

丹棱县顺达加油站建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

建设单位：丹棱县顺达加油站

编制单位：四川启创环保科技有限公司

2021 年 7 月

建设单位法人代表：(签字)

编制单位法人代表：(签字)

项目负责人：

报告编写人：

建设单位：	丹棱县顺达加油站	编制单位：	四川启创环保科技有限公司
电话：	13518408118	电话：	028-83275480
传真：	/	传真：	/
邮编：	/	邮编：	/
地址：	丹棱县双桥镇刘坡村 1 组	地址：	成都市郫都区红光镇红高路 88 号综合楼（1 栋） 1 单元 1105 号

目 录

表一	建设项目基本概况.....	1
表二	建设项目工程概况.....	3
表三	主要污染物的产生、治理及排放.....	10
表四	环评主要结论、建议及环评批复.....	17
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	24
表六	验收监测结果及评价.....	26
表七	环境管理检查.....	29
表八	验收监测结论.....	31

附表

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

附图

附图 1：项目地理位置图

附图 2：项目外环境关系图

附图 3：项目平面布置图

附图 4：项目分区防渗图

附图 5：项目监测点位图

附图 6：项目现场照片

附件

附件 1：营业执照

附件 2：国土证

附件 3：环评批复

附件 4：成品油零售许可证

附件 5：安评评价结论

附件 6：危化品经营许可证

附件 7：消防安全检查记录

附件 8：油气改造批复

附件 9：油气回收系统验收批复

附件 10：农田施肥消纳协议

附件 11：危废处置协议

附件 12：应急预案备案表

附件 13：验收检测报告

前言

丹棱县顺达加油站位于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，于 2006 年 4 月建成运行，主要经营柴油（0#）、汽油（92#、95#），设置 1 座 30m³ 卧式单层 0#柴油储罐、1 座 30m³ 卧式单层 92#汽油储罐、1 座 30m³ 卧式单层 95#汽油储罐，配备 3 台自吸式税控单枪加油机，总储存能力（柴油折半）75m³，属于三级加油站。项目不涉及洗车服务。

2016 年 5 月，丹棱县经济和信息化局下发了关于同意顺达加油站油气污染治理改造的批复，同时按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)（2014 年局部修订版）中要求设置了储油罐一次油气回收系统、汽油加油机二次油气回收系统，2016 年 12 月，丹棱县环境保护局下发了关于丹棱县顺达加油站油气污染治理环保验收的批复（丹棱环[2016]178 号）。

2018 年初将卧式单层 0#柴油储罐、卧式单层 92#汽油储罐、卧式单层 95#汽油储罐更换为地埋式 SF 双层 0#柴油储罐、地埋式 SF 双层 92#汽油储罐、地埋式 SF 双层 95#汽油储罐及配套设施。

本项目已于 2006 年 4 月建成运行，根据环境保护部函环政法函[2018]31 号“关于建设项目“未批先建”违法行为法律适用问题的意见”及行政处罚法第二十九条规定：“违法行为在二年内未被发现的，不再给予行政处罚。法律另有规定的除外。前款规定的期限，从违法行为发生之日起计算；违法行为有连续或者继续状态的，从行为终了之日起计算。”本项目 2006 年 4 月建成运行，因此本项目属于补评项目，对项目涉及的未批先建情况不再给予行政处罚。

2020 年 12 月 24 日取得丹棱生态环境局出具的《关于丹棱县顺达加油站建设项目环境影响报告表审查批复》（丹棱环评[2020]105 号）。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，符合验收监测条件。

受丹棱县顺达加油站委托，我公司开展了对该项目的竣工环境保护验收监测工作。按照国家相关的规定和要求，2021 年 5 月，我公司有关技术人员进行了现场踏勘，并查阅了相关资料。我公司于 2021 年 5 月 26 日至 27 日进行了现场采样监测和调查，根据监测及调查结果，编制完成该项目竣工环境保护验收监测表。

本次环境保护验收的范围为：丹棱县顺达加油站建设项目主体工程配套建设的环保设施。

主体工程：加油区、储油罐区等。

辅助工程：卸油点、减速带、出入口指示灯等。

公用工程：供水、供电、安全消防系统、加油车道、回车场。

办公生活设施：加油站房。

环保工程：包括废水处理设施（隔油池、化粪池）、废气处理设施（油气回收装置）、固废处置设施（危废暂存间）以及地下水防止措施（分区防渗、地下水监测井等）等。

本次验收监测内容：

- （1）项目无组织排放废气监测；
- （2）厂区污水处置检查；
- （3）场界噪声排放情况监测；
- （4）固废处置情况检查
- （5）环境风险应急措施检查；
- （5）环境管理检查。

表一 建设项目基本概况

建设项目名称	丹棱县顺达加油站建设项目				
建设单位名称	丹棱县顺达加油站				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改				
建设地点	丹棱县双桥镇刘坡村 1 组				
主要产品名称	汽柴油零售、储存				
设计生产能力	年销售成品油 475t, 其中 0#柴油 175t、92#汽油 200t、95#汽油 100t; 储存汽油最大量 47.4t, 储存柴油最大量 25.5t				
实际生产能力	年销售成品油 475t, 其中 0#柴油 175t、92#汽油 200t、95#汽油 100t; 储存汽油最大量 47.4t, 储存柴油最大量 25.5t				
建设项目环评时间	2020 年 12 月	开工建设时间	已于 2006 年 4 月建成		
调试时间	2021 年 5 月	验收现场监测时间	2021 年 5 月 26~27 日		
环评报告表审批部门	丹棱生态环境局	环评报告表编制单位	四川恒瑞盛锦环保科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	100 万元	环保投资总概算	29.9 万元	比例	29.9%
实际总投资	100 万元	实际环保投资	29.9 万元	比例	29.9%
验收监测依据	<ol style="list-style-type: none"> 1. 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日实施）； 2. 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日发布实施）； 3. 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日修正）； 4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修正）； 5. 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号,2017.10.1）； 6. 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号, 2017.11.22）； 7. 《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 2018 年第 9 号公告, 2018 年 5 月 15 日）； 8. 《污染影响类建设项目重大变更清单（试行）》（环办环评函【2020】688 号）； 9. 《四川省环境保护厅办公室关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知》（川环办发[2018]26 号, 2018 年 3 月 2 日）； 				

	<p>10. 《丹棱县顺达加油站丹棱县顺达加油站建设项目环境影响报告表》（四川恒瑞盛锦环保科技有限公司，2020 年 12 月）；</p> <p>11. 《关于丹棱县顺达加油站建设项目环境影响报告表审查批复》（丹棱生态环境局，丹棱环评[2020]105 号，2020 年 12 月 24 日）。</p>																			
验收监测标准、标号、级别、限值	<p>根据《丹棱县顺达加油站建设项目环境影响报告表》及现场实际调查，丹棱县顺达加油站建设项目环境保护验收执行标准如下：</p> <p>废气：非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关标准。具体规定值如下：</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 大气污染物排放标准</p> <table><tr><td>污染物名称</td><td>无组织排放监控浓度限值（mg/m³）</td></tr><tr><td>非甲烷总烃</td><td>4.0</td></tr></table> <p style="text-align: center;">表 1-2 加油站大气污染物排放标准</p> <table><tr><td>污染物名称</td><td>处理装置的油气排放质量浓度（g/m³）</td><td>排放高度（m）</td></tr><tr><td>油气</td><td>25</td><td>4</td></tr></table> <p>废水：本工程废水不外排。</p> <p>噪声：运营期噪声排放执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）中 2 类和 4 类标准限值要求。</p> <p style="text-align: center;">表 1-3 社会生活环境噪声排放标准 等效声级 Leq：dB</p> <table><tr><td>项目</td><td>昼间</td><td>夜间</td></tr><tr><td>标准值（2 类）</td><td>60</td><td>50</td></tr><tr><td>西南场界标准值（4 类）</td><td>70</td><td>55</td></tr></table> <p>固体废物：执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单中的相关要求。</p>	污染物名称	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）	非甲烷总烃	4.0	污染物名称	处理装置的油气排放质量浓度（g/m ³ ）	排放高度（m）	油气	25	4	项目	昼间	夜间	标准值（2 类）	60	50	西南场界标准值（4 类）	70	55
污染物名称	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）																			
非甲烷总烃	4.0																			
污染物名称	处理装置的油气排放质量浓度（g/m ³ ）	排放高度（m）																		
油气	25	4																		
项目	昼间	夜间																		
标准值（2 类）	60	50																		
西南场界标准值（4 类）	70	55																		

表二 建设项目工程概况

一、项目地理位置与外环境关系

本项目位于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，项目实际建设位置与环评拟建位置一致。根据现场踏勘，项目东北面为农田，东北面隔农田约 34m、37m 为刘坡村散居居民住宅；东南面为农田和村道，东南面隔农田约 78m 为刘坡村散居居民住宅；西南面为双（桥）仁（美）公路和农田，西南面隔双（桥）仁（美）公路约 13m 为刘坡村散居居民住宅，隔双（桥）仁（美）公路约 27m 为刘坡村散居居民住宅，约 360m 为安溪河；西面隔双（桥）仁（美）公路约 49m 为刘坡村散居居民住宅；西北面与刘坡村散居居民住宅相邻。项目地理位置图见附图 1、外环境关系图见附图 2。

二、项目建设概况

1、项目基本情况

项目名称：丹棱县顺达加油站建设项目

建设单位：丹棱县顺达加油站

建设地点：丹棱县双桥镇刘坡村 1 组

工作制度：两班制，每班工作 12 小时，年工作日为 365 天。

劳动定员：本项目员工定员 4 人。

建设内容及规模：丹棱县顺达加油站位于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，项目总占地面积 866.38m²，加油罩棚占地面积 156m²，站房占地面积 75m²，站房采用砖混结构，站房内设卫生间、便利店、值班室等，油罐采用卧式 SF 双层油罐，其中 0#柴油罐 1 座 30m³、92#汽油罐 1 座 30m³、95#汽油罐 1 座 30m³，油罐折算总容量为 75m³（柴油罐容积折半计入油罐总容积），配备 3 台自吸式税控单枪加油机，属于三级加油站。本加油站主要经营柴油、汽油，项目不涉及洗车服务。

2、产品方案

表 2-1 项目油品具体储存和销售情况一览表 单位：t/a

产品	0#柴油		92#汽油		95#汽油		合计	
	环评预计	实际	环评预计	实际	环评预计	实际	环评预计	实际
最大储量	25.5	25.5	23.7	23.7	23.7	23.7	72.9	72.9
年销售量	175	175	200	200	100	100	475	475

3、项目组成

表 2-2 项目组成及主要环境问题				
工程类别		环评预计建设内容及规模	实际建设内容及规模	环境问题
主体工程	加油区	设置 1 座加油棚罩，钢结构，建筑面积 156m ² ，共设 3 个加油岛，每个加油岛上布置 1 台自吸式税控单枪加油机	与环评一致	挥发油气、固废、噪声、环境风险
	储油罐区	共 3 个地埋式 SF 双层防渗漏油罐，汽油、柴油油罐共 90m ³ ，其中：30m ³ 柴油罐 1 座（储存 0#柴油）、30m ³ 汽油罐 1 座（储存 92#汽油），30m ³ 汽油罐 1 座（储存 95#汽油）。	与环评一致	
辅助工程	卸油点	位于储油罐区东南侧，设置密卸油方式，油罐车自油气回收装置	与环评一致	废气、噪声
	减速带	/	与环评一致	/
	出入口指示灯	/	与环评一致	/
	实体围墙	西北侧、东北侧、东南侧高 2.3m，长度 50m	与环评一致	/
办公生活设施	加油站房	1 层，砖混结构，含办公室、值班室、用电厨房、卫生间、配电室等，建筑面积 91.9m ² 。	与环评一致	生活垃圾 生活污水
公用工程	供水	由双桥镇自来水供水	与环评一致	/
	供电	从双桥镇电网引入，同时设置 1 台 2kw 备用柴油发电机	与环评一致	柴油发电机废气
	供油	由重庆石油库罐车运入	与环评一致	/
	安全消防系统	设置 4kg 手提式干粉灭火器 6 只，35kg 推车式干粉灭火器 2 个，灭火毯 4 块，2m ³ 消防沙堆个、2 把消防铲	与环评一致	/
	加油车道	加油站站内单双车道宽度分别为 4m、12m，转弯半径大于 9m，方便加油车辆及应急消防车车辆进出	与环评一致	/
	回车场	面积 100m ² ，混凝土路面。	与环评一致	/
环保工程	废水处理设施	初期雨水先通过新建环保沟排入新建隔油池（容积为 1m ³ ）处理后再和生活废水一起进入已建化粪池（容积为 5m ³ ）处理后外运作农肥不外排	隔油池（容积为 2m ³ ），其余与环评一致	/
	油气回收装置	设置储油罐一次油气回收系统、汽油加油机二次油气回收系统	与环评一致	/
	固废处理设施	在站房西面新增 1 个危废暂存间，占地面积 1m ² ，底部做重点防渗处理，渗透系数不低于 10 ⁻¹⁰ cm/s，项目产生的沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙等危	在站内东面建设 1 个危废暂存间，占地面积 2m ² ，其余均与环评一致	/

		危险废物统一收集贮存于危废暂存间暂存和管理，再交由绵阳市天捷能源有限公司处置；生活垃圾送乡垃圾处理系统，每 2-5 年清理储罐的油渣交由有资质单位处置。		
	地下水	对油罐区、危废暂存间、加油管道、加油机底槽、卸油区、柴油发电机房、初期雨水环保沟、初期雨水隔油池、化粪池等采取重点防渗；除重点防渗区以外的其它区域进行一般防渗。制定的地下水应急预案。在油罐区南侧新增 1 座地下水监测井，定期委托环境监测机构对区域地下水进行监测	地下水监测井设置于油罐区北侧，其余与环评一致	/

4、原辅材料消耗

表 2-3 项目主要原辅材料、能耗情况表

类别	名称	单	年输送量		最大贮存量		来源
			环评设计	实际建设	环评设计	实际建设	
原辅材料	汽油	吨	300	300	60m ³ (47.4t)	60m ³ (47.4t)	四川石油
	柴油	吨	175	175	30m ³ (25.5t)	30m ³ (25.5t)	
	电	万千瓦时	20	20	/	/	双桥镇电网
	水	立方米	178.85	178.85	/	/	自来水管网

5、设备清单

表 2-4 环评、验收主要生产设备对照表

序号	名称	单位	数量		规格/型号	备注
			环评设计	实际建设		
1	储油罐	个	3	3	地埋式 SF 双层防渗漏油罐	0#柴油罐 30m ³ 1 个 92#汽油罐 30m ³ 1 个 95#汽油罐 30m ³ 1 个
2	加油机	台	3	3	自吸式税控单枪加油机	0#柴油加油机 1 台 92#汽油加油机 1 台 95#汽油加油机 1 台
3	油气回收枪	支	2	2	/	集于汽油加油机中
4	安全消防设备	只	1	1	2m ³ 消防沙堆	/
		块	4	4	灭火毯	/
		个	6	6	推车式干粉灭火器	35kg
		台	2	2	手提式干粉灭火器	4kg
5	潜油泵	台	3	3	/	/
6	加油机紧急自动截断阀	个	3	3	/	/
7	防爆阻火透气帽	个	3	3	/	/
8	机械呼吸阀	个	1	1	/	/
9	液位仪	套	3	3	/	带探棒 4 根
10	卸油防溢阀	个	3	3	/	/
11	柴油发电机组	台	1	1	2kW	/

12	可燃气体检测系统	套	1	1	/	/
13	火灾报警系统	套	1	1	/	/

6、水平衡

本项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处置，不用水进行冲洗，因此项目用水主要为生活用水。

本项目员工 4 人，职工生活用水量为 60L/d.人，职工日用水量为 0.24m³/d；每天过往人员公厕人数约为 50 人，每人每次 5L，日用水量为 0.25m³/d；本项目生活污水日用水量共计为 0.49m³/d，排水系数按 0.8 计，生活污水排水量为 0.39m³/d。

另外，由于本站油罐由专业的清罐作业单位每 3-5 年清理一次，该过程主要产生油罐清洗废水，作为危废处置。

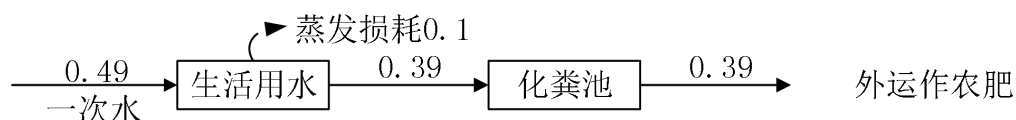


图 2-1 项目水平衡图 (m³/d)

7、主要工艺流程及产物环节

工程流程图如下：

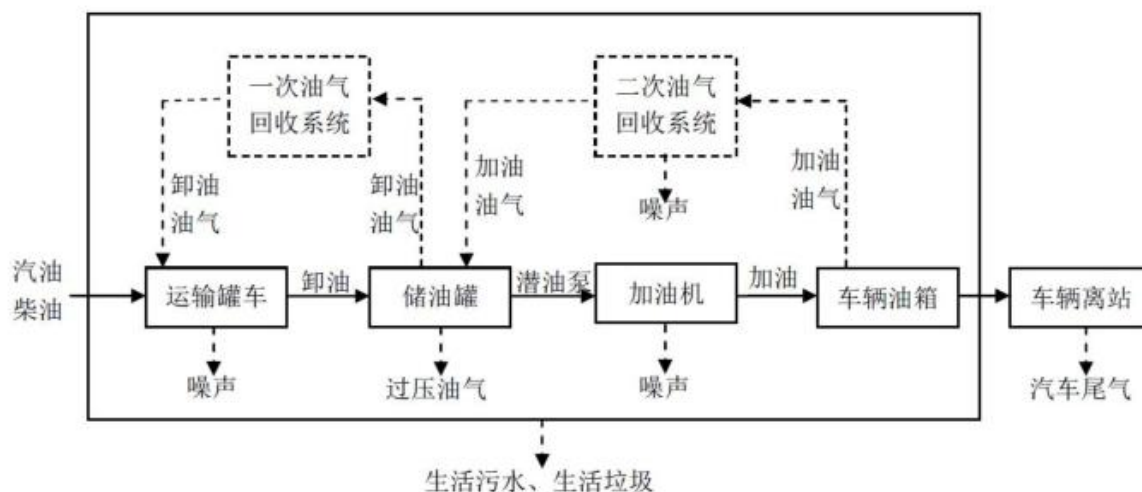


图 2-2 项目运营期工艺流程及产污节点图

工艺流程简述：

(1) 油品运输：油品均采用汽车罐车配送至本站。油罐车均带有卸油软管和油气回收接口。油罐车将油品运至地埋油罐区后，连接静电接地线，并按规定备好消防器材，同时将罐静置 15 分钟（稳油）后，准备卸油。

(2) 卸油工艺：油罐车卸油采用密闭的卸油方式，每座油罐单独设置进油管道，

采用快速接头连接进行卸油。所有卸油管道和卸油油气回收管道接口处安装自闭式快速接头和密封盖。油罐车到达油罐后，打开密封盖，用卸油软管连接好卸油口与油罐车接口。通过自流方式卸至储油罐。

（3）储油工艺：油品常压贮存于油罐内，油罐为地埋式。本项目设置 3 座埋地卧式双层复合油罐（SF），其中 0#柴油 1 座、92#汽油 1 座、95#汽油 1 座，单罐容积均为 30m³。每个油罐均设置带高液位报警功能和渗漏检测功能的液位监测仪器，用于预防溢油和漏油事故，每个油罐均设置有单独的油罐池，油罐的外表面均进行加强防腐处理，并在周围填细沙保护。

由于油罐内同时存储油品和油气，因此，当回收到储油罐内的油气过多，或者由于温度变化等外界因素的影响造成罐压增高时，为保持油罐内压力平衡，需通过通气管排放过压气体。

（4）加油工艺：加油站的加油机均采用自吸式税控加油机，加油车辆进入加油区熄火后，工作人员依据顾客需要的加油数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，加油完毕收枪复位，控制系统终止自吸运行。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

（5）油罐清洗：由于加工和储运等客观条件的限制，成品油中会含有少量的水分、杂质。加油站在经营成品油过程中，这些水分、杂质将沉淀到油罐底部。这些水分杂质的存在，不仅影响油品质量，还会对油罐产生腐蚀，因此，油罐必须定期清洗。本项目每 3-5 年清洗一次油罐，聘请有资质的专业清洗公司进行清洗。

（6）油气回收装置：加油站油气回收系统由一次油气回收、二次油气回收组成。

①一次油气回收：一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程，整个系统为密闭回收。一次油气回收系统原理图详见图 2-3：

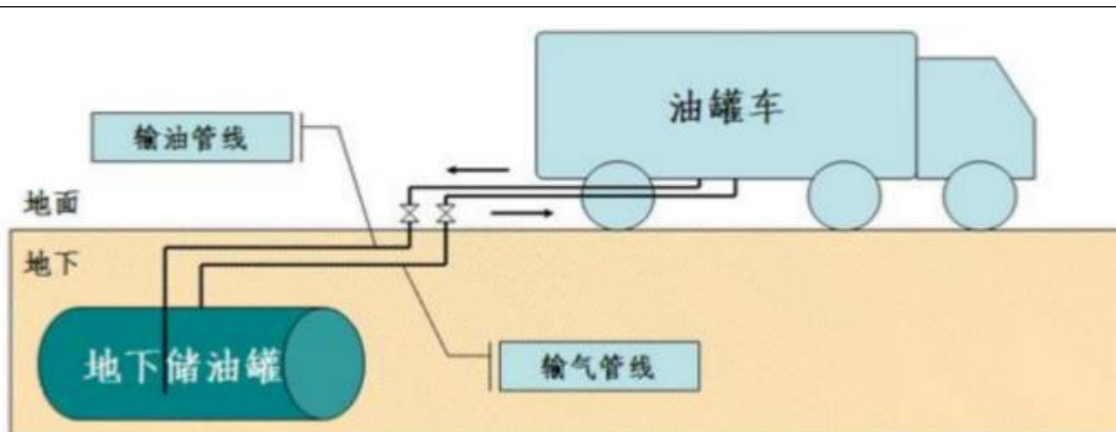


图 2-3 项目卸油油气回收系统示意图

一次油气回收实现过程：在槽车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油槽车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油槽车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油槽车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束，回收效率不低于 95%。

②二次油气回收：二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。二次油气回收系统原理图详见图 2-4：

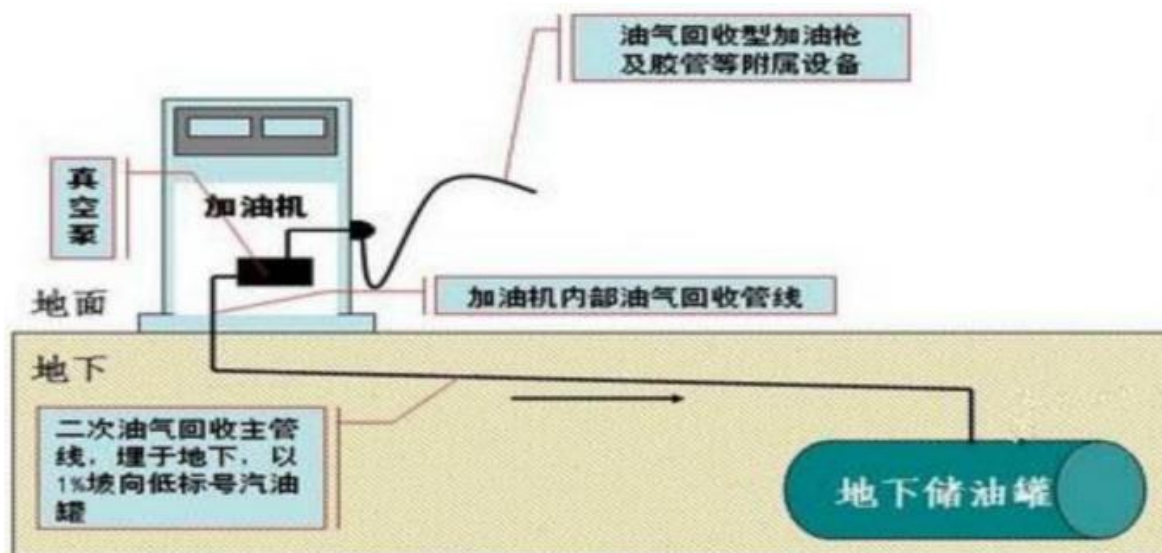


图 2-4 项目加油油气回收系统示意图

二次油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率不低于 95%。

本项目采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

连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。

2.9 项目变更

根据《污染影响类建设项目重大变更清单（试行）》（环办环评函【2020】688号），判定本项目变更内容是否属于重大变更。本项目在建设运营过程中，有以下几点变动，均不属于重大变更。

表 2-5 项目建设规模变化情况一览表

类型	环评设计建设内容	实际建设内容	是否属于重大变更
环保工程	初期雨水：站内新建一个 1m ³ 隔油池	站内新建一个 2m ³ 油水分离器	增大初期雨水处理规模，于环境有益，不属于重大变更
	危险废物：站房西面新增 1 个危废暂存间，占地面积 1m ²	在站内东面建设 1 个危废暂存间，占地面积 2m ²	增大危险废物储存能力，不属于重大变更
	地下水：在油罐区南侧新增 1 座地下水监测井，定期委托环境监测机构对区域地下水进行监测	地下水监测井设置于油罐区北侧	位置改变，不属于重大变更

表三 主要污染物的产生、治理及排放

一、废水污染物治理措施

项目废水主要为生活污水、初期雨水。

1、生活污水

污染物的产生：项目生活用水来自于职工办公、过往人员用厕，项目职工 4 人，每天过往人员用厕人数约为 50 人，项目生活污水产生量为 $0.39\text{m}^3/\text{d}$ ， $142.35\text{m}^3/\text{a}$ 。

治理措施：生活污水经厂区化粪池（容积为 5m^3 ）处理后外运作农肥，不外排，建设单位已与周边居民签订污水农田施肥消纳协议（见附件）。

2、初期雨水

污染物的产生：加油站在加油、卸油过程中的跑、冒、滴、漏，对场区内地面的清洁度造成一定程度的污染，主要污染物为石油类。在雨天，经过雨水地表径流冲洗后，产生的初期雨水含有石油类，不可以直接外排。根据《给水排水设计手册》等相关计算，本项目一次降雨最大初期雨水量为 0.56m^3 ，根据丹棱县气象资料，丹棱县年降雨天数为 190 天，则全年初期雨水产生量为 106.4m^3 。

治理措施：在加油站出口西侧绿化带内设置 1 个容积为 2m^3 的隔油池对露天区域地面初期雨水进行处理，初期雨水依靠地势沿环保沟排入隔油池，经隔油池隔油处理后的初期雨水再与生活污水一起进入化粪池（容积为 5m^3 ）处理后外运作农肥，不外排，建设单位已与周边居民签订污水农田施肥消纳协议（见附件）。

二、废气污染物治理措施

本项目废气主要为卸油、储油、加油等过程挥发的油气、外来车辆产生一定的汽车尾气及扬尘、柴油发电机燃烧废气。

1、有机废气（非甲烷总烃）：

污染物的产生：本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，挥发性有机废气以非甲烷总烃计。

治理措施：项目于 2016 年 5 月按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）中要求设置了储油罐一次油气回收系统、汽油加油机二次油气回收系统，并于 2016 年 12 月通过验收，并取得了丹棱县环境保护局下发了关于丹棱县顺达加油站油气污染治理环保验收的批复（丹棱环[2016]178 号）。采取的治理措施如下：

本项目采用地埋式 SF 双层储油罐，密闭性较好，储油罐内气温较稳定，可有效减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。另外，本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可在一定程度上减少非甲烷总烃的排放。本项目设置卸油油气回收系统，将储油罐装油置换气密闭回收进入油罐车油罐内，防止油气的无组织排放；设置加油油气回收系统，将加油产生的油气密闭回收进入储油罐内贮存；油气回收采用真空辅助式油气回收系统；加油油气回收系统采取防止油气反向流至加油枪的措施；加油机具备回收油气功能，其气液比设定为 1.0~1.2；地埋式储油罐设置安装呼吸阀和高出地面不小于 4m 的通气管，管口并设置阻火器。

2、汽车尾气及扬尘

污染物的产生：运输原料以及外来加油车辆进出时会产生 CO、HC、NO₂ 以及扬尘等污染物。

治理措施：本项目周边环境开阔，且汽车启动时间较短，废气产生量小，机动车尾气通过自然扩散排放，加强对加油站地面的保洁工作，降低其含尘量，以减少地面产生的扬尘污染。

3、柴油发电机燃烧废气

污染物的产生：发电机设备运行时，燃烧废气中主要含有 CO、NO_x 和未完全燃烧的碳氢化合物 THC。

治理措施：备用发电机尾气通过专用排烟管道达标排放。

三、噪声污染治理措施

本项目噪声主要来自设备噪声（备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵））、进出站车辆噪声，具体噪声源强见表 3-1。

表 3-1 噪声源强一览表

设备名称	单机源强(dB(A))	处理措施	处理后噪声值 (dB (A))
备用发电机	80~85	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内。	<60
潜油泵	60~70	选用低噪声设备，基础减振声。	<50
加油机	65~70	选用低噪声设备，加油机底部设减震垫，加强，加油机壳体隔声。	<60
进出站车辆	60~70	严禁鸣笛，并减速慢行。	<60

治理措施：

备用发电机：通过选用低噪声设备，并采取减震和通过墙体隔声及距离衰减。

潜油泵：通过选用低噪声设备，潜油泵处于储备罐液面以下，通过罐体和地面隔声后。

加油机（内含真空泵）：通过选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护。

进出站车辆交通噪声：项目在进站、出站口设置减速带，尽量减少了刹车制动。同时加强管理和宣传，车辆进站时减速、禁止鸣笛。

建设单位严格采取上述噪声防治措施，项目营运期生产设备产生的噪声对周边居民、企业影响较小，经检测本项目各场界噪声均能够达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）中 2 类和 4 类标准。

四、固废污染治理措施

本项目固废分为一般固废和危险废物。

1、污染物的产生

一般固废：生活垃圾、化粪池污泥。

危险废物：隔油池废油、沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙。

2、治理措施

本项目固废处理措施见下表。

表 3-2 固体废弃物的产生及治理情况

序号	名称	产生量	现有处理方式	类别
1	生活垃圾	1.643t/a	由当地环卫部门清运	一般固废
2	化粪池污泥	0.1t/a	委托周围农户定期清掏用作农肥	
3	隔油池废油	0.01t/a	分类收集暂存于危废暂存间内，再定期委托绵阳市天捷能源有限公司处置	危险废物(HW08)
4	沾油废物（沾油抹布和手套）	0.01t/a		危险废物(HW49)
5	油罐清洗残渣（每 3-5 年进行一次清罐）	0.03t/次		危险废物(HW08)
6	吸附有油的干沙	0.02t/a		危险废物(HW49)

项目设置 1 个 2m² 危废暂存间，已对地面进行防腐、防渗处理。

综上所述，项目产生的固废均得到了妥善的处置。

五、地下水污染防治措施

为避免渗漏对地下水造成污染，根据《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）中相关要求及“源头控制、分区防控、污染监控、应急响应”的原则，项目将项目厂区分为重点防渗、一般防渗。项目分区防渗如下。

重点防渗区包括：油罐区、危废暂存间、加油管道、加油机底槽、卸油区、柴油发

电机房、初期雨水环保沟、初期雨水隔油池、化粪池等。

一般防渗区包括：除重点防渗区以外的其它区域。

分区防治措施：

①重点防渗区防渗措施

储油罐区：本项目采用地埋式双层 SF 储油罐，管线采用无缝钢管，连接采用焊接，在不穿越建、构筑物的专用管沟内架空敷设，工艺钢质管道表面防腐应符合《钢质管道及储罐腐蚀控制规范》的有关规定，并采用不低于加强级的防腐绝缘保护层，防止工艺管道腐蚀、漏油。

罐区根据《石油化工防渗设计通则》，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、外表面做“六胶两布”防渗透防腐处理，确保防渗层渗透系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ ，等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0\text{m}$ 。地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。

在储油罐周围修建防油堤（钢筋混凝土），防止成品油意外事故渗漏时造成大面积的环境污染，储油罐应埋设于地下水位线以上，防止暴雨季节，油罐上浮。项目油罐将设置液位计、液位管理系统、液位报警装置，液位计和液位管理系统能够准确显示和管理罐内液位，如果发生油罐泄漏，液位报警装置能够发出警告。

加油管道：本项目加油管线采用 KPS 双层复合管，其他管线采用无缝钢管。所有管道基础采用“六胶两布”防渗处理，确保防渗层渗透系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ ，等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0\text{m}$ ，无缝钢管地埋管线采用加强环氧煤沥青防腐，地面管线刷环氧富锌底漆两道，丙烯酸聚氨酯面漆两道防腐。

危废暂存间：危废暂存间地面采用“防渗混凝土+2mmHDPE 膜”进行防渗处理，同时在底部设置托盘，确保防渗层渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ ，并设置有堵截泄漏的围堰。

加油机底槽、卸油区、柴油发电机房、初期雨水隔油池、化粪池：采用水泥基渗透结晶抗渗混凝土+水泥砂浆进行防渗、防腐处理，确保防渗层渗透系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ ，等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0\text{m}$ ，确保对地下水无影响。

②一般防渗区防渗措施

除重点防渗区以外的其它区域：地面采取粘土铺底，上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化，确保防渗层渗透系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ ，等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5\text{m}$ 。

③防渗漏监测措施

本项目站内北侧设置 1 个地下水监测井，位于油罐区北侧。

根据实际调查，项目已对厂区进行分区防渗，项目采取的治理措施可行。

六、风险防范措施

本项目涉及的主要风险物质为汽油和柴油，项目营运期环境风险主要为：①汽油和柴油泄漏事故。②汽油和柴油发生火灾、爆炸事故。为了避免上述情况的发生对周边环境造成不良影响，项目已采取以下防治措施：

①加油站建设符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版）、《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2004）、《建设防雷设计规范》（GB50057-2010）及《建筑设计防火规范》（GB50016-2014）等现行相关的标准和规范。

②工艺设计和管理上降低油罐渗漏、油品跑冒等造成地表水和地下水污染等环境风险：对站内进行分区防渗措施。严格按照《加油站管理规范》的相关要求进行操作和管理。站内严禁烟火、禁止使用手机，设明显警示牌，站内设置可燃气体浓度报警装置、设置防火标示牌和危险品防护标志、配备足够的消防器材（干粉灭火器、消防沙箱、消防桶等）、建立环境风险事故报警系统体系。加强安全检查。加强对公司员工的教育培训，加强预案制定和演练等。

③风险管理措施：加强储油系统及每日油品损溢管理程序、加油机及前庭检查、卸油区及库房的管理、隔油池管理。严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》等标准采取防火和防爆措施、防静电措施、防毒措施、防腐措施、消防措施、防震安全措施、安全色、安全标记措施、环境保护措施、安全教育与培训措施等。

七、污染物及治理措施对照

项目污染源及处理设施对照见表 3-3。

表 3-3 污染源及处理设施对照表

污染物类型			环评治理措施	实际治理措施
大气 污染 物	非甲烷总烃		一次、二次油气回收系统，储油罐采取地埋式，密闭卸油等	与环评一致
	汽车尾气及扬尘		自然扩散、加强对加油站地面的保洁工作	与环评一致
	柴油发电机燃烧废气		专用排烟管道达标排放	与环评一致
水污 染物	生活废水		经已建化粪池处理后外运作农肥，不外排	与环评一致
	初期雨水		先经新增（1m ³ ）隔油池处理后再与生活废水一起处理	新增（2m ³ ）隔油池
噪声	生产噪声		选用低噪声设备、消声减震措施、规范管理、禁止鸣笛、保持道路通畅	与环评一致
固体 废物	一般 固废	生活垃圾	由环卫部门统一清运	与环评一致
		化粪池污泥	定期清掏用作农肥	与环评一致

	危险废物	沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙、隔油池废油	收集后暂存于危废暂存间暂存和管理，再交由绵阳市天捷能源有限公司处置，站房西面新增 1 个危废暂存间，占地面积 1m ²	在站内东面建设 1 个危废暂存间，占地面积 2m ²
地下水	重点防渗区		油罐区、危废暂存间、加油管道、加油机底槽、卸油区、柴油发电机房、初期雨水环保沟、初期雨水隔油池、化粪池	与环评一致
	一般防渗		其余区域	与环评一致
	监控措施		在油罐区南侧新增 1 座地下水监测井，定期委托环境监测机构对区域地下水进行监测	地下水监测井设置于油罐区北侧
环境风险			设置防火标示牌和危险品防护标志；制订快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系	与环评一致

八、主要环保设施（措施）落实情况

本项目实际总投资 100 万元，其中环保投资 29.9 万元，占总投资 29.9%。该项目主要环保投资见表 3-4。

表 3-4 环评环保投资与实际环保投资对照表

项目	环评要求治理措施		环评预算投资（万元）	实际建设情况	实际投资（万元）
废气治理	非甲烷总烃	一次、二次油气回收系统，储油罐采取地埋式，密闭卸油等	15.0	与环评一致	15.0
	汽车尾气及扬尘	自然扩散、加强对加油站地面的保洁工作	0.1	与环评一致	0.1
	柴油发电机燃烧废气	专用排烟管道达标排放	0.2	与环评一致	0.2

废水	生活废水	经已建化粪池处理后外运作农肥，不外排	0.5	与环评一致	0.5
	初期雨水	先经新增 1m ³ 隔油池处理后再与生活废水一起处理	0.1	先经新增 2m ³ 隔油池处理后再与生活废水一起处理	0.1
地下水	对油罐区、危废暂存间、加油管道、加油机底槽、卸油区、柴油发电机房、初期雨水环保沟、初期雨水隔油池、化粪池等采取重点防渗；除重点防渗区以外的其它区域进行一般防渗。制定的地下水应急预案。在油罐区南侧新增 1 座地下水监测井，定期委托环境监测机构对区域地下水进行监测		5.0	在油罐区南侧新增 1 座地下水监测井，其余与环评一致	5.0
固体废物处置	生活垃圾：由环卫部门统一清运		1.0	与环评一致	1.0
	化粪池污泥：定期清掏用作农肥		0.5	与环评一致	0.5
	沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙、隔油池废油：收集后暂存于 1m ² 危废暂存间暂存和管理，再交由绵阳市天捷能源有限公司处置		1.0	收集后暂存于 2m ² 危废暂存间暂存和管理，再交由绵阳市天捷能源有限公司处置	1.0
噪声治理	选用低噪声设备、消声减震措施、规范管理、禁止鸣笛、保持道路通畅		5.0	与环评一致	5.0
环境风险	设置防火标示牌和危险品防护标志；制订快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系；制订快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系		1.0	与环评一致	1.0
环境管理与监测	制定污染源监测计划，定期进行监测；危废间设置指示牌；制定环保设备运行、维修记录		0.5	与环评一致	0.5
合计	/		29.9	/	29.9

表四 环评主要结论、建议及环评批复

（一）结论

1. 项目概况

本项目位于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，于 2006 年 4 月建成运行，主要经营柴油（0#）、汽油（92#、95#），设置 1 座 30m³ 卧式双层 0#柴油储罐、1 座 30m³ 卧式双层 92#汽油储罐、1 座 30m³ 卧式双层 95#汽油储罐，配备 3 台自吸式税控单枪加油机，总储存能力（柴油折半）75m³，属于三级加油站。

2. 产业政策

根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），该项目属于 F5265 机动车燃油零售。根据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（国家发展和改革委员会 2019 年第 29 号令公布），本项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类范围。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）中的十三条，“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”，因此确定本项目为允许类。

因此，本项目符合国家现行产业政策。

3. 规划符合性分析

本项目选址于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，根据丹棱县顺达加油站取得的国有建设用地使用证（丹国用[2015]第 1755 号），土地用途为批发零售用地，本项目为机动车燃料零售业，所属行业与土地用途相符，用地合法，同时本项目符合《四川省“十三五”环境保护规划》（川府函[2017]14 号）、《中华人民共和国大气污染防治法》、《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》、《四川省大气污染防治行动计划实施细则 2017 年度实施计划》（川办函〔2017〕102 号）、《挥发性有机物污染防治技术政策》（2013 年第 31 号）、《水污染防治行动计划》、《四川省挥发性有机物污染防治实施方案（2018-2020 年）》、《重点行业挥发性有机物综合治理方案》、《挥发性有机物无组织排放控制标准》。

综上所述，本项目符合当地规划。

4. 选址合理性分析

本项目选址于丹棱县双桥镇刘坡村 1 组，属于三级加油站，按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）标准 4.0.4 规定要求，本项目设有油气回收系统，同时根据 GB50156-2012 附录 B 民用建筑物保护类别划分标准，确定本项目汽油设备与

站外建、构筑物的安全防火距离满足要求。项目周围建、构筑物与本项目设备的距离均满足规范要求。

本项目的选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中规定中站址选择。加油站周边无重点文物古迹和特殊环境保护目标，无明显环境制约因子，周围建、构筑物距离各项设计均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的加油站站址选择原则。

因此，项目选址合理。

5. 工程区域环境质量现状

（1）环境空气

根据《眉山市 2019 年环境质量公报》，项目所在区域为不达标区，通过实施《眉山市环境空气质量限期达标规划》，区域环境质量将得到改善，同时项目区域 TVOC_{8h} 平均浓度满足《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D 中标准限值要求。

（2）地表水环境

根据《眉山市 2019 年环境质量公报》，本项目附近地表水安溪河属青白江水系，安溪河为劣 V 类水质，重度污染，主要污染指标为总磷。与 2017 年相比，安溪河水质均为重度污染，磷浓度有所下降。

（3）声环境

各监测点昼、夜间测定值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准值要求。表明项目加油站所在区域声环境质量较好。

（4）地下水环境

除总大肠菌群各项水质指标均可达到《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类水域标准限值要求，总大肠菌群超标原因是受浅层地下水影响。

（5）土壤环境

各监测因子满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准》（GB36600-2018）二类建设用地筛选值限值标准。综上，本项目所在区域土壤本底环境状况良好

（6）生态环境

由于人为活动频繁，项目所在区域已不存在原生植被，植被为人工植被，区内无大型野生动物及古大珍稀植物，无特殊文物保护单位。

6. 施工期对环境的影响

本项目已于 2006 年 4 月建成运行，本次环评属于补办环评。本环评根据项目资料和走访踏勘情况，对施工期做简要回顾性评价。

根据现场走访和业主介绍可知，本项目施工期间对运输机械和施工场地适时洒水，运输物料的机械均采用篷布遮盖，有效减少施工扬尘；未新建住宿设施，施工人员均为附近村镇人员，施工人员生活废水依托周边已有设施，避免了生活污水对地表水的影响；夜间未进行高噪声机械施工，有效控制了施工对居民的影响；施工建筑垃圾定期运送至指定建筑垃圾填埋场，生活垃圾由环卫部门统一收集处理。本项目在施工以及运行至今未收到任何环保投诉，无施工遗留环境问题。

评价认为，项目施工期采取的污染防治措施切实有效，达到较好的效果，未因项目施工对环境造成明显影响，未遗留环境问题。

7. 工程运营期对环境的影响

(1) 大气环境：

①有机废气

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，挥发性有机废气以非甲烷总烃计。本项目采用地埋式钢制储油罐，密闭性较好，储油罐罐室内气温较稳定，可有效减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。另外，本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可在一定程度上减少非甲烷总烃的排放。本项目设置卸油油气回收系统，将储油罐装油置换气密闭回收进入油罐车油罐内，防止油气的无组织排放；设置加油油气回收系统，将加油产生的油气密闭回收进入储油罐内贮存；油气回收采用真空辅助式油气回收系统；加油油气回收系统采取防止油气反向流至加油枪的措施；加油机具备回收油气功能，其气液比设定为 1.0~1.2；地埋式储油罐设置安装呼吸阀和高出地面不小于 4m 的通气管，管口并设置阻火器。通过油气回收，加油站的油气回收率可达到 95% 以上，大大减少了油气的排放

通过设置油气回收系统后，本项目加油站周界外非甲烷总烃浓度小于 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准要求，能够实现达标排放。

②汽车尾气及扬尘

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

可实现达标排放。同时，加强对加油站地面的保洁工作，降低其含尘量，以减少地面产生的扬尘污染。

③柴油发电机燃烧废气

当城乡电网停止供电时，设置于发电机房的备用发电机投入运行，以供照明和动力短时用电。设备运行时，燃烧废气中主要含有 CO、NO_x 和未完全燃烧的碳氢化合物 THC。备用发电机产生的废气污染物质较少，且发电机使用频率较低，使用时间短。备用发电机尾气通过专用排烟管道达标排放，对大气环境影响较小

水环境：本项目营运期废水主要为生活废水、场地清洗废水，采取初期雨水先经新增隔油池处理后再与生活废水一起经已建化粪池处理后外运作农肥，不外排，不会对周围地表水环境不会造成明显影响。

声学环境：本项目产生的噪声主要来源于设备噪声（备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵））、进出站车辆噪声，通过采取选用低噪设备、建筑隔声等措施进行降噪。项目总图布置尽量将噪声大的设备布置于场地中部，加大与周边建筑的距离以减少对周围环境的影响。站内设置禁止鸣笛标志、车辆引导标志等对站内车辆的通行进行控制，进出通道设置禁鸣限速标志，车速限制在 20km/h 以下，以降低车辆噪声。采取以上环保措施后项目噪声排放不会对周围声环境产生较大影响。

同时，根据本次环评对项目在正常运营的情况下进行的监测数据可知，项目场界昼夜噪声能达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22327-2008）中 2 类和 4 类标准限值，能够实现达标排放。

固体废弃物：生活垃圾清运至垃圾集中暂存点，由当地环卫部门清运。化粪池污泥委托周围农户定期清掏用作农肥。项目油罐委托具有相应资质的专业单位进行清洗，清洗产生的废液（HW08）由清洗单位直接运走并进行安全处置，不在站内暂存。其中含油废物（包括含油擦拭物、含油废沙、废机油包装壶、底油、油泥、残渣）隔油池浮油属于危险废物（HW08）、含油棉纱及手套（HW49）等分类收集后暂存危废暂存间，定期交由绵阳市天捷能源有限公司进行处置。

地下水环境影响分析：项目在实施过程中对废水产生源点采取严格的分区防渗措施，对地下水影响较小。

生态环境影响分析：项目所在地人类活动频繁，建筑物多，区域内无珍稀保护动植物，对生态环境的破坏主要体现在项目建成后，土地长期占用。本项目用地符合当地用

地规划和交通规划，项目实施后，不改变用地使用功能，不会对区域生态影响产生负面影响。

环境风险影响：本项目采取的环境风险防范及应急措施具有针对性，可将风险事故隐患及风险事故对环境的影响降至最低，达到环境可以接受的水平；项目风险防范措施及应急预案应可靠且可行。在此基础上，项目从环境风险角度分析是可行的。

8. 达标排放、总量控制

本项目场地清洗废水经隔油池处理后和生活污水一起进入化粪池处理后外运作农肥，不外排，因此废水不需下达总量控制指标。

本项目产生的废气主要为非甲烷总烃，为无组织排放，排放量 0.353t/a，因此，本项目废气总量控制指标为：非甲烷总烃 0.353t/a。

9. 总结论

综上所述，本项目符合国家相关产业政策，符合区域规划要求。本项目采取的“三废”及噪声治理措施经济技术可行、措施有效，工程实施后不会对地表水、环境空气、声学环境产生明显影响，能维持当地环境功能要求。从环境保护角度，该项目的建设是可行的。

10. 建议

①落实环保治理方案，废气、废水、噪声、固废等污染治理方案应一一落实到位，确保各污染物达标排放。

②对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查。加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

③制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

④建设项目按要求落实消防措施，保证消防道路及消防水源的贮备，并按照《建筑灭火器配置设计规范》（GB50140-2005）的规定，配置相应类型与数量的灭火器。

⑤由于油品泄漏对地下水和纳污水体的水质影响较大，影响的范围也较大，特别是埋在地下的油罐泄漏不容易发现，建议埋在地下的油罐应设置防漏槽，把油罐放置在防漏槽内，防漏槽的容积应大于油罐容积之和。

⑥对设备及相应环保装置进行定期检测，保证其正常运行严防污染物事故排放。

（二）环评批复

丹陵县顺达加油站：

你站报送的《丹陵县顺达加油站建设项目环境影响报告表》收悉。经审查，现批复如下：

一、项目建设内容和总体要求

丹陵县顺达加油站建设项目选址于丹陵县双桥镇刘坡村 1 组，为三级加油站。项目已建成，属补办环评。主要建设内容：总占地面积约 866m²，加油罩棚占地 156m²，站房占地 75m²，站房采用砖混结构，站房内设卫生间、便利店、值班室等，油罐采用卧式 SF 双层油罐，其中 0#柴油罐 1 座 30m³、92#汽油罐 1 座 30m³、95#汽油罐 1 座 30m³，油罐折算总容量为 75m³（柴油罐容积折半计入油罐总容积）。项目总投资 100 万元，其中环保投资 29.9 万元。

该项目属于《国民经济行业分类》（GBT4754-2017）F5264 机动车燃料零售行业，不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录》（2011 年本）（2013 年修正）中的鼓励类、限制类及淘汰类。根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）中的第十三条，“不属于鼓励类，限制类及淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的为允许类”，项目符合国家相关产业政策；项目经丹陵县国土资源局出具的土地使用证（丹国用（2015）第 1755 号），用地类型为批发零售用地。符合丹陵县土地利用规划。

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。你站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）落实废水污染防治措施：生活污水经化粪池处理后用作农灌。

（二）落实废气污染防治措施，采用地埋储罐、自吸式税控加油机、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。

（三）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。

（四）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。油罐清洗残渣、废河沙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。

（五）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、其他相关要求

（一）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，建设单位应按规定标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收。

（二）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、请生态环境保护综合行政执法一队、二队、三队负责抓好该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

表五 验收监测质量保证及质量控制

一、验收期间的工况

丹棱县顺达加油站建设项目总占地面积为 866.38m²，项目建成后年销售成品油 475t，其中 0#柴油 175t、92#汽油 200t、95#汽油 100t。项目已于 2021 年 5 月竣工，项目生产工况正常，主体设备和环保设施运行正常。该项目验收监测期间，各类设备正常开启，各项环保设施正常运行，具备验收监测条件。

根据《建设项目竣工环境保护验收管理办法》中第十六条的规定，本项目具备以下竣工环境保护验收条件：

- 1、建设前期环境保护审查、审批手续完备，技术资料与环境保护档案资料齐全；
 - 2、环境保护设施及其它措施等已按批准的环境影响报告表和设计文件的要求建成或者落实；
 - 3、环境保护设施安装质量符合国家和有关部门颁发的专业工程验收规范、规程和检验评定标准；
 - 4、具备环境保护设施正常运转的条件，包括：经培训合格的操作人员、健全的岗位操作规程及相应的规章制度，原料、动力供应落实，符合交付使用的其他要求；
 - 5、各项生态保护措施按环境影响报告表规定的要求落实，建设项目建设过程中受到破坏并可恢复的环境已按规定采取了恢复措施。
 - 6、验收监测期间工况均达到设计生产能力的 75%以上，满足验收监测工况的要求。
- 因此，项目符合验收条件。

二、监测质量控制和质量保证

为了确保监测数据的代表性、完整性、可靠性、准确性和精密性，对监测的全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据处理等）进行质量控制。

- 1、严格按照验收监测方案的要求开展监测工作。
- 2、合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性。
- 3、采样人员严格遵照采样技术规范进行采样工作，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- 4、及时了解工况情况，确保监测过程中工况负荷满足验收要求。
- 5、监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经过考核合格并持有上岗证；所用监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

6、现场采样和测试前，按照国家环保局发布的《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）的要求进行质量控制。

7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进现场前对气体分析、采样器流量计等进行校核。

8、噪声监测分析使用的噪声计在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB}$ （A）。

9、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准核监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

三、监测分析方法及仪器

无组织废气检测分析方法及仪器信息见表 5-2。

表 5-2 无组织废气检测分析方法、方法来源、使用仪器及检出限

检测项目	检测方法	方法来源	使用仪器名称	型号及编号	检出限
非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定直接进样一气相色谱法	HJ 604-2017	气相色谱仪	GC9790II/YQ19103	0.07mg/m ³
			真空箱气袋采样器	VA-5000 型/YQ20006	

噪声检测分析方法及仪器信息见表 5-3。

表 5-3 噪声监测分析方法、方法来源及使用仪器

检测项目	检测方法	方法来源	使用仪器名称	型号及编号
场界环境噪声	工业企业场界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	多功能声级计	AWA6228+型/YQ19040
			声校准器	AW A6022A/YQ19039

表六 验收监测结果及评价

一、监测内容

1、无组织废气

项目验收无组织废气监测内容见表 6-1。

表 6-1 废气监测内容表

检测类别	监测点位	检测项目	检测频次
无组织废气	1#（项目上风向 2m 处）	非甲烷总烃	连续检测 2 天，4 次/天
	2#（项目下风向 2m 处）		
	3#（项目下风向 2m 处）		
	4#（项目下风向 2m 处）		

无组织废气排放监测结果见表 6-2。

表 6-2 无组织废气检测结果一览表 单位：mg/m³

检测项目	采样日期	检测点	检测结果				标准限值	结果评价
			第一次	第二次	第三次	第四次		
非甲烷总烃	2021.5.26	项目上风向 2m 处 1#	0.57	0.59	0.57	0.58	4.0	符合
		项目下风向 2m 处 2#	0.72	0.72	0.74	0.70		符合
		项目下风向 2m 处 3#	0.67	0.72	0.74	0.70		符合
		项目下风向 2m 处 4#	0.71	0.68	0.66	0.66		符合
	2021.5.27	项目上风向 2m 处 1#	0.66	0.64	0.67	0.67		符合
		项目下风向 2m 处 2#	0.74	0.75	0.73	0.72		符合
		项目下风向 2m 处 3#	0.77	0.78	0.77	0.74		符合
		项目下风向 2m 处 4#	0.80	0.80	0.77	0.71		符合

执行标准：

无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》GB 16297-1996 表 2 无组织监控浓度限值。

分析评价：

监测结果表明，2021 年 5 月 26-27 日验收监测期间，本项目无组织非甲烷总烃最大浓度值为 0.80g/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放限值。

2、噪声

项目验收噪声监测内容见表 6-3。

表 6-3 噪声监测内容表

检测类别	监测点位	检测项目	检测频次
噪声	1#（场界西北侧 1m 处）	工业企业场界环	连续检测 2 天

	2#（项目东北侧 1m 处）	境噪声	昼夜各一次
	3#（项目东南侧 1m 处）		
	4#（项目西南侧 1m 处）		

噪声排放监测结果见表 6-4。

表 6-4 无组织废气检测结果一览表

检测项目	检测日期	监测点位	测量时段	检测结果 dB (A)	排放限值 dB (A)	评价
工业企业场界环境噪声	2021 年 5 月 26 日	场界西北侧 1m 处 1#	昼间	50	60	达标
		场界东北侧 1m 处 2#		53		达标
		场界东南侧 1m 处 3#		49		达标
		场界西南侧 1m 处 4#		46	70	达标
	2021 年 5 月 26 日	场界西北侧 1m 处 1#	夜间	43	50	达标
		场界东北侧 1m 处 2#		48		达标
		场界东南侧 1m 处 3#		44		达标
		场界西南侧 1m 处 4#		42	55	达标
	2021 年 5 月 26 日	场界西北侧 1m 处 1#	昼间	49	60	达标
		场界东北侧 1m 处 2#		46		达标
		场界东南侧 1m 处 3#		48		达标
		场界西南侧 1m 处 4#		55	70	达标
	2021 年 5 月 26 日	场界西北侧 1m 处 1#	夜间	39	50	达标
		场界东北侧 1m 处 2#		41		达标
		场界东南侧 1m 处 3#		48		达标
		场界西南侧 1m 处 4#		37	55	达标

执行标准：

噪声 1#点位、2#点位、3#点位执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 2 类标准限值，4#点位执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 4 类标准限值。

分析评价：

监测结果表明，2021 年 5 月 26-27 日验收监测期间，本项目西北、东北、东南场界噪声满足《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 2 类标准限值，西南场界满足《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 4 类标准限值。

3、废水处置检查

项目场区初期雨水经环保沟收集后，排入新建 2m³ 隔油池进行隔油处理，处理后，与生活污水一起经厂区 5m³ 化粪池处理，处理后外运用作农肥，不外排，建设单位已与周边居民签订污水农田施肥消纳协议（见附件）。

4、固体废弃物综合利用处理检查

一般固废：根据实际调查，项目营运期工作人员生活垃圾清运至垃圾集中暂存点，由当地环卫部门清运，项目化粪池污泥委托周围农户定期清掏用作农肥。

危险废物：厂区建设 1 个 2m² 危废暂存间，隔油池废油、沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙分类收集后暂存危废暂存间，定期委托绵阳市天捷能源有限公司处置。

综上所述，项目营运期产生的固体废物已进行综合利用处理。

二、总量控制

本项目初期雨水经隔油池处理后和生活污水一起进入化粪池处理后外运作农肥，不外排，因此废水无总量控制指标。

本项目产生的废气主要为非甲烷总烃，均为无组织排放，根据检测结果，验收监测期间，本项目非甲烷总烃无组织为达标排放。

表七 环境管理检查

一、环保机构、人员及职责检查

公司制定了《环境保护管理制度》，制度中明确了适用范围、职业与权限、管理要求和环境保护紧急情况管理，以便公司环境保护的管理和施工生产、办公、生活中产生的污染物控制及资源能源的利用。

二、环保档案管理情况检查

2020年11月四川恒瑞盛锦环保科技有限公司编制了该项目的环境影响报告表；2020年12月，丹棱生态环境局对该项目的环境影响报告表进行了批复（批复号：丹棱环〔2020〕105号），与环保有关的文件均有公司综合部管理。

三、“三同时”执行情况及环保设施运行、维护情况

本项目执行环评及环保“三同时”制度，环保审查及审批手续完备，各项环保设施与主体工程同时设计，同时施工，同时投入使用。

本项目环保审批手续齐全。工程总投资100万元，环保总投资29.95万元，占项目总投资的29.94%，在该项目建设过程中做到了主体工程与配套环保设施同时设计、同时施工、同时使用，执行了“三同时”制度。

表 7-1 环保设施运行情况

序号	环保设施	运行情况
1	一、二次油气回收系统	正常运行
2	隔油池+化粪池	正常运行
3	危废暂存间（2m ² ）	正常运行

四、环评及批复落实情况检查

环评及批复落实情况检查见表 9-1。

表 9-1 环评及批复与环保措施落实情况对照表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	落实废水污染防治措施：生活污水经化粪池处理后用作农灌。	已落实。 本项目初期雨水经隔油池处理后，与生活污水一起经化粪池处理，用作农灌。
2	落实废气污染防治措施，采用地埋储罐、自吸式税控加油机、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。 项目已采用地埋储罐、自吸式税控加油机、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。
3	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	已落实。 加油站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

	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。	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。
4	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。油罐清洗残渣、废河沙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。 油罐清洗残渣、废河沙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。
5	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。	已落实。 已建立环境风险事故应急预案、已设置环境风险防范措施，确保环境安全。

五、环境风险防范与应急预案措施

公司制定了《突发环境事件应急预案备案表》（见附件），在其间明确规定了相关人员的职责和应对各种突发事故的处理措施。

六、其他

1、卫生防护距离

经调查，本项目不设置卫生防护距离。

2、防渗措施检查

项目厂区已进行分区防渗。

表八 验收监测结论

8.1 验收监测结论

1、丹棱县顺达加油站丹棱县顺达加油站建设项目执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求设计、施工和投入使用，运行基本正常。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的环保要求和措施基本得到了落实。

2、丹棱县顺达加油站丹棱县顺达加油站建设项目验收监测期间日生产负荷满足验收监测要求。

3、各类污染物及排放情况

（1）废气

验收监测期间，项目无组织非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放限值。

（2）废水

本项目初期雨水经隔油池处理后与生活污水一起经厂区化粪池处理，处理后用作农肥，不外排。

（3）噪声

验收监测期间，本项目西北、东北、东南场界噪声满足《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 2 类标准限值，西南场界满足《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）表 1 中 4 类标准限值。

（4）固废

一般固废：项目营运期工作人员生活垃圾清运至垃圾集中暂存点，由当地环卫部门清运，项目化粪池污泥委托周围农户定期清掏用作农肥。

危险废物：厂区建设 1 个 2m²危废暂存间，隔油池废油、沾油废物（沾油抹布和手套）、油罐清洗残渣、吸附有油的干沙分类收集后暂存危废暂存间，定期委托绵阳市天捷能源有限公司处置。

4、污染物排放总量结论

本项目废水经处理后不外排，废气均为无组织排放，验收监测结果表明，验收监测期间，非甲烷总烃无组织达标排放。

综上所述，丹棱县顺达加油站丹棱县顺达加油站建设项目执行了国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求同时设计、同时施工和同时投入使用，运行基本正常。工程实际总投资 100 万元，环保总投资 29.9 万元，占项目总投资的 29.9%。配套的环保设施及措施基本按环评要求建成或落实。验收期间，项目废气和噪声的监测结果满足相应的标准限值要求。废水、固体废弃物妥善处置。公司内部设有专人负责环境管理，建立了环境管理体系，环境保管理制度较为完善。建议通过验收。

8.2 建议

- 1、加强对环保治理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，做到长期稳定达标排放。
- 2、委托环境监测单位定期对污染物排放情况进行监测，作为环境管理的依据。
- 3、加强对企业环保工作的领导和监督管理，确保环境保护规章制度的贯彻完成，不断改进完善环境保护管理制度。