )预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后接入市政污水管网，进入花桥镇污水处理厂进行处理；本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生；项目雨、污已实现分流。
2	加强营运期废气管理，安装一、二次油气回收系统。本项目废气主要是卸油、储存、加油作业等过程中产生的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。应完善油气回收系统的日常操作管理，加强对卸油、加油过程中产生的油气进行回收，确保油气达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准后排放。	已落实。 加油站在卸油口和加油机均安装了油油气回收系统，此次验收监测结果表明，非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB8978-1996)表 2 无组织排放浓度限值。
3	强化地下水污染防治措施、做好油罐罐体、输油管线、隔油池、预处理池、危废暂存间及站场地面等分区防渗措施。对本项目大气、噪声、地下	已落实。 隔油池、油罐、输油管线、危废暂存箱均采取了防渗措施，项目站内设置有地下水井，中石油成

	水进行定期监测。	都分公司已于 2017 年完成双层罐的改造工作。
4	加强项目规范化管理，设置专门的环保管理机构，配备专职管理人员，制定各项环保规章制度，加强环境风险管理，完善项目风险防范制度和措施，制定应急预案并定期进行修订和演练，将环保工作纳入日常营运工作范畴。	基本落实。 加油站制定了相应的环保制度管理制度和突发环境事件应急预案，并已备案（备案号：510132201770L），加油站并配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器等消防器材。

### 8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查者表示支持项目建设；96.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，3.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；96.7%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响可承受，3.3%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；93.3%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有负影响可接受，6.7%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表 8-3。

表 8-3 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	29	96.7
		基本满意	1	3.3
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	29	96.7
		有影响不可承受	0	0
		无影响	1	3.3
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可承受	28	93.3
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	2	6.7
5	您认为本项目的�主要环境影响有哪些	水污染物	30	100
		大气污染物	27	90
		固体废物	0	0
		噪声	0	0

		生态破坏	0	0
		环境风险	27	90
		没有影响	0	0
		不清楚	0	0
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	26	86.7
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	4	13.3
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表九

## 9 验收监测结论、主要问题及建议

### 9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2018 年 05 月 07 日至 2018 年 05 月 08 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成都市兰津飞天石化有限责任公司运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

#### 9.1.1 废水、废气污染物及排放情况

1、废水：监测期间，废水总排口所测项目：SS、COD、BOD<sub>5</sub>、石油类排放浓度及 pH 值均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准；NH<sub>3</sub>-N 排放浓度能满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中的 B 级标准。

2、地下水：加油站地下水所测项目：石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH、总硬度、耗氧量、甲苯、二甲苯（邻二甲苯、间二甲苯、对二甲苯）、乙苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中 III 类标准限值。

3、废气：布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

#### 4、总量控制指标：

废水：本次验收监测实际排放量为：废水：COD：0.106t/a；氨氮：0.021t/a。均小于环评建议总量控制指标。

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 0.35t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算

### 9.1.2 公众意见调查

100%的被调查者表示支持项目建设；96.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，3.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，中国石油天然气股份有限公司四川成都销售分公司成都市兰津飞天石化有限责任公司项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 150 万元，其中环保投资 56.4 万元，环保投资占总投资比例为 37.6%。项目废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织浓度排放限值；项目所在地地下水水质未受污染；项目生活废水达标排放；固体废物采取了相应处置措施。项目附近居民对项目环保工作满意，公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

### 9.2 主要建议

- 1、加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。

**附件：**

附件 1 立项缺失说明

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 环境监测报告

附件 7 验收监测期间工况调查表

附件 8 公众意见调查表

附件 9 应急预案备案表

附近 10 油罐清洗协议

**附图：**

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面图

附图 4 现状照片

**附表：**

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表