

建设项目竣工环境保护 验收监测表

中衡检测验字[2017]第 337 号

项目名称： 农机石化供应公司朝天加油站迁建项目

委托单位： 广元市朝天农机石化供应公司

四川中衡检测技术有限公司

2017 年 12 月

承 担 单 位：四川中衡检测技术有限公司

法 人：殷万国

技 术 负 责 人：胡宗智

项 目 负 责 人：朱天林

报 告 编 写：李 敏

审 核：王文超

审 定：胡宗智

现场监测负责人：

参 加 单 位：

参 加 人 员：

四川中衡检测技术有限公司

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 2、8 楼

表一

建设项目名称	农机石化供应公司朝天加油站迁建项目				
建设单位名称	广元市朝天农机石化供应公司				
建设项目主管部门	/				
建设项目性质	新建 改扩建 技改 迁建√ (划√)				
主要产品名称 设计生产能力 实际生产能力	汽油、柴油 年销售汽油 2000 吨、柴油 4700 吨 年销售汽油 2000 吨、柴油 4700 吨				
环评时间	2016 年 6 月	开工日期	2016 年 4 月		
投入生产时间	2016 年 12 月	现场监测时间	2017 年 3 月 23 日、24 日 2017 年 8 月 14 日、15 日		
环评表 审批部门	广元市朝天区环 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	1200 万元	环保投资总概算	37.2 万元	比例	3.1%
实际总投资	900 万元	实际环保投资	36.7 万元	比例	4.08%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令 第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、国家环境保护总局环函[2002]222 号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》（2002 年 8 月 21 日）；</p> <p>3、四川省环境保护局川环发[2003]001 号《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》及其附件（2003 年 1 月 7 日）；</p> <p>4、四川省环境保护局，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>5、广元市朝天区发展和改革局，备案号：51081215040710011 号，《企业投资项目备案通知书》，2015.4.7；</p>				

	<p>6、四川省国环环境工程咨询有限公司，《农机石化供应公司朝天加油站迁建项目环境影响报告表》，2016.6；</p> <p>7、广元市朝天区环境保护局，广朝环审批〔2016〕23号，《关于农机石化供应公司朝天加油站迁建项目环境影响报告表的批复》，2016.7.13；</p> <p>8、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放浓度限值；</p> <p>厂界环境噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准；</p> <p>废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准。氨氮参考执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B级标准。</p>
<p>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>农机石化供应公司原朝天加油站（朝天场镇赵家沟加油站）于1994年取得了广元市朝天区人民政府颁发的土地证，并于1994年12月在广元市朝天区朝天村5组建成投运，项目建成投运以来一直运行正常。由于京昆高速朝天互通立交建成后，需对入城通道进行整治，拓宽入城通道，原朝天加油站处于道路红线范围内，需进行迁建。按照《广元市城市总体规划朝天区分区规划》、《国有建设用地使用权收回置换协议》，广元市朝天区国土资源局决定收回广元市朝天农机石化供应公司位于朝天场镇（赵家沟）加油站土地用于道路建设。根据《广元市朝天区人民政府国有建设用地使用权收回购置换审表》编号NO：（2014）01号，土地置换后的新建加油站位于京昆高速朝天互通立交出口旁（朝天区朝天村5组）。</p>	

“农机石化供应公司朝天加油站迁建项目”于2015年4月7日经广元市朝天区发展和改革局以“备案号：51081215040710011号”文件予以备案；2016年6月四川省国环环境工程咨询有限公司所编制完成该项目环境影响报告表；2016年7月13日，广元市朝天区环境保护局以广朝环审批（2016）23号下达了审查批复。

“农机石化供应公司朝天加油站迁建项目”于2016年4月开始建设，2016年11月建成，2016年12月投入生产，项目建成后年销售汽油2000吨、柴油4700吨。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站能进行生产负荷调度，达设计能力的75%以上。符合验收监测条件。

受广元市朝天农机石化供应公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2017年3月对广元市朝天农机石化供应公司“农机石化供应公司朝天加油站迁建项目”进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程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2017年3月23日、24日，8月14日、15日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测表。

项目位于广元市朝天区朝天村5组，项目南侧为铁厂河，西侧靠近京昆高速朝天互通立交出口潜溪河大桥，南面约3m处为108线，东面150m处上面为G5京昆高速、西面约690m处为广元市朝天区朝天场镇。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

加油站定员6人，采取两班工作制，每班工作12小时，每天24小时营业，全年工作365天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、办公生活设施、环保工程组成。项目组成及主要环境问题见表1-1，主要设备见表1-2，主要原辅材料见表1-3。项目水量平衡见图1-1。

1.2 验收监测范围：

广元市朝天农机石化供应公司农机石化供应公司朝天加油站迁建项目验收范

围有：主体工程、办公及生活设施、储存工程、公用工程、环保工程。详见表 1-1。

1.3 验收监测内容：

- (1) 废水排放监测
- (2) 废气排放监测
- (3) 厂界噪声监测
- (4) 固废处置检查
- (5) 公众意见调查
- (6) 环境管理检查

表 1-1 项目组成及主要环境问题

名称	主要建设的内容及规模		主要环境问题	
	环评拟建	实际建成		
主体工程	加油区	加油机：6 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 612.5m ² ，高 8.0m，6 座独立加油岛	加油机：4 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 612.5m ² ，高 8.0m，4 座独立加油岛	非甲烷总烃、废水、噪声、环境风险
	储油罐	卧式埋地式储油钢罐 4 个，其中柴油罐 2 个，93#汽油罐 1 个，97#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50m ³ ，总容积 200 m ³ ，总储存能力 150 m ³ （柴油折半计）。	卧式埋地式储油钢罐 4 个，其中柴油罐 2 个，92#汽油罐 1 个，95#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50m ³ ，总容积 200 m ³ ，总储存能力 150 m ³ （柴油折半计）。	
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	
	加油车道	行车道宽度分别为 6m、8m，转弯半径≥9 米。	与环评一致	
	储罐区通气管	项目 0#柴油、93#汽油、97#汽油罐分别设置通气管，共 4 根，立管高出地平面 4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	项目 0#柴油、92#汽油、95#汽油罐分别设置通气管，共 4 根，立管高出地平面 4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	
	控制室	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。未设置可燃气体探测系统、监控系统。	废水、噪声、垃圾
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 2 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 2 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器。未甲烷探测仪和报警器	/
	自动洗车区	/	设置自动洗车区，面积约 20m ²	废水
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	/

	供配电系统	电源由城市供电网供给，并设 12kw 柴油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	设置 7.5kw 汽油发电机 1 台；其余与环评一致	
办公及生活设施	站房	3F，砖混结构，建筑面积 1008m ² 。含公厕、值班室、配电室、仪控等。	与环评一致	废水、噪声、垃圾
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统，1 套；加油油气回收系统，1 套。	与环评一致	非甲烷总烃
	污水处理系统	隔油池 1 座，容积 2m ³ 。化粪池 1 座，25m ³	隔油池 1 座，容积 3m ³ 。化粪池 1 座，25m ³	废水污泥
	固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，每个容积 0.2 m ³	与环评一致	恶臭
		在空闲房间内设置危险废物暂存点，面积约为 0.5m ²	设置危废暂存箱一个	
	防渗设施	加油站采取金属油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的油罐规定进行设计、施工；站内加油管道表面进行了试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效	未对每个油罐配备液位仪，其余与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积 716.40m ²	与环评一致	/	

项目未设置可燃气体探测系统、监控系统、甲烷探测仪和报警器，未对每个油罐配备液位仪，实际设置隔油池 3m³，实际建设 4 台双油品双枪潜油泵加油机、4 座独立加油岛，实际在室内设备危废暂存箱一个。设置自动洗车区约 20m²。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。”。因此，本项目不界定为重大变动。变动情况见表 1-2。

表 1-2 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设
主体工程	6 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪	4 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪
辅助工程	设置可燃气体探测系统、监控系统；甲烷探测仪和报警器；	未设置
	/	设置自动洗车区，面积约 20m ²
环保工程	隔油池 1 座，容积 2m ³	隔油池 1 座，容积 3m ³
	在空闲房间内设置危险废物暂存点，面积约为 0.5m ²	在室内设置危废暂存箱一个
	对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏	未对每个油罐配备液位仪

表 1-3 主要设备一览表

序号	设备名称	规格/备注	数量	
			环评	实际
加油设备				
1	油储罐（地理卧式罐）	钢制油罐（卧式），汽油 50m ³ /个	4 个	4 个
2	潜油泵	厂家配置	2 个	2 个
3	税控加油站	设截断阀，程控电脑	6 台	4 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀	12 个	8 个
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套	0 套
6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	1 套
7	监控系统	/	1 套	1 套
8	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	1 套
9	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	1 套
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于 4Ω	4 套	4 套
11	阻火器	/	若干	若干
12	柴油发电机（备用）	12kw	1 台	0 台
13	汽油发电机	7.5kw	/	1 台
消防设备				
14	推车式干粉灭火器	35kg；油罐区	1 台	2 台
15	灭火毯	加油区	4 张	4 张
16	消防沙	2m ³ ；油罐区	1 个	1 个
17	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	4、7、8kg	若干	若干

表 1-4 主要原辅材料表

序号	名称	单位	年耗量		来源	成分
			环评	实际		
1	0#柴油	t/a	4700	4700	中石油油库	油品满足 GB17930-2006 标准
2	92#汽油	t/a	1500	1500		
3	95#汽油	t/a	500	500		
4	电	万 kwh/a	4	4	市政电网	/
5	水	t/a	1938.515	2373	自来水市政管	/

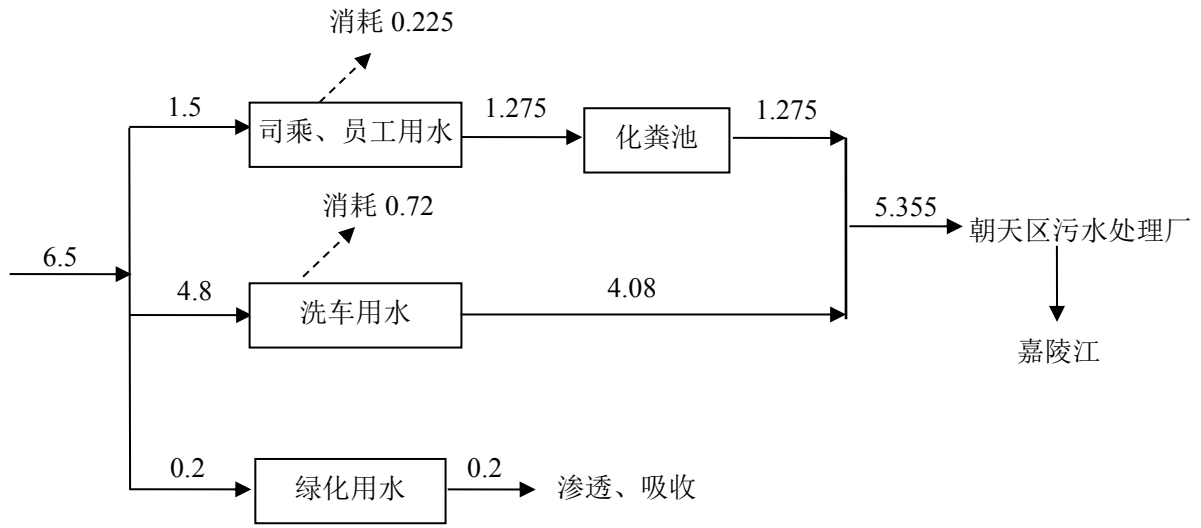


图 1-1 项目水平衡图 (m³/d)

表二

2 主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋式钢制油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置如图 2-1。

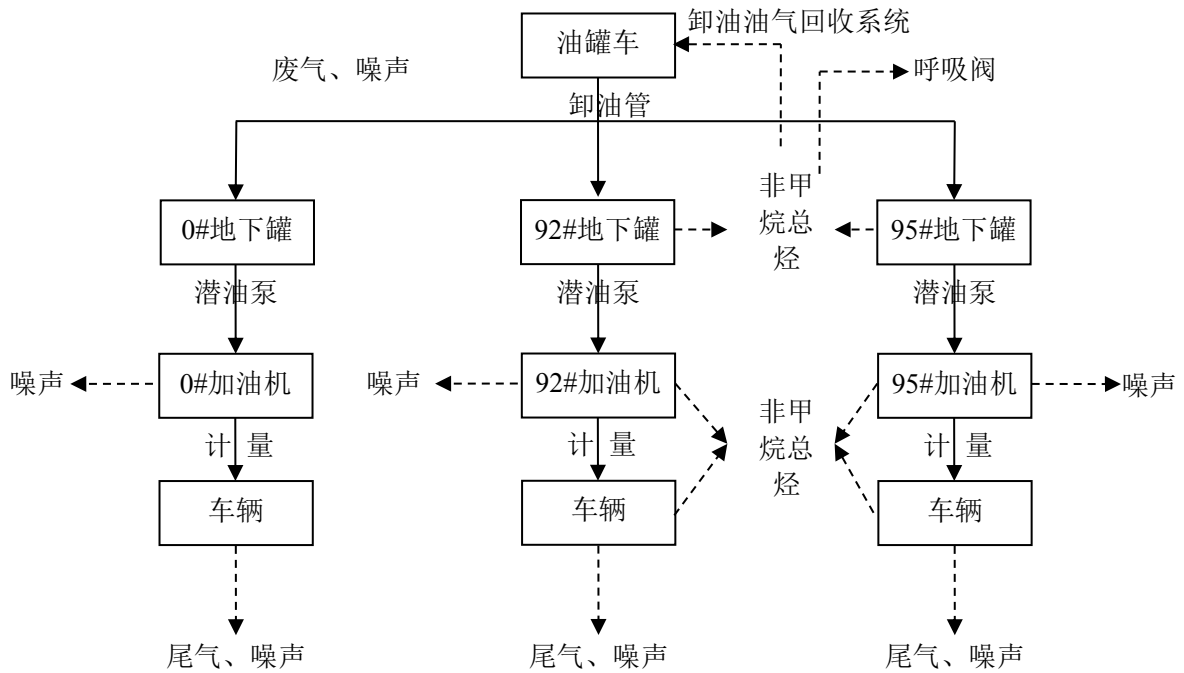


图 2-1 项目运营期工艺流程和产污环节图

表三

3 主要污染物的产生、治理及排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目产生的废水主要为生活废水和洗车废水。

(1) 生活污水：项目员工生活和司乘人员产生的生活污水产生量 465m³/a。

治理措施：项目在站内设置化粪池一座，容积为 25m³，生活污水经化粪池处理后，经市政污水管网进入朝天区污水处理厂处置，尾水排入嘉陵江。

(2) 洗车废水：产生量约为 4.08m³/d，经市政污水管网进入朝天区污水处理厂处置，尾水排入嘉陵江。

3.2 废气的产生、治理及排放

(1) 有机废气：加油站运营期废气主要来源于卸油罐注损失、储油损失、加油作业损失形成的油气。

采取的防治措施主要有：采用地埋式储油罐；采用密闭式油气回收系统对加油站卸油、储油和加油时挥发的有机废气进行回收；地埋罐区设置通风管 4 根，高出地平面 4.5m，管口设置呼吸阀，厂区绿化。

(2) 机动车尾气：加油站运营期运输原料及外来加油车辆进出时会产生少量的机动车尾气。

采取的防治措施主要有：厂区绿化，加强机动车尾气的稀释扩散。

(3) 汽油发电机燃烧废气：项目配备 1 台汽油发电机机组（12kw），作为备用电源。该发电机采用汽油作为燃料，燃油时会产生废气。

采取的防治措施主要有：严格按照要求操作，控制燃烧状况。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声污染源主要来自于备用发电机、潜油泵、加油机（内含真空泵）等设备噪声以及汽车噪声。

运营期采取的降噪措施主要有：合理布局；选用低噪声设备；设置减震垫、隔声等措施；加强管理；设置绿化带；距离衰减。

监测表明，项目厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准要求。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目运营期产生的固体废物主要为生活垃圾、化粪池污泥、隔油池废油、废吸油粘、沾油废物（沾油抹布和手套）。

(1) 生活垃圾：产生量为 16.79t/a，集中收集后，交由当地环卫部门统一处置。

(2) 化粪池污泥：污泥产生量约 1.0t/a，经收集后，交由当地环卫部门统一处置。

(3) 隔油池废油：产生量约 0.05t/a，经收集后，交广元市众鑫环保科技有限公司处理。

(4) 油罐清洗废液：项目于 2016 年 4 月安装双层罐，目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置。

(5) 废吸油粘：加油区和卸油区地面滴落的废油采用吸油粘吸附的方式处理，产生废吸油粘约 0.01t/a，经收集后，后期交有资质的单位处理。

(6) 沾油废物（沾油抹布和手套）：产生量约 0.01t/a，经收集后，同生活垃圾一起处理。

表 3-1 本项目固废产生量、处理措施及去向

序号	废物名称	产生量 (t/a)	废物种类	处理措施及去向
一般固废				
1	生活垃圾	16.79	一般废物	交由当地环卫部门统一处置
2	化粪池污泥	1.0	一般废物	
危险废物				
3	油罐清洗废液	少量	/	目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置
4	隔油池废油	0.05	HW08 废矿物油	定期交广元市众鑫环保科技有限公司处理
5	废吸油粘	0.01	HW49 其他废物	后期交有资质的单位处理
6	沾油废物	0.01	HW49 其他废物	交由当地环卫部门统一处置

3.5 地下水污染防治

本项目可能对地下水造成污染的途径主要有：油罐罐区、加油罩棚、汽油发电机房、危险废物暂存间、化粪池、隔油池及管道等含油污水下渗。

采取的防治措施主要有：加油站油罐为双层油罐、埋地加油管为复合管。本项目对油罐区、化粪池、隔油池及管道进行了重点防渗，防渗材料采用防渗混凝土。对加油罩棚及站内道路地面采取粘土铺底，再在上层铺 10~15cm 的水泥进行硬化，危险废物采用危废暂存箱收集。

3.6 “以新带老”措施

由于道路建设的需要，本项目在迁建前，已经完成了拆迁。拆迁前加油站主要存在的环境问题包括：未安装油气回收装置；未设置危废暂存点；污水经化粪池处理后直接排放。

建设单位针对存在的主要环境问题，按照“以新带老”要求，对迁建项目采取了以下措施进行处理：

- (1) 安装了油气回收装置；
- (2) 加强了站内生活垃圾、废包装料的收集、清运，做到日产日清；
- (3) 设置了危废暂存点，将危险废物收集于危废暂存箱，定期交广元市众鑫环保科技有限公司处理。

(4) 由于目前市政管网已完善，项目污水经市政管网送至朝天区污水处理厂处置。

3.7 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）一览表 （单位：万元）

项目	环评拟建		实际建成	
	内容	投资	内容	投资
废水治理	隔油池 1 个，总容积 2m ³	0.5	隔油池 1 个，总容积 3m ³	0.5
	化粪池：总容积 25m ³ ，槽车定期送至朝天区污水处理厂处置。	5.0	化粪池：总容积 25m ³ ，污水经市政管网送朝天区污水处理厂处理	5.0
	四周设置导排沟	1.0	四周设置导排沟	1.0

地下水防治	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏。金属油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能；每3年对油罐进行清罐作业，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	计入主体工程	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏。金属油罐未设置高液位报警功能的液位监测系统；每3年对油罐进行清罐作业，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	计入主体工程
	加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放		加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放	
	环评要求加强站内地面的维护，防止地面破损		加强站内地面的维护，防止地面破损	
废气治理	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，各1套； 通气管：4根，高4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	6.0	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，各1套； 通气管：4根，高4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	6.0
		5.0		5.0
固废处置	生活垃圾收集垃圾桶	0.1	生活垃圾收集垃圾桶	0.1
	危废临时收集容器	0.9	危废临时收集容器	0.9
	危废送有资质单位处理费用	1.5	危废送有资质单位处理费用	1.5
噪声治理	设备减震	1.0	设备减震	1.0
风险防范措施	储油区池壁池底防渗、防渗处理	4.0	储油区池壁池底防渗、防渗处理	4.0
	消防沙堆	2.0	消防沙堆	2.0
	消防设施（灭火器材设备）	3.0	消防设施（灭火器材设备）	3.0
	储油区地面硬化	1.0	储油区地面硬化	1.0
厂区绿化	绿化及景观建设（716.40m ² ）80元/m ²	5.7	绿化及景观建设（716.40m ² ）80元/m ²	5.7
合计		37.2		36.7

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	污染物名称	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐、加油机	非甲烷总烃	油气回收系统	油气回收系统	外环境
	汽车尾气	CO、NO _x	加强管理	加强管理	外环境
	汽油发电机	SO ₂ 、NO _x 、颗粒物	加强管理	加强管理	外环境
废水	办公生活	COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、SS	隔油池+化粪池，槽车运至朝天区污水处理厂处置	隔油池+化粪池，污水经市政管网送朝天区污水处理厂处理	嘉陵江

	油罐清洗	清洗废水	专业清洗单位回收	目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置	--
固体废物	办公生活	生活垃圾	经收集后，交由当地环卫部门统一处置	经收集后，交由当地环卫部门统一处置	--
	化粪池	污泥			
	油罐清洗	油罐清洗废液	由清洗单位回收处置	目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置	--
	隔油池	废油	交由有相应危废处理资质的单位统一处理	隔油池废油定期交广元市众鑫环保科技有限公司处理；地面清理使用吸油粘，不使用河沙，吸油粘后期交有资质的单位处理	
	清理地面	废河沙			
	设备维护	沾油废物			
噪声	备用发电机	设备噪声	选用低噪声设备、减震垫、设置在专业设备房内，墙体隔声	选用低噪声设备、减震垫、设置在专业设备房内	外环境
	潜油泵	设备噪声	选用低噪声设备，液体和地面隔声	选用低噪声设备，液体和地面隔声	外环境
	加油机	设备噪声	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	外环境
	外来车辆	车辆噪声	严禁鸣笛，并减速慢行	严禁鸣笛，并减速慢行	外环境

表四

4 环评结论、建议及要求

4.1 区域环境质量现状评价结论

(1) 环境空气

项目所在区域 SO₂、NO₂、PM₁₀ 监测浓度《环境空气质量标准》(GB3095-1996) 中二级标准限值，非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》中非甲烷总烃标准，表明项目所在区域大气环境质量良好。

(2) 地表水

评价河段水质的各监测因子指标均可达到《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中 III 类水域标准要求，水质较好。

(3) 地下水

各监测因子均能够达到《地下水质量标准》(GB/T14848-93) 中 III 类水域标准要求，表明在项目区域地下水水质良好。

(4) 声学环境质量

监测结果表明，项目各监测点位符合《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 2 类标准。可见本项目区域的声学环境质量良好。

4.2 达标排放与环境影响评价结论

(1) 项目挥发少量烃类气体，机动车进出产生少量尾气，经采取相应治理措施后，可达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 二级标准，对区域大气环境质量无明显影响。

(2) 项目污水主要为生活污水。项目生活污水经隔油+化粪池处理后，送至朝天区污水处理厂处置，项目最终接纳水体为嘉陵江；评价要求：在地表水和油污水经隔油池处理后经雨水管网排放，绿化用水经蒸发、损耗，不外排。因此，本项目废水对地表水环境影响不大。

(3) 加油站内 IC 卡电脑加油机属低噪声源，站内机动车噪声和人群噪声为间歇性声源。只要做到选用低噪设备，并规范站内交通组织，加强管理交通

噪声和人群噪声，项目建成营运后，其设备噪声对周围环境影响较小，厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值要求，再距离衰减后，不会对周边声环境敏感点造成明显影响。

（4）员工生活垃圾由环卫部门统一处理；储油池、隔油池中清捞出油泥和污油由有资质的单位处理；预处理池定期清掏，污水池污泥由市政清运处理。因此在严格按照本次环评提出的相应措施处置后，项目固废可实现无害化处置，将不会对环境造成明显影响。

综上分析，本项目拟采取的废水、废气、噪声处理方法采用的都是一些通用、成熟和有效的方法，处理费用适中、可行；固体废物去向明确，能得到妥善处置。本项目环境保护措施选择适当，运行稳定、可靠，是行之有效的，完全能达到环保标准要求。

评价认为：本项目污染治理技术经济可行、措施有效。

4.3 环境风险评价结论

加油站属重点防火单位，在柴油、汽油的贮、运、用过程中，存在一定的环境风险，主要风险为火灾爆炸和泄露。柴油、汽油燃烧后气体以CO₂和H₂O为主，无毒、无害，其对外环境的影响主要来自于火灾爆炸对外环境的破坏性伤害和油体泄漏对地表水、地下水的影 响。建设单位必须严格按照国家相关规定和安评要求进行安全运营。只要加强管理，建立健全相应的防范应急预案措施以及做好储罐区在线泄漏监测和储罐区防渗措施，并在设计、管理及运行中得到认真落实，认真落实安全评估报告提出的措施和相关安全管理规定、环境风险评价中提出的措施和相关环保规定，在得到安监、环保管理部门许可后再运营，其上述风险事故隐患可降至可接受水平。

4.4 产业政策符合性、选址合理性分析

本项目为加油站建设项目，根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》（国家发改委2013年第21号令），属于允许类项目。2015年4月7日

本项目经广元市朝天区发展和改革局以“备案号：51081215040710011号”文件予以备案。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

2014年1月24日，广元市朝天区国土资源局与本项目签订《国有建设用地使用权收回置换协议》；广元朝天区城乡规划和住房保障局出具情况说明，原则同意该项目选址；2015年2月4日本项目经四川省经济和信息化委员会以“川经信运行函[2015]109号”文件予以确认；2015年4月7日本项目经广元市朝天区发展和改革局以“备案号：51081215040710011号”文件予以备案。因此项目用地合法。项目地理位置见附图1。

根据项目的外环境关系图可知，项目周边200m范围内没有其他需要特别保护的环境敏感目标。另外项目所在地的水、电、气等公用设施和交通便捷，没有明显制约因子。

另外本项目周边无商业中心、水源、基本农田、自然保护区、军事管理区、其他行政保护区等，其站址上方无架空电力线或通信线，地下无天然气管道等具有危险性的埋地管道设施通过，与道路、民用建筑的距离符合加油站与周边建筑防火距离的规定。

综上所述，本项目选址符合朝天区城市总体规划，项目选址合理。

4.5 环评主要结论

综上所述，本项目符合国家现行的产业政策，选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境角度来看，无明显制约因素。因此，本项目在广元市朝天村5组运行是可行的。

4.6 环评建议及要求

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.7 环评批复（广朝环审批（2016）23号）

你公司《农机石化供应公司朝天加油站迁建项目建设项目环境影响报告表》收悉。经研究，现批复如下：

一、项目位于朝天镇朝天村五组（京昆高速朝天互通立交出口旁），项目主要建设内容为新建加油罩棚、站房及附属工程等，其中：加油罩棚 612.5m²，高 8.0m，网架结构；站房一座，三层砖混结构，建筑面积 1008m²（包括值班室、配电室、公厕及仪控等）。设 6 台双油品双枪潜油泵加油机，4 个钢制埋地卧式油罐（其中柴油罐 2 个，93#汽油罐 1 个，97#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50m³，总容积 200m³，总储存能力 150m³（柴油折半计））。项目总投资 1200 万元，其中环保投资 37.2 万元。

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，项目属于允许类，经广元市朝天区发展和改革局以“备案号：5108125040710011”文件予以备案，项目建设符合国家现行产业政策。四川省经济和信息化委员会出具了《关于广元市农机石化公司朝天加油站迁建的确认函》（川经信运行函〔2015〕109 号），广元市朝天区城乡规划建设局出具项目选址情况说明，原则同意该

项目选址，项目建设符合朝天区分区规划要求。

项目在严格落实报告表提出的各项环保措施和本批复要求的前提下，综合考虑各方面环境影响和效益，我局同意你公司按照报告表所列建设项目的性质、规模、地点和环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运营管理中应重点做好以下工作

（一）加强施工期环境管理，全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布，合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段，采取有效措施和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。

（二）严格落实水污染防治措施。施工期施工废水通过沉淀池沉淀处理后循环利用不外排。在污水管网建成前，营运期生活污水经站内化粪池处理后通过专用槽车运至朝天城区污水处理厂处理达标后排放；在污水管网建成后，生活污水经化粪池处理后通过污水管网进入朝天城区污水处理厂处理达标后排放。按报告表要求对项目重点防渗区和一般防渗区分别采取相应防渗措施，防止地下水环境污染。

（三）加强废气污染防治工作。施工现场设置围挡，定期对地面洒水降尘，汽车运输应加盖篷布，限速行驶，控制扬尘产生量。加强卸油、加油和储油过程的管理与控制，对于加油站卸油、储油和加油时排放的油气，应采用密闭油气回收系统进行回收处理，确保运营期安全。

（四）严格落实噪声污染防治措施。优化施工平面布局，合理安排施工作业时间，落实选用低噪声设备，减振、限速限鸣等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类功能区标准限值，不得扰民。

（五）落实固体废物污染防治措施。隔油池废油和油罐清洗废液应及时清运出站；沾油废物、废河沙等危险废物桶装收集后委托有资质单位处理；生活垃圾分类收集，由市政环卫部门统一清运至城区垃圾填埋场进行妥善处理。

(六) 落实环境风险防范和应急措施。建立和完善环境管理制度和突发环境事故应急处置预案，防止事故发生。

三、项目开工前，依法完善相关行政许可手续。

四、项目施工建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，必须按规定程序向我局申请环境保护验收，验收合格后，项目方能正式投入使用。

五、请广元市朝天区环境监察执法大队负责该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

4.8 验收监测标准

(1) 执行标准

废水：执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准，氨氮参考执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。无组织排放废气：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。厂界环境噪声：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。

(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	污染源	验收标准		环评标准	
废气	储油罐、加油机	标准	《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	《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
		项目	无组织排放监控浓度限值	项目	无组织排放监控浓度限值
		非甲烷总烃	4.0 mg/m ³	非甲烷总烃	4.0 mg/m ³
厂界环境噪声	生产噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准
		项目	标准限值 dB（A）	项目	标准限值 dB（A）
		昼间	60	昼间	60
		夜间	50	夜间	50

废水	生活污水	标准	执行《污水综合排放标准》 GB8978-1996 表 4 中三级标准； 氨氮参照执行《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T31962-2015) B 级标准				标准	执行《污水综合排放标准》 GB8978-1996 表 4 中三级标准		
		项目	浓度 (mg/L)	项目	浓度 (mg/L)	项目	浓度 (mg/L)	项目	浓度 (mg/L)	
		pH(无量纲)	6~9	悬浮物	400	pH(无量纲)	6~9	悬浮物	400	
		BOD ₅	300	COD _{cr}	500	BOD ₅	300	COD _{cr}	500	
		氨氮	45	石油类	20	氨氮	45	石油类	20	

(3) 总量控制指标

根据环境影响报告表及批复，未对本项目单独设置废水总量控制指标。

表五

5 验收监测内容

5.1 验收期间工况情况

2017年3月23、24日，8月14日、15日，农机石化供应公司朝天加油站迁建项目正常生产，生产负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 5-1 验收监测生产负荷表

日期	产品	设计生产量	实际生产量	运行负荷
2017.03.23	汽油销售	5.5 (t/d)	4.7 (t/d)	85%
2017.03.23	柴油销售	12.9 (t/d)	10.8 (t/d)	84%
2017.03.24	汽油销售	5.5 (t/d)	4.8 (t/d)	87%
2017.03.24	柴油销售	12.9 (t/d)	11.0(t/d)	85%
2017.08.14	汽油销售	5.5 (t/d)	4.4 (t/d)	80%
2017.08.14	柴油销售	12.9 (t/d)	10.5 (t/d)	81%
2017.08.15	汽油销售	5.5 (t/d)	5.0 (t/d)	91%
2017.08.15	柴油销售	12.9 (t/d)	11.0 (t/d)	85%

5.2 质量保证和质量控制

(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，测定前后升级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(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。

5.3 废气监测

(1) 废气监测点位、项目及时间频率

表 5-2 废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油罐、加油机	加油站上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		加油站下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		加油站下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		加油站下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

(2) 废气分析方法

表 5-3 无组织排放废气监测方法

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	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04mg/m ³

(3) 监测结果

表 5-4 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目	点位	03 月 23 日				03 月 24 日				标准 限值
		站区上风向 (东南)	站区下风向 (西北)	站区下风向 (西)	站区下风向 (西南)	站区上风向 (东南)	站区下风向 (西北)	站区下风向 (西)	站区下风向 (西南)	
非甲烷总烃	第一次	0.791	1.13	0.861	0.936	0.841	0.893	0.897	0.926	4.0
	第二次	0.800	1.06	0.952	0.835	0.657	0.960	0.956	0.780	

第三次	0.728	0.800	0.890	0.810	0.711	1.33	0.833	0.953
-----	-------	-------	-------	-------	-------	------	-------	-------

监测结果表明，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

5.4 废水监测

(1) 废水监测点位、项目及频率

表 5-5 废水监测项目、点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	加油站总排口	pH 值、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、石油类、悬浮物	每天 3 次，监测 2 天

(2) 废水监测方法

表 5-6 废水监测项目及监测方法

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	ZHJC-W360 SX-620 笔式 pH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W351 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-W078 723 可见分光光度计	3.0mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ 637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L

(3) 废水监测结果

表 5-7 废水监测结果表，单位：mg/L

项目	点位	生活废水排口			标准限值
		第一次	第二次	第三次	

pH 值 (无量纲)	08 月 14 日	7.22	7.31	7.11	6~9
	08 月 15 日	7.16	7.34	7.19	
五日生化 需氧量	08 月 14 日	48.7	46.5	43.7	300
	08 月 15 日	42.5	41.5	40.2	
悬浮物	08 月 14 日	88	80	82	400
	08 月 15 日	81	83	86	
化学需氧量	08 月 14 日	85.9	93.9	90.7	500
	08 月 15 日	81.1	76.3	82.7	
氨氮	08 月 14 日	30.0	27.7	28.9	45
	08 月 15 日	29.8	27.2	28.3	
石油类	08 月 14 日	7.85	8.89	8.30	20
	08 月 15 日	8.40	8.10	8.72	

监测结果表明，生活污水排口所测项目：pH、化学需氧量、石油类、五日生化需氧量和悬浮物均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准。氨氮满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准。

表 5-8 洗车废水监测结果表，单位：mg/L

项目	点位	洗车场排口			标准限值
		第一次	第二次	第三次	
pH 值 (无量纲)	03 月 23 日	7.77	7.78	7.78	6~9
	03 月 24 日	7.84	7.80	7.76	
五日生化 需氧量	03 月 23 日	9.9	9.5	8.3	300
	03 月 24 日	8.3	9.1	8.4	
悬浮物	03 月 23 日	24	29	30	400
	03 月 24 日	25	31	29	
化学需氧量	03 月 23 日	40.9	43.8	52.7	500
	03 月 24 日	46.8	46.8	54.2	

氨氮	03月23日	0.061	0.057	0.060	45
	03月24日	0.049	0.054	0.057	
石油类	03月23日	1.52	1.55	1.38	20
	03月24日	1.41	0.87	1.15	

监测结果表明，洗车废水排口所测项目：pH、化学需氧量、石油类、五日生化需氧量和悬浮物均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准。氨氮满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B级标准。

5.5 噪声监测

（1）噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

表 5-9 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测时间、频率	监测方法	方法来源
站区东侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	GB12348-2008
站区南侧外 1m 处			
站区西侧外 1m 处			
站区北侧外 1m 处			

（2）噪声监测方法

表 5-10 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	ZHJC-W271 HS6288B 型噪声频谱分析仪

表 5-11 厂界环境噪声监测结果表 单位：dB(A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
1# 站区东侧外 1m 处	03月23日	昼间	57.8	昼间 60 夜间 50
		夜间	46.8	
	03月24日	昼间	56.7	
		夜间	45.9	
2# 站区南侧外 1m 处	03月23日	昼间	59.1	
		夜间	45.6	

	03月24日	昼间	58.2
		夜间	47.0
3# 站区西侧外1m处	03月23日	昼间	57.9
		夜间	45.9
	03月24日	昼间	56.1
		夜间	44.4
4# 站区北侧外1m处	03月23日	昼间	56.8
		夜间	46.0
	03月24日	昼间	55.5
		夜间	44.9

监测结果表明，厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值在 55.5~59.1dB(A)之间，夜间噪声分贝值在 44.4~47.0dB(A)之间，因此项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

5.6 固体废弃物处置

生活垃圾、沾油抹布、手套、化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油交广元市众鑫环保科技有限公司处理。目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置。废吸油粘后期交有资质的单位处理。

表六

6 环境管理检查结果

6.1 环保管理制度

(1) 环境管理机构：农机石化供应公司朝天加油站迁建项目成立了环保组织机构，由专人担任组长并负责。

(2) 环境管理制度：农机石化供应公司朝天加油站迁建项目将环境管理纳入了加油站的日常运行管理当中，在营运过程中建立了以《环境保护管理制度》为主的环境管理制度。

6.2 固体废弃物处置情况检查

生活垃圾、沾油抹布、手套、化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油交广元市众鑫环保科技有限公司处理。目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置。废吸油粘后期交有资质的单位处理。

6.3 总量控制

环境影响报告表及批复未对项目设置总量控制指标，本次验收未对总量进行核算。

6.4 环评批复检查

本项目环境影响评价、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 6-1。

表 6-1 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	加强施工期环境管理，全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布，合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段，采取有效措施和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。	已落实。 项目施工期已结束，经过现场踏勘和调查，无环境遗留问题，施工期未发生环境纠纷和环境投诉。
2	严格落实水污染防治措施。施工期施工废水通过沉淀池沉淀处理后循环利用不外排。在污水管网建成前，营运期生活污水经站内化粪池处理后通过专用槽车运至朝天城区污水处理厂	基本落实。 施工期已结束。营运期生活污水经站内化粪池处理后经污水管网进入朝天城区污水处理厂处理后排放。按报告表要求对项目重点防渗区和一般

	处理达标后排放；在污水管网建成后，生活污水经化粪池处理后通过污水管网进入朝天城区污水处理厂处理达标后排放。按报告表要求对项目重点防渗区和一般防渗区分别采取相应防渗措施，防止地下水环境污染。	防渗区分别采取相应防渗措施，防止地下水环境污染。油罐区、化粪池进行了防渗处理，危废暂存设施采用危废暂存收集箱，汽油发电机房及一般防渗区采用水泥硬化。
3	加强废气污染防治工作。施工现场设置围挡，定期对地面洒水降尘，汽车运输应加盖篷布，限速行驶，控制扬尘产生量。加强卸油、加油和储油过程的管理与控制，对于加油站卸油、储油和加油时排放的油气，应采用密闭油气回收系统进行回收处理，确保运营期安全。	已落实。 施工期已结束。运营期加强了卸油、加油和储油过程的管理与控制，对于加油站卸油、储油和加油时排放的油气，应采用密闭油气回收系统进行了回收处理。
4	严格落实噪声污染防治措施。优化施工平面布局，合理安排施工作业时间，落实选用低噪声设备，减振、限速限鸣等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类功能区标准限值，不得扰民。	已落实。 施工期已结束。运营期优化选用了低噪声设备，采取了减振、限速限鸣等措施，验收监测期间，根据监测结果，站界环境噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类功能区标准限值。
5	落实固体废物污染防治措施。隔油池废油和油罐清洗废液应及时清运出站；沾油废物、废河沙等危险废物桶装收集后委托有资质单位处理；生活垃圾分类收集，由市政环卫部门统一清运至城区垃圾填埋场进行妥善处理。	已落实。 落实了固体废物污染防治措施。生活垃圾、沾油抹布、手套、化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油交广元市众鑫环保科技有限公司处理。目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置。废吸油粘后期交有资质的单位处理。
6	落实环境风险防范和应急措施。建立和完善环境管理制度和突发环境事故应急处置预案，防止事故发生。	已落实。 落实了环境风险防范和应急措施。建立和完善了环境管理制度和突发环境事故应急处置预案。

6.5 环保设施运行检查

农机石化供应公司朝天加油站迁建项目环保设施运行正常，管理制度和执行力度基本到位，环保设施维护较好。

6.6 建设和生产期间问题调查

本项目建设期已结束，根据现场调查及踏勘，无遗留问题。在建设期间和生产期间，均不存在环保投诉问题。

6.7 环境风险安全措施检查

本项目属于机动车燃料零售，根据《重大危险源辨识》GB18218-2000中规定，本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。目前公司建制定了环保事故应

急预案，明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

6.8 公众意见调查

根据《建设项目环境保护管理条例》第十五条之规定，本次公众意见调查对厂区周围公司员工和住户共发放调查表 30 份，收回 30 份，收回率 100%，调查结果有效。调查结果表明：

(1) 96.7%的被调查公众表示支持项目建设，3.3%的被调查公众表示不关心项目建设；

(2) 73.3%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐有影响、可接受，26.7%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响；

(3) 56.7%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有正影响，43.3%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无影响；

(4) 23.3%的被调查公众认为项目的环境影响为水污染物，3.3%的被调查公众认为项目的环境影响为大气污染物，3.3%的被调查公众认为项目的环境影响为噪声，53.4%的被调查公众认为项目无环境影响，16.7%的被调查公众不清楚项目的环境影响；

(5) 70%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，20%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示一般满意，10%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示无所谓；

(6) 83.3%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响，16.7%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展的影响；

(7) 50%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，33.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意，16.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价无所谓；无人提出其他意见和建议。调查结果表明见表 6-2。

表 6-2 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	支持	29	96.7
		反对	0	0
		不关心	1	3.3
2	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	22	73.3
		有影响不可承受	0	0
		无影响	8	26.7
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	17	56.7
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	13	43.3
4	您认为本项目的 主要环境影响 有哪些	水污染物	7	23.3
		大气污染物	1	3.3
		固体废物	0	0
		噪声	1	3.3
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	16	53.4
		不清楚	5	16.7
5	您对本项目 环境保护措施 效果满意吗	满意	21	70
		一般	6	20
		不满意	0	0
		无所谓	3	10
6	本项目是够 有利于本地区 的经济发展	有正影响	25	83.3
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	5	16.7
7	您对本项目 的环保工作 总体评价	满意	15	50
		基本满意	10	33.3
		不满意	0	0
		无所谓	5	16.7
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表七

7.1 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。

本次验收报告是针对 2017 年 3 月 23、24 日，8 月 14 日、15 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，农机石化供应公司朝天加油站迁建项目农机石化供应公司朝天加油站迁建项目生产负荷达到要求，满足验收监测要求。

7.2 各类污染物及排放情况

(1) 废气：监测结果表明，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

(2) 废水：pH、COD、BOD₅、悬浮物、石油类满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准要求。氨氮满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。

(3) 噪声：厂界环境噪声测点昼、夜间噪声分贝值满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

(4) 固体废弃物排放情况：生活垃圾、沾油抹布、手套、化粪池污泥交由当地环卫部门统一处置。隔油池废油交广元市众鑫环保科技有限公司处理。目前暂未进行油罐清洗，后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置。废吸油粘后期交有资质的单位处理。

(5) 总量控制指标：环境影响报告表及批复未对项目设置总量控制指标，本次验收未对总量控制进行核算。

(6) 环境管理检查：本项目从开工到运行严格履行了环保手续，执行各项环保法律、法规。项目管理方建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

(7) 调查结果表明：96.7%的被调查公众表示支持项目建设，3.3%的被调查公众表示不关心项目建设；50%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，33.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意，16.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价无所谓。所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，农机石化供应公司朝天加油站迁建项目农机石化供应公司朝天加油站迁建项目执行了环境影响评价法制度。项目总投资 900 万元，其中环保投资 36.7 万元，环保投资占总投资比例为 4.08%。项目废气、废水、厂界噪声满足相关标准。固体废物采取了相应处置措施。项目附近住户及居民对项目环保工作较为满意，农机石化供应公司朝天加油站迁建项目制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

7.3 主要建议

(1) 继续做好固体废物的分类管理和处置。建立危废台账管理制度。严格按照危险废物转移五联单制度进行转运，并报送相关材料至相关环保局备案。

(2) 加油站应认真贯彻执行国家和地方的各项环保法规和方针政策，落实环境管理规章制度，强化管理，接受当地环保部门的监督和管理。

(3) 按照环评要求设置可燃气体探测系统、甲烷探测仪和报警器、对每个油罐配备液位仪、对汽油发电机房做防渗处理；建议在油罐区附件增设地下水监测井。建议洗车废水增加隔油池。

(4) 将应急预案送至当地环保局备案。

附件：

附件 1 企业投资项目备案通知书

附件 2 执行标准

附件 3 《关于广元市朝天农机石化供应公司农机石化供应公司朝天加油站迁建项目环境影响报告表的审查批复》

附件 4 危废协议

附件 5 关于后期签订油罐清洗协议的说明

附件 6 委托书

附件 7 工况证明

附件 8 环境监测报告

附件 9 公众意见调查表

附件 10 真实性承诺说明

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面图

附图 4 现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表