

新建威远七星椒加油站项目

竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2020]第 24 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2020 年 6 月

建设单位法人代表：蒋 涛

编制单位法人代表：殷万国

项目 负责人： 韩建国

填 表 人： 赵飞云

建设单位：中国石油天然气股份有限公司
四川内江销售分公司（盖章）

电话：13890516667

传真： /

邮编：641100

地址：内江市东兴区太白路 69 号

编制单位：四川中衡检测技术有限公司（盖章）

电话：0838-6185087

传真：0838-6185095

邮编：618000

地址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号

表一

建设项目名称	新建威远七星椒加油站项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	威远县严陵镇东风村				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售油品 6000 t				
实际生产能力	年销售油品 6000 t				
建设项目环评时间	2018 年 10 月	开工建设时间	2018 年 11 月		
调试时间	2019 年 10 月	验收现场监测时间	2019 年 11 月 14~15 日		
环评报告表 审批部门	威远县 环境保护局	环评报告表 编制单位	四川省国环环境 工程咨询有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	853 万元	环保投资总概算	72 万元	比例	8.4%
实际总投资	853 万元	实际环保投资	67 万元	比例	7.8%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 682 号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、中华人民共和国生态环境部，公告（2018）9 号《关于发布<建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类>的公告》（2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>3、国家环境保护部，国环规环评[2017]4 号，《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（2017 年 11 月 20 日）；</p> <p>4、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起实施，（2014 年 4 月 24 日修订）；</p> <p>5、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1</p>				

	<p>日起实施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（2018年12月29日修订）；</p> <p>8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，1996年4月1日起实施，（2019年6月5日修订）；</p> <p>9、四川省环境保护厅，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>10、四川省经济和信息化委员会，《关于新建中国石油四川内江销售分公司威远七星椒加油站的确认函》（川经信运行函〔2018〕365号），2018年5月7日；</p> <p>12、四川省国环环境工程咨询有限公司，《新建威远七星椒加油站项目环境影响报告表》，2018年10月；</p> <p>13、威远县环境保护局，威环审批〔2018〕100号，《威远县环境保护局关于新建威远七星椒加油站项目环境影响报告表的批复》，2018年10月12日；</p> <p>14、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、 标号、级别</p>	<p>废无组织排放废气：标准执行《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标准限值。</p> <p>厂界环境噪声：标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2类功能区标准限值。</p> <p>地下水：石油类标准执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值，其余监测项目标准</p>

执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

废水：氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

威远县二环路是该区域车辆通行的主要道路，过往车辆较多，且以小车、客、货运车为主，对汽油和柴油的需求量较大。中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司投资 853 万元，在威远县严陵镇东风村新建威远七星椒加油站项目（以下简称“本项目”）。本项目建成后，年销售油品 6000 吨（其中 0#柴油 3000 吨、92#汽油 2000 吨、95#汽油 500 吨、98#汽油 500 吨）。

本项目占地约 3348.8 m²，四川省经济和信息化委员会以《关于新建中国石油四川内江销售分公司威远七星椒加油站的确认函》（川经信运行函〔2018〕365 号，2018 年 5 月 7 日），同意了本项目的建设。

2018 年 10 月，由四川省国环环境工程咨询有限公司编制完成了《中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司新建威远七星椒加油站项目环境影响报告表》；2018 年 10 月 12 日，威远县环境保护局以威环审批〔2018〕100 号文下达了对本项目环境影响报告表的批复。

本项目于 2019 年 10 月建成并投入运营，项目建成后达到年销售汽油、柴油 6000 吨的能力。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间项目满足运营负荷要求，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2019 年 10 月对本项目进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了本项目竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于 2019 年 11 月 14~15 日开展了验收现场监测，在综合各种资料数据的基础上编制完成了本项目竣工环境保护验收监测报告表。

本项目为新建项目，位于威远县严陵镇东风村，项目东面紧邻二环路，南面紧邻小河路，加油站西面和北面均为规划的居住用地，西面和北面目前为闲置，零星分布少量居民住宅。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

本项目劳动定员 6 人，实行三班倒，每班 8 小时工作制，全年工作 365 天。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围为环评中拟建的：主体工程、辅助工程、公共工程、环保工程、办公生活设施、仓储或其它。项目组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，主要原辅材料及能耗见表 2-3。项目水量平衡见图 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 厂界环境噪声监测；
- (3) 废水监测；
- (4) 地下水监测；
- (5) 固体废物处理处置检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

本项目总面积 3348.8 平方米，不设置车辆洗车设施。项目投产后具备年销售汽油、柴油 6000 吨的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称	建设内容及规模		环境问题
	环评拟建	实际建成	
主体工程	加油罩棚：罩棚面积 230m ² ，H=6.3m，水泥硬化地面，钢架结构，顶部用彩钢瓦遮挡。罩棚下设置 4 座加油岛，具体如下： 加油岛：设置 4 座独立的加油岛，其中 1 座上安装 1 台四枪加油机，另外 3 座加油岛上各安装 1 台六枪加油机。项目设置 3 把 0#柴油加油枪、8 把 92#汽油加油枪、6 把 95#汽油加油枪、5 把 98#汽油加油枪。	加油罩棚：罩棚面积 230m ² ，H=6.3m，水泥硬化地面，钢架结构，顶部用彩钢瓦遮挡。罩棚下设置 4 座加油岛，具体如下： 加油岛：设置 4 座独立的加油岛，其中 1 座上安装 1 台四枪加油机，另外 3 座加油岛上各安装 1 台六枪加油机。项目设置 5 把 0#柴油加油枪、6 把 92#汽油加油枪、6 把 95#汽油加油枪、5 把 98#汽油加油枪。	废水 噪声 废气
辅助工程	进出车道：1 条，长 80m，宽为 10m，水泥硬化地面，两端设置有 5%的坡度。	与环评一致	噪声 废气
	围墙：高 3m，长 200m，砖混结构。	围墙：高 2m，长 200m，砖混结构。	
公共工程	供电：项目用电来自当地电网。设置配电间 1 间，面积为 20m ³ ，砖混结构，内设 1 台柴油发电机。	与环评一致	噪声 废水
	消防系统： ①消防砂箱：1 个，2m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、5 张石棉毯、5 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	与环评一致	
	卸油油气回收系统：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。	与环评一致	
环保工程	加油油气回收系统：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	废水 固废 噪声
	通气管：每个油罐均设置 1 根通气管，共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为 6.5m，每根通气管管口均设置机	与环评一致	
	雨水收集沟：长 69m，矩形断面	与环评一致	

	30cm×20cm, 砖混结构, 水泥抹面, 与隔油池相连。		
	隔油池: 1 个, 4m ³ , 玻璃钢材质, 地埋式安装, 平均分为两档三格, 每个挡板中央留有过水孔 (Φ10cm, 距池底高度 25cm), 用于收集处理初期雨水。	与环评一致	
	危废收集箱: 1 个, 100L, 钢结构, 顶部加盖, 内部防渗处理。	危废收集箱: 1 个, 300L, 塑料结构, 顶部加盖, 内部防渗。	
	防腐、防渗、防水: 项目采取分区防渗, 油罐内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术处理, 储油罐均为双层玻璃纤维增强塑料油罐。	与环评一致	
	生活垃圾桶: 4 个, 50L/个, PP 材质, 用于收集生活垃圾。	与环评一致	
	化粪池: 1 个, 4m ³ , 玻璃钢材质, 地埋式安装。	与环评一致	
	调节池: 1 个, 4.5m ³ , 钢混结构, 地埋式安装。	与环评一致	
	一体化生化处理设施: 1 套, 处理能力为 10m ³ /d, 地埋式安装。	未建	
	绿化面积: 796.3m ² 。	与环评一致	
	地下水水质监控井: 1 个。	与环评一致	
办公及生活设施	站房: 1 栋, 2F, 总建筑面积为 373.5m ² , 砖混结构, 站房内设发电间、配电间、储物间、厕所及办公室等。本项目不设置食堂。 汽服用房: 1 间, 2F, 建筑面积 72.2m ² , 砖混结构, 主要用于销售汽车装饰及机油等, 不涉及洗车、维修等业务。	站房: 1 栋, 2F, 总建筑面积为 373.5m ² , 砖混结构, 站房内设发电间、配电间、储物间、厕所及办公室等。本项目不设置食堂。 汽服用房: 1 间, 1F, 建筑面积 72.2m ² , 砖混结构, 主要用于销售汽车装饰及机油等, 不涉及洗车、维修等业务。	生活垃圾 生活污水
仓储或其它	油罐: 4 个, 0#柴油罐 1 个 (50m ³)、92#汽油罐 1 个 (50m ³)、95#汽油罐 1 个 (30m ³)、98#汽油罐 1 个 (30m ³)。各油罐均为双层玻璃纤维增强塑料油罐, 均为地埋式安装; 每个油罐配套设置液位计、量油口操作井和潜油泵; 每个油罐均接有一根通气管 (无缝钢管, Φ57mm, 管口离地 6.5m), 通气管管口有机械呼吸阀和阻火透气帽。 液位计、量油口操作井: 4 个, 1.5m ³ /个, 1m×1m×1.5m, 钢结构。 潜油泵操作井: 4 个, 1.5m ³ /个, 1m×1m×1.5m, 钢结构。	与环评一致	废气

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备设施一览表

序号	环评拟购置			实际购置		
	设备名称	规格型号	数量	设备名称	规格型号	数量
1	0#柴油罐	50m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个	0#柴油罐	50m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个
2	92#汽油罐	50m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个	92#汽油罐	50m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个
3	95#汽油罐	30m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个	95#汽油罐	30m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个
4	98#汽油罐	30m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个	98#汽油罐	30m ³ , 双层玻璃纤维增强塑料油罐	1个
5	四枪加油机	/	1台	四枪加油机	/	1台
6	六枪加油机	/	3台	六枪加油机	/	3台
7	潜油泵	/	4台	潜油泵	/	4台
8	加油罩棚	230m ² , 双柱支承框排架结构	1个	加油罩棚	230m ² , 双柱支承框排架结构	1个
9	备用柴油发电机	30kW	1台	备用柴油发电机	30kW	1台
10	消防砂箱	2m ³ , 钢结构	1个	消防砂箱	2m ³ , 钢结构	1个
11	手提式干粉灭火器	MF4	8具	手提式干粉灭火器	MF4	10具
12	推车式干粉灭火器	MFT35	1个	推车式干粉灭火器	MFT35	1个
13	石棉毯	2m×1m	5张	石棉毯	2m×1m	5张
14	消防铲	圆口	5把	消防铲	圆口	5把
15	隔油池	4m ³ , 玻璃钢材质	1个	隔油池	4m ³ , 玻璃钢材质	1个
16	化粪池	4m ³ , 玻璃钢材质	1个	化粪池	4m ³ , 玻璃钢材质	1个
17	调节池	4.5m ³ , 钢混结构	1个	调节池	4.5m ³ , 钢混结构	1个
18	一体化生化处理设备	10m ³ /d	1套	一体化生化处理设备	10m ³ /d	1套
19	真空泵	/	2台	真空泵	/	2台
20	量油装置	/	4套	量油装置	/	4套

2.1.3 项目变更情况

项目实际建设个别地方与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52号《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》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理”。本项目不属于重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
环保工程	危废收集箱：1 个，100L，钢结构，顶部加盖，内部防渗处理。	危废收集箱：1 个，300L，塑料结构，顶部加盖，内部防渗。	配置有差异，不增加产能，不增加产污。
	一体化生化处理设施：1 套，处理能力为 10m ³ /d，地埋式安装。	未建	只有生活污水，已建污水处理设施可满足处理要求。
办公及生活设施	站房：1 栋，2F，总建筑面积为 373.5m ² ，砖混结构，站房内设发电间、配电间、储物间、厕所及办公室等。本项目不设置食堂。 汽服用房：1 间，2F，建筑面积 72.2m ² ，砖混结构，主要用于销售汽车装饰及机油等，不涉及洗车、维修等业务。	站房：1 栋，2F，总建筑面积为 373.5m ² ，砖混结构，站房内设发电间、配电间、储物间、厕所及办公室等。本项目不设置食堂。 汽服用房：1 间，1F，建筑面积 72.2m ² ，砖混结构，主要用于销售汽车装饰及机油等，不涉及洗车、维修等业务。	汽服用房，根据实际需要只建了一层，不新增产污。

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	年用量		来源
		环评	实际	
原（辅）料	0#柴油	3000 t	3000 t	中国石油天然气股份有限公司史家油库
	92#汽油	2000 t	2000 t	
	95#汽油	500 t	500 t	
	98#汽油	500 t	500 t	
能源	电	2.0×104 kW·h	2.0×104 kW·h	当地电网
水耗	水	1204.5 m ³	1131.5 m ³	当地自来水管网

2.2.2 项目水平衡

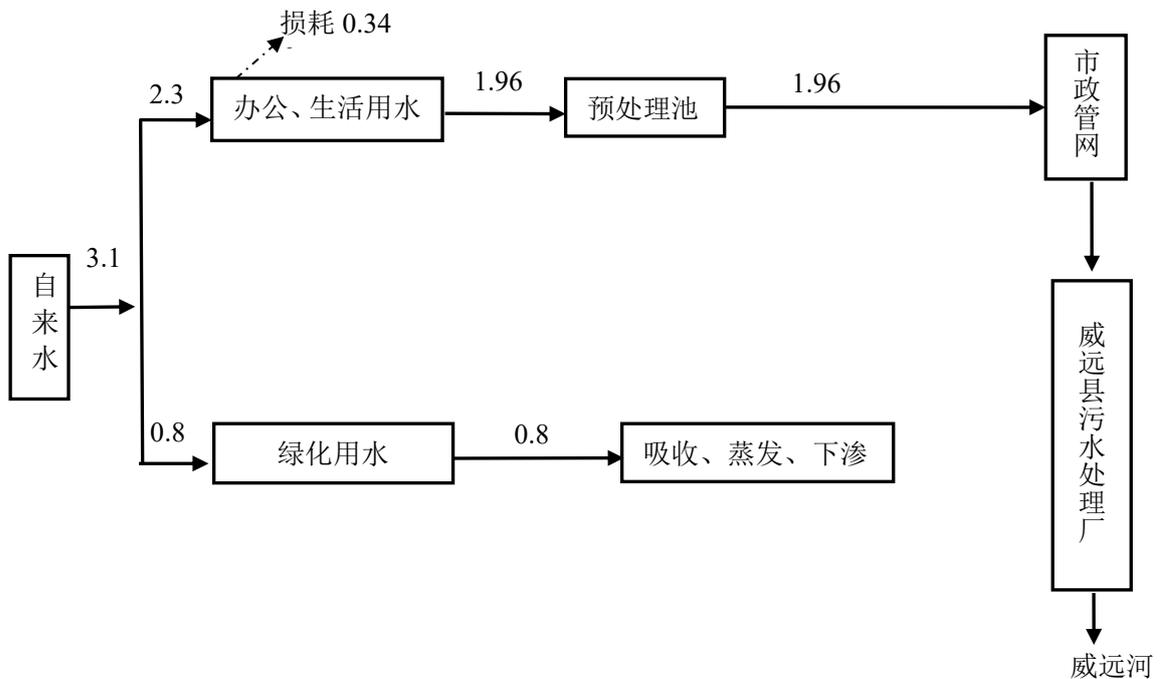


图 2-1 项目水平衡图 单位：m³/d

2.3 主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

本项目营运期工艺流程主要包括卸油、储油和加油。具体工艺如下：

1、卸油过程

本项目原料油品由中国石油天然气股份有限公司油罐车配送。油罐车将油品运至地埋油罐区后，连接静电接地线，并按规定备好消防器材，同时将罐静置 15min（稳油），准备接卸。

本项目采用浸没式卸油方式，卸油管出油口距罐底高度小于 200mm，在核对油罐车内的油品与油罐内的相同后，将油罐车的卸油软管与油罐进油管口（Φ80mm，无缝钢管）快速接头相连。打开闸阀，油罐车内的油品利用液位差自流进入油罐。

油罐车卸油过程将置换出油罐内的油气，置换出的油气经卸油油气回收系统回收至罐车内，即将油罐车与油罐用 2 条管道相连，1 条为油罐车至油罐的卸油管道，另 1 条为油罐至油罐车的油气回收管道。油罐车卸油置换出的等体积油气在油罐内压力作用下，经油气回收管道进入油罐车内，最终返回中国石油天然气股份有限公司油库回收处理。

卸油油气回收系统示意图见下图：

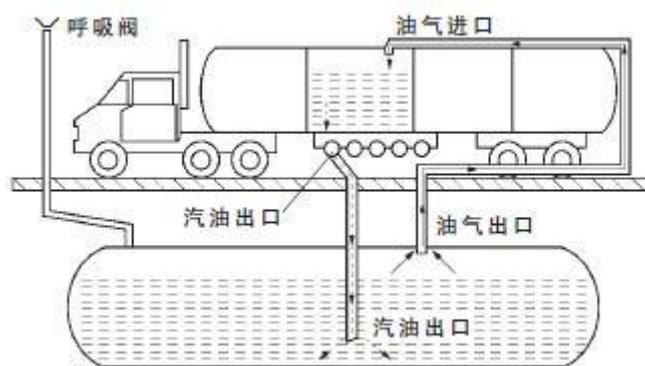


图 2-2 卸油油气回收系统示意图

本项目共设置 4 个地埋卧式双层承压油罐（0#柴油 1 个、92#汽油 1 个、95#汽油 1 个、98#汽油 1 个）。每个油罐均设置 1 根通气管（共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽，通气管排气口离地高度为 6.5m）。

卸油时，机械呼吸阀的负压阀盖起到阻止油气外泄的作用，规定其工作负压为 200~500Pa。

2、加油过程

本项目设置 4 台加油机，每台加油机单独设置进油管。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动潜油泵将油品泵入加油枪内向车辆加油。加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油时，机械呼吸阀的工作负压为 1500~2000Pa。

加油机加油过程将置换出汽车油箱内油气，项目在汽油加油机设置 1 套加油油气回收系统进行处理，即将油罐与油气回收油枪设置 2 条管道（同轴胶管）相连，1 条为油罐至油气回收油枪的供油管道，以潜油泵作为动力；另 1 条为“油气回收油枪——分散式油气回收装置——油罐”的油气回收管道，以真空泵（自动检测潜油泵启动）作为动力。加油时，真空泵检测到潜油泵的运行而启动，产生真空吸力，将汽车油箱中油气经油气回收管道吸入加油油气回收系统内，再通过管道返回地下储油罐。加油后，油罐液位下降的空间由加油回收的油气及呼吸阀吸入的空气补填。

加油油气回收系统示意图见下图。

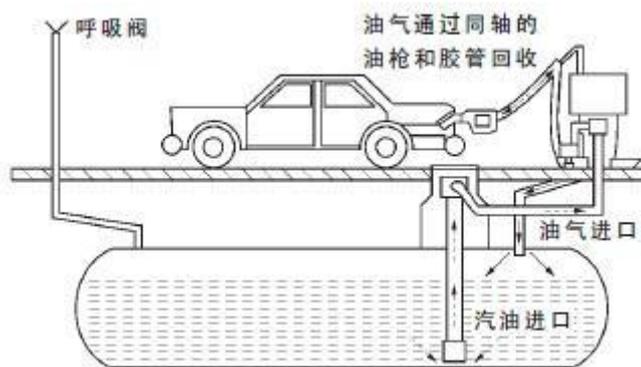


图 2-3 加油油气回收系统示意图

3、储油过程

油罐在未卸油和加油时，当外界气温、罐内压力在一天内的升降周期发生变化，造成油罐、输油管线系统内压力升高时，为保持油罐内压力平衡，

需通过呼吸阀排放部分高浓度油气（即小呼吸）。高浓度油气产生量较小，直接经通气管排放。

4、油罐清洗

由于加工和储运等客观条件的限制，成品油中会含有少量的水分、杂质。加油站在经营成品油过程中，这些水分、杂质将沉淀到油罐底部。这些水分杂质的存在，不仅影响油品质量，还会对油罐产生腐蚀，因此，油罐必须定期清洗。本项目每 3 年清洗一次油罐，聘请有资质的专业清洗公司进行清洗，清洗流程依次为：用防爆工具拆除管线和人孔盖、防爆油泵抽油至油罐车、抽取底油（油渣）、防爆风机送风、测量油气浓度达到规定值、清罐人员进入罐内、用铜丝刷（铜铲）对罐壁进行清理、除锈、油污清洗剂清洗（化学洗法）、清水清洗、用棉纱对罐壁进行擦洗、用棉布将罐内杂物、油渣清理干净、装入铝制桶内、将铝制桶吊出油罐、清理罐底、自检合格、双方验收、连通管线、封闭人孔盖、清理现场、竣工。

项目工艺流程及产污位置见下图：

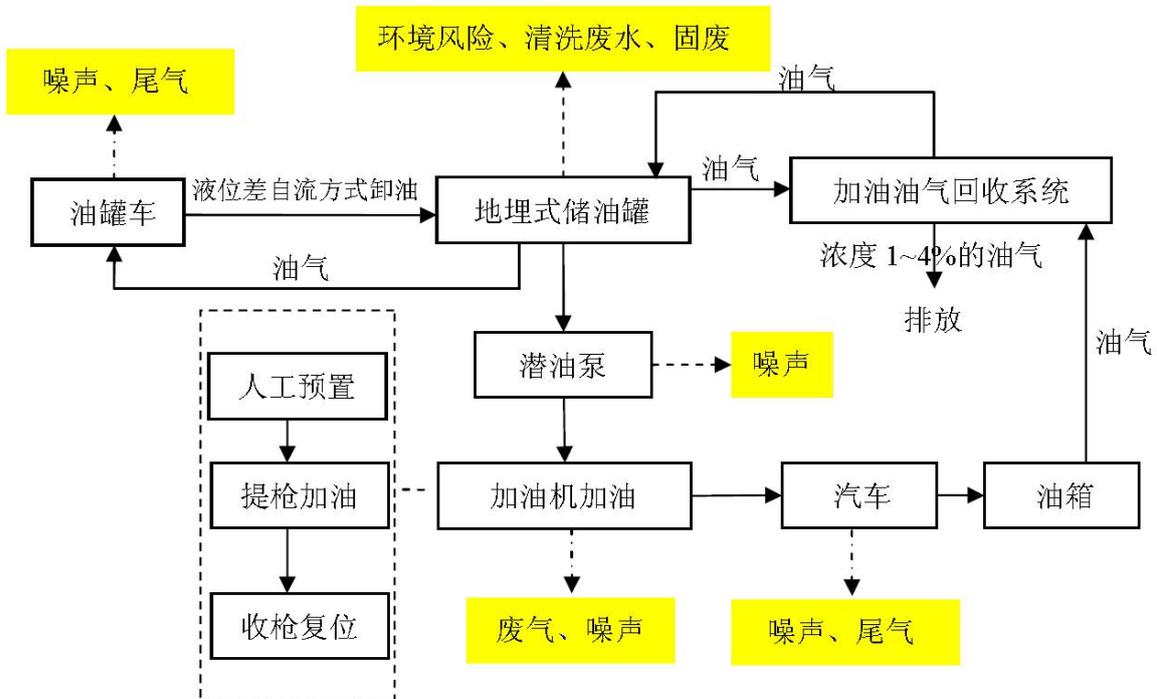


图 2-4 项目运营期工艺流程及产污位置图

表三

3 主要污染源、污染物处理和排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目运营期废水主要是初期雨水和生活污水。

(1) 初期雨水

本加油站站内雨水设置雨水收集沟（长 69m，矩形断面 30cm×20cm，砖混结构，水泥抹面）收集至地埋式三级隔油池（1 个，4m³，玻璃钢材质），经隔油池处理后排入城市雨水管网。

(2) 生活污水

本项目生活污水产生量为 1.96m³/d，生活污水经化粪池+调节池处理后排入城市污水管网，最终进入威远县污水处理厂处理后排入威远河。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目运营期废气主要为挥发性有机物、汽车尾气及备用柴油发电机尾气。

(1) 挥发性有机物：主要为油罐大小呼吸、加油作业过程中排放的挥发性有机物。

治理措施：本项目设置卸油油气回收系统，采用地埋式油罐，油罐具有密闭性，油罐顶设有通气管，减少油罐小呼吸蒸发损耗；汽油加油机设置 1 套加油油气回收系统进行处理，加强操作人员操作规程作业，加强对设备设施的检查与维护。

(2) 汽车尾气

进出站内的汽车停留时间较短，站区地形开阔平坦，扩散条件较好，通过加强对进出车辆的管理，合理规划行驶路线，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

(3) 备用柴油发电机尾气

治理措施：备用柴油发电机使用频率较低，通过自带尾气处理装置净化

后通过排气管道排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目营运期噪声主要是加油机、泵、备用柴油发电机等设备运行过程产生的设备噪声。

治理措施：选用低噪设备、合理布局、加强设备维护，严格操作规程，加强日常管理。潜油泵、真空泵设置于埋地式油罐内；备用柴油发电机底座安装减震垫、置于砖混结构站房内。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

本项目营运期产生的固体废弃物主要包括隔油池废油、污泥，油罐清洗废液、油渣等，含油抹布、手套及生活垃圾。

(1) 隔油池废油、污泥：定期打捞后装入危废收集箱内，再交由有资质的单位处理。

(2) 油罐清洗废液、油渣等：本项目油罐平均每 3 年清洗一次，此过程产生的废液、油渣等由清洗单位全部交由有资质的单位处理。

(3) 含油抹布、手套及生活垃圾：项目含油抹布、手套根据《危险废物管理名录》（2016 版），废弃的含油抹布、手套全过程不按危险废物管理，含油抹布、手套及生活垃圾经垃圾桶收集后，送场镇指定地点处理。

项目固体废弃物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	废弃物名称	排放量 (t/a)	来源	废物类别	处理方法
1	隔油池废油、污泥	0.1	隔油池	危险废物	集中收集后，交由有资质的单位处置。
2	油罐清洗废液、油渣	0.1	油罐清洗		由清洗单位负责交由有资质的单位处置。
3	办公生活垃圾	2.38	生活	一般废物	环卫部门清运处理
4	含油手套及抹布	0.03	运营		根据《国家危险废物名录》（2016年），设备检修过程产生的含油手套属于危险废物豁免管理清单中的废物类别，收集后与生活垃圾一起送至垃圾收集车，再由环卫部门统一清

运

3.5 地下水防治

本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：加油站油罐为双层埋地储油罐，埋地加油管道采用双层管道。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加厚和加强保护，对加油区和卸油平台进行了防渗处理，同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）投资一览表

单位：万元

项目	环评拟建		实际建成	
	拟建内容	投资	拟建内容	投资
废气治理	卸油油气回收系统：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。 加油油气回收系统：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。 通气管：每个油罐均设置 1 根通气管，共4根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为6.3m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	15	卸油油气回收系统：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。 加油油气回收系统：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。 通气管：每个油罐均设置 1 根通气管，共4根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为6.3m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	15
废水治理	雨水收集沟：长 69m，矩形断面30cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连。	20	雨水收集沟：长 69m，矩形断面30cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连。	15
	隔油池：1 个，4m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装，平均分为两档三格，每个挡板中央留有水孔（Φ10cm，距池底高度 25cm），用于收集处理初期雨水。		隔油池：1 个，4m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装，平均分为两档三格，每个挡板中央留有水孔（Φ10cm，距池底高度 25cm）用于收集处理初期雨水。	
	化粪池：1 个，4m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装。		化粪池：1 个，4m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装。	
	调节池：1 个，4.5m ³ ，钢混结构，地埋式安装。		调节池：1 个，4.5m ³ ，钢混结构，地埋式安装。	
	一体化生化处理设施：1 套，处理能力为10m ³ /d，地埋式安装。		未建	
噪声治理	储油罐地埋式安装、合理布局、选用低噪设备、安装减震垫等。	5	储油罐地埋式安装、合理布局、选用低噪设备、安装减震垫等。	5
固废治理	危废收集箱：1 个，100L，钢结构，顶部加盖，内部防渗处理。	1	危废收集箱：1 个，300L，塑料结构，顶部加盖，内部防渗。	1
	生活垃圾桶：4 个，50L/个，PP 材质，用		生活垃圾桶：4 个，50L/个，PP 材质，用	

	于收集生活垃圾。		用于收集生活垃圾。	
环境风险防范	消防系统： ①消防砂箱：1 个，2m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、5 张石棉毯、5 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	8	消防系统： ①消防砂箱：1 个，2m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、10 具手提式干粉灭火器、5 张石棉毯、5 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	8
地下水污染防治	防腐、防渗、防水：项目采取分区防渗，油罐为双层玻璃纤维增强塑料油罐且内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术处理。	20	防腐、防渗、防水：项目采取分区防渗，油罐为双层玻璃纤维增强塑料油罐且内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术处理。	20
	地下水水质监控井：1 个。	1	地下水水质监控井：1 个。	1
其他	绿化面积：796.3m ² 。	2	绿化面积：796.3m ² 。	2
合计		72	合计	67

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类型	污染源	污染物名称	环评要求防治措施	实际落实	排放去向
大气	油罐大小呼吸、加油机作业	挥发性有机物	采用地理式油罐，安装油气回收系统，设置呼吸阀，加强员工培训	采用地理式油罐，安装油气回收系统，设置呼吸阀，加强员工培训	外环境
	备用柴油发电机	尾气	经自带的尾气处理装置净化后排放	经自带的尾气处理装置净化后排放	外环境
	过往加油车辆	汽车尾气	通过加强管理，减少汽车滞留时间，从而减少尾气排放量	通过加强管理，减少汽车滞留时间，从而减少尾气排放量	外环境
废水	加油站	雨水	站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理，处理后排入城市雨水管网	站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理，处理后排入城市雨水管网	威远河
	职工生活	生活污水	经化粪池+调节池+一体化生化处理设备处理后排入城市污水管网，最终进入威远县污水处理厂处理后排入威远河	经化粪池+调节池处理后排入城市污水管网，最终进入威远县污水处理厂处理后排入威远河	威远河
固废	隔油沉淀池	废油、污泥	铁桶收集后暂存于危废收集箱，交由有资质的单位处理	收集后暂存于危废收集箱，交由有资质的单位处理	/
	储罐清洗	废液、油渣等	铁桶收集后交由有资质的单位处理	由清洗单位负责交由有资质的单位处理	/
	加油过程	废抹布、手套	经收集后，送场镇指定地点处理	经收集后，送场镇指定地点处理	/
	职工生活	生活垃圾	生活垃圾经垃圾桶收集后，送场镇指定地点处理	生活垃圾经垃圾桶收集后，送场镇指定地点处理	/
噪声	加油机、来往车辆等	噪声	油泵地理式安装、合理布局、选用低噪设备、加强来往车辆管理、距离衰减等	油泵地理式安装、合理布局、选用低噪设备、加强来往车辆管理、距离衰减等	外环境

表四

4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

4.1 环评主要结论

中本项目符合国家现行产业政策，属于允许类项目，选址符合规划。项目所在区域内无重大环境制约要素，环境质量现状良好。项目贯彻了“清洁生产”、“总量控制”和“达标排放”原则，采取的污染物治理方案均技术可行，措施有效。工程实施后对环境的影响小，基本维持当地环境质量现状级别。只要落实本报告表提出的环保对策措施，本项目在威远县严陵镇东风村建设从环境保护角度而言是可行的。

4.2 环评批复

一、原则同意专家评审意见。根据“报告表”编制内容，该项目拟投资 853 万元(其中：环保投资 72 万元)，在威远县严陵镇东风村建设威远七星椒加油站项目。主要建设内容：拟建设 1 座二级加油站，包括储罐区(1 个 50m³ 柴油罐、1 个 50m³92#汽油罐、1 个 30m³95#汽油罐、1 个 30m³98#汽油罐)、加油区(1 台四枪加油机、3 台六枪加油机)、站房及相关辅助设施。

二、项目属《产业结构调整指导目录(2011 年本)(修正)》允许类，符合国家产业政策；四川省经济和信息化委员会以川经信运行函【2018】365 号文件出具了《关于新建中国石油内江销售分公司威远七星椒加油站的确认函》；威远县住房和城乡建设局出具了《建设工程规划许可证》建字第威住建严陵【2018】026 号)、《建设用地规划许可证》(地字第威住建严陵【2018】007 号)。项目符合国家现行产业政策和威远县城镇规划。

该项目在认真落实“报告表”提出的各项污染防治措施并严格执行环保“三同时”制度后，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，同意你公司按照“报告表”中所列建设项目性质、规模、地点、运营方式、建设内容、使用的原辅材料、环境保护对策措施及要求项目进行项目建设。

三、项目的主要污染防治措施和应重点做好的工作

(一)施工期

1、废气防治措施：项目采取施工现场封闭施工，四周设置围挡，材料及临时废弃土石方等堆场覆盖，大风禁止作业，施工场地和道路适时清扫、洒水、篷布遮盖运输等措施。

2、废水防治措施：施工废水及车辆冲洗废水经沉淀后上清液回用，生活污水经预处理池处理后排入城市污水管网。

3、固废防治措施：施工中产生的建筑垃圾能回收的回收利用，不能回收的经收集后送场镇指定地点处置；生活垃圾及多余弃土经收集后送场镇指定地点处理。

4、噪声防治措施：项目采取合理布局，合理安排作业时间，夜间禁止施工和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。

(二)运营期

1、废气防治措施：项目储油罐采用地埋式设置，并安装油气回收系统。

2、废水防治措施：项目实施雨污分流。站内雨水及地面冲洗水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理后排入城市雨水管网；生活污水经化粪池+隔油池+一体化生化处理设备处理后排入城市污水管网。

3、固废防治措施：隔油沉淀池中的废油、污泥，储罐清洗废液、油渣等送有资质的单位处理；生活垃圾送场镇指定地点处理。

4、噪声防治措施：采取合理布局、油泵地埋式安装、选用低噪设备和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。

5、地下水防治措施：加强对项目区地面、加油区、油罐区、隔油池、油品管线等区域防渗漏处理及对周围地下水水质的监测，并根据监测结果及时采取相应的环保措施和应急预案，确保地下水安全。

6、风险防范措施：项目实施分区防渗，设置消防沙池、灭火器等设施，同时，加强储罐与管道系统维修管理，防止跑、冒、滴、漏发生。

四、项目开工前，应依法完备其它相关行政许可手续。

五、项目建设必须依法严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环保“三同时”制度。项目竣工后，应按规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，经验收合格后，方可投入使用。

六、“报告表”经批准后，如项目的性质、规模、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你公司应重新报批“报告表”，否则不得实施建设。自“报告表”批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，该“报告表”应当报我局重新审核。

七、请威远县环境监察执法大队负责项目日常监督管理。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据环评，地下水：石油类标准执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值；

废水：氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值；

无组织排放废气：标准执行《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标准限值；

厂界环境噪声：标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	验收标准		环评标准	
废气	标准	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标准	标准	执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中标准

新建威远七星椒加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

	项目	限值	
		非甲烷总烃 无组织	非甲烷总烃 无组织
		排放浓度标准值 (mg/m ³)	排放浓度标准值 (mg/m ³)
		4.0	4.0
厂界环境噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类标准
	项目	标准限值 dB (A)	标准限值 dB (A)
	昼间	60	60
	夜间	50	50
废水	标准	氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值,其余监测项目标准执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准限值	执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准
	项目	标准限值 mg/L	标准限值 mg/L
	氨氮	45	/
	pH值(无量纲)	6~9	6~9
	化学需氧量	500	500
	五日生化需氧量	300	300
	石油类	20	20
	悬浮物	400	400
	动植物油	100	100
总磷	8	/	
地下水	标准	石油类标准执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值,其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值	执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)表1中III类标准
	项目	标准限值 mg/L	标准限值 mg/L
	色度(度)	15	15
	浊度(NTU)	3	3
	pH值(无量纲)	6.5~8.5	6.5~8.5
	耗氧量	3.0	3.0
	氨氮	0.50	0.50
	铅	0.01	0.01
	苯(μg/L)	10.0	10.0
	甲苯(μg/L)	700	700
石油类	0.05	/	

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

(1) 验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

(2) 现场采样和测试应严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

(3) 监测质量保证按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(4) 环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，应首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

(5) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核。

(7) 噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB}$ (A)。

(8) 实验室分析质量控制。

(9) 验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六

6.验收监测内容

6.1 废水监测

本项目运营期有办公生活污水产生，废水监测点位、项目及频次表 6-1；
废水监测项目的监测方法见表 6-2。

表 6-1 废水监测项目、点位及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	废水排放口	pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、动植物油、石油类、氨氮、总磷	每天 4 次，监测 2 天

表 6-2 废水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZYJ-W064 SX-620 酸度计	/
悬浮物	重量法	GB11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035/ ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W808 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	3.0mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L

总磷	钼酸铵 分光光度法	GB11893-1989	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.01mg/L
----	--------------	--------------	--------------------------	----------

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测项目、点位及频次见表 6-3。

表 6-3 无组织废气监测点位、项目及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	边界下风向 1#	非甲烷总烃	每天 3 次，监测 2 天
2	边界下风向 2#		
3	边界下风向 3#		
4	边界下风向 4#		

6.2.2 废气监测项目的监测方法见表 6-4。

表 6-4 无组织排放废气监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.3 噪声监测

6.3.1 噪声监测点位、项目、频次见表 6-5。

表 6-5 噪声监测点位、项目及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	1#项目东侧边界外 1m 处	厂界环境噪声	每天 1 次，监测 2 天
2	2#项目南侧边界外 1m 处		
3	3#项目西侧边界外 1m 处		
4	4#项目北侧边界外 1m 处		

6.3.2 噪声监测项目的监测方法见表 6-6。

表 6-6 噪声监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号

厂界环境噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZYJ-W016 HS6288B 噪声频谱分析仪
--------	--------------------	--------------	-----------------------------

6.3 地下水监测

6.3.1 地下水监测点位、项目、频次见表 6-7。地下水监测方法、方法来源、使用仪器见表 6-8。

表 6-7 地下水监测点位、项目及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	项目地下水水质监测井	色度、浊度、pH 值、耗氧量、氨氮、铅、苯、甲苯、石油类	每天 2 次，监测 2 天

表 6-8 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
色度	铂-钴比色法	GB11903-1989	/	/
浊度	便携式 浊度计法	《水和废水监测分 析方法》（第四版增 补版）	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	/
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分 析方法》（第四版增 补版）	ZYJ-W064 SX-620 酸度计	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
铅	石墨炉原子吸收分 光光度法	《水和废水监测分 析方法》（第四版增 补版）	ZHJC-W368 Z-2010 原子吸收分光 光度计	0.70μg/L
苯	气相色谱法	GB11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L
甲苯	气相色谱法	GB11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	0.005mg/L

石油类	紫外分光光度法（试行）	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L
-----	-------------	------------	-----------------------------------	----------

表七

7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

7.1 验收期间工况情况

2019年11月14日、15日，本项目正常运营，运营负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测运营负荷表

日期	产品名称	设计产量	实际产量	运行负荷%
2019.11.14	柴油、汽油	16.4 t/d	13 t/d	79.3
2019.11.15	柴油、汽油	16.4 t/d	12.5 t/d	76.2

7.2 验收监测结果

7.2.1 废水监测结果见表 7-2。

表 7-2 废水监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	废水排放口								标准限值	结果评价
		11月14日				11月15日					
		第1次	第2次	第3次	第4次	第1次	第2次	第3次	第4次		
pH值(无量纲)		7.61	7.63	7.64	7.81	7.67	7.64	7.61	7.64	6~9	达标
悬浮物		50	44	41	47	51	44	46	40	400	达标
五日生化需氧量		31.4	30.5	33.1	34.5	28.7	29.4	28.2	28.4	300	达标
化学需氧量		114	112	115	116	100	103	105	103	500	达标
动植物油		0.29	0.29	0.30	0.29	0.26	0.24	0.26	0.26	100	达标
石油类		0.30	0.29	0.29	0.28	0.34	0.33	0.34	0.30	20	达标
氨氮		25.5	25.3	22.7	22.4	16.0	16.3	13.1	13.0	45	达标
总磷		1.64	1.60	1.57	1.65	1.48	1.53	1.49	1.50	8	达标

结论：本次废水氨氮、总磷监测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，其余监测项目监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。

表 7-3 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	11月14日				11月15日				标准 限值	结果 评价
		边界外 下风向 1#	边界外 下风向 2#	边界外 下风向 3#	边界外 下风向 4#	边界外 下风向 1#	边界外 下风向 2#	边界外 下风向 3#	边界外 下风向 4#		
		非甲 烷总 烃	第一次	1.07	1.48	1.55	1.65	0.64	0.62		
第二次	1.11	1.30	1.38	1.36	0.74	0.48	0.61	0.80			
第三次	0.84	1.00	1.65	1.38	0.70	0.47	0.71	0.96			

结论: 本次无组织排放废气监测结果均符合《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标准限值。

7.2.3 厂界噪声监测结果见表 7-4。

表 7-4 厂界环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	测量时间	Leq	标准限值	结果评价
1# 项目东侧边界外 1m 处	11月14日	昼间	58	昼间 60 夜间 50 达标
		夜间	48	
	11月15日	昼间	56	
		夜间	45	
2# 项目南侧边界外 1m 处	11月14日	昼间	57	
		夜间	45	
	11月15日	昼间	56	
		夜间	44	
3# 项目西侧边界外 1m 处	11月14日	昼间	56	昼间 60 夜间 50 达标
		夜间	43	
	11月15日	昼间	56	
		夜间	42	
4# 项目北侧边界外 1m 处	11月14日	昼间	55	
		夜间	43	

	11月15日	昼间	54		
		夜间	42		

结论：本次厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

表 7-5 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	项目地下水水质监测井				标准限值	结果评价
		11月14日		11月15日			
		第一次	第二次	第一次	第二次		
色度（度）		<5	<5	<5	<5	≤15	达标
浊度（NTU）		0.86	0.86	0.60	0.59	≤3	达标
pH 值（无量纲）		7.67	7.69	7.41	7.45	6.5~8.5	达标
耗氧量		2.81	2.70	2.59	2.72	≤3.0	达标
氨氮		0.274	0.279	0.240	0.093	≤0.50	达标
铅		未检出	未检出	未检出	未检出	≤0.01	达标
苯（μg/L）		未检出	未检出	未检出	未检出	≤10.0	达标
甲苯（μg/L）		未检出	未检出	未检出	未检出	≤700	达标
石油类		0.03	0.02	0.01	0.03	0.05	达标

结论：本次地下水石油类监测结果均符合《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据本项目环评及其审批文件，未下达污染物总量控制指标。

8.2 环评批复检查

本项目环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-2。

表 8-2 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	废气防治措施：项目储油罐采用地埋式设置，并安装油气回收系统。	已落实。 本项目全部采用地埋式双层储油罐，并安装了油气回收系统。
2	废水防治措施：项目实施雨污分流。站内雨水及地面冲洗水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理后排入城市雨水管网；生活污水经化粪池+隔油池+一体化生化处理设备处理后排入城市污水管网。	已基本落实。 项目实施雨污分流。站内雨水及地面冲洗水经雨水经收集沟收集后引流至隔油池处理后排入城市雨水管网；生活污水经化粪池+隔油池处理后排入城市污水管网，可实现达标排放。
3	固废防治措施：隔油沉淀池中的废油、污泥，储罐清洗废液、油渣等送有资质的单位处理；生活垃圾送场镇指定地点处理。	已落实。 隔油沉淀池中的废油、污泥经收集后送有资质的单位处理；储罐清洗废液、油渣等由清洗单位负责交由有资质单位处置；生活垃圾送场镇指定地点处理。
4	噪声防治措施：采取合理布局、油泵地埋式安装、选用低噪设备和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。	已落实。 本项目布局合理、油泵采用了地埋式安装、选用了低噪设备，设置有进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。
5	地下水防治措施：加强对项目区地面、加油区、油罐区、隔油池、油品管线等区域防渗漏处理及对周围地下水水质的监测，并根据监测结果及时采取相应的环保措施和应急预案，确保地下水安全。	已落实。 加强了对项目区地面、加油区、油罐区、隔油池、油品管线等区域防渗漏处理，站内设置有地下水监测井，可以对周围地下水水质进行监测，可以根据监测结果及时采取相应的环保措施和应急预案，确保地下水安全。
6	风险防范措施：项目实施分区防渗，设置消防沙池、灭火器等设施，同时，加强储罐与管道系统维修管理，防止跑、冒、滴、漏发生。	已落实。 本项目实施了分区防渗，设置有消防沙池、灭火器等设施，加强了储罐与管道系统维修管理，防止跑、冒、滴、漏发生。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对本项目周围人员共发放调查表 30 份，收回 30 份，收回率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：97%的被调查公众表示支持项目建设，3%被调查公众表示不关心本项目建设；87%的被调查公众表示本项目的施工对自己的生活、

工作、学习方面无影响，13%的被调查公众表示本项目的施工对自己的生活、工作、学习方面有影响可承受；90%的被调查公众表示本项目运行对自己的生活、工作、学习无影响，10%的被调查公众表示本项目运行对自己的生活、工作、学习有正影响；3%的被调查公众认为本项目的的环境无影响为水污染物，3%的被调查公众认为本项目的的环境影响为大气污染物，60%的被调查公众认为本项目的的环境影响为噪声，7%的被调查公众认为本项目的的环境影响为环境风险，20%的被调查公众认为本项目对环境无影响，7%的被调查公众表示不清楚本项目的的环境影响；73%的被调查公众对本项目的的环境保护措施效果表示满意，27%的被调查公众对本项目的的环境保护措施效果表示基本满意；66%的被调查公众认为本项目对本地区的经济发展有正影响，27%的被调查公众认为本项目对本地区的经济发展无影响，7%的被调查公众表示本项目对本地区的经济发展无所谓；60%被调查公众对本项目的环保工作总体评价为满意，33%被调查公众对本项目的环保工作总体评价为基本满意，7%被调查公众对本项目的环保工作总体评价为无所谓；所有被调查公众均未提出其他意见和建议。

公众意见调查结果见表 8-3。

表 8-3 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度是	支持	29	97
		反对	0	0
		不关心	1	3
2	本项目施工对您的生活、工作、学习方面是否有影响	有影响可承受	4	13
		有影响不可承受	0	0
		无影响	26	87
3	本项目运行对您的生活、工作、学习方面的影响是	正影响	3	10
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0

新建威远七星椒加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

		无影响	27	90
4	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	1	3
		大气污染物	1	3
		固体废物	0	0
		噪声	18	60
		生态破坏	0	0
		环境风险	2	7
		没有影响	6	20
		不清楚	2	7
5	您对本项目的环境保护措施效果满意度是	满意	22	73
		基本满意	8	27
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
6	您认为本项目是否有利于本地区的经济发展	有正影响	20	66
		有负影响	0	0
		无影响	8	27
		无所谓	2	7
7	您对本项目的环保工作总体评价是	满意	18	60
		基本满意	10	33
		不满意	0	0
		无所谓	2	7
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表九

9 验收监测结论、主要问题及建议**9.1 验收监测结论**

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2019 年 11 月 14 日、15 日的运营及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，本项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

各类污染物及排放情况：

(1) 废水：废水氨氮、总磷监测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

(2) 废气：无组织排放废气监测结果均符合《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标准限值。

(3) 噪声：厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

(4) 地下水：地下水石油类监测结果均符合《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

(5) 固体废弃物：本项目运营期产生的固体废弃物主要包括隔油池废油、污泥，油罐清洗废液、油渣等，含油抹布、手套及生活垃圾。隔油池废油、污泥定期打捞后装入危废收集箱内，再交由有资质的单位处理；本项目油罐平均每 3 年清洗一次，此过程产生的废液、油渣等全部由清洗单位交由有资质的单位处理；含油抹布、手套及生活垃圾经垃圾桶收集后，送场镇指定地点处理。

(5) 总量控制指标：根据环境影响评价报告表及批复，项目未下达污染

物总量控制指标。

(6) 调查结果表明：97%的被调查公众表示支持项目建设；93%被调查公众对本项目的环保工作总体评价为满意和基本满意；所有被调查公众均未提出其他意见和建议。

综上所述，在建设过程中，本项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 853 万元，其中环保投资 67 万元，环保投资占总投资比例为 7.8 %。项目废水、废气、噪声、地下水均符合相关排放标准；固体废物采取了相应处置措施；项目附近企业对项目环保工作较为满意。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1.继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废弃物的暂存管理和委托处理工作。
- 2.加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- 3.加强地下储油罐的防漏检测。

附图：

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目外环境关系图及监测布点图

附图 3 项目平面布置图

附图 4 项目雨污管网图

附图 5 现状照片

附图 6 现场监测照片

附件：

附件 1 项目同意建设的函

附件 2 项目环境影响报告表的批复

附件 3 验收监测委托书

附件 4 工况情况记录表

附件 5 监测报告

附件 6 公众意见调查表

附件 7 危废处置协议

附件 8 油罐清洗协议

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表