

张家口市下花园区君悦加油站迁建项目

竣工环境保护验收报告

建设单位：张家口市下花园区君悦加油站

编制单位：张家口风霖韶宸环保科技有限公司

2022年7月

目 录

前 言	1
1 验收监测依据	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 建设项目工程概况	3
2.1 项目基本情况	3
2.2 建设内容	3
2.3 工艺流程	4
2.4 劳动定员及工作制度	4
2.5 公用工程	7
2.6 环评审批情况	8
2.7 项目投资	8
2.8 项目变更情况说明	8
2.9 环境保护“三同时”落实情况	9
2.10 验收范围及内容	11
3 主要污染源及治理措施.....	12
3.1 施工期主要污染源及治理措施	12
3.2 运行期主要污染源及治理措施	12
4 环评主要结论及环评批复要求	14
4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	17
4.2 审批部门审批意见	17
4.3 审批意见落实情况	17
5 验收评价标准	20
5.1 污染物排放标准	20
5.2 总量控制指标	21
6 质量保证措施和监测分析方法	22
6.1 质量保证体系	22
6.2 监测分析方法	22
7 验收监测结果及分析	25
7.1 监测结果	25
7.2 监测结果分析	21
8 环境管理检查	30
8.1 环保管理机构	30
8.2 施工期环境管理	30
8.3 运行期环境管理	30
8.4 社会环境影响情况调查	30
8.5 环境管理情况分析	30
9 公众意见调查	23
10 结论和建议	24
10.1 验收主要结论	24
10.2 建议	25

前 言

张家口市下花园区君悦加油站位于河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧，主要从事汽油、柴油零售，润滑油零售。

为响应国家号召，张家口市下花园区君悦加油站投资 1100 万元在河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧建设“张家口市下花园区君悦加油站迁建项目”。

企业于 2022 年 6 月 28 日编制完成了委托河北启沙环保科技有限公司编制《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》，并于 2021 年 8 月 6 日通过了张家口市行政审批局的审批，文号：张行审立字（2021）479 号。

企业于 2022 年 5 月 19 日在建设项目环境影响登记表备案系统完成了《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响登记表》。

2022 年 5 月 13 日取得排污许可证，编号：91130706738742692R001U。

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》等有关规定，严格按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，工程在施工过程中对环境影响报告表和工程设计文件所提出的环境保护措施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工程竣工环境保护验收提供依据。

2022 年 7 月，建设单位委托张家口风霖韶宸环保科技有限公司编制了该项目的竣工环境保护验收报告。参照环保部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）和河北省环境保护厅《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）》（冀环办字函〔2017〕727 号）有关要求，开展相关验收调查工作。同时委托辽宁鹏宇环境监测有限公司于 2022 年 6 月 14 日至 2022 年 6 月 15 日进行了竣工验收监测并出具验收监测报告（（辽鹏环测）字 PY2206201-001 号）河南顺意检测技术有限公司于 2022 年 5 月 18 日对加油站油气回收系统进行检测，2022 年 6 月 26 日对加油站三次油气回收进行检测。根据现场调查情况和监测报告，编制完成了本项目竣工环境保护验收报告。

1 验收监测依据

1.1 法律、法规

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》，（2017年10月1日起施行）；
- (2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，（国环规环评〔2017〕4号）；
- (3) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告2018年第9号）；
- (4) 《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）》（河北省环境保护厅冀环办字函〔2017〕727号）。

1.2 验收技术规范

- (1) 《环境影响评价技术导则 总纲》（HJ 2.1-2016）；
- (2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）；
- (3) 《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ/T 2.3-2018）；
- (4) 《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）；
- (5) 《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2009）；
- (6) 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）；
- (7) 《声环境质量标准》（GB3096-2008）；
- (8) 《地下水质量标准》（GB/14848-2017）；
- (9) 《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）；
- (10) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；
- (11) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (12) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；
- (13) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）；
- (14) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）。

1.3 工程技术文件及批复文件

- (1) 《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》（河北启沙环保科技有限公司，2021年6月）；
- (2) 张家口市行政审批局关于《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》的审批意见，张行审立字〔2021〕479号，2021年8月16日；

2 工程概况

2.1 项目基本情况

2.1.1 基本情况

项目基本情况介绍见下表 2-1。

表 2-1 项目基本情况

项目名称	张家口市下花园区君悦加油站迁建项目		
建设单位	张家口市下花园区君悦加油站		
法人代表	徐宏君	联系人	徐宏君
通信地址	河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧南 112 国道		
联系电话	13503137111	邮编	075700
项目性质	迁建	行业类别	F5265 机动车燃油零售
建设地点	河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧		
占地面积	4015.2 m ²	经纬度	东经 115°15'15", 北纬 40°28' 30"
开工时间	2022 年 1 月	竣工时间	2022 年 4 月

2.1.2 地理位置及周边情况

本项目位于河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧，总占地面积 4015.2m²，中心坐标东经 115°15'15"，北纬 40°28'15.30"。项目西侧为 S311 省道，其余均为空地。

项目所在地理位置示意图见附图 1，周围关系示意图见附图 2。

2.1.3 厂区平面布置

加油区（加油机上覆盖棚）位于用地中部，南侧为站房；油罐区布设在站房东南侧，密闭卸油口位于加油区北侧，有利于减少加油区与卸油区作业的相互干扰，平面布局较为合理。项目总平面布置图见附图 3。

2.2 建设内容

2.2.1 生产规模及产品方案

加油站占地 4015.2 平方米，经营汽柴油、润滑油及便利店等。站房 500 平方米，地上二层，站内螺栓球网架结构罩棚。主要经营乙醇汽油和柴油，配置加油机 6 台；其中汽油双油品 4 枪加油机 4 台；柴油双油品双枪加油机 2 台。埋地 SF 双层储油罐 5 个，其中 30m³ 乙醇汽油储罐 1 个，40m³ 乙醇汽油储罐 2 个，40m³ 柴油储罐 2 个。折合总储量 150m³。采用潜油泵加油形式通过双层复合管线输送到加油机加注油品。根据《汽车加油加气加氢站技术标准》规定，属二级加油站。年销售成品柴油 2400t、汽油 1600t。

具体建设情况见表 2-2。

表 2-2 主要建（构）筑物一览表

序号	名称	单位	数量	备注
1	站房	m ²	1	500（2层）
2	罩棚	m ²	1	
3	罐区	m ²	1	-
4	加油岛	座	6	具有油气回收装置电脑税控加油机 4 台

2.2.2 主要原辅材料

项目主要原辅材料及能源消耗情况详见表 2-3。

表 2-3 主要原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	年用量	来源
1	柴油	900t	中国石油、中国石化、联合石化公司
2	汽油	240t	中国石油、中国石化、联合石化公司
3	电	8 万 Kwh	市政供电
4	水	547.5m ³	自来水管

2.2.3 生产设备

项目生产设备见表 2-4。

表 2-4 设备一览表

序号	设备名称	规格型号	数量（台、套）
1	双枪双油品加油机		2
2	四枪双油品加油机		4
3	汽油储罐（双层罐）	40m ²	2
4	汽油储罐（双层罐）	30m ²	1
5	柴油储罐（双层罐）	40m ²	2
6	消防设备		1
7	电力配套工程		1
8	加油管线		30m

2.3 工艺流程

项目加油站属于二级加油站，项目汽油、柴油均采用外购原料，使用罐车运至站内储罐区储存，通过加油机外售。项目工艺流程简述如下：

（1）汽油工艺流程

①卸车工艺流程

油品由油罐车从其他油库运至加油站，通过罐车与储油罐之间的管道依靠重力自流

的方式卸入储油罐中，根据标准要求项目采用浸没式密闭卸油的方式，卸油管出油口距罐底高度小于 200mm。油罐设置了防溢满措施，油料达到油罐容量 90%时，会自动触发高液位报警装置；油料达到油罐容量的 95%时，自动停止油料继续进罐。为防止在卸油过程中油料挥发产生的油气逸入大气造成污染，储油罐与油罐车之间设置油气回收管道以收集储油罐内产生的油气。油品卸车工艺流程见图 2-1。

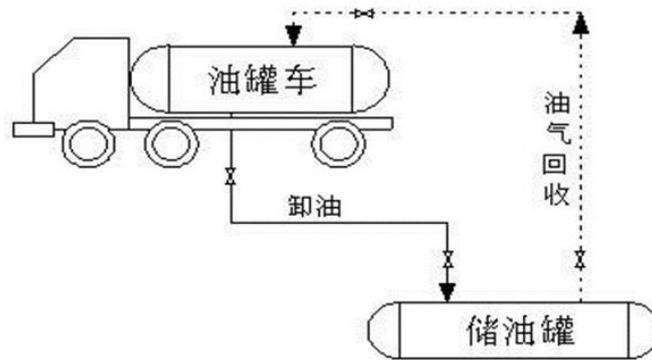


图 2-1 卸油工艺流程

②加油机工艺流程

油品卸入储油罐中后，由加油机内置的油泵将储油罐内的油品输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车内。在加油机内，设置油气分离阀，实现油气分离，油品加入汽车中。经分离后的油气通过回气管道输入储油罐中，减少油品因挥发而逸入大气的量。

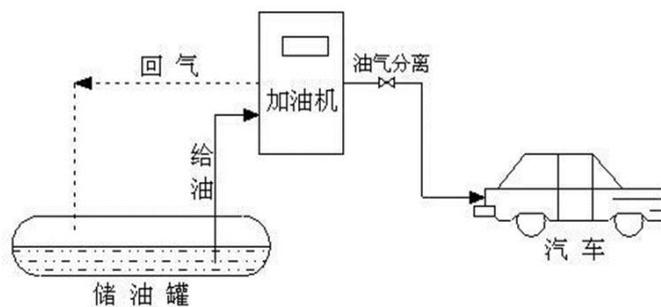


图 2-2 加油工艺流程图

③油气回收工艺流程

系统分为一次油气回收

加油站油气回收二次油气回收和三次油气回收，由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成。

一次油气回收：为卸油油气回收系统，即将油罐汽车卸油时产生的油气，通过密闭

方式收集进入油罐车罐内的系统。此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程。回收到油罐车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附或燃烧等方式处理。示意图如下：

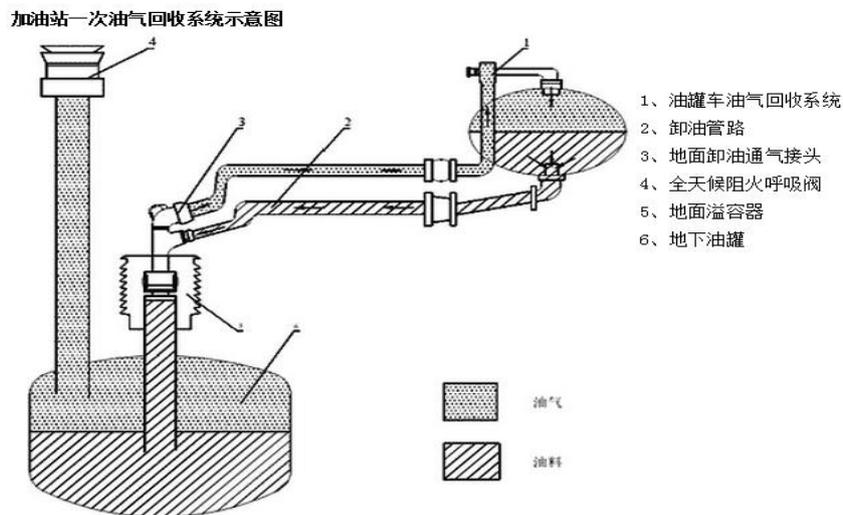


图 2-3 一次油气回收系统示意图

二次油气回收：即加油油气回收系统。将汽车加油时产生油气回收至油罐装置称为加油站加油油气二次油气回收。加油机发油时通过油气回收专用油枪、油气回收胶管、油气分离器、回收真空泵等产品和部件组成的回收系统将油气收回地下储油罐。示意图如下：

三次油气回收：由于二次回收过程回收到地下罐的油气体积经常比出油量大（气液比 >1 ），以及由于小呼吸等因素造成罐压上升，此时油气将通过储罐呼吸阀排放，为防止污染，在呼吸阀前端加装油气回收装置，对这部分油气的处理称为三次油气回收。

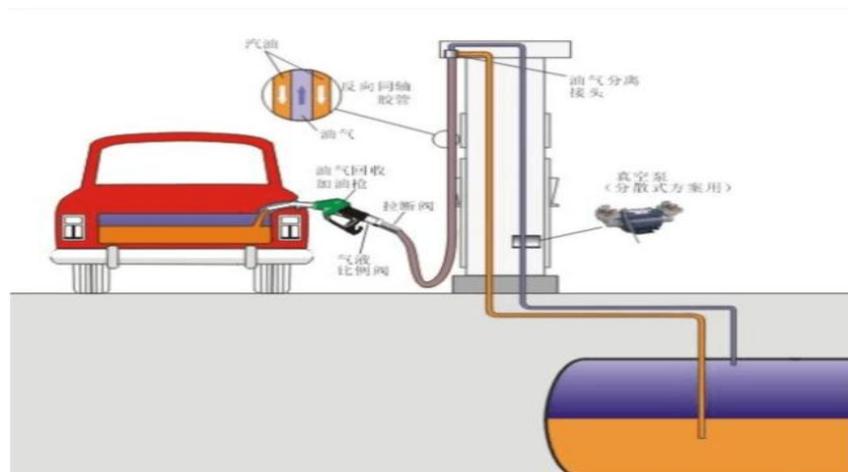


图 2-4 项目二次油气回收系统示意图

本项目油气回收系统油气导向示意图如下：

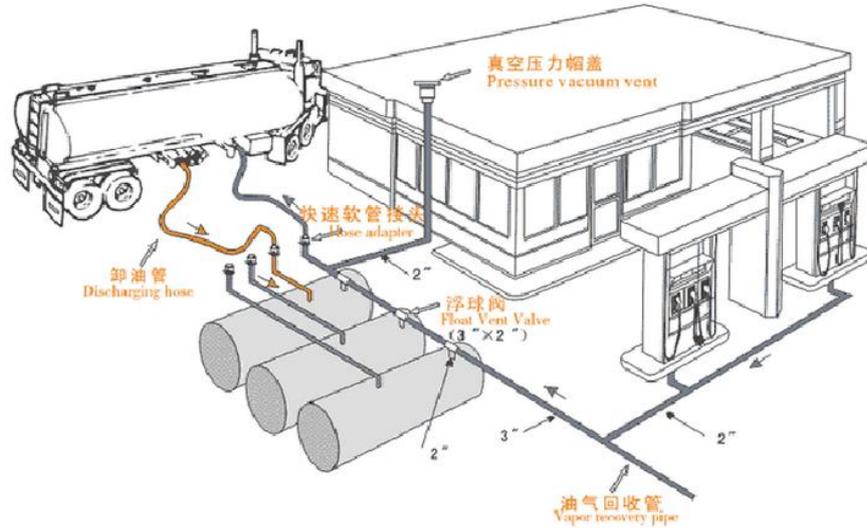


图 2-5 三次油气回收系统示意图

2.4 劳动定员及工作制度

本项目站区劳动定员 18 人，年工作时间 365 天，实行 2 班制，每班 12 小时。

2.5 公用工程

2.5.1 给排水

(1) 给水

项目供水主要为自来水供给，能够满足项目需求。现有项目用水主要为职工生活用水和汽车用水，职工人数为 18 人，均为附近居民，厂内不设食堂、宿舍，每人每天用水按 40 L 计算，则职工用水量为 0.72m³/d。

(2) 排水

污水排放量按用水量的 80%计，排放量为 0.576m³/d（210.24m³/a），生活污水排入污水管网，最终排入下花园园鸣污水处理公司。

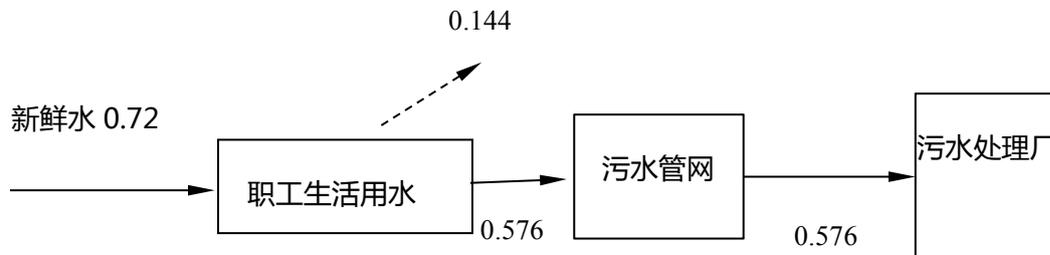


图 2-6 项目排水水平衡图（单位 m³/d）

2.5.2 供电

本项目用电由下花园电网提供，由站外 380/220V 电网电缆经电力线埋地引入站房内的配电箱，再由配电箱分配至各用电设备，年用电量 2.5 万 kW·h。

2.5.3 供热

本项目营运过程不用热，站房冬季采暖、夏季制冷均采用单体空调。

2.6 环评审批情况

企业于 2002 年 6 月 28 日编制完成了委托河北启沙环保科技有限公司编制《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》，并于 2021 年 8 月 6 日通过了张家口市行政审批局的审批，文号：张行审立字〔2021〕479 号。

企业于 2002 年 5 月 19 日在建设项目环境影响登记表备案系统完成了《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响登记表》。

2022 年 5 月 13 日取得排污许可证，编号：91130706738742692R001U。

2.7 项目投资

本项目计划投资总概算为 1100 万元，其中环境保护投资总概算 25 万元，环保投资占总投资比例 2.5%。实际总投资 1130 万元，其中环境保护投资总概算 45 万元，环保投资占总投资比例 4%。

实际环境保护投资见下表 2-7 所示：

表 2-7 实际环保投资情况

项目		环保措施	环评投资额	实际投资额
废气	油罐车	一次油气回收系统	2	2
	加油机	二次油气回收系统	5	5
	油罐	三次油气回收系统	8	28
废水	职工生活废水	污水管网	0.5	0.5
噪声	设备噪声	低噪设备、基础减振	2	2
固体废物	一般固废 职工生活	生活垃圾	0.5	0.5

危险 废物	油罐	油罐底泥	清罐单位直接清运	2	2
	加油过程	废消防沙	暂存于危废间，交由有资质公司处置	3	3
		沾油废物			5
其他	防渗		<p>本项目加油区、油罐区、站房等采取防渗措施，油罐区、加油区为重点防渗区，站房为简单防渗区、其他区域为一般防渗区。重点防渗区采用钢筋混凝土防渗，防渗技术要求达到等效粘土防渗层 $Mb \geq 6.0m$, $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$；一般防渗区采用混凝土防渗，防渗技术要求达到等效粘土防渗层 $Mb \geq 1.5m$, $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$；简单防渗区采取一般地面硬化，控制施工质量，使可能产生渗漏的环节均得到有效控制，从而避免跑、冒、滴、漏现象的发生，减少对地下水的影响。油罐区防渗主要为采用双层罐储存。</p>	5	0.5

2.8 项目变更情况说明

经现场调查及与建设单位核实，原环评购置50m²双层汽油储罐3个、50m²双层柴油储罐2个、双枪双油品加油机等相关设备，实际建设中更改为40m³汽油罐2个，30m³汽油罐1个，40m³柴油储罐2个，不属于重大变更。

2.9 环境保护“三同时”落实情况

本项目环评及批复要求建设内容“三同时”情况落实见表 2-8。

表 2-8 环境保护“三同时”落实情况

环评				登记表		
项目	环保措施	标准限值	验收标准	环保措施	落实情况	
废气	油罐	储油罐配有冷凝回流器	油气浓度 1 小时平均值 $\leq 25g/m^3$ ，油气处理装置排气口距平面高度不应小于 4m。	执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中处理装置的油气浓度 1 小时平均值 $\leq 25g/m^3$ ，油气处理装置排气口距平面高度不应小于 4m。	冷凝加活性炭吸附脱附工艺	已落实
	油罐灌注 油罐车装	油罐车密闭卸	厂界无组织排放限制	执行《加油站大气污染物排	--	已落实

	卸 加油作业	油、设置 一次油 气回收 系统；加 油机设 置拉断 阀、自密 封阀、二 次油气 回收装 置；油罐 地下贮 存，设置 三次油 气回收 装置和 呼吸管	(2.0mg/m ³)	放标准》(GB 20952-2020) 厂界无组织排 放限制 (4.0mg/m ³)， 并满足《工业 企业挥发性有 机物排放控制 标准》 (DB13/2322- 2016)表2中 无组织排放监 控浓度限值标 准即 2.0mg/m ³ ，			
废 水	职工生活 废水	污水管 网	COD: 500mg/L BOD ₅ : 300mg/L SS: 400mg/L	《污水综合排 放标准》 (GB8978-199 6)表4三级标 准，和下花园 园鸣污水处理 公司进水接纳 标准	--	已落实	
噪 声	设备噪声	低噪设 备、基础 减振	东北南三侧厂 界， 昼间≤ 65dB(A) 夜间≤ 55dB(A)	《工业企业厂界 环境噪声排放标 准》 (GB12348-2008)3类标准要求	--	已落实	
			西北侧厂界 昼间≤ 70dB(A) 夜间≤ 55dB(A)	《工业企业厂界 环境噪声排放标 准》 (GB12348-2008)4a类标准要求	--	已落实	
固 体 废 物	一 般 固 废	职工 生活	生活垃 圾		环卫部门清运	--	已落实
	危 险 废 物	油 罐 底 泥	清罐单 位直接 清运	—	危险废物贮存 执行《危险废物 贮存污染控制 标准》 (GB18597-200 1)及其修改单	--	已落实
		加 油 消	废 消	暂存于 危废间，			-

	过程	防沙	交由有资质公司处置		要求		展有限公司处置
		沾油废物					
其他	防渗		油罐区防渗主要为采用双层罐储存。				已落实

2.10 验收范围及内容

- ①废气——治理设备废气排放情况，为具体检测内容。
- ②废水——职工生活废水排放情况，为具体检测内容。
- ③噪声——设备厂界噪声，为具体检测内容。
- ④固体废物——固体废物为检查内容。
- ⑤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

施工期主要污染源包括噪声、固体废物等，根据建设单位提供的施工总结报告，项目施工期间合理安排时间，轻搬轻放，减少设备之间的碰撞噪声，以减轻项目建设期对周边环境的影响。目前项目已建成运行，施工期环境污染已经不存在。

3.2 运行期主要污染源及治理措施

3.2.1 废气

项目废气主要为加油站卸油、储油、加油过程产生的油气。

储油、气罐灌注、储罐存放、运输装卸、加油作业等过程中产生的非甲烷总烃属无组织废气。拟建项目采用地埋式双层储油罐，并采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，同时设有油气回收装置，与未采用油气回收技术的加油站相比，废气污染物的排放量减少 90%左右，执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中处理装置的油气浓度 1 小时平均值 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ ，厂界无组织排放限制（ $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ），油气处理装置排气口距平面高度不应小于 4m。并满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 中无组织排放监控浓度限值标准 即 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ，并参照汽车尾气中主要含有 CO、NOX 和非甲烷总烃等有害成分，由于该处属露天加油，扩散条件好，产生的汽车尾气对周围环境影响很小。

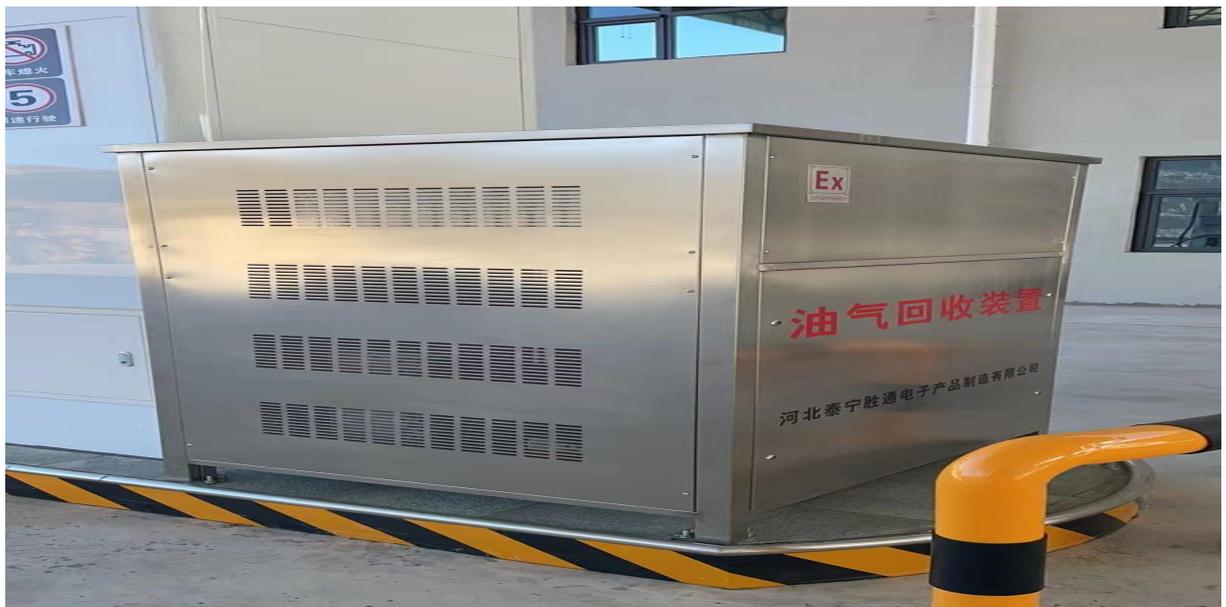


图 3-1 油气回收装置



图 3-2 排气筒照片

3.2.2 废水

职工盥洗废水水质简单，排入园区污水管网最终排入下花园园鸣污水处理公司，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，和下花园园鸣污水处理公司进水接纳标准。

同时为防止本项目建设对地下水造成污染，本项目根据场区各功能区布设相应的防渗措施。



图 3-3 污水口照片

3.2.3 噪声

本项目对加油机等产噪设备采取底座减振后噪声值在 60dB(A)之下，再经绿化吸声、距离衰减后，厂界西北满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准，其他厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4a 类标准。不会对周围声环境产生明显影响。

3.2.4 固体废物

本项目的固体废弃物主要包括员工生活垃圾，油罐底泥。

本项目生活垃圾产生量收集后由环卫部门定期清运。

本项目油罐每 5 年清理一次，油罐底泥由有资质清理公司直接清运，不在站内储存。废消防沙、沾油废物、废活性炭暂存于危废间内，交由唐山浩昌杰环保科技发展有限公司处置。



图-3-4 危废间照片

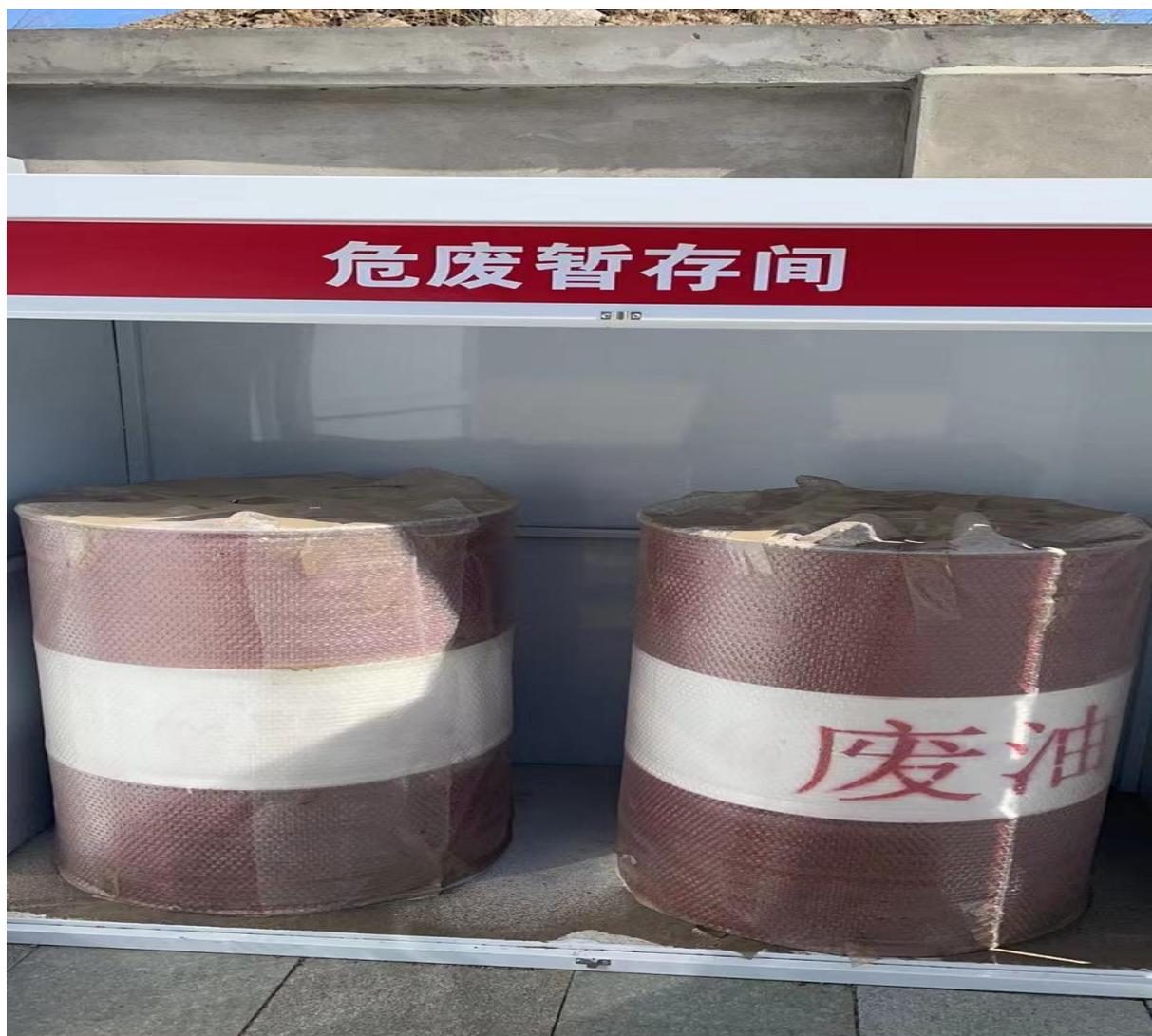


图-3-5 危废间照片

4 环评主要结论及环评批复要求

4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

张家口市下花园区君悦加油站迁建项目选址符合规划要求，各项污染防治措施可行，污染物能够达标排放，项目的建设不会对周围环境产生明显影响，在产生经济效益和社会效益的同时，具有一定的环境效益。从环境保护的角度分析，本项目的建设是可行的。

4.2 审批部门审批意见

本项目于 2021 年 8 月 16 日由张家口市行政审批局审批通过，并出具审批意见。

张家口市下花园区君悦加油站所提交《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》已收悉，根据企业委托河北启沙环保科技有限公司编制的环境影响报告表结论与意见及下花园区行政审批局出具的预审意见，现批复意见如下：

一、张家口市下花园区君悦加油站拟建设的张家口市下花园区君悦加油站迁建项目位于张家口市下花园区 S311 省道南侧下花园经济开发区。项目总投资 1100 万元，其中环保总投资 25 万元。项目总占地 4015.2 平方米，项目建设加油站罩棚、站房等及其公辅设施，购置 50 m² 双层汽油储罐 3 个、50 m² 双层柴油储罐 2 个、双枪双油品加油机等相关机械设备。项目建成后年销售汽油 2400 吨、柴油 1600 吨。

在全面落实环境影响报告表提出的各项环境保护设施及措施，确保各类污染物达标稳定排放的前提下，该项目对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制，我局原则性同意你公司按照环境影响报告表中所列建设项目的地点、性质、规模、采取的环境保护措施进行项目建设。本报告表及批复可作为该项目建设 and 环境管理以及验收的依据。

二、项目建设及运营期应严格落实以下要求：

1、加强施工期环境管理，制定严格的规章制度，合理布置施工现场、安排施工时间。在敏感点附近，应避免夜间施工，确需夜间施工的，应报当地环保部门批准后方可实施。运输车辆采取限速、禁鸣等措施，同时严格落实环评报告中提出的其它各项噪声振动防治措施，确保施工期噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中的相应标准要求，施工期扬尘须满足《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019)表 1 标准要求，确保施工期各项污染物稳定达标排放。

2、项目生活废水须化粪池处理后进入市政管网，最终进入下花园区污水处理厂，所排水水质须满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准及下花园区污

水处理厂进水水质标准要求。

3、项目生产无需用热，生活用热使用电加热，不得新建燃煤锅炉。加油、卸油过程须经有效油气回收装置处理，油气浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放限值要求；厂界非甲烷总经报放须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中无组织浓度限值及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表A.1限值要求。

4、优化生产场区布局，合理布望味声源。选用低噪生产设备，振动大的设备须加装减振机座及隔音设施，加强设备日常检修、确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中3类标准要求。

5、生活垃圾须分类收集，由环卫部门统一处置，不得外排；油罐须由有资质单位定期清理，油罐底泥须由有资质单位及时清理处置，不得外排；废消防沙、沾油废物须统一暂存于危废暂存间，定期交由有资质的单位清述处置，危险废物的暂存及处置须满足相关技术规范和标准要求。

6、核要求散好风险防范措流，确保风险事故下的环境安全。

7.按要求做好加油站区域防沙措施，物保不对地下水产生影响。

三、项目建设必须严格执行“三同时”管理制度。如项目性质、规模、选址或者防止生态破坏、防止污染的措施发生重大变动，应当在调整前重新报批本项目环境影响评价文件。。

四、你公司接到本项目环评文件批发后，应将批准后的环境影响报告表及批发地至相关生态环境行政主管部门，并按规定接受属地生海环境行政主管部门监督检查。

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 环评审批意见落实情况

类别	序号	审批意见内容	落实情况
基本情况	1	建设单位：张家口市下花园区君悦加油站	已落实
	2	法定代表人：徐宏君	已落实
	3	建设地点：河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧	已落实
		总占地 4015.2 平方米，项目建设加油站罩棚、站房等及其公辅设施，	已落实
	4	购置 50 m ² 双层汽油储罐 3 个、50 m ² 双层柴油储	设置 40m ³ 汽油罐 2 个，30m ³ 汽油

		罐 2 个、双枪双油品加油机等相关机械设备。项目建成后年销售汽油 2400 吨、柴油 1600 吨。	罐 1 个，用于存储汽油，采用埋地设置
施 工 期	4	加强施工期环境管理，制定严格的规章制度，合理布置施工现场、安排施工时间。在敏感点附近，应避免夜间施工，确需夜间施工的，应报当地环保部门批准后方可实施。运输车辆采取限速、禁鸣等措施，同时严格落实环评报告中提出的其它各项噪声振动防治措施，确保施工期噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相应标准要求，施工期扬尘须满足《施工场地扬尘排放标准》（DB13/2934-2019）表 1 标准要求，确保施工期各项污染物稳定达标排放。	已落实
运 营 期	5	优化生产场区布局，合理布置噪声源。选用低噪生产设备，振动大的设备须加装减振机座及隔音设施，加强设备日常检修。确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准要求。	已落实
	6	项目生产无需用热，生活用热使用电加热，不得新建燃煤锅炉。加油、卸油过程须经有效油气回收装置处理，油气浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放限值要求；厂界非甲烷总烃排放须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中无组织浓度限值及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A.1 限值要求。	已落实
	7	项目无生产废水，职工生活污水经化粪池预处理后由市政管网排入蔚县西合营污水处理厂进行处理，所排水水质须满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准及蔚县西合营污水处理厂进水水质要求。	已落实
	8	生活垃圾须分类收集，由环卫部门统一处置，不得外排；油罐须由有资质单位定期清理，油罐底泥须由有资质单位及时清理处置，不得外排；废消防沙、沾油废物须统一暂存于危废暂存间，定期交由有资质的单位清述处置，危险废物的暂存及处置须满足相关技术规范和标准要求。	已落实
	9	按要求做好储油区、加油区等场所的防渗漏工作，确保不对地下水造成影响。项目须采取有效的环境风险防范和应急措施，制定环境风险应急预案，确保环境安全。	已落实

5 验收评价标准

5.1 污染物排放标准

5.1.1 水污染物

本项目废水主要为职工生活废水生活污水排入污水管网废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准要求及我下花园园鸣污水处理公司进水水质要求。

5.1.2 气污染物

运营期执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中处理装置的油气浓度 1 小时平均值 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ ，油气处理装置排气口距平面高度不应小于 4m。企业厂界无组织执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）无组织排放限制同时参考执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016 无组织排放标准即 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

表 5-2 大气污染物排放标准

类别	污染源	评价因子	标准要求			标准来源
废气	油气排放口	非甲烷总烃	1 小时平均浓度值 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ ，油气排放口距地面高度 $\geq 4\text{m}$			《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）
	无组织废气	非甲烷总烃	边界浓度限值 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$			《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）中表 2 中其他企业边界大气污染物浓度限值
			厂外设置监控点	监控点处 1h 平均浓度值	$\leq 6\text{mg}/\text{m}^3$	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织特别排放限值
		监控点任意一次浓度值	$\leq 20\text{mg}/\text{m}^3$			

5.1.3 噪声

厂界西北执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4a 类标准；其他区域执行 3 类标准。

表 5-3 噪声排放标准

项目	污染物名称	标准值（dB（A））		执行标准
		昼间	夜间	
运营期	等效连续 A 声级	东、南厂界		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准
		65	55	
		西、北厂界		《工业企业厂界环境噪声排放标准》

		70	55	(GB12348-2008) 4 类标准
--	--	----	----	----------------------

5.1.4 固体废物

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);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单环境保护部公告(2013)第36号中相关规定。

5.2 总量控制指标

项目营运过程不用热,冬季取暖采用单体空调,因此不涉及废气重点污染物SO₂和NO_x排放;项目无生产废水,职工生活废水和往来人员废水经化粪池处理后经市政污水管网排入下花园污水处理厂进一步处理,项目运营期生活废水排入污水管网最终排入下花园园鸣污水处理公司。生活污水不计入总量控制,无废气主要污染物产生,故无需申请总量控制指标。

本项目主要污染物总量控制指标为:COD 0t/a、氨氮 0t/a、SO₂ 0t/a、NO_x 0t/a。
VOC: 0.1188t/a

6 质量保证措施和监测分析方法

辽宁鹏宇环境监测有限公司于 2022 年 6 月 14 日至 2022 年 6 月 15 日进行了竣工验收监测并出具验收监测报告（（辽鹏环测）字 PY2206201-001 号），河南顺意检测技术有限公司于 2022 年 5 月 18 日对加油站油气回收系统进行检测，2022 年 6 月 26 日对加油站三次油气回收进行检测。监测期间，企业生产负荷大于 75%，满足环保验收监测技术要求。监测分析方法均符合废气、噪声监测分析方法及所用仪器相关标准要求。

6.1 质量保证体系

检测过程符合质量保证体系要求，检测仪器均经辽宁省计量科学研究院和朝阳市计量科学测试所等单位检定或校准，检测仪器在计量部门校验有效期内使用，检测人员均已持证上岗，内部质控样品检测值符合质量控制要求，检测数据严格执行三级审核。

6.2 监测分析方法

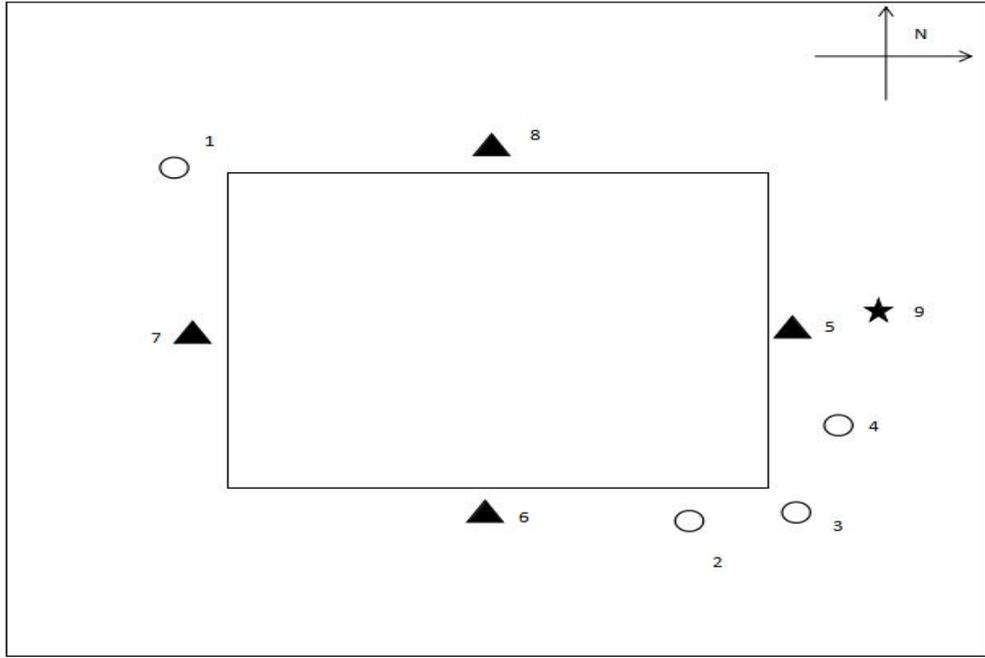
6.2.1 监测项目、分析及仪器设备情况

表 6-1 监测项目分析及仪器情况表

序号	检测项目	分析方法	检出限	检测分析仪器信息
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷、非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	0.07mg/m ³	仪器编号：PY/G-5621 使用仪器：GC-9600 气相色谱仪 仪器编号：PY/G-1102
2	pH	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020	—	使用仪器：PHBJ-260 PH 计 仪器编号：PY/G-1224
3	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	最低检出浓度 4mg/L	使用仪器：FA224 电子天平 仪器编号：PY/G-3314 使用仪器：101-1AB 电热鼓风干燥箱 仪器编号：PY/G-3211
4	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	4mg/L	使用仪器：YHCOD-100COD 自动消解回流仪 仪器编号：PY/G-3204
5	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	0.025mg/L	使用仪器：N2S 可见分光光度计 仪器编号：PY/G-1204
6	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释接种法 HJ 505-2009	0.5mg/L	使用仪器：SPX-80B 生化培养箱 仪器编号：PY/G-3223

7	石油类	水质 石油类和动植物油类 红外分光光度法 HJ 637-2018	0.06mg /L	使用仪器：OIL480 红外分光 测油仪 仪器编号：PY/G-1203
8	噪声	工业企业厂界环境噪声排放 标准 GB12348—2008	--	使用仪器：TPJ-30 风向风速 记录仪 仪器编号：PY/G-5625 使用仪器：AWA6228+型多功能 声级计 仪器编号：PY/G-5617 校准仪器：AWA6222A 型声校 准器 仪器编号：PY/G-5618
9	油气回收系 统液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 A 液阻检测方法	--	使用仪器：油气回收多参数检 测仪 崂应 7003 型
10	油气回收系 统密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	--	使用仪器：油气回收多参数检 测仪 崂应 7003 型
11	油气回收系 统气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 C 气液比检测方法	--	使用仪器：油气回收多参数检 测仪 崂应 7003 型
12	泄露浓度	加油站大气污染物排放标准		便 携 式 VOC 检 测 仪 PHTH-2020 型
13		泄露和敞开液面排放的挥发 性有机物监测技术导则		
14	处理装置油 气排放	加油站大气污染物排放标准 (附录 D) 处理装置油气排 放检测方法)		气相色谱法 ZGC-2100 型
15		固定污染源废气总烃、甲烷 和非甲烷总烃的测定 气相 色谱法		气相色谱法 ZGC-2100 型

6.2.2 厂界噪声、有组织废气、无组织废气检测点位示意图



图例：★ 废水
 ○ 无组织废气
 ▲ 噪声

图 6-1 废水、无组织废气、噪声监测点位示意图

7 验收监测结果及分析

7.1 监测结果

7.1.1 油气回收监测结果

表 7-1 油气回收监测结果

油气回收系统液阻检测数据

加油机 编号	液阻压力/Pa			是否达标
	18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力 限值/Pa	40	90	155	
1#	14	22	38	达标
2#	5	11	14	达标
3#	13	25	39	达标
4#	17	20	35	达标

加油站油罐油气回收系统密闭检测数据

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：√ 否：				
	是否有处理装置： 是： 否：√				
操作参数	2号油罐服务的加油枪数： <u>3</u> 3号油罐服务的加油枪数： <u>8</u> 4号油罐服务的加油枪数： <u>4</u> 5号油罐服务的加油枪数： <u>4</u>				
油罐编号	2#	3#	4#	5#	连同油罐
汽油标号	---	95#	92#	92#	---
油罐容积/L	---	40000	40000	30000	110000
汽油体积/L	---	25478	26589	13652	65719
油气空间/L	---	14522	13411	16348	44281
初始压力/Pa	---	---	---	---	500
1min 之后的压力/Pa	---	---	---	---	499
2min 之后的压力/Pa	---	---	---	---	493
3min 之后的压力/Pa	---	---	---	---	487
4min 之后的压力/Pa	---	---	---	---	485
5min 之后的压力/Pa	---	---	---	---	482
最小剩余压力限值/Pa	---	---	---	---	474
是否达标	---	---	---	---	达标

油气回收气液比检测数据

检测前泄露检查	初始/最终压力/Pa: 1245/1245	限值范围	1.00-1.20
---------	-----------------------	------	-----------

检查后泄露检查		初始/最终压力/Pa:1245/1246			
加油枪 编号	加油枪品 牌型号	加油体积/L	回收油气体积/L	气液 比	是否 达标
5#	--	15.23	17.36	1.14	达标
6#	--	15.14	16.65	1.10	达标
7#	--	15.30	16.07	1.05	达标
8#	--	15.15	17.57	1.16	达标
9#	--	15.27	17.56	1.15	达标
10#	--	15.15	17.42	1.15	达标
11#	--	15.25	16.01	1.05	达标
12#	--	15.74	16.53	1.05	达标
13#	--	15.29	16.97	1.11	达标
14#	--	15.16	16.83	1.11	达标
15#	--	15.37	17.25	1.12	达标
16#	--	15.25	17.20	1.13	达标
17#	--	15.09	16.30	1.08	达标
18#	--	15.12	16.39	1.08	达标
19#	--	15.06	16.18	1.07	达标
20#	--	15.01	16.08	1.06	达标

泄露浓度检测结果

序号	侧漏点	泄露浓度	是否达标
1	加油机铜管连接处	12.3	达标
2	机械呼吸阀	15.2	达标
3	管道井大盘	11.6	达标
4	液位仪管线	16.1	达标
5	油气回收阀门	15.2	达标
6	安全阀	12.9	达标
7	加油枪连接处	15.8	达标
8	加油机管道连接处	16.4	达标
标准限值	≤500u mol/mol		

处理装置油气排放检测结果

处理方法	冷凝+活性炭吸附	装置型号	TN-LN-1
------	----------	------	---------

生产厂家	河北泰宁胜通电子产品制造有限公司					
处理装置编号	油气排放浓度					是否达标
	SYJC220 62505YP01	SYJC2206 2505YP02	SYJC2206 2505YP03	SYJC2206 2505YP04	平均值	
21111433	9.11	8.85	8.31	8.97	8.81	达标/
标准限值	25					

7.1.2 无组织废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果

采样日期	检测项目	检测次数	上风向	下风向 1	下风向 2	下风向 3
2022.06.14	非甲烷总烃(mg/m ³)	1	0.77	1.01	1.25	1.47
		2	0.84	1.05	1.31	1.46
		3	0.93	1.10	1.34	1.40
2022.06.15	非甲烷总烃(mg/m ³)	1	0.85	1.10	1.19	1.26
		2	0.93	1.17	1.22	1.23
		3	0.97	1.18	1.28	1.34

7.1.3 废水监测结果

表 7-3 废水监测结果

采样日期		2022.06.14		
检测项目	单位	污水总出口 2206201FS001	污水总出口 2206201FS002	污水总出口 2206201FS003
悬浮物	mg/L	14	11	12
氨氮	mg/L	1.82	1.77	1.80
化学需氧量	mg/L	26	24	22
pH	-	7.6	7.5	7.7
五日生化需氧量	mg/L	8.5	7.8	6.9
石油类	mg/L	3.36	3.33	3.35
采样日期		2022.06.15		
检测项目	单位	污水总出口 2206201FS004	污水总出口 2206201FS005	污水总出口 2206201FS006
悬浮物	mg/L	15	13	14
氨氮	mg/L	1.75	1.78	1.76
化学需氧量	mg/L	29	25	23
pH	-	7.5	7.4	7.6
五日生化需氧量	mg/L	9.5	8.3	7.5
石油类	mg/L	3.37	3.30	3.31

7.1.4 噪声监测结果

表 7-4 噪声监测结果

日期	点位 检测项目	厂界东侧		厂界南侧		厂界西侧		厂界北侧	
		昼	夜	昼	夜	昼	夜	昼	夜
2022.06.14	L_{eq}	50.6	41.8	50.4	39.9	49.0	38.2	50.1	39.9
2022.06.15	L_{eq}	49.0	40.2	50.0	39.5	51.1	38.9	51.4	39.6

7.2 监测结果分析

7.2.1 油气回收监测结果分析

经过检测，所检测密闭性、液阻、气液比满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放要求。

7.2.2 无组织废气监测结果分析

经检测，无组织排放非甲烷总烃最大值为： $1.47\text{mg}/\text{m}^3$ ；满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB/13 2322-2016）表 2 企业边界大气污染物浓度限值要求及《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求。

7.2.3 废水监测结果分析

经检测，污水各污染物最大浓度分别为：pH 值：7.7（无量纲）、 COD_{Cr} ：29mg/L、氨氮：1.82mg/L、 BOD_5 ：9.5mg/L、SS：15mg/L、石油类：3.37mg/L，均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准同时满足下花园园鸣污水处理公司进水水质要求。

7.2.4 噪声监测结果分析

经检测，厂界昼间噪声值范围为 49—51.4dB(A)、夜间噪声值范围为 38.2—41.8dB(A)，东、南、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；西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准。

7.3 总量控制要求

根据《“十四五”主要污染物总量减排潜力测算工作指南》的通知，“十四五”期间国家对 COD、氨氮、氮氧化物、 SO_2 四种主要污染物实施国家总量控制。结合本项目特点及排污特征，因本项目废水排入蔚县污水处理厂，已纳入蔚县污水

处理厂削减总量范围内，不涉及燃烧废气，故无需申请污水排放总量指标，因此总量控制因子 COD、NH₃-N、NO_x、SO₂控制指标分别为 0t/a、0t/a、0t/a、0t/a。

8 环境管理检查

8.1 环保管理机构

张家口市下花园区君悦加油站环境管理由本站站长负责监督，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

本工程在施工过程中，严格按照环保设计要求提出的措施要求进行施工。建设单位负责施工期间的环境监理工作，建设单位在施工过程中负责监督落实工程环评阶段及环评报告表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

张家口市下花园区君悦加油站由站长负责监督国家法规、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，对各操作岗位进行环境保护监督和考核。

公司建立环境管理制度，已与有资质的检测单位签订协议，对公司废气、噪声进行检测。

8.4 环境管理情况分析

建设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，运行初期的监测工作也已经完成，后续监测计划按周期正常进行。

9 公众意见调查

由于本项目排放的污水、废气、噪声、固体废物均得到有效控制和妥善处理，未对周围环境产生明显影响。经咨询当地各职能部门和周边群众，该项目在建设及运行期间未发生扰民和公众投诉意见。

10 结论和建议

10.1 验收主要结论

(1) 项目概况

本项目位于河北省张家口市下花园区 S311 省道南侧，总占地面积 4015.2m²，中心坐标东经 115°15'15"，北纬 40°28'15.30"。项目西侧为 S311 省道，其余均为空地。

加油站占地 4015.2 平方米，经营汽柴油、润滑油及便利店等。配置加油机 6 台；其中汽油双油品 4 枪加油机 4 台；柴油双油品双枪加油机 2 台。埋地 SF 双层储油罐 5 个，其中 30m³ 乙醇汽油储罐 1 个，40m³ 乙醇汽油储罐 2 个，40m³ 柴油储罐 2 个。折合总储量 150m³。采用潜油泵加油形式通过双层复合管线输送到加油机加注油品。根据《汽车加油加气加氢站技术标准》规定，属二级加油站。

(2) 污染防治设施建设情况

1、废气

项目废气主要为加油站卸油、储油、加油过程产生的油气。

储油、气罐灌注、储罐存放、运输装卸、加油作业等过程中产生的非甲烷总烃属无组织废气。拟建项目采用地埋式双层储油罐，并采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，同时设有油气回收装置，与未采用油气回收技术的加油站相比，废气污染物的排放量减少 90%左右，执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中处理装置的油气浓度 1 小时平均值 $\leq 25\text{g/m}^3$ ，厂界无组织排放限制（ 4.0mg/m^3 ），油气处理装置排气口距平面高度不应小于 4m。并满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 中无组织排放监控浓度限值标准 即 2.0mg/m^3 。

2、废水

职工盥洗废水水质简单，排入园区污水管网最终排入下花园园鸣污水处理公司，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，和下花园园鸣污水处理公司进水接纳标准。

同时为防止本项目建设对地下水造成污染，本项目根据场区各功能区布设相应的防渗措施。

3、噪声

本项目对加油机等产噪设备采取底座减振后噪声值在 60dB(A)之下，再经绿化吸声、距离衰减后，厂界南侧满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准，其他厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4a 类标准。

4、固体废物

项目固废主要为生活垃圾、油罐油泥。

生活垃圾收集后交由环卫部门集中处理；

项目油罐每 5 年清理一次，油罐底泥由有资质清理公司直接清运，不在站内储存。废消防沙、沾油废物、废活性炭暂存于危废间内，交由唐山浩昌杰环保科技有限公司处置。

（3）污染物排放情况

辽宁鹏宇环境监测有限公司于 2022 年 6 月 14 日至 2022 年 6 月 15 日进行了竣工验收监测并出具验收监测报告（（辽鹏环测）字 PY2206201-001 号）河南顺意检测技术有限公司于 2022 年 5 月 18 日对加油站油气回收系统进行检测，2022 年 6 月 26 日对加油站三次油气回收进行检测。

1、油气回收

经过检测，所检测密闭性、液阻、气液比满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放要求。

2、无组织废气

经检测，无组织排放非甲烷总烃最大值为： $1.47\text{mg}/\text{m}^3$ ；满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB/13 2322-2016）表 2 企业边界大气污染物浓度限值要求及《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求。

3、废水

经检测，污水各污染物最大浓度分别为：pH 值：7.7（无量纲）、 COD_{Cr} ：29mg/L、氨氮：1.82mg/L、 BOD_5 ：9.5mg/L、SS：15mg/L、石油类：3.37mg/L，均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准同时满足下花园园鸣污水处理公司进水水质要求。

4、噪声

经检测，厂界昼间噪声值范围为 49—51.4dB(A)、夜间噪声值范围为

38.2—41.8dB(A)，东、南、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；西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准。

（4）总量控制情况

项目 SO₂、NO_x、COD、NH₃-N 总量控制指标均为 0。

（5）结论

项目执行了环保“三同时”制度，落实了污染防治措施；根据现场检查、验收监测及项目竣工环境保护验收报告结果，项目满足环评及工作要求，该项目可以通过竣工环境保护验收。

10.2 建议

- （1）加强环保设施运行维护，确保设施稳定运行，污染物达标排放。
- （2）加强企业管理，建立和健全各项环保规章制度。

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）：张家口市下花园区君悦加油站

填表人（签字）：

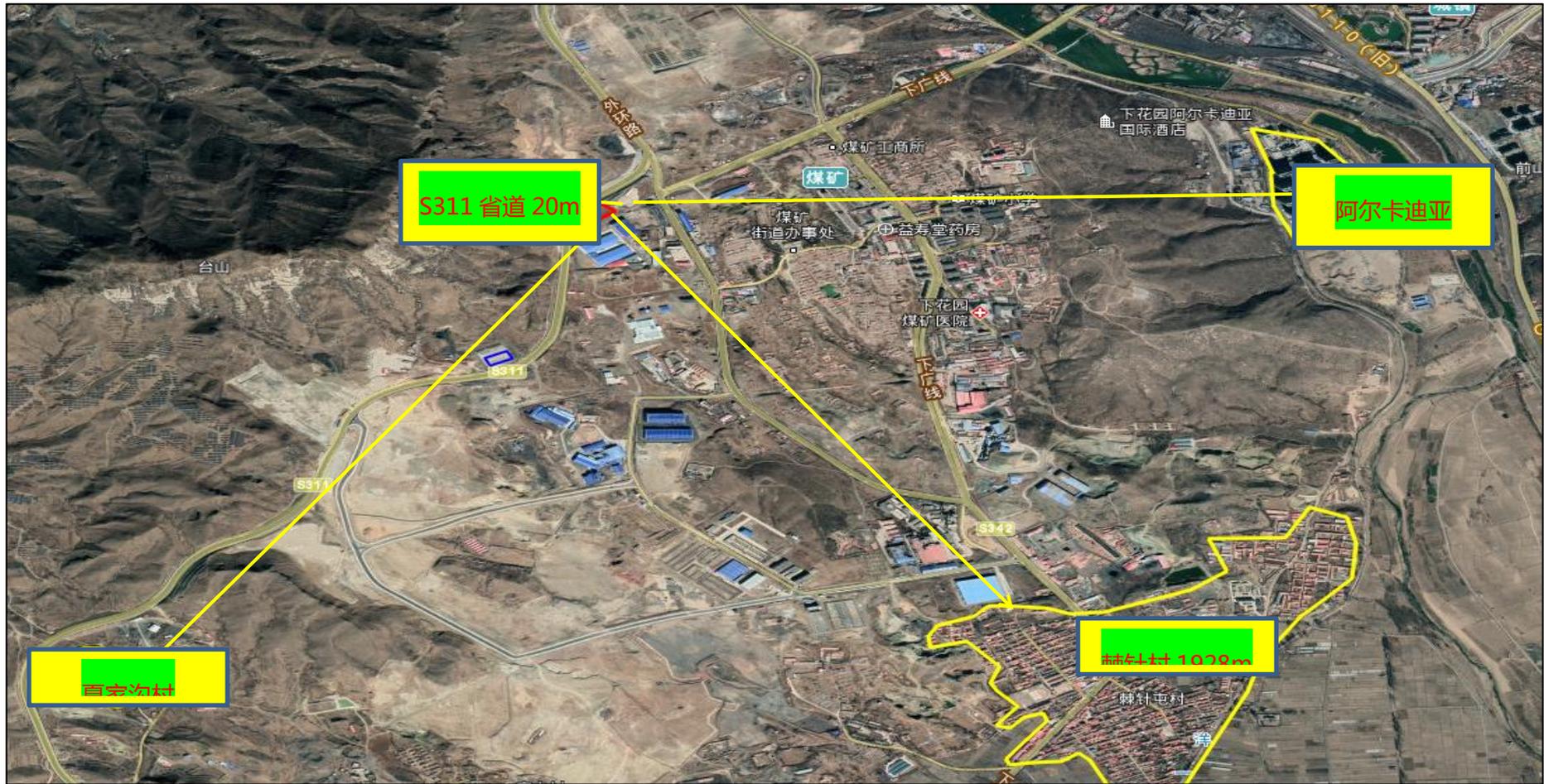
项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		张家口市下花园区君悦加油站迁建项目				项目代码		2103-130706-89-01-762689			建设地点		河北省张家口市下花园区S311省道南侧南112国道	
	行业分类(分类管理名录)		F5265 机动车燃油零售				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造						
	设计生产能力						实际生产能力				环评单位		河北启沙环保科技有限公司		
	环评文件审批机关		张家口市行政审批局				审批文号		张行审立字（2021）479号			环评文件类型		环境影响报告表	
	开工日期		2022年1月				竣工日期		2022年4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		张家口风霖韶宸环保科技有限公司				环保设施监测单位		辽宁鹏宇环境监测有限公司			验收监测时工况		100%	
	投资总概算（万元）		1100				环保投资总概算(万元)		25			所占比例（%）		2.27	
	实际总投资（万元）		11:30				实际环保投资（万元）		45			所占比例(%)		4	
	废水治理（万元）		0.5	废气治理(万元)	35	噪声治理(万元)	2	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		/			年平均工作时间		8760小时		
运营单位		张家口市下花园区君悦加油站				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)									
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)	
	排气量														
	颗粒物														
	排水量														
	COD														
	氨氮														
	SO ₂														
	NO _x														
	与项目有关的其他特征污染物														

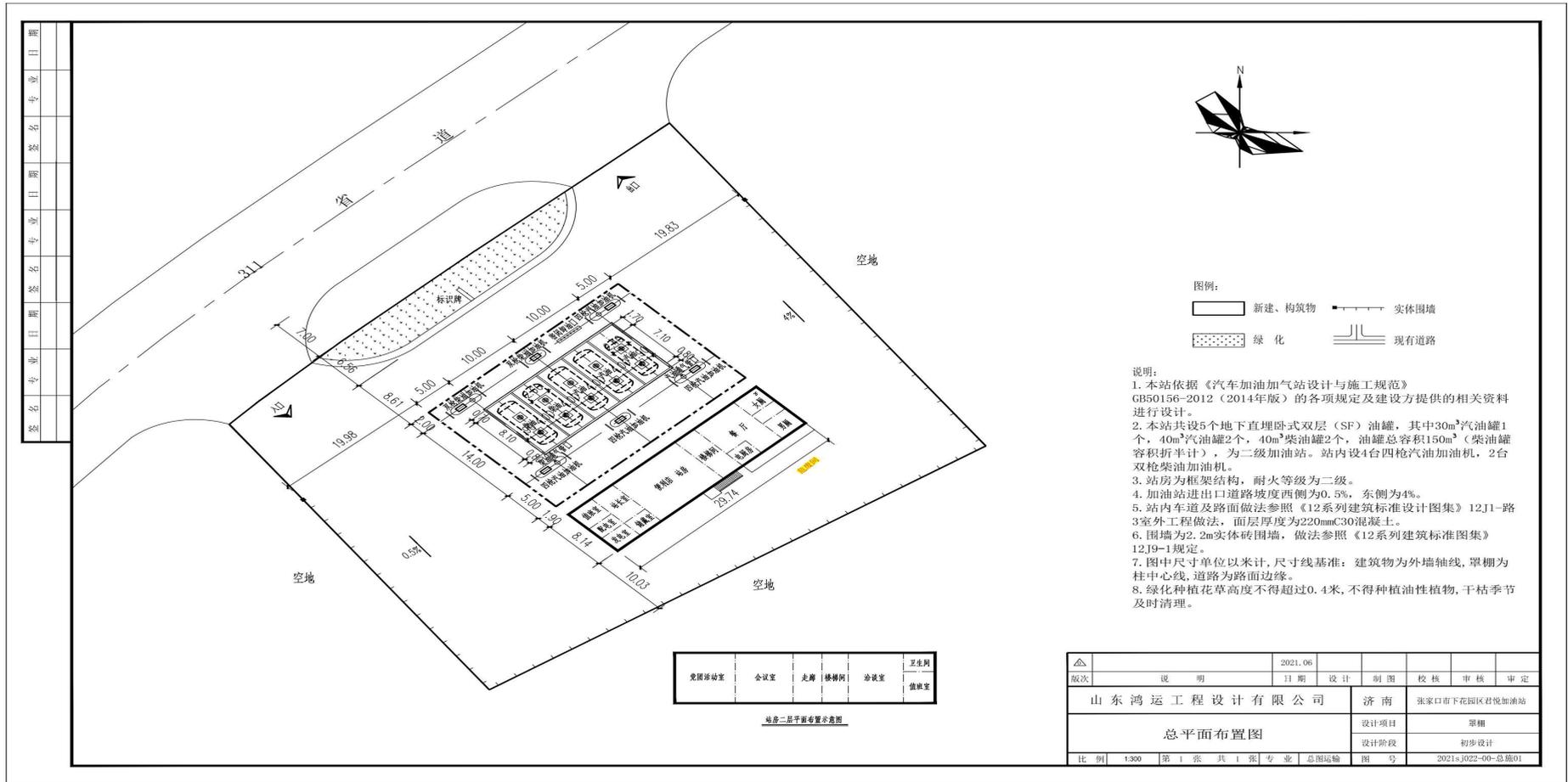
注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度



附图 1：地理位置图



附图 2 项目周边关系图（图上距离 1:81000）



附图 3：平面布置图

审批意见:

张行审立字[2021]479号

张家口市下花园区君悦加油站所提交《张家口市下花园区君悦加油站迁建项目环境影响报告表》已收悉,根据企业委托河北启沙环保科技有限公司编制的环境影响报告表结论与意见及下花园区行政审批局出具的预审意见,现批复意见如下:

一、张家口市下花园区君悦加油站拟建设的张家口市下花园区君悦加油站迁建项目位于张家口市下花园区 S311 省道南侧下花园经济开发区。项目总投资 1100 万元,其中环保总投资 25 万元。项目总占地 4015.2 平方米,项目建设加油站罩棚、站房等及其公辅设施,购置 50m³ 双层汽油储罐 3 个、50m³ 双层柴油储罐 2 个、双枪双油品加油机等相关机械设备。项目建成后年销售汽油 2400 吨、柴油 1600 吨。

在全面落实环境影响报告表提出的各项环境保护设施及措施,确保各类污染物达标稳定排放的前提下,该项目对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制,我局原则性同意你公司按照环境影响报告表中所列建设项目的地点、性质、规模、采取的环境保护措施进行项目建设。本报告表及批复可作为该项目建设 and 环境管理以及验收的依据。

二、项目建设及运营期应严格落实以下要求:

1、加强施工期环境管理,制定严格的规章制度,合理布置施工现场、安排施工时间。在敏感点附近,应避免夜间施工,确需夜间施工的,应报当地环保部门批准后方可实施。运输车辆采取限速、禁鸣等措施,同时严格落实环评报告中提出的其它各项噪声振动防治措施,确保施工期噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中的相应标准要求,施工期扬尘须满足《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019)表 1 标准要求,确保施工期各项污染物稳定达标排放。

2、项目生活废水须化粪池处理后进入市政管网,最终进入下花园区污水处理厂,所排水水质须满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准及下花园区污水处理厂进水水质标准要求。

3、项目生产无需用热,生活用热使用电加热,不得新建燃煤锅炉。加油、卸油过程须经有效油气回收装置处理,油气浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)排放限值要求;厂界非甲烷总烃排放须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表 3 中无组织浓度限值及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中表 A.1 限值要求。

4、优化生产场区布局,合理布置噪声源。选用低噪生产设备,振动大的设备须加装减振机座及隔音设施,加强设备日常检修。确保厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 3 类标准要求。

5、生活垃圾须分类收集,由环卫部门统一处置,不得外排;油罐须由有资质单位定期清理,油罐底泥须由有资质单位及时清理处置,不得外排;废消防沙、沾油废物须统一暂存于危废暂存间,定期交由有资质的单位清运处置,危险废物的暂存及处置须满足相关技术规范 and 标准要求。

6、按要求做好风险防范措施,确保风险事故下的环境安全。

7、按要求做好加油站区域防渗措施,确保不对地下水产生影响。

三、项目建设必须严格执行“三同时”管理制度。如项目性质、规模、选址或者防止生态破坏、防止污染的措施发生重大变动,应当在调整前重新报批本项目环境影响评价文件。

四、你公司接到本项目环评文件批复后,应将批准后的环境影响报告表及批复送至相关生态环境行政主管部门,并按规定接受属地生态环境行政主管部门的监督检查。

经办人:

杨飞 赵逸楠

