

华亭市汭南大道油电气服务站 竣工环境保护验收监测报告

建设单位：华亭市煤城瓷都文化服务中心

编制单位：甘肃森蓝环保科技有限公司

2023 年 8 月

建设单位法人代表：张在文

项目负责人：欧高杰

报告编写人：高欢军

建设单位（盖章）：华亭市煤城瓷都文化服务中心

电话: 17509333399

传真: /

邮编: 744100

地址: 甘肃省华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344
国道南侧）

编制单位（盖章）：甘肃森蓝环保科技有限公司

电话: 18394669314

传真: /

邮编: 730000

地址: 兰州市城关区雁北路居然之家 4 号楼 2205 室

目录

前言.....	1
1验收编制依据	2
1.1 法律、法规.....	2
1.2 验收技术规范.....	2
1.3 工程技术文件及批复文件.....	2
2工程概况	4
2.1 项目基本情况.....	4
2.1.1 基本情况.....	4
2.1.2 地理位置.....	4
2.1.3 项目平面布置及周边情况.....	4
2.2 建设内容.....	6
2.2.1 主体设施建设内容.....	6
2.2.2 主要原辅材料.....	9
2.2.3 生产设备.....	9
2.3 工艺流程.....	10
2.4 劳动定员及工作制度.....	13
2.5 公用工程.....	13
2.5.1 给排水.....	14
2.5.2 供电.....	14
2.5.3 供热.....	14
2.6 环评审批情况.....	14
2.7 项目投资.....	15
2.8 项目变动情况说明.....	15
2.9 环境保护“三同时”落实情况.....	17
2.10 验收范围及内容.....	18
3主要污染源及治理措施.....	19
3.1 施工期主要污染源及治理措施.....	19
3.2 运行期主要污染源及治理措施.....	19

3.2.1 废水.....	19
3.2.2 废气.....	19
3.2.3 噪声.....	21
3.2.4 固废.....	21
3.2.5 规范化排污口、监测设施.....	21
4建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定	23
4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	23
4.1.1 主要结论.....	23
4.2 审批部门审批决定.....	23
4.3 审批意见落实情况.....	26
5验收执行标准	31
5.1 污染物排放执行标准.....	31
5.1.1 废水.....	31
5.1.2 废气.....	31
5.1.3 噪声.....	31
5.1.4 固体废物.....	31
5.1.5 污染物排放标准对比.....	32
5.2 总量控制指标.....	32
6质量保障措施和检测分析方法	33
6.1 检测分析方法及所用仪器.....	33
6.2 验收检测人员.....	34
6.3 质量保障体系.....	34
6.4 验收检测方案.....	34
6.4.1 检测点位、项目及频次.....	35
7验收检测结果及分析.....	36
7.1 检测结果.....	36
7.1.1 无组织废气检测结果.....	36
7.1.2 噪声检测结果.....	36
7.2 检测结果分析.....	38

7.2.1 废气检测结果分析	40
7.2.2 噪声检测结果	40
7.3 总量控制要求	41
8 环境管理检查	42
8.1 环保管理机构	42
8.2 施工期环境管理	42
8.3 运行期环境管理	42
8.4 社会环境影响情况调查	42
8.5 环境管理情况调查	42
9 结论和建议	43
9.1 验收主要结论	43

附图

- 1、项目地理位置图；
- 2、项目平面布置图；
- 3、项目环境敏感点图；

附件

- 1、委托书；
- 2、环评审批意见；
- 3、排污许可证；
- 4、检测报告；
- 5、施工资料；
- 6、专家意见。

前言

华亭市煤城瓷都文化服务中心位于甘肃省华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道南侧）。公司于 2022 年 10 月委托甘肃昊田环保科技有限公司编制完成了《华亭市汭南大道油电气服务站环境影响报告表》，并于 2022 年 12 月 5 日平凉市生态环境局华亭分局出具了审批意见（华环发〔2022〕383 号）。项目位于甘肃省华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道南侧），南临南汭河，北临 G344 国道，东西两侧均为空地。项目总投资 3000 万元，总用地面积为 6857.3m²。年加油能力 2000t（其中汽油 1200t，柴油 800t）、LNG 年加气能力 240t 的加油加气二级合建站，站区南侧 2 处双充电桩，设 4 个充电专用车位、站区北侧，共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅，安装全通过式洗车机一台。

2023 年 8 月 10 日取得了排污许可证（证书编号：91620824MA74UG8NXH001X），有效期：2023 年 8 月 10 日至 2028 年 8 月 10 日。

华亭市汭南大道油电气服务站于 2023 年 4 月 1 日开始建设，于 2023 年 6 月 20 日全部竣工完成，于 2023 年 6 月 21 日至 2023 年 6 月 28 日进行该项目调试运行工作。

华亭市煤城瓷都文化服务中心参照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》有关要求，委托甘肃锦威环保科技有限公司对华亭市汭南大道油电气服务站进行现场调查和采样监测，并于 2023 年 6 月 29 日至 6 月 30 日进行了现场采样检测。2023 年 08 月 14 日，公司委托甘肃涇瑞环境监测有限公司对华亭市汭南大道油电气服务站进行了现场采样。

根据《中华人民共和国环境影响评价法（修订）》、《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）的有关规定，华亭市煤城瓷都文化服务中心根据现场情况和检测报告按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》编制完成了竣工环境保护验收监测报告，为其竣工环境保护验收提供科学依据。

1 验收编制依据

1.1 法律、法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日）；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法（2018 年修正版）》（2018 年 12 月 29 日）；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法（2018 修订）》，（2018 年 10 月 26 日）；
- (5) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2022 年 9 月 1 日起施行）；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日起施行）；
- (7) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 682 号，2017 年 10 月 1 日起施行）。

1.2 验收技术规范

- (1) 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及修改单；
- (2) 《声环境质量标准》（GB3096-2008）；
- (3) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）；
- (4) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；
- (5) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (6) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）；
- (7) 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知》；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》；
- (9) 《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引（试行）》。

1.3 工程技术文件及批复文件

- (1) 《华亭市汭南大道油电气服务站环境影响报告表》（2022 年 10 月）；

（2）平凉市生态环境局华亭分局出具的关于《华亭市汭南大道油电气服务站环境影响报告表》批复意见，（华环发〔2022〕383号）；

（3）华亭市煤城瓷都文化服务中心（华亭市汭南大道油电气服务站）排污许可证（编号：91620824MA74UG8NXH001X）；

（4）华亭市煤城瓷都文化服务中心提供的环保设计资料、工程竣工资料等其它相关资料。

2 工程概况

2.1 项目基本情况

2.1.1 基本情况

本项目主要从事汽油、柴油和 LNG 的对外零售业务。本站主要供应 0#柴油、10#柴油、92#汽油、95#汽油及 LNG。预计运营期成品油年销量 2000 吨;LNG 年销量 240 吨。本项目总用地面积为 6857.3m²。年加油能力 2000t（其中汽油 1200t，柴油 800t）、LNG 年加气能力 240t 的加油加气二级合建站，站区南侧 4 处双充电桩，设 8 个充电专用车位、站区北侧，共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅，安装全通过式洗车机一台。

项目基本情况介绍见下表 2-1。

表 2-1 项目基本情况

建设项目名称	华亭市渭南大道油电气服务站		
项目代码	2205-620824-04-01-310329		
建设单位联系人	欧高杰	联系方式	17509333399
建设地点	华亭市西华镇李家塬(运煤专线新建大桥与 G344 国道南侧)		
地理坐标	(北纬 35 度 12 分 4.510 秒,东经 106 度 32 分 53.380 秒)		
国民经济 行业类别	F5265 机动车燃料零售 F5266 机动车燃气零售	建设项目 行业类别	五十、社会事业与服务业 119 加油、加气站
总投资 (万元)	3000	环保投资(万元)	165
环保投资占比 (%)	5.5%	施工工期	6 个月

2.1.2 地理位置

本项目位于甘肃省华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道南侧），南临南汭河，北临 G344 国道，东西两侧均为空地。项目地理位置图见附图 1。

2.1.3 项目平面布置及周边情况

本项目属于二级加油加气站，项目占地面积 6857.3m²，场地形状为多边形，出入口分别向 G344 国道旁边开设。站区分为加油加气区（罩棚、加油岛等）、站房、油罐区、LNG 储罐区和其它（围墙、硬化地面、绿化带等）。本

项目加油加气罩棚设在站区中央，站房在侧面，罩棚内建有内设加油加气岛 6 个，设 5 台四枪双油品潜油泵型加油机（卡机联接型，汽油加油枪为油气回收型，柴油设置 4 把大流量加油枪），2 台 LNG 单枪加气机；站区南侧 2 处双充电桩，设 4 个充电专用车位、站区北侧，共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅，安装全通过式洗车机一台；油罐区设罩棚下行车道底下靠近站房方向，LNG 储罐区及其配套设施位于厂区东南侧，卸油区位于东南角。车辆入口和出口分开设置，站内设置 3 条车道，站内地面为混凝土地面。项目站内所有设备设施均设置在用地范围内，该布局功能分区明确、工艺顺畅、紧凑合理、有利于安全管理。站区周围均设 2.2m 的实体围墙和 1.8m 铁艺围墙。在加油作业区内设置禁止烟火等标识。

项目平面布置图见附图 2

项目环境敏感点见下表，环境敏感点图见附图 3。

表 2-2 环境敏感点一览表

	序号	敏感目标名称	相对方位	距离 m	属性	人口数
环境空气	1	北塬	西	285	居民区	约 8 户，45 人
	2	王寨村	西	400	居民区	约 641 户，2530 人
	3	下沟里	西	960	居民区	约 11 户，50 人
	4	石咀河	西北	1840	居民区	约 41 户，220 人
	5	上塬	西北	1871	居民区	约 11 户，39 人
	6	李家塬	西北	644	居民区	约 83 户，420 人
	7	下新庄	西南	1686	居民区	约 56 户，230 人
	8	北梁家山	西南	2230	居民区	约 42 户，170 人
	9	草滩村	西南	1690	居民区	约 333 户，1495 人
	10	兴民村	南	1886	居民区	约 333 户，1495 人

	11	干河里	南	2590	居民区	约 12 户, 50 人
	12	下安塬	南	2546	居民区	约 48 户, 200 人
	13	上安塬	南	3020	居民区	约 20 户, 100 人
	14	后槽里	南	3150	居民区	约 14 户, 70 人
	15	西华村	东	800	居民区	约 1212 户, 4193 人
	16	南塬上	东南	940	居民区	约 32 户, 160 人
	17	南岭上	东南	1910	居民区	约 86 户, 430 人
	18	西塬村	东南	2454	居民区	约 145 户, 500 人
	19	东塬上	东南	2800	居民区	约 79 户, 400 人
	20	红崖河	东	1070	居民区	约 15 户, 70 人
	21	蔺家沟	东	1820	居民区	约 85 户, 400 人
	22	李家塬	北	660	居民区	约 61 户, 30 人
	23	罐子山沟	北	3200	居民区	约 12 户, 6 人
	24	李家山	北	1500	居民区	约 28 户, 150 人
地表水	1	南讷河	南	50	小河	《地表水环境质量标准》 (GB71484820170)III 类标准

2.2 建设内容

2.2.1 主体设施建设内容

项目总投资 3000 万元, 本项目总用地面积为 6857.3m²。年加油能力 2000t (其中汽油 1200t, 柴油 800t)、LNG 年加气能力 240t 的加油加气二级合建站, 站区南侧 2 处双充电桩, 设 4 个充电专用车位、站区北侧, 共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅, 安装全通过式洗车机一台。

具体建设情况见表 2-3。

表 2-3 主要建（构）筑物及组成一览表

类别	项目名称	环评建设内容及规模	实际建设内容及规模	变化情况
主体工程	加油岛	设加油岛 4 个，2 台双枪 92#、95#汽油加油机，2 台双枪 0#、10#柴油加油机，潜油泵 4 台，立方尿素加注一体机 1 台。	设加油岛 4 个，2 台四枪 92#、95#汽油加油机，3 台四枪 0#、10#柴油加油机，潜油泵 4 台。	加油机由双枪变为四枪，增加 1 台四枪 0#、10#柴油加油机，未安装 1 台立方尿素加注一体机
	加气岛	设加气岛 2 个，2 台 LNG 单枪加气机、1 台双枪 CNG 加气机。	设加气岛 2 个，2 台 LNG 单枪加气机。	未安装 1 台双枪 CNG 加气机
储运工程	油储罐区	安装 30m ³ 埋地卧式双层汽油储罐 2 具、安装 30m ³ 埋地卧式双层柴油储罐 2 具。	安装 2 具 20 m ³ 埋地卧式汽油储罐，1 具 25m ³ 埋地卧式柴油储罐，1 具 30m ³ 埋地卧式柴油储罐。	2 具埋地卧式双层柴油储罐容积由 30m ³ 变为 1 具 25m ³ ，1 具 30m ³ 。2 具埋地卧式双层汽油储罐容积由 30m ³ 减小为 20m ³ 。
	LNG 储罐区	位于站区东部，设 30m ³ LNG 立式储罐 1 台，配套 LNG 潜液泵橇、LNG 柱塞泵等。	设 60m ³ LNG 立式储罐 1 台，配套 LNG 潜液泵橇、LNG 柱塞泵等。	1 台 LNG 立式储罐容积由 30m ³ 增大为 60m ³ 。
	CNG 储罐区	位于站区东部，CNG 储气瓶组 1 套(总水容积 6m ³)，配套 BOD 回收橇、CNG 集中放空管 1 根。	无	未建设 CNG 储罐区
辅助工程	加油罩棚	设置螺栓球网架结构罩棚一座，混凝土柱，净高 6.0m，投影面积为 851m ²	设置螺栓球网架结构罩棚一座，混凝土柱，净高 6.0m，投影面积为 851m ²	一致
	站房	新建一座两层框架构建筑，建筑面积为 739.62m ² ，站房设置为综合办公室、餐厅、便利店、储藏间、卫生间等。	新建一座两层框架构建筑，建筑面积为 739.62m ² ，站房设置为综合办公室、餐厅、便利店、储藏间、卫生间	一致

			等。	
	洗车区	安装全通过式洗车机一台。	安装全通过式洗车机一台。	一致
	充电桩	站区南侧 4 处双充电桩，设 8 个充电专用车位。	站区南侧 2 处双充电桩，设 4 个充电专用车位。	减少 2 处双充电桩，4 个充电专用车位。
	车位	站区北侧，共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅。	站区北侧，共设 4 处大型机动车位和 1 处地磅。	一致
	罐区观察井	站区南侧，建设 1 座罐区观察井，站内用水由市政给水系统供给。采用雨污分流制，站内雨水通过厂区四周排水沟排出站外，生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。	站区南侧，建设 1 座罐区观察井，站内用水由市政给水系统供给。采用雨污分流制，站内雨水通过厂区四周排水沟排出站外，生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。	一致
公用工程	给水	项目所需新鲜水由市政供水管网系统供水。	项目所需新鲜水由市政供水管网系统供水。	一致
	排水	本项目排水系统采用雨污分流制，站内雨水排出站外。	本项目排水系统采用雨污分流制，站内雨水排出站外。	一致
	供电	本项目供电由市政统一供电。	本项目供电由市政统一供电。	一致
	供热	本项目采暖由供暖接站房燃气壁挂炉，电接站内箱变。	本项目采暖由供暖接站房燃气壁挂炉，电接站内箱变。	一致
环保工程	废气治理措施	非甲烷总烃:采用三次油气回收装置。食堂油烟(油烟净化装置)	非甲烷总烃:采用三次油气回收装置。食堂油烟(油烟净化装置)	一致
	噪声治理措施	安装减震垫;加强管理，设置缓冲带和减速带。	安装减震垫;加强管理，设置缓冲带和减速带。	一致
	废水治理设施	生活污水经 1 座 20m ³ 化粪池收集后拉运至华亭市城区污水处理厂处理;洗车废水经 1 座 4m ³ 三级沉淀池处理后，经过洗车循环处理设备处理，循环使用。	生活污水经 1 座 20m ³ 化粪池收集后拉运至华亭市城区污水处理厂处理;洗车废水经 1 座 4m ³ 三级沉淀池处理后，经过洗车循环处理设备处理，循环使用。	一致
	固废治理设施	生活垃圾由环卫部门统一收集处理；洗车废水沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清洗时产生少量油罐废渣和油污，均由具有清罐资质的专业清罐单位	生活垃圾由环卫部门统一收集处理；洗车废水沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清洗时产生少量油罐废渣和油污，均由具有清罐资质的	一致

		处理。站内不存放。	专业清罐单位处理。站内不存放。	
--	--	-----------	-----------------	--

2.2.2 主要原辅材料

主要原辅材料见表 2-4。

表 2-4 主要原辅材料表

序号	名称	年消耗量	备注	变化情况
1	汽油	1200 吨	外购	未变化
2	柴油	800 吨	外购	未变化
3	天然气	240 吨	外购	未变化
4	水	592.5m ³ /a	华亭市供水管网	未变化
5	电	10 万度	华亭市市政电网	未变化

2.2.3 生产设备

项目主要设备一览表见表 2-5。

表 2-5 主要设备一览表

序号	名称	环评规格型号	实际规格型号	单位	环评台数	实际台数	变化情况
1	潜油泵型加油机	双枪双油品	四枪双油品	台	4	5	加油机由双枪变为四枪, 增加 1 台四枪 0#、10#柴油加油机。
2	立方尿素加注一体机	/	/	台	1	0	无立方尿素加注一体机
3	埋地卧式汽油储罐	30m ³	20 m ³	具	2	2	2 台 20 m ³ 埋地卧式汽油储罐
4	埋地卧式柴油储罐	30m ³	30m ³ , 25m ³	具	2	2	1 台 25m ³ 埋地卧式柴油储罐, 1 台 30m ³ 埋地卧式柴油储罐
5	LNG 加气设备区	30m ³ LNG 立式储罐 1 台, LNG 潜液泵橇 1 套(含 2 台潜液泵), BOG	60m ³ LNG 立式储罐 1 台, LNG 潜液泵橇 1 套(含 2 台潜液	处	1	1	LNG 立式储罐容积由 30m ³ 增大为 60m ³ 。

		回收橇 1 套， LNG 集中放空 管 1 根。	泵)，BOG 回收橇 1 套，LNG 集 中放空管 1 根。				
6	L-CNG 加气 设备区	LNG 柱塞泵橇 1 套，高压气 化橇 1 套， CNG 储气瓶组 1 套(总水容积 6m ³)，CNG 集 中放空管 1 根。	LNG 柱塞泵 橇 1 套，高 压气化橇 1 套。	处	1	1	取消 CNG 储气瓶组 1 套(总水容积 6m ³)，CNG 集中放空管 1 根。
7	加油加气岛	设 4 台双枪双 油品潜油泵型 加油机，LNG 单枪加气机 2 台，CNG 双枪 加气机 1 台。	设 5 台四枪 双油品潜油 泵型加油 机，LNG 单 枪加气机 2 台。	个	6	6	取消 CNG 双枪加气机 1 台，增加 1 台四枪双油 品潜油泵型 加油机。

2.3 工艺流程

汽油工艺流程简述如下：

(1) 卸油

项目采用密闭卸油系统，汽油由罐车运至加油站罐区，将加油站静电接地导线与油罐车的静电导出设备进行跨接，清除静电。然后采用快速接头将油罐车的卸油管与埋在地下的储油罐的快速密闭卸油孔连接在一起，然后接油气回收系统，打开油罐进油阀和油罐车卸油阀。最后检查有无溢油、漏油，人工封闭油罐进油口和罐车卸油口。卸油时产生的油气，通过油气回收系统收集进入罐车油罐内。

(2) 加油

加油：采用加油机油泵自吸工艺。通过加油机自带的油泵将油品由储油罐中吸至加油机中，逐级经过加油机的油气分离器、计量器，加入车辆油箱。每个加油枪设单独管线吸油，汽车油箱加油时产生的油气，通过油气回收系统收集进入埋地油罐中。

项目设置了三级冷凝式油气回收系统，包括卸油油气回收系统、加油油气回收系统和油气排放处理装置组成。采用冷凝式油气回收装置，通过多级连续

冷却方法，使油气中的烃类各组分的温度低于凝点从气态变为液态，可立刻回收得到液态汽(柴)油，并可直接利用。多级连续冷却过程为：预冷段使混合油气降温至 2~4℃，冷凝出碳氢化合物重组分和水；其后由复叠或自复叠的 2~3 级冷却流程，逐级降温至-35℃、-75℃、-110℃，未被凝结的尾气中油气浓度 ≤25g/m³，通过 4m 高排气筒排空。

项目卸油、加油工序主要污染源为加油、卸油口产生的油气及设备运行、车辆行驶噪声。汽油项目工艺流程及排污节点见图2-1，汽油油气回收工艺流程见图2-2：

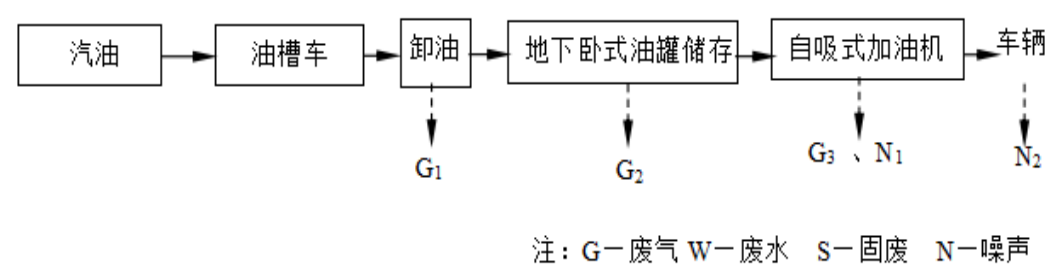


图 2-1 运营期工艺流程及产污工序图（汽油）

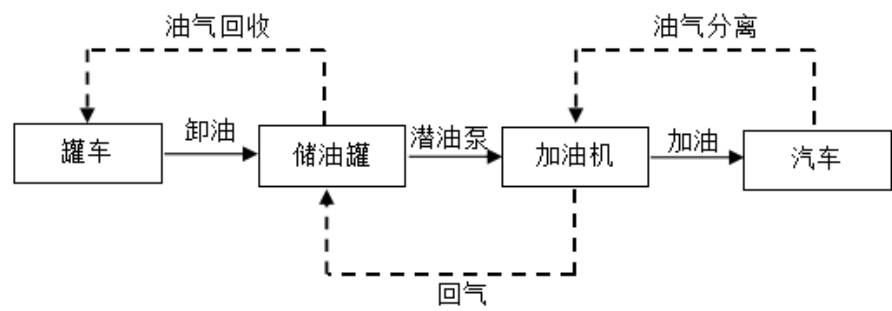


图 2-2 油气回收工艺流程示意图（汽油）

柴油工艺流程简述如下：

(1) 卸油

项目采用密闭卸油系统，柴油由罐车运至加油站罐区，将加油站静电接地导线与油罐车的静电导出设备进行跨接，清除静电。然后采用快速接头将油罐车的卸油管与埋在地下的储油罐的快速密闭卸油孔连接在一起，打开油罐进油阀和油罐车卸油阀。最后检查有无溢油、漏油，人工封闭油罐进油口和罐车卸油口。

(2) 加油

加油：采用加油机油泵自吸工艺。通过加油机自带的油泵将油品由储油罐中吸至加油机中，经过加油机的计量器，加入车辆油箱。每个加油枪设单独管线吸油。

项目卸油、加油工序主要污染源为加油、卸油口产生的油气及设备运行、车辆行驶噪声。

柴油项目工艺流程及排污节点见图2-3。

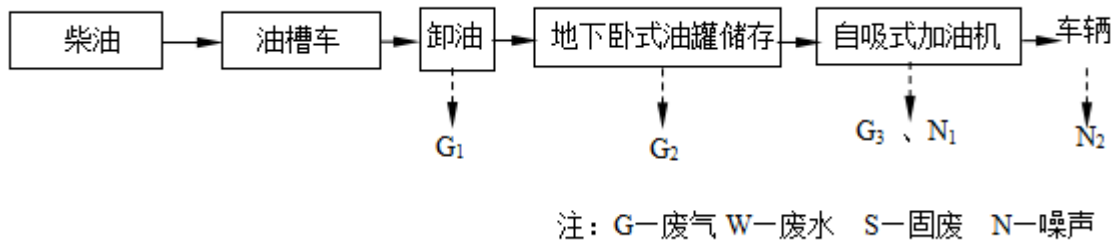


图 2-3 运营期工艺流程及产污工序图（柴油）

LNG 加气工艺流程：

工艺流程简述：

（1）卸车：项目采用增压器和泵，联合卸车的方式将槽车内的 LNG 转移到 LNG 低温储罐内。首先利用增压器将 LNG 槽车和 LNG 储罐之间的气相空间连通，使得两个设备之间气相压力大致达到平衡，后通过潜液泵将槽车中的 LNG 输送到低温储罐中，卸完车后需要给槽车降压，会逸出少量天然气，该过程产生噪声及放散的天然气废气。

（2）存储：本项目采用空温式 BOG 加热器控制 LNG 储罐运行时产生的各类 BOG 气体（储罐内部的 LNG 因为升温而汽化，而产生的 BoilOffGas，简称 BOG），从而最大限度减少天然气的放散。其操作原理主要是当加气站储罐内天然气压力达到设定压力值时，开启设备将 BOG 气体冷凝液化后回流至储罐，从而减少天然气的排放。

（3）加气：LNG 的汽车发动机车载气瓶压力较高。在给汽车加气之前须对储罐中的 LNG 进行升压升温。LNG 的升压通过增压器和泵联合使用进行升压。LNG 储罐中的饱和液体 LNG 通过泵加压后经计量由加气枪给汽车加气，车载储气瓶为上进液喷淋式，加进去的 LNG 直接吸收车载气瓶内气体的热量，

使瓶内压力降低，减少放空气体，并提高了加气速度。加气过程，潜液泵运行会有噪声，LNG 燃料汽车释放的甲烷废气较少。

LNG 加气工艺流程及产污环节：

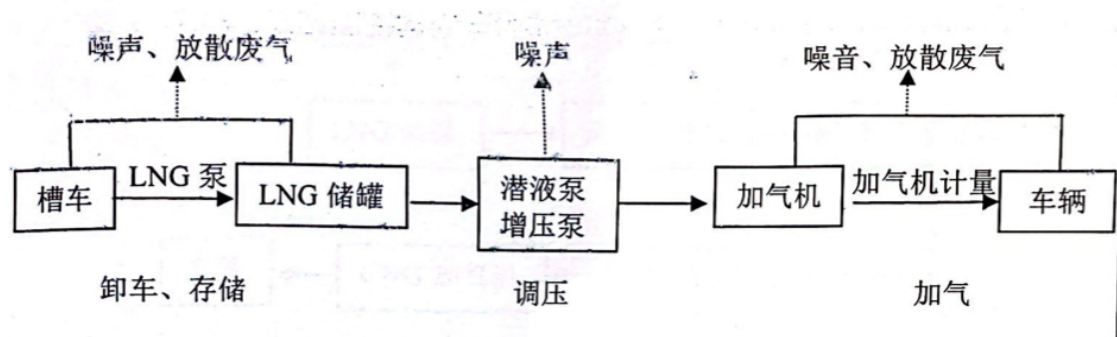


图 2-4 LNG 加气工艺流程及产污环节图

产污环节分析：

LNG 系统对周围环境的影响主要是放散的天然气、车辆噪声及汽车尾气。

4、主要污染工序

（1）废气

本项目产生的废气主要为卸油、储油、加油机作业等排放的非甲烷总烃，天然气卸车、加气过程产生的放散天然气和汽车行驶排放的尾气。

（2）废水

本项目的废水主要是员工和顾客的生活污水。

（3）噪声

本项目生产过程中产生的噪声源主要是进出车辆、加油机及泵类等设备产生的噪声。

（4）固体废物

本项目固体废物主要包括员工生活垃圾；油罐清洗周期内产生的油罐废渣和油污；洗车废水沉淀池产生的泥沙。

2.4 劳动定员及工作制度

劳动总定员 10 人，年工作 365 天，两班倒，每班 12 小时。

2.5 公用工程

2.5.1 给排水

①项目所需新鲜水由市政供水管网系统供水。

②本项目排水系统采用雨污分流制，站内雨水排出站外。

③洗车用水：经调查每日清洗车辆约 30 辆(均为小型车辆)，用水定额按照 50L/辆-次进行核算，车辆清洗用水量为 $1.5\text{m}^3/\text{d}$ ，车辆清洗消耗量按照用水量的 10%进行核算，则洗车消耗量为 $0.15\text{m}^3/\text{d}$ ，产生的废水经 1 座 4m^3 沉淀池处理后，经过洗车循环水处理设备处理，循环利用。

④生活用水：经调查项目劳动定员 10 人，根据《甘肃省行业用水定额》结合当地实际情况，职工生活用水按 80L/人 d 计，用水量为 $0.8\text{m}^3/\text{d}$ ($292\text{m}^3/\text{a}$)，生活污水系数按照 0.8 计，则生活污水产生量为 $0.64\text{m}^3/\text{d}$ ($233.6\text{m}^3/\text{a}$)

项目给排水平衡图见图 2-4。

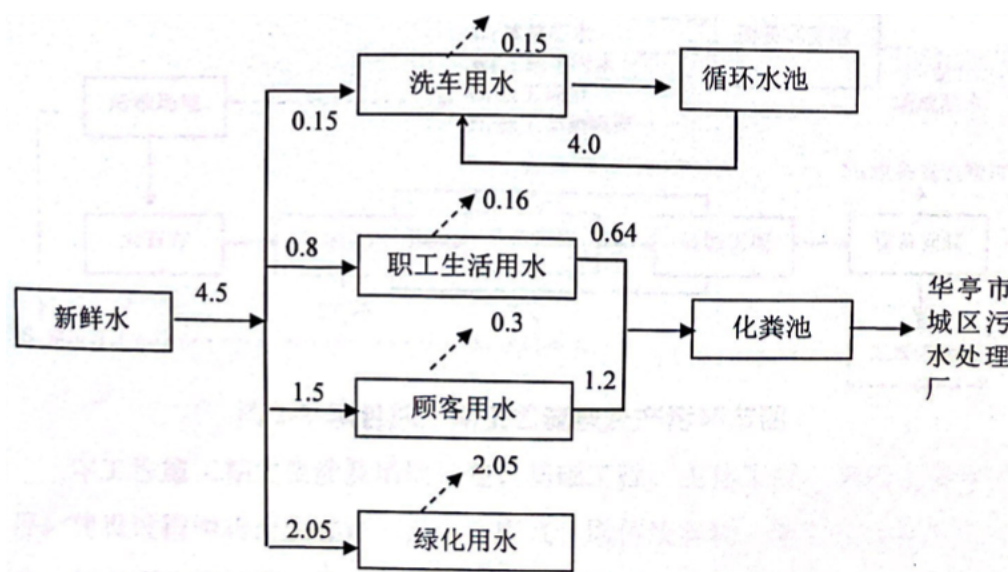


图 2-6 项目给排水平衡图（单位 m^3/d ）

2.5.2 供电

供电建设项目供电由华亭市市政电网供给。

2.5.3 供热

本项目采暖由供暖接站房燃气壁挂炉，电接站内箱变。

2.6 环评审批情况

公司于 2022 年 10 月委托甘肃昊田环保科技有限公司编制完成了《华亭市汭南大道油电气服务站环境影响报告表》，并于 2022 年 12 月 5 日平凉市生态环境局华亭分局出

具了审批意见（华环发〔2022〕383号）。2023年8月10日取得了排污许可证（证书编号：91620824MA74UG8NXH001X），有效期：2023年8月10日至2028年8月10日。

2.7 项目投资

本项目总投资为3000万元，其中环保投资150万元，环保投资占总投资比例5%；实际总投资为3000万元，其中环保投资165万元，环保投资占总投资比例5.5%。

2.8 项目变动情况说明

- 1) 未安装1台立方尿素加注一体机
- 2) 未安装1台双枪CNG加气机
- 3) 2具埋地卧式双层柴油储罐容积由30 m³变为1具25 m³，1具30 m³。2具埋地卧式双层汽油储罐容积由30 m³减小为20 m³。
- 4) LNG立式储罐容积由30 m³增大为60 m³。
- 5) 未建设CNG储罐区
- 6) 减少2处双充电桩，4个充电专用车位。
- 7) 加油机由双枪变为四枪，增加1台四枪0#、10#柴油加油机。

与《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（环办环评函[2020]688号）文件对照见表2-6。

表 2-6 重大变动界定文件对照表

序号	重大变动清单		本项目情况	是否属于重大变动
1	性质	建设项目开发、使用功能发生变化的。	未变化	否
2	规模	生产、处置或储存能力增大30%及以上的。	未增大	否
3		生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	未增大，且无废水第一类污染物排放量	否
4		位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增加，导致相应污染物排放量增加（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区、相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标	位于环境质量达标区，未增大污染物排放量	否

		污染因子)；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加10%及以上的。		
5	地点	重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离变化且新增敏感点的。	未重新选址和调整，未新增敏感点	否
6	生产工艺	新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）	未新增排放污染物种类	否
		（2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的；	位于环境质量达标区，未增加污染物排放。	否
		（3）废水第一类污染物排放量增加的；	无废水第一类污染物排放	否
		（4）其他污染物排放量增加10%及以上。	其他污染物排放量未增加	否
		物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	大气污染物无组织排放量未增加	否
7				
8	环境保护措施	废气、废水污染防治措施变化，导致第6条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	无改变，大气污染物无组织排放量未增加	否
9		新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。	未新增废水直接排放口	否
10		新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低10%及以上的。	未新增废气主要排放口	否
11		噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。	噪声、土壤或地下水污染防治措施无变化，未加重环境影响	否
12		固体废物利用处置方式由委托单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物执行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。	固体废物利用处置无变化，未加重环境影响	否
13		事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力	事故废水暂存能力或拦截设施未变化	否

		弱化或降低的。		
--	--	---------	--	--

根据关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（环办环评函[2020]688号），本项目不属于重大变动，无需重新报批环评文件。

2.9 环境保护“三同时”落实情况

本项目环评及批复阶段要求建设内容“三同时”情况落实见表 2-7。

表 2-7 环境保护“三同时”落实情况

阶段	治理项目		内容	数量	环评阶段投资(万元)	实际投资(万元)
施工期	环境空气		洒水降尘、建筑材料临时堆放覆盖等措施	/	0.5	0.5
	废水治理		临时沉淀池	1 座	0.5	0.5
	噪声控制		设备维护、警示牌等制作	/	2	2
	固废处置		生活垃圾、建筑垃圾收集与清运	/	3	3
运营期	废气	LNG 储罐区	气动紧急切断阀、全启封闭式安全阀，BOG 回收撬系统，高压和低压放散管等	1 套	22	25
		加气区	拉断阀、气动截止阀、放散阀、止回阀等	/	5	8
		非甲烷总烃	汽油加油油气回收系统 1 套，汽油卸油油气回收系统 1 套，油气排放处理装置 1 套	/	30	35
	废水	生活污水	化粪池、防渗	/	3	0
		地下水污染	油罐防渗池	/	32	32
			分区防渗(重点防渗、一般防渗)	/	30	35
			站区内设置罐区观察井和监测系统	1 个	12	12
	固废	生活垃圾	垃圾箱+环卫部门清运	/	1	1
		罐区油泥	资质单位处理	/	1	1
	噪声	设备运行	低噪设备、减速带等	/	5	5
		车辆通行	车辆严禁鸣笛、设置减速标识			

	生态	厂区绿化	厂区绿化		3	5
合计					150	165

2.10 验收范围及内容

本次对环评文件及批复要求的环境保护措施进行验收。

环保设施已经建设完成工程有：

①废气——工程外排废气情况，为具体检测内容

②噪声——工程厂界噪声，为具体检测内容。

③固体废物——工程产生的固体废物为检查内容。

④工程环评及环评批复落实情况、环保设施的建设运行情况、环保机构及规章制度建设情况等，为本工程验收报告的检查内容。

3 主要污染源及治理措施

3.1 施工期主要污染源及治理措施

项目施工期对环境产生的影响，均为短期的、可逆的，项目建成后，影响即可自行消除。建设单位和施工单位在施工过程中只要切实落实对施工产生的扬尘、噪声、固体废物的管理和控制措施。验收时施工结束，项目进入调试阶段。

3.2 运行期主要污染源及治理措施

3.2.1 废水

洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。本项目对周围水环境影响较小。

3.2.2 废气

卸油、储油加油工序：储油罐采用地埋的方式，采用密闭卸油方式，卸油过程设置油气回收装置。加油作业损失产生的有机废气：自封式加油枪、加油机设置油气回收装置。经检测，厂界非甲烷总烃排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中企业边界油气浓度无组织排放限值。食堂采取清洁能源，并安装油烟净化器处理设施，餐饮油烟经油烟净化设施处理后通过餐厅屋顶专用排气筒排放。

本工程现场照片如下图 3-1 所示。



三级沉淀池



化粪池安装



储罐油气回收装置



加油岛

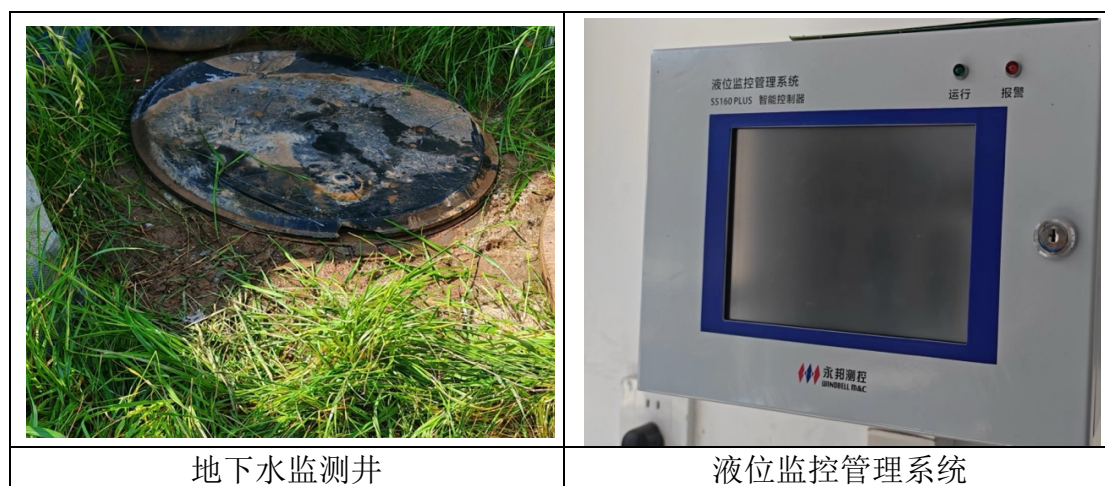


图 3-1 现场照片

3.2.3 噪声

本项目噪声主要为加油机运转和车辆进出站、启动时产生噪声，加油机选用低噪声设备，并设置基础减震；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。经检测，东、南、北、西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准的要求。因此，项目不会对周围声环境产生不良影响。

3.2.4 固废

本项目固体废物主要为工作人员产生的生活垃圾、洗车废水沉淀池产生的泥沙和油罐清理油泥，其中，生活垃圾实行袋装化，集中收集，送当地环卫部门指定地点进行统一处理。洗车废水沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清理油泥委托专业单位进行清理，清理出的油泥由专业单位委托有资质的单位处置，不得在场区贮存。本项目固废均得到妥善处置，不会对周围环境产生不良影响。

3.2.5 规范化排污口、监测设施

企业根据国家、地方排污口规范化整治相关技术要求，对项目排污口进行规范化管理，设置便于采样、监测的采样孔。

废水：项目无废水外排。

废气：项卸油、储油加油工序：储油罐采用地埋的方式，采用密闭卸油方式，卸油过程设置油气回收装置。加油作业损失产生的有机废气：自封式加油枪、加油机设置油气回收装置。项目排气筒应预留监测口和设立排污口标志。

噪声：本项目噪声主要为加油机运转和车辆进出站、启动时产生噪声，加油机选用低噪声设备，并设置基础减震；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。项目厂界设噪声监测点同时设置标志牌。

固废：本项目固体废物主要为工作人员产生的生活垃圾、洗车废水沉淀池产生的泥沙和油罐清理油泥，其中，生活垃圾实行袋装化，集中收集，送当地环卫部门指定地点进行统一处理。洗车废水沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理油罐清理油泥委托专业单位进行清理。清理出的油泥由专业单位委托有资质的单位处置，不得在场区贮存。

4 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

4.1.1 主要结论

综上所述，项目的建设符合产业政策要求，具有较好的经济效益，建设项目位于华亭市西华镇，本项目的建设符合产业政策，选址布局合理，且对当地的经济发展带动作用明显，能提高就业率，增加财政和居民收入。只要在施工期强化作业场地的环境管理，运营期逐一落实环保治理措施，并严格执行“三同时”制度，确保各项治理措施得到落实，各项治理设施正常运行，可以将本项目建设运营对区域环境的影响降到最低。因此，建设项目从环境和选址角度综合考虑是可行的。

4.2 审批部门审批决定

华亭市煤城瓷都文化服务中心：

你单位报送的《关于申请办理华亭市汭南大道油电气服务站建设项目环境影响评价的报告》、委托甘肃昊田环保科技有限公司编制的《华亭市汭南大道油电气服务站建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）已收悉，按照项目建设管理程序，经 2022 年 11 月 24 日局务会议审查，现批复如下

一、该《报告表》编制规范，遵循了环境影响评价技术导则，工程和环境现状分析交代清楚，主要保护目标明确，重点突出，评价结论可信，提出的污染防治、生态恢复和环境管理措施切实可行。同意该项目建设。

二、根据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（国家发改委令（2019）第 29 号令），拟建项目为允许类建设项目，且符合国家有关法律、法规和政策规定。

三、项目位于华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道两侧），场地坐标为东经 106° 32′ 53.380，北纬 35° 12′ 4.510。项目总投资 3000 万元，环保投资 150 万元占总投资 5%。新建加油岛 4 个，2 台双枪 92 #、95 #汽油加油机，2 台双枪 0 #、10 #柴油加油机，潜油泵 4 台，尿素加注

一体机 1 台；新建加气岛 2 个，2 台 LNG 单枪加气机、1 台双枪 CNG 加气机；安装 30m³埋地卧式双层汽油储罐 2 具、30m³埋地卧式双层柴油储罐 2 具；站区东部设 30m³LNG 立式储罐 1 台，配套 LNG 潜液泵橇、LNG 柱塞泵等；站区东部设 CNG 储气瓶组 1 套（总水容积 6m³），配套 BOD 回收橇、CNG 集中放空管 1 根。设置净高 6.0m、投影面积为 851m²的混凝土柱螺栓球网架结构罩棚 1 座；新建面积为 739.62m²的两层框架结构站房 1 座设置综合办公室、餐厅、便利店、储藏间、卫生间等；安装全通过式洗车机 1 台；站区南侧设 4 处双充电桩，设 8 个充电专用车位；站区北侧设 4 处大型机动车位和 1 处地磅；罐区观察井 1 座；4m³三级沉淀池 1 座，20m³化粪池 1 座。

四、建设单位应规范施工期作业行为，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。

1.废气：主要为施工扬尘及汽车尾气。建设单位要严格按照《平凉市扬尘污染防治条例》相关要求，做好施工期扬尘管控工作，禁止使用袋装水泥和现场搅拌混凝土、砂浆；施工物料定点堆放，并设遮挡措施，建筑工地周围和材料堆放场必须设置全封闭围挡墙，配备以雾炮抑尘系统为主的扬尘控制设施；建设洗车平台对进出工地车辆进行冲洗，严禁超速超载，采取密闭、苫盖等措施防止物料遗撒与扬尘，并对运输道路定期清扫洒水，防治道路扬尘污染。

2.废水：主要为施工废水及施工人员的生活污水。施工废水经沉淀循环水池处理后回用，不外排；生活污水依托临时旱厕不外排；沉淀泥浆回用于工程，不得随意倾倒。

3.噪声：主要为施工噪声，施工过程中加强施工管理，确保文明施工，使项目施工场界噪声达到《建筑施工场界噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求，合理施工（每日 22:00-次日 6:00 禁止施工）。项目施工前期向社会公告，施工过程中应合理安排施工物料的运输时间，在途经路段附近有居民点减速慢行、禁止鸣笛，严格施工作业管理确保文明施工，合理安排施工时间，不得干扰周围居民的正常生活和学习。

4.固体废物：主要为施工现场的建筑废物、生活垃圾。建筑垃圾主要为基础处理开挖的泥土、施工过程中的残余混凝土、废砖、钢筋、钢板等边角料

等，能回收利用的回收利用，不能回用的运至附近规范的建筑垃圾填埋场处置，严禁在施工现场堆存；施工人员每日产生的生活垃圾统一收集后，定期清运至就近的生活垃圾填埋场处置。

五、项目建成后，你单位要严格按照《环境影响报告表》中提出的要求，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。

1.废气：主要为场站非甲烷总烃。场站安装卸油油气回收系统+加油油气回收系统+油气排放处理装置。同时你单位应加强生产管理，在卸车、充装过程中严格按照相关规定操作，加强设备的维修保养，降低非甲烷总烃的无组织逸散，使厂界无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中企业边界油气浓度无组织排放限值。食堂采取清洁能源，并安装油烟净化器处理设施，餐饮油烟经油烟净化设施处理后通过餐厅屋顶4专用排气筒排放，排放浓度需小于《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中小型规模标准。

2.废水：主要为场区雨水、洗车废水和生活污水。场区采用雨污分流制，站内雨水通过排水沟排出站外。洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后，定期抽运到华亭市城区生活污水处理厂处理，不外排。

3.噪声：主要为设备运行、运输车辆产生的噪声。你单位应对厂区合理布局，加强设备维护，机泵房加装隔声窗，场区进出口通道，分别设置禁鸣标志，禁止进出车辆鸣笛，项目运营期四周厂界噪声需达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值要求。

4.固废：主要为生活垃圾、油罐清洗周期内产生的油罐废渣、油泥和沉淀池产生的泥沙。生活垃圾集中收集于场内垃圾箱，定期清运至就近的生活垃圾集中收集点，由环卫部门统一处理。沉淀池泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清洗由有资质专业单位进行，清洗的废油渣同油罐油泥等一起交由有资质的公司统一处置，场内不暂存。

5.土壤和地下水：主要为储罐和管线的泄漏或渗漏污染土壤及地下水。你单位应按照《报告表》要求，采用双层储罐，对场地进行分区防渗硬化，并对

储罐区、化粪池、沉淀池底部做防渗处理；建立液位报警装置，发生泄漏时及时采取补救措施；设置地下水监测井，建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况。

六、环境风险：拟建项目涉及的危险物质为汽油、柴油、LNG，可能的影响途径泄漏、爆炸导致有毒有害气体扩散。埋地油罐采用双层储油罐和双层管道，按加油站防火规范设计、建设和要求，采取防火、防爆、防雷等措施，配备足够的消防设施。你单位要严格落实《报告表》提出的相关规定措施，按要求编制《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》，及时报环保部门进行备案。

七、建设项目需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，确保各项环保设施建设到位，运行正常。

八、建设项目应严格按照《报告表》及环评批复内容建设，如有变更，须另行报批。建设单位应按照国家法律法规及省市有关规定、建设项目竣工环境保护验收技术规范、排污许可管理条例、建设项目环境影响报告表和环评批复等要求，申请取得排污许可、自主开展相关验收工作。建设项目配套建设的环境保护设施经验收合格，取得排污许可后方可投入生产或者使用；未取得排污许可、未经验收或者验收不合格的，不得投入生产或者使用。

4.3 审批意见落实情况

审批意见落实情况详见下表 4-1。

表 4-1 环评审批意见内容及落实情况

审批意见内容	实际情况	落实情况
项目位于华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道两侧），场地坐标为东经 106° 32′ 53.380，北纬 35° 12′ 4.510。项目总投资 3000 万元，环保投资 150 万元占总投资 5%。新建加油岛 4 个，2 台双枪 92#、95#汽油加油机，2 台双枪 0#、10#柴油加油机，潜油泵 4 台，尿素加注一体机 1 台；新建加气岛 2 个，2 台 LNG 单枪加气	项目位于华亭市西华镇李家塬（运煤专线新建大桥与 G344 国道两侧），场地坐标为东经 106° 32′ 53.380，北纬 35° 12′ 4.510。项目总投资 3000 万元，环保投资 150 万元占总投资 5%。新建加油岛 4 个，2 台四枪 92#、95#汽油加油机，3 台四枪 0#、10#柴油加油机，潜油泵 4 台；新建加气岛 2 个，2 台 LNG 单枪加气机；安装 20m³ 埋地	未安装 1 台立方尿素加注一体机。 未安装 1 台双枪 CNG 加气机。 2 具埋地卧式双层柴油储罐容积由 30m³ 变为 1 具 25m³，1 具

机、1台双枪CNG加气机；安装30m³埋地卧式双层汽油储罐2具、30m³埋地卧式双层柴油储罐2具；站区东部设30m³LNG立式储罐1台，配套LNG潜液泵橇、LNG柱塞泵等；站区东部设CNG储气瓶组1套（总水容积6m³），配套BOD回收橇、CNG集中放空管1根。设置净高6.0m、投影面积为851m²的混凝土柱螺栓球网架结构罩棚1座；新建面积为739.62m²的两层框架结构站房1座设置综合办公室、餐厅、便利店、储藏间、卫生间等；安装全通过式洗车机1台；站区南侧设4处双充桩，设8个充电专用车位；站区北侧设4处大型机动车位和1处地磅；罐区观察井1座；4m³三级沉淀池1座，20m³化粪池1座。	卧式双层汽油储罐2具、25m³、30m³埋地卧式双层柴油储罐各1具；站区东部设60m³LNG立式储罐1台，配套LNG潜液泵橇、LNG柱塞泵等；设置净高6.0m、投影面积为851m²的混凝土柱螺栓球网架结构罩棚1座；新建面积为739.62m²的两层框架结构站房1座设置综合办公室、便利店、储藏间、卫生间等；安装全通过式洗车机1台；站区南侧设2处双充桩，设4个充电专用车位；站区北侧设4处大型机动车位和1处地磅；罐区观察井1座；4m³三级沉淀池1座。20m³化粪池1座。	30m³。 2具埋地卧式双层汽油储罐容积由30m³减小为20m³。 1台LNG立式储罐容积由30m³增大为60m³。 未建设CNG储罐区。 减少2处双充桩，4个充电专用车位。加油机由双枪变为四枪，增加1台四枪0#、10#柴油加油机。
建设单位应规范施工期作业行为，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。	建设单位规范施工期作业行为，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。	落实
1.废气：主要为施工扬尘及汽车尾气。建设单位要严格按照《平凉市扬尘污染防治条例》相关要求，做好施工期扬尘管控工作，禁止使用袋装水泥和现场搅拌混凝土、砂浆；施工物料定点堆放，并设遮挡措施，建筑工地周围和材料堆放场必须设置全封闭围挡墙，配备以雾炮抑尘系统为主的扬尘控制设施；建设洗车平台对进出工地车辆进行冲洗，严禁超速超载，采取密闭、苫盖等措施防止物料遗撒与扬尘，并对运输道路定期清扫洒水，防治道路扬尘污染。	1.废气：主要为施工扬尘及汽车尾气。建设单位严格按照《平凉市扬尘污染防治条例》相关要求，做好施工期扬尘管控工作，禁止使用袋装水泥和现场搅拌混凝土、砂浆；施工物料定点堆放，并设遮挡措施，建筑工地周围和材料堆放场设置全封闭围挡墙，配备以雾炮抑尘系统为主的扬尘控制设施；建设洗车平台对进出工地车辆进行冲洗，严禁超速超载，采取密闭、苫盖等措施防止物料遗撒与扬尘，并对运输道路定期清扫洒水，防治道路扬尘污染。	落实
2.废水：主要为施工废水及施工人员的生活污水。施工废水经沉淀循环水池处理后回用，不外排；生活污水依托临时旱厕不外排；沉淀泥浆回用于工程，不得随意倾倒。	2.废水：主要为施工废水及施工人员的生活污水。施工废水经沉淀循环水池处理后回用，不外排；生活污水依托临时旱厕不外排；沉淀泥浆回用于工程，不随意倾倒。	落实
3.噪声：主要为施工噪声，施工过	3.噪声：主要为施工噪声，施工过	落实

程中加强施工管理，确保文明施工，使项目施工场界噪声达到《建筑施工场界噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求，合理施工（每日 22:00-次日 6:00 禁止施工）。项目施工前期向社会公告，施工过程中合理安排施工物料的运输时间，在途经路段附近有居民点减速慢行、禁止鸣笛，严格施工作业管理确保文明施工，合理安排施工时间，不得干扰周围居民的正常生活和学习。	程中加强施工管理，确保文明施工，使项目施工场界噪声达到《建筑施工场界噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求，合理施工（每日 22:00-次日 6:00 禁止施工）。项目施工前期向社会公告，施工过程中合理安排施工物料的运输时间，在途经路段附近有居民点减速慢行、禁止鸣笛，严格施工作业管理确保文明施工，合理安排施工时间，不得干扰周围居民的正常生活和学习。	
4.固体废物：主要为施工现场的建筑废物、生活垃圾。建筑垃圾主要为基础处理开挖的泥土、施工过程中的残余混凝土、废砖、钢筋、钢板等边角料等，能回收利用的回收利用，不能回用的运至附近规范的建筑垃圾填埋场处置，严禁在施工现场堆存；施工人员每日产生的生活垃圾统一收集后，定期清运至就近的生活垃圾填埋场处置。	4.固体废物：主要为施工现场的建筑废物、生活垃圾。建筑垃圾主要为基础处理开挖的泥土、施工过程中的残余混凝土、废砖、钢筋、钢板等边角料等，能回收利用的回收利用，不能回用的运至附近规范的建筑垃圾填埋场处置，严禁在施工现场堆存；施工人员每日产生的生活垃圾统一收集后，定期清运至就近的生活垃圾填埋场处置。	落实
五、项目建成后，你单位要严格按照《环境影响报告表》中提出的要求，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。	五、项目建成后，建设单位严格按照《环境影响报告表》中提出的要求，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。	落实
1.废气：主要为场站非甲烷总烃。场站安装卸油油气回收系统+加油油气回收系统+油气排放处理装置。同时你单位应加强生产管理，在卸车、充装过程中严格按照相关规定操作，加强设备的维修保养，降低非甲烷总烃的无组织逸散，使厂界无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度无组织排放准限值。食堂采取清洁能源，并安装油烟净化器处理设施，餐饮油烟经油烟净化设施处理后通过餐厅屋顶专用排气筒排放。	1.废气：主要为场站非甲烷总烃。场站安装卸油油气回收系统+加油油气回收系统+油气排放处理装置。同时建设单位加强生产管理，在卸车、充装过程中严格按照相关规定操作，加强设备的维修保养，降低非甲烷总烃的无组织逸散，使厂界无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度无组织排放准限值。食堂采取清洁能源，并安装油烟净化器处理设施，餐饮油烟经油烟净化设施处理后通过餐厅屋顶专用排气筒排放。	落实
2.废水：主要为场区雨水、洗车废	2.废水：主要为场区雨水、洗车废	落实

水和生活污水。场区采用雨污分流制，站内雨水通过排水沟排出站外。洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后，定期抽运到华亭市城区生活污水处理厂处理，不外排。	水和生活污水。场区采用雨污分流制，站内雨水通过排水沟排出站外。洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。	
3.噪声：主要为设备运行、运输车辆产生的噪声。你单位应对厂区合理布局，加强设备维护，机泵房加装隔声窗，场区进出口通道，分别设置禁鸣标志，禁止进出车辆鸣笛，项目运营期四周厂界噪声需达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值要求。	3.噪声：主要为设备运行、运输车辆产生的噪声。建设单位对厂区合理布局，加强设备维护，机泵房加装隔声窗，场区进出口通道，分别设置禁鸣标志，禁止进出车辆鸣笛，项目运营期四周厂界噪声需达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值要求。	落实
4.固废：主要为生活垃圾、油罐清洗周期内产生的油罐废渣、油泥和沉淀池产生的泥沙。生活垃圾集中收集于场内垃圾箱，定期清运至就近的生活垃圾集中收集点，由环卫部门统一处理。沉淀池泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清洗由有资质专业单位进行，清洗的废油渣同油罐油泥等一起交由有资质的公司统一处置，场内不暂存。	4.固废：主要为生活垃圾、油罐清洗周期内产生的油罐废渣、油泥和沉淀池产生的泥沙。生活垃圾集中收集于场内垃圾箱，定期清运至就近的生活垃圾集中收集点，由环卫部门统一处理。沉淀池泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清洗由有资质专业单位进行，清洗的废油渣同油罐油泥等一起交由有资质的公司统一处置，场内不暂存。	落实
5.土壤和地下水：主要为储罐和管线的泄漏或渗漏污染土壤及地下水。你单位应按照《报告表》要求，采用双层储罐，对场地进行分区防渗硬化，并对储罐区、化粪池、沉淀池底部做防渗处理；建立液位报警装置，发生泄漏时及时采取补救措施；设置地下水监测井，建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况。	5.土壤和地下水：主要为储罐和管线的泄漏或渗漏污染土壤及地下水。建设单位按照《报告表》要求，采用双层储罐，对场地进行分区防渗硬化，并对储罐区、化粪池、沉淀池底部做防渗处理；建立液位报警装置，发生泄漏时及时采取补救措施；设置地下水监测井，建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况。	落实
六、环境风险：拟建项目涉及的危险物质为汽油、柴油、LNG，可能的影响途径泄漏、爆炸导致有毒有	六、环境风险：拟建项目涉及的危险物质为汽油、柴油、LNG，可能的影响途径泄漏、爆炸导致有毒有	落实

害气体扩散。埋地油罐采用双层储油罐和双层管道，按加油站防火规范设计、建设和要求，采取防火、防爆、防雷等措施，配备足够的消防设施。你单位要严格落实《报告表》提出的相关规定措施，按要求编制《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》，及时报环保部门进行备案。	有害气体扩散。埋地油罐采用双层储油罐和双层管道，按加油站防火规范设计、建设和要求，采取防火、防爆、防雷等措施，配备足够的消防设施。建设单位严格落实《报告表》提出的相关规定措施，已编制《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》，并报环保部门备案。	
---	---	--

5 验收执行标准

本次验收监测依据原环评及批复文件中标准进行验收，对现行标准中标准值可能发生变化的情况进行新旧对比，并将现行标准作为验收参考标准进行复核。

5.1 污染物排放执行标准

5.1.1 废水

洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。

5.1.2 废气

卸油、储油加油工序：储油罐采用地埋的方式，采用密闭卸油方式，卸油过程设置油气回收装置。加油作业损失产生的有机废气：自封式加油枪、加油机设置油气回收装置。厂界非甲烷总烃排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中企业边界油气浓度无组织排放限值。

5.1.3 噪声

本项目噪声主要为加油机运转和车辆进出站、启动时产生噪声，加油机选用低噪声设备，并设置基础减震；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。经检测，东、南、西、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准的要求。因此，项目不会对周围声环境产生不良影响。

5.1.4 固体废物

本项目固体废物主要为工作人员产生的生活垃圾、沉淀池产生的泥沙和油罐清理油泥。其中，生活垃圾实行袋装化，集中收集，送当地环卫部门指定地点进行统一处理。沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清理油泥委托专业单位进行清理，清理出的油泥由专业单位委托有资质的单位处置，不得在场区贮存。本项目固废均得到妥善处置，不会对周围环境产

生不良影响。油泥处置满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）及修改单要求。生活垃圾处置满足《生活垃圾填埋场污染控制标准》(GB16889-2008)。沉淀池产生的泥沙满足《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）。

5.1.5 污染物排放标准对比

表 5-1 污染物排放标准对比一览表

污染物		环评执行标准	现行标准	标准变化情况
废气	厂界无组织非甲烷总烃	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度无组织排放限值；	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度无组织排放限值；	不变
废水	生活污水	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 三级标准及污水处理厂进水水质标准	/	生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。
噪声		《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准	不变
固废	一般固废	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）	不变
	油泥	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2013）及修改单要求	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）及修改单要求	更新

5.2 总量控制指标

本项目总量控制因子为 COD、氨氮、SO₂、NO_x。由于根据项目排放特点，洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。本项目不设总量控制指标。

6 质量保障措施和检测分析方法

公司委托甘肃锦威环保科技有限公司对华亭市汭南大道油电气服务站进行现场调查和采样监测，并于 2023 年 6 月 29 日至 6 月 30 日进行了现场采样检测。2023 年 08 月 14 日，公司委托甘肃泾瑞环境监测有限公司对华亭市汭南大道油电气服务站进行了现场采样。检测检测期间，企业正常生产，生产工况如下表所示，满足环保验收检测技术要求。

表 6-1 生产工况一览表

监测日期	产品名称	设计规模		实际日销售量 (t)	生产负荷 (%)	年作业 天数 (d)	日作业 小时数 (h)
		年产量 (t)	日销售量 (t)				
2023 年 6 月 29 日	汽油	1200	4.53	3.53	78	365	24
	柴油	800	3.02	2.42	80		
	LNG	240	0.91	0.70	77		
2023 年 6 月 30 日	汽油	1200	4.53	4.01	89		
	柴油	800	3.02	2.43	80		
	LNG	240	0.91	0.71	78		
2023 年 08 月 14 日	汽油	1200	4.53	3.83	85		
	柴油	800	3.02	2.12	70		
	LNG	240	0.91	0.73	80		
备注	监测期间环保处理设施运行正常，生产负荷由企业提供。						

6.1 检测分析方法及所用仪器

表 6-2 检测分析方法及所用仪器

无组织废气				
分析项目	标准号	检测标准（方法）名称	检出限	检测设备名称/型号
非甲烷总烃	HJ 604-2017	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》	0.07mg/m ³	气相色谱仪 GC9790Plus JWYQ-004-1
采样依据	HJ/T 55-2000	《大气污染物无组织排放监测技术导则》	/	/
噪声				

分析项目	标准号	检测标准（方法）名称	测量范围	检测设备名称/型号
厂界噪声	GB 12348-2008	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	28~133 dB(A)	AWA5688 型多功能声级计 JWYQ-036-4
油气回收检测				
液阻	GB 20952-2020	《加油站大气污染物排放标准》附录 A	/	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪 SB-02-34
密闭性		《加油站大气污染物排放标准》附录 B		
气液比		《加油站大气污染物排放标准》附录 C		

6.2 质控结果

表 6-3 质控一览表

样品类别	分析项目	校准仪器管理编号	测量前校准值 dB (A)	测量后校准值 dB (A)	声压级 dB (A)	声压级精度 dB (A)	结果
噪声	厂界噪声	JWYQ-037-1	93.8	93.8	94.0	±0.5	合格

6.3 质量保障体系

(1) 严格按照《环境监测技术规范》及有关环境监测质量保证的要求进行样品采集、保存、分析等，全程进行质量控制。

(2) 参加本项目检测人员均持证上岗，检测仪器均经计量部门检定合格并在有效期内。

(3) 废气：采样前对仪器流量计进行校准，并检查气密性；采样和分析过程严格按照《空气和废气监测分析方法》（第四版增补版）进行。

(4) 噪声：声级计测量前后均经标准声源校准且合格，测试时无雨雪、无雷电，风速小于 5m/s。

(5) 检测数据严格执行三级审核制度。

(6) 检测过程生产工况稳定，确保检测期间生产工况在 75%以上并记录检测期间生产工况有关参数。

6.4 验收检测方案

6.4.1 检测点位、项目及频次

无组织排放废气检测

表 6-4 无组织排放废气检测点位、项目及频次

检测位置	检测内容	检测频次
厂界布设 4 个检测点	非甲烷总烃	检测 2 天，每天检测 4 次

噪声检测

表 6-5 噪声检测点位、项目及频次

检测位置	检测内容	检测频次
东、西、南、北厂界外 1 米处布设检测点位	连续等效 A 声级 Leq(A)	检测 2 天，昼间、夜间各检测 1 次

油气回收检测

表 6-6 油气回收检测项目及频次

表 1 检测信息一览表				
项目类别	检测点位及编号	检测项目	检测频次	检测日期
油气回收	加油站油气回收系统（Q1）	液阻、密闭性、气液比，共 3 项	检测 1 次	2023 年 08 月 14 日
表 2 加油站基本情况表				
汽油加油机生产厂家	河南莫高能源科技有限公司	汽油加油机数量	2 台	
汽油加油机品牌型号	燃油加油机 EG 7-424	汽油加油枪数量	8 把	
汽油油罐数量	2 个	1 号油罐	95#汽油	
		2 号油罐	92#汽油	
油气回收系统（集中式/分散式）		集中式		
加油机编号	加油枪型号	汽油标号	加油枪编号	
1	EG 7-424	92#	11、12	
		95#	13、14	
2		92#	18、17	
		95#	15、16	
备注	加油机 6 套，汽油加油机 2 套，标注为 1#、2#,汽油枪 8 把。			

7 验收检测结果及分析

7.1 检测结果

7.1.1 无组织废气检测结果

表 7-1 无组织废气检测结果

采样点位	采样日期	采样频次	检测项目及测试结果
			非甲烷总烃（mg/m ³ ）
厂界东侧○H1	2023-06-29	第 1 次	0.46
		第 2 次	0.53
		第 3 次	0.66
		第 4 次	0.34
	2023-06-30	第 1 次	0.40
		第 2 次	0.65
		第 3 次	0.69
		第 4 次	0.58
厂界南侧○H2	2023-06-29	第 1 次	0.72
		第 2 次	0.69
		第 3 次	0.49
		第 4 次	0.59
	2023-06-30	第 1 次	0.53
		第 2 次	0.60
		第 3 次	0.55
		第 4 次	0.49
厂界西侧○H3	2023-06-29	第 1 次	2.30
		第 2 次	2.16
		第 3 次	2.01

		第 4 次	1.58
	2023-06-30	第 1 次	1.68
		第 2 次	1.47
		第 3 次	1.63
		第 4 次	1.90
厂界北侧○H4	2023-06-29	第 1 次	1.79
		第 2 次	1.20
		第 3 次	2.03
		第 4 次	2.11
	2023-06-30	第 1 次	1.49
		第 2 次	1.03
		第 3 次	2.22
		第 4 次	2.45
参考标准：《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中油气浓度无组织排放限值			4.0
注：1、气象参数：2023-06-29：气温：25.1~27.1℃，气压：82.6~82.7kPa，晴，东/东南风，风速：1.6~1.7m/s； 2023-06-30：气温：25.5~27.3℃，气压：82.5~82.6kPa，晴，东/东南风，风速：2.1~2.2m/s 2、参考标准由委托方提供。			

7.1.2 噪声检测结果

表 7-2 噪声检测结果

检测点编号	检测点名称	检测日期	检测结果	
			昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
			Leq	Leq
▲N1	厂界东侧外 1m 处	2023-06-29	57	40
		2023-06-30	56	39

▲N2	厂界南侧外 1m 处	2023-06-29	56	39
		2023-06-30	56	38
▲N3	厂界西侧外 1m 处	2023-06-29	56	38
		2023-06-30	55	38
▲N4	厂界北侧外 1m 处	2023-06-29	54	38
		2023-06-30	54	37
参考标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准			60	50
备注：1、气象参数：2023-06-29：昼间：气温：18.7℃，气压：82.6kPa，晴，东风，风速：1.7m/s； 				

7.1.3 液阻检测结果

表 7-3 液阻检测结果表

加油机编号	汽油标号	液阻压力（Pa）		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
1	92#, 95#	36	74	114
2	92#, 95#	29	51	84
液阻最大压力限制（Pa）		40	90	155
达标情况		达标	达标	达标

7.1.4 密闭性检测结果

表 7-4 密闭性检测结果表

加油油气回收系统 设备 参数	各油罐的油气管线是否连通：是
	是否有油气处理装置：否
操作参数	1 号油罐服务的加油枪数：4 把；2 号油罐服务的加油枪数：4 把；

油罐编号	1 号油罐	2 号油罐
汽油标号	95#	92#
油罐容积 (L)	20000	20000
汽油容积 (L)	4125	6507
油气空间 (L)	15875	13493
连通油气空间合计 (L)	29368	
起始压力 (Pa)	505	
Imin 之后的压力 (Pa)	503	
2min 之后的压力 (Pa)	502	
3min 之后的压力 (Pa)	500	
4min 之后的压力 (Pa)	499	
5min 之后的压力 (Pa)	496	
最小剩余压力限值 (Pa)	465	
达标情况	达标	
备注	最小剩余压力限值 (Pa) 根据《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 附录 B 计算得出后保留位数为整数; 密闭性检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 2 中要求	

7.1.5 气液比检测结果

表 7-5 气液比检测结果表

检测前泄露检查		初始/最终压力(Pa) : <u>1442 / 1441</u>				
检测后泄露检查		初始/最终压力(Pa) : <u>1496 / 1489</u>				
加油枪编号	档位	加油体积	回收油气体积	气液比	标准要求限值	达标
14	高档	17.20	19.66	1.14	1.0W 气液 比 W1.2	达标
13	商档	15.94	17.27	1.08		达标
16	高档	15.03	15.29	1.02		达标
15	高档	15.71	16.68	1.06		达标
18	高档	15.65	16.82	1.07		达标
12	高档	17.00	17.47	1.03		达标
11	高档	15.83	17.23	1.09		达标
17	高档	17.28	19.24	1.11		达标
备注	气液比检测结果符合 《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2020)中 5.3 要					

7.2 检测结果分析

7.2.1 废气检测结果分析

经检测，华亭市煤城瓷都文化服务中心厂界非甲烷总烃无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度无组织排放准限值。

7.2.2 噪声检测结果

经检测，东、南、西、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准的要求。因此，项目不会对周围声环境产生不良影响。

7.2.3 液阻检测、气密性检测、密闭性检测结果

经检测，加油站油气回收管线液阻检测、油气回收系统密闭性检测、加油枪气液比检测均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准要求。

7.3 总量控制要求

环评批复中项目的总量控制指标为：COD0.0467t/a、氨氮 0.0041t/a。

由于根据项目排放特点，洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。因此本项目不设总量指标。

8 环境管理检查

8.1 环保管理机构

华亭市煤城瓷都文化服务中心环境管理由公司安全处负责监督，负责工程环境管理工作，定期进行巡检环境影响情况，及时处理环境问题，并进行有关环境保护法规宣传工作。

8.2 施工期环境管理

本工程在施工时按环保设计要求进行施工。严格落实工程环评阶段及批复文件提出的环境保护措施，使工程施工对周围环境的影响降至最低。

8.3 运行期环境管理

华亭市煤城瓷都文化服务中心设立专门的环境管理部门，配备相应专业的管理人员，负责监督国家法规、条例的贯彻执行情况，制订和贯彻环保管理制度，监控本工程的主要污染，对各部门、操作岗位进行环境保护监督和考核。

8.4 社会环境影响情况调查

经咨询当地生态环境主管部门，项目建设及试运行期间未发生扰民和公众投诉意见。

8.5 环境管理情况调查

建设单位和运行单位设置了相应的环境管理机构，并且正常履行了施工期和运行期的环境职责，运行初期的检测工作也已经完成，后续检测计划按周期正常进行。

9 结论和建议

9.1 验收主要结论

一、本次验收检测可以得出如下结论：

公司于 2022 年 10 月委托甘肃昊田环保科技有限公司编制完成了《华亭市
汭南大道油电气服务站环境影响报告表》，并于 2022 年 12 月 5 日平凉市生态
环境局华亭分局出具了审批意见（华环发〔2022〕383 号）。2023 年 8 月 10 日
取得了排污许可证（证书编号：91620824MA74UG8NXH001X），有效期：
2023 年 8 月 10 日至 2028 年 8 月 10 日。

现场检测期间生产负荷 100%，满足生产负荷 75%以上的检测工况要求。

1、废水

洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期
拉运至华亭市污水处理厂处理。本项目对周围水环境影响较小。

2、废气

经检测，华亭市煤城瓷都文化服务中心厂界非甲烷总烃无组织排放浓度满
足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中企业边界油气浓度
无组织排放准限值。食堂采取清洁能源，并安装油烟净化器处理设施，餐饮油
烟经油烟净化设施处理后通过餐厅屋顶专用排气筒排放。

3、液阻检测、气密性检测、密闭性

经检测，加油站油气回收管线液阻检测、油气回收系统密闭性检测、加油
枪气液比检测均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关
标准要求。

4、噪声

经检测，东、南、西、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标
准》（GB12348-2008）2 类标准的要求。因此，项目不会对周围声环境产生不
良影响。

5、固体废物

本项目固体废物主要为工作人员产生的生活垃圾、沉淀池产生的泥沙和油罐清理油泥，其中，生活垃圾实行袋装化，集中收集，送当地环卫部门指定地点进行统一处理。沉淀池产生的泥沙定期清掏，拉运至生活垃圾填埋场处理。油罐清理油泥委托专业单位进行清理，清理出的油泥由专业单位委托有资质的单位处置，不得在场区贮存。本项目固废均得到妥善处置，不会对周围环境产生不良影响。

6、土壤和地下水

主要为储罐和管线的泄漏或渗漏污染土壤及地下水。建设单位按照《报告表》要求，采用双层储罐，对场地进行分区防渗硬化，并对储罐区、化粪池、沉淀池底部做防渗处理；建立液位报警装置，发生泄漏时及时采取补救措施；设置地下水监测井，建立跟踪监测机制，定期对地下水进行跟踪监测，保证及时掌握地下水水质的变化情况。

7、环境风险：拟建项目涉及的危险物质为汽油、柴油、LNG，可能的影响途径泄漏、爆炸导致有毒有害气体扩散。埋地油罐采用双层储油罐和双层管道，按加油站防火规范设计、建设和要求，采取防火、防爆、防雷等措施，配备足够的消防设施。建设单位严格落实《报告表》提出的相关规定措施，已编制《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》，并报环保部门备案。

8、总量控制

环评批复中项目的总量控制指标为：COD0.0467t/a、氨氮 0.0041t/a。

洗车废水经三级沉淀池循环利用，不外排。生活污水经化粪池处理后定期拉运至华亭市污水处理厂处理。因此本项目 COD 排放量为 0t/a，氨氮排放量为 0t/a。因此满足环评批复要求。

9.2 建议

(1) 加强对环保设施的运行管理，确保环保治理设施正常运转，各污染物稳定达标排放。

(2) 完善环保责任制，加强宣传教育及培训，增强环保意识，明确责任，落实到人。