

# 建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称： 泾川县丰台加油站建设项目

委托单位： 泾川纳航石油化工有限公司

编制单位：甘肃泾瑞环境监测有限公司

编制时间：2019年12月

建设单位法人代表：                    （签字）

编制单位法人代表：                    （签字）

项目负责人：郭岳征

填表人：杨博

建设单位：泾川纳航石油化工有限公司（盖章）

电话:13993313768

邮编:744300

地址:泾川县丰台镇丰台村东门社

编制单位：甘肃泾瑞环境监测有限公司（盖章）

电话:0933-8693665

邮编:744000

地址:甘肃省平凉市崆峒区玄鹤路东侧金江名都商贸楼三层

表一 建设项目基本情况及验收监测依据

建设项目名称	泾川县丰台加油站建设项目				
建设单位名称	泾川纳航石油化工有限公司				
建设项目性质	新建■ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	泾川县丰台镇丰台村东门社				
环评时间	2019年10月	开工建设时间	2018年12月		
调试时间建设项目	2019年3月	验收现场监测时间	2019年11月		
环评报告表审批部门	平凉市生态环境局泾川分局	环评报告表编制单位	平凉泾瑞环保科技有限公司		
环保设施设计单位	——	环保设施施工单位	泾川纳航石油化工有限公司		
投资总概算	500万元	环保投资总概算	15.5万元	比例	3.1%
实际总概算	320万元	环保投资	26.5万元	比例	8.3%
验收监测依据	<p>1、国务院令[2017]第682号《建设项目环境保护管理条例》；</p> <p>2、国环规环评[2017]第4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017年11月20日起实施）；</p> <p>3、《平凉市建设单位自主开展建设项目环境保护竣工验收工作指南（暂行）》（2017年11月22日）；</p> <p>4、《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15日）；</p> <p>5、《泾川县丰台加油站建设项目环境影响报告表》（2019年10月）；</p> <p>6、平凉市生态环境局泾川分局《关于泾川县丰台加油站建设项目环境影响报告表的批复》（泾环评发〔2019〕12号，2019年11月4日）；</p> <p>7、甘肃泾瑞环境监测有限公司《泾川县丰台加油站建设项目竣工环保验收监测报告》（2019年12月）。</p> <p>8、委托书等其他企业提供的资料。</p>				

验收监测评价标准、标号、级别、限值

根据环评报告及批复中相关标准：

### 1.废气

建设项目处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)，处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m<sup>3</sup>，排放口距地平面高度应不低于 4m，具体见表 1。

**表 1 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)**

污染物	有组织排放 控制浓度限值	
	监控点	浓度
非甲烷总烃	处理装置	≤25g/m <sup>3</sup>

建设项目厂界非甲烷总烃排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)无组织排放监控浓度限值，具体见表 2。

**表 2 《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)**

污染物	排放限值	限值含义
非甲烷总烃	10 mg/m <sup>3</sup>	监控点处 1h 平均浓度限值
	30 mg/m <sup>3</sup>	监控点处任意一次浓度限值

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)表 2 中无组织排放监控浓度限值，标准值见表 17。

**表 3 《大气污染物综合排放标准限值》(GB16297-1996)**

污染物	无组织排放监控浓度	
	监控点	浓度(mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

### 2.废水

生活污水化粪池收集，定期拉运至丰台镇生活污水处理站处置。

### 3.噪声

建设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，敏感点噪声执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 2 类区标准限值。具体指标见表 5。

**表 4 环境噪声排放标准** 单位：dB (A)

标准	昼间	夜间
《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类区标准	60	50
《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 2 类区标准限值	60	50

	<p><b>4.固体废物</b></p> <p>建设项目固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)中及修改单(2013)中的有关规定。</p> <p>危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及修改单、《危险废物污染防治技术政策》(环发[2001]199号)中的规定。</p>
<p>变更内容</p>	<p>1.项目为增加营业收入,及方便过路车辆,于加油站西侧,新增修建洗车棚一座。</p>

## 表二 项目概况

### 1、项目由来

为了优化泾川县成品油销售网络布局，更好的支持当即经济社会发展，进一步提高加油站服务水平，满足过往车辆加油需求。泾川纳航石油化工有限公司市场调研、现场勘察和“十三五”规划布局，在 046 县道泾川县丰台镇丰台村东门社新建加油站一座。该加油站设 50m<sup>3</sup> 地埋式储油罐 4 具，为二级加油站，主要销售的油品包括 92#、95#油品，0#、-10#柴油。

“泾川丰台加油站建设项目”初期由陕西飞润电力科技有限公司负责筹建，目前项目已完成建设，为了方便对加油站的管理，项目建设单位变更为泾川纳航石油化工有限公司。

泾川纳航石油化工有限公司已取得平凉市能源局、泾川县发展和改革委员会、泾川县规划局、泾川县国土资源局、泾川县国土资源局等部门的相关手续（项目已取得《建设用地规划许可证》（地字第 620821201800011 号）和《建设工程规划许可证》（建字第 620821201800043 号）；《平凉市能源局<关于申请泾川丰台加油站建设项目的批复>》（平能源发[2017]13 号）；《泾川县水土保持局<关于申请泾川丰台加油站建设项目水土保持方案报告表的批复>》（泾水保发[2019]16 号））。

项目于 2019 年 1 月开工建设，2019 年 3 月建成，并对建成的设备及配套设施进行了调试、试运行，但未履行环评手续。

2019 年 10 月，泾川纳航石油化工有限公司委托平凉泾瑞环保科技有限公司编制《泾川丰台加油站建设项目环境影响报告表》，2019 年 11 月 4 日取得平凉市生态环境局泾川分局《关于泾川县丰台加油站建设项目环境影响报告表的批复》（泾环评发〔2019〕12 号）。2019 年 11 月 26 日，甘肃泾瑞环境监测有限公司接受委托后前往泾川县丰台加油站开展检测工作，对污染物进行了检测，并编制了此验收监测报告表。

因本站员工较少，且为附近居民，本站区未设置食堂，本次验收范围为泾川县丰台加油站已建设完成工程内容。

### 2、工程内容及规模

建设项目占地面积 4454m<sup>2</sup>，建设内容包括站房 1 栋、罩棚 1 座、50m<sup>3</sup> 地埋式储油罐 4 具（柴油灌 2 座，汽油罐 2 座，柴油罐容积折半计入总容积，经折算该加油站油罐总容积共 150m<sup>3</sup>，确定为二级加油站），安装 4 台双枪双油加油机，并配套建设符合规范要求的卫生间、道路硬化以及消防安全等附属设施。

表 1-1 建设项目组成一览表

工程类别	项目分类	环评设计	实际建设	备注
主体工程	储罐区	油罐采用埋地卧式储罐，共 4 个 50m <sup>3</sup> 储油罐（双层罐，内钢外玻璃纤维），总容积 200m <sup>3</sup> （50m <sup>3</sup> 柴油储罐 2 个，50m <sup>3</sup> 汽油罐 2 个）。	油罐采用埋地卧式储罐，共 4 个 50m <sup>3</sup> 储油罐（双层罐，内钢外玻璃纤维），总容积 200m <sup>3</sup> （50m <sup>3</sup> 柴油储罐 2 个，50m <sup>3</sup> 汽油罐 2 个）。	与环评一致
	加油区	钢结构加油罩棚，投影面积 616m <sup>2</sup> ；设 4 个加油岛、4 台双枪单油品加油机，地面采取水泥混凝土整体防渗。	钢结构加油罩棚，投影面积 616m <sup>2</sup> ；设 4 个加油岛、4 台双枪单油品加油机，地面采取水泥混凝土整体防渗。	与环评一致
	站房	站房 1 栋，建筑面积 213.64m <sup>2</sup> ，一层框架结构。内设配电室、办公室、员工宿舍、食堂、储藏室、卫生间、会客厅等。	站房 1 栋，建筑面积 213.64m <sup>2</sup> ，一层框架结构。内设配电室、办公室、员工宿舍、储藏室、卫生间、会客厅等。	食堂未建设
辅助工程	自动控制系统	采用 PLC 柜对油品销售进行计算机自动控制。	采用 PLC 柜对油品销售进行计算机自动控制。	与环评一致
	安保系统	紧急停车锁存报警、加油机处泄露低限报警，储罐超压报警、储罐液位低限报警、储罐液位高限报警等	紧急停车锁存报警、加油机处泄露低限报警，储罐超压报警、储罐液位低限报警、储罐液位高限报警等	与环评一致
	站区道路	混凝土结构、环绕、保持畅通	混凝土结构、环绕、保持畅通	与环评一致
公用工程	给水工程	由丰台镇自来水管网供给。	由丰台镇自来水管网供给。	与环评一致
	排水工程	站区设化粪池，生活废水经化粪池处理后用于农田施肥；清洗油罐的污水由专业公司集中回收；自然降雨利用场地坡度以厂界围堰导向站外。	站区设化粪池，生活废水经化粪池处理后用于农田施肥；目前未产生油罐清洗废物；自然降雨利用场地坡度以厂界围堰导向站外。	与环评一致
	供电工程	引丰台镇基础供电设施。	引丰台镇基础供电设施。	与环评一致
	供暖工程	站房供暖采用天然气壁挂炉供暖；	站房供暖采用天然气壁挂炉供暖；	与环评一致
	消防	储罐区配备 35kg 推车式灭火器 2 只；加油区配备 4kg 手提式干粉灭火器 10 只，并配置灭火毯 5 块，消防沙 2m <sup>3</sup> ；配电室配备 3kgCO <sub>2</sub> 灭火器 1 只；发电机室配备 3kgCO <sub>2</sub> 灭火器 1 只；站内配备消防锹、消防斧、消防桶。	储罐区配备 35kg 推车式灭火器 2 只；加油区配备 4kg 手提式干粉灭火器 10 只，并配置灭火毯 5 块，消防沙 2m <sup>3</sup> ；配电室配备 3kgCO <sub>2</sub> 灭火器 1 只；发电机室配备 3kgCO <sub>2</sub> 灭火器 1 只；站内配备消防锹、消防斧、消防桶。	与环评一致
环保工程	大气污染防治	储油罐、加油枪、加油机整体设置油气回收系统；食堂配套过滤式油烟机。	储油罐、加油枪、加油机整体设置油气回收系统；食堂配套过滤式油烟机。	与环评一致
	水污染防治	站内设置水厕，生活污水化粪池收集，定期拉运至丰台镇污水处理站处置；初期雨水收集后，隔油、沉淀处理，用于厂区抑尘。	站内设置水厕，生活污水化粪池收集，定期拉运至丰台镇污水处理站处置；建设了雨水收集池。	隔油池未建设
	噪声污染	注油采用封闭式操作，高噪声	注油采用封闭式操作，高噪声	与环评一致

防治	设备采用隔音、减振等措施，并在进出口设置禁鸣标志及减速带。	声设备采用隔音、减振等措施。	
固体废物防治	设置垃圾箱分类收集生活垃圾，收集的垃圾运至乡镇垃圾收集点。	设置垃圾箱分类收集生活垃圾，收集的垃圾运至乡镇垃圾收集点。	与环评一致
地下水防护	油品储罐为双层油罐（内钢外玻璃纤维），置于罐池中；罐池与油罐空隙沙土填充，油罐底距池底0.6m，油罐顶距地面0.7m；地面表层贴地瓷砖防止雨水渗透。	油品储罐为双层油罐（内钢外玻璃纤维），置于罐池中；罐池与油罐空隙沙土填充，油罐底距池底0.6m，油罐顶距地面0.7m；地面表层贴地瓷砖防止雨水渗透。	与环评一致
绿化工程	绿地面积约956m <sup>2</sup> 。	绿地面积约大于900m <sup>2</sup> 。	/

### 3.产品方案

建设项目销售的油品包括有92#、95#油品，0#、-10#柴油。预计油品周转总量为7000t/a，其中汽油周转量为4000t/a，柴油周转量为3000t/a，项目所需的油品由中国石油甘肃平凉销售分公司供应，有稳定的油品来源。产品规格见表1-2、1-3。

**表 1-2 车用汽油产品规格一览表**

状态	淡黄色易挥发液体
储存温度（℃）	常温
密度（Kg/m <sup>3</sup> ）	700~790
沸点（℃）	40~200
闪点（℃）	-50
蒸汽相对密度（空气=1）	3.5
爆炸极限（V%）	1.3~6.0
火灾危险类别	甲

**表 1-3 轻柴油产品规格一览表**

状态	无色或淡黄色液态
储存温度（℃）	常温
密度（Kg/m <sup>3</sup> ）	820-860
运动粘度（mm <sup>2</sup> /s）	1.8-8.0
闪点（℃）	45-55
蒸汽相对密度（空气=1）	≈8
爆炸极限（V%）	0.6-6.5
火灾危险类别	乙 B

### 4.主要经济技术指标

建设项目主要经济技术指标见表1-4。



**表 1-4 主要经济技术指标表**

序号	项目	指标值
1	总用地面积	4454 m <sup>2</sup>
2	总建构筑物面积	站房 213.64 m <sup>2</sup>
3		罩棚 308.0 m <sup>2</sup>
4	绿地面积	956 m <sup>2</sup>
5	绿地率	21.5%
6	容积率	0.117
7	建筑密度	10.05%

### 5.原辅材料及用量

项目原辅料消耗情况，见表 1-5。

**表 1-5 项目原辅料消耗情况一览表**

序号	名称	单位	指标	供给方式
一	产品			
1	汽油转运量	t/a	4000	槽车
2	柴油转运量	t/a	3000	槽车
二	能源			
1	电	(kW·h) /a	10000	当地供电线路
2	水	t/a	240	当地自来水

### 6.公用工程

#### (1) 给水

项目水源为泾川县丰台镇自来水，主要用水为职工生活用水、洗车用水、绿化用水。

根据现场调查，加油站平均每月用水量为 20 吨，每月水费约为 100 元。

#### (2) 排水

项目排水设置雨污分流。厂内雨水汇集后，由雨水排放口排放至场外沟渠。项目废水主要为生活污水，经化粪池收集处理后，定期拉运至丰台镇污水处理厂处置。

## 7.主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程，标出产污节点）

本站加油采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供一枪的供油方式，并设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。运营期主要工艺为卸油、加油、储油和清罐过程，除清罐过程，其他过程均为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

加油工艺流程如图 5-1、图 5-2 所示。

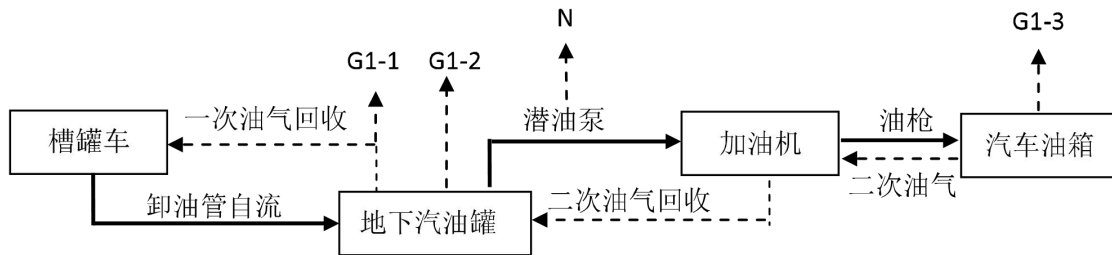


图 5-1 汽油卸油、储油、加油流程及产污节点图

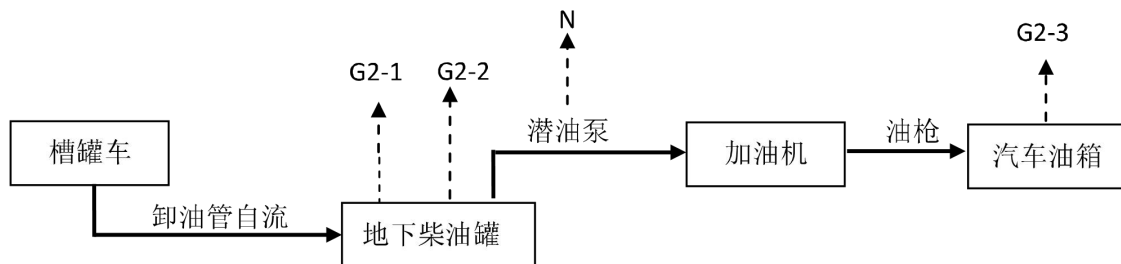


图 5-2 柴油卸油、储油、加油流程及产污节点图

### 工艺流程

#### 1、卸油

建设项目油品由油罐车运至加油站，通过罐车之间的管道依靠重力自流的方式卸入储油罐中。根据《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），项目采用浸没式密闭泄油的方式，卸油管出油口距罐底高度小于200mm。为防止在泄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。

卸油（一次）油气回收：埋地油罐的气相空间与槽车的气相空间通过卸油点的油气回收气相工艺管线及气相软管连通，在卸油过程将汽油储罐中的油气回收至油罐车内。本站在密闭卸油点处设立了油气回收专用接头，当采用卸油油气回收时，通过

DN80的导静电耐油软管，将密闭卸油点处的油气回收接头与油罐车上的油气回收管道接口相连，当储油罐内液面上升时，液面之上的油气在压力作用下流入油罐车内。可以达到回收等体积的油气的效果。

## **2、储油**

储油过程中由于气温变化，导致油罐内油品及空间的体积热胀冷缩产生小呼吸排放。同时二次油气回收时，为保证油气收集率，气液比（加油时收集的油气体积与同时加入油箱内的汽油体积的比值）控制在1.0~1.2之间，会有少量富余油气回收后经油罐呼吸阀排放。储油过程经油罐排放的油气称为三次油气，油罐设置了防溢满措施，油料达到油罐容量的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，会自动停止油料继续进罐。双层油罐内壁与外壁之间留有满足渗漏检测要求的贯通间隙。

## **3、加油**

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，设有油气分离阀，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。

加油（二次）油气回收：本站采用集中式加油油气回收系统管线，当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。

## **4、清罐作业**

本加油站清罐作业流程为：作业前安全教育—排油—打开人孔—通风—检测—清罐—验收—油污废渣处理—关闭作业票证。排油时用防爆工具断开管线连接，将油泵安放在距离罐口指定的距离并连接静电接地。排油结束后用防爆扳手打开人孔，并用防爆风机强制通风30分钟以上。经现场监督人员检测符合要求后方可进行清罐操作。清罐时由专业清洗人员带上安全绳、长管式呼吸机等进入管内清洗，清洗人员每15分钟换班，清罐作业必须在现场监护人员的监督下进行操作。清罐结束后，由现场监护人员监督验收合格后，封闭罐口并清理现场卫生。对清罐产生的废油进行沉淀，

油渣及废油由清罐公司装桶，并拉离加油站进行处理。最后关闭作业票证。本加油站清罐作业委托有资质的单位进行，每四年进行一次清罐作业，清罐产生的油渣及废油由清洗单位当场装桶拉走，不在站内存放。

**油罐区防渗措施：**

建设项目油罐区防渗方式采取储油罐及油罐埋放区双级防渗措施。

(1) 储油罐

建设项目储油罐采用双层罐，内钢外玻璃纤维。

(2) 罐池

建设项目储油罐置于罐池中；罐池与油罐空隙沙土填充，油罐底距池底 0.6m，油罐顶距地面 0.7m；地面表层贴地瓷砖防止雨水渗透。

表三 环境保护设施

一、主要污染源、污染物处理和排放

1、废气

建设项目运营期废气主要为加油站卸、储、加油过程中产生的无组织排放油气，车辆产生的汽车尾气、备用发电机燃油废气。

1.1 加油站无组织废气

加油站产生的无组织废气主要来源于油品损耗挥发产生的废气，主要成分以非甲烷总烃计，

①储油罐大呼吸

油罐大呼吸损失是指油罐进发油时所呼出的油蒸气而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。由于储罐的大呼吸是间歇式的不定期排放，建设单位在储罐区设置了 4m 高的排气筒，将储油罐大呼吸排放的非甲烷总烃外排。

②储油罐小呼吸

油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。

③加油作业损失

加油作业损失主要指车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。被逐出的烃类气体随着汽油温度、汽车油箱温度、汽油蒸汽压力和装油速率而变动。

④跑、冒、滴、漏损失

成品油的跑、冒、滴、漏与加油站的管理、加油工人的操作水平等诸多因素有关。

1.2 汽车尾气

汽车在行驶、加油过程中会产生汽车尾气，汽车尾气中主要组成为 CO、HC 和 NO<sub>x</sub>，由于汽车在行驶、加油过程中均在室外进行，汽车停留时间较短，废气产生量较少，且室外空气流通性较好，汽车产生的污染物不会在站区内形成聚积，对周围环境影响较小。

1.3 备用发电机燃油废气

建设项目设置备用发电机，燃料为普通柴油。可产生少量的燃油废气，项目场地较宽阔，扩散条件良好，燃油废气污染物可在短时间内扩散，对周边环境影响较小。

## 2、废水

本加油站只进行车辆的加油作业，不涉及车辆的清洗作业。项目产生的废水主要为生活污水和站区雨水。

### 2.1 生活污水

建设项目生活污水通过采用化粪池收集，定期拉运至丰台镇污水处理站处置。生活污水中主要污染物为 COD、NH<sub>3</sub>-N、SS 等。

### 2.2 初期雨水

初期雨水冲刷项目场地，污水中含大量泥沙，初期雨水经过雨水沟流入厂内初期雨水收集池内，经过沉淀后用于厂区泼洒降尘。

## 3、噪声

建设项目运营期噪声主要来源于加油站的加油、潜油泵等设备运行时产生的噪声和机动车产生的噪声。进出加油站的汽车产生的噪声短暂且大多数为熄火状态或低速状态，声级在 60~70 dB (A) 之间；加油机、潜油泵等设备噪声级为 65~90dB (A)。项目设备噪声源强详见表 5-2。

表 5-2 运营期噪声源强一览表

序号	噪声源名称	数量	声级 dB (A)	备注
1	加油枪	4 台	65	间歇
2	潜油泵	4 台	70	间歇
3	运输车辆	/	75	间歇
4	备用发电机	1 台	90	仅停电时使用
5	汽车	/	60~70	间歇

## 4、固体废物分析

建设项目运营期固体废物主要生活垃圾和危险废气。

### 4.1 生活垃圾

项目运营期职工人数 2 人，生活垃圾约为 0.365t/a，统一收集后拉运至乡镇指定的生活垃圾收集点。

## 4.2 危险废物

项目产生的危废主要为加油站清罐过程中产生的油渣和跑、冒、滴、漏固废。

### (1) 检修固废

根据《国家危险废物名录》（2016版）可知，加油站清罐过程中产生油渣和废油属于危险废物（废物类别：HW08 废矿物油与含矿物油废物中的 900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及含矿物油废物），应严格按照危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单中相关要求，进行转运和处置。截至目前，在项目验收过程中，由于本项目为新建加油站，没有对油罐进行清洗，因此不涉及清洗油罐产生的油渣和废油。

### (2) 跑、冒、滴、漏固废

建设项目运营期间会有跑、冒、滴、漏的现象，产生少量的油抹布，该部分属于危险废物名录中豁免废物，混入生活垃圾，交由环卫部门定期清运。

## 二、环保设施投资及“三同时”落实情况

原环评项目总投资500万元，其中环保投资15.5万元，占总投资3.1%；项目实际总投资320万元，其中环保投资26.5万元，占总投资8.3%。项目设计环保投资见表3-1。通过分析，项目在环评阶段，由于材料设备的不确定性和市场调查的不充足，为确保项目的顺利实施建设单位计划投资500万元（其中环保投资15.5万元）进行建设；在实际建设过程，进一步确定了材料设备的价格，通过统计实际投资320万元（其中环保投资26.5万元）。

表 3-1 项目环保投资表

序号	治理措施		估算投资(万元)	实际投资(万元)
1	废气	油气回收装置	6.0	10.0
2		食堂配套过滤式油烟机	0.5	/
3	废水	雨水收集池	2.0	4.0
4	固体废物	生活垃圾箱	0.5	1.0
5	噪声	减速带、各类标识	1.5	2.5
6	地下水防渗	罐池环氧树脂进行防渗，渗透系数达到 $1.0 \times 10^{-12} \text{cm/s}$ ；一般防渗区防渗混凝土强度等级不宜小于 C25，确保防渗性能应与1.5米厚的粘土层（渗透系数 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ ）等效	5.0	9.0
合计		——	15	26.5



### 三、“三同时”执行情况

项目“三同时”基本落实到位，具体落实情况见下表。

表 3-2 项目主要环保设施竣工验收对比一览表

序号	项目	环评设计				实际建设			
		环保设施名称	数量	单位	验收内容及标准	环保设施名称	数量	单位	验收内容及标准
1	废气	油气回收设备	1	套	符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）	油气回收设备	1	套	符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）
		食堂配套过滤式油烟机	1	台	符合《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）	食堂配套过滤式油烟机	/	/	/
2	废水	化粪池	/	/	《污水综合排放标准》（GB 8798-1996）表 2 中三级标准	化粪池	/	/	/
3	噪声	隔声、减振措施	/	/	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准	隔声、减振措施	/	/	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类区标准
4	固体废物	垃圾桶	5	个	处置率 100%	垃圾桶	5	个	处置率 100%
5	绿化	植树、种草，设绿化带	场区绿化面积 956m <sup>2</sup>			项目设置有绿地大于 900m <sup>2</sup>			
6	环保设备安装的相关技术资料					项目将有关的环保资料整理，集中存放			

表四 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：

由平凉泾瑞环保科技有限公司于 2019 年 10 月编制完成的《泾川县丰台加油站建设项目环境影响报告表》，环境影响评价结论如下：

(1) 环境空气的影响分析

建设项目运营期废气主要为加油站卸、储、加油过程中产生的无组织排放油气，车辆产生的汽车尾气、备用发电机燃油废气和食堂油烟。建设项目油品转运量为 7000/a，非甲烷总烃产生量共计 2451.23kg/a，安装二次油气回收装置，非甲烷总烃排放量共计 374.03kg/a。采用《环境影响评价技术导则-大气环境》（HJ2.2-2018）推荐模式清单中的估算模式估算，面源最大落地浓度 0.0523mg/m<sup>3</sup>，占标率为 4.35%，厂界非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值 4.0mg/m<sup>3</sup>，非甲烷总烃防治措施可行；汽车加油过程中将车产生汽车尾气，汽车尾气中主要组成为 CO、HC 和 NO<sub>x</sub>，由于汽车加油过程中均在室外进行，汽车停留时间较短，废气产生量较少，且室外空气流通性较好，汽车产生的污染物不会在站区内形成聚积，对周围环境影响较小；项目拟设备用发电机 1 台，根据区域电网的有关公布，近几年市政供电保证率在 99.5%以上，备用电机年使用次数约 2 次，可产生少量的燃油废气，项目场地较宽阔，扩散条件良好，燃油废气污染物可在短时间内扩散，对周边环境影响较小；建设项目劳动定员 2 人，均在站内就餐。食堂油烟产生量约为 0.7665kg/a。食堂油烟经集气罩收集，油烟净化器处理，室外排放。引风机风量为 1000m<sup>3</sup>/h，每天使用 3 小时，油烟处理效率可以达到 60%以上，经处理后油烟排放浓度为 0.28mg/m<sup>3</sup>，排放量为 0.3kg/a。满足《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中相关标准，对环境影响很小。

(2) 水环境的影响分析

本加油站只进行车辆的加油作业，不涉及车辆的清洗作业。项目产生的废水主要为生活污水和站区雨水。初期雨水经雨水收集池收集，隔油、沉淀处理后用于厂区抑尘；生活污水产生量为 0.432m<sup>3</sup>/d，139.6m<sup>3</sup>/a，厂区设施水厕、5m<sup>3</sup>化粪池 1 座，生活污水经化粪池收集处理，定期拉运至丰台镇污水处理站处置。

因此，项目废水对环境的影响不大。

(3) 噪声对环境的影响分析

建设项目运营期噪声主要来源于加油机、潜油泵等设备运行时产生的噪声、机动

车产生的噪声及备用发电机产生的噪声。加油机、潜油泵等设备噪声级为 65~90dB (A)；进出项目区的汽车产生的噪声短暂且大多数为熄火状态或低速状态，声级在 60~70dB (A) 之间。预测可知，项目厂界外 50m 噪声级为 31~41dB (A)，项目场界四周噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB13248-2008) 2 类区标准限值；项目最近敏感点为项目西侧 40m 处的东门社散户，经过预测，项目设备产生的噪声在敏感点处满足质量标准，对敏感点的影响较小。因此，噪声对周围环境的影响较小。

#### (4) 固体废物对环境的影响分析

建设项目运营期固体废物主要为生活垃圾和危险废物。项目区职工产生的生活垃圾经垃圾桶收集后，拉运至指定的乡镇生活垃圾收集点处置；加油站清罐过程中产生油渣和废油属于危险废物，项目每 4 年进行一次清罐作业，产生量约为 73.0kg/次。该部分废弃物属于 HW08 废矿物油类危险废物，均由清罐单位及时拉运处理；项目运营期间会有跑、冒、滴、漏的现象，产生少量的油抹布，该部分属于危险废物名录中豁免废物，混入生活垃圾，交由环卫部门定期清运。

综上所述，建设项目运营期固体废物均可得到合理妥善的处置，不会造成二次污染，对周围环境及卫生状况不会产生明显影响。

#### (5) 综合评价结论

综上所述，项目在运行以后将产生一定程度的大气、噪声、废水及固体废物的污染，在采取本评价提出的措施以后，项目对周围环境的影响可以控制在国家有关标准和要求的允许范围以内，并将产生较好的社会、经济和环境效益。

项目建设符合国家产业发展政策和宏观调控政策，建设地点符合当地规划。项目按本报告表提出的环保对策措施认真实施后，排放的污染物可以得到有效削减和妥善处置，可以实现达标排放、节能减排和防止生态环境恶化。在严格执行本报告规定的对策和措施的前提下，从环境保护角度分析项目建设是可行的。

## 4.2 审批部门审批决定

平凉市生态环境局泾川分局《关于泾川县丰台加油站建设项目环境影响报告表的批复》（泾环评发〔2019〕12号）中：

泾川纳航石油化工有限公司：

你单位报送的《泾川县丰台加油站建设项目环境影响评价报告表》(以下简称“报告表”)收悉。按照项目管理程序，经县生态环境局2019年10月31日局务会议审查，现批复如下：

该《报告表》编制规范，遵循了环境影响评价技术导则，主要保护目标明确，评价范围、评价依据及标准应用准确，评价结论可行。《报告表》经批复可作为环境管理的执行依据。

一、建设项目概况：项目位于泾川县丰台镇丰台村东门社，建设项目占地面积4454m<sup>2</sup>，建设内容包括站房1栋、罩棚1座、50m<sup>3</sup>埋地式储油罐4具(柴油罐2座，汽油罐2座，柴油罐容积折半记入总容积，经折算该加油站油罐总容积共150m<sup>3</sup>，确定为二级加油站)，安装4台双枪双油加油机，并配套建设符合规范要求的卫生间、道路硬化以及消防安全等附属设施。总投资500万元，其中：环保投资15.5万元，占总投资3.1%。

二、建设项目产生的污染及防治管理措施：

1、运营期废水主要为生活污水和站区雨水。初期雨水经雨水收集池收集，隔油、沉淀处理后用于厂区抑尘；站区设置水厕、建5m<sup>3</sup>化粪池1座，生活污水经化粪池收集处理，定期拉运至丰台镇污水处理站处置。

2、运营期废气主要为加油站卸、储、加油过程中产生的无组织排放油气，车辆产生的汽车尾气、备用发电机燃油废气和食堂油烟。本加油站采用埋地式储油罐，卸油方式为密闭卸油，密闭性较好。为减少加油站卸油、储油过程造成的非甲烷总烃无组织排放，项目采取以密闭收集为基础的油气回收系统，包括卸油油气回收系统(一次油气回收)、加油油气回收系统(二次油气回收)和油气排放处置装置(三次油气回收)，确保油气排放浓度达到《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)限值无组织排放要求。项目拟设备用发电机1台，备用发电机年使用次数约2次，可产生少量的燃油废气，项目场地较开阔，扩散条件良好，燃油废气污染物可在短时间内扩散，对周边环境影响较小；项目职工餐厅油烟通过油烟净化器处理，经处理后油烟满足《饮食业油烟排放标准(试行)》(81848-2)

中油烟排放浓度限值要求。

3、运营期主要噪声源主要为加油机、潜油泵等设备运行时产生的噪声、机动车产生的噪声及备用发电机产生的噪声。潜油泵位于地下，需在加油机和潜油泵处安装有减振座、橡胶减振垫等，平时需加强设备的管理，确保设备正常运行;加强站区进出车辆的管理，要求进出站区的车辆保持低速，并严禁夜间进出车辆鸣笛以降低噪声对周围环境及居民的影响。场界四周噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB13248 2008) 2类区标准限值。

4、运营期固体废物主要为生活垃圾和危险废物。项目区职工产生的生活垃圾经垃圾桶收集后，拉运至指定的乡镇生活垃圾收集点处置;加油站清罐过程中产生油渣和废油属于危险废物，项目每4年进行一次清罐作业，产生的部分废弃物均由清罐单位及时拉运处理;项目运营期间会有跑、冒、滴、漏的现象，产生少量的油抹布，该部分属于危险废物名录中豁免废物，混入生活垃圾，交由环卫部门定期清运。

5、建设单位要加强运营期的环境管理，做好运营期生态保护和污染防治工作。泾川县生态环境保护综合行政执法队督促建设单位落实“三同时”管理制度，确保各项环保设施建设落实到位，运行正常。

6、项目建成后，建设单位应按照国家环保法律法规要求，在投入使用之前应及时组织项目进行竣工环境保护验收，编制验收报告，并依法向社会公开验收报告，经验收合格后方可正式投入使用。你单位要按照规定自觉接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

表五 验收监测内容及布点情况

### 5.1 污染物排放情况

2019年11月，泾川纳航石油化工有限公司委托甘肃泾瑞环境监测有限公司对项目产生的污染物进行检测。接到任务后现场勘察，项目油气回收检测已于2019年9月28日，委托宁夏恒和正元检测有限公司进行了检测，本次验收油气回收检测数据引用宁夏恒和正元检测有限公司检测报告（HHZY-YZ-2019-102）。项目储罐区大呼吸采用4m高的排气筒收集后排放，由于储油罐的大呼吸为间歇式的不定期排放，不具备检测的条件，因此本次检测仅对项目厂界无组织非甲烷总烃及噪声进行检测，甘肃泾瑞环境监测有限公司于2019年11月26~27日对项目厂界非甲烷总烃及噪声进行了检测工作。

### 5.2 检测内容

#### 1.无组织气体检测

- (1) 检测点位：设置 4 个监测点位，位于厂界四周；
- (2) 检测项目：非甲烷总烃
- (3) 检测频次：每天检测 3 次，连续检测 2 天。

#### 3.噪声检测

- (1) 检测点位：厂界四周及敏感点。
- (2) 检测项目：等效连续 A 声级；
- (3) 检测频次：每天昼夜各一次，连续检测 2 天。

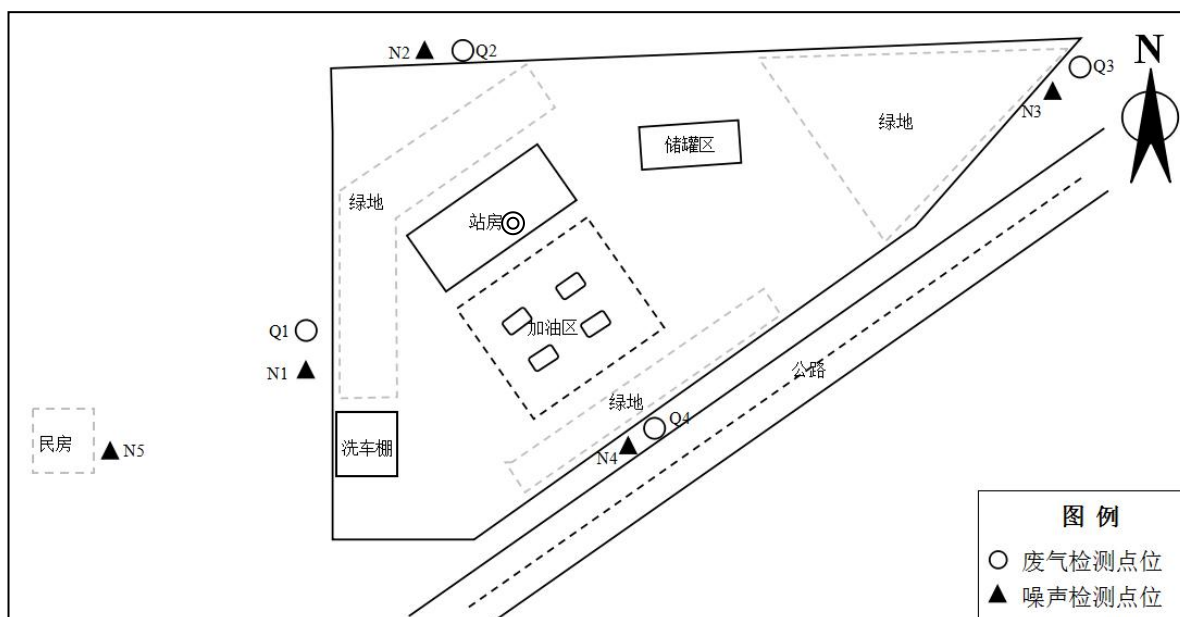


图2 检测点位示意图

表六 质量保证及质量控制

6.1 监测分析及监测仪器

表 6-1 检测方法一览表

序号	检测项目	分析方法	方法标准号	仪器设备	仪器编号	检出限
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	气相色谱仪 GC9790	SB-02-09	0.07mg/m <sup>3</sup>
2	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688	SB-02-13	/
3	噪声	声环境质量标准	GB3096-2008			/

6.2 监测质量控制

为确保检测数据的代表性、准确性和可靠性，检测过程进行了一系列质控措施，具体如下：

(1) 检测人员经考核合格后，开展检测工作。

(2) 检测仪器均经省（市）计量部门或有资质的机构检定合格或校准后，在有效期内使用。

(3) 噪声检测在无雨（雪）、无雷电，风力小于5.0m/s的气象条件下进行，检测高度为距离地面高度1.2米以上，测量时传声器加风罩，检测期间具体气象条件见表6-2；检测前后均在现场对声级计进行声学校准，其前后校准偏差不大于0.5dB（A），具体结果见表6-3。

(4) 非甲烷总烃采样所用的所有铝箔采气袋均用除烃空气清洗，保证样品不受污染；进行现场空白测定，测定结果低于检出限，符合《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》(HJ 604-2017)的质量保证和质量控制要求。

(5) 环境空气中非甲烷总烃每批次样品测定了至少10%的实验室平行样，测定结果的相对偏差均在规定的允许偏差范围内。并在测定前均做出了合格的标准曲线，斜率、截距及相关性达到质控要求。

(6) 检测数据严格执行标准方法中的相关规定使用有效数字，所有检测数据均实行三级审核制度。

**表 6-2 噪声监测期间气象情况**

时间	是否雨雪天气	风向	风速
2019年11月26日	否	西北风	<5.0m/s
2019年11月27日	否	西北风	<5.0m/s

**表 6-3 声校准结果表** 单位：dB(A)

设备名称	时间	测量前	测量后	差值
声校准器 AWA6221B	2019年11月26日 昼间/夜间	93.8/93.8	93.8/93.8	0.00/0.00
	2019年11月27日 昼间/夜间	93.8/93.8	93.8/93.8	0.00/0.00

备注：声校准器 AWA6221B 检定有效日期至 2020 年 8 月 12 日；测量前后声校准器校准测量仪器的示值偏差不得大于 0.5dB (A)。



**表七 验收监测结果**

验收监测期间生产工况记录:

本项目竣工后,经调试,目前生产运行一切正常,满足竣工验收申请条件。项目共计有4台双枪加油机,检测期间,加油站有3台加油机正在运行,为车辆加油,设备运行工况稳定,监测期间项目各环境保护设施运行正常。

**7.1 监测结果**

**(1) 废气**

表7-1 非甲烷总烃检测结果表

采样时间	检测点位	样品编号	检测结果 (mg/m <sup>3</sup> )	执行标准 (mg/m <sup>3</sup> )	达标情况
2019年11月26日	厂界东侧	19234FQ1-1-1	1.45	4.0	达标
		19234FQ1-1-2	1.58		达标
		19234FQ1-1-3	1.42		达标
	厂界南侧	19234FQ2-1-1	1.83		达标
		19234FQ2-1-2	1.76		达标
		19234FQ2-1-3	1.94		达标
	厂界西侧	19234FQ3-1-1	2.30		达标
		19234FQ3-1-2	2.09		达标
		19234FQ3-1-3	2.49		达标
	厂界北侧	19234FQ4-1-1	2.03		达标
		19234FQ4-1-2	2.15		达标
		19234FQ4-1-3	1.91		达标
2019年11月27日	厂界东侧	19234FQ1-2-1	1.11		达标
		19234FQ1-2-2	1.17		达标
		19234FQ1-2-3	1.33		达标
	厂界南侧	19234FQ2-2-1	1.87	达标	
		19234FQ2-2-2	1.65	达标	
		19234FQ2-2-3	1.58	达标	
	厂界西侧	19234FQ3-2-1	1.67	达标	
		19234FQ3-2-2	1.99	达标	
		19234FQ3-2-3	1.66	达标	
	厂界北侧	19234FQ4-2-1	1.73	达标	
		19234FQ4-2-2	1.97	达标	
		19234FQ4-2-3	1.55	达标	
备注	非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放监控浓度限值				

根据检测结果非甲烷总烃检测结果满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值4.0mg/m<sup>3</sup>的要求。

同时，根据项目环评批复，本项目无组织非甲烷总烃厂界排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）无组织排放监控浓度限值。通过对项目厂界无组织废气非甲烷总烃连续两天检测，统计检测结果，比对《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）和《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）的浓度限值要求及检测方法，这两个标准中的推荐方法均为《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》（HJ604-2017），所以非甲烷总烃排放浓度符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）无组织排放监控浓度限值，能够达标排放。

## （2）噪声：

表 7-2 厂界噪声检测结果表 单位：dB(A)

检测时间		N1	N2	N3	N4	N5	执行标准	达标情况
2019年11月26日	昼间	53.6	53.4	54.7	51.0	45.6	60	达标
	夜间	38.1	38.5	37.4	38.3	34.1	50	达标
2019年11月27日	昼间	49.5	51.0	49.6	52.0	45.4	60	达标
	夜间	40.0	39.7	39.0	40.4	36.7	50	达标
备注	N1、N2、N3、N4 噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类区标准；N5 噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准							

通过对项目厂界四周及敏感点噪声进行检测，统计监测结果，项目厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限制要求，敏感点处噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准，噪声达标排放。

## （3）油气回收检测

根据宁夏恒和正元检测有限公司对本项目出具的油气回收检测报告（HHZY-YZ-2019-102）的结果，该加油站的液阻、密闭性、气液比参数均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

## **7.2 设施处理效率**

项目主要污染物为无组织废气非甲烷总烃，排放方式为无组织排放；项目生活污水由化粪池收集后运往丰台镇生活污水处理站处置。因此，不对加油站设施处理效率进行计算。

## **7.3 总量核算**

建设项目运营期生活污水由化粪池收集后运往丰台镇生活污水处理站处置，故本次环评建议不设总量控制指标。

## 表八 环境管理检查

### 8.1 建设项目环境管理制度执行情况

涇川纳航石油化工有限公司根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理办法》的要求对涇川县丰台加油站建设项目进行了环境影响评价工作，切实履行了环境影响审批手续，完善了有关资料的收集，工程建设基本按照环评、批复及“三同时”要求进行，施工期无环境污染投诉事件。

### 8.2 建设单位环境管理及环境风险防范落实情况

#### 8.2.1 管理体制与机构

涇川纳航石油化工有限公司为了便于在日常的生产经营过程中开展环境保护技术监督工作，成立了以郭岳征任组长的环境保护领导小组以及项目相关部门分工负责的环保管理体系，由专人负责项目的环境管理，配合当地生态环境监测部门进行监测，监控环保设施的运转状况。

涇川纳航石油化工有限公司还为了加大对各项环保工作的监督和考核力度，制定了涇川纳航石油化工有限公司环境保护技术监督考核管理规定。规定了涇川纳航石油化工有限公司环境保护技术监督的考核内容，包括污染治理设施的管理监督、污染纠纷监督等环保方面的事务，内容全面，适用于涇川纳航石油化工有限公司的环境保护管理工作。

#### 8.2.2 管理职责

1) 贯彻执行国家、省级、地方各项环保政策、法规、标准，根据企业实际情况，编制环境保护规划和实施细则，并组织实施，监督执行。

2) 建立污染源档案，掌握企业污染源排放动态，以便为环境管理与污染防治提供科学依据。

3) 制订切实可行的环保治理设施运行考核指标，组织落实实施，定期进行检查。

4) 组织和管理企业的污染治理工作，负责环保治理设施的运行及管理工作。

5) 定期进行企业环境管理人员和环保知识、技术培训工作。

6) 通过技术改造，不断提高治理设施的处理水平和可操作性。

7) 做好常规环境统计工作，掌握各项治理设施的运行状况。

8) 科学组织生产调度。通过及时全面了解生产情况，均衡组织生产，使生产各

环节协调进行，加强环境保护工作调度，做好突发事件时防止污染的应急措施，使生产过程的污染物排放达到最低限度。

9) 加强物资管理。加强物资管理实行无害保管、无害运输、限额发放、控制消耗定额、保证原材料质量也会对减少排污量起一定作用。

10) 管好用好设备。合理使用设备，加强对设备的维护和修理。

### 8.3 排污口规范化检查

涪川纳航石油化工有限公司主要污染物为废水、废气。根据《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)对排放口的要求，废气排放口基本规范，至验收检测期间暂未设立排污标识牌。

### 8.4 环评批复落实情况

表 8-1 环评批复落实情况

环评报告表主要批复条款要求	落实情况
<p>项目位于涪川县丰台镇丰台村东门社，建设项目占地面积 4454m，建设内容包括站房 1 栋、罩棚 1 座、50m 地埋式储油罐 4 具(柴油灌 2 座，汽油罐 2 座，柴油罐容积折半记入总容积，经折算该加油站油罐总容积共 150m，确定为二级加油站)，安装 4 台双枪双油加油机，并配套建设符合规范要求的卫生间、道路硬化以及消防安全等附属设施。</p>	<p>项目位于涪川县丰台镇丰台村东门社，建设项目占地面积 4454m，建设内容包括站房 1 栋、罩棚 1 座、50m 地埋式储油罐 4 具(柴油灌 2 座，汽油罐 2 座，柴油罐容积折半记入总容积，经折算该加油站油罐总容积共 150m，确定为二级加油站)，安装 4 台双枪双油加油机，并配套建设符合规范要求的卫生间、道路硬化以及消防安全等附属设施。</p>
<p>1.废气 运营期废气主要为加油站卸、储、加油过程中产生的无组织排放油气，车辆产生的汽车尾气、备用发电机燃油废气和食堂油烟。本加油站采用地埋式储油罐，卸油方式为密闭卸油，密闭性较好。为减少加油站卸油、储油过程造成的非甲烷总烃无组织排放，项目采取以密闭收集为基础的油气回收系统，包括卸油油气回收系统(一次油气回收)、加油油气回收系统(二次油气回收)和油气排放处置装置(三次油气回收)，确保油气排放浓度达到《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)限值无组织排放要求。项目拟设备用发电机1台，备用电机年使用次数约2次，可产生少量的燃油废气，项目场地较开阔，扩散条件良好，燃油废气污染物可在短时间内扩散，对周边环境影响较小;项目职工餐厅油烟通过油烟净化器处理，经处理后油烟霜满足《饮食业油烟排放标准(试行)》(81848-2)中油烟排放浓度限值要求。</p>	<p>项目采取以密闭收集为基础的油气回收系统，包括卸油油气回收系统(一次油气回收)、加油油气回收系统(二次油气回收)和油气排放处置装置(三次油气回收)，确保油气排放浓度达到《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)限值无组织排放要求。</p>
<p>2.废水 运营期废水主要为生活污水和站区雨水。</p>	<p>站区设置水厕、建 5m<sup>2</sup>化粪池 1 座，生活污水经化粪池收集处理，定期拉运至丰台镇污</p>

<p>初期雨水经雨水收集池收集，隔油、沉淀处理后用于厂区抑尘；站区设置水厕、建 5m<sup>2</sup> 化粪池 1 座，生活污水经化粪池收集处理，定期拉运至丰台镇污水处理站处置。</p>	<p>水处理站处置。站区设置了雨水收集池，用以收集初期雨水</p>
<p><b>3.噪声</b> 运营期主要噪声源主要为加油机、潜油泵等设备运行时产生的噪声、机动车产生的噪声及备用发电机产生的噪声。潜油泵位于地下，需在加油机和潜油泵处安装有减振座、橡胶减振垫等，平时需加强设备的管理，确保设备正常运行；加强站区进出车辆的管理，要求进出站区的车辆保持低速，并严禁夜间进出车辆鸣笛以降低噪声对周围环境及居民的影响。场界四周噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB13248 2008) 2 类区标准限值。</p>	<p>企业选用设备时选用低噪声设备，并对高噪声设备进行封闭处理，经检测厂界噪声达到《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准的要求。敏感点处噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类区标准，噪声达标排放。</p>
<p><b>4.固体废物：</b> 运营期固体废物主要为生活垃圾和危险废物。项目区职工产生的生活垃圾经垃圾桶收集后，拉运至指定的乡镇生活垃圾收集点处置；加油站清罐过程中产生油渣和废油属于危险废物，项目每 4 年进行一次清罐作业，产生的部分废弃物均由清罐单位及时拉运处理；项目运营期间会有跑、冒、滴、漏的现象，产生少量的油抹布，该部分属于危险废物名录中豁免废物，混入生活垃圾，交由环卫部门定期清运。</p>	<p>生活垃圾集中收集后，运至乡镇指定地点统一处理。 截至目前，在项目验收过程中，由于本项目为新建加油站，尚未对油罐进行清洗，因此不涉及清洗油罐产生的油渣和废油。</p>
<p><b>5、建设单位要加强运营期的环境管理，</b>做好运营期生态保护和污染防治工作。泾川县生态环境保护综合行政执法队督促建设单位落实“三同时”管理制度，确保各项环保设施建设落实到位，运行正常。</p>	<p>项目严格按照“三同时”制度实施，加大场区绿化，落实环保工程投资和各项污染防治措施，确保项目建设达到环评设计的标准和要求。</p>

## 表九 结论及建议

### 9.1 验收监测结论

通过现场勘查和验收监测，涪川县丰台加油站建设项目各环保设施及治理措施基本落实到位，对运营期产生的废气、废水、噪声及固废基本上能按照报告中提出的防治措施进行治理。项目实际总投资320万元，其中环保投资26.5万元，占比为8.3%。气、水、声、固体污染物的处理方式、检测结果及达标情况具体如下：

#### 9.1.1 废气

通过对项目无组织废气进行检测，统计连续检测两天的结果，无组织废气非甲烷总烃能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值  $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

同时，根据项目环评批复，本项目厂界无组织排放非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值比对《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）（浓度限值 $30\text{mg}/\text{m}^3$ ）和《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）（浓度限值 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）的浓度限值要求及检测方法，这两个标准中的推荐方法均为《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》（HJ604-2017），GB16297-1996的浓度限值要求严于GB37822-2019，所以非甲烷总烃排放浓度符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）无组织排放监控浓度限值

综上，项目无组织排放的非甲烷总烃能够达标排放。

#### 9.1.2 废水

废水主要为生活废水，生活污水经化粪池收集处理，定期拉运至丰台镇污水处理站处置。

#### 9.1.3 噪声

通过对项目厂界四周及敏感点噪声进行检测，统计监测结果，涪川纳航石油化工有限公司厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类区标准限值要求，敏感点处噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区标准，噪声达标排放。

#### 9.1.4 固废

建设项目运营期固体废物主要为生活垃圾和危险废物。项目区职工产生的生活垃圾经垃圾桶收集后，拉运至指定的乡镇生活垃圾收集点处置；

截至目前，在项目验收过程中，由于本项目为新建加油站，尚未对油罐进行清洗，

因此，本次验收不涉及清洗油罐产生的油渣和废油。

项目运营期间会有跑、冒、滴、漏的现象，产生少量的油抹布，该部分属于危险废物名录中豁免废物，混入生活垃圾，交由环卫部门定期清运。

## 9.2 总结论

本报告认为，涪川县丰台加油站建设项目配套环保设施运行正常、良好，污染物也能达到相应排放限值要求，现总体上达到了建设项目竣工环境验收的基本要求，建议予以通过竣工环境保护验收。

## 9.3 建议

- 1、要求企业完善厂区各项环保标识；
- 2、建立生活污水拉运台账，明确每次转运的数量及去向；
- 3、建立严格的环境管理制度和环保岗位操作规程，配备专业环保技术人员管理各项环保设施运行及制度建设，并在运行过程中健全相关环保制度管理，建立环保档案，专人管理，保证污染治理设施长期稳定正常运行，且企业应建立环保设施运行台账，并派专人管理；
- 4、后期食堂建设完成时，按照环评及批复要求安装环保设施，确保油烟废气达标排放；
- 5、以后油罐清理时，产生的油渣（泥）及废油处理，应委托有资质的单位进行处理，并建立台账，严格管理。



## 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）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称		泾川县丰台加油站建设项目				建设地点		泾川县丰台镇丰台村东门社							
	行业类别		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		/		建设项目开工日期		2018年12月		实际生产能力		/		投入试运行日期		2019年2月	
	投资总概算(万元)		500				环保投资总概算(万元)		15.5		所占比例(%)		3.1			
	环评审批部门		平凉市生态环境局泾川分局				批准文号		泾环评发(2019)12号		批准时间		2019年11月			
	初步设计审批部门		/				批准文号		/		批准时间		/			
	环保验收审批部门		/				批准文号		/		批准时间		/			
	环保设施设计单位		/		环保设施施工单位		泾川纳航石油化工有限公司		环保设施监测单位		甘肃泾瑞环境监测有限公司					
	实际总投资(万元)		320				实际环保投资(万元)		26.5		所占比例(%)		8.3			
	废水治理(万元)		3.5	废气治理(万元)	11.5	噪声治理(万元)	2.5	固废治理(万元)		1.0	绿化及生态(万元)	/	其它(万元)	8.0		
新增废水处理设施能力 m <sup>3</sup> /d		/				新增废气处理设施能力 t/d		/		年平均工作时		/				
建设单位		泾川纳航石油化工有限公司		邮政编码		744317		联系电话		18394355301		环评单位		平凉泾瑞环保科技有限公司		
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)		
	化学需氧量															
	氨氮															
	锅 炉	颗粒物														
		SO <sub>2</sub>														
		NO <sub>x</sub>														
项目相关的其他污染物																

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—t/a；废气排放量—万标 m<sup>3</sup>/a；工业固体废物排放量—万 t/a；水污染物排放浓度—mg/L；大气污染物排放浓度—mg/ m<sup>3</sup>；水污染物排放量—kg/a；大气污染物排放量—t/a