

中海油销售四川有限公司
卫坪加油站改造项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中海油销售四川有限公司

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

2019 年 11 月

建设单位：中海油销售四川有限公司

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：中海油销售四川有限公司（盖章）

电话：15181416470

传真：/

邮编：643000

地址：自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

电话：0838-8225258

传真：0838-2228030

邮编：618000

地址：德阳市经济技术开发区金沙江西路 706 号

前 言

卫坪加油站原属自贡市中润钢模有限公司，该站于 2015 年 11 月取得了自贡市安全生产监督管理局颁发的《危险化学品经营许可证》（川自安监经（甲）字[2015]074 号），有效期至 2018 年 11 月 23 日，2017 年 5 月中海油销售四川有限公司长期租赁了该加油站，变更为中海油销售四川有限公司卫坪加油站。2017 年 5 月 31 日，中海油销售四川有限公司卫坪加油站取得了四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第 C0187 号），有效期至 2022 年 5 月 31 日。

中海油销售四川有限公司为了升级卫坪加油站形象，另外满足根据《水污染防治行动计划》（国发〔2015〕17 号）、四川省经济和信息化委员会《关于做好加油站地下油罐更新改造工作的通知》（川经信运行函[2016]447 号）的要求，对卫坪加油站进行改造，2017 年 6 月 19 日，自贡市经济和信息化委员会出具了《关于同意中海油销售四川有限公司卫坪加油站改造的批复》（自经信运行[2017]24 号），同意该加油站在原址进行改造。现加油站已根据环评要求整改完成，具备验收条件。

按照《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》和国务院令第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》，须对该项目进行环境影响评价工作。根据环境保护部令第 33 号《建设项目环境影响评价分类管理名录》的相关内容，本项目应编制环境影响报告表。项目于 2017 年 8 月由四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成了《卫坪加油站改造项目》建设项目环境影响报告表。2018 年 11 月 2 日自贡市环境保护局以自环准许[2018]92 号文对该环评报告表予以审查批复。

本项目设置卧式双层承重型油罐 4 座。其中：2 个 30m³ 卧式双层承重型油罐（SF，95#、98#各一个），2 个 50m³ 卧式双层承重型油罐（SF，0#、92#各一个）。

项目实际建设与设计一致，无变动情况。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。

受中海油销售四川有限公司委托，我公司根据国家环保总局下发的相关规定和要求，对中海油销售四川有限公司“卫坪加油站改造项目”进行竣工验收。我

公司于 2019 年 5 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。2019 年 9 月 6-7 日对该项目进行了验收监测。2019 年 11 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：油储罐区、加油区

辅助工程：密闭卸油点、防撞柱、出入指示灯箱、主标示立牌、办公生活设施

环保工程：污水处理设施（化粪池）、隔油沉淀池、固废收集、油气回收系统、危废暂存区等。

公用工程：供排水、供电、消防系统等。

本次验收监测内容：

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

一、建设项目基本情况

建设项目名称	卫坪加油站改造项目				
建设单位名称	中海油销售四川有限公司				
法人代表	李徐进	联系人	肖文剑		
联系电话	15181416470	邮政编码	643000		
建设地点	自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组				
建设项目性质	新建	改扩建	√技改	迁建	(划√)
主要建设内容	项目总用地面积 1105.87m ² ，房屋建筑面积 388.62m ² ，项目建设内容为风貌改造。				
设计能力	年经营销售 0#柴油 800t，92#汽油 2000t，95#汽油 600t，98#汽油 200t。				
实际建成	年经营销售 0#柴油 800t，92#汽油 2000t，95#汽油 600t，98#汽油 200t。				
环评时间	2017 年 6 月	开工日期	2017 年 6 月		
投入试生产时间	2017 年 8 月	现场监测时间	2019 年 9 月 6-7 日		
环评报告表 审批部门	自贡市环境保护局	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	271 万元	环保投资	76.4 万元	比例	28.2%
实际总概算	271 万元	环保投资	66.9 万元	比例	24.7%
验收监测依据	<p>1、建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范</p> <p>(1)《中华人民共和国环境保护法》(主席令(2014)09号)</p> <p>(2)《建设项目环境保护管理条例》(国务院令(2017)第682号)</p> <p>(3)《建设项目竣工环境保护验收管理办法》(原国家环境保护总局(2001)第13号,2002.2.1施行)</p> <p>(4)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>(5)《关于加强城市建设项目环境影响评价监督管理工作的通知》</p>				

	<p>(国家环保部, 环发[2008]70号, 2008.9.18)</p> <p>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</p> <p>(1)《建设项目竣工环境保护验收技术指南》生态环境部(2018)第9号。</p> <p>3、建设项目环境影响报告书(表)及审批部门审批决定</p> <p>(1)《中海油销售四川有限公司卫坪加油站改造项目环境影响报告表》(四川嘉盛裕环保工程有限公司, 2017年8月)</p> <p>(2)《关于对中海油销售四川有限公司卫坪加油站改造项目《环境影响报告表》的批复》(自贡市环境保护局, 自环准许(2018)92号, 2018年11月2日)</p>																										
<p>验收监测标准 标号、级别</p>	<p>1、大气污染物排放标准:《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2排放限值</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 大气污染物综合排放标准 单位: mg/m³</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 30%;">污染物</th> <th colspan="2" style="text-align: center;">无组织排放监控浓度值</th> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">监控点</th> <th style="text-align: center;">浓度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">周界外浓度最高点</td> <td style="text-align: center;">4.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>2、噪声排放标准:《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类功能区标准</p> <p style="text-align: center;">表 1-2 噪声监测执行标准表 单位: leq[dB(A)]</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 30%;">厂界噪声</th> <th style="width: 20%;">昼间</th> <th style="width: 20%;">60dB(A)</th> <th style="width: 30%;">等效声级</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>夜间</td> <td>50dB(A)</td> <td>等效声级</td> </tr> </tbody> </table> <p>3、地下水标准:《地下水质量标准》(GB/14848-1993)</p> <p style="text-align: center;">表 1-3 地下水监测执行标准表 单位: mg/l</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 40%;">项目</th> <th style="text-align: center;">标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>pH(无纲量)</td> <td style="text-align: center;">6.5-8.5</td> </tr> <tr> <td>氨氮</td> <td style="text-align: center;">0.2</td> </tr> <tr> <td>耗氧量</td> <td style="text-align: center;">3.0</td> </tr> <tr> <td>石油类</td> <td style="text-align: center;">/</td> </tr> </tbody> </table> <p>4、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);②危险固体废物贮存、处置按国家相关标准执行。</p>	污染物	无组织排放监控浓度值		监控点	浓度	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0	厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级		夜间	50dB(A)	等效声级	项目	标准限值	pH(无纲量)	6.5-8.5	氨氮	0.2	耗氧量	3.0	石油类	/
污染物	无组织排放监控浓度值																										
	监控点	浓度																									
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0																									
厂界噪声	昼间	60dB(A)	等效声级																								
		夜间	50dB(A)	等效声级																							
项目	标准限值																										
pH(无纲量)	6.5-8.5																										
氨氮	0.2																										
耗氧量	3.0																										
石油类	/																										

项目概况

1、公司概况

项目位于自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组。用地面积 1105.87m²，房屋建筑面积 388.62m²，设置 2 个 30m³ 卧式双层承重型油罐（SF，95#、98#各一个），2 个 50m³ 卧式双层承重型油罐（SF，0#、92#各一个），新购 6 台加油机，其中四枪加油机 5 台，一台六枪加油机。加油站容积为 160m³，折算后总容积为 135m³，加油站等级为二级加油站。

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

本项目作为加油站建设项目。据中华人民共和国国家发展和改革委员会 2013 年第 21 号令《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正），项目“不属于鼓励类、限制类及淘汰类项目，根据《国务院关于发布实施<促进产业结构调整暂行规定>的决定》（国发[2005]40 号），《产业结构调整指导目录》由鼓励、限制和淘汰三类目录组成。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。

因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

②规划符合性分析

本项目站址位于自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组。该加油站原隶属于自贡市中润钢模有限公司，根据自贡市人民政府颁发给自贡市中润钢模有限公司的土地使用证，该地块用地性质为商业用地。因此，本项目用地性质符合自贡市总体规划要求。

③选址合理性分析

该项目拟建地位于自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组隆雅线北侧，加油站主要周边关系为自贡公交公司停车场。

西南面：项目西南面为道路隆雅线（S206）（主干道），道路边设有架空电力线，道路对面为空地，架空电力线其到加油站埋地油罐、加油机、通气管管口的距离依次为 12.6m、11.6m、11.6m，隆雅线（S206）到加油站埋地油罐、通气管管口、加油机的最近距离依次为 14m、13m、13m。自贡职业技术学院距离加油站花台 30m，加油机 44m，地埋油罐 51m。

北面：加油站北面有自贡公交公司停车场，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 版），自贡公交公司停车场为三类保护物，其到距离加油站埋地油罐、加油机、通气管管口的最近距离依次为 11m、18m、18m。

东面：加油站有几处民房，其中距离加油站最近的民房到加油站埋地油罐、加油机、通气管管口的最近距离依次为 34m，15m，15m。

本项目站内设施与站外环境敏感点的距离能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年局部修订版）对加油站选址的要求。同时，本项目为加油站项目，产生的污染物较少，项目建设采取相应的污染防治措施后可实现达标排放，对区域环境影响不明显。

因此，本项目选址不存在明显环境制约因素，从环保角度可行。

同时项目周边无饮用水源保护区、基本农田保护区、自然保护区等。本项目加油站选址能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年局部修订版）中对加油站选址的要求。

综上所述，本项目选址符合国家及地方相关规定及要求，项目选址合理。

3、项目建设概况

项目名称：卫坪加油站改造项目；

建设地点：中海油销售四川有限公司；

建设性质：技改；

项目投资：271 万元。

（1）项目建设内容及组成

本项目用地面积 1105.87m²，房屋建筑面积 388.62m²，本项目建设内容为风貌改造。本项目为在原址改造，不新增用地。

表 1-4 项目组成及主要的环境影响一览表

名称	项目名称	主要建设的内容		是否一致
		环评预计	实际建成	
主体工程	油储罐区	埋地贮油罐 4 个，其中 30m ³ 98#汽油罐一个，30m ³ 95#汽油罐一个，50m ³ 92#汽油罐 1 个，50m ³ 0#柴油罐 1 个（埋地卧式），总罐容为 135m ³ 。	埋地双层贮油罐 4 个，其中 30m ³ 98#汽油罐一个，30m ³ 95#汽油罐一个，50m ³ 92#汽油罐 1 个，50m ³ 0#柴油罐 1 个（埋地卧式），共计 160m ³ ，总罐容为 135m ³ 。	是
	加油区	加油站储罐区位于行车道下、站房利旧，站房面积 388.62m ² 、新建罩棚面积 832m ² 。	站房面积 388.62m ² 、罩棚面积 832m ² 。	是

环保工程	污水处理设施	站房员工及加油车辆人员产生的生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后,通过园区污水管网进入板仓工业园区污水处理厂统处理达标后排放。	生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后,通过园区污水管网进入板仓工业园区污水处理厂统处理达标后排放。	是
	隔油沉淀池	位于站场出口处,容积为1.5m ³ ,用于收集处理站场内初期雨水、场地清洗水。	位于站场出口处,容积为1.5m ³ ,用于收集处理站场内初期雨水、场地清洗水。	是
	固废收集	设置垃圾收集桶,固体废物分类收集,分开存放。	设置垃圾收集桶,固体废物分类收集,分开存放。	是
	油气回收系统	设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统	设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统	是
	危险废物存储区	设置危废暂存区域,对隔油池废油、含油废水进行暂存,定期由有资质单位收集处理。	设置危废暂存区域,对隔油池废油、含油废水进行暂存,定期由有资质单位收集处理。	是
	防渗设施	加油站本项目采用3F双层防渗承重油罐和双层复合管设计、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。	采用3F双层防渗承重油罐和双层复合管设计、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。	是
公用工程	给排水	市政给水,雨污分流体制。	市政给水,排水采用雨污分流制。	是
	供电	当地电网。站场内设置一座发电机房,备用120kw柴油发电机一台	当地电网。站场内设置一座发电机房,备用30kw柴油发电机一台	有变动
	消防系统	站场内设置了消防沙箱和器材箱,包括2具推车式干粉灭火器;18具手提式干粉灭火器;6块灭火毯;2m ³ 消防沙,3把消防铲,若干安全警示标识。	站场内设置了消防沙箱和器材箱,包括2具推车式干粉灭火器;30具手提式干粉灭火器;8块灭火毯;2m ³ 消防沙,3把消防铲,若干安全警示标识。	有变动
办公生活设施	站房 1F,建筑面积388.62m ² ,混砖结构。设有综合办公室、客户休息室、值班室等。	站房和辅助用房总建筑面积655.12m ² ,混砖结构。设有综合办公室、客户休息室、值班室等。	有变动	

(2) 原辅材料消耗及设备情况

工程原辅材料消耗情况对比情况见表 2-2，主要设备对比情况见表 2-3：

表 1-5 项目原辅材料和能源消耗

名称		环评设计年用量	实际消耗量	是否一致	备注
原辅材料	汽油（98#）	200t	200t	是	当地油库灌装运输
	汽油（95#）	600t	600t	是	
	汽油（92#）	2000t	2000t	是	
	柴油（0#）	800t	800t	是	
电	电	2.5 万 kwh/a	2.5 万 kwh/a	是	市政电网
水	水	915.6t/a	915.6t/a	是	自来水

表 1-6 项目营运期主要生产设备

序号	设备名称及型号	环评统计情况	实际建设情况	是否一致	备注
		数量	数量		
1	储油罐（地埋卧式罐）	4 个	4 个	是	/
2	加油机	6 台	6 台	是	/
3	加油枪	26 个	24 个	否	6 台 4 枪加油机
4	发电机	120KW	30KW	否	/

(3) 工作制度及劳动定员

项目建成后，预计劳动定员12人。实际建成后劳动定员为12人。工作制度：项目实行三班制，每班8小时，年生产365天

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）

运营期工艺流程图：

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 5-1。

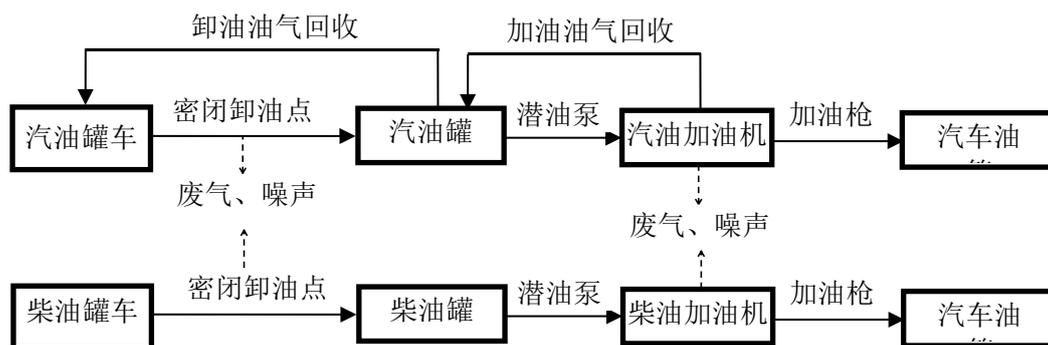


图 5-1 项目生产工艺流程及产污位置节点

潜油泵具有更好的环保性能（实现压力管道泄漏探测、防止管道泄漏，还可避免使用过程中发生溢油现象），潜油泵从设计和制造工艺上已考虑特殊场所使用的特点，安装与维护更加简单方便，并通过相关国家的防爆认证。

（1）卸油：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。油槽车与卸油接口、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便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。

（2）储油：汽油、柴油在储存罐中常压储存。本项目设置 4 座单层储罐，2 个容积为 30m³ 的汽油罐分别储存 95#、92#汽油，1 个容积为 50m³ 的汽油罐储存 92#汽油，1 个容积为 50m³ 的柴油罐储存 0#柴油。每座油罐均有 HAN（阻隔防爆技术）、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故。每个罐均设两处防雷防静电接地线，并与接地网连接。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填 0.5m 厚细砂保护层处理，油罐周围用 0.3m 厚的沙子或细土回填。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置 4 根Φ50 通气管，高度为 4m，管口安装阻火器和机械呼吸阀。

（3）加油：加油站的加油机均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。加油机安装加油油气回收管道，加油过程中产生的油气通过加油机内部的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

(4) 油气回收装置

加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，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。

①卸油油气回收：卸油油气回收是指在卸油过程中，通过油气回收管把埋地油罐内的油气回收至汽油罐车，由汽油罐车把油气拉到油库进行后处理的流程。

在油罐车卸油过程中，随着储油车内液位线下降，地下储油罐内液位线上升，储油车内压力减小，地下储油罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，利用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，一次油气回收阶段结束，回收效率大于 99%。

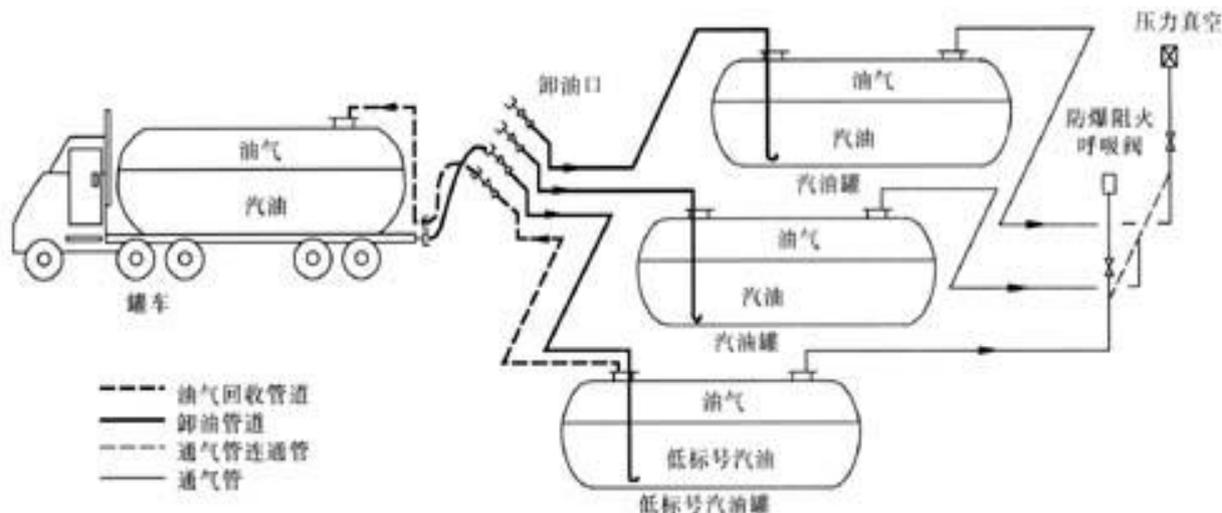


图2 卸油油气回收系统

②加油油气回收：加油站为汽车加油过程中产生的挥发油气以及油品置换汽车油箱空间里面含有的油气，采用油气回收性加油枪，加油枪为内外双管设计，通过真空泵产生一定真空度，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中收集到的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 98%。

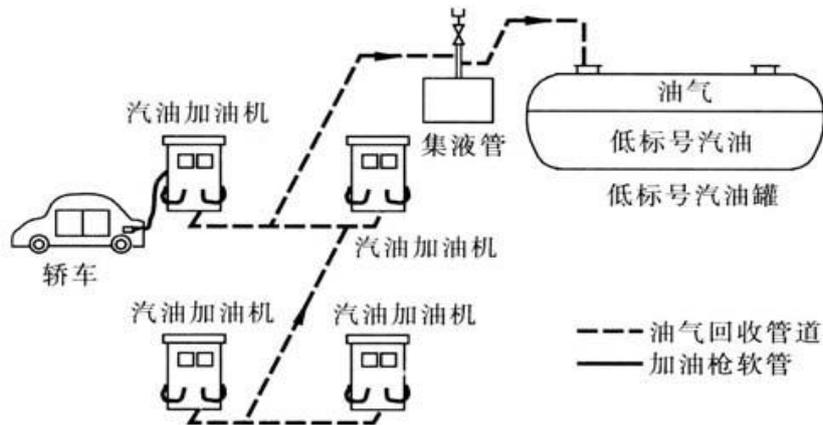


图3 分散式加油油气回收系统

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低标号油罐，起到回收加油油气的作用。汽油加油机与油罐之间应设油气回收管道，多台汽油加油机可共用1根油气回收总管，油气回收总管直径不宜小于DN50，油气回收管道埋地部分的管道公称直径不宜小于DN100，与加油机和油罐接口应采用大小头连接，在立管上连接的可采用同心大小头，在水平管上连接的应采用管底取齐的偏心大小头。钢制管道壁厚不得小于5mm。

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，选用两根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。

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

本项目排水系统采用雨污分流制，在场坪四周设置雨水收集沟，将初期雨水进行收集处理后汇入隔油沉淀池内，经隔油沉淀处理后外排入站外雨水沟。本项目废水主要为油罐清洗废水、站内生活污水、外来司乘人员产生的污水。其中：清洗废水交由有资质单位进行回收处理；在项目产生的生活污水经化粪池处理后达到国家《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后，通过园区污水管网进入板仓工业园区污水处理厂统处理达标后排放。

在站内油罐及加油设备事故状态下，站区严格按照二级加油站配备应急物质：设置了消防沙堆、灭火器、消防铲等消防器具，事故一旦发生可立即利用上述设备，将事故造成的影响降至最低；跑冒油进入隔油池内防止油品漫流，以达到防止环境污染或防火防爆作用。项目为加油站，生产火灾危险性为甲类，生产的产品及使用的原材料为易燃、易爆的气体。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012 第 9.0.2 条和 9.0.3 条，加油站不设消防给水系统，消防主要采用干粉灭火器和二氧化碳以及灭火毯等灭火方式，即作业场所出现最大爆炸、火灾事故产生的污水数量和最严重爆炸、火灾事故产生的污水量仅为地上清扫用水，污水量极少，污水经隔油池处理后排入市政污水管网。因此，项目不设事故池。

2、废气排放及治理

(1) 外来车辆尾气

站内汽车进出时会产生 CO、HC、NO₂ 等污染物，本项目周边绿地较多且环境开阔，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

本工程运营期在汽油卸车、储存、加油过程中产生的加油油气约 15.96t/a，通过已有的卸油油气回收+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，有机废气排放量减少到约 2.128t/a。同时，本项目站址较开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质周界浓度相对较小。运营对周围环境空气质量影响较小。

(3) 柴油发电机废气

本项目配备柴油发电机组 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、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，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天，只要严格按照要求操作，控制好燃烧状况，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

本项目噪声源主要为备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）和机动车辆等产生的噪声，各类噪声值在 60-85dB(A)之间。备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）等设备采用选用低噪声设备，设置减震垫，隔声等措施后，能够做到达标排放。机动车辆采用严禁鸣笛，并减速慢行等管理措施后，不会对周边声学环境产生明显影响。

4、固体废弃物排放及治理

本项目产生的固废包括生活垃圾、化粪池污泥、油罐清洗废液、隔油池废油及餐厨垃圾等。生活垃圾和化粪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，清洗废液较少，属 HW08 其他废物，由清洗单位回收处置，本项目不暂存。隔油池废油属于 HW08 类危废，应交由有相应危废处理资质的单位统一处理。建设单位与四川欣欣环保科技有限公司签订了危险废物处置协议，经专用塑料桶收集后每天由有资质的单位拉运、处置。

5、地下水污染防治

项目油罐区采用双层油罐的防渗方式，同时配备渗漏检测在线监测系统，有效预防油罐发生油品泄露，卸油区和加油区地面均采用混凝土进行硬化，同时在场站周围设置环形沟，将初期雨水收集至隔油沉淀池内，经隔油后排放。

6、污染源及处理设施

表 3-1 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	实际建成
废水	生活污水	677.4t/a	677.4t/a	经预处理池处理后达到国家《污水综合排放标准》（GB8978-1996）的三级标准后排入市政污水管网	化粪池处理后经市政污水管网进入污水处理厂处置
	清洗废水	5m ³ /次	5m ³ /次	交由有资质单位处理	交由四川欣欣环保科技有限公司处置
	初期雨水	少量	少量	由场界收集沟引至隔油沉淀池处理后外排	由进出场收集沟引至隔油池沉淀隔油后排放
废	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	自然扩散

气	非甲烷总烃	2.128t/a	2.128t/a	一、二次油气回收系统回收处理	一、二次油气回收系统回收处理
固废	生活垃圾	16.7t/a	16.7t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	化粪池污泥	2.0t/a	2.0t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	隔油池浮油	0.05t/a	0.05t/a	交由有资质单位处理	交由四川欣欣环保科技有限公司处理
	油泥	0.25t/次	0.25t/次		
噪声	设备噪声	≤80dB(A)	≤80dB(A)	隔声、减震处理	发电单独设置房间，隔音、减振
	机动车及人群活动噪声	/	/	加强管理	加强管理

7、环保设施(措施)及投资一览表

表 3-2 环保设施(措施)及投资一览表 单位：万元

时段	项目	环评预计		实际建成	
		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	施工废水沉淀池 1 个	0.5
	施工扬尘	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等	2	围挡施工、硬化路面、封闭运输、洒水等	2
	施工噪声	加强施工设备、运输车辆维护保养，确保正常工作	0.4	加强施工设备、运输车辆维护保养，确保正常工作	0.4
	土方	围挡、遮盖等暂存措施	0.1	围挡、遮盖等暂存措施	0.1
	施工固废	运至当地指定堆放场、封闭运输	0.5	运至当地指定堆放场、封闭运输	0.5
运营期	废水	站内实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置各类专用池；规范废水排污口。	/	站内实行清污分流、雨污分流排水系统；地面分区防渗处理；设置各类专用池；规范废水排污口。	/
		油罐清洗，油罐清洗废水交由有资质单位处理。	2	油罐清洗废水交由四川欣欣环保科技有限公司处理	2
		项目产生的污水经化粪池处理后达到国家《污水综合排放标准》(GB8978-1996)的三级标准后进入园区污水管网，并进入板仓工业园区污水处理厂统一处理后外排	2	预处理池处理后排入市政管网进入污水处理厂处置	0.5
	地下水	场站边界设置雨水收集沟，将初期雨水和场地冲洗废水引至隔油沉淀池处理后排放。	0.5	加油站进出口设置雨水收集沟，雨水经收集沟收集至隔油池沉淀处理后排放	0.5
		站内道路、地面采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。	5	站内道路、地面采取水泥进行硬化。	5
		更换双层储油罐，且配备渗漏在线检测报警装置。同时，设置储油池，油罐放置于储油池内。	40	为双层油罐，且配备渗漏在线检测报警装置。	40

噪声	发电机设置于站房内，机房墙壁采用隔声材料；设施设备选用低噪声设备，采用基础加固减震	5	选用低噪声设备，设置独立发电机房	5
	加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	0.2	加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	0.2
废气	营运期铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等，定期进行油气回收检测。	5	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处理挥发油气；卸油必须采用密闭卸油方式等，定期进行油气回收检测。	5
固废	生活垃圾、员工手套及设备检修维护的含油擦拭物和生活污水处理设施污泥由环卫部门统一送到城市垃圾处理场处理。	0.1	生活垃圾和生活污水处理设施污泥由环卫部门统一送到城市垃圾处理场处理。	0.1
	浮油和油泥属于危险废物，定期交由有资质单位处理。	0.1	浮油、油泥交由四川欣欣环保科技有限公司处理	0.1
	规范危险废物暂存点：① 储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄漏，盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签；② 禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存油站危险废物；③ 危险废物储存场所应能够避免太阳直射和雨水冲刷，储存地面应作防渗处理；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 一般废物储存场所和危险废物储存场所应保持 5 米以上距离。⑥ 将金属桶暂存于室内，并设置明显的标示、标牌。	2	设置了危废暂存间及危废标识牌，暂存间地面进行了硬化	2
生态保护	营运期加强厂区绿化及维护	2	厂区绿化	1
环境风险	设施设置良好的防静电接地。	5	设施设置了防静电接地；防配备消防灭火装置；设置安全警示标志；配备消防器材等；设置了隔油沉淀池；对员工进行风险管理培训，制定了风险应急预案。	2
	设置风向标，警示标志，标识牌			
	对员工进行风险管理培训。			
	设置安全阀、紧急截断阀、设备安装静电保护器、管线防冻、设备接地等，加强对静电接地设施的定期检测			
	推车式干粉灭火器、手提式干粉灭火器、CO ₂ 灭火器、灭火毯、消防沙等	1		
防静电工作服、手套、口罩	1			
编制应急预案，事故应急演练	2			
合 计		76.4	/	66.9

8、风险防范措施

表 3-3 环境风险措施投资一览表

项目	内容	落实情况
事故预防措施	设施设置良好的防静电接地	已落实
	设置风向标, 警示标志, 标识牌	已落实
	对员工进行风险管理培训	已落实
	设置安全阀、紧急截断阀, 设备安装静电保护器、管线防冻、设备接地等, 加强对静电接地设施的定期检测	已落实
	推车式干粉灭火器、手提式干粉灭火器、CO ₂ 灭火器、灭火毯、消防沙等	已落实
	防静电工作服、手套、口罩	已落实
	油污水设置隔油沉淀池处理	已落实
	编制应急预案, 事故应急演练	已落实

9、安评评价结论

根据四川金恒安全科技咨询有限公司编制的《中海油销售四川有限公司卫坪加油站经营危险化学品安全现状报告》，本项目的安全评价结论为：

中海油销售四川有限公司卫坪加油站具备《危险化学品经营许可证管理办法》（国家安全生产监督管理总局令 55 号，79 号令修改）和《四川省危险化学品经营许可证管理实施细则》（川安监【2012】249 号）文件规定的危险化学品经营的条件，符合安全经营的要求，符合换证要求。

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

通过对中海油销售四川有限公司卫坪加油站改造项目所在区域环境质量现状的评价及对项目施工期和运营期进行的环境影响分析，本评价工作得出以下结论：

1、产业政策

本项目作为加油站建设项目。根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》，本项目不属于鼓励类，也不属于限制类或淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40号）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”。因此本项目属于允许类。同时，采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。因此，本项目符合国家当前的产业政策。

同时，本项目符合大气污染防治相关管理规定；符合四川省灰霾污染防治相关政策以及符合挥发性有机物污染防治技术政策。

2、规划符合性及选址合理性

（1）规划符合性

本项目站址位于四川省自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组。中海油销售四川有限公司卫坪加油站（后简称卫坪加油站）位于自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组，2017年6月19日，自贡市经济和信息化委员会出具了《关于同意中海油销售四川有限公司卫坪加油站改造的批复》（自经信运行[2017]24号），同意该加油站在原址进行改造。根据自贡市人民政府颁发给中海油销售四川有限公司的土地使用证，该地块用地性质为商业用地。

因此，本项目用地性质符合自贡市总体规划要求。

（2）选址合理性

本项目选址于四川省自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组，本项目站内设施与站外环境敏感点的距离能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年局部修订版）对加油站选址的要求。同时，本项目为加油站项目，产生的污染物较少，项目建设采取相应的污染防治措施后可实现达标排放，对区域环境影响不明显。评价区域内无文物古迹、自然保护区、风景名胜区以及集中式饮用水源保护区等敏感区。项目周围不存在重大的环境制约因素，本项目与周边环境是相容的。

综上所述，本项目选址符合国家及地方相关规定及要求。在做好相应的安全、环保措

施的前提下项目选址合理。

3、清洁生产

本工程在原料、资源指标、生产工艺、污染物排放、环境管理等多方面采取合理可行的清洁生产措施，较好地贯彻了以“节能、降耗、减污”为目标的清洁生产。同时，要求本项目在以后的生产过程中，应切实按照“清洁生产”原则，尽量避免生产过程中因人为操作失误造成的故障，对主要生产设备配备足够的备用件，以便出现损坏时及时更换。此外，还应进一步不断提高工艺技术装备水平，不断提高企业的生产管理水平，从而不断降低资源消耗及污染物排放量，提高企业的环境效益，也可降低生产成本，提高企业的经济效益。

4、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。

5、达标排放

本项目实施后，设备清洗废水由有资质单位处理；生活污水经处理后能实现达标排放。本项目营运期卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到有库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。设备噪声经过加固减震、距离衰减和围墙隔声后厂界噪声能达到《声环境噪声排放标准》（GB3096-2008）的2类准要求。隔油沉淀池浮油、储油罐油泥、员工工作使用的手套以及设备检修维护产生的含油擦拭物属于危废，交由有资质单位处理。生活垃圾统一由当地环卫部门收集处理；化粪池和隔油沉淀池产生的污泥定期清掏，送至垃圾填埋场。通过对固废的分类收集、处理与处置，能够有效防止本项目产生的固体废物对环境造成影响。各类污染物均能做到达标排放。

6、污染治理措施的合理性和有效性

设计上噪声防治措施最大限度地突出优化总图布置，设备安装减震装置，尽量避免噪声影响；加强加油站管理，对进出本站的车辆禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声；禁止站内人员大声喧哗。措施可行。

项目设备清洗废水由有资质单位处理；生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，通过园区污水管网进入板仓工业园区污水处理厂统处理达标后排放。措施合理、可行。

本项目运行过程中卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到

油库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。措施合理、可行。

本项目产生的生活垃圾由市政环卫部门统一清运至垃圾处理站；化粪池污泥定期清掏，交由当地环卫部门处理；废机油、隔油沉淀池浮、储油罐油泥、员工工作使用的手套以及设备检修维护产生的含油擦拭物，交由有资质单位处理。措施合理、可行。

7、区域环境质量现状评价结论

地表水：项目区域地表水水质中各项指标均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准要求，地表水环境质量较好。

大气环境：项目区域环境空气质量 PM₁₀、SO₂ 和 NO₂ 等浓度均未出现超标现象，完全满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。

声学环境：项目所在区域声环境质量均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

8、项目环境影响评价结论

地表水：项目营运期产生的设备清洗废水、生活污水经过相应措施处理后，对地表水环境质量不产生明显影响。

大气环境：本项目建成后，卸油和加油过程中产生的油气，经过二级油气回收系统收集后，对环境保护目标及外环境空气质量影响非常小，区域环境空气质量仍将基本维持现状。

声学环境：项目噪声通过减震、隔声、消音等措施后可以使本项目场界噪声控制在标准限值内，不会产生噪声污染影响。

废渣：本项目产生的生活垃圾、预处理池污泥以及隔油沉淀池浮、储油罐油泥、员工工作使用的手套以及设备检修维护产生的含油擦拭物均得到妥善处理，不造成二次污染。

9、总量控制

据本项目的具体情况，结合国家污染物排放总量控制原则，本项目总量控制建议指标为：

（1）废气：非甲烷总烃：2.128t/a

（2）废水：废水类总量指标主要针对 COD、NH₃-N。

COD_{Cr} 0.178t/a；NH₃-N 0.017t/a

环评结论：

本项目的建设符合国家现行产业政策，项目实施后具有良好的经济效益和社会效益。

工程选址符合规划要求。项目工艺和设备选用满足清洁生产的要求，工程环保设施安排较完善，污染防治措施有效，环境风险处于可控制水平。在严格执行本报告表提出的相关环保措施、确保环保设施稳定运行、污染物达标排放和做好风险防范相关措施的前提下，主要环境保护目标能够得到有效保护。因此从环境保护的角度看，本项目的建设可行。

二、建议

- 1、营运期要经常清掏化粪池，以保证污染物去除率满足废水处理的需要。
- 2、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。
- 3、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、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。
- 5、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。
- 6、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。
- 7、委托当地环境监测站，定期进行环境监测，为企业环境管理提供依据。
- 8、加油站每3年进行油罐、管线探伤作业，加油站探伤作业交由专业作业单位进行，由于探伤作业时专业设备会产生辐射，环评要求加油站进行探伤作业时设置缓冲区，除了作业人员外，其余人员不得入内。

环评批复

一、项目拟在自贡市沿滩区卫坪镇严家村四组建设。卫坪加油站原设有四个30立方米的单层钢制油罐，本次改造完成后为2个30立方米卧式双层承重型油罐（SF，95#、98#各一个），2个50立方米卧式双层承重型油罐（SF，0#、92#各一个）。项目总投资271万元，其中环保投资85.6万元。

项目在严格按照《报告表》中所列建设性质、规模、工艺、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。你公司应严格按照《报告表》中所列建设项目性质、规模、污染防治和生态保护措施及以下要求进行项目建设和管理。

二、经我局审核批准的《报告表》与本批复具有同等法律效力，你公司应严格按照《报告表》的要求进行项目建设和运行；《报告表》与本批复不一致处以本批复为准。

三、项目建设和运营中应重点做好以下工作

（一）做好水污染防治工作。

1.在施工现场设置符合规范的隔油沉淀池，施工废水经隔油池沉淀后回用，不外排。

2.清洗废水交由有资质单位进行回收处理。初期雨水经隔油池处理后进入化粪池连同生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后进入市政污水管网进入板仓污水处理厂处理达标后排入釜溪河。

（二）做好大气污染防治工作。

1.严格施工现场管理，认真落实“六必须，六不准”要求，文明施工；建筑垃圾和土石方进行封闭式运输，在运输过程中严防撒漏。施工现场四周连续围挡，不得留有缺口，底边封闭，泥浆、污水等不得外漏。围挡外侧保持清洁，不得堆放土石方、材料、机具、垃圾等。围挡要安排专人负责保洁、维修，破损后要及时修复，确保围挡设施整洁、美观。加强现场管理，闲置裸土应覆盖或临时绿化；弃料、建筑垃圾等施工废弃物应及时清运，暂不能清运的要采取措施有效遮盖。当风速达四级以上或重污染天气应急期间，应暂时停止易产生扬尘污染的作业，增加洒水降尘频次，有效防治扬尘飞灰。

2.项目运行过程产生的加油油气等，设置卸油和加油油气回收装置。项目备用柴油发电机应使用优质低硫轻柴油，置于专用发电机房内，废气经设备自带的净化装置处理后达标排放。加强废气无组织排放控制措施，确保厂界无组织排放达到相关标准限值要求。

（三）做好噪声污染防治工作。

落实噪声污染防治措施，选择低噪声设备，对高噪声设备采取密闭隔离、减振消音等措施，确保厂界噪声达标。

（四）做好固体废物污染防治工作。

1.生活垃圾、沾油抹布和手套、化粪池污泥收集后由环卫部门统一清运处置。

2.油罐油泥、消防废沙、隔油池废油等属于危险废物，你公司应主动配合和接受环保部门监督检查，并依法承担以下法律责任：定期如实向环保部门申报登记危险废物；将危险废物分类单独收集、贮存；收集、贮存场所应采取有效措施避免危险废物扬散、流失、渗漏或者造成其他环节污染；规范设置危险废物识别标志；不得将危险废物提供或者委托给无经营许可证的单位代为处置；转移过程严格执行《危险废物转移联单管理办法》，经环保部门批准方可进行跨省转移危险废物；定期制订和完善危险废物意外事故防范措施和应急预案向环保部门报备。

（五）做好地下水污染防治工作。

切实落实地下水污染防治措施，按照相关规范对重点污染防治区、一般污染防治区采取分区防渗措施，确保防渗设施牢固安全。

（六）做好环境风险防范工作。

强化环境风险防范和应急措施。建立完善事故应急机制，防止事故状态未处理或不达标废水排放。建立严格的环境与安全管理体系，制订完善的环保规章制度，按照《突发环境事件应急预案管理暂行办法》（环发【2010】113号）要求做好环境应急预案的编制、评估和备案等工作，并定期演练。严格操作规程，做好运行记录，定期检修，发现隐患及时处理，杜绝盲目生产造成非正常工况及事故排放对环境产生影响。

（七）做好环境监管和公众参与。

认真落实报告表提出的环境管理和环境监测计划，依法定期向公众发布环境信息，主动接受社会监督。在项目实施过程中，应建立畅通的公众参与平台，及时解决公众提出的合理环境诉求。

四、项目开工建设前，必须依法完备行政许可相关手续。

五、项目总量指标为：化学需氧量 0.178 吨/年，氨氮 0.017 吨/年，纳入板仓污水处理厂统管；挥发性有机物 2.128 吨/年。

六、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。项目竣工投运要符合《建设项目环境保护管理条例》的相关规定要求。

项目环境影响评价文件经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治措施、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。自环评批复文件批准之日起，如项目超过五年方决定开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。否则，不得实施建设。

违反以上规定，将依法予以处罚。

七、请高新区环安局负责项目施工期的环境保护监督检查工作。你公司应在收到本决定书 7 个工作日内将批复后的环评文件送达高新区环安局备案，并接受各级环境保护主管部门的监督管理。

5、验收监测内容

验收监测内容

一、监测内容

受中海油销售四川有限公司委托，四川同佳环境检测有限公司于 2019 年 9 月 6-7 日对“卫坪加油站”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 5-1 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 5-2 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、高锰酸盐指数、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。

表 5-3 监测期间生产负荷表 单位：吨

项目	设计能力	监测日期			
		9月6日	生产负荷	9月7日	生产负荷
卫坪加油站	年销售柴油800t，汽油2800t	9.8	96.7%	8.9	87.8%
备注	工作日以 365 天计算				

(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。
- 8、地下水采样环境、采样高度的要求按《环境监测技术规范》（水质部分）执行，分析方法执行《水和废水监测分析方法》中规定的方法。

表 5-4 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

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 2019 年 9 月 6-7 日对项目无组织废气进行了监测，结果见下表。

表 5-5 无组织废气监测结果 单位: mg/m³

项目		点位	上风向 1#	下风向 2#	下风向 3#	下风向 4#
非甲烷 总烃	2019.9.6	第一次	0.40	0.96	1.00	1.06
		第二次	0.39	0.97	0.98	1.08
		第三次	0.38	0.95	0.96	1.08
	2019.9.7	第一次	0.41	0.99	1.04	1.03
		第二次	0.44	0.94	1.06	1.07
		第三次	0.40	0.96	1.02	1.04

由以上监测数据可知，项目非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中最高允许排放浓度。

2、噪声监测

四川同佳检测有限责任公司 2019 年 9 月 6-7 日对项目厂界噪声进行监测，厂界噪声监测结果见下表。

表 5-6 噪声监测结果 单位: dB(A)

点位 \ 时段	2019.9.6				2019.9.7			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	53.4	52.9	46.8	46.2	53.1	51.9	41.7	45.6
2#	58.8	55.6	45.9	47.0	52.7	51.3	42.4	42.6
3#	52.8	53.9	47.9	48.2	52.5	51.8	42.7	43.5
4#	51.6	54.7	46.5	40.3	53.8	51.3	47.6	43.9

监测结果表明，该项目昼间、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准(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 2019 年 9 月 6 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 5-7 地下水监测结果 单位 mg/L

项目	项目厂内水井检测值
pH (无量纲)	7.09
高锰酸盐指数	0.295
氨氮	1.23

石油类	未检出
-----	-----

监测结果表明：项目所在地地下水指标均符合《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）中III类质量指标。

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、废水处理与排放

项目产生的生活废水经项目内化粪池处理后经市政污水管网进入污水处理厂处理。

项目油罐清洗废水由四川欣欣环保科技有限公司带走处理。

2、废气处理与排放

项目运行过程中卸油过程中产生的挥发油气，由一次油气回收系统通过油罐车回到油库区，加油站生产过程中产生的挥发油气经油气回收系统处理后返回储油罐重新利用。

3、噪声处理措施

项目噪声通过加强加油站管理，对进出本站的车辆禁鸣喇叭，尽量减少机动车频繁启动，规范站内交通出入秩序等措施降低车辆噪声，项目厂界噪声昼间 51.3-58.8 dB(A)，夜间 40.3-48.2 dB(A)满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值的要求(昼间 60 dB(A)、夜间 50dB(A))。

4、固废处理措施

项目产生的生活垃圾由环卫部门统一清运；化粪池污泥定期清掏，交由当地环卫部门处理；隔油沉淀池浮油、储油罐油泥交由四川欣欣环保科技有限公司处理。

5、环保管理制度及人员责任分工

中海油销售四川有限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。

6、环保设施运行、维护情况

验收监测期间项目油气回收装置等环保设施工作正常。公司设有专人定期检查设施的运行情况。

7、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

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于 2017 年 8 月由四川嘉盛裕环保工程有限公司完成编制，2018 年 11 月 2 日自贡市环境保护局以自环准许[2018]92 号文对该环评报告表予以审查批复。项目于 2018 年改造完成投入使用。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。

8、排污口规范化整治检查

项目内实行雨污分流，建有规范的排污口。

9、环保档案管理检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有兼职人员管理。

10、环境风险应急预案及风险防范措施检查

中海油四川有限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。

11、总量控制

项目非甲烷总烃主要以无组织形式排放，其总量控制指标参考环评核算指标：非甲烷总烃：2.128t/a。

项目生活废水经市政管网进入污水处理厂处置，因此不单独核算总量控制指标。

12、环评批复及公司落实情况

表 6-1 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	1.在施工现场设置符合规范的隔油沉淀池，施工废水经隔油池沉淀后回用，不外排。 2.清洗废水交由有资质单位进行回收处理。初期雨水经隔油池处理后进入化粪池连同生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后进入市政污水管网进入板仓污水处理厂处理达标后排入釜溪河。	已落实 项目实行“雨污分流”，运营期生活废水经化粪池处理好后经管网排入污水处理厂处置；场区内设施雨水收集沟，初期雨水经引至隔油沉淀后排放；油罐清洗废水委托四川欣欣环保科技有限公司处理。
2	1.严格施工现场管理，认真落实“六必须，六不准”要求，文明施工；建筑垃圾和土石方进行封闭式运输，在运输过程中严防撒漏。施工现场四周连续围挡，不得留有缺口，底边封闭，泥浆、污水等不得外漏。围挡外侧保持清洁，不得堆放土石方、材料、机具、垃圾等。围挡要安排专人负责保洁、维修，破损后要及时修复，确保围挡设施整洁、美观。加强现场管理，闲置裸土应覆盖或临时绿化；弃料、建筑垃圾等施工废弃物应及时清运，暂不能清运的要采取措施有效遮盖。当风速达四级以上或重污染天气应急期间，应暂时停止易产生扬尘污染的作业，增加洒水降尘频次，有效防治扬尘飞灰。 2.项目运行过程产生的加油油气等，设置卸油和加油油气回收装置。项目备用柴油发电机应使用优质低硫轻柴油，置于专用发电机房内，废气经设备自带的净化装置处理后达标排放。加强废气无组织排放控制措施，确保厂界无组织排放达到相关标准限值要求。	已落实 项目采用回气回收性加油枪，安装了一次和二次油气回收装置处理挥发油气，卸油采用密闭卸油。

3	落实噪声污染防治措施，选择低噪声设备，对高噪声设备采取密闭隔离、减振消音等措施，确保厂界噪声达标。	已落实 项目发电机设置独立房间，加强管理，设备噪声经墙体隔声、距离衰减后实现达标排放。
4	1.生活垃圾、沾油抹布和手套、化粪池污泥收集后由环卫部门统一清运处置。 2.油罐油泥、消防废沙、隔油池废油等属于危险废物，你公司应主动配合和接受环保部门监督检查，并依法承担以下法律责任：定期如实向环保部门申报登记危险废物；将危险废物分类单独收集、贮存；收集、贮存场所应采取有效措施避免危险废物扬散、流失、渗漏或者造成其他环节污染；规范设置危险废物识别标志；不得将危险废物提供或者委托给无经营许可证的单位代为处置；转移过程严格执行《危险废物转移联单管理办法》，经环保部门批准方可进行跨省转移危险废物；定期制订和完善危险废物意外事故防范措施和应急预案向环保部门报备。	已落实 项目设置了危废暂存间，设置了危废标识牌，废油泥、废机油交由四川欣欣环保科技有限公司处置；生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。
5	切实落实地下水污染防治措施，按照相关规范对重点污染防治区、一般污染防治区采取分区防渗措施，确保防渗设施牢固安全。	已落实 项目已按要求对重点区域进行防渗。
6	强化环境风险防范和应急措施。建立完善事故应急机制，防止事故状态未处理或不达标废水排放。建立严格的环境与安全管理体系，制订完善的环保规章制度，按照《突发环境事件应急预案管理暂行办法》（环发【2010】113号）要求做好环境应急预案的编制、评估和备案等工作，并定期演练。严格操作规程，做好运行记录，定期检修，发现隐患及时处理，杜绝盲目生产造成非正常工况及事故排放对环境产生影响。	已落实 项目落实了环境风险防范措施，配备了相应的消防器材，制定了环境风险管理制度。项目制定了环保管理制度、成立了环保管理机构。
7	认真落实报告表提出的环境管理和环境监测计划，依法定期向公众发布环境信息，主动接受社会监督。在项目实施过程中，应建立畅通的公众参与平台，及时解决公众提出的合理环境诉求。	已落实 项目主动接受社会监督。

7、监测结论及建议

验收监测结论：

中海油销售四川有限公司“卫坪加油站改造项目”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。

建议：

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。