

成都市经济环线高速公路江源 A 服务区

加油站项目竣工环境保护

验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 270 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 9 月

建设单位法人代表：黎 鹏
编制单位法人代表：殷万国
项目负责人：陶国义
填表人：孙 婷

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司
(盖章)

电话：

传真：

邮编：641400

地址：资阳市娇子大道金桥商厦三楼

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	成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川省成都市简阳市江源镇(三绕江源服务区)				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 5500t、柴油 2900t				
实际生产能力	年销售汽油 5500t、柴油 2900t				
建设项目环评时间	2018 年 1 月	开工建设时间	2018 年 1 月		
调试时间	2018 年 4 月	验收现场监测时间	2018 年 8 月 22 日~23 日		
环评报告表审批部门	简阳市环境保护局	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	832 万元	环保投资总概算	54 万元	比例	6.49%
实际总投资	832 万元	实际环保投资	65 万元	比例	7.81%
验收监测依据	<p>1、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、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>5、《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>				

- 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）；
- 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）；
- 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）；
- 9、《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》，国发[2013]37 号，（2013 年 9 月 10 日）；
- 10、《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》，国发[2015]17 号，（2015 年 4 月 12 日）；
- 11、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）；
- 12、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）；
- 13、成都市环境保护局，成环发[2018]8 号，《关于贯彻落实<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的通知》，2018.1.3；
- 14、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站项目环境影响报告表》，2018.1；
- 15、简阳市环境保护局，简环建 [2018]29 号，《关于成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站项目环境影响报告表的批复》，2018.1.17；
- 16、验收监测委托书。

验收监测标准、标号、级别	<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>厂界环境噪声：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；</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>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> <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）。</p>
--------------	---

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

简蒲高速简阳至仁寿段已于 2017 年 1 月 1 日正式通车，为确保成都经济区环线高速公路简蒲段通车后的成品油供应，完善中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司在资阳与眉山地区的零售网络布局，提升公司竞争能力和经济效益。公司投资 832 万元在成都经济区环线高速公路简蒲段江源服务区建设了“成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站”（以下简称“本项目”或“项目”）。

2017 年 12 月 15 日，简阳市发展和改革局以川投资备[2017-510185-52-03-237022]FGQB-0065 号对本项目予以备案；2018 年 1 月委托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 1 月 17 日，简阳市环境保护局以简环建 [2018]29 号文下达了环评审查批复。

中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站于 2018 年 4 月建成并投入运营，年销售汽油 5500t、柴油 2900t。目前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营，运行负荷在 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资阳销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 4 月对中国石油天然气股份有限公司四川资阳销售分公司成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站项目进行了现场勘察，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 8 月 22 日~23 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表。

本项目位于成都经济区环线高速公路简蒲段江源服务区。项目场界东面为服务区停车区；东北面约 130m 为服务区综合用楼；场界南面 22m 为简蒲高速公路；场界西面为空地；厂界北面为民房，最近距离约为 10m，约 10 户。场界北面架空电力线距离场界约为 10m。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 10 人（站长 1 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。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、污水处理站、预处理池、雨水引流沟、固废收集点、防渗设施、绿化）、办公及生活设施（站房、遮雨棚）。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) 公众意见调查；
- (7) 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

成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站位于成都经济区环线高速公路简蒲段江源服务区，占地面积 12773.15m²，主要建设内容为：加油罩棚、储油罐、站房及附属工程等，新建 6 台四枪潜油泵加油机，2 个 50m³ 地埋卧式 SF 双层防渗油罐，2 个 30m³ 地埋卧式 SF 双层防渗油罐（其中柴油罐 1 个 50m³，汽油罐 1 个 50m³，2 个 30m³），总容积 135m³（柴油折半计），属于二级加油站。项目运营后具备年销售汽油 5500t、柴油 2900t 能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	环评拟建设内容	实际建设内容	产生的环境问题
主体工程	加油区	加油机：6 台四枪加油机，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：网架结构，罩棚 952m ² ，高 5.5m，6 座独立加油岛。	与环评一致	非甲烷总烃 含油废水 噪声 环境风险
	储油罐	地埋卧式 SF 双层防渗油罐 4 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 3 个（分别储存柴油 50m ³ ，92#50m ³ ，95#30m ³ ，98#30m ³ ），总容积 135m ³ （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	
	加油车道	四条双车道行车道宽度均大于 8m，转弯半径大于 12m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	与环评一致	
	油品储油罐区通气管	项目共设置通气管 4 根，设置于油罐区东北侧，高出地面 4.0m；通气管口安装阻火呼吸阀，汽油通气管口并联透气帽，通过球阀进行转换。	项目共设置通气管 3 根，设置于油罐区东北侧，高出地面 4.0m；通气管口安装阻火呼吸阀，汽油通气管口并联透气帽，通过球阀进行转换	
	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。设置监控系统。	与环评一致	
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 具，4kg 手提式干粉灭火器 8 具，5kg 手提式干粉灭火器 8 具，3kg 手提式二氧化碳灭火器 6 具，消防铲与消防桶 3 套，灭火毯 5 块，2m ³ 消防沙。	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	1F，框架结构，建筑面积 164.01m ² 。站房内设便利店、办公室、值班室、储藏间、无明火备餐间、工具间、配电间、机柜间、卫生	与环评一致	生活垃圾、生活废水、废气

		间。			
	遮雨棚	在站房与加油棚之间设置遮雨棚连接，面积 94m ² 。	与环评一致	/	
公用工程	给排水系统	给水由服务区供水管网供给，排水采取雨污分流制。	与环评一致	/	
	供配电照明	电源由服务区电源供给。加油站设置应急照明系统。	与环评一致		
环保工程	油气回收系统	设置汽油卸油油气回收系统 1 套；设置汽油加油油气回收系统 1 套。	与环评一致	非甲烷总烃	
	隔油池	地下隔油池 1 座，容积 2m ³	与环评一致	废油、废水	
	预处理池	预处理池 1 座，容积 4m ³	与环评一致	废水、污泥	
	污水处理站	依托 A 服务区污水处理站进行处理，处理规模 24m ³ /d	本项目自建一座污水处理站，处理规模 10m ³ /d	废水、污泥、恶臭	
	雨水引流沟	修建雨水引流沟 1 条	与环评一致	/	
	固废收集点		分别在加油区、站房设置生活垃圾收集桶，每个容积 0.2m ³ 。	与环评一致	恶臭
			在站房内设置危险废物暂存间 1 处，面积约为 3m ² 。	危废暂存柜设置在消防器材柜旁，面积约 2m ²	
	防渗设施	加油站拟地埋卧式 SF 双层防渗油罐，应按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工；站内加油管道表面应进行试压和防腐处理；同时，拟在加油区设置罩棚，应对地面采取混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，确保地面无破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时应应对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。		与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积 3106m ² 。	项目预留绿化用地面积与环评一致，绿化正在逐步落实中。	/		

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	型号规格	环评拟设置数量	实际数量
1	储油罐（地埋卧式罐）	地埋卧式 SF 双层防渗油罐	4 个	4 个
2	潜油泵	厂家配置	6 个	6 个
3	潜油泵加油机	设截断阀，程控电脑	6 台	6 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀	24 个	24 个
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套	4 套
6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	1 套
7	监控系统	/	1 套	1 套

8	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	1 套
9	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	1 套
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于 4Ω	1 套	1 套
11	阻火器	/	若干	若干
12	推车式干粉灭火器	35kg; 油罐区	1 具	1 具
13	灭火毯	加油区	5 块	5 块
14	消防沙	油罐区	2m ³	2m ³
15	手提式干粉灭火器	4、5kg	16 具	16 具
16	手提式二氧化碳灭火器	3kg	3 具	3 具

2.1.3 项目变更情况

项目通气管数量、生活污水处理方式、危废暂存间设置的方式与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化（特别是不利环境影响加重）。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	项目共设置通气管 4 根	项目共设置通气管 3 根。	汽油罐设置了通气管，柴油罐未设置。
环保工程	生活污水依托 A 服务区污水处理站进行处理，处理规模 24m ³ /d	本项目自建污水处理站一座，污水处理能力为 10m ³ /d。	项目生活污水排放量为 1.08m ³ /d，污水处理站处理能力余量充足。
	在站房内设置危险废物暂存间 1 处，面积约为 3m ² 。	危废暂存柜设置在消防器材柜旁，面积约 2m ² 。	加油站站房内无其他独立的房间，因此在消防器材柜旁设置了危废暂存柜，采取了防雨、防漏、防渗措施，并上锁。
	项目绿化面积 3106m ² 。	项目预留绿化用地面积与环评一致，绿化正在逐步落实中。	/

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

类别	名称	环评预测年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	柴油	2900t	2900t	中石油成品油库
	汽油	5500t	5500t	
能源	电	6 万 kwh	6 万 kwh	市政电网
	水	3489.4m ³	3489.4m ³	自来水管网

2.2.2 项目水平衡

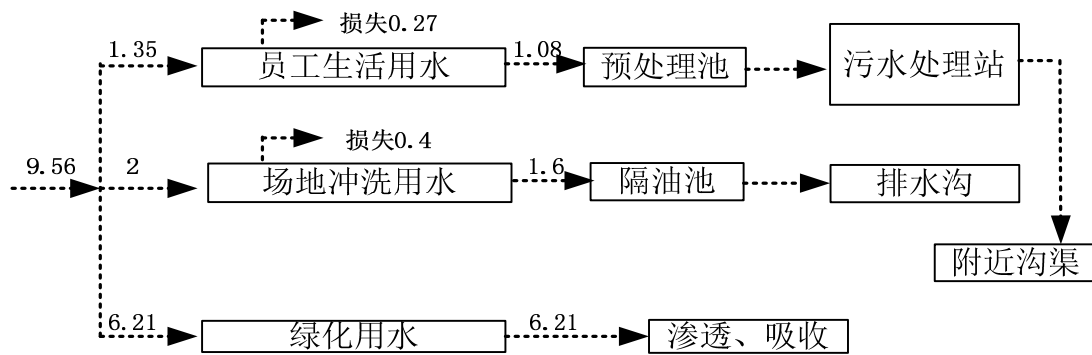


图 2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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。

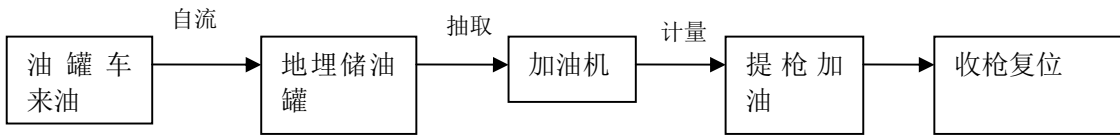


图 2-2 项目营运期工艺流程图

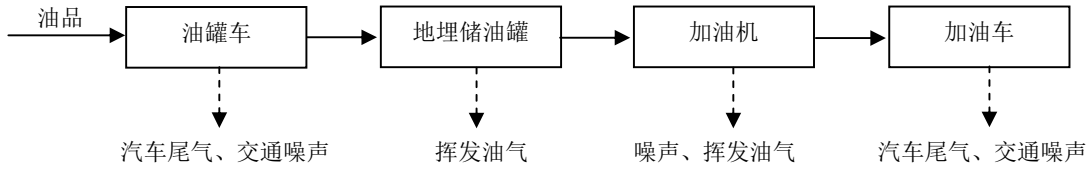


图 2-3 项目营运期产污环节框图

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、场地冲洗废水以及初期雨水。

治理措施：项目生活污水产生量为 $1.08\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积约 4m^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→排放），最终排入站后的沟渠。

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 2m^3 ，站内初期雨水和场地冲洗废水通过雨水引流沟收集后，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

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体和汽车尾气、柴油发电机燃烧废气、食堂油烟。

治理措施：①汽油挥发烃类气体：采用埋地储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。

加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

②柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，发电机燃烧废气通过排气管道引至站房后排放。

③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、HC。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

④食堂油烟：项目设有无明火备餐间，食堂油烟经抽油烟机处理后，

由专用烟道引至楼顶排放。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：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。

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、隔油池废油、预处理池及污水处理站污泥、油罐清洗废液及沾油废物（沾油废抹布、废手套）。

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	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物识别	处置方式
1	工作人员、司乘人员	生活垃圾	1.04	一般废物	环卫部门统一处理
2	预处理池、污水处理站	污泥	0.04	一般废物	
3	隔油池废油	危险废物	0.1	HW08	委托什邡开源环保科技有限公司处置
4	油罐清洗废液	危险废物	0.3t/次	HW08	3~5 年清洗油罐一次，本项目于 2018 年 4 月投入运营，暂未清洗油罐，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。
5	沾油废物（沾油废抹布、废手套）	危险废物	0.08	HW49	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、劳保用品属于豁免类，与生活垃圾一起处理。

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。

地下水防治措施：本项目一般防渗区（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。对埋地加油管道采用双层钢质管道，加油站埋地油罐采用双层玻璃钢防腐防渗技术，油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，每个油罐操作井旁边设有油罐检查井，里面装有防渗漏装置（渗漏检测立管），双层油罐采用非承重防渗结构。因是双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警。

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

类别	污染治理项目	污染物名称	拟采取的环保措施	拟投资	实际采取的环保措施	实际投资
施工期	废气治理	扬尘、废气	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	3	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。	3
	废水治理	施工废水	临时修建 1 个施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用	0.2		0.2
		生活污水	依托项目周边已有的卫生设施进行处理	0.3		0.3
	噪声治理	施工噪声	合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	/		/
	固体废物处置	土方石、建筑弃渣	土方石全部回填或绿化 150m ³ ，弃方 350m ³ ；站场建设产生的废弃材料尽量回收利用；土石方临时堆场地面硬化	4		4
营运期	废气治理	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 4 根，管口设置呼吸阀，管高 4.0m	10	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管 3 根，管口设置呼吸阀，管高 4.0m	10
	废水治理	初期雨水	1 个地下隔油池，有效容积 2m ³ ，位于西南侧	2	1 个地下隔油池，有效容积 2m ³ ，位于西南侧	2
		生活污水	1 个预处理池，有效容积 4m ³ ，位于东侧	1	1 个预处理池，有效容积 4m ³ ，位于东侧。自建污水处理站 1 座，位于项目北侧	12

噪声治理	车辆噪声	设置减速、禁止鸣笛标志	0.5	设置了减速、禁止鸣笛标志	0.5
	潜油泵	选用低噪声设备，基础减振	3	选用低噪声设备，基础减振	3
	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	3	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	3
固体废物处置	生活垃圾	设有垃圾桶 4 个，每天进行清运	0.5	设置有垃圾桶 1 个，每天进行清运	0.5
	危险废物	在站房内设置 1 个 3m ² 的危废暂存间，分类收集，交由有处理资质的危废处理单位处理	2	加油站无其他独立的房间，因此设置了危废暂存柜，危废暂存柜采取了防雨、防漏、防渗措施，并上锁。	2
地下水防治	油品泄漏	进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理	10	本项目一般防渗区（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。对埋地加油管道采用双层钢质管道，加油站埋地油罐采用双层玻璃钢防腐防渗技术，油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，每个油罐操作井旁边设有油罐检查井，里面装有防渗漏装置（渗漏检测立管），双层油罐采用非承重防渗结构。因是双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警	10
	绿化	场地绿化面积 3106m ²	2	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
风险防范		加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计(设置可燃、气体探测装置和报警系统)	4.0	加油站进行了专业防火、防爆、防雷、防电设计	4.0
		购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭或器等防火、防爆设备	3.0	加油站为员工配备劳动防护用品，现场设置了安全警示标志及灭火器等消防器材	3.0

		落实环境风险应急预案、配备应急设施（备）与物资突发事故应急救援设施（备），包括医疗救护仪器药品、个人防护装备器材、消防设施、应急监测仪器设备等	5.0	项目制定了环境风险应急预案，应急预案已送至简阳市环境保护局备案，现场配备了医药箱、个人防护用品、消防器材。	5.0
		企业设置安全生产管理科，配备足够的安全生产管理人员，定期对员工进行安全生产教育	0.5	企业设置安全生产管理科，配备足够的安全生产管理人员，定期对员工进行安全生产教育	0.5
		合计	54		65

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内 类 容 型	排放源	污染物 名称	拟采取防治措施	实际防治措施	排放去 向
废气	营运期	有机废气 (非甲烷 总烃)	设置一、二次油气回收 系统	设置一、二次油气回收系统	外环境
		机动车 尾气	加强管理	加强管理	外环境
		柴油发电 机废气	柴油发电机尾气经自带 消烟除尘措施处理后由 排气管排入大气	柴油发电机设置在专用的 发电机房内，仅临时停电 使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属 清洁能源，发电机燃烧废气 通过排气管道引至站房后 排放	外环境
		食堂油烟	食堂油烟经抽油烟机处 理后，由专用烟道引至 楼顶排放	食堂油烟经抽油烟机处 理后，由专用烟道引至楼顶排 放	外环境
废水	营运期	生活污水	通过预处理池处理后进 入江源 A 服务区污水处 理站处理	通过预处理池处理后进入 自建的污水处理站处理	附近沟 渠
		初期雨水	隔油池处理后外排项目 外侧排水沟	经环保沟收集后进入隔油 池处理，然后排入项目外侧 排水沟	附近沟 渠
固体 废弃 物	营运期	生活垃圾	交由当地环卫部门统一 处置	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、劳保 用品属于豁免类，与生活垃 圾、预处理池污泥由环卫部 门一起处理。	合理处 置
		预处理池 污泥			
		沾油废物 (废抹 布、手套)			
		隔油池废 油	交由有相应危废处理资 质的单位统一处理	委托什邡开源环保科技有 限公司处置	
		油罐清洗	油罐清洗委托有资质的	3~5 年清洗油罐一次，本项	

		废液	专业清洗单位进行，清洗废液全部有清洗单位回收处置	已于 2018 年 4 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。	
噪声	营运期	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行	严禁鸣笛，并减速慢行	外环境
		潜油泵	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	
		加油机	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	

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**

本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中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，从环境保护角度来看，项目在四川省成都市简阳市江源镇（三绕江源服务区）建设营运是可行的。

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。

（5）项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.3 环评批复

你公司报送的《成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站建设项目环境影响报告表》及专家评审意见已收悉。经研究，批复如下：

一、项目位于简阳市江源镇（三绕江源服务区）。项目占地 12773.15m²，设置 2 个 50m³ 地理卧式 SF 双层防渗油罐，2 个 30m³ 地理卧式 SF 双层防渗油罐。其中：柴油罐 1 个，油罐容积为 50m³；汽油罐 3 个，汽油罐分别储存 92#50m³，95#30m³，

98#30m³。项目所有油罐的总容积 135m³（柴油折半计）。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012），项目属于二级加油站。项目总投资 832 万元，其中环保投资 54 万元。

项目取得了《四川省技术改造投资项目备案表》（备案号：川投资备[2017-510185-52-03-237022]FGQB-0065 号），符合国家当前产业政策。成都市经济区环线高速公路简阳至蒲江段的建设已取得由四川省和城乡建设厅出具的《建设项目选址意见书》（选字第 510000201200324 号）及四川省国土资源厅出具的《关于成都经济区环线高速公路简阳至蒲江段项目用地预审意见的复函》（川国土资函[2013]120 号），项目选址合用地取得了相关许可。在全面落实报告表提出的各项污染防治措施后，环境不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局原则同意你公司报告表中所列建设项目的性质、规模和拟采取的环境保护措施。

二、项目建设和运行管理中应重点做好的工作

（一）严格按“报告表”要求落实各项环保设施的建设，加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运转及各类污染物稳定达标排放，杜绝事故排放。

（二）落实废水处理措施。施工期，施工废水加强管理，不外排。营运期，生活污水通过预处理池处理后进入江源 A 服务区污水处理站后达标排放；初期雨水经隔油池处理后达标排放。

（三）落实“报告表”提出的废气治理措施，确保大气污染物达标排放。施工期，机动车尾气加强管理达标排放。营运期，有机废气采用“卸油油气回收+加油油气回收”的二级油气回收系统处理后达标排放；机动车尾气加强管理达标排放。

（四）固体废物应严格按照“报告表”中的处置措施落实去向。施工期间产生的建筑垃圾运至政府部门指定的建筑垃圾堆放点。营运期，生活垃圾、预处理池污泥等交由环卫部门统一清运；隔油池废油等危险废物交由有资质的单位处置；油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废水由清洗单位回收处置。

（五）加强施工期噪声污染控制，通过选用低噪声设备、减震垫、合理布局、

合理施工等污染控制措施，禁止噪声扰民、扬尘污染及其他因施工造成的扰民事件。营运期，外来车辆噪声通过严禁鸣笛、减速慢行等措施达标排放；潜油泵通过选用低噪声设备，液体和地面隔声的措施处理达标排放；加油机通过选用低噪声设备、减震垫、加强维护、加油机壳体隔声等措施处理后达标排放。

（六）强化环境风险防范和应急措施。制定并落实应急预案和风险防范措施，杜绝污染事故的发生。加强环境风险防范工作，确保项目对环境的安全。

（七）项目建设应注意解决好的其它问题，结合环评报告表及专家评估意见予以落实。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，环境保护设施与对策措施必须按规定程序开展环境保护验收，验收合格并办理排污许可证后，项目方可正式投入运营。违反本规定要求的，承担相应环境保护法律责任。

四、请简阳市环境监察执法大队负责该项目日常的环境保护监督检查工作。

五、行政复议与行政诉讼权利告知

建设单位认为本批复侵犯其合法权益的，可以自收到本文件之日起六十日内向简阳市人民政府或者成都市环境保护局提起行政复议，也可以自收到本文件之日起六个月内向简阳市人民法院行政诉讼。

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 ³ ）			项目	排放浓度（mg/m ³ ）		
		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 ₅	20	石油类	5	BOD ₅	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 ³

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#北厂界外 1m	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-W176 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#东厂界外 1m				
3#南厂界外 1m				
4#西厂界外 1m				

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 8 月 22 日、23 日，成都市经济环线高速公路江源 A 服务区加油站正常运营，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	设计量 (吨/天)	实际量 (吨/天)	运行负荷%
2018 年 8 月 22 日	汽油销售	15.07	11.45	76
	柴油销售	7.95	6.1	77
2018 年 8 月 23 日	汽油销售	15.07	12.11	80
	柴油销售	7.95	6.42	81

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/m³)

项目	点位	08 月 22 日				08 月 23 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	0.24	1.06	1.27	1.02	0.22	0.60	1.12	1.10	4.0
	第二次	0.17	0.74	0.64	1.24	0.22	0.50	0.55	0.66	
	第三次	0.52	1.23	1.62	1.24	0.23	0.44	0.54	0.80	

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

项目	点位	08 月 22 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
pH 值 (无量纲)		7.94	7.87	7.85	7.90	7.89	8.41	8.43	8.39	8.40	8.41	6~9	/
五日生化需氧量		52.9	50.4	50.1	51.0	51.1	12.8	12.2	14.4	17.0	14.1	20	60.9%
化学需氧量		175	179	170	187	178	44.2	51.2	59.9	56.4	52.9	100	70.3%
悬浮物		41	40	36	42	40	21	19	18	20	20	70	50%
氨氮		47.1	48.1	47.8	47.2	47.6	11.3	10.9	11.5	11.1	11.2	15	76.5%
总磷		5.40	5.24	5.10	5.50	5.31	0.394	0.427	0.407	0.381	0.402	0.5	92.4%
动植物油		0.07	0.08	0.06	0.06	0.06	未检出	未检出	未检出	未检出	/	10	/
石油类		0.07	0.08	0.06	0.07	0.07	未检出	未检出	未检出	未检出	/	5	/

表 7-4 废水监测结果 单位: mg/L

点位 项目	08月23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		
pH值(无量纲)	7.89	8.00	7.91	7.77	7.89	8.39	8.11	8.38	8.40	8.32	6~9	/
五日生化需氧量	52.9	51.8	53.5	54.0	53.1	17.4	13.0	13.4	12.4	14.1	20	73.4%
化学需氧量	193	200	194	196	196	44.2	44.2	40.7	47.7	44.2	100	77.4%
悬浮物	43	39	42	40	41	17	21	20	19	19	70	53.7%
氨氮	49.5	50.0	48.9	49.6	49.5	11.9	11.6	12.1	12.0	11.9	15	76%
总磷	4.17	4.20	4.15	4.14	4.17	0.483	0.470	0.464	0.479	0.474	0.5	88.6%
动植物油	0.05	0.07	0.08	0.04	0.06	未检出	未检出	未检出	未检出	/	10	
石油类	0.11	0.10	0.06	0.09	0.09	未检出	未检出	未检出	未检出	/	5	

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60.9%~73.4%、总磷的处理效率为88.6%~92.4%、化学需氧量的处理效率在70.3%~77.4%、悬浮物的处理效率在50%~53.7%、氨氮处理效率在76%~76.5%。

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	08月22日	昼间	56.6	昼间 60 夜间 50
		夜间	48.5	
	08月23日	昼间	53.9	
		夜间	45.8	
2# 厂界东侧外1m处	08月22日	昼间	53.7	昼间 70 夜间 55
		夜间	47.3	
	08月23日	昼间	53.0	
		夜间	47.6	
3# 厂界南侧外1m处	08月22日	昼间	62.6	昼间 60 夜间 50
		夜间	50.0	
	08月23日	昼间	56.9	
		夜间	48.4	
4# 厂界西侧外1m处	08月22日	昼间	56.5	昼间 60 夜间 50
		夜间	47.3	
	08月23日	昼间	54.5	
		夜间	46.1	

监测结果表明，验收监测期间，加油站北侧、东侧、西侧厂界环境噪声测点昼间等效连续 A 声级在 53.0~56.6dB(A)，夜间等效连续 A 声级在 45.8~48.5 dB(A)，加油站北侧、东侧、西侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准；加油站南侧紧邻成都市经济环线高速公路，厂界环境噪声测点昼间等效连续 A 声级在 56.9~62.6dB(A)，厂界环境噪声测点夜间等效连续 A 声级在 48.4~50.0 dB(A)，加油站南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 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
		08 月 22 日	08 月 23 日	
pH 值（无量纲）		8.21	8.24	6.5~8.5
氨氮		0.275	0.286	≤0.50
石油类		未检出	未检出	≤0.3
耗氧量		2.26	1.98	≤3.0

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

废水：环评报告表建议本项目污染物的排放量为：COD:0.039t/a,氨氮:0.006t/a。此次验收监测，COD 排放量为 0.019t/a，氨氮排放量为 0.005t/a，均低于环评建议的总量控制指标。

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	394.2	394.2
	COD	0.039	0.019
	氨氮	0.006	0.005

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 6.04t/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。

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 8-2。

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	严格按“报告表”要求落实各项环保设施的建设，加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运转及各类污染物稳定达标排放，杜绝事故排放。	已落实。 项目按照环评报告表的要求落实了各项环保设施的建设，此次验收监测结果表明，项目厂界噪声、废气、废水均达标排放，固体废物也采取了相应的分类处置措施。
2	落实废水处理措施。施工期，施工废水加强管理，不外排。营运期，生活污水通过预处理池处理后进入江源 A 服务区污水处理站后达标排放；初期雨水经隔油池处理后达标排放。	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。 加油营运期间的生活污水通过预处理池处理后进入自建的污水处理站处理后达标排放；初期雨水经隔油池去除浮油后排入项目外侧排水沟。
3	落实“报告表”提出的废气治理措施，确保大气污染物达标排放。施工期，机动车尾气加强管理达标排放。营运期，有机废气采用“卸油油气回收+加油油气回收”的二级油气回收系统处理后达标排放；机动车尾气加强管理达标排放。	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，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	固体废物应严格按照“报告表”中的处置措施落实去向。施工期间产生的建筑垃圾运至政府部门	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问

	指定的建筑垃圾堆放点。营运期，生活垃圾、预处理池污泥等交由环卫部门统一清运；隔油池废油等危险废物交由有资质的单位处置；油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废水由清洗单位回收处置。	题和环境投诉问题。 营运期，沾油抹布、废手套生活垃圾及预处理池污泥由环卫统一清运；隔油池废油委托什邡开源环保科技有限公司处置；3~5 年清洗油罐一次，本项目于 2018 年 4 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。
5	加强施工期噪声污染控制，通过选用低噪声设备、减震垫、合理布局、合理施工等污染控制措施，禁止噪声扰民、扬尘污染及其他因施工造成的扰民事件。营运期，外来车辆噪声通过严禁鸣笛、减速慢行等措施达标排放；潜油泵通过选用低噪声设备，液体和地面隔声的措施处理达标排放；加油机通过选用低噪声设备、减震垫、加强维护、加油机壳体隔声等措施处理后达标排放。	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。 营运期，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。
6	强化环境风险防范和应急措施。制定并落实应急预案和风险防范措施，杜绝污染事故的发生。加强环境风险防范工作，确保项目对环境的安全。	已落实。 加油站制定了突发环境事件应急预案，并已送至简阳市环境保护局备案（备案号：510185-2018-096-L），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：83.3%的被调查者表示支持项目建设，16.7%被调查者不关心本项目的建设；73.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意或基本满意，26.7%被调查者对本项目的环保工作表示无所谓；30%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响但可承受，70%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；30%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有负面影响可承受，70%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；66.7%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意或基本满意，33.3%被调查者对本项目环境保护措施效果表示无所谓；53.3%被调查者认为本项目对环境无影响，46.7%被调查者不清楚本项目对环境的影响；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	25	83.3
		反对	0	0
		不关心	5	16.7
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	8	26.7
		基本满意	14	46.6
		不满意	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	无所谓	8	26.7
		有影响可承受	9	30
		有影响不可承受	0	0
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	无影响	21	70
		正影响	0	0
		有负影响可承受	9	30
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	有负影响不可承受	0	0
		无影响	21	70
		水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
环境风险	0	0		
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	没有影响	16	53.3
		不清楚	14	46.7
		满意	7	23.3
		基本满意	13	43.4
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	不满意	0	0
		无所谓	10	33.3
		有正影响	1	3.3
		有负影响	0	0
8	其它意见和建议	无影响	21	70
		不知道	8	26.7
		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 8 月 22 日~2018 年 8 月 23 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资阳销售分公司成都市经济环线高速公路江源 A 服务区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: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、石油类、动植物油、氨氮、总磷浓度及 pH 值满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值。

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:项目北侧、东侧、西侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类标准,南侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 4 类标准。

5、固体废弃物排放情况:沾油抹布、废手套、生活垃圾及预处理池污泥由环卫统一清运;隔油池废油委托什邡开源环保科技有限公司处置;3~5 年清洗油罐一次,本项目于 2018 年 4 月投入运营,暂未产生油罐清洗废液,待产生后委托有资

质的单位处置。

6、总量控制指标：

废水：环评报告表建议本项目污染物的排放量为：COD: 0.039t/a, 氨氮: 0.006t/a。此次验收监测，COD 排放量为 0.019t/a，氨氮排放量为 0.005t/a，均低于环评建议的总量控制指标。

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 6.04t/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

83.3%的被调查者表示支持项目建设，16.7%被调查者不关心本项目的建设；73.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意或基本满意，26.7%被调查者对本项目的环保工作表示无所谓；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资阳销售分公司成都市经济环线高速公路江源 A 服务区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 832 万元，其中环保投资 65 万元，环保投资占总投资比例为 7.81%。项目基本落实了环评及环评批复要求的环保措施。项目附近居民对项目环保工作满意，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，做好危险废物入库、出库登记台账。
- 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、油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。
- 4、建议项目加快场地绿化建设。

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 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