

# 新建青竹加油站竣工环境 保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 26 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川眉山销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 4 月

建设单位法人代表： 钟云环  
编制单位法人代表： 殷万国  
项目负责人： 龙银松  
填表人： 刘 钱

建设单位： 中国石油天然气股份有  
限公司四川眉山销售分公司（盖章）  
电话： 13608162688  
传真： /  
邮编： 620000  
地址： 眉山市东坡区眉州大道长安  
中路

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	新建青竹加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川眉山销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	青神县眉青快速通道黑龙镇桥楼村四组				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 2500t/a、柴油销售 2500t/a				
实际生产能力	汽油销售 2500t/a、柴油销售 2500t/a				
建设项目环评时间	2018 年 4 月	开工建设时间	2018 年 6 月		
调试时间	2018 年 9 月	验收现场监测时间	2018 年 12 月 17 日至 18 日		
环评报告表 审批部门	青神县环境保 护局	环评报告表 编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	500 万元	环保投资总概算	30.5 万元	比例	6.1%
实际总投资	500 万元	实际环保投资	30.5 万元	比例	6.1%
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、生态环境部，公告 2018 第 9 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》的公告，（2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>4、《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>5、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起实</p>				

	<p>施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（1996年10月29日修订）；</p> <p>8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>9、四川省环境保护厅，川环办发[2018]26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《新建青竹加油站环境影响报告表》，2018.4；</p> <p>11、青神县环境保护局，青环建函[2018]55号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川眉山销售分公司新建青竹加油站环境影响报告表的批复》，2018.5.28；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废水：执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准限值；</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>噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2类、4类功能区标准限值；</p> <p>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。</p>

固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。

## 1 前言

### 1.1 项目概况及验收任务由来

根据《四川省成品油市场管理办法实施细则》、《眉山市成品油分销体系“十二五”发展规划》以及对市场的调查，中国石油四川眉山销售分公司投资 500 万元在青神县眉青快速通道黑龙镇桥楼村四组建设青竹加油站，以提供加油服务以及便利店商品零售服务。

青竹加油站总占地面积 7747.09m<sup>2</sup>，新建站房 324.94m<sup>2</sup>。本项目设有 3DFE 双层油罐 4 个，分别为 30m<sup>3</sup>0#柴油储罐 2 个、30m<sup>3</sup>92#汽油储罐 1 个、30m<sup>3</sup>95#汽油储罐 1 个，总容积为 120m<sup>3</sup>，总储存能力为 90m<sup>3</sup>，为三级加油站；设置 2 台四枪潜油泵型卡机联接加油机，2 台双枪潜油泵型卡机联接加油机；硬化地面 4955.59m<sup>2</sup>，配置液位仪、油气回收系统、通气管等设备设施。

本项目于 2017 年 11 月 27 日取得四川省经济和信息化委员会的立项批复（川经信运行函【2017】922 号）；2018 年 4 月四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2018 年 5 月 28 日，青神县环境保护局，以青环建函[2018]55 号文下达了审查批复。

青竹加油站于 2018 年 9 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 2500t、柴油 2500t 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眉山销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 12 月对青竹加油站进行了现场勘察，并查阅了相关资料，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 12 月 17 日至 18 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。

青竹加油站位于青神县眉青快速通道黑龙镇桥楼村四组，项目南侧为眉青快速通道，其余三个方向均为林地。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 5 人，3 班 2 运转工作制，每班 24 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、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、油罐区），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、站房）、公用工程（给水、排水、供配电照片）、环保工程。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）厂界环境噪声监测；
- （5）固体废物处理处置检查；
- （6）环境管理检查。

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

青竹加油站位于青神县眉青快速通道黑龙镇桥楼村四组，占地面积 7747.09m<sup>2</sup>，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、隔油池、污水处理设施以及化粪池等。项目运营后具备年销售汽油 2500t、柴油 2500t 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	加油区	加油机：设有 2 台四枪潜油泵加油机、2 台双枪潜油泵加油机，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：钢型网架结构，建筑面积 308m <sup>2</sup> ，净高 5.5m，4 座独立加油岛	与环评一致	废气、废水、噪声、环境风险
	油罐区	3DF 双层油罐 4 个，分别储存 0#柴油（30m <sup>3</sup> ）2 个、92#汽油（50m <sup>3</sup> ）1 个、95#汽油（30m <sup>3</sup> ）1 个，总容积为 120m <sup>3</sup> ，总储存能力为 90m <sup>3</sup> （柴油折半计）	与环评一致	
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	生活污水 生活垃圾
	加油车道	4 车道，车道宽度均为 3.5m，转弯半径大于 9m。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	0#柴油罐 2 个、92#汽油罐 1 个、95#汽油罐 1 个。共设置 4 根通气管，立管均高出地平面 4.2m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀，设置阻火器。	与环评一致	
	控制室	在站房内控制室设 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。	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，手提式灭火器若干、消防铲等消防器材。	与环评一致	/
公用工程	站房	2F，钢筋混凝土框架结构，建筑面积 324.94m <sup>2</sup> 。包含便利店、值班室、储藏间、卫生间、工具间、备餐间、配电间和办公室等。	与环评一致	生活污水 生活垃圾 噪声
	给排水系统	加油站供水主要是生活用水，水源从市政给水管网引入。 排水采取雨污分流制。	与环评一致	/
	供配电照明	供电由城镇电网 380/220V 接入加油站内部供电，该站供电负荷为三级。	与环评一致	/

		配电间内 15kW 柴油发电机作为应急或备用电源。同时发电机的排烟管口应安装阻火器。发电间采用耐火极限不低于 2.00h 的防火隔墙和 1.50h 不燃烧性楼板与其他部位分隔。		
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
	油烟净化器	设置油烟净化装置 1 套, 对备餐间产生的油烟进行净化处理。	未设置厨房, 不涉及油烟废气	/
	污水处理系统	玻璃钢化粪池 1 座, 10m <sup>3</sup> (用于处理加油站生活污水)。	与环评一致	废水、污泥
		隔油池 (初期雨水), 4m <sup>3</sup> ; 加油区四周设置雨水井 9 个, 单个容积 1m <sup>3</sup> 。(用于处理站场内初期雨水)。	与环评一致	废水、废油
		隔油池 1 座, 1m <sup>3</sup> (用于备餐间产生的餐饮废水)。	未设置厨房, 不涉及餐饮废水	/
	固废收集点	分别在加油区、站房以及厕所设置生活垃圾收集桶, 每个容积 0.2m <sup>3</sup> 。	与环评一致	固废
		站房后侧绿化带处设置危险废物暂存点, 面积约为 2.0m <sup>2</sup> 。	与环评一致	固废
	防渗设施	<p>本站新建 4 座 3DFF 双层防渗承重油罐, 防渗抗腐蚀能达到国家现行规范要求。3DFF 双层承重油罐结构为: 外玻璃纤维增强塑料, 内钢, 内、外层壁厚均不小于 4mm, 在内外层之间设置有渗漏检测仪, 能及时准确的反应油罐的工作情况, 一旦渗漏立即报警。加油站采用双层复合管, 设计、施工均严格按照《地下工程防水技术规范》(GB 50108)、《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014 年版)、《石油化工设备和管道涂料防腐蚀技术规范》(SH 3002)、《石油化工工程防渗技术规范》(GBT 50934-2013) 和《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》的有关规定进行设计、施工。</p> <p>同时, 在加油区设置罩棚, 对地面采取混凝土硬化处理, 并随时监督站内地面的维护管理, 保证地面不存在破损现象。</p>	与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积 2791.5m <sup>2</sup> 。	项目预留绿化用地面积与环评一致, 绿化建设正在逐步完善中	/	

### 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	规格	设备名称	数量	规格
1	3DFF 双层防渗卧式复合油罐	1 个	92#汽油罐, 30m <sup>3</sup>	3DFF 双层防渗卧式复合油罐	1 个	92#汽油罐, 30m <sup>3</sup>
		1 个	95#汽油罐, 30m <sup>3</sup>		1 个	95#汽油罐, 30m <sup>3</sup>



		2个	0#柴油罐, 30m <sup>3</sup>		2个	0#柴油罐, 30m <sup>3</sup>
2	两枪潜油泵税控加油机	2台	/	两枪潜油泵税控加油机	2台	/
3	四枪潜油泵税控加油机	2台	/	四枪潜油泵税控加油机	2台	/
4	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
5	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
6	液位监测系统只能控制器	1套	/	液位监测系统只能控制器	1套	/
7	双层罐渗漏检测仪	1套	GHS LI	双层罐渗漏检测仪	1套	GHS LI
8	柴油发电机	1台	30kW	柴油发电机	1台	30kW
9	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
10	二氧化碳灭火器	6具	5kg; 油罐区	二氧化碳灭火器	6具	5kg; 油罐区
11	磷酸铵盐干粉灭火器	18具	4kg、5kg; 油罐区	磷酸铵盐干粉灭火器	18具	4kg、5kg; 油罐区
12	灭火毯	5个	加油区	灭火毯	5个	加油区
13	消防沙	1个	2m <sup>3</sup> ; 油罐区	消防沙	1个	2m <sup>3</sup> ; 油罐区

### 2.1.3 项目变更情况

项目可燃气体探测系统未设置、员工就餐方式、废水处理方式，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
辅助工程	设置可燃气体探测系统	未设置可燃气体探测系统	可燃气体探测系统、甲烷检测仪主要用于加气站
环保工程	设置油烟净化装置 1 套，对备餐间产生的油烟进行净化处理	未设置厨房，项目不涉及油烟废气	中石油统筹安排
	生活废水经化粪池处理后用于场地绿化	生活废水经化粪池处理后进入加	新增污水处理设施，

		油站自建的污水处理设施处理，处理后用于场地绿化	能更有效的处理加油站生活污水
--	--	-------------------------	----------------

## 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	环评预测耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t/a)	2500	2500	中石油油库
	柴油 (t/a)	2500	2500	
水	自来水 (m <sup>3</sup> /a)	1734.48	657	地下水
能源	电 kW·h/a	4 万	4 万	当地电网

### 2.2.2 项目水平衡

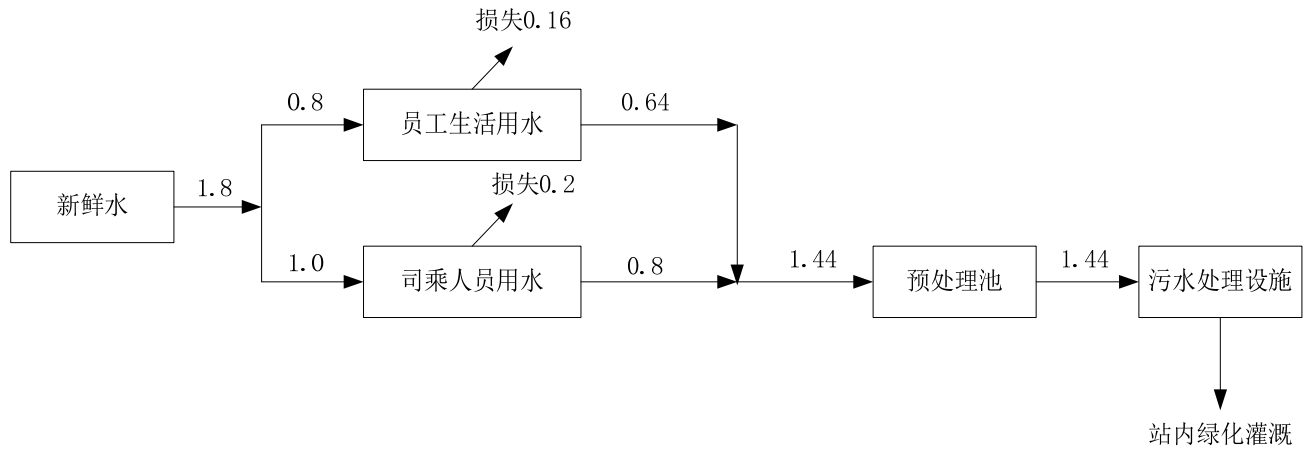


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m<sup>3</sup>/d)

## 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。通风管道以大于 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。

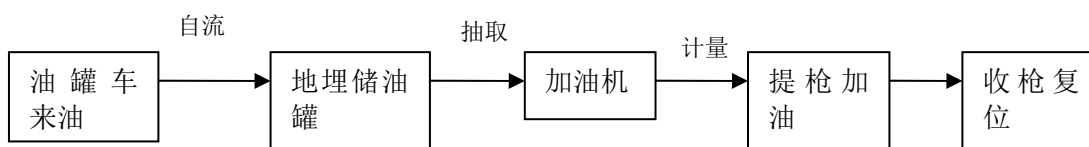


图 2-2 项目营运期工艺流程图

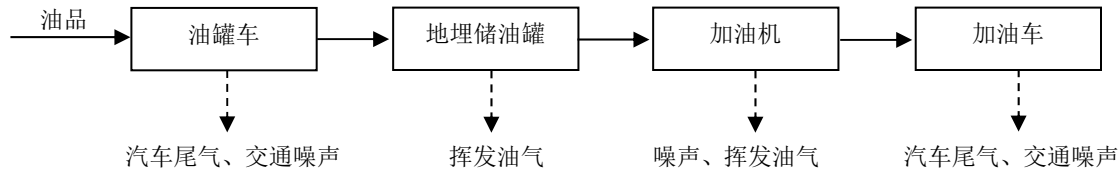


图 2-3 项目营运期产污环节框

#### (4) 卸油油气回收系统

当装油品槽车进入站内卸油场，先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和地理罐呼吸孔上，再将卸油管道与地理罐入油口连接。开动槽车卸油阀门，油品自流进入油罐，油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收快速管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收变成汽油。整个系统为密闭系统。

#### (5) 加油油气回收系统

是指将汽油车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地汽油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入埋地油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

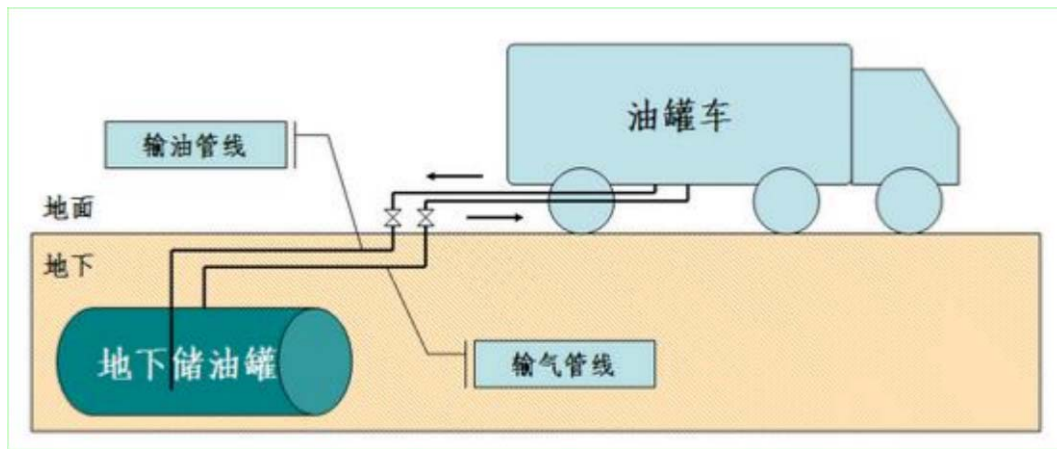


图 2-4 卸油油气回收系统示意图

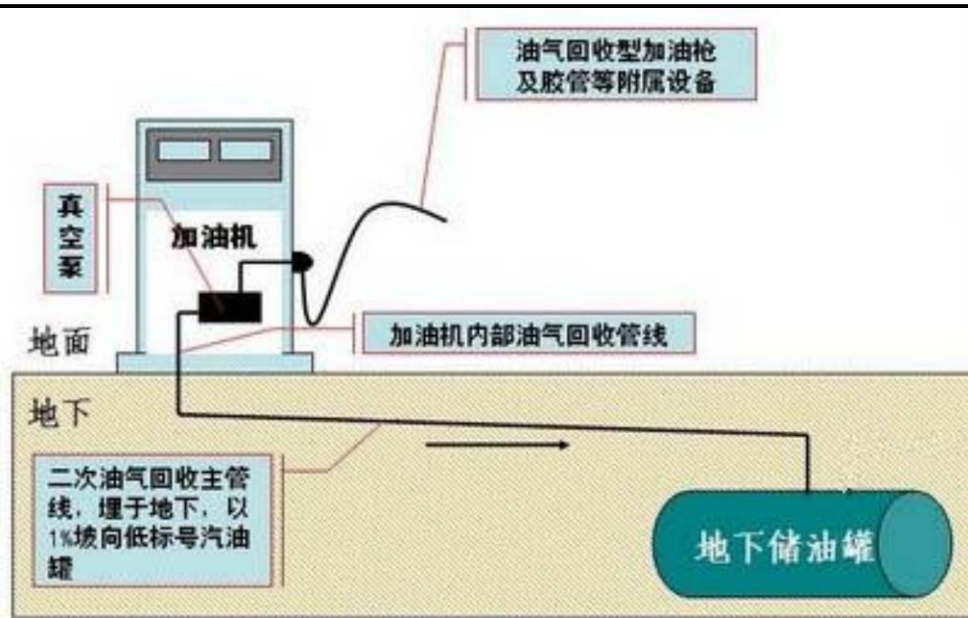


图 2-5 加油油气回收系统示意图

表三

### 3.主要污染物的产生、治理及排放

#### 3.1 废水的产生、治理及排放

本项目营运期间的主要废水为员工的生活污水以及初期雨水。

治理措施：项目生活污水产生量为  $1.44\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积约  $10\text{m}^3$ ）处理后，排入项目自建的污水处理站处理（处理能力为  $10\text{m}^3/\text{d}$ ，污水处理工艺为格栅→调节→DNG-MBR 设备→清水池），处理后最终用于站内绿化。

本项目排水系统采用雨污分流制，设隔油池 1 座用来处理初期雨水，容积约  $4\text{m}^3$ ，站内初期雨水通过雨水引流沟收集后进入雨水井，再经隔油池去除浮油后排入项目外侧排水沟。

#### 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  $\text{CO}$ 、 $\text{NO}_x$ 。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 噪声的产生、治理

本项目噪声源为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

降噪治理措施：合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。

### 3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、定期清理的隔油池废油、沾油废河沙、化粪池、污水处理站污泥、沾油废抹布、废棉纱、油罐清洗废油渣。该项目固体废物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	废弃物名称	排放量	来源	废物类别	处理方法
一	<b>危险废物</b>				
1	废油	0.02t/a	隔油池	HW08	集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理。
2	沾油废河沙	0.02t/a	生产过程	HW08	
3	油罐清洗废油渣	0.06t/a	生产过程	HW08	油罐暂未清理，清理后交由四川欣欣环保科技有限公司处理
4	沾油废手套、废棉纱	0.05t/a	生产过程	HW08	集中收集于危废暂存间，交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理
二	<b>一般固体废物</b>				
1	生活垃圾	2.73t/a	办公生活	一般废物	收集交由环卫部门统一处理
2	化粪池污泥	0.15t/a	化粪池、污水处理站	一般废物	环卫部门统一处理

### 3.5 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：油罐区为埋地式双层储油罐 4 座，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。卸油区、油罐区、化粪池、隔油池、危废暂存间进行重点防渗，其中卸油区、油罐区防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土，化粪池、隔油池采用玻璃钢材质设备，危废暂存间已设置接油盘。

### 3.6 处理设施

表 3-2 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	
施工废水	施工废水沉淀池 1 个。	0.2	项目施工期已结束，现场无环境遗留问题，无施工期环境相关投诉问题	5.0	
施工扬尘	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等。	1.3			
施工噪声	加强施工设备、运输车辆维护保养，确保正常工作。	0.1			
土方	围挡、遮盖等暂存措施。	0.4			
施工固废	运至当地指定堆放场、封闭运输。	3.0			
运营期	废气治理	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，各 1 套； 通气管：4 根，高 4.2m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，各 1 套； 通气管：4 根，高 4.2m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	10	
	废水治理	化粪池：1 座（10m <sup>3</sup> ）； 隔油池：1 座（4m <sup>3</sup> ），用于处理初期雨水； 隔油池：1 座（1m <sup>3</sup> ），用于处理餐饮废水。	化粪池：1 座（10m <sup>3</sup> ），并设置污水处理设施 1 套（处理能力 10m <sup>3</sup> /d） 隔油池：1 座（4m <sup>3</sup> ），用于处理初期雨水； 隔油池：不涉及餐饮废水，未设置厨房隔油池	8	
		罩棚四周设置集水井，用于收集初期雨水，保证雨水得到有效隔油处理	计入主体工程	罩棚四周设置集水井，用于收集初期雨水，保证雨水得到有效隔油处理	计入主体工程
	地下水防	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有	计入主体工程	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品	计入主体工程



治	效的防止油品渗漏。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。		渗漏。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。	
	加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。		加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。	
	采用双层地埋卧式油罐，防止地下水污染。		采用双层地埋卧式油罐，防止地下水污染。	
	环评要求加强站内地面的维护，防止地面破损。		站内地面加强维护，防止地面破损	
	站内设置地下水监测井		已设置地下水监测井	
噪声治理	备用发电机：选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	计入主体工程	备用发电机：选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	计入主体工程
	潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。		潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。	
	加油机：选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。		加油机：选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。	
	外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。		外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。	
	夜间噪声管理：加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。		夜间噪声管理：加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。	
固废处置	生活垃圾：购买垃圾桶。化粪池污泥：定期清掏，交由环卫部门处理。油罐清洗废液：由清洗单位带走，交由资质单位处置。沾油废物、隔油池废油：交由有危废资质的单位统一处理。餐厨垃圾：经专用塑料桶收集后由有资质的单位拉运、处置	7.5	生活垃圾、化粪池、污水处理站污泥委托环卫部门处理；隔油池废油、沾油废河沙、沾油废手套、废棉纱交由四川欣欣环保科技有限公司处理，加油站于2018年9月投运，油罐暂未清理，清理后废油渣交由四川欣欣环保科技有限公司处理；加油站员工不在加油站煮饭，均自己解决吃饭问题，不涉及餐饮垃圾。	7.5
风险防范	储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测、报警系统；安装可燃气体报警装置；警示标准，标识牌；灭火器等器材计入消防设施	计入工程投资	储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测、报警系统；警示标准，标识牌；灭火器等消防设施	计入工程投资
总计		30.5	/	30.5

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	采用管道引至室外排放	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
	厨房	厨房油烟	油烟净化装置	加油站员工不在加油站煮饭，均自己解决吃饭问题，不涉及油烟废气	/
废水	生活污水	COD、NH <sub>3</sub> -N	化粪池处理后用于站内绿化，不外排	经化粪池处理后，进入污水处理设施，处理后用于站内绿化	有效处置
	初期雨水	石油类	由环保沟、雨水井收集经隔油池处理后，最终进入排水沟	由环保沟、雨水井收集经隔油池处理后，最终进入排水沟	外环境
固体废弃物	加油站	生活垃圾	环卫部门统一清运处理	集中收集后由环卫部门统一清运处理	有效处置
		化粪池、污水处理站污泥			
	隔油池	餐厨垃圾	经专用塑料桶收集后每天由有资质的单位拉运、处置。	加油站不设置食堂，不涉及餐饮垃圾	
		废油	交由有资质的单位收运处置	交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理	
	油罐清洗	废油渣		油罐暂未清理，清理后废油渣交由有资质的单位四川欣欣环保科技有限公司处置	
	加油站	沾油废手套、废棉纱	环卫部门统一清运处理	交由四川欣欣环保科技有限公司进行处理	
噪声	备用发电机		选用低噪声设备，液体和地面隔声。	选用低噪声设备，液体和地面隔声。	外环境
	潜油泵		选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。	
	加油机		严禁鸣笛，并减速慢行。	严禁鸣笛，并减速慢行。	
	外来车辆		选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	

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**

本项目建设符合国家相关产业政策，符合青神县城市规划，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）相关要求，选址合理。项目拟采取的各项污染防治措施技术经济可行，在做好各项环境保护措施的前提下，项目实施不会改变当地的环境质量及生态环境现状。在落实本环评提出的各项污染治理措施后，从环境保护角度而言项目建设是可行的。

**4.2 环评要求与建议**

- 1、认真落实报告中提出的各项环保措施。
- 2、落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- 3、企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确厂内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- 4、对管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- 5、企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- 6、建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- 7、定期委托当地环境监测站进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- 8、加强废水处理、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。
- 9、尽可能地多种植树、草；合理调配乔木、灌木、草坪之间的比例；在邻近声学敏感区，应种植树冠高大、枝叶茂盛的树木。这些措施既美化了环境、净化了空气，又达到了降低噪声的目的。

**4.3 环评批复**

中国石油天然气股份有限公司四川眉山销售分公司：

你单位报送的《新建青竹加油站项目环境影响报告表》收悉。经研究，现批复如下

一、该项目拟在青神县工业集中区创业路 21 号建设。主要建设内容为：总投资 500 万元，项目总占地面积 7747.09 平方米，新建站房 324.94 平方米，设有 3DFF 双层油罐 4 个，分别为 30 立方米 0 号柴油储罐 2 个、30 立方米 92 号汽油储罐 1 个、30 立方米 95 号汽油储罐 1 个，总容积为 120 立方米，总储存能力为 90 立方米的三级加油站。该项目符合国家产业政策及青神县城市规划，在落实报告表提出的各项环保设施和生态保护措施后，各项污染物可以实现达标排放。环境保护角度分析，我局原则上同意你单位按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点采取的环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设和营运过程中应重点做好以下工作：

（一）按照报告表的要求，加强施工期现场管理，采取措施控制和减少施工扬尘、噪声的影响，落实施工期生产、生活废水处理设施，确保周边环境安全。

（二）按照报告表的要求，落实项目污水处理设施。营运期产生的生活污水经化粪池处理后用于站区绿化，不得外排。

（三）按照报告表要求，落实项目废气防治措施。加强对卸油、储油、加油作业的管理，按照国家相关规范配备必须的油气回收装置，减少有机废气(非甲烷总烃)的排放，确保大气环境安全。

（四）按照报告表要求，落实项目噪声防治措施。优先选用低噪声设备，对项目备用发电机、潜油泵、加油机(内含小型真空泵)等主要产噪设备采取必要的减震、消声、优化平面布置等综合降噪措施，加强进出车辆的交通噪声管理，确保噪声厂界达标排放，不得扰民。

（五）按照报告表要求，落实项目固体废物处置措施。项目产生的生活垃圾和化粪池污泥定期由环卫部门统一清运；油罐清洗水经收集后交由资质单位处置；隔

油池废油、沾油废物属于危险废物，交由资质单位处置；餐厨垃圾交由资质单位处置。

（六）按照报告表要求，强化环境管理，制定环境风险事故应急预案，落实可燃气体报警装置等风险防范措施，做好环保风险应急处置培训和演练，重点做好项目涉及的汽油、柴油的运输、使用、储存管理，避免二次环境污染事故发生，确保环境安全。

三、项目开工建设前，应依法完备其他行政许可手续。

四、项目环境影响评价文件经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、请青神县环境监察执法大队做好该项目的日常环境保护监督管理工作。

#### **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。废水执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值，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。临交通干线一侧噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 4 类标准，其余侧执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准（GB18599-2001）》；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相应标准。

##### **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			
废气	加油机、埋地油罐	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		
		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		
废水	生活污水	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准限值			标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准限值		
		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	70	pH	6~9	SS	70
		COD	100	氨氮	15	COD	100	氨氮	15
		BOD <sub>5</sub>	20	石油类	5	BOD <sub>5</sub>	20	石油类	5
		动植物油	10	总磷	0.5	动植物油	10	总磷	0.5
地下水	油品泄漏	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/T14848-2017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		
		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	氨氮	≤0.5mg/L	pH	6.5~8.5	氨氮	≤0.5mg/L
		耗氧量	≤3.0mg/L	石油类	0.3 mg/L	耗氧量	≤3.0mg/L	石油类	0.3 mg/L
厂界环境噪声	设备噪声、车辆	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类、4类标准			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类、4类标准		
		项目	标准限值 dB (A)			项目	标准限值 dB (A)		
		昼间	2类: 60, 4类: 70			昼间	2类: 60, 4类: 70		
		夜间	2类: 50, 4类: 55			夜间	2类: 50, 4类: 55		

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、噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

9、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	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	生活污水	污水处理设施进口、排口	pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、总磷、石油类、动植物油	2 天，4 次/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-W279 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
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
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
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/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
总磷	钼酸铵分光光度法	GB/T11893-1989	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.01mg/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	加油站内地下水井	pH 值、氨氮、石油类、耗氧量	2 天，1 次/天

#### 6.1.2 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-W279 SX-620 笔式 pH 计	/
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
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
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

### 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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>

### 6.4 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-7。

表 6-7 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次 /天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W237 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#厂界东侧外 1m 处				
3#厂界南侧外 1m 处				
4#厂界西侧外 1m 处				

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12月17日至18日,新建青竹加油站正常运营,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12月17日	汽油	6.85	5.66	82.6
	柴油	6.85	5.71	83.3
2018年12月18日	汽油	6.85	5.43	79.3
	柴油	6.85	5.81	84.8

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	厂界	厂界	厂界	厂界	标准 限值
			上风向 1#	下风向 2#	下风向 3#	下风向 4#	
非甲烷 总烃	12月17日	第一次	0.27	0.42	0.30	0.56	4.0
		第二次	0.25	0.27	0.37	0.32	
		第三次	0.46	0.54	0.57	0.67	
非甲烷 总烃	12月18日	第一次	0.33	0.52	0.62	0.62	4.0
		第二次	0.45	0.59	0.67	0.62	
		第三次	0.43	0.57	0.49	0.62	

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 单位: mg/L

点位 项目	12月17日										出口标 准限值	处理效 率(%)
	生活污水处理设施进口					生活污水处理设施排口						
	第1次	第2次	第3次	第4次	平均 值	第1次	第2次	第3次	第4次	平均 值		
化学需氧量	112	116	123	123	119	14.4	17.7	14.4	16.0	16	100	86.6
氨氮	23.4	22.4	22.7	23.1	22.9	0.142	0.152	0.149	0.161	0.151	15	99.3

pH 值（无量纲）	7.90	7.94	7.96	7.99	/	8.75	8.83	8.87	8.79	/	6~9	/
悬浮物	45	37	39	42	41	8	10	12	11	11	70	75
五日生化需氧量	35.0	33.1	40.1	37.3	37	4.1	4.5	3.4	3.7	4	20	89
石油类	0.34	0.34	0.37	0.40	0.36	0.10	0.10	0.09	0.10	0.1	5	72.2
动植物油	0.04	未检出	0.05	未检出	0.045	未检出	未检出	未检出	未检出	/	10	/
总磷	2.78	2.70	2.70	2.95	2.78	0.236	0.276	0.231	0.238	0.245	0.5	91.1

表 7-4 废水监测结果 单位：mg/L

点位 项目	12月18日										出口标准 限值	处理效率 (%)
	生活污水处理设施进口					生活污水处理设施排口						
	第1次	第2次	第3次	第4次	平均值	第1次	第2次	第3次	第4次	平均值		
化学需氧量	115	115	112	113	114	12.7	9.45	9.45	11.1	11	100	90.4
氨氮	22.9	22.3	22.4	23.0	22.7	0.110	0.120	0.107	0.130	0.117	15	99.5
pH 值（无量纲）	7.83	7.87	7.74	7.79	/	8.81	8.84	8.87	8.85	/	6~9	/
悬浮物	39	32	34	33	34.5	10	11	9	12	10.5	70	69.6
五日生化需氧量	30.1	33.4	31.5	28.3	30.8	3.6	2.8	2.7	3.1	3.05	20	90.1
石油类	0.12	0.14	0.19	0.20	0.16	0.08	0.07	0.05	0.08	0.07	5	56.3
动植物油	0.06	0.04	0.05	0.06	/	未检出	0.05	0.09	0.05	/	10	/
总磷	2.54	2.63	2.58	3.24	2.75	0.326	0.410	0.309	0.394	0.36	0.5	86.9

监测结果表明，生活污水处理设施排口所测化学需氧量、悬浮物、五日生化需氧量、氨氮、总磷、动植物油、石油类浓度及pH值满足《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准限值。

监测结果表明，验收监测期间，污水处理设施处理五日生化需氧量的效率在 89%~90.1%、总磷的处理效率为 86.9%~91.1%、化学需氧量的处理效率在 86.6%~90.4%、悬浮物的处理效率在 69.6%~75%、氨氮处理效率在 99.3%~99.5%、石油类处理效率在 56.3%~72.2%。

### 7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-5 厂界环境噪声监测结果 单位：dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
1#厂界北侧外 1m 处	12月17日	昼间	56.2	

		夜间	43.6	昼间 60 夜间 50
		12月18日	昼间	
2#厂界东侧外 1m 处	12月18日	夜间	42.9	
		12月17日	昼间	
	12月17日	夜间	43.7	
		12月18日	昼间	
	12月18日	夜间	46.6	
		12月17日	昼间	57.3
3#厂界南侧外 1m 处	12月17日	夜间	44.6	昼间 70 夜间 55
		12月18日	昼间	
	12月18日	夜间	48.9	
		12月17日	昼间	
4#厂界西侧外 1m 处	12月17日	夜间	43.7	昼间 60 夜间 50
		12月18日	昼间	
	12月18日	夜间	46.0	

监测结果表明，验收监测期间，加油站厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类、4类标准。

### 7.2.4 地下水监测结果

表 7-6 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目 \ 点位	站内地下水监测井		标准 限值
	12月17日	12月18日	
pH 值（无量纲）	8.01	7.83	6.5~8.5
石油类	0.02	0.03	≤0.3
耗氧量	0.391	0.440	≤3.0
氨氮	0.053	0.053	≤0.50

监测结果表明，石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表 A.1 标准限值，pH、氨氮、耗氧量监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 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

项目生活污水经过化粪池处理后，排入项目自建的污水处理站处理，处理后排入暂存池，用于加油站站内绿化，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

## 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 8-1 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	按照报告表的要求，加强施工期现场管理，采取措施控制和减少施工扬尘、噪声的影响，落实施工期生产、生活废水处理设施，确保周边环境安全。	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题和环境投诉问题。
2	按照报告表的要求，落实项目污水处理设施。营运期产生的生活污水经化粪池处理后用于站区绿化，不得外排。	已落实。 加油营运期间的生活污水通过化粪池处理后进入自建的污水处理站处理后用于站内绿化，不外排；初期雨水经隔油池去除浮油后排入项目外侧排水沟。
3	按照报告表要求，落实项目废气防治措施。加强对卸油、储油、加油作业的管理，按照国家相关规范配备必须的油气回收装置，减少有机废气（非甲烷总烃）的排放，确保大气环境安全。	已落实。 加油站在卸油口和加油机均安装了油气回收系统，平时加强管理进入加油站的车辆，禁止频繁启动。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。
4	按照报告表要求，落实项目噪声防治措施。优先选用低噪声设备，对项目备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）等主要产噪设备采取必要的减震、消声、优化平面布置等综合降噪措施，加强进出车辆的交通噪声管理，确保噪声厂界达标排放，不得扰民。	已落实。 采取的降噪措施：泵类设备采取隔声、减震措施；车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控制；此次验收监测结果表明，项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准。
5	按照报告表要求，落实项目固体废物处置措施。项目产生的生活垃圾和化粪池污泥定期由环卫部门统一清运；油罐清洗水经收集后交由资质单位处置；隔油池废油、沾油废物属于危险废物，交由资质单位处置；餐厨垃圾交由资质单位处置。	已落实。 生活垃圾、化粪池、污水处理站污泥委托环卫部门处理。隔油池废油、沾油废河沙、沾油废手套、废棉纱交由四川欣欣环保科技有限公司处理，加油站于 2018 年 9 月投运，油罐暂未清理，清理后废油渣交由四川欣欣环保科技有限公司处理；加油站不设置厨房，不涉及餐饮垃圾。
6	按照报告表要求，强化环境管理，制定环境风险事故应急预案，落实可燃气体报警装置等风险防范措施，做好环保风险应急处置培训和演练，重	已落实。 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，加油站并配备了风险防范设

点做好项目涉及的汽油、柴油的运输、使用、储存管理，避免二次环境污染事故发生，确保环境安全。

施，例如消防沙、灭火器等消防器材；同时，加油站会定期举行环境安全应急演练和环保知识教育学习。

### 8.3 环境风险安全措施检查

加油站属于易燃易爆场所，本项目风险是加油站因各种原因（设计和安装存在的缺陷，设备质量不过关，加油过程中发生错误操作或操作不规范等）造成成品油泄漏，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故。目前公司颁布并实施了《环境保护管理制度》、《环境风险应急预案》，制定了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等，并配备有灭火毯、灭火器、消防沙等消防设备。

### 8.4 公众意见调查

加油站周边 500m 范围内无居民、企业等，故本次验收未进行公众意见调查。

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 12 月 17 日至 18 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，青竹加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

#### 9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：项目生活污水经过化粪池处理后，排入项目自建的污水处理站处理，处理后排入暂存池，用于加油站站内绿化灌溉；站内初期雨水通过雨水引流沟收集后进入雨水井，再经隔油池去除浮油后排入项目外侧排水沟。

2、地下水：加油站地下水的 pH 值、氨氮、耗氧量监测结果满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类水域标准限值，石油类满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 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、噪声：项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准。

5、固体废弃物排放情况：生活垃圾、化粪池及污水处理站污泥委托环卫部门处理；隔油池废油、沾油废河沙、沾油废手套、废棉纱交由四川欣欣环保科技有限公司处理，加油站于 2018 年 9 月投运，油罐暂未清理，清理后废油渣交由四川欣欣环保科技有限公司处理。

6、总量控制指标：项目生活污水经过化粪池处理后，排入项目自建的污水处理站处理，处理后排入暂存池，用于加油站站内绿化灌溉，不外排，因此本次验收



未进行污染物排放总量的核算。

综上所述，在建设过程中，新建青竹加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 500 万元，其中环保投资 30.5 万元，环保投资占总投资比例为 6.1%。项目废气、厂界噪声均达标排放；项目生活废水用于站内绿化灌溉；固体废物采取了相应处置措施。加油站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、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理。危废暂存间应做好“防雨、防漏、防渗”措施，张贴危险废物标识标牌。
- 2、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。
- 3、项目若后期修建厨房，应同时加装油烟净化器，并另行环保手续。

**附表：**

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

**附件：**

附件 1 立项

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 验收监测期间工况调查表

附件 7 环境监测报告

附件 8 环境应急预案回执

附件 9 隔油设施结构说明

附件 10 验收情况说明

附件 11 自主验收意见

**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 项目总平面布置及雨污走向图

附图 4 现状照片