

# 建设项目竣工环境保护验收监测表

川同环监字[2017]第 19 号

项目名称： 久旗加油站改造项目

委托单位： 中海油销售四川有限公司

四川同佳环境检测有限公司

2017 年 4 月

委托单位：中海油销售四川有限公司

承担单位：四川同佳环境检测有限公司

项目负责人：

报告编写：

审 核：

签 发：

完成单位：四川同佳环境检测有限公司

电话：0838-8225258

传真：0838-2228030

邮编：618000

地址：德阳市岷江西路一段 256 号汇通大厦 A 栋 15-12 号

## 前 言

随着中国经济的快速发展和人民生活水平的不断提高,对成品油的需求迅速增长。审视国内成品油市场环境,一个微妙的变化日益清晰,那就是作为成品油销售最前端的加油站被推到了市场最前沿。加油站投入使用后,将产生较好的社会效益和经济效益。加油站不但可以为人们带来方便,并且企业自身也将带来可观的经济效益。为此,中海油销售四川有限公司决定抓住市场机遇,投资 231 万元在德阳市中江县龙台镇罗桂路(省道 S106 东侧)建设久旗加油站改造项目。

2015 年 11 月 19 日中江县经济信息化和科技局同意项目的改造申请,2016 年 7 月由西南交通大学编制完成了《久旗加油站改造项目》建设项目环境影响报告表。2016 年 7 月 26 日中江县环境保护局以江环审批[2016]51 号文对该环评报告表予以审查批复。

项目于 2016 年 1 月开始建设,2016 年 7 月完成建设。项目建设完成后达到年经营销售 0#柴油 410t, 93#、97#汽油 1250t。

项目设计:加油站站房 351 m<sup>2</sup>, 加油机罩棚 88 m<sup>2</sup>。安装加油 2 台加油机,设置 3 座埋地式钢质油罐,其中汽油油罐 2 个,容积为 20m<sup>3</sup> 和 30m<sup>3</sup>, 柴油油罐 1 个,容积为 50m<sup>3</sup>, 储油罐总容积为 75m<sup>3</sup>。

项目实际建设与设计一致。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环发【2000】38 号文《关于建设项目环境保护设施竣工验收管理有关问题的通知》的规定和要求,对中海油销售四川有限公司“久旗加油站改造项目”进行竣工验收。我公司于 2016 年 11 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。2016 年 11 月 15-16 日、2017 年 2 月 7 日对该项目进行了验收监测。2017 年 2 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:加油机罩棚 88 m<sup>2</sup>。安装加油 2 台加油机,设置 3 座埋地式钢质油罐,其中汽油油罐 2 个,容积为 97#油罐 20m<sup>3</sup>, 93#油罐 30m<sup>3</sup>, 柴油油罐 1 个,容积为 50m<sup>3</sup>, 储油罐总容积为 75m<sup>3</sup>。

辅助工程:加油站站房 351 m<sup>2</sup> (3F, 包括便利店、财务室、站长室、配电室、

发电机间和厕所等)

环保工程：污水处理设施（化粪池）、排水沟、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) 固体废弃物处置检查；
- (4) 环境管理检查。

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	久旗加油站改造项目				
建设单位名称	中海油销售四川有限公司				
法人代表	严奕	联系人	黎站长		
联系电话	18349286208	邮政编码	610021		
建设地点	德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧）				
建设项目性质	新建 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技改 迁建 （划 $\surd$ ）				
主要建设内容	加油站站房 351 m <sup>2</sup> ，加油机罩棚 88 m <sup>2</sup> 。安装加油 2 台加油机，设置 3 座地埋式钢质油罐，其中汽油油罐 2 个，容积为 20m <sup>3</sup> 和 30m <sup>3</sup> ，柴油油罐 1 个，容积为 50m <sup>3</sup> ，储油罐总容积为 75m <sup>3</sup> 。				
设计能力	年经营销售 0#柴油 410t，93#、97#汽油 1250t。				
实际建成	年经营销售 0#柴油 410t，93#、97#汽油 1250t。				
环评时间	2016 年 7 月	开工日期	2016 年 1 月		
投入试生产时间	2016 年 7 月	现场监测时间	2016 年 12 月 15-16 日 2017 年 2 月 7 日		
环评报告表 审批部门	中江县环境 保护局	环评报告表 编制单位	西南交通大学		
环保设施 设计单位	郑州永邦环保科技有限 公司	环保设施 施工单位	郑州永邦环保科技有限公 司		
投资总概算	231 万元	环保投资总概算	34.5 万元	比例	14.94%
实际总概算	231 万元	环保投资	20.1 万元	比例	8.7 %

验收监测依据	<ol style="list-style-type: none"> <li>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》；</li> <li>2、国家环保总局令第 13 号《建设项目竣工环境保护验收管理办法》；</li> <li>3、国家环保总局环发[2000]38 号《关于建设项目环境保护设施竣工验收管理有关问题的通知》；</li> <li>4、四川省环境保护局川环发[2003]001 号《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》；</li> <li>5、国家环境保护总局环函[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》；</li> <li>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》；</li> <li>7、2015 年 11 月 19 日中江县经济信息化和科技局同意项目改造申请；</li> <li>8、2016 年 7 月 26 日中江县环境保护局关于项目环境影响报告表的批复，江环审批【2016】51 号；</li> <li>9、2016 年 5 月 10 日中江县环境保护局关于项目执行环境标准的函，江环标函【2016】39 号；</li> <li>10、2016 年 7 月西南交通大学《久旗加油站改造项目环境影响报告表》；</li> <li>11、《四川同佳环境检测有限公司监测报告》。</li> </ol>
验收监测标准 标号、级别	<ol style="list-style-type: none"> <li>1、废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 一级标准。</li> <li>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。</li> <li>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。</li> <li>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。</li> </ol>

## 项目概况

### 1、公司概况

中海油销售四川有限公司为了产生较好的社会效益和经济效益，给企业自身带来可观的经济效益，为此，中海油销售四川有限公司决定抓住市场机遇，投资 231 万元在德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧）建设久旗加油站改造项目。项目建设完成后达到年经营销售 0#柴油 410t，93#、97#汽油 1250t。

### 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

本项目为加油站建设项目，租用久旗加油站站场进行建设，原久旗加油站符合国家现行产业政策。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，本项目符合国家当前的产业政策，为允许类。因此本项目属于允许类。同时，本项目采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。

中江县经济信息化和科技局批准了《中海油销售四川有限公司久旗加油站改造申请》，同意项目开展前期工作。

#### ②选址的合理性分析

项目位于德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧），租用久旗加油站站场在其原址上进行建设，原久旗加油站符合规划用地要求。项目属于商服性质，项目选址不涉及国家及地方保护的林带、不涉及基本农田及基本农田保护区等敏感区域。因此项目的建设符合开中江县城市总体规划要求。

项目位于省道 S106 上，距离龙台镇政府约 500m 处，本项目的建设可方便省道 S106 及龙台镇交通运输加油，为省道 S106 提供更好的基础设施服务，符合交通规划要求。

#### ③外环境关系

项目位于德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧），项目北侧为一块空地，隔空地距项目厂界约 60~210m 范围内分布有 10 家农户；项目东侧紧邻项目厂界为山地；项目东南面约 660m 为龙台镇主城区；项目南侧紧邻项目站房沿省道 S106 两侧均为龙台镇沿街居民，约 40 户 115 人；项目西南侧距离项目厂界约 220m 为龙江加油站；项目西侧距项目厂界约 15m 为省道 S106，道路对面为龙台镇沿街居民，约 30 户 90 人；

目前项目周边主要为农村环境，无其他污染型工业企业及学校、医院、企事业单位等环境敏感点。项目为租用久旗加油站站场进行建设，因此，项目选址不存在明显环境制约因素。

### 3、项目建设概况

项目名称：久旗加油站改造项目；

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：231 万元。

#### (1) 项目建设内容及组成

项目为技改项目，项目主要建设内容包括：重新做地埋罐，更换卸油和出油管道，更换加油机，拆除原有罩棚、立柱、钢网架，重新按单排双立柱设计建设，营业房隔断、外房粉刷，员工休息配套区域、绿化等。

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		实际建成	主要环境问题
主体工程	油罐区	设置 SF 双层埋地卧式油罐 3 座，规格分别为：20m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 和 50m <sup>3</sup> ，总罐容为 75m <sup>3</sup> （柴油折半）。	与环评一致	噪声、废气、固废
	加油区	设置网架加油棚一座，罩棚投影面积 176m <sup>2</sup> ，布设加油机 2 台。	与环评一致	/
辅助工程	消防器材箱、消防沙池	各 1 座，消防沙池（3m×1m），消防器材箱（1m×1m）。	与环评一致	/
	卸油口	1 处	与环评一致	/
公用工程	供水	园区内供水管网等	与环评一致	/
	供电	园区内电网接入等	与环评一致	/
办公生活设施	站房（3F）	占地面积 351m <sup>2</sup> ，设有便利店、财务室、站长室、配电室、发电机间和厕所等。	与环评一致 与环评一致	生活垃圾、生活污水
环保工程	污水处理设施	生活污水经化粪池处理	与环评一致	污水、污泥
	排水沟	70m	与环评一致	/
	隔油池	用于收集处理站场内初期雨水	与环评一致	/
	油气回收系统	设置 1 套卸油油气回收系统和 6 套加油油气回收系统	与环评一致	废气
	危废暂存区	含油废水及其他危废进行暂存，定期由有资质单位收集处理	与环评一致	危废



## (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	
		环评预计	实际建成
1	93#、97#汽油	1250 t/a	1250 t/a
2	0#柴油	410 t/a	410 t/a

## (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	
		环评预计	实际建成
原辅材料	汽油	1250t/a	1250t/a
	柴油	410t/a	410t/a
水	水	1182t/a	1182t/a
动力	电	180×10 <sup>4</sup> kWh/a	180×10 <sup>4</sup> kWh/a

## (4) 主要设备

表 4 主要设备一览表

序号	设备名称	规格型号	数量		备注
			环评预计	实际建成	
1	埋地卧式油罐	3座，容积分别为20m <sup>3</sup> 、30m <sup>3</sup> 和50m <sup>3</sup>	3座	3座	0#柴油 50m <sup>3</sup> ，93#汽油 20m <sup>3</sup> ，97#汽油 30m <sup>3</sup>
2	加油机	/	2台	2台	/
3	卸油平台	/	1座	1座	/
4	推车式干粉灭火器	35kg	2具	2具	埋地油罐区
5	手提式干粉灭火器	4kg	10具	10具	加油岛、站房
6	CO <sub>2</sub> 灭火器	3kg	3具	3具	发、配电室
7	灭火毯	1m×1m	5块	5块	加油区
8	消防沙	2m <sup>3</sup>	1座	1座	罐区（沙池）
9	发电机	/	1台	1台	/

## (5) 工作制度及劳动定员

项目建成后，预计劳动定员5人，其中加油人员3人、管理人员2人。实际建成后劳动定员为7人。工作制度：实行两班制，每班12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：

#### （1）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。

#### （2）卸油

本项目采用自流密闭卸油方式卸油。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。

#### （3）存储

本项目设置 3 座埋地油罐，容积分别为 20m<sup>3</sup>、30m<sup>3</sup> 和 50m<sup>3</sup>。容积为 20m<sup>3</sup>、30m<sup>3</sup> 的油罐分别储存 97#、93#汽油，1 个容积为 50m<sup>3</sup> 的油罐储存 0#柴油。每具油罐均有 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，并安装卸油一次、二次油气回收装置，有效保障加油站的安全性。本项目 3 座油罐全部埋设在油罐池内。

#### （4）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。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。

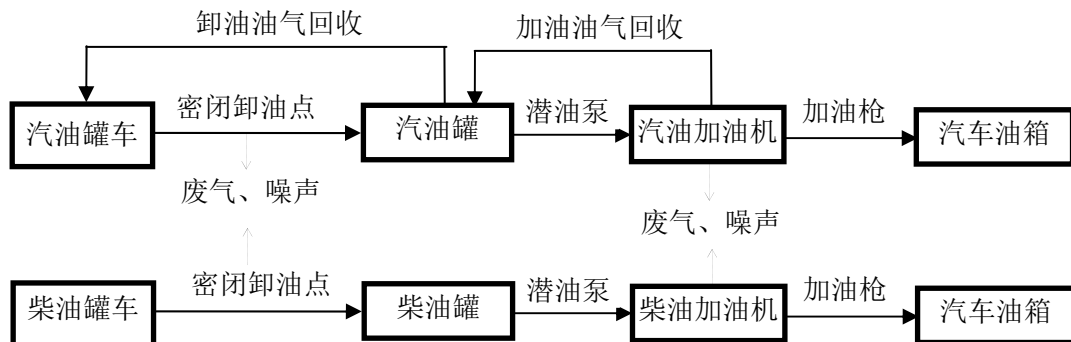


图 1 项目生产工艺流程及产污位置节点图

### (5) 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%。

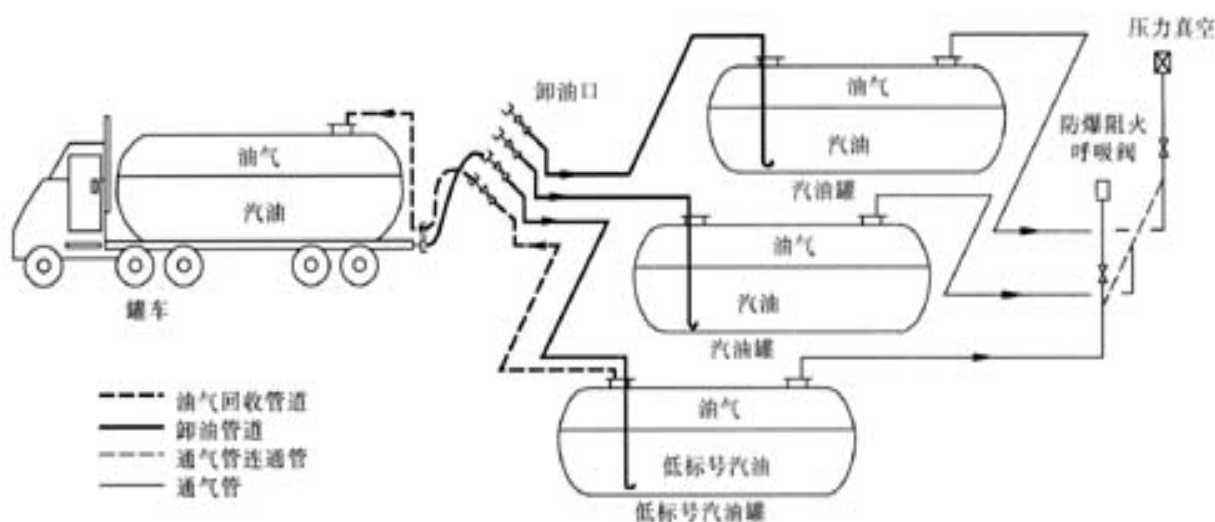


图2 卸油油气回收系统

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%。

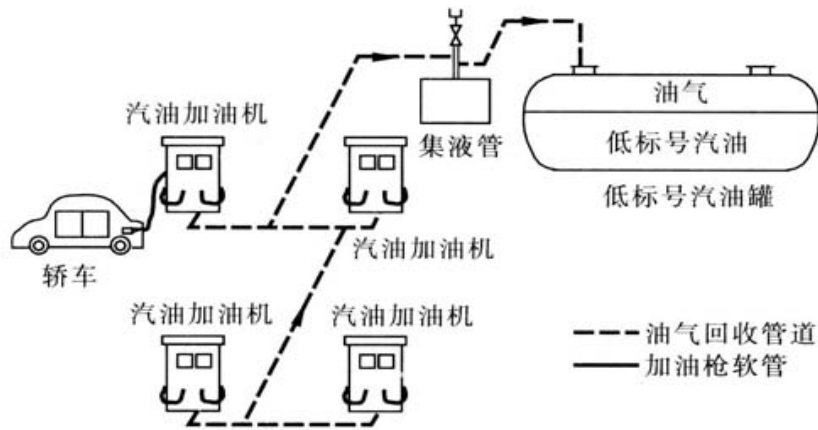


图3 分散式加油油气回收系统

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

项目站场内的汽油储罐、柴油储罐需要定期清洗，清洗频率为每 3~5 年清洗一次，业主委托四川欣欣环保科技有限公司定期进行清洗，产生的清洗废水由清洗单位带走处置。

项目生活污水主要原包括办公生活废水及司乘人员生活废水，项目生活废水经化粪池处理后交由附近农户做农肥。

项目站场地坪不进行冲洗，只产生少量拖布清洗废水，约 0.2m<sup>3</sup>/d，经隔油池隔油后同生活污水一并经化粪池处理后交由附近农户做农肥。

项目初期雨水经雨水收集沟汇入隔油沉淀池内（2.7mx1.9mx1.7m），经隔油池隔油后同生活污水一并经化粪池处理后交由附近农户做农肥。

##### 2、废气排放及治理

###### (1) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、CH、NO<sub>2</sub> 等污染物。由于汽车停留时间较短，尾气排放量较少，站场周围无高大建筑，有利于汽车尾气的稀释和扩散，同时周围种植的植物等对进出车辆排放的尾气有一定的净化作用，汽车尾气污染物对周围环境影响较小。

###### (2) 加油油气

本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，其主要成分为 VOCs（以非甲烷总烃计）。正常营运时，油品损耗主要有卸油灌注损失（大呼吸）、储油损失（小呼吸）、加油作业损失等，在此过程中汽、柴油产生 VOCs。本项目安装卸油油气回收系统和分散式加油油气回收系统，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。

##### 3、噪声污染物排放及治理

本项目的噪声源较少，营运期噪声主要来自加油机设备、停电时发电机发电产生的噪声，其噪声值在 50-80dB(A)左右。此外，汽车进、出加油站的发动机噪声，其噪声值约为 55-75dB(A)。设备噪声源强见下表 5。

表 5 项目主要产噪设备源强 单位：dB(A)

序号	噪声源名称	单位	数量	声源强度
1	加油机	台	2	50~60
2	发电机	台	1	70~80

3	机动车及人群活动	/	/	55~75
---	----------	---	---	-------

项目噪声设备距离厂界较远，通过采取消声、隔声、减振等措施后，实现厂界噪声达标排放。

#### 4、固体废弃物排放及治理

##### (1) 生活垃圾

项目生活垃圾中主要成分为办公废纸、食品包装袋、瓜果皮、饮料瓶等，生活垃圾经垃圾桶分类收集后定期交由当地环卫部门统一清运、处理。

##### (2) 化粪池污泥

项目化粪池污泥约 0.25t/a，每年清理一次，交由当地环卫部门处理。

##### (3) 危险废物

项目设备进行维护和维修时会产生少量废机油、废手套和废棉纱等，由废油桶收集后定期交由四川欣欣环保科技有限公司进行收集、转运并进行最终处置。储油罐一般是 3 到 5 年清洗一次，产生的含油废渣较少，委托四川欣欣环保科技有限公司处理。

#### 5、地下水污染防治

项目油罐区采用双层油罐的方式，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集水沟，将初期雨水收集至隔油沉淀池内，经隔油后汇入化粪池进行处置。

#### 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	实际建成
废水	生活污水	2.13m <sup>3</sup> /d	2.32m <sup>3</sup> /d	化粪池处理	化粪池处理后交由农户做农肥
	清洗废水	3m <sup>3</sup> /次	3m <sup>3</sup> /次	由有资质单位处理	交由四川欣欣环保科技有限公司处置
废气	汽车尾气	少量	少量	自然扩散	自然扩散
	VOCs（以非甲烷总烃计）	0.049t/a	0.049t/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	2.738t/a	3.038t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	化粪池污泥	0.2t/a	0.25t/a	由环卫部门统一清运	由环卫部门统一清运
	隔油池浮油	0.01t/a	0.01t/a	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	由有资质单位处理	

	含油擦拭物	少量	少量	由有资质单位处理	
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7 环保设施(措施)及投资一览表 单位：万元

序号	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
1	废水治理	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。	15	实行了雨污分流，地面按要求进行了防渗处理，设置有隔油沉淀池1座（2.7mx1.9mx1.7m）	8
		生活污水经化粪池处理达标后用于周边农田施肥。	2	生活废水经化粪池处理后交由附近农户做农肥	0.2
		场站边界设置雨水收集沟，将初期雨水引至隔油沉淀池处理后，排放。	1	设置了雨水收集沟及隔油沉淀池	1
		油罐清洗废水交有资质单位处理。	0.3	交由四川欣欣环保科技有限公司处置	0.8
2	固废处置	员工工作使用的手套及设备检修维护的含油擦拭物、浮油和油泥属于危险废物，定期交有资质单位处理。	0.1	废含油手套及擦拭物、浮油、油泥交由四川欣欣环保科技有限公司处置	0.3
		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。	0.3	生活垃圾及生活废水污泥交由环卫处置	0.5
		设置危废暂存间，并作重点防渗处理。	1	设置了一间危废暂存间，并进行了防渗	
3	废气治理	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。	纳入工程	安装了两次油气回收装置	/
4	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	2	选用低噪声设备，设置独立发电机房	2
		加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	0.3	加强管理，设置减速带、限制汽车鸣笛等	0.3
5	生态保护	加强厂区绿化	2	厂区绿化	2
6	环境风险	设置风向标，配备消防灭火装置；设置安全警示标志；配备消防器材等，设置一处地下水水位与水质监测井。	3	配备消防灭火装置；设置安全警示标志；配备消防器材等，设置一处地下水水位与水质监测井。	3

		对员工进行风险管理培训等其他措施。	2	对员工进行风险管理培训等	2
合 计			34.5		20.1



## 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

##### 1、产业政策符合性分析

本项目为加油站建设项目，租用久旗加油站站场进行建设，原久旗加油站符合国家现行产业政策。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，本项目符合国家当前的产业政策，为允许类。因此本项目属于允许类。同时，本项目采用的生产设备不属于淘汰类、限制类。

同时，中江县经济信息化和科技局批准了《中海油销售四川有限公司久旗加油站改造申请》，同意项目开展前期工作。

**因此，项目符合国家当前的产业政策。**

##### 2、规划符合性及选址合理性分析

###### 2.1、规划符合性分析

本项目位于德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧），租用久旗加油站站场在其原址上进行建设，原久旗加油站符合规划用地要求。项目属于商服性质，项目选址不涉及国家及地方保护的林带、不涉及基本农田及基本农田保护区等敏感区域。因此本项目的建设符合开中江县城市总体规划要求。

本项目位于省道 S106 上，距离龙台镇政府约 500m 处，本项目的建设可方便省道 S106 及龙台镇交通运输加油，为省道 S106 提供更好的基础设施服务，符合交通规划要求。

因此，项目用地符合城市总体规划要求，符合土地利用政策。

###### 2.2 选址合理性

本项目位于德阳市中江县龙台镇罗桂路（省道 S106 东侧），为租用久旗加油站站场进行建设。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、风景名胜區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、达标排放

生活污水经化粪池处理达标后，用于周边农田施肥。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，加油站加油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《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的2类标准要求。设备清洗废水、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。生活垃圾统一清运至垃圾环卫点，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。

### 5、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。

本项目设备清洗废水由有资质单位处理；项目所在地为农村环境，生活污水经化粪池处理达标后，用于周边农田施肥。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；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，交由有资质单位处理。措施合理、可行。

## 6、区域环境质量现状评价结论

**地表水：**监测期间，龙王塘水库监测断面的 pH、水温、氨氮、溶解氧、化学需氧量均能满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）III类水域标准要求，生化需氧量、总氮、总磷超标。由于目前龙台镇生活污水未经处理靠暗沟或直接排入龙王塘，使得龙王塘水质变差，生化需氧量、总氮、总磷超标。中江县龙台污水处理厂建成后，会改善龙王塘水质。

**地下水：**地下水监测点位各项水质均达到《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III类水质标准要求，说明本项目区域地下水水质较好。

**大气环境：**项目区域环境空气质量 PM<sub>10</sub>、SO<sub>2</sub> 和 NO<sub>2</sub> 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。非甲烷总烃也满足标准要求，表明项目所在地的环境空气质量良好。

**声学环境：**项目所在地 1#、2#、3#和 4#监测点位噪声均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）的 2 类标准要求，项目区域声学环境质量较好。

## 7、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、化粪池污泥以及隔油沉淀池浮油、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均得到妥善处理，不造成二次污染。

## 8、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，项目总量控制建议指标为：

（1）废气

VOCs: 0.049t/a。

(2) 废水：项目产生的废水经化粪池处理后，用于周边农田施肥，不纳入总量控制。

#### 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。工程在久旗加油站原址进行建设，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，生态恢复、水土保持措施可行，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、环评建议

通过对本项目的工程分析和环境影响评价，提出以下几点建议：

- (1) 严格执行项目“三同时”制度，认真落实报告中提出的各项环保措施。
- (2) 在生产过程中，严格按照规程操作，避免事故发生。并要求业主应设置安全、环保专职人员，负责全站的安全、环保工作，制定切实有效的环保安全应急预案。
- (3) 落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- (4) 对储罐系统及管道定期进行检查和维护，定期检查是否有泄漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置，防止大量泄漏引起的环境污染和安全事故发生。
- (5) 加强废水处理、废气治理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，保证污染物达标排放。
- (6) 加强站内绿化，尽可能地多种植树、草；合理调配乔木、灌木、草坪比例。
- (7) 建议加强对周边居民进行安全知识培训和宣传，提高周边企业员工、居民的安全意识。

#### 环评批复

一、项目经中江县经济信息化和科技局批准，符合国家相关产业政策。项目位于中江县龙台镇罗桂路（S106 东侧），租用久旗加油站站场在其原址上进行改建，原久旗加油站符合规划用地要求。该项目规划总用地面积为 872 平方米，规划总建构筑物面积：439 m<sup>2</sup>，其中：已建站房 3 层，建筑面积 351 m<sup>2</sup>，加油棚建筑面积（投影面积一半）88 m<sup>2</sup>。

项目主要建设内容包括：重新做地埋罐，更换卸油和出油管道，更换加油机，拆除原有罩棚、立柱、钢网架，重新按单排双立柱设计建设，营业房隔断、外房粉刷，员工休息

配套区域、绿化等。贮油罐及配套的潜油泵均埋于地下，地面上用水泥进行硬化处理。该项目拟总投资 231 万元，环保估算投资 34.5 万元。

根据专家组审查意见，从环境保护角度分析，我局原则同意该项目《环境影响报告表》的结论。

## 二、项目建设运营重点做好以下环境保护工作

（一）该项目的汽油、柴油均属于易燃、易爆的危险品，应高度重视安全生产，强化油品从储运到加油作业全过程的事故防范和应急预案，防止发生事故灾害和污染危害。认真落实《建设项目环境影响报告表》中提出的各项风险防范措施和要求，确保项目安全运行。

### （二）落实废水治理措施

施工期：施工作业废水经沉淀池沉淀处理后循环利用，施工燃油机械维护和冲洗产生的含油废水经隔油、沉淀处理后循环利用，不外排；施工人员生活废水依托附近民房现有的污水处理设施处理。

运营期：产生的少量拖布清洗废水经隔油池隔油后同生活废水经站内化粪池处理后用于周边农田施肥；站场内的汽油储罐、柴油储罐由专业部门定期清洗，清洗废液回收不外排。

### （三）落实废气治理措施

施工期：通过采取围栏、围护、湿法作业等防尘抑尘措施；运输土方、砂石、水泥等加盖封闭并适量装车，以防运输过程中撒落引起二次扬尘。

运营期：主要为油品损耗挥发形成的油气，应按照《加油站大气污染排放标准》（GB20952-2007）的要求，完善加油站油气回收系统的建设，增设安装油气回收处理装置处理后达标排放。

### （四）落实噪声防治措施

施工期：合理布置噪声源、合理安排作业时间，各种机械设备应该采取防振减噪措施，施工期间的场界噪声必须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准要求。

运营期：主要噪声为加油机、发电机等设备噪声，采用站房墙体隔声，设备减振等措施，不得影响周围居民的生活。

### （五）落实固体废物管理措施

施工期：施工期弃土、建筑、装修废渣应采取相应的处置措施，建设单位应要求施工单位实行标准化施工，各类建筑废渣（材料）应分类收集，定点堆放，统一回收利用，不得随意外排；施工人员生活垃圾分类收集后由环卫部门统一处置。

运营期：设备进行维护和维修时产生的少量废机油、废手套和废棉纱等含油废物属危险废物，由废油桶收集后定期交由有危险废物处置资质的单位进行收集、转运并进行最终处置；生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。

#### （六）落实地下水污染防治措施

全站除绿化外全部地面均进行硬化，加油区以及储存灌区全部采取防水防渗措施，罐池需做防渗漏措施；采用合格的油罐及输油管线，设置渗漏监测设施，修建防油堤，地下水防渗区，防止出现跑、冒、漏油现象，防止成品油泄露造成的污染；对站内排水系统和废水处理设施、所有污水管沟、水池均进行防渗处理，避免雨污混排；建立完善的监测制度，配备先进的检测仪器和设备，科学并合理设置地下水污染监控井；加强日常储存及作业管理，定期进行密闭性测试和油品泄露监测；坚持分区管理和控制原则。

### 三、项目建设注意事项

（一）本批文下达之日起5年内有效。如建设项目的性质、规模、地点或防治污染、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建设项目的环境影响评价文件。

（二）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、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，必须按规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入运营。违反规定要求的，承担相应环境保护法律责任。

## 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 2016 年 12 月 15-16 日、2017 年 2 月 7 日对“久旗加油站改造项目”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、高锰酸盐指数、NH <sub>3</sub> -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 10 监测期间生产负荷表 单位：吨

项目	设计能力	监测日期			
		12.15	生产负荷	12.16	生产负荷
加油站	4.55	3.50	77%	3.64	80%
备注	工作日以 365 天计算				

各生产装置的运行负荷均满足国家环保总局《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》中要求的生产负荷，符合验收监测要求的 75%及以上负荷要求。

##### (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 11 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 <sup>3</sup> ）	最高允许排放速率（kg/h）		无组织排放监控浓度值（mg/m <sup>3</sup> ）	最高允许排放浓度（mg/m <sup>3</sup> ）	最高允许排放速率（kg/h）		无组织排放监控浓度值（mg/m <sup>3</sup> ）
			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



四川同佳环境检测有限公司 2016 年 12 月 15-16 日对项目无组织废气进行了监测，结果见下表。

表 12 无组织废气监测结果 单位：mg/m<sup>3</sup>

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	2016.12.15	第一次	0.026	0.030	0.098	0.102
		第二次	0.024	0.028	0.091	0.108
		第三次	0.029	0.028	0.095	0.101
	2016.12.16	第一次	0.076	0.080	0.117	0.137
		第二次	0.080	0.088	0.111	0.141
		第三次	0.078	0.085	0.107	0.143

由以上监测数据可知，项目非甲烷总体符合《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

四川同佳环境检测有限公司 2016 年 12 月 15-16 日对项目厂界噪声进行监测，厂界噪声监测结果见下表。

表 13 噪声监测结果 单位：dB(A)

点位 时段	2016.12.15				2016.12.16			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	57.0	54.5	43.6	43.5	54.1	56.0	43.9	45.0
2#	56.1	53.5	41.3	42.0	52.4	53.7	42.9	41.7
3#	56.4	53.8	43.3	43.2	54.6	55.6	43.7	44.5
4#	58.4	58.1	45.5	45.6	58.5	57.7	46.1	47.7

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

四川同佳环境检测有限公司 2017 年 2 月 7 日对项目场内地下水进行监测，监测数据见下表：

表 14 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）	7.42
高锰酸盐指数	1.13
氨氮	0.120
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/T14848-93 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交由附近农户做农肥。

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 52.4-58.5dB(A)，夜间 41.3-47.7dB(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、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

项目于 2015 年 11 月 19 日经中江县经济信息化和科技局同意进行改造。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 2016 年 7 月由西南交通大学完成编制，2016 年 7 月 26 日中江县环境保护局以江环审批[2016]51 号文对该环评报

告表予以审查批复。项目于 2016 年 1 月开工建设，2016 年 7 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。

#### 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

非甲烷总烃：0.049t/a。

#### 12、项目周边公众意见调查

为了解项目所在区域范围内公众对项目的态度，根据《建设项目环境保护管理条例》第十五条之规定，2017 年 1 月建设方对项目所在区域进行了公众参与调查工作，调查以问卷统计形式进行，共发放问卷 40 份，收回 40 份。

问卷统计表明：对项目持支持态度的 22 份，持反对态度的 0 份。

表 15 公众意见调查统计表

项目	调查内容				
	您是否知道了解本项目	知道		不知道	
35		5			
您是否向有关部门反映意见	是		否		
	0		40		
你对项目环保工作的满意程度	满意	基本满意	不满意	不知道	
	19	16	2	3	
你认为该项目生产期间主要环境问题是什么	废气	废水	固废	噪声	无影响
	4	30	24	7	4

你认为项目实施对你的影响	工作方面	有正影响	有负影响	无影响	不知道
		12	0	12	16
	生活方面	有正影响	有负影响	无影响	不知道
		4	9	12	15
你认为项目对地方经济发展起到促进吗	能		不能		不清楚
	24		0		16
您对本项目持何种态度	支持		反对		无所谓
	22		0		18
你对项目还有哪些其他看法和建议?	/				

### 13、环评批复及公司落实情况

表 16 环评批复及公司落实情况

编号	环评批复	执行情况
1	该项目的汽油、柴油均属于易燃、易爆的危险品，应高度重视安全生产，强化油品从储运到加油作业全过程的事故防范和应急预案，防止发生事故灾害和污染危害。认真落实《建设项目环境影响报告表》中提出的各项风险防范措施和要求，确保项目安全运行。	已落实
2	施工作业废水经沉淀池沉淀处理后循环利用，施工燃油机械维护和冲洗产生的含油废水经隔油、沉淀处理后循环利用，不外排；施工人员生活废水依托附近民房现有的污水处理设施处理。	已落实 施工期已结束，无遗留环境问题。
3	产生的少量拖布清洗废水经隔油池隔油后同生活废水经站内化粪池处理后用于周边农田施肥；站场内的汽油储罐、柴油储罐由专业部门定期清洗，清洗废液回收不外排。	已落实 清水废水经隔油后进入化粪池和生活废水一起经预处理后交由附近农户用于农田； 油罐清洗由四川欣欣环保科技有限公司负责清洗，清洗废水由该公司处置。
4	通过采取围栏、围护、湿法作业等防尘抑尘措施；运输土方、砂石、水泥等加盖封闭并适量装车，以防运输过程中撒落引起二次扬尘。	已落实 施工期已结束，无遗留环境问题。
5	主要为油品损耗挥发形成的油气，应按照《加油站大气污染排放标准》（GB20952-2007）的要求，完善加油站油气回收系统的建设，增设安装油气回收处理装置处理后达标排放。	已落实 项目挥发油气经油气回收装置处理后达标排放。
6	合理布置噪声源、合理安排作业时间，各种机械设备应该采取防振减噪措施，施工期间的场界噪声必须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》	已落实 施工期已结束，无遗留环境问题。

	(GB12523-2011) 标准要求。	
7	主要噪声为加油机、发电机等设备噪声，采用站房墙体隔声，设备减振等措施，不得影响周围居民的生活。	已落实 项目设备噪声经墙体隔声、距离衰减后实现达标排放。
8	施工期弃土、建筑、装修废渣应采取相应的处置措施，建设单位应要求施工单位实行标准化施工，各类建筑废渣（材料）应分类收集，定点堆放，统一回收利用，不得随意外排；施工人员生活垃圾分类收集后由环卫部门统一处置。	已落实 施工期已结束，无遗留环境问题。
9	设备进行维护和维修时产生的少量废机油、废手套和废棉纱等含油废物属危险废物，由废油桶收集后定期交由有危险废物处置资质的单位进行收集、转运并进行最终处置；生活垃圾及化粪池污泥由当地环卫部门清运处置。	已落实 废机油、废手套和废棉纱等含油废物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。
10	全站除绿化外全部地面均进行硬化，加油区以及储存灌区全部采取防水防渗措施，罐池需做防渗漏措施；采用合格的油罐及输油管线，设置渗漏监测设施，修建防油堤，地下水防渗区，防止出现跑、冒、漏油现象，防止成品油泄露造成的污染；对站内排水系统和废水处理设施、所有污水管沟、水池均进行防渗处理，避免雨污混排；建立完善的监测制度，配备先进的检测仪器和设备，科学并合理设置地下水污染监控井；加强日常储存及作业管理，定期进行密闭性测试和油品泄露监测；坚持分区管理和控制原则。	已落实 站内地面按要求进行了分区防渗，建立有完善的管理制度

## 7、监测结论及建议

### 验收监测结论：

中海油四川有限公司“久旗加油站改造项目”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。