

岷江新都华资加油站改造项目竣工环境保

护验收监测报告表

(废水、废气)

中衡检测验字[2018]第 139 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 11 月

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

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川岷江销售分公司
(盖章)

电话： 028-61755205

传真： 028-61755205

邮编： 611830

地址： 都江堰市彩虹大道南段 599
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	岷江新都华资加油站改造项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	成都市新都区龙桥镇河顺村				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 3300t/a、柴油销售 700t/a				
实际生产能力	汽油销售 3300t/a、柴油销售 700t/a				
建设项目环评时间	2018年2月	开工建设时间	2017年11月		
调试时间	2017年12月	验收现场监测时间	2018年5月7日至2018年5月8日		
环评报告表审批部门	成都市新都区环境保护局	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	355万元	环保投资总概算	76.5万元	比例	21.55%
实际总投资	355万元	实际环保投资	61.7万元	比例	17.4%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第13号(2001年12月27号), 中华人民共和国国务院令第682号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》(2017年7月16日);</p> <p>2、环境保护部, 国环规环评[2017]4号, 关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告, (2017年11月22日);</p> <p>3、《中华人民共和国环境保护法》, 2015年1月1日起实施, (2014年4月24日修订);</p> <p>4、《中华人民共和国水污染防治法》, 2018年1月1日起实施, (2017年6月27日修订);</p> <p>5、《中华人民共和国大气污染防治法》, 2016年1月1日起</p>				

	<p>实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>6、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>7、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>8、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；</p> <p>9、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《岷江新都华资加油站改造项目环境影响报告表》，2018.02；</p> <p>10、成都市新都区环境保护局，新环建评[2018]34号，《关于对中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司岷江新都华资加油站改造项目环境影响报告表的批复》，2018.2.11；</p> <p>11、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>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>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>成品油作为重要的基础能源，在众多的生产领域，如化工、交通运输、机械加工、制造等行业有着广泛的用途，与人民的工作和日常生活息息相关，密不可分。随着国民经济的迅猛发展，在我们生活中时刻感受着汽车大众化发展的演变趋势。</p>	

在大小城市的建设发展中，加油站的建设不仅仅是满足群众的需求，成为城市基础建设的需要，更是石油化工行业销售的闪光点。岷江新都华资加油站于 2000 年 8 月建成营运，占地面积 1016.96m²，站房面积 200m²，由于加油站站房陈旧、渗漏严重，建设时间较长，设备条件落后，无法满足过往车辆的加油需求，为此，中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司投资 355 万元在华资加油站原址进行加油站改造，包括站房利旧装修；罩棚除锈防腐、包装更换；更换 5 具 30m³FF 承重油罐；增设 98#油品；更换 2 台双枪、2 台四枪加油机；更换复合管线和电气线路；抬高进出口地坪；增设隔油池、环保沟等环保设施；更换液位仪、潜油泵、站级系统等设备。

中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司岷江新都华资加油站项目于 2017 年 8 月 1 日取得了中国石油天然气股份有限公司四川销售分公司的立项批复（油川销计[2017]276 号）； 2018 年 2 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 2 月 11 日，成都市新都区环境保护局，以新环建评[2018]34 号文下达了审查批复。

岷江新都华资加油站改造项目于 2017 年 12 月扩建完成并投入运营，扩建完成后形成了年销售汽油 3300t、柴油 700t 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岷江销售分公司岷江新都华资加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 4 月对岷江新都华资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 7 日至 2018 年 5 月 8 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。

岷江新都华资加油站位于成都市新都区成彭路，项目场界西面紧邻 105 省道；场

界北、南、东三面被四川繁清家具有限公司所围；场界北侧 0-60m 为四川繁清家具有限公司，60-140m 为迪美斯家居生活馆，140-200m 为银龙家私；东南面 10-180m 为四川繁清家具有限公司；东侧 0-45m 为四川繁清家具有限公司，50-200m 为 2F 结构居民区。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 5 人，3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，年工作天数 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、办公及生活设施、环保工程等，项目具体组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，主要原辅材料及能耗表见表 2-3。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、隔油池、环保沟、化粪池、监测井、固废收集、防渗措施、绿化）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

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

备注：本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，不外排，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理，因此，此次验收未对废水进行监测。

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

岷江新都华资加油站改造项目位于成都市新都区成彭路，占地面积 1016.96m²，站房面积 200m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、变配电箱、隔油池以及化粪池。项目运营后具备年销售汽油 3300t、柴油 700t 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	
主体工程	油站区	加油机：更换 2 台双枪、2 台四枪加油机罩棚；除锈防腐、包装更换	与环评一致	废气、废水、噪声
	储油罐	改建 4 座 30m ³ 汽油罐（3DFF 双层罐），1 座 30m ³ 柴油罐（3DFF 双层罐）及其相应配套设施	与环评一致	废气、废水、噪声、环境风险
	拆除工程	拆除原有通气管和原有卸油，出油管线，拆除 2 个 50 m ³ 油罐与 1 个 30m ³ 油罐	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	废气、噪声
	加油车道	行车道宽度分别为 4m、4m，转弯半径大于 6m，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	
	通气管	加油工艺管线采用双层复合管，卸油工艺管线采用单层复合管，通气管线、油气回收管线采用无缝钢管。新增液位仪及 5 根探棒	与环评一致	废气
	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	新建消防沙箱及器材箱	与环评一致	/
公用工程	供水系统	给水由城市供水管网供给，排水雨污分流制	与环评一致	/
	供电系统	电源由城市供电网供给，并设 30kW 柴油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统	与环评一致	/
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统 1 套：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；加油油气回收系统 1 套：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过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	废气
	隔油池	现有隔油池 1 座，容积 4m ³ ，位于绿化带内；本次设地下隔油池 1 座，容积 4m ³ 。钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第 1 格为 2m ³ ；第 2、3 格均为 1m ³ /格），每个挡板中央留有水孔（Φ），距池底高度 25cm），用于收集处理初期雨水	与环评一致	废油、废水

	环保沟	新增环保沟，围加油站三面及油罐区，卸油区修建，对含油雨水进行收集处理	与环评一致	废油、废水
	监测井	设置监测井1个，功能：监测潜水含水层水质动态，位于油罐区南侧	监测井设置2个，位于罐区西侧	废油
	预处理池	预处理池1座，容积8m ³ ，设置于厕所旁	与环评一致	废水、污泥
	固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，每个容积0.2m ³	与环评一致	恶臭
		现有危废间位于站房内，约2m ² ；本次在厕所旁设危险废物暂存间1处，面积约为2m ²	设置危废暂存箱1个	
	防渗设施	采取分区防渗，油罐内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理，项目不设罐池	与环评一致	环境风险
	绿化	项目绿化面积为215m ²	项目绿化面积50m ²	/
办公及生活设施	站房	1F，建筑面积200m ² ，利旧改造，站房进行形象包装：门窗全部更换，内墙粉刷，地面贴砖，外墙贴陶瓷薄板	与环评一致	废水、固废、废气、噪声

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	备注	设备名称	数量	备注
1	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	4 个	92#汽油罐 2 座、95#、98#汽油罐各 1 座	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	4 个	92#汽油罐 2 座、95#、98#汽油罐各 1 座
2	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	1 个	柴油罐 1 座	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	1 个	柴油罐 1 座
3	潜油泵	5 个	每罐各 1 个	潜油泵	5 个	每罐各 1 个
4	2 台双枪、2 台四枪潜油泵加油机	4 台	/	2 台双枪、2 台四枪潜油泵加油机	4 台	/
5	计量装置	5 套	/	计量装置	5 套	/
6	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/
7	监控系统	1 套	/	监控系统	1 套	/
8	油气回收系统	1 套	/	油气回收系统	1 套	/
9	油气回收系统	1 套	/	油气回收系统	1 套	/
10	防雷防静电接地系统	3 套	/	防雷防静电接地系统	3 套	/
11	阻火器	若干	/	阻火器	若干	/
12	柴油发电机(备用)	1 台	/	柴油发电机(备用)	1 台	/
13	推车式干粉灭火器	2 台	/	推车式干粉灭火器	2 台	/
14	灭火毯	8 床	/	灭火毯	8 床	/
15	消防沙	2m ³	/	消防沙	2m ³	/
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	2、8kg 等	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	2、8kg 等

2.1.3 项目变更情况

项目监测井个数增加、绿化面积减少，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
环保工程	1 个监测井，位于罐区南侧	2 个监测井，位于罐区西侧	监测井增加，更有利于地下水监测工作
	现有危废间位于站房内，约 2m ² ；本次在厕所旁设危险废物暂存间 1 处，面积约为 2m ²	加油站设置了危废暂存箱，危废收集桶置于危废暂存箱内，并张贴有危废标识标牌，建立有危废登记台账。危废暂存箱放置地点远离其他杂物储存场所	加油站无其他独立房间，因此设置了危废暂存箱，危废暂存箱采取了防雨、防渗漏措施，并上锁
	项目绿化面积为 215m ²	项目绿化面积 50m ²	因场地限制，绿化面积减少

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测年耗量	实际消耗量	来源
主（辅）料	汽油（t/a）	3300	3300	中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司成品油配送中心配送
	柴油（t/a）	700	700	
水	自来水（m ³ /a）	303	303	自来水管网
能源	电	3 万 kW·h	3 万 kW·h	当地电网

2.2.2 项目水平衡

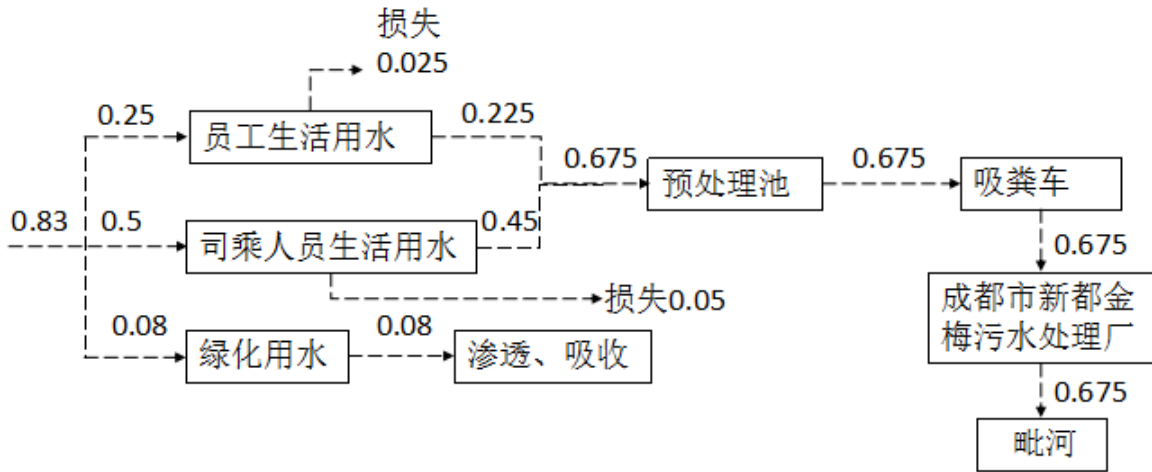


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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。

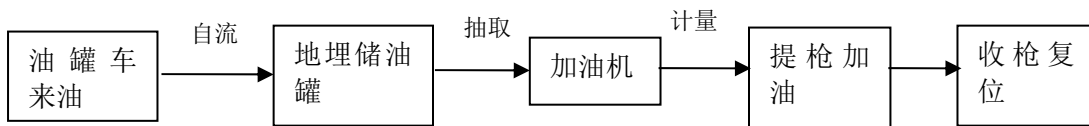


图 2-2 项目营运期工艺流程图

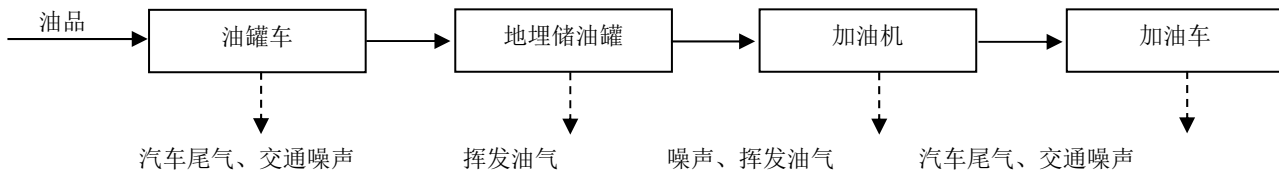


图 2-3 项目营运期产污环节框图

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放（废水、废气）

3.1 废水的产生、治理及排放

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

治理措施：

项目生活污水产生量为 $0.675\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积 8m^3 ）处理后，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理，不外排。

项目初期雨水经环保沟收集后经隔油池（容积 4m^3 ）处理后排入地表水。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次。目前本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生。

3.2 废气的产生、治理及排放

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

（1）汽油挥发烃类气体

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

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

（2）汽车尾气

加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO 、 NO_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、SO₂ 和 NO_x。

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楼顶排放。

3.3 “以新带老”措施

(1) 本项目对单层罐进行更换，采用 3DFF 双层罐，同时对储罐油气回收系统进行改造，同时采取分区防渗和地下水污染防治措施，确保不污染地下水。

(2) 新增环保沟收集雨水，对含油雨水进行隔油处理后排放；

(3) 新增地下水监测井，定期进行地下水监测。

3.4 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。

本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：加油站油罐为地埋式双层油罐。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加层和加强保护，对加油机区和卸油平台进行了重点防渗处理，同时加强管理，规范操作，安装渗漏报警器、避免项目运营对地下水造成影响。

3.5 处理设施

表 3-1 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资
----	--------	-----	--------	------

运营期	废气治理	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各1套；储油罐通气管2根，管口设置呼吸阀，管高4.0m	8	铺设了油气回收管线；采用了油气回收性的加油枪；安装了一次和二次油气回收装置各1套；储油罐通气管2根，管口设置呼吸阀，管高4.0m	15
	废水治理	预处理池1个，有效容积8m ³ ，位于站房旁	2	预处理池1个，有效容积8m ³ ，位于站房旁	1
		沿加油区三面及卸油区修建环保沟，对含油雨水进行收集处理。	4	沿加油区三面及卸油区修建了环保沟，对含油雨水进行收集处理	2
		1个地理式隔油池，要求按照钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第1格为2m ³ ；第2、3格均为1m ³ /格），每个挡板中央留有水孔（Φ），距池底高度25cm重设并按重点防渗区。有效容积4m ³	3	1个地理式隔油池，钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第1格为2m ³ ；第2、3格均为1m ³ /格），每个挡板中央留有水孔（Φ），距池底高度25cm重设并按重点防渗区。有效容积4m ³	2
	绿化	场地四周绿化面积215m ²	1	场地四周绿化面积10m ²	0.5
	环境管理及监测	按前述的环境管理及监测方法进行，同时设置1个地下水监测井	5	共设置2个地下水监测井	5
	风险防范	1、加油站进行专业防火、防爆、防雷、防静电设计； 2、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、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	33	1、加油站进行了专业防火、防爆、防雷、防静电设计； 2、购置了劳动防护用品，设置了安全警示标志，购买了灭或器等防火、防爆设备； 3、已制作环境应急预案并已备案，配备了应急设施（备）与物资突发事故应急救援设施（备）。	33

表 3-2 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	设置一、二次油气回收系统	外环境
	汽车尾气	CO、NO _x	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
废水	生活污水	PH、BOD ₅ 、COD、SS、	预处理池+吸粪车+成都市新都金梅污水处	预处理池+吸粪车+成都市新都金梅污水	/

		NH ₃ -N、石油类	理厂	处理厂	
	地面冲 洗水、含 油雨水	/	环保沟+隔油池	项目隔油池废水经隔 油后排入地表水	/

表四

4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

4.1 环评主要结论

项目改建后加油站储油能力由 105m³ 扩大至 135m³，（柴油折半计），加油站总平面布局有所改变，但其内部、外部距离仍符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）(2014 年修订)中相关规定，且加油站仍为二级加油站，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。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所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在成都市新都区成彭路建设营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 项目危废协议、污水处理协议即将到期，应及时续签相关协议。

(2) 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。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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《中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司岷江新都华

资加油站改造项目建设项目环境影响报告表》及专家意见已收悉，批复如下：

一、该项目在成都市新都区成彭路，为原址改建项目，不新增土地，不改变土地使用功能。项目总投资额 355 万元，其中环保投资 76.5 万元。项目占地面积为 1016.96m²，对原加油站进行整体拆除，包括站房利旧装修；罩棚除锈防腐、包装更换；更换 5 具 30m²FF 承重油罐；增设 98#油品；更换 2 台双枪、2 台四枪加油机；更换复合管线和电气线路；抬高进出口地坪；增设隔油池、环保沟等环保设施；更换液位仪、潜油泵、站级系统等设备；按细节管理手册配置标识标牌及五小设施。本项目改造前设有 1 座 50m³汽油罐、1 座 30m³汽油罐、1 座 50m³柴油罐，油品总容积 130m³，总储存能力 105m³（柴油折半），改造后设置 4 座 30m³汽油罐（92#、95#、98#）和 1 座 30m³柴油罐，油品总容积 150m³，总储存能力 135m³（柴油折半），销售成品油 4000 吨，其中 92#汽油 2400 吨、95#汽油 600 吨、98#汽油 300 吨，0#柴油 700 吨。设置一台柴油发电机组。项目符合国家产业政策（中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司文件油川销计[2017]276 号），符合用地规划。项目在严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点和拟采取的环境保护措施建设和运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表的结论。你单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

二、项目建设应重点做好以下工作

1、严格按照《建设项目环境影响报告表》中所提建设内容、性质、环境风险评估措施及专家意见进行项目建设，未经批准不得改变。

2、项目施工期产生的生活废水经过沉淀后用于农灌，不外排；营运期雨水必须经过隔油处理后外排；项目营运期产生的生活废水必须收集后全部运送到成都市新都金海污水处理有限责任公司进行处理，站区不得设置污水排放口；油罐清洗废水交有资质的设备清洗公司负责处理，不外排；同时项目须做好雨、污分离工作。

3、项目营运期须做好地下水防渗措施，确保地下水安全，按照园区设置地下水监测井。

4、营运期卸油、加油、储油的那个过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。

5、严格按照环评要求加强营运期环境管理，采取有效的隔声、降噪措施确保噪声达标排放，不得扰民。

6、生活垃圾和固体废弃物必须分类收集，统一清运，不得随意倾倒；隔油池废油、油罐清洗废渣等危险废物必须妥善收集贮存。并交由有资质的单位处理，并建立台账。

7、项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时，加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习，杜绝各类事故的发生；健全完善公司环保管理机构、管理人员，完善各项环保管理制度、环保应急预案、环保公示栏、环保识别标示、标牌。

三、项目配套建设的废水、废气、噪声、固体废弃物等环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用；项目竣工后，建设单位必须按照规定程序进行环境保护设施竣工验收，环境保护设施经验收合格后，方可投入生产。否则，将按照《建设项目环境保护管理条例》第二十三条规定予以处罚。

成都市新都区龙桥镇人民政府负责该项目的日常环境保护监督管理工作。项目业主在接到批复后五个工作日内，将批准后的环评文件和批复送一份到成都市新都区龙桥镇人民政府，同时接受各级部门的监督检查。

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

标准限值。

4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
		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				
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/T14848-1993 表 1 中 III 类标准限值		
		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	总硬度	≤450mg/L	pH	6~9	总硬度	≤450mg/L
		耗氧量	≤3.0mg/L	石油类	0.3 mg/L	高锰酸盐指数	≤3.0mg/L	石油类	/
		氨氮	≤0.50			氨氮	≤0.50		

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

- 1、验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。
- 2、现场采样和测试严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。
- 3、监测质量保证按《环境监测技术规范》进行全过程质量控制。
- 4、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。
- 5、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。
- 6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。
- 7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核，校核合格后使用。
- 8、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六

6.验收监测内容

6.1 废水监测

本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，不外排，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理，因此，此次验收未对废水进行监测。本次验收对加油站地下水的水质情况进行了监测。

6.1.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-1 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	地下水井	pH 值、总硬度、耗氧量、石油类、氨氮	2 天，1 次/天

6.1.2 地下水监测方法

表 6-2 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-W374/ZHJC-W375 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	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/T 11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

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#	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

6.2.2 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	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m ³

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7日至2018年5月8日,岷江新都华资加油站改造项目正常运营,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5月7日	汽油	9.04	8.88	98
	柴油	1.92	1.76	92
2018年5月8日	汽油	9.04	8.62	95
	柴油	1.92	1.80	94

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	05月07日				05月08日				标准 限值
		厂界上 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#	厂界下 风向4#	厂界上 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#	厂界下 风向4#	
		非甲 烷总 烃	第一次	0.60	0.77	1.10	0.84	0.30	0.79	
第二次	0.68	0.86	1.05	0.90	0.49	1.40	1.06	1.23		
第三次	0.43	0.54	0.71	0.57	0.75	1.05	1.12	1.18		

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

7.2.2 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	地下水井		标准限值
		05月07日	05月08日	
pH值(无量纲)		7.35	7.40	6.5~8.5
总硬度		271	271	≤450

氨氮	0.192	0.195	≤0.50
石油类	0.05	0.03	0.3
耗氧量	2.99	2.08	≤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、总硬度、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

根据环评及批复，项目未设置总量控制指标；岷江新都华资加油站的生活污水直接排入化粪池，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理，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	营运期雨水必须经过隔油处理后外排；项目营运期产生的生活废水必须收集后全部运送到成都市新都金海污水处理有限责任公司进行处理，站区不得设置污水排放口；油罐清洗废水交有资质的设备清洗公司负责处理，不外排；同时项目须做好雨、污分离工作。	已落实。 雨水经隔油池处理后外排；生活废水定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司进行处理，站区未设置污水排放口；本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生；项目污水雨、污已实现分流。
2	项目营运期须做好地下水防渗措施，确保地下水安全，按照园区设置地下水监测井。	已落实。 隔油池、油罐、输油管线、危废暂存箱均采取了防渗措施，项目站内设置有地下水井，中石油岷江销售分公司已于 2017 年完成双层罐的改造工作。
3	营运期卸油、加油、储油的那个过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。	已落实。 已设置一、二次油气回收装置；柴油发电机废气经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶排放。
4	项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时，加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习，杜绝各类事故的发生；健全完善公司环保管理机构、管理人员，完善各项环保管理制度、环保应急预案、环保公示栏、环保识别标示、标牌。	基本落实。 加油站制定了相应的环保制度管理制度和突发环境事件应急预案，并已备案（备案号：510114-2017-140-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：80%的被调查者表示支持项目建设，20%的被调查者表示不关

心项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；100%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；10%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有正影响，90%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。调查结果表明见表 8-2。

表 8-2 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	24	80
		反对	0	0
		不关心	6	20
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	0	0
		有影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	3	10
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	27	90
5	您认为本项目的�主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	24	80
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	3	10
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	6	20
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	24	80
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表 8-3 被调查人员基本信息表

姓名	性别	年龄	文化程度	职业	电话	单位名称或住址
吴**	男	24	中专	务农	138****6947	大丰

杨**	女	22	中专	/	134****2345	彭州花香院
丁**	女	23	/	学生	139****4121	都江堰
杨**	女	44	初中生	/	177****5678	渭水社区
李**	男	29	中专	收费员	187****0412	彭州市天彭新区
牟**	男	25	大专	收费员	150****0670	九里提
廖**	女	24	大专	收费员	187****0412	花溪碧二期
陈**	女	26	中专	/	180****0451	大丰镇龙腾大道
廖**	男	28	本科	工 程 管 理	181****6780	成雅新乐路润新花园 A 区
钟**	女	27	大专	收费员	180****6861	交大路 58 号
赵**	女	19	初中	/	177****1123	渭水社区
李**	男	21	大专	自由	135****9033	彭州
王**	男	31	大专	/	139****3455	/
何**	男	21	高中	自由	159****9646	龙腾大道顺吉路 101 号
雷**	男	32	专科	/	151****2743	九眼桥
游**	男	30	初中	自由	135****4359	/
曾**	男	47	/	/	183****1233	/
百**	男	45	高中	/	138****9753	/
李**	男	30	高中	/	133****2407	/
胡**	男	32	/	/	139****8501	/
刘**	男	35	高中	学生	133****3430	彭州
陈**	男	24	高中	/	158****2724	/
陈**	女	24	大专	务农	136****4255	渭水社区
祝**	男	28	初中	/	177****3322	大丰花溪碧
陈**	女	29	专科	服务员	177****1171	乐山键为
黄**	男	30	大专	/	181****8123	成都磨子街
陈**	男	48	初中	务农	134****2781	乐山键为
李**	女	24	中专	务农	181****0607	大丰花溪碧
赵**	男	23	中学	务农	135****3157	渭水社区
杨**	女	29	大专	个体	182****6891	万科五龙山

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 7 日至 2018 年 5 月 8 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岷江销售分公司岷江新都华资加油站改造项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 废水、废气污染物及排放情况

1、废水：生活污水经化粪池处理收后，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理。本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生。站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油池处理后，雨水排入地表水。

2、地下水：加油站地下水所测项目：pH 值、总硬度、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、总量控制指标：岷江新都华资加油站的生活污水直接排入化粪池，定期由成都市新都金海污水处理有限责任公司清运处理，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

9.1.2 公众意见调查

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

综上所述，在建设过程中，中国石油天然气股份有限公司四川岷江销售分公司岷江新都华资加油站改造项目项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 335 万元，其中环保投资 61.7 万元，环保投资占总投资比例为 17.4%。项目废气达标排放；项目生活废水不外排。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、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 成品油零售经营批准证书

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 废水处理协议

附件 6 委托书

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 环境监测报告

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面及监测布点图

附图 3 外环境关系图

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