

建设项目竣工环境保护 验收监测表

中衡检测验字[2020]第 108 号

项目名称：安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目

委托单位：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

四川中衡检测技术有限公司

2020 年 12 月

建设单位法人代表：杨明平

编制单位法人代表：殷万国

项目负责人：李礼

填表人：刘博文

建设单位：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

电话：13646982311

传真：/

邮编：622650

地址：绵阳市安州区河清镇宝华村

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

电话：0838-6185095

传真：0838-6185095

邮编：618000

地址：德阳市金沙江东路 207 号

目 录

1.前言	1
1.1 项目概况及任务由来.....	1
1.2 本次验收范围.....	2
1.3 本次验收监测主要内容.....	2
2.验收依据	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规定.....	3
2.2 建设项目环保技术文件.....	3
2.3 建设项目批复文件.....	3
2.4 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	4
3.建设项目工程概况	5
3.1 地理位置及平面布置.....	5
3.1.1 项目地理位置及外环境关系	5
3.1.2 项目平面布置	5
3.2 建设内容.....	6
3.2.1 项目名称、地点、性质、规模	6
3.2.2 劳动定员和生产制度	6
3.2.3 建设规模及投资	6
3.2.4 项目主要建设内容	6
3.3 原辅材料消耗及主要设备.....	8
3.4 水源及水平衡.....	9
3.5 生产工艺.....	9
3.5.1 卸油工艺	9
3.5.2 加油工艺	10
3.5.3 加油站油气回收系统工艺流程	11
3.6 工程变动情况.....	11
4.主要污染源及治理措施	14
4.1 废气排放及治理.....	14
4.2 废水排放及治理.....	14
4.3 噪声排放及治理措施.....	15

4.4 固体废弃物产生及其治理措施.....	15
4.5 地下水污染防治措施.....	16
4.6 环境风险防范措施.....	17
4.7 环保设施及落实情况.....	18
4.7.1 环保设施投资	18
4.7.2 处理设施落实情况	20
5.建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定.....	21
5.1 环境影响评价结论.....	21
5.2 环境影响报告书的审查批复（安环发[2010]172号）	21
5.3 验收评价标准.....	22
5.3.1 执行标准	22
5.3.2 标准限值	22
5.4 验收评价标准.....	23
6.验收监测质量保证及质量控制.....	24
6.1 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	24
6.2 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	25
6.3 水和废水监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	25
6.4 监测报告审核.....	26
7.验收监测内容.....	27
7.1 废气监测.....	27
7.1.1 废气监测点位、项目及频率	27
7.1.2 废气分析方法	27
7.2 地下水监测.....	27
7.2.1 地下水监测点位、项目及频率	27
7.2.2 地下水分析方法	27
7.3 噪声监测.....	28
7.3.1 噪声监测点位及频率	28
7.3.2 噪声监测方法	28
8.验收监测结果.....	29
8.1 验收监测期间工况.....	29
8.2 验收监测结果.....	29

8.2.1 废气监测结果	29
8.2.2 地下水监测结果	29
8.2.3 噪声监测结果	30
9.环境管理检查	31
9.1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查.....	31
9.2 环境保护机构及环境管理制度检查.....	31
9.3 环境保护档案管理情况检查.....	31
9.4 总量控制检查.....	31
9.5 排污口规范整治和站内绿化检查.....	31
9.6 建设和生产期间问题调查.....	32
9.7 风险事故防范措施与应急预案检查.....	32
9.7.1 事故源分析	32
9.7.2 事故防范措施	32
9.7.3 应急预案检查	32
9.8 环评批复要求落实情况检查.....	32
9.9 公众意见调查.....	33
9.9.1 公众意见调查方法	33
9.9.2 公众意见调查范围及对象	33
9.9.3 公众意见调查内容	34
10.结论与建议	35
10.1 项目基本情况.....	35
10.2 环境管理检查结论.....	35
10.3 验收监测结果.....	35
10.3.1 废气	35
10.3.2 噪声	35
10.3.3 地下水	35
10.4 固体废物处置情况检查.....	35
10.6 总量控制.....	36
10.7 公众意见调查结果.....	36
10.8 建议.....	36

附图：

附图 1 本项目地理位置图

附图 2 本项目总平面布置及周边关系图（监测布点图）

附图 3 本项目现场照片

附件：

附件 1 委托书

附件 2 立项备案批复

附件 3 执行标准

附件 4 《关于安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目环境影响报告表的批复》

附件 5 工况证明

附件 6 环境监测报告

附件 7 公众意见调查表

附件 8 危险废物处置协议

附件 9 农田消纳协议

附件 10 专家验收意见及签到表

附件 11 公示截图

附表：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记

1.前言

1.1 项目概况及任务由来

2016年3月，经国务院同意，撤销安县设立绵阳市安州区。故原安县河清镇鸡屎树加油站正式更名为绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站。

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站成立于2009年4月1日，占地面积为611.6m²。因受“5·12”特大地震影响，河清镇鸡屎树加油站在地震中也损失惨重，房屋及营业室已严重受损，存在重大的安全隐患无法进行正常营运，故2009年8月，绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站对站房及油库进行了加固维修。

同时为响应国家号召，河清镇鸡屎树加油站于2018年4月在原址上完成对油罐区的改造。改造前加油站储罐区设置3座埋地单层油罐，容积均为10m³，分别为2座92#汽油罐，1座95#汽油罐。改造后设SF双层卧式油罐2座，容积均为30m³，分别为1座92#汽油罐（汽油罐设计为隔断罐，在罐中间采用盲板隔断成20m³+10m³两部分，分别用于存储92#汽油和作为备用罐使用）、1座0#柴油罐，按《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014年版）第3.0.9条规定，柴油折半计，改造前总容积为30m³，改造后总容积为45m³，加油站等级均属三级加油站，等级未发生变化。改造后加油站等级未发生变化，年加油量约240t（其中汽油130t，柴油110t）。按照《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021年版），自该名录2021年1月1日实施后，不属于城市建成区新建、扩建加油站，且不涉及环境敏感区的（第三条（一）全部区域），属于豁免管理，可不开展环评。故本项目技改后，储存容量增加，可不重新报批环评。

“安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目”位于绵阳市安州区河清镇宝华村。2010年2月25日，原安县发展改革和经济商务局出具文件（川绵安投资备【5107241002254】0017号）。本项目于2009年6月开始建设，2010年8月完工，2010年9月调试投入运营，2018年4月完成双层罐改造。2010年10月，四川九洲环保科技有限公司编制完成本项目环境影响报告表；2010年11月15日，原安县环境保护局以安环发【2010】172号文下达批复。目前主体设施和环保设施运行稳定，满足验收条件。

受绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于2020

年9月对“安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目”进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了本工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2020年10月9日~10日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了本项目竣工环境保护验收监测表。

1.2 本次验收范围

“安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目”主要验收范围有：主体工程、公用工程、环保设施。详见表3-1。

主体工程：加油棚、站房、油罐区、车道及回车场地；

公用工程：市政供水、供电；

辅助工程：消防系统；

环保工程：预处理池、油气回收装置、危险废物暂存间。

1.3 本次验收监测主要内容

- (1) 地下水监测；
- (2) 废气监测；
- (3) 噪声监测；
- (4) 固体废物处理处置情况检查；
- (5) 环境管理检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 风险防范措施检查。

2.验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规定

(1) 中华人民共和国国务院令第[682]号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》，（2017年7月16日）；

(2) 四川省环保局，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》，（2006年6月6日）；

(3) 四川省环境保护厅办公室，川环办发〔2018〕26号，《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》，（2018年3月2日）；

(4) 《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日起实施，（2014年4月24日修订）；

(5) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日起实施，（2017年6月27日修订）；

(6) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2018年10月26日修订）；

(7) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（2018年12月29日修订）；

(8) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020年9月1日起实施，（2020年4月29日修订）；

(9) 环境保护部，环办水体函【2017】323号，关于印发《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的通知，（2017年3月9日）。

2.2 建设项目环保技术文件

四川九洲环保科技有限责任公司，《安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目环境影响报告表》，（2010年10月）。

2.3 建设项目批复文件

(1) 原安县发展改革和经济商务局，川绵安投资备【5107241002254】0017号，《关于安县河清镇鸡屎树加油站投资项目备案通知书》，（2010年2月25日）；

(2) 原安县环境保护局，《关于安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目环境影响报告表的批复》（安环发[2010]172号），（2010年11月15日）；

(3) 原安县环境保护局，安环函 [2010] 180 号《关于安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目执行标准的通知》，(2010 年 11 月 2 日)。

2.4 建设项目竣工环境保护验收技术规范

生态环境部，公告[2018]第 9 号，《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告，(2018 年 5 月 15 日)。

3.建设项目工程概况

3.1 地理位置及平面布置

3.1.1 项目地理位置及外环境关系

本项目建设于绵阳市安州区河清镇宝华村，S105 省道西面，项目中心点坐标为东经 E104°20'5.52"，北纬 N31°26'29.87"，与环评建设位置一致。项目地理位置图见附图 1。

根据现场踏勘，项目周边外环境较为简单，为乡镇居民区。项目北面围墙外为民房和菜籽榨油厂，民房距离本项目最近油罐约为 8.4m，榨油厂房距离本项目柴油罐约为 9.7m，距离汽油罐为 10.5m。榨油厂与本项目加油机最近距离为 9.2m。加油站与北面站外建筑设有实体围墙隔开；项目东面为省道 S105，与本项目加油机距离约为 12.8m，道路旁有架空通信线通过，与加油机的水平距离约为 8.4m；项目南面为一幢 2 层民房距离站区围墙约 1m，民房与本项目储罐距离约为 7.5m；项目西面的加油站站房围墙外约 1.5m 处为民房。

项目外环境关系图见附图 2。

3.1.2 项目平面布置

该站占地面积约 611.6m²，根据功能分区设置有加油区、站房和油罐区三个部分，站区进出口设置于加油站东侧，与省道 S105 相连接，其余三面设置不低于 2.2m 高的实体围墙。站内加油通道宽度不小于 4m。

油罐区：设置在加油站的中部，装设 2 座埋地 SF 双层卧式钢制油罐，其中 1 座 30m³ 双层油罐用于储存 0#柴油，另 1 座 30m³ 双层油罐隔成 20m³+10m³ 两部分，分别用于存储 92#汽油和作为备用罐使用。均设置密闭卸油口，油罐间距 0.5m，罐顶覆土厚度不低于 50cm；汽油柴油油罐采用 DN50 通气管，管高 4m，管口均安装阻火器及呼吸阀，罐区采用密闭卸油方式，工艺管道采用无缝钢管，埋地钢管采用采用焊接连接，卸油口处设有静电接地报警装置。油罐区设置有卸油油气回收装置，并在值班室设有泄漏检测装置和液位在线监测报警装置。油罐与西面站房间距 4.2m，通气管与站房间距约为 4.4m，密闭卸油口与站房间距约为 5.1m。埋地油罐附近设置消防沙池一座。

加油区：设置在站区中部靠外侧，设有 2 排 3 个加油岛；布置有四台加油机（其

中 2 台已停用，停用加油机设于一座加油岛上），在用加油机中 92#加油机为双枪，0#加油机为单枪，并安装一二次油气回收系统；加油机周边设置有防撞柱；站内单车道有效宽度不小于 4m，转弯半径不小于 9m。加油岛上方设有钢架罩棚，罩棚高度 6m，边缘距离加油机不小于 2m，配备有节能型照明灯具。加油区道路采用混凝土路面，按平坡设计。

站房：位于站区西侧，采用砖混结构，为单层建筑。内设有营业室，办公室，值班室等。

项目平面布置图见附图 3。

3.2 建设内容

3.2.1 项目名称、地点、性质、规模

项目名称：安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目

建设单位：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

项目性质：改扩建

建设地点：绵阳市安州区河清镇宝华村

3.2.2 劳动定员和生产制度

加油站共有员工 5 人，年工作日 365 天，实行三班两运工作制，每班工作时间 8 小时。

3.2.3 建设规模及投资

项目投资：项目总投资 234 万元，环保设施投资 29.5 万元，占总投资的 12.6%。

建设规模：本项目配置 2 个储油罐，4 台加油机（其中 2 台已经停用），3 个加油枪（92#加油机双枪，0#加油机单枪）。储罐总规模 60m³，建成后年加油量约 240t（其中汽油 130t，柴油 110t）。

3.2.4 项目主要建设内容

本项目占地面积 611.6m²，其中罩棚 180m²，站房及办公用房 84m²，危险废物暂存间 1.5m²，配置储油罐 2 个，加油机 2 台，加油枪 3 个。其项目的组成、布局及主要环境问题见表 3-1。

表 3-1 项目组成、楼层分布及主要环境问题

工程分类	项目名称	环评建设内容	实际建设内容	是否与环评一致	主要环境问题
主体工程	加油棚	占地面积 180m ² ，钢网架。	占地面积 180m ² ，钢网架。	与环评一致	挥发油气
	站房	占地面积为 84m ² ，1F，砖混结构	占地面积为 84m ² ，1F，砖混结构	与环评一致	生活垃圾、生活污水
	车道及回车场地	占地面积为 208m ² ，混凝土	占地面积为 278m ² ，混凝土	与环评不一致	/
	油罐区	占地面积 101.6m ² ，直埋卧式油罐 3 个：其中 1 个 10m ³ 90#汽油储罐、1 个 10m ³ 93#汽油储罐、1 个 10m ³ 0#汽柴油储罐	占地面积 101.6m ² ，SF 双层卧式油罐 2 个：其中 1 个 30m ³ 92#汽油储罐、1 个 30m ³ 0#柴油储罐	与环评不一致，储罐数量减少，储罐储量增大	挥发油气
公用工程	供水	市政供水	市政供水	与环评一致	/
	供电	市政供电	市政供电	与环评一致	/
辅助工程	消防系统	消防设施系统 1 套，消防沙池 2m ³ 、混泥土结构	消防设施系统 1 套；设置消防沙池 3m ³	消防沙池容积增加	/
	事故应急池	事故应急池 1 座，容积 30m ³	未设置事故应急池	与环评不一致	环境风险
环保工程	废水治理	员工生活污水、来往司乘人员生活污水，设置化粪池 1 座、容积为 4m ³ ，废水经预处理后用于周边农田农灌；	员工生活污水、来往司乘人员生活污水，设置化粪池 1 座、容积为 4m ³ ，废水经预处理后用于周边农田农灌	与环评一致	生活污水
		地坪冲洗废水，设置隔油池 1 座、容积为 2.0m ³ ，经隔油后流至化粪池，用于周边农田农灌；	项目场地、罐区及售油区不采用水进行冲洗，故本项目未设置隔油池	与环评不一致	/
	废气治理	设置油气回收装置	卸油过程、加油过程设置油气回收装置进行回收，各级油气治理效率≥90%，一级油气回收为卸车处，二级油气回收为加油枪处	与环评一致	挥发油气
	固废治理	生活垃圾由环卫部门定期清运	生活垃圾由环卫部门定期清运	与环评一致	生活垃圾
隔油池污泥、化粪池沉渣由环卫部门定期清掏，由密闭罐车运至垃圾填埋场处置		化粪池沉渣由环卫部门定期清掏，由密闭罐车运至垃圾填埋场处置；运营期无隔油池污泥产生	与环评不一致	污泥	
/		站房南侧设置一座危废暂存间，建筑面积为 1.5m ²	与环评不一致	固废、环境风险	

3.3 原辅材料消耗及主要设备

本项目主要能源消耗见表 3-2，主要设备见表 3-3。

表 3-2 主要原辅材料及能耗情况表

类别	名称	消耗量		单位	来源
		环评	实际		
原辅材料	汽油	200	110	t/a	油库
	柴油	470	130	t/a	油库
能源	电	0.18 万	0.18 万	KW·h/a	市政输配电网
	水	500	584	m ³ /a	乡镇供水管网

表 3-3 主要设备清单

序号	环评设计			实际建成		
	设备名称	型号	数量	设备名称	型号	数量
1	直埋卧式钢油罐 (90#汽油、93#汽油、0#柴油)	G-10 圆形钢制 卧式油罐、单 个容积 10m ³	2 座	SF 双层卧式埋地 油罐	0#柴油 30m ³ 、92# 汽油罐 30m ³	2 座
2	阻燃器	ICB-I 型波纹 阻燃器	4 个	/	/	/
3	潜泵型加油机	潜泵型三枪带 税控自动加油 机	4 台	潜泵型加油机	潜泵型二枪带税 控自动加油机	2 台
4	液位报警仪	/	4 台/ 套	液位报警仪	/	1 台/ 套
5	加油机紧急自动 截断阀	521RFS-15 DN40	8 个	加油机紧急自动 截断阀	521RFS-15 DN40	4 个
6	球阀	DN65 Q41F-16C 型	4 个	球阀	DN65 Q41F-16C 型	4 个
7	过滤器	GL 型 DN50	4 个	过滤器	GL 型 DN50	2 个
8	快速卸油活接头	DN65	4 个	快速卸油活接头	DN65	3 个
9	防火防爆通气罩	STZ-50 型 DN50	4 个	防火防爆通气罩	STZ-50 型 DN50	4 个
10	量油孔	DN100 WLK-1 型磁卡量油孔	4 个	量油孔	DN100 WLK-1 型磁卡量油孔	4 个
11	潜油泵	VL2 型 Q=250LPM	4 个	潜油泵	VL2 型 Q=250LPM	4 个
12	/	/	/	泄漏监测仪	TMR-LLD	1 套
13	/	/	/	移动式静电接地 报警器	JDB-3	1 套
14	/	/	/	柴油发电机	16KW	1 台

3.4 水源及水平衡

本项目用水主要为工作人员及司乘人员的生活用水，用水来源于乡镇供水管网，新鲜用水量为 584m³/a，废水产生量为 438m³/a，产生的废水经预处理池处理后用于农田施肥，不外排。项目水平衡见下图：

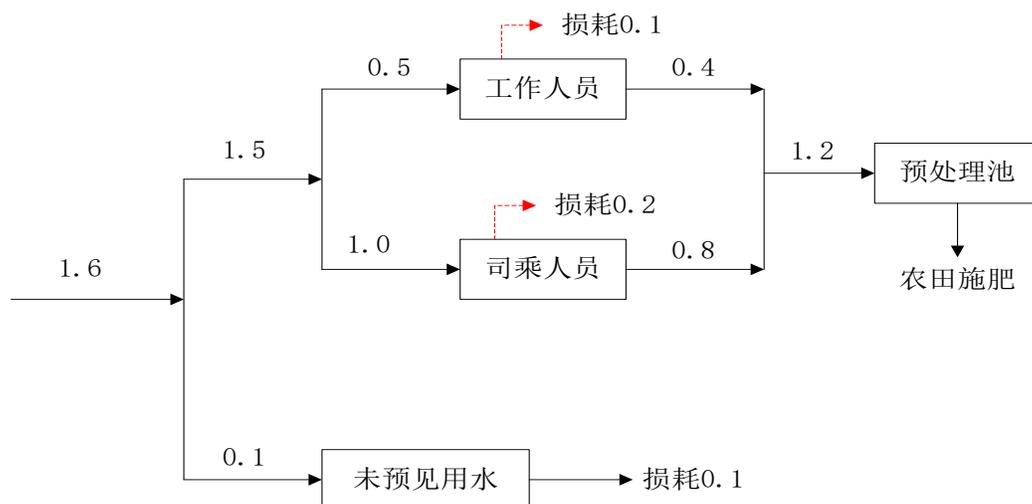


图 3-1 项目水平衡图 (m³/d)

3.5 生产工艺

3.5.1 卸油工艺

汽油卸油工艺流程示意图如下：



注：虚线为卸油油气回收工艺。

图3-2 加油站汽油卸油流程

柴油卸油工艺流程示意图如下：

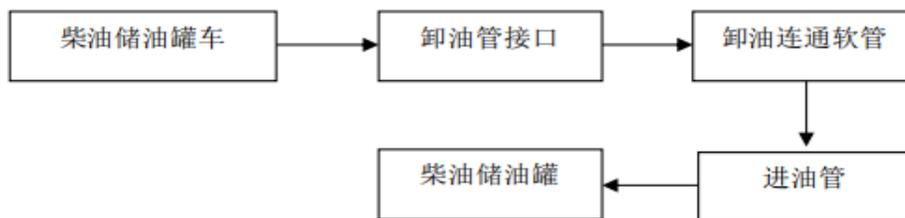


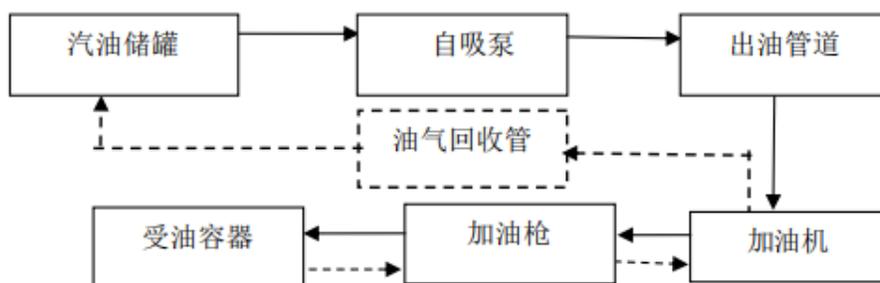
图3-3 加油站柴油卸油流程

工艺简述：汽油、柴油油罐车在卸油前先用防静电接地装置对油罐车进行接地，消除运输过程中产生的静电，用卸油连通软管连接油罐车卸油接口和卸油点的卸油罐接口，静止 15 分钟后，开启阀门，汽油、柴油通过各自的卸油连通软管和进油管分别进入汽油、柴油储油罐。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐卸油口和罐车卸油口，再拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

汽油油罐车卸油油气回收系统是在油罐车装卸过程中，实现全封闭气体回收，限制油气向大气中排放。即是在油罐车与储油槽之输油管及油气回收管连接成一密闭之油气回收管路。油罐车通过卸油管路卸油的同时，加油站油罐中的油气通过回气管路回到油罐车中。

3.5.2 加油工艺

加油站汽油加油工艺流程示意图如下：



注：虚线为加油油气回收工艺。

图3-4 加油站汽油加油流程

柴油加油工艺流程示意图如下：

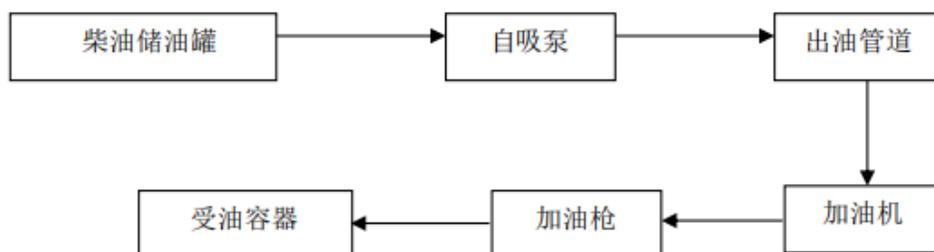


图3-5 加油站柴油加油流程

工艺简述：汽油、柴油储油罐中油品分别通过各自的出料阀、出油管道、加油机和加油枪，在开启加油枪开关阀的情况下进入汽车油箱或其它受油容器。

油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散

于空气中的油气，经加油枪、真空抽气马达、通过油气回收管回收入油罐。当油罐内压力过大时，油罐通气孔上的真空压力帽会自动打开，由排气口排出过压的气体。

3.5.3 加油站油气回收系统工艺流程

加油站油气回收系统由卸油油气回收系统（即一次油气回收）、加油油气回收系统（即二次油气回收）、油气回收处理装置组成。该系统的作用是通过相关油气回收工艺，将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气进行密闭收集、储存和回收处理，抑制油气无控逸散挥发，达到保护环境及顾客、员工身体健康的目的。

（1）一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）

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罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。

该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，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。

（2）二次油气回收阶段（即加油油气回收系统）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。

该阶段油气回收实现过程：加油站加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0-1.2 之间要求，将加油过程挥发的油气回收入油罐内。

加油机采用自封式加油枪，加油枪汽油流量不大于 50L/min，流速不大于 4.5m/s。

工艺管道采用单层钢制管道，以管沟形式埋地铺设，不穿越站房等建、构筑物。连接方式为焊接，管道外表面用环氧沥青进行加强防腐处理。

3.6 工程变动情况

根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境

影响加重)的,界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件,不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。”本项目主要变动情况如下:

表 3-4 项目变动情况表

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明	
主体工程	车道及回车场地	占地面积为 208m ² , 混凝土	占地面积为 278m ² , 混凝土	根据实际加油站布局,增加站内车道及回车场地,不新增产污,不属于重大变动
	油罐区	占地面积 101.6m ² , 直埋卧式油罐 3 个: 其中 1 个 10m ³ 90#汽油储罐、1 个 10m ³ 93#汽油储罐、1 个 10m ³ 0#汽柴油储罐	占地面积 101.6m ² , SF 双层卧式油罐 2 个: 其中 1 个 30m ³ 92#汽油储罐、1 个 30m ³ 0#柴油储罐	单层罐改双层罐,油罐数量减少,储罐容量增大,属于重大变动
辅助工程	消防系统	消防设施系统 1 套, 消防沙池 2m ³ 、混泥土结构	消防设施系统 1 套; 设置消防沙池 3m ³	消防沙池容积增加, 利好变动
	事故应急池	事故应急池 1 座, 容积 30m ³	未设置事故应急池	通过改造双层罐、采用干粉灭火器灭火措施后, 无需设置事故应急池
环保设施	废水治理	地坪冲洗废水, 设置隔油池 1 座、容积为 2.0m ³ , 经隔油后流至化粪池, 用于周边农田农灌;	项目场地、罐区及售油区不采用水进行冲洗, 故本项目未设置隔油池	项目营运期无冲洗废水产生, 取消隔油池, 不属于重大变动
	固废治理	隔油池污泥、化粪池沉渣由环卫部门定期清掏, 由密闭罐车运至垃圾填埋场处置	无隔油池污泥产生; 站房北侧设置一座危废暂存间, 建筑面积为 1.5m ²	增加一座危险废物暂存间, 解决了站内危废暂存风险, 利好变动, 不属于重大变动; 营运期未设置隔油池, 故无含油污泥产生

经上表分析, 本项目主要变动为: 车道及回车场地占地面积增加; 单层罐改双层罐, 油罐数量减少, 储罐容积增加; 改造双层罐后, 减少了油品泄漏风险, 并在火灾事故中采用干粉灭火器灭火, 无消防废水产生, 故未设置事故收集池; 营运期无冲洗废水产生, 未设置隔油池; 增加一座危险废物暂存间, 解决了站内危废暂存风险。上述变动除储罐容积增加属于重大变动, 增加了站内暂存风险外, 其余变动均向利好发展, 不会导致环境影响显著变化(特别是不利环境影响加重), 因此, 不属于重大变动。

项目双层罐改造完成后，按照《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021年版），自该名录2021年1月1日实施后，不属于城市建成区新建、扩建加油站，且不涉及环境敏感区的（第三条（一）全部区域），属于豁免管理，可不开展环评。故本项目技改后，储存容量增加，可不重新报批环评。

4.主要污染源及治理措施

4.1 废气排放及治理

项目运营期废气主要为加油卸油过程中挥发油气、汽车尾气及发电机废气。

治理措施：

(1) 加油卸油过程中挥发油气：项目采用埋地储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

(2) 汽车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO、HC。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

(3) 发电机废气：加油站设置一台额定功率 16KW 柴油发电机作为备用电源，柴油发电机设置在发电机房内，发电时会有少量废气产生。发电机仅在停电时使用，使用频率很低，废气产生量很小，经自带烟气净化处理装置处理后通过排烟管道引至室外无组织排放。

主要废气中污染物排放种类及处理措施见表 4-1。

表 4-1 废气中污染物排放种类及处理设施

种类	产污位置	处理设施/措施	污染物种类	排放方式/去向
加油卸油过程中挥发油气	加油机、卸油口	设置密闭埋地储油罐； 一、二次油气回收系统	非甲烷总烃	无组织排放
汽车尾气	站内加油区域	加强管理	CO、HC、颗粒物	无组织排放
发电机废气	发电机房	自带烟气净化处理装置+排烟管道	NO _x 、CO、SO ₂	无组织排放

4.2 废水排放及治理

本项目营运期间无生产废水产生；项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水产生。因此，营运期产生废水主要为工作人员、车乘人员产生的生活污水。

治理措施：

员工、车乘人员生活废水产生量为 1.2m³/d，经预处理池（容积 4m³）处理后用于

农田施肥，不外排。

4.3 噪声排放及治理措施

本项目噪声主要为汽车进出站噪声、加油机、发电机、潜油泵泵类设备运行噪声、汽车机噪声。

治理措施：泵类设备选用低噪声设备，加油机底部减振，壳体隔声；车辆进出站处设置减速带减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，加强管理。

4.4 固体废弃物产生及其治理措施

项目营运期产生的固体废物主要有两大类：一般固废、危险废物。项目产生的一般固废有司乘人员及员工生活垃圾、预处理池污泥；危险废物有含油废物、油罐清洗废液及油渣。

治理措施：

(1) 一般固体废物

①生活垃圾产生量为 3.6/a，生活垃圾实行袋装化，集中收集后交由环卫部门清运处理；

②预处理池污泥产生量为 0.1t/a，定期清掏，交由环卫部门清运处理。

项目一般固废产生量及处置方案一览表见表 4-2。

表 4-2 项目一般固体废物产生及处置情况一览表

固废名称	产生环节	产生量(t/a)	固废属性	处置方式
生活垃圾	员工办公生活	3.6	一般固废	交由环卫部门清运处理
污泥	预处理池	0.1	一般固废	

(2) 危险废物

①沾油废物（HW08，900-249-08）：加油站人员在加油操作过程中，会带手套，更换的含油废手套产生量为 0.2t/a；同时根据建设单位介绍，企业营运期间不存在跑冒滴漏、火灾等环境风险事件，故暂无沾油废抹布、废河沙产生。产生的沾油废物，应将其收集至危险废物暂存间内存放，并委托托绵阳市天捷能源有限公司一并进行处理。

②油罐清洗废液及油渣：0.7t/次，本项目油罐每 3 年清理一次，油罐由石油设备清理公司进行清理，根据建设单位提供信息，项目目前暂未对油罐进行清洗，未产生

油罐清洗废液及油渣，后期产生由油罐清理公司带离处置。

项目固危险废物产生量及处置方案一览表见表 4-3。

表 4-3 项目危险废物排放及处置

序号	废弃物名称	产生量 (t/a)	来源	废物类别/废物代码	处理方法
1	沾油废物	0.2	加油站	HW08/900-249-08	定期交由绵阳市天捷能源有限公司转运、处置
2	油罐清理油渣	暂未产生	油罐清理	HW08/900-221-08	油罐由石油设备清理公司进行清理，目前暂未清理，油罐清清理油渣由清理公司带离处置

危险废物贮存场所：

项目单独设置危险废物暂存间，位于项目南侧。危险废物暂存暂存区地面采用防渗混凝土+环氧树脂涂层进行了重点防渗处理，并在暂存间下方设置托盘，并按要求设置危险废物标示标牌，同时加强危险废物管理，定期联系处置单位清运。

4.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。

地下水防治措施：

(1) 源头控制

项目运营过程中加强控制及处理机修中污染物跑、冒、滴、漏，同时应加强对防渗工程的检查，发现防渗密封材料老化或损坏，应及时维修更换。

(2) 分区防渗

项目采取分区防渗，重点防渗区域包括：油罐区、输油管线、危废暂存间。一般防渗区：站房区域、预处理池：

地下水防治措施：

重点防渗区

①油罐区：由下至上为：C15 混凝土垫层+C30 混凝土锚墩+C30 混凝土罐体支座+10mm 橡胶垫+SF 双层油罐+操作井，埋地深度约 4.3m；操作井采用 C30 混凝土整体浇筑，内壁无缝竖贴耐油瓷砖，底部抹水泥砂浆+5%防水粉，外侧抹水泥砂浆+5%JJ91；

油罐埋设完毕后罐区进行填砂，选用优质细砂回填，并均匀压实。

本项目油罐选用双层罐，内层采用 6mm 厚的特种钢板制造，涂装特殊防腐涂料；外层采用厚 2.5mm 强化玻璃钢制造，涂装 FRP 防腐涂料；双层之间采用专利工艺技术，使其达到 0.1mm 的空隙，空隙涂装树脂薄膜，即使内壳产生泄露，也能保证油品仅在空隙中流动，不会马上溢出外界污染环境。同时，采用液体传感器对内罐与外罐之间的空间进行泄漏监测，传感器设置在二次保护空间的最低处，并设置具有相应功能的控制仪进行在线分析和报警，该措施可有效预防储油罐发生油品泄漏。

②输油管线：进油管和油气回收管：为单层复合材料，置于管沟内，管沟位于 C30 砼混凝土车道地坪下，管沟内由下至上为：C15 素混凝土垫层+沿混凝土斜面铺设水饱和砂+进油管和油气回收管+水饱和砂、粒度较大的稳定层材料夯实+C30 砼混凝土车道地坪。

③危废暂存间：采用防渗混凝土+环氧树脂涂层进行了重点防渗处理，并在暂存间下方设置托盘。

④加油区、卸油区：25cm 混凝土防渗。

重点防渗区

站房区域、预处理池地面均采用粘土铺底，再铺设一层混凝土进行硬化。

4.6 环境风险防范措施

(1) 风险事故源情况

本项目为加油站项目，营运过程中储存一定量柴油、汽油，本项目具有燃爆风险。

(2) 风险事故防范措施

①项目配备了灭火器、消防毯等，并按《安全标志及其使用导则》(GB2894-2008)的规定在室内外设置醒目安全标志；

②本项目采用地理式储油罐，罐体密闭性较好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。同时在旁边设立警告牌，防止事故的发生。

③加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，减少加油机作业时由于跑冒滴漏造成的油品遗撒。

④加油区旁设置消防器材箱、手提式干粉灭火器等消防设备；增强消防意识，对员工进行消防知识与演练。

⑤加油站熄火加油，站内禁止使用手机，禁止吸烟。

⑥加油站建筑物属爆炸危险场所，加油棚按第二类建筑物的要求作防雷保护，防直击雷的措施采用屋顶避雷带。

⑦加油站场内工艺设备及金属管道等均接地。

(3) 环境风险物质

加油站内消防设施见表 4-4。

表 4-4 本项目消防设施配置表

环评及批复情况				实际建设情况		
序号	名称	单位	数量	名称	单位	数量
1	4kg 手提式干粉灭火器	只	18	4kg 手提式干粉灭火器	只	8
2	35kg 拖车式干粉灭火器	具	1	35kg 拖车式干粉灭火器	台	2
3	灭火毯	张	4	灭火毯	床	2
4	消防桶	个	4	消防桶	个	2
5	消防铲	把	4	消防铲	个	3
6	消防沙	m ³	2	消防沙	m ³	3
7	3A 级干粉灭火器	组	4	3A 级干粉灭火器	组	0
8	φ108 消防栓	个	2	φ108 消防栓	个	0
9	消防带	套	4	消防带	套	1
10	/	/	/	应急照明灯具	台	1

(3) 风险事故应急预案

企业正委托第三方单位编制《突发环境事件应急预案》，建立健全突发性环境污染事故应急组织体系，明确各应急组织机构职责，成立环境应急指挥部，负责指导、协调突发性环境污染事故的应对工作。

4.7 环保设施及落实情况

4.7.1 环保设施投资

项目总投资为 234 万元，环保设施 29.5 万元，占总投资的 12.6%。环保设施（措施）及投资见表 4-5。

表 4-5 环保设施（措施）及投资一览表（单位：万元）

类别	污染源	环评环保措施	投资	实际环保措施	投资
施工期废	施工废水	修建“集水池+隔油沉淀池”，施工废水处理后回用，不外排	1.2	修建“集水池+隔油沉淀池”，施工废水处理后回用，不外排	1.2

安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目竣工环境保护验收监测报告表

水治理	生活污水	修建“化粪池”，收集预处理后农田施肥	0.5	修建“预处理池”，收集预处理后农田施肥	0.5
施工期废气治理	扬尘	洒水降尘；及时清扫路面尘土；通道硬化	0.5	洒水降尘；及时清扫路面尘土；通道硬化	0.5
施工期固体废物处置	土方石、建筑垃圾	垃圾收集桶，垃圾临时堆存点	1.0	垃圾收集桶，垃圾临时堆存点	1.0
施工期噪声治理	施工机械噪声	设置减震设施	0.5	设置减震设施	0.5
营运期废水	生活污水、冲洗水	采用“化粪池”收集处理后，用于绿化或进入市政污水管网。拟修建1×4m ³ 的化粪池	0.6	生活污水经预处理池（4m ³ ）处理后交由周边农户施肥	1.3
	冲洗水	采用隔油沉淀池处理，拟修建2×2m ³ 隔油池	0.87	站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水产生。故未设置隔油池	/
营运期废气	挥发油气	/	/	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。	8
	发电机废气	/	/	柴油发电机自带烟气净化处理装置，并将由烟气净化处理装置处理后的烟气通过管道引至室外排放。	计入工程费
营运期噪声	加油泵、进出机动车噪声、发电机噪声	/	/	加油机选用低噪设备，设减振垫；设置减速标识，规范站内交通组织及管理。	1.0
营运期固废	一般固废	生活垃圾和化粪池沉渣由当地环卫部门清运处置	0.8	生化垃圾与预处理池污泥袋装后由环卫部门统一清运。	2.0
	危险废物	/	/	签订危险废物处置协议，设置危险废物暂存间	2.5
绿化		厂区绿化面积 113.42m ²	2.0	未设置绿化	/
防渗措施		/	/	项目进行分区防渗，重点防渗区的防渗系数<10 ⁻¹⁰ cm/s；一般防渗区的防渗系数<10 ⁻⁷ cm/s。	8

风险防范	/	/	企业成立环境事故应急小组，制定一套完整的环境风险防范、应急预案。	2
	2m ³ 消防沙池 1 个，30m ³ 事故收集池 1 个。	1.6	手提式灭火器 8 具，推车式灭火器 2 台，灭火毯 2 张；3m ³ 消防沙池 1 个	1.0
合计	-	9.5	合计	29.5

4.7.2 处理设施落实情况

项目污染源及处理设施见表 4-6。

表 4-6 项目污染源及处理设施对照表

类别	污染源	污染物名称	环评要求	实际落实	排放去向
废水	冲洗水	COD _{cr} 、SS、石油类	经隔油池、预处理池处理后用于农灌不排放	站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水产生	不产生
	生活污水	COD _{cr} 、SS、BOD ₅	经预处理池处理后用于农灌不外排	经预处理池处理后用于周边农田施肥，不外排	蒋公堰
废气	油气	非甲烷总烃	采取一、二次油气回收系统回收	采取一、二次油气回收系统回收	外环境
	汽车尾气	CO、HC、颗粒物	——	产生量少，无组织排放	外环境
固废	一般固废	生活垃圾	环卫部门统一收集送至垃圾场处理	实行袋装化，集中收集后交由环卫部门清运处理	/
		化粪池污泥	环卫部门统一收集送至垃圾场处理	环卫部门统一收集送至垃圾场处理	/
	危险废物	油罐清理油渣	——	清理公司带离处置	/
		沾油废物	——	交由绵阳市天捷能源有限公司转运、处置	/
噪声	加油站	设备噪声	加油泵选用低噪声设备，并设置减震垫	加油机选用低噪设备，基座减震	/
	汽车	交通噪声	出入区域内来往的机动车严格管理，采取测量进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施	设置禁止鸣笛标志；要求车辆进站加油时车辆熄火和平稳启动	/

5.建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

5.1 环境影响评价结论

（一）污染防治措施

（1）废水

生产废水经“隔油沉淀”处理后与生活污水经“化粪池”处理后农灌。

（2）废气

项目废气主要为油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃。采用油气回收系统回收。

（3）噪声

项目噪声源主要为加油泵等设备运行时产生的设备噪声，以及来往机动车行驶产生的交通噪声。加油泵选用低噪声设备，并设置减震垫，出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。

（4）固体废物

项目固体废弃物主要为隔油沉淀池污泥、废油、化粪池污泥和生活垃圾，产生量少。其中，隔油沉淀池污泥用于本加油站绿化培土和生活垃圾、化粪池污泥一起由环卫部门统一收集送垃圾处理场处理；废油送炼油厂回收，不排放。厂内设固废临时中转设施，固废分类收集。

（二）总量控制

结合国家污染物排放总量控制原则，本项目的生产废水中的石油类物质经隔油沉淀后，收集交由炼油厂回收处理；项目生产废水和生活污水经生化处理后农灌；按照环评[1996]912号文中规定不需提出污染物总量控制指标。

5.2 环境影响报告书的审查批复（安环发[2010]172号）

您单位报送的《安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目环境影响报告表》我局已收悉。现对该报告表批复如下：

一、原则同意该项目建设。该项目经安县发展改革和经济商务局以川绵安投资备[5107241002254]0017号备案，符合产业政策。该项目在安县河清镇宝华村建设，符合规划用地。项目总投资234万元，其中环保投资9.5万元，占4.06%。项目在全面

认真落实报告表及环保各项措施，严格执行“三同时”前提下，从环境保护角度分析是可行的。

二、项目建设应重点做好以下工作

1、采用先进生产工艺，落实清洁生产。

2、项目应严格执行“三同时”制度，各项措施必须按环境影响报告表的要求及专家组评审意见认真实施，有效使用，保证污染物达标排放。

3、严格针对可能发生的污染事故完善事故应急措施及救援预案。

三、该项目总量控制情况

该项目无生产废水，主要是生活废水，经化粪池处理后用于农灌不外排。本项目不新增总量。

四、项目建设必须依法严格执行环境保护“三同时”制度，项目竣工后，项目单位应向安县环境保护局申请试运行，在试运行三个月内必须按规定的程序申请环境保护验收，验收合格后，项目正式投入生产使用。

5.3 验收评价标准

5.3.1 执行标准

无组织排放废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度标准限值。

厂界环境噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

地下水：石油类参照执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，乙苯、二甲苯（总量）标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

5.3.2 标准限值

根据项目环境影响评价报告表，并结合现行使用标准，本项目验收监测执行标准见表 5-1。

表 5-1 验收监测与环评执行标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
无组织废气	加油站	标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 无组织排放浓度限值		标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 无组织排放浓度限值			
		项目	排放浓度 (mg/m ³)		项目	排放浓度 (mg/m ³)			
		非甲烷总烃	4.0		非甲烷总烃	4.0			
噪声	厂界环境噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类区标准限值		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类区标准限值			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
		昼间	60		昼间	60			
		夜间	50		夜间	50			
地下水	加油站	标准	石油类参照执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值, 乙苯、二甲苯(总量)标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值, 其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值		标准	执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)表 1 中 III 类标准			
		项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)
		pH	6.5~8.5	耗氧量	3.0	pH	6.5~8.5	耗氧量	3.0
		石油类	/	氨氮	0.5	石油类	/	氨氮	0.5
		乙苯	300	二甲苯	500	乙苯	300	二甲苯	500
		浊度	3	甲苯	700	浊度	3	甲苯	700
		苯	10	臭和味	无	苯	10	臭和味	无
		色度	15	电导率	/	色度	15	/	/
		氧化还原电位	/	/	/	/	/	/	/

5.4 总量控制指标

本项目无生产废水产生, 主要外排是生活污水, 经化粪池处理后用于农田施肥不外排。故本项目不设置总量。

6.验收监测质量保证及质量控制

(1) 验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

(2) 现场采样和测试应严格按照《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以详细说明。

(3) 监测质量保证按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(4) 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。

(5) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 实验室分析质量控制。

6.1 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

监测质量保证和质量控制按照《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T 373-2007）、《环境空气质量手工监测技术规范》（HJ/T 194-2005）的相关要求进行。

1、监测期间及时了解工况情况，确保监测过程中生产负荷满足要求（75%）。

2、监测点位、监测因子与频率及抽样率设置合理规范，保证监测数据具备科学性和代表性。

3、优先采用了国标监测分析方法，监测采样与测试分析人员均经国家考核合格并持证上岗，监测仪器经计量部门检定并在有效使用期内。

4、监测数据和技术报告执行了三级审核制度。

5、尽量避免被测排放物中共存污染物对分析的交叉干扰。

6、被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围（即 30%~70%之间）。

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

6.2 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

监测质量保证和质量控制按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）的要求进行。

1、合理规范地设置监测点位、监测因子与频率，保证监测数据具备科学性和代表性。

2、优先采用国标监测分析方法，监测采样与测试分析人员均经国家考核合格并持证上岗，监测仪器经计量部门检定并在有效使用期内。

3、监测数据和技术报告执行三级审核制度。

4、声级计在测试前后用标准声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于0.5dB，若大于0.5dB则测试数据无效。

5、测量时传声器加设防风罩。

6、测量在无风雪、无雷电天气，风速为1.2~2.1m/s，小于5m/s，满足要求。

6.3 水和废水监测分析过程中的质量保证和质量控制

采样采集时的质量控制：水样的采集和质量控制按《水和废水分析方法》和《环境水质监测质量保证手册》中有关规定，按照监测项目的不同来选择容器及保存剂。对一些项目（如悬浮物、生化需氧量、pH）需要特殊采样和控制的应严格按照规定进行。采样前对容器进行抽查，若为玻璃容器，器壁上应该能够被水均匀的湿润，残水的PH值为中性（6-8），每批次10%抽检，直至合格，此批容器方能使用。

样品保存、运输过程中的质量控制：样品的保存、运输等各个环节都必须严格按照《水和废水分析方法》中有关水样保存技术要求，或冷藏、或冷冻、或加入固定剂，运输过程中防止震动、碰撞，力求缩短运输时间，尽快送到实验室分析。送入实验室的水样首先要做好样品交接手续。验收项目负责人应及时将水样及采样原始记录表送给样品管理员，样品管理员对照样品采样单、容器编号、保存情况进行核对，核对无误后进行填写样品交接单。按分析项目，样品分发给项目分析者，项目分析人员在接受样品时，要仔细核对样品和采样记录，如果样品与提供的说明不符，分析人员应在工作开始前询问采样人员或项目负责人，确认正确无误后，方可签收。

实验室内质量控制：监测过程中所用的仪器是计量检定合格的；分析人员均应业务技术培训持证上岗；首先选用国家标准方法；若无国家标准方法，应优先选择统

一的方法；在无国家标准方法和统一方法的情况下，可用试行方法或新方法，但必须做等效实验，报经技术管理层批准后才能用。监测数据的审核应执行“采样-分析原始记录-报告”的三级审核制度。

6.4 监测报告审核

数据录入、处理：根据实验室原始记录，编制检测报告，并对记录和报告进行三级审核。整个检测过程实行质量控制，检测过程采用空白、平行样品、标准样品、加标回收等质控手段，确保检测数据五性，确保数据真、准、全。检测的所有原始资料归档保存。

7.验收监测内容

7.1 废气监测

7.1.1 废气监测点位、项目及频率

表 7-1 无组织废气监测项目、点位及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	加油站上风向 1#	非甲烷总烃	每天 3 次，监测 2 天
2	加油站下风向 2#		
3	加油站下风向 3#		

7.1.2 废气分析方法

表 7-2 废气监测分析方法

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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

7.2 地下水监测

7.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 7-3 地下监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	加油站内地下水井	色度、臭和味、浊度、pH 值、耗氧量、氨氮、苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、间二甲苯、对二甲苯、氧化还原电位、电导率、石油类	每天 1 次，监测 2 天

7.2.2 地下水分析方法

表 7-4 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
色度	铂钴比色法	GB11903-1989	/	/
臭和味	文字描述法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	/	/
浊度	浊度计法	HJ1075-2019	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	0.3NTU
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W381 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25.0mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.025mg/L
苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2μg/L

甲苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2μg/L
乙苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2μg/L
二甲苯（总量）	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	对二甲苯/ 邻二甲苯/ 间二甲苯 2μg/L
石油类	紫外分光光度法（试行）	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L
氧化还原电位	电极法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W919 SX712 ORP 计	/
电导率	实验室电导率仪法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W511 DDS-11C 电导率仪	/

7.3 噪声监测

7.3.1 噪声监测点位及频率

表 7-5 噪声监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
1#厂界东侧外 1m 处	厂界环境噪声	昼夜各 1 次，2 天
2#厂界南侧外 1m 处		
3#厂界西侧外 1m 处		
4#厂界北侧外 1m 处		

7.3.2 噪声监测方法

表 7-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W103 HS6288B 噪声频谱分析仪

8. 验收监测结果

8.1 验收监测期间工况

本项目于2020年10月9日、10日进行现场监测，验收期间，“安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目”正常营运，环保设施运转正常，满足验收条件。

表 8-1 验收监测工况

日期	生产产品	设计 (t/d)	实际 (t/d)	运行负荷 (%)
2020.10.9	加油量	0.66	0.57	86
2020.10.10	加油量	0.66	0.55	83

8.2 验收监测结果

8.2.1 废气监测结果

表8-2 无组织废气监测结果表 单位: mg/m³

项目 频次		10月9日			10月10日			标准 限值	结果 评价
		加油站上 风向 1#	加油站下 风向 2#	加油站下 风向 3#	加油站上 风向 1#	加油站下 风向 2#	加油站下 风向 3#		
非甲烷总 烃	第1次	1.22	1.63	1.75	0.81	1.33	1.44	4.0	达标
	第2次	1.33	1.67	1.88	0.84	1.35	1.14		
	第3次	1.17	1.49	1.43	1.09	1.14	1.16		

监测结果表明，验收监测期间，项目上风向、下风向所测指标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中无组织排放监控浓度限值。

8.2.2 地下水监测结果

表 8-3 地下水监测结果表

项目	点位	加油站内水井		标准 限值	结果 评价
		10月09日	10月10日		
色度 (度)		<5	<5	≤15	达标
臭和味		无任何臭和味	无任何臭和味	无	达标
浊度 (NTU)		0.3	0.4	≤3	达标
pH 值 (无量纲)		7.33	7.26	6.5~8.5	达标
耗氧量 (mg/L)		0.57	0.53	≤3.0	达标
氨氮 (mg/L)		0.209	0.244	≤0.50	达标
苯 (μg/L)		2L	2L	≤10.0	达标
甲苯 (μg/L)		2L	2L	≤700	达标
乙苯 (μg/L)		2L	2L	≤300	达标
二甲苯 (总量) (μg/L)		未检出	未检出	≤500	达标

石油类 (mg/L)	0.01	0.02	≤0.05	达标
氧化还原电位 (mV)	323.7	316.7	-	-
电导率 (μS/cm)	781	804	-	-

本次地下水石油类监测结果均符合《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，乙苯、二甲苯（总量）监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

8.2.3 噪声监测结果

表 8-4 厂界环境噪声监测结果 单位：dB (A)

点位	2020 年 10 月 9 日		2020 年 10 月 10 日	
	昼间	夜间	昼间	夜间
1#厂界东侧外 1m 处	57	46	56	46
2#厂界南侧外 1m 处	55	46	53	47
3#厂界西侧外 1m 处	46	42	51	43
4#厂界北侧外 1m 处	53	45	51	46
标准值	昼间 60		夜间 50	

监测结果表明，加油站厂界噪声测点昼间噪声分贝值在 46~57dB(A)之间，夜间噪声分贝值在 42~47dB(A)之间，因此项目厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准。

9.环境管理检查

9.1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站成立于 2009 年 4 月 1 日，2009 年 8 月绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站对站房及油库进行了加固维修，2018 年 4 月完成双层罐改造。2010 年 10 月，四川九洲环保科技有限责任公司编制完成本项目环境影响报告表；2010 年 11 月 15 日，原安县环境保护局以安环发【2010】172 号文下达批复。

项目在建设过程中，根据国家环保有关规定，基本落实环评文件及其批复要求的主要环保设施。

9.2 环境保护机构及环境管理制度检查

为加强对加油站内部的环境保护工作的管理，绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站成立有环保管理工作小组，由站长任组长，其余小组成员共 2 名。环保管理工作小组主要负责对加油站环保设备的运转情况进行检查，以确保所有的环保设施能正常运行。

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站内部制定有《环保管理制度》、《危险废物暂存、转运处置管理制度》，管理制度健全，环境管理人员责任分工明确，确保了各项环保措施的有效执行。

9.3 环境保护档案管理情况检查

建设项目的环评、批复、设计、环保设备资料、图纸等资料归档在加油站站长室，环保档案实施专柜管理。各类环境报表，由加油站站长填报和管理。本次环保验收管理检查中，上述资料齐全。

9.4 总量控制检查

根据环评及其批复，本项目无生产废水产生，主要外排是生活污水，经化粪池处理后用于施肥不外排，故环评及其批复未设置总量。

实际营运期间生活污水经预处理池处理后用于农田施肥，不外排，故本项目验收期间未监测废水指标，未核算的废水总量。

9.5 排污口规范整治和站内绿化检查

该项目无生产废水，主要是生活废水，经化粪池处理后用于农田施肥不外排；站内雨水直接散排至站外。

本项目卸油、加油产生的废气经一级、二级油气回收装置进行回收，少量以无组织形式排放。

9.6 建设和生产期间问题调查

建设期已结束，根据现场调查及踏勘，无遗留问题。在建设期间和营运期间，均不存在环保投诉问题。

9.7 风险事故防范措施与应急预案检查

9.7.1 事故源分析

本项目营运期间易发生的突发环境事件大致分为三种：一是汽油、柴油泄漏；二是加油站火灾、爆炸事件引发的次生环境问题；三是油气回收装置发生故障，导致油气挥发事件。

9.7.2 事故防范措施

(1) 定期检查相关设备。

(2) 加油站进行分区防渗处理，当风险物质发生泄漏及时截留，防止风险物质进入水体和土壤。

(3) 禁止携带明火进入加油站。

(4) 定期检查油气回收装置运行状态。

9.7.3 应急预案检查

加油站成立了处置突发环境污染事故应急指挥部、办公室、现场调查组、检测分析组、现场处置组，明确了各组主要职责以及发生事故时的工作程序，建立了值班、检查、例会制度，经常对员工进行应急常识教育，每年至少组织一次模拟演习。加油站正交由第三方单位编制《突发环境风险事件应急预案》。

9.8 环评批复要求落实情况检查

环评批复落实检查对照见表 9-1。

表 9-1 环评批复要求的落实情况

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	采用先进生产工艺，落实清洁生产。	项目属于 F5265 机动车燃油零售，营运过程中使用的能源为水、电，均属于清洁能源。营运期产生的污染物相对较少，并且通过各有效的处理手段，减少污染物外排。本项目较好地落实了清洁生产原则。

2	<p>项目应严格执行“三同时”制度，各项措施必须按环境影响报告表的要求及专家组评审意见认真实施，有效使用，保证污染物达标排放。</p>	<p>已落实环评要求的各项环保措施。</p> <p>(1) 废水治理：项目无生产废水，主要是生活污水，经化粪池处理后用于农田施肥不外排。</p> <p>(2) 废气治理：项目采用埋地储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。</p> <p>(3) 噪声治理：通过选用低噪声设备，车辆进站时减速、禁止鸣笛、设置禁鸣标识标牌、发电机设置基座等措施，使区域内的噪声降到最低值。</p> <p>(4) 固废治理：生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理；预处理池污泥定期清掏，交由环卫部门清运处理。产生的含油废物（含油废棉纱、手套、河沙）应将其收集至危险废物暂存间内存放，并委托绵阳市天捷能源有限公司一并进行处理；本项目油罐每3年清理一次，油罐由石油设备清理公司进行清理，根据建设单位提供信息，项目目前暂未对油罐进行清洗，未产生油罐清洗废液及油渣，后期产生由油罐清理公司带离处置。</p>
3	<p>严格针对可能发生的污染事故完善事故应急措施及救援预案。</p>	<p>企业正编制《突发环境事件应急预案》，建立健全突发性环境污染事故应急组织体系，明确各应急组织机构职责，成立环境应急指挥部，负责指导、协调突发性环境污染事故的应对工作。建立站内应急组织与公安、交通、消防、环保联动的机制，配备应急设施装备、消防设备、设置警示牌等，做好人员培训、演习和公众教育。</p>

9.9 公众意见调查

9.9.1 公众意见调查方法

以发放公众意见调查表及走访形式对周边环境保护敏感区域范围内各年龄段、各层次人群进行随机调查。

9.9.2 公众意见调查范围及对象

根据项目特征，向加油站周边有可能受到影响的群众了解项目的建设 and 营运期间对其生活和工作的影响，并征求其对项目建设单位环境保护管理方面的意见和建议。调查对象主要是项目附近的居民。

9.9.3 公众意见调查内容

本次公众意见调查对项目周围企业员工、群众共发放调查表 30 份，收回 27 份，回收率 90%，调查结果有效。调查结果表明：

- (1) 100%的被调查公众表示了解或很了解本项目。
- (2) 100%的被调查公众表示本项目的建设对自己的生活、工作环境没有影响。
- (3) 100%的被调查公众表示本项目的废水对自己的生活、工作环境没有影响。
- (4) 100%的被调查公众表示本项目的废气对自己的生活、工作环境没有影响。
- (5) 100%的被调查公众表示本项目的噪声对自己的生活、工作环境没有影响。
- (6) 100%的被调查公众表示本项目的固体废物对自己的生活、工作环境没有影响。
- (7) 100%被调查公众对本项目的环保治理措施表示满意或基本满意。

调查结果表明见表 9-2。

表 9-2 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目是否了解	很了解	9	33.3
		了解	18	66.7
		不了解	0	0
2	本项目的建设是否给您生活、工作环境带来不良影响	没有影响	27	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
3	本项目的废水是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	27	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
4	本项目的废气是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	27	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
5	本项目的噪声是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	27	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
6	本项目的固体废物是否给您生活、工作环境是否产生影响	没有影响	27	100
		影响较轻	0	0
		影响较重	0	0
7	您对该项目的环保治理措施是否满意	满意	25	92.6
		较满意	2	7.4
		不满意	0	0
8	其它意见和建议	无		

10.结论与建议

10.1 项目基本情况

“安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目”选址于绵阳市安州区河清镇宝华村。2020年10月，四川中衡检测技术有限公司对本项目进行竣工环境保护验收监测，编制验收监测报告。

10.2 环境管理检查结论

验收监测期间，项目建设过程中环保审批手续完备。项目总投资为234万元，环保设施29.5万元，占总投资的12.6%。项目环评中提出的污染防治措施已基本落实，有相应的环境管理制度，由加油站站长负责环保设施的运行管理和环境保护档案登记归档、保管；项目至建设以来，未收到环保投诉。

10.3 验收监测结果

10.3.1 废气

验收监测期间，加油站上风向、下风向所测指标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中无组织排放监控浓度限值。

10.3.2 噪声

验收监测期间，项目厂界环境噪声监测值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类功能区标准。

10.3.3 地下水

验收监测期间，地下水石油类监测值低于《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值，乙苯、二甲苯（总量）监测结果值低于《地下水质量标准》GB/T14848-2017表2中III类标准限值，其余监测项目监测结果值均低于《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值。

10.4 固体废物处置情况检查

本项目固体废物做到了分类存放、分类处置。

采取的防治措施：生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理；预处理池污泥定期清掏，交由环卫部门清运处理；产生的含油废物（含油废棉纱、手套、河沙）应将其收集至危险废物暂存间内存放，并委托托绵阳市天捷能源有限公司一并进行处理；本项目油罐每3年清理一次，油罐由石油设备清理公司进行清理，根据建设单位提供

信息，项目目前暂未对油罐进行清洗，未产生油罐清洗废液及油渣，后期产生由油罐清理公司带离处置。

10.6 总量控制

实际营运期间生活污水经预处理池处理后用于农田施肥，不外排，故本次验收未核算的废水总量。

10.7 公众意见调查结果

经调查，100%的被调查公众表示支持项目建设，所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

1、**综上所述**，在建设过程中，安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目基本执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 234 万元，环保设施 29.5 万元，占总投资的 12.6%。项目周边所测非甲烷总烃指标满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值；厂界环境噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准；固体废物采取了相应处置措施。环境影响报告表经批准后，该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺及污染防治措施未发生重大变化。该项目在建设过程中未造成重大环境污染问题，项目附近居民对本项目环保工作较为满意，加油站制定有相应的环境管理制度和处置应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

10.8 建议

（1）加强对环保设施的管理、维护，确保环保设施正常运行，污染物长期稳定、达标排放。

（2）严格落实事故风险防范和应急措施，加强环境污染事故应急演练，提高应对突发性污染事故的能力，确保环境安全。

（3）继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理。

（4）做好员工的防护，保证员工的操作安全。对员工进行必要的培训并切实做好各项污染防治设施设备的维护，防止污染事故发生。

（5）营运期应设置初期雨水截流沟，并设置一座隔油池，初期雨水需经隔油池隔油处理后排放。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章): 四川中衡检测技术有限公司

填表人(签字):

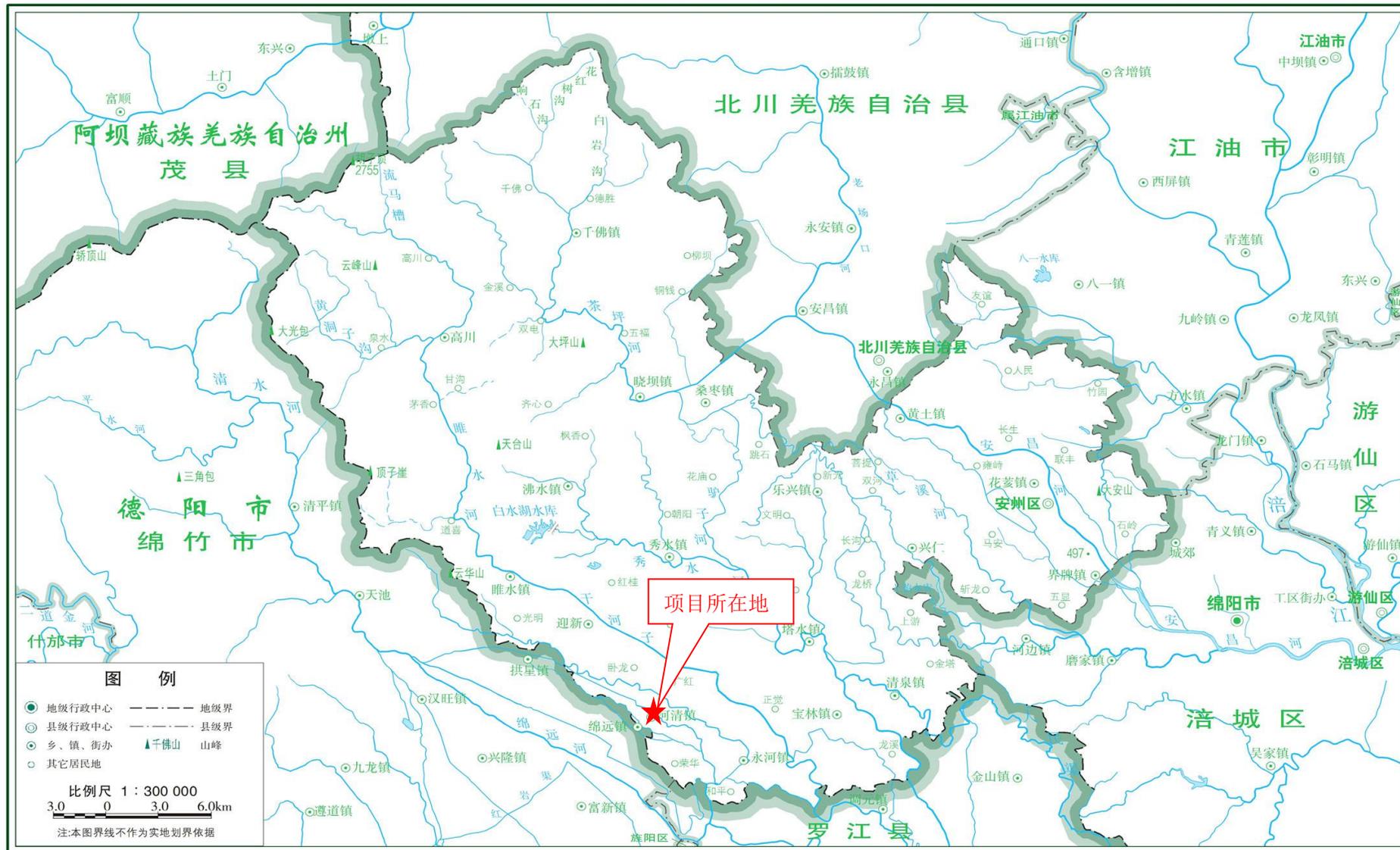
项目经办人(签字):

建设项目	项目名称		安县河清镇鸡屎树加油站灾后站房及油库加固项目				项目代码		/		建设地点		绵阳市安州区河清镇宝华村			
	行业类别(分类管理名录)		124 加油、加气站				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		E104° 20' 5.52" N31° 26' 29.87"			
	设计生产能力		汽油销售 200t/a、柴油销售 470t/a				实际生产能力		汽油销售 110t/a、柴油销售 130t/a		环评单位		四川九洲环保科技有限责任公司			
	环评文件审批机关		原安县环境保护局				审批文号		安环发[2010]172号		环评文件类型		报告表			
	开工日期		2009年6月				竣工日期		2010年8月		排污许可证申领时间		/			
	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		四川中衡检测技术有限公司				环保设施监测单位		四川中衡检测技术有限公司		验收监测时工况		83%~86%			
	投资总概算(万元)		234				环保投资总概算(万元)		9.5		所占比例(%)		4.06			
	实际总投资		234				实际环保投资(万元)		29.5		所占比例(%)		12.6			
	废水治理(万元)		3	废气治理(万元)		8.5	噪声治理(万元)		1.5	固体废物治理(万元)		5.5	绿化及生态(万元)		0	其他(万元)
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		8760				
运营单位		绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)		91510724729814180Q		验收时间		2020.12				
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目详细)	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															

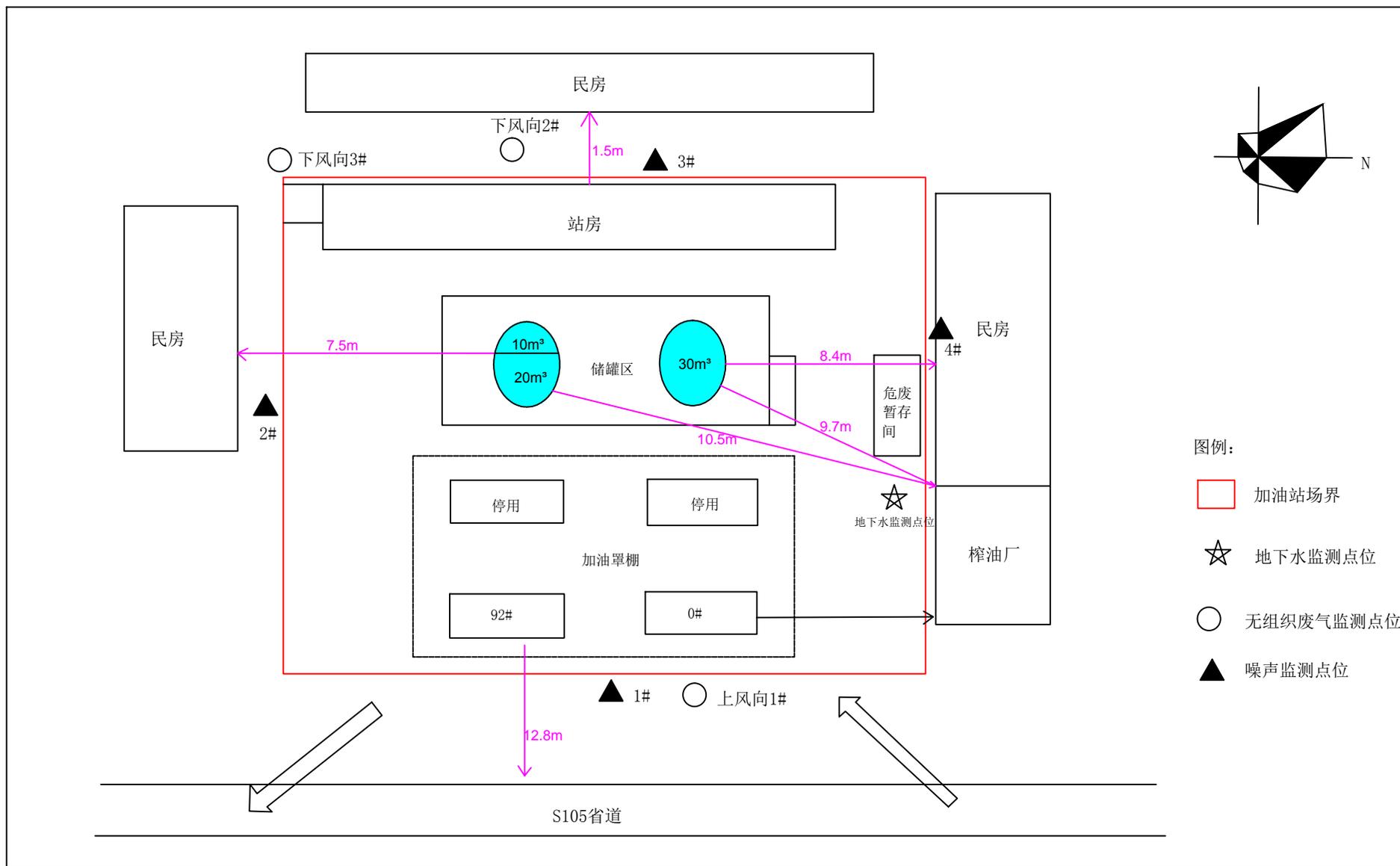
注: 1、排放增减量: (+) 表示增加, (-) 表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11), (9) = (4)-(5)-(8) - (11) + (1)。3、计量单位: 废水排放量——万吨/年; 废气排放量——万标立方米/年; 工业固体废物排放量——万吨/年; 水污染物排放浓度——毫克/升

安州区地图

四川省标准地图·自然地理版



附图1 项目地理位置图



附图2：项目平面布置及外环境关系图



加油站近景



储罐区



卸油口



静电接地报警器



泄漏检测仪及液位监测仪



危险废物暂存间

附图 3：项目现场照片

委托书

四川中衡检测技术有限公司：

为完成“安州河清镇鸡屎树加油站灾后房屋及油库加固项目”环境保护竣工验收，按照国家《建设项目环境保护管理条例》及相关规定，现委托贵公司编制。有关工作内容、技术指标及要求双方另签合同约定，请贵单位接委托后立即开展工作。

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站



2020年9月27日



安县发展改革和经济商务局

关于安县河清镇鸡屎树加油站投资项目

备案通知书

备案号：川绵安投资备〔5107241002254〕0017号

申报流水号：SC2010001005

安县河清镇鸡屎树加油站：

你单位申请备案的《安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固建设
项目》(项目)经审核，符合《四川省企业投资项目备案暂行办法》的
有关要求，准予备案。请相关部门据此依法独立进行审查和办理相关
事宜。

本备案通知书有效期为一年。

项目名称：安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固建设项目

产业政策：符合产业政策。

建设地点：安县河清镇宝华村。

建设内容：灾后重建加油大棚 180 平方米，办公及营业用房 100
平方米，辅助用房 20 平方米，购置加油机等设备设
施 4 台套。

建设规模：主要建筑面积 300 平方米。

产品及服务规模：年出售成品油 670 吨。

总投资：234 万元 (其中：用汇额 0 万美元)。

资金来源：自筹资金 80 万元，其中：企业自有资金 80 万元，国



扫描全能王 创建

内贷款 90 万元，其他资金 64 万元。

效益分析：可达到产值 600 万元，销售收入 600 万元，利润 10 万元，税金 4 万元，创汇 0 万美元。

备案机关（章）：安县发展改革和经济商务局



二〇一〇年二月二十五日

注：1、项目单位依据本通知书依法办理环境保护、城市规划、土地使用、资源利用、水土保持、安全生产、融资、设备进口和减免税确认、招标投标、施工许可等手续。

2、本通知书有效期为一年，有效期届满后自动失效，不得再作为办理有关手续的依据。

3、本通知书有效期内，若出现重要变化（含项目投资主体、建设地点、主要建设内容、产品技术方案发生变化以及项目总投资或建设规模预计变动幅度达 20% 以上等情况之一），项目单位应及时以书面形式向原项目备案机构报告并



扫描全能王 创建

安 县 环 境 保 护 局

安环函[2010]180号

安 县 环 境 保 护 局 关 于 安 县 河 清 镇 鸡 屎 树 加 油 站 灾 后 房 屋 加 固 建 设 项 目 环 境 执 行 标 准 的 通 知

安 县 河 清 镇 鸡 屎 树 加 油 站：

根 据 你 单 位 项 目 所 处 的 地 理 位 置，现 将 环 境 影 响 评 价 执 行 标 准 通 知 如 下：

一、环 境 质 量 标 准

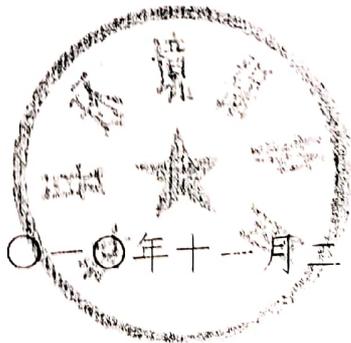
- 1、水环境执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 III类标准；
- 2、大气环境执行《环境空气质量标准》GB3095-1996 二级标准；
- 3、区域环境噪声执行《声环境质量标准》3096-2008 2类标准。

二、污 染 物 排 放 标 准

- 1、水污染物排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准。
- 2、大气污染物排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关标准。
- 3、固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）。
- 4、噪声排放，施工期执行《建设施工场界噪声限值》（GB12523-90）相关标准；营运期执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。

特 此 通 知

二〇一〇年十一月二日



扫描全能王 创建

安县环境保护局文件

安环发[2010]172号

安县环境保护局

关于安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固 建设项目环境影响报告表的批复

安县河清镇鸡屎树加油站：

你单位《安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固建设项目环境影响报告表》我局已收悉，现对该报告表批复如下：

一、原则同意该项目建设。该项目经安县发展改革和经济商务局以川绵安投资备[5107241002254]0017号备案，符合产业政策。该项目在安县河清镇宝华村建设，符合规划用地。项目总投资234万元，其中环保投资9.5万元，占4.06%。项目在全面认真落实报告表及环保各项措施，严格执行“三同时”前提下，从环境保护的角度分析是可行的。

二、项目建设应重点做好以下工作

- 1、采用先进生产工艺，落实清洁生产。
- 2、项目应严格执行“三同时”制度，各项措施必须按环



境影响报告表的要求及专家组评审意见认真实施，有效使用，保证污染物达标排放。

3、严格针对可能发生的污染事故完善事故应急措施及救援预案。

三、该项目总量控制情况

该项目无生产废水，主要是生活废水，经化粪池处理后用于农灌不外排。本项目不新增总量。

四、项目建设必须依法严格执行环境保护“三同时”制度，项目竣工后，项目单位应向安县环境保护局申请试运行，在试运行三个月内必须按规定的程序申请环境保护验收，验收合格后，项目正式投入生产使用。

二〇一〇年十一月十五日



建设项目竣工环境保护验收期间工况情况记录表

建设单位名称: 新乡市卫滨区河清镇鸡屎树加油站

项目名称: 卫滨区河清镇鸡屎树加油站后站房及油库加固项目

日期	生产产品	设计生产量 (吨/天)	实际生产量 (吨/天)	运行负荷 (%)
2020.10.9	加油量	0.66	0.57	86
2020.10.10	加油量	0.66	0.55	83



 公司

 签字:

 2020年10月10日



162312050064

单位登记号：510603000617

项目编号：SCZHJCJSYXGS1744

四川中衡检测技术有限公司

监测报告

ZHJC[环] 202009100 号

项目名称：安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固项目

委托单位：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

监测类别：验收监测

报告日期：2020年10月16日



监测报告说明

- 1、报告封面处无本公司检验检测专用章无效，报告无骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、报告检测结果只代表检测时污染物排放状况。
- 5、由委托方自行采集的样品，本公司仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准，不得复制或部分复制本报告。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告。

公司通讯资料：

名 称：四川中衡检测技术有限公司

地 址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号 5、8 楼

邮政编码：618000

网 站：<http://www.sczhjc.com>

咨询电话：0838-6185087

投诉电话：0838-6185083

1、监测内容

受绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站委托，按其监测要求，四川中衡检测技术有限公司于 2020 年 10 月 09 日至 10 月 10 日对“安县河清镇鸡屎树加油站灾后房屋加固项目”的地下水、无组织排放废气和噪声进行现场采样监测（采样地址：绵阳市安州区河清镇），并于 2020 年 10 月 09 日至 10 月 12 日进行实验室分析。

2、监测项目

地下水监测项目：色度、臭和味、浊度、pH 值、耗氧量、氨氮、苯、甲苯、乙苯、二甲苯（总量）、石油类、氧化还原电位、电导率。

无组织排放废气监测项目：非甲烷总烃。

噪声监测项目：厂界环境噪声。

3、监测方法及方法来源

本次监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表 3-1~表 3-3。

表 3-1 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
色度	铂钴比色法	GB11903-1989	/	/
臭和味	文字描述法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	/	/
浊度	浊度计法	HJ1075-2019	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	0.3NTU
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W361 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25.0mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.025mg/L

苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2 μ g/L
甲苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2 μ g/L
乙苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2 μ g/L
二甲苯(总量)	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	对二甲苯/ 邻二甲苯/ 间二甲苯 2 μ g/L
石油类	紫外分光光度法(试行)	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见 分光光度计	0.01mg/L
氧化还原电位	电极法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W919 SX712 ORP 计	/
电导率	实验室电导率仪法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W511 DDS-11C 电导率仪	/

表 3-2 无组织排放废气监测方法、方法来源、使用仪器

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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

表 3-3 噪声监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W271 HS6288B 噪声频谱分析仪

4、监测结果评价标准

地下水：石油类参照执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值，乙苯、二甲苯（总量）标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表2中III类标准限值，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值。

无组织排放废气：标准执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度标准限值。

厂界环境噪声：标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2类功能区标准限值。

5、监测结果及评价

地下水监测结果见表5-1，无组织排放废气监测结果见表5-2，噪声监测结果见表5-3。

表5-1 地下水监测结果表

项目	加油站内水井		标准 限值	结果 评价
	10月09日	10月10日		
色度（度）	<5	<5	≤15	达标
臭和味	无任何臭和味	无任何臭和味	无	达标
浊度（NTU）	0.3	0.4	≤3	达标
pH值（无量纲）	7.33	7.26	6.5~8.5	达标
耗氧量（mg/L）	0.57	0.53	≤3.0	达标
氨氮（mg/L）	0.209	0.244	≤0.50	达标
苯（μg/L）	2L	2L	≤10.0	达标
甲苯（μg/L）	2L	2L	≤700	达标
乙苯（μg/L）	2L	2L	≤300	达标
二甲苯（总量）（μg/L）	未检出	未检出	≤500	达标
石油类（mg/L）	0.01	0.02	≤0.05	达标
氧化还原电位（mV）	323.7	316.7	-	-

电导率 ($\mu\text{S}/\text{cm}$)	781	804	-	-
---------------------------------	-----	-----	---	---

结论：本次地下水石油类监测结果均符合《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，乙苯、二甲苯（总量）监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

备注：根据《地下水环境监测技术规范》HJ/T164-2004 第 6.7.5 要求，当测定结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限值，并加标志位 L；“-”表示所使用的标准对该项目无限值要求。

表 5-2 无组织排放废气监测结果表 单位： mg/m^3

项目	点位	10月09日			10月10日			标准限值	结果评价
		厂界上 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界上 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#		
非甲烷 总烃	第 1 次	1.22	1.63	1.75	0.81	1.33	1.44	4.0	达标
	第 2 次	1.33	1.67	1.88	0.84	1.35	1.14		
	第 3 次	1.17	1.49	1.43	1.09	1.14	1.16		

结论：本次无组织排放废气监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度标准限值。

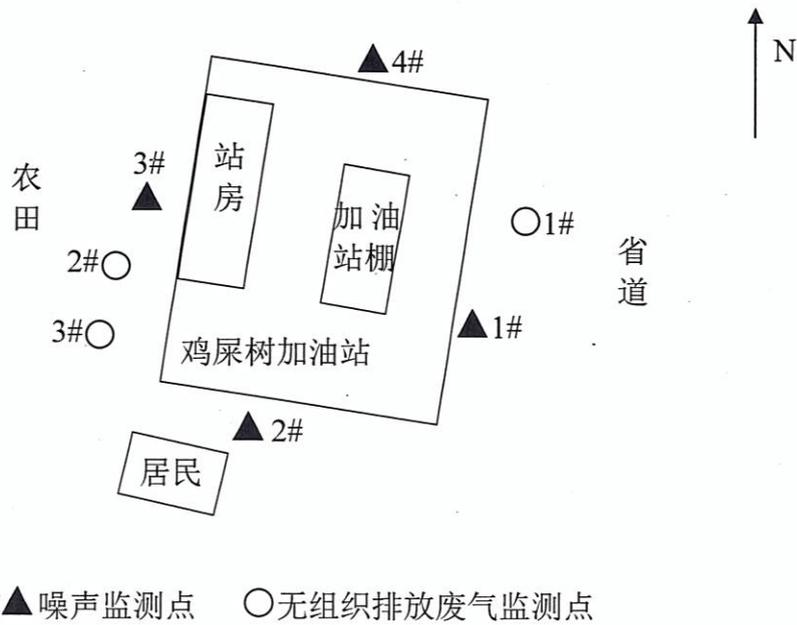
表 5-3 厂界环境噪声监测结果表 单位：dB(A)

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
1#厂界东侧外 1m 处	10月09日	昼间	57	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	46		
	10月10日	昼间	56		
		夜间	46		
2#厂界南侧外 1m 处	10月09日	昼间	55		
		夜间	46		
	10月10日	昼间	53		
		夜间	47		

3#厂界西侧外 1m 处	10月09日	昼间	46	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	42		
	10月10日	昼间	51		
		夜间	43		
4#厂界北侧外 1m 处	10月09日	昼间	53		
		夜间	45		
	10月10日	昼间	51		
		夜间	46		

结论：本次厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

监测点示意图：



(以下空白)

报告编制： 郭国树 ； 审核： 黄诗雨 ； 签发： 周文蓉

日期： 2020.10.16 ； 日期： 2020.10.16 ； 日期： 2020.10.16

竣工环保验收公众参与调查表

被调查人员姓名	王春发	性别	男	年龄	36
文化程度	初中	职业	医生	电话	13281591550
单位名称或住址	河清镇莫家湾20号				

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站投资234万元，在安州区河清镇镇场口建设一座加油站，项目占地面积611.6m²，在站区内布置三台机油机、2个油气罐，分别经营92#汽油、0#柴油，建成后储油能力达到60m³。

营运期产生的生活污水经预处理池处理后用于农田施肥；场地内的初期雨水经隔油池隔油后引至项目预处理池，处理后用于农田施肥；油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃经配套的油气回收装置回收处理；高噪声设备通过合理布置、隔声、消声、减振等措施减小噪声对周围环境的影响；项目产生的生活垃圾在站内设置生活垃圾收集点，集中收集后由环卫部门统一处理，预处理池污泥定期交由专人清掏，送至垃圾填埋场进行处理；新设置的隔油池，现暂无废油产生，若后期产生，设置危废暂存间，统一收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位进行安全处置；现暂无清罐废渣产生，若后期产生，由清理公司及时清运，不在站场存放。

一、请您在下列问题的备选答案前用“√”标出您的选择：

- 27
- 1、您对该项目是否了解？
 - A. 很了解
 - B. 了解
 - C. 不了解
 - 2、该项目的建设是否给您的生活、工作环境带来不良影响？
 - A. 没有影响
 - B. 影响较轻
 - C. 影响较重
 - 3、您认为该项目废水对您的生活、工作是否产生影响？
 - A. 没有影响
 - B. 影响较轻
 - C. 影响较重
 - 4、您认为该项目废气对您的生活、工作是否产生影响？
 - A. 没有影响
 - B. 影响较轻
 - C. 影响较重
 - 5、您认为该项目噪声对您的生活、工作是否产生影响？
 - A. 没有影响
 - B. 影响较轻
 - C. 影响较重
 - 6、您认为该项目产生的固体废物对周围环境和对您生活、工作有无影响？
 - A. 没有影响
 - B. 影响较轻
 - C. 影响较重
 - 7、您对该项目的环保治理措施是否满意？
 - A. 满意
 - B. 基本满意
 - C. 不满意

二、您对该项目的环保工作有何意见和建议？



竣工环保验收公众参与调查表

被调查人员姓名	国红梅	性别	女	年龄	38
文化程度	小学	职业	务农	电话	13096284760
单位名称或住址	鸡屎树				
<p>绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站投资234万元，在安州区河清镇镇场口建设一座加油站，项目占地面积611.6m²，在站区内布置三台机油机、2个油气罐，分别经营92#汽油、0#柴油，建成后储油能力达到60m³。</p> <p>营运期产生的生活污水经预处理池处理后用于农田施肥；场地内的初期雨水经隔油池隔油后引至项目预处理池，处理后用于农田施肥；油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃经配套的油气回收装置回收处理；高噪声设备通过合理布置、隔声、消声、减振等措施减小噪声对周围环境的影响；项目产生的生活垃圾在站内设置生活垃圾收集点，集中收集后由环卫部门统一处理，预处理池污泥定期交由专人清掏，送至垃圾填埋场进行处理；新设置的隔油池，现暂无废油产生，若后期产生，设置危废暂存间，统一收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位进行安全处置；现暂无清罐废渣产生，若后期产生，由清理公司及时清运，不在站场存放。</p>					
<p>一、请您在下列问题的备选答案前用“√”标出您的选择：</p> <p>1、您对该项目是否了解？：</p> <p style="padding-left: 40px;">A.很了解 <input checked="" type="checkbox"/> B.了解 C.不了解</p> <p>2、该项目的建设是否给您的生活、工作环境带来不良影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>3、您认为该项目废水对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>4、您认为该项目废气对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>5、您认为该项目噪声对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>6、您认为该项目产生的固体废物对周围环境和对您生活、工作有无影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>7、您对该项目的环保治理措施是否满意？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.满意 B.基本满意 C.不满意</p>					
<p>二、您对该项目的环保工作有何意见和建议？</p>					



竣工环保验收公众参与调查表

被调查人员姓名	赵利	性别	男	年龄	40
文化程度	初中	职业	自由	电话	15308273149
单位名称或住址	鸡屎树				
<p>绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站投资234万元，在安州区河清镇镇场口建设一座加油站，项目占地面积611.6m²，在站区内布置三台机油机、2个油气罐，分别经营92#汽油、0#柴油，建成后储油能力达到60m³。</p> <p>营运期产生的生活污水经预处理池处理后用于农田施肥；场地内的初期雨水经隔油池隔油后引至项目预处理池，处理后用于农田施肥；油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃经配套的油气回收装置回收处理；高噪声设备通过合理布置、隔声、消声、减振等措施减小噪声对周围环境的影响；项目产生的生活垃圾在站内设置生活垃圾收集点，集中收集后由环卫部门统一处理，预处理池污泥定期交由专人清掏，送至垃圾填埋场进行处理；新设置的隔油池，现暂无废油产生，若后期产生，设置危废暂存间，统一收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位进行安全处置；现暂无清罐废渣产生，若后期产生，由清理公司及时清运，不在站场存放。</p>					
<p>一、请您在下列问题的备选答案前用“√”标出您的选择：</p> <p>1、您对该项目是否了解？：</p> <p>A.很了解 <input checked="" type="checkbox"/> B.了解 C.不了解</p> <p>2、该项目的建设是否给您的生活、工作环境带来不良影响？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>3、您认为该项目废水对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>4、您认为该项目废气对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>5、您认为该项目噪声对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>6、您认为该项目产生的固体废物对周围环境和对您生活、工作有无影响？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>7、您对该项目的环保治理措施是否满意？</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> A.满意 B.基本满意 C.不满意</p>					
<p>二、您对该项目的环保工作有何意见和建议？</p>					



竣工环保验收公众参与调查表

被调查人员姓名	马小英	性别	女	年龄	42
文化程度	小学	职业	务农	电话	17709000919
单位名称或住址	鸡屎树				

绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站投资234万元，在安州区河清镇镇场口建设一座加油站，项目占地面积611.6m²，在站区内布置三台机油机、2个油气罐，分别经营92#汽油、0#柴油，建成后储油能力达到60m³。

营运期产生的生活污水经预处理池处理后用于农田施肥；场地内的初期雨水经隔油池隔油后引至项目预处理池，处理后用于农田施肥；油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃经配套的油气回收装置回收处理；高噪声设备通过合理布置、隔声、消声、减振等措施减小噪声对周围环境的影响；项目产生的生活垃圾在站内设置生活垃圾收集点，集中收集后由环卫部门统一处理，预处理池污泥定期交由专人清掏，送至垃圾填埋场进行处理；新设置的隔油池，现暂无废油产生，若后期产生，设置危废暂存间，统一收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位进行安全处置；现暂无清罐废渣产生，若后期产生，由清理公司及时清运，不在站场存放。

一、请您在下列问题的备选答案前用“√”标出您的选择：

1、您对该项目是否了解？：

A.很了解 B.了解 C.不了解

2、该项目的建设是否给您的生活、工作环境带来不良影响？

A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重

3、您认为该项目废水对您的生活、工作是否产生影响？

A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重

4、您认为该项目废气对您的生活、工作是否产生影响？

A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重

5、您认为该项目噪声对您的生活、工作是否产生影响？

A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重

6、您认为该项目产生的固体废物对周围环境和对您生活、工作有无影响？

A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重

7、您对该项目的环保治理措施是否满意？

A.满意 B.基本满意 C.不满意

二、您对该项目的环保工作有何意见和建议？



竣工环保验收公众参与调查表

被调查人员姓名	杨云	性别	男	年龄	45
文化程度	初中	职业	电工	电话	13981047223
单位名称或住址	河清街道				
<p>绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站投资234万元，在安州区河清镇镇场口建设一座加油站，项目占地面积611.6m²，在站区内布置三台机油机、2个油气罐，分别经营92#汽油、0#柴油，建成后储油能力达到60m³。</p> <p>营运期产生的生活污水经预处理池处理后用于农田施肥；场地内的初期雨水经隔油池隔油后引至项目预处理池，处理后用于农田施肥；油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃经配套的油气回收装置回收处理；高噪声设备通过合理布置、隔声、消声、减振等措施减小噪声对周围环境的影响；项目产生的生活垃圾在站内设置生活垃圾收集点，集中收集后由环卫部门统一处理，预处理池污泥定期交由专人清掏，送至垃圾填埋场进行处理；新设置的隔油池，现暂无废油产生，若后期产生，设置危废暂存间，统一收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位进行安全处置；现暂无清罐废渣产生，若后期产生，由清理公司及时清运，不在站场存放。</p>					
<p>一、请您在下列问题的备选答案前用“√”标出您的选择：</p> <p>1、您对该项目是否了解？：</p> <p style="padding-left: 40px;">A.很了解 <input checked="" type="checkbox"/> B.了解 C.不了解</p> <p>2、该项目的建设是否给您的生活、工作环境带来不良影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>3、您认为该项目废水对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>4、您认为该项目废气对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>5、您认为该项目噪声对您的生活、工作是否产生影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>6、您认为该项目产生的固体废物对周围环境和对您生活、工作有无影响？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.没有影响 B.影响较轻 C.影响较重</p> <p>7、您对该项目的环保治理措施是否满意？</p> <p style="padding-left: 40px;"><input checked="" type="checkbox"/> A.满意 B.基本满意 C.不满意</p>					
<p>二、您对该项目的环保工作有何意见和建议？</p>					



危险废物委托处置协议

协议编号：（QTJ2020-1192）

甲方（危险废物产生方）：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

乙方（危险废物处置方）：绵阳市天捷能源有限公司



危险废物委托处置协议

甲方（危险废物产生方）：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

乙方（危险废物处置方）：绵阳市天捷能源有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国环境保护法》、《四川省固体废物污染环境防治条例》、《危险废物转移联单管理办法》及现行的其它法律法规。本着双方平等自愿、互惠互利、保护环境、合理合法的原则，经甲乙双方友好协商达成如下协议：

一、协议内容：

1、产废单位将产生的危险废物（废矿物油 HW08）交由乙方处置，乙方只能处置《危险废物经营许可证》上核定范围内的危险废物，不得超经营范围。

2、废矿物油回收的收费、付费标准及付款方式。

项目名称	收费、付费标准	备注
1, 签订处置协议	<u>2500</u> 元/2 年（企业服务费）开具收据。	服务内容：1，处置单位与甲方签订处置协议时需提供的有效资质手续和危险废物的转移车辆、人员资料。
2, 回收废矿物油	甲方产生的废矿物油具有较高的利用价值（以到乙方场地内取综合样为准）	回收标准和价格：具有较高利用价值并达到我公司的回收质量标准的（水份：5%以内，不含动植物油，不含化工）；1、协议期内甲方产生的废矿物油（HW08）由乙方免费回收。

3, 处置含水废矿物油	甲方产生的含水废矿物油需要乙方单独处置的（以到乙方场地内取综合样为准）	1, 处置含水废矿物油甲方需向乙方支付 3500 元/吨的处置费用。
-------------	-------------------------------------	------------------------------------

二、甲方责任

1、甲方负责在危险废物产生点将危险废物进行分类、规范包装，并按要求贴上危险废物标签，贮存于危险废物暂存间内，甲方收集、贮存场所必须符合《危险废物收集、贮存、运输技术规范（HJ2025-2012）》的相关要求，应做到出库、入库、贮存数量一致，并对危险废物收集、贮存过程中产生的安全、环保事故承担全部责任。

2、甲方须严格按照《危险废物转移联单管理办法》的规定，在四川省固废系统上备案，备案审批通过后，甲方在申报电子联单时，应提前 5 天告知乙方公司人员转移日期、地点、数量，当属地生态环境局对电子联单审批通过后，乙方会按照审批日期、地点、数量安派危险废物专用运输车辆到甲方现场装运。

3、甲方有权对乙方到场转运危险废物的专用运输车辆及工作人员进行核实，如不是专用危废运输车辆或不是本公司指派工作人员时，甲方可拒绝此次危废转运，并要求乙方重新安派有资质的危废运输车辆及工作人员。

4、甲方如果未按照正常程序申报转移联单，未对转运人员和车辆进行核实，未按协议约定提前通知乙方，私自将危险废物交由乙方工作人员或其他人员的情况下，造成的一切后果由甲方自行承担。

5、甲方有责任和义务配合乙方工作人员在甲方场地的装运工作，并对其装运过程进行监督管理，对乙方车辆和人员离开甲方场地之前，一切安全、环保事故由甲方负责，若乙方工作人员有不当行为，甲方



现场负责人员有权制止或终止本次转运。

6、乙方运输车辆在现场完成危险废物装运后，甲方需根据过磅数量如实填写电子联单，并打印盖章，交由乙方工作人员随车带回，如甲方不办理电子联单，现场工作人员有权将该批危险废物退回至甲方暂存间内，由此产生的费用由甲方全部承担。

7、甲方产生的危险废物在装车过程中应符合乙方车辆的安全准载标准，不得超载装运。

8、甲方不得随意将所暂存的废矿物油交由无资质的单位或个人进行违法收集和处置。

三、乙方责任

1、乙方应严格按照国家现行的《危险废物转移联单管理办法》的相关规定协助甲方完善危险废物备案及转移手续。

2、乙方应确认甲方已申报危险废物转移联单并由属地生态环境局审核通过后，方可受理甲方的危废转运，反之可以不予受理。

3、乙方负责该批危险废物运输时，须保证运输公司具备危险废物运输的条件、相关资质及人员信息真实有效。乙方工作人员在甲方转移现场必须服从甲方现场工作人员的管理。乙方将危险废物转移出甲方场地后的运输、贮存及处置过程中发生环境污染事故及安全事故所产生的损失，由乙方承担，甲方不承担任何责任。

4、在协议期内，乙方有义务对甲方的环保工作进行专业指导，对甲方提出技术咨询，乙方应及时处理回复。

5、甲方在接受乙方的服务过程中若对乙方工作人员的工作或服务不满意时，可向乙方提出投诉（投诉电话：15196692051），乙方有责任在五个工作日内向甲方回复投诉事项的处理结果。

6、乙方在协议期内应负责提供给甲方有效的危险废物经营许可证



证、营业执照及运输资料复印件并加盖鲜章。若遇有资质，资料到期时乙方应及时提供新的有效资质和资料。

四、争议的解决

1、双方在履行本协议过程中产生争议的，应当协商解决；协商不成的，向乙方所在地人民法院提起诉讼。

五、其它约定

1、对本协议未尽事宜，可由双方协商签订补充协议。本协议与补充协议有冲突的以补充协议为准。

2、该协议业务联系人仅限与甲方业务联系。

3、本协议自双方签字盖章后生效。

4、本协议的期限自 2020年12月11日至2022年12月10日止，协议期满后双方可续签。

5、本协议一式 四 份，甲乙双方各执 二 份，具有同等法律效力。

6、本协议最终解释权归乙方。

六、本协议相关附件：乙方营业执照、危险废物经营许可证、运输资料复印件各一份。

(以下无协议正文)。





危险废物委托处置协议

甲 方	名称	绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站 (盖章)		
	法定代表人或委托代理人 (签字)	2020年12月11日		
	联系人	李浩		
	通讯地址	绵阳市安州区河清镇宜华村8组		
	电话	13646982311	传真	/
	开户银行			
	帐号		邮政编码	
乙 方	名称	绵阳市天捷能源有限公司 (盖章)		
	法定代表人或委托代理人: 李皓晖	2020年12月11日		
	联系人	李皓晖		
	通讯地址	绵阳市安州区迎新乡凯江工业园区		
	电话	18781239159	qq	3178187882
	公司环保办联系人	李皓: 15196692051	陈红英: 13088118801	
	开户银行	中国银行股份有限公司安州支行		
帐号	119879666041	邮政编码	622658	
业务联系人: 陈滨 联系电话: 136 9813 5130				
开票信息				
单位名称: 绵阳市天捷能源有限公司				
纳税人识别号: 91510724399523558Y				
开户行行号: 104659315009 银行帐号: 119879666041				
经营地址: 绵阳市安州区迎新乡红牌楼社区办公楼二楼				
联系电话: 0816-4468978				



营业执照

(副本)

副本编号: 1-1



扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

统一社会信用代码

91510724399523558Y

名称 绵阳市天捷能源有限公司

注册资本 壹仟万元整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期 2014年05月27日

法定代表人 王波

营业期限 2014年05月27日至 长期

经营范围 废矿物油、润滑油基础油、**仅供:绵阳市安州区河清镇鸡屎树**

收购;生产销售润滑油基础油、
白油、橡胶油、航空煤油;再生资源回收利用技术咨
询、推广服务;再生资源回收利用设备制造;石油化
工设备销售;销售特种设备;销售机械设备。(不含危
险化学品;依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营

加油站备案使用

有效期: 2020年12月11日至

2022年12月10日止



说明

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力，许可证正本存放在经营设施的醒目位置，禁止伪造、变造、涂改、转让危险废物经营许可证。除发证机关外，任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
3. 危险废物经营单位变更法人名称、法定代表人和住所的，应当自工商变更登记之日起15个工作日内，向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
4. 改变危险废物经营方式，增加危险废物类别，新、改、扩建原有危险废物经营设施的、经营危险废物超过批准经营规模20%以上的，经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
5. 危险废物经营许可证有效期届满，经营单位继续从事危险废物经营活动的，应当在危险废物经营许可证有效期届满前30个工作日内向原发证机关申请换证。
6. 危险废物经营单位终止危险废物经营活动的，应当对经营设施、场所采取污染防治措施，并对未处置的危险废物妥善处理，并在20个工作日内向发证机关申请注销。
7. 转移危险废物，按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》。跨市、州以上行政辖区转移危险废物，必须遵守转移审批规定。

危险废物经营许可证

(副本)

仅供：绵阳市安州区河清镇鸡屎树加油站

编号：川环危第 510724055 号

法人名称：绵阳市天捷能源有限公司 **备案使用**

法定代表人：王波

住所：天津市大港区迎宾馆对过11号

有效期：2020年12月11日至

经营设施地址：绵阳市安州区凯江工业集中发展区

2022年12月10日止

东经 104° 17' 49" ，北纬 31° 28' 28"

核准经营方式：收集、贮存、利用综合经营

核准经营危险废物类别：

HW08 废矿物油与含矿物油废物，废物代码为 900-199-08 (油泥除外)、900-201-08、900-203-08、900-214-08、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-249-08 (含矿物油废物除外)。

核准经营规模：30000 吨/年

有效期限：2017 年 8 月 23 日至 2022 年 8 月 22 日

发证机关：

发证日期：

初次发证日期：2017 年 8 月 23 日



绵阳市安州区河清镇宝华村八组王明兴 农肥接受协议

本人在绵阳市安州区河清镇宝华村八组共有菜地
亩， 特与安州区河清镇鸡树加油站签订此协议， 定期清运
其化粪池污水用于本家菜地施肥。

接受人（签字）：

王明兴

2020年10月15日

