

# 建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

项目名称： 洪雅天宫驿站东、西加油站

建设单位： 四川中油悟达能源有限公司

四川省国环环境工程咨询有限公司

2021年12月

一  
验  
收  
监  
测  
报  
告  
表

建设单位法人代表：钟云环

编制单位法人代表：王上辅

项目 负责人：尹基宇

填 表 人：王 彬

建设单位： (盖章)

电 话： 13990314335

邮 编： 620010

地 址： 洪雅县东岳镇八面村一  
组接口处东侧、西侧

编制单位： (盖章)

电 话： 028-83395555

邮 编： 610011

地 址： 成都市锦江区锦华路三段 88 号汇  
融国际 1 号楼 B 座 4 单元 30 层

# 目 录

表一	建设项目概况.....	1
表二	项目建设情况.....	4
表三	主要污染源、污染物处理和排放.....	13
表四	环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定.....	24
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	30
表六	验收监测内容.....	32
表七	验收监测结果.....	34
表八	验收监测结论.....	39
	建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	41

**附图：**

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 项目外环境关系及监测布点图
- 附图 3-1 项目总平面布置图（西加油站）
- 附图 3-2 项目总平面布置图（东加油站）
- 附图 4 项目现场照片

**附件：**

- 附件 1 洪雅生态环境局《关于四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表的批复》（洪环建[2020]27 号）
- 附件 2 加油站油气回收系统检测报告
- 附件 3 废水消纳协议
- 附件 4 关于四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站处理地坪冲洗废水和初期雨水的情况说明
- 附件 5 危险废物处置服务合同
- 附件 6 验收监测报告
- 附件 7 固定污染源排污登记回执
- 附件 8 公众参与调查表
- 附件 9 验收监测委托书

表一 建设项目概况

建设项目名称	洪雅天宫驿站东、西加油站				
建设单位名称	四川中油悟达能源有限公司				
立项审批部门	眉山市经济和信息化局				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧 （东加油站：东经 103.280029157°，北纬 29.807401563°） （西加油站：东经 103.278559306°，北纬 29.810427095°）				
建设项目环评时间	2020 年 8 月	开工建设日期	2020 年 9 月		
试生产时间	2021 年 5 月	验收现场监测时间	2021 年 8 月 16 日~17 日		
环评报告表 审批部门	洪雅生态环境局	环评报告表 编制单位	四川省国环环境工程咨 询有限公司		
环保设施设计单位	四川中科汇智石油 工程设计有限公司	环保设施施工单位	四川中科汇智石油工程 设计有限公司		
投资总概算	7378 万元	环保投资总概算	78.2 万元	比例	1.06%
实际总概算	7378 万元	环保投资	83 万元	比例	1.12%
验收监测依据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日）； (2) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2016 年 1 月 1 日）； (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日）； (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修订）； (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 4 月 29 日修订）； (6) 《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评[2017]4 号，2017 年 1 月 20 日）； (7) 《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（中华人民共和国国务院令 682 号，2017 年 10 月 1 日）； (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告 2018 年第 9 号）； (9) 《国家危险废物名录（2021 年版）》（生态环境部令第 15 号）； (10) 《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》（四川省环境保护局，川环发[2006]61号）；

（11）《四川省环境保护条例》（2018年1月1日）；

（12）《四川省固体废物污染环境防治条例》（2018年7月26日修订）；

（13）《洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表》（四川省国环环境工程咨询有限公司，2020年8月）；

（14）《关于四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表的批复》（洪雅生态环境局，洪环建[2020]27号）。

根据《洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表》，结合项目实际情况，该项目竣工环境保护验收执行标准如下：

（1）**废气**：大气污染物非甲烷总烃执行《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。

（2）**废水**：水污染物执行《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准限值。

（3）**地下水**：地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准。

（4）**噪声**：噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）2类、4类标准限值。

（5）**固体废物**：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）相关要求，危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准（2013年修订）》（GB12897-2001）及其修改清单中相关要求。

验收监测评价标准  
标号、级别、限值

表 1-1 验收监测评价标准限值

项目	环评执行标准		验收执行标准	
类别	废气			
标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)		《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)	
非甲烷总烃	无组织：4.0mg/m <sup>3</sup>		无组织：4.0mg/m <sup>3</sup>	
类别	废水			
标准	《农田灌溉水质标准》 (GB5084-2005)		《农田灌溉水质标准》 (GB5084-2021)	
标准限值	项目	标准限值 (mg/L)	项目	标准限值 (mg/L)

		pH	5.5~8.5	pH	5.5~8.5		
		COD	200	COD	200		
		BOD <sub>5</sub>	100	BOD <sub>5</sub>	100		
		SS	100	SS	100		
		石油类	10	石油类	10		
		阴离子表面活性剂	8	阴离子表面活性剂	8		
	<b>类别</b>	<b>地下水</b>					
	<b>标准</b>	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) III类		《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) III类			
	<b>标准 限值</b>	<b>项目</b>	<b>标准限值 (mg/L)</b>	<b>项目</b>	<b>标准限值 (mg/L)</b>		
		pH 值 (无量纲)	6.5~8.5	pH 值 (无量纲)	6.5~8.5		
		总硬度	450	总硬度	450		
		溶解性总固体	1000	溶解性总固体	1000		
		苯 (μg/L)	10.0	苯 (μg/L)	10.0		
		甲苯 (μg/L)	700	甲苯 (μg/L)	700		
		乙苯 (μg/L)	300	乙苯 (μg/L)	300		
		二甲苯 (总量) (μg/L)	500	二甲苯 (总量) (μg/L)	500		
		氨氮	0.50	氨氮	0.50		
		石油类	/	石油类	/		
		高锰酸盐指数	3.0	高锰酸盐指数	3.0		
	<b>类别</b>	<b>噪声</b>					
	<b>标准</b>	《社会生活环境噪声排放标准》 (GB22327-2008)		《社会生活环境噪声排放标准》 (GB22327-2008)			
	<b>噪声</b>	2 类	昼间	60 dB(A)	2 类	昼间	60 dB(A)
			夜间	50 dB(A)		夜间	50 dB(A)
		4 类	昼间	70 dB(A)	4 类	昼间	70 dB(A)
			夜间	55 dB(A)		夜间	55 dB(A)

表二 项目建设情况

## 2.1 项目概况

四川中油悟达能源有限公司于 2020 年 7 月投资 7378 万元在洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧建设“洪雅天宫驿站东、西加油站”（以下简称“本项目”）。

东加油站属于二级加油站，占地面积约为 2831.62m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 92#汽油埋地储罐 50m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计）。东加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。东加油站销售汽油 3023t/a，柴油 554t/a。

西加油站属于二级加油站，占地面积约为 4352.79m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、2 个 92#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 135m<sup>3</sup>（柴油折半计）。西加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。西加油站销售汽油 3696t/a，柴油 480t/a。

四川省国环环境工程咨询有限公司于 2020 年 8 月编制了《洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表》，洪雅生态环境局于 2020 年 9 月 21 日以《关于洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表的批复》（洪环建[2020]27 号）进行批复。四川中油悟达能源有限公司已完成排污许可申报，于 2021 年 8 月 2 日取得《固定污染源排污登记回执》（91511423MA69PRKN1G001X）。

本项目于 2020 年 9 月开工建设，2021 年 5 月建成，目前验收范围内实际建设内容与环评建设内容一致，主体工程与环保设施运行正常，基本符合验收监测条件。

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）的规定，建设单位应当在建设项目竣工后对配套建设的环境保护设施进行验收。受四川中油悟达能源有限公司委托，四川省国环环境工程咨询有限公司承担本项目竣工环境保护验收监测工作。根据建设项目竣工环境保护验收相关规定和要求，我公司派遣技术人员先后于 2021 年 8 月 1 日、2021 年 8 月 12 日进行了现场踏勘，查阅了相关文件和技术资料，编制了本项目的验收监测方案；并于 2021 年 8 月 16 日~17 日进行了现场监测，根据现场检查 and 监测结果，编制完成了本项目竣工环境

保护验收监测表。

## 2.2 地理位置及平面布置

### 2.2.1 地理位置及外环境关系

本项目位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，本项目的建设地址与环评一致。本项目地理位置图见附图 1，本项目外环境关系及监测布点图见附图 2。

根据现场调查，东加油站位于大峨眉国际旅游西环线东侧，西侧为大峨眉国际旅游西环线，隔道路以西约 115m 处为农户（约 5 户），西南侧约 178m 处为天宫乡中小学；东北侧约 197m 处有农户（1 户），南侧和东侧 200m 范围内均为林地、空地。

根据现场调查，西加油站位于大峨眉国际旅游西环线西侧，南侧为天宫驿站服务区，南侧约 217m 有农户（约 3 户），南侧约 335m 处为天宫乡中小学，西南侧约 319m 有八面村农户群；加油站西侧约 249m 有日耳坝农户群；农户群以西为花溪河；加油站西北侧约 145m 有水竹林农户（约 5 户），北侧约 195m 处有农户（2 户）；加油站东侧为服务区内停车场，约 91m 处为大峨眉国际旅游西环线。

**根据现场调查，外环境关系与环评阶段未发生明显变化，未新增环境敏感点。**

### 2.2.2 平面布置

本项目位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，其建设内容包括主体工程、辅助工程、公用工程和环保安全工程四部分。整个加油站按照功能需要划分为站房、加油区、埋地油罐区。

西加油站站房位于本项目区西侧，埋地储油罐位于站房东侧，加油区下方；加油区位于项目区场界中央开阔部分。水封隔油池设立在加油区的西北侧绿化带内。各功能区相对独立，减少了彼此的干扰。

东加油站站房位于本项目区南侧，埋地储油罐位于站房北侧，加油区下方；加油区位于项目区场界中央开阔部分。水封隔油池设立在加油区的西侧绿化带内。各功能区相对独立，减少了彼此的干扰。

本项目东、西加油站与周边建筑的距离符合防火间距要求。本项目各功能分区明确、间距合理，满足功能分区要求及运输作业要求。本项目总平面布置单元符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）的要求。综上所述，项目各功能分区明确、间距合理，满足功能分区要求及运输作业要求。

**根据现场调查，东、西加油站的总平面布置与环评阶段未发生明显变化。**

本项目东加油站总平面布置图见附图 3，本项目西加油站平面布置图见附图 4。

## 2.3 建设内容

### 2.3.1 项目概况

项目名称：洪雅天宫驿站东、西加油站

建设单位：四川中油悟达能源有限公司

项目性质：新建

建设地点：洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧

项目投资：设计总投资 7378 万元，环保投资 78.2 万元，占总投资的 1.06%；实际总投资 7378 万元，环保投资 83 万元，占总投资的 1.12%。

建设内容：本项目包括 2 个加油站，分别为东加油站和西加油站。

(1) 东加油站属于二级加油站，占地面积约为 2831.62m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 92#汽油埋地储罐 50m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计）。东加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。东加油站销售汽油 3023t/a，柴油 554t/a。

(2) 西加油站属于二级加油站，占地面积约为 4352.79m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、2 个 92#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 135m<sup>3</sup>（柴油折半计）。西加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。西加油站销售汽油 3696t/a，柴油 480t/a。

### 2.3.2 项目组成

本项目环评审批建设内容与实际建设内容对比情况见表 2-1 和表 2-2。

表 2-1 环评审批建设内容与实际建设内容对比表（东加油站）

工程分类	项目名称	建设内容		变化情况	主要环境问题
		环评审批建设内容	实际建设内容		
主体工程	储油灌区	SF 埋地卧式双层承重油罐 4 个，计容总容积 125m <sup>3</sup> ，30m <sup>3</sup> 的 0#柴油储罐 1 个，50m <sup>3</sup> 的 92#汽油储罐 1 个，30m <sup>3</sup> 的 95#汽油储罐 1 个，30m <sup>3</sup> 的 98#汽油储罐 1 个。	与环评一致	无	废气 废水 噪声 环境风险
	加油罩棚	罩棚面积约 308m <sup>2</sup> ，设 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#	与环评一致	无	废气 废水 噪声

		汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）。			
辅助工程	卸油区	用密闭卸油设计,设置一次油气回收系统。	与环评一致	无	废气、废水、噪声
	消防设施	消防器材柜、消防器材架及消防沙。	与环评一致	无	—
	柴油发电机房	位于站房内,内设柴油发电机 1 组,功率为 30kW。	与环评一致	无	设备噪声 发电机废气
环保工程	卸油回收系统	<b>卸油油气回收系统（一次回收）：</b> 利用地下储罐与油罐车内的压力差,使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。	与环评一致	无	非甲烷总烃
	加油回收系统	<b>加油油气回收系统（二次回收）：</b> 采用真空辅助式回收设备,将加油过程中挥发的油气经回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	无	
	备用柴油发电机废气	经柴油发电机自带消烟除尘装置处理后经通过 1 根排气筒引至站房楼顶排放。	经通过 1 根排气筒引至站房外排放。	未 经 过 消 烟 除 尘 装 置 处 理	废气
	一体化污水处理设施	1 座,位于站房东侧,处理能力为 10m <sup>3</sup> /d,处理工艺为“预处理+调节+厌氧+好氧+沉淀+消毒”。	与环评一致	无	废水、污泥
	水封隔油池	1 个,位于加油棚西侧,容积为 4m <sup>3</sup>	与环评一致	无	废水、 废油、油泥
	危废暂存点	1 个,位于站房外东北侧,建筑面积约 2m <sup>2</sup> 。	与环评一致	无	废油、油泥
公用工程	供水	市政供水。	本项目用水取自地下水	项目区域无供水管网	—
	供电	市政供电。	与环评一致	无	—
办公生活设施	站房	建筑面积 421.59m <sup>2</sup> , 2F, 框架结构, 设置有值班室、办公室、厕所等。	与环评一致	无	废水、固废

表 2-2 环评审批建设内容与实际建设内容对比表（西加油站）

工程分类	项目名称	建设内容		变化情况	主要环境问题
		环评审批建设内容	实际建设内容		
主体工程	储油灌区	SF 地埋卧式双层承重油罐 5 个, 计容总容积 135m <sup>3</sup> , 30m <sup>3</sup> 的 0#柴油储罐 1 个, 30m <sup>3</sup> 的 92#汽油储罐 2 个, 30m <sup>3</sup> 的 95#汽油储罐 1 个, 30m <sup>3</sup> 的 95#汽油储罐 1 个。	与环评一致	无	废气 废水 噪声 环境风险
	加油罩棚	罩棚面积约 476m <sup>2</sup> , 设置 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油	与环评一致	无	废气 废水 噪声

		枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支)。			
辅助工程	卸油区	用密闭卸油设计,设置一次油气回收系统。	与环评一致	无	废气、废水、噪声
	消防设施	消防器材柜、消防器材架及消防沙。	与环评一致	无	—
	柴油发电机房	位于站房内,内设柴油发电机 1 组,功率为 30kW。	与环评一致	无	设备噪声 发电机废气
环保工程	卸油回收系统	<b>卸油油气回收系统(一次回收):</b> 利用地下储罐与油罐车内的压力差,使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。	与环评一致	无	非甲烷总烃
	加油回收系统	<b>加油油气回收系统(二次回收):</b> 采用真空辅助式回收设备,将加油过程中挥发的油气经回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	无	
	备用柴油发电机废气	经柴油发电机自带消烟除尘装置处理后经通过 1 根排气筒引至站房楼顶排放。	经通过 1 根排气筒引至站房外排放。	未 经 过 消 烟 除 尘 装 置 处 理	废气
	一体化污水处理设施	依托服务区修建的一体化污水处理设施 1 座,位于站房西侧,处理能力为 20m <sup>3</sup> /d,处理工艺为“预处理+调节+厌氧+好氧+沉淀+消毒”。	与环评一致	无	废水、污泥
	水封隔油池	1 个,位于加油棚北侧,容积为 4m <sup>3</sup> 。	与环评一致	无	废水、 废油、油泥
	危废暂存点	1 个,位于站房外南侧,建筑面积约为 2m <sup>2</sup> 。	与环评一致	无	废油、油泥
公用工程	供水	市政供水。	本项目用水取自地下水	项目区域无供水管网	—
	供电	市政供电。	与环评一致	无	—
办公生活设施	站房	建筑面积 374.36m <sup>2</sup> , 2F, 框架结构, 设置有值班室、办公室。	与环评一致	无	废水、固废

**其他变更情况:** 环评报告和环评批复已明确东、西加油站的地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后,经站内设的一体化污水处理设施处理后,用于站内绿化灌溉及周边农田灌溉,不外排。根据现场踏勘、以及环评单位和建设单位提供的关于处理地坪冲洗废水和初期雨水的情况说明(详见附件),东、西加油站的地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后,直接进入雨水管网。

### 2.3.3 主要设备清单

本项目主要设备见表2-3和表2-4。

表 2-3 主要设备一览表（东加油站）

序号	设备名称	型号及型号	单位	环评数量	实际数量
1	SF 卧式双层承重罐	50m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup>	个	4	4
2	油气回收系统	二次油气回收系统（包括卸油、加油油气回收系统）	套	1	1
3	高清视频监控系统	/	套	1	1
4	潜油泵	Q=210L/min	台	4	4
5	液位仪	带探棒 4 根	套	1	1
6	管道渗漏监测系统	/	套	1	1
7	油罐渗漏监测系统	/	套	1	1
8	加油机	四枪四油品潜油泵型	台	4	4
9	柴油发电机	30KW	台	1	1

表 2-4 主要设备一览表（西加油站）

序号	设备名称	型号及型号	单位	环评数量	实际数量
1	SF 卧式双层承重罐	30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup>	个	5	5
2	油气回收系统	二次油气回收系统（包括卸油、加油油气回收系统）	套	1	1
3	高清视频监控系统	/	套	1	1
4	潜油泵	Q=240L/min	台	5	5
5	液位仪	带探棒 5 根	套	1	1
6	管道渗漏监测系统	/	套	1	1
7	油罐渗漏监测系统	/	套	1	1
8	加油机	四枪四油品潜油泵型	台	6	6
9	柴油发电机	30KW	台	1	1

综上所述，本项目东、西加油站的实际设备数量与环评数量一致。

### 2.3.5 劳动定员及工作制度

劳动定员：实际劳动定员 12 人（西加油站 8 人，东加油站 4 人）。

工作制度：全年工作日为 365 天，采用两班制。

## 2.4 主要原辅材料及能耗

本项目主要原辅材料及能耗见表2-5。

表 2-5 主要原辅料及能耗表

类型	名称	单位	环评年用量	实际年用量	来源
主 (辅料) 料	汽油（西站）	t/a	3696	3696	油罐车运输
	柴油（西站）	t/a	480	480	
	汽油（东站）	t/a	3023	3023	
	柴油（东站）	t/a	554	554	
能源	电	万 kW·h/a	3.0	2.6	市政电网
	水	m <sup>3</sup> /a	2306.8	1934.5	市政供水

## 2.5 水源及水平衡

本项目用水由市政给水管网供应，本项目用水包括生活用水（员工办公生活用水、司乘生活用水）、加油车道地坪冲洗水、未预见水等，本项目东加油站实际用水量约为 $2.5\text{m}^3/\text{d}$ ，本项目西加油站实际用水量约为 $2.8\text{m}^3/\text{d}$ 。

本项目营运期废水主要为生活污水、加油车道地坪冲洗废水、初期雨水。

**东加油站**的生活污水经站内设置的一体化污水处理设施（ $10\text{m}^3/\text{d}$ ）处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准后，用于站内绿化灌溉及周边农田灌溉，不外排；加油车道地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后，直接进入雨水管网。

**西加油站**的生活污水经服务区设置的一体化污水处理设施（ $20\text{m}^3/\text{d}$ ）处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准后用于西加油站内和服务区绿化灌溉以及周边农田灌溉。加油车道地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后，直接进入雨水管网。

本项目的水平衡图如图2-1和图2-2所示。

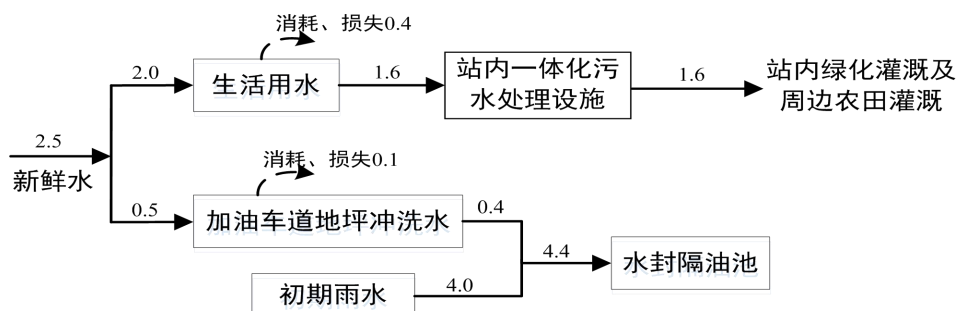


图 2-1 东加油站水量平衡图 (单位:  $\text{m}^3/\text{d}$ )

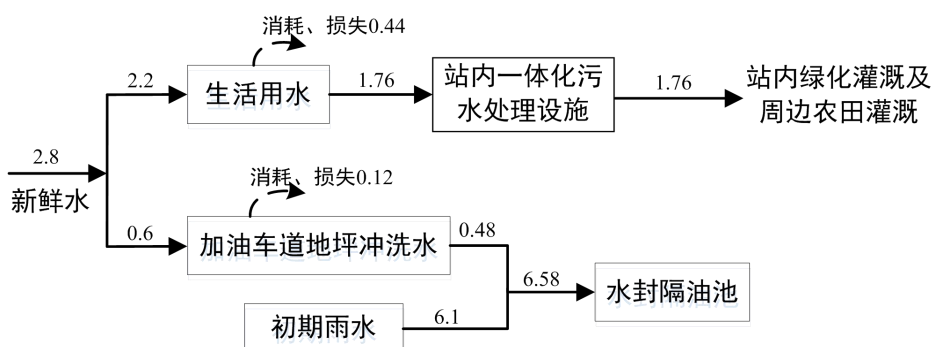


图 2-2 西加油站水量平衡图 (单位:  $\text{m}^3/\text{d}$ )

## 2.6 主要工艺流程及产污环节

本项目营运期的工艺流程包括油品卸入（入油罐）和油品输入（出售）。本项目的工艺流程及产污位置见下图所示。

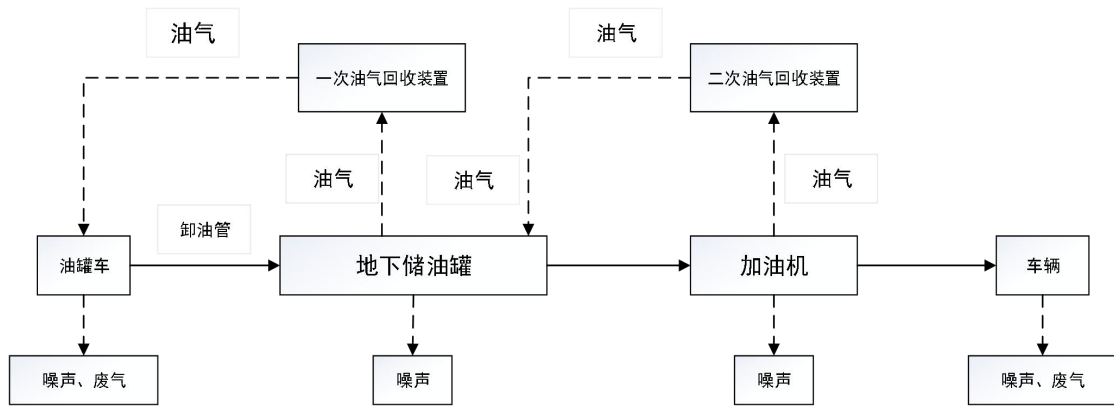


图 2-3 加油系统生产工艺流程和产污位置图

**卸油工艺：**为密闭式卸油方式。油罐车的出油口和油罐进油口的快速接头，分别与卸油软管和快速接头相连，减少油气挥发，利用位差将油放入油罐中。设置一级油气回收系统即卸油油气回收系统，防止卸油过程中油气散失。

**储油工艺：**储油罐均为地理卧式钢质油罐，设置操作井，按规范要求设置带阻火器的通气管，通气管高度高出地面4m以上。

**加油工艺：**采用自吸式加油机，储油罐中的成品油经输油管线和加油机向车辆加油。

**油气回收工艺：**包括两次油气回收工艺，分为卸油油气回收系统（一次油气回收）和加油油气回收系统（二次油气回收）。

**(1) 卸油油气回收系统（一次油气回收）：**卸油油气回收是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，卸油油气回收阶段结束。卸油油气回收系统（一次油气回收）的原理图见下图所示。

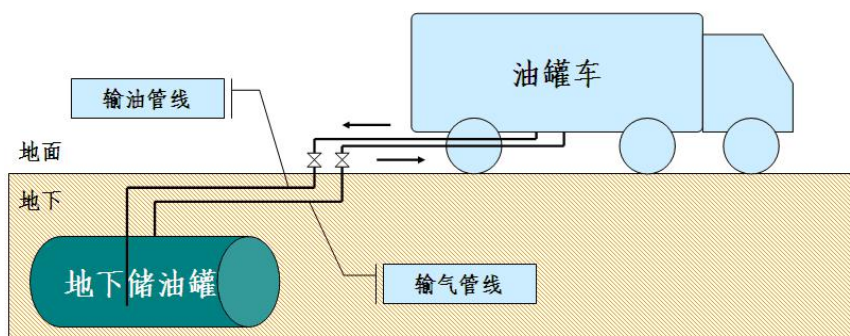


图 2-4 卸油油气回收原理图

(2) 加油油气回收系统（二次油气回收）：加油油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。加油油气回收系统（二次油气回收）的原理图详见下图所示。

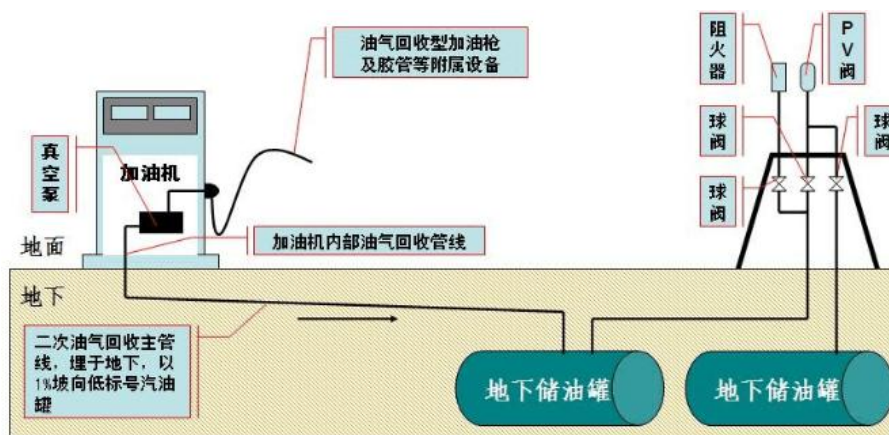


图 2-5 加油油气回收原理图

**主要污染物包括：**

**废气：**本项目营运期废气为汽油的挥发烃类气体、柴油发电机废气、一体化污水处理设施恶臭、汽车尾气。

**废水：**本项目营运期废水为生活污水、加油车道地坪冲洗废水、初期雨水。

**噪声：**本项目营运期噪声为设备噪声、进出站的机动车及人群活动噪声。

**固废：**本项目固体废物包括一般固体废物和危险废物。一般固体废物主要有生活垃圾、一体化污水处理设施污泥。危险废物主要有废含油抹布和手套、水封隔油池废油、油罐清洗废液、废渣和废油等。

表三 主要污染源、污染物处理和排放

### 3.1 污染物治理设施

#### 3.1.1 废气

本项目营运期产生的废气为汽油的挥发烃类气体、柴油发电机废气、一体化污水处理设施恶臭、汽车尾气。

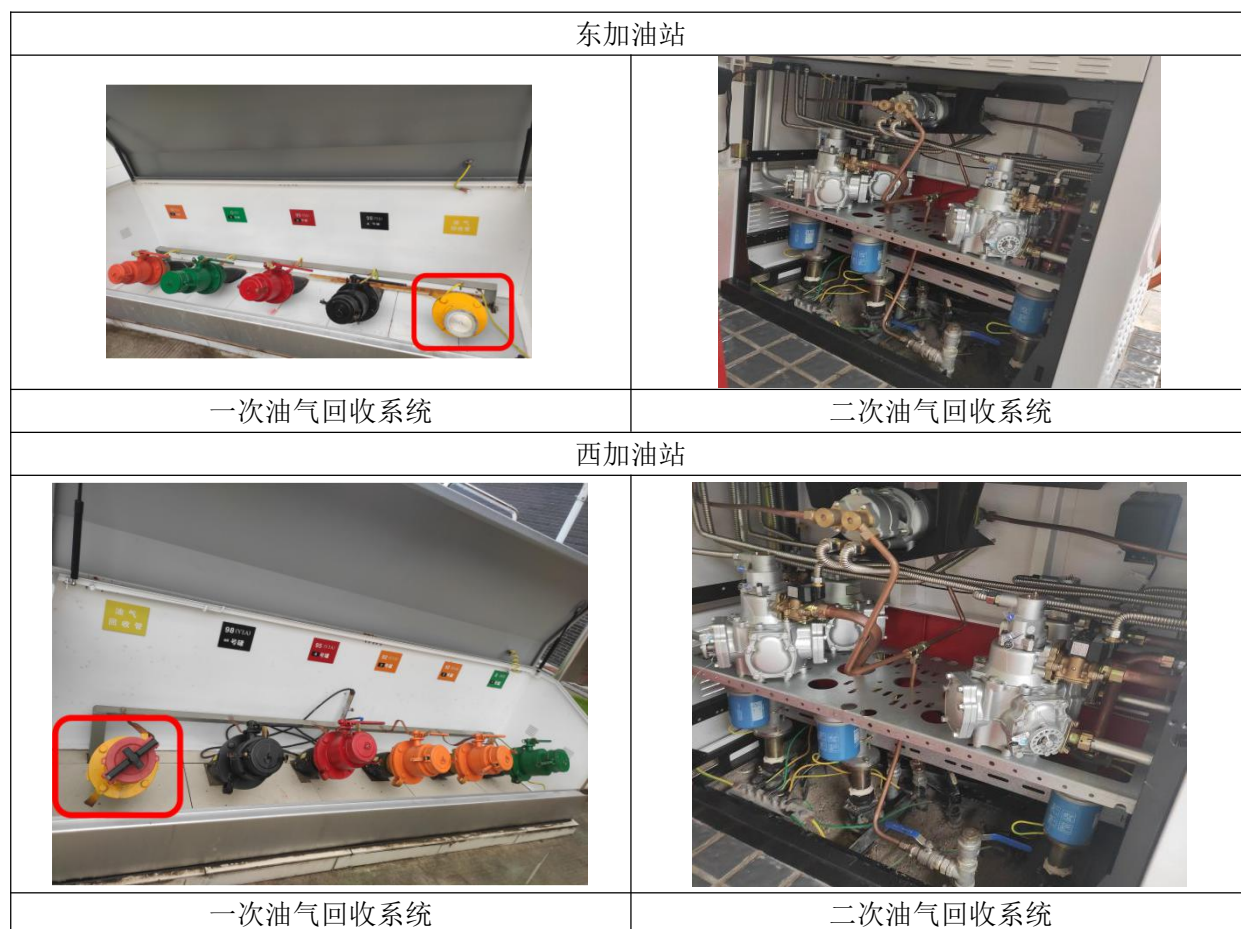
##### (1) 汽油的挥发烃类气体

汽油的挥发烃类气体来源于卸油、储油、加油等过程，主要污染物为非甲烷总烃，加油站通过采用地埋式储油罐，卸油处和汽油枪上分别安装一次油气回收系统和二次油气回收系统减少油气挥发，控制无组织排放。

表 3-1 项目废气产生、治理及去向表

序号	废气名称	来源	污染物种类	排放形式	治理设施	排放去向
1	挥发性有机废气 (以非甲烷总烃)	加油、卸油	VOCs	无组织	一、二次油 气回收	大气环境

本项目废气（汽油的挥发烃类气体）收集处理的现状照片见下图所示。



根据东加油站的油气回收系统检测报告（2021年5月）、西加油站的油气回收系统检测报告（2021年6月），东、西加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比均能够满足

《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

### （2）柴油发电机废气

本项目东、西加油站均配备柴油发电机组 1 台（30kW），置于专用的发电机房内，仅临时使用，采用 0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO<sub>2</sub>、CO、HC、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub> 等。0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天，东、西加油站产生的柴油发电机废气分别通过 1 根排气筒引至站房外排放。

本项目柴油发电机废气收集处理的现状照片见下图所示。

东加油站



柴油发电机



排气筒

西加油站



柴油发电机



排气筒

### （3）一体化污水处理设施恶臭

本项目东加油站设置 1 座一体化污水处理设施，西加油站的废水处理依托服务区修建的一体化污水处理设施。在一体化污水处理设施营运过程中产生的废气主要为恶臭气体。污水处理设施恶臭气体成分复杂，主要污染物为 NH<sub>3</sub>、H<sub>2</sub>S 及甲硫醚等。本项目一体化污水处理设施的日处理污水量少，产生的氨和硫化氢气体量少，通过无组织排放。

#### (4) 汽车尾气

汽车进出场区过程中会产生汽车尾气，主要为 CO、HC 等污染物。汽车启动时间较短，因此汽车尾气的产生量小，通过无组织排放。加之东加油站和西加油站周围的绿化较多，并且站区的露天空旷条件很容易扩散。

#### 3.1.2 废水

本项目用水由市政给水管网供应，本项目用水包括生活用水（员工办公生活用水、司乘生活用水）、加油车道地坪冲洗水、未预见水等，本项目东加油站实际用水量约为 2.5m<sup>3</sup>/d，本项目西加油站实际用水量约为 2.8m<sup>3</sup>/d。

本项目营运期废水主要为生活污水、加油车道地坪冲洗废水、初期雨水。

东加油站的生活污水经站内设置的一体化污水处理设施（10m<sup>3</sup>/d）处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准后，用于站内绿化灌溉及周边农田灌溉，不外排；加油车道地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后，直接进入雨水管网。

西加油站的生活污水经服务区设置的一体化污水处理设施（20m<sup>3</sup>/d）处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准后用于西加油站内和服务区绿化灌溉以及周边农田灌溉。加油车道地坪冲洗废水和初期雨水由站内设置的水封隔油池隔油处理后，直接进入雨水管网。

建设单位已与周边农户签订《废水消纳协议》，详见附件所示。本项目废水排放及治理措施见下表所示。

表 3-2 废水排放及治理情况表

项目	废水类别	来源	污染物种类	排放规律	排放量 (m <sup>3</sup> /d)	治理设施	排放去向
东加油站	生活污水	工作人员、司乘人员	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、NH <sub>3</sub> -N、总磷、石油类	连续	1.6	一体化污水处理设施	不外排
	加油车道地坪冲洗废水	地坪冲洗		间断	0.4	隔油池	雨水管网
	初期雨水	雨水收集		间断	4.0	隔油池	
西加油站	生活污水	工作人员、司乘人员	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、NH <sub>3</sub> -N、总磷、石油类	连续	1.76	一体化污水处理设施	不外排
	加油车道地坪冲洗废水	地坪冲洗		间断	0.48	隔油池	雨水管网
	初期雨水	雨水收集		间断	6.1	隔油池	

本项目废水流向示意图和现场照片见下图所示。

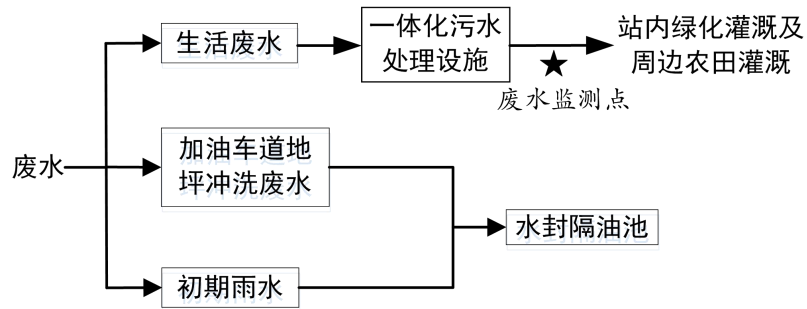


图 3-1 废水流向示意图（东加油站）

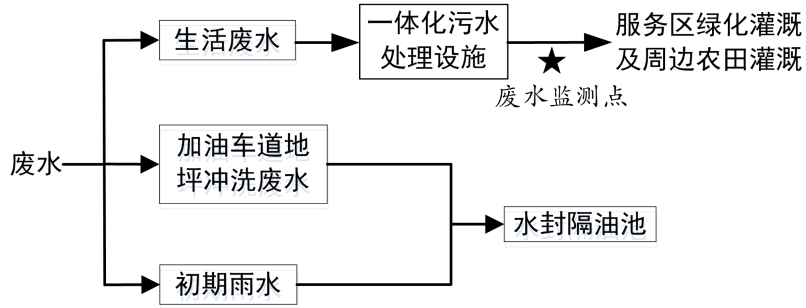


图 3-2 废水流向示意图（西加油站）

东加油站



一体化污水处理设施



一体化污水处理设施

西加油站



一体化污水处理设施



一体化污水处理设施

### 3.1.3 噪声

本加油站噪声源主要为设备噪声和进出站的机动车及人群活动噪声，主要噪声源及已采取的治理措施见下表所示。

表 3-3 主要噪声源强及治理情况

声源	治理前噪声	治理措施	治理后噪声
备用发电机	80~85dB	选用低噪声设备，设置减震垫，设置单独设备间内	<60dB
潜油泵	60~70dB	选用低噪声设备，液体和地面隔声	<50dB
加油机	65~70dB	选低噪声设备，底部设减震垫，加强维护，壳体隔声	<60dB
外来车辆	60~70dB	严禁鸣笛，减速慢行	<60dB

建设单位已采取以下噪声防治措施：

- (1) 油料卸车安排在昼间进行，禁止夜间进行；
- (2) 进出通道设置禁鸣限速标注，车速限制在20km/h以下，以降低车辆噪声。

### 3.1.4 固体废物

本项目的固废有一般固废和危险废物。一般固体废物主要有生活垃圾、一体化污水处理设施污泥。危险废物主要有废含油抹布和手套、水封隔油池废油、油罐清洗废液、废渣和废油等。根据现场调查，本项目的固体废物处置情况见表 3-4 和表 3-5。

表 3-4 固体废物处置情况表（东加油站）

废物名称	来源	属性	产生量	处置方式
生活垃圾	员工及司乘人员	一般	8.0t/a	交由当地环卫部门统一处置

一体化污水处理设施污泥	污水处理设施	固废	0.2t/a	交由当地环卫部门统一处置
废含油抹布和手套	加油区、卸油区	危废 废物	0.05t/a	分类暂存于危废暂存点，定期交由什邡开源环保科技有限公司处置
水封隔油池废油	水封隔油池		0.1/a	
油罐清洗废液、废渣和废油	油罐		1.0t/a	由油罐清洗单位统一处理

表 3-5 固体废物处置情况表（西加油站）

废物名称	来源	属性	产生量	处置方式
生活垃圾	员工及司乘人员	一般 固废	8.3t/a	交由当地环卫部门统一处置
废含油抹布和手套	加油区、卸油区	危废 废物	0.05t/a	分类暂存于危废暂存点，定期交由什邡开源环保科技有限公司处置
水封隔油池废油	水封隔油池		0.1/a	
油罐清洗废液、废渣和废油	油罐		1.0t/a	交由油罐清洗单位统一处理

建设单位已与什邡开源环保科技有限公司签订《危险废物处置服务合同》，各类固体废物处置去向明确，不会造成二次污染。

### 3.1.5 地下水防治

根据本项目验收范围，将本项目划分为重点防渗区、一般防渗区、简单防渗区，划分区域如下所示：

**重点防渗区：**油罐区、卸油区、加油机底槽、柴油发电机房、水封隔油池、输油管线、危废暂存点等。

**一般防渗区：**一体化污水处理设施。

**简单防渗区：**除重点防渗区和一般防渗区外的其他区域。

针对上述防渗分区，建设单位已采取如下措施：

**重点防渗区：**

①油罐区：油罐区为 SF 双层防渗漏油罐。

②卸油区、加油机底槽、水封隔油池：地面已采用“采用水泥基渗透结晶抗渗混凝土+水泥砂浆”进行防渗。

③柴油发电机房：根据业主介绍，地面采用防渗混凝土，并在混凝土上面铺设了瓷砖。

④输油管线：输油管线采用的是双层钢制管道，回填管沟时，先回填 300mm 左右厚的河沙，再在其上铺设水泥混凝土。

⑤危废暂存点：地面采用防渗混凝土，并架设了防渗托盘。

**一般防渗区：**一体化污水处理设施的地面已采取“防渗混凝土”进行防渗。

**简单防渗区：**除重点防渗区和一般防渗区外的其他区域，地面为“一般水泥地面”

东加油站



危废暂存点

一体化污水处理设施



环保沟

卸油区



柴油发电机房

水封隔油池

西加油站



环保沟



柴油发电机房



危废暂存点



一体化污水处理设施



卸油区



水封隔油池

### 3.2 其他环境保护设施

#### (1) 环境风险防范措施

本项目加油站按照国家标准《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；站内加油管道表面进行了试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。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，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。同时，加油站正在制定突发环境事件应急预案。

本项目加油站内配备了相应的应急物资，其配备情况见下表。

表 3-6 本加油站应急物资及应急装备表

序号	名称	型号及规格	东加油站数量	西加油站数量	位置
1	推车式干粉灭火器	35kg	1 个	2 个	卸油区
2	手提式干粉灭火器	4kg	16 个	20 个	加油区、卸油区、站房
3	消防铲	个	4	4	卸油区
4	消防桶	个	4	4	卸油区
5	消防沙	m <sup>3</sup>	2	2	消防沙箱
6	消防器材箱	个	1	1	站内
7	灭火毯	张	6	8	加油区、卸油区

风险防范设施照片见下图：



消防沙箱及消防器材（东加油站）



消防沙箱及消防器材（西加油站）

### (2) 在线监测装置

本项目不涉及在线监测装置。

### 3.3 污染源及处理设施对照

本项目的污染源及处理设施对照见下表所示。

表 3-7 污染源及处理设施对照表

工程分类	项目名称	环评建设内容及建设规模	实际建设内容	排污去向
环保工程	废气	汽油的挥发烃类气体：安装卸油、加油二次油气回收设备。	与环评一致	大气环境
		柴油发电机废气：通过柴油发电机自带的尾气处理器处理后，通过设置的排气筒引至楼顶排放。	柴油发电机废气通过设置的排气筒排放。	
	废水	生活污水：经一体化污水处理设施处理后，用于绿化和农田灌溉，不外排。	与环评一致	不外排
		加油车道地坪冲洗废水和初期雨水：先经过水封隔油池隔油处理后，再经过一体化污水处理设施处理后，用于绿化和农田灌溉，不外排。	加油车道地坪冲洗废水和初期雨水先经过水封隔油池隔油处理后，通过雨水管网排放。	雨水管网
	噪声	选用低噪声设备，定期进行设备检修，各产噪设备底部均采取基础减振措施。	与环评一致	声环境
	固体废物	生活垃圾、一体化污水处理设施污泥交由当地环卫部门统一处置。	与环评一致	/
废含油抹布和手套、水封隔油池废油、油罐清洗废液、废渣和废油分类暂存于危废暂存点，定期交由资质单位处置。		废含油抹布和手套、水封隔油池废油分类暂存于危废暂存点，定期交由资质单位处置，油罐清洗	/	

废液、废渣和废油交由油罐清洗单位统一处理。

### 3.4 环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目实际总投资 7378 万元，环保投资 83 万元，占总投资的 1.12%。本项目环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产，落实了“三同时”要求。本项目环保设施建设及投资情况见下表所示。

表 3-8 环保设施建设及投资情况

类别	环评设计环保设施	投资(万元)	实际建设环保设施	投资(万元)
废水治理	东、西加油站各设置水封隔油池 1 个，容积均为 4m <sup>3</sup> 。	4.0	东、西加油站各设置水封隔油池 1 个，容积均为 4m <sup>3</sup> 。	4.0
	西加油站依托服务区设置的一体化污水处理设施 1 个，处理能力为 20m <sup>3</sup> /d。	依托	西加油站依托服务区设置的一体化污水处理设施 1 个，处理能力为 20m <sup>3</sup> /d。	依托
	东加油站设置一体化污水处理设施 1 个，处理能力为 10m <sup>3</sup> /d。	10.0	东加油站设置一体化污水处理设施 1 个，处理能力为 10m <sup>3</sup> /d。	12.0
地下水	厂区内进行分区防渗处理，分为重点防渗区、一般防渗区、简单防渗区，其中危废暂存间设置防渗层，防渗采用铺设 2mm 厚 HDPE 膜+防渗混凝土，保证渗透系数 ≤10 <sup>-10</sup> cm/s。	15.0	厂区内已进行分区防渗处理，分为重点防渗区、一般防渗区、简单防渗区，其中危废暂存间地面采用防渗混凝土，并在混凝土上面加设了防渗托盘。	18.0
	储油罐区设置双层储油罐。	计总投资	储油罐区设置双层储油罐	计总投资
	本项目设置 3 口监测井，设在东西站埋地油罐区地下水流向的上、下游。	15.0	东加油站设置 1 口监测井，设在东加油站东侧；西加油站设置 1 口监测井，设在西加油站西侧	14.0
固废处置	生活垃圾收集垃圾桶	0.2	生活垃圾收集垃圾桶	0.2
	东、西加油站各设置 1 危废暂存点，建筑面积约 2m <sup>2</sup> 。	2.0	东、西加油站各设置 1 危废暂存点，建筑面积均为 2m <sup>2</sup> 。	2.0
	危废送有资质单位处理费用。	4.0	危废交由什邡开源环保科技有限公司处理。	4.8
噪声治理	设备减震。	4.0	设备减震。	4.0
	设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震。	4.0	设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震。	4.0
废气治理	安装卸油、加油二次油气回收设备	计总投资	安装卸油、加油二次油气回收设备。	计总投资
风险防范措施	消防设施（灭火器材设备）、防雷防静电接地系统、监控系统、液位报警仪，以及人员培训等。	20	消防设施（灭火器材设备）、防雷防静电接地系统、监控系统、液位报警仪，以及人员培训等。	20
合计		78.2	合计	83

表四 环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

## 4.1 环境影响报告表主要结论与建议

### 4.1.1 结论

#### 1、工程概况

西加油站属于二级加油站，占地面积约为 4352.79m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支）、1 个柴油地埋储罐 30m<sup>3</sup>、2 个 92#汽油地埋储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油地埋储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油地埋储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 135m<sup>3</sup>（柴油折半计）。项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。预估销售汽油 3696t/a，柴油 480t/a。

东加油站属于二级加油站，占地面积约为 2831.62m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）、1 个柴油地埋储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 92#汽油地埋储罐 50m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油地埋储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油地埋储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计）。项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。预估销售汽油 3023t/a，柴油 554t/a。

#### 2、产业政策符合性

本项目属《国民经济行业分类》（GBT4754-2017）的 F5264 机动车燃料零售行业，不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录(2019 年本)》中的鼓励类、限制类及淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）中的第十三条，“不属于鼓励类、限制类及淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的为允许类”，确定本项目为允许类。其主要设备的型号规格不在《产业结构调整指导目录（2019 年本）》淘汰落后生产工艺装备范围内。

同时本项目已取得了眉山市经济和信息化局出具的《关于新建洪雅悟达文化旅游发展投资有限责任公司洪雅天宫驿站东、西站加油站的确认函》（眉经信函[2020]23 号）。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

#### 3、规划、选址合理性分析

本项目位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，项目取得了《不动产权证》（川[2019]洪雅县不动产权第 0005720 号、川[2020]洪雅县不动产权第 0002887 号），其土地使用用途为批发零售用地。同时建设单位取得了洪雅县自然资源局出具的《建设用地

划许可证》（地字第 511423201910029 号），项目用地性质为商业用地（加油站用地）。

本项目位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，大峨眉国际旅游西环线两侧。根据现场调查，西加油站位于大峨眉国际旅游西环线西侧，加油站南侧为拟建天宫驿站服务区，南侧约 217m 有农户（约 3 户），南侧约 335m 处为天宫乡中小学，西南侧约 319m 有八面村农户群；加油站西侧约 249m 有日耳坝农户群；农户群以西为花溪河；加油站北侧约 50m 有农户（1 户），西北侧约 145m 有水竹林农户（约 5 户），北侧约 195m 处有农户（2 户）；加油站东侧为服务区内停车场，约 91m 处为大峨眉国际旅游西环线。东加油站位于大峨眉国际旅游西环线东侧，根据现场调查，加油站西侧为大峨眉国际旅游西环线，隔道路以西约 115m 处为农户（约 5 户），西南侧约 178m 处为天宫乡中小学；东北侧约 197m 处有农户（1 户），南侧和东侧 200m 范围内均为林地、空地。另外本项目周边无商业中心、军事管理区、其他行政保护区等，与道路、民用建筑的距离符合加油站与周边建筑防火距离的规定。综上分析，项目选址合理。

#### 4、区域环境质量现状

环境空气质量现状：项目区域为环境空气质量不达标区。区域内环境空气监测指标非甲烷总烃满足相关标准限值。

地表水环境质量现状：本项目涉及的区域地表水体为花溪河，不在不达标水体范围内，满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类水域标准。

声学环境质量现状：本项目所在区域声学环境质量良好，项目各监测点均能达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类、4a 类标准值的要求，区域声环境质量较好。

地下水环境质量现状：本项目所在区域地下水除总大肠菌群和菌落总数超标外，其余各监测指标均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准限值要求，故说明本项目所在区域地下水质量较好。

土壤环境质量现状：监测结果表明，各监测因子均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地的风险筛选值，故说明本项目所在区域土壤质量较好。

#### 5、达标排放与环境影响评价结论

（1）项目运行中将挥发少量烃类气体，机动车进出产生少量尾气，经采取二级油气回收及其他相应治理措施后，可达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中 25g/m<sup>3</sup> 限值要求，对区域大气环境质量无明显影响。

(2) 本项目在区域污水管网建成前厂区生活废水经一体化污水处理设施处理后用于场内绿化及周边土地灌溉。

(3) 加油站内机动车噪声和人群噪声为间歇性声源。只要作到选用低噪设备，并规范站内交通组织，加强管理交通噪声和人群噪声，项目建成营运后，其设备噪声对周围环境影响较小。

(4) 生活垃圾由环卫部门统一收集清运；危险废物主要来源于定期清理的隔油沉淀池产生的废油、储油罐定期清理产生的油泥等，交由有资质单位进行处理。

综上分析，本项目拟采取的废水、废气、噪声处理方法采用的都是一些通用、成熟和有效的方法，处理费用适中、可行；固体废物去向明确，能得到妥善处置。本项目环境保护措施选择适当，运行稳定、可靠，是行之有效的，完全能达到环保标准要求。

评价认为：本项目污染治理技术经济可行、措施有效。

## **6、环境风险评价结论**

加油站属于重点防火单位，在柴油、汽油的贮、运、用过程中，存在一定的环境风险，主要风险为火灾爆炸和泄漏。柴油、汽油燃烧后气体以 CO<sub>2</sub> 和 H<sub>2</sub>O 为主，无毒、无害，其对外环境的影响主要来自于火灾爆炸对外环境的破坏性伤害和油体泄漏对地表水、地下水的影 响。建设单位必须严格按照国家相关规定和安评要求进行安全运营。只要加强管理，建立健全相应的防范应急预案措施以及做好储罐区在线泄漏监测和储罐区防渗措施，并在设计、管理及运行中得到认真落实，认真落实安全评估报告提出的措施和相关安全管理规定、环境风险评价中提出的措施和相关环保规定，其风险事故隐患可降至可接受水平。

## **7、污染治理对策措施、经济技术论证**

项目拟投入环保资金 70.2 万元，占总投资的 1.06%。实施这些环保措施后，基本解决了项目建成营运后的“废气、废渣、污水、环境风险”等问题，可改善本区域的生态环境质量，其环保措施基本可行、有效。

## **8、建设项目环境可行性结论**

四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站符合国家产业政策；项目选址和用地合法，符合城市规划的要求；项目总图布置合理，与周围外环境距离符合《汽车加油加气站设计与施工规范》要求；项目能满足清洁生产的要求；废水、废气、噪声、固废采取的污染防治措施技术可靠、经济可行，项目排放的污染物经治理后可达到相关标准要求。只要认真落实本报告中提出的各项污染防治对策措施，保证环境保护措施的有效运行，确保污染物稳定达标排放，从环保角度而言，本项目的建设是可行的。

### 4.1.2 要求及建议

(1) 项目必须严格按照安全评价的要求进行安全运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，要做到快速、高效、安全处置。

(2) 严格控制加油站贮油规模，其埋地式油罐总容量不得超过设计规模。

(3) 确保工程场地内各建构筑物间的安全距离。

(4) 项目应进一步完善风险应急预案，在发生火灾事故时，应迅速撤离项目周边 200m 范围内的人群。

(5) 加强管理，对员工进行安全培训，并定期进行应急演练。

## 4.2 审批部门审批决定

### 洪雅生态环境局

#### 关于四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站建设项目 环境影响报告表的批复

四川中油悟达能源有限公司：

你公司报送的《关于洪雅天宫驿站东、西加油站环境影响报告表》收悉，经研究，现批复如下：

#### 一、项目建设内容和总体要求

洪雅天宫驿站东、西加油站为新建项目，位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，项目功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务，均属于二级加油站。西加油站占地面积约为 4352.79m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、2 个 92#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 135m<sup>3</sup>（柴油折半计）。

东加油站地面积约为 2831.62m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 92#汽油埋地储罐 50m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计）。

该项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点开展建设，严格落实拟采

取的环境保护措施，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。经研究，我局同意报告表结论。你公司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。

## 二、项目建设及营运期中应重点做好以下工作

（一）按照报告表要求，落实并优化废水处理措施。施工期施工废水经隔油、沉淀处理后循环使用；生活污水依托周边住户旱厕处理。营运期生活污水、地坪冲洗废水经一体化污水处理设施处理后用于绿化灌溉及周边农户土地灌溉，不外排。

加强地下水、土壤污染防治，落实防治措施。对油罐区、卸油区、加油机底槽、输油管线、危废暂存点、柴油发电机房、水封隔油池、一体化污水处理设施等防渗区域进行硬化、防渗、防腐处理，确保项目周边地下水、土壤环境安全。

（二）按照报告表要求，落实并优化项目废气治理措施。施工期严格落实“六必须”“六不准”等扬尘管控措施；营运期安装一次、二次油气回收装置，减少有机废气排放，确保大气环境安全。

（三）按照报告表要求，落实并优化项目噪声防治措施。施工期采取合理安排施工时间、合理优化项目施工总平面布置等措施，减少噪音污染。营运期选用低噪声设备、设置减振垫、加强设备维护等措施确保噪声达标排放。

（四）按照报告表要求，落实并优化项目固体废物处理措施。施工期的土石方全部用于绿化覆土、场地回填；建渣部分回收利用，部分运至建筑垃圾场堆放；生活垃圾由环卫部门统一处理。营运期生活垃圾、一体化污水处理设施污泥、废含油抹布和手套由环卫部门统一处置；隔油池废油和油罐清洗废液、废渣、废油等危险废弃物严格按照危险废弃物管理要求，规范收集、贮存，由有相应资质单位处置。

（五）按照报告表要求，落实并优化各项生态环境保护措施，及时做好施工迹地生态恢复，确保土壤环境和生态环境安全。

（六）按照报告表要求，强化环境风险管理，制定环境风险事故应急预案，落实各项环境风险防范和应急处置设施（措施），做好日常环境应急演练和培训。开展环境监测，做好环境信息公开工作，接受公众监督，保障环境安全。

（七）落实专职（兼职）环保管理人员，做好对废气、废水、固废处理环保设施（措施）的日常巡查、维护、保养和更换，建立废气、废水及固废等环保设施（措施）环保管理全过程运行记录及台账，保证足额环保治理金投入到位，确保达到环评要求的治理效率、能力及管理水平，实现稳定达标排放。

（八）本项目总量控制指标为：西站 VOCs: 1.419t/a（无组织）；东站 VOCs: 1.181t/a

(无组织)。

### 三、其他相关要求

(一)项目开工建设前,应依法完备行政许可相关手续。按照《排污许可管理办法(试行)》应当在启动生产设施或者在实际排污之前申请排污许可证。

(二)项目建设必须严格执行配套建设的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。在项目竣工后,应当按照规定的标准和程序,对配套建设的环境保护设施进行验收,编制验收报告。

(三)项目环境影响评价文件经批准后,如工程性质、规模、工艺、地点或防治污染、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。

(四)在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的环境影响评价文件的情形的,建设单位应当组织环境影响的后评价,采取改进措施,并报原环境影响评价文件审批部门和建设项目审批部门备案。

### 四、请执法二中队抓好该项目的生态环境监督管理工作。

洪雅生态环境局

2020年9月21日

**表五 验收监测质量保证及质量控制**

**5.1 监测分析方法、监测仪器**

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，其次是生态环境部推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。监测仪器与排放污染物相适应的采样、分析等专业设备、设施。本项目各项监测因子的分析方法、来源、监测仪器、检出限详见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法、来源、监测仪器及检出限

项目	监测因子	监测方法及来源	监测仪器	检出限
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷、非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ604-2017	GC2014C气相色谱仪 (GH-JC-063)	0.07mg/m <sup>3</sup>
废水	pH值	水质 pH值的测定 电极法 HJ1147-2020	SX751型便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪 (GH-JC-286)	(无量纲)
	水温	水质 水温的测定 温度计或颠倒温度计测定法 GB13195-1991	水温计 (GH-JC-251)	/
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB11901-1989	电子天平AUY-120 (GH-JC-069)	4mg/L
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ828-2017	50mL滴定管 (2)	4mg/L
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> ) 的测定 稀释与接种法 HJ505-2009	JPSJ-605F溶解氧测定仪 (GH-JC-266)	0.5mg/L
	石油类	水质 石油类和动植物油油的测定 红外分光光度法 HJ637-2018	Oil-460红外分光测油仪 (GH-JC-093)	0.06mg/L
	阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法 GB7494-1987	UV-9600紫外可见分光光度计 (GH-JC-066)	0.05mg/L
地下水	pH值	水质 pH值的测定 电极法 HJ1147-2020	SX751型便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪 (GH-JC-286)	(无量纲)
	水温	水质 水温的测定 温度计或颠倒温度计测定法 GB13195-1991	水温计 (GH-JC-251)	/
	溶解性总固体	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	AUY120电子天平 (GH-JC-069)	/
	总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB7477-1987	50mL滴定管 (2)	5mg/L

	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ535-2009	UV-9600紫外可见分光光度计 (GH-JC-066)	0.025mg/L
	高锰酸盐指数	水质 高锰酸盐指数的测定 GB11892-89	25mL滴定管 (1)	0.5mg/L
	石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行) HJ970-2018	UV-9600紫外可见分光光度计 (GH-JC-066)	0.01mg/L
	苯	水质 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ639-2012	GC6890N+5973N气相色谱质谱联用仪 (GH-JC-176)	1.4×10 <sup>-3</sup> μg/L
	甲苯			1.4×10 <sup>-3</sup> μg/L
	对,间-二甲苯			2.2×10 <sup>-3</sup> μg/L
	邻-二甲苯			1.4×10 <sup>-3</sup> μg/L
	乙苯			8×10 <sup>-4</sup> μg/L
噪声	厂界环境噪声	社会生活环境噪声排放标准 GB22337-2008	AWA6228型多功能声级计 (GH-JC-151)	/

## 5.2 人员能力

参加竣工验收监测采样和测试的人员，按国家有关规定持证上岗，接收相应的教育和培训，具有与其承担工作相适应的能力；分析人员熟练掌握实验室分析基础知识、监测项目的分析方法、质量控制措施、可能存在的干扰及消除或减少干扰的方法。监测仪器在检定有效期内，监测数据经三级审核。

## 5.3 质量控制和质量保证

为了确保本次验收监测所得数据的代表性、完整性、可靠性、准确性和精密性，对监测全过程（包括布点、采样、样品贮存、实验室分析、数据处理等）进行了质量控制。

- (1) 严格按照验收监测方案和方案评审的要求开展监测工作。
- (2) 合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性。
- (3) 严格遵照采样技术规范进行采样，填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- (4) 及时了解工况情况，确保监测过程中工况负荷满足验收要求。
- (5) 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格并持有上岗证；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。
- (6) 废气监测（分析）仪器在监测前按监测因子分别用标准气体和流量计对其进行校核（标定）。被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围。
- (7) 监测报告严格执行三级审核制度。

## 表六 验收监测内容

### 6.1 废气

本项目无组织废气监测内容见表 6-1。

表 6-1 无组织废气监测内容

点位编号	监测点位	监测因子	监测频次	备注
1#	东加油站东侧无组织监控点	非甲烷总烃	连续监测2天 每天监测3次	/
2#	东加油站南侧无组织监控点			
3#	东加油站西侧无组织监控点			
4#	东加油站北侧无组织监控点			
5#	西加油站东侧无组织监控点			
6#	西加油站南侧无组织监控点			
7#	西加油站西侧无组织监控点			
8#	西加油站北侧无组织监控点			

### 6.2 废水

本项目废水监测内容见表 6-2。

表 6-2 废水监测内容

点位编号	监测点位	监测因子	监测频次
1#	东加油站的一体化污水处理设施清水池	pH值、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类、阴离子表面活性剂	连续监测2天 每天监测4次
2#	西加油站旁服务区的一体化污水处理设施清水池		

### 6.3 地下水

本项目地下水监测内容见表 6-3。

表 6-3 地下水监测内容

点位编号	监测点名称	监测因子	监测频次
1#	东加油站内地下水监测井	pH值、总硬度、溶解性总固体、苯、甲苯、乙苯、二甲苯、氨氮、石油类、高锰酸盐指数	监测1天 每天监测1次
2#	西加油站旁服务区内地下水监测井		

### 6.4 厂界噪声

本项目厂界噪声监测内容见表 6-4。

表 6-4 厂界噪声监测内容

点位编号	监测点名称	监测因子	监测频次
1#	东加油站厂界东侧外1m处	厂界环境噪声	连续监测2天 每天昼间、夜间监测1次
2#	东加油站厂界南侧外1m处		
3#	东加油站厂界西侧外1m处		
4#	东加油站厂界北侧外1m处		

5#	西加油站厂界东侧外1m处		
6#	西加油站厂界南侧外1m处		
7#	西加油站厂界西侧外1m处		
8#	西加油站厂界北侧外1m处		

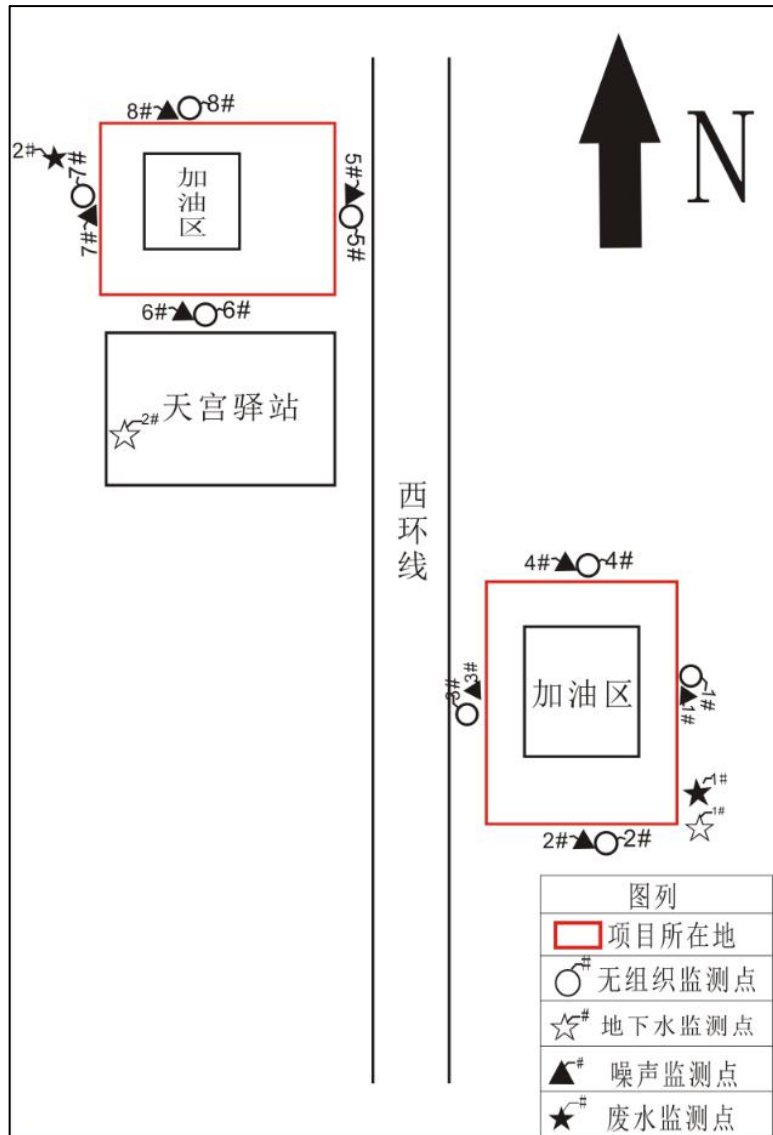


图 6-1 验收监测点位布置图

## 表七 验收监测结果

### 7.1 验收监测结果

#### 7.1.1 废气监测结果

本次验收无组织废气监测结果见表 7-1。

表 7-1 无组织废气监测结果

监测点位	监测日期	监测项目	监测结果 (mg/m <sup>3</sup> )				标准限值	评价结果
			第1次	第2次	第3次	最高浓度		
1#东加油站东侧 无组织监控点	2021.8.16	非甲烷 总烃	0.55	0.58	0.55	0.58	4.0mg/m <sup>3</sup>	达标
	2021.8.17		1.03	0.74	0.68	1.03		达标
2#东加油站南侧 无组织监控点	2021.8.16		0.54	0.56	0.51	0.56		达标
	2021.8.17		0.79	0.72	0.96	0.96		达标
3#东加油站西侧 无组织监控点	2021.8.16		0.64	0.58	0.45	0.64		达标
	2021.8.17		0.72	0.83	0.65	0.83		达标
4#东加油站北侧 无组织监控点	2021.8.16		0.58	0.48	0.52	0.58		达标
	2021.8.17		0.72	0.65	0.58	0.72		达标
5#西加油站东侧 无组织监控点	2021.8.16		0.63	0.75	0.39	0.75		达标
	2021.8.17		0.82	0.72	0.79	0.82		达标
6#西加油站南侧 无组织监控点	2021.8.16		0.58	0.60	0.92	0.92		达标
	2021.8.17		0.85	0.76	0.74	0.85		达标
7#西加油站西侧 无组织监控点	2021.8.16		0.88	0.77	0.76	0.88		达标
	2021.8.17		0.77	0.87	0.77	0.87		达标
8#西加油站北侧 无组织监控点	2021.8.16		0.84	0.86	0.63	0.86		达标
	2021.8.17		0.70	0.68	0.59	0.70		达标

验收监测期间，厂界无组织废气非甲烷总烃的排放浓度满足《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。

#### 7.1.2 废水监测结果

本次验收废水监测结果见表 7-2。

表 7-2 废水监测结果（单位：mg/L）

点位编号 及名称	监测 时间	监测项目	监测结果					平均值 或范围	执行标准	评价 结果
			一次	二次	三次	四次				
1# 东加油站 的一体化 污水处理 设施清水 池	2021. 08.16	pH值（无量纲）	7.9 (24.2℃)	7.7 (24.2℃)	7.9 (24.4℃)	7.8 (24.4℃)	7.7~7.9	5.5~8.5	达标	
		悬浮物	6	4	5	6	5	100	达标	
		化学需氧量	74	72	75	78	75	200	达标	
		五日生化需氧量	18.2	17.4	19.0	19.3	18.5	100	达标	
		石油类	0.11	0.23	0.20	0.17	0.18	10	达标	
		阴离子表面活性剂	0.109	0.091	0.082	0.798	0.27	8	达标	

	2021.08.17	pH值（无量纲）	7.8 (24.0℃)	7.7 (24.0℃)	7.7 (24.2℃)	7.7 (24.2℃)	7.7~7.8	5.5~8.5	达标
		悬浮物	4	6	6	4	5	100	达标
		化学需氧量	70	72	73	76	73	200	达标
		五日生化需氧量	17.1	17.5	18.2	18.1	17.7	100	达标
		石油类	0.11	0.07	0.06	0.06L	0.07	10	达标
		阴离子表面活性剂	0.075	0.063	0.068	0.079	0.071	8	达标
2# 西加油站 旁服务区 的一体化 污水处理 设施清水 池	2021.08.16	pH值（无量纲）	7.4 (23.8℃)	7.1 (24.0℃)	7.3 (24.0℃)	7.4 (24.2℃)	7.1~7.4	5.5~8.5	达标
		悬浮物	4L	4L	4L	4L	4L	100	达标
		化学需氧量	60	62	58	60	60	200	达标
		五日生化需氧量	14.5	15.2	15.3	14.8	15.0	100	达标
		石油类	0.11	0.09	0.07	0.09	0.09	10	达标
		阴离子表面活性剂	0.068	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	8	达标
	2021.08.17	pH值（无量纲）	7.2 (24.0℃)	7.3 (24.0℃)	7.5 (24.0℃)	7.3 (24.2℃)	7.2~7.5	5.5~8.5	达标
		悬浮物	4L	4L	4L	4L	4L	100	达标
		化学需氧量	56	60	55	58	57	200	达标
		五日生化需氧量	13.8	14.7	14.1	13.8	14.1	100	达标
		石油类	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	10	达标
		阴离子表面活性剂	0.05L	0.068	0.05L	0.058	0.05L	8	达标

验收监测期间，东加油站的一体化污水处理设施清水池、西加油站旁服务区的一体化污水处理设施清水池的 pH 值、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类、阴离子表面活性剂均满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准限值。

### 7.1.3 地下水监测结果

本次验收地下水监测结果见表 7-3。

表 7-3 地下水监测结果（单位：mg/L）

监测项目		监测结果（2021.08.16）		
		1#东加油站内地下水监测井	2#西加油站旁服务区内地下水监测井	限值标准
pH值 (无量纲)	监测结果	7.5 (22.6℃)	7.4 (22.6℃)	6.5~8.5
	评价结果	达标	达标	
高锰酸盐 指数	监测结果	2.3	2.3	3.0
	评价结果	达标	达标	
石油类	监测结果	0.01L	0.01L	/
	评价结果	/	/	
氨氮	监测结果	0.025L	0.025L	0.5
	评价结果	达标	达标	
总硬度	监测结果	278	288	450

	评价结果	达标	达标	
溶解性总 固体	监测结果	598	511	1000
	评价结果	达标	达标	
苯 ( $\mu\text{g/L}$ )	监测结果	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	0.01
	评价结果	达标	达标	
甲苯 ( $\mu\text{g/L}$ )	监测结果	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	0.7
	评价结果	达标	达标	
二甲苯 ( $\mu\text{g/L}$ )	监测结果	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	$1.4\times 10^{-3}\text{L}$	0.5
	评价结果	达标	达标	
乙苯 ( $\mu\text{g/L}$ )	监测结果	$8\times 10^{-4}\text{L}$	$8\times 10^{-4}\text{L}$	0.3
	评价结果	达标	达标	

验收监测期间，东加油站内地下水、西加油站旁服务区内地下水的 pH 值、高锰酸盐指数、石油类、氨氮、总硬度、溶解性总固体、苯、甲苯、乙苯、二甲苯均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准。

#### 7.1.4 厂界噪声监测结果

本次验收厂界噪声监测结果见表 7-4。

表 7-4 厂界噪声监测结果

点位 编号	测点位置	昼间监测结果[dB (A) ]				执行标准 [dB(A)]	评价 结果
		2021.08.16		2021.08.17			
		昼间	夜间	昼间	夜间		
1#	东加油站厂界东侧外1m处	58	46	57	46	昼间：60 夜间：50	达标
2#	东加油站厂界南侧外1m处	57	46	58	49		达标
4#	东加油站厂界北侧外1m处	59	47	57	47		达标
3#	东加油站厂界西侧外1m处	63	53	64	53	昼间：70 夜间：55	达标
5#	西加油站厂界东侧外1m处	63	54	63	53		达标
6#	西加油站厂界南侧外1m处	50	49	55	47	昼间：60 夜间：50	达标
7#	西加油站厂界西侧外1m处	54	48	57	48		达标
8#	西加油站厂界北侧外1m处	56	47	50	47		达标

验收监测期间，厂界昼间、夜间噪声值能够达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）2类、4类标准限值。

## 7.2 公众参与调查内容

本项目的公众意见调查表共发放 28 份，收回有效公众意见调查表共 28 份。经统计被调查者均对本项目环保工作持满意态度。验收监测期间未接到有关该项目的环境污染举报投诉。公众调查对象名单见表 7-5，调查结果统计见表 7-6。

表 7-5 公众调查对象名单表

序号	姓名	性别	年龄	电话	文化程度	职业	联系地址
1	彭友军	男	45	15397705232	初中	/	洪雅县兴福村 2 组

2	郭云富	男	53	13778818406	小学	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫街
3	祝安良	男	50	15983314044	小学	/	洪雅县东岳镇天宫村5组
4	牟桂贞	女	41	15082349441	高中	自由职业者	洪雅县东岳镇兴福村8组
5	曹燕梅	女	26	13550424372	高中	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫乡
6	祝国志	男	24	17360662444	初中	/	四川省洪雅县花溪镇万湖村6组
7	罗伟	男	30	18180044420	大专	/	洪雅县东岳镇天宫村6组
8	徐翠英	女	43	13881926033	中专	/	洪雅清江国际
9	胡俊	男	26	18161481209	中专	/	洪雅县高庙镇袁坪村6组
10	胡卫月	男	40	18784428176	初中	/	洪雅县柳江镇红果村12组
11	尹欢	女	28	13880600486	大学	职员	洪雅县东岳镇天宫乡八面村11组
12	陈锐彪	男	55	15244841483	初中	/	洪雅县东岳镇桥口村1组
13	丁永军	男	35	13219747102	中专	/	洪雅县瓦屋山镇永盛街
14	凌茂兴	男	57	15244836687	初中	/	洪雅县东岳镇张庙村
15	张建兰	女	48	15883313468	高中	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫街
16	康学琼	女	33	18728360558	中专	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫乡
17	张阳	男	47	13778842176	小学	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫乡
18	王普好	男	51	18381197973	初中	/	洪雅县桃源乡毛沟村2组
19	尹斗喜	男	50	13795534007	中专	自由职业者	洪雅县天宫乡八面11队
20	何琼	女	48	15282308689	小学	/	洪雅县东岳镇天宫村5组
21	曹燕	女	31	13890356496	高中	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫乡
22	陈珏宇	女	30	18227800776	大专	/	洪雅县东岳镇天宫村7组
23	陈雪琴	女	36	13778855806	中专	/	洪雅县东岳镇天宫村14组
24	鲜正芳	女	46	15984301712	中学	/	洪雅县东岳镇天宫村1组
25	傅建君	女	41	13154960372	初中	/	洪雅县花溪镇郭沟村9组
26	郑玉琴	女	40	15892702770	高中	/	洪雅县东岳镇桥口村2组
27	史华秀	女	58	18381156336	小学	自由职业者	洪雅县东岳镇天宫乡天宫老街
28	尹凤鸣	女	20	18228105349	大学	学生	洪雅县东岳镇天宫乡八面村11组

表 7-6 公众调查结果统计表

序号	调查内容	调查结果			
		满意	不满意	不清楚	/
1	您对本项目环保工作的态度	满意	不满意	不清楚	/
		28	0	0	/
2	您对区域环境质量的态度的态度	满意	不满意	不清楚	/
		28	0	0	/
3	本项目主要环境影响因素	废气	废水	噪声	固体废物
		8	20	0	0
4	本项目污染物对您的影响	影响较大	影响较小	无影响	/
		0	0	28	/
5	您是否同意本项目环保验收	同意	不同意	不清楚	/
		28	0	0	/

本项目调查覆盖了周边居住、工作人员，被调查人群的年龄范围大部分为 20 岁至 58 岁，统计结果表明，公众对本项目环保工作满意，认同本项目治理措施。

### 7.3 环境管理制度检查

(1) 四川中油悟达能源有限公司“洪雅天宫驿站东、西加油站”执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，配套环境保护设施运行正常，落实了“三同时”要求，验收监测期间各项污染物均达标排放。公司内部建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的各项环保要求和措施基本得到了落实。

(2) 本项目已配置消防栓和足够的灭火器材，配备了适量的防护用品，建设单位已自行制定了《环境保护管理制度》，同时正在编制《突发事件环境应急预案》，并且已设置责任小组名单和环境管理小组名单。

## 表八 验收监测结论

### 8.1 结论

#### 8.1.1 验收项目概况

四川中油悟达能源有限公司“洪雅天宫驿站东、西加油站”位于洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧，包括东加油站和西加油站。

东加油站属于二级加油站，占地面积约为 2831.62m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 座加油岛配套 4 台四枪四油品潜油泵型加油机、16 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 5 支、95#汽油加油枪 5 支、98#汽油加油枪 2 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 92#汽油埋地储罐 50m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计）。东加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。东加油站销售汽油 3023t/a，柴油 554t/a。

西加油站属于二级加油站，占地面积约为 4352.79m<sup>2</sup>，主要建设内容为加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 座加油岛配套 6 台四枪四油品潜油泵型加油机、24 支加油枪（柴油加油枪 4 支、92#汽油加油枪 10 支、95#汽油加油枪 6 支、98#汽油加油枪 4 支）、1 个柴油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、2 个 92#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 95#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>、1 个 98#汽油埋地储罐 30m<sup>3</sup>，总储存能力为 135m<sup>3</sup>（柴油折半计）。西加油站的功能为成品油销售、综合服务，不包含洗车、修车服务。西加油站销售汽油 3696t/a，柴油 480t/a。

本项目于 2020 年 9 月开工建设，2021 年 5 月建成，目前验收范围内实际建设内容与环评建设内容一致，主体工程与环保设施运行正常，基本符合验收监测条件。

本次评价进行了废气、废水、地下水、噪声的采样监测，本验收监测表是依据 2021 年 8 月 16 日~17 日运营及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

#### 8.1.2 污染物排放监测结果

##### (1) 废气

验收监测期间，厂界无组织废气非甲烷总烃的排放浓度满足《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。

##### (2) 废水

验收监测期间，东加油站的一体化污水处理设施清水池、西加油站旁服务区的一体化污水处理设施清水池的 pH、COD、BOD<sub>5</sub>、SS、石油类、阴离子表面活性剂均满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）旱地作物灌溉标准限值。

##### (3) 地下水

验收监测期间，东加油站内地下水、西加油站旁服务区内地下水的 pH 值、总硬度、溶解性总固体、苯、甲苯、乙苯、二甲苯、氨氮、高锰酸盐指数均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准。

#### **(4) 厂界噪声**

验收监测期间，厂界昼间、夜间噪声值能够达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）2类、4类标准限值。

### **8.1.3 固体废物处置情况**

经检查，本项目生活垃圾、一体化污水处理设施污泥交由当地环卫部门统一处置；废含油抹布和手套、水封隔油池废油分类暂存于危废暂存点，定期交由什邡开源环保科技有限公司处置；油罐清洗废液、废渣和废油交由油罐清洗单位统一处理。因此，本项目各类固体废物处置去向明确，不会产生二次污染。

### **8.1.4 公众参与调查**

本次调查主要对象为周边居住、工作人员，年龄范围为 20 岁~58 岁，统计结果表明，公众对本项目环保工作满意，认同本项目治理措施。

### **8.1.5 验收监测结论**

四川中油悟达能源有限公司洪雅天宫驿站东、西加油站执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，配套环境保护设施运行正常，落实了“三同时”要求，验收监测期间各项污染物均达标排放。公司内部建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的各项环保要求和措施基本得到了落实，建议通过竣工环境保护验收。

## **8.2 建议**

(1) 严格环保管理制度及专人负责制度，加强对环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物长期、稳定达标排放。

(2) 加强风险防范，避免突发性环境事故；落实应急防范措施，平时做好应急演练工作，认真落实各项事故应急处理措施，避免污染事故的发生。

### 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：四川中油悟达能源有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		洪雅天官驿站东、西加油站				项目代码		眉经信函[2020]23号		建设地点		洪雅县东岳镇八面村一组接口处东侧、西侧		
	行业类别（分类管理名录）		四十、社会事业与服务业，124 加油、加气站（新建、扩建）				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 迁建		项目厂区中心经度/纬度		/		
	设计生产能力		/				实际生产能力		/		环评单位		四川省国环环境工程咨询有限公司		
	环评文件审批机关		洪雅生态环境局				审批文号		洪环建[2020]27号		环评文件类型		环境影响报告表		
	开工日期		2020年9月				竣工日期		2021年5月		排污许可证申领时间		2021.08.02		
	环保设施设计单位		四川中科汇智石油工程设计有限公司				环保设施施工单位		四川中科汇智石油工程设计有限公司		本工程排污许可证编号		91511423MA69PRKN1G001X		
	验收单位		四川省国环环境工程咨询有限公司				环保设施监测单位		四川省国环环境工程咨询有限公司		验收监测时工况		/		
	投资总概算（万元）		7378				环保投资总概算（万元）		78.2		所占比例（%）		1.06		
	实际总投资（万元）		7378				实际环保投资（万元）		83		所占比例（%）		1.12		
	废水治理（万元）		16.0	废气治理(万元) 0		噪声治理（万元） 8.0		固体废物治理（万元）		7.0		绿化及生态（万元）		0	其他(万元) 52.0
新增废水处理设施能力		/				新增废气处理设施能力		/		年平均工作时		8760			
运营单位			四川中油悟达能源有限公司			运营单位社会统一信用代码			91511423MA69PRKN1G			验收时间		2021年8月16日~17日	
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物		原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水														
	化学需氧量														
	氨氮														
	石油类														
	废气														
	二氧化硫														
	烟尘														
	工业粉尘														
	氮氧化物														
工业固体废物															
与项目有关的其他特征污染物		非甲烷总烃						2.6			2.6				

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。