

建设项目竣工环境保护 验收报告表

项目名称： 徽县栗川镇加油站项目

建设单位： 徽县龙捷华泰贸易有限责任公司

编制日期二〇二三年七月

目录

表一项目概况.....	1
表二验收标准.....	2
表三工程基本情况.....	3
表四主要工艺及污染物产出流程	6
表五环评结论及批复建议	11
表六验收监测内容和质量保证	18
表七验收监测结果及评价	20
表八环保检查结果.....	22
表九环评及批复落实情况	24
表十验收结论及建议	27
建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	29

附件：

附件 1：陇南市生态环境局徽县分局关于该项目的环评批复（徽环评表发[2020]1 号）；

附件 2：监测报告；

附件 3：固定污染源排污登记回执；

附件 4：验收意见。

前言

建设项目位于徽县栗川镇田庄村四社，中心地理坐标为东经 105 度 57 分 11.52 秒，北纬 33 度 46 分 35.94 秒。项目区东侧为空地，西北侧为田庄村，东侧距离滨河路为 10m，距离伏家河 30m，南侧和北侧为空地，占地面积 8053.44m²。主要建设内容包括：站房、罩棚、油罐区，配套建设监控、液位仪、加油站管理系统等设施。加油罩棚下设有潜泵式加油机 4 台；油罐区设置 4 座 50m³ 承重式 SF 双层储油罐，其中 2 座 50m³ 柴油罐，2 座 50m³ 汽油罐，站内安装卸油及加油油气回收系统。项目主要销售 92#、95#汽油和 0#、-10#柴油，年销售量为 3000t，其中：汽油：1200t/a，柴油：1800t/a。

项目总设计投资 600 万元，环保投资 44.0 万元，占总投资的 7.33%，实际总投资 600 万元，其中环保投资 46.0 万元，占总投资的 7.66%。该项目于 2020 年 1 月开工建设，至 2020 年 6 月建设完成并投入使用，工程及环保设施正常稳定运营。

该项目于 2019 年 11 月由甘肃中环众诚技术咨询有限公司编制完成了《徽县栗川加油站建设项目环境影响报告表》，陇南市生态环境局徽县分局于 2020 年 1 月 9 日以“徽环评表发[2020]1 号”文件对该项目环境影响报告表予以审批，同意建设徽县栗川镇加油站项目。建设单位于 2023 年 7 月 10 日已申请《固定污染源排污登记回执》，登记编号为：91621227MA71YP0N2B001X，有效期为：2023 年 07 月 10 日至 2028 年 07 月 09 日。

徽县龙捷华泰贸易有限责任公司委托陇南宸华环境工程咨询有限公司承担该项目的验收报告的编制工作，相关技术人员进行了现场环境管理检查，并根据国家环保部有关污染源监测技术规定、环保设施竣工验收相关要求和环境影响评价报告表及环评审批意见，结合该项目污染源排放的实际情况，编制了该项目竣工环境保护验收报告表。

表一 项目概况

建设项目名称	徽县栗川镇加油站项目				
建设单位名称	徽县龙捷华泰贸易有限责任公司				
建设项目主管部门	/				
建设项目性质	新建改扩建技改新建√				
主要产品名称	机动车燃料零售				
环评要求出售能力	年销售汽油 1200t/a，柴油 1800t/a				
实际出售能力	年销售汽油 1200t/a，柴油 1800t/a				
环评时间	2019.11	现场监测时间	2023.5.12-2023.5.13		
环评报告审批部门	陇南市生态环境局徽县分局	环评编制单位	甘肃中环众诚技术咨询有限公司		
投资总概算	600 万元	环保投资总概算	44.0 万元	比例	7.33%
实际投资	600 万元	实际环保投资	46.0 万元	比例	7.66%
验收依据	<p>(1) 《建设项目环境保护管理条例》国务院令第 682 号；</p> <p>(2) 《徽县栗川加油站建设项目环境影响报告表》2019 年 11 月；</p> <p>(3) 陇南市生态环境局徽县分局于 2020 年 1 月 9 日以“徽环评表发[2020]1 号”文件的审批意见；</p> <p>(4) 监测报告，兰州天昱检测科技有限公司，2023 年 5 月；LZTY/BG2023-052502；</p> <p>(5) 徽县龙捷华泰贸易有限责任公司提供的有关该项目的其他资料；</p> <p>(6) 《建设项目竣工环境保护验收管理暂行办法》，2017 年；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，2018 年 5 月。</p>				

表二验收标准

验收标准

1.废气

项目环评编制于 2019 年，当时无组织非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放限值的要求；现本项目 2023 年进行验收，无组织非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准限值要求，具体见表 2-1。

表2-1 大气污染物排放标准限值要求

《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）			
序号	污染物	污染物排放监控浓度限值	
		监控点	浓度
1	非甲烷总烃	加油站企业边界	≤4.0 g/m ³

2.噪声

项目运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。具体见下表 2-2。

表2-2 噪声执行标准限值要求

类别	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
GB12348-2008 2 类	60	50

3.固废

项目运营期间一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）的规定。

表三工程基本情况

1.项目地理位置

建设项目位于徽县栗川镇田庄村四社，中心地理坐标为东经 105 度 57 分 11.52 秒，北纬 33 度 46 分 35.94 秒。项目区东侧为空地，西北侧为田庄村，东侧距离滨河路为 10m，距离伏家河 30m，南侧和北侧为空地。地理位置见图 1。

2.项目建设内容

建设内容：本项目占地面积 8053.44m²，主要建设内容包括：站房、罩棚、油罐区，配套建设监控、液位仪、加油站管理系统等设施。建设内容详见下表 3-1。

表 3-1 项目建设内容落实一览表

工程类别	环评建设内容及规模		实际建设内容	变更情况
主体工程	储油系统	安装 50m ³ 埋地式双层钢制储油罐 4 个，分别是 92#、95#汽油罐和 0#、-10#柴油罐，安装潜油泵 4 台，油气回收系统 2 套	与环评一致	无变更
	加油系统	罩棚内设加油岛 4 个，双枪加油机 4 台	与环评一致	无变更
辅助工程	加油罩棚	建设加油罩棚 800m ²	与环评一致	无变更
	站房	占地面积 300m ² ，1 层砖混结构，内设营业室、财务室、卫生间、储物间等	与环评一致	无变更
	办公楼	占地面积 1008m ² ，共设置三层	与环评一致	无变更
	食堂	办公楼内设有备餐间，加热采用电磁炉，无明火	与环评一致	无变更
	全自动洗车机	加油站内设有全自动洗车机，日清洗车辆 20 辆	未建设	有变更
公用工程	供水	项目用水为市政管网供给	项目用水为自备井	有变更
	供电	由当地乡镇供电网直接供给	与环评一致	无变更
	供热	冬季采用电暖器供暖	与环评一致	无变更
	绿化	在站区四周设置绿化带	与环评一致	无变更
环保工程	废气治理	埋地汽油油罐及汽油加油机安装卸油油气回收、分散式加油油气回收系统，油气回收效率为 90%，厂界浓度满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)限值要求；新建油气处理装置，活性炭吸附，处理效率为 98%，处理装置的油气排放浓度满足《加油站大	项目未建油气处理装置，厂界无组织非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)无组织排放标准要求	有变更

		气污染物排放标准》(GB20952-2007)相关要求。加强厂区四周高灌植被种植,加强管理管控		
	噪声防治	消声、减震、禁鸣限速标志等措施	与环评一致	无变更
	废水治理	生活污水经化粪池处理后接入城区污水管网,最终进入污水处理厂	员工生活污水经化粪池处理后接入城区污水管网;不产生洗车废水	有变更
	固废处置	设生活垃圾分类收集桶,垃圾定期收集后清运至环卫部门指定位置处置;加油站罐体检修固废交由有资质单位统一处理	与环评一致	无变更
	防渗	加油区及站房地面采取防渗漏措施;埋地输油管采用导静电双层热塑性塑料管,储油罐采用双层油罐,防止油品泄漏污染地下水	与环评一致	无变更

3.主要设备及原辅材料用量

本项目主要设备名称见表 3-2。

表 3-2 主要设备一览表

序号	名称	规格型号	单位	数量	备注	变更情况
1	汽油油罐	V=50 m ³ , 埋地储罐 (SF 双层, Q235-B)	具	2	卧式, 双层储罐	无变更
2	柴油油罐	V=50 m ³ , 埋地储罐 (SF 双层, Q235-B)	具	2	卧式, 双层储罐	无变更
3	油气回收系统	/	套	8	一次、二次油气回收系统	无变更
4	税控加油机	双枪双油, 潜泵式	台	4	加油机内设置有计量装置	无变更
5	加油枪			8		无变更
6	潜油泵	Q=200L/, N=0.75HP	台	4	/	无变更
7	自控仪表系统防雷保护系统	/	套	4	采用公共接地保护系统	无变更
8	监控系统	采用电视监控	套	2		无变更
9	防雷防静电接地系统	TN-S 接地系统	台	2	/	无变更
10	阻火器	/	套	4	每个油罐的通气管一个	无变更
11	柴油发电机 (备用)	30KW	台	4	/	无变更

4.项目变动情况

经现场调查核实，项目未建油气处理装置，根据《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中第 7 章设施与监督 7.4 小节“省级生态环境主管部门根据加油站规模、年汽油销售量、加油站对周边环境影响、加油站挥发性有机物控制要求自行确定油气处理装置的安装范围”的规定，项目可自行确定油气处理装置的安装；加油站暂未建设全自动洗车机，本次验收不包含自动洗车机，项目未新增污染物的排放量，因此不属于重大变更。

5.生产制度及劳动定员

本项目劳动定员 8 人，3 班倒工作制度，每班 4 人，年工作 365 天。

表四 主要工艺及污染物产出流程

1.项目生产工艺及污染物产出流程

1.1 施工期

拟建项目其建设过程可分为前期准备、建筑施工和建成运行三个阶段，前期准备阶段主要为策划，选址、地质勘探和方案、工程设计，施工阶段主要为场地平整、基础工程、主体工程、装饰工程和辅助工程，竣工验收施工期结束，进入运营期，项目具体施工工艺及产物环节见图 4-1。

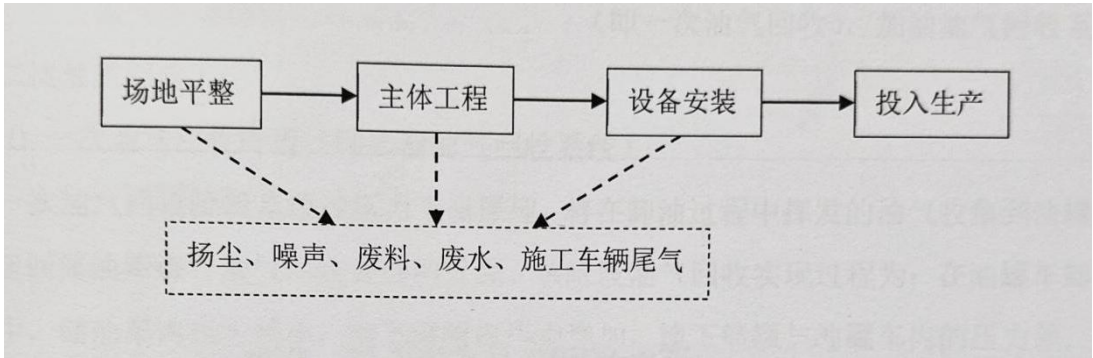


图 4-1 项目施工工艺流程及产污环节

1.2 运营期

工艺流程简述：

项目工艺主要由卸油、储存和加油组成。油品由汽车槽车运入加油站，停在卸油固定停车位，通过快速接头与卸油口的卸油接头连接，接好静电接地装置，通过卸油软管和地埋敷设的输油管，卸入地埋油罐中，油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。汽车加油时，启动相应的潜油泵加油机，加油机内的自吸泵将油品加入汽车油箱中。汽油加油、卸油工艺流程及产物节点见图 4-2，柴油加油、卸油工艺流程及产物节点见图 4-3。

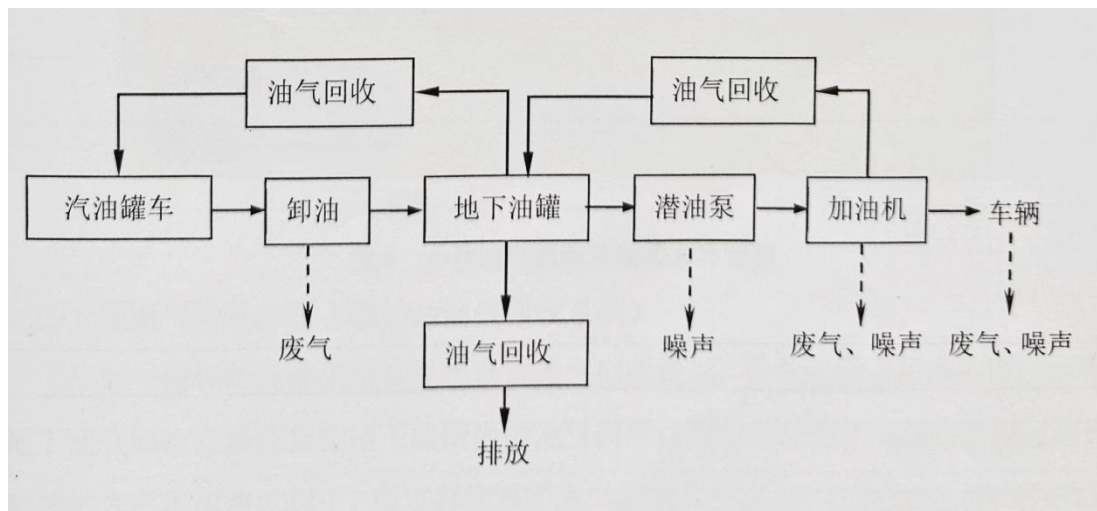


图 4-2 汽油加油、卸油工艺流程及产物节点图

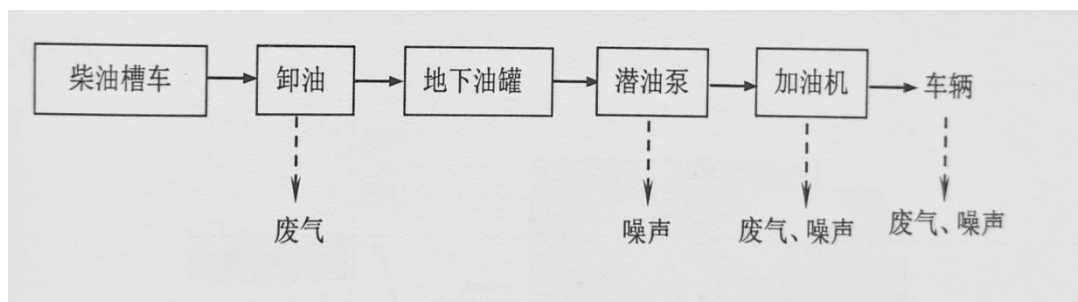


图 4-3 柴油加油、卸油工艺流程及产物节点图

2.运营期污染物产生及排放分析

(1) 废水

项目运营期废水主要为员工生活污水和流动人员污水。

员工生活废水产生量为 0.29 m³/d，加油客人产生的生活废水产生量为 0.32 m³/d，污水经化粪池处理后，接入城区污水管网。

项目环评水平衡见表 4-1 和图 4-4。

表 4-1 项目环评水平衡一览表

项目	用水定额	数量	核算天数 (d)	用水量		排水量		备注
				m ³ /d	m ³ /a	m ³ /d	m ³ /a	
员工生活用水	45 L/人 d	8人	365	0.36	131.4	0.61	222.65	接入污水管网
流动人员用水	2.0 L/次	200人	365	0.40	146.0			

餐饮用水	20 L/人	8人	365	0.16	58.4	0.13	47.45	
洗车用水	120L/辆	20辆	365	2.4	876	1.92	700.80	/
合计	/	/	/	3.32	1211.8	2.66	970.90	/

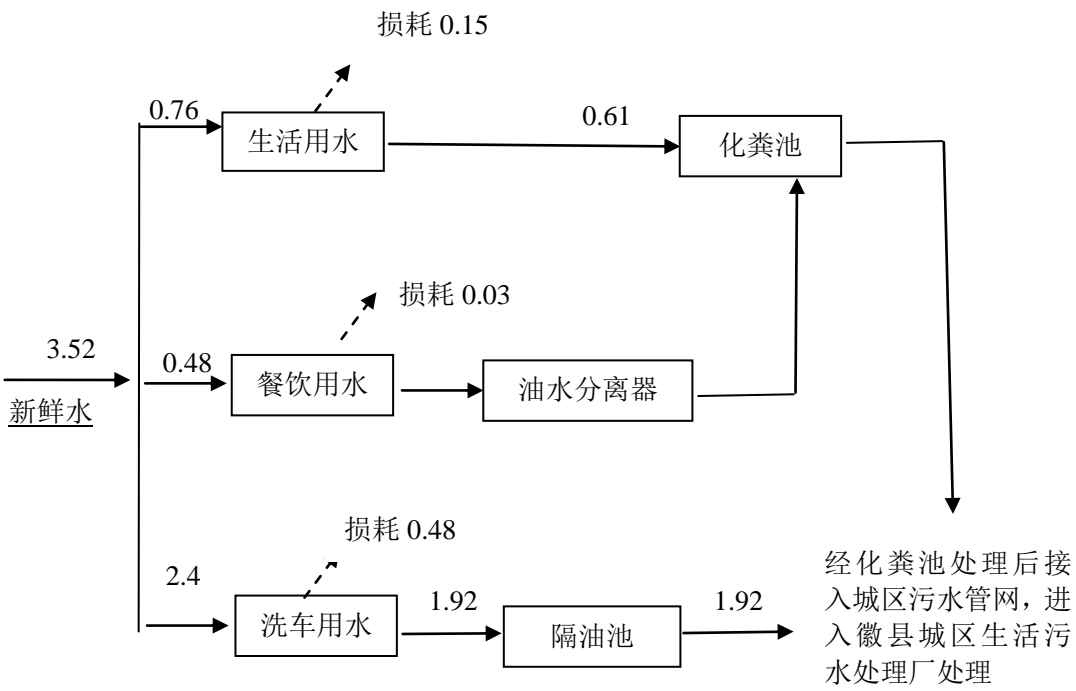


图 4-4 项目环评水平衡图 （单位：m³/d）

由于该项目在实际建设过程中未建设全自动洗车机，无洗车用水产生；且项目员工较少，不在食堂就餐，不产生餐饮用水，实际水平衡见表 4-2 和图 4-5。

表 4-2 项目实际水平衡一览表

项目	用水定额	数量	核算天数 (d)	用水量		排水量		备注
				m³/d	m³/a	m³/d	m³/a	
员工生活用水	45 L/人 d	8人	365	0.36	131.4	0.61	222.65	接入污水管网
流动人员用水	2.0 L/次	200人	365	0.40	146.0			
合计	/	/	/	0.76	277.4	0.61	222.65	/

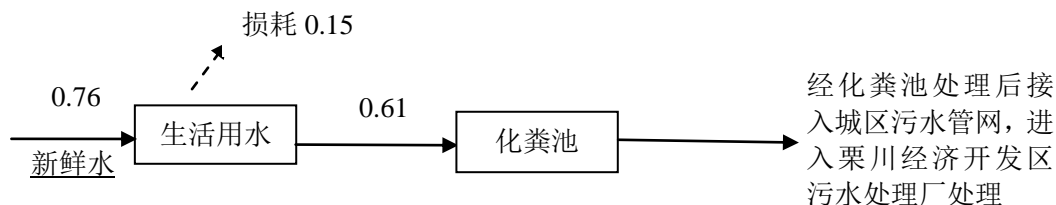


图 4-5 项目实际水平衡图 （单位：m³/d）

（2）废气

项目产生的废气主要为进站加油车辆产生的汽车尾气、备用发电机尾气和加油过程中挥发的非甲烷总烃。

①汽车尾气

项目区内车辆进出时会有汽车尾气产生，主要污染因子有 CO、THC、NO_x、SO₂，停留时间短，产生量不大，呈无组织排放。

②加油过程中挥发的非甲烷总烃

废气主要来自于油罐车为地下储油罐注油和油罐贮存油料时由通气孔蒸发的挥发性有机物（即“大小呼吸”）以及加油机的加油枪给汽车油箱加油时产生的挥发性有机物。主要大气污染物为非甲烷总烃，为无组织排放。

③备用发电机尾气

项目发电机采用轻质柴油作为燃料，以减少运行时的废气产生，且发电机仅在停电时或例检时使用，使用时间较短，为短时间排放源，废气排放量少，柴油发电机尾气设置专用烟道排放，对环境的影响较小。

（3）噪声

项目运营期产生的噪声主要为加油机、吸油泵噪声以及加油车辆交通噪声。加油设备通过采取减震、隔声等措施后，场界噪声能够满足《工业企业界环境噪声排放标准》(GB313248-2008) 2 类区标准限值；一般油罐车及加油车辆在进场时车速较低，噪声强度不大。

（4）固体废物

本项目运营期主要固废为生活垃圾和设备检修产生的固废。

①生活垃圾

职工生活垃圾集中收集后运至当地垃圾收集点，由环卫部门统一清运。

②检修固废

项目运营期每 2~3 年需对设备进行检修 1 次，检修过程中产生的废渣和油污，即设备检修固废为危险废物，定期由有资质单位统一处理。

表五 环评结论及批复建议

1.环评主要结论

1.1 建设项目基本情况

项目名称：徽县栗川镇加油站项目

建设性质：新建（迁建）

建设单位：徽县龙捷华泰贸易有限责任公司

建设地点及周边关系：建设项目位于徽县栗川镇田庄村四社，中心地理坐标为东经 105 度 57 分 11.52 秒，北纬 33 度 46 分 35.94 秒。项目区东侧为空地，西北侧为田庄村，东侧距离滨河路为 10m，距离伏家河 30m，南侧和北侧为空地。

建设内容及建设规模：拟建加油站占地面积 8053.44m²，主要建设内容包括：营业房、罩棚、油罐区，配套建设监控、液位仪、加油站管理系统、地下水监测井等工程设施。项目主要销售 97#、93#汽油和 0#、-10#柴油，年销售量为 3000 t，其中：汽油：1200 t/a，柴油：1800 t/a。

劳动定员与工作制度：建设项目劳动定员为 8 人，三班制，年工作天数为 365 天。

项目建设总投资 600 万元，其中环保投资 46.0 万元，环保投资占总投资的 7.66%。资金来源为企业自筹。

1.2 产业政策符合性

本项目不属于国家《产业结构调整指导目录（2019 本）》中的限制类和淘汰类，应为允许类，因此，项目的建设符合国家产业政策。

1.3 选址合理性

①根据项目外环境关系和项目总平面布置图，本加油站的储罐、加油机和通气管管口与站外建构筑物的间距符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的防火距离要求。

②拟建项目选址位于徽县栗川镇田庄村四社，属于徽县城市总体规划范围内，与徽县城市总体规划不冲突。

③本项目占地范围内没有自然保护区、世界文化和自然遗产地、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地、原始天然林、珍稀濒危野生动植物天然集中分布区等敏感区，项目各污染源经相应环保措施后均可达标排放，对环境影响不大。

综上所述，拟建项目选址合理。

1.4 环境质量现状

①环境空气质量现状

根据生态环境部环境空气质量模型技术支持服务系统陇南市 2019 年 SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5} 年均浓度分别为 16 ug/m³、23 ug/m³、38 ug/m³、19 ug/m³；CO 24 小时平均第 95 百分位数为 1.5 mg/m³，O₃ 日最大 8 小时平均第 90 百分位数为 120 ug/m³；各污染物平均浓度均优于《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值，陇南市为环境空气质量达标区。

根据甘肃绿创环保科技有限责任公司对项目区特征污染物的检测结果，项目区非甲烷总烃本底浓度可满足《大气污染物排放标准详解》中的 2mg/m³ 的标准要求，有足够的环境容量，区域环境质量较好。

②声环境质量现状

根据甘肃绿创环保科技有限责任公司对项目区声环境的监测结果，项目区各厂界声环境昼间、夜间满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准，项目区声环境质量现状良好。

③地表水环境质量现状

根据 2019 年徽县地表水环境质量状况公报对项目区地表水环境的监测结果，项目所在区域河流水质除总氮超标外，其余各时段监测因子均满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 III 类水体标准要求，其中地表水中总氮超标可能与农村地区生活污水随意散排有关。

④地下水环境质量现状

根据甘肃绿创环保科技有限责任公司对项目区地下水环境的监测结果，项目所在区域河流水质除氨氮超标外，其余各时段地下水各监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类水质标准，其中地下水中氨氮超标可能与生活污水不经处理直接排放有关。

⑤土壤环境质量现状

根据甘肃绿创环保科技有限责任公司对项目区土壤环境的监测结果，项目区土壤个监测因子均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（试行）（GB36600-2018）标准要求，土壤环境质量良好。

1.5 环境影响分析

1.5.1 大气环境影响分析

运营期废气污染物包括卸油、储油、加油过程中无组织散逸的非甲烷总烃及来往车辆产生的汽车尾气。

本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式,可以一定程度上减少非甲烷总烃的排放,厂界能达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)无组织排放标准要求,即非甲烷总烃 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$,对周围大气环境质量影响较小。

汽车尾气的主要污染因子有 CO、THC、NO_x、SO₂,本项目周围视野开阔,通风条件良好,进出停车场的车辆只要按照规定行驶,车辆避免长时间怠速运转,通过自然扩散可使汽车尾气能够得到有效的扩散和稀释,对环境的影响较小。

1.5.2 地表水环境影响分析

项目运营期废水主要为员工生活废水及加油客人产生的生活废水。项目运营期生活废水产生量为 $277.4\text{m}^3/\text{a}$,场区内设有水冲厕,废水经化粪池最终进入生活污水处理厂处理,因此项目运营期废水影响较小。

1.5.3 地下水环境影响分析

本项目地下储罐池按《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)和《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体的(2017)323号)的要求设防渗:

(1)防渗罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑,并符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》(GB50108)的有关规定。

(2)防渗罐池根据油罐的数量设置隔池。一个隔池内的油罐仅有一座,罐体使用双层罐。

(3)防渗罐池的池壁顶高于池内罐顶标高,池底低于罐底设计标高 200mm,墙面与罐壁之间的间距小于 500mm。

(4)防渗罐池的内表面衬玻璃钢或其他材料防渗层。

(5)防渗罐池内的空间,采用中性沙回填。

(6)防渗罐池的上部,应采取防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施。

(7)防渗池的各隔池内应设检测立管,检测立管的设施应符合以下规定:

①检测立管应采取耐油、耐腐蚀的管材制作,直径宜为 100mm,壁厚不应小于 4mm。

②检测立管的下端应置于防渗池的最低处,上端管口应高于灌区设计地面 200mm(油罐设置在车道下的除外)。

③检测立管与池内罐顶标高一范围应为过滤管段。过滤管段应能允许池内任何层面的渗漏液体(油或水)进入检测管,并能阻止泥沙侵入。

④检测立管周围应回填粒径为 10--30mm 的砾石。

⑤检测口应有防止雨水、油污、杂物侵入的保护盖和标识。

(8)装有潜油泵的油罐人孔操作井、泄油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位,应采取相应的防渗措施。

(9)采取防渗漏措施的加油站,其埋地加油管道应采用双层管道。

同时,根据《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)文件的要求,埋地加油管道应采用双层管道,具体设计要求应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)的规定,双层油罐、防渗池和管道系统的渗漏检测宜采用在线监测系统,采用液体传感器监测时,传感器的检测精度不应小于 3.5mm;同时加油站应,加强地下水的日常监测,监测要求如下:

(1)本项目处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外,可设一个地下水监测井;地下水监测井尽量设置在加油站内。

(2)当现场只需布设一个地下水监测,地下水监测井应设在埋地油罐区地下水流向的下游,在保证安全的情况下,尽可能靠近埋地油罐。

(3)地下水监测井结构采用一孔成井工艺。设计需结合当地水文地质条件,并充分考虑区域 10 年内地下水位变幅,滤水管长度和设置应覆盖水位变幅。监测井设置的其他要求可参照《场地环境监测技术导则》(HJ/T25.2-2014)执行。

采取如上措施后,可最大限度减少因油品泄露下渗产生的地下水影响,项目运营期对地下水环境影响较小。

1.5.4 声环境环境影响分析

项目运营期噪声主要有加油站设备噪声及汽车进出站产生的噪声,潜油泵噪声源强为 70~75dB(A),加油机噪声源强为 65~70dB(A),潜油泵均设置在地下,噪声经隔声屏障隔声,通过对加油机设置减震基座,再经距离衰减后,场界噪声

能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB13248-2008) 2 类区标准限值、4 类区标准限值；车辆进出站噪声源强为 72~76dB(A)，通过减低车速、禁止车辆鸣笛等措施降低车辆行驶噪声对周围环境的影响。

1.5.5 固体废物环境影响分析

项目运营期每 2-3 年需对设备进行检修多 1 次，本项目按每 2 年检修一次，检修过程中会产生的废渣和油污，检修固废交有资质单位统一处理；项目生活垃圾定期清运至环卫部门指定的地点处置，项目运营期固废环境影响较小。

1.6 环境风险评价结论

建设单位在今后运营过程中应将安全评价报告和安全设施设计中提出的各项安全落施落实到位，生产运行过程中加强安全管理，严格执行各项安全管理制度及安全作业规程，则该项目能够达到安全生产的条件，项目建成后能够做到安全运行。

1.7 综合评价结论

综上所述，徽县龙捷华泰贸易有限责任公司徽县栗川镇加油站建设项目符合国家产业和环保政策，项目在施工过程中严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)设计和施工，项目在运营过程中加强自身管理建设，一切从严，严管、严培训，从源头抓隐患及处理各种险情应变能力，做到杜绝事故发生。在采取各项环保措施后，所产生的污染物经治理和正常管理下做到达标排放，不污染周边环境质量的条件下，从环境保护的角度分析，该项目建设是可行的。

2.建议

(1) 站区内应设垃圾清洁筒，生活垃圾定点投放，及时收集后委托环卫部门清运；

(2) 在加强企业管理的同时，建议提高环境保护意识，加强环境管理，提倡清洁文明生产；

(3) 对加油站系统进行定期检修和维护，防止风险事故的发生。

3.环评批复意见

审批意见：

经 2019 年 11 月 19 日组织相关单位和人员，对徽县龙捷华泰贸易有限责任公司上报的《徽县栗川加油站建设项目环境影响报告表》进行审查，意见如下：

一、该报告表编制规范，工程和环境状况基本清楚，环保措施可行，评价结论可信。原则同意甘肃中环众诚技术咨询有限公司在《徽县栗川镇加油站建设项目环境影响报告表》中提出的结论和建议。该项目建设地点位于甘肃省陇南市徽县栗川镇田庄村四社，加油站占地面积 8053.44m²，新建站房及罩棚，新建业务用房 300m²，螺旋球结构网架 800m²，50m³ 地卧式双层钢制储油罐 4 个，4 个加油岛，双枪加油机 4 台，配套安装油气回收系统。配套建设监控、液位仪、加油站管理系统，主要销售汽油和柴油，项目建设总投资 600 万元，其中环保投资 44 万元，环保投资占总投资的 7.33%。该《环境影响报告表》可以作为该项目环境保护设计、建设和环境管理的依据。

二、项目设计、建设和运行过程中要按照《报告表》的要求，严格落实各项污染防治措施，保证环保资金及时、足额投入，严格执行环保“三同时”制度，确保各项污染物达标排放，并须达到以下要求：

（一）施工期

施工过程中合理布局施工现场、合理配置施工机械、合理安排施工时间，严禁夜间施工。施工现场扬尘治理必须做到“六个百分百”，施工建筑垃圾要进行无害化处理。

（二）营运期

1.废气：主要为加油站产生的非甲烷总烃，经油气回收系统回收，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中标准要求。无组织排放非甲烷总烃厂界外浓度最高点浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中浓度限值要求。

2.废水：主要为员工生活废水及顾客产生的废水，加油站设置水冲式厕所，经化粪池处理后经污水管网排至陇南市徽县栗川污水处理厂，若项目建成后，污水处理厂还未提运，则项目产生的污水需要建设单位自行定期清掏处理，禁止废水外排。该项目采用双层罐及防渗措施，防止对地下水产生污染。

3.噪声：按照环评要求采取相关措施，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求。

4.固废：生活垃圾集中收集后由环卫部门处置，含油废物及油罐清洗废物委托具有危险废物处置资质的单位处置。

三、其他未尽事宜以报告表要求为准

四、你单位应严格落实《报告表》提出的各项环节管理、监控计划及环境监测计划，按照相关要求做好环境风险防范措施及应急管理工作，杜绝环境事故和投诉事件发生。

五、项目竣工投入使用后，由建设单位按照规定程序对配套建设的环境保护设施进行自主验收，验收合格后项目方可投入正式运行，并将验收结果报我局备案。

六、请徽县生态环境保护综合行政执法队加强项目环境监督管理工作。同时要求建设单位应按规定接受各级环境保护部门的监督检查。

七、如项目的性质、规模、地点等发生重大变动，需报我局重新审批。

陇南市生态环境局徽县分局

2020年1月9日

表六 验收监测内容和质量保证

1.废气

1.1 无组织废气监测

监测点位布设：无组织废气监测布设 4 个监测点，布设在站区上风向、下风向，具体点位布设见图 3。

监测因子：非甲烷总烃。

监测时间及频次：监测 2 天，每天 4 次。

1.2 监测依据及分析方法

无组织非甲烷总烃监测分析方法见表 6-1；

表6-1 无组织废气监测分析方法一览表

序号	项目	单位	测定方法	分析方法来源	检出限
1	非甲烷总烃	mg/m ³	气相色谱法	HJ604-2017	0.07

2.噪声

监测点位布设：布设 4 个噪声监测点，分别布设于站界四周界外 1m 处，具体点位布设见图 3。

监测项目：噪声等效连续 A 声级。

监测频次：昼间（06：00-22：00）、夜间（22：00-06：00）各监测一次，连续监测 2 天，测量等效声级 L_{Aeq}。

噪声监测分析方法见表 6-2。

表6-2噪声监测分析方法一览表

序号	项目	单位	测定方法	分析方法来源	测定仪器
1	噪声	dB(A)	声环境质量标准	GB 12348-2008	AWA6228+多功能声级（YQ~064）

3.地下水

监测点位布设：地下水井布设 1 个点，为站区下游，具体点位布设见图 3。

监测因子：苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、对间二甲苯、石油类、萘。

监测时间及频次：监测 2 天，每天 1 次。

4.质量控制

为了保证本次检测中各项检测数据的代表性、准确性和可比性，特制定了本次检测质量控制措施：

①承担各项检测工作的人员均持证上岗；

②检测人员严格执行环境检测技术规范和检测人员行为规范；

③本次使用的检测和分析仪器、量器，经计量部门检定合格，且在有效期内；依据质量控制措施，对检测全程包括布点、采样、样品储存和运输、实验室分析、数据处理等各个环节均进行了严格的质量控制。噪声质控结果见表 6-3；

表 6-3 噪声检测声级计校准结果汇总表

AWA6228+多功能声级计		AWA6021 型声级校准器	
证书编号	ZB22J-AF0142339	证书编号	ZB22J-AF0142346
有效期限	2022.06.14-2023.06.13	有效期限	2022.06.14-2023.06.13
监测日期	单位：dB（A）		
	标准值	监测前测定值	监测后测定值
2023.05.12	94.0	93.8	93.8
2023.05.13	94.0	93.9	93.9
执行标准	≤0.5		
评价结果	合格		

表七 验收监测结果及评价

1.工况负荷

验收监测期间，徽县栗川镇加油站建设项目各环保设施运行正常。

2.监测结果

2.1 废气

无组织废气非甲烷总烃的监测结果详见表 7-1。

表7-1 无组织废气监测结果表单位 mg/m³

检测 点位	检测 项目	单位	检测日期及检测结果							
			2023 年 5 月 12 日				2023 年 5 月 13 日			
1#项目 厂界上 风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.12	1.16	1.28	1.17	1.02	1.16	1.28	1.17
2#项目 厂界下 风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.65	1.64	1.38	1.51	1.71	1.41	1.51	1.77
3#项目 厂界下 风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.37	1.44	1.36	1.58	1.93	1.80	1.77	1.32
4#项目 厂界下 风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.43	1.38	1.23	1.66	1.86	1.66	1.50	1.53

监测结果表明，站界无组织非甲烷总烃浓度最大值为 1.93mg/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)无组织排放标准要求（≤4.0mg/m³）。

2.2 噪声

本次监测，噪声共布设 4 个监测点，监测结果见表 7-2。

表 7-2 噪声监测结果汇总表单位：dB(A)

监测时间 监测点位	Leq dB(A)等效声级				《声环境质量 标准》		是否达 标
	2023.5.12		2023.5.13				
	昼	夜	昼	夜	昼	夜	-
项目厂界东侧外 1m	53.9	42.6	53.7	43.1	60	50	达标
项目厂界南侧外 1m	48.6	39.8	49.3	40.2	60	50	达标
项目厂界西侧外 1m	47.8	38.6	48.1	39.0	60	50	达标
项目厂界北侧外 1m	49.1	40.2	49.6	40.5	60	50	达标

监测结果表明，项目区厂界声环境昼间、夜间均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准限值。

2.3 地下水

地下水监测点位为：厂区内地下水井点，监测结果见表 7-3。

表 7-3 地下水检测结果汇总表 单位：mg/L

检测点位	检测项目		检测结果（μg/L）		标准限值（μg/L）
			2023.05.12	2023.05.13	
厂区下游（U1）	苯		5L	5L	10.0
	甲苯		6L	6L	700
	二甲苯	邻二甲苯	6L	6L	500
		对间二甲苯	6L	6L	
	乙苯		6L	6L	300
	石油类		10L	10L	/
	*萘		0.4L	0.4L	100
备注	1、“检出限+L”表示未检出； 2、执行《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）表 1 中的 III 类标准限值和表 2 中的 III 类标准限值； 3、“*”为分包项，分包单位为甘肃众仁检验检测中心。				

由表可知，地下水监测井的各项监测因子均未超标，满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类水质要求。

表八 环保检查结果

1. “三同时”落实情况

徽县龙捷华泰贸易有限责任公司徽县栗川镇加油站建设项目环评、立项审批文件、环保档案齐全，工程配套环保设施齐全，运营正常。油罐区防渗采取双层储油罐及油罐埋放区双级防渗措施，站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。

2. 环境保护管理制度及人员责任分工

建立了环保机构和责任制，确定了专人负责环保工作。

3. 环保投资落实情况

本项目计划总投资 600 万元，环保投资 44.0 万元，占总投资的 7.33%，实际总投资 600 万元，环保投资 46.0 万元，占总投资的 7.66%，项目环保投资一览表见表 8-1。

表 8-1 主要环保措施及投资估算一览表

新建项目 环保投资	时段	污染源	污染物	治理设施	环评 投资 (万元)	实际 投资 (万元)	
	运营期	废气治理	非甲烷总烃	地埋式储罐、自封式加油枪、封闭式卸油，卸油、加油油气回收设施各 1 套，共 2 套，回收效率 95%	25.0	25.0	
		噪声防治	设备噪声	选用低噪声设备，基础减震、降低车辆行驶速度，禁止鸣笛	5.0	5.0	
		固废处置	清罐废物	专业清洗单位收集处理	2.0	2.0	
			生活垃圾	垃圾箱 1 座，垃圾桶若干，定期送环卫部门指定地点	0.5	1	
		地下水防治		跟踪地下水跟踪监测	5	5	
		废水治理		化粪池（3m ³ ）	/	3	
		其他	站区绿化			2.5	1
		环境风险	油品储罐高液位报警、干粉灭火器			4.0	4.0
	合计				44.0	46	

4. 污染物排放情况

(1) 废气

经监测，项目厂界无组织非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中无组织排放限值要求（ $\leq 4.0\text{mg/m}^3$ ）；站内汽车加油过程中产生汽车尾气，汽车停留时间较短，且室外空气流通性较好，对周围环境影响较小；

柴油发电机废气中污染物排放浓度满足《非道路移动机械用柴油机废气污染物排放限值》(GB20891-2014)中规定的限值，废气环境影响较小。

(2) 废水

本项目产生的污水主要为工作人员生活污水和流动人员污水，站内设置水冲厕，生活废水经化粪池处理后接入城区污水管网，进入栗川经济开发区污水处理厂处理。

(3) 噪声

项目运营期产生的噪声主要为加油机、吸油泵噪声以及加油车辆交通噪声。加油设备通过采取减震、隔声等措施后，场界噪声能够满足《工业企业界环境噪声排放标准》(GB313248-2008) 2 类区标准限值；一般油罐车及加油车辆在进场时车速较低，噪声强度不大。

(4) 固废

项目运营期主要固废为生活垃圾和设备检修产生的固废。职工生活垃圾集中收集后运至当地垃圾收集点，由环卫部门统一清运；项目运营期每 2~3 年需对设备进行检修 1 次，检修过程中产生的废渣和油污，定期由有资质单位统一处理。

5. 风险防范措施

(1) 设计符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) (2014 年修订) 中的防火距离要求，功能分区明确，道路交通组织流畅。

(2) 加油站设置紧急切断系统。

(3) 为防止加油车辆在加油过程中误将车辆开走，造成加油管路被拉断发生泄漏，在加油软管上设置拉断阀。

(4) 根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) (2014 年版) 第 10.1.1 条规定设置消防器材。

(5) 油罐区防渗采取双层储油罐，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面采用防渗防腐材料处理，站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。

表九 环评及批复落实情况

环境影响报告表中环保措施落实情况见表 9-1。

表9-1 环境影响报告表中环保措施落实情况

序号	环评要求	落实情况
1	施工期的废气、废水、噪声、固废等防治措施。	已落实
2	加油站采用地理式储油罐，油罐密闭性较好，储油罐内气温比较稳定，受大气环境温度影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗；设置油气回收系统，卸油时全封闭式卸油；采用双枪加油机，采用浸没卸油、设置油气回收装置等方式减少非甲烷总烃的排放。	已落实 经监测，站界无组织非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准(GB20952-2020)》无组织排放标准要求。
3	本项目产生的污水主要为员工生活废水和洗车废水。生活污水经化粪池收集后接入城区污水管网，进入徽县城区生活污水处理厂处理；洗车废水经沉淀处理后排入市政管网，最终进入污水处理厂。	员工生活污水经化粪池处理后接入城区污水管网；进入栗川经济开发区污水处理厂处理；不产生洗车废水
4	本项目站区设备及场地严格按照《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB50156-2012，2014 年修订）和《加油站地下水污染防治技术指南》（试行）的要求进行设计和施工，对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面做了防渗防腐处理；除了绿化、房屋等项目外加油区及场地均采用防渗混凝土进行防渗处理，具体采用砂石+粘土+混凝土的防渗措施，防止滴漏于地面的油污染地下水。	已落实
5	选用低噪声设备，并设置减振垫，并对出入区域内来往的机动车严格管理，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。经上述措施后，项目产生的噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类要求，治理措施可行。	已落实
6	生活垃圾收集后定期清运至附近生活垃圾投放点，由当地环卫部门统一合理处置；项目运营期每 2~3 年需对设备进行检修 1 次，检修过程中产生的废渣和油污，定期由有资质单位统一处理。	已落实

表9-2 环评批复要求落实情况

序号	环评批复要求	落实情况
1	该项目建设地点位于陇南市徽县栗川镇田庄村四社，加油站占地面积 8053.44m ² ，主要建设内容包括：站房、罩棚、油罐区，配套建设监控、液位仪、加油站管理系统、地下水监测井等工程设施。该项目有 2 具 50 m ³ 柴油油罐，2 具 50 m ³ 汽油油罐，油罐均埋地处理，配套安装油气回收系统。配套建设监控、液位仪、加油站管理系统，主要销售汽油和柴油，项目建设总投资 600 万元，其中环保投资 44 万元，环保投资占总投资的 7.33%。	项目实际总投资 600 万元，环保投资 46 万元，环保投资占总投资 7.66%
2	施工期：施工过程合理布局施工现场、合理配置施工机械、合理安排施工时间，严禁夜间施工。施工现场扬尘治理必须做到“六个百分百”，施工建筑垃圾要进行无害化处理。	已落实
3	营运期废气：主要为加油站产生的非甲烷总烃，经油气回收系统回收，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中标准要求。无组织排放非甲烷总烃厂界外浓度最高点浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中浓度限值要求。	项目运营期无组织非甲烷总烃排放满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)标准限值要求
4	营运期废水：主要为员工生活废水及顾客产生的废水，加油站设置水冲式厕所，经化粪池处理后经污水管网排至陇南市徽县栗川污水处理厂，若项目建成后，污水处理厂还未投运，则项目产生的污水需要建设单位自行定期清掏处理，禁止废水外排。该项目采用双层罐及防渗措施，防止对地下水产生污染。	营运期废水主要为员工生活废水及顾客产生的废水，加油站设置水冲式厕所，经化粪池处理后经污水管网排至栗川经济开发区污水处理厂处理
5	营运期噪声：按照环评要求采取相关措施，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求。	已落实
6	营运期固废：生活垃圾集中收集后由环卫部门处置，含油废物及油罐清洗废物委托具有危险废物处置资质的单位处置。	已落实
7	严格落实《报告表》提出的各项环节管理、监控计划及环境监测计划，按照相关要求做好环境风险防范措施及应急管理工作，杜绝环境事故和投诉事件发生。	已落实

8	<p>项目运营期间，应加强环境管理，指定专人负责分管环保工作，定期召开会议对职工进行环境保护政策和法律法规的宣传；严格按照环评及批复要求，切实落实有关对噪声，污水，废气、固废等各项污染防治措施，防止对环境敏感目标和周围环境造成影响。</p>	已落实
---	--	-----

表十 验收结论及建议

1.环境管理检查

徽县龙捷华泰贸易有限责任公司徽县栗川镇加油站项目环评、立项审批文件、环保档案齐全，工程配套环保设施齐全，运营正常。设计符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年修订）中的防火距离要求，功能分区明确，道路交通组织流畅。设置有紧急切断系统，为防止加油车辆在加油过程中误将车辆开走，造成加油管路被拉断发生泄漏，在加油软管上设置拉断阀；根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）第 10.1.1 条规定设置了消防器材。油罐区防渗采取双层储油罐，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面采用防渗防腐材料处理，站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。建立了环保机构和责任制，确定了专人负责环保工作。

2. “三废”排放

（1）无组织废气

验收监测期间，站界无组织非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中无组织排放标准要求。

（2）污水

本项目产生的污水主要为工作人员、进站人员生活废水。站内设置水冲厕，生活废水经化粪池处理后接入城区污水管网，进入栗川经济开发区生活污水处理厂处理。

（3）噪声

项目运营期产生的噪声主要为加油机、吸油泵噪声以及加油车辆交通噪声。加油设备通过采取减震、隔声等措施后，场界声环境昼间、夜间均满足《工业企业界环境噪声排放标准》（GB313248-2008）2 类区标准限值；一般油罐车及加油车辆在进场时车速较低，噪声强度不大。

（4）固废

本项目运营期主要固废为生活垃圾和设备检修产生的固废。职工生活垃圾集中收集后运至当地垃圾收集点，由环卫部门统一清运。项目运营期每 2~3 年需对设备进行检修 1 次，检修过程中产生的废渣和油污，定期由有资质单位统一处理，

站区不设暂存点。

3.综合结论

根据竣工环保验收监测结果及环境管理检查结果，徽县龙捷华泰贸易有限责任公司徽县栗川镇加油站建设项目在运营中严格落实了环评报告表和批复中的各项环保治理措施，无组织废气、噪声均能达标排放，废水、固体废物妥善处置。符合竣工环保验收的条件，建议通过环保验收。

4. 建议

1、根据环评报告，针对特征污染物定期请有资质单位在厂区监测并采样监测地下水。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：徽县龙捷华泰贸易有限责任公司

填表人（签字）：

项目经办人：

建 设 项 目	项目名称		徽县龙捷华泰贸易有限责任公司徽县栗川镇加油站项目				项目代码		F5265		建设地点		甘肃省徽县栗川镇田庄村四社			
	行业类别		机动车燃料零售				建设性质		新建		改扩建		√新建			
	设计生产能力		年销售汽油 1200 t/a，柴油 1800 t/a				实际生产能力		年销售汽油 1200 t/a， 柴油 1800 t/a		环评单位		甘肃中环众诚技术咨询有限公司			
	环评文件审批机关		陇南市生态环境局徽县分局				审批文号		徽环评表发[2020]1 号		环评文件类型		报告表			
	开工日期						竣工时间				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				验收时监测工况					
	验收单位		徽县龙捷华泰贸易有限责任公司				环保设施监测单位		兰州天昱检测科技有限公司		本项目排污许可证能 编号					
	投资总概算		600.0				环保投资总概算（万元）		44.0		所占比例%		7.33			
	实际总投资		600.0				实际环保投资（万元）		46.0		所占比例（%）		7.66			
	废水治理（万元）		8.0	废气治理（万元）		25.0	噪声治理（万元）		5.0	固废治理（万元）		3	绿化及生态（万元）		1	其它（万元）
新增废水处理设施能力（t/d）			/			新增废气处理设施能力（Nm³/h）			/			年平均工作时（h/a）		8760		
运营单位		徽县龙捷华泰贸易有限责任公司				运营单位社会统一信用代码			91621227MA71YPON2B			验收时间		2023.6		
污 染 物 排 放 达 标 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		SS	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
		总磷	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
			/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		

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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

