

建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称: 睢县郭阳石化站建设项目
建设单位(盖章): 睢县郭阳石化站
编制日期: 2024年12月

中华人民共和国生态环境部制

编制单位和编制人员情况表

项目编号	7eqni9		
建设项目名称	睢县郭阳石化站建设项目		
建设项目类别	50—119加油、加气站		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称 (盖章)	睢县郭阳石化站		
统一社会信用代码	91411482MADQEB6M9C		
法定代表人 (签章)	张超峰		
主要负责人 (签字)	张超峰		
直接负责的主管人员 (签字)	张超峰		
二、编制单位情况			
单位名称 (盖章)	河南阶梯工程管理有限公司		
统一社会信用代码	91410100MA39KR738L		
三、编制人员情况			
1 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
张登峰	2022050354100000052	BH049697	
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
张登峰	环评报告表全文	BH049697	



营业执照

(副本)



扫描二维码
“国家企业信用
公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

统一社会信用代码
91410900MA41Z8K72E

名称 河南阶梯工程管理有限公司

注册资本 伍仟万圆整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期 2018年04月04日

法定代表人 刘朋冬

营业期限 长期

经营范围 工程管理服务;工程招标代理;工程造价咨询;工程咨询;环境影响评价;土地整理;工程测绘;工程勘察;市政工程设计与施工;建筑工程施工;园林绿化工程设计与施工;环保工程施工;金属工程施工;钢结构工程施工;城市基础设施照明工程施工;古建筑工程施工;地基基础工程施工;建筑装饰装修工程施工;水利水电工程施工;土石方工程施工;消防设施工程施工;防水防腐保温工程施工;幕墙工程施工;电子与智能化工程施工;体育场地设施工程施工;建筑劳务分包;建筑劳务分包;机械设备租赁;物业管理;批发零售:花卉苗木、机电设备、塑型材、门窗、建材、环保设备;机电设备安装。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

住所 河南自贸试验区郑州片区(郑东)普惠路80号绿地之窗1号楼2单元8层806号

登记机关

2021年05月08日



国家企业信用信息公示系统网址

http://www.gsxt.gov.cn

郑州市市场监督管理局

环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、生态环境部批准颁发。表明持证人通过国家统一组织的考试,取得环境影响评价工程职业资格。



姓名: 李亚峰
证件号码: 411402198909207615
性别: 男
出生年月: 1989年09月
批准日期: 2022年05月20日
管理号: 10220503541000000052



中华人民共和国
人力资源和社会保障部

中华人民共和国
生态环境部

表单登记号码: 11103198909207615



河南省城镇企业职工养老保险在职职工信息查询单

单位编号: 11103198909207615

业务年度: 202411

单位: 新

单位名称	河南新力工程管理有限公司				
姓名	李强	个人编号	11140390050557	证件号码	411403198909207615
性别	男	民族	汉族	出生日期	1989-09-20
参加工作日期	2013-05-01	参保缴费时间	2013-05-01	建立个人账户时间	2013-05
内部编号	11103198909207615	缴费状态	参保缴费	截止计息年月	2023-12

个人账户信息

缴费时间段	单位缴费划转账户		个人缴费划转账户		账户本息	账户累计月数	重复账户月数
	本金	利息	本金	利息			
201305-202312	0.00	0.00	21214.51	2399.56	23614.07	80	1
202401-至今	0.00	0.00	2863.20	0.00	2863.20	10	0
合计	0.00	0.00	24077.71	2399.56	26477.27	90	1

欠费信息

欠费月数	0	重复欠费月数	0	单位欠费金额	0.00	个人欠费本金	0.00	欠费本金合计	0.00
------	---	--------	---	--------	------	--------	------	--------	------

个人历年缴费基数

1992年	1993年	1994年	1995年	1996年	1997年	1998年	1999年	2000年	2001年
2002年	2003年	2004年	2005年	2006年	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年
2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年
2168	2186	2391				2800	2711.24	3017.01	3027.01
2022年	2023年								
3109	3579								

个人历年各月缴费情况

年度	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
1992												
1994												
1996												
1998												
2000												
2002												
2004												
2006												
2008												
2010												
2012												
2014												
2016												
2018												
2020												
2022												
2024												

说明: "△"表示欠费; "▲"表示补缴; "●"表示当月缴费; "□"表示调入省外转入。人员基本信息为当前人员参保情况,个人账户信息、欠费信息、个人历年缴费基数、个人历年各月缴费情况查询范围为全省。如显示有重复缴费月数或重复欠费月数,说明您在多地存在重复参保,该表单黑白印章具有同等法律效力,可通过微信等第三方软件扫描单据上的二维码,查验单据的真伪。

打印日期: 2024-10-24



建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位 河南阶梯工程管理有限公司（统一社会信用代码 91410100MA452KR73P）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于（属于/不属于）该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编制的 睢县郭阳石化站建设项目 环境影响报告表基本情况信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密；该项目环境影响报告表的编制主持人为 张登峰（环境影响评价工程师职业资格证书管理号 20220503541000000052，信用编号 BH049697），主要编制人员包括 张登峰（信用编号 BH049697）（依次全部列出）等 1 人，上述人员均为本单位全职人员；本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信“黑名单”。

承诺单位(公章):




2024年11月21日



河南省建设项目环境影响报告表告知 承诺制审批申请及承诺书

一、建设单位信息：			
建设单位名称	睢县郭阳石化站		
建设单位统一社会信用代码	91411422MADQEB6M9G		
项目名称	睢县郭阳石化站建设项目		
项目环评文件名称	睢县郭阳石化站建设项目		
项目建设地点	河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东南角1号		
是否未批先建	是 <input checked="" type="checkbox"/>	否 <input type="checkbox"/>	是否按要求处理到位
			是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/>
项目主要内容	主要建设内容：1 栋站房(面积 150m ²) ， 1 座罩棚(面积 299.52m ²) ， 7 台加油机， 3 个埋地双层储油罐(2 个容积均为 30m ³ 的汽油罐、 1 个容积均为 30m ³ 的柴油罐) 。		
建设单位联系人姓名	叶五一	联系电话	13462785502
二、授权经办人信息：			
经办人姓名	叶五一	联系电话	13462785502
身份证号码	411422199005016633		
三、环评单位信息：			
环评单位名称	河南阶梯工程管理有限公司		
环评单位统一社会信用代码	91410100MA452KR73P		
编制主持人职业资格证书编号	20220503541000000052		
环评单位联系人	庄严	联系电话	13903707833

<p>审批机关告知事项</p>	<p>一、环评告知承诺制审批的适用范围</p> <p>属于《河南省生态环境厅办公室关于进一步优化环评审批推进重大投资项目建设的通知(豫环办(2022)44号)》提出的告知承诺范围。</p> <p>二、准予行政许可的条件</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 项目建设应符合国家、省及所在区域产业政策要求; 2. 建设项目应符合区域开发建设和环境功能区划的要求; 3. 建设项目环评文件的编制应符合《环境影响评价技术导则》以及相关标准、技术规范等要求,不存在《建设项目环境保护管理条例》第十一条规定情形以及《建设项目环境影响评价报告(表)编制监督管理办法》第二十六条第二款、第二十七条所列问题; 4. 建设项目向环境排放的污染物应达到国家、行业和当地的污染物排放标准,污染物排放满足区域环境质量要求和总量管控要求,污染物排放总量替代符合区域替代要求,环评文件中明确污染物排放总量指标及区域削减措施,建设单位承诺在项目投运前取得总量指标; 5. 改、扩建项目环评文件已对项目原有的环境问题进行了梳理分析,并采取“以新带老”等措施治理原有的污染; 6. 项目环境风险防范措施和污染事故处理应急预案切实可行,满足环境管理要求; 7. 建设项目符合法律、法规、规章、标准规定的各项环境保护要求。
<p>建设单位承诺</p>	<p>一、本单位已详细阅读过审批机关告知事项,本项目所提交的各项材料合法、真实、准确、有效,对填报的内容负责。同意生态环境部门将本次申请纳入社会信用考核范畴,若存在失信行为,依法接受信用惩戒。</p> <p>二、本单位已详细阅读过项目环评文件及相关材料,对其进行了审查,认为该建设项目属于《河南省生态环境厅办公室关于进一步优化环评审批推进重大投资项目建设的通知(豫环办(2022)44号)》适用范围中第1项“五十、社会事业与服务业-城市建成区新建、扩建加油站-报告表-全省(不涉及环境敏感区)”,环评文件符合审批机关告知的审批条件,建设项目排放的污染物排放符合标准,环评文件中明确了污染物排放总量指标及区域削减措施,排放总量为:化学需氧量 <u>0.0238</u> 吨,氨氮 <u>0.0024</u> 吨,二氧化硫 <u>0</u> 吨,氮氧化物 <u>0</u> 吨,挥发性有机污染物 <u>0.0397</u> 吨,重金属铅 <u>0</u> 吨,铬 <u>0</u> 吨,砷 <u>0</u> 吨,镉 <u>0</u> 吨,汞 <u>0</u> 吨。</p> <p>三、本单位将自觉落实环境保护主体责任,履行环境保护义务,严格按照本承诺及项目环评文件所列性质、规模、地点、采用的生产工艺及拟采取的环境保护措施进行项目建设和生产经营;若建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,将依法重新办理相关环评手续。</p> <p>四、本单位将严格遵守各项法律法规,坚持守法生产经营,若存在环境违法行为隐瞒不报的,自觉接受查处,一切后果由本单位自行承担。</p> <p>五、本单位将严格执行各项环境保护标准,把环境保护工作贯穿于项目建设和经营过程,落实配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产的环保“三同时”制度。</p>

<p>建设单位承诺</p>	<p>确保污染物达标排放。在项目投产前，落实污染物排放总量指标来源，并申报排污许可证，按照规定开展环境保护验收，经验收合格后，项目方正式投入使用。如违反上述承诺，我单位承担相应责任。因虚假承诺骗取环评批复，被撤销环评批复所造成的经济和法律后果，愿意自行承担。</p> <p style="text-align: center;">  建设单位(盖章) 申请日期: 2024年 12 月 16日 </p>
<p>环评编制单位及编制主持人承诺</p>	<p>(一) 本单位(人)严格按照各项法律、法规、规章以及标准、技术导则的规定，接受申请人的委托，依法开展环评文件的编制工作，并按照规范的要求编制。</p> <p>(二) 本单位(人)已经知晓生态环境主管部门告知的全部内容，本项目符合实施告知承诺的条件；本单位(人)当前未被生态环境部环境影响评价信用平台列入限期整改名单和黑名单，在本记分周期内无失信扣分记录。</p> <p>(三) 本单位(人)基于独立、专业、客观、公正的工作态度，对项目建设可能造成的环境影响进行评价，并按照国家、省、市、县有关生态环境保护的要求，提出切实可行的环境保护对策和措施建议，对建设项目环评文件所得出的环评结论负责；项目环评文件不存在《建设项目环境保护管理条例》第十一条规定不予批准的情形，不存在《建设项目环境影响报告书(表)编制监督管理办法》二十六条第二款、第二十七条所列问题。</p> <p>(四) 本单位(人)接受生态环境主管部门对建设项目环评文件质量的监督检查，如存在失信行为，依法接受信用惩戒。</p> <p>如违反上述承诺，我单位承担相应责任。</p> <p style="text-align: center;">   环评编制单位(盖章) 制主持人(签字) </p>

一、建设项目基本情况

建设项目名称	睢县郭阳石化站建设项目		
项目代码	2408-411422-04-01-603781		
建设单位联系人	叶五一	联系方式	13462785502
建设地点	河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东南角1号		
地理坐标	(115度5分32.460秒, 34度25分46.920秒)		
国民经济行业类别	F5265 (机动车燃油零售)	建设项目行业类别	五十、社会事业与服务业—119.加油、加气站—城市建成区新建、扩建加油站；涉及环境敏感区的
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批(核准/备案)部门(选填)	睢县发展和改革委员会	项目审批(核准/备案)文号(选填)	2408-411422-04-01-603781
总投资(万元)	130	环保投资(万元)	14.7
环保投资占比(%)	11.3	施工工期	/
是否开工建设	<input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 是： 本项目为未批先建，工程已建设完成，商丘市生态环境局于2024年10月14日下达了行政处罚决定书（豫1422环罚决定[2024]031号）对其进行了处罚，责令停止建设并处罚款。企业已按照要求缴纳罚款，目前未运营。	用地(用海)面积(m ²)	3241.05
专项评价设置情况	无		
规划情况	《睢县城乡总体规划（2015-2030）》		
规划环境影响评价情况	无		

规划及规划环境影响评价符合性分析	<p>1、与《睢县城乡总体规划（2015-2030）》相符性分析</p> <p>根据《睢县城乡总体规划（2015-2030）》，主要内容为：</p> <p>城市性质：河南省历史文化名城，全县政治、经济、文化、信息中心，富有“中原水城特色”的生态宜居城市。</p> <p>城市空间结构：强化历史城市中心区的公共服务和商业职能、产业集聚区的生产就业效益、商务中心区的辐射带动作用，整合行政文化、生态休闲等功能形成相对独立的功能片区。形成的功能组织结构为：“双心四轴五区”。两中心：一是依托老城形成的商业中心，二是依托商务中心区及行政办公形成的行政商务中心；各个发展核心分别立足于自身片区发展，特色明显，相得益彰。四轴线：分别指沿世纪大道-中心大街-振兴路-民主路-水口路形成的城市发展主轴，沿嵩山路、锦绣大道和睢州大道形成的城市功能发展次轴。这四条轴线既是城市空间拓展的骨架，也集聚了主要的区域和城市服务职能，共同构成城市发展的核心区域。五片区：是指城区内形成的主导功能明确的多个功能片区，包括产业集聚区，商务中心区，文化旅游区，商贸物流区和生态宜居区。在各个功能片区形成各自片区及服务中心。</p> <p>相符性分析：项目位于睢县城郊乡东环岛东南角1号，占地面积约3241.05m²。项目选址原为中国天然气股份有限公司河南商丘销售分公司，根据睢县自然资源局出具证明（见附件8），该地块用途为商业服务业（加油站），故本项目与睢县城乡总体规划（2015-2030）相符合。</p>
------------------	--

其他符合性分析	<p>1、产业政策符合性分析</p> <p>本项目为加油站项目，根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目属于鼓励类建设项目。本项目于2024年8月10日取得了睢县发展和改革委员会的备案，备案号为：2408-411422-04-01-603781(备案表详见附件2)，因此本项目的建设内容符合国家相关产业政策的要求。</p> <p>2、选址合理性分析</p> <p>项目位于河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东南角1号，地理坐标：东经115°5'32.460"，北纬34°25'46.920"。根据建设单位提供的睢县自然资源局所出具的证明（见附件8），本加油站用地为商业服务业，符合睢县土地利用规划。</p> <p>3、本项目与“三线一单”相符性分析</p> <p>3.1 生态保护红线</p> <p>本项目及其污染治理设施均不在饮用水水源保护区、风景名胜区、自然保护区等生态红线内，不涉及生态环境功能区划等相关文件规定的生态保护红线，满足生态保护红线的要求。对照《商丘市环境管控单元分布图》，本项目不涉及生态保护红线，详见附图4。</p> <p>3.2 环境质量底线</p> <p>本项目为新建项目，运营期间产生的废气经治理措施治理后，可达标排放，对大气环境质量影响较小；运营期间生活废水经化粪池处理后排入睢县第三污水处理厂处理，处理达标的尾水排入惠济河，不会对周围地表水环境质量造成负面影响；洗车废水经隔油池、沉淀池处理后通过市政管网排入睢县第三污水处理厂，最终排入惠济河。本项目运营期选用低噪声设备，采取减振、消声措施，加强设备日常维修保养，厂界处噪声可达标排放；运营期间产生的固体废物均能得到合理处置，对周边环境影响较小。</p>
---------	--

综上所述，本项目运营期废气、废水、噪声、固体废物等均得到合理处置，不会降低区域环境原有功能级别，满足环境质量底线控制要求，不突破区域环境质量底线。

3.3 资源利用上线

本项目为新建项目，不占用基本农田和耕地，用地符合当地规划要求，项目资源消耗主要体现在对水、电等资源的利用上，由市政供水、供电，项目选用符合国家标准的节能设备，尽可能降低能耗，不会触及区域资源利用上线。

3.4 环境准入清单

根据关于商丘市生态环境准入清单动态更新成果的公告《商丘市生态环境准入清单》（2024.6.14）。本项目位于商丘市睢县城郊乡东环岛东南角1号，属于睢县城镇重点单元，具体符合性分析见下表。

表1-1 与睢县环境管控单元生态环境准入清单相符性分析

环境管控单元编号	环境管控单元名称	单元分类	乡镇	管控要求	本项目情况
ZH41142220002	睢县城镇重点单元	重点管控单元	城关镇	空间布局约束 1.新建“两高”项目应符合生态环境保护法律法规和相关法定规划，满足重点污染物总量控制、相关规划环评和行业建设项目环境准入条件、环评审批原则要求。 2.在居民住宅区等人口密集区域和医院、学校、幼儿园、养老院等其他需要特殊保护的区域及其周边，不得新建、改建和扩建石化、焦化、制药、油漆、塑料、橡胶、造纸、饲料等易产生恶臭气体的生产项目或者从事其他产生恶臭气体的生产经营活动。已建成的，应当逐步搬迁或者升级改造。 3.鼓励该区域内现有工	本项目不属于“两高”项目，不属于石化、焦化、制药、油漆、塑料、橡胶、造纸、饲料等易产生恶臭气体的生产项目或者从事其他产生恶臭气体的生产经营活动。

						业企业退城入园。	
					污染物排放管控	<p>1.持续开展涉水“散乱污”企业排查整治,加强化工、有色、纺织印染、造纸、皮革等行业综合治理,促进行业转型升级。</p> <p>2.深入推进城镇污水收集和处理设施建设,新建城镇污水处理厂必须达到或优于《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级A标准。鼓励配套建设尾水人工湿地,减少水污染物排放。</p> <p>3.加快推进城镇污水处理厂污泥无害化处置和资源化利用。</p>	<p>本项目不属于“散乱污”企业。项目废水经处理后排入睢县第三污水处理厂,睢县第三污水处理厂出水浓度满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级A标准。</p>
					资源利用效率要求	<p>在禁燃区内,禁止销售、燃用高污染燃料;禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施。</p>	<p>本项目运营期不销售、燃用高污染燃料,项目运营期不涉及高污染燃料的设施。</p>
	ZH4114222003	睢县水重点单元	城关镇	重点管控单元	污染物排放管控	<p>推进城中村、老旧城区和城乡结合部污水处理配套管网建设和雨污分流系统改造,实现污水全收集、全处理。深入推进城镇污水收集和处理设施建设,新建城镇污水处理厂必须达到或优于《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级A标准设计。鼓励配套建设尾水人工湿地,减少水污染物排放。</p>	<p>本项目为新建加油站项目,不属于城镇污水处理厂。</p>
	ZH411142220004	睢县大气重点单元	城关镇	重点管控单元	空间布局约束	<p>1.新建“两高”项目应符合生态环境保护法律法规和相关法定规划,满足重点污染物总量控制、相关规划环评和行业建设项目环</p>	<p>本项目不属于“两高”项目,不属于石化、焦化、</p>

				元	束	境准入条件、环评审批原则要求。 2.在居民住宅区等人口密集区域和医院、学校、幼儿园、养老院等其他需要特殊保护的区域及其周边，不得新建、改建和扩建石化、焦化、制药、油漆、塑料、橡胶、造纸、饲料等易产生恶臭气体的生产项目或者从事其他产生恶臭气体的生产经营活动。已建成的，应当逐步搬迁或者升级改造。	制药、油漆、塑料、橡胶、造纸、饲料等易产生恶臭气体的生产项目或者从事其他产生恶臭气体的生产经营活动。
					污 染 物 排 放 管 控	1.全面实施国六排放标准，鼓励将老旧车辆和非道路移动机械替换为清洁能源车辆。深入实施清洁柴油车（机）行动，基本淘汰国三及以下排放标准汽车，推动氢燃料电池汽车示范应用，有序推广清洁能源汽车。全面实施非道路移动柴油机械第四阶段排放标准。 2.推进城中村、老旧城区和城乡结合部污水处理配套管网建设和雨污分流系统改造，实现污水全收集、全处理。深入推进城镇污水收集和处理设施建设，新建城镇污水处理厂必须达到或优于《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准设计。鼓励配套建设尾水人工湿地，减少水污染物排放。	本项目运营期不使用国三及以下排放标准汽车。本项目为新建加油站项目，不属于城镇污水处理厂。
					资 源 利 用 效 率	在禁燃区内，禁止销售、燃用高污染燃料；禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施。	本项目运营期不销售、燃用高污染燃料，项目运营期不涉及高污染燃料的设施。

4、本项目与商丘市生态环境保护委员会办公室关于印发《睢县2024年蓝天保卫战实施方案》、《睢县2024年碧水保卫战实施方案》、《睢县2024年净土保卫战实施方案》的通知（睢环卫办〔2024〕5号）相符性分析。

表 1-2 本项目与睢环卫办〔2024〕5号文件相符性分析一览表

项目	文件与本项目相关要求	本项目建设情况	符合性
睢县2024年蓝天保卫战实施方案	<p>（一）减污降碳协同增效行动</p> <p>1、依法依规淘汰落后低效产能。制定年度落后产能退出工作方案，排查建立落后产能淘汰任务台账。研究制定烧结砖瓦行业整合提升方案，推动6000万标砖/年以下和城市规划区内的烧结砖及烧结空心砌块生产线有序退出。对烧结砖瓦企业关停退出实施逐年递减的资金奖补方式，对2025年之后完成的，不再给予资金奖补。</p> <p>（二）工业污染治理减排行动</p> <p>9、实施挥发性有机物综合治理。按照“可替尽替、应代尽代”的原则，加快推进涉 VOCs 企业低 VOCs 含量原辅材料替代；加强 VOCs 全流程综合治理，加大蓄热式氧化燃烧(RTO)、蓄热式催化燃烧(RCO)、催化燃烧(CO)、沸石转轮吸附浓缩等高效治理技术推广力度，完成涉 VOCs 企业综合整治；对企业含 VOCs 有机废水储罐、装置区集水井(池)完成有机废气收集密闭化改造；对企业活性炭装填量、更换周期实施编码登记，实现从购买、更换到处置的全过程可回溯管理；对污水处理设施排放的高浓度有机废气实施单独收集处理；加强火炬燃烧装置监管，火炬系统、煤气放散管安装温度监控、废气流量计、助燃气体流量计，相关数据接入 DCS 系统。排查建立挥发性有机物综合治理清单台账：2024 年年底前，完成治理任务，全面提升企业</p>	<p>本项目为加油站新建项目；不属于淘汰落后项目。本项目销售油品为标准油品，站内油品储销环节已安装油气回收系统。</p>	相符

		<p>VOCs 治理水平。</p> <p>(三) 移动源污染排放控制行动</p> <p>14、全面保障成品油质量。加强油品仓储、销售、运输、使用全环节监管，开展非标油专项联合执法行动，全面清理整顿自建油罐、流动加油车和黑加油站点，坚决打击将非标油品作为发动机燃料销售等行为。提升货车、非道路移动机械油箱中柴油抽测频次，对发现的线索进行追溯，严厉追究相关生产、销售、运输者主体责任。组织开展油品储运销环节油气回收系统全覆盖专项检查和整治;2024年7月底前，完成辖区内50%以上的汽油加油站和油罐车监督性检测和整治。</p>		
	<p>睢县 2024 年碧 水保 卫战 实施 方案</p>	<p>(一) 持续强化重点领域治理能力综合提升</p> <p>2、提升城镇污水收集处理效能。加快消除城镇污水收集管网空白区，有序推进雨污分流改造。以老旧城区为重点，开展老旧破损、混错漏接等问题管网诊断修复更新，实施污水收集管网外水入渗入流、倒灌排查治理。对于进水生化需氧量浓度低于100毫克/升的污水处理厂，从严审批核准新增污水处理能力。鼓励生活污水就近集中处理，减少污水输送距离。推动城镇污水处理厂提高脱氮除磷能力。推进污水处理绿色低碳标杆厂建设。补齐医疗机构污水处理能力设施短板，提高污染治理能力。</p> <p>(六) 持续提升污水资源化利用水平</p> <p>18、持续开展工业废水循环利用工程。推动工业企业、园区废水循环利用，实现串联用水、分质用水、一水多用和梯级利用，提升企业水重复利用率。推动有条件的工业企业进一步完善再生水管网，将处理达标后的再生水回用于生产过程，减少企业新水取用量，形成可复制推广的产城融合废水高效循环利用新模式。重点围绕造纸、农副食品加工等高</p>	<p>本项目属于加油站建设项目，本项目洗车废水经隔油沉淀池处理、生活污水采用化粪池进行处理后，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4三级标准要求</p> <p>和睢县第三污水处理厂收水要求后排入污水管网，再排入睢县第三污水处理厂进一步处理。</p>	<p>相符</p>

		耗水行业，组织开展企业内部废水利用，创建一批工业废水循环利用试点企业。		
	睢县2024年净土保卫战实施方案	<p>（一）推进土壤污染风险防控和安全利用</p> <p>2、强化在产企业土壤污染源头防控。完成土壤污染重点监管单位名录更新，并向社会公开。指导新纳入的重点监管单位本年度内开展一次隐患排查、自行监测。做好土壤污染重点监管单位隐患排查“回头看”工作，6月底前完成抽查，抽查比例不低于20%。</p> <p>（四）加强固体废物综合治理和新污染物治理</p> <p>15、加强危险废物监管和利用处置单位管理。提升危险废物规范化管理水平，实施危险废物规范化管理评估。开展危险废物自行利用处置专项整治行动。</p>	<p>本项目清罐油泥、油水化合物、隔出的油和沉渣及清罐油泥交由有危废处置资质的单位进行处理；含油废抹布及手套暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置；生活垃圾收集后交给当地环卫部门处理。危废暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关标准要求进行建设。</p>	相符
<p>综上，本项目与商丘市生态环境保护委员会办公室关于印发《睢县 2024 年蓝天保卫战实施方案》、《睢县 2024 年碧水保卫战实施方案》、《睢县 2024 年净土保卫战实施方案》的通知（睢环卫办〔2024〕5 号）相符。</p>				

5、与《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)符合性

具体符合性详见下表 1-3。

表 1-3 与《加油站大气污染物排放标准》符合性分析

相关要求		实际情况	符合性
卸油	应采用浸没式卸油方式，卸油管出油口距罐底高度应小于 200mm	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	符合
	卸油和油气回收接口应安装 DN100m 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	本项目卸油和油气回收接口安装 DN100m 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	符合
	连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接	本项目连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接	符合
	连接排气管的地下管线应坡向油罐，坡度不应小于 1%，管线直径不小于 DN50mm	本项目连接排气管的地下管线应坡向油罐，坡度为 1%，管线直径为 DN50mm	符合
储油	所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所联接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件在正常工作状况下应保持密闭	本项目油气管线和所联接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件保持密闭不漏气	符合
	埋地油罐应采用电子液位计进行汽油密闭测量，宜选用具有侧漏功能的电子式液位测量系统	本项目埋地油罐具有侧漏功能的电子式液位测量系统	符合
加油	加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集	本项目采用真空辅助式加油枪，对加油过程产生的油气进行密闭收集	符合
	油气回收管线应坡向油罐，坡度不应小于 1%	本项目油气回收管线坡向油罐，坡度为 1%	符合
	加油软管应配备拉断截止阀，加油时应防止溢油和滴油	本项目加油软管配备拉断截止阀，加油时无溢油和滴油现象发生	符合
	应严格按照规程操作和管理油气回收设施，定期检查、维护并记录备查	本项目员工培训过程中严格按照规程操作和管理油气回收设施，定期检查、维护并由专人记录备查	符合
	当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，不应再向油箱内加油	本项目加油过程中有设置感应装置，待油量达到加油限值后自动停止加油	符合
油气	油气回收系统、处理装置、在线监测系统应采用标准化连接	本项目设置的油气回收系统、处理装置采用标准化	符合

其他符合性分析

回收		连接、后期同时配备油气回收在线监测系统	
	在进行包括加油油气排放控制在内的油气回收设计和施工时，无论是否安装处理装置或在线监测系统，均应同时将各种需要埋设的管线事先埋设	本项目安装在线监测系统，各种需要埋设的管线事先埋设	符合

综上，本项目加油站的建设可满足《加油站大气污染排放标准》(GB20952-2020)要求。

6、与《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)符合性

本项目加油站及储油罐选址、总平面布置与《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的相关标准的对照情况见下表具体符合性详见下表1-4~1-6。

表 1-4 与《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)符合性分析

序号	标准要求	实际情况	符合性
1	选址应符合城乡规划的要求	根据建设单位提供的睢县自然资源局出具的证明，本加油站用地用途是商业服务业，符合土地利用规划。	符合
2	选址应符合环境保护的要求	项目周边环境容量有余，在建设单位落实各项环保措施的情况下项目外排污染物达标，对周边环境影响较小	符合
3	选址应符合防火安全的要求	本项目选址符合防火安全间距的要求	符合
4	选址应选在交通便利的地方	本项目位于河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东南角 1 号，交通便捷	符合
5	在城区内不应建一级加油站	本项目为三级加油站	符合
6	加油站的油罐、加油机和通气管与站外建(构)筑物的防火距离，不应小于《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)中的规定	本项目油罐、加油机和通气管口与站外建、构筑物的距离满足相关规定	符合

表 1-5 汽油设备与站外建、构筑物的安全距离(m)符合性分析

《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)中表 4.0.4 相	本项目周边建(构)筑物 ^a	符合性
---	--------------------------	-----

站外建(构)筑物		关要求							
		站内汽油设备		名称	与本项目 相对方位	与埋地油罐 距离(m)	与加油 机距离 (m)	与通气管 管口距离 (m)	
		埋地油罐	加油机、通气管 管口						
		三级站							
有卸油和加油油 气回收系统(m)		有卸油和加油油 气回收系统(m)							
重要公共建筑物		35	35	/	/	/	/	/	/
明火地点或散发火花地点		12.5	12.5	/	/	/	/	/	/
民用建筑物 保护类别	一类保护 物	11	11	/	/	/	/	/	/
	二类保护 物	8.5	8.5	/	/	/	/	/	/
	三类保护 物	7	7	门窗加工厂	东	18	15	20	相符
				商店	南	32	25	45	相符
丙、丁、戊类物品生产厂 房、库房和丙类液体储罐 及单罐容积不大于 50m³的 埋地甲乙类液体储罐		10.5	10.5	变压器	西	21.3	27.6	23	相符
室外变电站		12.5	12.5	/	/	/	/	/	/
铁路、地上城市轨道线路		15.5	15.5	/	/	/	/	/	/
城市快速路、主干路和高速 公路、一级公路、二级 公路		5.5	5	睢州大道	北	16	19	10	符合
				迎宾路	西	15	29	12	符合
城市次干路、支路和三级 公路、四级公路		5	5	/	/	/	/	/	/
架空通信线路		5	5	/	/	/	/	/	/
架空电力线	无绝缘层	6.5	6.5	/	/	/	/	/	/

路	有绝缘层	5	5	/	/	/	/	/	/
备注		根据现场勘探，距离加油站的埋地油罐、加油机、通气管口所允许的防火距离范围内，无重要公共建筑物、明火或散发火花地点、生产厂房、重要公共建筑物、一类民用建筑物等。							

表 1-6 柴油设备与站外建、构筑物的安全距离(m)符合性分析

《汽车加油加气加氢站技术标准》 (GB50156-2021)中表 4.0.4 相关要求			本项目周边建(构)筑物 ^a					符合性
站外建(构)筑物	站内柴油设备		名称	与本项目相对方位	与埋地油罐距离(m)	与加油机距离(m)	与通气管管口距离(m)	
	埋地油罐	加油机、通气管管口						
	三级站	有卸油和加油油气回收系统(m)						
重要公共建筑物	25	25	/	/	/	/	/	/
明火地点或散发火花地点	10	10	/	/	/	/	/	/
民用建筑物保护类别	一类保护物	6	6	/	/	/	/	/
	二类保护物	6	6	/	/	/	/	/
	三类保护物	6	6	门窗加工厂	东	23	35	25
商店				南	32	25	45	相符
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐及单罐容积不大于 50m ³ 的埋地甲乙类液体储罐	9	9	变压器	西	18	11	23	相符
室外变电站	12.5	12.5	/	/	/	/	/	/

铁路、地上城市轨道交通线路		15	15	/	/	/	/	/	/
城市快速路、主干路和高速公路、一级公路、二级公路		3	3	睢州大道	北	20	20	25	符合
				迎宾路	西	15	10	10	符合
城市次干路、支路和三级公路、四级公路		3	3	/	/	/	/	/	/
架空通信线路		5	5	/	/	/	/	/	/
架空电力线路	无绝缘层	6.5	6.5	/	/	/	/	/	/
	有绝缘层	5	5	/	/	/	/	/	/
备注		根据现场勘探，距离加油站的埋地油罐、加油机、通气管口所允许的防火距离范围内，无重要公共建筑物、明火或散发火花地点、生产厂房、重要公共建筑物、一类民用建筑物等。							
综上所述，项目与《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的要求是相符的。									

其他符合性分析	<p>7、与《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》（环办水体函〔2017〕323号）符合性</p> <p>具体符合性详见下表1-7。</p> <p style="text-align: center;">表 1-7 与《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》符合性分析</p>			
	项目	加油站地下水污染防治技术指南(试行)要求	本项目建设采取的措施	符合性
	油罐类型	埋地油罐采用双层油罐时，可采用双层钢制油罐、双层玻璃纤维增强塑料油罐、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐。既有加油站的埋地单层钢制油罐改造为双层油罐时，可采用玻璃纤维增强塑料满足强度和防渗要求的材料进行衬里改造	埋地油罐，SF双层油罐	符合
	埋地方式	埋地加油管道应采取双层管道	卧式地下储罐，埋地加油管道采用双层管道	符合
	防渗措施	装有潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位，也应采取相应的防渗措施	油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽均采取了防渗措施	符合
		处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外的加油站，可设一个地下水监测井；地下水监测井尽量设置在加油站内。当现场只需布设一个地下水监测井时，地下水监测井应设在埋地油罐区地下水流向的下游，在保证安全的情况下，尽可能靠近埋地油罐	本项目位于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外，评价要求本项目在加油站内设置一个地下水监测井	符合
<p>综上所述，本项目与《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》的要求是相符的。</p> <p>8、本项目与睢县集中式饮用水水源保护区划相符性分析</p> <p>8.1 睢县县级集中式饮用水水源保护区划</p> <p>根据《河南省人民政府关于划定调整取消部分集中式饮用水水源保护区的通知(豫政文(2020)56号)，调整睢县二水厂地下水井群(共5眼井)饮用水水源保护区，具体范围如下：</p> <p>一级保护区：1号职水井外围30米至二水厂厂区的区域；2</p>				

号取水井外围30米北至锦绣大道南侧红线的矩形区域；4号取水井外围 30米北至襄邑路南侧红线的矩形区域；3号、5号取水井外围 30 米的区域。

调整睢县三水厂地下水井群(共8眼井)饮用水水源保护区。具体范围如下：

一级保护区：12~18号取水井外围30米的区域；19号取水井外围 30米西至柘睢路东侧红线的矩形区域。

本项目距离睢县三水厂18号水井最近边界约220米，故项目不在睢县县级集中式饮用水源地一级保护区范围内。

8.2睢县乡镇级集中式饮用水水源保护区划

根据《河南省乡镇级集中式饮用水水源保护区划》（豫政办〔2016〕23号）和《睢县人民政府办公室 关于印发睢县乡镇集中式饮用水水源（新增）保护区划的通知》（睢政办〔2020〕1号），距本项目最近水源地为城郊乡阮楼水厂，城郊乡阮楼水厂地下水井群（共2眼井），一级保护区范围：阮楼水厂厂界内的长方形区域，2号取水井外围30米的圆形区域。

本项目位于睢县城郊乡东环岛东南角1号，项目距城郊乡阮楼水厂地下水井群保护区边界约440m，不在睢县乡镇级饮用水水源保护区范围内，故本项目建设与睢县乡镇级集中式饮用水水源保护区划是相符的。

9、与《河南省重污染天气通用行业应急减排措施指定技术指南》（2024年修订版）相符性分析

本项目生产中涉及到少量的，本项目与《河南省污染天气通用行业应急减排措施指定技术指南》（2024年修订版）涉VOCs企业基本要求符合性分析具体见下表。

表 1-8 与《河南省污染天气通用行业应急减排措施指定技术指南》（2024年修订版）涉VOCs企业基本要求的相符性分析

差异化	A级企业	本项目	相符
-----	------	-----	----

指标			性
涉 VOCs 企业基本要求			
生产工艺和装备	不属于《产业结构调整指导目录（2024 年版）》淘汰类，不属于省级和市级政府部门明确列入已经限期淘汰类项目。	本项目为加油站项目，根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，本项目属于鼓励类建设项目。	相符
物料储存	1.涂料、稀释剂、清洗剂等原辅材料密闭存储； 2.盛装过 VOCs 物料的包装容器、含 VOCs 废料（渣、液）、废吸附剂等通过加盖、封装等方式密闭储存； 3.生产车间内涉 VOCs 物料应密闭储存。	本项目涉及 VOCs 物料为汽油、柴油等成品油，采用地埋式储油罐储存，储油罐为全封闭状态。	相符
物料转移和输送	涉 VOCs 物料采用密闭管道或密闭容器等输送。	本项目油品输送采用密闭输油管道。	相符
工艺过程	1.原辅材料调配、使用（施胶、喷涂、干燥等）、回收等过程采用密闭设备或在密闭空间内操作； 2.涉 VOCs 原料装卸、储存、转移和输送、工艺过程。	本项目涉及 VOCs 物料为汽油、柴油等成品油，不涉及原辅材料调配、使用（施胶、喷涂、干燥等）、回收等过程；项目汽油、柴油装卸、储存、转移和输送等环节的废气全部收集引至油气回收处理。	相符
运输方式	1.物料、产品等公路运输全部使用国五及以上排放标准重型载货车辆（重型燃气车辆达到国六排放标准）或新能源车辆； 2.厂内运输全部使用国五及以上排放标准（重型燃气车辆达到国六排放标准）或使用新能源车辆； 3.危险品及危废运输全部使用国五及以上排放标准（重型燃气车辆达到国六排放标准）或新能源车辆； 4.厂内非道路移动机械全部使用国三及以上排放标准或使用新能源（电动、氢能）机械。	本项目运输全部使用国五及以上排放标准重型载货车辆（重型燃气车辆达到国六排放标准）或新能源车辆；本项目的危险品及危废运输全部使用国五及以上排放标准（重型燃气车辆达到国六排放标准）或新能源车辆。	相符
根据上表分析可知，本项目建设符合《河南省污染天气通			

	<p>用行业应急减排措施指定技术指南》（2024 年修订版）涉 VOCs 企业基本要求的要求。</p>
--	---

二、建设项目分析

建设内容

1、项目由来

睢县郭阳石化站位于睢县城郊乡东环岛东南角 1 号，本地块原使用者为中国石油天然气股份有限公司河南商丘销售分公司，2023 年 5 月转让给睢县郭阳置业有限公司，已于 2023 年 5 月 25 日办理了豫（2023）睢县不动产权第 0011997 号证（见附件 9）。2023 年 10 月本项目开工建设，建设前站区内原有构筑物已全部拆除，2024 年 5 月完工，本项目占地面积 3241.05m²，主要建设内容：1 栋站房（面积 150m²），1 座罩棚（面积 299.52m²），7 台加油机，3 个埋地双层储油罐（2 个容积均为 30m³ 的汽油罐、1 个容积均为 30m³ 的柴油罐）。本项目主要为各种机动车辆提供加油服务，经营范围为汽油和柴油的零售。本项目原计划投资 230 万元，实际投资 130 万元，油罐储量原计划为 120m³，实际为 90m³，从而投资资金减少（见附件 6，总投资变化的说明）。

根据《中华人民共和国环境保护法》（2015 年）、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日修订）和《建设项目环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院令第 682 号）等有关规定，建设项目须进行环境影响评价。同时根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版）的规定，项目环评类别为环境影响报告表，详见表 2-1。因此，睢县郭阳石化站特委托本单位编制该项目的环评报告表编制工作（委托书见附件 1），我公司工作人员通过现场勘探、资料收集、工程分析，根据环境影响评价导则等有关技术规范要求，编制出本项目环境影响评价报告表，报请审查。

表2-1 建设项目环境影响评价分类管理名录(摘录)

环评类别		报告书	报告表	登记表
项目类别				
五十、社会事业与服务业				
119	加油、加气站	/	城市建成区新建、扩建加油站； 涉及环境敏感区的	/

2、项目建设内容

项目主要建设内容包括主体工程、辅助工程、公用工程和环保工程，主要建设内容详见下表 2-2。

表2-2 本项目主要建设内容一览表

类别	名称	建设项目	备注
主体工程	加油机	设置7台加油机（1台双枪汽油加油机，4台单枪汽油加油机；2台双枪柴油加油机）	已建成
	地埋油罐	设置3个埋地双层油罐：1个30m ³ 双层柴油储罐，2个30m ³ 双层汽油储罐	已建成
辅助工程	站房	1层，砖混结构，建筑面积150m ² ，设置营业室、值班室等	已建成
	加油区罩棚	面积299.52m ²	已建成
	洗车区	建筑面积133m ² ，包括两间洗车机和停车棚	已建成
	仓库	建筑面积100m ² ，用于放杂物	已建成
	司机休息室	建筑面积140m ² ，用于洗车司机的休息	已建成
	员工休息室	建筑面积120m ² ，包括休息室、卫生间、杂物间等	已建成
公用工程	给水	市政供水	已建成
	排水	生活污水经化粪池处理后通过市政管网进入睢县第三污水处理厂，洗车废水经隔油池、沉淀池处理后通过市政管网进入睢县第三污水处理厂	新建
	供电	当地电网提供	已建成
	供热	空调采暖	已建成
环保工程	废水	生活污水经化粪池处理后通过市政管网进入睢县第三污水处理厂，洗车废水经隔油池、沉淀池处理后通过市政管网进入睢县第三污水处理厂；雨污分流。	新建
	废气	卸油口安装1套一次油气回收装置；加油机各加油枪安装1套二次油气回收装置。	已建成
	噪声	减振、隔声、车辆减速慢行等	已建成
	固废	生活垃圾桶若干	新建
清罐油泥、油水化合物、隔出的油		新建	

		和沉渣及清罐油泥交由有危废处置资质的单位进行处理，不在站区暂存；	
		含油废抹布手套收集后暂存于危废暂存间，定期交有资质单位处置	新建

3、产品方案

本项目油品销售规模见下表。

表2-3 油品销售规模一览表

序号	产品名称	型号	年销售量 (t/a)
1	汽油	92#、95#	150
2	柴油	0#	50

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中规定，加油站的等级划分规定见下表：

表2-4 加油站等级划分

加油站等级	加油罐容积	
	总容积 V	单罐容积
一级	150 < V ≤ 210	≤ 50
二级	90 < V ≤ 150	≤ 50
三级	≤ 90	汽油罐 ≤ 30，柴油罐 ≤ 50

注：V 为油罐总容积。柴油罐容积可折半计入油罐总容积。

本项目设置地埋油罐 3 个（其中 2 个 30m³汽油罐，1 个 30m³柴油罐），油罐总容积为 75m³（柴油罐容积折半计算），属于三级加油站。

4、主要原辅材料及能源消耗

本项目主要原辅材料用量及能源消耗情况见下表。

表2-5 油品销售规模一览表

序号	产品名称	单位	年耗量	来源
1	92#、95#汽油	t/a	150	外购
2	0#柴油	t/a	50	外购
3	水	m ³ /a	524.14	由睢县供水管网统一供给
4	电	万 kW · h/a	3.0	由睢县供电统一供给

注：汽油密度为0.70~0.78g/cm³，本项目取0.74g/cm³；柴油密度为0.86g/ml。

5、劳动定员

本项目职工定员 8 人，工作制度三班倒，年工作天数为 365 天，年工作时间 8760h。

6、公用工程

(1) 供排水

①生活用水

本项目劳动定员 8 人，有洗车设施，项目用水主要为职工、顾客生活用水和洗车用水。

生活用水：本项目劳动定员 8 人，职员均不在站区食宿，年工作 365 天，三班制。根据河南省地方标准《工业与城镇生活用水定额》（DB41/T 385-2020）以及结合本项目的实际情况，本项目员工用水量取 50L/人·d，则本项目职员生活用水量为 0.40m³/d。按排污系数 80% 计算，生活污水的产生量为 0.32m³/d（116.8m³/a）。

本项目加油规模为 200t/a，其中汽油加油规模 150t/a（密度 0.74t/m³），柴油加油规模 50t/a（密度 0.86t/m³）。加油车辆平均 20L/辆，经计算，本项目每天可加油车辆共计约 36 辆，每辆车以 2 人计，则本站客流量约为 72 人次/d，外来使用卫生设施人员按每天 36 人计算（外来人员取客流量的 50%）。参考《工业与城镇生活用水定额》（DB41/T 385-2020）环境卫生管理-公共厕所用水定额 6L/人·次计算；外来人员生活总用水量为 0.216m³/d（78.84m³/a），排污系数按 80% 计，则外来人员生活污水产生量为 0.173m³/d（63.145m³/a）。

综上所述，本项目生活污水产生量为 0.493m³/d（179.945m³/a）。

②洗车用水

根据《工业与城镇生活用水定额》（DB41/T 385-2020）中规定，汽车维修与维护-洗车-小型车用水量为 50L/（辆·次），本项目站内洗车主要为小型车辆，平均每天按 18 辆计算（洗车车辆按加油车辆的 50% 计），年运营 365 天，则洗车用水量为 0.9m³/d（328.5m³/a），排污系数按 90% 计算，则洗车废水产生量为 0.81m³/d（295.65m³/a）。

本项目在集水沟槽收集洗车废水经隔油池+沉淀池沉淀处理后，与生活污水一起经废水总排口通过市政管网排入睢县第三污水处理厂，最终排入惠济河。

项目水平衡图详见下图。

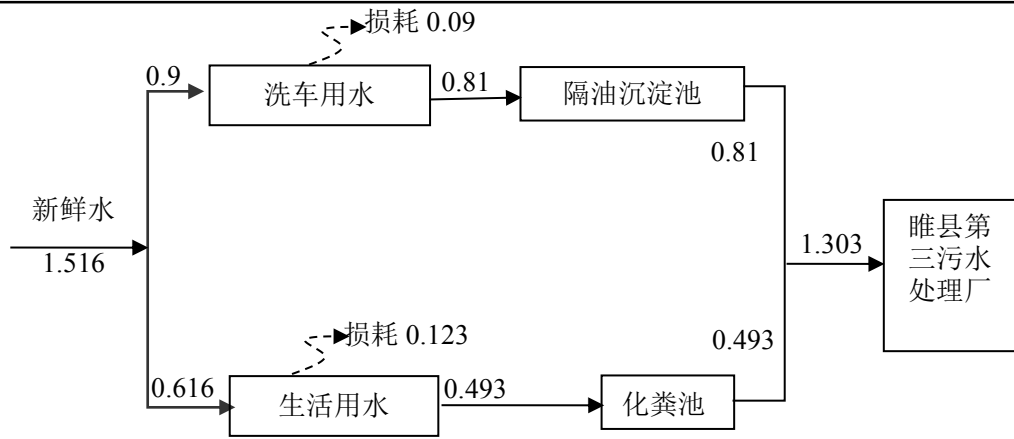


图 2-1 全站水平衡图 (单位: m³/d)

(2) 供电

项目由睢县供电所统一供给。

(3) 采暖制冷

项目冬季采用空调采暖，站区周围采用自然通风。

(4) 消防

本站设计规模为三级加油站，按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的要求配备一定数量的消防设施，灭火器材配置按现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》(GB50140-2005)的规定进行，包括干粉灭火器、灭火毯和消防砂等。

表 2-6 项目消防器材一览表序号

序号	消防器材名称	数量	备注
1	35kg 推车式干粉	6 台	已设置
2	二氧化碳灭火器	10 具	已设置
3	手提式干粉灭火器	20 具	已设置
4	消防沙池	1 个	已设置
5	灭火毯	7 张	已设置

7、项目平面布置合理性分析

由项目平面布置图可知，加油站由站房、罩棚、油罐区、洗车区等组成，罩棚布设在站区西北侧、站房位于罩棚东南侧、油罐区和卸油平台位于罩棚下方、洗车区位于站区西南侧、加油站车辆入口和出口分开设置，从迎宾路进睢州大道出，方便来往车辆进出加油。本项目总平面布置基本合理，能够满足其性质和功能要求。

2.3 项目工艺流程和产排污环节

2.3.1 工艺流程

本项目为加油站项目，具体的工艺流程图详见下图 2-2~2-3。

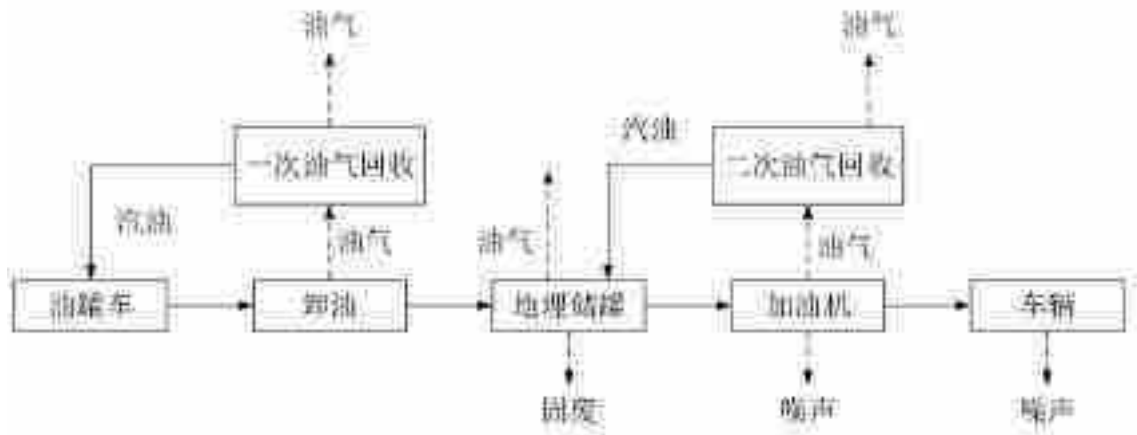


图2-2 汽油加油工艺流程及产污环节图

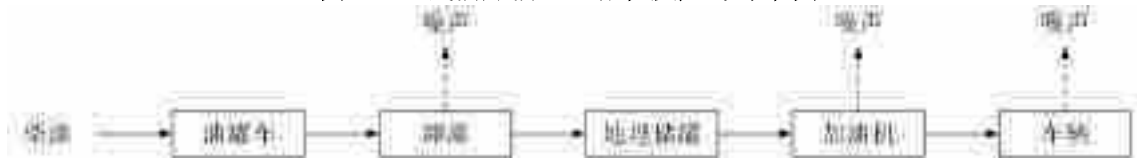


图2-3 柴油加油工艺流程及产污环节图

2.3.2 项目工艺流程说明

本项目为加油站新建，属非生产性项目。柴油、汽油由油罐车运送到本项目所在站区内，卸油至地埋储油罐，通过加油机将所贮的油料给过往车辆加油，加油机采用先进的电脑控制加油机。

(1) 卸油：本项目所用汽油、柴油均通过罐车运送至站区内，然后通过管道将成品油卸入地埋油罐内。汽油油罐车配套有卸油油气回收系统，在卸油油气回收接口安装有截流阀、密封式快速接头和帽盖，卸油产生的油气密闭置换到油罐车内。汽油卸油过程回收的油气通过油罐车统一返回至储油库内进行集中处理。

(2) 储油：对油罐车送来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间最少为4-5天，从而保证加油站不会出现脱销现象。本项目的油罐均放在做了防腐防渗处理的钢筋砼池内，埋于地下，并用砂覆盖。加油站罐区中观察井设置防爆防水潜水泵，出油工艺管道采用双层热塑性塑料管，卸油和通气管道采用20#无缝钢管，站内停车地面采用水泥混凝土路面。

(3) 加油：加油站采用自吸泵式加油机及自封式加油枪，员工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，加油时油品从出油管输送到加油机，再经软管到达加油枪，对停泊到位的汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位。

2.3.3 汽油油气回收系统工艺流程及原理

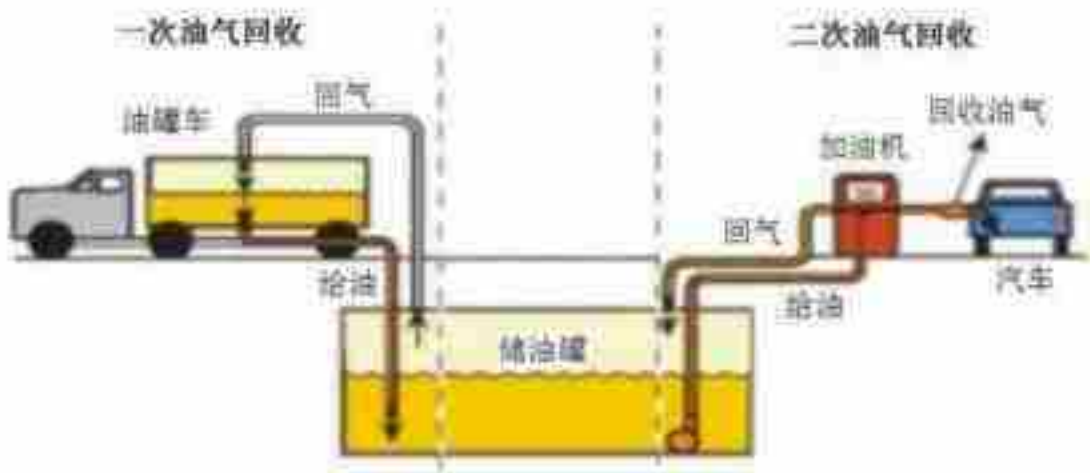


图 2-4 一次、二次油气回收系统示意图

本项目所设的油气回收系统为汽油油气回收系统，柴油不设回收系统。

(1) 一次油气回收阶段（卸油油气回收系统：将卸油时的油气回收油罐车里）

在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减少，地下油罐内压力增加，油罐车与地下油罐内产生压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时配备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭。

(2) 二次油气回收阶段（加油油气回收系统）

加油过程：待加油车辆进入指定场地内，通过潜泵将油从埋地式油罐内抽出，通过加油机给车辆油箱加油。加油过程用二次油气回收系统。

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油

枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在1.0至1.2之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。汽车加油时利用加油枪上的特殊装置，将汽车油箱中的油气经加油枪、真空泵、油气回收管道回收，在加油站内加油机内部安装油气回收泵及相应的管道，加油机加油时回收的油气通过管道进入站内的油品储罐内，后与卸油时产生油气一并通过油罐车返回至储油库内进行集中处理。

2.3.4 主要污染工序

根据现场调查，本项目主要污染物见下表。

表2-7 主要污染物一览表

序号	污染类型	产污环节	污染因子
1	废水	员工生活及司乘盥洗	COD、SS、NH ₃ -N、BOD
		洗车房	COD、SS、LAS、石油类、BOD
2	废气	加油机、储油罐	非甲烷总烃、CO、HC、NO ₂ 等
3	噪声	设备噪声、车辆噪声	噪声
4	固废	职工生活	生活垃圾
		油罐清洗	清罐油泥、油水化合物
		油罐清洗、加油站运行	含油废抹布手套
		废水处理	隔油池隔出的油和沉渣

与项目有关的原有环境污染问题

经调查原中国石油天然气股份有限公司河南商丘销售分公司因手续不全继而停业。本项目建设性质为新建（未批先建），不存在与项目有关的原有环境污染问题。根据现场勘查，项目各构筑物均已建设完毕，油罐及加油机均已安装完成；项目区地面均已硬化到位，二次油气回收系统均已安装到位。目前，该加油站未营业。

根据现场勘查结果，项目现存问题及需要整改措施见下表。

表2-8 现状存在的主要环保问题及整改措施一览表

序号	环保问题	整改措施	整改时限
1	生活废水未设置化粪池；洗车废水未设置隔油池，沉淀池	环评要求加油站按照相关要求规范建设化粪池、隔油池、沉淀池	预计2025年5月之前（本次环评竣工验收前）
2	危废间的建设不符合标准，未进行防渗等	环评要求加油站按照相关规范建设危废间	预计2025年5月之前（本次环评竣工验收前）

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

3.1 大气环境质量现状

3.1.1 区域环境空气质量达标情况

根据睢县对项目区域的功能区划，其环境空气功能区划为二类区，环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准。本次评价引用 2023 年睢县环境监测站大气常规监测点位的环境空气质量监测数据有效性满足 GB3095-2012 和 HJ663 中关于数据统计的有效性规定，经统计分析环境质量调查数据统计结果如下：

表3-1 环境空气质量现状监测结果 单位：ug/m³

污染物	评价指标	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	占标率	达标情况
PM _{2.5}	年均值	47	35	134.3%	超标
	24h 平均第 95 百分位数	133	75	177.3%	
PM ₁₀	年均值	75	70	107.1%	超标
	24h 平均第 95 百分位数	170	150	113.3%	
SO ₂	年均值	9	60	15.0%	达标
	24h 平均第 98 百分位数	20	150	13.3%	
NO ₂	年均值	18	40	45.0%	达标
	24h 平均第 98 百分位数	26	80	57.5%	
CO	24h 平均第 95 百分位数	1000	4000	25.0%	达标
O ₃	8h 平均第 90 百分位数	163	160	107.9%	超标

根据睢县基本污染物常规监测数据统计分析，评价区域内睢县 2023 年大气环境中 SO₂、NO₂ 年平均浓度、24h 第 98 百分位数浓度，CO 24h 第 95 百分位数浓度均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准；PM_{2.5}、PM₁₀ 年平均浓度、24h 第 95 百分位数浓度、O₃ 8h 平均第 90 百分位数浓度不能满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准，睢县 2023 年环境空气质量为不达标区，超标因子主要 PM_{2.5}、PM₁₀、O₃。

3.1.2 区域环境达标规划

区域
环境
质量
现状

为贯彻落实党中央、国务院和省委、省政府关于深入打好污染防治攻坚战决策部署，河南省人民政府印发《关于印发河南省空气质量持续改善行动计划的通知》(豫政(2024)12号)、《商丘市2024年蓝天、碧水、净土保卫战实施方案》的通知(商环委办〔2024〕14号)实施方案指出，“统筹生态环境保护与经济社会发展，突出精准治污、科学治污、依法治污，聚焦重污染天气消除、臭氧污染防治、柴油货车污染治理攻坚战，加快推进产业、能源、交通运输结构优化调整，监化重点区域、重点领域、重点行业 and 重点污染源治理，着力推进大气多污染物协同减排，精准有效应对重污染天气，完成市下达我县的年度空气质量改善和主要大气污染物总量减排目标任务，助力经济高质量发展。”

随着《河南省人民政府关于印发河南省空气质量持续改善行动计划的通知》、《商丘市2024年蓝天、碧水、净土保卫战三个实施方案》的实施，环境空气质量将会逐步得到改善。

3.2 地表水环境质量现状

距离项目最近的地表水体为项目西侧约604m的利民河，利民河向南最终汇入惠济河。本次评价现状数据引用商丘市生态环境局发布的2023年环境质量通报中商丘市控考核地表水断面水质状况评价监测数据(监测点位：惠济河睢县板桥断面，监测时间：(2023年1月~12月)，统计结果见下表，监测数据统计表见表3-2。

表3-2 地表水环境质量现状监测统计结果 单位：mg/L

采样月份	COD (mg/L)	氨氮 (mg/L)	总磷 (mg/L)
2023.01	17.5	0.86	0.136
2023.02	18	0.46	0.125
2023.03	12	0.36	0.101
2023.04	12	0.89	0.165
2023.05	18	1.06	0.19
2023.06	27	0.75	0.207
2023.07	13	0.97	0.248
2023.08	15.5	0.72	0.239
2023.09	17.5	0.42	0.231
2023.10	12	0.28	0.149
2023.11	13	0.74	0.208
2023.12	16	1.39	0.159

IV类标准值	30	1.5	0.3
达标情况	达标	达标	达标

由上表可知，惠济河板桥断面检测因子 COD、氨氮、总磷能够满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)IV 类标准，地表水质量较好。

3.3 声环境质量现状

本项目周边 50m 内不存在声环境保护目标，根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)(试行)》，本项目不需要进行声环境现状监测。

3.4 生态环境质量现状

本项目属于加油站项目，周边无生态环境保护目标，无需进行生态现状调查。

3.5 土壤环境质量现状

根据生态环境部“土壤现状监测点位如何选择的回复”，“根据建设项目实际情况，如果项目场地已经做了防腐防渗（包括硬化）处理无法取样，可不取样监测，但需详细说明无法取样原因”。根据现场勘查，本项目不新增用地，项目所在地范围内已全部采取混凝土硬化，因此不具备占地范围内土壤监测条件，故不进行站区土壤环境现状监测。

3.6 地下水环境质量现状

为了解区域地下水现状，委托北辰（河南）检测科技有限公司于 2024 年 11 月 05 日，对项目所在区域地下水，进行了监测，监测结果见下表（附件 11）。

表3-3 地下水环境质量现状监测结果

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目地上游水井	pH值	GB/T 5750.4-2023(8.1)	/	/	6.5-8.5	7.23	合格
	铁	GB/T 5750.6-2023(2.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
	锰	GB/T 5750.6-2023(3.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
	氯化物	GB/T 5750.5-2023(5.1)	mg/L	1.0	250	40.3	合格
	硫酸盐	GB/T 5750.5-2023(4.2)	mg/L	5	250	168	合格

		溶解性总固体	GB/T 5750.4-2023(8.1)	mg/L	/	1000	365	合格
		总硬度	GB/T 5750.4-2023(10.1)	mg/L	1.0	450	195	合格
		铬（六价）	GB/T 5750.6-2023(13.1)	mg/L	0.004	0.05	0.005	合格
		铅	GB/T 5750.6-2023(14.1)	mg/L	2.5×10^{-3}	0.01	ND	合格
		氨氮	GB/T 5750.5-2023	mg/L	0.02	0.5	0.02	合格
		亚硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(12.1)	mg/L	0.001	1	0.003	合格
		硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(5.2)	mg/L	0.02	10	1.56	合格
		挥发性酚类	GB/T 5750.4-2023	mg/L	2.0×10^{-3}	0.002	ND	合格
		氰化物	GB/T 5750.5-2023(7.1)	mg/L	0.002	0.05	ND	合格
		氟化物	GB/T 5750.5-2023(6.1)	mg/L	0.2	1.0	0.3	合格
		砷	GB/T 5750.6-2023(9.1)	mg/L	1.0×10^{-3}	0.01	ND	合格
		汞	GB/T 5750.6-2023(11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
		镉	GB/T 5750.6-2023(12.1)	mg/L	0.5×10^{-4}	0.005	ND	合格
		高锰酸盐指数	GB/T 5750.7-2023(4.1)	mg/L	0.05	3	0.89	合格
		总大肠杆菌	GB/T 5750.12-2023(5.1)	MPN/100mL	/	不得检出	ND	合格
		细菌总数	GB/T 5750.12-2023(4.1)	CFU/mL	/	100	ND	合格
		石油类	GB/T 5750.12-2023(4.1)	mg/L	0.005	/	ND	合格
	项目地水井	pH值	GB/T 5750.4-2023(8.1)	/	/	6.5-8.5	7.34	合格
		铁	GB/T 5750.6-2023(2.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
		锰	GB/T 5750.6-2023(3.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
		氯化物	GB/T 5750.5-2023(5.1)	mg/L	1.0	250	39.6	合格
		硫酸盐	GB/T 5750.5-2023(4.2)	mg/L	5	250	172	合格
		溶解性总固体	GB/T 5750.4-2023(8.1)	mg/L	/	1000	372	合格
		总硬度	GB/T 5750.4-2023(10.1)	mg/L	1.0	450	188	合格
		铬（六价）	GB/T 5750.6-2023(13.1)	mg/L	0.004	0.05	0.005	合格
		铅	GB/T 5750.6-2023(14.1)	mg/L	2.5×10^{-3}	0.01	ND	合格

项目 地下 游水 井	氨氮	GB/T 5750.5-2023	mg/L	0.02	0.5	0.04	合格
	亚硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(12.1)	mg/L	0.001	1	0.004	合格
	硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(5.2)	mg/L	0.02	10	1.24	合格
	挥发性酚类	GB/T 5750.4-2023	mg/L	2.5×10^{-3}	0.002	ND	合格
	氰化物	GB/T 5750.5-2023(7.1)	mg/L	0.002	0.05	ND	合格
	氟化物	GB/T 5750.5-2023(6.1)	mg/L	0.2	1.0	0.2	合格
	砷	GB/T 5750.6-2023(9.1)	mg/L	1.0×10^{-3}	0.01	ND	合格
	汞	GB/T 5750.6-2023(11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
	镉	GB/T 5750.6-2023(12.1)	mg/L	0.5×10^{-4}	0.005	ND	合格
	高锰酸盐指数	GB/T 5750.7-2023(4.1)	mg/L	0.05	3	0.84	合格
	总大肠杆菌	GB/T 5750.12-2023(5.1)	MPN/100mL	/	不得检出	ND	合格
	细菌总数	GB/T 5750.12-2023(4.1)	CFU/mL	/	100	ND	合格
	石油类	GB/T 5750.12-2023(4.1)	mg/L	0.005	/	ND	合格
	pH 值	GB/T 5750.4-2023(8.1)	/	/	6.5-8.5	7.42	合格
	铁	GB/T 5750.6-2023(2.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
	锰	GB/T 5750.6-2023(3.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
	氯化物	GB/T 5750.5-2023(5.1)	mg/L	1.0	250	39.9	合格
	硫酸盐	GB/T 5750.5-2023(4.2)	mg/L	5	250	169	合格
	溶解性总固体	GB/T 5750.4-2023(8.1)	mg/L	/	1000	369	合格
	总硬度	GB/T 5750.4-2023(10.1)	mg/L	1.0	450	191	合格
	铬(六价)	GB/T 5750.6-2023(13.1)	mg/L	0.004	0.05	0.004	合格
	铅	GB/T 5750.6-2023(14.1)	mg/L	2.5×10^{-3}	0.01	ND	合格
	氨氮	GB/T 5750.5-2023	mg/L	0.02	0.5	0.03	合格
	亚硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(12.1)	mg/L	0.001	1	0.005	合格
硝酸盐	GB/T 5750.5-2023(5.2)	mg/L	0.02	10	1.24	合格	
挥发性酚类	GB/T 5750.4-2023	mg/L	2.5×10^{-3}	0.002	ND	合格	

氰化物	GB/T 5750.5-2023(7.1)	mg/L	0.002	0.05	ND	合格
氟化物	GB/T 5750.5-2023(6.1)	mg/L	0.2	1.0	0.3	合格
砷	GB/T 5750.6-2023(9.1)	mg/L	1.0×10 ⁻³	0.01	ND	合格
汞	GB/T 5750.6-2023(11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
镉	GB/T 5750.6-2023(12.1)	mg/L	0.5×10 ⁻⁴	0.005	ND	合格
高锰酸盐指数	GB/T 5750.7-2023(4.1)	mg/L	0.05	3	0.87	合格
总大肠杆菌	GB/T 5750.12-2023(5.1)	MPN/100mL	/	不得检出	ND	合格
细菌总数	GB/T 5750.12-2023(4.1)	CFU/mL	/	100	ND	合格
石油类	GB/T 5750.12-2023(4.1)	mg/L	0.005	/	ND	合格

根据监测数据显示，评价区域内地下水质量均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）的 III 类标准，其中石油类（总量）执行《中华人民共和国生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006），石油类（总量）≤0.3mg/L。

3.7 环境保护目标

根据对项目周边环境的调查，结合本项目产生的主要环境问题，确定本项目环境保护目标详见下表。

表3-4 项目主要保护目标一览表

环境要素	环境保护对象名称	相对项目的方位和最近距离	目标规模	环境功能
环境空气	睢县城郊乡阮楼中学	南侧约 488m	约 800 人	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单二级标准
	阮楼小学	南侧约 393m	约 800 人	
	阮楼村	西南侧约 280m	约 500 人	
	生产路社区	西北侧约 468m	约 600 人	
	东关北村	西侧约 100m	约 580 人	
	双语实验学校	西北侧约 320m	约 750 人	
	睢县求知小学	西侧约 303m	约 400 人	
	启蒙双语实验幼儿园	东侧约 333m	约 100 人	
	散户	东北 290m	约 200 人	
水环境	利民河	西侧约 604m	小型河流	《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)IV

				类标准
声环境	厂界外 50 米内无声环境保护目标			
生态环境	占地范围内无生态环境保护目标			

地下水环境

本项目厂界外 500 范围内存在睢县县级集中式饮用水源地（睢县三水厂地下水井群的 18#井）和睢县乡镇集中式饮用水水源井（城郊乡阮楼水厂地下水井群），主要地下水环境保护目标见下表所示。

表 3-5 本项目地下水环境保护目标表

位置	取水井数	取水井性质	取水目的层	受保护状况	保护范围	本项目距水源井距离	保护等级
睢县三水厂地下水	1	集中式饮用水源地	承压水	划分水源地一级保护区	12~18 号取水井外围 30 米的区域	距离 18 号水井 220m	GB/T14848-2017 中 III 类标准
城郊乡阮楼水厂	2	集中式饮用水源地	承压水	划分水源地一级保护区	阮楼水厂厂界内的长方形区域，2 号取水井外围 30 米的圆形区域	440m	GB/T14848-2017 中 III 类标准

3.8 污染物排放控制标准排放

3.8.1 废水

项目生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网，进入睢县第三污水处理厂处理；洗车废水经拟建的隔油沉淀池预处理后排入市政污水管网，进入睢县第三污水处理厂统一处理，水质执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中的三级标准及睢县第三污水处理厂收水标准，详见表 3-5。

表3-6 项目污水排放标准限值一览表

污染物名称	三级标准值	标准来源
pH	6~9(无量纲)	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表 4
COD	500mg/L	
BOD ₅	300mg/L	
SS	400mg/L	
NH ₃ -N	/	

石油类	20mg/L	睢县第三污水处理厂收水标准
LAS	20mg/L	
pH	6~9(无量纲)	
COD	300mg/L	
BOD ₅	120mg/L	
SS	200mg/L	
NH ₃ -N	35mg/L	

3.8.2 大气污染物

(1) 大气污染物

本项目营运期卸油、储油、加油时排放的油气，执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中的相关规定，非甲烷总烃同时执行河南省《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》(豫环攻坚办(2017)162号)中的其他行业厂界无组织排放要求 2.0mg/m³。

表 3-7 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)

标准及等级	项目	标准
《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)	油气处理装置的油气排放浓度	处理装置的油气排放浓度≤25g/m ³ ，油气处理装置排气口距地平面高度不应小于 4m
	加油站企业边界油气浓度无组织排放标准	监控点处 1 小时平均浓度值 4.0mg/m ³

表 3-8 《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》(豫环攻坚办(2017)162号)

标准及等级	污染因子	标准
《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》(豫环攻坚办[2017]162号)其他行业	非甲烷总烃	工业企业边界排放建议值：2.0mg/m ³

3.8.3 厂界噪声

项目运营期东侧、南侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准，西侧、北侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准，具体详见表 3-9。

表3-9 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)

类别	昼间	夜间
2类	≤60dB(A)	≤50dB(A)
4类	≤70dB(A)	≤55dB(A)

	<p>3.8.4 固体废物</p> <p>本项目一般工业固体废物的贮存和处置采用《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)。</p> <p>本项目危险废物的贮存和处置执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。</p>
<p>总量控制指标</p>	<p>本项目营运期产生的综合废水经预处理后进入睢县第三污水处理厂进一步处理，最终排入惠济河。</p> <p>纳管 COD: 0.1297t/a、NH₃-N: 0.0063t/a; 终排 COD: 0.0238t/a、NH₃-N: 0.0024t/a。</p> <p>本项目废气新增总量为 VOCs: 0.0397t/a。</p> <p>根据《河南省生态环境厅出台促进民营经济高质量发展十项措施》(2024年10月18日)“二、提高环评审批效率、6. 优化总量指标管理。对氮氧化物、化学需氧量、挥发性有机污染物的单项新增年排放量小于0.1吨，氨氮小于0.01吨的新改扩建建设项目，免于提交总量指标来源说明，由各地生态环境部门统筹总量指标替代来源，并纳入台账管理……。”本项目废水总量 COD 0.0238t/a、NH₃-N 0.0024t/a; 废气总量 VOCs 0.0397t/a，满足上述总量限值要求，无需总量指标来源说明。</p>

四、主要环境影响和保护措施

施工 期环 境保 护措 施	<p>本项目属于未批先建,项目已建设完成,本次评价不再对施工期进行分析。</p>
运营 期环 境影 响和 保护 措施	<p>4.1 运营期环境保护措施</p> <p>4.1.1 运营期废气源强核算</p> <p>1、源强核算及污染治理设施</p> <p>本项目在运营期的空气污染源主要是:储油罐大呼吸损失和小呼吸损失、加油作业损失的有机废气(以非甲烷总烃计)以及进出加油站车辆的汽车尾气。</p> <p>(1)汽车尾气</p> <p>站内汽车进出时会产生 CO、CH、NO₂ 等污染物。由于汽车停留时间较短,尾气排放量较少,站场周围无高大建筑,有利于汽车尾气的稀释和扩散,同时周围种植的植物等对进出车辆排放的尾气有一定的净化作用,汽车尾气污染物对周围环境影响较小。</p> <p>(2)储油罐大呼吸损失和小呼吸损失、加油作业损失的有机废气(以非甲烷总烃计)</p> <p>①油罐车卸油(油罐大呼吸)</p> <p>油罐车卸油时,由于油罐车与地下油罐的液位不断变化,气体的吸入与呼出会对油品造成的一定蒸发,另外随着油罐车油罐的液面下降,罐壁蒸发面积扩大外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。油罐大呼吸损失是指油罐进发油时所呼出的油蒸汽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,一定浓度的油蒸汽开始从呼吸阀呼出,直到油罐停止收油,所呼出的油蒸汽造成油品蒸发的损失。油罐向外发油时,由于油面不断降低,气体空间逐渐减小,</p>

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，内压力再次上升造成部分油蒸汽从呼吸阀呼出。加油站地下油罐进料采用淹没输油管法，根据《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》(环境科学·第 27 卷第 8 期 2006 年 8 月)柴油和汽油卸油过程中油气排放系数分别为 0.027kg/t、2.3kg/t。

②)储油罐储油(油罐小呼吸)

加油站的第二个废气排放源是地下油罐的小呼吸(油罐静止时产生)损耗。储油罐在储存过程中，由于环境温度的变化和罐内压力的变化，使得罐内逸出的烃类气体通过罐顶的呼吸阀排入大气，这种现象称为储油罐小呼吸。呼吸损耗每天都发生，这是由于汽油蒸汽及大气压力的变化造成的。柴油的蒸气压太低，约为汽油蒸气压的 0.0075 倍，损耗油气直接由阻火器(起呼吸阀作用，并同时能阻燃、阻火)排放，其蒸发量较低不予考虑，卧式罐的贮存损耗率可忽略不计。本项目油罐埋于地下，属于隐蔽罐，且油罐为卧式罐，故油罐小呼吸忽略不计。

③)加油作业

加油作业损失主要指为车辆加油时，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。车辆加油过程中排放的油气主要来自于装入的油品逐出汽车油箱内的蒸汽，被逐出的蒸汽量随油品温度、汽车油箱温度、油品蒸汽压力(RVP)和装油速率而变动。根据《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》(环境科学·第 27 卷第 8 期 2006 年 8 月)，柴油和汽油加油过程中油气排放系数分别为 0.048kg/t、2.49kg/t。

本项目汽油年销售量为 150t/a，柴油年销售量为 50t/a，加油站针对汽油设置有油气回收系统。针对汽油卸油采取一次油气回收系统，即油罐车卸油时采用密闭式卸油，通过油气回收管将逃逸的油气重新输送回油罐车中，完成油气循环卸油过程。针对汽油加油采取二次油气回收系统，利用油枪、油气回收管真空泵等油气回收设备将原本逸散到空气中的汽车油箱中的油气回收入油罐

内，其油气回收的效率为 95%，经过油气回收处理装置处理后可降低非甲烷总烃的排放量。

表 4-1 本项目营运期非甲烷总烃的排放表

项目		排放系数 (kg/t)	产生量 (kg/a)	回收率	排放量 (kg/a)
柴油	储油罐大呼吸	0.027	1.35	/	1.35
	加油	0.048	2.4		2.4
汽油	储油罐小呼吸	0	0	95%	0
	储油罐大呼吸	2.3	345		17.25
	加油	2.49	373.5		18.675
合计		/	722.25	/	39.675

由上表可知，本项目非甲烷总烃产生量为 722.25kg/a，项目配置油气回收系统后，非甲烷总烃无组织排放量为 39.675kg/a。

4.1.2 废气污染治理措施可行性分析

根据《排污许可申请与核发技术规范储油库、加油站》（HJ1118-2020），针对加油站无组织排放源产生的废气，通过采用油气平衡、油气回收等方法对无组织废气进行回收处理。本项目汽油加油过程产生废气采用油气平衡及油气回收装置处理，属于技术规范中明确规定的可行技术。项目采取的废气污染治理设施可行。

4.1.3 污染物产排情况分析

表 4-2 项目废气产排情况一览表

产污环节	污染物种类	污染物产生情况		治理措施			排放形式	污染物排放情况	
		产生速率 kg/h	产生量 kg/a	收集效率 (%)	工艺	是否可行技术		排放速率 kg/h	排放量 kg/a
柴油储油罐大呼吸、加油	非甲烷总烃	0.0004	3.75	/	/	是	无组织	0.0004	3.75
汽油储油罐小呼吸、大呼吸、加油		0.0820	718.5	95	一次、二次油气回收系统			0.0041	35.925

由上表可知，本项目非甲烷总烃无组织排放量 39.675kg/a。

4.1.4 非正常工况废气分析

非正常工况指生产设施非正常工况或污染防治（控制）设施非正常状况，其中生产设施非正常工况指开停机、设备检修、工艺设备运转异常等工况，污染防治（控制）设施非正常状况指达不到应有治理效率或同步运转率等情况。

本项目非正常工况按油气回收装置发生故障进行分析，因此仅包括汽油卸油和汽油加油过程的油品损失挥发废气，时间不超过 0.5h，按无油气回收核算。

在非正常工况下，污染物排放情况如下表所示。

表 4-3 非正常排放情况一览表

排放源	主要污染物	排放情况		排放频次	持续时间
		排放量/kg	排放速率 kg/h		
汽油卸油损失	非甲烷总烃	0.020	0.039	一次/年	30min
汽油加油损失	非甲烷总烃	0.022	0.043	一次/年	30min

由上表可知，非正常工况下污染物排放量增加，但因非正常工况持续时间较短，不会对周围环境产生较大影响。

加油站应做好油气回收装置的日常巡检工作，当发现油气回收装置发生故障时，应立即采取应急措施，停止卸油或加油作业，并及时对油气回收装置进行检修。按照排污许可要求定期开展自行监测，确保油气回收装置正常运行。

4.1.4 监测要求

依据《排污单位自行监测技术指南储油库、加油站》（HJ1249-2022）以及《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》（HJ1118-2020）的相关内容，本工程运营期监测计划中内容及频率见下表。监测分析方法按照国家有关技术标准和规范执行。

表 4-4 本项目废气监测要求一览表

监测点位	监测指标	监测频次	执行标准
油气回收系统	气液比、密闭性、液阻	1 次/年	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）；《关于开展工业企业挥发性有机物专项治理工作排放建议值的通知》（豫环攻坚办【2017】162 号）中工业企业边界挥发性有机物排放建议值：非甲烷总烃 2.0mg/m ³
企业边界	非甲烷总烃	1 次/年	

4.2 运营期水环境影响分析和污染防治措施

4.2.1 运营期废水源强核算

(1) 洗车废水

洗车废水产生量为 0.81m³/d(295.65m³/a)洗车废水中污染物主要为 COD、LAS、SS、石油类，根据《汽车修理养护业水污染物排放标准编制说明》表 3，本项目废水水质类比该说明中列举的汽车维修店洗车废水典型水质，最终确定本项目清洗废水水质为：COD244mg/L、LAS2.6mg/L、SS89mg/L、石油类 2mg/L，洗车废水经隔油沉淀池处理后，排入市政污水管网，最终进睢县第三污水处理厂处理。

(2) 生活污水

本项目生活污水的产生量为 0.493m³/d（179.945m³/a），根据给水排水设计手册(第 5 册)中 4.2 城镇污水水质，生活污水中各主要污染物浓度 COD400mg/L、SS200mg/L、BOD₅220mg/L、NH₃-N35mg/L，生活污水经站内 4m³化粪池预处理，排入市政污水管网，最终进睢县第三污水处理厂处理。

全站废水污染物的产排情况见下表。

表 4-5 全站废水污染物产排情况一览表

类别	水量 m ³ /a	污染物	处理前		处理 设施	去除 率%	处理后	
			产生浓 度 mg/L	产生量 t/a			排放浓 度 mg/L	排放量 (t/a)
生活 污水	179.945	COD	400	0.0720	4m ³ 化 粪池	20	320	0.0576
		SS	200	0.0360		50	100	0.0180
		NH ₃ -N	35	0.0063		0	35	0.0063
		BOD ₅	220	0.0396		20	176	0.0317
洗车 废水	295.65	COD	244	0.0721	隔油 沉淀 池	/	244	0.0721
		SS	89	0.0263		50	44.5	0.0132
		LAS	2.6	0.0008		/	2.6	0.0008
		石油类	2	0.0006		50	1	0.0003
		BOD ₅	34.2	0.0101		10	30.8	0.0091
站区 总排 口	475.595	COD	/	/	/	/	273	0.1297
		SS	/	/		/	67	0.0312
		NH ₃ -N	/	/		/	13	0.0063
		LAS	/	/		/	1.7	0.0008
		石油类	/	/		/	0.6	0.0003
		BOD ₅	/	/		/	86	0.0408
《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)表 4 三级 标准			COD500mg/L、SS400mg/L、BOD ₅ 300mg/L、石油类 20mg/L、LAS20mg/L					
睢县第三污水处理厂进水 指标			COD300mg/L、BOD ₅ 120mg/L、SS200mg/L、氨氮 35mg/L					
是否达标			是					

4.2.2 废水排放口基本情况

废水间接排放口基本情况见下表。

表 4-6 废水排放口基本情况一览表

编号	类型	地理坐标	排放去向	排放规律	排放方式	受污污水处理厂信息		
						名称	污染物种类	《城镇污染物排放标准》一级 A 标(mg/L)
DW001	一般排放口	115.092119, 34.429512	睢县第三污水处理厂	流量不稳定, 但有周期性规律	间接排放	睢县第一	COD	50
							NH ₃ -N	5

4.2.3 废水污染治理措施可行性分析

本项目位于睢县城郊乡东环岛东南角 1 号, 位于睢县第三污水处理厂收水范围内。加油站所在位置周边铺设污水管网, 且项目产生的生活污水及生产废水经预处理后能够满足睢县第三污水处理厂收水标准要求。睢县第三污水处理厂采用处理工艺“初沉发酵池+多段 A/O 的低碳氮脱氮除磷工艺+反硝化滤池+臭氧消毒联合工艺”处理能力 2 万 m³/d, 现状收水水量约 1.95 万 m³/d, 出水水质达到《城镇污染物排放标准》一级 A 标。本项目废水产生量为 475.595m³/a, 占污水处理厂处理规模的比例较小, 能够处理本项目产生的废水。

4.2.4 生活废水处理措施及洗车废水处理措施可行性分析

加油站员工人数总计 8 人, 本项目建成后加油站生活污水产生总量为 0.493m³/d, 化粪池容积为 4m³, 可以满足污水停留时间 24h 的时间要求。本项目洗车废水主要污染物为悬浮物和石油类, 沉淀池可以去除洗车废水中的悬浮物, 隔油池可以去除洗车废水中的石油类, 洗车废水产生量为 0.81m³/d, 沉淀池容积为 5m³, 隔油池容积为 5m³, 可满足处理要求。因此, 本项目废水处理措施是可行的。

4.2.5 环境监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南储油库、加油站》(HJ1249-2022) 以

及《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》（HJ1118-2020）的相关内容，本次评价项目废水监测计划见下表。

表 4-7 项目废水监测计划一览表

环境要素	监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
废水	总排口	BOD、COD、NH ₃ -N、SS、LAS、石油类、流量	一次/年	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准和睢县第三污水处理厂进水指标要求

4.3 运营期声环境影响分析和污染防治措施

4.3.1、运营期噪声源强核算

本项目主要的噪声污染源为项目生产设备运行过程中产生的噪声，根据类比分析，各设备噪声源强详见表 4-8。

表 4-8 工业企业噪声源强调查清单（室外）

序号	声源	相对坐标/m			声功率 dB(A)	控制措施	排放情况 dB(A)	运行时段
		X	Y	Z				
1	1#加油机	-21	-2.6	1.2	70	减振低噪声设备，加强设备维护	55	24 小时
2	2#加油机	-13.5	16.5	1.2	70		55	24 小时
3	3#加油机	3	31.6	1.2	70		55	24 小时
4	4#加油机	-1.6	-4.6	1.2	70		55	24 小时
5	5#加油机	0.5	-2.8	1.2	70		55	24 小时
6	6#加油机	7.1	2.2	1.2	70		55	24 小时
7	7#加油机	10.3	4.4	1.2	70		50	24 小时
8	1#洗车机	-8.1	-24.9	1.2	75		60	8: 00-18: 00
9	2#洗车机	-8	-20.9	1.2	75		60	8: 00-18: 00
10	进出车辆	/	/	/	70	车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火，加油后平稳启动	60	24 小时

注：表中坐标以厂界中心（115.092392,34.429676）为坐标原点，正东向为 X 轴正方向，正北向为 Y 轴正方向。

4.3.2、预测方法

采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）导则中推荐模式

进行预测，模式如下：

(1) 室外声源在预测点的声压级计算：

户外声传播衰减包括几何发散（Adiv）、大气吸收（Aatm）、地面效应（Agr）、屏障屏蔽（Abar）、其他多方面效应（Amisc）引起的衰减。根据声源声功率级或靠近声源某一参考位置处的已知声级（如实测得到的）、户外声传播衰减，计算距离声源较远处的预测点的声级，用下式计算：

$$Lp(r)=Lp(r_0) - (Adiv+Abar +Aatm +Agr+Amisc)$$

式中：

LA(r)—距声源 r 处的 A 声级，dB(A)；

Lp(ro)—参考位置 r₀ 处 A 声级，dB(A)；

Adiv—几何发散衰减量，dB(A)；

Abar—遮挡物引起的声级衰减量，dB(A)；

Aatm—空气吸收引起的声级衰减量，dB(A)；

Agr—地面效应衰减，dB(A)；

Amisc—其它多方面原因衰减，dB(A)；

(2) 衰减量计算

①空气吸收引起的 A 声级衰减量按下式计算：

$$Aatm=a (r-r_0) /1000$$

式中：

a 为每 1000m 空气吸收系数，是温度、湿度和声波频率的函数。设备噪声以中低频为主，空气衰减系数很小，本评价由于计算距离较近，Aatm 计算值较小，故在计算时忽略此项。

②遮挡物引起的衰减量 Abar

位于声源和预测点之间的实体障碍物，如围墙、建筑物、土坡、地堑或绿化林带都能起声屏障作用，从而引起声能量的衰减，具体衰减根据不同声级的传播途径而定，一般取 0~10dB(A)。

③点声源的几何发散衰减

无指向性点声源几何发散衰减的基本公式是：

$$L_p(r) = L_p(r_0) - 20 \lg(r/r_0)$$

公式中第二项表示了点声源的几何发散衰减：

$$A_{div} = 20 \lg(r/r_0)$$

④面声源的几何发散衰减

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）中附录 A，当预测点和面声源中心距离 r 处于以下条件时，可按下述方法近似计算：r < a/π 时，几乎不衰减（A_{div} ≈ 0）；当 a/π < r < b/π，距离加倍衰减 3dB 左右，类似线声源衰减特性（A_{div} ≈ 10 lg（r/r₀））；当 r > b/π 时，距离加倍衰减趋近于 6dB，类似点声源衰减特性（A_{div} ≈ 20 lg（r/r₀））。其中面声源的 b > a。

（3）预测点 A 声级 LA(r) 计算：

①贡献值计算

预测点处的噪声贡献值采用下式计算：

$$L_{eq} = 10 \lg \left[\frac{1}{T} \left(\sum_i 10^{0.1 L_{eqi}} + \sum_j 10^{0.1 L_{eqj}} \right) \right]$$

式中：

L_{eq}——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB（A）；

T——用于计算等效声级的时间，s；

N——室外声源个数；

t_i——在时间内 i 声源工作时间，s；

M——等效室外声源个数；

t_j——在 T 时间内 j 声源工作时间，s。

②预测值（叠加背景值）计算

$$L_{eq} = 10 \lg \left(10^{0.1 L_{eq}} + 10^{0.1 L_{ref}} \right)$$

式中：Leq——预测点的噪声预测值，dB（A）；

Leqg——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB（A）；

Leqb——预测点的背景噪声值，dB（A）。

4.3.3、厂界噪声贡献值结果

工程厂界噪声贡献值见下表。

表 4-9 工程厂界噪声贡献值结果表

预测方位	最大值点空间相对位置/m			时段	贡献值 (dB(A))	标准限值 (dB(A))	达标情况
	X	Y	Z				
东侧	23.3	2.2	1.2	昼间	31.7	60	达标
	23.3	2.2	1.2	夜间	31.7	50	达标
南侧	-9.7	-34.9	1.2	昼间	37.8	60	达标
	-9.7	-34.9	1.2	夜间	37.8	50	达标
西侧	-26.8	-3.1	1.2	昼间	36.9	70	达标
	-26.8	-3.1	1.2	夜间	36.9	55	达标
北侧	-0.6	35.6	1.2	昼间	37.2	70	达标
	-0.6	35.6	1.2	夜间	37.2	55	达标

注：表中坐标以厂界中心(115.092392,34.429676)为坐标原点，正东向为X轴正方向，正北向为Y轴正方向

由上表可知，本工程通过隔声及距离衰减后，东侧、南侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准，西侧、北侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准，项目运营期噪声对周围环境影响较小。

4.3.4、自行监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南储油库、加油站》（HJ1249-2022）以及《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》（HJ1118-2020）的相关内容，本项目运营期监测计划见下表。监测分析方法按照国家有关技术标准和规范执行。

表 4-10 项目噪声自行监测计划

类别	监测点位置	监测因子	检测频率
噪声	厂界四周外1m	等效连续A声级	每季度一次

最大A声级^①

注^①夜间频发、偶发噪声需监测最大 A 声级 L_{max}，频发噪声、偶发噪声在发生时进行监测。

4.4 运营期固体废物影响分析和污染防治措施

项目运营期间固体废物为一般固体废物和危险废物，一般固体废物主要为职工、顾客产生的生活垃圾，危险废物主要为清罐过程产生的清罐油泥、油水混合物、含油废抹布手套、隔出的油和沉渣。

(1)一般固体废物产生及处置

生活垃圾：项目员工共 8 人，生活垃圾按每人每天 0.5kg 计算，则员工生活垃圾产生量为 1.46t/a；该站每天加油客人约 36 人（外来人员取客流量的 50%），生活垃圾按每人每天 0.1kg 计算，则加油客人生活垃圾产生量为 1.314t/a，故项目区生活垃圾产生量为 2.774 t/a，生活垃圾交由当地环卫部门收集后统一处理。

(2)危险废物的产生及处置

①清罐油泥。油罐底泥每 3 年清理一次，油罐清洗方式为：①建设单位排出罐内存油；②排风机排出罐内油气，并测定油气浓度为 0；③人员进入油罐用刮板、铜撮箕将罐底油渣清理出。类比同行业相关资料，清理汽油油罐 1 次产生油泥量约 20kg/罐、柴油油罐 1 次产生油泥量约 20kg/罐。本项目设汽油油罐 2 个、柴油油罐 1 个，则清理油罐时油泥产生量约 0.06t/次(即 0.06t/3a、合计为 0.02t/a)。经查《国家危险废物名录》(2021 年版)，清油泥属于危险废物，危废类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码为 900-221-08，废燃料油及燃料油储存过程中产生的油泥。交由有资质的单位进行处置，即清即运，不在站内暂存。

②油水混合物

项目运营期油罐清洗会产生油水混合物，油罐每 3 年清理 1 次，30m³ 储油罐油水混合物产生量 0.15t/（次·罐），油水混合物产生量为 0.45t/3a，即 0.15t/a，经查《国家危险废物名录》（2021 年版），油水混合物属于危险废物，危废类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，废物代码为 251-001-08，

清洗矿物油储存、输送设施过程中产生的油/水和烃/水混合物。油水混合物交由有资质的单位进行处置，即清即运，不在站内暂存。

③含油废抹布手套

本项目运营期在加油机加油和维修过程中以及清洗油罐过程中会产生少量的含油手套抹布；含油废抹布手套产生量约为 0.01t/a。经查《国家危险废物名录》（2021 年版），含油废抹布手套属于危险废物，废物类别：HW49 其他废物，废物代码：900-041-49（含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质）。含油废抹布手套收集后暂存于危废暂存间，定期交有资质单位处置。

④隔出的油和沉渣

本项目设有化粪池、隔油池、沉淀池，对收集的洗车污水进行隔油、沉淀，该过程会产生一定量的隔出的油和沉渣(沉砂+浮油),根据建设单位提供资料隔油池、沉淀池隔出的油和沉渣产生量为 0.3t/a。经查《国家危险废物名录》(2021 年版)，隔出的油和沉渣属于危险废物，危废类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，废物代码为 900-210-08(含油废水处理中隔油、气浮、沉淀等处理过程中产生的浮油、浮渣和污泥(不包括废水生化处理污泥)，本项目隔出的油和沉渣交由有危废资质单位处理，不在站内暂存。

表 4-11 本项目固体废物产生及处置情况一览表

序号	来源	固废名称	产生量 (t/a)	废物识别	最终去向
1	员工、顾客	生活垃圾	2.774	一般固废	环卫部门清运处理
2	油罐清洗	清罐油泥	0.02	危险废物	委托有资质单位处理
3	油罐清洗	油水化合物	0.15	危险废物	
4	油罐清洗、加油站运行	含油废抹布手套	0.01	危险废物	收集后暂存于危废暂存间，定期交有资质单位处置
5	隔油池、沉淀池	隔出的油和沉渣	0.3	危险废物	委托有资质单位处理

表 4-12 本项目危险废物汇总表

危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量 (t/a)	产生工序及装置	形态	有害成分	危险特性	污染防治措施
清罐	HW08 废	900-2	0.02	油罐	半	矿	T,I	交由有资质的单位

油泥	矿物油与含矿物油废物	21-008		清洗	固态	物油		进行处置，不在站内暂存
油水化合物	HW08 废矿物油与含矿物油废物	251-001-08	0.15	油罐清洗过程	液态	矿物油	T/In	
含油废抹布手套	HW08 废矿物油与含矿物油废物	900-041-49	0.01	油罐清洗过程	固态	矿物油	T/In	收集后暂存于危废暂存间，定期交有资质单位处置
隔出的油和沉渣	HW08 废矿物油与含矿物油废物	900-210-08	0.3	隔油池、沉淀池	半固态	矿物油	T/In	交由有资质单位进行处理，不在站内暂存

4.4.2 运营期固体废物影响分析及环境管理要求

(1) 危险废物可能造成的环境影响

危险废物对人体危害主要通过摄入、吸入、皮肤吸收、眼接触会引起毒害；危险废物不处理或不规范处理处置，随意排放、贮存的危废容易引起燃烧、爆炸等危险性事件；在雨水地下水的长期渗透、扩散作用下，会污染水体和土壤等，降低地区的环境功能等级等环境影响。

(2) 危险废物贮存场所要求

项目危险废物暂存区应按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求进行建设，具备防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐的“六防”要求，具体危险废物暂存间建设信息表详见下表，危废间的面积为10m²。

表 4-13 项目危险废物暂存间建设信息表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	贮存场所	收集方式	位置	占地面积	贮存周期
1	含油废抹布及手套	HW49	900-041-49	危废贮存间	袋装	加油站内	10m ²	90天

(3) 委托利用或者处置的环境影响分析

本站区不具备危险废物利用或处置能力，项目危险废物定期委托有资质单

位统一转移处置，危险废物运输过程也全部委托有资质单位进行。

(4)危险废物在运输过程中要求及环境影响分析

危险废物在收集时，按照对危险废物交换和转移管理工作的有关要求，采用密封容器包装，包装容器应足够安全，并经过周密检查，严防在装载、搬移或运输途中出现抛洒等情况，在包装容器贴上危险废物标签。

危险废物在运输过程中应做到以下几点：

①危险废物的运输车辆须经主管单位检查，并持有有关单位签发的许可证，负责运输的司机应通过培训，持有证明文件。

②承载危险废物的车辆须有明显的标志或适当的危险符号，以引起注意。

③载有危险废物的车辆在公路上行驶时，需持有运输许可证，其上应注明废物来源、性质和运往地点。

④组织危险废物的运输单位，在事先需作出周密的运输计划和行驶路线，其中包括有效的废物泄漏情况下的应急措施。

清运车辆(包括机动车辆和非机动车辆)运输垃圾应符合下列质量要求：

①车容应整洁，车体外部无污物、灰垢，标志应清晰。

②运输垃圾应密闭，在运输过程中无垃圾扬、撒、拖挂和污水滴漏。

③垃圾装运量应以车辆的额定荷载和有效容积为限，不得超重、超高运输。

④装卸垃圾应符合作业要求，不得乱倒、乱卸、乱抛垃圾。

⑤运输作业结束，应将车辆清洗干净。

综上所述，本项目的固体废物均根据环评时段的具体要求，采取了相应的处置措施，只要建设单位认真落实本环评提出的各项固体废物处置措施，并按照固体废物的相关管理要求，加强各类固体废物的收集、分类储存、转移和处置管理，本项目产生的固体废物均不会造成二次污染，因此对环境的影响很小。

(5)危险废物管理要求

①产生危险废物的单位，应当按照国家有关规定制定危险废物管理计划；建立危险废物管理台账，如实记录有关信息，并通过国家危险废物信息管理系统向所在地生态环境主管部门申报危险废物的种类、产生量、流向、贮存、处

置等有关资料。

②产生危险废物的单位已经取得排污许可证的,执行排污许可管理制度的规定。

③从事收集、贮存、利用、处置危险废物经营活动的单位,贮存危险废物不得超过一年;确需延长期限的,应当报经颁发许可证的生态环境主管部门批准

④对危险废物的容器和包装物以及收集、贮存、运输、利用、处置危险废物的设施、场所,应当按照规定设置危险废物识别标志。

(6)生活垃圾

项目生活垃圾经垃圾桶收集后,定期由环卫部门清运,其对外环境影响较小。

综述,项目固体废物全部得以妥善安全处置,不会对环境造成不良影响。

4.5 地下水 and 土壤环境影响分析

4.5.1 污染途径

本项目罐区采用双层油罐,具有很好的防渗功能,储罐内管壁之间的底部设有漏油监测传感器,能够保证内层或外层油罐一旦发生泄漏,能及时发现、及时处理,且罐区四周地面硬化处理,能够防止油料渗入地面。项目加油机底座周边设置集污槽,集污槽距离加注机底座20 cm。正常情况下,项目罐区、加油区、污水管网均采取防渗措施,无污染途径,对地下水和土壤均无影响,主要是在事故状态下,可能通过垂直入渗污染地下水和土壤。

4.5.2 地下水污染防治措施

为切实保护区域地下水环境质量,项目应采取以下措施:

(1)源头控制

项目地下储罐区储罐采用双层油罐,油品储罐及输油管线进行防腐防渗处理,建设单位应加强各类设备、设施和管道的日常维护及检修工作,防止和减少跑冒滴漏现象的发生和非正常状况情况发生。

(2)分区防渗措施

据《环境影响评价技术导则 地下水环境》(GBH610-2016)相关内容,将站区区分为简单防渗区、一般防渗区和重点防渗区。

本项目站区的分区防渗见下表。

表 4-14 地下水和土壤污染防渗分区参照表

序号	主要环节	防渗要求	防渗措施
1	卸油区、加油区、危废暂存间、输油管线及隔油沉淀池、危废间	重点防渗	按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)的要求,贮存的危险废物直接接触地面的,还应进行基础防渗,防渗层为至少 1 m 厚黏土层(渗透系数不大于 10^{-7} cm/s),或至少 2 mm 厚高密度聚乙烯膜等人工防渗材料(渗透系数不大于 10^{-10} cm/s),或其他防渗性能等效的材料
2	加油区、仓库、休息室、洗车房、卫生间	一般防渗	基础采用钢筋混凝土,混凝土强度等级不低于 C20;池底及池壁采用防渗衬层厚度不应小于 20mm,混凝土防渗系数不大于 1×10^{-7} cm/s,等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5m$, $K \leq 1 \times 10^{-7}$ cm/s
3	站区道路及其他空地区域	简单防渗	一般地面硬化

(3)应急措施

制定地下水风险事故应急预案,风险事故状态,采取隔离等措施等防治地下水污染,如地下水发生泄漏,应及时发现,切离污染源,减少污染物进入地下水积累地下含水层的机会和数量。

(4)地下水日常监测

根据《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》,处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外的加油站,可设一个地下水监测井;地下水监测井尽量设置在加油站内。

本项目位于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外,设置一个地下水监测井,位于在埋地油罐区地下水流向的下游,并靠近埋地油罐。具体监测井的监测指标及频率要求如下:

①定性监测:可通过肉眼观察,使用测油、便携式气体检测仪等其他快速防范判定地下水监测井中是否存在油品污染,定性监测每周一次。

②定量监测:若定性监测发现地下水存在油品污染,立即启动定量监测:若定性监测未发现问题,则每半年监测 1 次,具体监测指标见表 4-13。

表 4-15 加油站地下水监测项目表

指标类型		指标名称	监测频次
地下水	挥发性有机物	石油类、石油烃 (C ₆ ~C ₉)、石油烃 (C ₁₀ ~C ₄₀)、甲基叔丁基醚	1 次/半年

(5)应急响应

根据《关于印发<加油站地下水污染防治技术指南(试行)>的通知》(环办水体函(2017)323 号),若发现油品泄漏,需启动环境预警和开展应急响应。应急响应措施主要有加油站停运、油品阻隔和泄漏油品回收。在 1 天内向环境保护主管部门报告,在 5 个工作日内提供泄漏源的初始环境报告,包括责任人的名称和电话号码,泄漏物的类型、体积和地下水污染物浓度,采取应急响应措施。

综上所述,在确保各项防渗措施落实以后,并加强设备维护及站区管理情况下可以有效控制废水污染物对地下水污染现象。

4.5.3 土壤污染防治措施

为减轻或避免对土壤造成不利影响,评价对项目建设提出相应的控制措施,具体如下:

(1)源头控制

项目影响源主要为站区内储油罐、输油管线,评价建议站区做好源头控制工作,切断其对土壤环境的影响。建设单位严格按照国家相关规范要求,对管道、设备采取相应的措施,以防止和降低污染物的跑、冒、滴、漏;将地下储油罐设置为卧式埋地钢制双层罐,钢制内罐与外罐之间有 0.1mm 的空隙,外层钢保证了泄漏物不会直接渗漏污染土壤和水源;同时油罐配备了泄漏检测仪,一旦内部产生泄漏后,传感器能够感应泄漏流向流量产生峰鸣警报,保证在第一时间停止使用并及时修补,钢制内罐的外表面按照《石油化工设备和管道涂层防腐技术规范》的相关规定,采用相应的防腐涂层:加油管线采用埋设于地面下的固定工艺管道,管道采用无缝钢管加钢保护套管,有效防止加油管线发生侧漏。

(2)过程防控措施

建设单位应对站区进行分区防渗,减少污染物的下渗。评价建议将卸油区、加油区、储罐区、输油管线及隔油沉淀池设置为重点防渗区,对于站房、配电站等简单防渗区采用混凝土地面硬化,除绿化带以外的其它区域设置为一般防渗区,确保重点防渗区渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 、一般防渗区渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$,通过落实以上措施,能够有效避免站区发生泄漏事故对土壤的污染。

综上所述,在采取以上措施后,本项目建设对地下水、土壤环境影响较小。

4.6 环境风险境影响和保护措施

4.6.1 项目危险物质调查

(1)危险物质

本项目风险物质包括汽油和柴油等,具体的风险特性详见下表。

表 4-16 汽油的理化性质及危险特性

标识	中文名: 汽油				危险货物编号: 31001	
	英文名: Gasoline; Petrol				UN 编号: 1203、1257	
理化性质	外观与性状	无色或淡黄色易挥发液体,具有特殊臭味。				
	熔点(°C)	<-60	相对密度(水=1)	0.74	相对密度(空气=1)	0.35
	沸点(°C)	40-200	饱和蒸气压(kPa)	/		
	溶解性	不溶于水,易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。				
毒性及健康危害	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收。				
	毒性	LD ₅₀ : 67000mg/kg(小鼠经口); LC ₅₀ : 10299.520mg/m ³ , 2 小时(小鼠吸入)				
	健康危害	急性中毒: 对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、共济失调。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止。可伴有中毒性周围神经病及化学性肺炎。部分患者出现中毒性精神病。液体吸入呼吸道可引起吸入性肺炎。溅入眼内可致角膜溃疡、穿孔,甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎,甚至灼伤。吞咽引起急性胃肠炎,重者出现类似急性吸入中毒症状,并可引起肝、肾损害。 慢性中毒: 神经衰弱综合症、植物神经功能症状类似精神分裂症等。				
	急救方法	皮肤接触: 立即脱去被污染的衣着,用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。眼睛接触: 立即提起眼睑,用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟。就医。吸入: 迅				

		速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。食入：给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠、就医。		
燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物	一氧化碳、二氧化碳
	闪点(°C)	-43	爆炸上限%(v%):	7.6
	引燃温度(°C)	280—456	爆炸下限%(v%):	1.4
	危险特性	极易燃烧。其蒸气与空气可形成爆炸性混合物。遇明火、高热极易燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃。		
	储运条件与泄漏处理	<p>储运条件：储存于阴凉、通风的仓间内，远离火种、热源。保持容器密封；应与氧化剂分开存放。储罐应有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。灌装时应注意流速(不越过 3m/s)，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时应轻装轻卸，防止包装和容器损坏。</p> <p>泄漏处理：迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿消防防护服。尽可能切断泄漏源。防止进入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用砂土、蛭石或其它惰性材料吸收。或在保证安全的情况下，就地焚烧。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。</p>		
	灭火方法	喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。		

表 4-17 柴油理化性质及危险特性

标识	中文名：柴油				
	英文名：Diesel oil				
理化性质	外观与性状	稍有粘性的棕色液体。			
	熔点(°C)	-29.56	相对密度(水=1)	0.86	相对密度(空气=1) /
	沸点(°C)	180-370	饱和蒸气压(kPa)	/	
毒性及健康危害	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收。			
	毒性	LD ₅₀ : / LC ₅₀ : /			
	健康危害	皮肤接触柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。吸入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状、头昏及头痛。			
	急救方法	<p>皮肤接触：立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。眼睛接触：立即提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗。就医。吸入：迅速脱离现场至空气清新处，保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。食入：尽快彻底洗胃。就医。</p>			
燃	燃烧性	可燃	燃烧分解物	一氧化碳、二氧化碳。	

烧 爆 炸 危 险 性	闪点(°C)	55	爆炸上限%(v%):	6.5
	引燃温度(°C)	350-380	爆炸下限%(v%):	0.6
	危险特性	遇明火、高热或与氧化剂接触有可能引起燃烧爆炸的危险。若遇高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。		
	储运条件与泄漏处理	泄漏处理：迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿一般作业工作服。尽可能切断泄漏源。防止流入下水道、排洪沟等限制性区域。少量泄漏：用活性炭或其它惰性材料吸收。或在保证安全的情况下，就地焚烧。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用转移至槽车或专用收集器，回收或运至废物处理场所处理。		
灭火方法	喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。喷水保持火场容器冷却，直至灭火结束。处在火场中的容器已变色或从安全泄压装置中产生声音，必须马上撤离。采用雾状水、泡沫、干粉、二氧化碳等灭火剂灭火。			

综合考虑本项目各商品的销售量、理化特征、可燃性、爆炸性等指标，确定汽油、柴油为主要危险物质。

(2)Q 值计算

根据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)，重大危险源辨识指标有两种情况：

①单元内存在的危险物质为单一品种，则该物质的数量即为单元内危险物质的总量，若等于或超过相应的临界量，则定为重大危险源。

②单元内存在的危险物质为多品种时，则按下式计算，若满足下式，则定为重大危险源。

$$q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + \dots + q_n/Q_n \geq 1$$

式中， q_1, q_2, \dots, q_n 为每种危险物质实际存在量， t ；

Q_1, Q_2, \dots, Q_n 为与各危险物质相对应的生产场所或贮存区的临界量， t 。

参照《建设项目环境风险评价技术导则》，结合《危险化学品安全管理条例》(国务院令第344号)，根据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)中规定，对照《易制毒化学品管理条例》(国务院令445号)，对拟建项目所涉及的危险物质的危险性、储量、易制毒进行识别，并按照《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)进行计算，具体见表4-16。

表 4-18 重大危险源识别表

物料名称	危险性	临界储量	实际储量	Q=q/Q	ΣQ	是否重大危险源	是否易制毒化学品
汽油	易燃	2500t	44.34t	0.0177	0.0281	否	否
柴油	易燃	2500t	26.1t	0.0104		否	否

备注：汽油按1次按2个储罐共计最大存储量60m³计(折合约44.34t)、柴油按1次按1储罐共计最大存储量30m³计(折合约26.1t)

由表 4-16 可知，由上表可知，本项目 $Q < 1$ ，本项目环境风险潜势为 I 级。

4.6.2 评价工作等级

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)，本次风险评价工作可展开简单分析。

表4-19 环境影响风险评价等级表

环境风险潜势	IV、IV+	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析 ^a

a 是相对于详细评价工作内容而言，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面给出定性的说明。

4.6.3 危险物质和风险源分布情况

本项目风险物质和风险源分布情况如下：

表 4-20 危险物质和风险源分布情况一览表

风险单元	主要风险物质	可能影响的环境途径
加油站	汽油	泄漏、火灾、爆炸
	柴油	泄漏、火灾、爆炸
危险废物间	废含油危险废物	火灾

4.6.4 风险物质向环境转移的途径识别

(1) 污染大气环境

①危险物质运输过程发生风险事故时挥发的废气污染物可能对大气环境造成影响；

②部分可燃物质在储存或使用过程中由于误操作或遇明火等原因发生火灾、爆炸事故时，燃烧产生的 CO、CO₂、SO₂、烟尘、NO_x 等污染物将对空气环境造成影响；

③油气回收系统等环保设施故障导致非甲烷总烃等污染物事故性排放等将对空气环境造成影响。

(2) 污染地表水环境

①危险废物运输过程发生风险事故时可能对周边水体造成影响；

②污水事故性排放时污水中的 COD、氨氮等污染物将对周边水体造成影响；

③火灾、爆炸事故发生时灭火产生的消防废水处理不当排入地表水体时，将对周边水体造成影响。

(3) 污染地下水和土壤环境

①储油罐和输油管线的泄漏或渗漏对地下水的污染较为严重，地下水一旦遭到汽（柴）油的污染，导致地下水中石油类含量严重超标，水质破坏，将使地下水产生严重异味，并具有较强的致畸致癌性，根本无法饮用；

②汽油、柴油在储存过程中由于操作不当、防渗材料破裂等原因将导致废物中的 COD、有机物等物质污染地下水和土壤环境。

4.6.5 风险防范措施

(1) 泄漏风险防范措施

①储油罐设带有高液位报警功能的液位计，避免卸油时计量失误使罐内液位过高造成冒油。

②定期对油品储存、输送、零售环节的设备、管道、阀门、法兰盘等进行检修、维护和保养，同时将油罐区输油管道埋于地下。

③加油站配备有灭火毯、灭火沙子、手提式干粉灭火器、消防砂池和移动式水泵、医用急救包等，对每个工作人员进行消防培训、加油站内设立禁止吸烟、禁止打有机的警示牌，严格禁止站内明火、电焊、电割，加油软管设拉断截止阀；加强设备、管道的检修维护；加强员工的安全技术培训，提高安全防范意识。

④埋地油罐基底采用防渗混凝土处理，底板采用外防水，面层细石混凝土，防水层用改性沥青防水卷材，结构层采用钢筋砼结构；油罐顶部及周边均采用

粘土夯实，油罐区四周修有围堤，为砖混结构，做有防渗处理，主要是防止油品泄漏时，有足够容积的围堤收集泄漏的油品。

(2)火灾事故风险防范措施

①建立、完善安全管理制度

严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的规定进行工程建设情况的自查、整改和验收，并制定和执行相应的消防管理、安全防火培训、用火用电安全管理、消防器材维护使用、岗位消防安全等一系列安全制度，并严格遵守执行。

②改进设备、工艺

A.加油站内的电气设备严格按照防爆区划分配置，防爆区内电气设备和仪表均选用防爆型产品。

B.加油站内汽油加油枪采取油气回收装置进行油气回收处理，处理后的油品外售。

C.采用全密封式卸油法和加油技术。在油罐车、储油罐、加油枪上安装气相管，那么作业时被挤出的油蒸气就会通过气相管回流到油罐车或油罐中，避免油罐中的油蒸气从呼吸管及油箱口中压出，最大限度防止油气散逸污染和产生聚积的可能。

D.加油站内须设置水封井，其作用是防止站外明火窜入站内后引燃明渠内积聚的油气物质，水封井高度不应小于 0.25m，还应设沉泥段，沉泥段高度不小于 0.25m。

(3)做好防雷工作

按《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)规定，加油站油罐及其金属附近应进行可靠的防雷接地，接地点不得少于两处。接地线与接地体的连接处要用焊接，接地线与被接地设备的连接要设断接卡，并用双螺栓连接，埋地部分均用焊接。另外，在雷雨天应该停止卸油和发油作业。

(4)加强设备管理

加油站的储油设备和发油设备无时不在和油品打交道，一旦设备出现跑、

冒、滴、漏等现象，将直接威胁加油站的安全。所以对它们进行定期的检测和加强日常养护十分必要。另外，电气设备的使用不当也是加油站发生火灾的一个重要原因，所以加油站应严格照章办事，不可私拉、乱接电线，不可适应不防爆的开关、插座等电器设备。

(5)消除静电危害

油品在运输、装卸、加注时极易产生静电，处理不当即发生放电，引发爆炸事故。所以在接卸油品时，应按规定接地并稳油 15min 以上方可对油罐车进行计量；在卸油后也应稳油 15min 以上才可对储油罐进行计量；不得采取喷溅式卸油，提倡自流油品；尽量避免带泵作业。另外，禁止用加油枪直接向塑料容器内加注油品；工作人员应穿防静电工作服。

(6)加强作业现场的安全管理

很多火灾的出现都是由于对作业现场的监管不力造成的。如对外来施工人员的安全教育流于形式，外来施工人员在加油站内吸烟，不按规定用电、用火等均有可能造成加油站的火灾。

(7)设立安全标识、规范安全操作

①在公路接近加油站前设置减速带和减速标志等防范措施。

②在油罐区、加油作业区等生产现场设置事故照明、安全疏散指示标志，加油站进出口处及油罐区必须设立“严禁烟火”和“禁止使用手机”等有关警告牌。

③在操作和维修设备时，应采用防爆工具；动火作业前，设备、管线必须清理、置换彻底，并进行气体分析。动火期间，安全监护人员应到现场监督。动火人员应按动火审批的具体要求作业，动火完毕，监护人员和动火人员应共同检查和清理现场。电气设备检修，应清除电气设备内的尘土及异物，严禁带点作业。

(8)灭火设施

加油站内应按照规范要求备足灭火器材及消防灭火沙等用品。消防器材要做到“三保证”，即一保证数量充足，二保证种类齐全，三保证使用有效。

(9)加强日常防火巡查

每天对站内电气设备、照明设施，油罐区的油罐口、量油口、卸油口、阀门、人孔等油罐附近以及卸、输油管线、防雷防静电接地接线状况等巡查不少于 2 次，并做好记录，一经发现油品渗漏等问题要即使报告和处理。对设备渗漏要立即采取修复措施，严禁“带病”运行。

(10)加大培训力度，提高员工素质，增加安全意识

高素质的员工对待安全的问题时能充分发挥主观能动性，为企业的发展提供保障。所以，应该注重对员工的培训和学习，开展安全教育和消防演练，使员工连接油品易燃、易爆、易挥发、易产生静电、有毒等基本特性，了解油品火灾的特点，熟练掌握各种消防器材的使用方法和基本灭火技能，牢固树立“安全第一、预防为主”的意识，自觉遵守规章制度，从而避免由于人为因素而引发的火灾。加油站风险防范措施汇总表见下表。

表 4-21 风险防范措施汇总表

名称	防范措施	备注
风险防范措施汇总	加油站配备有灭火毯、灭火沙子、手提式干粉灭火器、消防砂池和移动式水泵、医用急救包等，对每个工作人员进行消防培训、埋地油罐基底采用防渗混凝土处理，油罐顶部及周边均采用粘土夯实，油罐区四周修建围堤，加油站内设立禁止吸烟、禁止打有机的警示牌，严格禁止站内明火、电焊、电割，加油软管设拉断截止阀；加强员工的安全技术培训，提高安全防范意识。	尽量减少风险事故的发生和降低事故的损失

4.6.6 突发环境事件应急预案编制要求

通过对污染事故的风险评价，建设单位应本着立足“自救为主，外援为辅，统一指挥，当机立断”原则，制定防止重大环境污染事故发生的工作计划、消除事故隐患的措施及突发性事故应急处理办法等。一旦出现突发事故，必须按事先拟定的应急预案，进行紧急处理。它包括应急状态分类、应急计划区、事故等级水平、应急防护和应急医学处理等。

本项目应根据生产特点和事故隐患分析，按表 4-22 的有关内容和要求制订突发事故应急预案。对环境污染事故以及应急事故的发生，编制危险化学品事故应急救援预案、重大环境污染事故应急救援预案等，编制化学危险品应急

响应工作作业指导书、废气事故排放应急响应工作作业指导书等应急方案，对公司营运期发生的导致人员伤亡、财产损失或环境污染事故进行应急救援处理。

表 4-22 应急预案内容

序号	项目	内容及要求
1	总则	阐明风险的危害、制定本方案的意义和作用
2	危险源概况	详细说明危险源类型、数量、分布及其对环境的影响。
3	应急计划区	生产装置区、库区、邻近区域。
4	应急组织	企业：指挥部负责全面指挥；专业救援队伍负责事故控制、救援、善后处理。 邻近区域：地区指挥部负责加油站附近地区全面指挥、救援、管制、疏散；专业救援队伍负责对站专业救援队伍的支援。
5	应急状态分类及应急响应程序	规定环境风险事故的级别及相应的应急状态分类，以此制定相应的应急响应程序。
6	应急设施、设备与材料	生产装置及储存区：防火灾事故应急设施、设备与材料，主要为消防器材；防有毒有害物质外泄、扩散设施。 邻近区域：中毒人员急救所用的一些药品、器材。
7	应急通讯、通知和交通	生产区的内线电话、外线电话和对讲机等。
8	应急环境监测及事故后评估	由专业队伍负责对事故现场进行侦察监测，对事故性质、参数与后果进行评估，为指挥部门提供决策依据。
9	应急防范措施、清除泄漏措施方法和器材	事故现场：控制事故、防止扩大、蔓延及连锁所应。清除现场泄露物，降低危害，相应的设施器材配备。 邻近区域：控制和清除污染措施及相应设备配备。
10	应急剂量控制、撤离组织计划、医疗救护与公众健康	事故现场：事故处理人员对毒物的应急剂量控制制定、现场及邻近装置人员撤离组织计划及救护。 邻近区域：受事故影响的邻近区域人员及公众对毒物应急剂量控制制定、撤离组织计划及救护。
11	应急状态终止与恢复措施	规定应急状态终止程序；事故现场善后处理，恢复措施；邻近区域解除事故警戒及善后恢复措施。
12	人员培训与演练	应急计划制定后，平时安排人员培训与演练。
13	公众教育和信息	对加油站邻近地区开展公众教育、培训和发布有关信息。
14	记录和报告	设置应急事故专门记录，建档案和专门报告制度，设专门部门负责管理。
15	附件	与应急事故有关的多种附件材料的准备和形成。

本项目事故应急预案见图 4-1。

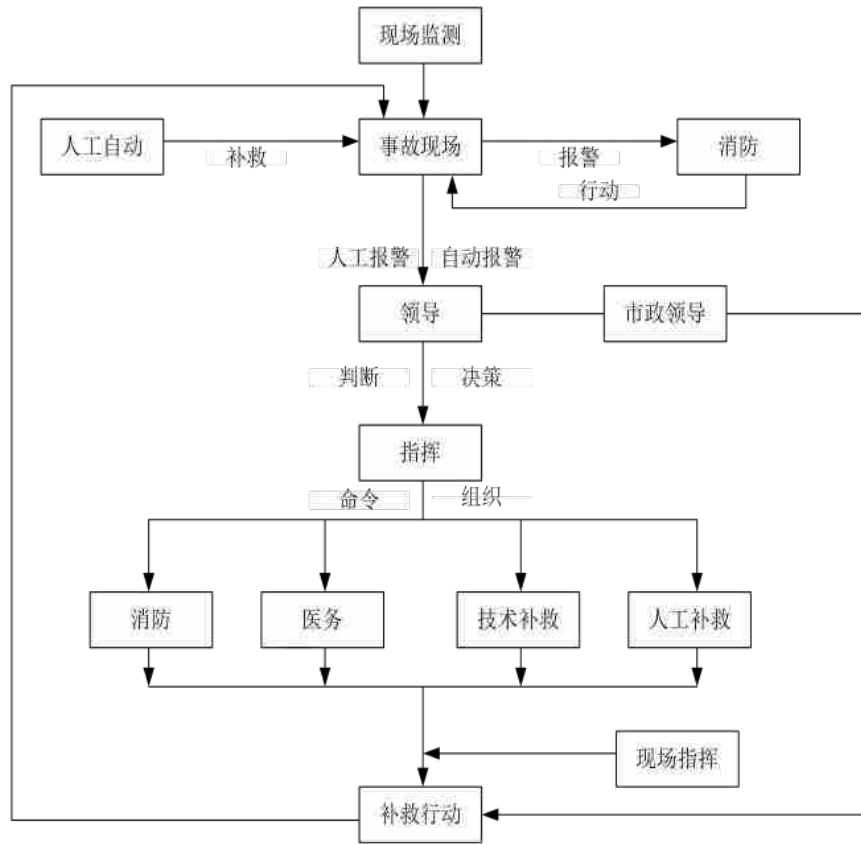


图 4-1 事故处置程序示意图

4.6.7 风险评价结论

拟建项目主要危险物质为汽油和柴油，在油品突发泄漏的情况下加油站存在污染环境空气、地表水、土壤、危害周围人群健康以及发生火灾爆炸事故的潜在风险，但发生的概率极小。尽管本项目发生风险事故的可能性小，但仍然应对此引起高度重视。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)附录 A，对本次项目环境风险评价作出简单分析，详见下表。

表 4-23 建设项目环境风险简单分析内容表

建设项目名称	睢县郭阳石化站建设项目			
建设地点	河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东南角 1 号			
地理坐标	经度	115 度 5 分 32.460 秒	纬度	34 度 25 分 46.920 秒

主要危险物质及分布	主要危险物质：汽油、柴油； 分布情况：储油罐、输油管道
风险防范措施要求	<p>本项目为防止事故的发生，严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)进行设计与施工，采取了防范措施，其中主要包括：</p> <p>①总图布置严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的要求进行设计，严格控制各建、构筑物的安全防护距离；</p> <p>②按有关规范设计设置有效的消防系统，做到以防为主，安全可靠；</p> <p>③工艺设备、运输设施及工艺系统选用高质、高效可靠性的产品。加油站防爆区电气设备、器材的选型、设计安装及维护均符合《爆炸火灾危险电力装置设计规范》(GB50058.82)和《漏电保护器安装与运行》(GB13955-92)的规定；</p> <p>④在可能发生成品油挥发及泄漏积聚的场所，设置可燃气体报警装置；</p> <p>⑤在管沟敷设油品管道的始端、末端和分支处，设置了防静电和防感应雷的联合接地装置；</p> <p>⑥该项目的土建结构设计单位在进行结构设计时，应较大的抗震结构保险系数，增加加油站的抗震能力；</p> <p>⑦油罐安装高低液位报警器，减少管线接口，油罐的进出口管道采用金属软管连接等；</p> <p>⑧油罐区采取防渗漏检查孔等渗漏溢出检测设施，并做好防渗措施。</p>
填表说明(列出项目相关信息及评价说明)：	本项目设置1个30m ³ 柴油罐、2个30m ³ 汽油罐，根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2018)附录B临界值计算，本项目Q<1时，该项目风险潜势为I，因此进行简单分析。

4.7 环保投资估算

本项目总投资 130 万元，环保投资约 14.7 万元，占总投资 11.3%，环境保护措施及投资见下表。

表 4-24 环境保护措施投资一览表

项目类别	污染源	治理及处置措施	环保投资(万元)	备注
废气	储油罐大呼吸损失和小呼吸损失、加油作业损失	设置一次、二次油气回收系统	10	已建成
废水	生活废水	设 4m ³ 化粪池 1 座，生活污水经化粪池处理后通过市政管网排入睢县第三污水处理厂	1	新建
	洗车废水	设 5m ³ 隔油池、5m ³ 沉淀池各 1 座，洗车废水经隔油池、沉淀池处理后通过市政管网排入睢县第三污水处理厂	1	新建
噪声	设备	减振、隔声、消声等措施	0.5	已建成

固废	生活垃圾	设若干垃圾桶，收集后定期由环卫部门清运	0.2	新建
	清罐油泥	交由有资质的单位进行处置，即清即运，不在站内暂存。	1	新建
	油水混合物			新建
	含油废抹布手套	设置 1 间 10m ² 危险废物暂存间，含油废抹布手套抹布收集后暂存于危废暂存间，定期委托有资质单位处置。		新建
	隔出的油和沉渣	交由有危废资质单位处理，不在站内暂存		新建
	环境风险	/		设置埋地双层油罐、双层管线，泄漏检测仪，消防沙、灭火器等应急消防物资
合计			14.7	/

五、环境保护措施监督检查清单

内容要素	排放口(编号、名称)/污染源	污染物项目	环境保护措施	执行标准
大气环境	储油罐大、小呼吸损失、加油作业损失	非甲烷总烃	设置油气回收系统	满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20592-2020)企业边界无组织排放限值要求(4.0mg/m ³)和《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》(豫环攻坚办[2017]162号)要求2.0mg/m ³)
	汽车尾气	CO、HC	控制车速、自然通风,加强管理,加强绿化。	
地表水环境	生活污水	COD NH ₃ -N、SS	生活污水经化粪池处理后通过市政管网排入睢县第三污水处理厂	《污水综合排放标准》GB8978-1996)表4三级标准及睢县第三污水处理厂
	洗车废水	COD、SS、石油类、LAS	洗车废水经隔油沉淀池处理后,排入市政污水管网,最终进睢县第三污水处理厂	
声环境	加油机、泵、来往车辆	噪声	减振、加强设备维护、隔声等措施;车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火,加油后平稳启动	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、西侧、北侧厂界满足4类标准
固体废物	职工生活	生活垃圾	垃圾桶收集后定期由环卫部门清运	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)
	油罐清洗	清罐油泥	交由有资质的单位进行处置,即清即运,不在站内暂存。	
	油罐清洗	油水混合物		《危险废物贮存污染控制标准》GB18597-2023
	油罐清洗、加油站运行	含油废抹布手套	含油废抹布手套收集后暂存于危废暂存间定期交由资质单位处置	
	隔油池、沉淀池	隔出的油和沉渣		
土壤及地下水污染防治措施	区按照设计要求进行地面硬化、防渗,包括针对加油区、隔油池及可能产生漏油的地方采取地面硬化等分区防渗措施,从而不易发生下渗、污染地下水体的现象。项目储油罐采用地下直埋内钢外玻璃纤维双层油罐,外层为强化纤维玻璃钢,保证了泄漏物不会直接渗漏污染土壤和水源			
生态保护措施	无			
环境风险防范措施	储油罐、输送管道等存在事故泄漏、着火或爆炸等环境风险。因此,严格执行防火、防爆、防雷击、防毒害等各项要求;建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构,一旦发生事故,要做到快速、高效、安全处置;加油站内的电气设备严格按照			

	防爆区划分配置；在储存油罐和加油站入口处设立警告牌(严禁烟火)；在加油站设立严禁打手机的警告牌；按照设计图的要求，注意避雷针的安全防护措施等
其他环境管理要求	<ol style="list-style-type: none"> 1、按监测计划定期开展监测； 2、按照相关环保要求安装视频监控设施； 3、项目配套建设的环境保护设施竣工后，应及时进行竣工环保验收； 4、建设单位应严格按照本评价提出的有关要求建设，应加强非甲烷总烃等相关环保措施的运行管理和维护等。

六、结论

综上所述，本项目符合国家有关产业政策，项目采取的污染防治及风险防范措施有效、可行，污染物均能达标排放，风险水平可防控，项目建设对区域环境质量影响较小，建设单位在严格落实环境影响报告表提出的环保措施和风险防范措施后，从环保角度考虑，项目的建设是可行的。

附表

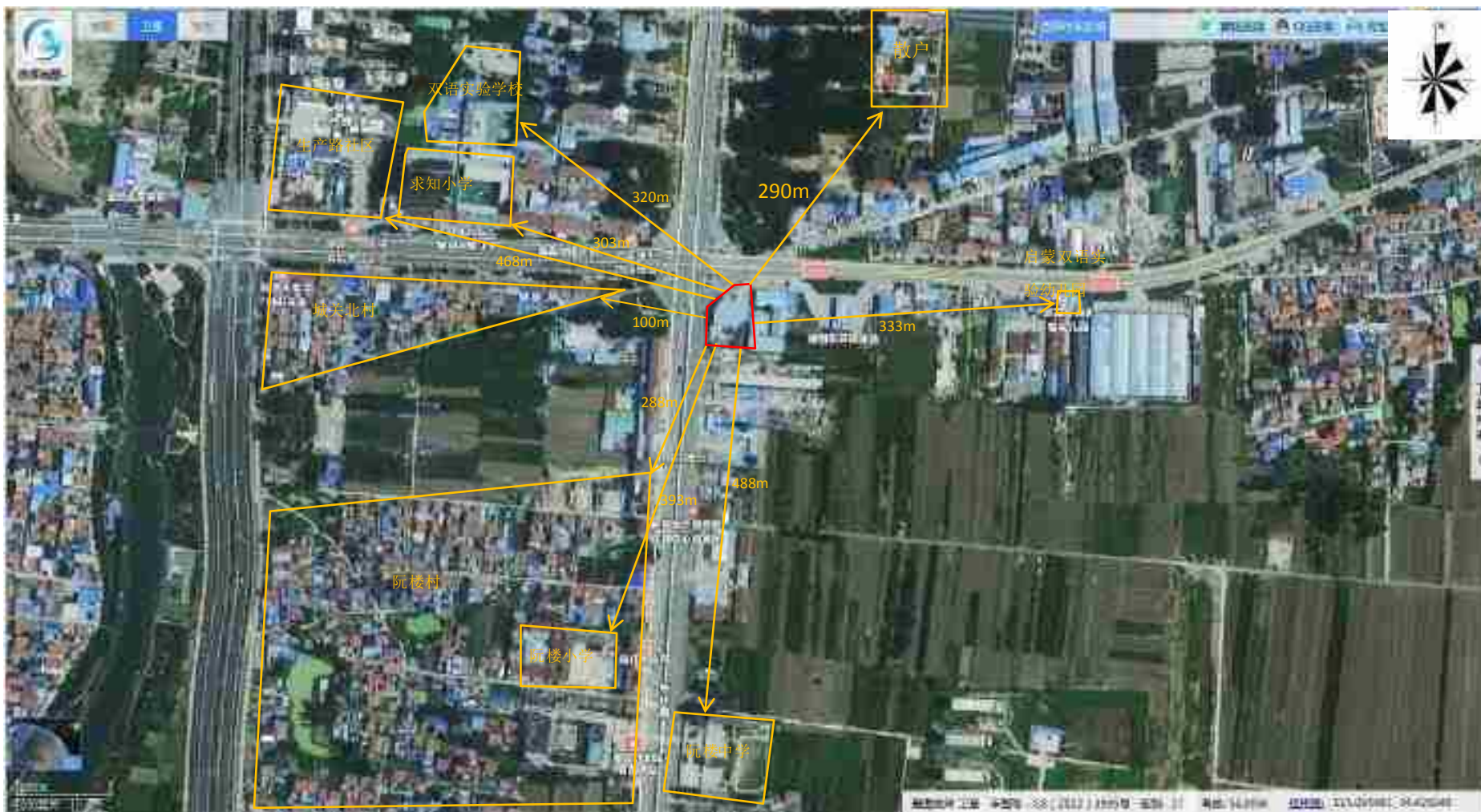
建设项目污染物排放量汇总表 单位：t/a

分类\项目	污染物名称	本项目排放量(固体废物产生量)①	本项目许可排放量②	在建工程排放量(固体废物产生量)③	本项目排放量(固体废物产生量)④	以新带老削减量(新建项目不填)⑤	本项目建成后全站排放量(固体废物产生量)⑥	变化量⑦
废气	非甲烷总烃	0	/	/	0.0397	0	0.0397	+0.0397
废水	COD _{cr}	0	/	/	0.1297	0	0.1297	+0.1297
	NH ₃ -N	0	/	/	0.0063	0	0.0063	+0.0063
一般工业固体废物	生活垃圾	0	/	/	2.774	0	2.774	+2.774
危险废物	清罐油泥	0	/	/	0.02	0	0.02	+0.02
	有水化合物	0	/	/	0.15	0	0.15	+0.15
	含油废抹布手套	0	/	/	0.01	0	0.01	+0.01
	隔出的油和沉渣	0	/	/	0.3	0	0.3	+0.3

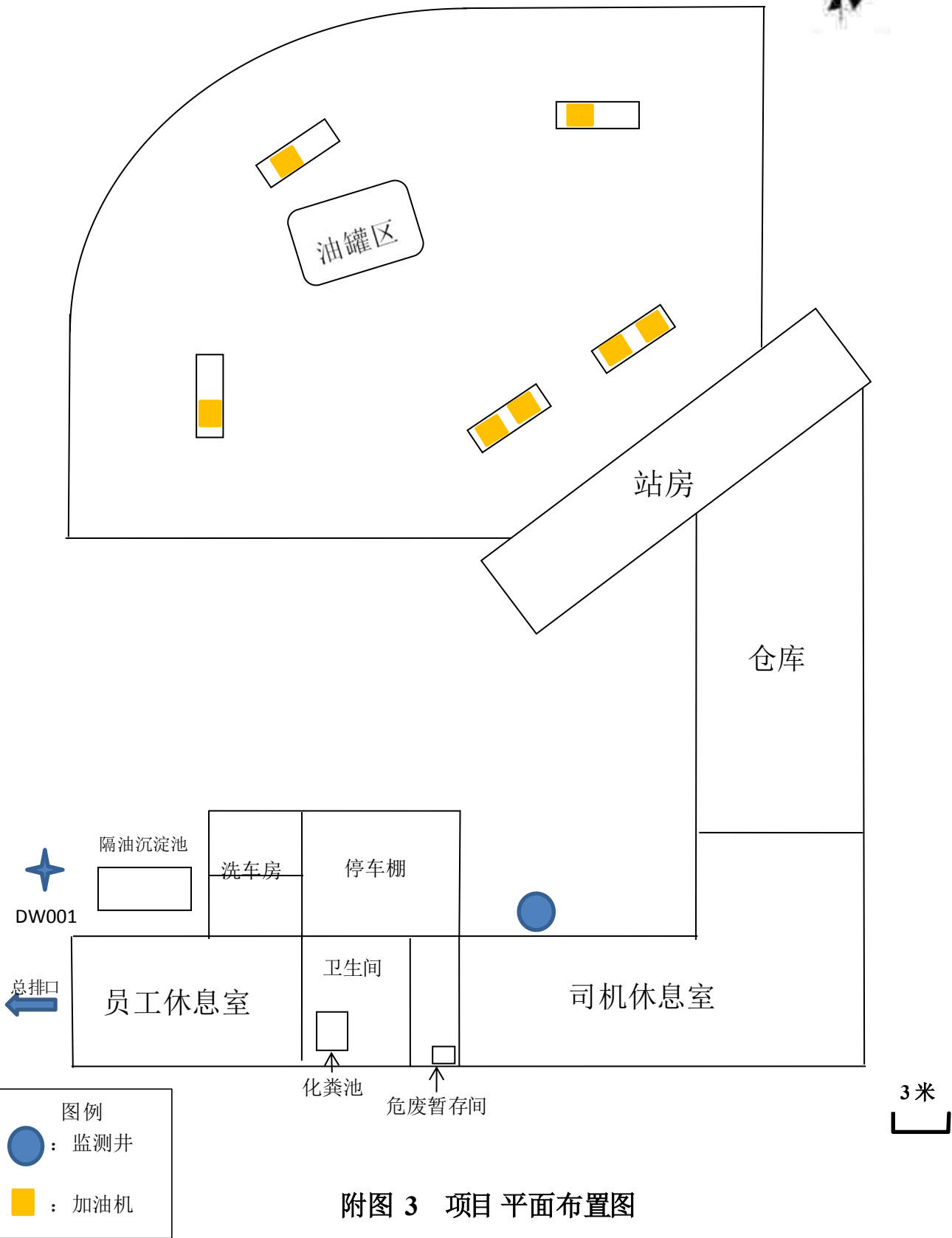
注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①



附图 1 本项目地理位置图

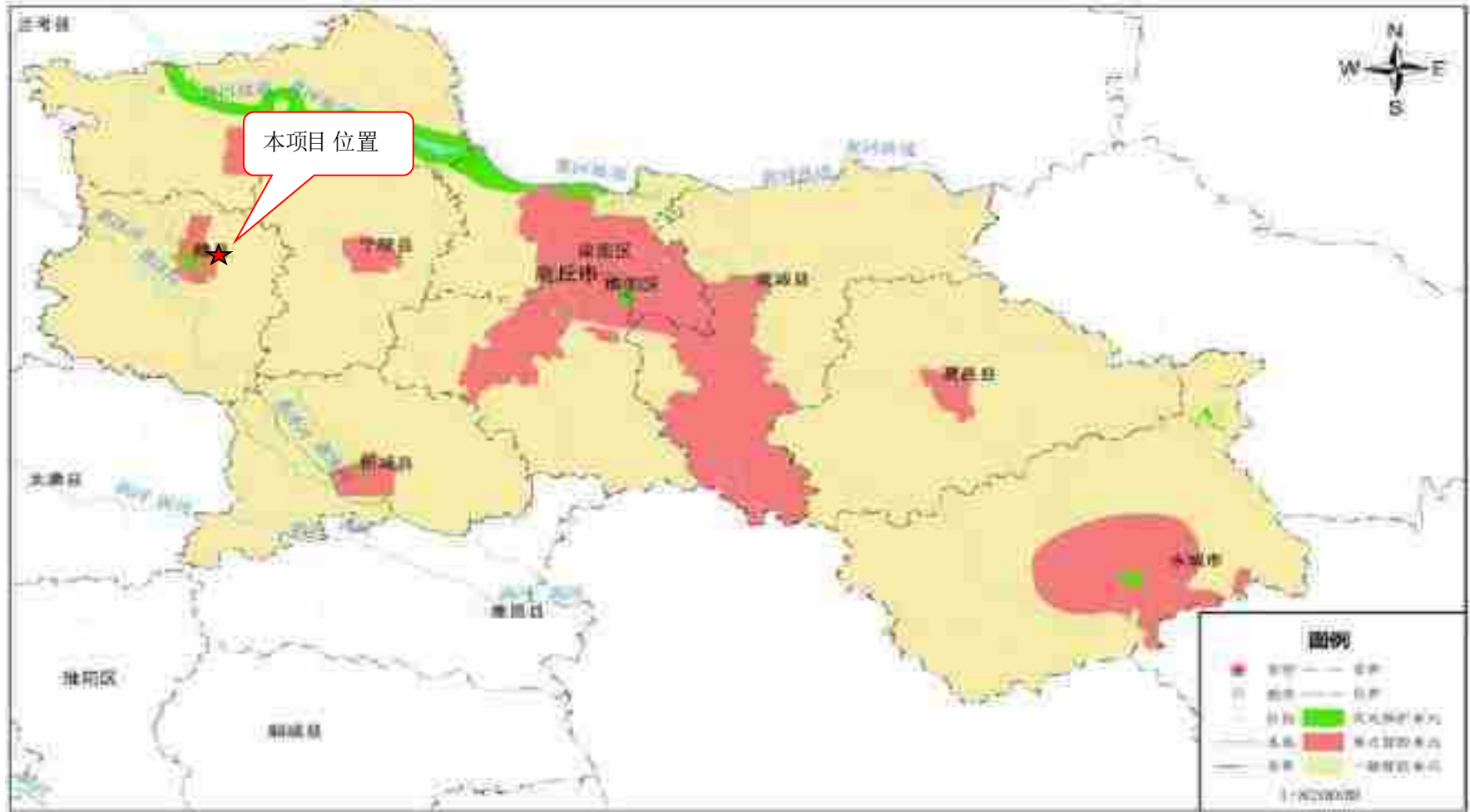


附图 2 项目周边环境图



附图 3 项目平面布置图

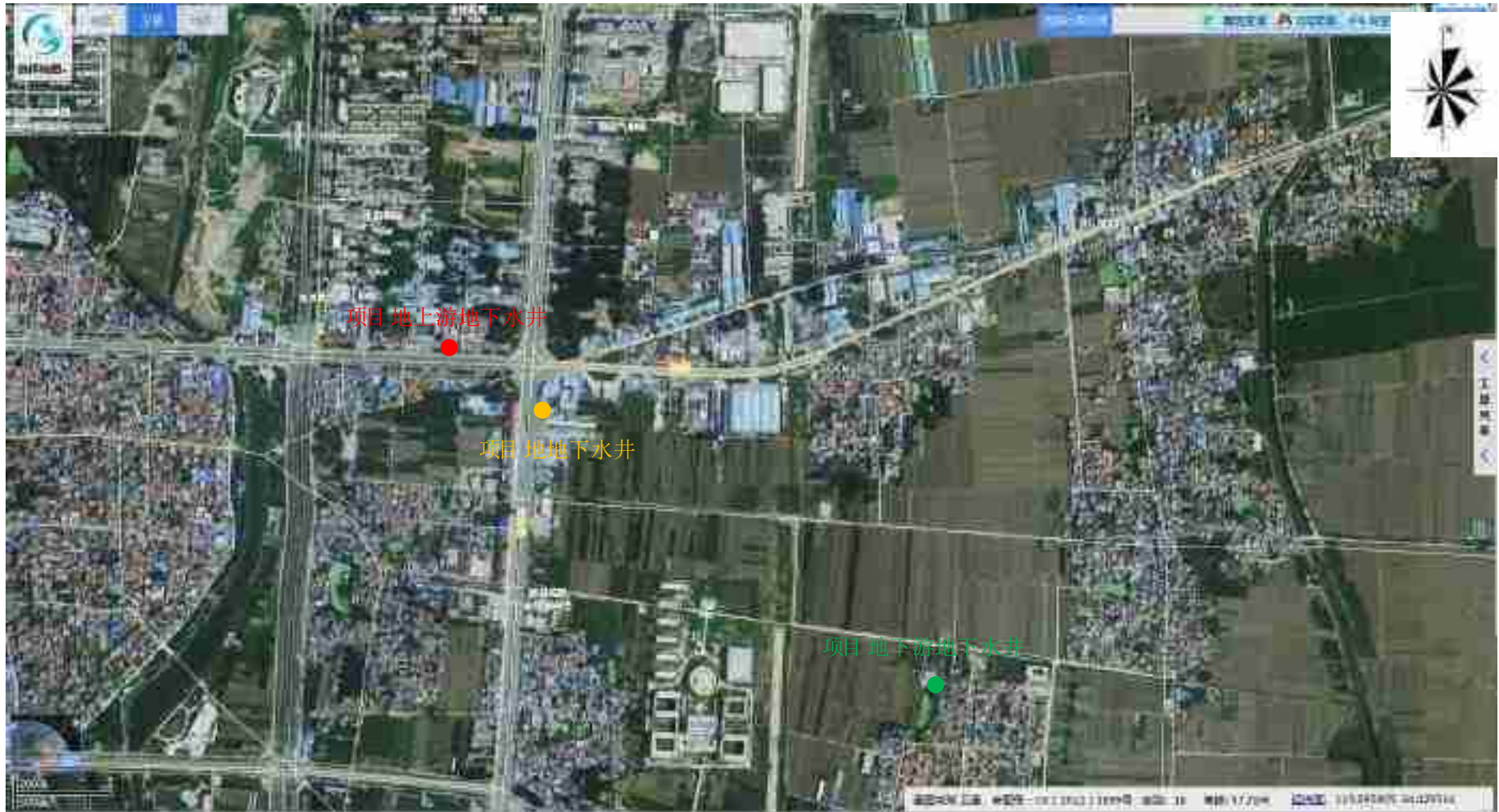
商丘市生态环境管控单元分布图



附图 4 商丘市环境管控单元分布图



附图 5 本项目 在河南省三线一单综合信息应用平台查询结果截图



附图 6 地下水监测点图



项目 东侧



项目 北侧



项目 南侧



项目 西侧



项目 加油站



工程师现场踏勘照片

附图 7 项目 现场照片

环评委托书

河南阶梯工程管理有限公司：

我单位拟建设睢县郭陌石化站建设项目。根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护条例》等法律、法规的规定，项目建设需要进行环境影响评价工作。我公司委托贵单位就该项目进行环境影响评价，贵单位负责提交该项目《环境影响报告表》，具体要求在合同文本中商定。我公司确保提供的所有资料真实有效，并承担相关法律责任。

请接受委托，并按规范尽快开展工作。

委托单位：睢县郭陌石化站

2024年9月5日



河南省企业投资项目备案证明

项目代码: 2408-411422-04-01-603781

项目名称: 睢县郭阳石化站建设项目

企业(法人)全称: 睢县郭阳石化站

证照代码: 91411422MADG68694C

企业经济类型: 个体工商户

建设地点: 商丘市睢县河南省商丘市睢县城郭阳村东环岛东南角1号

建设性质: 新建

建设规模及内容: 占地面积3241.05平方米, 建筑面积194.52平方米, 储罐储油量90立方, 加油机7台, 消防及环保设施等。

项目总投资: 130万元

企业声明: 本项目符合产业结构调整指导目录2024年本第一类鼓励类第七项第2条, 且对项目信息的真实性、合法性和完整性负责。



附件 2 项目 备案证明



营业执照

(副本) (1-1)

统一社会信用代码
91411422MADQEB6M9G



扫描二维码
“国家企业信用信息公示系统”
了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名称 舞阳县新石化站(个人独资)

出资额 贰佰叁拾万圆整

类型 个人独资企业

成立日期 2024年07月03日

投资人 张相群

住所 河南省商丘市睢县城郊乡东环岛东
街1号

经营范围 许可项目：成品油零售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

登记机关



2024 年 07 月 03 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>
国家企业信用信息公示系统网址：

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制

附件3 项目营业执照

 危险化学品经营许可证 (副本)		统一社会信用代码
证书编号	豫N危化经字[2004]第 46941	企业名称
发证机关		企业地址
发证日期		企业法定代表人
		经营方式
		许可范围
		有效期限
		有效期延续至

附件 4 危险化学品经营许可证

商丘市商务局文件

商商务〔2023〕177号

商丘市商务局 关于确认睢县郭阳石化站建设规划的批复

睢县商务局：

你局《关于睢县郭阳石化站申请正式规划确认的请求》（睢商字〔2023〕80号）收悉。根据《国务院办公厅关于加快发展流通促进商业消费的意见》（国办发〔2019〕42号）、《商务部关于做好石油成品油流通管理“放管服”改革工作的通知》（商建函〔2019〕659号）和河南省商务厅《关于进一步做好成品油市场监管有关工作的通知》（豫商运行〔2019〕58号）及国家相关法律法规，现批复如下：

一、为满足当地经济发展，保障成品油市场供应，根据我市2023年加油站行业发展规划和你局实地考察，经审核，对你县新

— 1 —

附件 5 项目 批复文件

建唯县鄂阳石化站规划予以确认。地址：唯县城郊乡东环岛东南角；法定代表人：张超峰；占地面积3241.03平方米；加油机7台；油罐储量120立方米，投资金额230万元。

二、请企业持本通知办理规划、建设、消防、安全、环保、气象等手续。按照规划确认的地址、规模和《汽车加油加气站设计与施工规范》进行建设。新建加油站要明确产权，由申请企业自筹资金建设，并向税务部门申请安装加油站涉税数据管理云平台系统。

三、加油站建设竣工并经验收合格，由市商务局核发《成品油零售经营批准证书》，企业持《成品油零售经营批准证书》、《危险化学品经营许可证》和《营业执照》方可经营。



抄制：市商行

抄送：市自然资源局、市住建局、市公安局、市交通运输局、市生态环境局、市应急管理局、市市场监管局、市税务局、市气象局

商丘市商务局办公室

2023年12月7日印发



情况说明

根据商丘市商务局关于确认睢县郭旺石化站建设规划的批复（商商务[2023]177号文件，原计划建设4个油罐，油罐储量120立方米、7台加油机等，总投资230万，实际建设3个油罐、油罐储量90立方米、7台加油机等，实际投资130万，特此说明。



声 明

我单位委托河南阶梯工程管理有限公司编制的“唯县郭阳石化站建设项目”的环境影响报告表中的项目位置、平面布置、建设内容、周围环境敏感点的情况已经我单位确认，我单位提供的所有文件资料均真实、合法、有效，如有瞒报、提供虚假情况及由此导致的一切法律后果我单位自负。

建设单位：唯县郭阳石化站



证 明

中国石油天然气股份有限公司河南商丘销售分公司使用的土地位于睢县东环岛东南角，于2004年7月出让取得，用途是商业服务业（加油站）。

2023年5月转让给睢县郭阳置业有限公司，已于2023年5月25日办理了豫（2023）睢县不动产权第0011997号证。

中国石油天然气股份有限公司河南商丘销售分公司办理建设工程规划许可证，编号2004.110及建设用地规划许可证编号2004.016。

以上两证属行政许可，长期有效，不需要过户，睢县郭阳置业有限公司仍可使用。特此证明。



附件 8 用地证明

商丘市生态环境局

行政处罚决定书

豫1422环罚决字〔2024〕031号

违法单位：睢县郭阳石化站

统一社会信用代码：91411422MADQEH6M9G

地址：睢县城郭阳乡郭阳村东环路1号

责任人：张超峰

一、环境违法事实和证据

我局于2024年9月24日对睢县郭阳石化站进行了调查，发现睢县郭阳石化站实施了以下环境违法行为：你站于2023年年10月，在商丘市睢县郭阳乡东环路东南角1号开工建设睢县郭阳石化站项目，依法应当报批环境影响评价文件，但该石化站在未报批的情况下，擅自开工建设。

以上事实，主要有以下证据证明：1.2024年9月24日，你单位投资人张超峰委托叶五一提供营业执照复印件（共1页）、河南省企业项目备案证明复印件（共1页）、睢县郭阳置业有限公司国有建设地使用权复印件（共1页），证明你单位名称、地址、经营范围。2.2024年9月24日，你单位投资人张超峰委托叶五一提供投资人身份证复印件（共1页）、当事人身份证复印件（共1页）、授权委托书复印件（共1页），证明张超峰是你单位投资人。3.商丘市生态环境局睢县分局执法人员制作商丘市生态环境局现场（勘察）笔录复印件（共2页），商丘市生态

附件 10 行政处罚决定书

环保局调查询问笔录壹份（共 3 页）、现场勘察照片壹组（共 2 页）、现场勘察示意图壹份（共 1 页）、亮证执法照片壹份（共 1 页），证明你单位涉嫌未依法报批环评文件、擅自开工建设违法事实。

根据以上查明的事实，2024 年 9 月 27 日，我局向唯县郭阳石化站下达《责令改正违法行为决定书》（豫 1422 环责改字〔2024〕035 号），责令你单位立即停止建设，办理建设项目环境影响评价手续。

2024 年 9 月 27 日，我局向唯县郭阳石化站下达了《罚款处罚决定书（明证）告知书》（豫 1422 环罚告字〔2024〕031 号），告知拟对你单位作出行政处罚决定的事实、理由、依据，以及你单位依法享有的申请陈述申辩和听证的权利。

二、行政处罚的依据、种类

你单位的未依法报批环评文件，擅自开工建设违法行为违反了《中华人民共和国环境影响评价法》第二十五条，“建设项目的环境影响评价文件未依法经审批部门审查或者审查后未予批准的，建设单位不得开工建设。”的规定。

依据《中华人民共和国环境影响评价法》第三十一条第一款，“建设单位未依法报批建设项目环境影响评价报告表，或者未依照本法第二十四条的规定重新报批或者报请重新审核环境影响评价报告表、报告表，擅自开工建设的，由县级以上生态环境主管部门责令停止建设，根据违法情节和危害后果，处建设项目总投资额百分之一以上百分之五以下的罚款，并可以责令恢复原状；对建设单位直接负责的主管人员和其他直接责任人员，依法给予

行处罚。”的规定,结合你单位违法行为的事实、性质、情节、社会危害程度和相关证据,参照《河南省生态环境行政处罚裁量基准》和现场取证情况,对你单位的违法行为裁量如下:裁量因素:项目建设情况,内容:主体工程已建或倒尚未投入生产或者使用的,裁量等级:3,裁量因素:项目应报批的环评文件类别,内容:报告表,裁量等级:1,裁量因素:项目建设地点,内容:符合环境功能规划,裁量等级:1,裁量因素:违法行为持续时间,内容:6个月以上1年以下,裁量等级:4,裁量因素:超过限期改正时间,内容:限期改正,裁量等级:1,裁量因素:是否配合执法检查,内容:配合调查,裁量等级:1,法定处罚金额上限(M):65000,法定处罚金额下限(N):13000,首要裁量因素裁量等级(A):3,其余裁量因素个数(n):5,其余裁量因素裁量等级(Bi):[1,1,4,1,1],处罚金额(X):26520,代入公式: $26520 = 13000 + (65000 - 13000) \times [(3/5)^2 + (1^2 + 1^2 + 4^2 + 1^2 + 1^2) / (5^2 \times 5)] \times 50\%$ 最终裁量金额:26520元整。

经研究,我局对你单位未依法报批环评文件,擅自开工建设重违法行为作出以下行政处罚决定:

给予罚款 贰万陆仟伍佰贰拾元整。

三、行政处罚决定的履行方式和期限

根据《中华人民共和国行政处罚法》和《罚款决定与罚款收缴分离实施办法》的规定,唯县郭阳石化站应当自收到本处罚决定书之日起 15 日内将罚款缴至中原银行商丘归德支行,户名:商丘市财政局非税收入财政专户,账号:800001607911011。款项缴清后,将缴款凭据第三联(备查联)报送我局政策法规股备

案。

四、申请行政复议或提起行政诉讼的途径和期限

唯县郭阳石化站如不服本处罚决定，可以在收到本处罚决定书之日起六十日内向商丘市人民政府申请行政复议，也可以在收到本处罚决定书之日起六个月内向民权县人民法院提起行政诉讼。申请行政复议或者提起行政诉讼，不停止行政处罚决定的执行。

唯县郭阳石化站逾期不申请行政复议，不提起行政诉讼，又不履行本处罚决定的，我局将依法申请唯县人民法院强制执行。


商丘市生态环境局
2024年10月14日

河南省政府非税收入财政票据（电子）



票据代码: 41010124
票据人统一社会信用代码:
票据人: 叶五一

票据号码: 0472003450
校验码: 8627a0
开票日期: 2024-10-17

项目编码	项目名称	单位	数量	标准	金额(元)	备注
800090015	社保扣缴收入	元	1	21520.00	21520.00	
金额合计 (大写) 贰万陆仟伍佰贰拾元整					(小写) 21520.00	
共						
张						
页						
总						



收款单位(章): 郑州市政务服务中心非税收入分局

复核人: 张和洋

收款人: 张和洋



检测报告

TEST REPORT

No.: DC-GS241164

项目名称: 水质检测

委托单位: 睢县鄆阳石化站

受检单位: 睢县鄆阳石化站

北辰(河南)
证书

北辰(河南)检测科技有限公司
Beichen (Henan) Testing Technology Co., Ltd.

注 意 事 项

1. 报告无我公司公章或检验检测专用章无效；
2. 复制报告未重新加盖我公司公章或检验检测专用章无效；
3. 报告无编制、审核、批准签字无效；
4. 报告涂改无效；
5. 对检测报告若有异议，应于收到本报告十五日内向本公司提出；
6. 委托检验仪对检测现场负责，委托方送样检验仪对来样负责。

地 址：新密市开街路与富民路交叉口向南300米路西

电 话：0371-85602229

邮政编码：450000

邮 箱：polaristest@163.com

北辰（河南）检测科技有限公司

检测报告

TEST REPORT

No. BC-00341164

共 2 页 第 1 页

受托单位	濮县新阳石化站		
样品来源	送样	样品概况	无色、透明、液体，密封，保存完好
接样日期	2024.11.08	检测日期	2024.11.09-2024.11.11
主检人员	于进海、薛燕燕	完成日期	2024.11.11
检测项目	pH值、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氯化物、氟化物、阴、阳、总（六价）、总硬度、铜、铅、铁、锰、溶解性总固体、高锰酸盐指数、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、细菌总数、石油类		
主要仪器设备	仪器名称	仪器型号	管理编号
	酸度计	SG7-290A2	BC-006
	浊计	PHS-30	BC-017
	电子天平（万分之一）	FA2004B	BC-001
	紫外分光光度计	UV754B	BC-009
	原子荧光光度计	AF01	BC-029
	火焰石墨炉原子吸收分光光度计	TAS-990AF3	BC-038
	生化培养箱	300350FD	BC-011
	微机智能离子计	PH-4	BC-020
	红外测油仪	D18	BC-010
检测标准	水质依据《地下水质量标准》（GB 14848-2017）标准判定。 检测日期：2024年11月11日		

批准:

于进海

审核:

刘洋



北辰(河南)检测科技有限公司

检测报告

TEST REPORT

№: BC-GG241164

共 7 页 第 3 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目施工 新水井	pH值	GB/T 8709.1-2023 (8.1)	/	/	6.5-8.5	7.23	合格
	铁	GB/T 8709.6-2023 (3.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
	锰	GB/T 8709.6-2023 (3.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
	氯化物	GB/T 8709.3-2023 (3.1)	mg/L	1.0	250	40.1	合格
	硫酸盐	GB/T 8709.3-2023 (4.2)	mg/L	5	250	148	合格
	溶解性总固体	GB/T 8709.4-2023 (8.1)	mg/L	/	1000	305	合格
	总硬度	GB/T 8709.4-2023 (10.1)	mg/L	1.0	400	195	合格
	铜(六价)	GB/T 8709.6-2023 (11.1)	mg/L	0.004	0.05	0.008	合格
	铅	GB/T 8709.6-2023 (14.1)	mg/L	2.5×10^{-3}	0.01	ND	合格
	镉	GB/T 8709.6-2023	mg/L	0.03	0.01	0.02	合格
	亚硝酸盐	GB/T 8709.5-2023 (12.1)	mg/L	0.003	1	0.003	合格
	硝酸盐	GB/T 8709.5-2023 (3.1)	mg/L	0.02	10	1.58	合格
	挥发性酚类	GB/T 8709.4-2023	mg/L	1.0×10^{-3}	0.002	ND	合格

—— 接下一页 ——

北辰（河南）检测科技有限公司

检测报告

TEST REPORT

No: HC-G0341164

共 7 页 第 3 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目地上 潜水井	氯化物	GB/T 3750.5-2023 (7.1)	mg/L	0.002	0.001	ND	合格
	氟化物	GB/T 3750.5-2023 (8.1)	mg/L	0.2	1.0	0.3	合格
	砷	GB/T 3750.9-2023 (9.1)	mg/L	1.0×10^{-4}	0.01	ND	合格
	汞	GB/T 3750.9-2023 (11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
	铜	GB/T 3750.9-2023 (12.1)	mg/L	0.5×10^{-3}	0.005	ND	合格
	高锰酸盐指数	GB/T 3750.2-2023 (4.1)	mg/L	0.05	3	0.09	合格
	总大肠菌群	GB/T 3750.12-2023 (5.1)	MPN/100 mL	/	不得检出	ND	合格
	细菌总数	GB/T 3750.13-2023 (4.1)	CFU/mL	/	100	ND	合格
	石油类	GB/T 3750.2-2023 (6.6)	mg/L	0.005	/	ND	合格

— 接 下 页 —

检测专用章

北辰（河南）检测科技有限公司

检测报告

TEST REPORT

No: BC-GC241164

共 7 页 第 4 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目地下水	pH值	GB/T 5750.4-2023 (8.1)	/	/	6.5-8.5	7.34	合格
	铁	GB/T 5750.6-2023 (2.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
	锰	GB/T 5750.6-2023 (2.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
	氯化物	GB/T 5750.5-2023 (5.1)	mg/L	1.0	250	29.6	合格
	硫酸盐	GB/T 5750.5-2023 (4.2)	mg/L	5	250	172	合格
	溶解性总固体	GB/T 5750.4-2023 (8.1)	mg/L	/	1000	378	合格
	总硬度	GB/T 5750.4-2023 (10.1)	mg/L	1.0	450	188	合格
	铬(六价)	GB/T 5750.6-2023 (13.1)	mg/L	0.004	0.05	0.003	合格
	砷	GB/T 5750.6-2023 (14.1)	mg/L	2.5×10^{-5}	0.01	ND	合格
	氨氮	GB/T 5750.5-2023	mg/L	0.02	0.5	0.04	合格
	亚硝酸盐	GB/T 5750.5-2023 (12.1)	mg/L	0.001	1	0.004	合格
	硝酸盐	GB/T 5750.5-2023 (8.2)	mg/L	0.02	10	1.34	合格
	挥发性酚类	GB/T 5750.4-2023	mg/L	2.0×10^{-4}	0.002	ND	合格

北辰（河南）检测科技有限公司

检 测 报 告

TEST REPORT

No. BC-GG341.164

共 7 页 第 5 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目地址 井	氟化物	GB/T 5750.5-2003 (7.1)	mg/L	0.002	0.05	ND	合格
	氯化物	GB/T 5750.5-2003 (6.1)	mg/L	0.2	1.0	0.2	合格
	砷	GB/T 5750.6-2003 (9.1)	mg/L	1.0×10^{-3}	0.01	ND	合格
	汞	GB/T 5750.6-2003 (11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
	镉	GB/T 5750.6-2003 (12.1)	mg/L	0.5×10^{-3}	0.005	ND	合格
	高锰酸盐指数	GB/T 5750.7-2003 (8.1)	mg/L	0.05	3	0.04	合格
	总大肠菌群	GB/T 5750.12-2003 (5.1)	MPN/100ml	/	不得检出	ND	合格
	细菌总数	GB/T 5750.12-2003 (4.1)	CFU/ml	/	100	ND	合格
	石油类	GB/T 5750.5-2003 (6.5)	mg/L	0.005	/	ND	合格

—— 续下页 ——

1602-0074

北辰（河南）检测科技有限公司

检 测 报 告

TEST REPORT

No. BC-QG241154

共 7 页 第 6 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
项目地下 潜水井	浊度	GB/T 5750.4-2023 (8.1)	/	/	0.5-3.5	7.42	合格
	铁	GB/T 5750.6-2023 (2.1)	mg/L	0.3	0.3	ND	合格
	锰	GB/T 5750.6-2023 (3.1)	mg/L	0.1	0.1	ND	合格
	氯化物	GB/T 5750.5-2023 (5.1)	mg/L	1.0	250	39.9	合格
	硫酸盐	GB/T 5750.5-2023 (4.2)	mg/L	5	250	100	合格
	溶解性总固体	GB/T 5750.4-2023 (8.1)	mg/L	/	1000	380	合格
	总硬度	GB/T 5750.4-2023 (10.1)	mg/L	1.0	450	191	合格
	砷(六价)	GB/T 5750.6-2023 (13.1)	mg/L	0.004	0.05	0.004	合格
	铅	GB/T 5750.6-2023 (14.1)	mg/L	2.2×10^{-3}	0.01	ND	合格
	镉	GB/T 5750.6-2023	mg/L	0.02	0.05	0.03	合格
	总铜量	GB/T 5750.5-2023 (12.1)	mg/L	0.001	1	0.005	合格
	硝酸盐	GB/T 5750.5-2023 (5.2)	mg/L	0.02	10	1.24	合格
	挥发性酚类	GB/T 5750.4-2023	mg/L	2.0×10^{-3}	0.002	ND	合格

—— 续 下 页 ——

北辰(河南)检测科技有限公司

检测报告

TEST REPORT

№: BC-DG241164

共 7 页 第 7 页

样品信息	检测项目	检测方法	单位	检出限	标准限值	检测结果	单项结论
饮用地下水 取水井	氯化物	GB/T 5750.5-2023 (7.1)	mg/L	0.002	0.05	ND	合格
	氟化物	GB/T 5750.5-2023 (8.1)	mg/L	0.2	1.0	0.21	合格
	砷	GB/T 5750.5-2023 (9.1)	mg/L	1.0×10^{-3}	0.01	ND	合格
	汞	GB/T 5750.5-2023 (11.1)	mg/L	0.0001	0.001	ND	合格
	镉	GB/T 5750.5-2023 (10.1)	mg/L	0.6×10^{-4}	0.001	ND	合格
	高锰酸盐指数	GB/T 5750.7-2023 (4.1)	mg/L	0.05	3	0.81	合格
	总大肠菌群	GB/T 5750.12-2023 (5.1)	MPN/100 ml	/	不得检出	ND	合格
	细菌总数	GB/T 5750.12-2023 (4.1)	CFU/ml	/	100	ND	合格
	石蜡类	GB/T 5750.9-2023 (6.4)	mg/L	0.001	/	ND	合格

报告结束

统一社会信用代码
1141023350879253Y

营业执照

(副本) (1-1)



名称 北京(河南)位科科技有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人 龙中凯

经营范围 许可项目：信息技术服务；互联网信息服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）
一般项目：计算机服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；网络技术服务；软件开发（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

注册资本 壹仟贰佰万圆整

成立日期 2015年09月07日

住所 郑州市航空港区台美社区金融大道与郑州路交叉口向北200米东通产北里2号南楼205室

登记机关



2024



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 211603100150

名称: 北辰(河南)检测科技有限公司

地址: 郑州航空港区综合实践区航空生物园园口号楼A栋三层

经审查, 该机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特此证书。资质认定包括检验检测机构计量认证、检验检测能力及授权签字人见证书颁发。

许可使用标志



211603100150
有效期至2027年11月11日

发证日期: 2021年5月19日

有效期至: 2027年5月17日

发证机关: 河南省市场监督管理局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。

