

建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称：河北保定徐水城南加油站技术改造项目

建设单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司
河北保定徐水城南加油站

编制日期：2024 年 6 月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1716362815000

编制单位和编制人员情况表

项目编号	utnlbk		
建设项目名称	河北保定徐水城南加油站技术改造项目		
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）	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站		
统一社会信用代码	91130609735603849Y		
法定代表人（签章）			
主要负责人（签字）	张喜顺		
直接负责的主管人员（签字）	曹岩		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	深圳市立恒环境技术评估有限公司		
统一社会信用代码	91440300MAD70WTN7E		
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
邹华笑	06354323505430264	BH066946	邹华笑
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
邹华笑	报告全文	BH066946	邹华笑



统一社会信用代码
91440300MAD70W7N7E

营业执照

(副本)



名称 深圳市立恒环境技术评估有限公司
类型 有限责任公司
法定代表人 李申普

成立日期 2023年12月21日

住所 深圳市深汕特别合作区新坝镇深汕大道名盾智创产业园A座5楼515室



重要提示

1. 商事主体的经营范围由章程确定。经营范围中属于法律、法规规定应当经批准的项目，取得许可审批文件后方可开展相关经营活动。

2. 商事主体经营范围和许可审批项目等有关企业信用事项及年报信息和其他信用信息，请登录左下角的国家企业信用信息公示系统或扫描右上方的二维码查询。

3. 各类商事主体每年须于成立周年之日起两个月内，向商事登记机关提交上一自然年度的年度报告。企业应当按照《企业信息公示暂行条例》第十条的规定向社会公示企业信用信息。

登记机关



2023年12月21日

建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位深圳市立恒环境技术评估有限公司（统一社会信用代码91440300MAD70WTN7E）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河北保定徐水城南加油站技术改造项目项目环境影响报告书（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书（表）的编制主持人为邹华笑（环境影响评价工程师职业资格证书管理号06354323505430264，信用编号BH066946），主要编制人员包括邹华笑（信用编号BH066946）（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):



年 月 日

编制单位承诺书

本单位 深圳市立恒环境技术评估有限公司（统一社会信用代码 91440300MAD70WTN7E）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下列第 1 项相关情况信息真实准确、完整有效。

1. 首次提交基本情况信息
2. 单位名称、住所或者法定代表人（负责人）变更的
3. 出资人、举办单位、业务主管单位或者挂靠单位等变更的
4. 未发生第3项所列情形、与《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条规定的符合性变更的
5. 编制人员从业单位已变更或者已调离从业单位的
6. 编制人员未发生第5项所列情形，全职情况变更、不再属于本单位全职人员的
7. 补正基本情况信息



承诺单位(公章):

年 月 日

承 诺 书

“河北保定徐水城南加油站技术改造项目”环评文件所涉及的内容、数据和附件等材料真实有效，如提供的材料虚假或伪造，本加油站将承担相应的法律责任。我加油站将按照环评报告中的规定和审批要求落实相关环保措施。

负责人（签章）：



建设单位（盖章）：



2024年4月8日

一、建设项目基本情况

建设项目名称	河北保定徐水城南加油站技术改造项目		
项目代码	2020-130609-52-03-000161		
建设单位联系人	张喜顺	联系方式	13931214422
建设地点	河北省保定市徐水区域南 107 国道东侧		
地理坐标	(115 度 37 分 10.915 秒, 39 度 0 分 21.415 秒)		
国民经济行业类别	F 5265 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
建设性质	☒ 新建（迁建） ☐ 改建 ☐ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目备案部门	保定市徐水区发展和改革局	项目备案文号	徐水发改备字 (2024) 53 号
总投资（万元）	251.6	环保投资（万元）	50
环保投资占比（%）	19.87	施工工期	——
是否开工建设	☐ 否 ☒ 是：该项目于 2018 年建设完成，无环保手续，超出 2 年行政处罚追溯有效期，不予行政处罚（详见附件）	用地（用海）面积（m²）	1292.2m²
专项评价设置情况	否		
规划情况	1、《徐水县城乡总体规划（2013-2030 年）》，中国城市发展规划研究院；2015年10月； 2、《保定市徐水区中心城区控制性详细规划》，中国城市发展规划研究院；2017年1月。		

规划环境影响评价情况	——
规划及规划环境影响评价符合性分析	——
其他符合性分析	1、产业政策符合性分析 项目建设内容、生产设备、产品、生产工艺等均未被列入《产业结构调整指导目录（2024 年本）》淘汰、限制类之列，为允许类。项目生产设备未列入工信部《高耗能落后机电设备（产品）淘汰目录（第一、二、三、四批）》。项目已取得保定市徐水区发改局出具的“企业投资项目备案信息”（徐水发改备字[2024]53号）。项目不属于《市场准入负面清单》（2022 年版）中“禁止准入类”，项目已取得“成品油零售批准证书”及“危险化学品经营许可证”。本项目已完成地下油罐、管道的防渗改造。因此，本项目符合国家和地方产业政策要求。 2、“三线一单”符合性分析 （1）项目建设与“三线一单”的符合性分析 “三线一单”包括生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和环境准入负面清单。项目建设与“三线一单”的符合性分析详见表1-1。

表1-1 项目与“三线一单”的符合性分析一览表			
内容	符合性分析		结论
生态保护红线	根据《河北省生态保护红线》，全省生态保护红线按类型分为有坝上高原防风固沙生态保护红线、燕山水源涵养—生物多样性维护生态保护红线、太行山水土保持—生物多样性维护生态保护红线、河北平原河湖滨岸带生态保护红线、海岸海域生态保护红线等。本项目位于保定市徐水区城南 107 国道东侧，所在区域不涉及以上生态保护红线区，详见附图		符合
资源利用上线	本项目不使用工信部《高耗能落后机电设备（产品）淘汰目录（第一、二、三、四批）》名录中设备。项目水电消耗较少，不会触及资源利用上线		符合
环境质量底线	根据徐水区空气质量自动监测数据，本项目所在区域为不达标区域。加油站废气（VOCs）达标排放，对环境空气质量影响有限，区域环境空气质量可维持现状；无生产废水排放；固体废物全部妥善处置，区域环境质量水平可维持现状。因此，本项目建设不会触及环境质量底线。		符合
负面清单	保定产业政策目录负面清单	不属于限制类和淘汰类项目	符合
	保定市主体功能区负面清单	项目周边无各级各类自然保护区、地质公园、风景名胜区、森林公园、自然文化遗产、水源保护区、国家重要湿地、湿地公园、水产种质资源保护区，且项目占地不涉及基本农田，以及其他根据需要确定的禁止开发区域。项目不属于过剩产能项目行业，不属于高耗能、高排放、高污染产业，能维持区域原自然生态系统。	符合
	保定市“四区一线”范围	项目占地不在保定市自然保护区、风景名胜区核心景区、重点河流湖库管理范围、饮用水水源地保护区、生态保护红线的“四区一线”范围内。	符合

	(2)《保定市“三线一单”生态环境准入清单(2022 更新方案)》符合性分析 本项目位于徐水区城南 107 国道东侧，所在区域属于 ZH13060920034 重点管控单元（安肃镇）。项目与《保定市“三线一单”生态环境准入清单(2022 更新方案)》中“环境管控单元生态环境准入清单”符合性分析见表 1-2。 表 1-2 “环境管控单元生态环境准入清单”符合性分析 <table><tr><th>内容</th><th>管控要求</th><th>本项目情况</th></tr><tr><td>空间布局约束</td><td>徐水区城区工商银行、移动公司、联华超市等水井水源保护区参照《饮用水水源保护区污染防治管理规定》相应管控要求执行。</td><td>本项目不在水源保护区范围内</td></tr><tr><td>污染排放管控</td><td>1. 完善徐水建成区污水管网配套建设，稳步提升污水收集处理率；创杰市政污水处理厂出水水质执行《大清河流域水污染物排放标准》（DB13/2795-2018）重点控制区排污标准。 2. 加快区域初期雨水收集、调蓄、净化设施建设，推进建成区海绵城市建设。 3. 实现徐水建成区生活垃圾无害化处理全部覆盖。 4. 建成区禁止新建 35 蒸吨/小时及以下生物质锅炉，所有生物质锅炉全部要达到超低排放标准。 5. 推进单元内酿造行业清洁化改造，强化清洁生产审核，推进企业转型升级、绿色化发展。 6. 加强涂料、橡胶行业 VOCs 治理力度。重点提高涉 VOCs 排放主要工序密闭化水平，加强无组织排放收集，加大含 VOCs 物料储存和装卸治理力度。</td><td>项目生活废水经市政污水管网排入污水处理厂，生活垃圾交环卫部门统一处置</td></tr><tr><td>环境风险防控</td><td>——</td><td>——</td></tr><tr><td>资源利用效率</td><td>1. 淘汰集中供热管网覆盖范围内的散煤。 2. 城镇管网漏损率降至 10%以内，普及城镇节水器具使用，逐步提升再生水利用率，依法保留的涉水企业应逐步提高用水重复利用率。</td><td>不涉及</td></tr></table>			内容	管控要求	本项目情况	空间布局约束	徐水区城区工商银行、移动公司、联华超市等水井水源保护区参照《饮用水水源保护区污染防治管理规定》相应管控要求执行。	本项目不在水源保护区范围内	污染排放管控	1. 完善徐水建成区污水管网配套建设，稳步提升污水收集处理率；创杰市政污水处理厂出水水质执行《大清河流域水污染物排放标准》（DB13/2795-2018）重点控制区排污标准。 2. 加快区域初期雨水收集、调蓄、净化设施建设，推进建成区海绵城市建设。 3. 实现徐水建成区生活垃圾无害化处理全部覆盖。 4. 建成区禁止新建 35 蒸吨/小时及以下生物质锅炉，所有生物质锅炉全部要达到超低排放标准。 5. 推进单元内酿造行业清洁化改造，强化清洁生产审核，推进企业转型升级、绿色化发展。 6. 加强涂料、橡胶行业 VOCs 治理力度。重点提高涉 VOCs 排放主要工序密闭化水平，加强无组织排放收集，加大含 VOCs 物料储存和装卸治理力度。	项目生活废水经市政污水管网排入污水处理厂，生活垃圾交环卫部门统一处置	环境风险防控	——	——	资源利用效率	1. 淘汰集中供热管网覆盖范围内的散煤。 2. 城镇管网漏损率降至 10%以内，普及城镇节水器具使用，逐步提升再生水利用率，依法保留的涉水企业应逐步提高用水重复利用率。	不涉及
内容	管控要求	本项目情况																
空间布局约束	徐水区城区工商银行、移动公司、联华超市等水井水源保护区参照《饮用水水源保护区污染防治管理规定》相应管控要求执行。	本项目不在水源保护区范围内																
污染排放管控	1. 完善徐水建成区污水管网配套建设，稳步提升污水收集处理率；创杰市政污水处理厂出水水质执行《大清河流域水污染物排放标准》（DB13/2795-2018）重点控制区排污标准。 2. 加快区域初期雨水收集、调蓄、净化设施建设，推进建成区海绵城市建设。 3. 实现徐水建成区生活垃圾无害化处理全部覆盖。 4. 建成区禁止新建 35 蒸吨/小时及以下生物质锅炉，所有生物质锅炉全部要达到超低排放标准。 5. 推进单元内酿造行业清洁化改造，强化清洁生产审核，推进企业转型升级、绿色化发展。 6. 加强涂料、橡胶行业 VOCs 治理力度。重点提高涉 VOCs 排放主要工序密闭化水平，加强无组织排放收集，加大含 VOCs 物料储存和装卸治理力度。	项目生活废水经市政污水管网排入污水处理厂，生活垃圾交环卫部门统一处置																
环境风险防控	——	——																
资源利用效率	1. 淘汰集中供热管网覆盖范围内的散煤。 2. 城镇管网漏损率降至 10%以内，普及城镇节水器具使用，逐步提升再生水利用率，依法保留的涉水企业应逐步提高用水重复利用率。	不涉及																

	3、环境管理政策符合性分析			
	表1-3 环境管理政策符合性分析一览表			
	名称	政策要求	本项目情况	符合性
	《中华人民共和国大气污染防治法》	储油储气库、加油加气站、原油成品油码头、原油成品油运输船舶和油罐车、气罐车等，应当按照国家有关规定安装油气回收装置并保持正常使用。	采用二级油气回收工艺，定期委托具有相应资质的检测单位进行定期检测。	符合
	《河北省大气污染防治条例（2017）》	新建储油库、加油加气站……应该按照国家标准配套安装油气回收系统并正常使用，已建储油库、加油加气站……应该按照国家规定的包装和期限完成油气回收综合治理。		符合
	《保定市大气污染防治条例》	全市储油（气）库、加油（气）站及油（气）罐车应当安装油气回收设施，并保证油气设施正常运行；其所有者或者使用者应当委托具有相应资质的检测单位进行定期检测。		符合
	《中华人民共和国水污染防治法》	加油站等的地下油罐应当使用双层罐或者采取建造防渗池等其他有效措施，并进行防渗漏监测，防止地下水污染。	采用 SF 双层罐，地埋管道为双层管道，配套高低液位报警系统及渗漏报警系统	符合
4、占地、选址符合性分析				
项目位于保定市徐水区城南107国道东侧，在原址改造，保定市自然资源和规划局徐水区分局出具了该加油站占地城乡规划的证明（见附件）。				

	根据加油站提供的资料（《中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站安全设施设计诊断专篇（备案版）》，项目工艺设备与周围建（构）筑物距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中规定的防火距离。 项目采取严格的环保措施，对周边环境质量影响有限。 故项目选址可行。
--	--

二、建设项目工程分析

建设内容	1、建设地点及周边关系	
	该加油站位于保定市徐水区城南107国道东侧，技改项目在现有场区内进行，项目中心地理坐标为北纬39°0'21.415"，东经115°37'10.915"。项目东侧为空地，南侧为在建商业用房，西侧为107国道，北侧为幸福汇小区前人行道。距离项目最近的环境敏感点为东北侧52m的幸福汇小区。	
	2、建设内容及规模	
	根据备案信息，项目总占地面积1292.2平方米，站区建设油罐区、加油罩棚等主体工程及站房等辅助设施，设置30立方柴油储罐1个，30立方汽油储罐2个，年销售柴油500吨、汽油1500吨。	
	本项目已于2018年建成投入使用。项目主要建设内容见下表：	
	表 2-1 工程建设内容组成一览表	
	类别	名称
	主体工程	油罐区
		罩棚
	辅助工程	站房
	公用工程	给水
		排水
		供电
		供热制冷

续表 2-1 工程建设内容组成一览表																
类别	名称	建设内容及组成														
环保工程	废气	罐车向加油站内油罐卸油采用平衡式密闭卸油方式。汽油卸油口设置一次油气回收系统，收集的油气回收至油罐车。 采用地埋卧式储罐，油气管线、法兰、阀门、快接头等气密性部件连接紧密，不漏气。 采用自封式加油枪，汽油加油枪安装二次油气回收系统，收集的油气返回汽油储罐。														
	废水	无生产废水，生活废水排入市政污水管网														
	噪声	本项目无明显噪声源，距离衰减、围墙阻隔														
	固废	生活垃圾：收集后交环卫部门处置。														
	防渗	重点防渗区：油罐区、卸油口、加油岛及输油管线采取防腐防渗措施，渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ ；储油罐采用双层防渗储罐，地下油罐区内的空间采用中性沙回填。卸油口设置防油堤，油罐、卸油口、加油岛及输油管线全部做防腐防渗处理，埋地加油管道采用双层管道。设置油罐/地下管道泄漏报警系统及油罐高低液位报警系统。定期进行地下水检测。 一般防渗区：罩棚等采取“三合土+水泥”防渗措施，渗透系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ 。 简单防渗区：站房、站内地面等不需要设置专门的防渗层，一般地面硬化。														
按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中规定，可将加油站划分为一、二、三级详见表 2-2。 表 2-2 加油站等级划分 <table><tr><td rowspan="2">级别</td><td colspan="2">油罐容积（m³）</td></tr><tr><td>总容积</td><td>单罐容量</td></tr><tr><td>一级</td><td>150<V≤210</td><td>≤50</td></tr><tr><td>二级</td><td>90<V≤150</td><td>≤50</td></tr><tr><td>三级</td><td>V≤90</td><td>汽油罐≤30，柴油罐≤50</td></tr></table> 柴油罐容积可折半计入油罐总容积。本项目设 30m³汽油储罐 2 个，30m³柴油储罐 1 个，折算油罐储存总容积为 75m³。因此，本项目为三级加油站。			级别	油罐容积（m ³ ）		总容积	单罐容量	一级	150<V≤210	≤50	二级	90<V≤150	≤50	三级	V≤90	汽油罐≤30，柴油罐≤50
级别	油罐容积（m ³ ）															
	总容积	单罐容量														
一级	150<V≤210	≤50														
二级	90<V≤150	≤50														
三级	V≤90	汽油罐≤30，柴油罐≤50														

3、生产设备

表 2-3 项目主要生产设备表

序号	设备名称	型号	数量	备注
1	汽油储罐	30m ³	2	SF 双层埋地卧式储罐, 配套一级油气回收装置
3	柴油储罐	30m ³	1	SF 双层埋地卧式储罐
4	加油机	汽油双枪	1	汽油加油枪配套二级油气回收装置
5	加油机	柴油双枪	1	

4、销售方案及规模

表 2-4 项目销售方案及规模

序号	类别	销售量	单位	备注
1	汽油	1500	t/a	中石化公司提供
2	柴油	500	t/a	

5、公用工程

(1) 给水

本项目新鲜水由市政供水管网提供。项目用水主要是职工及往来人员盥洗用水。根据《生活与服务业用水定额 第1部分：居民生活》(DB 13/T 5450.1—2021)及项目实际情况,职工每人每天用水按 40L 计,项目劳动定员 3 人,则职工生活用水量为 0.12m³/d;往来人员盥洗用水按 20 人次,每次 5L 计算,为 0.10m³/d。项目用水量共计 0.22m³/d (80.3m³/a)。

(2) 排水

生活废水产生量按用水量的 80%计算,为 0.176m³/d (64.24m³/a),经市政污水管网排入污水处理厂。

(3) 供热

项目取暖、制冷使用空调。

	(4) 供电 项目总耗电量为1.5万kWh/a，由附近电网提供。 6、劳动定员及工作制度 项目劳动定员3人。年运行365天，每天运行24h。 7、平面布置 加油站位于 107 国道东侧。加油站罩棚位于站区中央，站房位于罩棚东侧，油罐区位于站区东北角。根据加油站提供的资料（《中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站安全设施设计诊断专篇（备案版）），站内设施的设计距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中规定的防火距离。
--	--

加油站工艺流程及排污节点见下图：

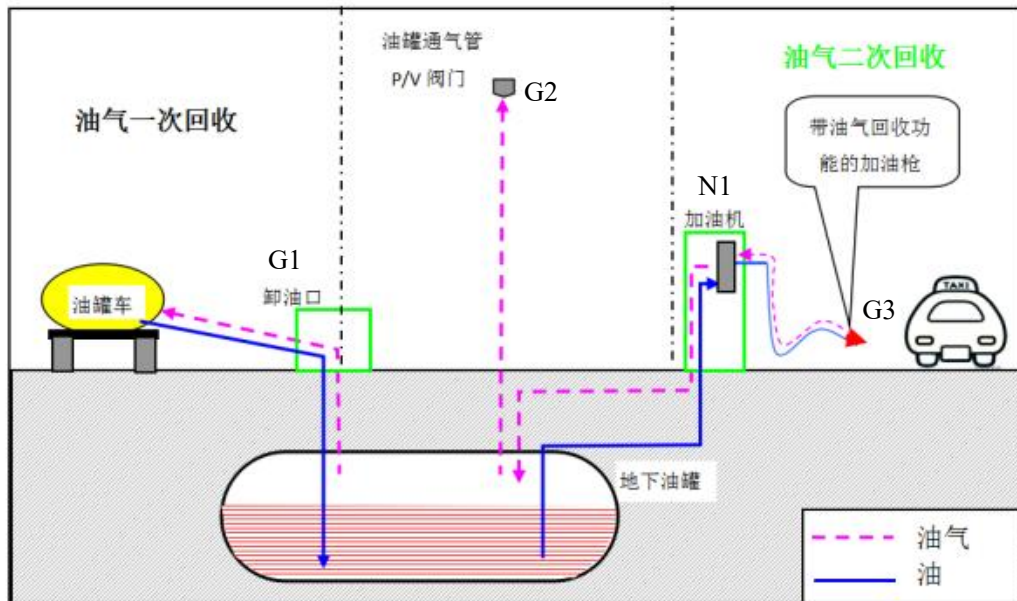


图 1 加油站工艺流程及排污节点图

1、工艺流程简述

(1) 卸油

油罐车在加油站人员的引导下进入加油站，停放于卸油专用区，卸油员按工艺流程连接卸油管、油气回收管及接头，准备接卸经计量后的汽油或柴油。卸油过程中，油品挥发产生油气，经油罐车油气回收装置收集后回收至油罐车。卸油完毕后，卸油员引导油罐车启车、离站。汽油、柴油卸油工序相同，但因柴油挥发量很小，故柴油的卸油过程中未设置油气回收装置。

(2) 加油

车辆驶入站后，发动机熄火，加油员打开油箱盖，启动加油机开始加油。加油过程中，油品挥发产生油气，经加油站油气回收装置收集后回收至汽油储罐。加完油后，将加油枪放置于加油机上。汽油、柴油加油工序相同，但因柴油挥发量很小，故柴油的加油过程中未设置油气回收装置。

2、加油站油气回收系统（二次油气回收）简介：

为减少油气的排放量，本项目汽油卸油及加油过程均设置有油气回收装置：汽油卸油作业时地埋储罐排出的油气经回气管引至油罐车中；采用自封式加油枪，加油的同时油箱排出的油气经回气管引至地埋储罐。

（1）卸油油气回收工作原理

卸油油气回收属于自然置换的形式，通过卸油软管、卸油快速接头、回气软管、回气快速接头、阻火呼吸阀等，将油罐车和地下储油罐组成密闭系统，随着油罐车里的汽油流向地下储油罐，罐里的油气被置换到油罐车内。

（2）加油油气回收工作原理

在给汽车加油时，汽车油箱内的油气和加油过程中高速流动的汽油挥发产生的油气，被油气回收加油枪收集。反向同轴胶管在输送油气的同时，将油气回收加油枪收集的油气输送到油气分离接头，分离接头将油路和气路分开，油气经气路输送到地下油罐内。收集到地下油罐内的油气体积与加油机泵出汽油的体积之比（即气液比），可通过气液比例阀自动调整至标准规定的（1.0~1.2）：1。加油时，装在气路上的油气回收真空泵同时启动，为油气的收集和输送提供动力。该系统主要配件包括：油气回收真空泵、油气回收加油枪、油气回收拉断阀、油气分离接头、止回阀、反向同轴胶管、集中式油气回收真空泵。

	3、污染工序				
	项目各工序排污节点见表。				
	表 2-5 项目各工序排污节点一览表				
	类别	编号	污染源	污染物	治理措施
	废气	G1	卸油过程	非甲烷总烃 (油气)	罐车向加油站内油罐卸油采用平衡式密闭卸油方式。汽油卸油口设置一次油气回收系统，收集的油气回收至油罐车
		G2	储油罐		采用地埋卧式储油罐，减少温度变化引起的储罐呼吸损失。油气管线、法兰、阀门、快接头等气密性部件连接紧密，不漏气。
		G3	加油过程		采用自封式加油枪，汽油加油枪安装二次油气回收系统，用于回收加油过程中产生的油气，收集后回收至汽油储罐
	废水	——	生活污水	COD、氨氮、TP、TN	经市政污水管网排入污水处理厂
	噪声	N1	加油机	Leq	距离衰减、围墙阻隔
	固废	——	办公生活	生活垃圾	交环卫部门统一处理
与项目有关的原有环境污染问题	该加油站始建于 2000 年，始终未办理环评手续。目前加油站正按照相关程序办理环境影响评价手续。				
	2018 年，加油站进行防渗改造，地埋油罐采用双层罐，地埋管道为双层结构，配套液位报警及渗漏报警装置，通过了交工验收（详见附件）。				
	加油站建设符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求，配套油气回收系统，每年进行自行监测（检测报告见附件），污染物排放满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）。根据加油站 2020 年对土壤地下水的监测（检测报告见附件），未发现土壤、地下水受到污染。主要检测数据见下表：				

表 2-6 加油站土壤检测结果				
检测项目	采样点位、采样时间及结果			GB36600-2018 筛选值 第一类用地/ 第二类用地
	油罐区东侧 (0-0.2m)	加油区 (0-0.2m)	站区西南侧 (0-0.2m)	
	2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26	
pH	8.79	8.86	8.34	——
砷	8.96	7.80	7.29	20/60
镉	0.06	0.05	0.04	20/65
铬（六价）	ND	ND	ND	3.0/5.7
铜	20	18	19	2000/18000
铅	30.5	31.0	27.5	400/800
汞	0.057	0.037	0.010	8/38
镍	34	29	33	150/900
四氯化碳	ND	ND	ND	0.9/2.8
氯仿	ND	ND	0.0015	0.3/0.9
氯甲烷	0.0045	0.0018	0.001	12/37
1,1-二氯乙烷	ND	ND	ND	3/9
1,2-二氯乙烷	ND	ND	ND	0.52/5
1,1-二氯乙烯	ND	ND	ND	12/66
顺-1,2-二氯乙烯	ND	ND	ND	66/596
反-1,2-二氯乙烯	ND	ND	ND	10/54
二氯甲烷	0.0043	ND	ND	94/616
1,2-二氯丙烷	ND	ND	ND	1/5
1,1,1,2-四氯乙烷	ND	ND	ND	2.6/10
1,1,2,2-四氯乙烷	ND	ND	ND	1.6/6.8
四氯乙烯	ND	ND	ND	11/53
1,1,1-三氯乙烷	ND	ND	ND	701/840
1,1,2-三氯乙烷	ND	ND	ND	0.6/2.8
三氯乙烯	ND	ND	ND	0.7/2.8
1,2,3-三氯丙烷	ND	ND	ND	0.05/0.5
氯乙烯	ND	ND	ND	0.12/0.43
苯	ND	ND	ND	1/4

续表 2-6 加油站土壤检测结果				
检测项目	采样点位、采样时间及结果			GB36600-2018 筛选值 第一类用地/ 第二类用地
	油罐区东 侧(0-0.2m)	加油区 (0-0.2m)	站区西南侧 (0-0.2m)	
	2020/6/26			
氯苯	ND	ND	ND	58/270
1,2-二氯苯	ND	ND	ND	560/560
1,4-二氯苯	ND	ND	ND	5.6/20
乙苯	ND	ND	ND	7.2/28
苯乙烯	ND	ND	ND	1290/1290
甲苯	ND	ND	ND	1200/1200
间二甲苯+对二甲 苯	ND	ND	ND	163/570
邻二甲苯	ND	ND	0.0017	222/640
苯胺	ND	ND	ND	92/260
硝基苯	ND	ND	ND	34/76
2-氯酚	ND	ND	ND	250/2256
苯并[a] 蒽	ND	ND	ND	5.5/15
苯并[a]芘	ND	ND	ND	0.55/1.5
苯并[b]荧蒽	ND	ND	ND	5.5/15
苯并[k]荧蒽	ND	ND	ND	55/151
蒽	ND	ND	ND	490/1293
二苯并[a,h]葱	ND	ND	ND	0.55/1.5
茚并[1, 2, 3-cd] 芘	ND	ND	ND	5.5/15
蔡	ND	ND	ND	25/70
石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ）	35	119	43	826/4500

表 2-7 加油站地下水检测结果					
检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果			GB/T 14848-2017 III类标准
		站区西北侧 570m	站区西南侧 770m	站区东北 侧 830m	
		2020/6/26			
pH	/	7.81	7.77	7.59	6.5-8.5
氨氮	mg/L	<0.02	<0.02	<0.02	0.5
亚硝酸盐	mg/L	0.002	0.002	0.006	1.0
挥发酚	mg/L	0.0008	0.0010	0.0007	0.002
耗氧量	mg/L	0.73	0.71	0.78	3.0
氰化物	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002	0.05
Na ⁺	mg/L	35.8	30.7	32.7	200
Cl ⁻	mg/L	32.8	32.0	29.6	250
SO ₄ ²⁻	mg/L	9	20	10	250
硝酸盐	mg/L	1.2	1.2	1.2	20
总硬度	mg/L	476	475	514	450
溶解性总固体	mg/L	598	580	623	1000
氟化物	mg/L	0.3	0.3	0.3	1.0
砷	mg/L	<0.0010	<0.0010	<0.0010	0.01
汞	mg/L	ND	ND	ND	0.001
铬（六价）	mg/L	<0.004	<0.004	<0.004	0.05
铅	mg/L	<0.00007	<0.00007	<0.00007	0.01
隔	mg/L	<0.00006	<0.00006	<0.00006	0.005
铁	mg/L	0.0155	0.0197	0.0172	0.3
锰	mg/L	0.00146	0.00147	0.00148	0.10
石油类	mg/L	ND	ND	ND	——
总大肠菌群	CFU/100mL	0	0	0	3.0
菌落总数	CFU/mL	93	85	93	100
样品性状	澄清、无色、无味				——

续表 2-7 加油站地下水检测结果						
检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果				GB/T 14848-2017 III类标准
		站区南侧 920m	站区东南侧 660m	十里铺村	何家店村	
		2020/6/26				
pH	/	7.66	7.78	7.69	7.58	6.5-8.5
氨氮	mg/L	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	0.5
亚硝酸盐 盐氮	mg/L	0.003	0.002	<0.001	<0.001	1.0
挥发酚	mg/L	0.0013	0.0011	0.0011	0.0010	0.002
耗氧量	mg/L	0.79	0.74	0.76	0.58	3.0
氰化物	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002	<0.002	0.05
Na ⁺	mg/L	29.9	29.7	49.2	56.4	200
Cl ⁻	mg/L	32.6	30.8	16.0	26.8	250
SO ₄ ²⁻	mg/L	8	10	28	33	250
硝酸盐	mg/L	1.2	1.2	1.0	1.0	20
总硬度	mg/L	524	485	292	325	450
溶解性 总固体	mg/L	630	584	426	475	1000
氟化物	mg/L	0.3	0.3	<0.2	<0.2	1.0
砷	mg/L	<0.0010	<0.0010	<0.0010	<0.0010	0.01
汞	mg/L	ND	ND	ND	ND	0.001
铬（六价）	mg/L	<0.004	<0.004	0.026	0.026	0.05
铅	mg/L	<0.00007	<0.00007	<0.00007	<0.00007	0.01
隔	mg/L	<0.00006	<0.00006	<0.00006	<0.00006	0.005
铁	mg/L	0.0189	0.0186	0.0032	<0.0009	0.3
锰	mg/L	0.00151	0.00164	0.00021	0.00015	0.10
石油类	mg/L	ND	ND	ND	ND	——
总大肠 菌群	CFU/100mL	0	0	0	0	3.0
菌落总数	CFU/mL	75	57	4	6	100
样品性状	澄清、无色、无味					——

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

区域 环境 质量 现状	1、大气环境				
	(1) 环境空气质量现状				
	①达标区域判定				
	根据《2022 年度保定市生态环境质量报告书》中徐水物探局点位常规监测数据，各污染物的环境质量现状见表 3-1：				
	表 3-1 区域空气质量现状评价一览表				
	污染物	年评价指标	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	达标情况
	PM ₁₀	年平均质量浓度	78	70	超标
		24 小时平均 第 95 百分位数值	171	150	
	PM _{2.5}	年平均质量浓度	39	35	超标
		24 小时平均 第 95 百分位数值	107	75	
	SO ₂	年平均质量浓度	9	60	达标
		24 小时平均 第 98 百分位数值	15	150	
	NO ₂	年平均质量浓度	36	40	达标
		24 小时平均 第 98 百分位数值	70	80	
	CO	第 95 百分位数 日平均	1100	4000	达标
	O ₃	第 90 百分位数 8h 平均质量浓度	182	160	超标
依据《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018) 达标区域判定，综合判定项目所在区域为不达标区。					
为改善环境空气质量，徐水区政府已采取强制企业错峰生产、重污染天气应急响应、机动车常态化限号、定期洒水抑尘等措施来改善区域环境。本项目所在区域的空气质量会逐年好转。					

②其他污染物环境质量现状

本项目特征污染物为非甲烷总烃。本次评价引用“中国石化销售股份有限公司河北保定徐水第二加油站环境质量现状监测”中的数据（《检测报告》编号：庚驰环检字（2023）第 J0875 号，详见附件）。监测时间为 2023 年 9 月 6 日~9 月 8 日，采样点位为徐水区政府（位于项目东北侧约 2.9km），符合《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》中“排放国家、地方环境空气质量标准中有标准限值要求的特征污染物时，引用建设项目周边 5 千米范围内近 3 年的现有监测数据……”的要求。

表 3-2 非甲烷总烃现状监测结果（小时平均值） 单位：mg/m³

日期	时间	监测结果	标准值 (mg/m ³)	占标率 (%)	达标情况
2023.9.6	02 时	0.60	2.0 mg/m ³	30	达标
	08 时	0.65		32.5	
	14 时	0.64		32	
	20 时	0.55		27.5	
2023.9.7	02 时	0.43		21.5	
	08 时	0.45		22.5	
	14 时	0.41		20.5	
	20 时	0.42		21	
2023.9.8	02 时	0.47		23.5	
	08 时	0.42		21	
	14 时	0.45		22.5	
	20 时	0.44		22	

从上表可知，监测点位非甲烷总烃 1 小时平均浓度范围为 0.41-0.65mg/m³，最大浓度占标率 32.5%，符合《环境空气质量 非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）二级标准。

2、声环境

根据徐水区声环境功能区划分结果（2019-2024），项目所在区域声环境质量应执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准。根据《声环境功能区划分技术规范》（GB/T15190-2014），本项目及北侧幸福汇沿街商业

楼位于 107 国道边界 45m 范围内，声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准。

3、地表水环境

无。

4、地下水及土壤

本项目采取了严格的防渗措施，可视为无地下水、土壤污染途径，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）》，可不开展地下水、土壤的环境质量现状调查。

5、其他要素环境质量现状

项目所在区域无“国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区”等生态环境保护目标，项目无电磁辐射污染。因此，项目不涉及生态环境、电磁辐射环境质量现状监测和评价。

环境
保护
目标

1、大气环境

项目厂界外 500m 范围内无自然保护区、风景名胜区、文化区等，经调查，厂界外 500m 范围内环境空气保护目标主要为东北侧的幸福汇小区，最近距离约 52m。

表 3-3 评价范围主要环境保护目标

保护 目标	坐标		方位	距离 (m)	功能	保护级别
	东经	北纬				
幸福汇 小区	115.62200	39.00670	NE	52	居住区	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级 标准及修改单要求， 《环境空气质量 非 甲烷总烃限值》 (DB13/1577-2012) 二级标准。

2、 声环境

经调查，项目厂界外 50m 范围内无声环境保护目标。

3、地下水环境

经调查，项目厂界外 500m 范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源。

4、生态环境

本项目不涉及“国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区”等生态环境保护目标。

污 染 物 排 放 控 制 标 准	营运期			
	(1) 油气（以非甲烷总烃计）无组织排放执行《工业企业挥发性有机物排放标准》（DB13/2322-2016）中表 2 企业边界大气污染物浓度限值，同时满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 标准。厂区内非甲烷总烃无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 无组织特别排放限值。 (2) 加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比，油气回收系统密闭点位的油气泄漏检测值执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中有关规定。 (3) 邻 107 国道 45m 范围内，噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准。 污染物排放标准见表 3-4。			
	表 3-4 污染物排放标准一览表			
	项目	评价因子	标准值	标准来源
	废气	非甲烷总烃 (无组织排放)	2.0mg/m ³ (1h 平均浓度)	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 企业边界大气污染物浓度限值
			4.0mg/m ³ (1h 平均浓度)	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 标准
			监控点处 1h 平均浓度限值 ≤6mg/m ³	厂区内无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 无组织特别排放限值
			监控点处 任意 1 次浓度值 ≤20mg/m ³	
		液阻	通入氮气流 量 (L/min)	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关要求
			最大压力 Pa	
			18.0	
			28.0	
			38.0	
			155	

	续表 3-4 污染物排放标准一览表				
	项目	评价因子		标准值	标准来源
	废气	油气回收系统气液比		1.0≤气液比≤1.2	《加油站大气污染物排放标准》 （GB20952-2020）中相关要求
		油气回收系统密闭点位的 油气泄漏检测值		500 μmol/mol	
	噪声	厂界	Leq（A）	昼间≤70dB（A） 夜间≤55dB（A）	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 （GB12348-2008）4 类标准
总量 控制 指标	根据国家总量控制要求，结合本项目污染源及污染物排放特征，确定本项目需要实施总量控制的污染因子为 COD、NH ₃ -N、TN、TP、SO ₂ 、NO _x 、VOCs、颗粒物。				
	项目无生产废水，生活废水排入污水处理厂，无锅炉等燃烧装置，无颗粒物排放，非甲烷总烃为无组织排放。				
	本项目污染物排放总量建议控制指标：				
	COD 0t/a、NH ₃ -N 0t/a、TN 0t/a、TP 0./a、SO ₂ 0t/a、NO _x 0t/a、VOCs 0t/a、 颗粒物 0t/a。				

四、主要环境影响和保护措施

施工 期 环 境 保 护 措 施	本项目已建成，不进行施工期污染分析。
运营 期 环 境 影 响 和 保 护 措 施	1、废气 (1) 污染防治措施 加油站大气污染物主要为卸油、加油及油品贮存过程中无组织挥发的油气（以非甲烷总烃计）。 为了减少油品的挥发，本项目设置了汽油油气二级回收系统（卸油、加油）。并根据《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关要求，本项目在卸油、储油和加油过程中分别采取措施： 1) 卸油过程：①采用平衡浸没式液下自流口自流卸料，卸油管出油口距罐底高度应小于 200mm，使成品油自流到油罐内，可减少卸油时对成品油的扰动作用，降低储罐装料时的蒸发量，减少储罐装料损失。②卸油和油气回收接口应安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖。③连接软管采用密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内不能存留残油。④所有油气管线排放口按 GB50156 的要求设置压力/真空阀。⑤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。 2) 储油过程：①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都应保证在小于 750Pa 时不漏气。②埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量。③项目采用地埋卧式储油罐，由于该类罐密闭性较好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m，因此储油罐温度比较稳定，可减少油罐小呼吸蒸发损耗。

	3) 加油过程：①汽油加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集。②油气回收管线应坡向油罐，坡度不应小于 1%。③采用自闭式加油枪，加油软管应配备拉断截止阀，加油时防止溢油和滴油。④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。⑤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。 (2) 污染防治措施可行性分析 根据《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》(HJ1118-2020)中附录 F，汽油储罐挥发可行技术为“油气平衡”；汽油加油枪挥发可行技术为“油气回收”。项目采用的防治措施为《排污许可证申请与核发技术规范储油库、加油站》(HJ1118-2020)中附录 F 中的污染防治可行技术。 此外，项目采取的有机废气控制措施符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)、《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)、《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)中的相关要求。 (3) 污染物排放量 参考“第二次全国污染源普查移动源普查”《移动源（油品储运销）污染物排放系数手册》中数据，本加油站汽油油气排放系数为 $4.655 \times 10^{-4} \text{t}/(\text{t} \text{销售量})$，柴油油气排放系数为 $8.000 \times 10^{-5} \text{t}/(\text{t} \text{销售量})$。本项目年销售汽油 1500t，柴油 500t，则油气排放量为 0.738t/a。 (4) 环境影响分析 通过采取严格的环保措施，项目污染物稳定达标排放，项目对周围环境空气质量影响有限，不改变当地环境质量水平。 (5) 监测要求 根据《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》(HJ 1249—2022)，加油站可委托其它有资质的检（监）测机构代其开展自行监测。污染源监测数据按《污染源监测管理办法》上报当地环保主管部门，所有监测数据一律归档保存。 废气监测要求见下表：
--	---

表 4-1 废气监测要求一览表			
监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
油气回收系统	泄漏检测值	每年一次	《加油站大气污染物排放标准》 （GB20952-2020）中相关要求
	液阻		
	密闭性		
	气液比		
加油站 边界	非甲烷总烃	每年一次	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 企业边界大气污染物浓度限值
站区内			《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 无组织特别排放限值

2、废水

项目无生产废水，生活废水产生量约 64.24m³/a，经化粪池处理后，由市政污水管网排入污水处理厂。项目生活废水不会对周围水环境造成污染。

3、噪声

（1）噪声源强

本项目无明显噪声源，主要设备——2 台加油机噪声源强约为 70dB（A）左右。

本次评价以项目边界为评价点，预测项目噪声源对边界的影响程度。由于项目声源到边界预测点的距离远大于声源长度，因此各噪声源均视为点声源。项目以东西走向为 X 轴，南北走向为 Y 轴，以 X、Y 轴所在水平面的铅直方向为 Z 轴，本次评价以项目西南角为原点，坐标为（0，0，0），东北角坐标为（58，34，0）。项目噪声污染源源强核算结果及相关参数情况见表 4-2。

表 4-2 项目主要室外噪声源及源强一览表

序号	声源名称	空间相对位置/m			声功率级 /dB(A)	声源控制措施	运行 时段
		X	Y	Z			
1	加油机①	30	14	1	70	围墙建筑阻隔， 可降低噪声 10~25dB(A)	昼间 夜间
2	加油机②	35	13	1	70		

(2) 预测模式的确定

噪声从声源传至受声点，因受传播距离、空气吸收、阻挡物的反射与屏障等因素影响，会使其产生衰减。室外点声源对噪声预测点贡献值预测模式（不考虑建筑物阻隔等因素），点衰减模式为：

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

式中： $L_A(r)$ ——距离声源为 r 处的预测点处噪声级，dB(A)；

$L_A(r_0)$ ——距离声源 r_0 处的噪声级，dB(A)；

r_0 、 r ——点声源至受声点的距离，m（ $r_0=1m$ ）。

(3) 预测步骤

1) 以项目西南角为坐标原点（0，0），建立一个坐标系，确定各噪声源及厂界预测点坐标。

2) 根据已获得的声源参数和声波从声源到预测点的传播条件，计算出各声源单独作用在预测点时产生的 A 声级 L_i ：

3) 将各声源对某预测点产生的 A 声级按下式叠加，得到该预测点的声级值 L_1 ：

$$L_1 = 10\lg\left(\sum_{i=1}^k 10^{0.1L_i}\right)$$

(4) 噪声预测结果分析

将产噪设备声级值代入模式计算，项目运行过程中各预测点声级值预测结果见表 4-3。项目位于 107 国道边界 45m 范围内，边界噪声排放满足《工

业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 4 类标准。

表 4-3 本项目边界噪声预测结果统计 单位: dB (A)

预测点	东边界	西边界	南边界	北边界
预测值	28	47	40	37

(4) 监测要求

项目位于 107 国道边界 45m 范围内, 根据《排污单位自行监测技术指南总则》(HJ819-2017) 中“5.4 厂界环境噪声监测”——“厂界紧邻交通干线不布点”, 因此本项目可不进行厂界噪声监测。

4、固体废物

生活垃圾产生量按 0.5kg/人·d 计算, 项目定员 3 人, 年运行 365d, 则生活垃圾产生量约 0.55t/a, 收集后交环卫部门统一处置。

根据业主提供的资料, 只有事故状态(比如泥沙进入储罐), 才有油泥等危险废物产生, 如果产生危险废物, 中石化保定分公司统一组织清运处置, 站区内不暂存危险废物。本次评价不进行危险废物的分析。

5、地下水及土壤

(1) 地下水及土壤污染途径及影响

储油罐和输油管线的泄漏或渗漏会对土壤及地下水造成严重污染。土壤层吸附的燃料油不仅会造成植物生物的死亡, 而且土壤层吸附的燃料油还会下渗进入地下水, 地下水一旦遭到燃料油的污染, 使地下水产生严重异味, 并具有较强的致畸致癌性, 无法饮用, 含水层的自净降解将是一个长期的过程, 达到地下水的完全恢复需几十年甚至上百年的时间。

(2) 分区防控措施

为防止对土壤、地下水的污染, 按照“源头控制、过程防控、跟踪监测、应急响应”相结合的原则, 从污染物的产生、运移、扩散、应急响应全阶段进行控制。项目采用 SF 双层储罐, 埋地加油管道采用双层管道, 设置油罐/地下管道泄漏报警系统及油罐高低液位报警系统, 同时采取分区防渗措施, 详见下表:

表 4-4 项目防渗措施一览表		
防渗分区		防渗措施
重点 防渗区	油罐区 卸油口 加油岛 输油管线	储油罐采用双层防渗储罐，地下油罐区内的空间应采用中性沙回填。卸油口设置防油堤，油罐区地面、卸油口、加油岛及输油管线全部做防腐防渗处理，埋地加油管道采用双层管道。采用三合土铺地，上层铺 10~15cm 厚 C30 抗渗混凝土（抗渗等级不应低于 P6）硬化，设置油罐/地下管道泄漏报警系统及油罐高低液位报警系统。
一般 防渗区	罩棚 （加油区）	采取三合土铺底，上层铺 10~15cm 的 C30 抗渗混凝土（抗渗等级不应低于 P6）硬化。
简单 防渗区	站房 站内地面	一般地面硬化。

（2）环境影响分析

项目按规范采取防渗、防泄漏措施，不会对所在区域地下水、土壤造成污染。

（3）地下水环境跟踪监测计划

①监测点位

根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》中相关规定，在项目站区布设地下水水质监测井 1 眼。

②监测频率

a、定性监测

每周 1 次，通过肉眼观察、使用测油膏、便携式气体监测仪等其他快速方法判定地下水监测井中是否存在油品污染。

b、定量监测

若定性监测未发现问题，则每季度监测 1 次；若定性监测发现地下水存在油品污染，立即启动定量监测。

③监测因子

定量检测具体监测因子如下：石油类、石油烃（C6~C9）、石油烃（C10~C40）、甲基叔丁基醚。

6、环境风险分析

(1) 评价依据

本项目涉及的环境风险物质主要为汽油、柴油，易燃易爆，并会对土壤、地下水造成污染。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T 169—2004）附录 B，油类物质临界量为 2500t，项目汽油、柴油最大存量约 50t， $Q=0.02<1$ ，由此判断本项目环境风险潜势为 I。依据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），本项目环境风险评价进行简单分析。

表 4-5 本项目主要环境风险物质及其临界量

名称	最大 储存量	存放方式	临界量	Q 值	环境风险潜势
汽油、柴油	50t	SF 双层地埋 卧式储罐	2500t	0.02	I

表 4-6 汽油的理化性质和危险特性

第一部分 危险性概述			
危险性类别	易燃液体	燃爆危险：	易燃
侵入途径	吸入、食入、经皮吸收	有害燃烧产物：	CO、CO ₂
健康危害	主要作用于中枢神经系统，急性中毒症状有头晕、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，反射性呼吸停止及化学性肺炎。可致角膜溃疡、穿孔、甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎或过敏性皮炎。急性经口中毒引起急性胃肠炎，重者出现类似急性吸入中毒症状。慢性中毒：神经衰弱综合症，周围神经病，皮肤损害		
环境危害	该物质对环境有危害，应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染		

续表 4-6 汽油的理化性质和危险特性			
第二部分 理化特性			
外观及性状	无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味		
熔点（℃）	<-60	相对密度（水=1）	0.70~0.79
闪点（℃）	-50	相对密度（空气=1）	3.5
引燃温度（℃）	415~530	爆炸上限%（V/V）：	6.0
沸点（℃）	40~200	爆炸下限%（V/V）：	1.3
溶解性	不溶于水、易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪		
主要用途	主要用作汽油机的燃料，用于橡胶、制鞋、印刷、制革等行业，也可用作机械零件的去污剂		
第三部分 稳定性及化学活性			
稳定性	稳定	避免接触的条件：	明火、高热
禁配物	强氧化剂	聚合危害：	不聚合
急性毒性	LD ₅₀ 67000mg/kg（小鼠经口），（120 号溶剂汽油） LC ₅₀ 103000mg/m ³ （小鼠，2 小时），（120 号溶剂汽油）		
急性中毒	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、反射性呼吸停止和化学性肺炎。可致角膜溃疡、穿孔，甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎或过敏性皮炎。急性经口中毒引起急性胃肠炎；重者出现类似急性吸入中毒症状。		
慢性中毒	神经衰弱综合症，周围神经病，皮肤损害		
刺激性	人经眼：140ppm（8 小时），轻度刺激		
最高容许浓度	300mg/m ³		

表 4-7 柴油的理化性质和危险特性			
第一部分 危险性概述			
危险性类别	易燃液体	燃爆危险：	易燃
侵入途径	吸入、食入、经皮吸收	有害燃烧产物：	CO、CO ₂
环境危害	该物质对环境有危害，应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。		
第二部分 理化特性			
外观及性状	稍粘性的棕色液体	主要用途	用作柴油机的燃料等
闪点（℃）	45～55℃	相对密度（水=1）：	0.87～0.9
沸点（℃）	200～350℃	爆炸上限%（V/V）：	4.5
自然点（℃）	257	爆炸下限%（V/V）：	1.5
溶解性：	不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、醇，易溶于脂肪		
第三部分 稳定性及化学活性			
稳定性	稳定	避免接触的条件：	明火、高热
禁配物	强氧化剂、卤素	聚合危害：	不聚合
急性中毒	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		
慢性中毒	柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头痛		
刺激性	具有刺激作用		
最高容许浓度	目前无标准		
（2）环境风险识别 ①风险物质及分布：汽油、柴油存于 SF 双层地埋卧式储罐内，存量约 50t，储罐区位于站区东北角。 ②环境风险：项目存在的环境风险为汽油、柴油泄漏，泄漏导致的火灾、爆炸。由于采用地埋式储罐，基本不存在储罐发生较大爆炸的可能，而且进几十年内也没有过储罐发生较大爆炸的报道，但在储罐维修过程中，储罐内残存的油气遇到火花或静电可引发爆炸，由于残存油气量一般仅几公斤，发生爆炸，波及范围有限，根据该加油站的安全评价报告，储罐残存油气发生			

爆炸，对人员影响范围最大约 7.9m。由于采用 SF 双层储罐及双层（地埋）管道，且设有泄漏报警系统及高低液位报警系统，发生泄漏的可能性极低。

（3）环境风险防范措施

由于环境风险具有突发性和短暂性及危害较大等特点，必须采取相应有效预防措施加以防范，加强控制和管理，杜绝、减轻和避免环境风险。项目建设、运营中已采取的防范措施见表 4-8：

表 4-8 项目风险防范设施一览表

项目	风险防范设施及措施
储油罐	内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，外表面采用不低于加强级的防腐绝缘保护层
	油罐通气管安装有一定压力的阻火透气帽，各接合管设在油罐的顶部，便于平时的检修与管理
	设置高低液位报警系统及渗漏报警系统
输油管道	埋地输油管道采用双层管道
加油机	加油枪为自封式，加油软管设置安全拉断阀，（潜油泵供油）加油机底部管道设剪切阀，加油机附近设防撞栏
站区	加油站设置符合标准的消防沙、灭火设施及防雷防静电设施；地面采用水泥混凝土硬化
其他	建设单位已编制《安全生产应急预案》、《突发环境事件应急预案》，并取得相关部门备案。 配备必要的应急物资，定期结合安全生产，进行应急演练

（4）分析结论

本项目环境风险较小，运营过程中要加强管理，遵守相应的规章制度；同时运营期严格杜绝汽油、柴油的跑、冒、滴、漏现象的发生，要防火、防爆、防雷击，注意安全，杜绝一切不安全因素造成的对周围环境的影响。发生事故时如能严格落实本报告提出的各项防止环境污染的措施和要求，采取紧急的工程应急措施和社会应急措施，事故产生的影响是可以控制的。

五、环境保护措施监督检查清单

要素 \ 内容	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	卸油 (无组织)	非甲烷总烃	罐车向加油站内油罐卸油采用平衡式密闭卸油方式。汽油卸油口设置一次油气回收系统，收集的油气回收至油罐车	厂界非甲烷总烃无组织排放满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2企业边界大气污染物浓度限值；站区内无组织非甲烷总烃排放满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1无组织特别排放限值。油气回收系统液阻、密闭性、气液比、密闭点位的油气泄漏检测值满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中有关规定。
	储油 (无组织)		采用地埋卧式储罐，油气管线、法兰、阀门、快接头等气密性部件连接紧密，不漏气	
	加油 (无组织)		采用自封式加油枪，汽油加油枪安装二次油气回收系统，收集的油气返回汽油储罐	

地表水环境	生活废水	COD、 氨氮、 TP、TN	经化粪池处理后，由市政污水管网排入污水处理厂	——
声环境	加油机	Leq	距离衰减，围墙阻隔	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 4类标准
电磁辐射	——	——	——	——
固体废物	生活垃圾收集后交环卫部门统一处置。			
土壤及地下水污染防治措施	重点防渗区（油罐区、卸油口、加油岛、输油管线）：储油罐采用双层防渗储罐。卸油口设置防油堤，油罐、卸油口、加油岛及输油管线全部做防腐防渗处理，埋地加油管道采用双层管道。设置油罐/地下管道泄漏报警系统及油罐高低液位报警系统。一般防渗区（罩棚）采取三合土铺底，上层铺 10~15cm 的 C30 抗渗混凝土（抗渗等级不应低于 P6）硬化。简单防渗区（站房、站内地面）一般地面硬化。定期进行地下水检测。			
生态保护措施	——			

环境风险防范措施	油罐为地埋式内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，外表面采用不低于加强级的防腐绝缘保护层，油罐通气管安装有一定压力的阻火透气帽，各接合管设在油罐的顶部，便于平时的检修与管理；设置高低液位报警系统及渗漏报警系统；埋地输油管道采用双层管道；加油枪为自封式，加油软管设置安全拉断阀，（潜油泵供油）加油机底部管道设剪切阀，加油机附近设防撞栏；加油站设置符合标准的消防设施器材及防雷防静电设施；地面采用水泥混凝土硬化。定期修订《安全生产应急预案》、《突发环境事件应急预案》并完成相关部门备案，配备必要的应急物资，结合安全生产，定期进行应急演练。
其他环境管理要求	根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019 年版）》（生态环境部令 第 11 号），企业排污许可实施简化管理。 （1）落实按证排污责任 建设单位必须按期持证排污、按证排污，不得无证排污，及时申领排污许可证，对申请材料的真实性、准确性和完整性承担法律责任，承诺按照排污许可证的规定排污并严格执行；落实污染物排放控制措施和其他各项环境管理要求，确保污染物排放种类、浓度和排放量等达到许可要求；明确单位负责人和相关人员环境保护责任，不断提高污染治理和环境管理水平，自觉接受监督检查。 （2）实行自行监测和定期报告制度 排污单位应按照《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》（HJ 1249—2022）进行自行监测。污染源监测数据按规定上报当地环保主管部门，所有监测数据一律归档保存。按照排污许可证要求定期开展信息公开。 （3）排污许可证管理 ①污染物排放方式、排放去向、排放污染物种类、排放浓度、

	执行的排放标准等符合排污许可证的规定，不得私逃避监管。 ②按规范进行台账记录，主要包括油品进出台账、污染防治设施运行记录、监测数据等。 ③按排污许可证规定，定期在国家排污许可证管理信息平台填报信息，编制排污许可证执行报告，及时报送有核发权的环境保护主管部门并公开，执行报告主要包括生产信息、污染防治设施运行情况、污染物按证排放情况等。
--	--

六、结论

河北保定徐水城南加油站技术改造项目符合国家和地方产业政策、生态环境保护法律法规政策，符合“三线一单”和生态环境保护规划要求。

营运期污染物均能达标排放，固体废物妥善处置，环境保护措施可行，对周围环境影响较小。

项目已采取严格的环保措施，对环境影响较小，从环境保护角度分析，该项目建设可行。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

分类 \ 项目	污染物名称	现有工程排放量 (固体废物产生量) ①	现有工程 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 全厂排放量 (固体废物产生量) ⑥	变化量 ⑦
废气	颗粒物				0		0	0
	SO ₂				0		0	0
	NO _x				0		0	0
	VOCs	0	0	0	0		0	0
废水	COD	0	0	0	0		0	0
	NH ₃ -N	0	0	0	0		0	0
	TN	0	0	0	0		0	0
	TP	0	0	0	0		0	0
一般工业 固体废物	——				0		0	0
危险废物	——				0		0	0

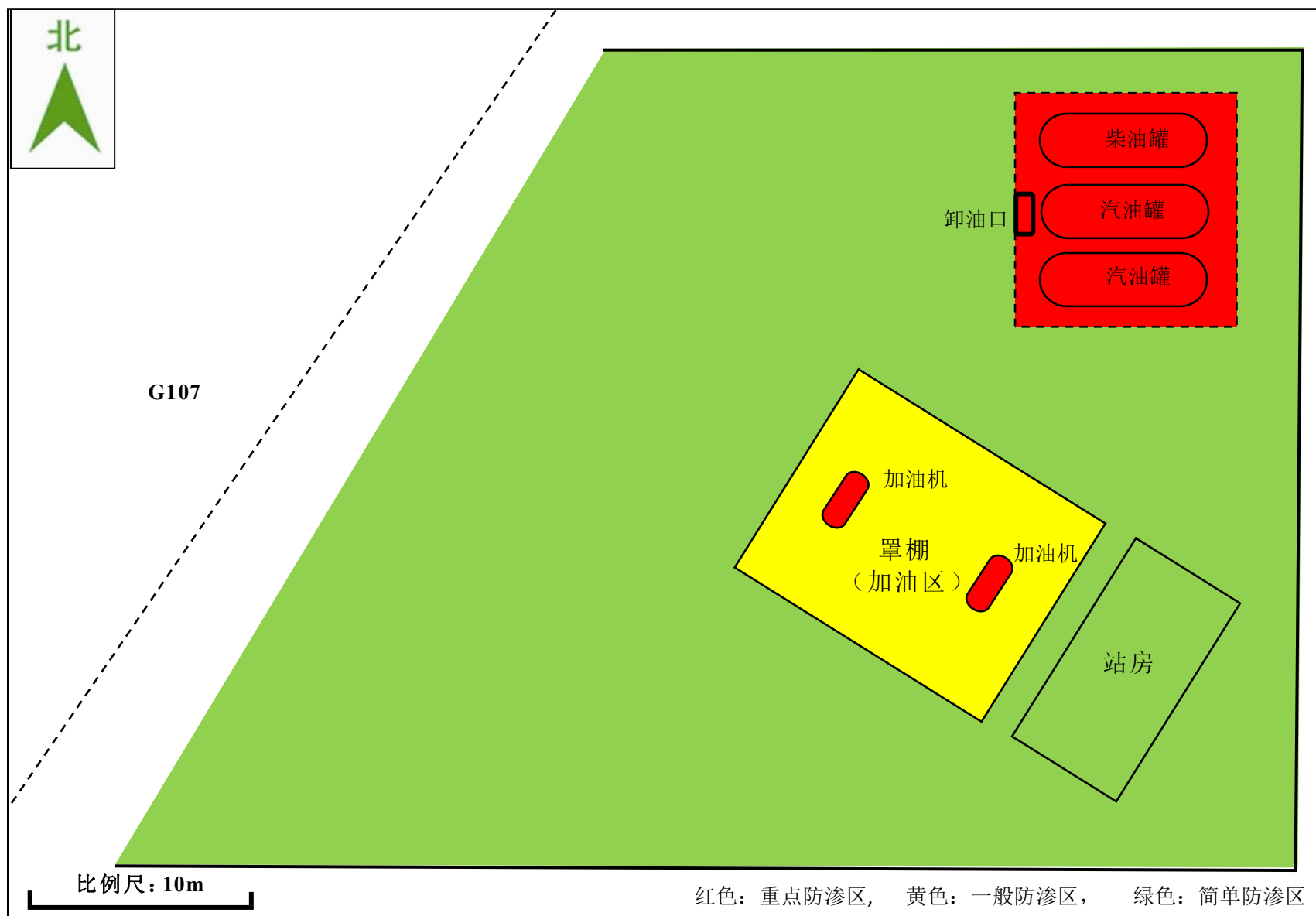
注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①



附图1 建设项目地理位置图



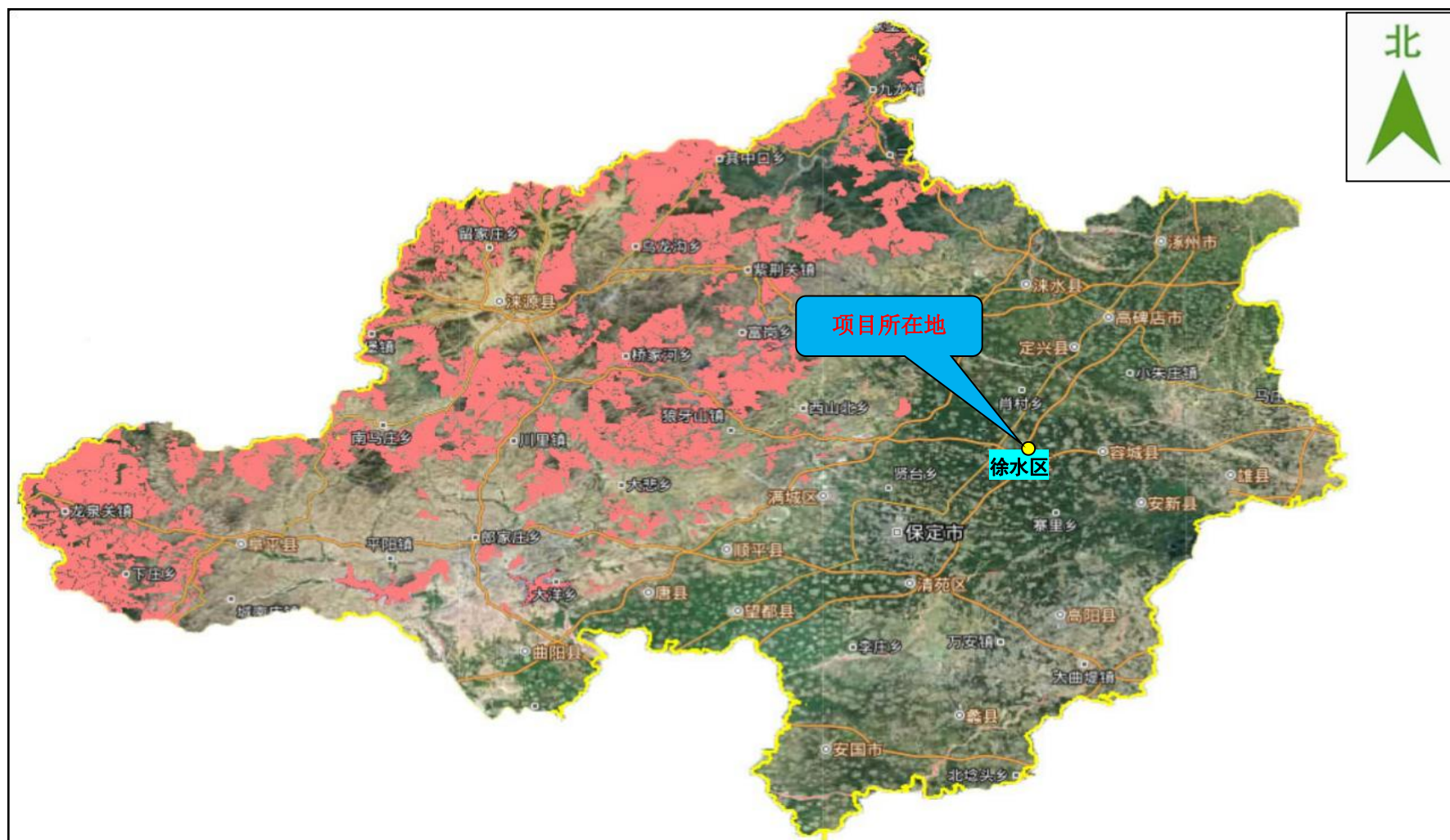
附图2 建设项目周边关系图



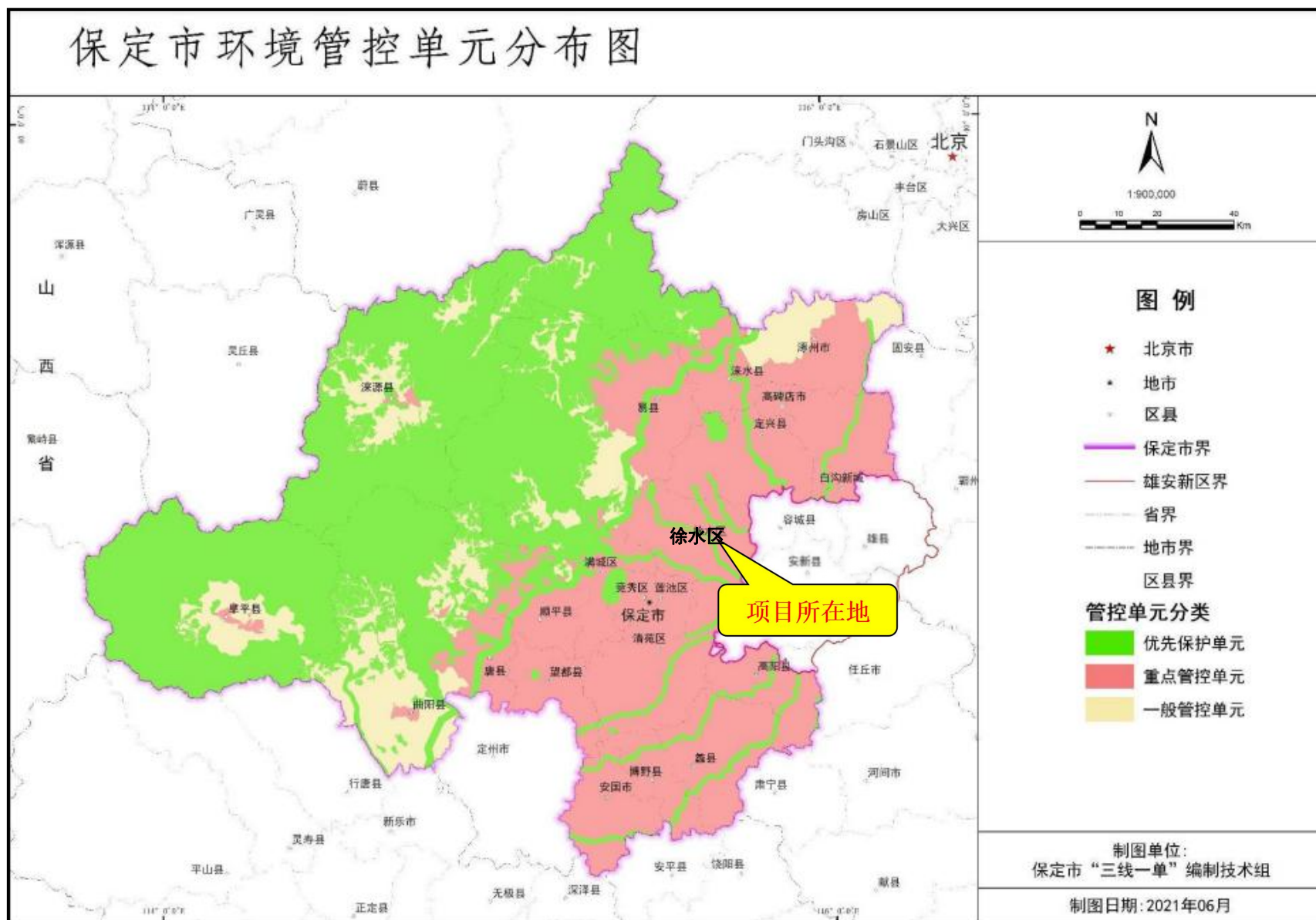
附图3 建设项目平面布置示意图及分区防渗图



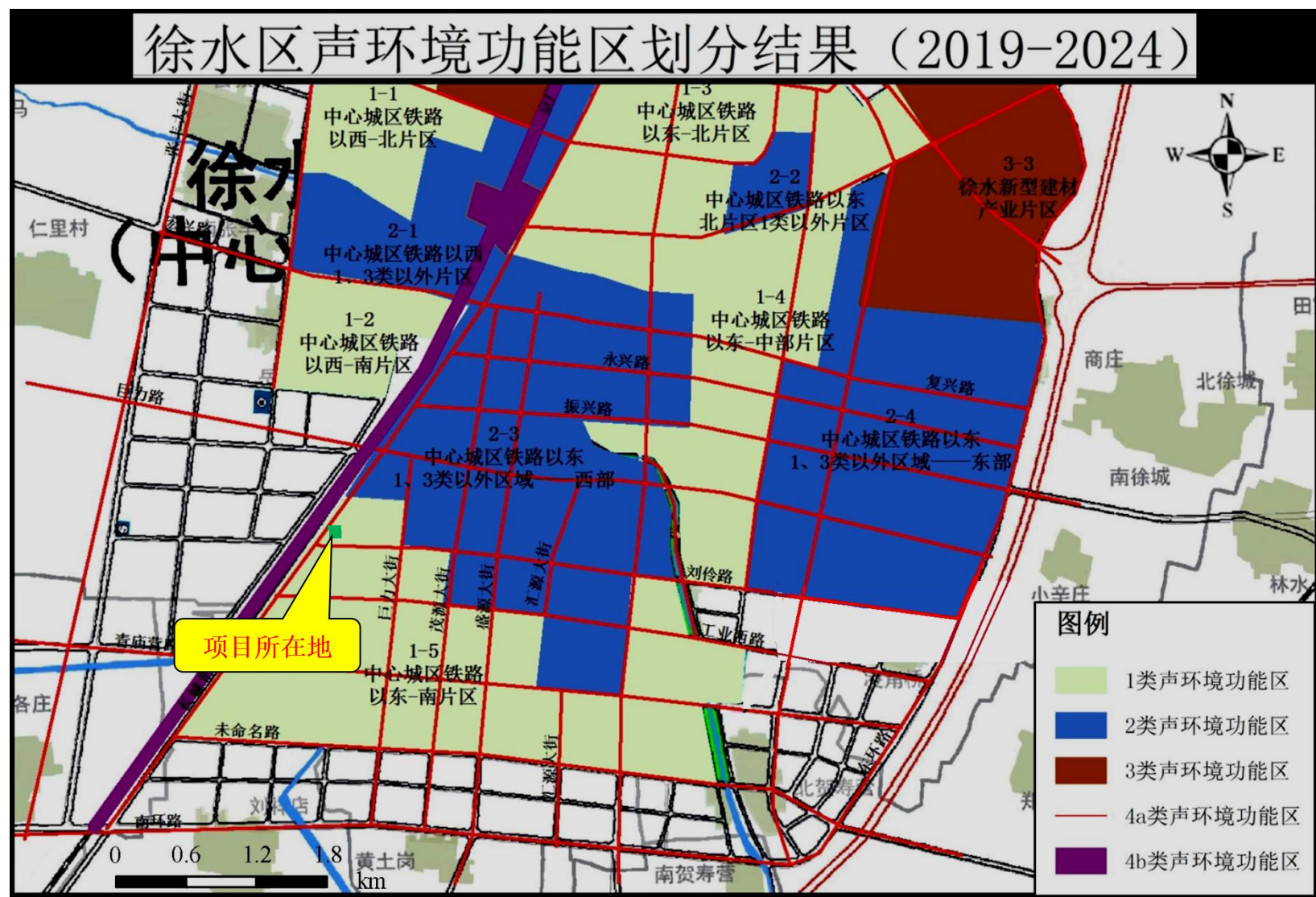
附图4 建设项目与保定市“四区一线”位置关系示意图



附图 5 建设项目与保定市生态红线相对位置分布图



附图 6 保定市环境管控单元分布图



附图 7 建设项目与徐水区声功能区相对位置示意图

委托书

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境影响评价分类管理名录》的规定，兹委托深圳市立恒环境技术评估有限公司编制河北保定徐水城南加油站技术改造项目环境影响报告表，望尽快开展工作为盼。

本单位承诺所提供的资料、数据真实，可靠。

委托单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站

2024年4月8日



备案编号：徐水发改备字〔2024〕53号

企业投资项目备案信息

中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站
关于河北保定徐水城南加油站技术改造项目的备案信息变更如下：

项目名称：河北保定徐水城南加油站技术改造项目。

项目建设单位：中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站。

项目建设地点：保定市徐水区城南 107 国道东侧。

主要建设规模及内容：项目总占地面积 1292.2 平方米，站区建设油罐区、加油罩棚等主体工程及站房等辅助设施，设置 30 立方柴油储罐 1 个，30 立方汽油储罐 2 个，年销售柴油 500 吨、汽油 1500 吨。

项目总投资：251.6 万元，其中项目资本金为 50.32 万元，项目资本金占项目总投资的比例为 20%。

项目信息发生较大变更的，企业应当及时告知备案机关。

徐水发改备字〔2020〕93 号的备案信息无效。

注：项目自备案后 2 年内未开工建设或者未办理任何其他手续的，项目单位如果决定继续实施该项目，应当通过河北省投资项目在线审批监管平台作出说明；如果不再继续实施，应当撤回已备案信息。

保定市徐水区发展和改革委员会

2024 年 06 月 18 日

行政审批专用章

项目代码：2020-130609-52-03-000161





营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91130609735603849Y



扫描二维码登录
“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 中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站

负责人 张喜顺

类型 外商投资企业分公司

成立日期 2000年09月20日

经营范围 一般项目：零售汽油、煤油、柴油、乙醇汽油，危险化学品经营。（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）。燃气经营；零售预包装食品、散装食品、乳制品（含婴幼儿配方乳粉）、保健食品、卷烟、雪茄烟、纺织品、服装、日用品、五金、家用电器、电子产品、充值卡；住宿服务；餐饮服务；销售润滑油、燃料油、沥青、文化用品、体育用品及器材、汽车、汽车零配件、摩托车及零配件、农副食品、化肥、农用薄膜、第一类医疗器械、第二类医疗器械、消防器材、鲜花、计算机软硬件及辅助设备、橡胶制品、机械设备、珠宝首饰、工艺品、玩具、乐器、家具、建筑材料；机动车充电桩充电；机动车维修；出租商业用房；机动车公共停车场服务；委托代理收取水电费；票务代理服务；日用百货便利店经营；汽车清洗服务；汽车装饰；货物运输代理；出租办公用房；体育运动项目经营；汽车租赁；仓储服务（普通货物）。（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）（涉及国家规定实施准入特别管理措施的除外）（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）。

经营场所 河北省保定市徐水区城南107国道东侧

登记机关



2022 年 9 月 16 日

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

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

关于建设项目是否存在未批先建环境违法行为的复函

保定市徐水区行政审批局：

贵局《关于建设项目环评审批情况的征求意见函》（徐行审(建)函[2023]006号）收讫。经我局执法人员现场核查，现就相关情况函复如下：

经我局现场核实，中国石化销售股份有限公司河北保定徐水第二加油站建设的河北保定徐水第二加油站技术改造项目于2018年9月建设完成，建设地点位于保定市徐水区高速引线下河西村西。中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站建设的河北保定徐水城南加油站技术改造项目于2018年3月建设完成，建设地点位于保定市徐水区城南107国道东侧。上述2个建设项目均无环评报告及审批手续，存在建设项目未经批准擅自开工建设的环境违法行为。由于其未经批准擅自开工建设的环境违法行为已超出2年的行政处罚追溯有效期，我局决定对该公司未经批准擅自开工建设环境违法行为不予行政处罚。

特此函复

保定市生态环境局徐水区分局

2023年8月15日



企业应于许可有效期满前三个月
向发证机关提交延期（换证）
申请材料，不再另行通知

统一社会信用代码 91130609735603849Y



危险化学品经营许可证

(副本)

企业名称 中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站

企业住所 保定市徐水区城南107国道东侧

企业法定代表人 张喜顺

经营方式 零售

许可范围 车用乙醇汽油

证书编号 冀保危化经字[2022]121614号

发证机关 保定市应急管理局



发证日期 2022 年 10 月 17 日

有效期限 2022年05月08日 至 2025年05月07日

有效期延续至



油零售证书第 冀 FB0057 号

成品油零售经营批准证书

(副本)

经审核，批准你单位从事 车用乙醇汽油、煤油、柴油
零售业务。

企业名称：中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站

地址：保定市徐水区城南 107 国道东侧

法定代表人：张喜顺
(企业负责人)

发证机关



有效期：2021 年 01 月 08 日至 2026 年 01 月 08 日

2022 年 11 月 04 日

保定市自然资源和规划局徐水区分局
关于河北保定徐水城南加油站占地城乡规划的
证 明

中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站位于刘伶路北、长城大街东，占地 1759.7 平方米。依据保定精艺测绘有限公司出具的勘测定界图，在徐水区中心城区控制性详细规划中，该加油站占地中的 1292.2 平方米用地性质为加油加气站用地，符合徐水区规划。

2020 年 6 月 28 日



中国石化销售股份有限公司
河北保定徐水城南加油站
安全设施设计诊断专篇
(备案版)

建设单位：中国石化销售股份有限公司
河北保定石油分公司

建设单位法定代表人：贾嘉

建设项目单位：河北保定徐水城南加油站

建设项目单位主要负责人：张喜顺

建设项目单位联系人：曹岩

建设项目单位联系电话：15232200380

(建设项目单位公章)

2023 年 10 月

经营条件等符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）及《加油站作业安全规范》（AQ3010-2022）的规定。

中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站安全管理制度、岗位责任制、安全操作规程制定的比较全面，人员经过相应专业技术和安全培训，在经营过程中能够按照国家和行业有关规范和标准的要求进行管理。该加油站定期组织应急救援演练，不断增加安全投入，加强安全管理，提高企业本质安全。

综上所述，中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站经设计诊断、整改后，在选址、平面布局、工艺和设施、安全管理等方面均符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）及《加油站作业安全规范》（AQ3010-2022）等其他相关规范标准的要求。



安全生产应急预案备案登记表

备案编号：130609-2021-155

备案日期：2021 年 12 月 29 日

单位名称	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站		
单位地址	保定市徐水区城南 107 国道东侧	邮 编	072550
法定代表人	张伟科	经 办 人	张伟科
联系电话	13582211218	传 真	
备 案 意 见	你单位上报的： 《生产安全事故应急预案》 符合备案条件，特此证明。  受理单位盖 2021 年 12 月 29 日		

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站	机构代码	91130609735603849Y
法定代表人	张喜顺	联系电话	0312-8696269
联系人	郭庆	联系电话	13700323827
传 真		电子邮箱	
地址	<u>中心经度 东经 1115.6196974° 中心纬度 北纬 39.0059541°</u>		
预案名称	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般风险等级		
本单位于 2023 年 2 月 15 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。 本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。  预案制定单位（公章）			
预案签署人	张喜顺	报送时间	年 月 日

突发环境 事件应急 预案备案 文件目录	1.突发环境事件应急预案备案表; 2.环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、 评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于²⁰²³年²月²⁰日收讫, 文件齐全,予以备案。		
备案编号	130625-2023-004-1		
报送单位	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站		
受理部门 负责人	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="419 1648 804 1800"> 徐水县生态环境局 徐水分局 </td><td data-bbox="804 1648 1383 1800"> 经办人 </td></tr> </table>	徐水县生态环境局 徐水分局	经办人
徐水县生态环境局 徐水分局	经办人		



180320341800
有效期至2024年04月16日止

检 测 报 告

委 托 方：中国石化销售股份有限公司河北保定
徐水城南加油站

项目名称：中国石化销售股份有限公司河北保定
徐水城南加油站项目

报告日期：2021 年 5 月 13 日

保定市民科环境检测有限公司





声 明



0081480801-01
11111111111111111111

1、报告封面应加盖检测单位“检验检测专用章和  章”，骑缝加盖检测单位“检验检测专用章”。

2、报告无编制、审核、签发人员签字无效。

3、报告未经检测单位同意请勿部分复印，报告涂改无效。

4、对报告如有异议，请于收到报告之日起十五日内提出书面申诉，逾期不申请的，视为认可检测报告。

5、本报告仅对本次检测结果负责，非本单位人员采集的样品，仅对送检样品负责。

机构名称：保定市民科环境检测有限公司

地 址：保定市竞秀区向阳北大街 588 号

邮政编码：071000

电 话：0312—6787655 6787656

委托方	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站		
联系人	郭庆	联系方式	13700323827
项目名称	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站项目		
检测日期	2020年6月26日~2020年7月3日		
采样人员	邢木南、张伟龙。		
检测人员	邢木南、张伟龙、胡亚梅、李雪菲、高文静、陈依诺、郑金红、高玲玲、孟晓玉、李惠滨、魏迪、梁芸潇、杨芬芬、杨月然、刘欣欣、孟祥玉、郭磊、李晨贺、张瑜、单聪颖、霍红霞、杜梦思、尚瑞、曹彤。		
备注	数据中，ND表示检测结果低于方法检出限。		
报告编制	陈西英		
报告审核	温佳丽		
报告签发	史泰桥		
签发日期	2021年5月13日		

检测类别	检测项目	检测依据	检出限或最低检出浓度	仪器设备
环境空气	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	0.07mg/m ³ (以碳计)	SP-3420A 气相色谱仪 SF055
地下水	pH	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》 GB/T 5750.4-2006 5.1 玻璃电极法	/	PHB-1 便携式酸度计 SF411
	氨氮	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》 GB/T 5750.5-2006 9.1 纳氏试剂分光光度法	0.02mg/L	722G 可见分光光度计 SF391
	亚硝酸盐氮	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006 10.1 重氮偶合分光光度法	0.001mg/L	722G 可见分光光度计 SF202
	挥发酚	《水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法》 HJ 503-2009	0.0003mg/L	722G 可见分光光度计 SF389
	耗氧量	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》GB/T 5750.7-2006 1.1 酸性高锰酸钾滴定法	0.05mg/L	/
	氰化物	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》 GB/T 5750.5-2006 4.1 异烟酸-吡啶酮分光光度法	0.002mg/L	722G 可见分光光度计 SF201
	Na ⁺ 、K ⁺ 、 Mg ²⁺ 、Ca ²⁺	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》 GB/T 5750.6-2006 22.2 离子色谱法	Na ⁺ 0.05mg/L K ⁺ 0.05mg/L Mg ²⁺ 1.92mg/L Ca ²⁺ 1.72mg/L	PIC-10A 型离子色谱仪 SF200
	CO ₃ ²⁻ 、HCO ₃ ⁻	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)3.1.12.1 酸碱指示剂滴定法	/	/
	氯化物 (Cl ⁻)	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》 GB/T 5750.5-2006 2.1 硝酸银容量法	1.0 mg/L	/
	硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》 GB/T 5750.5-2006 1.3 铬酸钡分光光度法 (热法)	5mg/L	722G 可见分光光度计 SF202
	硝酸盐氮	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》 GB/T 5750.5-2006 5.2 紫外分光光度法	0.2mg/L	T6 紫外可见分光光度计 SF416
	总硬度 (以 CaCO ₃ 计)	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》 GB/T 5750.4-2006 7.1 乙二胺四乙酸二钠滴定法	1.0mg/L	/

检测类别	检测项目	检测依据	检出限或最低检出浓度	仪器设备
地下水	溶解性总固体	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》 GB/T 5750.4-2006 8.1 称量法	/	FA1004A 电子天平 SF076、DHG-9140A 电热恒温鼓风干燥箱 SF120
	氟化物	《生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标》GB/T 5750.5-2006 3.1 离子选择电极法	0.2mg/L	PXS-215 离子活度计 SF045
	砷	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 6.1 氢化物原子荧光法	0.0010mg/L	PF5 原子荧光光度计 SF351
	汞	《水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法》HJ 597-2011	0.00001mg/L	JLBG-209U 冷原子吸收微分测汞仪 SF393
	六价铬	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 10.1 二苯碳酰二肼分光光度法	0.004mg/L	722G 可见分光光度计 SF201
	铅	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 11.7 电感耦合等离子体质谱法	0.07μg/L	NexION 350X 电感耦合等离子体质谱仪 SF164
	镉	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 9.7 电感耦合等离子体质谱法	0.06μg/L	NexION 350X 电感耦合等离子体质谱仪 SF164
	铁	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 2.4 电感耦合等离子体质谱法	0.9μg/L	NexION 350X 电感耦合等离子体质谱仪 SF164
	锰	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》GB/T 5750.6-2006 3.6 电感耦合等离子体质谱法	0.06μg/L	NexION 350X 电感耦合等离子体质谱仪 SF164
	石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法(试行)》HJ 970-2018	0.01mg/L	T6 紫外可见分光光度计 SF417
	总大肠菌群	《生活饮用水标准检验方法 微生物指标》GB/T 5750.12-2006 2.2 滤膜法	/	LRH-150 型智能生化培养箱 SF162
	菌落总数	《生活饮用水标准检验方法 微生物指标》GB/T 5750.12-2006 1.1 平皿计数法	/	LRH-150 型智能生化培养箱 SF162

检测类别	检测项目	检测依据	检出限或最低检出浓度	仪器设备
土壤	砷	《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法》 HJ 680-2013	0.01mg/kg	PF5 原子荧光光度计 SF351
	铅、镉	《土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法》 GB/T 17141-1997	铅 0.1mg/kg 镉 0.01mg/kg	A3AFG-13 原子吸收分光光度计 SF394
	铬(六价)	《六价铬碱性萃取法》 EPA 3060A:1996、 《六价铬比色法》 EPA 7196A:1992	0.5mg/kg	T6 紫外可见分光光度计 SF416
	铜、镍	《土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法》 HJ 491-2019	铜 1mg/kg 镍 3mg/kg	TAS-990 SuperAFG 原子吸收分光光度计 SF112
	汞	《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法》 HJ 680-2013	0.002mg/kg	AFS-8520 原子荧光光度计 SF422
	pH	《土壤 pH 值的测定 电位法》 HJ 962-2018	/	PHS-3C pH 计 SF014
	阳离子交换量	《土壤理化分析》(1978, 中国科学院南京土壤研究所编, 上海科技出版社)3.5.2 EDTA-铵盐快速法	/	/
	土壤容重	《土壤检测 第4部分: 土壤容重的测定》 NY/T 1121.4-2006	/	YP2002N 电子天平 SF247
	孔隙度	《森林土壤水分-物理性质的测定》 LY/T 1215-1999	/	YP2002N 电子天平 SF247、DHG-9140A 电热恒温鼓风干燥箱 SF120
	氧化还原电位	《土壤 氧化还原电位的测定 电位法》 HJ 746-2015	/	QX6530 智能便携式氧化还原电位仪 SF423
	饱和导水率	《森林土壤渗透率的测定》 LY/T 1218-1999	/	/
	苯胺	《加压流体萃取》 EPA 3545A: 2007 《硅酸镁载体净化》 EPA 3620C: 2014 《气相色谱/质谱法(GC/MS)测定半挥发性有机物》 EPA 8270E: 2018	0.1mg/kg	ASE 350 加速溶剂萃取仪 Y180、TRACE 1300 ISQ QD 气相色谱质谱联用仪 SF245
	石油烃(C ₁₀ -C ₄₀)	《土壤和沉积物 石油烃(C ₁₀ -C ₄₀)的测定 气相色谱法》 HJ 1021-2019	6mg/kg	ASE 350 加速溶剂萃取仪 Y180、7890B(G3440B)/G7081B 气相色谱-质谱联用仪 SF405

检测类别	检测项目	检测依据	检出限或最低检出浓度	仪器设备
土壤	挥发性有机物 (氯甲烷、 氯乙烯、 1,1-二氯乙烯、 二氯甲烷、 反式-1,2-二氯乙烯、 1,1-二氯乙烷、 顺式-1,2-二氯乙烯、 氯仿、 1,1,1-三氯乙烷、 四氯化碳、 苯、 1,2-二氯乙烷、 三氯乙烯、 1,2-二氯丙烷、 甲苯、 1,1,2-三氯乙烷、 四氯乙烯、 氯苯、 1,1,1,2-四氯乙烷、 乙苯、 间,对-二甲苯、 邻-二甲苯、 苯乙烯、 1,1,2,2-四氯乙烷、 1,2,3-三氯丙烷、 1,4-二氯苯、 1,2-二氯苯)	《土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法》 HJ 605-2011	氯甲烷 1.0μg/kg 氯乙烯 1.0μg/kg 1, 1-二氯乙烯 1.0μg/kg 二氯甲烷 1.5μg/kg 反式-1,2-二氯乙烯 1.4μg/kg 1,1-二氯乙烷 1.2μg/kg 顺式-1,2-二氯乙烯 1.3μg/kg 氯仿 1.1μg/kg 1,1,1-三氯乙烷 1.3μg/kg 四氯化碳 1.3μg/kg 苯 1.9μg/kg 1,2-二氯乙烷 1.3μg/kg 三氯乙烯 1.2μg/kg 1,2-二氯丙烷 1.1μg/kg 甲苯 1.3μg/kg 1,1,2-三氯乙烷 1.2μg/kg 四氯乙烯 1.4μg/kg 氯苯 1.2μg/kg 1,1,1,2-四氯乙烷 1.2μg/kg 乙苯 1.2μg/kg 间,对-二甲苯 1.2μg/kg 邻-二甲苯 1.2μg/kg 苯乙烯 1.1μg/kg 1,1,2,2-四氯乙烷 1.2μg/kg 1,2,3-三氯丙烷 1.2μg/kg 1,4-二氯苯 1.5μg/kg 1,2-二氯苯 1.5μg/kg	Clarus SQ8T GCMS 气相色谱质谱联用仪 SF035
	半挥发性有机物 (硝基苯、 2-氯苯酚(2-氯酚)、 苯并[a]蒽、 苯并[a]芘、 苯并[b]荧蒽、 苯并[k]荧蒽、 蒽、 二苯并[a,h]蒽、 茚并[1,2,3-cd]芘、 苯并[a]芘)	《土壤和沉积物 有机物的提取加压流体萃取法》 HJ 783-2016 《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》 HJ 834-2017	硝基苯 0.09mg/kg 2-氯苯酚 0.06mg/kg 苯并[a]蒽 0.1mg/kg 苯并[a]芘 0.1mg/kg 苯并[b]荧蒽 0.2mg/kg 苯并[k]荧蒽 0.1mg/kg 蒽 0.1mg/kg 二苯并[a,h]蒽 0.1mg/kg 茚并[1,2,3-cd]芘 0.1mg/kg 苯并[a]芘 0.09mg/kg	ASE 350 加速溶剂萃取仪 Y180、 7890B(G3440B)/G7081B 气相色谱-质谱联用仪 SF406

检 测 结 果

样品类型：环境空气

项目：非甲烷总烃

单位：mg/m³

采样日期	采样时间	采样点位及结果
		徐水县城 (A1)
2020/6/26	02:00~03:00	0.18
	08:00~09:00	0.18
	14:00~15:00	0.13
	20:00~21:00	0.16
2020/6/27	02:00~03:00	0.23
	08:00~09:00	0.19
	14:00~15:00	0.19
	20:00~21:00	0.18
2020/6/28	02:00~03:00	0.22
	08:00~09:00	0.23
	14:00~15:00	0.20
	20:00~21:00	0.17
2020/6/29	02:00~03:00	0.18
	08:00~09:00	0.24
	14:00~15:00	0.17
	20:00~21:00	0.20
2020/6/30	02:00~03:00	0.22
	08:00~09:00	0.22
	14:00~15:00	0.18
	20:00~21:00	0.21
2020/7/1	02:00~03:00	0.18
	08:00~09:00	0.15
	14:00~15:00	0.14
	20:00~21:00	0.19
2020/7/2	02:00~03:00	0.17
	08:00~09:00	0.16
	14:00~15:00	0.19
	20:00~21:00	0.17

检测结果

样品类型：地下水

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果		
		站区西北侧 570mW1 (G1)	站区西南侧 770mW2 (G2)	站区东北侧 830mW3 (G3)
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
pH	/	7.81	7.77	7.59
氨氮	mg/L	<0.02	<0.02	<0.02
亚硝酸盐氮	mg/L	0.002	0.002	0.006
挥发酚	mg/L	0.0008	0.0010	0.0007
耗氧量	mg/L	0.73	0.71	0.78
氰化物	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002
K ⁺	mg/L	4.34	1.65	3.23
Na ⁺	mg/L	35.8	30.7	32.7
Ca ²⁺	mg/L	138	137	172
Mg ²⁺	mg/L	51.5	51.4	48.1
CO ₃ ²⁻	mg/L	0	0	0
HCO ₃ ⁻	mg/L	591	583	625
氯化物 (Cl ⁻)	mg/L	32.8	32.0	29.6
硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	mg/L	9	20	10
硝酸盐氮	mg/L	1.2	1.2	1.2
总硬度 (以 CaCO ₃ 计)	mg/L	476	475	514
溶解性总固体	mg/L	598	580	623

检 测 结 果

样品类型：地下水

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果		
		站区西北侧 570mW1 (G1)	站区西南侧 770mW2 (G2)	站区东北侧 830mW3 (G3)
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
氟化物	mg/L	0.3	0.3	0.3
砷	mg/L	<0.0010	<0.0010	<0.0010
汞	mg/L	ND	ND	ND
六价铬	mg/L	<0.004	<0.004	<0.004
铅	mg/L	<0.00007	<0.00007	<0.00007
镉	mg/L	<0.00006	<0.00006	<0.00006
铁	mg/L	0.0155	0.0197	0.0172
锰	mg/L	0.00146	0.00147	0.00148
石油类	mg/L	ND	ND	ND
总大肠菌群	CFU/100mL	0	0	0
菌落总数	CFU/mL	93	85	93
样品性状		澄清、无色、无味	澄清、无色、无味	澄清、无色、无味

检 测 结 果

样品类型：地下水

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果			
		站区南侧 920mW4 (G4)	站区东南侧 660mW5 (G5)	十里铺村 W6 (G6)	何家店村 W7 (G7)
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
pH	/	7.66	7.78	7.69	7.58
氨氮	mg/L	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02
亚硝酸盐氮	mg/L	0.003	0.002	<0.001	<0.001
挥发酚	mg/L	0.0013	0.0011	0.0011	0.0010
耗氧量	mg/L	0.79	0.74	0.76	0.58
氰化物	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002	<0.002
K ⁺	mg/L	2.12	1.67	2.15	2.84
Na ⁺	mg/L	29.9	29.7	49.2	56.4
Ca ²⁺	mg/L	161	140	71.1	77.3
Mg ²⁺	mg/L	51.5	52.6	40.8	44.6
CO ₃ ²⁻	mg/L	0	0	0	0
HCO ₃ ⁻	mg/L	627	579	407	421
氯化物 (Cl ⁻)	mg/L	32.6	30.8	16.0	26.8
硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	mg/L	8	10	28	33
硝酸盐氮	mg/L	1.2	1.2	1.0	1.0
总硬度 (以 CaCO ₃ 计)	mg/L	524	485	292	325
溶解性总固体	mg/L	630	584	426	475

检 测 结 果

样品类型：地下水

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果			
		站区南侧 920mW4 (G4)	站区东南侧 660mW5 (G5)	十里铺村 W6 (G6)	何家店村 W7 (G7)
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
氟化物	mg/L	0.3	0.3	<0.2	<0.2
砷	mg/L	<0.0010	<0.0010	<0.0010	<0.0010
汞	mg/L	ND	ND	ND	ND
六价铬	mg/L	<0.004	<0.004	0.026	0.026
铅	mg/L	<0.00007	<0.00007	<0.00007	<0.00007
镉	mg/L	<0.00006	<0.00006	<0.00006	<0.00006
铁	mg/L	0.0189	0.0186	0.0032	<0.0009
锰	mg/L	0.00151	0.00164	0.00021	0.00015
石油类	mg/L	ND	ND	ND	ND
总大肠菌群	CFU/100mL	0	0	0	0
菌落总数	CFU/mL	75	57	4	6
样品性状		澄清、无色、无味	澄清、无色、无味	澄清、无色、无味	澄清、无色、无味

检测结果

样品类型：土壤

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果		
		油罐区东侧 (0-0.2m) (T1-1) N39.006183° E115.619747°	加油区 (0-0.2m) (T2-1) N39.0060310° E115.619476°	站区西南侧 (0-0.2m) (T3-1) N39.00592° E115.619311°
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
pH	/	8.79	8.86	8.34
砷	mg/kg	8.96	7.80	7.29
镉	mg/kg	0.06	0.05	0.04
铬 (六价)	mg/kg	ND	ND	ND
铜	mg/kg	20	18	19
铅	mg/kg	30.5	31.0	27.5
汞	mg/kg	0.057	0.037	0.010
镍	mg/kg	34	29	33
四氯化碳	μg/kg	ND	ND	ND
氯仿	μg/kg	ND	ND	1.5
氯甲烷	μg/kg	4.5	1.8	1.0
1,1-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
1,2-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
1,1-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
顺-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
反-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
二氯甲烷	μg/kg	4.3	ND	ND
1,2-二氯丙烷	μg/kg	ND	ND	ND
1,1,1,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
1,1,2,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
四氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
1,1,1-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
1,1,2-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND	ND
三氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND

检 测 结 果

样品类型：土壤

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果		
		油罐区东侧 (0-0.2m) (T1-1) N39.006183° E115.619747°	加油区 (0-0.2m) (T2-1) N39.0060310° E115.619476°	站区西南侧 (0-0.2m) (T3-1) N39.00592° E115.619311°
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
1,2,3-三氯丙烷	μg/kg	ND	ND	ND
氯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
苯	μg/kg	ND	ND	ND
氯苯	μg/kg	ND	ND	ND
1,2-二氯苯	μg/kg	ND	ND	ND
1,4-二氯苯	μg/kg	ND	ND	ND
乙苯	μg/kg	ND	ND	ND
苯乙烯	μg/kg	ND	ND	ND
甲苯	μg/kg	ND	ND	ND
间二甲苯+对二甲苯	μg/kg	ND	ND	ND
邻二甲苯	μg/kg	ND	ND	1.7
苯胺	mg/kg	ND	ND	ND
硝基苯	mg/kg	ND	ND	ND
2-氯酚	mg/kg	ND	ND	ND
苯并[a]蒽	mg/kg	ND	ND	ND
苯并[a]芘	mg/kg	ND	ND	ND
苯并[b]荧蒽	mg/kg	ND	ND	ND
苯并[k]荧蒽	mg/kg	ND	ND	ND
蒽	mg/kg	ND	ND	ND
二苯并[a,h]蒽	mg/kg	ND	ND	ND
茚并[1,2,3-cd]芘	mg/kg	ND	ND	ND
萘	mg/kg	ND	ND	ND
石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	mg/kg	35	119	43

检 测 结 果

样品类型：土壤

检测项目	单位	采样点位、采样时间及结果		
		油罐区东侧 (0-0.2m) (T1-1) N39.006183° E115.619747°	加油区 (0-0.2m) (T2-1) N39.0060310° E115.619476°	站区西南侧 (0-0.2m) (T3-1) N39.00592° E115.619311°
		2020/6/26	2020/6/26	2020/6/26
阳离子交换量	cmol/kg	16.3	44.4	15.5
氧化还原电位	mV	349	326	293
饱和导水率	mm/min	0.18	0.19	0.70
土壤容重	g/cm ³	1.37	1.47	1.49
孔隙度	体积%	59	69	76
样品性状		棕、轻壤土、潮、少量植物根系	黄棕、轻壤土、潮、少量植物根系	黄棕、轻壤土、潮、少量植物根系
以下空白				

——本报告结束——

附页

委 托 方：中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站

项目名称：中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站项目

备 注：地下水井深、水位为调查数据；数据仅供参考，不具有对社会的证明作用。

点位	井深（米）	水位（米）
站区西北侧 570m 处 W1(G1)	70	40
站区西南侧 770mW2 (G2)	80	43
站区东北侧 830mW3 (G3)	80	50
站区南侧 920mW4 (G4)	70	45
站区东南侧 660mW5 (G5)	80	45
十里铺村 W6 (G6)	180	50
何家店村 W7 (G7)	200	55
青庙营村东 560mW8	70	45
青庙营村南 320mW9	80	50
站区西侧 1485mW10	80	45
黄土岗村 W11	70	40
十里铺村西侧 640mW12	180	60
青庙营村 W13	200	60
岳家营村 W14	180	55

检测项目	采样点位、采样时间及结果		
	油罐区东侧(0-0.2m) (T1-1) N39.006183° E115.619747°	加油区(0-0.2m) (T2-1) N39.0060310° E115.619476°	站区西南侧(0-0.2m) (T3-1) N39.00592° E115.619311°
	2020/6/10	2020/6/10	2020/6/10
颜色	黄棕	黄棕	黄棕
结构	微团粒	微团粒	砂土
质地	轻壤土	轻壤土	轻壤土
砂砾含量(%)	0	0	0
其他异物	少量植物根系	少量植物根系	少量植物根系

保定市民科环境检测有限公司



2

河北石油分公司建设项目

交工验收报告

项目名称：徐水城南加油站提量改造（含双层罐）

施工单位：河北冀震建筑工程有限公司

监督单位：河北国泰建设工程监理有限公司

设计单位：河北海川能源科技股份有限公司

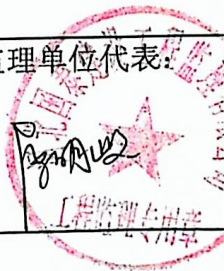
竣工日期：2018. 6. 15

验收日期：2018. 6. 15

项目概况

项目名称	徐水城南加油站提量改造（含双层罐）			
项目地址	徐水城南加油站			
项目请示文件	石化销售冀保发〔2016〕30号			
项目批复文件	石化销售冀发〔2016〕202号			
项目总投资	160万元	占地面积：	平方米	
开工日期	2018.3.27	交工日期	2018.6.15	
工程主要内容	建设单位提供主要设备清单			
	名称	数量	名称	数量
	双层油罐	3	器材、沙箱、卸油口箱	1
	井盖	3	静电接地报警器	1
	碳棒、防溢阀	1	测漏装置	1
	加油机	1	复合管线	100
	新建罩棚，站房装修，拆除附房，更新加油机，加油站地面抬高，新做加油岛，电气线路重新铺设；加油站原有罐区土建的拆除及垃圾外运，原有油罐的拆除及处置，新建独立罐区、重新敷设输油管线、罐区内动力线路敷设、油罐清洗，地面恢复，画线及安装减速带等。			

项目验收情况

验收组织成员	建设单位：中国石化河北保定石油分公司			
	设计单位：河北海川能源科技股份有限公司			
	监理单位：河北国泰建设工程监理有限公司			
	施工单位：河北冀震建筑工程有限公司			
验收依据	《汽车加油加气站设计与施工规范》、《中国石化加油站便利店形象设计与施工工艺标准手册》			
验收过程及结论	1、听取设计、监理、施工总结报告：			
	2、现场检查工程实体：			
	3、检查各种合同和相关资料：			
	验收结论：工程质量基本合格，部分细节问题抓紧整改，交工资料予以完善补充及时交甲方。			
验收代表签字	建设单位代表：  	设计单位代表：  	监理单位代表：  	施工单位代表：  

10

四





180312341781

有效期至2024年04月02日止



德普监测
Depu monitoring

检测报告

HBDP 自行监测[2023]第Q 1020 号

项目名称: 中国石化销售股份有限公司河北保定
徐水城南加油站年度自行监测

委托单位: 中国石化销售股份有限公司河北保定
石油分公司

检测类别: 油气回收系统、废气

河北德普环境监测有限公司

2023年05月16日

检验检测专用章



说 明

- 1、报告封面无检验检测专用章/公章、章、骑缝章无效。
- 2、报告无编制人、审核人及授权签字人签字或等效标识无效。
- 3、报告涂改、增删无效。
- 4、复印报告需经本机构同意或授权。
- 5、未经本机构同意不得将报告作为商业广告等宣传使用。
- 6、本报告仅对本次检测结果负责，由委托单位自行采样送检的样品，
本公司仅对接收样品的检测数据负责。如有异议，请在收到检测报告十五
日内向本机构提出书面申诉，逾期不予处理。
- 7、如涉及分包等需要特别声明的情况，按相关规定执行。

责 任 表

检测类别	检测点位		采样/测试人员	检测日期	起止时间
油气回收系统	1	连通罐	贡晨浩 陈铎	2023-05-08	14:26~14:31
	2	2 台加油机		2023-05-08	14:34~14:38
	3	3 把加油枪		2023-05-08	14:46~14:48
无组织废气	1	厂界	陈铎 贡晨浩	2023-05-08	13:04~14:12
	2	油气回收系统 密闭点位			

此页以下空白

编制人员: 张慧

审核人员: 单国平

签发人员: 李力

日期: 2023.05.16

机构名称: 河北德普环境监测有限公司

通讯地址: 河北省石家庄市鹿泉区石柏大街181号3-102

电话: 0311-83897158

传真: 0311-83897156

邮箱: hbdpjc@163.com

邮编: 050200



1 概述

受中国石化销售股份有限公司河北保定石油分公司委托，河北德普环境监测有限公司于2023-05-08对中国石化销售股份有限公司河北保定徐水城南加油站(河北省保定市徐水城区南107国道东侧)油气回收系统、废气进行了检测。检测期间，企业正常运行。

2 检测依据

- 2.1 《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》 HJ 1249-2022
- 2.2 固定污染源排污登记回执（编号： 91130609735603849Y001Z）
- 2.3 《排污单位自行监测方案》

3 执行标准

表3-1 执行标准一览表

检测点位	检测指标	标准限值	标准名称及标准号
连通罐	密闭性	剩余压力修正限值≥ 433Pa	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020
2 台加油机	液阻	流量18L/mim，液阻<40Pa； 流量28L/mim，液阻<90Pa； 流量38L/mim，液阻<155Pa	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020
3 把加油枪	气液比	气液比≥1.0，≤1.2	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020
厂界	非甲烷总烃	≤2.0mg/m ³	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》 DB 13/ 2322-2016表2
油气回收系统 密闭点位	挥发性 有机物	≤500μmol/mol	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020

此页以下空白

4 检测内容

4.1检测内容与频次

表4.1-1 油气回收系统检测内容一览表

序号	检测点位	检测指标	检测频次	备注
1	连通罐	密闭性	检测1天， 每天1次	/
2	2 台加油机	液阻		/
3	3 把加油枪	气液比		/

表4.1-2 无组织废气检测内容一览表

序号	检测点位	检测指标	检测频次	备注
1	厂界	非甲烷总烃	检测1天， 每天1次	/
2	油气回收系统密闭点位	挥发性有机物		/

4.2样品信息

表4.2-1 样品信息一览表

样品类别	检测指标	样品数量	样品状态	备注
无组织废气	非甲烷总烃	17	气袋保存完好。	/

此页以下空白

5 检测分析及使用仪器

表5-1 分析及使用仪器信息一览表

检测类别	检测指标	分析方法名称及标准号	仪器名称型号及编号	方法检出限
油气回收系统	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录B 密闭性检测方法	崂应7003型 油气回收多参数检测仪 (S242)	/
	液阻	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录A 液阻检测方法	崂应7003型 油气回收多参数检测仪 (S242)	/
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 附录C 气液比检测方法	崂应7003型 油气回收多参数检测仪 (S242)	/
无组织废气	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	GC-7806气相色谱仪 (S313)	0.07 mg/m ³
	挥发性有机物	《泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则》 HJ 733-2014	EXPEC3100挥发性气体 分析仪 (S132)	/

6 质量保证和质量控制

6.1 检测人员

承担本次自行检测任务的技术人员经培训考核合格，均已取得上岗证。

6.2 检测仪器

相关检验检测设备设施经过核查、检定或校准，在有效期内，满足检验检测要求。

6.3 检测过程

- 1) 样品采集、运输、保存按照相关技术规范要求进行质量控制。
- 2) 分析测试按照标准要求进行空白实验、平行双样、标准物质等相关质量控制。
- 3) 报告严格执行三级审核制度。

此页以下空白

7 检测结果

表7-1 密闭性检测结果

检测点位	连通情况	油罐容积 (L)	汽油体积 (L)	油气空间 (L)	限值 (Pa)	是否达标
连通罐	连通	60000	47306	12694	/	/
	初始压力 (Pa)	505			/	/
	1min后压力检测值 (Pa)	506			/	/
	2min后压力检测值 (Pa)	505			/	/
	3min后压力检测值 (Pa)	504			/	/
	4min后压力检测值 (Pa)	505			/	/
	5min后压力检测值 (Pa)	517			≥ 433	达标

表7-2 液阻检测结果

加油机编号	氮气流量 (L/min)	液阻压力 (Pa)	限值 (Pa)	是否达标
1	18.0	7	<40	达标
	28.0	13	<90	达标
	38.0	30	<155	达标
2	18.0	6	<40	达标
	28.0	13	<90	达标
	38.0	27	<155	达标
—	—	—	—	—
	—	—	—	—
	—	—	—	—
—	—	—	—	—
	—	—	—	—
	—	—	—	—
—	—	—	—	—
	—	—	—	—
	—	—	—	—
—	—	—	—	—
	—	—	—	—
	—	—	—	—

表7-4 挥发性有机物泄漏检测结果

设备名称	标签号	扩展号	组件类型	介质状态	主要介质	背景值 (PPM)	检测值 (PPM)	限值 (μmol/mol)	结果判定
1#加油机	SHXSCN-01-01-0001	1	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	21.5	500	合格
1#加油机	SHXSCN-01-01-0001	2	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	16.6	500	合格
1#加油机	SHXSCN-01-01-0001	3	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	17.7	500	合格
1#加油机	SHXSCN-01-01-0001	4	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	10.0	500	合格
1#加油机	SHXSCN-01-01-0002	1	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	14.5	500	合格
1#加油机	SHXSCN-01-01-0002	2	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	23.2	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0003	1	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	16.9	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0003	2	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	15.1	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0003	3	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	14.3	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0003	4	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	8.0	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0003	5	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	18.3	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0004	1	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	13.2	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0004	2	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	25.4	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0005	1	连接件	轻液	油气 (汽油)	4.6	25.6	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0005	2	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	19.1	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0005	3	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	12.6	500	合格
2#加油机	SHXSCN-01-01-0005	4	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	19.9	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	1	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	28.4	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	2	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	63.1	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	3	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	109.5	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	4	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	117.2	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	5	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	78.0	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	6	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	113.0	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	7	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	78.2	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	8	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	84.0	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	9	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	105.9	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	10	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	36.9	500	合格

表7-4 挥发性有机物泄漏检测结果

设备名称	标签号	扩展号	组件类型	介质状态	主要介质	背景值 (PPM)	检测值 (PPM)	限值 (μmol/mol)	结果判定
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	11	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	41.3	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	12	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	115.5	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	13	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	24.2	500	合格
1#油罐	SHXSCN-01-01-0006	14	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	30.7	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	1	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	10.8	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	2	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	119.5	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	3	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	44.2	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	4	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	18.7	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	5	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	61.3	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	6	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	22.4	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	7	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	84.6	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	8	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	107.0	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	9	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	82.2	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	10	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	73.7	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	11	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	102.5	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	12	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	88.9	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	13	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	30.8	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	14	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	119.6	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	15	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	119.2	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	16	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	113.7	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	17	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	78.6	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	18	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	100.2	500	合格
2#油罐	SHXSCN-01-01-0007	19	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	130.0	500	合格
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	1	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	76.1	500	合格
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	2	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	85.8	500	合格
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	3	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	32.4	500	合格
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	4	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	34.5	500	合格

表7-4 挥发性有机物泄漏检测结果

设备名称	标签号	扩展号	组件类型	介质状态	主要介质	背景值 (PPM)	检测值 (PPM)	限值 (μmol/mol)	结果判定
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	5	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	106.2	500	合格
呼吸阀	SHXSCN-01-01-0008	6	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	119.3	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	1	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	22.4	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	2	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	99.0	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	3	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	89.4	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	4	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	81.3	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	5	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	136.8	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	6	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	94.6	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	7	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	28.7	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	8	其它	轻液	油气 (汽油)	4.6	23.6	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	9	法兰	轻液	油气 (汽油)	4.6	40.6	500	合格
卸油口	SHXSCN-01-01-0009	10	阀门	轻液	油气 (汽油)	4.6	58.2	500	合格

备注：阀门 (V) 泵 (P) 法兰 (F) 连接件 (C) 开口阀或开口管线 (O) 泄压设备 (R) 压缩机 (Y) 搅拌器 (A) 取样连接系统 (S) 其他 (Q)

此页以下空白

表7-5 无组织废气检测结果

检测指标	单位	检测结果					排放 限值	是否 达标
		1#	2#	3#	4#	最大值		
非甲烷总烃	mg/m ³	1.07	1.34	1.45	1.66	1.66	≤2.0	达标

报告结束

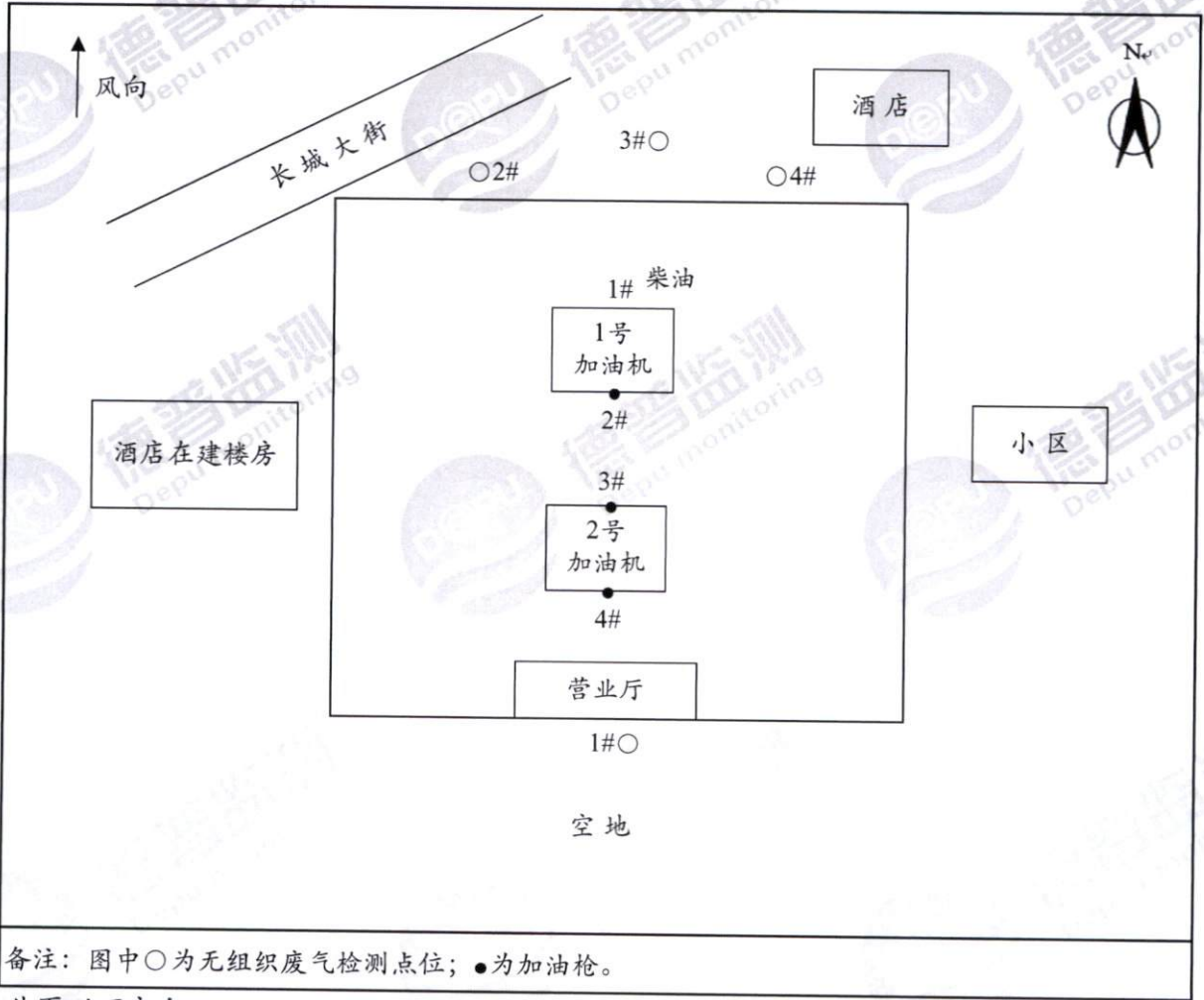


附件

1、无组织废气气象条件

日期/时间	温度 (℃)	大气压 (kPa)	风向	风速 (m/s)	湿度 (%RH)	备注
2023-05-08 13:04~14:12	25.3	101.8	南风	2.1	46.2	晴

2、检测点位示意图



此页以下空白

3、密封点检测示意图



续3、密封点检测示意图



附页结束



210312343337

有效期至2027年08月24日止

检测报告

(Testing Report)

庚驰环检字(2023)第J0875号



项目名称:

(Entry Name)

中国石化销售股份有限公司

河北保定徐水第二加油站环境质量现状监测

委托单位:

(Applicant)

中国石化销售股份有限公司

河北保定徐水第二加油站

报告日期:

(Report Date)

2023年9月10日

河北庚驰环境检测技术有限公司

Hebei Gengchi Environmental Testing Technology Co., Ltd.



说 明

1、本检测报告封面和骑缝无检验检测专用章、封面无 **MA** 章无效；委托方特殊要求的不在公司资质认定范围内的其他方法出具的检验检测报告不加盖 **MA** 章，报告仅供内部参考，不具有对社会的证明作用。

2、本检测报告无报告编写人、审核人和签发人签字（或等效标识）无效。

3、本报告仅对本次检测结果负责，对于报告及所载内容的使用、使用所产生的直接或间接损失及一切法律后果，本单位不承担任何经济及法律责任。

4、委托单位自行采样送检的样品，仅对送检样品的分析数据负责，不对样品来源负责。

5、本检测报告复印、涂改、增删无效；复制的检测报告，须加盖检验检测专用章，否则无效。

6、未经本公司书面同意，不得将本检测报告及其数据应用于商业广告等其他用途，违者必究。

7、如若对本检测报告有异议，请在收到检测报告 15 日内向本公司提出，逾期不提出的，视为认可本检测报告。

河北庚驰环境检测技术有限公司

电 话：199 3301 9958

邮 编：050200

电子信箱：hebeigengchi@163.com

地 址：河北省石家庄市鹿泉区御园路 99 号光谷科技园 B-3



一、项目概况

受检单位	中国石化销售股份有限公司河北保定徐水第二加油站	检测目的	现状监测
受检单位地址	河北省保定市徐水区高速引线下河西村西		
联系人	张喜顺	联系电话	18617787914
采样日期	2023 年 9 月 6 日-9 月 8 日	检测日期	2023 年 9 月 7 日-9 月 9 日

二、样品信息

表 2 样品信息一览表

序号	样品类别	样品编号	检测项目	样品描述	采样人员
1	环境空气	J0875-NMHC-01-(01~12)	非甲烷总烃	聚四氟乙烯气袋, 保存完好	高甜 刘定敏

三、检测依据

表 3 环境空气检测依据

序号	检测项目	检测方法（标准编号）	仪器名称（型号/编号）	检出限	检测人员
1	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	JQ-1210A 真空箱采样器（S107） GC9790 II 气相色谱仪（S054）	0.07mg/m ³ （以碳计）	李春玲 胡雯涵

四、检测结果

表 4 环境空气小时均值检测结果

检测点位	检测项目	采样时间	单位	2 时	8 时	14 时	20 时
徐水区政府	非甲烷总烃	2023.9.6	mg/m ³	0.60	0.65	0.64	0.55
		2023.9.7	mg/m ³	0.43	0.45	0.41	0.42
		2023.9.8	mg/m ³	0.47	0.42	0.45	0.44

-----以下空白-----

报告编写：霍璞

审 核：高洁

签 发：樊静

签发日期：2023.9.10

