

中国石油四川岷江销售分公司
刷经寺加油站整体改造项目
竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2017]第 283 号

建设单位：_____ 中国石油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 _____

2019 年 3 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：向 婷

建设单位：中国石油四川岷江销售分公司

电 话：028-61755205

传 真：028-87284035

邮 编：611830

地 址：四川省成都市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

电 话：0838-6185095

传 真：0838-6185095

邮 编：618000

地 址：四川省德阳市金沙江东路 207 号

表一

建设项目名称	中国石油四川岷江销售分公司				
建设单位名称	刷经寺加油站整体改造项目				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	阿坝藏族羌族自治州红原县刷经寺镇				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 2672t、柴油 1636t				
实际生产能力	年销售汽油 2672t、柴油 1636t				
建设项目环评时间	2016年5月	开工建设时间	2016年6月		
调试时间	2016年11月	验收现场监测时间	2017年5月4日~6日、9月18日~19日；		
环评报告表审批部门	阿坝州环境保护局	环评报告表编制单位	安徽锦美环保科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	766万元	环保投资总概算	95.8万元	比例	12.5%
实际总投资	766万元	实际环保投资	354.2万元	比例	46.2%
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、中华人民共和国生态环境部，公告（2018）9号《关于发布<建设项目竣工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）； 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）； 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）； 5、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起				

	<p>实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（1996年10月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>8、四川省环境保护厅，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>9、四川省环境保护厅，川环办发[2018]26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、红原县环境资源保护中心，红环建发[2015]71号，《红原县刷金寺加油整体改造建设项目环境影响评价标准》的批复，（2015年12月8日）；</p> <p>11、安徽锦美环保科技有限公司，《中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站整体改造项目环境影响报告表》，（2016年5月）；</p> <p>12、红原县环境资源保护中心，红环建发[2016]23号，关于《红原县刷金寺加油整体改造项目环境影响报告表》的批复，（2016年6月13日）；</p> <p>13、中国石油四川岷江销售分公司验收监测委托书，（2017年2月）。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>地表水：执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中Ⅲ类标准限值。</p> <p>废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4</p>

中一级标准限值。

无组织排放废气：执行《大气污染综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值。

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 2 类功能区标准。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

刷经寺加油站坐落于阿坝藏族羌族自治州红原县刷经寺镇，2003 年 6 月建成运行。该站位于红原县的南大门，紧临 S209，是经红原南下马尔康、理县、汶川、成都，北上若尔盖、甘肃、西藏的必经之路，旅游、货运车辆众多，销售增长稳定。随着汶马、汶九、绵九等高速公路的陆续贯通，将进一步带动阿坝州旅游经济的发展，刷经寺镇因其特殊的地理位置，未来将成为贯通红原大草地、若尔盖风景区的重要交通节点，车流量增加，油消耗量也随之加大，且项目建设较早，手续不能满足新环保法的要求。为满足本加油站建设区域内机动车加油需求，同时减少加油站对环境造成的环境污染，中国石油四川岷江销售分公司对原加油站进行拆除，并在原站址对加油站设备配置和安装进行重新设计和施工，项目投资 766 万元新建站房、罩棚及罐区等主营设施。主要经营成品汽油、柴油零售业务。本加油站属于二级加油站。

本项目已于 2015 年 12 月 15 日经红原县发展改革和经济商务信息化局备案（备案号 51323315100800009）同意对刷经寺加油站进行改建。安徽锦美环保科技有限公司于 2016 年 5 月编制完成《中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站整体改造项目环境影响报告表》，并于 2016 年 6 月 13 日获得红原县环境资源保护中心的批复（红环建发〔2016〕23 号）。

中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站始建于 2003 年，2003 年 6 月建成运行。加油站改扩建于 2016 年 6 月开工建设，改扩建于 2016 年 11 月建设完成投入运

行。

目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站能进行运行负荷调节，达设计能力的 75%以上，符合验收监测条件。

受中国石油四川岷江销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 4 月对中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站进行了现场勘察，并查阅了相关资料，在此基础上编制了该项目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 2017 年 5 月 4 日~6 日、2017 年 9 月 18 日~19 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项目竣工环境保护验收监测表。

中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站位于红原县刷经寺镇，项目西侧紧临省道 209 线，公路对面距厂界约 18m 处为北街村居民；北侧为北街村村民；东侧为北街村居民，东侧距围墙约 40m 处为北街社区；项目东南侧距围墙 2m 外为刷经寺镇人民法庭；南侧距围墙 2m 外为洪兴酒店。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

本项目劳动人员 5 人，采用三班两运转工作制，每班工作 8 小时，全年工作日 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施等。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、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施。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) 地表水监测；
- (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

中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站位于红原县刷经寺镇，总用地面积为5651.21m²。主要建设内容为：FF 双层承重式防渗储油罐 5 座；卸油和加油油气回收系统各 1 套；四枪四油品潜油泵加油机 4 台；罩棚及加油岛：网架结构，高 5.5m；4 座独立加油岛；站房 399.04m²；45kW 柴油发电机一台及其环形消防车道地坪、隔油池、消防沙箱、一体化污水处理设施和进出站指示标志等。项目运营后具备年销售汽油 2672t、柴油 1636t 的销售能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	环评建设内容及规模	备注
拆除工程	原加油区、埋地油罐、站房	拆除原加油区、埋地油罐及站房，拆除站房及附属设施用湿作业方法，拆除后清理场地。	同环评一致，已拆除
主体工程	加油区	建筑面积 308m ² ，罩棚高度 H=5.5m，螺栓球网架结构，棚内设置 4 座加油岛，4 台四枪四油品潜油泵卡机。	同环评一致
	埋地油罐	5 个埋地卧式 FF 双层承重油罐，总罐容为 190m ³ ，折合汽油罐容 150m ³ ，其中：50m ³ 汽油罐 1 个（储存 93#汽油），50m ³ 柴油罐 1 个（储存 0#柴油），30m ³ 汽油罐 2 个（分别储存 97#、98#汽油），30m ³ 柴油罐 1 个（储存 0#柴油）。	5 个埋地卧式 FF 双层承重油罐，总罐容为 190m ³ ，折合汽油罐容 150m ³ ，其中：50m ³ 汽油罐 1 个（储存 92#汽油），50m ³ 柴油罐 1 个（储存 0#柴油），30m ³ 汽油罐 2 个（分别储存 95#、98#汽油），30m ³ 柴油罐 1 个（储存 0#柴油）。
辅助工程	消防器材区	位于埋地油罐北面，有 35kg 推车式干粉灭火器、沙子 2m ³ 等消防器材。	同环评一致
公用工程	给排水系统	给水引用山间泉水，给水管线 190m；排水采取雨污分流制，排水管 150m，排水沟 190m。	同环评一致
	供电系统	由市政电网提供，配置一台备用柴油发电机。	同环评一致
办公及生活设施	站房	二层框架结构，建筑面积 399.04m ² ，2F，H=7.55m，位于项目东面，设配电室、办公室、值班室、便利店等。	同环评一致

	厕所	位于站房内 1F~2F 北面。	同环评一致
环保工程	化粪池	位于油罐区东北面，钢筋混凝土结构，容积约 4m ³ 。	同环评一致
	一体化污水处理设施	位于站房东北面，处理规模约 5m ³ /d。	同环评一致
	隔油池	位于油罐区北侧，钢筋混凝土，容积约 2m ³ 。	同环评一致
	绿化带	新建绿化带 527.3 m ² 。	同环评一致

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	规格及型号	数量	设备名称	规格及型号	数量
1	0#柴油储罐	一个 50m ³ ，一个 30 m ³	2 个	0#柴油储罐	一个 50m ³ ，一个 30 m ³	2 个
2	93#汽油储罐	50 m ³	1 个	92#汽油储罐	50 m ³	1 个
3	97#汽油储罐	30 m ³	1 个	95#汽油储罐	30 m ³	1 个
4	98#汽油储罐	30 m ³	1 个	98#汽油储罐	30 m ³	1 个
5	加油机	四枪	4 台	加油机	四枪	4 台
6	潜油泵	STP150B-VL2	5 个	潜油泵	STP150B-VL2	5 个
7	液位仪	OPW SS 1	5 个	液位仪	OPW SS 1	5 个
8	一次油气回收设备	/	1 套	一次油气回收设备	/	1 套
9	二次油气回收设备	/	8 枪	二次油气回收设备	/	12 枪
10	视频监控	/	1 套	视频监控	/	1 套
11	柴油发电机	15-30KW	1 台	柴油发电机	45KW	1 台
12	紧急切断装置	/	1 台	紧急切断装置	/	1 台

2.1.3 项目变更情况

因国家油品实施国 V 标准，本项目仅汽油标号发生变化，此过程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。

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

产品	环评预测		实际消耗		来源
	名称	年耗量	名称	年耗量	
原辅材料	汽油	2672t	汽油	2672t	彭州石化基地
	柴油	1636t	柴油	1636t	
能源	电	3.5 万度	电	3.5 万度	当地电网
水	地表水	1397.95m ³	地表水	839.5m ³	山泉水

2.2.2 项目水平衡

本项目用水量为 2.3m³/d，废水主要为生活污水和未预见用水，产生量 1.68m³/d。项目水平衡图详见图 2-1。

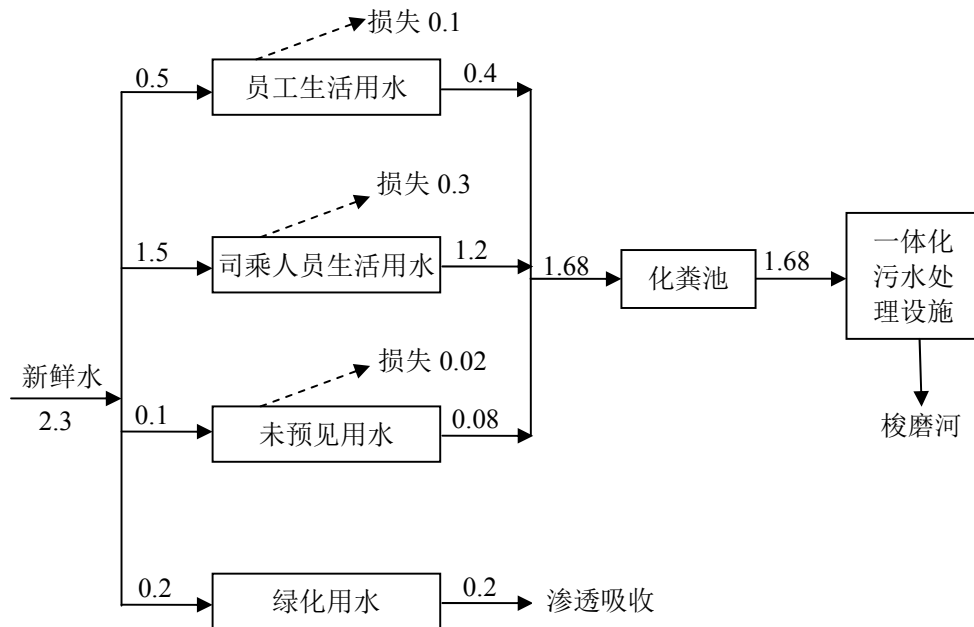


图 2-1 项目水平衡图（单位：m³/d）

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）

2.3.1 项目营运工艺流程

本项目营运工艺流程简介如下：

油品运输：油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。

卸油：本项目采用自流密闭卸油方式卸油，并安装卸油一次油气回收装置。油槽车与泄油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车，回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

存储：本项目设置 5 个埋地油罐，其中 2 个容积为 50m³，3 个容积为 30m³，分别储存 92#、95#、98#汽油和 0#柴油。每具油罐均设有液位仪，用于预防溢油事故，有效保障加油站安全。本项目 5 具油罐全部埋设在油罐池内。

加油：加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2。

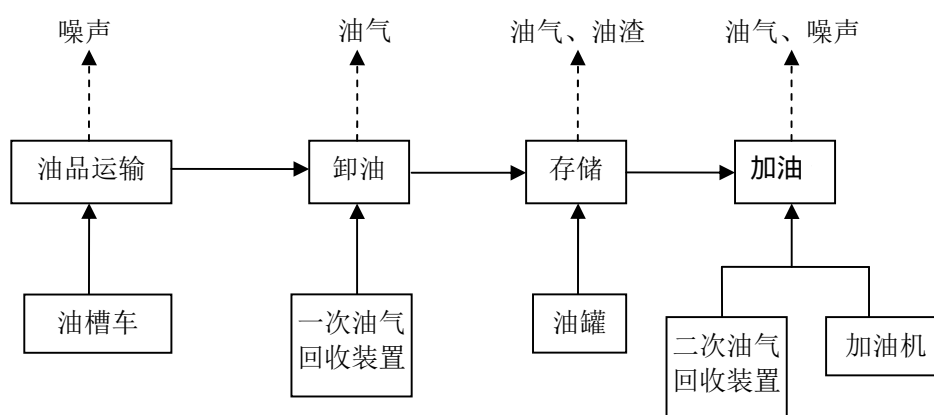


图 2-2 项目营运期工艺流程图

2.3.2 油气回收系统回收流程

加油站设汽油二次油气回收系统：卸油油气回收及集中式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出来的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

卸油（一次）油气回收：埋地油罐的气相空间与槽车的气相空间通过卸油点的油气回收气相工艺管线及气相软管连通，在卸油过程将汽油储罐中的油气回收到油罐车内。本站在密闭卸油点处设立了油气回收专用接头，当采用卸油油气回收时，通过 DN80 的导静电耐油软管，将密闭卸油点处的油气回收接头与油罐车上的油气回收管道接口相连，当储油罐内液面上升时，液面之上的油气在压力作用下流入油罐车内。可以达到回收等体积的油气的效果。卸油油气回收工艺流程方块图如下：

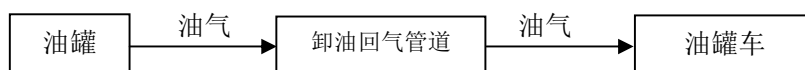


图 2-3 卸油油气回收工艺流程图

加油（二次）油气回收：本站采用集中式加油油气回收系统管线，当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管连通。如启动油气回收系统，不会产生过多油气，选用 DN50 的通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油管线上安装卸油防溢阀。

同时为了保证整个系统的密闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型机械呼吸

阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

加油油气回收工艺流程方块图如下：

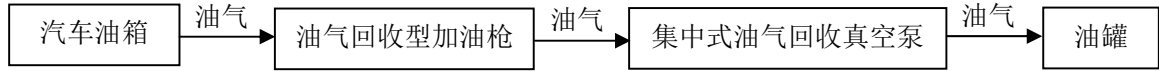


图 2-4 加油油气回收工艺流程图

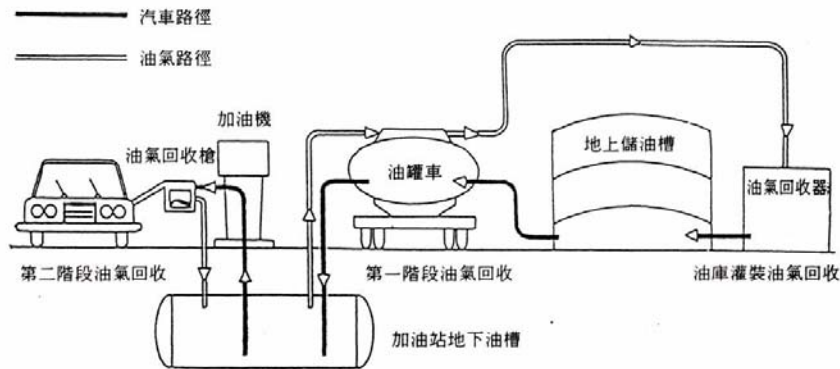


图 2-5 油气回收流程示意图

表三

3 主要污染源、污染物处理和排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目排放的废水主要是生活污水、油罐清洗废水和含油雨水。生活污水主要污染物有 pH、COD、SS、NH₃-N 等，经化粪池处理后进入加油站内自建的一体化污水处理设施处理后排入梭磨河。本项目油罐每 3 年清洗一次，由石油设备清洗公司进行清洗。油罐清洗废水由石油设备清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）清运处置。站内地坪含油雨水经环保沟收集后进入隔油池，隔油处理后排入地表水。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目运营期，加油站大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体和柴油发电机烟气。

汽油的挥发性烃类气体：采用地埋式双层储油罐，密闭性较好，储油罐罐室内气温较稳定，减少损油罐小呼吸蒸发耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油的方式，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，减少非甲烷总烃的排放。根据成都市计量检定测试院监测报告（报告编号：第 201800025946 号），加油站内油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20957-2007）技术要求。

柴油发电机：本项目配备柴油发电机组 1 台（45kW），仅停电时使用，采用 0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO₂、CO、HC、NO_x、SO₂ 等。0#柴油属清洁能源，燃烧后产生的废气污染物量较少，产生的废气通过管道引至室外排放，对周围环境影响较小。

3.3 噪声的产生、治理

本项目产生的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。

降噪措施：通过合理布局，选用低噪声设备，加强管理，禁止鸣笛，禁止大声

喧哗、柴油发电机建筑隔声等。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

本项目固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、化粪池污泥、含油消防沙、隔油池废油渣、油罐清洗废油渣、沾油废物（沾油废抹布、废手套）。

治理措施：

(1) 生活垃圾产生量约为 5.0t/a，生活垃圾采用袋装收集后由环卫部门统一集中处理。

(2) 化粪池污泥产生量约为 0.7t/a，定期清掏交由环卫部门清运处理。

(3) 含油消防沙产生量为 1.0t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

(4) 隔油池废油渣产生量为 0.03t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

(5) 油罐清洗废油渣交由油罐清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）进行处理。

(6) 沾油废物（沾油废抹布、废手套）产生量为 0.1t/a，根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

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	名称	来源	产生量(t/a)	废物识别	处置方式
1	生活垃圾	办公生活	5.0	一般废物	集中收集后交由环卫部门清运处理
2	化粪池污泥	化粪池	0.7		定期清掏交由环卫部门清运处理
3	含油消防沙	生产过程	1.0	HW08	集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理
4	隔油池废油渣	隔油池	0.03	HW09	
5	油罐清洗废油渣	油罐清洗	0.03t/4~5a	HW08	由油罐清洗单位（成都市蒲江县油库建筑安装工程有限公司）处理
6	沾油废物（沾油废抹布、废手套）	生产过程	0.1	HW 49	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

3.5 地下水防治

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：采用双层防渗储油罐，储罐底板下部设混凝土垫层。卸油、通气、油气回收工艺管道采用无缝钢管，管道组成件与无缝钢管材质相同，出油工艺管道采用单层复合材料管道。埋地钢管的连接采用焊接。同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）一览表 单位：万元

项目	环评		实际		
	内容	投资	内容	投资	
施工期	噪声治理	①高噪声工种禁止夜间施工；②高噪声作业点尽量远离厂界敏感点。	/	①高噪声工种禁止夜间施工；②高噪声作业点尽量远离厂界敏感点。	/
	废水治理	施工场地隔油沉淀池。	1.2	施工场地隔油沉淀池。	1.2
		利用现有收集措施，经化粪池处理后用作农肥，不外排。	/	利用现有收集措施，经化粪池处理后用作农肥，不外排。	/
	扬尘抑制	①建材、土石方运输车辆加盖篷布，并定期洒水；②施工场地采用围拦封闭。	3.5	①建材、土石方运输车辆加盖篷布，并定期洒水；②施工场地采用围拦封闭。	3.5
固体废物	①不能回收的建筑垃圾，定时清运到指定垃圾场；②生活垃圾经袋装收集，由环卫部门统一处理；③拆除工程产生的废弃油罐、加油机交专业机构回收处理。	2.5	①不能回收的建筑垃圾，定时清运到指定垃圾场；②生活垃圾经袋装收集，由环卫部门统一处理；③拆除工程产生的废弃油罐、加油机交专业机构回收处理。	2.5	
运营期	废水治理	隔油池（2 m ³ ）	2.0	隔油池（2 m ³ ）	2.0
		化粪池（4 m ³ ）	6.0	化粪池（4 m ³ ）	6.0
		SBR 一体化污水处理设施（5m ³ /d）	15.0	SBR 一体化污水处理设施（5m ³ /d）	15.0
	废气治理	一次和二次油气回收装置	12.0	一次和二次油气回收装置	30
	噪声治理	购低噪声型的备用发电机，同时发电机房建筑隔声、距离衰减和厂界围墙隔声降噪。	1.6	购低噪声型的备用发电机，同时发电机房建筑隔声、距离衰减和厂界围墙隔声降噪。	4.0
固废处置	①生活垃圾、化粪池污泥由环卫部门清运处理；②隔油池的废油渣由相关危险废物处理资质单位处置；③含油废手套、含油消防沙交有危废处理资质的单位进行处理。	5.0	①生活垃圾、化粪池污泥由环卫部门清运处理；②隔油池的废油渣由四川省中明环境治理有限公司统一处理；③含油废手套交由环卫部门清运处理；含油消防沙	5.0	

			交四川省中明环境治理有限公司统一处理。	
地下水防治	隔油池、化粪池、一体化污水处理池体防渗；地下油罐、输油管线等防渗，在线监测系统（双层油罐的渗漏检测）。	42.0	隔油池、化粪池、一体化污水处理池体防渗；地下油罐、输油管线等已做防渗，在线监测系统（双层油罐的渗漏检测）。	280
绿化	站内设绿化带 527.3m ² 。	5.0	站内设绿化带 527.3m ² 。	5.0
总计		95.8		354.2

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	污染源	污染物名称	环评要求防治措施	实际落实	排放去向
废气	加油机、埋地油罐	非甲烷总烃	安装一次和二次油气回收装置	卸油口设置一次油气回收装置，加油机设置二次油气回收装置	外环境
	备用发电机	THC、NOx、CO 等	使用频率低，且使用自带的废气净化器进行处理，可实行达标排放。	仅停电时使用，产生的废气通过管道引至室外排放，对周围环境影响较小。	外环境
废水	生活污水	COD _{Cr} 、SS、BOD ₅	通过化粪池处理后进入站内 SBR 一体化污水处理系统，达标后排入梭磨河。	通过化粪池处理后进入站内 SBR 一体化污水处理系统，处理后排入梭磨河。	梭磨河
	油罐清洗废水	油污、清洗剂	由石油设备清洗公司进行回收，不外排。	交由油罐清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）进行处理	-
	雨水冲刷地面产生的初期雨水	石油类、SS	隔油池处理后的废水排入梭磨河	隔油池处理后排入梭磨河	梭磨河
固废	职工	生活垃圾	垃圾经分类装袋收集后，由环卫部门统一处理。	垃圾经分类装袋收集后，由环卫部门统一处理	-
	化粪池	化粪池污泥	化粪池污泥半年清掏一次，由环卫部门清运处理。	化粪池污泥定期清掏，由环卫部门清运处理	-
	油罐	废油渣	由清洗公司负责处理。	由油罐清洗单位（成都市蒲江县油库建筑安装工程有限公司）处理	-
	加油区及卸油区	含油消防沙	集中存放，交由有资质的单位处理。	集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理	-
	隔油池	废油渣	集中存放，交由有资质的单位处理。		-
	工作人员	含油废手套	集中存放，交由有资质的单位处理。	属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。	-

<p>噪声</p>	<p>加油机、 车辆、人 群活动</p>	<p>噪声</p>	<p>距离衰减；隔声、消声、 减震；禁止鸣笛，规范出 入秩序</p>	<p>通过合理布局，选用低噪声设 备，加强管理，禁止鸣笛，禁 止大声喧哗、柴油发电机建筑 隔声等</p>	<p>外环 境</p>
------------------	------------------------------	-----------	--	--	-----------------

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

刷经寺加油站整体改造项目属于机动车燃料零售行业，位于红原县刷经寺镇，符合国家产业政策，选址合理，符合当地区域规划。项目总图布置合理，周围无大的环境制约因素，能满足清洁生产的要求，环境风险水平可接受。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。只要认真落实本报告表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。

4.2 环评建议

1、项目必须严格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，要做到快速、高效、安全处置。

2、项目属二级加油站建设，必须按有关消防安全管理规程进行设计建设。

3、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。

4、确保工程场地内各构筑物间的安全距离。

5、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。

6、要求项目进一步加强储油区、加油区的地面硬化等防渗措施，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。

4.3 环评批复

红原县环境资源保护中心 2016 年 6 月 13 日对《红原县刷经寺加油站整体改造项目环境影响报告表》进行了批复，如下：

中国石油四川岷江销售分公司：

你公司报送的《红原县刷经寺加油站整体改造项目环境影响报告表》（以下简

称“报告表”）已收悉。根据有关规定，经研究，批复如下：

一、项目建设内容和总体要求

中国石油四川岷江销售分公司“刷经寺加油站整体改造项目”位于红原县刷经寺镇，项目总投资为 766 万元。拆除原站房、原罩棚、原罐区，新建二层站房 399.04 平方米，新建罩棚 308 平方米；更换 FF 双层承重式防渗储油罐 5 座共 190 立方米；新设 4 台四枪四油品潜油泵卡机联接加油机；地面硬化 3000 平方米；安装标清视频监控系统，工艺管道改造，给排水系统，采暖材料等；地面划线，绿化带 527 平方米；配置便利店等辅助经营设施。

项目于 2015 年 12 月 5 日由红原县发展改革和经济商务信息化局备案（备案号 51323315100800009），同意本项目进行改造。由红原县国土资源局出具的土地使用证（红刷国用(93)字第 130 号），符合红原县土地利用规划。

该项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、建设内容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，我中心同意报告表结论。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、项目建设及运行中应重点做好的工作

（一）项目建设应贯彻“预防为主、保护优先”的原则，落实项目环保专项资金，确保各项环保措施的有效实施。

（二）加强环境管理，落实环保岗位责任制，严格按照《报告表》要求落实废水处理措施，确保达标排放。油罐清洗废水必须由清洗公司回收，不外排。为防止储油罐、输油管等泄漏造成地下水污染，必须采取环评提出的防渗漏措施。

（三）严格按照《报告表》要求落实各项固体废物及噪声处置措施。各类固体废物应及时清运，杜绝沿途散落和流失，防止二次污染。隔油池的废油渣半年清掏一次，必须按规定程序由相关危险废物处理资质单位处置；含油消防沙及含油废手套交必须按规定交有危险废物处理资质单位进行处理。

(四) 高度重视环境风险防范工作。认真落实运营期环保管理规章制度，严格落实各项风险防范措施，设计备用电源，防止停电等事故导致污染；制定并落实完善可靠的应急预案和应急防范措施，确保环境安全。

三、项目开工前，应依法完备其他相关行政许可手续。

四、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、投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你公司必须按规定程序向我中心申请竣工环境保护验收。验收合格后，方可正式投入运营。

该报告表经批准后，如工程的性质、规模、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动时，你公司应当重新报批报告表，否则不得实施建设。自报告表批准之日起，如工程超过5年未开工建设，报告表应当报我中心重新审核。

五、我中心将对项目的“三同时”执行情况进行监督检查和日常监督管理工作。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准及项目实际生产情况，地表水：执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值。

废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准限值。

无组织排放废气：执行《大气污染综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值。

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 2 类功能区标准。

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、卸油、储油	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	4.0			非甲烷总烃	4.0		
地表水	生活污水	标准	《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准			标准	《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准		
		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值 (无量纲)	6~9	CODcr	≤20	pH值 (无量纲)	6~9	CODcr	≤20
		BOD ₅	≤4	氨氮	≤1.0	BOD ₅	≤4	氨氮	≤1.0
		悬浮物	-	溶解氧	≥5	悬浮物	-	溶解氧	≥5
		石油类	≤0.05	/	/	石油类	≤0.05	/	/
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		
		pH值 (无量纲)	6-9	CODcr	100	pH值 (无量纲)	6-9	CODcr	100
		BOD ₅	20	氨氮	15	BOD ₅	20	氨氮	15
		悬浮物	70	动植物油	10	悬浮物	70	动植物油	10
		石油类	5	/	/	石油类	5	/	/
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2类区标准			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类区标准		
		项目	标准限值 dB (A)			项目	标准限值 dB (A)		
			昼间	夜间	昼间		夜间		
2类	60	50	2类	60	50				

4.4.3 总量控制指标

根据环境影响报告表，本项目排放废水为生活污水，环评建议总量控制指标为
 $\text{COD} \leq 0.093\text{t/a}$ ； $\text{NH}_3\text{-N} \leq 0.014\text{t/a}$ 。

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) 现场采样和测试应严格按照《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》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，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，应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) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 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。

(7) 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 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(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、监测项目、监测频率

表 6-1 废水监测项目、点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	总排口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、动植物油、石油类	每天 3 次，监测 2 天

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法

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-W378 SX-620 笔式 pH 计	/
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	3.0mg/L
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
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 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

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及时间频率

表 6-3 废气监测点位、项目及时间频率

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	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	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 废气监测方法

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	0.04mg/m ³

6.3 噪声监测

6.3.1 噪声监测点位、时间、频率

表 6-5 噪声监测点位、时间、频率

监测点位	监测时间、频率	方法来源
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#厂界东侧外 1m 处		
3#厂界南侧外 1m 处		
4#厂界西侧外 1m 处		

6.3.2 噪声监测方法

表 6-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W176 HS6288B 噪声频谱分析仪

6.4 地表水监测

6.4.1 地表水监测点位、监测项目及频次

表 6-7 地表水监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
加油站上游500m、 加油站下游1000m	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、溶解氧、石油类	1 次/天，3 天

6.4.2 地表水监测方法

表 6-8 地表水监测方法、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	玻璃电极法	GB/T6920-1986	ZHJC-W025 PHS-3CW 型 PH 计	/
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T 399-2007	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	3.0 mg/L
五日生化需氧量	非稀释与接种法	HJ 505-2009	ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W212 MP516 溶解氧仪	0.5mg/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
溶解氧	碘量法	GB/T7489-1987	25mL 棕色酸式滴定管	/
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

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

2017年5月4日~6日、2017年9月18日~19日，中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站正常运营，运行负荷率均在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	设计产量(t/d)	实际产量(t/d)	运行负荷%
2017年5月4日	汽油销售	7.32	6.01	82
	柴油销售	4.48	4.01	90
2017年5月5日	汽油销售	7.32	6.45	88
	柴油销售	4.48	3.96	88
2017年5月6日	汽油销售	7.32	7.02	96
	柴油销售	4.48	4.12	92
2017年9月18日	汽油销售	7.32	6.25	85
	柴油销售	4.48	4.37	97
2017年9月19日	汽油销售	7.32	6.87	93
	柴油销售	4.48	4.26	95

7.2 验收监测结果

7.2.1 废水监测结果

表 7-2 废水监测结果表 单位：mg/m³

项目	点位	废水排口						标准限值
		09月18日			09月19日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
pH值(无量纲)		7.68	7.65	7.62	7.62	7.64	7.61	6-9
化学需氧量		39.4	58.6	61.8	36.2	58.6	39.4	100
五日生化需氧量		17.8	18.1	16.2	17.2	17.8	19.4	20
氨氮		0.424	0.448	0.410	0.326	0.298	0.320	15
悬浮物		36	39	34	32	35	36	70
动植物油		0.07	0.06	0.07	0.06	0.06	0.05	10

石油类	0.80	0.68	0.69	0.68	0.70	0.74	5
-----	------	------	------	------	------	------	---

监测结果表明，废水排口所测 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、动植物油、石油类排放浓度均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准限值。

7.2.2 废气监测结果

表 7-3 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目	点位	05 月 04 日				05 月 05 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	0.315	0.632	0.620	0.473	0.726	1.07	0.851	0.920	4.0
	第二次	0.457	1.36	0.695	0.648	0.594	0.797	0.721	0.786	
	第三次	0.398	1.21	0.587	0.777	0.708	0.721	0.870	0.777	

监测结果表明，布设的 4 个无组织废气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。

7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-4 厂界环境噪声监测结果，单位：dB (A)

点位	2017.5.4		2017.5.5	
	昼间	夜间	昼间	夜间
1#厂界北侧外 1m 处	52.1	48.2	53.0	47.9
2#厂界东侧外 1m 处	50.7	46.2	53.3	45.6
3#厂界南侧外 1m 处	51.5	45.6	52.1	45.2
4#厂界西侧外 1m 处	52.8	44.8	50.7	44.7
标准值	昼间 60		夜间 50	

监测结果表明，厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值在 50.7~53.3dB(A)之间，夜间噪声分贝值在 44.7~48.2dB(A)之间，因此厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

7.2.4 地表水监测结果

表 7-5 地表水监测结果表，单位：mg/L

点位	加油站上游 500m	加油站下游 1000m	标准限值
----	------------	-------------	------

项目	05月04日	05月05日	05月06日	05月04日	05月05日	05月06日	
pH值(无量纲)	8.07	8.06	8.07	8.03	8.09	8.15	6-9
化学需氧量	5.13	3.64	6.61	6.61	5.13	5.87	≤20
五日生化需氧量	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	≤4
氨氮	0.096	0.102	0.089	0.092	0.102	0.099	≤1.0
悬浮物	7	8	7	8	8	9	-
溶解氧	8.4	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	≥5
石油类	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	≤0.05

验收监测期间，监测结果表明，地表水所测 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、溶解氧、石油类满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中III类标准。

7.2.5 固体废弃物处置

本项目固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、化粪池污泥、含油消防沙、隔油池废油渣、油罐清洗废油渣、沾油废物（沾油废抹布、废手套）。

治理措施：生活垃圾采用袋装收集后由环卫部门统一集中处理。化粪池污泥定期清掏交由环卫部门清运处理。含油消防沙和隔油池废油渣集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油罐清洗废油渣交由油罐清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）进行处理。沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评，建议本项目总量控制指标为 $COD \leq 0.093t/a$ ； $NH_3-N \leq 0.014t/a$ 。验收监测期间，根据监测数据计算可知，废水总量为： $COD:0.030t/a$ ； $NH_3-N:0.00023t/a$ 。均小于环评建议总量控制指标。

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	930.75	613.2
	COD	0.093	0.030
	氨氮	0.014	0.00023
备注：计算过程： $COD:49mg/L \times 613.2t/a \times 10^{-6} = 0.030t/a$ 氨氮： $0.37mg/L \times 613.2t/a \times 10^{-6} = 0.00023t/a$			

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	落实情况
1	项目建设应贯彻“预防为主、保护优先”的原则，落实项目环保专项资金，确保各项环保措施的有效实施。	已落实，环保投资已完成 354.2 万元。
2	加强环境管理，落实环保岗位责任制，严格按照《报告表》要求落实废水处理措施，确保达标排放。油罐清洗废水必须由清洗公司回收，不外排。为防止储油罐、输油管等泄漏造成地下水污染，必须采取环评提出的防渗漏措施。	已落实。生活污水经化粪池处理经一体化污水处理设施处理后排放；含油雨水通过设置的环保沟收集，经隔油池处理后排入地表水。油罐清洗废水由清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）回收，不外排。
3	严格按照《报告表》要求落实各项固体废物及噪声处置措施。各类固体废物应及时清运，杜绝沿途撒落和流失，防止二次污染。隔油池的废油渣半年清掏一次，必须按规定程序由相关危险废物处理资质单位处置；含油消防沙及含油废手套交必须按规定交有危险废物处理资质单位进行处理。	通过调查走访，生产期间未发生固废污染事故和噪声扰民现象。含油消防沙和隔油池废油渣集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油罐清洗废油渣交由油罐清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）进行处理。沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。
4	高度重视环境风险防范工作。认真落实运营期环保管理规章制度	已经落实环境管理规章制度，并

	<p>度，严格落实各项风险防范措施，设计备用电源，防止停电等事故导致污染；制定并落实完善可靠的应急预案和应急防范措施，确保环境安全。</p>	<p>落实了各项风险防范措施。制定了应急预案，并于2017年6月8日报送红原县环境监察执法大队备案，备案号513233-2017-009-L。设置柴油发电机作为加油站应急电源。</p>
--	--	--

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围群众共发放调查表 20 份，收回 20 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设；65%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐有影响可接受，35%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响；85%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有正影响，15%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无影响；65%的被调查公众认为本项目对环境的影响为环境风险，35%的被调查公众认为本项目对环境没有影响；100%的被调查者对环境保护措施效果表示满意；80%的被调查者认为项目对本地区的经济发展有正影响，20%的被调查者认为项目对本地区的经济发展无影响；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。调查结果表明见表 8-2。

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	20	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	有影响可承受	13	65
		有影响不可承受	0	0
		无影响	7	35
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	17	85
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
4	您认为本项目的 主要环境影响 有哪些	无影响	3	15
		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	13	65
		没有影响	7	35
		不清楚	0	0
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	20	100
		一般	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	16	80
		有负影响	0	0
		无影响	4	20
		无所谓	0	0
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	20	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

8.4 环境风险及应急措施检查

加油站属于易燃易爆场所，本项目风险是加油站因各种原因（设计和安装存在的缺陷，设备质量不过关，加油过程中发生错误操作或操作不规范等）造成成品油泄漏，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故。目前公司颁布并实施了《中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站突发环境事件应急预案》，并于2017年6月8日报送红原县环境监察执法大队备案，备案号：513233-2017-009-L。《中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站突发环境事件应急预案》中明确了应急组织机构与职责、预防及预警、应急响应、应急保障、应急保障物资、预案管理等，一旦遇上突发环境事件立即启动应急响应程序，由相应的应急组织人员协调解决处理问题。当发生火灾或者爆炸情况时，要求加油站人员立即停止作业，迅速撤离到安全地带，在可能的情况下切断电源、关闭闸门。在建筑物内逃生通道被切断、短时间内无人救援时，应关紧迎火门窗，用湿毛巾、湿布堵塞门缝，用水淋透房门，防止烟火侵入。等待救援时应尽量在阳台、窗口等易被发现的地方等待。着火初期，可用浸湿的被褥、衣物等捂压，也可用干粉灭火器扑灭，在火熄灭的同时关闭阀门。

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”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2017 年 5 月 4 日~6 日、9 月 18 日~19 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，中国石油四川岷江销售分公司刷经寺加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.2 各类污染物及排放情况

(1) 废水：废水排口所测 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、动植物油、石油类排放浓度均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准限值。

(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。

(4) 地表水：地表水所测 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、溶解氧、石油类满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准。

(5) 固体废弃物排放情况：

生活垃圾采用袋装收集后由环卫部门统一集中处理。化粪池污泥定期清掏交由环卫部门清运处理。含油消防沙和隔油池废油渣集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油罐清洗废油渣交由油罐清洗公司（成都市蒲江县油库建筑工程有限公司）进行处理。沾油废物（沾油废抹布、废手套）属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

(6) 总量控制指标:

根据环评, 建议本项目总量控制指标为 $COD \leq 0.093t/a$; $NH_3-N \leq 0.014t/a$ 。验收监测期间, 根据监测数据计算可知, 废水总量为: $COD: 0.030t/a$; $NH_3-N: 0.00023t/a$ 。均小于环评建议总量控制指标。

(7) 环境管理检查: 本项目从开工到运行履行了环保手续, 执行各项环保法律、法规, 做到了“三同时”制度。公司建立了环境管理体系, 成立了环保组织机构, 将环保工作纳入日常生产当中, 在生产全过程建立了环境管理制度。

(8) 调查结果表明: 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, 中国石油四川岷江销售分公司刷经寺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 766 万元, 其中环保投资 354.2 万元, 环保投资占总投资比例为 46.2%。废水、废气、噪声和地表水满足相关标准限值; 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较为满意, 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。

9.3 主要建议

(1) 继续做好固体废物的分类管理和处置, 尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理。危废暂存箱建议设置在一个单独的房间, 与其他杂物分开暂存, 房间并做好“防雨、防漏、防渗”措施。

(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) 严格按照应急预案中各项措施, 定期举行演练。

(4) 加强化粪池、隔油池管理。定期清理隔油池废油, 建立化粪池清运记录, 以备主管部门检查。

附件：

附件 1 红原县发展改革和经济商务信息化局《备案通知书》（备案号：51323315100800009）；

附件 2 红原县环境资源保护中心关于《红原县刷金寺加油整体改造项目环境影响报告表》的批复（红环建发[2016]23 号）；

附件 3 红原县环境资源保护中心关于《红原县刷金寺加油整体改造建设项目环境影响评价标准》的批复（红环建发[2015]71 号）；

附件 4 危险废物处理协议；

附件 5 委托书；

附件 6 工况表；

附件 7 项目验收监测报告；

附件 8 公众参与调查样表；

附件 9 油罐清洗合同；

附件 10 双层罐证明资料；

附件 11 应急预案备案表；

附件 12 油气回收装置检测报告；

附件 13 验收意见及签到表。

附图：

附图 1 加油站地理位置图；

附图 2 加油站外环境关系图；

附图 3 加油站项目平面布置及监测布点图；

附图 4 加油站现状照片。

附图 5 公示截图

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表