

**中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园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 160 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司

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: 如莫他 (签字)  
编制单位法人代表: 殷万国 (签字)  
项目负责人: 陶国义  
填表人: 张 聪

建设单位: 中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司  
(盖章)

电话: 0835-2620026

传真: 0835-2620027

邮编: 625000

地址: 雅安市雨城区南二路 53 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	中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川雅安经济开发区名山片区				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 2120.65t、柴油 3719.35t				
实际生产能力	年销售汽油 2120.65t、柴油 3719.35t				
建设项目环评时间	2017年5月	开工建设时间	2017年4月		
调试时间	2018年1月	验收现场监测时间	2018年5月17日~18日		
环评报告表审批部门	四川雅安经济开发区规划建设和安全生产环境保护局	环评报告表编制单位	四川省顺蓝天环保科技咨询有限公司		
环保设施设计单位	四川华聚创源环保科技有限公司	环保设施施工单位	四川华聚创源环保科技有限公司		
投资总概算	1200万元	环保投资总概算	62万元	比例	5.2%
实际总投资	1200万元	实际环保投资	74.5万元	比例	6.2%
验收监测依据	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）； 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）； 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） 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）；				

- 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）；
- 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、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）；
- 10、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）；
- 11、四川省经济和信息化委员会，川经信运行函[2016]781号，《关于新建中石油四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站的确认函》，2016.10.13；
- 12、四川省顺蓝天环保科技咨询有限公司，《中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目项目环境影响报告表》，2017.5；
- 13、四川雅安经济开发区规划建设和安全生产环境保护局，雅经开环审批[2017]5号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目项目环境影响报告表审查批复》，2017.6.5；
- 14、验收监测委托书。

<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 中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>厂界环境噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 3 类功能区标准限值。</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

中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司拟在雅安经济开发区规划区内、名山至雅安快速通道旁新建雅安工业园区加油站，名山至雅安快速通道不仅是连接名山和雅安城区最为便捷的通道之一，而且也是国道 318 线和 108 线的名山段，随着工业园的发展与蒙顶山旅游景区的不断发展，该条线路车流量将不断增加，销量可观。

中石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站（以下简称“雅安工业园区加油站”或“本项目”）主要经营 95#汽油、92#汽油和 0#柴油。项目设 50m<sup>3</sup> 承重式双层储油罐 3 个，其中 0#柴油 1 个（单罐容积 50m<sup>3</sup>），92#汽油罐 1 个（单罐容积 50m<sup>3</sup>），95#汽油罐 1 个（单罐容积 50m<sup>3</sup>），总储量折合汽油后为 125m<sup>3</sup>。设 2 台双油品四枪和 2 台单油品双枪税控加油机，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）2014 版中第 3.0.9 条规定，本加油站为二级加油站。

四川省经济和信息化委员会于 2016 年 10 月 13 日对本项目经信了立案，2017 年 5 月委托四川省顺蓝天环保科技咨询有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 6 月 5 日，四川雅安经济开发区规划建设和安全生产环保局以雅经开环审批

[2017]5 号文下达了本项目环评审查批复。

雅安工业园区加油站于 2018 年 1 月建成并投入运营，年销售汽油 2120.65t 和柴油 3719.35t。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雅安销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 1 月对中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目进行了现场勘察，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 5 月 17 日~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本项目竣工环境保护验收监测表。

本项目位于雅安工业园区名山片区。项目东北侧、东南侧 13m-110m 为居民区（24 户，66 人）；项目南侧 80m 处为京昆高速路；西南侧 10m-234m 为商住区（12 户，25 人），236m 处为居民区（3 户，12 人）；西北侧 101m-260m 为居民区（13 户，38 人）；西北侧紧邻 G318 国道；北侧 10m 处为居民区（3 户，10 人），65m 处为居民区（14 户，45 人）。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3。

本项目劳动定员 6 人，三班制度，每班 8 小时，每天 24 小时营业，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、油管通道、埋地油罐），辅助工程（卸油场、加油车道、实体围墙）、公用工程（供电系统、给排水系统、发电机房、安全消防）、办公生活设施（办公站房）、环保工程（预处理池、隔油池、危废暂存间、油气回收系统、绿化）。详见表 2-1。

### 1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 废水监测
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废物处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

备注：目前加油站站址暂未铺设市政污水管网，加油站生活污水未进入污水处理厂，本项目设置污水处理设施对生活污水进行处理，处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值后外排至地表水体。

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

雅安工业园加油站位于雅安市工业园区名山片区，占地面积为 4333m<sup>2</sup>，主要建设内容为：加油区、储油罐、油管通道、埋地油罐、卸油场、加油车道、围墙、供电系统、给排水系统、发电机房、安全消防、办公站房、预处理池、隔油池、危废暂存间、油气回收系统、绿化等。项目运营后具备年销售汽油 2120.65t、柴油 3719.35t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称		建设内容及规模		产生的环境影响
		环评	实际	
主体工程	加油区	罩棚及加油机：罩棚建筑面积约 600m <sup>2</sup> ，网架结构，净高 6.6m；罩棚下设置加油机 4 台，其中双油品四枪加油机 2 台、单油品单枪加油机 2 台。靠近北侧路边为 2 台单枪加油机，靠近站房一侧设置 2 台 4 枪加油机	罩棚建筑面积约 600m <sup>2</sup> ，网架结构，净高 6.6m；罩棚下设置加油机 4 台，其中双油品四枪加油机 2 台、单油品双枪加油机 2 台。靠近北侧路边为 2 台单枪加油机，靠近站房一侧设置 2 台 4 枪加油机	非甲烷总烃、废水、噪声
	储油区	埋地卧式储罐 3 个，0#柴油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），93#汽油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），97#汽油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），总储存能力 125m <sup>3</sup> （柴油折半计）	承重式双层储油罐 3 个，0#柴油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），92#汽油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），95#汽油罐 1 个（单罐容积 50m <sup>3</sup> ），总储存能力 125m <sup>3</sup> （柴油折半计）	非甲烷总烃、废水、噪声、环境风险
	油管通道	连接油罐区及加油罩棚，输油管道置于管沟内，管沟应充沙填实	与环评一致	环境风险
	埋地油管	输油管道采用 KPS 管道，其连接处采用法兰连接	与环评一致	环境风险
辅助工程	卸油场	配备密闭卸油口 1 个，位于罐区西南侧	与环评一致	非甲烷总烃、噪声、环境风险



	加油车道	3个双车道 车道 宽为9.8m。进出口车道净宽大于等于15m，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	非甲烷总烃、噪声
	实体围墙	H=2.2m	采用护栏围墙，H=2.2m	/
公用工程	供电系统	电源由城市供电网供给	与环评一致	/
	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	废水
	发电机房	在站房内设置柴油发电机房，建筑面积10.5m <sup>2</sup>	与环评一致	废气、噪声
办公生活设施	办公站房	站房2F，净高7.55m；建筑面积360m <sup>2</sup> ，内设办公室、便利店、配电房、卫生间等	与环评一致	废水、噪声、垃圾
环保工程	预处理池	1座 V=3m <sup>3</sup> ，位于站房东侧	预处理池1座，容积8m <sup>3</sup> ，位于站房西南侧；10m <sup>3</sup> /d污水处理设施1台，位于站房西南侧	废水、清掏污泥
	隔油池	1座 V=2.0m <sup>3</sup> ，位于站房北侧	与环评一致	废水、油泥
	危废暂存间	面积8m <sup>2</sup> ，位于站房1F内	设置危险废物暂存箱，位于加油站西南侧，呼吸阀旁	环境风险
	油气回收系统	卸油及加油油气回收系统各一套	与环评一致	废气
	绿化	占地面积1609.3m <sup>2</sup>	与环评一致	/

### 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	环评拟设置		实际设置	
		规格/备注	数量	规格/备注	数量
1	卧式埋地式 钢制储罐	93#汽油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个	92#汽油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个
2		97#汽油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个	95#汽油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个
3		0#柴油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个	0#柴油双层储罐，V=50m <sup>3</sup>	1个
4	税控加油机	四枪加油机	2台	四枪加油机	2台
5		单枪加油机	2台	双枪加油机	2台
6	消防系	手提式磷酸铵盐干粉灭火	4个	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	4个
7		推车式磷酸铵盐干粉灭火器	1个	推车式磷酸铵盐干粉灭火器	1个
8		手提式磷酸铵盐干粉 火器	2个	手提式磷酸铵盐干粉 火器	2个
9		手提式磷酸铵盐干粉灭火器	8个	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	8个
10		石棉被(灭火毯)	5块	石棉被(灭火毯)	5块
11		2m <sup>3</sup> 消防沙池	1个	2m <sup>3</sup> 消防沙池	1个
12		消防桶	4个	消防桶	4个
13		消防铲	4把	消防铲	4把
14		安全警示标识	若干	安全警示标识	若干

1	油气回收系统	一次油气回收系统	1套	一次油气回收系统	1套
16		二次油气回收系统	1套	二次油气回收系统	1套
17	柴油发电机	30kW	1套	20kW	1套
18	潜油泵	/	3台	/	3台
19	通气管	/	4根	/	3根
20	污水处理设施	/	/	处理能力 10m <sup>3</sup> /d	1台

### 2.1.3 项目变更情况

项目汽油标号、加油枪数量、预处理池容积、围墙、通气管数量、危险废物暂存、柴油发电机功率，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	销售 93#汽油、97#汽油、0#柴油	销售 92#汽油、95#汽油、0#柴油	因国家油品实施国 V 标准，汽油标号发生变化
	双油品四枪加油机 2 台、单油品单枪加油机 2 台。	双油品四枪加油机 2 台、单油品双枪加油机 2 台。	根据实际销售情况，为方便顾客，减少排队对时间，本项目单油品加油机加油枪数量增加，但年销售能力不变。
	通气管 4 根	通气管 3 根	汽油通气管 2 根(1 根常开，1 根常关)，1 根油气回收监测管
辅助工程	实体围墙，H=2.2m	护栏围墙，H=2.2m	为不影响加油站东北侧和西南侧住户光线，采用护栏围墙
环保工程	预处理池 1 座 V=3m <sup>3</sup> ，位于站房东侧	预处理池一座 1 座，容积 8m <sup>3</sup> ，位于站房西南侧；新增处理能力 10m <sup>3</sup> /d 污水处理设施 1 台，位于站房西南侧	预处理池容积增加，处理能力增加；加油站暂未接入管网，废水经污水处理设施处理后达到《污水综合排放标

			准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值外排至地表水体
	设置危废暂存间，面积 8m <sup>2</sup> ，位于站房 1F 内	设置带锁扣的危险废物暂存箱，并设有雨蓬，危废箱内设置托盘作为防渗措施。位于加油站西南侧，呼吸阀旁	加油站无闲置空房，设置危废暂存箱存放危险废物

## 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	2120.65t	2120.65t	中石油油库
	汽油	3719.35t	3719.35t	
能源	电	2.0 万 kw · h	2.0 万 kw · h	当地电网
	水	1795.8m <sup>3</sup>	1168m <sup>3</sup>	自来水市政管网

### 2.2.2 项目水平衡

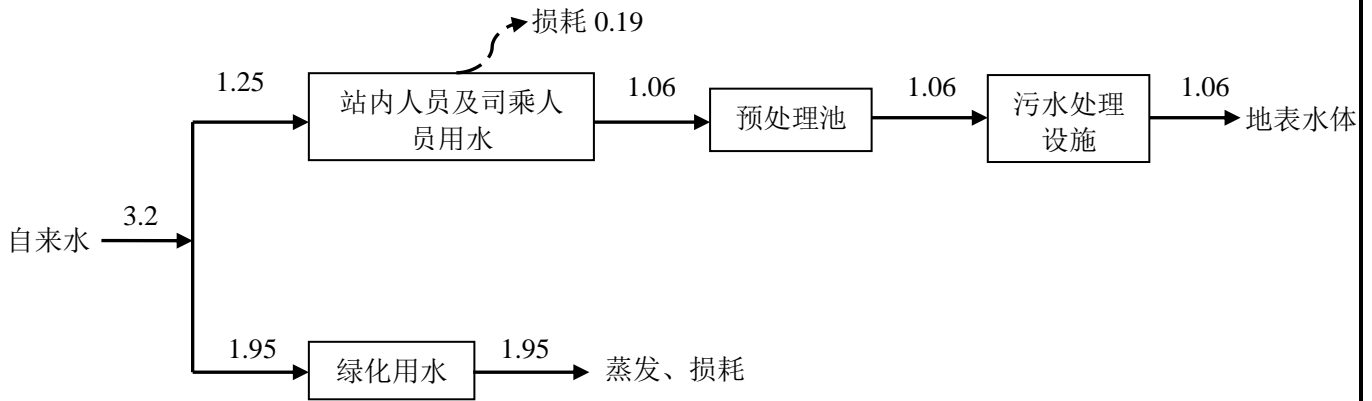


图 2-1 项目水平衡图（消耗单位：m<sup>3</sup>/d）

### 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）

加油站主要设备为储油罐和加油机，两者之间用埋地管道连接。该站采用的每台加油机按加油品种，单独设置进油管。

其工艺流程图如下：

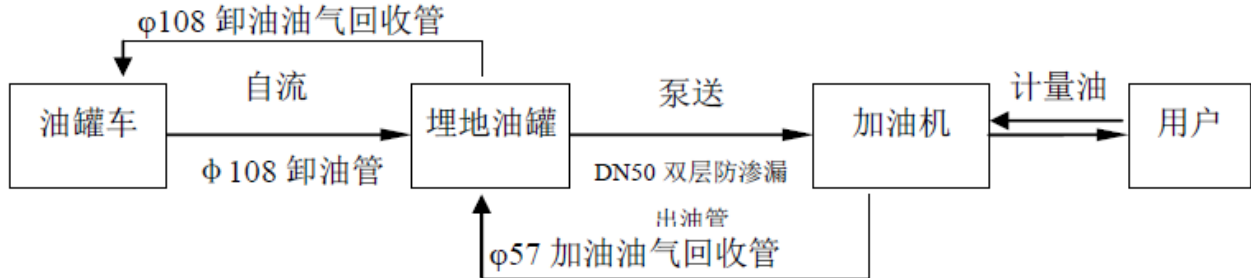


图2-2 项目运营期工艺流程图

#### （1）卸油及加油油气回收

本项目按 0#柴油、92#汽油、95#汽油 3 个油品品种设置，3 个 50m<sup>3</sup> 油罐(分别为 0#柴油罐、92#汽油罐和 95#汽油罐)，3 根卸油管线用无缝钢管，按 3‰坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，3 根卸油胶管配 3 个快速接头。

卸车管集中布置在卸油口箱内。汽油管道接口采用阳接头，柴油管道接口采用阴接头。汽油接管涂中油红，柴油接管涂中油绿。各个油品接管设置相应标识牌，标识牌颜色与相对应接管相同。

本项目采用密闭式卸油方式。油罐车卸油时采用密封式卸油，可以减少油气向外界溢散。汽油卸油安装卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，对油蒸汽进行回收。

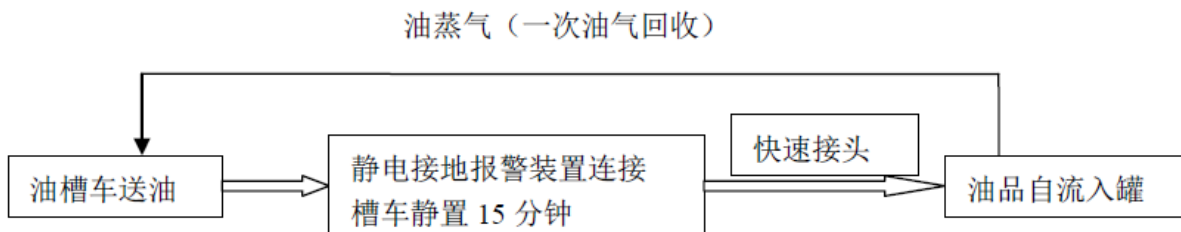


图2-3 卸油油气回收系统

### (2) 加油及加油油气回收

直埋卧式双层油罐中的油料，由加油机抽取、计量，通过加油枪给汽车加油。加油机采用符合国家计量标准的电脑税控加油机。

加油站的加油机为潜油泵式税控加油机。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。

汽油加油机安装加油油气回收管道，通过加油机内的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内。其加油工艺流程如下图：

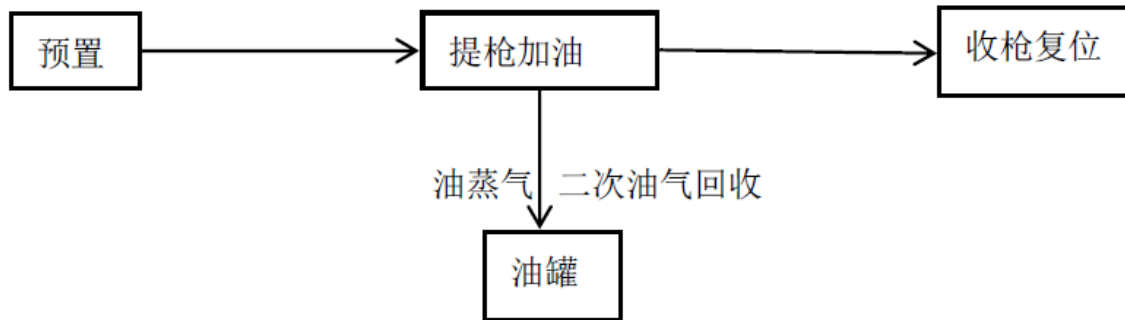


图2-4 加油机加油工艺流程图

加油油气回收系统：汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（真空泵）经油气回收管线输送至储罐，实现加油与油气等体 积置换。

### (3) 加油站站区营运期工艺流程及产污位置图：

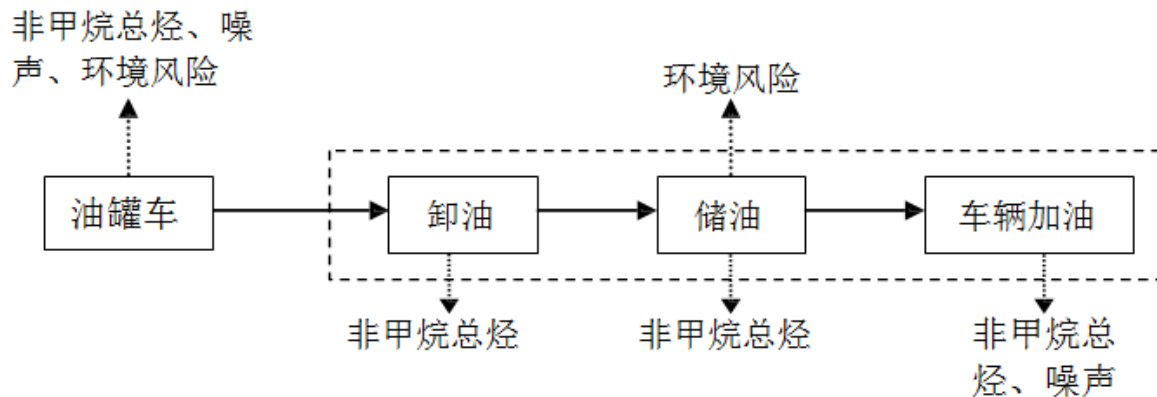


图2-5 营运期工艺及产污环节图

### 污水处理设施工艺：

为确保加油站生活污水经污水处理设施处理后达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准，污水处理设施（处理能力 10m<sup>3</sup>/d）处理工艺如下：

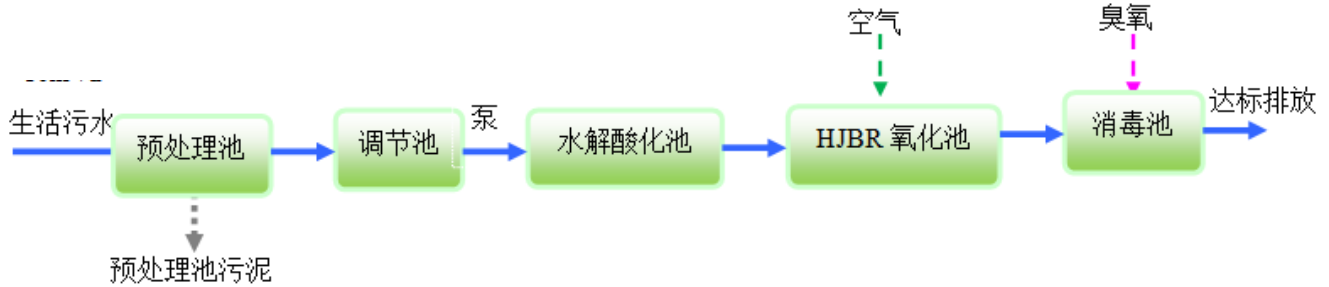


图2-6 污水处理工艺流程图

生活污水经前端管道收集后，自流进入预处理池，污水在厌氧微生物的分解作用下，去除部分溶解性 COD、BOD 和 SS 悬浮物。处理后出水自流至调节池，该池主要对水质水量进行均衡调节，确保后续生化系统的稳定运行。

调节池出水由泵抽至一体化前端水解酸化池，在兼氧条件下，兼氧菌通过水解、酸化、代谢、消化等作用来降解废水中的 COD、SS、悬浮物等污染元素。

水解酸化池出水自流进入 HJBR 氧化池。HJBR 氧化池中设置一定高度的弹性填料，使经过曝气充氧的污水以一定的流速流过填料，弹性填料有一定的流动性，并且长满生物膜，污水流过亲水填料时，在微生物的分解作用下，污水得到净化。

HJBR 氧化池出水经过内部沉淀区进行泥水分离后自流进入消毒池。消毒池内设置有臭氧投加装置，通过臭氧的强氧化性，使水中细菌得到杀灭，经消毒杀菌后出水便可达标排放。

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

项目运营期废水主要为站内员工生活污水、外来司乘人员产生的生活污水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。储油罐每3年清洗一次，清洗采用干式清洗法，无废水产生。

治理措施：项目生活污水产生量为 $1.06\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积约 $8\text{m}^3$ ）处理后，进入污水处理设施（处理能力 $10\text{m}^3/\text{d}$ ）处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准后外排至地表水体。

站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 $2\text{m}^3$ ），经隔油池处理后，排入站前的雨水沟。

#### 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、机动车尾气、柴油发电机燃烧废气和道路扬尘。

治理措施：①汽油挥发烃内气体：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，燃烧废气通过管道引至室外排放，且采用0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。

③机动车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。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道路扬尘：本项目站内全为水泥路面，场地地面硬化处理，站内地面定期打扫，站内种植绿化。加油站为露天布置，道路扬尘均可通过站区自然通风扩散

而得到控制，对周边环境空气影响小。

### 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；柴油发电机设置在专用房间内，基础减震，墙体隔音；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，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等。

### 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、隔油池废油和油泥、预处理池污泥、储油罐清洁油渣及部分沾油废物（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	废物识别	处置方式
1	员工及司乘人员	生活垃圾	3.65t/a	一般废物	环卫部门统一处理
2	预处理池	预处理池污泥	0.5t/a	一般废物	
3	隔油池	隔油池废油	0.015t/a	HW09	新建加油站，目前暂未产生，待后期交有资质单位处理
4	储油区	储油罐清洁油渣	0.05t/次	HW08	储油罐每 3~5 年清洗一次，清洁油渣收集后交由什邡开源环保科技有限公司回收处理
5	加油区、卸油区	沾油废物（沾油废抹布、废手套）	0.1t/a	HW49	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：本项目储油罐采用承重式双层储油罐，双层油罐如果内罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入常压的内罐；双层间隙内的压力或液位会发生变化，触发声警器。储液渗漏进双层间隙后，由于外罐完



好，储液并不会漏出。因此，储液、土壤和地下水都是安全的。如果外罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入土壤。双层间隙内的压力或液位会发生变化，触发报警器。此时，由于内罐是完好的，储液安全，进入土壤的只有气体或检测液。危废暂存箱内危险废物收集桶下方垫有托盘作为防渗措施，且危废暂存箱设有雨蓬。

### 3.6 环境风险防范措施

油罐车卸油过程采取密闭卸油方式，加油管道均为埋地式，采用沙土填埋。加油站储油罐采用承重式双层储油罐，内层或外层罐壁破损泄漏将会触发监测装置并报警提示，能及时发现油罐渗漏，防治成品油泄漏造成地下水污染。加油区配有灭火器和火警报警装置。中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司已制定《突发环境事件应急预案》，并报送四川雅安经济开发区规划建设和安全生产环境保护局备案（备案号：511803-2017-021-L）。

### 3.7 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		环评拟设工程	拟投资	实际建成	实际投资
废水治理	施工期	沉淀池（1.5m <sup>3</sup> ），施工废水处理上清液回用	1.5	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	1.5
	营运期	预处理池，1座，有效容积 3m <sup>3</sup> ，位于项目东侧	3.0	预处理池，1座，有效容积 8m <sup>3</sup> ，位于项目西南侧；污水处理设施 1个，处理能力 10m <sup>3</sup> /d	16.0
		隔油池，1座，有效容积 2.0m <sup>3</sup> ，位于项目北侧	2.0	隔油池，1座，有效容积 2.0m <sup>3</sup> ，位于项目西侧	2.0
废气治理	施工期	道路硬化、定期洒水，设置防尘，加强施工管理等	5.0	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	5.0
	营运期	加油油气装置和卸油油气装置、埋地油罐密封等措施	10.0	加油油气装置和卸油油气装置、埋地油罐密封等措施	10.0
地下水防治	营运期	重点防渗区和一般防渗区的防渗、防腐处理，地面硬化等防渗	9.0	储油罐采用承重式双层储油罐，输油管道采用双层管道，危废暂存箱内设置雨蓬和托盘。加油区地面硬化处理，	9.0
噪声治理	施工期	建筑垃圾分类收集，不可回收垃圾定期送至环保部门指定地点填埋处理	1.5	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	1.5
	营运期	生活垃圾集中收集委托环卫部	1.0	生活垃圾集中收集委托环卫部	1.0

		门清运		门清运	
固体废物处置	施工期	预处理池污泥委托环卫部门清运	0.5	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	0.5
	营运期	油泥、油渣送有危废处理资质的单位处理	2.5	隔油池废油暂未产生，待后期产生交有资质单位处置；油罐清洗油渣由什邡开源环保科技有限公司回收处理	2.5
		设置危废暂存间，并采取“三防”措施	1.5	设置危废暂存箱，作为危险废物暂存设施。危废暂存箱配有锁扣，具备防流失、防渗、防扬散条件，危废箱内使用桶装分类收集危废	1.0
		每三年由有资质的清罐单位进油罐清洗并收集油渣	1.0	每三年由有资质的清罐单位进行油罐清洗，油罐清洗残渣由什邡开源环保科技有限公司回收处理	1.0
		合理布置施工平面图，合理安排施工时间，采用低噪声设备	1.0	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。	1.0
		选用低噪声设备、消声减震设施，规范管理。使用吸声，隔声材料 备用柴油发电 房建隔声房。	3.0	选用低噪声设备、基础减振，规范管理。柴油发电机设置在独立隔声房间内。	3.0
	风险防范措施	施工期	风险防范措施，应急预案，消防演练以及设置消防事故池。	12.0	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。
厂区绿化	营运期	绿化及景观建设，绿化面积1609.3平方米。	7.5	种植植被，绿化面积1609.3平方米。	7.5
合计			62.0		74.5

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	时期	排放源	污染物名称	防治措施	实际防治措施	排放去向
大气污染物	营运期	罐车卸油、加油机、储油罐	非甲烷总烃	密闭措施、油气回收系统	密闭措施，卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
		地面扬尘，汽车尾气	TSP、SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、CO	场地硬化、洒水、绿化	加强管理，避免机动车频繁的启动与熄火、自然通风、种植植被	外环境

		备用发电机	少量	自带消烟除尘装置处理	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，燃烧废气通过管道室外排放	外环境
水污染物	营运期	员工及往来人员	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、SS	生活污水经预处理池处理后，排入园区污水管网，再由四川雅安经济开发区名山片区工业污水处理厂处理达标后，排入名山河	生活污水经预处理池处理后，进入污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准后外排至地表水体。	外环境
固体废物	营运期	员工及司乘人员	生活垃圾	环卫部门统一处理	委托当地环卫部门定期清运处理	合理处置
		预处理池	清掏污泥	环卫部门统一处理		
		加油站	沾油废物	环卫部门统一处理	废弃的沾油抹布、废手套属于豁免类，与生活垃圾一起处理	
		隔油池	废油	委托有资质单位处理	新建加油站，目前暂未产生，待后期产生交有资质单位处理	/
		储油罐	油渣	委托有资质单位处理	每三年由有资质的清罐单位进行油罐清洗，油罐清洗残渣由什邡开源环保科技有限公司回收处理	合理处置
噪声	营运期	车辆启动、潜油泵、加油机、	噪声	设置绿化隔离带、加高围墙，车辆禁鸣、	选用低噪声设备，基础减振，绿化隔声，加强管理	外环境

## 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

中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目符合国家现行产业政策，与当地规划相容，选址合理；污染物排放量少，符合清洁生产要求；拟采用的污染防治措施可使污染物达标排放；项目总平面布置图布置合理。需严格落实环境影响报告表和工程设计提出的环保对策及措施，则本项目在雅安市名山区建设从环保角度可行。

#### 4.2 环评要求与建议

(1) 项目营运期要经常对预处理池进行清掏，以保证废水能及时得到处理。项目必须按照安全评价的要求进行安全建设和运营，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，做到快速、高效、安全处置。

(2) 加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

(3) 进行油罐更换时，施工和建设单位需留下现场施工照片，以便管理部门进行查验。

(4) 加强油站内部管理，成立环境管理机构，负责全站区的环境管理工作，保证环保装置正常运行，并建立完善的环保档案，接受环保主管部门的指导监督和检验。

(5) 及时检查各阀门是否泄漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

#### 4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司：

你公司报送的《中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）已收悉，经研究，现批复

如下：

一、你公司于 2013 年 2 月 21 日与四川雅安工业园区管理委员会签订《雅安工业园区加油加气站项目入园协议书》，同意项目入园。本项目于 2016 年 5 月 25 日经雅安市城乡规划和住房保障局出具《建设项目选址意见书》(选字第 2016 经 002 号)符合城乡规划要求；2016 年 10 月 13 日经四川省经济和信息化委员会出具《关于新建中石油四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站的确认函》(川经信运行函[2016]781 号)，同意项目建设。项目主要建设内容及规模如下：

项目建设地点为四川雅安经济开发区名山片区，占地面积 4333m<sup>3</sup>，总投资 1200 万元，其中环保投资 62 万元。新建 2 层加油站房约 360m<sup>2</sup>；螺栓球网架罩棚建筑面积约 600m<sup>2</sup>；储罐区共设置 50m<sup>3</sup> 地埋储油罐 3 个，其中 93#储罐 1 个、97#储罐 1 个、0#柴油储罐 1 个；罩棚下方设置加油机 4 台，其中单枪加油机 2 台、四枪加油机 2 台；以及加油站相关配套设施设施等附属工程。

二、在严格落实《报告表》中提出的各项环境保护措施前提下，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列项目的性质、规模、地点、环境保护对策措施及以下要求进行建设和运行：

(一) 施工废水经沉淀池处理后循环利用，禁止外排；施工期生活污水依托周围农户处理，运营期生活污水在未接入园区污水处理厂处理前，需自行处理达《污水综合排放标准》(GB89781996)中一级标准后方可外排。

(二) 认真组织施工，加强施工管理，合理布置施工平面合理安排施工时间、进度，减少施工期废气、噪声对环境的影响。如因特殊、工艺要求需夜间施工，必须向我局书面申请，经批准后方可施工，同时公告附近居民，严禁施工噪声扰民。

(三) 优化项目平面布局，合理布置噪声源，优先选用低噪设备。做好设备减震降噪措施，完善限速、禁鸣标牌，减少噪声和扬尘对环境的影响。

(四) 建筑垃圾应严格按照相关管理规定进行处置，临时堆放的弃渣应妥善堆存，严禁弃渣下河。生活垃圾集中收集后统一交由环卫部门处理。危险废物集中收

集后委托有资质的单位进行处置，并按相关规范要求建设独立暂存间，做好“三防措施”。

(五) 加强环保宣传和教育，提高员工环保意识，避免操作时“跑、冒、滴、漏”造成环境污染。建立健全环保管理制度和环境风险事故应急预案，加强环保设备设施日常管理和维护，确保各项污染物稳定达标排放，避免环境污染事故发生。

三、项目建设必须依法严格执行环境保护“三同时”制度，项目竣工时，必须按规定程序向我局申请环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入使用。

四、我局将负责该项目施工期和运营期的环境保护监督检查工作。

#### 4.4 验收监测标准

##### 4.4.1 执行标准

根据执行标准。废水执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中一级标准限值。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。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中3类。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			
		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中一级标准限值；		
废水	站房、 厕所	项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)
				pH	6~9	COD	100	pH	6~9

		BOD <sub>5</sub>	20	SS	70	BOD <sub>5</sub>	20	SS	70
		氨氮	15	石油类	5	氨氮	15	石油类	5
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		
厂界环境噪声	设备噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 3 类功能区标准限值。			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 3 类区标准		
		项目	标准限值 dB (A)			项目	标准限值 dB (A)		
		昼间	65			昼间	65		
		夜间	55			夜间	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	站房、厕所	污水处理设施排水口	pH、BOD <sub>5</sub> 、COD、SS、氨氮、石油类	监测 2 天，每天 3 次

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水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
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
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-W380 SX-620 笔式 PH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W319 SHP-150 生化培养箱 ZHJC-W351 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/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
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

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 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#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		监测 2 天，每天 3 次

## 6.2.2 废气监测方法

表 6-4 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	0.07 mg/m <sup>3</sup>

## 6.3 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 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	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W441 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5月17日、18日，中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园区加油站正常运营，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	设计销量 (t/a)	实际销量 (t/a)	运行负荷 (%)
2018年5月17日	汽油销售	5.81	5.35	92
	柴油销售	10.19	9.44	93
2018年5月18日	汽油销售	5.81	5.17	89
	柴油销售	10.19	9.76	96

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	5月17日	第一次	0.38	0.64	0.70	0.52	4.0
		第二次	0.59	0.76	0.73	0.71	
		第三次	0.44	0.86	0.88	0.91	
	5月18日	第一次	0.32	0.93	0.95	1.01	
		第二次	0.84	1.14	1.02	1.15	
		第三次	0.87	1.20	1.10	1.14	

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 厂界噪声监测结果

表 7-3 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
	日期	时段		
1#厂界北侧外 1m 处	5 月 17 日	昼间	62.1	昼间 65 夜间 55
		夜间	47.2	
	5 月 18 日	昼间	60.8	
		夜间	48.0	
2#厂界东侧外 1m 处	5 月 17 日	昼间	57.5	
		夜间	47.1	
	5 月 18 日	昼间	56.4	
		夜间	47.6	
3#厂界南侧外 1m 处	5 月 17 日	昼间	56.7	
		夜间	46.5	
	5 月 18 日	昼间	56.0	
		夜间	46.7	
4#厂界西侧外 1m 处	5 月 17 日	昼间	58.2	
		夜间	46.5	
	5 月 18 日	昼间	56.5	
		夜间	47.2	

监测结果表明, 验收监测期间, 加油站厂界环境噪声 1#~4#测点昼间等效连续 A 声级在 56.0~62.1dB(A), 厂界环境噪声 1#~4#测点夜间等效连续 A 声级在 46.5~48.0 dB(A), 1#~4#测点厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008) 表 1 中 3 类标准。

### 7.2.3 废水监测结果

表 7-4 废水监测结果 单位: mg/L

项目 \ 点位	废水总排口						标准限值
	5 月 17 日			5 月 18 日			
	第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
化学需氧量	74.2	78.8	77.3	69.6	74.2	78.8	100
氨氮	13.1	13.5	13.2	13.8	13.7	13.9	15
pH 值 (无量纲)	8.01	8.08	8.03	8.11	8.07	7.99	6~9
悬浮物	18	16	17	12	14	14	70
五日生化需氧量	19.2	18.9	18.4	19.6	18.3	18.7	20
石油类	0.36	0.36	0.34	0.37	0.35	0.36	5

监测结果表明, 验收监测期间, 加油站污水处理设施排水口所测 pH 值、氨氮、

化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值。

## 表八

### 8 总量控制及环评批复检查

#### 8.1 总量控制

根据环评报告表及批复，本项目总量控制指标为：非甲烷总烃：1.36t/a。

本项目废气非甲烷总烃无组织排放，因此未对非甲烷总烃排放量进行总量核算。废水经加油站预处理池和污水处理设施处理外排至地表水体，其中氨氮排量为：0.0052t/a；COD 排放量为：0.029t/a。

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)
	COD	/	0.029
	氨氮	/	0.0052

#### 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	施工废水经沉淀池处理后循环利用，禁止外排；施工期生活污水依托周围农户处理，运营期生活污水在未接入园区污水处理厂处理前，需自行处理达《污水综合排放标准》(GB89781996)中一级标准后方可外排。	已落实。 项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。目前加油站运营期生活污水未进入园区污水处理厂，加油站生活污水经预处理池+污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》(GB89781996)表 4 中一级标准外排至地表水体。
2	认真组织施工，加强施工管理，合理布置施工平面合理安排施工时间、进度，减少施工期废气、噪声对环境的影响。如因特殊、工艺要求需夜间施工，必须向我局书面申请，经批准后方可施工，同时公告附近居民，严禁施工噪声扰民。	已落实。 项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。
3	优化项目平面布局，合理布置噪声源，优先选用低噪设备。做好设备减震降噪措施，完善限速、禁鸣标牌，减少噪声和扬尘对环境的影响。	已落实。 选用先进的低噪声设备、基础减振、合理布局，加强管理等措施。此次验收监测结果表明，项目厂界昼夜噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 3 类区域标准。

4	建筑垃圾应严格按照相关管理规定进行处置，临时堆放的弃渣应妥善堆存，严禁弃渣下河。生活垃圾集中收集后统一交由环卫部门处理。危险废物集中收集后委托有资质的单位进行处置，并按相关规范要求建设独立暂存间，做好“三防措施”。	基本落实。 项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题。生活垃圾及预处理池污泥由环卫部门定期清运；危险废物经桶装收集后，放置在危废暂存箱内。本项目为新建加油站，隔油池废油暂未产生，待后期产生后交由资质单位处理。储油罐每三年由有资质的清罐单位进行油罐清洗，油罐清洗残渣由什邡开源环保科技有限公司回收处理。沾油废物（沾油废抹布、废手套）混入生活垃圾一并处理。
5	加强环保宣传和培训教育，提高员工环保意识，避免操作时“跑、冒、滴、漏”造成环境污染。建立健全环保管理制度和环境风险事故应急预案，加强环保设备设施日常管理和维护，确保各项污染物稳定达标排放，避免环境污染事故发生。	已落实。 员工实行培训上岗，规范管理，中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司制定了突发环境事件应急预案，并送至四川雅安经济开发区规划建设局和安全生产环境保护局备案（备案号：511803-2017-021-L）。

### 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。10%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响，但可接受；90%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响。37%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，但可接受；63%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响。3%的被调查者认为本项目的主要环境影响是环境风险；97%的被调查者认为本项目对环境没有影响。97%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；3%被调查者对本项目环境保护措施效果表示无所谓。97%的被调查者认为本项目是有利于本地区的经济发展；3%被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响。97%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；3%被调查者对本项目的环保工作标识无所谓。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	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可接受	3	10
		有影响不可接受	0	0
		无影响	27	90
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	11	37
		有负影响可接受	0	0
		有负影响不可接受	0	0
4	您认为本项目的 主要环境影响 有哪些	无影响	19	63
		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	1	3
		没有影响	29	97
5	您对本项目 环境保护措施 效果满意吗	不清楚	0	0
		满意	29	97
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
6	本项目是够 有利于本地区 的经济发展	无所谓	1	3
		有正影响	29	97
		有负影响	0	0
		无影响	1	3
7	您对本项目 的环保工作 总体评价	不知道	0	0
		满意	29	97
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
8	其它意见和建议	无所谓	1	3
		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 5 月 17 日~2018 年 5 月 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，中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司雅安工业园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：生活污水经预处理池处理收后，进入加油站污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值外排至地表水体。站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 2m<sup>3</sup>），经隔油池处理后，雨水排入站前的雨水沟。

2、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。

3、噪声：项目厂界昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 3 类标准。

4、固体废弃物排放情况：生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门定期清运；本项目为新建加油站，隔油池废油暂未产生，待后期产生后加有资质单位处理；沾油废物（沾油废抹布、废手套）混入生活垃圾一并处理；储油罐每三年由有资质的清罐单位进行油罐清洗，油罐清洗残渣由什邡开源环保科技有限公司回收处理。

#### 5、总量控制指标：

根据环评报告表及批复，本项目总量控制指标为：非甲烷总烃：1.36t/a。

本项目废气非甲烷总烃无组织排放，因此未对非甲烷总烃排放量进行总量核

算。废水经加油站预处理池和污水处理设施处理外排至地表水体，其中氨氮排量为：0.0052t/a；COD 排放量为：0.029t/a。

### 9.1.2 公众意见调查

70%的被调查公众表示支持项目建设，100%被调查公众不关心本项目的建设；97%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意和基本满意，3%被调查者对本项目的环保工作表示不关心；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雅安销售分公司雅安工业园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1200万元，其中环保投资74.5万元，环保投资总投资比例为6.2%。项目废气、废水、噪声均能达标排放，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、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。待后期产生隔油池废油交资质单位处理。
- 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。

**附件：**

附件 1 立项文件

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

附件 10 自主验收意见

**附图：**

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面图

附图 3 外环境关系及监测布点图

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