

中海油成都石油化工有限公司
丹棱加油站项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中海油成都石油化工有限公司

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2020年5月

建设单位：中海油成都石油化工有限公司

法人代表：

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

法人代表：

项目负责人：

建设单位

电话：028-37262859

地址：丹棱县丹棱镇群力村9组

编制单位

电话：18016138667

地址：德阳市经济开发区金沙江
西路706号

前 言

中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站位于丹棱县丹棱镇群力村 9 组，丹棱加油站属于二级加油站，占地面积仍为 3612m²，主要建设内容为：油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，12 支加油枪，5 个 30m³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 2 个，95#汽油罐 1 个，总容积为 150m³，总储存能力为 120m³（柴油折半计）。年汽柴油销售量为：0#柴油销售量为 3500t/a，92#汽油 1600t/a，95#汽油 600t/a。

加油站原名为丹棱县新海石化加油站，于 2019 年 7 月 16 日，丹棱县市场监督管理局出具了《企业名称预先核准通知书》，（登记内名预核字[2019]第 88 号），企业名称现为中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站。

2016 年 2 月 29 日四川省经济和信息化委员会出具了关于《新建丹棱县新海石化加油站的确认函》，（川经信运行函[2016]138 号），项目于 2018 年 3 月由四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成了《丹棱县新海石化加油站项目》环境影响报告表。2018 年 4 月 10 日丹棱县环境保护局以丹环建[2018]41 号文对该环评报告表予以审查批复。

目前该项目主体设施和与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，基本符合验收监测条件。

受中海油成都石油化工有限公司委托，我公司根据国家环保总局下发的相关规定和要求，对中海油成都石油化工有限公司“中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站项目”进行竣工验收。我公司于 2020 年 3 月对项目现场进行了勘察，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。2020 年 4 月 16 日至 4 月 17 日对该项目进行了验收监测。2020 年 5 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告。

本次项目变动情况：

1、本项目储油罐环评预计：容积为 30m³ 98#汽油罐 1 个，30m³ 95#汽油罐 1 个，30m³ 92#汽油罐 1 个，30m³ 0#柴油罐 2 个，总容积 150m³，储存能力 120m³（柴油折半计）。实际建成：30m³ 92#汽油罐 2 个，30m³ 95#汽油罐 1 个，30m³ 0#柴油罐 2 个，总容积 150m³，储存能力 120m³（柴油折半计），油品种类变化，总体油品销售量增加。

依据《石油炼制与石油化工建设项目重大变动清单》（试行）中规定：1、储罐总数量或总容积增大 30%及以上。2、污染防治措施的工艺、规模、处置去向、排放形式等调整，导致新增污染因子或污染物排放量、范围或强度增加界定为重大变动，本项目油罐数量不变，油罐总容积不变，仅油品种类变化，年销售量随之增大，故本项目在规模及环保措施上不属于重大变动。

2、本项目环评预计：场地初期雨水经隔油池收集处理后排入市政雨水管网；生活污水排入站内预处理池，经处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，经丹棱县污水处理厂处理达到一级 A 标后最终排入丹棱河。实际建成：雨、污水管网未建好，场地初期雨水经隔油池收集处理后排放；在项目南侧配套建设的污水管网未建好之前，生活污水不外排，生活污水直接排入站内预处理池处理后交由丹棱县污水处理中心处理，同时做好生活污水转运记录的登记；待污水管网建好后，生活污水须排入市政污水管网，最后经污水处理厂处理达标后排入丹棱河。（生活污水处理协议见附件）

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。

经核实，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施未发生重大变动，符合验收要求。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：储油罐、加油区。

辅助工程：卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、消防设施。

公用工程：给排水系统、供配电照明。

环保工程：油气回收系统、污水处理设施、隔油池、固废收集、危废暂存间等。

办公生活设施：站房、营业房。

本次验收监测内容：

（1）废气监测；

（2）地下水监测；

- (3) 厂界噪声监测；
- (4) 固体废弃物处置检查；
- (5) 环境管理检查。

表 1 建设项目基本情况

建设项目名称	中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站项目				
建设单位名称	中海油成都石油化工有限公司				
法人代表	吴锋	联系人	李小明		
联系电话	18280123541	邮政编码	620200		
建设地点	四川省丹棱县丹棱镇群力村 9 组				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要建设内容	主要建设油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，12 支加油枪，5 个 30m ³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 2 个，95#汽油罐 1 个，总容积为 150m ³ ，总储存能力为 120m ³ （柴油折半计）。				
设计能力	储油区设置 5 个 30m ³ 承重式双层储油罐，0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 1 个，95#汽油罐 1 个，98#汽油罐 1 个，总容积为 150m ³ ，总储存能力为 120m ³ （柴油折半计）				
实际建成	储油区设置 5 个 30m ³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 2 个，95#汽油罐 1 个，总容积为 150m ³ ，总储存能力为 120m ³ （柴油折半计）。				
环评时间	2018 年 3 月	开工日期	2018 年 9 月		
投入试生产时间	2019 年 12 月	现场监测时间	2020 年 4 月 16 日至 4 月 17 日		
环评报告表 审批部门	丹棱县环境保护局	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	1200 万元	环保投资	34.6 万元	比例	2.883%
实际总概算	1200 万元	环保投资	34.6 万元	比例	2.883%

验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 253 号《建设项目环境保护管理条例》；</p> <p>2、中华人民共和国国务院令第 682 号关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>3、中华人民共和国国务院《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）。</p> <p>4、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部第 9 号令）</p> <p>5、国家环保总局环函〔2002〕222 号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》；</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》；</p> <p>8、四川省环境保护局川环发〔2006〕1 号《关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》；</p> <p>9、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2019 年 1 月 11 日）；</p> <p>10、2016 年 2 月 29 日四川省经济和信息化委员会《新建丹棱县新海石化加油站的确认函》，（川经信运行函〔2016〕138 号）；</p> <p>11、2018 年 4 月 10 日丹棱县环境保护局《关于丹棱县新海石化加油站项目环境影响报告表的批复》，丹环建〔2018〕41 号；</p> <p>12、2017 年 11 月 30 日丹棱县环境保护局《关于丹棱县新海石化加油站项目执行标准的通知》，丹环建〔2017〕61 号；</p> <p>13、2018 年 3 月四川嘉盛裕环保工程有限公司《丹棱县新海石化加油站项目环境影响报告表》；</p> <p>14、《四川同佳检测有限责任公司监测报告》。</p>
--------	---

<p>验收监测标准 标号、级别</p>	<p>1、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中一级标准。</p> <p>2、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中2类标准；靠近道路一侧声环境功能为4a类，厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中4类标准。</p> <p>3、废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中的最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准。</p> <p>4、地下水执行《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准。</p> <p>5、固体废渣：①执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599—2001）及2013修改单中的相关标准；②危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单中标准。</p>
-------------------------	--

项目概况

1、公司概况

中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站位于丹棱县丹棱镇群力村 9 组，丹棱加油站属于二级加油站，占地面积仍为 3612m²，主要建设内容为：油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，12 支加油枪，5 个 30m³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 2 个，95#汽油罐 1 个，总容积为 150m³，总储存能力为 120m³（柴油折半计）。

2、项目产业政策符合性及选址合理性分析

①项目产业政策符合性

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》可知，本项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类。同时根据国务院发[2005]40 号文《促进产业结构调整暂行规定》第十三条“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类。”同时，本项目所选设备和工艺也不在淘汰类和限制类之列。所以，本项目属于允许类。

同时，四川省经济和信息化委员会于 2016 年 2 月 29 日以“川经信运行函[2016]138 号”文，同意本项目建设。

因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

②项目选址符合性

本项目位于丹棱县丹棱镇群力村 9 组，项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好，评价范围内无学校、医院、风景名胜区、自然保护区等环境敏感点，外环境关系简单，因此与外环境相容性较好，无明显的环境制约因素。

根据现场勘查和项目平面布置图分析可知，本项目汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中“4 站址选择”的各项要求，因此从环境可行性角度看选址合理。

因此，本项目建设从环境可行性角度看规划及选址合理。

3、项目建设概况

项目名称：中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站项目；

建设地点：中海油成都石油化工有限公司；

建设性质：新建；

项目投资：1200 万元。

(1) 项目建设内容及组成

主要建设内容为：油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，12 支加油枪，5 个 30m³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#汽油罐 2 个，95#汽油罐 1 个，总容积为 150m³，总储存能力为 120m³（柴油折半计）。

表 1 项目组成及主要的环境影响一览表

工程分类	环评预计		实际建设内容	主要环境问题
主体工程	加油区	加油机：6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：钢型网架结构，建筑面积 780m ² ，净高 6m，6 座独立加油岛。	与环评一致	噪声、废气、固废、环境风险
	储油罐	埋地卧式双层防渗承重油罐 5 个（单个容积 30m ³ ），其中柴油罐 2 个，汽油罐 3 个（92#汽油罐、95#汽油罐、98#汽油罐各 1 个），总容积 150m ³ ，总储存能力 120m ³ （柴油折半计）。	埋地卧式双层防渗承重油罐 5 个（单个容积 30m ³ ），其中柴油罐 2 个，汽油罐 3 个（92#汽油罐 2 个、95#汽油罐 1 个），总容积 150m ³ ，总储存能力 120m ³ （柴油折半计）。	
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	
	加油车道	3 车道，车道宽度分别为 10m、9.5m、9.5m、6.3m，转弯半径大于 9m。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	0#柴油罐、92#汽油罐、95#汽油罐、98#汽油罐分别设置通气管，共设置 4 根通气管，均设置于罩棚顶上。汽油通气管管口安装机械呼吸阀，设置阻火器。	0#柴油罐、92#汽油罐、95#汽油罐分别设置通气管，共设置 4 根通气管，均设置于罩棚顶上。汽油通气管管口安装机械呼吸阀，设置阻火器。	
	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。设置可燃气体探测系统、监控系统。	与环评一致	废水、噪声、垃圾
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 5 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器若干、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	与环评一致	/
储运工程	储存工程	项目设置 5 个埋地卧式双层防渗承重油罐，位于站内加油区罩棚地下，总容积 150m ³ ，用于	与环评一致	环境风险

		储存汽油和柴油。		
	运输工程	项目油品由油库专配油罐车从青龙油库拉运至站内。	与环评一致	
公用工程	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	
	供配电照明	电源由城市供电网供给，并设20kW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。	电源由城市供电网供给，并设50kW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。	/
办公生活设施	站房	3F，框架结构，建筑面积832.2m ² 。包含综合办公室、休息室、配电室、卫生间、储藏间等。	与环评一致	废水、噪声、垃圾
	营业房	1F，框架结构，建筑面积175.56m ² 。包含结账室、便利店等。	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；加油油气回收系统，1套。	与环评一致	非甲烷总烃
	污水处理系统	预处理池1座，6.5m ³ （用于处理站内生活污水）。	与环评一致	废水、污泥、隔油池废油
		隔油池1座，5.44m ³ （用于处理站场内初期雨水）。	与环评一致	
	固废收集点	分别在加油区、站房以及厕所设置生活垃圾收集桶，每个容积0.2m ³ 。	与环评一致	恶臭
		将站房楼梯间设置为危险废物暂存点。	加油站设置有危废暂存间	
	防渗设施	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏；同时，加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。并同步建设地下水监测井。	与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积600m ² 。	与环评一致	/	

(2) 生产规模及产品方案

表2 生产规模及产品方案

序号	油品名称	数量		备注
		环评预计	实际建设内容	
1	0#柴油	3500t/a	3500t/a	/
2	92#汽油	800t/a	1600t/a	/
3	95#汽油	600t/a	600t/a	/
4	98#汽油	355t/a	0	98#汽油更改为92#汽油

(3) 原辅材料消耗

表 3 项目主要原辅材料消耗一览表

类别	名称	数量		备注
		环评预计	实际建设内容	
原辅材料	0#柴油	3500t/a	3500t/a	/
	92#汽油	800t/a	1600t/a	/
	95#汽油	600t/a	600t/a	/
	98#汽油	355t/a	0	98#汽油更改为 92#汽油
能源动力	电	4 万 kwh/a	6 万 kWh/a	/
	水	949t/a	500t/a	/

(4) 主要设备

表 4 主要设备一览表

序号	设备名称	规格/备注	数量	
			环评预计	实际建设内容
加油设备				
1	储油罐（地埋卧式罐）	钢制油罐（卧式），30m ³ /个	5 个	5 个
2	潜油泵	厂家配置	6 个	6 个
3	税控加油机	设截断阀，程控电脑	6 台	6 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀	12 个	12 个
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套	4 套
6	自控仪表系统 防雷保护系统	/	1 套	1 套
7	监控系统	/	1 套	1 套
8	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	1 套
9	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	1 套
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于 4Ω	3 套	3 套
11	阻火器	/	若干	若干
12	柴油发电机（备用）	20kW	1 台	50kW
消防设备				
13	推车式干粉灭火器	35kg；油罐区	2 台	2 台
14	灭火毯	加油区	5 张	5 张

15	消防沙	3m ³ ；油罐区	1个	1个
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	4、7、8kg等	若干	若干

(5) 工作制度及劳动定员

项目建成后，预计劳动定员6人。实际建成后劳动定员为7人。工作制度：项目实行三班制，每天24小时营业，年工作天数365天。

表 2 生产工艺及污染物产出流程

主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

运营期工艺流程及产污

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式钢制油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置图详见图 1-1。

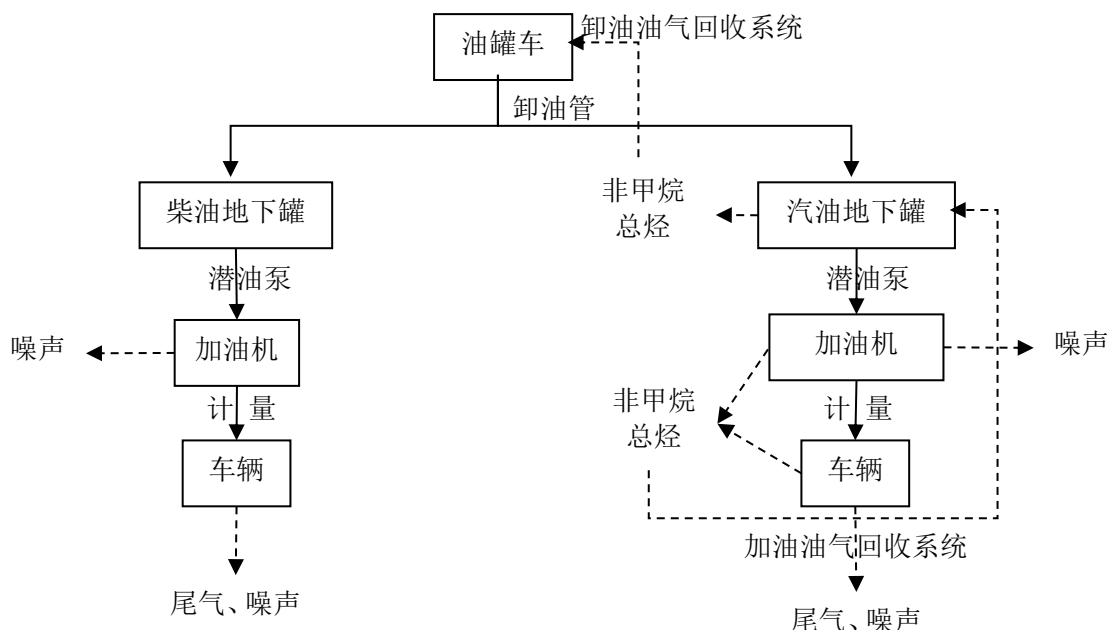


图 1-1 项目运营期工艺流程和产污节点图

工艺流程简述：

①管线敷设方式：油罐至加油机的出油管线采取埋地敷设，站内进、出油管道均选用符合国家现行相关标准要求的无缝钢管，管道连接采用法兰连接或焊接，并在法兰紧固螺栓少于 5 根的连接处用金属片作导静电跨接，输油管防腐采用三油两布措施，输油管道置于管沟内，管沟充沙填实，所有输油管道均未穿越站房。

②油气回收：项目使用油气回收加油枪，并设置卸车油气回收装置和加油油气回收装置。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车，拉运至母站统一回收处理。汽油加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入项目站内汽油罐。回收系统设置有监控系统。同时，项目设置通气管 4 根，高出地平面 4.5m。加油枪安装截断阀，以便在事故发生前后均可以使危险得到有效控制。

1) 一次油气回收系统

油罐车在加油站卸油时，随着新的油料进入地下油罐，罐中的油蒸汽就会排入空气中。一次油气回收系统主要针对这一部分逃逸蒸汽而设计的，它是指在油罐车卸油时采用密封式卸油，减少油气向外界溢散。其基本原理就是用导管将逃逸的油气重新输送回油罐车里，完成油气循环的卸油过程。主要由卸油管、回气管、快速接头等将油罐车和地下储油罐组成密闭系统，通过真空压力阀保持系统密闭，在卸油的同时将地下储油罐里的油气自动平衡地置换到油罐车内。

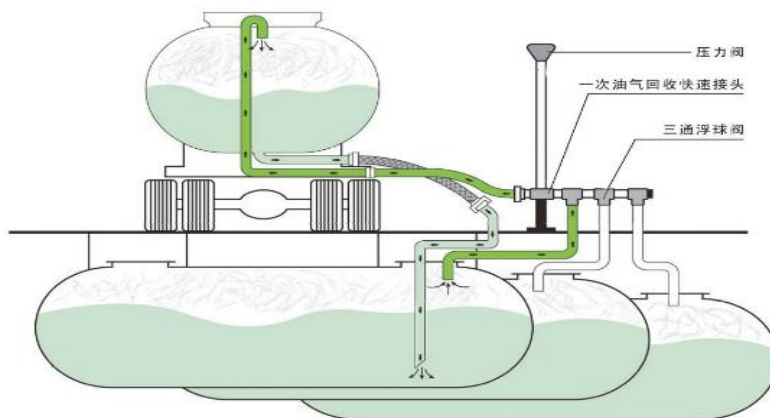


图 1-2 一次油气回收系统主要装置图

2) 二次油气回收系统

二次油气回收系统所再用的真空辅助式系统，其工作原理主要是利用外加的辅助动力如真空电动机或同步叶片涡轮式真空泵，在加油运转时产生约 1200~1400pa 的真空压力，再通过回收罐、回收枪将邮箱逃逸出来的油气回收，这种系统操作需要加油枪和加油口的密合。主要分为集中式和分散式。本项目采用分散式二次油气回收系统对加油过程中的油气挥发进行收集。

分散式二次油气回收系统由油气回收加油枪、真空泵、拉断阀、油气分离器、反向同轴胶管等组成，真空泵安装在加油机内，加油时，根据油泵信号启动真空泵，进入工作状态，回收油气，停止加油时，油泵信号中断，真空泵关闭，气液比 (A/L) 0.8~1.4: 1，其油气回收效率大于 95%。

分散式二次油气回收

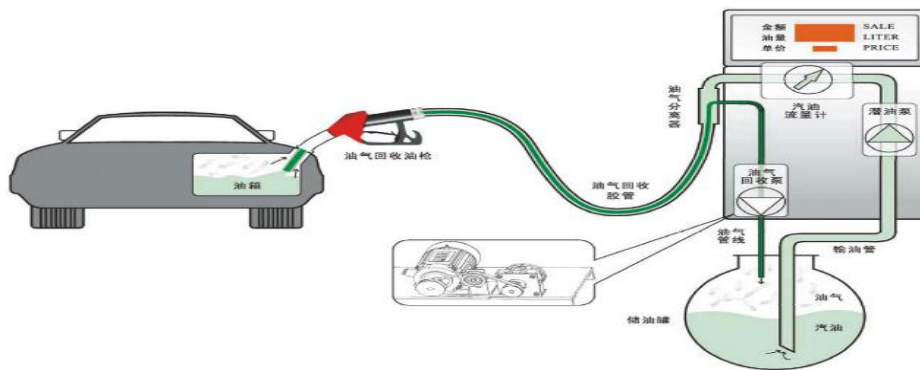


图 1-3 分散式二次油气回收系统组成

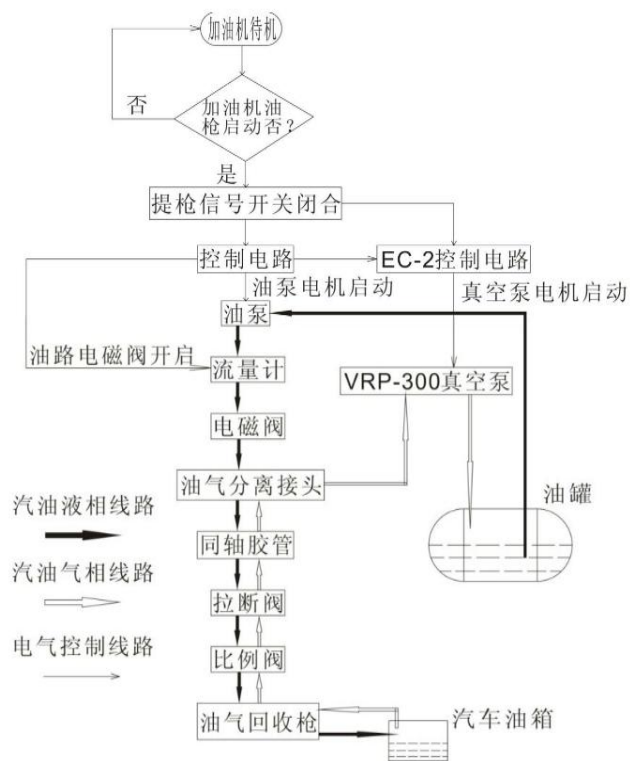


图 1-4 分散式二次油气回收系统工作流程图

此外，本项目加油站采用地埋式储油罐，油罐密闭性好，顶部应有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子 and 细土厚度也不应小于 0.3m，确保储油罐罐室内温度比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。

通过采取以上措施，本项目挥发性有机物排放量可以得到较好的控制，参考国内文献资料及常见油气回收系统参数，可以达到较高的处理效率，挥发性有机物类气体处理效率一般都在 95%以上。

表 3 主要污染源、污染物处理和排放流程

主要污染源、污染物处理和排放流程

1、废水排放及治理

项目站场不用水进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。

(1) 初期雨水

项目场地初期雨水经隔油池收集处理后排放。

(2) 生活污水

项目南侧配套建设的污水管网未建好之前，生活污水不外排，生活污水直接排入站内预处理池处理后交由丹棱县污水处理中心处理。

2、废气排放及治理

(1) 机动车尾气

运输原料以及外来加油、加气车辆进出时会产生 CO、HC、NO₂ 等污染物，本项目周边环境开阔，机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小，机动车尾气可实现达标排放。

(2) 加油油气

项目加油站产生的废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分以非甲烷总烃计，以无组织形式排放至大气环境中。正常营运时，油品损耗主要有卸油损失、储油损失、加油作业损失等。

项目采取的治理措施为：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。

(3) 柴油发电机废气

本项目配备柴油发电机组 1 台（50kW），置于专用的发电机房内，临时使用，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，其燃油产生的废气污染物量较少，发电机使用频率较低，燃烧废气中的主要污染物均可做到达标排放，对大气环境影响较小。

3、噪声污染物排放及治理

项目噪声源主要为加油机、发电机等设备运行时产生的噪声以及进出站的车辆、人群活动的噪声。项目通过优化项目总平面布置，将备用发电机设置在单独的房间内，对进出汽车严格管理，对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭，限速，加油时车辆熄火和平稳启动等措施。

4、固体废弃物排放及治理

(1) 生活垃圾

项目生活垃圾统一收集在垃圾桶内，交由当地环卫部门统一处置。

(2) 化粪池污泥

项目化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置。

(3) 隔油池废油

项目隔油池废油设有专门的危废暂存桶，并交由四川欣欣环保有限公司处置。

(4) 油罐清洗废液

由于项目地理油罐长期储油有油垢，约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗由清洗单位在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由四川欣欣环保有限公司处置，本项目不进行暂存。

5、地下水污染防治

项目油罐区防渗采用双层罐的方式，钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，具备渗漏检测功能，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并随时监护站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象，项目在实施过程中对废水、废油产生源点采取严格的防渗措施，项目各废水、废油产排点均进行地面硬化处理，排水管网定期巡检，杜绝地下水污染隐患。站内按要求设置了地下水水质监控井，定期对地下水水质进行监测。

6、污染源及处理设施

表6 本项目污染物排放情况

类别	污染物		源强		处理方式		
			环评预测	实际产生	环评要求	实际建设内容	
废水	施工期	生活污水	/	/	依托现有环保设施处理。	与环评一致	
		施工废水	/	/	经沉淀池、隔油池处理后重复利用，不外排。	与环评一致	
	运营期	废水	污水量	341.28t/a	生活污水不外排，生活污水排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理。	预处理池+城市污水处理厂。	生活污水不外排，生活污水排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理。
			COD	0.102t/a			
			BOD ₅	0.068t/a			
			NH ₃ -N	0.015t/a			
SS	0.034t/a						

废气	施工期	扬尘	/	/	围挡施工、洒水等。	与环评一致
	运营期	有机废气(非甲烷总烃)	143.53kg/a	143.53kg/a	油气回收系统。	与环评一致
		机动车尾气	少量	少量	加强管理。	与环评一致
		柴油发电机废气	少量	少量	加强管理。	与环评一致
固废	施工期	弃土	/	/	项目挖方全部用于就地平衡、绿地和道路等建设，无弃方产生。	与环评一致
		建筑垃圾	/	/	尽量回收利用，不能回收利用的废渣拉运至政府指定的堆放场规范堆放，禁止随意丢弃。	与环评一致
		生活垃圾	/	/	委托环卫部门清运。	与环评一致
	运营期	生活垃圾	2.92t/a	2.92t/a	交由当地环卫部门统一处置。	与环评一致
		沾油抹布和手套等劳保用品	0.005t/a	0		未产生
		预处理池污泥	0.5t/a	0.5t/a		与环评一致
		油罐清洗废液	2t/次	2t/次	由清洗单位回收，交资质单位处置。	与环评一致
		隔油池废油	0.01t/a	0.01t/a	交由四川欣欣环保科技有限公司处置	
		沾油废物(沾油抹布和手套等劳保用品除外)	0.01t/a	0		交由有相应危废处理资质的单位统一处理。
	噪声	施工期	施工机械	施工期场界噪声达《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)标准要求。	与环评一致	选用低噪声设备、减震垫，合理布局，合理安排施工时间。
运营期		备用发电机	满足《工业	靠近道路一	选用低噪声设备，液体和地面隔声。	与环评一致

营期	潜油泵	企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准	侧声环境功能为4a类,靠近道路侧的噪声监测点满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4类标准的要求;其余各点位昼间、夜间厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准的要求。	选用低噪声设备、减震垫,加强维护,加油机壳体隔声。	与环评一致
	加油机			严禁鸣笛,并减速慢行。	与环评一致
	外来车辆			选用低噪声设备、减震垫,设置在专业设备房内,墙体隔声。	与环评一致

7、环保设施(措施)及投资一览表

表7 环保设施(措施)及投资一览表 单位:万元

时段	项目	环评预计		实际建设内容	
		处理措施	投资金额	处理措施	投资金额
施工期	施工废水	施工废水沉淀池1个。	0.5	与环评一致	0.5
	施工扬尘	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等。	5.0	与环评一致	5.0
	施工噪声	加强施工设备、运输车辆维护保养,确保正常工作。	0.5	与环评一致	0.5
	土方	围挡、遮盖等暂存措施。	0.1	与环评一致	0.1
	施工固废	运至当地指定堆放场、封闭运输。	0.5	与环评一致	0.5
营运期	废水治理	预处理池: 1座(6.5m ³); 隔油池: 1座(5.44m ³),用于处理初期雨水;	3.0	与环评一致	3.0
	废气治理	油气回收系统: 卸油油气回收+加油油气回收系统,各1套; 通气管: 4根,高4.5m; 呼吸阀: 设置呼吸阀,油气回收时呼吸阀关闭。	12.0	与环评一致	12.0
	地下水防治	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工,能有效的防止油品渗漏。钢制油罐设带有高液位报警	计入设备投资(主体工程)	与环评一致	计入设备投资(主体工程)

		功能的液位监测系统,并具备渗漏检测功能。			
		加油区设置罩棚,地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。		与环评一致	
		采用双层地理卧式油罐,防止地下水污染。		与环评一致	
		环评要求加强站内地面的维护,防止地面破损。		与环评一致	
	噪声治理	备用发电机: 选用低噪声设备,设置减震垫,设置在专业设备房内,墙体隔声。	计入工程投资	与环评一致	计入工程投资
		潜油泵: 选用低噪声设备,液体和地面隔声。		与环评一致	
		加油机: 选用低噪声设备,加油机底部设置减震垫,加强维护,加油机壳体隔声。		与环评一致	
		外来车辆: 严禁鸣笛;设置减速带,减速慢行。		与环评一致	
		加强夜间噪声管理: 本项目为24小时营业制,为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响,本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理,严禁车辆鸣笛。	/	与环评一致	/
	固体废物处置	生活垃圾: 购买垃圾桶。 预处理池污泥: 委托环卫部门处理。 油罐清洗废液: 由清洗单位回收处置。 隔油池废油和沾油废物: 交由有危废资质的单位统一处理。	5.0	生活垃圾: 购买垃圾桶。 预处理池污泥: 委托环卫部门处理。 油罐清洗废液: 由清洗单位回收,交资质单位处置。 隔油池废油: 交由四川欣欣环保科技有限公司处置。	5.0
		危险废物暂存点: ①加强站内废包装料的收集、清运,做到日产日清;②将辅助用房楼梯间设置为危险废物暂存点,并对地面及距地1.0m高的墙面进行防渗、防腐等处理。	5.0		5.0

		<p>危险废物暂存点摆放废物暂存桶,标明暂存废物的种类。房间外面醒目位置张贴危险废物暂存点的标志标牌;③加强管理,提高站内工作人员的环保意识,保证危险废物与一般性固废完全分开;④项目建设单位须作好危险废物情况的记录,记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称;⑤危险废物清运应先向当地环境保护主管部门申报登记,经主管环境保护主管部门同意后按照《危险废物转移联单管理办法》填写危险废物转移联单,就近委托拥有危险废物处理处置资质的单位进行回收、运输和处置。</p>		<p>站内设置有危废暂存间,对固废进行规范暂存,设置有标识牌,地面做了防渗处理等措施,隔油池废油交由四川欣欣环保科技有限公司处置。</p>	
	风险防范措施	<p>储罐压力检测、报警;进出口液体温度、压力检测、报警系统;安装可燃气体报警装置;警示标准,标识牌;灭火器等器材计入消防设施。</p>	3.0	与环评一致	3.0
合计			34.6	/	34.6

表 4 环评主要结论建议及环评批复

环评主要结论建议及环评批复

一、结论

(一) 项目概况

本项目占地面积 3612m²。项目建设内容主要包括：油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机，12 支加油枪，5 个 30m³ 承重式双层储油罐，其中 0#柴油罐 2 个，92#、95#、98#汽油罐各 1 个，总容积为 150m³，总储存能力为 120m³（柴油折半计）。

(二) 产业政策符合性分析

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》可知，本项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类。同时根据国务院发[2005]40 号文《促进产业结构调整暂行规定》第十三条“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类。”同时，本项目所选设备和工艺也不在淘汰类和限制类之列。所以，本项目属于允许类。

同时，四川省经济和信息化委员会于 2016 年 2 月 29 日以“川经信运行函[2016]138 号”文，同意本项目建设。因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

(三) 规划及选址合理性分析

1、项目规划符合性分析

本项目位于丹棱县丹棱镇群力村 9 组，为新建项目，东侧靠近工业大道，交通便利，车流量较大，能兼顾项目所在区域和过境车辆的加油需求，经营位置良好。由本项目国有土地使用证（眉东国用（2016）第 033 号）可知，项目用地性质为“批发零售”。2017 年 8 月 16 日本项目取得了丹棱县住房和城乡建设局出具的建设用地规划许可证（“地字第 5138252017000019”号）。

因此，本项目的建设符合项目所在地的城市发展规划。

2、项目选址合理性分析

本项目位于丹棱县丹棱镇群力村 9 组，项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好，评价范围内无学校、医院、风景名胜、自然保护区等环境敏感点，外环境关系简单，因此与外环境相容性较好，无明显的环境制约因素。

根据现场勘查和项目平面布置图分析可知，本项目汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中“4 站址选择”的各项要求，因此从环境可行性角度看选址合理。

因此，本项目建设从环境可行性角度看规划及选址合理。

（四）项目区域大气、地表水和声学环境质量现状

根据本次环评委托监测的结果及引用的监测数据可知，项目所在地及周边大气、地表水、地下水和声学环境及生态环境质量良好，均能满足项目所在地相应环境功能区划的要求，有一定的环境容量。

（五）施工期对环境的影响

本项目施工期的环境影响是暂时的，在施工结束后，影响区域的各环境影响基本都可以恢复。只要认真制定和落实本项目施工期应采取的环保对策措施，本项目施工期的环境影响问题可以得到消除或有效控制。

（六）运营期对环境的影响

大气环境：本工程运营期在汽油卸车、储存、加油过程中产生的有机废气通过设置的卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统收集后，回收率可以达到95%以上，通过空气扩散后，不会对环境产生明显影响，且无需设置大气环境及卫生防护距离。外来车辆尾气、柴油发电机燃烧废气产生量小，对大气环境影响较小。

地表水环境：本项目排水系统采用雨污分流制，场地初期雨水经隔油池收集去除浮油，排入站外市政雨水管网；生活污水排入站内预处理池，经处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，经丹棱县污水处理厂处理达到一级A标后最终排入丹棱河。采取以上措施后，本项目污水能够得到妥善处理，对周围地表水环境影响甚微。

固体废弃物：本项目产生的生活垃圾和预处理池污泥属于一般固废，收集后交由当地环卫部分统一处置；地埋油罐约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，属HW08其他废物，由清洗单位回收处置，本项目不暂存。隔油池废油和沾油废物（沾油抹布和手套）属于危险废物，交由有相应危废处理资质的单位统一处理。本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

声学环境：通过选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护、严禁鸣笛，并减速慢行等措施，噪声源附近场界昼、夜间预测噪声值均能达到《声环境质量标准》

(GB3096-2008)中的3类标准。经过以上处理措施后,项目噪声将不会对周围声学环境产生明显影响。

地下水环境: 本项目采用3DFF双层防渗承重油罐和双层复合管(DN50),并设防渗池,设计、施工均严格按照《地下工程防水技术规范》(GB 50108)、《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014年版)、《石油化工设备和管道涂料防腐蚀技术规范》(SH 3002)、《石油化工工程防渗技术规范》(GBT 50934-2013)和《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》的有关规定进行设计、施工。同时,在加油区设置罩棚,对地面采取混凝土硬化处理,并随时监督站内地面的维护管理,保证地面不存在破损现象。通过采取上述措施,并加强站内地面维护,防止地面破损,可避免对地下水环境造成影响。

(七) 清洁生产

本工程采用先进、可靠的加油工艺,设备选型及材质满足生产需要,防腐措施得当,自动化控制较好,生产安全可靠,能有效地减少或杜绝污染事故的发生,符合清洁生产原则。

(八) 达标排放及总量控制

结合工程特点及污染排放的种类,建议总量如下表:

表 4-1 项目污染物总量控制指标 单位: t/a

大气污染物	污染物	总量	指标来源
	VOCs	0.144	/
生活污水(站区排放口,达GB8978-1996三标)	COD	0.102	市政污水管网
	NH ₃ -N	0.015	
生活污水(城市污水处理厂排放口,一级A标)	COD	0.0171	纳入城市污水处理厂总量
	NH ₃ -N	0.00171	

(九) 风险评价结论

本项目的风险处于可接受的水平,风险管理措施有效可行,因而从风险角度分析本项目是可行的。

(十) 总结论

综上所述,本项目符合国家现行的产业政策,选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则;已经采取的“三废”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,并加强内部环境管理和安全生产运行管理,从环境角度来看,无明显环境制约因素。因此,本项目在丹棱县丹棱镇群力村9组建设是可行的。

二、要求及建议

1、建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

2、企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

3、加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

4、建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

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

环评批复

一、项目建设内容和总体要求

新海石化加油站选址于丹棱县丹棱镇。主要建设内容：油罐区、加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台双枪潜油泵型卡机联接加油机， 12 支加油枪， 5 个钢质埋地卧式油罐，其中柴油罐 2 个，汽油罐 3 个，单个油罐容积为 30m³，总容积 150m³，总储存能力 120m³（柴油折半计）。工程总投资 1200 万元，其中环保投资 34.6 万元。

四川省经济和信息化委员文件“四川省经济和信息化委员会关于新建丹棱县新海石化加油站的确认函”（川经信运行函[2016]138 号），同意项目建设，项目符合国家相关产业政策；项目经丹棱县住房和城乡建设局出具的建设用地规划许可证（“地字第 5138252017000019”号），符合丹棱县城市发展规划。

项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、工艺、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、项目建设应重点做好以下工作：

（一）加强施工期环境保护管理，采取有效措施，减少施工期废水、扬尘和噪声等对周围环境的影响，做好生态恢复工作，妥善处理建筑垃圾等固体废物。

（二）落实废水污染防治措施，场地冲洗废水和洗车废水经隔油池处理后进入同生活污水一起进入城市污水管网；浮油送有资质的单位处理。

（三）落实废气污染防治措施，采用地埋储罐、自封式感应加油枪、无缝管线、并安装油气回收装置、进行员工技能培训等措施减少非甲烷总烃的排放，做到废气达标排放。

(四) 加强站内管理,对进出站车辆采取禁鸣喇叭,尽量减少机动车频繁启动和怠速,规范站内交通秩序等措施降低车辆噪声,同时禁止站内人员大声喧哗等措施降低噪声产生量,确保边界噪声达标排放,不得扰民。

(五) 加强对各种固体废物(特别是危险废物)收集、暂存及综合利用、处置过程的管理,采取有效措施防止产生二次污染。按照“无害化、资源化、减量化”原则,落实各类固体废物分类收集,分别处理处置的措施。废油渣、废机油等送有资质单位处理,并做好危废储存场所的“三防”措施;外运处置废弃物的转移联单。

(六) 建立环境风险事故应急预案、落实环境风险防范措施确保环境安全。

三、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。项目竣工后,环境保护设施及对策措施必须按规定程序开展环境保护验收,经验收合格后方可正式投入生产或使用。

该报告表经批准后,如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、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、请县环境监察大队负责该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

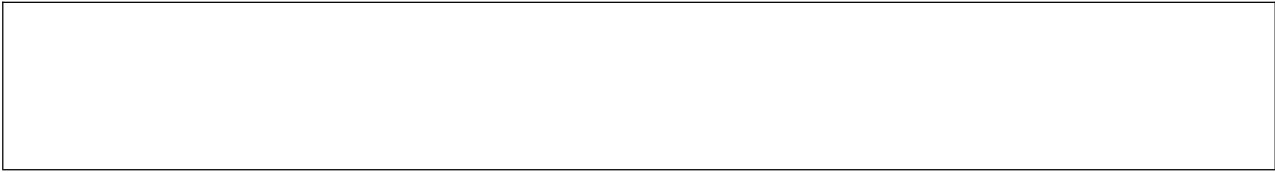


表 5 验收监测内容

验收监测内容

一、监测内容

受中海油成都石油化工有限公司委托，四川同佳检测有限责任公司于2020年4月16日-4月17日对“中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站项目”进行了环保竣工验收监测，具体监测内容如下：

1、废气监测

①无组织废气监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表：

表8 无组织废气采样点位、项目及频次

监测断面	监测点位	监测项目	频次
厂界	上风向设1个参照点，下风向布设3个监控点	非甲烷总烃	3次/天，2天

2、噪声

监测点位：厂界外四周设置4个监测点位。

监测频次：厂界噪声在距厂界外1米处，连续监测2天，每天昼间、夜间各监测2次。

3、地下水监测

监测点位、监测项目、监测频次见下表。

表9 地下水采样点方位、项目和频次

监测点	监测项目	频次
加油站内观测井	pH、耗氧量、NH ₃ -N、石油类	1次/天，1天

二、监测工况及质控情况

(一) 验收监测期间工况监测

现场监测期间，项目生产正常、稳定，各项环保治理设施也正常运行。

(二) 质量控制和质量保证

1、严格按审查确定的验收监测方案进行监测。

2、及时了解工况情况，保证验收监测过程中工况负荷满足要求。

3、监测分析方法采用国家有关部门颁布标准分析方法，参加环保设施竣工验收监测采样和测试的人员，应按国家有关规定持证上岗。

4、现场采样和测试应严格按《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详细说明。

5、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。

6、噪声按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的要求进行；测量前后测量仪器灵敏度标准值应符合规定，监测时应使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计。

7、废气采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（大气部分）执行，分析方法执行《空气和废气监测分析方法》中规定的方法执行。

表 10 验收标准与环评标准对照表

类型	验收标准				环评标准				
废气	标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准				标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中最高允许排放浓度和最高允许排放速率二级标准				
	污染物	最高允许排放浓度（mg/m ³ ）	最高允许排放速率（kg/h）		无组织排放监控浓度值（mg/m ³ ）	最高允许排放浓度（mg/m ³ ）	最高允许排放速率（kg/h）		无组织排放监控浓度值（mg/m ³ ）
			排气筒（m）	二级			排气筒（m）	二级	
非甲烷总烃	120	15	10	4.0	120	15	10	4.0	
厂界噪声	标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准				标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准				
	昼间	60 dB(A)	等效声级		昼间	60dB(A)	等效声级		
	夜间	50 dB(A)	等效声级		夜间	50dB(A)	等效声级		
	标准：靠近道路一侧声环境功能为 4a 类，厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准				标准：靠近道路一侧声环境功能为 4a 类，厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准				
	昼间	70 dB(A)	等效声级		昼间	70 dB(A)	等效声级		
夜间	55 dB(A)	等效声级		夜间	55 dB(A)	等效声级			
地下水	标准：《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准				标准：《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准				
	pH（无量纲）	6.5-8.5			pH（无量纲）	6.5-8.5			
	氨氮（以 N 计）	≤0.50			氨氮（以 N 计）	≤0.50			
	耗氧量（以 O ₂ 计）	≤3.0			耗氧量（以 O ₂ 计）	≤3.0			

三、监测结果

1、无组织废气监测

四川同佳检测有限责任公司 2020 年 4 月 16 日-4 月 17 日对项目无组织废气进行了监测,结果见下表。

表 11 无组织废气监测结果 单位: mg/m³

项目	采样日期	点位	监测结果		
			第 1 次	第 2 次	第 3 次
非甲烷总烃	4 月 16 日	上风 1#东北	0.55	0.55	0.52
		下风 2#西	0.65	0.75	0.68
		下风 3#西南	0.67	0.66	0.68
		下风 4#南	0.65	0.65	0.66
	4 月 17 日	上风 1#东北	0.48	0.40	0.41
		下风 2#西	0.66	0.65	0.65
		下风 3#西南	0.71	0.74	0.60
		下风 4#南	0.62	0.66	0.62

由以上监测数据可知,项目无组织非甲烷总烃最大值 0.75mg/m³符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值。(非甲烷总烃 4.0mg/m³)

2、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司 2020 年 4 月 16 日-4 月 17 日对项目厂界噪声进行监测,厂界噪声监测结果见下表。

表 12 噪声监测结果 单位: dB(A)

点位		4 月 16 日				4 月 17 日			
		Leq							
		昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	西厂界外 1m	56	55	46	47	57	56	48	46
2#	北场界外 1m	56	57	46	45	56	55	48	45
3#	东场界外 1m	58	55	47	45	55	56	46	46

4#	南场界 外 1m	56	55	46	46	56	57	47	45
----	-------------	----	----	----	----	----	----	----	----

监测结果表明，3#监测点靠近道路侧，声环境功能为 4a 类，该点昼间、夜间厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中 4 类标准的要求。（标准限值昼间 70 LeqdB（A）、夜间 55 LeqdB（A））。

其余各点位昼间、夜间厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准的要求。（标准限值昼间 60 LeqdB（A）、夜间 50 LeqdB（A））。

3、地下水监测

四川同佳检测有限责任公司 2020 年 4 月 16 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 13 地下水监测结果 单位 mg/L

监测项目	点位	采样日期	监测结果
pH（无量纲）	项目内地下水监控井	4 月 16 日	8.56
氨氮			2.77
耗氧量			0.130
石油类			未检出

监测结果表明，项目内地下水 pH、氨氮、耗氧量满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。

表 6 环保检查结果

该项目按照国家有关环境保护的法律法规，进行了环境影响评价履行了建设项目环境影响审批手续。

1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

项目 2016 年 2 月 29 日四川省经济和信息化委员会《新建丹棱县新海石化加油站的确认函》，（川经信运行函[2016]138 号）。项目执行环境影响评价制度和环保“三同时”管理制度，其环境影响评价报告表 2018 年 3 月四川嘉盛裕环保工程有限公司完成编制，2018 年 4 月 10 日丹棱县环境保护局以丹环建[2018]41 号对该环评报告表予以审查批复。项目于 2018 年 9 月开工建设，2019 年 12 月完成建设。经现场检查，项目环评批复同意建设的主体工程及配套的环境保护设施基本建成，项目各项环保设施已按设计要求与主体工程同时建成并投入运行。

2、环保治理设施的完成、运行、维护情况检查

该项目的环保设施和环保措施已按照环评要求建成和落实。项目生活污水排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理。加油油气通过两级油气回收系统回收后，该部分废气以无组织形式排放于大气中。建设项目的各项环保设施设备目前已建成，并运行正常。环保设施由环保负责人定期检查和维护。

3、环境保护档案管理情况检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有兼职人员管理。

4、环境保护管理制度的建立和执行情况检查

公司设立有专门人员，负责全公司的生产安全和环保管理工作，并依照国家法律法规制定了环保专项管理制度，贯彻执行国家法律法规及环保政策，符合国家环境保护要求。

5、固体废物

项目生活垃圾交由当地环卫部门统一处置；项目化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置；项目隔油池废油交由四川欣欣环保有限公司处置；油罐清洗废液由清洗单位在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由四川欣欣环保有限公司处置。

6、清洁生产

本工程采用先进、可靠的加油工艺，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

7、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，项目场地初期雨水经隔油池收集处理后排放；生活污水排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理。

8、环境风险应急预案及风险防范措施检查

公司成立有风险事故应急管理机构，制定有风险应急预案，配备了相应的应急物资。项目风险应急预案已备案。

9、环评批复及公司落实情况

表 14 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	加强施工期环境保护管理，采取有效措施，减少施工期废水、扬尘和噪声等对周围环境的影响，做好生态恢复工作，妥善处理建筑垃圾等固体废物。	已落实
2	落实废水污染防治措施，场地冲洗废水和洗车废水经隔油池处理后进入同生活污水一起进入城市污水管网；浮油送有资质的单位处理。	已落实 场地初期雨水经隔油池收集处理后排放；生活污水排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理；浮油交由四川欣欣环保有限公司处置。
3	落实废气污染防治措施，采用地埋储罐、自封式感应加油枪、无缝管线、并安装油气回收装置、进行员工技能培训等措施减少非甲烷总烃的排放，做到废气达标排放。	已落实 生活污水经化粪池处理后进入二级生化处理设施处理后排放；项目初期雨水经隔油池隔油后排放；清洗废水交由四川欣欣环保有限公司处置。
4	加强站内管理，对进出站车辆采取禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通秩序等措施降低车辆噪声，同时禁止站内人员大声喧哗等措施降低噪声产生量，确保边界噪声达标排放，不得扰民。	已落实 项目通过优化项目总平面布置，将备用发电机设置在单独的房间内，对进出汽车严格管理，对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭，限速，加油时车辆熄火和平稳启动等措施。
5	加强对各种固体废物（特别是危险废物）收集、暂存及综合利用、处置过程的管理，采取有效措施防止产生二次污染。按照“无害化、资源化、减量化”原则，落实各类固体废物分类收集，分别处理处置的措施。废油渣、废机油等送有资质单位处理，并做好危废储存场所的“三防”措施；外运处置废弃物的转移联单。	已落实 项目生活垃圾交由当地环卫部门统一处置；项目化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置；项目隔油池废油交由四川欣欣环保有限公司处置；油罐清洗废液由清洗单位在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由四川欣欣环保有限公司处置。
6	建立环境风险事故应急预案、落实环境风险防范措施确保环境安全。	公司建立有健全企业内部环境管理机构和各项环保管理规章制度，建立的环境突发事故应急预案已备案。

表 7 监测结论及建议

一、验收监测结论：

1、废水

项目生活污水直接排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理。

2、废气

项目验收监测期间，项目无组织非甲烷总烃最大值 $0.75\text{mg}/\text{m}^3$ 符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值。（非甲烷总烃 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）

3、噪声

项目选用低噪声设备，对进出汽车严格管理，对出入加油站的车辆采取禁鸣喇叭，限速，加油时车辆熄火和平稳启动等措施。监测结果表明，3#监测点靠近道路侧，声环境功能为 4a 类，该点昼间、夜间厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准的要求。（标准限值昼间 $70\text{LeqdB}(\text{A})$ 、夜间 $55\text{LeqdB}(\text{A})$ ）。

其余各点位昼间、夜间厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准的要求。（标准限值昼间 $60\text{LeqdB}(\text{A})$ 、夜间 $50\text{LeqdB}(\text{A})$ ）。

4、固体废弃处理措施

项目生活垃圾交由当地环卫部门统一处置；项目化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置；项目隔油池废油交由四川欣欣环保有限公司处置；油罐清洗废液由清洗单位在清洗油罐后与清洗废物一起带走交由四川欣欣环保有限公司处置。

5、地下水

项目验收监测期间，项目内地下水 pH、氨氮、耗氧量满足《地下水质量排放标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准。

5、总量控制指标

项目生活污水不外排，生活污水直接排入站内预处理池后交由丹棱县污水处理中心处理，未单独核算废水总量控制指标。

6、验收监测结论

中海油成都石油化工有限公司“中海油成都石油化工有限公司丹棱加油站项目”严格执行了环境影响评价制度和“三同时”制度，环境保护管理制度健全，人员责任分明，确保了各项环保措施的有效执行。试运行期间各环保设施运行正常，验收监测期间外排各

种污染物的浓度和排放量达到此次验收监测标准限值的要求。建议通过验收。

二、建议及要求：

1、加强环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保各项污染物长期、稳定达标排放；

2、加强危险废物的管理；

3、加强管理，提高全体员工的环保意识和安全意识，注意风险防范，防止发生污染和
安全事故。