

中海油销售四川有限公司云锦加油站
项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中海油销售四川有限公司云锦加油站

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

二〇二〇年八月

建设单位：中海油销售四川有限公司云锦加油站

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
云锦加油站

电话：18181574500

传真：

邮编：646124

地址：泸县云锦镇街村建设路 141 号

编制单位：四川同佳检测有限责任公司

电话：0838-2225010

传真：

邮编：618000

地址：德阳经济技术开发区金沙江西路 706 号

前 言

中海油销售四川有限公司于 2017 年 8 月 14 日租赁泸县云锦加油站经营。现运营主体单位为中海油销售四川有限公司云锦加油站（以下简称云锦加油站）。云锦加油站位于泸州市泸县云锦镇街村建设路 141 号，紧邻 307 省道，泸州至重庆永川公路右侧（E：105.6481924°，N：29.087778°）。项目总投资 200 万元，占地面积 711m²，于 2002 年 3 月建成投运。云锦加油站于 2006 年取得泸县人民政府颁发的国有土地使用证（泸县国用 2006 第 5526 号），且云锦镇政府出具了说明，在场镇规划修编时按现状保留泸县云锦加油站。云锦加油站属于三级加油站，建成投运以来一直运行正常，主要建设内容为加油区、储油罐、卸油场、站房及环保工程等设施。

根据《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》及国务院 253 号令的要求，《四川省人民政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（川办发[2015]90 号），项目于 2018 年 7 月补办了环境影响评价手续，2018 年 8 月 7 日泸县环境保护局以“泸县环建审[2018]97 号”文对该项目予以审查批复。目前该项目主体设施和与之配套的环保设施已正常投入运行，运行情况良好，具备验收监测的条件。

受中海油销售四川有限公司云锦加油站委托，我公司根据《中华人民共和国环境保护法》以及中华人民共和国生态环境部关于发布《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）的规定和要求，于 2020 年 5 月对云锦加油站进行了现场勘察，并查阅了相关资料，在此基础上编制了项目竣工环境保护验收监测方案。2020 年 6 月 2-3 日对该项目废气、噪声、地下水进行了验收监测。2020 年 6 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告表。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：加油区、储油罐

辅助工程：卸油场、加油车道、油品储罐区通气管

环保工程：油气回收系统、污水处理系统、固废收集点、危废暂存间等

本次验收监测内容：

(1) 废气监测；

(2) 厂界噪声监测；

- (3) 地下水监测；
- (4) 废水排放检查；
- (5) 环境管理检查。

表一

建设项目名称	云锦加油站				
建设单位名称	中海油销售四川有限公司云锦加油站				
法人代表	钟成友	联系人	曾志友		
联系电话	18181574500	邮政编码	646102		
建设地点	泸县云锦镇街村建设路 141 号 (E: 105.6481924°, N: 29.087778°)				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要建设内容	项目主要建设内容包括加加油区、储油罐、卸油场、站房等。加油区设 3 台加油机, 分别为三油品四枪, 双油品四枪, 双油品双枪; 储油罐有 3 个卧室埋地油罐, 30m ³ 的 92#汽油储油罐 1 个、30m ³ 的 95#汽油储油罐 1 个、50m ³ 的 0#柴油储油罐 1 个, 各储油罐单独设置一根通气管。				
设计能力	加油站油罐总容量为 110m ³ , 总储存能力 85m ³ (柴油折半计)				
实际建成	加油站油罐总容量为 110m ³ , 总储存能力 85m ³ (柴油折半计)				
环评时间	2018 年 7 月	现场监测时间	2020 年 6 月 2-3 日		
环评报告表 审批部门	泸县环境保护局	环评报告表 编制单位	广西钦天境环境科技有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	200 万元	环保投资总概算	15.1 万元	比例	7.55%
实际总概算	200 万元	环保投资	21.35 万元	比例	10.68%

验收监测依据	<p>1、建设项目竣工环境保护验收技术规范；</p> <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) 环境保护部国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》；</p> <p>(3) 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》；</p> <p>(4) 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》；</p> <p>(5) 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>(6) 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》；</p> <p>(7) 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》；</p> <p>(8) 生态环境部公告第 2018 年第 9 号关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告；</p> <p>2、建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定：</p> <p>(1) 2018 年 7 月，广西钦天境环境科技有限公司《泸县云锦加油站项目环境影响报告表》；</p> <p>(2) 2018 年 8 月 7 日，泸县环境保护局《关于泸县云锦加油站项目环境影响报告表的批复》，泸县环建审[2018]97 号；</p> <p>3、其他相关文件</p> <p>(1) 2017 年 9 月 18 日泸县环境保护局《关于泸县云锦加油站建设项目环境影响评价应执行环境标准的通知》，泸县环建发[2017]150 号；</p> <p>(2) 《四川同佳检测有限责任公司监测报告》（同环监字（2020 第 0406 号））；</p>
--------	--

验收监测标准标号、级别、标准限值	1、噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中2类功能区标准；										
	表 1-1 噪声监测执行标准表 单位：leq[dB(A)]										
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 25%;">项目</th> <th style="width: 35%;">声环境功能区类别</th> <th style="width: 15%;">时段</th> <th style="width: 25%;">标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">厂界噪声</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">2类</td> <td style="text-align: center;">昼间</td> <td style="text-align: center;">60dB(A)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">夜间</td> <td style="text-align: center;">50dB(A)</td> </tr> </tbody> </table>	项目	声环境功能区类别	时段	标准限值	厂界噪声	2类	昼间	60dB(A)	夜间	50dB(A)
	项目	声环境功能区类别	时段	标准限值							
	厂界噪声	2类	昼间	60dB(A)							
			夜间	50dB(A)							
	2、无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2周界外浓度最高点；										
	表 1-2 大气污染物综合排放标准 单位：mg/m³										
	<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="width: 35%;">监控点</th> <th style="width: 35%;">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>	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		
	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									
3、地下水标准：《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准，其中石油类参照《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中 III 类标准；											
表 1-3 地下水监测执行标准表 单位：mg/L											
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 45%;">项目</th> <th style="width: 55%;">标准限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">pH（无纲量）</td> <td style="text-align: center;">6.5-8.5</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">氨氮</td> <td style="text-align: center;">≤0.5</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">耗氧量</td> <td style="text-align: center;">≤3.0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">石油类</td> <td style="text-align: center;">≤0.05</td> </tr> </tbody> </table>	项目	标准限值	pH（无纲量）	6.5-8.5	氨氮	≤0.5	耗氧量	≤3.0	石油类	≤0.05	
项目	标准限值										
pH（无纲量）	6.5-8.5										
氨氮	≤0.5										
耗氧量	≤3.0										
石油类	≤0.05										
4、固体废渣执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；											

表二

工程建设内容：

建设项目概况

项目名称：云锦加油站；

建设地点：泸县云锦镇街村建设路 141 号；

建设性质：新建；

项目投资：200 万元。

1、项目建设内容

本项目投资 200 万元，主要建设内容包括加加油区、储油罐、卸油场、站房等。加油区设 3 台加油机，分别为三油品四枪，双油品四枪，双油品双枪；储油罐有 3 个卧室埋地油罐，30m³ 的 92#汽油储油罐 1 个、30m³ 的 95#汽油储油罐 1 个、50m³ 的 0#柴油储油罐 1 个，各储油罐单独设置一根通气管。

2、项目组成

项目组成主要为主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程及办公生活设施，根据现场勘查，项目实际建成内容与环评文件及其环评批复文件内的项目建设内容对照详见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要的环境影响一览表

工程分类	建设内容		主要环境问题	备注
	环评预计	实际建成		
主体工程	加油区	加油机：加油岛设 3 台加油机罩棚及加油岛；罩棚为钢筋罩棚，属非燃烧材质，净空高度约 6m。罩棚内照明均使用防爆灯，电力线穿管保护。罩棚上方无架空线及电力线通过。罩棚下方设一个加油岛（宽 1.2m，高 0.2m），加油岛两端安装有防撞装置。	与环评一致	非甲烷总烃、噪声、环境风险、含油棉纱 --

	储油罐	加油站设3个卧式埋地油罐，分别为92#汽油（30m ³ ）、95#汽油（30m ³ ）和0#柴油（50m ³ ），依据（GB50156-2012 2014 修改版）3.0.9条之规定，该站汽油、柴油储罐计算容积为85m ³ （柴油容积折半算）	加油站设3个埋地钢-玻璃纤维增强塑料（SF）双层油罐，分别为92#汽油（30m ³ ）、95#汽油（30m ³ ）和0#柴油（50m ³ ），依据（GB50156-2012 2014 修改版）3.0.9条之规定，该站汽油、柴油储罐计算容积为85m ³ （柴油容积折半算）		--
辅助工程	卸油场	卸油口设置有防静电接地装置	卸油口设置有防静电接地装置		--
	加油车道	设置有加油车道	设置有加油车道		--
	油品储罐区通气管	汽油罐和柴油罐各设1根通气管，公称直径为50mm，管口高出地面4m，并安装有阻火器，通气管管口距站房大于5.2m，距站区围墙3m。	与环评一致		--
公用工程	排水系统	加油站雨水可自流排出站外	流经加油站的雨水经雨水收集沟收集后进入隔油池，经隔油池隔油处理后排除站外	--	--
	供配电照明	加油站钢架罩棚上设置有防爆型灯具，站内危险区域内的电力线均完全穿管保护。该加油站设有配电室，供电采用外接380V/220V电缆线穿钢管埋地接入配电室的配电箱，配电箱设漏电保护，有一7kw发电机。	加油站钢架罩棚上设置有防爆型灯具，站内危险区域内的电力线均完全穿管保护。该加油站设有配电室，供电采用外接380V/220V电缆线穿钢管埋地接入配电室的配电箱，配电箱设漏电保护，有一30kw发电机。	噪声	--
办公生活设施	站房	站房位于站区靠北侧位置，为1层砖混结构，设有办公室（其中配电室设置在站房内），不设食堂。	站房位于站区靠北侧位置，为1层砖混结构，设有办公室（其中配电室设置在站房内），不设食堂。	噪声、生活污水、生活垃圾	--
环保工程	油气回收系统	安装有一、二次油气回收装置	安装有一、二次油气回收装置	非甲烷总烃	--

污水处理系统	化粪池 (3m ³)	化粪池 12m ³	废水	--
固废收集点	设置有生活垃圾收集筒	设置有生活垃圾收集筒	恶臭	
危废暂存间	地面硬化、防渗、设置警示牌	地面硬化、防渗、设置警示牌	环境风险	
绿化	项目绿化面积 72m ²	厂区无绿化建设	--	

3、主要设备

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名	环评预计		实际建成		变动情况
		设备型号、规格	数量	设备型号、规格	数量	
1	埋地卧式油罐	汽油 92#、954#，柴油 0#	3 座	汽油 92#、954#，柴油 0#	3 座	0
2	加油机	带油气回收	3 台	带油气回收	3 台	0
3	潜油泵	--	3 台	--	3 台	0
4	液位计	--	1 套	--	1 套	0
5	量油孔	--	3 个	--	3 个	0
6	呼吸阀	--	2 个	--	2 个	0
7	阻火通气罩	--	3 个	--	3 个	0
8	卸油防溢阀	--	3 个	--	3 个	0
9	工艺管道	--	3 套	--	3 套	0
10	发电机	7kw	1 台	30kw	1 台	0

5、工作制度及劳动定员

工作制度：加油站采用轮班制度，每天营业16h，年工作日302天，站内不提供食宿。

表 2-3 劳动定员

项目	数量	
	环评预计	实际建成
工作人员	5 人	8 人

原辅材料消耗及水平衡

1、原辅材料消耗

表 2-4 项目主要原辅材料消耗一览表

类别	名称	数量		来源
		环评预计	实际建成	
原辅料	汽油	150t/a	150t/a	/
	柴油	150t/a	150t/a	
能源	水	196t/a	200t/a	市政自来水管网
	电	1870kw·h/a	5000kw·h/a	国家电网

2、水平衡

本项目用水由乡镇自来水管网提供，主要为员工生活用水、外来司乘人员用水以及其他用水，最高日用水量为 0.8t/d。本项目排水采用雨污分流制，雨水由站内雨水沟渠收集经隔油池处理后排出站外，项目污水主要为员工、司乘人员产生的生活污水，总废水量为 0.552t/d。员工、司乘人员产生的生活污水经站内收集管网排入化粪池，经化粪池预处理后用于周围农田施肥，不外排。本项目用水量及污水量见表 2-5、项目水平衡图见下图 2-1。

表 2-5 项目用水量及污水量表

序号	用水项目	标准定额	数量	最高日用水量	最高日废水量
1	员工生活用水	50L/人·天	8 人	0.4t/d	0.34t/d
2	外来司乘人员用水	5L/人次	50 人次/d	0.25t/d	0.212t/d
3	其他用水（绿化等）	2L/m ² ·天	75m ²	0.15t/d	/
4	合计	/	/	0.8t/d	0.552t/d

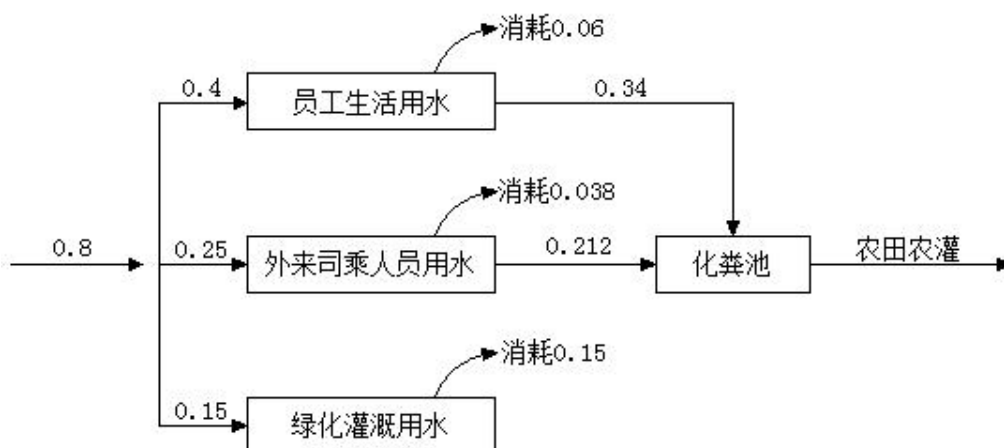


图 2.1 项目水平衡图

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）

1、本项目运营期工艺流程及产污示意图

本加油站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。加油站运营期工艺流程及产污位置图详见图 2.2。

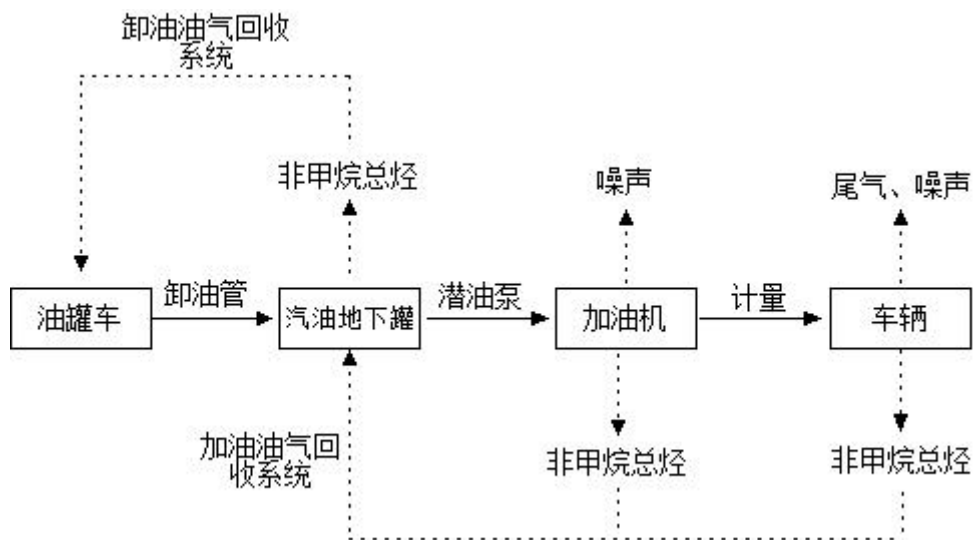


图 2.2 项目运营期工艺流程及产污位置图

2、油气回收系统原理简述

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汽通过抽气回收管道进入汽车油槽车，拉运至油库统一回收处理。汽油加油枪在加油过程中产生的油气通过抽气回收管道进入项目站内汽油罐。回收系统设施监控系统。同时，项目设置有垂直通气管，公称直径 50mm，管口安装有阻火器，通气管离油罐区地面高 4m。加油站内敷设的油品管道的始末端和分支处设有防静电和防感应雷的联合接地装置。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。卸油油气回收系统原理示意图见图 2.3，加油油气回收系统原理示意图见图 2.4。

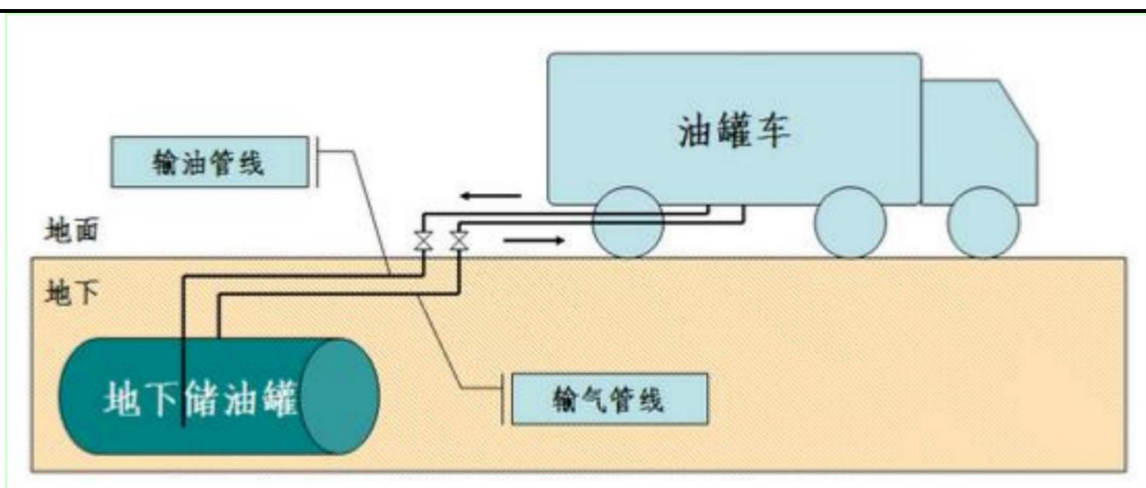


图 2.3 卸油油气回收系统原理示意图

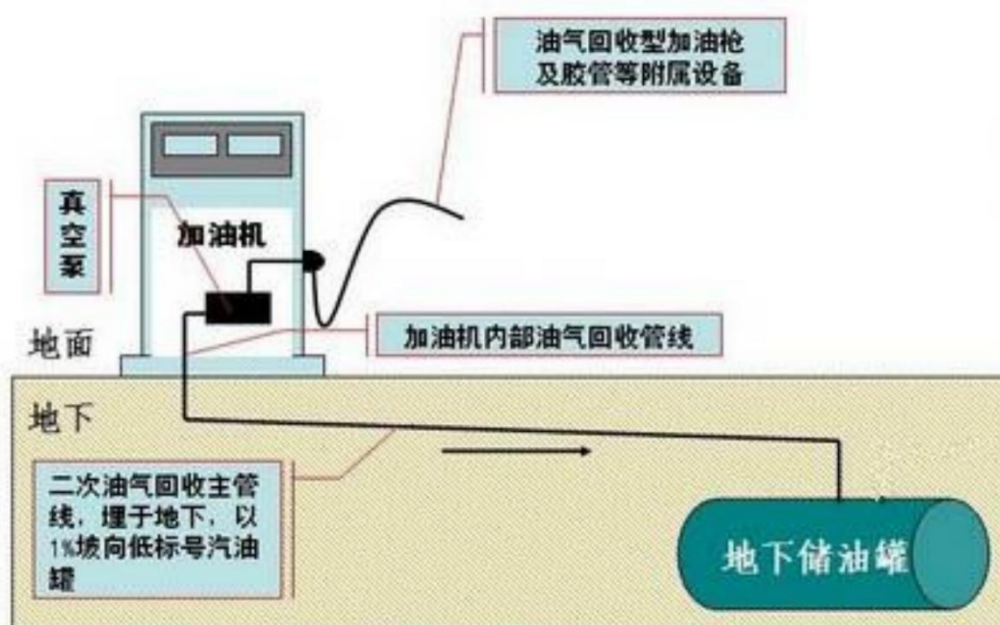


图 2.4 加油油气回收系统原理示意图

卸油油气回收系统：是指当装油品槽车进入站内卸油场，先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和地埋罐呼吸孔上，再将卸油管道与地埋罐入油口连接。开动槽车卸油阀门，油品自流进入油罐，油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收快速管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收变成汽油。整个系统为密闭系统。

加油油气回收系统：是指将汽油车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地汽油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入地埋油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。

油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的

交换，即为平衡式回收。

项目变动情况

结合现场调查情况，本项目已按照环评要求完成了建设隔油池、雨水收集沟相关整改要求，环评至今，加油站发生了部分变动，具体如下：

表 2-6 项目变动情况一览表

类别	环评及批复要求	实际建设情况	变动情况	变动原因	分析及结论
性质	新建	新建	无	/	无变动
规模	加油站油罐总容量为 110m ³ ，总储存能力 85m ³ （柴油折半计）	加油站油罐总容量为 110m ³ ，总储存能力 85m ³ （柴油折半计）	无	/	无变动
地点	泸县云锦镇街村建设路 141 号	泸县云锦镇街村建设路 141 号	无	/	无变动
工艺流程	油罐车→汽油地下罐→加油机→车辆	油罐车→汽油地下罐→加油机→车辆	无	/	无变动
环保措施	①生活污水：项目员工和司乘人产生的生活污水经化粪池厌氧初处理后用于周边农田施肥，不外排； ②初期雨水：项目初期雨水经站内雨水沟收集后进入隔油池处理后外排。	与环评一致	无	/	无变动
	①卸油、加油油气：卸油采用快速连接密闭卸油方式、加油采用密闭式加油机，配套建设油气回收管线及一次、二次油气回收装置； ②油罐产生的呼吸挥发有机废气通过阻火式呼吸阀引至楼顶排放，原理周围敏感点； ③外来车辆产生的少量废弃通过自然扩散排放； ④发电机置于专用房间内，燃油产生的尾气污染物量较小，仅临时使用。	与环评一致	无	/	无变动
	①一般固体废物生活垃圾收集后交由环卫部门统一处置； ②危险废弃物沾油废手套（棉纱）及河沙、洗清油罐时产生的废液、罐底底渣、隔油池产生的废油暂存危废暂存间，定期交给什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第 510682053）	与环评一致	无	/	无变动

平面布局	加油站东侧紧邻公路，车辆进出口分开设置在该侧，该侧敞开设置。站内设置有警示标志，道路路面采用混凝土铺设。整个加油站按功能需要划分为油罐区、加油区和站房。油罐区位于站区东侧，距站房外墙 6.5m，距围墙 3m。	与环评一致	无	/	无变动
设备情况	加油站主要设备有地埋卧室油罐 3 座，分别为汽油 92#、95#，柴油 0#，加油机 3 台、潜油泵 3 台、液位计 1 套、量油孔 3 个、呼吸阀 2 个、阻火通气罩 3 个、卸油防溢阀 3 个、工艺管道 3 套、发电机 1 台。	与环评一致	无	/	无变动

参考《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。根据表2-6可知，本项目油罐数量不变，油罐总容积不变，建设地点及环境保护措施均未发生重大变动，满足验收条件。

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

1、主要污染源

分析项目环评文件，结合现场调查结果，本项目运营期主要工艺为运输、装卸、储存、输送及计量销售汽油和柴油，主要产生的污染物有废气、废水、固废及噪声等，主要污染源汇总见下表 3-1。

表 3-1 项目主要污染源汇总表

序号	类别	污染源	主要污染因子
1	大气污染物	卸油、加油油气	非甲烷总烃
		油罐产生的呼吸挥发有机废气	非甲烷总烃
		发电机燃油废气	CO ₂ 、CO、HC、NO _x 、SO ₂ 等
		外来车辆汽车尾气及扬尘	CO、HC、NO ₂ 及颗粒物
2	水污染物	场地雨水	石油类
		生活污水	SS、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N
3	固体废物	生活垃圾	一般固废
		沾油废手套（棉纱）及河沙	危废
		清洗油罐时产生的废液、罐底底渣	危废
		隔油废油	危废
4	噪声	潜油泵	噪声
		加油机	噪声
		外来车辆	噪声

2、废水的产生、治理及排放

本项目在运行过程中主要存在生活污水和场地雨水。

(1) 生活污水

项目生活污水主要来源于员工和司乘人员，生活污水经站上化粪池厌氧处理后用于周边农田农灌，不外排。

(2) 场地雨水

加油站实行雨污分流制，流经加油站的雨水经站内雨水收集沟收集后进入隔油池，隔油处理后排放。

表 3-2 项目废水主要污染物产生、治理及排放情况一览表

类别	来源	主要污染物	排放规律	产生量 (t/a)	排放量 (t/a)	治理设施	工艺与设计处理能力	排放去向
生活污水	员工办公、司乘人员生活污水	SS、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N	间断	166.7	0	化粪池	12m ³	用于周边农田农灌，不外排
场地雨水	雨水	石油类	间断	/	/	雨水收集沟、隔油池	/	雨水管网

3、废气的产生、治理及排放

本项目产生的废气主要包括卸油及加油油气、油罐产生的呼吸挥发有机废气、汽车尾气及柴油发电机废气。

(1) 卸油及加油油气、油罐产生的呼吸挥发有机废气

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，其成分主要以非甲烷总烃计。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。

项目采取的措施为卸油采用快速连接密闭卸油方式，加油采用密闭式加油机，配套建设油气回收管线及一次、二次油气回收装置；油罐产生的呼吸挥发有机废气通过阻火式呼吸法引致楼顶排放。

(2) 汽车尾气

站内汽车进出时会产生 CO、HC、NO₂ 及扬尘等污染物，汽车启动时间较短，废气产生量较小，通过自然扩散，可实现达标排放。

(3) 发电机燃烧废气

本项目配备有 1 台 30kw 的柴油发电机，置于专用发电机房内，仅临时使用，主要污染物为烟尘、CO₂、CO、HC、NO_x、SO₂ 等，燃油产生的废气污染物较少，且发电机的使用频率较低，对大气环境影响较小。

表 3-3 项目废气主要污染物产生、治理及排放情况一览表

废气名称	来源	污染物种类	排放形式	治理设施	工艺设计指标	排气筒高度与内径尺寸	排放去向	治理设施监测点设置或开孔情况
加油、卸油油气	油品损耗、挥发	非甲烷总烃	无组织	一次和二次油气回收装置	/	/	环境空气	/
油罐产生的呼吸挥发有机废气	油品损耗、挥发	非甲烷总烃	/	阻火式呼吸阀	/	/		/

气							
汽车尾气	进出车辆	CO、NO ₂ 、HC 等	无组织	/	/	/	/
柴油发电机废气	柴油发电机		间断无组织	/	/	/	/

4、噪声的治理及排放

加油站在运行过程中噪声主要来自潜油泵、加油机（内含小型真空泵）、备用发电机等设备噪声和进出站车辆的交通噪。项目通过选用低噪声设备、柴油发电机设置在密闭专用房间内，进出车辆采取严格管理措施，减速、禁止鸣笛等措施降低噪声对外界声环境影响，确保厂界噪声达标排放。

表 3-4 主要噪声源及治理措施一览表 单位：dB(A)

序号	设备名称	治理措施
1	潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔声
2	加油机	选用低噪声设备，加油机底部设减震垫，加强维护，加油机壳体隔声
3	备用发电机	发电机置于专用房间内，选用低噪声设备，设置减震垫
4	外来车辆	加强管理，严禁鸣笛，减速慢行

5、固体废弃物治理及排放

本项目产生的固体废弃物主要为一般固体废物和危险废物，其中一般固体废物有生活垃圾，危险废物有沾油废手套（棉纱）及河沙、清洗油罐时产生的废液、罐底底渣及隔油池废油。

①项目产生的生活垃圾主要来源于加气站工作人员及司乘人员，分类收集后，由环卫部门统一清运处理。

②危险废物：运营期项目沾油废手套（棉纱）及河沙（危废代码：900-249-08）、隔油池废油（危废代码：900-210-08）、油罐清洗废水及罐底底渣（危废代码：251-001-08）统一收集后交由什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第 510682053）处置。项目设置有危废暂存场所，危废收集在专门的容器内，设有标识标牌。

6、地下水污染防治

本项目油品储罐为双层罐，汽油、柴油罐闸阀表面及储罐均按照相关规范进行设计，站内管理人员定期巡检，防止成品油泄露造成地下水污染。站内的加油管道表面进行了试压和防腐处理，加油站定期对油罐进行清洗，清洗油罐时对管线进行气密性测试，确保油罐无渗漏。加油站区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，日常加强对站内地面的维

护管理。同时，站上隔油池、预处理池均进行防渗处理，并设置地下水水质监控井，定期对地下水水质进行监测，杜绝地下水污染隐患。

7、其他环境保护措施

(1) 风险事故防范与应急措施检查

本项目油品储存量不构成重大危险源，但考虑汽油和柴油为易燃易爆物质，在罐区明显位置规范应设置警示标志。储油罐埋地设置，罐顶部覆土厚度大于 0.5m，埋地储油罐间距大于 0.5m，油罐进行防雷接地，接地点大于等于两处。油罐还设置高液位报警功能的液位计。在贮罐区严格按安全、消防有关规范建设，并列为重点防范区，油罐采取防渗保护和检测设备，周边设置安全标识，配备必要的消防器材，贮罐安装避雷装置和自动检测报警装置，罐区一旦发生泄漏，能立即报警，及时对事故进行处理。

加强生产管理。严格按照操作规程作业，严格执行 24 小时值班制度和巡回检查制度，及时发现并向有关部门通报，并及时解除不安全因素。

储油罐采用卧式钢制油罐，其钢板的标准不小于 5mm，定期请具有资质的技术监督部门测试储油罐的厚度、缝隙、压力等安全技术性能指标，及时更换腐蚀受损设备，根除事故隐患。

(2) 规范化排污口、监测设施及在线监测装置

本项目实行雨污分流制，生活污水经化粪池处理后用于周边农田农灌，不外排。站内雨水经站场内雨水收集沟收集经隔油处理后排入站外雨水沟。站场东侧靠近储油罐区设置了一口地下水监测井，定期对地下水水质进行监测。

(3) 环境保护管理制度的建立和执行情况检查

为加强环境保护管理，该公司制定了项目环境保护规章制度作为其环境管理规范，明确了环保职责和实施细则，保证环保工作正常有序地开展，为环保设施的正常稳定运行提供保证。建设单位制定了突发环境事件应急救援预案，并已在相关部门备案。

综上所述，本项目产生的废水、废气、噪声、固废等污染物均得到了有效治理，具体污染物排放情况见表 3-5:

表 3-5 本项目污染物排放情况一览表

类别	污染源	污染物	实际产生	处理方式		备注
				环评要求	实际建成	
废气	油罐呼吸有机废气、卸油及加油	非甲烷总烃	/	一二次油气回收装置、油罐呼吸有机废气通过阻火式呼吸法引致楼顶排放	与环评一致	--
	发电机	废气	少量	密闭房间放置，使用清洁燃油	发电机置于配电室内，使用清洁型柴油	
	出入机动车辆	汽车尾气	少量	加强管理	与环评一致	--
废水	生活废水	CODcr BOD ₅ SS NH ₃ -N	102.68t/a	生活污水收集经化粪池处理后用于周边农田农灌，不外排	与环评一致	--
	场地雨水	--	--	场地雨水经站区雨水收集沟收集，经隔油池隔油处理后排入站外雨水沟	与环评一致	--
固体废物	办公生活	生活垃圾	1.5t/a	收集后由环卫部门统一清运处理	与环评一致	--
	隔油池	隔油池废油	0.01t/a	统一收集后交给有资质单位处理	统一收集后暂存危废暂存间，定期交给资质单位什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第510682053）处置	--
	油罐清洗	清洗废水、罐底底渣	0.5t/a			--
	加油、卸油滴落地面废油处理	沾油废手套（棉纱）及河沙	0.02t/a	混入生活垃圾处理		--
噪声	潜油泵	设备噪声	昼间小于60dB(A) 夜间小于50dB(A)	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、减震垫、加强维护，加油机壳体隔声	与环评一致	--

	备用发电机			选用低噪声设备、减震垫	选用低噪声设备、减震垫，放置于专用房间内	--
	进出车辆			严禁鸣笛，并减速慢行	与环评一致	--

8、环保设施投资及“三同时”落实情况

2017年4月12日泸县云锦镇人民政府出具了情况说明，同意在场镇规划修编时按现状保留云锦加油站。2018年7月由广西钦天境环境科技有限公司编制完成了《泸县云锦加油站》建设项目环境影响报告表。2018年8月7日泸县环境保护局以泸县环建审[2018]97号文对该环评报告表予以审查批复。项目于2002年3月在泸州市泸县云锦镇街村建设路141号建成投运，现主体工程及其配套的环保设备同时投入生产和使用。

项目环评计划投资200万元，其中环保投资为15.01万元，占总投资7.5%；现项目实际总投资200万元，环保投资为21.35万元，占总投资10.68%。

表3-6 环保设施投资一览表 单位：万元

项目	环评预计		实际建成		备注
	处理措施	投资金额	处理措施	投资金额	
废水治理	化粪池	0.6	加油站产生的生活污水经隔油池处理后用于周边农田农灌	5.0	--
	隔油池	0.3	站内雨水收集后经隔油池隔油处理后外排	0.3	--
	--	--	站内雨水经雨水收集沟收集后进入隔油池进行隔油处理	0.3	--
废气治理	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统 通气管：2根	6.5	卸油采用快速连接密闭卸油方式，加油采用密闭式加油机，配套建设油气回收管线及一次、二次油气回收装置；油罐产生的呼吸挥发有机废气通过阻火式呼吸法引致楼顶排放	6.5	--
地下水防治	加油站采取分区防渗。重点防渗区：油罐采取双层油罐；油罐区基础结构：卸油区防渗：除重点污染防治区以外的生产区域防渗	3.6	油罐采取双层油罐，加油站站区地面用混凝土进行防渗，设置一口地下水监测井，定期对地下水进行监测	4	--

固体废物	生活垃圾、含油手套、棉纱：购买垃圾桶	0.01	生活垃圾统一收集于站内垃圾桶内，由环卫部门统一清运处理	0.05	--
	危废暂存间	0.5	建有危废暂存间，危废暂存间进行防渗处理，并张贴标识标牌，项目产生的沾油废手套（棉纱）及河沙、清洗废水、罐底底渣及隔油池废油统一收集于危废暂存间，定期交给资质单位什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第 510682053）处置	1.5	
噪声治理	潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声	1.5	与环评一致	1.7	--
	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		与环评一致		--
风险防范	警示标识牌，灭火器等消防器材	2	与环评一致	2	--
合 计		15.01	合计	21.35	--

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：**一、建设项目环评报告表的主要结论****（一）结论**

2002年3月在泸县云锦街村建设路141号建成投运，建成投运以来一直运行正常。云锦加油站属于三级加油站，总投资200万元，占地面积为711平方米，主要建设内容为加油区、储油区、卸油区、站房以及消防设施。

本项目于2002年建成投运，并于2018年7月补办环评，经过环评具体形成如下结论：

1、产业政策符合性分析结论

本项目为加油站项目，属于社会服务业项目，不在《产业结构调整指导目录（2011年本）》（2013年修正）中鼓励类、限制类和淘汰类范围内，根据《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2015]40号），项目的建设符合国家有关法律、法规和政策规定，项目属于允许类。

2、规划符合性及选址合理性分析结论

本项目位于泸县云锦镇街村建设路141号，场镇边缘，交通便利，位置较好。并已取得泸县人民镇府颁发的国有土地使用证（泸县国有2006第5526号），并明确此土地类型为商业服务业，使用权面积为711m²，且云锦政府出具了说明，在场镇规划修编时按现状保留泸县云锦加油站。因此，本项目的建设符合土地利用规划。

（二）环境质量现状结论

大气环境：项目所在区域环境空气质量良好，满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求。

声环境：项目所在区域环境噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008中）2类、4a类标准限值要求。

地表水环境：项目所在区域地表水体主要为马溪河支流，水体质量满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准。

地下水环境：区域地下水水质不因本项目的建设而发生改变，区域地下水水质满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中Ⅲ类。

（三）本项目运营期对环境的影响分析结论**1、大气环境影响分析结论**

项目废气排放量很小，经处理后能实现达标排放，运营对周边区域的大气环境影响很小。评价以罐区为污染源计算得出本项目非甲烷总烃无超标点，无需设置大环境保护距离。

(2) 地表水环境影响分析结论

运营期项目污水主要为员工、司乘人员产生的生活污水，以及项目厂内的初期雨水。生活废水经化粪池处理后用于周边农田施肥，不外排，对地表水体影响较小；项目雨水经隔油池去除浮油后外排。

(3) 地下水环境影响分析结论

储油罐和输油管线若出现泄露或渗漏，将对地下水造成严重的污染，为防止储油罐、输油管等泄漏造成地下水、土壤污染，油罐必须采取防渗漏措施，根据现有设计防渗措施和环评提出防渗漏措施后，项目不会对地下水、土壤造成明显影响。

(4) 声环境影响分析

项目涉及道路属于快速路、主干道，通过选用低噪声设备，设置减震垫等措施后，厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类及2类标准要求，对区域声环境影响很小。

(5) 固体废物

本项目产生的办公生活垃圾采取相应措施后去向明确，不外排，可有效防止固体废弃物的逸散和对环境的二次污染。危废处理在落实环评所要求的一系列措施对危废进行了合理处置后，对周围环境影响很小。

(四) 清洁生产

本项目采用先进设备及加油工艺，使用清洁能源，做到合理利用和节约使用资源、能源，在规范建设和落实各项污染防治措施后，废水、废气可达标排放，固体废物做到合理处置，项目建设符合清洁生产要求。

(五) 风险评价结论

本项目采取风险措施及制定环境风险事故应急预案后，其发生事故的的概率降低，环境危害较小，环境风险值水平与同行业比较，属于可接受水平，因而从风险角度分析本项目是可行的。

(六) 总量控制

本项目未设置污染物排放总量控制指标。

(七) 建设项目环境保护可行性结论

云锦加油站位于泸县云锦镇街村建设路 141 号，已于 2002 年 3 月建成投运，建成投运以来一直运行正常，运营期间未发生环境污染事故和环保投诉事件。该项目符合土地利用总体规划，符合四川省雾霾污染防治办法，符合挥发性有机物污染防治技术政策。尽管其生产过程中不可避免产生一定量的废水、废气、噪声和固体废物，但项目只要落实报告中提出的环保措施，保证各类污染物持续稳定达标排放，同时认真将环保设施管理及维护，能满足国家和地方环境保护法规和标准要求。在贯彻落实本环境影响报告表各项环境保护措施的前提下，从环境影响角度而言，本项目在所选厂址运营可行。

二、要求与建议

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、建设单位在本项目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。

6、规范危险废物的处理处置和暂存转运等措施，做到专人专管。

三、环评批复

一、本项目建设地点位于泸县云锦镇街村建设路 141 号，属于三级加油站，新建加油及储油区、卸油区、站房及公用工程辅助设施，设置 3 台加油机，设置地埋卧式复合材料双层承重油罐 3 个，其中 92#汽油罐 1 个容积 30m³，95#汽油罐 1 个容积 30m³，0#柴油罐 1 个容积 50m³。项目建成后，预计年销售油量为 300t，其中柴油 150t、汽油 150t。

本项目为加油站项目，根据《产业结构调整指导目录（2011）年本》（修正），本项目属于允许类；根据泸县人民政府颁发的土地使用证(泸县国用(2006)第 5526 号)，项目用地为商业用地；泸县云锦镇人民政府出具的规划情况说明；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 E0090 号)，项目建设符合国家现行产业政策及相关规划。项目总投资 200 万元，其中环保投资 15.1 万元。

本项目已于 2002 年 3 月投产运行，为补办环评。项目严格落实报告中污染防治和生

态保护措施后，项目对环境的不利影响可得到有效控制和减缓，项目建设从环境保护角度可行。

二、项目建设应重点做好以下工作

（一）严格按照报告表要求，落实和优化水环境保护措施。按照“雨污分流、清污分流、分质处理、一水多用”的原则建设给排水系统，提高水的回用率，减少新鲜水用量和废水排放量。营运期场地雨水由雨水沟导流进入隔油池，经去除悬浮物、浮油后达标排放；生活污水经化粪池收集处理后用于周边农田施肥。

（二）严格按照报告表要求落实和优化各项大气污染防治措施。营运期采用快速连接密闭卸油方式和配套建设一次二次油气回收系统，采用自封闭式加油机，设置密闭油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收；油罐产生的呼吸挥发有机油气通过阻火式呼吸阀引至楼顶排放，远离周边敏感点。

（三）落实和优化各项噪声治理措施。站区加油泵采低噪声型，基础设置减震垫；柴油发电机设置在密闭室内，安装消声及减震基底；进出车辆采取严格管理措施，减速、禁止鸣笛等措施，以减少机械噪声对外环境的影响。加强站区绿化，栽种具有良好吸声效果的植物，确保厂界噪声达标，不得扰民。

（四）落实和优化固体废物污染防治措施，按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行分类收集、处理和处置。油罐定期委托有资质单位清洗，清洗废液、隔油池废油、废河沙、沾油废弃物应严格按照危险废物管理的相关规定，建立危险废物管理档案，实行危险废物转移联单制度，经集中收集规范暂存后定期移送具有危险废物处置资质的单位妥善处置，不得随意处置；生活垃圾经集中收集后交当地环卫部门清运至垃圾填埋场处置。

（五）落实地下水污染防治措施。本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，储油罐设备均为双层储油罐。工艺钢质管道和各类闸阀表面防腐应符合《钢质管道及储罐腐蚀控制规范》的有关规定，防止成品油泄露造成地下水污染，储油罐周围修建防油堤，站内加油管道表面进行试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取混凝土硬化处理，并加强站内地面的维护管理。

（六）严格按照报告表要求，落实和优化各项环境风险防范措施，有效防范环境风险，按照《突发环境事件应急预案管理办法》制定有效的环境风险应急预案，配备必要的应急设备和物资。切实加强日常管理，必须确保污染治理设施长期处于正常运行状态，确保环

境安全。

三、项目开工建设前，必须依法完备行政许可相关手续。

四、总量控制。

根据环评预测，本项目不设置污染物排放总量控制指标。

五、严格执行制度。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，建设单位必须按规定程序自行组织竣工环境保护验收。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重新报批审核。

六、请泸县环境监察执法大队负责该项目的日常环境保护监督检查工作。

四、环评批复及公司落实情况

表 4-1 环评批复与实际环保措施落实情况对照表

环评批复	落实情况
严格按照报告表要求，落实和优化水环境保护措施。按照“雨污分流、清污分流、分质处理、一水多用”的原则建设给排水系统，提高水的回用率，减少新鲜水用量和废水排放量。营运期场地雨水由雨水沟导流进入隔油池，经去除悬浮物、浮油后达标排放；生活污水经化粪池收集处理后用于周边农田施肥。	已落实 ①项目实行雨污分流、清污分流； ②项目产生的生活污水经化粪池预处理后用于周边农田农灌，不外排； ③加油站雨水经雨水收集沟收集后进入隔油池隔油处理后排入站外雨水沟。
严格按照报告表要求落实和优化各项大气污染防治措施。营运期采用快速连接密闭卸油方式和配套建设一次二次油气回收系统，采用自封闭式加油机，设置密闭油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收；油罐产生的呼吸挥发有机油气通过阻火式呼吸阀引至楼顶排放，远离周边敏感点。	已落实 ①项目卸油采用快速连接密闭卸油方式，加油采用密闭式加油机，配套建设油气回收管线及一次、二次油气回收装置； ②油罐产生的呼吸挥发有机废气通过阻火式呼吸法引致楼顶排放； ③站内汽车进出时废气产生量较小，自然扩散； ④柴油发电机置于配电室内，仅临时使用，燃油产生的废气污染物较少。

<p>落实和优化各项噪声治理措施。站区加油泵采低噪声型，基础设置减震垫；柴油发电机设置在密闭室内，安装消声及减震基底；进出车辆采取严格管理措施，减速、禁止鸣笛等措施，以减少机械噪声对外环境的影响。加强站区绿化，栽种具有良好吸声效果的植物，确保厂界噪声达标，不得扰民。</p>	<p>已落实 ①潜油泵选用低噪声设备，液体和地面隔声； ②加油机选用低噪声设备，底部设置减震垫，加强维护和壳体隔声； ③备用发电机放置专用房间内，选用低噪声设备，设置减震垫；</p>
<p>落实和优化固体废物污染防治措施，按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行分类收集、处理和处置。油罐定期委托有资质单位清洗，清洗废液、隔油池废油、废河沙、沾油废弃物应严格按照危险废物管理的相关规定，建立危险废物管理档案，实行危险废物转移联单制度，经集中收集规范暂存后定期移送具有危险废物处置资质的单位妥善处置，不得随意处置；生活垃圾经集中收集后交当地环卫部门清运至垃圾填埋场处置。</p>	<p>已落实 ①本项目产生的固体废弃物主要为一般固体废物和危险废物，其中一般固体废物有生活垃圾，危险废物有沾油废手套（棉纱）及河沙、清洗油罐时产生的废液、罐底底渣及隔油池废油。项目生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运处理。沾油废手套（棉纱）及河沙、隔油池废油、油罐清洗废水及罐底底渣统一收集后暂存危废暂存间，定期交由资质单位什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第 510682053）处置。</p>
<p>落实地下水污染防治措施。本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，储油罐设备均为双层储油罐。工艺钢质管道和各类闸阀表面防腐应符合《钢质管道及储罐腐蚀控制规范》的有关规定，防止成品油泄露造成地下水污染，储油罐周围修建防油堤，站内加油管道表面进行试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取混凝土硬化处理，并加强站内地面的维护管理。</p>	<p>已落实 ①本项储油罐采用双层罐，汽油、柴油罐闸阀表面及储罐均按照相关规范进行设计，站内管理人员定期巡检，防止成品油泄露造成地下水污染。站内的加油管道表面进行了试压和防腐处理，加油站定期对油罐进行清洗，清洗油罐时对管线进行气密性测试，确保油罐无渗漏。加油站区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，日常加强对站内地面的维护管理。同时，站上隔油池、预处理池均进行防渗处理，并设置地下水水质监控井，定期对地下水水质进行监测。</p>
<p>严格按照报告表要求，落实和优化各项环境风险防范措施，有效防范环境风险，按照《突发环境事件应急预案管理办法》制定有效的环境风险应急预案，配备必要的应急设备和物资。切实加强日常管理，必须确保污染治理设施长期处于正常运行状态，确保环境安全。</p>	<p>已落实 ①项目制定了突发环境事件应急预案，配备相应的应急物资和应急设备。</p>
<p>根据环评预测，本项目不设置污染物排放总量控制指标。</p>	<p>已落实 ①项目未设置污染物排放总量控制指标。</p>
<p>项目开工建设前，必须依法完备行政许可相关手续。</p>	<p>已落实 ①本项目于 2002 年 3 月已建成投运，本次为补评，具备行政许可相关手续。</p>

严格执行制度。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，建设单位必须按规定程序自行组织竣工环境保护验收。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重新报批审核。

已落实

①2017年4月12日泸县云锦镇人民政府出具了情况说明，同意在场镇规划修编时按现状保留云锦加油站。2018年7月由广西钦天境环境科技有限公司编制完成了《泸县云锦加油站》建设项目环境影响报告表。2018年8月7日泸县环境保护局以泸县环建审[2018]97号文对该环评报告表予以审查批复。项目于2002年3月在泸州市泸县云锦镇街村建设路141号建成投运，现主体工程及其配套的环保设备同时投入生产和使用；②根据现场踏勘，本项目的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施未发生重大变动。

表五

验收监测内容

一、监测内容

受中海油销售四川有限公司云锦加油站站委托，四川同佳检测有限责任公司于2020年6月2-3日对“泸县云锦加油站”进行了环保竣工验收监测，具体监测内容如下：

(一) 执行标准

表 5-1 环评、验收监测执行标准对照表

类型	环评标准			验收标准		
废气	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)			《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)		
	非甲烷总烃	厂界无组织浓度 (mg/m ³)	4.0	非甲烷总烃	厂界无组织浓度 (mg/m ³)	4.0
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中的 2 类功能区排放标准限值			《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中的 2 类功能区排放标准限值		
	2 类	昼间	60 [dB(A)]	2 类	昼间	60 [dB(A)]
夜间		50 [dB(A)]	夜间		50 [dB(A)]	
地下水	--			《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 中 III 类标准		
	污染因子	标准限值 (mg/L)		污染因子	标准限值 (mg/L)	
	pH (无量纲)	--		pH (无量纲)	6.5~8.5	
	氨氮	--		氨氮	≤0.5	
	耗氧量	--		耗氧量	≤3.0	
	--			《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中 III 类标准		
	石油类	--		石油类	≤0.5	

(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。

（三）验收监测内容

1、废气监测点位、项目及频次

表 5-2 无组织废气监测点位、项目及频次

测点编号	监测点位	监测时间	监测项目	监测频次
1#	上风向 1#东南	2020.06.02~06.03	非甲烷总烃	连续监测 2 天，每天 3 次。
2#	下风向 2#东北			
3#	下风向 3#西			
4#	下风向 4#西南			

2、噪声监测点位及频次

表 5-3 噪声监测点位及频次

测点编号	监测点位	监测时间	监测项目	监测频次
1#	本项目厂界东南侧	2020.06.02~06.03	工业企业厂界环境噪声	连续监测 2 天，每天昼间、夜间各 2 次。
2#	本项目厂界东北侧			
3#	本项目厂界西侧			
4#	本项目厂界西南侧			

3、地下水监测点位及频次

表 5-4 地下水监测点位及频次

测点编号	监测点位	监测时间	监测项目	监测频次
1#	项目站内观察井	2020.06.02	pH（无量纲）	监测 1 天，每天监测 1 次
			氨氮	
			耗氧量	
			石油类	

（四）监测方法、使用仪器及检出限

无组织废气、噪声、地下水监测方法及使用仪器及检出限见下表 5-5、5-6、5-7。

表 5-5 无组织废气监测方法、方法来源、使用仪器及检出限

监测项目	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 604-2017	真空箱气袋采样器 编号: TJHJ2019-84 GC9790 II 型气相色谱仪 FID 检测器 编号: TJHJ2015-01	0.07mg/m ³
-------	-------	-------------	---	-----------------------

表 5-6 噪声监测方法及使用仪器

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	备注
厂界噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB 12348-2008	声校准器 AWA6021A 型 编号: TJHJ2019-19	/
			多功能声级计 AWA6228+ 型 编号: TJHJ2019-18	

表 5-7 地下水监测方法、方法来源、使用仪器及检出限

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH (无量纲)	玻璃电极法	GB 6920-1986	PHSJ-3F 型实验室 PH 计 编号: TJHJ2017-22	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ 535—2009	普析紫外可见分光光度 计 TU1810spc 编号: TJHJ2014-9	0.025mg/L
耗氧量	酸性高锰酸钾滴定法	GB/T 5750.7-2006	50ml 酸式滴定管	0.05mg/L
石油类	紫外分光光度法 (试 行)	HJ 970-2018	普析紫外可见分光光度 计 TU1810spc 编号: TJHJ2014-9	0.01mg/L

二、监测结果

表 5-8 无组织废气监测结果表

单位: mg/m³

监测项目	采样日期	点位	监测结果		
			第一次	第二次	第三次
非甲烷总烃	6月2日	上风向 1#东南	0.56	0.46	0.49
		下风向 2#东北	0.70	0.77	0.81
		下风向 3#西	0.81	0.82	0.86
		下风向 4#西南	0.86	0.83	0.83
	6月3日	上风向 1#东南	0.55	0.47	0.48
		下风向 2#东北	0.64	0.68	0.64

		下风向 3#西	0.75	0.72	0.72
		下风向 4#西南	0.81	0.83	0.87

监测结论:

由以上监测数据可知，云锦加油站所在地的非甲烷总烃监测结果低于《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放标准限值。

表 5-9 噪声监测结果表 单位：dB(A)

测点 编号	监测点位置	6月2日				6月3日			
		Leq							
		昼间		夜间		昼间		夜间	
1#	本项目厂界东侧	56	56	46	46	56	56	45	46
2#	本项目厂界北侧	57	57	47	47	57	57	47	47
3#	本项目厂界西侧	57	58	48	48	58	58	48	47
4#	本项目厂界南侧	57	57	47	47	57	57	47	47

监测结论:

验收监测期间，1#~4#噪声监测点位的噪声监测结果昼间最大值为 58dB(A)，夜间噪声最大值为 48dB(A)。噪声监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)表 1 中的 2 类功能区噪声标准限值要求(标准限值昼间 60LeqdB(A)、夜间 50LeqdB(A))。

表 5-10 地下水监测结果表 单位：mg/L

监测项目	采样日期	点位	监测结果
pH(无量纲)	6月2日	项目周边地下水井	7.36
氨氮			0.306
耗氧量			1.89
石油类			未检出

监测结论:

项目所在区域地下水 pH、氨氮、耗氧量监测结果满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中 III 类标准限值要求，其中石油类满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中 III 类标准限值要求。

表六

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

本项目运营期员工和外来司乘人员产生的生活污水经站内化粪池处理后用于周边农田农灌，不外排。流经站内的雨水经雨水收集沟收集后进入隔油池，经隔油池隔油处理后外排。

2、废气处理与排放

项目运行过程中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，其成分主要以非甲烷总烃计。项目采取的措施为卸油采用快速连接密闭卸油方式，加油采用密闭式加油机，配套建设油气回收管线及一次、二次油气回收装置；油罐产生的呼吸挥发有机废气通过阻火式呼吸法引致楼顶排放。站内汽车进出时废气产生量较小，自然扩散。柴油发电机置于配电室内，仅临时使用，燃油产生的废气污染物较少。通过采取以上措施后，加油站厂界无组织废气非甲烷总烃符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放标准限值要求。

3、噪声处理措施

加油站在运行过程中噪声主要来自潜油泵、加油机（内含小型真空泵）、备用发电机等设备噪声和进出站车辆的交通噪声，通过选用低噪声设备、柴油发电机设置在密闭的配电室内，进出车辆采取严格管理措施，减速、禁止鸣笛等措施，项目厂界四周昼、夜间噪声符合《工业企业环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求（昼间 $\leq 60\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 50\text{dB(A)}$ ）。

4、固废处理措施

本项目产生的固体废弃物主要为一般固体废物和危险废物，其中一般固体废物有生活垃圾，危险废物有沾油废手套（棉纱）及河沙、清洗油罐时产生的废液、罐底底渣及隔油池废油。项目生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运处理。沾油废手套（棉纱）及河沙、隔油池废油、油罐清洗废水及罐底底渣统一收集后暂存危废暂存间，定期交由什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第510682053）处置，项目产生的固体废物去向明确，处置合理，不会造成二次污染。

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云锦加油站设立有专门人员，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、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。

8、环保档案管理检查

项目所有环境保护资料保管完整，设有专职人员管理。

9、环境风险应急预案及风险防范措施检查

中海油销售四川有限公司云锦加油站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。

10、总量控制指标

本项目未设置污染物排放总量控制指标。

11、卫生防护距离检查

本项目不设卫生防护距离。

表七

验收监测结论及建议

一、验收监测结论

1、四川同佳检测有限责任公司出具的验收监测报告是针对 2020 年 6 月 02~03 日生产及环境条件下开展验收监测所得出的结果。

2、各类污染物及排放情况

(1) 废水

本项目运营期员工和外来司乘人员产生的生活污水经站内化粪池处理后用于周边农田农灌，不外排。流经站内的雨水经雨水收集沟收集后进入隔油池，经隔油池隔油处理后外排。

(2) 废气

2020 年 6 月 02~03 日验收监测期间，项目所在地无组织废气中的非甲烷总烃监测结果低于《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放浓度标准限值要求。

(3) 噪声

2020 年 6 月 02~03 日验收监测期间，1#~4#噪声监测点位的噪声监测结果昼间最大值为 58dB(A)，夜间噪声最大值为 48dB(A)。噪声监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中的 2 类功能区噪声标准限值要求（昼间 $\leq 60\text{LeqdB}(\text{A})$ 、夜间 $\leq 50\text{LeqdB}(\text{A})$ ）。

(4) 固废

本项目产生的固体废弃物主要为一般固体废物和危险废物，其中一般固体废物有生活垃圾，危险废物有沾油废手套（棉纱）及河沙、清洗油罐时产生的废液、罐底底渣及隔油池废油。项目生活垃圾分类收集后，由环卫部门统一清运处理。沾油废手套（棉纱）及河沙、隔油池废油、油罐清洗废水及罐底底渣统一收集后暂存危废暂存间，定期交由什邡开源环保科技有限公司（资质号：川环危第 510682053）处置，项目产生的固体废物去向明确，处置合理，不会造成二次污染。

3、污染物排放总量

本项目未设置污染物排放总量控制指标。

4、验收结论

中海油销售四川有限公司云锦加油站环境保护审批手续齐全，严格执行了环境影响评

价制度和“三同时”制度，环境保护管理制度完善，人员责任明确，确保了各项环保措施的有效运行。运行期间各项环保设施运行正常，验收监测期间外排各项污染物的浓度和排放量满足此次验收执行标准限值要求，建议验收通过。

二、建议

1、加强对其环保设施的日常维护和管理，建立健全环保设施的运行管理制度，确保环保设施有效运行，做到污染物长期稳定达标排放。

2、委托有资质的检测单位按照排污许可规范要求对污染物排放情况进行监测，作为环境管理的依据。

3、中海油销售四川有限公司云锦加油站所在区域市政污水管网敷设完成后，加油站运营过程中产生的生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	云锦加油站				项目代码	/			建设地点	泸县云锦镇街村建设路 141 号			
	行业类别（分类管理名录）	F5265 机动车燃料零售				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			项目厂区中心经度/纬度	E: 105.6481924° N: 29.087778°			
	设计生产能力	加油站油罐总容量为 110m ³ ，总储存能力 85m ³ （柴油折半计）				实际生产能力	加油站油罐总容量为 110m ³ ，总储存能力 85m ³ （柴油折半计）			环评单位	广西钦天境环境科技有限公司			
	环评文件审批机关	泸县环境保护局				审批文号	泸县环建审[2018]97 号			环评文件类型	环境影响报告表			
	开工日期	2006 年 10 月				竣工日期	2007 年 4 月			排污许可证申领时间	2020.05.18			
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	/			本工程排污许可证编号	/			
	验收单位	四川同佳检测有限责任公司				环保设施监测单位	四川同佳检测有限责任公司			验收监测时工况	/			
	投资总概算（万元）	200				环保投资总概算（万元）	15.1			所占比例（%）	7.55%			
	实际总投资	200				实际环保投资（万元）	21.35			所占比例（%）	10.68%			
	废水治理（万元）	5.6	废气治理（万元）	6.5	噪声治理（万元）	1.7	固体废物治理（万元）	1.55		绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	6	
	新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/			年平均工作时	/			
	运营单位	中海油销售四川有限公司云锦加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91510521MA688KYE4R			验收时间	2020 年 6 月 2~3 日			
污染物排放达与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水													
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物													
与项目有关的其他特征污染物														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升