

临沂临港经济开发区源泉加油站
建设项目竣工环境
保护验收报告

建设单位：临沂临港经济开发区源泉加油站

编制单位：山东君成环境检测有限公司

二〇一八年四月

建设单位：临沂临港经济开发区源泉加油站

法人代表：陈为平

编制单位：山东君成环境检测有限公司

法人代表：黄永军

项目负责人：李贤扬

建设单位

电话：13953915797

传真：

邮编：276624

地址：临沂临港经济开发区坪上镇
前野泉村北

编制单位

电话：0539-7257535

传真：0539-8012957

邮编：276002

地址：临沂高新区应用科学城
1#加速器 3、4 楼

目 录

1 建设项目概况.....	3
1.1 项目基本情况.....	3
1.2 项目环评手续.....	3
1.3 验收监测工作的由来.....	3
1.4 验收范围及内容.....	4
2 验收依据.....	5
2.1 建设项目环境保护相关法律.....	5
2.2 建设项目环境保护行政法规.....	5
2.3 建设项目环境保护规范性文件.....	5
2.4 工程技术文件及批复文件.....	5
3 工程建设情况.....	6
3.1 地理位置及平面布置.....	6
3.2 工程建设内容.....	6
3.3 主要原辅材料及动力消耗情况.....	7
3.4 生产设备.....	7
3.5 水源及水平衡.....	8
3.6 生产工艺及产污环节.....	9
3.7 项目变动情况.....	11
4 环境保护设施.....	14
4.1 主要污染源及治理措施.....	14
4.2 其他环保设施.....	15
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	17
5 环评建议及环评批复要求.....	19
5.1 环评批复要求.....	19
5.2 环评批复落实情况.....	20
6、验收评价标准.....	22
6.1 污染物排放标准.....	22
6.2 总量控制指标.....	23
7 验收监测内容.....	24
7.1 废气.....	24
7.2 噪声.....	24
8 质量保证及质量控制.....	26
8.1 废气检测结果的质量控制.....	26

8.2 噪声检测结果的质量控制	26
8.3 生产工况	27
9 验收监测结果及评价	28
9.1 监测结果	28
9.2 监测结果分析	30
9.3 污染物总量控制核算	30
10 验收监测结论及建议	31
10.1 验收主要结论	31
10.2 建议	32
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表	34

附图

附图 1 本项目所在地理位置示意图

附图 2 本项目厂区周围环境概况示意图

附图 3 厂区平面布置图

附件

附件 1 临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目环评批复(临港环审[2015]3 号);

附件 2 验收委托书

附件 3 危险废物委托处置合同

附件 4 营业执照

附件 5 成品油零售经营批准证书

附件 6 危险化学品经营许可证

附件 7 油气回收项目合同

附件 8 工程设计单位营业执照、资质

附件 9 工程安装单位营业执照、资质

1 建设项目概况

1.1 项目基本情况

临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目，位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北，属于新建（补办环评手续）项目。本项目于 1999 年建成并投入使用，厂区总占地面积为 600m²，其中绿化面积 60m²，绿化率为 10%。主要建设内容为罩棚、油库、加油岛、加油机、站房及辅助设施和公用工程等，本项目总投资 50 万元，其中环保投资 6 万元，具有年销售汽油 70 吨、柴油 30 吨的生产规模。

表 1-1 建设项目基本情况一览表

建设项目名称	临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目				
建设单位名称	临沂临港经济开发区源泉加油站				
建设项目性质	新建√	改扩建	技改	迁建	补办手续
环评时间	2014 年 12 月	开工时间	1999 年		
竣工时间	1999 年	现场监测时间	2017 年 10 月 11 日、2017 年 10 月 12 日		
环评报告审批部门	临沂市环境保护局临港经济开发区分局	环评报告编制部门	临沂君和环保科技有限公司		
环保设施设计单位	河南省中原石化工程有限公司	环保设施施工单位	山东福源设备安装有限公司		
投资总概算	50 万元	环保投资总概算	6 万元	比例	12%
实际总概算	50 万元	环保投资	6 万元	比例	12%
职工人数	4 人	年工作时间	365 天，8760 小时		

1.2 项目环评手续

该公司于 2014 年 12 月委托临沂君和环保科技有限公司编制了《临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目环境影响报告表》，于 2015 年 1 月 13 日由临沂市环境保护局临港经济开发区分局予以批复，批复文件号为临港环审[2015]3 号。

1.3 验收监测工作的由来

受临沂临港经济开发区源泉加油站委托，山东君成环境检测有限公司承担其

加油站建设项目的环境保护验收检测工作，我公司于2017年10月10日派技术人员进行了现场勘察和资料收集，于2017年10月11日~10月12日，对该项目进行了环境保护验收现场检测，并在此基础上编制了本验收监测报告。

1.4 验收范围及内容

本工程位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北，总占地面积600m²，工程主体设施包含罩棚、油库、加油岛、加油机、站房及辅助设施和公用工程等。

环保设施已经建设完成工程有：化粪池、一、二、三级油气回收系统。

①污水——项目污水处理情况。

②废气——项目外排废气情况，为具体检测内容。

③噪声——项目厂界噪声，为具体检测内容。

④固体废物——项目产生的固体废物为检查内容。

⑤项目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。

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月）；
- (2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月修订）；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2016年1月）；
- (4) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016年11月修订）；
- (5) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2016年7月修订）；
- (6) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（1997年3月）；

2.2 建设项目环境保护行政法规

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第682号，2017年10月1日）；
- (2) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》（环境保护部令第44号，2017年9月1日）；
- (3) 《产业结构调整指导目录》（2011年本，2013年修正）；
- (4) 《山东省环境保护条例》（2001年12月）；
- (5) 《山东省水污染防治条例》（2000年12月）；
- (6) 《山东省环境噪声污染防治条例》（2004年1月）。

2.3 建设项目环境保护规范性文件

- (1) 《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）；
- (2) 《关于进一步加强建设项目固体废物环境管理的通知》（鲁环办函[2016]141号）；
- (3) 《山东省环境保护厅关于废止建设项目竣工环境保护验收监测社会化试点工作相关文件的通知》（鲁环评函[2017]110号，2017年8月25日）；
- (4) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号，2017年11月20日）。

2.4 工程技术文件及批复文件

- (1) 《临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目环境影响报告表》；
- (2) 《关于对临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目环境影响报告表的批复》（临港环审[2015]3号）。

3 工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

3.1.1 项目地理位置及周边情况

临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目，位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北。厂址中心地理坐标为 E:119°06'53.1"，N:35°11'12.0"。厂址东北 750 米为朱府村；东北 1200 米为清泉林村；东南 400 米为后野泉村和前野泉村；西南 650 米为东南沟河村；西北 950 米、1000 米分别为马家庄子村、南铁牛庙村。

项目地理位置图及敏感目标图见附图 1、附图 2。

表 3-1 项目周围敏感目标

序号	环境保护目标	相对厂址位置	相对距离 (m)
1	朱府村	NE	750
2	清泉林村	NEE	1200
3	后野泉村	SE	400
4	前野泉村	SSE	400
5	东南沟河村	SW	650
6	马家庄子村	NWW	950
7	南铁牛庙村	NW	1000

3.1.2 厂区平面布置

厂区占地面积为 600m²，厂区罩棚位于厂区北侧，办公区位于厂区东南侧，油罐区位于厂区南侧。厂区平面布置图见附图 3。

3.2 工程建设内容

3.2.1 产品方案及设计生产规模

表 3-2 产品方案及设计生产规模一览表

序号	产品名称	环评批复生产能力	实际生产能力	备注
1	汽油	70t/a	70t/a	——
2	柴油	30t/a	30t/a	——

3.2.2 公用工程组成

表 3-3 公用工程组成情况一览表

工程类别	项目名称	环评中的项目内容	实际建设内容
公用工程	供水	厂区自打井	同环评
	供电	市政供电电网	同环评
储运工程	运输	由具有危险化学品运输资质的专用罐车进行运输	同环评
	储藏	地埋式油罐内储存	同环评
环保工程	废水处理	作业区冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池进行隔油处理，后并入生活污水一起经化粪池处理后，外运堆肥。	同环评
	固废处理	生活垃圾、营业楼商业垃圾纳入环卫系统统一处置；废抹布、废油、石棉、油泥、废渣、浮油池浮油交给有危险废物处理资质的单位处理。	废抹布同生活垃圾一起由环卫部门统一处理，其他同环评。
	废气处理	加油站卸油、储存、加油过程中产生的油气：采用地埋式油罐，顶部需有不小于 0.5m 的覆土，并在旁边设立警告牌，防止事故的发生；安装三级油气回收系统，即对加油卸油罐铸件增加的油气，在其达到一定压力时由原来的泄放到大气中改为通过压力和过滤膜，只将空气放到大气中，而将油气自动压成油回到油罐；卸油采用平衡式密闭油气回收系统，减少汽油油罐车卸油时汽油蒸发量；同时机动车加油时采用真空辅助式油气回收系统，尽量减少汽油蒸发量等措施。	同环评
	风险处理	按消防、加油站防火规范要求设计、建设和管理，并采取防火、防爆、防雷等措施，防范事故的发生，降低环境风险发生的机率，保护工作人员、周围居民和所在区域环境的安全。	同环评

3.3 主要原辅材料及动力消耗情况

表 3-4 项目主要原辅材料及能源消耗

序号	名称	单位	环评中的用量	实际用量
1	汽油	t/a	70	同环评
2	柴油	t/a	30	同环评
3	水	t/a	65.35	同环评
4	电	万 kWh/a	1.5	同环评

3.4 生产设备

表 3-5 主要设备一览表

序号	设备名称	规格	环评数量	实际数量
1	地埋汽油罐	15m ³ 、20m ³	2 个	2 (2 个 20m ³ 油罐)
2	地埋柴油罐	15m ³ 、20m ³	2 个	2 (2 个 20m ³ 油罐)
3	双枪加油机(汽油)	CS2000-10A	2 个	2 (1 台单枪加油机、1 台双枪加油机)
4	双枪加油机(柴油)	CS2000-10A	2 个	2 (单枪加油机)
5	手提式干粉灭火器	MFZ8	4 个	同环评
		MFZ4	2 个	同环评
6	推车式灭火器	MFTZ/ABC35	1 个	同环评
7	灭火毯	/	2 块	同环评
8	消防沙	/	2m ³	同环评

3.5 水源及水平衡

项目用水由厂区自备井提供。本项目用水主要包括作业区地面冲洗用水以及员工生活用水。

表 3-6 项目用水类型及用水量

序号	用水工段	新鲜水量 (m ³ /a)
1	作业区地面冲洗用水	9
2	生活用水	58
合计	/	67

表 3-7 本项目各单元排水量汇总一览表

序号	排水工段		污水量 (m ³ /a)	备注
1	作业区地面冲洗废水		7	经隔油池处理后并入生活废水经化粪池一起处理,处理后定期外运堆肥,不外排。
2	职工生活	生活污水	47	经化粪池处理后,外运堆肥,不外排
合计	/	/	54	/

水量平衡图见下图 3-1。

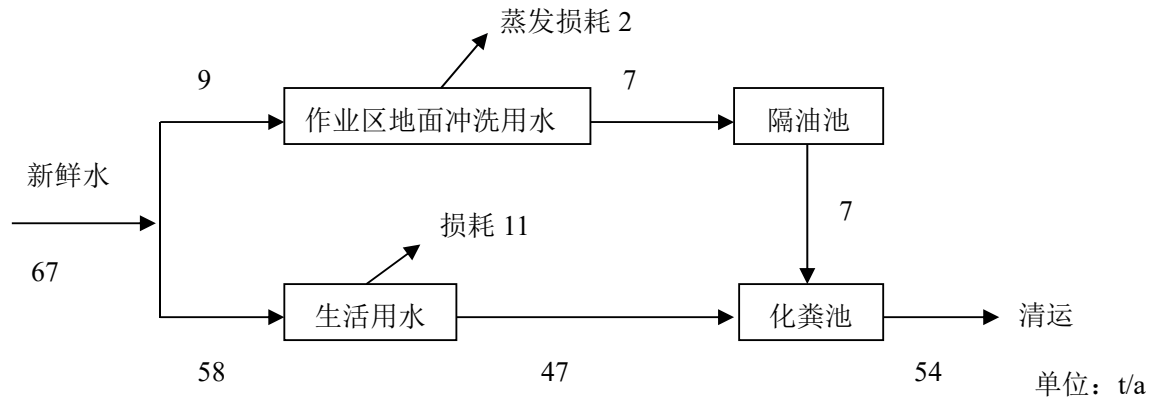


图 3-1 本项目水平衡图

3.6 生产工艺及产污环节

3.6.1 工艺流程简述

本项目为汽柴油销售项目。

汽油、柴油经罐车运输至加油站，通过卸油管将油品卸至埋地油罐，加油时油品从埋地油罐经管道、自吸式加油机、自封式加油枪给车辆加油。本项目使用的罐车具备底部装卸油系统及油气回收系统。

(1) 卸油

本项目采用浸没式卸油方式及平衡式密闭油气回收系统。装有汽油、柴油的罐车到底加油站卸油点后，在密闭卸油口附近挺稳熄火，接好静电接地装置后静置 15min，用链接软管分别将罐车卸油口与汽油油罐的密闭卸油口快速接头连接，罐车的油气回收借口和油罐的油气回收快速接口连接，通过卸油管、回气管、相应的快速接头、阀门等将罐车和加油站汽油储罐形成相对密闭的系统。罐车向加油站储油罐卸油过程中，与协出的油等体积的油气被置换到罐车内。卸油完毕后静置 5min 拆除连通软管，人工封闭好汽油罐卸油口快速接头和油气回收快速接头，拆除静电接地装置，发动罐车缓慢离开罐区。

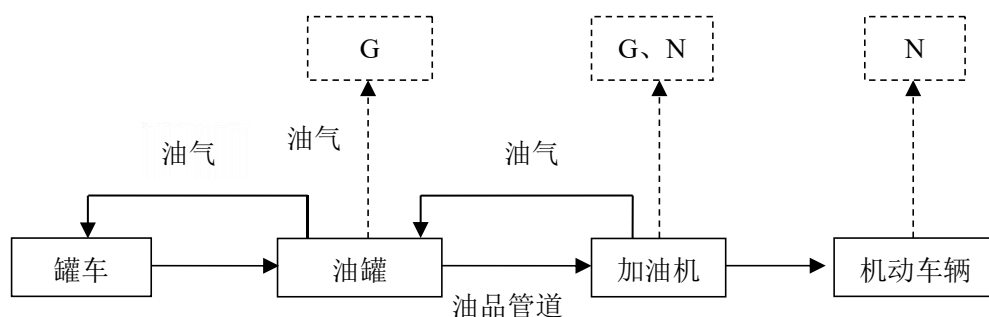
(2) 储油

本项目对储油罐安装三次油气回收系统，三次油气回收系统是对加油站油罐铸件增加的油气，在其达到一定压力时由原来的泄放到大气中改为通过压力和过滤棉，只将空气放到大气中，而将油气自动压成油回到油罐，回收效率可达到 99%。

(3) 加油

油品加油采用真空辅助式油气回收系统，加油机向汽车油箱加油时，以油气回收真空泵做动力，通过油气回收加油枪、比例调节阀、拉断阀、同轴胶管、油气分离接头、油气回收管线等把汽车油箱里产生的油气回收到地下最低标号的储罐内。

加油时，控制台获得任意一台被连接的自吸泵继电器电流信号后，启动真空泵，系统进入工作状态，开始回收油气；所有被连接的自吸泵继电器电流信号都中断时，真空泵关闭。具体工艺流程及产污环节见图 3-2。



G-废气；N-噪声；S-固废；W-废水

图 3-2 加油工艺流程及产污环节图

3.6.2 产污环节

1、废气：

本项目主要大气污染物主要是卸油、储油、加油作业等过程产生的非甲烷总烃气体和机动车尾气。

(1) 卸油、储油过程：储油罐油品的损失主要是储罐大呼吸、小呼吸。①储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；油罐向外发油时，由于油面不断降低，气体空间逐渐增大，罐内压力减小，当压力小于呼吸阀控制真空度时，油罐开始吸入新鲜空气，由于油面上方空间油气没有达到饱和，促使油品蒸发加速，使其重新达到饱和，罐内压力再次上升，造成部分油蒸气从呼吸阀呼出。②小呼吸是指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，排出石油蒸汽和吸入空气的过程造成的油气

损失。

(2) 加油过程：加油过程的特点是油气散发点分散，每支汽油加油枪都是一个油气排放点源，加油量变化频繁，排放油气浓度不稳定。

2、废水：本项目废水主要是作业区地面冲洗废水和职工生活污水。

3、噪声：本项目噪声主要是来往车辆行驶产生的噪声，加油机、加油枪等设备运行时产生的机械噪声。

4、固体废物：本项目产生的固体废弃物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油以及职工生活过程中产生的生活垃圾。

具体生产工艺流程及产污环节见图 3-2。

项目建设情况见图 3-3~图 3-6。



图 3-3 罩棚



图 3-4 油罐区



图 3-5 化粪池



图 3-6 隔油池

3.7 项目变动情况

经现场调查和与建设单位核实，该项目存在以下变更情况。

表 3-8 项目变更情况表

类别	变更来源	变更情况	变更环评阶段	实际运行情况	备注
基本情况	设备	有	地埋汽油罐 2 个（15m ³ 、20m ³ ）	地埋汽油罐 2 个（2 个 20m ³ ）	设备变化对项目汽柴油销量无影响，能够满足项目生产需要。
			地埋柴油罐 2 个（15m ³ 、20m ³ ）	地埋柴油罐 2 个（2 个 20m ³ ）	
			双枪加油机（汽油）2 台	单枪加油机 1 台（92#）、双枪加油机 1 台（95#）	
			双枪加油机（柴油）2 台	单枪加油机（柴油）2 台	

本项目上述变化，根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52 号）以及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号），项目不属于发生重大变更的项目，符合验收条件。

《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）第二章、第八条中规定了不得提出验收合格意见的 9 个情形，与项目实际建设对照情况见表 3-9。

表 3-9 项目与“国环规环评[2017]4 号文第二章、第八条”对照情况一览表

国环规环评[2017]4 号文第二章、第八条	项目实际建设情况	项目是否存在第一列所列情形
第八条 建设项目环境保护设施存在下列情形之一的，建设单位不得提出验收合格的意见：	——	——
（一）未按环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的；	本项目严格按照环境影响报告表及其审批部门审批决定要求进行建设环保设施，而且环保设施与主体工程同时投产使用。	否
（二）污染物排放不符合国家和地方相关标准、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定或者重点污染物排放总量控制指标要求的；	污染物排放满足国家及地方相关标准、环境影响报告表及其审批部门审批决定的标准要求。	否
（三）环境影响报告书（表）经批准后，该建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，建设单位未重新报批环境影响报告书（表）或者环境影响报告书（表）未经批准的。	环境影响报告表经审批后，本项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺、防治污染、防止生态破坏的措施未发生变动。	否
（四）建设过程中造成重大环境污染未治理完成，或者造成重大生态破坏未恢复的；	建设过程中未造成重大环境污染情况。	否

<p>(五) 纳入排污许可管理的建设项目，无证排污或者不按证排污的。</p>	<p>本项目行业类别为：F5264 机动车燃料零售，尚未纳入排污许可管理。</p>	<p>否</p>
<p>(六) 分期建设、分期投入生产或者使用依法应当分期验收建设项目，其分期投入生产或者使用的环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力不能满足其相应主体工程需要的；</p>	<p>本项目未分期建设，本项目现已建设完成，并投产使用。</p>	<p>否</p>
<p>(七) 建设单位因该建设项目违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚，被责令改正，尚未改正完成的；</p>	<p>本项目未因违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚。</p>	<p>否</p>
<p>(八) 验收报告的基础资料数据明显不实，内容存在重大缺项、遗漏，或者验收结论不明确、不合理的；</p>	<p>本项目验收检测过程中严格按照相关技术规范要求进行检测，检测数据真实有效，能够反映本项目实际污染物排放情况。验收报告内容严格按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》要求进行编制，验收结论能够真实反映本项目实际建设情况。</p>	<p>否</p>
<p>(九) 其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的。</p>	<p>本项目并未违反其他环境保护法律法规规章制度等。</p>	<p>否</p>

4 环境保护设施

4.1 主要污染源及治理措施

4.1.1 废气

本项目主要大气污染物主要是卸油、储油、加油作业等过程产生的非甲烷总烃气体和机动车尾气。

本项目通过加强管理、规范操作，储油罐采取地埋式工艺安放，顶部有不少于 0.5m 的覆土覆盖，减少油罐蒸发，并设立警告牌，以及安装一二级油气回收、三级油气回收装置等措施降低非甲烷总烃对周围环境的影响。

废气环保设施建设情况见图 4-1。



图 4-1 三级油气回收系统

4.1.2 废水

本项目废水主要是作业区地面冲洗废水和职工生活污水。

(1) 作业区地面冲洗废水：产生量为 $7\text{m}^3/\text{a}$ ，作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活废水经化粪池一起处理，处理后定期外运堆肥，不外排。

(2) 职工生活污水

本项目共有职工 4 人，其中 2 人住宿。年工作 365 天，生活污水产生量为 $47\text{m}^3/\text{a}$ 。生活污水由油站化粪池处理后，处理后定期外运堆肥，不外排。建设情况见图 3-5、图 3-6。

4.1.3 噪声

本项目噪声主要是来往车辆行驶产生的噪声，加油机、加油枪等设备运行时

产生的机械噪声。

通过加强交通管理，做好交通疏导，限制进入区域车辆的速度，通过进行设备减振、隔声、绿化降噪、加强人员管理、加强设备维护等措施有效降低噪声排放。

4.1.4 固体废物

本项目产生的固体废弃物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油以及职工生活过程中产生的生活垃圾。

(1) 废抹布：属于危险废物（900-041-49），产生量为 0.01 t/a，根据 2016 年 8 月 1 日起施行的《国家危险废物名录》规定，混入生活垃圾的含油抹布全程不按危险废物管理，本项目产生的废抹布与生活垃圾一起由当地环卫部门负责处置。

(2) 废油、油泥：属于危险废物（危废代码：900-249-08、900-210-08），产生量为 0.08t/a，委托有资质单位处理。

(3) 废渣：属于危险废物（危废代码：900-249-08），产生量为 0.01t/a，委托有资质单位处理。

(4) 隔油池浮油：属于危险废物（危废代码：900-249-08），产生量为 0.01t/a，委托有资质单位处理。

(5) 生活垃圾：本项目共有职工 4 人，其中 2 人住宿。年工作 365 天，生活垃圾产生量为 1.10t/a。生活垃圾统一收集后由当地环卫部门负责处置。

4.2 其他环保设施

4.2.1 环境风险因素识别

本项目主要涉及的化学品为汽油、柴油，主要可能发生泄漏、爆炸、火灾等风险。

4.2.2 风险防范措施检查

(1) 建立健全各种规章制度，健全职工岗位安全操作规程、防火责任制度、岗位责任制度、日常和定期检修制度等。

(2) 对职工进行安全教育和技术教育，生产岗位职工经考核合格后方可上岗。

(3) 设置消防报警器材，发生事故时，迅速通知本单位职工和邻近单位做

好警戒。

该企业配备有灭火器具、通讯电话等应急器材及设备，并定期组织职工演练。

4.2.3 绿化措施

本厂区大部分路面硬化处理，通过种植花木等措施美化环境。厂区绿化面积60m²，绿化率为10%。



图 4-2 场区绿化

4.2.4 排污口规范化检查

4.2.4.1 废气排污口规范化检查

本项目无废气排气筒，不需要建设规范的采样平台及排污口标识。

4.2.4.2 废水排污口规范化检查

本项目废水不外排，不需建设废水排放口。

4.2.4.3 固废暂存场所规范化检查

本项目废油、油泥、废渣、隔油池浮油等危险废物在危废暂存处暂存后，委托有资质单位处理。项目在厂区东侧设置了一座危废暂存处，具备防渗、防雨、防晒等功能。见图 4-3~图 4-4。



图 4-3 危废库



图 4-4 危废库内部

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

4.3.1 环保投资落实情况

本项目投资总概算为 50 万元，其中环境保护投资总概算 6 万元，占投资总概算的 12%；实际总投资 50 元，其中环境保护投资 6 万元，占实际总投资 12%。实际环保投资与概算投资见下表 4-1 所示：

表 4-1 环保投资一览表

序号	项目	投资（万元）		备注
		环评中的投资情况	实际投资情况	
1	废水	0.5	0.5	——
2	废气	4	4	——
3	噪声	0.5	0.5	——
4	固废	0.5	0.5	——
5	绿化	0.5	0.5	——
6	其他	0	0	——
合计	——	6	6	——

4.3.2 环保设施“三同时”落实情况

本项目三级油气回收系统设计单位为河南省中原石化工程有限公司，施工单位为山东福源设备安装有限公司，废水环保设施（化粪池、隔油池）为企业自建。本项目环保设施环评阶段与实际建成情况的对比见表 4-2。

表 4-2 环境保护“三同时”落实情况

类别	污染源	污染物	治理措施	验收标准	落实情况
废气	卸油工序、储存、加油工序	非甲烷总烃	采用废气回收装置和地理式工艺安放储罐，保持油罐恒温，减少烃类气体的排放。	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相应标准。	加强管理、规范操作，储油罐采取地理式工艺安放，顶部有不少于 0.5m 的覆土覆盖，减少油罐蒸发，并设立警告牌，以及安装一二级油气回收、三级油气回收装置等措施降低非甲烷总烃对周围环境的影响。
废水	生活污水	COD SS 氨氮	经化粪池处理后外运堆肥	——	经化粪池处理后外运堆肥
	地面冲洗废水	COD SS 石油类	作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活污水化粪池一起处理后外运堆肥	——	作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活污水化粪池一起处理后外运堆肥
噪声	设备噪声	等效 A 声级	选用低噪声设备、设备安装采取基础减振、隔声	达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类区标准	已落实
固废	生产	废油、油泥、废渣、隔油池浮油	委托具有危险废物处理资质的单位处理	合理处置	委托具有危险废物处理资质的单位处理
		废抹布	委托具有危险废物处理资质的单位处理	合理处置	与生活垃圾一起由环卫部门负责清运
	生活	生活垃圾	由环卫部门负责清运	合理处置	由环卫部门负责清运

由表 4-1、表 4-2 可见，本项目落实了环评及批复中提出的环境保护措施以及环保投资。

5 环评建议及环评批复要求

5.1 环评批复要求

本项目于2015年1月13日由临沂市环境保护局临港经济开发区分局审批通过，并出具审批意见。其批复如下：

一、该项目位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北，岚济路与野九路交汇处东南角，项目总投资50万元，其中环保投资6万元，占地面积600m²，建筑面积300m²，主要建设有加油机4台，15m³汽油罐1个、20m³汽油罐各1个，15m³柴油罐1个、20m³柴油罐1个以及辅助设施和公用工程等。

二、严格落实各项污染防治措施

1.废水。该项目废水主要是作业区地面冲洗废水和生活污水。作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活污水化粪池一起处理，处理后定期抽运，不得外排。

2. 废气。该项目废气主要是卸油工序、储存、加油工序产生的废气，采用废气回收装置和地埋式工艺安放储罐，保持油罐恒温，减少烃类气体的排放，确保厂界废气要达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放限值的要求以及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相应标准。

3.噪声。项目噪声主要来自加油机和加油枪等设备运转噪声，以及加油车辆产生的噪声。通过选用低音设备，合理布置噪声源未做，对噪声源采取隔音、减震等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2类功能区标准。

4.固体废物。该项目固体废弃物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油等属于危险废物，应委托具有危险废物处理资质的单位处理；职工生活垃圾由环卫部门统一收集处理。

5.地下水保护。做好储罐区、加油区、化粪池等设施防渗，选用耐腐蚀、耐高温管线材料，定期进行罐体及管线泄漏测试，避免地下水污染。

三、严格落实环保“三同时”制度

该项目为新建（补办手续）项目，已于1999年投产。你单位要认真按照报告表建议和批复要求进行整改，严格落实“三同时”制度，确保各污染物达标排放。该项目环保设施经我局检查批准后方可投入试生产，试生产3个月内须向我

局申请项目竣工环境保护验收，经验收合格，方可正式投入生产。

四、若项目性质、规模、地点或防治污染的措施发生重大变动，应向我局重新报批环境影响评价文件；若该项目在建设、运行过程中产生不符合我局批准的环境影响评价文件的情形的，应进行环境影响的后评价，采取改进措施报我局备案。

5.2 环评批复落实情况

本项目环评批复落实情况见表 5-1。

表 5-1 环评审批意见落实情况

环评批复要求	实际落实情况	结论/说明
<p>一、该项目位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北，岚济路与野九路交汇处东南角，项目总投资 50 万元，其中环保投资 6 万元，占地面积 600m²，建筑面积 300m²，主要建设有加油机 4 台，15m³汽油罐 1 个、20m³汽油罐各 1 个，15m³柴油罐 1 个、20m³柴油罐 1 个以及辅助设施和公用工程等。</p>	<p>一、该项目位于临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北，岚济路与野九路交汇处东南角，项目总投资 50 万元，其中环保投资 6 万元，占地面积 600m²，建筑面积 300m²，主要建设有加油机 4 台，20m³汽油罐各 2 个，20m³柴油罐 2 个以及辅助设施和公用工程等。</p>	<p>1.20m³汽油罐各 2 个，20m³柴油罐 2 个。设备变化对项目汽柴油销量无影响，能够满足项目生产需要。</p>
<p>1.废水。该项目废水主要是作业区地面冲洗废水和生活污水。作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活污水化粪池一起处理，处理后定期抽运，不得外排。</p>	<p>1.废水。本项目废水主要是作业区地面冲洗废水和职工生活污水。 作业区地面冲洗废水作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活污水经化粪池一起处理，处理后定期外运堆肥，不外排；生活污水由油站化粪池处理后，处理后定期外运堆肥，不外排。</p>	<p>符合</p>
<p>2. 废气。该项目废气主要是卸油工序、储存、加油工序产生的废气，采用废气回收装置和地埋式工艺安放储罐，保持油罐恒温，减少烃类气体的排放，确保厂界废气要达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放限值的要求以及《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中相应标准。</p>	<p>2.废气。本项目主要大气污染物主要是卸油、储油、加油作业等过程产生的非甲烷总烃气体和机动车尾气。 本项目通过加强管理、规范操作，储油罐采取地埋式工艺安放，顶部有不少于 0.5m 的覆土覆盖，减少油罐蒸发，并设立警告牌，以及安装一二级油气回收、三级油气回收装置等措施降低非甲烷总烃对周围环境的影响。 监测结果表明，厂界非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放限值的要求。 一、二级油气回收装置液阻、系统密闭性、加油枪气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)标准限值要求，且储油库外排废气经三级油气回收装置处理后油气排放浓度及处理效率满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)标准</p>	<p>符合</p>

	限值要求。	
<p>3.噪声。项目噪声主要来自加油机和加油枪等设备运转噪声，以及加油车辆产生的噪声。通过选用低音设备，合理布置噪声源未做，对噪声源采取隔音、减震等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类功能区标准。</p>	<p>3.噪声。本项目噪声主要是来往车辆行驶产生的噪声，加油机、加油枪等设备运行时产生的机械噪声。</p> <p>通过加强交通管理，做好交通疏导，限制进入区域车辆的速度，通过进行设备减振、隔声、绿化降噪、加强人员管理、加强设备维护等措施有效降低噪声排放。</p> <p>验收监测期间，项目厂界昼夜厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。</p>	符合
<p>4.固体废物。该项目固体废物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油等属于危险废物，应委托具有危险废物处理资质的单位处理；职工生活垃圾由环卫部门统一收集处理。</p>	<p>4.固废。本项目产生的固体废弃物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油以及职工生活过程中产生的生活垃圾。</p> <p>废油、油泥、废渣、隔油池浮油：属于危险废物，委托有资质单位处理；废抹布与生活垃圾统一收集后由当地环卫部门负责处置。</p> <p>本项目固体废物均得到有效处理，固体废物处理方案和处置措施满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单、《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及修改单标准的要求。</p>	<p>1.根据2016年8月1日起施行的《国家危险废物名录》规定，混入生活垃圾的含油抹布全过程不按危险废物管理。</p>
<p>5.地下水保护。做好储罐区、加油区、化粪池等设施防渗，选用耐腐蚀、耐高温管线材料，定期进行罐体及管线泄漏测试，避免地下水污染。</p>	<p>5.地下水保护。本项目通过选用耐腐蚀、耐高温的管线材料，加强地面硬化等措施加强了储罐区、加油区、化粪池等设施的防渗，定期进行罐体及管线泄漏测试，避免地下水污染。</p>	符合

6、验收评价标准

6.1 污染物排放标准

6.1.1 废气

厂界无组织非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）

表 2 无组织排放监控浓度限值，具体标准限值见表 6-1。

表 6-1 无组织废气执行标准限值

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

6.1.2 噪声

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，具体标准限值见表 6-2。

表 6-2 厂界噪声执行标准限值

执行标准	昼间 dB (A)	夜间 dB (A)
GB12348-2008 (2 类)	60	50

6.1.3 油气回收系统

加油站油气回收管线液阻、密闭性、气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准限值，储油库外排油气浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）标准限值，具体标准限值见表 6-3。

表 6-3 加油站油气回收系统执行标准限值

液阻		最小剩余压力限值 (Pa)	气液比	储油库外排油气浓度 (g/m ³)
通入氮气流量 (L/min)	最大压力 (Pa)	1#罐 433Pa 2#罐 403Pa	1.00~1.20	25
18.0	40			
28.0	90			
38.0	155			

6.1.4 固体废弃物

固体废弃物处置执行《一般固体废弃物贮存、处置污染控制标准》（GB 18599-2001）及其修改单要求；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及其修改单标准要求。

6.2 总量控制指标

本项目无污染物总量控制指标。

7 验收监测内容

7.1 废气

废气检测点位信息、检测项目、采样频次及检测布点图见表 7-1 及图 7-1。

表 7-1 废气检测点位信息、检测项目、采样频次一览表

类别	点位编号	点位名称	检测项目	采样频次
厂界无组织 废气	1#	厂界上风向参照点	非甲烷总烃	4 次/天, 2 天
	2#	厂界下风向监控点		4 次/天, 2 天
	3#	厂界下风向监控点		4 次/天, 2 天
	4#	厂界下风向监控点		4 次/天, 2 天
二级油气回 收系统	1#	二级油气回收系统	液阻、密闭性、气液比	1 次/天, 1 天
三级油气回 收系统	2#	废气处理设施出口	非甲烷总烃	3 次/天, 1 天

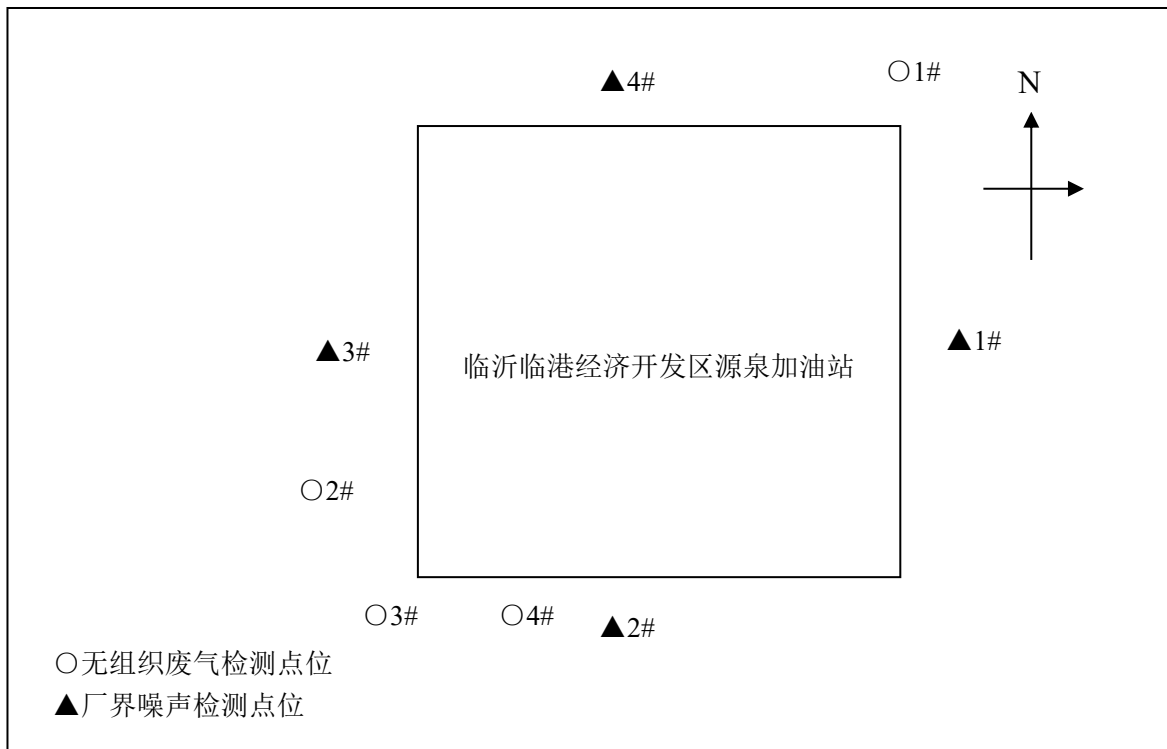


图 7-1 无组织排放及噪声检测点位示意图

7.2 噪声

噪声检测点位信息、检测项目、检测频次见表 7-2 及图 7-1。

表 7-2 噪声检测点位信息、检测项目及检测频次

点位编号	点位名称	检测项目	检测频次
1#	东厂界外 1m	等效连续 A 声级 L_{eq}	昼夜各 1 次，连续检测 2 天。
2#	南厂界外 1m		
3#	西厂界外 1m		
4#	北厂界外 1m		

8 质量保证及质量控制

8.1 废气检测结果的质量控制

检测采样与测试分析人员均经考核合格并持证上岗，检测数据和技术报告执行三级审核制度。质量保证依据的标准规范见表8-1。

表 8-1 质量保证的规范依据一览表

序号	规范名称
1	固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行） (HJ/T373-2007)
2	环境空气质量手工监测技术规范 (HJ/T194-2005)

8.1.1 检测分析方法

优先采用了国标、行标检测分析方法，废气检测分析方法见表 8-2。

表 8-2 废气检测分析方法一览表

序号	项目	检测方法依据	检出限	采样设备名称、型号	编号
1	非甲烷总烃	固定污染源排气中非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ/T 38-1999	0.04mg/m ³	空气采样袋	/
2	液阻	加油站大气污染物排放标准附录 A GB 20952-2007	—	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪	JC2013082
3	密闭性	加油站大气污染物排放标准附录 B GB 20952-2007	—	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪	JC2013082
4	气液比	加油站大气污染物排放标准附录 C GB 20952-2007	—	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪	JC2013082

8.1.2 检测仪器

检测仪器经计量部门检定并在有效使用期内，废气检测仪器见表 8-3。

表 8-3 废气检测仪器一览表

检测项目	仪器名称及型号	仪器编号
非甲烷总烃	气相色谱仪 GC9800	JC2013074

8.2 噪声检测结果的质量控制

检测采样与测试分析人员均经国家考核合格并持证上岗，检测数据和技术报告执行三级审核制度。

表 8-4 质量保证的规范依据一览表

序号	规范名称
1	工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348-2008）

8.2.1 检测分析方法

优先采用了国标检测分析方法，检测仪器经计量部门检定并在有效使用期内，检测分析方法及仪器见表8-5。

表 8-5 噪声监测、分析及仪器

项目名称	标准名称及代号	仪器名称及型号	仪器编号
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准（GB 12348-2008）	多功能声级计 AWA5668	JC2013037

8.2.2 检测结果的质量控制

表 8-6 检测期间噪声检测仪校准情况

校准时间	噪声仪型号	测量前 [dB(A)]	测量后 [dB(A)]	差值	允许差值 [dB(A)]	是否达标
2017-10-11	AWA5668	93.7	93.7	0	≤0.5	是
2017-10-12	AWA5668	93.7	93.7	0	≤0.5	是

8.3 生产工况

2017年10月11日~2017年10月12日验收监测期间，临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目正常生产，环保设施正常运转，年生产时间365天。检测期间同步记录生产设施及环保设施工况，以生产产品计生产工况见表8-7。

表 8-7 验收检测期间工况一览表

检测时间	生产产品	设计生产能力	实际生产能力	负荷率 (%)
2017-10-11	汽油 (t/d)	0.192	0.157	81.8
2017-10-12		0.192	0.163	84.9
2017-10-11	柴油 (t/d)	0.082	0.069	84.1
2017-10-12		0.082	0.075	91.5
检测期间，该企业生产正常，生产负荷达到75%以上，满足验收检测技术规范要求。				

9 验收监测结果及评价

9.1 监测结果

9.1.1 厂界废气监测结果

表 9-1 无组织废气采样期间气象条件一览表

时间	气象条件	气温 (°C)	气压 (hPa)	风向	风速 (m/s)	低云/总云
		第一次	17.2	1011	NE (<15°)	2.1
2017-10-11	第二次	19.3	1008	NE (<15°)	1.9	1/5
	第三次	20.7	1004	NE (<15°)	2.2	2/5
	第四次	18.8	1002	NE (<15°)	2.8	1/4
	第一次	17.4	1004	NE (<15°)	1.5	1/4
2017-10-12	第二次	16.7	1005	NE (<15°)	2.1	1/5
	第三次	15.4	1007	NE (<15°)	2.6	1/4
	第四次	15.6	1006	NE (<15°)	1.8	1/5

表 9-2 厂界无组织废气检测结果一览表

采样日期	检测点位	非甲烷总烃检测结果 (mg/m ³)				执行标准 (mg/m ³)
		第一次	第二次	第三次	第四次	
2017-10-11	1#	0.93	1.16	1.07	1.24	4.0
	2#	1.02	1.54	1.81	1.62	4.0
	3#	1.20	1.25	1.46	1.58	4.0
	4#	1.11	1.61	1.55	1.92	4.0
2017-10-12	1#	1.03	1.20	1.32	1.05	4.0
	2#	1.31	1.58	1.96	1.52	4.0
	3#	1.06	1.82	1.68	1.75	4.0
	4#	1.21	1.51	1.94	1.63	4.0

9.1.2 油气回收系统检测结果

本项目通过安装一、二级和三级油气回收装置减少烃类化合物的排放。

表 9-3 液阻检测结果一览表

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0 L/min	28.0 L/min	38.0 L/min	
液阻最大压力值标准值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#	25	53	87	达标
2#	95#	19	46	73	达标

表 9-4 密闭性检测结果一览表

序号	油罐编号	1	2
1	汽油标码	92#	95#
2	储油罐油气体积 (L)	19861	19857
3	初始压力 (Pa)	503	503
4	5min 之后的压力 (Pa)	475	472
5	加油枪数量 (个)	1	1
6	最小剩余压力标准值 (Pa)	453	453
7	是否达标	达标	达标

表 9-5 气液比检测结果一览表

加油枪编号	加油枪品牌和型号		油气体积 (L)	汽油体积 (L)	气液比	标准值	是否达标
1#	ZVA	低档	17.14	16.41	1.04	1.00~1.20	达标
		高档	16.86	15.96	1.06		
2#	PRM	低档	16.74	16.15	1.04	1.00~1.20	达标
		高档	16.82	15.72	1.07		
3#	OPW	低档	16.86	16.22	1.04	1.00~1.20	达标
		高档	17.20	16.14	1.07		

表 9-6 储油库油气排放浓度结果一览表

检测点位	检测项目	采样日期	采样频次与检测结果			平均值	标准限值
			第 1 次	第 2 次	第 3 次		

汽油罐油气回收装置废气排放口	油气排放浓度 (g/m ³)	10-11	2.71	2.05	2.14	2.30	25
备注	1.三次油气回收设备型号：上海炯星环保科技有限公司； 2.三次油气回收原理：冷凝； 3.排气口离地距离：5.0m。						

9.1.3 噪声监测结果

表 9-7 厂界噪声检测结果一览表

检测项目	检测日期	检测点位 (dB(A))				执行标准值
		1#	2#	3#	4#	
厂界噪声 (昼间)	2017-10-11	52.4	51.9	54.0	55.3	60
	2017-10-12	51.9	52.0	53.8	55.4	
厂界噪声 (夜间)	2017-10-11	43.2	43.7	45.6	46.6	50
	2017-10-12	42.9	43.1	44.8	47.2	

9.1.4 环保设施处理效率检测

本项目废气环保设施为三级油气回收系统，废水环保设施为化粪池，无法检测环保设施处理效率。

9.2 监测结果分析

9.2.1 无组织废气监测结果分析

表 9-8 厂界无组织废气检测结果分析一览表

检测项目	最大值 (mg/m ³)	标准限值 (mg/m ³)
非甲烷总烃	1.96	4.0
备注	满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 标准要求。	

9.2.3 噪声监测结果分析

验收监测期间，临沂临港经济开发区源泉加油站厂界昼间噪声值在 51.9-55.4dB(A)之间，夜间噪声值在 42.9-47.2dB(A)之间，昼夜厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

9.3 污染物总量控制核算

本项目废气、废水均无法核算污染物排放总量。

10 验收监测结论及建议

10.1 验收主要结论

10.1.1 废气

本项目主要大气污染物主要是卸油、储油、加油作业等过程产生的非甲烷总烃气体和机动车尾气。

本项目通过加强管理、规范操作，储油罐采取地埋式工艺安放，顶部有不少于 0.5m 的覆土覆盖，减少油罐蒸发，并设立警告牌，以及安装一二级油气回收、三级油气回收装置等措施降低非甲烷总烃对周围环境的影响。

监测结果表明，厂界非甲烷总烃浓度最大值为 $1.96\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放限值的要求。一、二级油气回收装置液阻、系统密闭性、加油枪气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)标准限值要求，且储油库外排废气经三级油气回收装置处理后油气排放浓度及处理效率满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)标准限值要求。

10.1.2 废水

本项目废水主要是作业区地面冲洗废水和职工生活污水。

作业区地面冲洗废水：产生量为 $7\text{m}^3/\text{a}$ ，作业区地面冲洗废水经四周的排水沟流入隔油池处理后并入生活废水经化粪池一起处理，处理后定期外运堆肥，不外排。

职工生活污水：本项目共有职工 4 人，其中 2 人住宿。年工作 365 天，生活污水产生量为 $47\text{m}^3/\text{a}$ 。生活污水由油站化粪池处理后，处理后定期外运堆肥，不外排。

10.1.3 噪声

本项目噪声主要是来往车辆行驶产生的噪声，加油机、加油枪等设备运行时产生的机械噪声。

通过加强交通管理，做好交通疏导，限制进入区域车辆的速度，通过进行设备减振、隔声、绿化降噪、加强人员管理、加强设备维护等措施有效降低噪声排放。

验收监测期间，临沂临港经济开发区源泉加油站厂界昼间噪声值在

51.9-55.4dB(A)之间,夜间噪声值在 42.9-47.2dB(A)之间,昼夜厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

10.1.4 固体废物

本项目产生的固体废弃物主要是废抹布、废油、油泥、废渣、隔油池浮油以及职工生活过程中产生的生活垃圾。

(1) 废抹布: 属于危险废物(900-041-49), 产生量为 0.01t/a, 根据 2016 年 8 月 1 日起施行的《国家危险废物名录》规定, 混入生活垃圾的含油抹布全程不按危险废物管理, 本项目产生的废抹布与生活垃圾一起由当地环卫部门负责处置。

(2) 废油、油泥: 属于危险废物(危废代码: 900-249-08、900-210-08), 产生量为 0.08t/a, 委托有资质单位处理。

(3) 废渣: 属于危险废物(危废代码: 900-249-08), 产生量为 0.01t/a, 委托有资质单位处理。

(4) 隔油池浮油: 属于危险废物(危废代码: 900-249-08), 产生量为 0.01t/a, 委托有资质单位处理。

(5) 生活垃圾: 本项目共有职工 4 人, 其中 2 人住宿。年工作 365 天, 生活垃圾产生量为 1.10t/a。生活垃圾统一收集后由当地环卫部门负责处置。

本项目工业固体废弃物产生总量为 0.11t/a(其中包括危险废物产生量 0.11t/a), 固废总量是 1.21t/a, 固体废物均得到有效处理, 一般固体废弃物满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及其修改单要求, 危险废物满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2001)及其修改单要求。

10.1.5 结论

综上所述, 项目已基本按环评及批复要求进行了环境保护设施建设, 根据监测结果可满足相关环境排放标准要求。

10.2 建议

1.加强职工的安全生产和环保教育, 增强环保和事故风险意识, 做到节能、降耗、减污、增效。

2.切实落实各项规章制度及安全生产措施, 做好防火, 防爆工作。

3.生产设备、环保设备及消防安全设备均设专人管理，并做好设备的维护保养。

4.进一步规范危废库建设和危废管理制度。

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）：

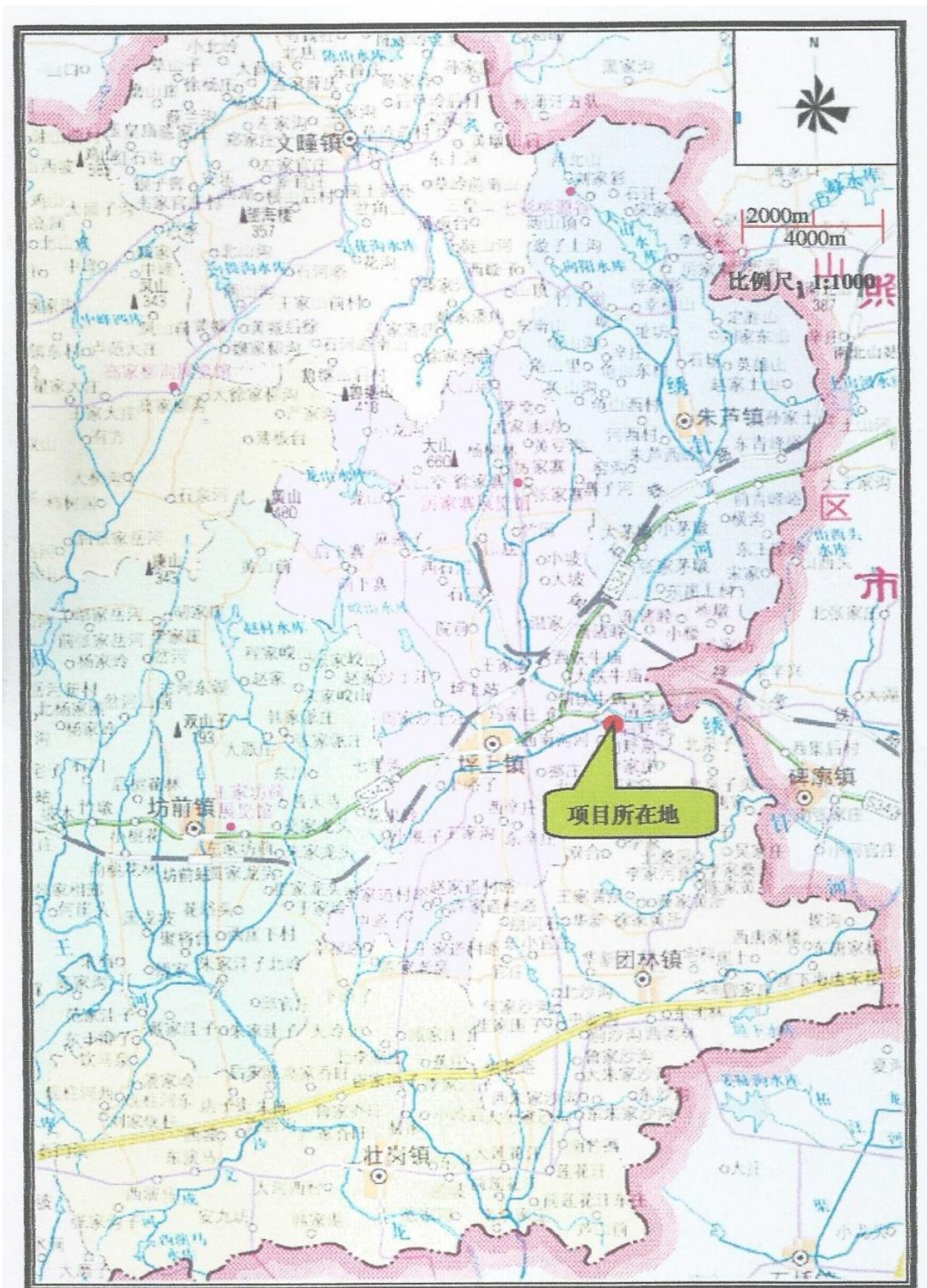
填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设 项目	项目名称	临沂临港经济开发区源泉加油站建设项目				项目代码					建设地点	临沂临港经济开发区坪上镇前野泉村北		
	行业分类(分类管理名录)	F5264 机动车燃料零售				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	汽油 70t/a、柴油 30t/a				实际生产能力	汽油 70t/a、柴油 30t/a		环评单位	临沂君和环保科技有限公司				
	环评文件审批机关	临沂市环境保护局临港经济开发区分局				审批文号	临港环审[2015]3 号		环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	1999 年				竣工日期	1999 年		排污许可证申领时间					
	环保设施设计单位	河南省中原石化工程有限公司				环保设施施工单位	山东福源设备安装有限公司		本工程排污许可证编号					
	验收单位					环保设施监测单位	山东君成环境检测有限公司		验收监测时工况	>75%				
	投资总概算（万元）	50				环保投资总概算(万元)	6		所占比例（%）	12				
	实际总投资（万元）	50				实际环保投资（万元）	6		所占比例(%)	12				
	废水治理（万元）	0.5	废气治理（万元）	4	噪声治理(万元)	0.5	固体废物治理（万元）	0.5	绿化及生态（万元）	0.5	其他（万元）	0		
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	/				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	/				验收时间	/			
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)	
	排水量				0.0054	0.0	0.0054			0.0			0.0	
	非甲烷总烃（无组织）		1.96	4.0										
	工业固体废物				0.000011	0.0	0.000011			0.0			0.0	
	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。

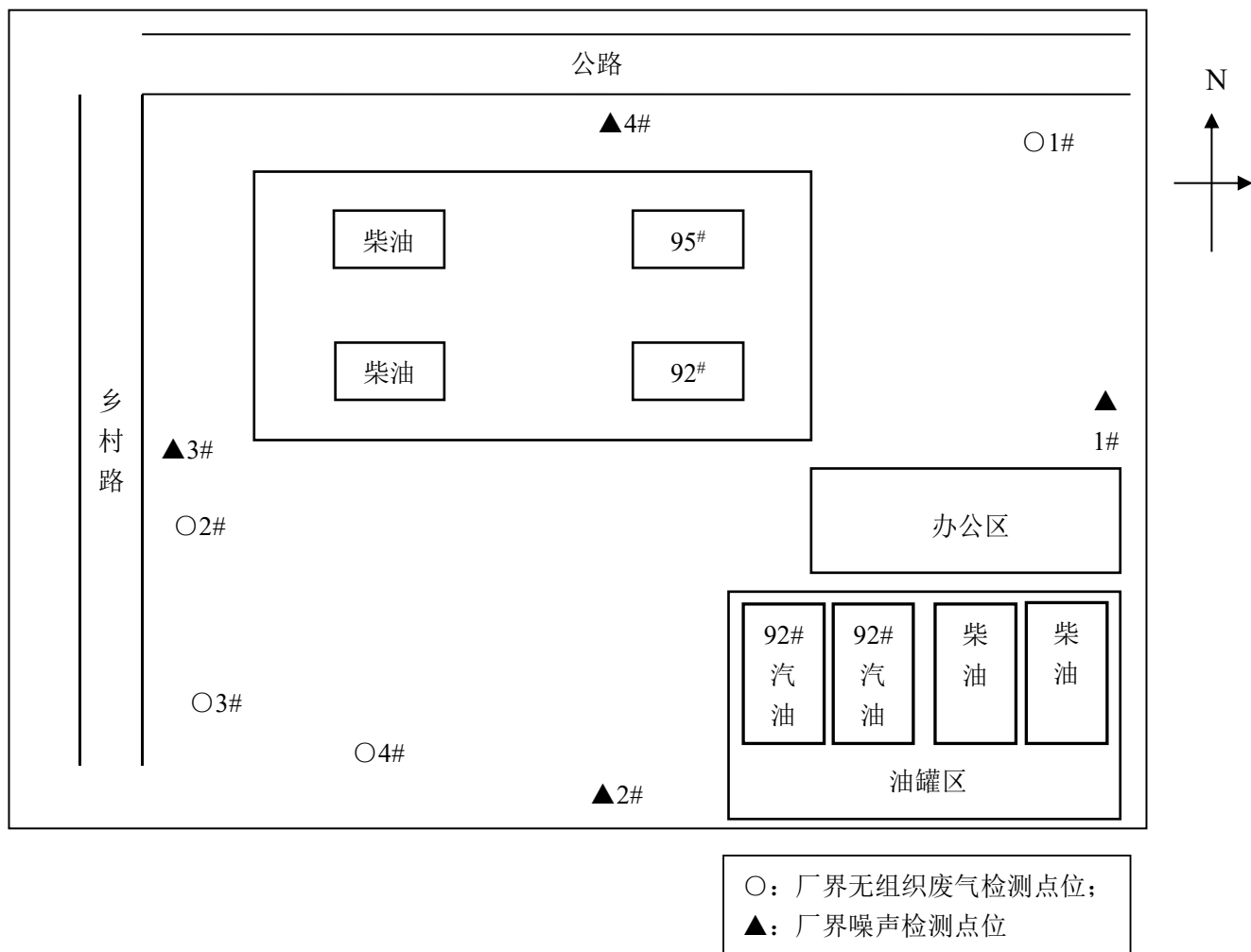
附图



附图 1 项目地理位置图



附图3 厂区平面布置图



附图3 厂区平面布置图