

评价报告归档编号 No: 皖 WH20250300198													
项目名称	阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司 田集温泉大道加油站建设项目安全设施竣工验收评价报告												
项目简介	<p>本次安全验收评价对象为阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目，评价范围包括加油站油罐区、加油区、充电桩、辅房、安全及消防设施、安全管理以及配套的公辅工程等，停用设备设施不在验收范围内。</p> <p>项目类型：安全设施竣工验收</p> <p>该项目总占地面积 5907.34 平方米，站房为两层框架结构，建筑面积 388.8m²。站房设置便利店、配电室、办公室等；二层设置值班室等。辅房位于站房西侧，为二层钢结构，为汽车服务用房，设室内消防栓，屋顶设 12m³ 消防水箱，建筑面积 768m²。加油区罩棚位于站房南侧，建筑面积为 248.5m²；设 4 台四枪潜油泵加油机。储油区位于罩棚下方，为承重罐区，设埋地 SF 双层储罐 3 座，其中 30m³ 的汽油罐（95#）1 座，50m³ 的汽油罐（92#）1 座，50m³ 的柴油罐（0#）1 座，总容积为 130m³，折合计算容积为 105m³（柴油折半计入）；卸油口、通气管位于罩棚东侧，并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩，其中 6 个停用，2 个箱变位于站区西南侧，站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、室内外消防栓等设施。</p>												
项目组成员	<table border="1"> <tr> <td>姓名</td><td>主要任务</td></tr> <tr> <td>尹超</td><td>项目主要负责人、现场勘查</td></tr> <tr> <td>张刘洋</td><td>收集资料、报告编制、现场勘查</td></tr> <tr> <td>田雨</td><td>收集资料、报告编制</td></tr> <tr> <td>姚华仁</td><td>收集资料、报告编制</td></tr> <tr> <td>于芳乾</td><td>收集资料、报告编制</td></tr> </table>	姓名	主要任务	尹超	项目主要负责人、现场勘查	张刘洋	收集资料、报告编制、现场勘查	田雨	收集资料、报告编制	姚华仁	收集资料、报告编制	于芳乾	收集资料、报告编制
姓名	主要任务												
尹超	项目主要负责人、现场勘查												
张刘洋	收集资料、报告编制、现场勘查												
田雨	收集资料、报告编制												
姚华仁	收集资料、报告编制												
于芳乾	收集资料、报告编制												
报告审核人	陈启宇												
技术负责人	张成刚												
过程控制人	赵静												
现场勘查时间	2025. 01. 01、2025. 06. 28												
现场勘查影像资料													
报告提交时间	2025 年 7 月 30 日												



项目编号：皖 WH20250300198

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司 田集温泉大道加油站建设项目 安全设施竣工验收评价报告



建设项目单位：阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司

(建设单位公章)

2025年7月30日





安全评价机构 资质证书

(副 本)

(1-1)

仅供阜南科密泰动力科技有限责任公司使用 项目编号: 皖 WH20250300198
统一社会信用代码: 91341600MA2UJL82
机密泰动力科技有限公司
项目名称: 安徽赛旗工程科技有限公司
项目地址: 芜湖市鸠江区温泉大道加油站建设
办公地址: 芜湖市鸠江区温泉大道加油站建设

法定代表人: 尹超

证书编号: APJ-(皖)-013

首次发证: 2020年08月04日

有效期至: 2025年08月03日

业务范围: 石油加工业, 化学原料化学品及医药制造业



阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司

田集温泉大道加油站建设项目

安全设施竣工验收评价报告

评价机构名称：安徽宇宸工程科技有限公司

资质证书编号：APJ—(皖)—013

法定代表人：尹超

审核定稿人：陈启宇

评价负责人：尹超

评价机构联系电话：0558-5132031



阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站
建设项目安全设施竣工验收评价报告签字页

关于专家评审意见的修改说明

前 言

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧。该项目于 2023 年 12 月 20 日取得阜南县发展和改革委员会项目备案表（2022 年 11 月 29 日初次备案），项目代码：2211-341225-04-01-153214。该站设计为埋地卧式双层油罐 4 台，其中 30m³ 双层汽油罐 2 台；50m³ 双层汽油罐 1 台、50m³ 双层柴油罐 1 台，为承重罐区，总容积 160m³，柴油折合后容积为 135m³，为二级加油站，设 4 台六枪潜油泵式加油机、2 台洗车机。

该站于 2025 年 3 月 17 日进行了设计变更，现场设埋地卧式双层油罐 3 台，其中 30m³ 双层汽油罐（95#）1 台；50m³ 双层汽油罐（92#）1 台、50m³ 双层柴油罐（0#）1 台，为承重罐区，总容积 130m³，柴油折合后容积为 105m³，为二级加油站，设 4 台四枪潜油泵式加油机、1 台洗车机。

依据《危险化学品建设项目安全监督管理办法》（原国家安全监管总局令第 45 号，根据第 79 号令修改），建设项目需要进行安全许可，成品油加油站建设项目需要进行安全设施竣工验收。同时依据《关于贯彻实施〈危险化学品建设项目安全监督管理办法〉的意见》（皖安监三〔2012〕34 号），成品油加油站建设项目属于第二类简化程序。本次评价对该项目进行安全设施竣工验收评价。

本评价报告依据《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品经营许可证管理办法》、《危险化学品经营单位安全评价导则（试行）》（安监管二字〔2003〕38 号）、《危险化学品建设项目安全评价细则(试行)》（安监总危化〔2007〕255 号）和《汽车加油加气加氢站技术标准》

(GB50156-2021) 等规定的危险化学品经营单位应具备的条件进行评价，主要包括安全评价概述、建设项目概况、危险、有害因素的识别与分析、评价单元的划分及评价方法的选择、安全评价结论与建议等内容。

在评价过程中，安徽宇宸工程科技有限公司得到了该建设项目有关人员的大力协助，在此表示衷心的感谢。报告中如有不妥之处，敬请批评指正。评价涉及的有关原始资料数据由委托单位提供，并对其内容的真实性负责。

安徽宇宸工程科技有限公司

目 录

第一章 安全评价工作经过.....	3
1.1 前期准备.....	3
1.2 评价对象及范围.....	4
1.3 评价的程序	4
第二章 建设项目概况.....	5
2.1 建设项目所在单位基本情况	5
2.2 建设项目概况	5
2.3 加油站所在地自然条件.....	15
第三章 危险、有害因素的辨识结果及依据说明	17
3.1 原料、中间产品、最终产品或者储存的危险化学品理化性能指标、 危险性和危险类别及数据来源	17
3.2 建设项目可能造成爆炸、火灾、中毒、灼烫事故的危险、有害因素 及其分布	17
3.3 建设项目可能造成作业人员伤亡的其它危险、有害因素及其分布 ..	18
3.4 重大危险源辨识结果	19
第四章 安全评价单元的划分结果及理由说明	21
第五章 采用的安全评价方法及理由	22
第六章 定性、定量分析危险、有害程度的结果	23
6.1 固有危险程度的分析结果	23
6.2 风险程度的分析结果	24
6.3 重大生产安全事故隐患判定	26

第七章 安全条件和安全生产条件的分析结果	29
7.1 安全条件分析结果	29
7.2 安全生产条件分析结果	37
7.3 可能发生的危险化学品事故及后果、对策	49
第八章 结论和建议	53
8.1 建设项目存在问题及安全隐患，以及提出的整改对策措施与建议汇总	53
8.2 存在问题及安全隐患整改复查判定	53
8.3 项目验收的组织及验收过程符合性评价	54
8.4 结论	54
8.5 建议	55
第九章 与建设单位交换意见的情况结果及本报告几点说明	59
第十章 安全评价报告附件	60
10.1 项目与周边环境关系位置图、平面布置图、流程简图、装置防爆区域划分图以及安全评价过程制作的图表	60
10.2 选用的安全评价方法简介	86
10.3 危险、有害因素辨识过程	89
10.4 定性、定量分析危险、有害程度的过程	93
10.5 安全评价依据的国家现行有关安全生产法律、法规和部门规章及标准的目录	99
10.6 人员取证情况	104
10.7 报告其他附件	105

第一章 安全评价工作经过

1.1 前期准备

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧，交通便利。

该项目总占地面积 5907.34 平方米，站房为两层框架结构，建筑面积 388.8m²。站房设置便利店、配电室、办公室等；二层设置值班室等。辅房位于站房西侧，为二层钢结构，为汽车服务用房，设室内消防栓，屋顶设 12m³ 消防水箱，建筑面积 768m²。加油区罩棚位于站房南侧，建筑面积为 248.5m²；设 4 台四枪潜油泵加油机。储油区位于罩棚下方，为承重罐区，设埋地 SF 双层储罐 3 座，其中 30m³ 的汽油罐（95#）1 座，50m³ 的汽油罐（92#）1 座，50m³ 的柴油罐（0#）1 座，总容积为 130m³，折合计算容积为 105m³（柴油折半计入）；卸油口、通气管位于罩棚东侧，并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩，其中 6 个停用，2 个箱变位于站区西南侧，站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、消防水箱、室内外消防栓等设施。

根据原国家安全生产监督管理总局相关规定，成品油加油站建设项目须进行安全设施竣工验收，提供建设项目竣工验收安全评价报告。为此，阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司委托安徽宇宸工程科技有限公司编制该加油站安全设施竣工验收评价报告。

接受被评价单位委托后，我公司随即成立了评价组，评价组根据该站提供的有关文字资料及现场调研，对照国家有关法律、法规和标准的要求，依据《安全评价通则》、《危险化学品建设项目安全评价细则》编写完成



《阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目安全设施竣工验收评价报告》。

1.2 评价对象及范围

1.3 评价的程序

项目安全验收评价的工作程序见图 1-1 所示。

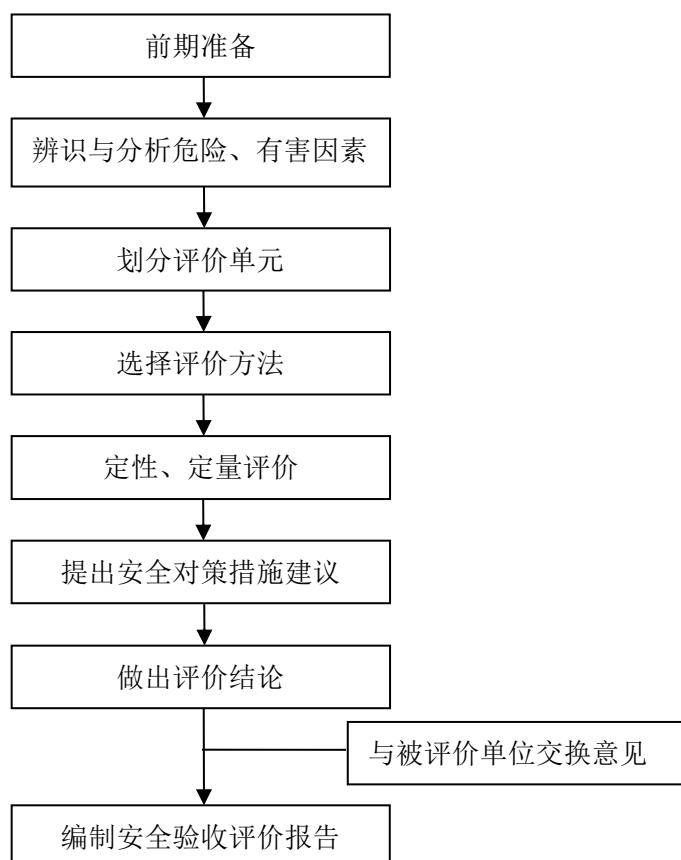


图 1-1 项目安全验收评价的工作程序

第二章 建设项目概况

2.1 建设项目所在单位基本情况

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目是由阜南鑫科工业投资发展有限公司建设,建成之后交于阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司运营。阜南鑫科工业投资发展有限公司于 2023 年 4 月 23 日授权阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司使用名下土地从事加油站相关业务。

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司成立于 2023 年 02 月 08 日, 注册地位于安徽省阜阳市阜南县经济开发区鹿城路与阜兴路交叉口 50 米, 法定代表人: 陶辉。经营范围包括一般项目:新材料技术研发;成品油批发(不含危险化学品);充电桩销售;润滑油销售(除许可业务外, 可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目)许可项目:成品油零售(不含危险化学品);保税油经营;免税商品销售;食品销售;烟草制品零售(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)。阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站现有职工 7 人, 其中主要负责人 1 人, 安全管理员 1 人, 加油员 5 人。

2.2 建设项目概况

2.2.1 采用的主要技术、工艺(方式)及本项目基本情况

该站采用潜油泵加油工艺, 油罐采用埋地卧式放置, 并采用密闭自流卸油方式。油罐采用 SF 双层罐, 并设置防泄漏报警系统; 油罐设置液位仪,

对油罐液位、温度进行监控；该站采用汽油卸油、加油油气回收系统。该站设计单位为中舜国际工程设计有限公司；施工单位为天纵建设集团有限公司及安徽开源鑫科工程建设有限公司；监理单位为安徽万诺工程咨询有限公司。

该项目总占地面积 5907.34 平方米，站房为两层框架结构，建筑面积 388.8m²。站房设置便利店、配电室、办公室等；二层设置值班室等。辅房位于站房西侧，为二层钢结构，为汽车服务用房，设室内消防栓，屋顶设 12m³ 消防水箱，建筑面积 768m²。加油区罩棚位于站房南侧，建筑面积为 248.5m²；设 4 台四枪潜油泵加油机。储油区位于罩棚下方，为承重罐区，设埋地 SF 双层储罐 3 座，其中 30m³ 的汽油罐（95#）1 座，50m³ 的汽油罐（92#）1 座，50m³ 的柴油罐（0#）1 座，总容积为 130m³，折合计算容积为 105m³（柴油折半计入）；卸油口、通气管位于罩棚东侧，并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩，其中 6 个停用，2 个箱变位于站区西南侧，站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、消防水箱、室内外消防栓等设施。

该站采用的加油工艺均为国内成熟工艺，已经普遍应用于生产中。该项目基本情况表见表 2-1。

表 2-1 建设项目基本情况表

序号	项 目	内 容
1	项目名称	阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目
2	项目建设地点	安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧
3	项目类型	新建
4	建设规模及主要内容	该项目总占地面积 5907.34 平方米，站房为两层框架结构，建筑面积 388.8m ² 。站房设置便利店、配电室、办公室等；二层设置值班室等。辅房位于站房西侧，为二层钢结构，为汽车服务用房，设室内消防栓，屋顶设 12m ³ 消防水箱，建筑面积 768m ² 。加油区罩棚位于站房南侧，建筑面积为 248.5m ² ；设 4 台四枪潜油泵加油机。储油区位于罩棚下方，为承重罐区，设埋地 SF 双层储罐 3 座，其中 30m ³ 的汽油罐（95#）1 座，50m ³ 的汽油罐（92#）1 座，50m ³ 的柴油罐（0#）1 座，总容积为 130m ³ ，折合计算容积为 105m ³ （柴油折半计入）；卸油口、通气管位于罩棚东侧，并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩，其中 6 个停用，2 个箱变位于站区西南侧，站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、消防水箱、室内外消防栓等设施。

序号	项 目	内 容
		方,为承重罐区,设埋地 SF 双层储罐 3 座,其中 30m ³ 的汽油罐(95#)1 座, 50m ³ 的汽油罐(92#) 1 座, 50m ³ 的柴油罐(0#) 1 座, 总容积为 130m ³ , 折合计算容积为 105m ³ (柴油折半计入); 卸油口、通气管位于罩棚东侧,并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩,其中 6 个停用,2 个箱变位于站区西南侧,站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、消防水箱、室内外消防栓等设施。
5	经营物品	汽油、柴油
6	涉及安全许可的危险化学品	汽油、柴油
11	安全技术意见书备案情况	2024 年 4 月 1 日已取得阜南县应急管理局的危险化学品建设项目安全条件备案告知书备案编号: 南危化项目安条备字[2024]1 号 编制单位: 安徽新蓝天安全技术服务有限公司
12	安全设施设计备案情况	2024 年 4 月 9 日已取得阜南县应急管理局的危险化学品建设项目安全设施设计备案告知书, 备案编号: 南危化项目设计备字[2024]5 号 编制单位: 中舜国际工程设计有限公司

2.2.2 建设项目与国家和当地政府产业政策与布局符合性

根据《产业结构调整指导目录(2024年本)》(根据中华人民共和国国家发展和改革委员会令第7号)相关规定,本项目属于鼓励类项目第七项“石油、天然气”中第3条“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”,符合国家产业政策。

该项目工艺不属于《国务院安委会办公室关于进一步加强危险化学品安全生产工作的指导意见》(安委办[2008]26号)和《国家安全监管总局

关于公布首批重点监管的危险化工工艺目录的通知》（安监总管三[2009]116号）、《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化工工艺目录等通知》（安监总管三〔2013〕3号）中所列的危险工艺。

该项目于2023年12月20日取得阜南县发展和改革委员会项目备案表(2022年11月29日初次备案)，项目代码:2211-341225-04-01-153214，根据阜阳市商务局文件关于加油站(点)规划确认函(阜商运函[2023]133号)，该站符合《阜阳市“十四五”加油站(点)布点规划》(2021-2025年)，符合国家和当地政府产业政策与布局。

2.2.3 地理位置、用地面积和生产或者储存规模

1、地理位置

该项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇S202与温泉大道交口西340米处北侧，进、出站口分开设置，站外东侧为厂房（丙类）、北侧为农田，西侧为空地，南侧为温泉大道。

2、用地面积

该站建设用地面积5907.34平方米。

3、生产或者储存规模

表 2-2 加油站等级划分表

级别	油罐容积 (m ³)	
	总容积	单罐容积
一级	150<V≤210	V≤50
二级	90<V≤150	V≤50
三级	V≤90	汽油罐 V≤30, 柴油罐 V≤50

注：1、V为油罐总容积。柴油罐容积可折半计入油罐总容积。

该站设置30m³埋地汽油罐1个，50m³埋地汽油罐1个，50m³埋地柴油罐1个，由于柴油可折半计入油罐总容积，则该加油站油品储罐等效

的油罐总容积： $30 \times 1 + 50 \times 1 + 50/2 = 105\text{m}^3$ ，对照上表，该站为二级加油站。

2.2.4 主要原辅材料和品种（包括产品、中间产品，下同）名称、数量，储存

该站经营的危险化学品有汽油和柴油。其品种、规格、数量、储存见表 2-3。

表 2-3 主要原料和品种储存情况表

序号	名称	数量	储存方式	2022调整版危 险化学品目录 序号	是否为 剧毒化 学品	备注
1	汽油	60t	埋地卧式双层 储罐	1630	否	汽油密度取： $0.75 \times 10^3\text{kg/m}^3$ 。
2	柴油	40t	埋地卧式双层 储罐	1674	否	柴油密度取： $0.8 \times 10^3\text{kg/m}^3$ 。

2.2.5 工艺流程





2.2.6 主要装置（设备）和设施和主要特种设备

本项目选用的主要装置（设备）和设施如表 2-4 所示。

表 2-4 主要装置（设备）和设施一览表

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	材质	备注
1	埋地卧式油罐	0#柴油Φ2800×87000mm, V=50m ³	座	1	内钢外玻璃纤维增强塑料	液位仪、卸油防溢阀
		92#汽油Φ2800×8700mm, V=50m ³	座	1	内钢外玻璃纤维增强塑料	液位仪、卸油防溢阀
		95#汽油Φ2400×7200mm, V=30m ³	座	1	内钢外玻璃纤维增强塑料	液位仪、卸油防溢阀
2	整体防爆型加油机	5~50L/min, 四枪潜油泵型	枪/台	16/4	组合件	拉断阀、剪切阀、急停按钮
3	液位仪	3 个探棒, 1 台显示器	套	1	组合件	
4	潜油泵	/	套	3	组合件	
5	油气回收系统	油气回收快速接头	套	1	组合件	
		带阻火器的呼吸阀	套	1	组合件	
6	洗车机	/	台	1	组合件	
7	双层油罐渗漏检测仪	3 根检测立管 DN80, 1 台报警显示器	套	1	组合件	
8	双层复合管渗漏检测仪	3 个渗漏检测点, 1 台报警显示器	套	1	组合件	
9	充电桩	TKE-CP120K2i	台	8	组合件	双枪充电桩
10	箱变	YBM-12/0.4-500	台	2	组合件	
11	空压机	V-0.25/8	台	1	组合件	
12	消防水箱	180m ³	个	1	/	
13	消防水池	12m ³	个	1	/	

本项目不涉及特种设备。

2.2.7 主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系

该站主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系见图

2-5。

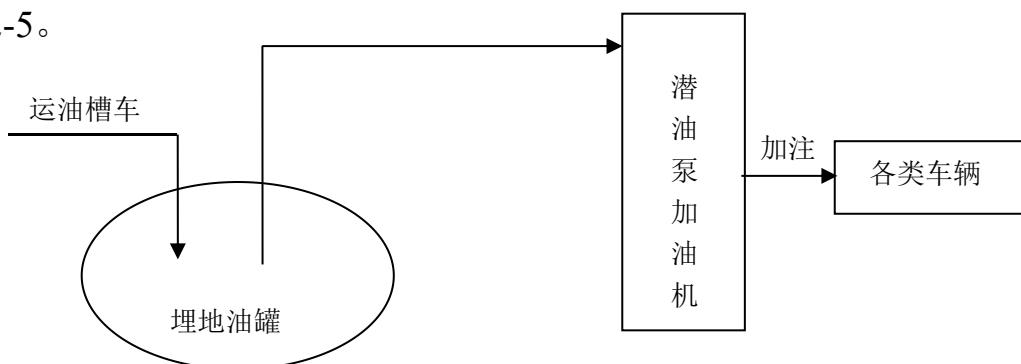


图 2-5 主要装置（设备）和设施的布局及其上下游生产装置的关系图

2.2.8 配套和辅助工程名称、能力（或者负荷）、介质（或者物料）来源

1、供配电

2、

给水：该站生活及汽服用水采用市政直供；水源：由市政管网引入一根 DN100 给水管进入该站，市政给水管网供水压力 0.25MPa。

该站消防用水采用市政直供；水源：由市政管网引入一根 DN100 给水管进入该站，市政给水管网供水压力 0.25MPa。

排水：雨污分流，生活污废水经化粪池处理后排至市政污水管网。

场地冲洗污水通过环保沟排至隔油池，经隔油池处理后排至市政污水管网。罩棚雨水经管道收集排至市政雨污水管网。油罐清洗污水经人工收集后，交有相应处理资质的单位处理达标后排放，不直接排至站外。

3、消防

该站配置的主要消防灭火设备见表 2-5。

表 2-5 主要消防灭火设备一览表

序号	消防灭火设施	数量	位置	备注
1	5kg 手提式干粉灭火器	44	加油区、卸油区、站房、充电区、辅房、箱变、消防泵房等	
2	35kg 推车式干粉灭火器	2	加油区、卸油区	
3	灭火毯	5	加油区	
4	消防沙箱	1	卸油区附近	内置消防沙不足 2m ³ , 消防铲 2 个、消防桶 2 个
5	室内消火栓	4	辅房	
6	室外消火栓	2	站区	

4、建、构筑物

该项目主要建（构）筑物建设情况如表 2-6 所示。

表 2-6 主要建、构筑物一览表

序号	名称	结构形式	火灾类别	耐火等级	占地面积/基底面积 (m ²)	建筑面积 (m ²)	层数	备注
1	储罐区	/	甲类	二级	180	/	/	承重罐区
2	站房	框架	/	二级	194.4	388.8	两层	
3	辅房	钢结构	/	二级	384	768	两层	
4	罩棚	钢结构	/	二级	689	248.5	一层	
5	隔油池	钢混	/	/	/	/	/	1座
6	化粪池	钢混	/	/	/	/	/	1座
7	实体围墙	砖混	/	/	/	/	/	高2.2米
8	洗车机	成品	/	/	/	/	/	1台
9	品牌柱	成品	/	/	/	/	/	高12米

2.3 加油站所在地自然条件

2.3.1 气象条件

阜南县地处北亚热带北侧、暖温带南缘，具有暖温带向北亚热带交接的过渡带气候特征，属暖温带半湿润季风气候。主要特点是四季分明，季风明显，雨量适中，光照充足。既兼有南北气候之长，即降水优于北方，光照优于南方；又兼有南北气候之短，即降水集中且变异性大，旱涝灾害频繁。

阜南县境年平均气温15℃。民间传统习惯以立春、立夏、立秋、立冬做为春、夏、秋、冬四季的开始，以农历一至三月为春季，四至六月为夏季，七至九月为秋季，十至十二月为冬季。按照气候学规定，候平均气温小于10℃为冬季，大于22℃为夏季，10℃至20℃为春季，22℃至10℃为秋季。阜南县春季从3月26日始，56天；夏季从5月21日始，118天；秋季从9月16日始，61天；冬季从11月16日始，130天。很明显，冬、夏两季远长于春、秋两季。四季之中，以冬季1月最冷，平均气温仅

1.2°C；夏季7月最热，平均气温高达28°C；春季气温偏低，4月平均为15°C；秋季气温偏高，10月平均为16.3°C。就温差而言，春、秋大而夏、冬小。春季5月温差最高值为10.9°C，秋季10月温差最高值为10.5°C，夏季7月为8.4°C，冬季1月为9.7°C。

2.3.2 地势地貌

阜南县地形分为岗地、坡地、湾地3类，呈现“大平小不平”的地貌特征。岗地面积1008平方公里，占全县总面积55%，主要位于县境北部及中间偏南的一部分，高程在海拔34米至海拔39米之间，平均比降为八千分之一至万分之一。坡地面积382平方公里，占全县总面积的21%，主要位于谷河、润河及陶子河下游两岸，形成东西向的狭长地带。洼地面积452平方公里，占全县总面积的24%，主要位于县境西南部、南部及东南部的洪河、淮河沿岸，海拔在19.5—26米和海拔26—29.5米之间。

2.3.3 水文资料

阜南县境内河流属淮河水系。主要有淮河、洪河、谷河、润河、界南河、小润河、陶子河、小草河、小清河、洪河分洪道、蒙河分洪道等。

2.3.4 抗震设防烈度

根据《建筑抗震设计标准》（2024年版）（GB/T 50011-2010）、《中国地震动参数区划图》阜南县抗震设防烈度为6度，设计基本地震加速度值为0.05g。该项目属经营性质，只储存危险化学品，项目建筑按7度设防，油罐区按7度设防。



第三章 危险、有害因素的辨识结果及依据说明

3.1 原料、中间产品、最终产品或者储存的危险化学品理化性能指标、危险性和危险类别及数据来源

该站经营的品种有汽油、柴油。按《危险化学品目录》（2022调整版）分类，汽油和柴油属于危险化学品，其危险化学品理化性能指标、危险性和危险类别及数据来源如表3-1所示。

表 3-1 涉及的危险化学品理化性能指标、危险性和危险类别及数据来源

序号	化学品名称	是否剧毒化学品或易制毒化学品	化学品理化性能和毒性指标					火灾危险性	危险类别		
			状态	闪点°C	爆炸极限% (V)	毒 性					
						LD ₅₀	LC ₅₀				
1	汽油	否	液	-50	1.3~6.0	67000mg/kg(小鼠经口)	103000mg/m ³ , 2 小时(小鼠吸入)	甲	易燃液体,类别2*; 生殖细胞致突变性,类别1B; 致癌性,类别2; 吸入危害,类别1; 危害水生环境-急性危害,类别2; 危害水生环境-长期危害,类别2		
2	柴油	否	液	45-60°C	0.6~6.5	>5000mg/kg (大鼠经口)	>5000mg/m ³ , 4 小时(大鼠吸入)	乙	易燃液体,类别3		

3.2 建设项目可能造成爆炸、火灾、中毒、灼烫事故的危险、有害因素及其分布

该站可能造成火灾、爆炸、中毒事故的危险、有害因素及其分布见表3-2，具体辨识过程见10.3。

表 3-2 爆炸、火灾、中毒危险有害因素及其分布情况表

序号	危险、有害因素	存在的场所、部位
1	火灾	储油罐、加油机、输送油管道、站房、卸油口、充电区、洗车区、配电间等
2	爆炸	储油罐、加油机、输送油管道、卸油口等
3	中毒和窒息	操作井、油罐、油水分离池、化粪池、消防水箱、消防水池等

3.3 建设项目可能造成作业人员伤亡的其它危险、有害因素及其分布

该站可能造成作业人员伤亡的其它危险、有害因素及其分布见表 3-3，具体辨识过程见 10.3。

表 3-3 其它危险、有害因素及其分布情况表

序号	可能造成人员伤害事故类别	危险有害因素	场所分布部位
1	物体打击	建构筑物的辅设物或附件脱落，车辆运行时的物体打击	加油区域、车辆进出口、站房、辅房、洗车机等
2	车辆伤害	机动车辆挤压或碰撞	加油区域：给过往车辆进行加油作业；埋地油罐区：油槽车卸油作业。充电、洗车区等
3	触电	电器设备及管道线路	加油区域：加油机进行加油作业；站房：维修作业；站房：电气使用、电气检修作业；加油区域：罩棚顶照明灯具、线路检修作业；充电、洗车区等。
4	坍塌	自然灾害、建构筑物本身存在质量问题	罩棚、站房、辅房、围墙、地基等
5	高处坠落	安全设施不到位，导致人员从高处坠落	加油区域：罩棚顶上照明灯具检修作业；站房、辅房屋面：站房屋面检修、通气管上阻火器检修作业；洗车区。
6	机械伤害	防护外壳损坏	加油机作业区、洗车区等
7	高低、温伤害	极端天气	加油区域：加油作业，维修作业、充电、洗车区
8	淹溺	缺少防护	消防水池、水箱

3.4 重大危险源辨识结果

重大危险源是指长期地或临时地生产、加工、使用或储存危险化学品，且危险物质的数量等于或超过临界量的单元。危险化学品的生产、加工及使用等的装置及设施，当装置及设施之间有切断阀时，以切断阀作为分隔界限划分独立的单元；储存单元：用于储存危险化学品的储罐或仓库组成的相对独立的区域，储罐区以罐区防火堤为界限划分为独立的单元，仓库以独立库房（独立建筑物）为界限划分为独立的单元。

判断加油站是否构成重大危险源，依据的标准为《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2018)。生产单元、储存单元内存在危险化学品的数量等于或超过规定的临界量，即被定为重大危险源。单元内存在的危险化学品的数量根据危险化学品种类的多少区分为以下两种情况：

(a) 生产单元、储存单元存在的危险化学品为单一品种时，该危险化学品的数量即为单元内危险化学品的总量，若等于或超过相应的临界量，则定为重大危险源；

(b) 生产单元、储存单元存在的危险化学品为多品种时，按下式计算，若满足下式，则定为重大危险源：

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

式中：S 为辨识标准。

q_1, q_2, \dots, q_n 为每一种危险化学品的实际存在量，单位为吨(t)。

Q_1, Q_2, \dots, Q_n 为每种危险化学品相对应的临界量，单位为吨(t)。

按照《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2018) 标准中表 1、表 2 危险化学品临界量规定：汽油临界量为 200t、柴油临界量定位 5000t。汽油相对密度（对水）为 0.75，柴油相对密度（对水）为 0.80。

该站存在的危险化学品包括：汽油、柴油，主要存在于埋地储罐中，无生产单元。根据规范规定，本项目储罐区属于独立的储存单元。油罐内危险化学品的设计最大量为：

$$\text{汽油设计最大量: } (30+50) \times 0.75 = 60\text{t}$$

$$\text{柴油设计最大量: } 50 \times 0.80 = 40\text{t}$$

表 3-4 易燃、有毒物质的实际设计最大量和临界量

物质名称	储存单元设计最大量q (t)	临界量Q (t)
汽油	60	200
柴油	40	5000

$$S = q_1/Q_1 + q_2/Q_2 + q_3/Q_3 = 60/200 + 40/5000 = 0.308 < 1$$

由计算结果可知，该站不构成危险化学品重大危险源。



第四章 安全评价单元的划分结果及理由说明

根据该站的实际情况和安全评价的需要，本次评价将该站划分为站址、总平面布置、加油工艺及设施、公用工程、安全生产管理5个评价单元，具体见表4-1。

表 4-1 评价单元划分表

序号	评价单元	单元内容	理由说明
1	站址	/	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 对站址有明确要求，故将该站站址划为一单元进行评价。
2	总平面布置	/	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 对总平面布置有明确要求，故将该站总平面布置划为一单元进行评价。
3	加油工艺及设施	包括：油罐及加油工艺系统	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 对加油工艺及设施有明确要求，故将该站加油工艺及设施划为一单元进行评价。
4	公用工程	包括：消防设施及给排水、电气装置、建筑物	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 对公用工程有明确要求，故将该站公用工程划为一单元进行评价。
5	安全生产管理	/	《中华人民共和国安全生产法》、《危险化学品安全管理条理》、《加油站作业安全规范》AQ3010-2022 对安全生产管理有明确要求，故将该站安全生产管理划为一单元进行评价。



第五章 采用的安全评价方法及理由

评价单元与评价方法对照如表5-1所示。

表 5-1 评价单元与评价方法对照表

序号	评价单元	评价方法	理由说明
1	站址	安全检查表法	站址评价主要是评价该站站址是否符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021的要求，适合采用安全检查表法。
2	总平面布置	安全检查表法	总平面布置评价主要是评价该站总平面布置是否符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021的要求，适合采用安全检查表法。
3	加油工艺及设施	安全检查表法、危险度评价法、事故后果模拟分析法	安全检查表法可以定性评价该站加油工艺及设施是否符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021的要求，事故后果模拟分析法可以定量评价该站加油工艺及设施的危险、有害程度。
4	公用工程	安全检查表法	公用工程评价主要是评价该站公用工程是否符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021的要求，适合采用安全检查表法。
5	安全生产管理	安全检查表法	安全生产管理评价主要是评价该站安全管理是否符合法律、法规及标准的要求，适合采用安全检查表法。



第六章 定性、定量分析危险、有害程度的结果

6.1 固有危险程度的分析结果

6.1.1 定量分析建设项目中具有爆炸性、可燃性、毒性、腐蚀性的化学品数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）及其状况（温度、压力）

该建设项目不涉及腐蚀性的化学品，涉及具有爆炸性、可燃性的化学品有汽油和柴油。其数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）及其状况（温度、压力）见表 6-1。

表 6-1 化学品数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）及其状况（温度、压力）

序号	化学品名称	危险性	数量(t)	浓度(%)	状态	作业场所(或部位)	状况	
							温度(°C)	压力(MPa)
1	汽油	爆炸性、可燃性	60t	混合物	液态	罐区、加油区	常温	常压
2	柴油	可燃性	40t	混合物	液态	罐区、加油区	常温	常压

6.1.2 定性分析建设项目总的和各个作业场所的固有危险程度

1.根据《建筑设计防火规范》GB50016-2014（2018年版）的规定：油罐区、加油区属于甲类火灾作业场所。

2.通过危险度评价法对油罐区和加油作业区的固有危险度进行评价，油罐区和加油作业区的固有危险等级均为 II 级，属于中度危险场所。

6.1.3 定量分析建设项目安全评价范围内和各个评价单元的固有危险程度

1) 具有爆炸性的化学品的质量及相当于梯恩梯（TNT）的摩尔量

该站具有爆炸性的化学品的质量及相当于梯恩梯（TNT）的摩尔量见表6-2，计算过程见10.4。



2) 具有可燃性的化学品的质量及燃烧后放出的热量

该站具有可燃性的化学品的质量及燃烧后放出的热量见表 6-2，计算过程见 10.4。

表 6-2 有可燃性的化学品的质量及燃烧后放出的热量

评价单元	化学品 名称	爆炸性化学品		可燃性化学品	
		质量 (t)	相当于TNT 摩尔量 (kg)	质量 (t)	燃烧后放出的 热量 (kJ)
储罐区	汽油	60t	40095.72	60t	5.52×10^9
	柴油	40t	26314.95	40t	1.04×10^9

3) 具有毒性的化学品的浓度及质量

该站不涉及毒害品。

4) 具有腐蚀性的化学品的浓度及质量

该站不涉及腐蚀性化学品。

6.2 风险程度的分析结果

6.2.1 建设项目出现具有爆炸性、可燃性、毒性、腐蚀性的化学品泄漏的可能性

该站经营过程中会出现汽油和柴油泄漏，如装卸油品时，对液位监测不及时，造成油品跑冒。油管脱开或破损，造成大量油品喷溅流淌。卸油胶管破裂、密封垫破损、快速接头紧固栓松动等原因，使油品滴漏至地面。

另外，油枪渗漏、胶管破损、加油机漏油等也容易造成汽油和柴油泄漏。

该站可能出现的具有可燃性的化学品泄漏的可能性具体见表 6-3。



表 6-3 各个评价单元出现泄漏的可能性一览表

评价单元	化学品名称	爆炸性化学品		可燃性化学品	
		泄漏部位	可能性	泄漏部位	可能性
加油工 艺及设 施	汽油	汽油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	汽油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生
	柴油	柴油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	柴油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生

6.2.2 出现具有爆炸性、可燃性的化学品泄漏后具备造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间

建设项目出现具有爆炸性、可燃性的化学品泄漏后具备造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间分析结果见表 6-4，具体分析见 10.4。

表6-4 泄漏后造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间分析表

序号	化学品名称	场所	爆炸事故		火灾事故	
			触发条件	需要时间	触发条件	需要时间
1	汽油	储罐、加油机、输油管道	1、汽油泄漏，其蒸气与空气混合形成爆炸性混合物，并在爆炸极限范围内； 2、遇到点火源。	汽油沸点为 70～205℃，其蒸气爆炸下限为 1.3%。储罐、输油管道为埋地布置，泄漏后蒸发量不大，达爆炸下限时间长，但一旦达到触发条件，瞬间发生爆炸；加油机为敞开式布置，在通常情况下一般不会发生爆炸，但一旦达到触发条件，瞬间发生爆炸。	汽油泄漏，遇火源，且能量达到最小点火能	一旦达到触发条件，将在短时间发生火灾
2	柴油	储罐、加油机、管道	柴油沸点为 282～338℃，泄漏后蒸发量小，一般情况下不会发生爆炸。	/	柴油泄漏，遇火源，且能量达到最小点火能	一旦达到触发条件，将在短时间发生火灾

6.2.3 出现具有毒性的化学品泄漏后扩散速率及达到人的接触最高限值的时间

加油站潜在的有害物质主要为汽油、柴油以及卸油或加油过程中溢散出来的油气。其中汽油为麻痹性毒物，主要对中枢神经系统有麻痹作用，柴油主要具有刺激作用，皮肤接触柴油可能引起接触性皮炎、油性痤疮，吸入可引起吸入性肺炎。

一般来说，加油站运营过程中油气发散量相对较少，加油作业区、卸油等场所均为敞开式结构，站区平整宽阔，通风良好，即使有少量油气散发也较易随风飘散。综上所述，本项目工作场所有害气体浓度相对较小，对人体不会产生过大危害。

6.2.4 出现爆炸、火灾、中毒事故造成人员伤亡的范围

当汽油储罐发生爆炸时，距汽油储罐中心 8.34m 范围内会造成人员死亡，距汽油储罐中心 8.34m~10.51m 范围内会造成人员重伤，距汽油储罐中心 12.46m~14.27m 范围内会造成人员轻伤，计算过程见 10.4。考虑到该站汽油罐埋地设置，且与外界有围墙相隔，爆炸其影响范围相对减少。

6.3 重大生产安全事故隐患判定

根据国家安全监管总局制度的《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准（试行）》要求，对照被评价单位的具体情况，对该加油站生产安全事故隐患进行判定，检查结果如下表 6-5。

表 6-5 重大生产安全事故隐患判定表

序号	<化工行业重大生产安全事故隐患判定标准>	现场情况	是否存在重大安全隐患
1	危险化学品生产、经营单位主要负责人和安	该站主要负责人和安全生产	否



序号	<化工行业重大生产安全事故隐患判定标准>	现场情况	是否存在重大安全隐患
	全生产管理人员未依法经考核合格。	管理人员均已法经考核合格取得相关证书。	
2	特种作业人员未持证上岗。	不涉及	否
3	涉及“两重点一重大”的生产装置、储存设施外部安全防护距离不符合国家标准要求。	该站汽油为重点监管危险化学品，汽油油罐外部安全间距合国家标准要求。详见表 7-2。	否
4	涉及重点监管危险化工工艺的装置未实现自动化控制，系统未实现紧急停车功能，装备的自动化控制系统、紧急停车系统未投入使用。	不涉及	否
5	构成一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未实现紧急切断功能；涉及毒性气体、液化气体、剧毒液体的一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未配备独立的安全仪表系统。	该站不构成重大危险源。	否
6	全压力式液化烃储罐未按国家标准设置注水措施。	不涉及	否
7	液化烃、液氨、液氯等易燃易爆、有毒有害液化气体的充装未使用万向管道充装系统。	不涉及	否
8	光气、氯气等剧毒气体及硫化氢气体管道穿越厂区(包括化工园区、工业园区)外的公共区域。	不涉及	否
9	地区架空电力线路穿越生产区且不符合国家标准要求。	架空电力线未穿越作业区，安全间距符合规范要求。	否
10	在役化工装置未经正规设计且未进行安全设计诊断。	该站经过正规设计。	否
11	使用淘汰落后安全技术工艺、设备目录列出的工艺、设备。	该站未使用淘汰落后安全技术工艺、设备目录列出的工艺、设备。	否
12	涉及可燃和有毒有害气体泄漏的场所未按国家标准设置检测报警装置，爆炸危险场所未按国家标准安装使用防爆电气设备。	该加油站的爆炸危险场所按国家标准安装使用防爆电气设备。	否
13	控制室或机柜间面向具有火灾、爆炸危险性装置一侧不满足国家标准关于防火防爆的要求。	不涉及	否
14	化工生产装置未按国家标准要求设置双重电源供电，自动化控制系统未设置不间断电源。	该站信息系统设置 UPS 应急电源。	否
15	安全阀、爆破片等安全附件未正常投用。	不涉及	否

序号	<化工行业重大生产安全事故隐患判定标准>	现场情况	是否存在重大安全隐患
16	未建立与岗位相匹配的全员安全生产责任制或者未制定实施生产安全事故隐患排查治理制度。	该站已建立全员安全生产责任制和隐患排查制度。	否
17	未制定操作规程和工艺控制指标。	该站制定有操作规程。	否
18	未按照国家标准制定动火、进入受限空间等特殊作业管理制度，或者制度未有效执行。	按照国家标准制定动火、进入受限空间等特殊作业管理制度，并有效执行。	否
19	新开发的危险化学品生产工艺未经小试、中试工业化试验直接进行工业化生产；国内首次使用的化工工艺未经过省级人民政府有关部门组织的安全可靠性论证；新建装置未制定试生产方案投料开车；精细化工企业未按规范性文件要求开展反应安全风险评估。	不涉及	否
20	未按国家标准分区分类储存危险化学品，超量、超品种储存危险化学品，相互禁配物质混放混存。	该站涉及危险化学品为汽油、柴油，该站汽油罐和柴油罐分开埋地放置。未发现超量超品种现象。	否

第七章 安全条件和安全生产条件的分析结果

7.1 安全条件分析结果

7.1.1 项目选址条件

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧。根据有关规定，对项目的选址条件以及外部建（构）筑物安全间距进行检查，检查结果见表 7-1 和表 7-2。

表 7-1 选址条件安全检查表

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
1	汽车加油加气加氢站的站址选择应符合有关规划、环境保护和防火安全的要求，并应选在交通便利、用户使用方便的地点。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 4.0.1 条	该站符合城镇规划的要求，该站已在阜南县发展改革委备案，项目代码：2211-341225-04-01-153214，根据阜阳市商务局文件关于加油站(点)规划确认函(阜商运函[2023]133号)，该站符合《阜阳市“十四五”加油站(点)布点规划》(2021-2025 年)，符合国家和当地政府产业政策与布局。 该站位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧，交通便利。	符合	
2	在城市中心区不应建一级汽车加油加气加氢站、CNG 加气母站。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 4.0.2 条	该站不在城市中心区，该站为二级加油站。	符合	



序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
3	城市建成区内的汽车加油加气加氢站宜靠近城市道路，但不宜选在城市干道的交叉路口附近。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第4.0.3条	该站不位于城市建成区，不在城市干道的交叉口。	符合	
4	在城市建成区内不应建设天然气加气母站，一级汽车加油站、加气站、加油加气合建站。	《建筑防火通用规范》GB55037-2022 第1.0.6条	该站不在城市建成区，为二级加油站。	符合	
6	汽车加油、加气站和加油加气合建站的分级，汽车加油、加气站和加油加气合建站及其加油(气)机、储油(气)罐等与站外明火或散发火花地点、建筑、铁路、道路的防火间距以及站内各建筑或设施之间的防火间距，应符合现行国家标准《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156的规定。	《建筑设计防火规范》GB50016-2014 (2018年版) 第3.4.10条	该站工艺设备、油罐、加油机与站外的防火间距符合要求。	符合	

表 7-2 该站汽油油罐、加油机、通气管管口与站外建（构）筑物
安全间距安全检查表

站外建（构）筑物	站内汽油设备						结果判定	
	汽油埋地油罐（有加油、卸油油气回收系统）(m)		汽油通气管管口（有加油、卸油油气回收系统）(m)		汽油加油机（有加油、卸油油气回收系统）(m)			
	标准值	测量值	标准值	测量值	标准值	测量值		
重要公共建筑物	35		35		35		--	
明火或散发火花的地点	17.5		12.5		12.5		--	
一类保护民用建筑物	14		11		11		--	
二类保护民用建筑物	11		8.5		8.5		--	
三类保护民用建筑物	8.5		7		7		--	
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲乙类液体储罐	15.5		12.5		12.5		--	
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐（东侧）	11		10.5		10.5		符合	
室外变电站	15.5		12.5		12.5		--	
铁路、地上城市轨道线路	15.5		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		5		--	
城市次干路、支路和三级公路、四级公路（南侧）	5		5		5		符合	
架空通信线	5		5		5		符合	
架空电力线路（无绝缘层）	1.0H，且 $\geq 6.5m$		6.5	--	6.5		--	
架空电力线路（有绝缘层）	0.75H，且 $\geq 5m (10.5m)$	--	5	--	5	--	--	
依据	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 4.0.4 条							

表 7-3 该站柴油油罐、加油机、通气管管口与站外建（构）筑物
安全间距安全检查表

站外建（构）筑物	站内柴油设备						结果判定	
	柴油埋地油罐（m）		柴油通气管管口（m）		柴油加油机（m）			
	标准值	测量值	标准值	测量值	标准值	测量值		
重要公共建筑物	25		25		25		--	
明火或散发火花的地点	12.5		10		10		--	
一类保护民用建筑物	6		6		6		--	
二类保护民用建筑物	6		6		6		--	
三类保护民用建筑物	6		6		6		--	
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲乙类液体储罐	11		9		9		--	
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐（东侧）	9		9		9		符合	
室外变配电站	12.5		12.5		12.5		--	
铁路、地上城市轨道线路	15		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		3		--	
城市次干路、支路和三级公路、四级公路(南侧)	3		3		3		符合	
架空通信线	5		5		5		符合	
架空电力线路（无绝缘层）	0.75H, 且≥6.5m	--	6.5		6.5		--	
架空电力线路（有绝缘层）	0.5H, 且≥5m (7m)	--	5		5		--	
依据	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 4.0.4 条							

注：表中“--”表示 50 米范围内无此类场所或设施，表中距离多处时取最近距离。

由表 7-1 和表 7-2、7-3 可以看出，该站站址选择符合有关标准的规定。

7.1.2 总平面布置（包括功能分区）和企业内部生产工艺装置、建（构）筑物、围墙、道路等之间防火间距

根据有关规定对项目的总平面布置、内部防火间距进行检查，结果分别见表 7-4、表 7-5。

表 7-4 总平面布置检查表

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
1	车辆入口和出口应分开设置。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 5.0.1 条	该站车辆入口和出口分开设置，并设置有标识。	符合	
2	站区内停车位和道路应符合下列规定： 1 站内车道或停车位宽度应按车辆类型确定。CNG 加气母站内单车道或单车停车位宽度不应小于 4.5m，双车道或双车停车位宽度不应小于 9m；其他类型汽车加油加气加氢站的车道或停车位，单车道或单车停车位宽度不应小于 4m，双车道或双车停车位宽度不应小于 6m。 2 站内的道路转弯半径应按行驶车型确定，且不宜小于 9m。 3 站内停车位应为平坡，道路坡度不应大于 8%，且宜坡向站外。 4 作业区内的停车位和道路路面不应采用沥青路面。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 5.0.2 条	该站站内单车道大于 5m，双车道宽度为 9.5m，站内道路转弯半径不小于 9m。道路坡度不大于 8%，坡向站外。作业区内的停车场和道路路面为混凝土路面。	符合	
3	作业区与辅助服务区之间应有界线标识。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 5.0.3 条	该站加油作业区域辅助服务区之间设置有界线标识。	符合	
4	加油加气加氢站作业区内，不得有“明火地点”或“散发火花地点”。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 5.0.5 条	该站加油作业区内，未设置明火地点或散发火花地点。	符合	
5	电动汽车充电设施应布置在辅助服务区内。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 5.0.7 条	该站电动汽车充电设施布置在辅助服务区内。	符合	
6	加油加气加氢站的变配电间或室外变压器应布置在作业区之外。	《汽车加油加气加氢站技术标准》	该站配电室、箱式变压器布置	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	变配电间的起算点应为门窗等洞口。	GB50156-2021 第 5.0.8 条	在作业区之外。		
7	汽车加油加气加氢站的工艺设备与站外建（构）筑物之间，宜设置不燃烧体实体围墙，围墙高度相对于站内和站外地坪均不宜低于 2.2m。当汽车加油加气加氢站的工艺设备与站外建（构）筑物之间的距离大于本标准表 4.0.4~表 4.0.8 中安全间距的 1.5 倍，且大于 25m 时，可设置非实体围墙。面向车辆入口和出口道路的一侧可设非实体围墙或不设围墙。与站内限毗邻的一、二级耐火等级的站外建（构）筑物，其面向加油加气加氢站侧无门、窗、孔洞的外墙，可视为站区实体围墙的一部分，但站内工艺设备与其的安全距离应符合本标准表 4.0.4~表 4.0.8 的相关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 5.0.12 条	该站北、东、西三侧设置有围墙，围墙高度相对于地坪 2.2m。	符合	
8	加油加气站站内设施的防火间距不应小于表 5.0.13-1 和表 5.0.13-2 的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 5.0.13 条	该站站内设施的防火间距符合表 5.0.13-1 和表 5.0.13-2 的规定。	符合	

表 7-5 站内设施之间防火间距检查表

项 目	距 离 (m)		结果判定
	标准值	实测值	
埋地油罐-埋地油罐	0.5		合格
汽油埋地油罐-站房	4		合格
汽油埋地油罐-辅房	8.5		合格
汽油埋地油罐-洗车机	8.5		合格
汽油埋地油罐-充电车位	6		合格
汽油埋地油罐-箱变	4.5		合格
汽油埋地油罐-配电间	4.5		合格
柴油埋地油罐-站房	3		合格
柴油埋地油罐-辅房	6	.	合格

柴油埋地油罐-洗车机	6		合格
柴油埋地油罐-充电车位	6		合格
柴油埋地油罐-箱变	3		合格
柴油埋地油罐-配电间	3		合格
汽油埋地油罐-围墙	2		合格
柴油埋地油罐-围墙	2		合格
汽油通气管管口-油品卸车点	3		合格
汽油通气管管口-洗车机	7		合格
汽油通气管管口-充电车位	7		合格
汽油通气管管口-箱变	5		合格
汽油通气管管口-站房	4		合格
汽油通气管管口-辅房	7		合格
汽油通气管管口-配电间	5		合格
柴油通气管管口-油品卸车点	2		合格
柴油通气管管口-洗车机	6		合格
柴油通气管管口-充电车位	6		合格
柴油通气管管口-箱变	3		合格
柴油通气管管口-站房	3.5		合格
柴油通气管管口-辅房	6		合格
柴油通气管管口-配电间	3		合格
汽油通气管管口-围墙	2		合格
柴油通气管管口-围墙	2		合格
油品卸车点-站房	5		合格
油品卸车点-箱变	4.5		合格
油品卸车点-配电间	4.5		合格
加油机-站房	5		合格
加油机-洗车机	7		合格
加油机-辅房	7		合格
加油机-充电车位	7		合格
加油机-箱变	6		合格

加油机-配电间	6		合格
依据	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 5.0.8、4.0.4、5.0.13、5.0.10 条等；《电动汽车充电站设计标准》（GB50966-2024）中表 11.1.1 条		

由表 7-4 和表 7-5 可以看出，该站总平面布置符合《汽车加油加气加氢站技术标准》的要求。

7.1.3 建设项目内在的危险、有害因素和建设项目可能发生的各类事故，对建设项目周边单位生产、经营活动或者居民生活的影响

该项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧，进、出站口分开设置，站外东侧为厂房（丙类）、北侧为农田，西侧为空地，南侧为温泉大道。

该项目若发生火灾、爆炸事故，对周边有一定影响，如引起周边行人恐慌，但不会造成人员伤亡。若发生其他事故，如中毒和窒息、触电、车辆伤害、建（构）筑物坍塌等，仅项目内部造成伤害，对周边没有影响。

7.1.4 周围企业及居民对本站的影响

该站站外东侧为厂房（丙类）、北侧为农田，西侧为空地，南侧为温泉大道。本站要加强安全管理，预防外界因素对本站的影响，将事故的概率降到最低。

7.1.5 建设项目所在地的自然条件对建设项目投入生产或者使用后的影响

（1）温、湿度影响分析

该站对温、湿度无特殊要求，该站所在地的年平均温度、最高月平均温度、最低月平均温度、年平均相对湿度、月平均最大相对湿度、月平均最小相对湿度等方面的数据对该站基本无影响。

但该站所在地的极端最低气温-20℃以下。对该站的设备、管线有冻裂危险，该站所在地极端最高气温可达 40℃以上，对设备有一定影响。

（2）降雨量影响分析



该站所在地的年最大降雨量为 1872.6mm, 日最大降雨量为 261.4mm, 地面海拔高度为 19.5-39m。该站设有排水设施, 可有效降低降雨量对该站的影响。

(3) 雷电及雷暴天气影响分析

该地区夏季雨天多伴有雷电发生。所以雷电天气对该站加油设施及建、构筑物都将产生很大影响, 如防雷设施失效或接地电阻不合格, 有可能导致火灾爆炸事故的发生, 其结果将非常严重。

(4) 狂风及爆雪天气影响分析

该站所在地最大风速为 18.7m/s, 最大积雪深度为 0.35m, 这会对该站将产生影响, 若建筑质量不过关, 可能会把罩棚掀翻和压垮, 造成人员伤亡。

(5) 其它自然气候条件影响

阜南县地处北亚热带北侧、暖温带南缘, 具有暖温带向北亚热带交接的过渡带气候特征, 属暖温带半湿润季风气候, 区域内的其他气候条件如气压、降霜、降雾及蒸发量等方面的自然因素对该站的影响比较小。

(6) 地震影响分析

该站所在地阜阳市阜南县, 抗震设防烈度为 6 度, 该站按照 7 度设防。

评价组认为, 该站所在地的自然条件对该站有一定影响, 但这些影响已通过采取相应的安全设施与措施加以消除或减弱。如站房为框架结构, 罩棚、辅房为钢结构, 能够降地震对站区影响降低到最低水平。

7.2 安全生产条件分析结果

7.2.1 安全设施的施工、检验、检测和调试情况

1. 建设项目安全设施的施工质量情况

2. 建设项目安全设施在施工前后的检验、检测情况及有效性情况

该站防雷装置在施工后已按要求委托阜阳震颍气象科技有限责任公司进行了检验，检验结果合格。其他安全设施该站在施工后已组织相关人员进行了检查，均是有效的。2025年6月26日该站取得由阜南县住房和城乡建设局出具的特殊建设工程消防验收意见书，结论为合格，编号：南建消验字(2025)第0012号。

3. 建设项目安全设施运行（使用）前的调试情况

评价组通过调查、分析表明该项目安全设施在投入使用前，对安全设施进行了调试，调试试生产期间安全设施运行情况良好。

7.2.2 建设项目采用（取）的安全设施情况

1. 列出建设项目采用（取）的全部安全设施，并对每个安全设施说明符合或者高于国家现行有关安全生产法律、法规和部门规章及标准的具体条款

该项目采用（取）的安全设施情况如表 7-6 所示。

表 7-6 建设项目所采用的全部安全设施一览表





2.列出未采取（用）设计的安全设施

通过查阅该站的安全设施设计说明、设计变更说明及查看现场，该站安全设施设计说明设计的安全设施 32 条，其中涉及的均已采用。

7.2.3 安全生产管理情况调查、分析结果

1.安全生产责任制的建立和执行情况

该站安全生产责任制的建立情况见表 7-8 安全生产责任制的建立情况安全检查表。



表 7-8 安全生产责任制的建立情况安全检查表

序号	人员设置情况	评价依据	实际情况	评价结果
1	主要负责人	《安全生产法》第 4、16 条、 《加油站作业安全规范》 AQ3010-2022	已制定	符合
2	加油员		已制定	符合
3	卸油员		已制定	符合
4	安全管理员		已制定	符合

该站已制定各岗位的安全生产责任制,各岗位的安全生产责任制能够较好执行。

2. 安全生产管理制度的制定和执行情况

该站安全生产管理制度的制定情况见表 7-9 安全生产管理制度的制定情况安全检查表。

表 7-9 安全生产管理制度的制定情况安全检查表

序号	评价内容	依据	实际 情况	评价 结果
1	全员安全生产责任制度	《安全生产法》、《危 险化学品经营许可证管 理办法》、《加油站在 业安全规范》 AQ3010-2022	已制定	符合
2	危险化学品购销管理制度		已制定	符合
3	危险化学品安全管理制 度		已制定	符合
4	安全投入保障制度		已制定	符合
5	安全生产奖惩制度		已制定	符合
6	安全生产教育培训制度		已制定	符合
7	隐患排查治理制度		已制定	符合
8	安全风险管理制度		已制定	符合
9	事故管理制度		已制定	符合
10	职业卫生管理制度		已制定	符合
11	应急管理制度		已制定	符合
12	消防管理制度		已制定	符合
13	消防器材设施管理制度		已制定	符合

14	安全检修制度		已制定	符合
15	油品运输安全管理制度		已制定	符合
16	加油站用火、动火管理制度		已制定	符合
17	交接班制度		已制定	符合
18	用电安全管理制度		已制定	符合
19	巡回检查制度		已制定	符合
20	设备使用、维护、检修的安全要求		已制定	符合
21	受限空间作业安全生产责任制度		已制定	符合
注：其中危险化学品安全管理制度包括防火、防爆、防中毒、防泄漏管理等内容				

该站已制定比较健全的安全管理制度，各种安全管理制度能够较好执行。

3.安全技术规程和作业安全规程的制定和执行情况

该站安全技术规程和作业安全规程的制定情况见表 7-10 安全技术规程和作业安全规程的制定情况安全检查表。

表 7-10 安全技术规程和作业安全规程的制定情况安全检查表

序号	评价内容	依据	实际情况	评价结果
1	卸油安全操作规程	《安全生产法》、《危险化学品经营许可证管理办法》、《加油站作业安全规范》 AQ3010-2022	已制定	符合
2	加油安全操作规程		已制定	符合
3	油罐计量安全操作规程		已制定	符合
4	动火作业安全规程		已制定	符合
5	电气作业安全规程		已制定	符合

该站已制定比较健全的安全技术规程和作业安全规程，安全技术规程和作业安全规程能够较好执行。

4.安全管理机构的设置和专职安全生产管理人员的配备情况

5.主要负责人、分管负责人和安全管理人员、其他管理人员安全生产知识和管理能力

。

6.其他从业人员掌握安全知识、专业技术、职业卫生防护和应急救援知识的情况

该站员工上岗前均已接受了培训，培训内容包括安全知识、专业技术、职业卫生防护和应急救援知识，并通过了考核。

7.安全生产投入的情况

安全生产投入主要用于安全设施设置、灭火器材配备、劳动防护用品配备、人员培训、防雷装置检测以及安全评价等方面，该站安全投入能够满足安全生产需要。

8.安全生产的检查情况

评价组调阅了该项目试运行期间安全检查相关文件和记录。企业制订了安全生产检查制度，并能较好的执行。试运行期间，该站进行了隐患排查以及日常的安全检查，对安全检查中发现的问题及时进行整改。

9.重大危险源的辨识和已确定的重大危险源检测、评估和监控情况

经辨识，该站不构成重大危险源。

10.从业人员劳动防护用品的配备及其检修、维护和法定检验、检测情况

该站已建立劳动保护用品发放制度，能够较好的执行。

7.2.4 技术、工艺

1.建设项目试运行（使用）的情况



该站油罐、加油机均从具有生产资质的单位购入，在营业前进行了设备及管道吹扫，管道试压，单机试车，仪表调校（液位报警系统），联动试车，防溢油阀、紧急切断系统调试等，结果均合格。编制了首次卸油、加油方案，针对试运行过程中可能出现的安全问题提出了相应的对策措施，配备了相应的应急工具、器材。该项目试运行方案编制符合现行国家有关要求，试运行过程中未发现相应的安全隐患，试运行已通过专家审查，并按照审查意见修改完善和现场整改。具体见报告附件。

2. 危险化学品生产、储存过程控制系统及安全联锁系统等运行情况

该站储油罐进油管设置防溢流阀，且油罐设置高液位报警系统。当油料达到油罐容量 90%时，触动高液位报警装置；当油品升至油罐容量的大约 95%时，防溢阀的机械装置工作，自动关闭卸油。此时操作员可以停止卸油，切断以及排空卸油软管。

评价组检查期间高液位报警液位计、防溢流阀运行正常。

7.2.5 装置、设备和设施

1. 装置、设备和设施的运行情况

装置、设备和设施的运行情况良好。

2. 装置、设备和设施的检修、维护情况

装置、设备和设施能定期检修、维护。

3. 装置、设备和设施的法定检验、检测情况

该站防雷装置在施工后已按要求委托阜阳震颖气象科技有限责任公司进行了检验，检验结果合格。其他安全设施该站在施工后已组织相关人员进行了检查，均是有效的。2025 年 6 月 26 日该站取得由阜南县住房和城乡建设局出具的特殊建设工程消防验收意见书，结论为合格，编号：南建消验字(2025)第 0012 号。

7.2.6 属于危险化学品的原料、辅助材料、产品、中间产品的包装、储存、

运输情况

该站所涉及的危险化学品为含汽油、柴油，其包装、储存、运输技术条件如下表所示。

表 7-11 危险化学品包装、储存、运输情况汇总表

序号	类别	技术要求	该站采用的方法
1. 汽油			
1.1	包装条件	小开口钢桶；安瓿瓶外普通木箱；螺纹口玻璃瓶、铁盖压口玻璃瓶、塑料瓶或金属桶（罐）外普通木箱。	SF 双层储罐
1.2	储存条件	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库温不宜超过 30°C。保持容器密封。应与氧化剂分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。	埋地储存，常温、常压
1.3	运输条件	本品铁路运输时限使用钢制企业自备罐车装运，装运前需报有关部门批准。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。夏季最好早晚运输。运输时所用的槽（罐）车应有接地链，槽内可设孔隔板以减少震荡产生静电。严禁与氧化剂等混装混运。运输途中应防曝晒、雨淋，防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。公路运输时要按规定路线行驶，勿在居民区和人口稠密区停留。铁路运输时要禁止溜放。严禁用木船、水泥船散装运输。	槽车运输
2. 柴油			
2.1	包装条件	小开口钢桶；安瓿瓶外普通木箱；螺纹口玻璃瓶、铁盖压口玻璃瓶、塑料瓶或金属桶（罐）外普通木箱。	SF 双层储罐
2.2	储存条件	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库温不宜超过 30°C。保持容器密封。应与氧化剂分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。	埋地储存，常温、常压
2.3	运输条件	本品铁路运输时限使用钢制企业自备罐车装运，装运前需报有关部门批准。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。夏季最好	槽车运输



序号	类别	技术要求	该站采用的方法
		早晚运输。运输时所用的槽（罐）车应有接地链，槽内可设孔隔板以减少震荡产生静电。严禁与氧化剂等混装混运。运输途中应防曝晒、雨淋，防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。公路运输时要按规定路线行驶，勿在居民区和人口稠密区停留。铁路运输时要禁止溜放。严禁用木船、水泥船散装运输。	

7.2.7 作业场所

1. 建（构）筑物的建设情况

该项目总占地面积 5907.34 平方米，站房为两层框架结构，建筑面积 388.8m²。站房设置便利店、配电室、办公室等；二层设置值班室等。辅房位于站房西侧，为二层钢结构，为汽车服务用房，设室内消防栓，屋顶设 12m³ 消防水箱，建筑面积 768m²。加油区罩棚位于站房南侧，建筑面积为 248.5m²；设 4 台四枪潜油泵加油机。储油区位于罩棚下方，为承重罐区，设埋地 SF 双层储罐 3 座，其中 30m³ 的汽油罐（95#）1 座，50m³ 的汽油罐（92#）1 座，50m³ 的柴油罐（0#）1 座，总容积为 130m³，折合计算容积为 105m³（柴油折半计入）；卸油口、通气管位于罩棚东侧，并设消防器材、消防沙箱等。站区设 8 个充电桩，其中 6 个停用，2 个箱变位于站区西南侧，站区出口处设置 1 台自助洗车机。站内设置隔油池、排水沟、环保沟、化粪池、消防水池、消防水箱、室内外消防栓等设施。

7.2.8 事故及应急管理

1. 可能发生的事故应急救援预案的编制情况

该站应急预案已在阜南县应急管理局备案（见附件），其中包括综合应急预案和现场处置方案，同时该站配备应急救援人员和必要的器材、设备，并定期演练。



2.事故应急救援组织的建立和人员的配备情况

该站已建立事故应急救援组织，并配备了事故应急救援人员。

3.事故应急救援器材、设备的配备情况

该站已配备足够的应急救援器材，并保持完好，该站事故应急救援器材配备情况见表 7-12 事故应急救援器材配备情况表。

表 7-12 事故应急救援器材配备情况表

序号	消防灭火设施	数量	位置	备注
1	5kg 手提式干粉灭火器	44	加油区、卸油区、站房、充电区、辅房等、箱变、消防泵房	
2	35kg 推车式干粉灭火器	2	加油区、卸油区附近	
3	灭火毯	5	加油区	
4	消防沙箱	1	卸油区附近	内置消防沙不足 2m ³ , 消防铲 2 个、消防桶 2 个
5	室内消火栓	4	辅房	
6	室外消火栓	2	站区	

由上表可知企业针对项目可能发生的事故配备了必要的应急救援器材、设备，可满足应急救援工作的需要。

4.事故应急救援演练情况

该站要求员工定期进行事故应急救援演练，2025 年 5 月由主要负责人带领员工进行应急救援演练，演练状况良好并完成演练记录。

5.事故调查处理与吸取教训的工作情况

该站未发生安全生产事故，站长、安全管理员负责定期对员工进行有关事故案例的教育。

7.2.9 其它方面

1.与已有生产、储存装置、设施和辅助（公用）工程的衔接情况



本项目为新建项目，未依托原有。

2.与周边社区、生活区的衔接情况

该站位于安徽省阜阳市阜南县田集镇 S202 与温泉大道交口西 340 米处北侧。站外东侧为厂房（丙类）、北侧为农田，西侧为空地，南侧为温泉大道。其安全距离符合标准要求。

7.3 可能发生的危险化学品事故及后果、对策

7.3.1 预测可能发生的各种危险化学品事故及后果、对策

通过对该项目危险、有害因素分析可知，该项目可能发生的事故较多，但火灾、爆炸是最主要、最严重的事故。本次评价对运营过程中发生火灾、爆炸事故的后果进行分析，并提出相应的对策措施。

表 7-13 可能发生的危险化学品事故及后果、对策

序号	危险化学品事故类型	事故后果	存在的部位	对策与建议
1	火灾、爆炸	人员伤亡，生产设备、设施、建筑物毁坏	储油区、卸油区、加油区、充电区等	1. 加强安全设施检维保养，确保完好有效； 2. 加强消防安全管理，严格控制各种火源； 3. 加强对作业人员教育培训，安全管理人必须持证上岗； 4. 严格的操作规程，严禁违规操作； 5. 加大设备设施检查力度，发现问题及时处理； 6. 对进入站内人员加强管理； 7. 制定事故应急救援预案并按计划组织演练。
2	中毒和窒息 (受限空间作业)	人员伤亡	操作井、油罐化粪池等	1. 严格执行作业审批制度，经作业负责人批准后方可作业； 2. 坚持先检测后作业的原则，在作业开始前，对危险有害因素浓度进行检测； 3. 必须采取充分的通风换气措施，确保整个作业期间处于安全受控状态； 4. 作业人员必须配备并使用安全带(绳)、隔离式呼吸保护器具等防护用品；

序号	危险化学品事故类型	事故后果	存在的部位	对策与建议
				5.必须安排监护人员。监护人员应密切监视作业状况，不得离岗； 6.发现异常情况，应及时报警，严禁盲目施救。

7.3.2 与建设项目同样或者类同生产技术、工艺、装置（设施）在生产或者储存危险化学品过程中发生的事故案例

[案例 1] 平乡县 XX 加油站“6.15”燃爆事故

2015 年 6 月 15 日上午 7 时 40 分，平乡县 XX 加油(气)站在维修输油管道过程中动火作业时发生爆燃，造成一人重伤、一人轻伤。2015 年 6 月 30 日重伤者(曲智豪)死亡，直接经济损失 85 万元。

1、事故发生经过。

2015 年 6 月初，平乡县 XX 加油站在实验调整加油机时发现加油机(汽油)抽不出油。平乡县 XX 燃气有限公司负责人李 X 联系谢 X(此次维修作业活动联系人)，对该站部分输油管道进行维修作业。2015 年 6 月 14 日上午 8 时左右谢 X 安排两人进入该加油站对该站输油管道进行维修作业，当天在该站负责人(杜 X)提示下完成了 1 号“人孔井”底阀更换维修。6 月 15 日 7 时 40 分左右，工人曲 X 在对 2 号“人孔井”管道进行检查，发现“人孔井”中底阀出现问题，需更换底阀，在更换底阀时，发现底阀取不出来，便更换部分输油管，对井下输油管实施焊接。在动火操作过程中，因未采取有效安全措施，引发残存油气爆燃，造成一人重伤一人轻伤。

2、事故救援情况。

事故发生后伤者被及时送到平乡县人民医院救治，随后转院到邢台市第五医院，6 月 19 日重伤者(曲 X)转院到邢台市人民医院，于 6 月 30 日经抢救无效死亡。

3、事故发生原因和性质

(1) 直接原因

平乡县 XX 加油站作业人员在对井下输油管实施焊接时，未对输油管内油气进行置换，未对井中气体置换及检测的情况下，引发油管内残留油气爆燃。

(2) 间接原因

①平乡县 XX 加油站安全生产主体责任不落实，安全管理制度不落实，在油罐区内未按规定制定动火作业方案，未办审批手续。

②平乡县 XX 加油站负责人杜 X 对安全生产工作履职不到位，管理不严格，措施不力，不按要求审批动火作业计划，现场监护人员不落实。

③谢 X 对作业人员资格审查把关不严，用无资格、无特种作业操作证(电焊工证)上岗作业。

(3) 事故性质。

经调查认定：平乡县 XX 加油站“6.15”燃爆事故是一起无证上岗作业人员违犯操作规程，引发的一起一般生产安全责任事故。

4、事故防范措施及建议

(1) 平乡县 XX 加油站要深刻汲取事故血的教训，举一反三，杜绝此类事故的发生，严格按照动火作业操作规程。

(2) 平乡县 XX 加油站要严格按照《安全生产法》的要求认真落实企业主体责任，做到“五落实，五到位”。

(3) 进一步明确部门和属地监管责任，加强相关管理。

[案例 2]2011 年 1 月 12 日 16 时 45 分许，河北省廊坊市 XX 石化加油站发生起火爆炸事故。

1、事情经过

中石化河北廊坊分公司副经理梁 X 称，事故发生时，一辆为加油站输油的油罐车注油完毕后，由于静电火花引起注油车尾部着火，火势蔓延

造成加油站一部加油机烧毁及加油站顶棚设施损毁，未殃及地下油库也未造成人员伤亡。起火原因为油罐车卸油后，静电火花引发。

2、危害分析

(1) 油罐车在行使中的颠簸晃动，装有油品的油罐内产生大量的静电，如果卸油时未按规定接地，积聚的静电产生的能量会引爆闪点很低的成品油，发生火灾事故。

(2) 安全管理管理工作中的马虎大意和丢三落四的工作习惯往往是导致事故发生的主观原因。

3、经验教训：

(1) 安全意识的培养来源于日常安全思维的训练和高度的责任心，要通过规范的流程，标准化的操作来培养岗位操作职业敏感度，才能杜绝马虎大意和丢三落四的工作习惯；

(2) 严格按照加油站接卸油操作规程，加强检查各环节，确保各环节无误后方可接卸，养成良好的职业习惯；

(3) 要把安全放在第一位，我们多一份细心，就减少一份事故的发生。



第八章 结论和建议

8.1 建设项目存在问题及安全隐患，以及提出的整改对策措施与建议汇总

依据国家相关法律、法规、标准要求，评价组对该站进行了检查，在检查和分析评价过程中发现以下问题和不足，针对存在的问题，评价组提出了相应的对策措施和建议，具体如表 8-1 所示。

表 8-1 存在的问题及对策措施情况表

序号	存在问题	依据	整改措施与建议
1.	消防沙池沙量不足 2m ²	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.3.4 条、《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 12.1.1 条	消防沙池内应保持沙量充足
2.	站内卫生间未设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标示	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.4 条	站内卫生间应设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标示

8.2 存在问题及安全隐患整改复查判定

在评价过程中，评价组多次与该加油站进行沟通和交流，并将存在的问题反馈给企业。该加油站负责人非常重视，立即组织整改。评价组对该加油站的整改情况进行确认，具体情况如下表。

表 8-2 整改复查情况汇总表

序号	存在问题	整改落实情况	复查判定
1.	消防沙池沙量不足 2m ²	已增加消防沙不少于 2m ²	符合
2	站内卫生间未设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标示	已设置	符合



8.3 项目验收的组织及验收过程符合性评价

根据《安全生产法》第三十四条规定阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目于2025年7月16日前发出该项目验收会议通知，通知中邀请了3位安全生产专家以及项目涉及相关单位的代表。2025年7月16日验收会议如期举行，参加会议的有3位特邀专家以及项目评价等单位的代表。会议由建设单位主持，首先成立专家组并推选确定其组长，后建设单位委托组长主持验收评审会议。

会上，与会人员听取了建设单位关于项目建设情况，听取了评价单位关于《阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目安全设施竣工验收评价报告》的介绍。之后几位专家与其他与会人员一同对项目现场进行了实地检查和核查。

以上程序完成后会议转入项目评审阶段，在充分发表意见的基础上形成专家组意见（专家组同意通过项目安全验收，并对安全验收报告提出了修改完善建议和项目现场存在的问题提对建设单位出了整改意见）。

建设单位根据专家意见整改完成后，我评价人员逐项核实并确认符合要求（见本报告修改说明）。

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目安全验收的组织结构、形式符合规定，安全验收过程符合要求。

8.4 结论

8.4.1 建设项目所在地的安全条件和与周边的安全防护距离

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目位于安徽省阜阳市阜南县田集镇S202与温泉大道交口西340米处北侧。站外东侧为厂房（丙类）、北侧为农田，西侧为空地，南侧为温泉大道。该站进、出站口分开设置，该站与周边安全防护距离符合安全要求。

8.4.2 建设项目安全设施设计的采纳情况和已采用（取）的安全设施水平

通过查看安全设施设计、设计变更说明和现场，该站涉及的安全设施均已采纳，已采用的安全设施可满足该站安全生产要求。

8.4.3 建设项目试运行中表现出来的技术、工艺和装置、设备（设施）的安全、可靠性和安全水平

该项目试运行期间，工艺参数正常，达到了设计要求，技术、工艺安全水平较高。选用的装置、设备（设施）运行正常、安全、可靠。

8.4.4 建设项目试运行中发现的设计缺陷和事故隐患及其整改情况

该项目于2025年3月10日通过试运行评审，试运行期间没有发现明显的设计缺陷和事故隐患，目前生产系统稳定，达到了预期效果。

8.4.5 建设项目试运行后具备国家现行有关安全生产法律、法规和部门规章及标准规定和要求的安全生产条件

通过评价可知，该建设项目具备国家现行有关安全生产法律、法规和部门规章及标准规定和要求的安全生产条件。

8.4.6 结论性意见

阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目
调试（使用）运行正常，符合《汽车加油加气加氢站技术标准》
（GB50156-2021）、《危险化学品经营许可证管理办法》（原国家安全
生产监督管理总局79号令）规定的安全要求，其安全设施和措施满足安
全经营的要求，该站已具备安全设施竣工验收的条件。


8.5 建议

8.5.1 安全设施的更新与改进

应根据科学技术进步的要求，跟踪国内外安全科技进展情况，采纳先进
技术，适时更新、增设相关安全设施，提高安全设施装备水平。

8.5.2 安全条件和安全生产条件的完善与维护

- 1、进一步完善现有的安全管理制度和安全技术操作规程。
- 2、对作业人员进行劳动卫生知识教育，要求员工懂得预防职业中毒的方法，更好有效地保护自己，避免职业病的发生。
- 3、为防止闲杂人员进入站内破坏设施或带入火种，建议做好夜间检查及值班工作。
- 4、为员工发放统一的防静电衣帽，制定着装规定并严格执行。
- 5、加强作业过程中的安全管理，严禁吸烟，严禁携带火种和穿带铁钉的鞋进入火灾爆炸危险区域。
- 6、加强对作业人员的安全意识和责任心的培养，避免和减少人为因素造成的泄漏事故。
- 7、为防止突发事故发生，应不断完善现有的事故应急预案，使其可操作性更强，并定期做好演练，以确保事故发生时能快速处理。
- 8、加油站要加强和当地政府、消防部门、卫生部门、应急管理等部门的联系和合作，共同加强危险源的监控。
- 9、管道、阀门要定期进行检查、检测、防腐措施。

8.5.3 主要装置、设备（设施）的维护与保养

该项目涉及的主要装置有油罐和加油机。

一、油罐的维护与保养：

- 1、油罐的进出口阀门，油罐的排空阀，人孔法兰等应定期检查维护，确保完好，不漏。

- 2、油罐防雷、防静电的接地、跨接装置应定期检查维护，保证完好。

二、加油机的维护与保养：

- 1、定期清理加油机的污垢，清理时切断电源，只能用湿润的纯棉抹

布擦拭，禁止使用化纤、丝绸质地的抹布或用汽油以及其他化学有机物进行擦拭。

2、油泵进油口内装有过滤器，过滤网应每月拆洗，如有破损应更换；各部位管线、接头、油封、密封如有泄漏，应停机报修；加油枪及加油胶管如有泄漏或加油胶管被碾压，应停机报修。

3、加油机防雷、防静电的接地、跨接装置应定期检查维护，保证完好。

8.5.4 安全生产投入

应按《企业安全生产费用提取和使用管理办法》规定，上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 4.5% 提取安全生产费用，上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元（含）的部分，按照 2% 提取安全生产费用，保证足够的安全投入，逐步提高安全生产水平。

8.5.5 其它方面

1、在火灾爆炸危险区域不允许使用铁质工具。

2、严格对电路的施工、安装、检查、维修等的管理，不允许无电工证的人员进行电工作业。

3、加强消防设备设施的检测和维护保养。

4、清洗油罐、加油机的污水应集中收集处理，不应直接进入排水管道。

5、对于日常小量的跑、冒、滴、漏应有相应的应急处理措施，防止事故扩大，泄漏蔓延。

6、加强用电设备的检查，防止发生触电伤害和电气火灾事故，特别要加强火灾爆炸危险区域内的电气设备检查。

7、确保火灾报警和通讯联络设施完好、通畅、有效，万一发生火灾



能快速得到附近消防力量的救援。

8、严禁携带火种进入罐区，在储罐进行大修或维修时，要做好可燃气体检测工作，并严格执行动火制度，加强监控。

9、在爆炸危险区域范围内严禁使用非防爆型移动通信设备进行通话、拍照或扫码支付等移动支付活动。



第九章 与建设单位交换意见的情况结果及本报告几点说明

一、与建设单位交换意见的情况结果

评价过程中，评价组及时将相关意见反馈给企业，并就报告主要内容与建设单位交换了意见，被评价单位未提出异议。

二、本报告几点说明

1、本报告是 2025 年 7 月 30 日对阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目安全验收情况的客观评价。安徽宇宸工程科技有限公司对这一基准日以后企业生产条件、安全设施发生变化不负任何责任。

2、本报告未考虑政策变化以及不可抗拒的自然力对企业生产条件的影响。

3、本报告基准日以后企业生产工艺、装置、安全设施等发生重大变化的，须履行建设项目“三同时”手续，保证企业生产条件符合国家法律、法规及标准规范的要求。



第十章 安全评价报告附件

10.1 项目与周边环境关系位置图、平面布置图、流程简图、装置防爆区域划分图以及安全评价过程制作的图表



10.1.1 项目区域位置图



10.1.2 平面布置图（详见报告其他附件）

爆炸危险区域图（详见报告其他附件）

消防设施平面布置图（详见报告其他附件）

防雷接地平面图（详见报告其他附件）

工艺流程图（详见报告其他附件）



10.1.3 装置防爆区域划分图

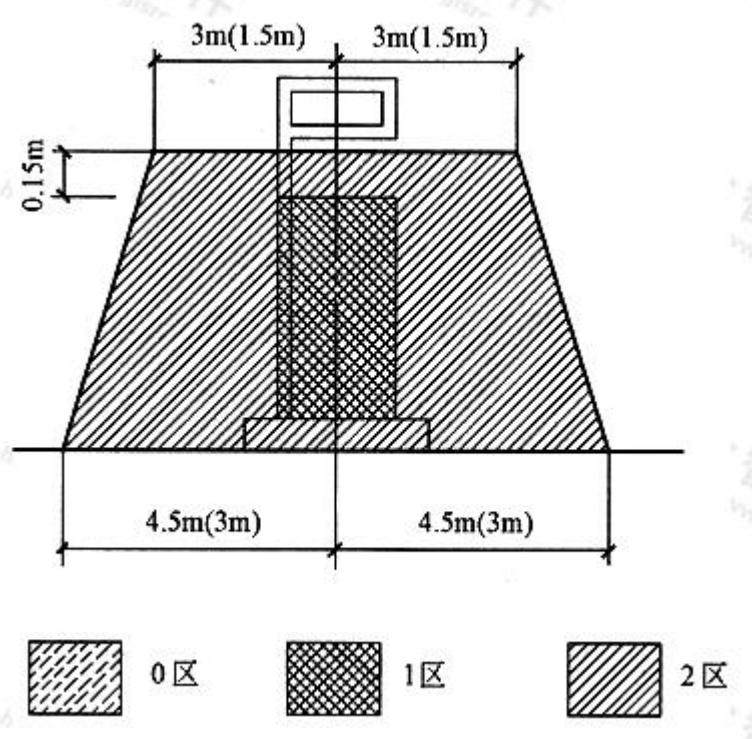


图 10-3 汽油加油机爆炸危险区域划分图

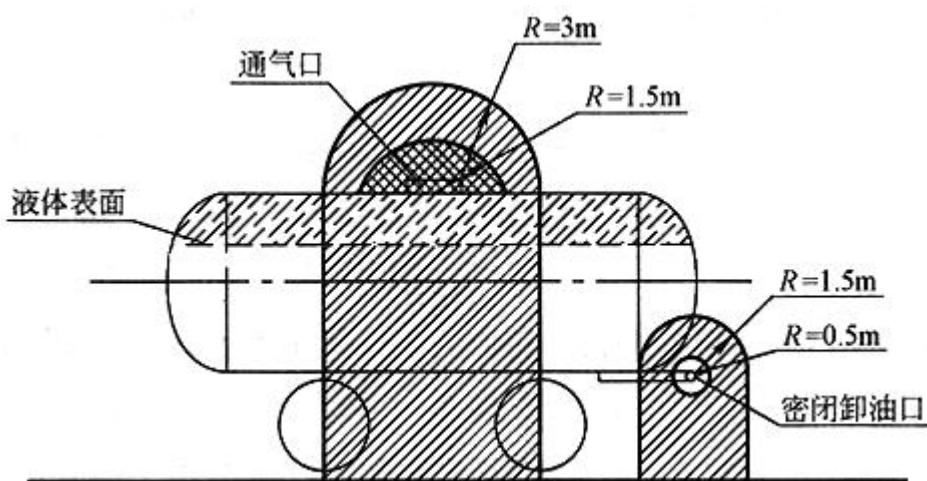


图 10-4 油罐车卸汽油时爆炸危险区域划分图

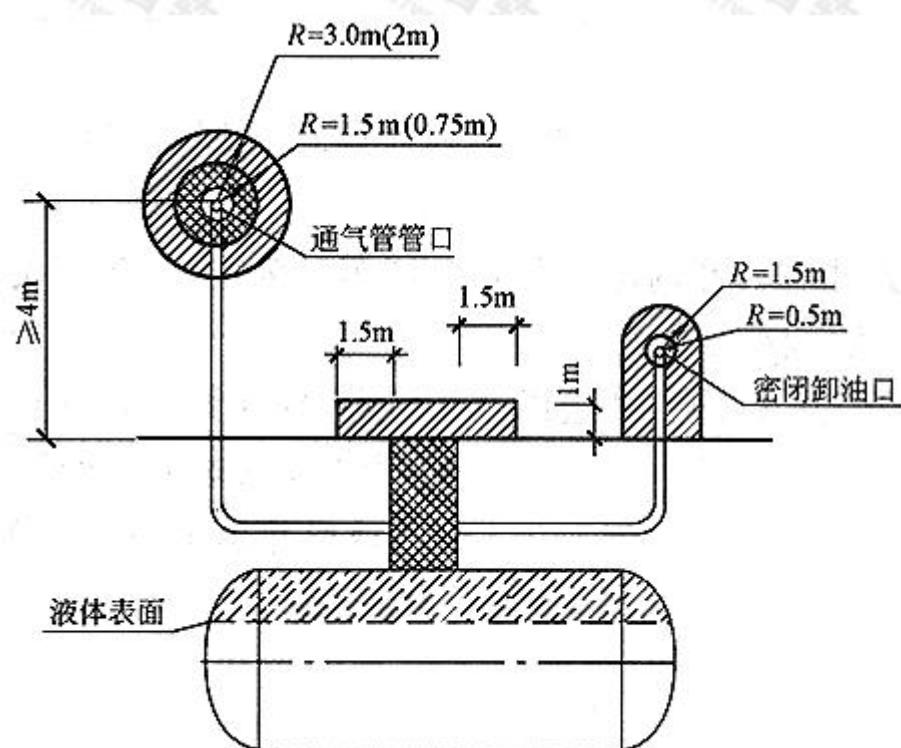
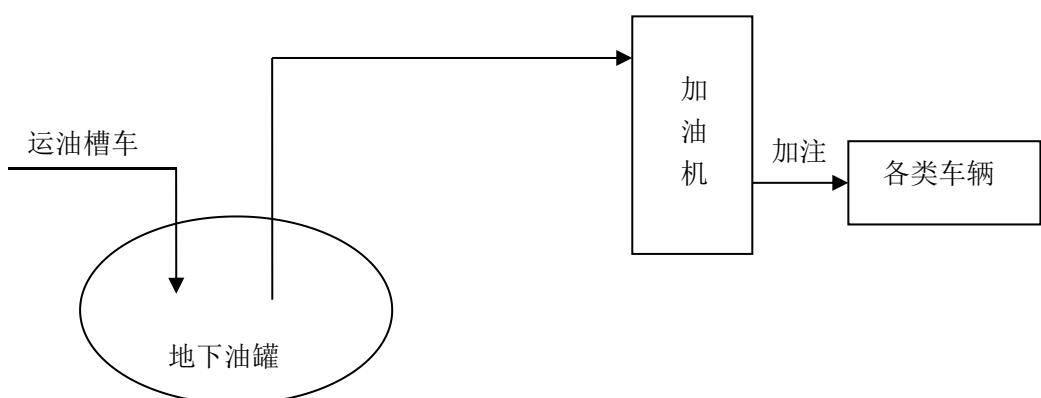


图 10-5 埋地汽油储罐爆炸危险区域划分图

10.1.4 流程简图

10.1.4.1 加油工艺



10.1.5 安全评价过程制作的图表

10.1.5.1 危险化学品的安全技术说明书

表 10-1 汽油安全技术说明书

第一部分：化学品名称		
化学品中文名称	汽油	
化学品英文名称	gasoline	
中文名称 2		
英文名称 2		
技术说明书编码	341	
CAS No.	86290-81-5	
分子式		
分子量		
第二部分：成分/组成信息		
有害物成分	含量	CAS No.86290-81-5
第三部分：危险性概述		
危险性类别	易燃液体,类别 2*; 生殖细胞致突变性,类别 1B; 致癌性,类别 2; 吸入危害,类别 1; 危害水生环境-急性危害,类别 2; 危害水生环境-长期危害,类别 2	
侵入途径		
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：神经衰弱综合征、植物神经功能紊乱、周围神经病。严重中毒出现中毒性脑病，症状类似精神分裂症。皮肤损害。	
环境危害		
燃爆危险	本品极度易燃。	
第四部分：急救措施		
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。	
第五部分：消防措施		
危险特性	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，遇火源会着火回燃。	
有害燃烧产物	一氧化碳、二氧化碳。	
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。
第六部分：泄漏应急处理	
应急处理	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，穿防静电工作服。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。
第七部分：操作处置与储存	
操作注意事项	密闭操作，全面通风。操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程。建议操作人员穿防静电工作服，戴橡胶耐油手套。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。防止蒸气泄漏到工作场所空气中。避免与氧化剂接触。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。倒空的容器可能残留有害物。
储存注意事项	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库温不宜超过 30°C。保持容器密封。应与氧化剂分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。
第八部分：接触控制/个体防护	
职业接触限值	
中国 MAC(mg/m ³)	300[溶剂汽油]
前苏联 MAC(mg/m ³)	300
TLVTN	ACGIH 300ppm,890mg/m ³
TLVWN	ACGIH 500ppm,1480mg/m ³
监测方法	气相色谱法
工程控制	生产过程密闭，全面通风。
呼吸系统防护	一般不需要特殊防护，高浓度接触时可佩戴自吸过滤式防毒面具（半面罩）。
眼睛防护	一般不需要特殊防护，高浓度接触时可戴化学安全防护眼镜。
身体防护	穿防静电工作服。
手防护	戴橡胶耐油手套。
其他防护	工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。
第九部分：理化特性	
主要成分	C4~C12 脂肪烃和环烷烃。
外观与性状	无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味。
pH	
熔点(°C)	<-60
沸点(°C)	40~200
相对密度(水=1)	0.70~0.79
相对蒸气密度(空气=1)	3.5
饱和蒸气压(kPa)	无资料
燃烧热(kJ/mol)	无资料

临界温度(°C)	无资料
临界压力(MPa)	无资料
辛醇/水分配系数的对数值	无资料
闪点(°C)	-50
引燃温度(°C)	415~530
爆炸上限%(V/V)	6.0
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、颜料等行业，也可用作机械零件的去污剂。
其它理化性质	
第十部分：稳定性和反应活性	
稳定性	
禁配物	强氧化剂。
避免接触的条件	
聚合危害	
分解产物	
第十一部分：毒理学资料	
急性毒性	LD50: 67000 mg/kg(小鼠经口)(120号溶剂汽油) LC50: 103000mg/m ³ , 2 小时(小鼠吸入)(120号溶剂汽油)
亚急性和慢性毒性	
刺激性	人经眼: 140ppm/8 小时, 轻度刺激。
致敏性	
致突变性	
致畸性	
致癌性	
第十二部分：生态学资料	
生态毒理毒性	
生物降解性	
非生物降解性	
生物富集或生物积累性	
其它有害作用	该物质对环境可能有危害，对水体应给予特别注意。
第十三部分：废弃处置	
废弃物性质	
废弃处置方法	用焚烧法处置。
废弃注意事项	
第十四部分：运输信息	
UN 编号	1203
包装标志	

包装类别	O52
包装方法	小开口钢桶；安瓿瓶外普通木箱；螺纹口玻璃瓶、铁盖压口玻璃瓶、塑料瓶或金属桶（罐）外普通木箱。
运输注意事项	本品铁路运输时限使用钢制企业自备罐车装运，装运前需报有关部门批准。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。夏季最好早晚运输。运输时所用的槽（罐）车应有接地链，槽内可设孔隔板以减少震荡产生静电。严禁与氧化剂等混装混运。运输途中应防曝晒、雨淋，防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。公路运输时要按规定路线行驶，勿在居民区和人口稠密区停留。铁路运输时要禁止溜放。严禁用木船、水泥船散装运输。

表 10-2 柴油安全技术说明书

第一部分：化学品名称		
化学品中文名称	柴油	
化学品英文名称	diesel oil	
中文名称 2		
英文名称 2		
技术说明书编码		
CAS No.	68334-30-5	
分子式	C4H100-C12H26	
分子量		
第二部分：成分/组成信息		
有害物成分	含量/	CAS No: 68334-30-5
烷烃、环烷烃和芳香烃、含硫、氧、氮化合物		
第三部分：危险性概述		
危险性类别	易燃液体,类别 3	
侵入途径	吸入、食入、经皮吸收	
健康危害	急性中毒：吸入高浓度煤油蒸气，常先有兴奋，后转入抑制，表现为乏力、头痛、酩酊感、神志恍惚、肌肉震颤、共济运动失调；严重者出现定向力障碍、谵妄、意识模糊等；蒸气可引起眼及呼吸道刺激症状，重者出现化学性肺炎。吸入液态煤油可引起吸入性肺炎，严重时可发生肺水肿。摄入引起口腔、咽喉和胃肠道刺激症状，可出现与吸入中毒相同的中枢神经系统症状。	
环境危害	对水体、土壤和大气可造成污染。	
燃爆危险	其蒸气与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃。若遇高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。	
第四部分：急救措施		
皮肤接触	立即脱去所有被污染的衣物，包括鞋类。用流动清水冲洗皮肤和头发（可用肥皂）。如果出现刺激症状，就医。	
眼睛接触	立即用流动、清洁水冲洗至少 15 分钟。如果疼痛持续或复发，就医。眼睛受伤后，	



	应由专业人员取出隐形眼镜。
吸入	如果吸入本品气体或其燃烧产物，脱离污染区。把病人放卧位，保暖并使其安静。开始急救前，首先取出假牙等，防止阻塞气道。如果呼吸停止，立即进行人工呼吸，用活瓣气囊面罩通气或有效的袖珍面具可能效果更佳。呼吸心跳停止，立即进行心肺复苏术。送医院或寻求医生帮助。
食入	禁止催吐。如果发生呕吐，让病人前倾或左侧位躺下（头部保持低位），保持呼吸道通畅，防止吸入呕吐物。仔细观察病情。禁止给有嗜睡症状或知觉降低，即正在失去知觉的病人服用液体。意识清醒者可用水漱口，然后尽量多饮水。寻求医生或医疗机构的帮助。
第五部分：消防措施	
危险特性	其蒸气与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。与氧化剂可发生反应。流速过快，容易产生和积聚静电。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃。若遇高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。
有害燃烧产物	一氧化碳、二氧化碳。
灭火方法	尽可能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。处在火场中的容器若已变色或从安全泄压装置中产生声音，必须马上撤离。用雾状水、泡沫、干粉、二氧化碳、砂土灭火。
第六部分：泄漏应急处理	
应急处理	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，穿防静电工作服。尽可能切断泄漏源。防止流入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用砂石或其它不燃材料吸附或吸收。也可以在保证安全情况下，就地焚烧。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用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。
第七部分：操作处置与储存	
操作注意事项	密闭操作，全面通风。操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程。建议操作人员佩戴自吸过滤式防毒面具（半面罩），戴化学安全防护眼镜，穿防静电工作服，戴橡胶耐油手套。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。防止蒸气泄漏到工作场所空气中。避免与氧化剂接触。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。倒空的容器可能残留有害物。
储存注意事项	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。炎热季节库温不得超过 25°C。应与氧化剂、食用化学品分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。
第八部分：接触控制/个体防护	
职业接触限值	
中国 MAC(mg/m ³)	未制定标准
前苏联 MAC(mg/m ³)	未制定标准
监测方法	气相色谱法
工程控制	生产过程密闭，全面通风。提供安全淋浴和洗眼设备
呼吸系统防护	空气中浓度超标时，建议佩戴自吸过滤式防毒面具（半面罩）。紧急事态抢救或撤离时，应该佩戴空气呼吸器。
眼睛防护	戴化学安全防护眼镜。

身体防护	穿防静电工作服。
手防护	戴橡胶耐油手套。
其他防护	工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触
第九部分：理化特性	
主要成分	由各族烃类和非烃类的组成的
外观与性状	有色透明液体，挥发
pH	中性
熔点(°C)	无资料
沸点(°C)	180-360
相对密度(水=1)	0.70—0.75
相对蒸气密度(空气=1)	1.59
饱和蒸气压(kPa)	
燃烧热(kJ/mol)	30000—46000
闪点(°C)	45-60
引燃温度(°C)	75-120
爆炸上限%(V/V)	0.6
爆炸下限%(V/V)	6.5
溶解性	不溶于水，溶于醇等溶剂
主要用途	用于柴油机
其它理化性质	
第十部分：稳定性和反应活性	
稳定性	常温常压下稳定
禁配物	强氧化剂
避免接触的条件	明火、高温
聚合危害	不聚合
分解产物	一氧化碳、二氧化碳。
第十一部分：毒理学资料	
急性毒性	Ld50: >5 000mg/kg (大鼠经口) LC50: >5 000mg/m ³ /4h(大鼠吸入)
刺激性	家兔经皮:500mg, 严重刺激。
第十二部分：生态学资料	
其它有害作用	该物质对环境可能有危害，对水体应给予特别注意。
第十三部分：废弃处置	
废弃物性质	危险废物。
废弃处置方法	建议用焚烧法处置。
废弃注意事项	处置前应参阅国家和地方有关法规。
第十四部分：运输信息	
UN 编号	
包装标志	易燃液体
运输注意事项	运输前应先检查包装容器是否完整、密封，运输过程中要确保容器不泄漏、不倒塌、

	不坠落、不损坏。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。夏季最好早晚运输。运输时所用的槽（罐）车应有接地链，槽内可设孔隔板以减少震荡产生静电。严禁与氧化剂、卤素、食用化学品等混装混运。运输途中应防曝晒、雨淋，防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。运输车船必须彻底清洗、消毒，否则不得装运其它物品。船运时，配装位置应远离卧室、厨房，并与机舱、电源、火源等部位隔离。公路运输时要按规定路线行驶。
--	--

10.1.5.2 安全检查表

1、危险化学品经营许可证条件检查表

根据原国家安全生产监督管理总局令第 55 号《危险化学品经营许可证管理办法》要求的规范性现场检查表，对照被评价单位的具体情况，对该加油点危险化学品经营许可条件进行检查，检查结果如下表；

表 10-3 危险化学品经营许可证条件检查表

序号	检查内容	依据	检查记录	结论
1	<p>从事危险化学品经营的单位（以下统称申请人）应当依法登记注册为企业，并具备下列基本条件：</p> <p>（一）经营和储存场所、设施、建筑物符合《建筑设计防火规范》（GB50016）、《石油化工企业设计防火规范》（GB50160）、《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）、《石油库设计规范》（GB50074）等相关国家标准、行业标准的规定；</p> <p>（二）企业主要负责人和安全生产管理人员具备与本企业危险化学品经营活动相适应的安全生产知识和管理能力，经专门的安全生产培训和安全生产监督管理部门考核合格，取得相应安全资格证书；特种作业人员经专门的安全作业培训，取得特种作业操作证书；其他从业人员依照有关规定经安全生产教育和专业技术培训合格；</p> <p>（三）有健全的安全生产规章制度和岗位操作规程；</p> <p>（四）有符合国家规定的危险化学品事故应急预案，并配备必要的应急救援器</p>	<p>《危险化学品经营许可证管理办法》（原国家安全生产监督管理总局令第 55 号）第六条</p>	<p>1、阜南鑫科安泰动力科技有限责任公司田集温泉大道加油站建设项目于 2025 年 3 月 7 日办理企业名称自主申报通知书，其经营和储存场所、设施、建筑物符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求。</p> <p>2、该加油站主要负责人和安全生产管理人员均已取证，见附件。</p> <p>3、该加油站有健全的安全生产规章制度和岗位操作规程，见附件。</p> <p>4、该加油站生产事故应急预案已在阜南县应急管理局备案登记，见</p>	符合



序号	检查内容	依据	检查记录	结论
	材、设备； （五）法律、法规和国家标准或者行业标准规定的其他安全生产条件。		附件。	
2	申请人带有储存设施经营危险化学品的，除符合本办法第六条规定的条件外，还应当具备下列条件： （一）新设立的专门从事危险化学品仓储经营的，其储存设施建立在地方人民政府规划的用于危险化学品储存的专门区域内； （二）储存设施与相关场所、设施、区域的距离符合有关法律、法规、规章和标准的规定； （三）依照有关规定进行安全评价，安全评价报告符合《危险化学品经营企业安全评价细则》的要求； （四）专职安全生产管理人员具备国民教育化工化学类或者安全工程类中等职业教育以上学历，或者化工化学类中级以上专业技术职称，或者危险物品安全类注册安全工程师资格； （五）符合《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》、《常用危险化学品贮存通则》（GB15603）的相关规定。	《危险化学品经营许可证管理办法》（原国家安全生产监督管理总局令第55号）第八条	1、该站已在阜南县发展改革委备案，项目代码：2211-341225-04-01-153214。2、该加油站油罐、加油机、通气管等符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，详见第7.1节。3、该加油站按规定进行安全设施竣工验收评价，报告符合《危险化学品经营企业安全评价细则》的要求。4、该加油站安全管理人员已取得安全管理人员证书。5、该站符合符合《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品仓库储存通则》（GB15603）的相关规定。	符合

2、加油工艺与设施安全检查表

表 10-4 加油工艺与设施安全检查表

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
1	除橇装式加油装置所配置的防火防爆油罐外，加油站的汽油罐和柴油罐应埋地设置，严禁设在室内或地下室。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第6.1.1条	汽油罐和柴油罐均为埋地设置，未设在室内或地下室。	符合	
2	汽车加油站的储油罐，应采用卧式油罐。	《汽车加油加气加氢站技术标准》	储油罐采用卧式油罐。	符合	



序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
		GB50156-2021 第 6.1.2 条			
3	油罐应采用钢制人孔盖。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.1.11 条	油罐采用钢制人孔盖。	符合	
4	油罐设在非车行道下面时，罐顶的覆土厚度不应小于 0.5m；设在车行道下面时，罐顶低于混凝土路面不宜小于 0.9m。钢制油罐的周围应回填中性沙或细土，其厚度不应小于 0.3m；外层为玻璃纤维增强塑料材料的油罐，回填料应符合产品说明书的要求。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.1.12 条	油罐设置在车行道下，罐顶混凝土路面厚度为 1.2m。	符合	
5	埋地油罐的人孔应设操作井。设在行车道下面的人孔井应采用加油站车行道下专用的密闭井盖和井座。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.1.14 条	该站油罐的人孔设置有操作井，油罐设在行车道下，采用专业的密闭井盖和井座。	符合	
6	油罐卸油应采取防满溢措施。油料达到油罐容量 90%时，应能触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95%时，应能自动停止油料继续进罐。高液位报警装置应位于工作人员便于觉察的地点。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.1.15 条	该站安装有防溢阀、液位报警仪，功能完好。	符合	
7	设有油气回收系统的加油站，站内油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。单层油罐的液位监测系统尚应具备渗漏检测功能，渗漏检测分辨率不宜大于 0.8 L/h。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.1.16 条	装有加油、卸油油气回收系统，并设有高液位报警仪。	符合	
8	与土壤接触的钢制油罐外表面，防腐设计应符合现行行业标准《石油化工设备和管道涂料防腐	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021	油罐的外表面防腐符合国家相关标准和规	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	蚀设计标准》SH/T3022 的有关规定，且防腐等级不应低于加强级。	第 6.1.17 条	范，并采用特加强级的防腐绝缘保护层。		
9	加油机不得设在室内。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 6.2.1 条	加油机设在室外罩棚下。	符合	
10	加油枪应采用自封式加油枪，汽油加油枪的流量不应大于 50L/min。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 6.2.2 条	加油枪为自封式，加油流量 5~50L/min。	符合	
11	加油软管上宜设安全拉断阀。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 6.2.3 条	加油软管上设有安全拉断阀。	符合	
12	以正压（潜油泵）供油的加油机，底部的供油管道上应设剪切阀，当加油机被撞或起火时，剪切阀应能自动关闭。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 6.2.4 条	加油机底部的供油管道上设有剪切阀。	符合	
13	采用一机多油品的加油机时，加油机上的放枪位应有各油品的文字标识，加油枪应有颜色标识。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 6.2.5 条	该站采用一机多油品的加油机，每台加油均设有油品文字标示及颜色标识。	符合	
14	加油岛、加气岛、加氢岛的设计应符合下列规定： 1 加油岛、加气岛、加氢岛应高出停车位的地坪 0.15m~0.2m； 2 加油岛、加气岛、加氢岛两端的宽度不应小于 1.2m； 3 加油岛、加气岛、加氢岛上的罩棚立柱边缘距岛端部，不应小于 0.6m。 4 靠近岛端部的加油机、加气机、加氢机等岛上的工艺设备应有防止车辆误碰撞的措施和警示标识。采用钢管防撞柱（栏）时，	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 14.2.3 条	该站加油岛符合要求。	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	其钢管的直径不应小于 100mm，高度不应小于 0.5m，并应设置牢固。				
15	汽油和柴油油罐车卸油必须采用密闭卸油方式。汽油油罐车应具有卸油油气回收系统。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.1 条	该站采用密闭式卸油方式。	符合	
16	每个油罐应各自设置卸油管道和卸油接口。各卸油接口及油气回收接口应有明显的标识。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.2 条	该站每个油罐各自设置卸油管道和卸油接口。各卸油接口有明显的标识。	符合	
17	卸油接口应装设快速接头及密封盖。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.3 条	该站卸油口设置了快速接头和密封盖。	符合	
18	加油站卸油油气回收系统的设计应符合下列规定： 1 汽油罐车向站内油罐卸油应采用平衡式密闭油气回收系统； 2 各汽油罐可共用一根卸油油气回收主管，回收主管的公称直径不宜小于 100mm； 3 卸油油气回收管道的接口宜采用自闭式快速接头和盖帽。采用非自闭式快速接头时，应在靠近快速接头的连接管道上装设阀门和盖帽。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.4 条	该站采用加油、卸油油气回收系统，符合相关规定。	符合	
19	加油站宜采用油罐装设潜油泵泵的一泵供多机（枪）的加油工艺。采用自吸式加油机时，每台加油机应按加油品种单独设置进油管和罐内底阀。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.5 条	该站采用潜油泵的加油工艺，每台加油机按加油品种单独设置进油管和罐内底阀。	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
20	加油站应采用加油油气回收系统。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.6 条	该站采用加油油气回收系统。	符合	
21	加油油气回收系统的设计应符合下列规定: 1 应采用真空辅助式油气回收系统; 2 汽油加油机与油罐之间应设油气回收管道,多台汽油加油机可共用一根油气回收主管,油气回收主管的公称直径不应小于 50mm; 3 加油油气回收系统应采取防止油气反向流至加油枪的措施; 4 加油机应具备回收油气功能,其气液比宜设定为 1.0~1.2; 5 在加油机底部与油气回收立管的连接处,应安装一个用于检测液阻和系统密闭性的丝接三通,其旁通短管上应设公称直径为 25mm 的球阀及丝堵。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.7 条	采用真空辅助式油气回收系统,油气回收主管的公称直径 89mm,加油机其气液比设定为 1.0~1.2,加油机底部与油气回收立管的连接处,安装有丝接三通,其旁通短管上设公称直径为 25mm 的球阀及丝堵。	符合	
22	油罐的接合管设置应符合下列规定: 1 接合管应为金属材质; 2 接合管应设在油罐的顶部,其中进油接合管、出油接合管或潜油泵安装口应设在人孔盖上; 3 进油管应伸至罐内距罐底 50mm~100mm 处,进油立管的底端应为 45°斜管口或 T 形管口,进油管管壁上不得有与油罐气相空间相通的开口; 4 罐内潜油泵的入油口或通往自吸式加油机管道的罐内底阀,应	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.8 条	接合管为无缝钢管,设在油罐的顶部人孔盖上,进油管伸至罐内距罐底 50mm~100mm 处。进油立管的底端为 45°斜管口。潜油泵的入油口高于罐底 150mm,油罐	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	高于罐底 150mm~200mm; 5 油罐的量油孔应设带锁的量油帽,量油孔下部的接合管宜向下伸至罐内距罐底 200mm 处,并应有检尺时使接合管内液位与罐内液位相一致的技术措施; 6 油罐人孔井内的管道及设备应保证油罐人孔盖的可拆装性; 7 人孔盖上的接合管与引出井外管道的连接,宜采用金属软管过渡连接。		的量油孔设带锁的量油帽。量油孔下部的接合管向下伸至罐内距罐底 200mm 处, 人孔盖上的接合管与引出井外管道的连接采用金属软管过渡连接。		
23	汽油罐与柴油罐的通气管应分开设置。通气管管口高出地面的高度不应小于 4m。沿建(构)筑物的墙(柱)向上敷设的通气管,管口应高出建筑物的顶面 2m 及以上。 通气管管口应设置阻火器。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.9 条	汽油罐与柴油罐的通气管分开设置, 通气管管口高出地面 4.2m, 柴油通气管管口设置阻火器, 汽油通气管管口设置带阻火器的真空压力阀。	符合	
24	通气管的公称直径不应小于 50mm。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.10 条	通气管的公称直径为 50mm。	符合	
25	当加油站采用油气回收系统时,汽油罐的通气管管口除应装设阻火器外,尚应装设呼吸阀。呼吸阀的工作正压宜为 2kPa~3kPa,工作负压宜为 1.5kPa~2kPa。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.11 条	汽油罐的通气管管口装设阻火器和呼吸阀。呼吸阀的工作正压为 2kPa, 工作负压为 1.5kPa。	符合	
26	加油站工艺管道的选用应符合下列规定:	《汽车加油加气加氢站技术标准》	油罐通气管、油气回收管	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	<p>1 地面敷设的工艺管道应采用符合现行国家标准《输送流体用无缝钢管》GB/T8163 的无缝钢管;</p> <p>2 其他管道应采用输送流体用无缝钢管或适于输送油品的热塑性塑料管道,所采用的热塑性塑料管道应有质量证明文件,非烃类车用燃料不得采用不导静电的热塑性塑料管道;</p> <p>3 无缝钢管的公称壁厚不应小于 4mm,埋地钢管的连接应采用焊接;</p> <p>4 热塑性塑料管道的主体结构层应为无孔隙聚乙烯材料,壁厚不应小于 4mm,埋地部分的热塑性塑料管道应采用配套的专用连接管件电熔连接;</p> <p>5 导静电热塑性塑料管道导静电衬层的体电阻率应小于 $10^3 \Omega \cdot m$, 表面电阻率应小于 10Ω;</p> <p>6 不导静电热塑性塑料管道主体结构层的介电击穿强度应大于 100kV;</p> <p>7 柴油尾气处理液加注设备的管道,应采用奥氏体不锈钢管道或能满足输送柴油尾气处理液的其他管道。</p>	GB50156-2021 第 6.3.12 条	道、卸油管道均采用无缝钢管。无缝钢管的公称壁厚不小于 4mm, 埋地钢管的连接方式采用焊接。		
27	加油站内的工艺管道除必须露出地面的以外, 均应埋地敷设。当采用管沟敷设时, 管沟必须用中性沙子或细土填满、填实。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.14 条	该站工艺管道除必须露出地面的以外, 均埋地敷设。管沟用沙子填满、填实。	符合	
28	卸油管道、卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管	《汽车加油加气加氢站技术标准》	卸油管道、卸油油气回收管	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	横管,应坡向埋地油罐。卸油管道的坡度不应小于 2%, 卸油油气回收管道、加油油气回收管道和油罐通气管横管的坡度,不应小于 1%。	GB50156-2021 第 6.3.15 条	道、加油油气回收管道和油罐通气管横管, 均坡向埋地油罐。卸油管道的坡度不小于 2%。		
29	埋地工艺管道的埋设深度不得小于 0.4m。敷设在混凝土场地或道路下面的管道,管顶低于混凝土层下表面不得小于 0.2m。管道周围应回填不小于 100mm 厚的中性沙子或细土。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.3.17 条	埋地工艺管道的埋设深度大于 0.4m。管道周围回填 200mm 厚的中性沙。	符合	
30	加油站埋地油罐应采用下列之一的防渗方式: 1 采用双层油罐; 2 单层油罐设置防渗罐池。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.5.1 条	储油罐采用双层油罐。	符合	
31	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。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.5.4 条	油罐操作井设止水钢板, 加油机底槽采用复合防渗材料, 均采用了防渗措施。	符合	
32	加油站埋地加油管道应采用双层管道。双层管道的设计应符合下列规定: 1 双层管道的内层管应符合本标准第 6.3 节的有关规定; 2 采用双层非金属管道时,外层管应满足耐油、耐腐蚀、耐老化和系统试验压力的要求; 3 采用双层钢质管道时,外层管的壁厚不应小于 5mm; 4 双层管道系统的内层管与外层管之间的缝隙应贯通; 5 双层管道系统的最低点应设检漏点;	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 6.5.5 条	该站采用聚乙烯基双层复合管, 耐油、耐腐蚀和系统试验压力的功能, 内层和外层之间缝隙贯通, 在操作井内最低点设检漏点, 管道坡度 0.5%, 坡向油罐, 设在线渗漏检测系统。	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	6 双层管道坡向检漏点的坡度不应小于 5%，并应保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现； 7 管道系统的渗漏检测宜采用在线监测系统。				
33	汽车加油加气加氢站应设置紧急切断系统，该系统应能在事故状态下实现紧急停车和关闭紧急切断阀的保护功能。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 13.5.1 条	加油站设置有紧急切断系统。	符合	
34	紧急切断系统应至少在下列位置设置紧急切断开关： 1 在汽车加油加气加氢站现场工作人员容易接近且较为安全的位置； 2 在控制室、值班室内或站房收银台等有人员值守的位置。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 13.5.2 条	该站站内外均设置紧急切断开关。	符合	
35	紧急切断系统应只能手动复位。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 13.5.4 条	该站紧急切断系统只能手动复位。	符合	

3、公用工程安全检查表

附表 10-5 公用工程安全检查表

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
1.	加油加气加氢站工艺设备应配置灭火器材，并应符合下列规定： 1 每 2 台加油机应配置不少于 2 具 5kg 手提式干粉灭火器，或 1 具 5kg 手提式干粉灭火器和 1 具 6L 泡沫灭火器。加油机不足 2 台应按 2 台配置。 2. 地下储罐应配置 1 台不小于	《汽车加油加气加氢站技术标准》 GB50156-2021 第 12.1.1 条	该站设 5kg 手提式干粉灭火器 44 只，加油区、卸油区附近设置 35kg 推车式干粉灭火器 2 台，设消防沙不足	不符合	



序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	35kg 推车式干粉灭火器。当两种介质储罐之间的距离超过 15m 时，应分别配置。 3.一、二级加油站应配置灭火毯 5 块、沙子 2m ³ ；三级加油站应配置灭火毯不少于 2 块、沙子 2m ³ 。加油加气合建站应按同级别的加油站配置灭火毯和沙子。		2m ³ ，消防沙存放于消防沙箱内，并配置灭火毯 6 块。		
2.	加油站不应采用暗沟排水。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 10.3.2 条	该站排水沟符合要求。	符合	
3.	汽车加油加气加氢站的供电负荷等级可为三级，信息系统应设不间断供电电源。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.1 条	该站用电负荷等级为三级，电源接自市政供电系统，信息系统并设置有 UPS 应急电源。	符合	
4.	汽车加油加气加氢站的消防泵房、罩棚、营业室、LPG 泵房、压缩机间等处均应设事故照明，连续供电时间不应少于 90min。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.3 条	罩棚、站房设置有事故照明。	符合	
5.	汽车加油加气加氢站的电缆宜采用直埋或电缆穿管敷设。电缆穿越行车道部分应穿钢管保护。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.5 条	该站电缆直埋敷设，跨越车道部分已穿管。	符合	
6.	当采用电缆沟敷设电缆时，作业区内的电缆沟内必须充沙填实。电缆不得与氢气、油品、LPG、LNG 和 CNG 管道以及热力管道敷设在同一沟内。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.6 条	该站电缆沟已填沙，电缆沟不与其他管道同在一沟。	符合	
7.	爆炸危险区域内的电气设备选型、安装、电力线路敷设等，应符合现行国家标准《爆炸性环境电力装置设计规范》GB50058 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.7 条	该站爆炸危险区域电器选型符合 GB50058 的有关规定。	符合	
8.	汽车加油加气加氢站内爆炸危险区域以外的照明灯具可选用非防爆型。罩棚下处于非爆炸危险区	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021	该站罩棚下处于非爆炸危险区域的灯具选	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	域的灯具应选用防护等级不低于IP44 级的照明灯具。	第 13.1.8 条	用防护等级不低于 IP44 级的照明灯具。		
9.	钢制油罐必须进行防雷接地，接地点不应少于两处。。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.1 条	该站油罐进行了防雷接地，接地点不少于两处。	符合	
10.	汽车加油加气加氢站的防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地及信息系统的接地等宜共用接地装置，接地电阻不应大于 4Ω 。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.2 条	该站防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地及信息系统的接地等，共用接地装置。其接地电阻不大于 4Ω 。	符合	
11.	埋地钢制油罐、埋地 LPG 储罐以及非金属油罐顶部的金属部件和罐内的各金属部件，必须与非埋地部分的工艺金属管道相互做电气连接并接地。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.4 条	该站埋地油罐与露出地面的工艺管道相互做电气连接并接地。	符合	
12.	汽车加油加气加氢站内油气放空管在接入全站共用接地装置后，可不单独做防雷接地。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.5 条	该站油气放散管口接入全站共用接地装置。	符合	
13.	汽车加油加气加氢站的信息系统应采用铠装电缆或导线穿钢管配线。配线电缆金属层两端、保护钢管两端均应接地。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.7 条	该站信息系统采用导线穿管配线。配线电缆金属外皮两端、保护钢管两端均接地。	符合	
14.	加油加气加氢站的油罐车、LPG 罐车和液氢罐车卸车场地应设卸车或卸气临时用的防静电接地装置，并应设置能检测跨接线及监视接地装置状态的静电接地仪。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.2.11 条	该站卸油区设置静电接地报警仪。	符合	
15.	在爆炸危险区域内工艺管道上的法兰、胶管两端等连接处应用金属线跨接。当法兰的连接螺栓不	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021	相应位置均已跨接。	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	少于 5 根时，在非腐蚀环境下可不跨接。	第 13.2.12 条			
16.	户外安装的充电设备的基础应高于所在地坪 200mm 及以上。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.3.1 条	充电桩基础设计高出地面 200mm。	符合	
17.	户外安装的直流充电桩和交流充电桩的防护等级不应低于 IP54。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.3.2 条	充电桩的防护等级不低于 IP54	符合	
18.	直流充电桩或交流充电桩与站内汽车通道或充电车位相邻一侧应设置车挡或防撞(柱)栏,防撞(柱)栏的高度不应小于 0.5m。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.3.3 条	设置有车挡。	符合	
19.	防静电接地装置的接地电阻不应大于 100Ω。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.3.15 条	该站防静电接地电阻小于 100Ω。	符合	
20.	作业区内的站房及其他附属建筑物的耐火等级不应低于二级。罩棚顶棚可采用无防火保护的钢结构。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 14.2.1 条	该站站房耐火等级为二级，罩棚承重件耐火极限达到 2.5h，顶棚其他部分均采用不燃烧材料。	符合	
21.	汽车加油加气加氢场地宜设置罩棚, 罩棚的设计应符合下列规定: 1 罩棚应采用不燃烧材料建造; 2 进站口无限高措施时, 罩棚的净空高度不应小于 4.5m; 进站口有限高措施时, 罩棚的净空高度不应小于限高高度; 3 罩棚遮盖加油机、加气机的平面投影距离不宜小于 2m。 4 罩棚的安全等级和可靠设计应按现行国家标准《建筑结构可靠度设计统一标准》GB50068 的有关规定执行。 5 罩棚设计应计及活荷载、雪荷载、风荷载, 其设计标准值应符合现行国家标准《建筑结构荷载	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 14.2.2 条	该站罩棚采用钢结构; 罩棚的净空高度 8.4m, 罩棚遮盖加油机的平面投影距离为 5m, 罩棚设计计算活荷载、雪荷载、风荷载, 其设计标准值符合现行国家标准的规定, 抗震设计符合 GB50011 的规定。	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	规范》GB50009 的有关规定。 6 罩棚的抗震设计应按现行国家标准《建筑抗震设计规范》GB50011 的有关规定执行。 7 设置于 CNG 设备、LNG 设备和氢气设备上方的罩棚应采用避免天然气积聚的结构形式。 8 罩棚柱应有防止车辆碰撞的技术措施。				
22.	站房的一部分位于加油加气作业区内时，该站房的建筑面积不宜超过 300m ² ，且该站房内不得有明火设备。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 14.2.10 条	站房不位于加油作业区，且站房内无明火设备。	符合	
23.	汽车加油加气加氢站作业区内不得种植油性植物。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 14.3.1 条	该站站内未种植油性植物。	符合	
24.	作业区应按 GB/T2893.5、GB2894、GB13495.1、GB15630 的规定设置安全标识和安全色。	《加油站作业安全规范》AQ3010-2022 第 4.4 条	该站设置有相应的警示标志和安全色	符合	
25.	加油加气站应设置安全管理岗位，配备人员和装备，结合加油加气站火灾特点做好经常性消防演练。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 4.2 条	设置了安全管理岗位，配置人员和装备，进行了消防演练	符合	
26.	加油加气站内消防安全标志的设置应符合 GB15630 的要求。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 4.3 条	防安全标志的设置安全规范要求	符合	
27.	加油站内的站房及其他附属建筑物的耐火等级不应低于二级，加油加气站罩棚顶棚的承重构件为钢结构时，其耐火极限可为 0.25h。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 7.1.1 条	加油站内的站房耐火等级二级，罩棚顶棚的承重构件为钢结构时，其耐火极限为 0.25h	符合	
28.	站内不应设置住宿、餐饮和娱乐等场所（设施）。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 7.1.3 条	站内无住宿、餐饮和娱乐场所	符合	
29.	定期检查加油机、油罐、输油管线、液位仪、潜油泵、油气回收等设备设施及附件，确保设备设施无渗漏、保持正常功能且性能良好。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 7.2.1 条	定期检查设备设施	符合	
30.	对消防设施、器材应加强日常管理和维护，建立消防设施、器材的巡查、检测、维修保养等管理档案，记明配置类型、数量、设	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 7.3.1 条	建立消防设施、器材的巡查、检测、维修保养等管理	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
	置位置、检查维修单位(人员)、更换药剂的时间等有关情况,严禁损坏、挪用或擅自拆除、停用。		档案		
31.	消火栓、灭火器、灭火毯、消防沙箱或沙池等消防设施、器材应设置消防安全标志。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.3.2 条	设有消防安全标志	符合	
32.	灭火器、灭火毯应放置于醒目且便于取用位置。灭火器应保持标识清晰,各种部件不应有严重损伤、变形、锈蚀等缺陷,存放地点及环境应符合要求,并定期进行检查、维保。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.3.3 条	消防设施定期检查、维保	符合	
33.	消防沙箱或沙池内应保持沙量充足,不应存放杂物,沙子应保持干燥不结块,不含树叶、石子等杂质,附近应配置沙铲、沙桶、推车等灭火和应急处置辅助器材。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.3.4 条	消防沙池沙量不足 2m ²	不符合	
34.	加油站的车辆及人员进出口处应设置醒目的“进站消防安全须知”标识,明确进入加油加气站的要求和注意事项。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.1 条	设有相应的安全标志	符合	
35.	加油岛的罩棚支柱醒目位置应设置“严禁烟火”“禁打手机”“停车熄火”标识。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.2 条	设有相应的安全标志	符合	
36.	站房、变配电间等火灾危险区的明显部位应设置“火灾危险区域”等标识。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.3 条	设有相应的安全标志	符合	
37.	站内卫生间墙面上应设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标示。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.4 条	站内卫生间未设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标示	不符合	
38.	充电站宜单独设置车辆出入口。	《电动汽车充电站设计标准》 GB/T 50966-2024 第 4.1.5 条	依托加油站的出入口	符合	
39.	充电设备布置位置宜靠近上级供配电设备。	《电动汽车充电站设计标准》 GB/T 50966-2024 第 4.2.3 条	充电桩布置位置靠近上级供配电设备	符合	
40.	充电站宜设置临时停车位置。	《电动汽车充电站设计标准》 GB/T 50966-2024 第 4.2.5 条	该站设置有临时停车位置	符合	
41.	充电站内道路的设置应满足消防及服务车辆通行的要求。入口和出口宜分开放置,并应明确指示标识。	《电动汽车充电站设计标准》 GB/T 50966-2024 第 4.3.1 条	该站内道路的设置满足消防及服务车辆通行的要求。入口和出口依托加油站,出入	符合	

序号	检查项目	依据	实际情况	检查结果	备注
			口分开放置，并设置指示标识。		
42.	室外充电站应设置室外消火栓系统,室内充电站应设置室内、室外消火栓系统,并应符合下列规定: 1 室外消火栓系统的设计流量:一级、二级充电站,不应小于 20L/s;三级充电站,不应小于 15L/s;四级充电站,不应小于 10L/s; 2 室内消火栓系统的设计流量:一级、二级、三级充电站,不应小于 10L/s;四级充电站,不应小于 5L/s; 3 计算室内、室外消火栓系统的消防用水量时,火灾延续时间不应小于 2.00h; 4 消火栓系统的其他设计要求,应符合现行国家标准《消防给水及消火栓系统技术规范》GB50974 的规定。	《电动汽车充电站设计标准》GB/T 50966-2024 第 11.1.6 条	该站设有室内、外消火栓,室外消火栓系统设计流量: 15L/S, 火灾延续时间: 2h; 室内消火栓系统设计流量: 10L/S, 火灾延续时间: 2h;	符合	
43.	充电区的消火栓宜沿充电区周边设置,且距离最近一排充电位不宜小于 7m。	《电动汽车充电站设计标准》GB/T 50966-2024 第 11.2.1 条	充电区的消火栓宜沿充电区周边设置,且距离最近一排充电位大于 7m。	符合	

10.2 选用的安全评价方法简介

10.2.1 安全检查表法 (SCL)

安全检查表 (Safety Check List, 缩写 SCL) 是系统安全工程的一种最基础、最简便、广泛应用的系统危险性评价方法。它主要依据有关的法规标准和积累的经验、教训, 通过邀请熟悉工艺过程与生产设备并具有丰富安全管理经验的人员, 充分分析评价对象, 列出需检查的单元、部位、项目、要求等, 编制成安全检查表。然后依检查表所列项目, 逐一对安全技术和管理进行审查。设计安全检查表主要供设计人员、安全

管理和安全监察人员使用，其内容主要包括在安全设计工作中应完成或应关注的有关项目，如职业安全卫生“三同时”、工厂选址、危险危害因素识别、工艺与设备、锅炉压力容器、操作安全性、火源控制、土建与电气安全等项目，通过安全检查表列内容帮助设计人员和安全管理人员识别工程项目的主要危险性，避免工作漏项。另外，如果对检查项目赋以评分，则安全检查表也可进行半定量的安全评价。

10.2.2 固有危险程度评价

固有危险程度评价采用危险度评价法进行评价。该方法按“物质”、“容量”、“温度”、“压力”、“操作”五个环节对各评价单元赋分，其危险度分别以 A=10 分、B=5 分、C=2 分、D=0 分予以赋值计分，然后按各单元分值之和的大小，确定危险程度等级。评价赋分总分值在 16 分以上为I级（高度危险）、11~15 分为II级（中度危险）、10 分以下为III级（低度危险）。单元内若有取值差异时，按较大值计算总分值。

表 10-6 危险度分级表

单元总赋分值	危险等级	危险程度
≥16	I	高度危险
11~15	II	中度危险
≤10	III	低度危险

表 10-7 危险度评价取值方法

分值 项目	10 分 (A)	5 分 (B)	2 分 (C)	0 分 (D)
物质（系指原 材料、中间体 或产品中危险 程度最大的物 质）	1.甲类可燃气体 2.甲 A 及液态烃 类 3.甲类固体 4.极度危害介质	1.乙类可燃气体 2.甲 B、乙 A 类可燃 液体 3.乙类固体 4.高度危害介质	1.乙 B、丙 A、B 类可燃液体 2.丙类固体 3.中、轻度危害介 质	不属 A-C 项物质 见 GB50160 的分 类 见 HG20660 表 1~ 3
容量	气体 1000m ³ 以上 液体 100m ³ 以上	气体 500~1000m ³ 液体 50~100m ³	气体 100~500m ³ 液体 10~50m ³	气体 <100m ³ 液体 < 10m ³ (见 GB50160)
温度	1000°C 以上使用,	(1) 在 1000°C 以上使	(1) 在 250 ~	在低于 250°C 使用,



项目 分值	10 分 (A)	5 分 (B)	2 分 (C)	0 分 (D)
	其操作温度在燃点以上	用,但操作温度在燃点以下 (2)在 250~1000°C 使用,其操作温度在燃点以上	1000°C 使用,其操作温度在燃点以下 (2)在低于 250°C 使用,操作温度在燃点以上	操作温度在燃点之下
压力	100MPa	20~100MPa	1~20MPa	1Mpa 以下
操作	(1)临界放热和特别剧烈的放热反应操作 (2)在爆炸极限范围内或其附近的操作	(1)中等放热反应(如烷基化、酯化、加成氧化、聚合、缩合等反应)操作 (2)系统进入空气中的不纯物质, 可能发生危险的操作 (3)使用粉状或雾状物质, 有可能发生粉尘爆炸的操作 (4)单批式操作	(1)轻微放热反应(如加氢、水合、异构化、磺化、中和等反应)操作 (2)精制操作中伴有化学反应 (3)单批式, 但开始用机械等手段进行程序操作 (4)有一定危险操作	无危险的操作

10.2.3 事故后果模拟分析方法

事故后果模拟分析是安全评价的一个重要组成部分, 其目的在于定量的描述一个可能发生的重大事故对厂内职工、厂外居民和环境造成危害的严重程度分析结果。为企业或主管部门提供关于重大事故后果的信息, 为企业决策者和设计者提供关于决策采取何种防护措施的信息, 以达到减轻事故影响的目的。世界银行国际信贷公司 (IFO) 编写的工业污染事故评价技术手册中提供的易燃易爆有毒物质的泄漏、扩散、火灾、爆炸、中毒等重大工业事故的事故模型和技术事故后果严重程度的公式, 该方法可用于火灾、爆炸、毒物泄漏中毒等重大事故的危险、危害重大程度的评价。

通常一个复杂的问题或现象用数学来描述, 往往是在一系列假设前提

下按理想情况下建立的，有的经过验证，有的则可能和实际情况有较大出入，但对事故后果评价来说还是有参考价值的。

10.3 危险、有害因素辨识过程

10.3.1 物料危险、有害因素分析

该项目所涉及物料的理化性能指标和危险性见表10-8。

表10-8 涉及物料的理化性能指标和危险性

序号	化学品名称	是否剧毒化学品或易制毒化学品	化学品理化性能和毒性指标					火灾危险性	危险性		
			状态	闪点 °C	爆炸极限%(V)	毒 性					
						LD50	LC50				
1	汽油	否	液	-50	1.3-6.0	67000 mg/kg(小鼠经口)	103000 mg/m ³ , 2 小时(小鼠吸入)	甲	可燃性、爆炸性		
2	柴油	否	液	45-60	0.6-6.5	5000mg /kg (大鼠经口)	5000mg /m ³ , 4 小时(大鼠吸入)	乙	可燃性		

通过上述的分析可知：汽油的火灾危险性均为甲类；柴油的火灾危险性为乙类。

10.3.2 工程运行过程中危险、有害因素分析

1) 火灾、爆炸

该站经营的汽油、柴油均具有易燃、易爆危险特性。汽油属甲类火灾爆炸危险性物质。

若加油机连接处损坏或密封不严造成泄漏，泄漏出的油品积聚，并随着泄漏量的增多而四处流淌，同时蒸发出蒸汽扩散，若遇空气流动性不好，将导致局部可燃气体浓度达到爆炸极限，遇火源便可引起燃烧、爆炸。



在卸油、量油、加油、清罐等过程中，均存在汽油或柴油泄漏的危险。若发生泄漏，泄漏的汽油或柴油一旦遇到静电、雷电、明火、电火花等点火源，就会发生火灾或爆炸。

加油站配电系统线路接头松动、接触不良、会导致接触电阻过大、长期发热引起火灾，以及过载运行、设备故障等导致配电间火灾。

火灾、爆炸事故是该站运行过程中主要的危险有害因素，必须严格控制。

2) 中毒危险性分析

汽油对人的中枢神经系统有麻醉作用。在进行油罐清洗作业时，如未采取保护措施或保护措施不到位，可能发生中毒危险。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。

柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕及头痛。柴油对人的健康危害主要是通过皮肤吸收途径，可致急性肾脏损害。

3) 受限空间

该加油站操作井、油罐、油水分离池、化粪池、消防水箱、消防水池等构成受限空间，作业前若未进行检测或未正确穿戴劳动防护用品，清洗油罐不彻底，残余油蒸气遇到静电、摩擦、电火花都会导致火灾、爆炸；化粪池内存在沼气等易燃气体，遇明火可能发生爆炸事故，化粪池井盖若缺失、破损或未固定，人员可能不慎跌落。

4) 充电桩危险有害因素分析

①电气安全风险

漏电触电：设备绝缘老化、受潮或安装时线路破损，可能导致漏电，人体接触后会触电；接地不良时，故障电流无法及时导入大地，也会增加触电风险。

过载短路：充电功率过大、线路过载或元件短路，会引发过热，甚至起火。

雷电危害：未安装防雷装置或防雷措施不足，遭雷击时可能损坏设备，还可能引发触电或火灾。

②火灾爆炸风险

电池故障：电动车电池本身存在质量问题或老化，充电时可能因过热、短路等引发自燃，进而波及充电桩。

电气火灾：如上述过载、短路等电气故障，会使设备温度急剧升高，引燃周围可燃物。

易燃环境：充电桩安装在加油站易燃场所，一旦发生火灾，容易引发爆炸。

③机械伤害风险

设备故障：充电桩外壳或内部机械部件松动、脱落，可能砸伤人员；充电枪接口磨损、变形，插拔时可能夹伤手指。

外力撞击：充电桩被车辆或其他物体撞击，可能导致设备损坏，甚至引发漏电、火灾等二次事故。

④化学危害风险

电池泄漏：电动车电池泄漏的电解液具有腐蚀性，接触皮肤会造成灼伤；挥发的有害气体被人体吸入，会危害健康。

绝缘材料释放毒气：设备火灾时，绝缘材料燃烧会释放一氧化碳、氯化氢等有毒气体，使人中毒。



⑤操作管理风险

误操作：用户不按操作规程使用充电桩，如强行插拔充电枪、私自更改充电参数等，可能引发安全事故。

维护不当：设备未定期进行维护保养，老化的部件得不到及时更换，会增加故障发生的概率。

管理缺失：充电桩运营单位缺乏完善的安全管理制度，对设备的巡检、维修不及时，无法及时发现和消除安全隐患。

5) 其它危害因素危险性分析

①触电

加油站中的用电设施、配电设备、充电桩等，如果没有适当的防护措施和安全操作规程，电气设备老化，绝缘失效，电气线路不规范等因素容易导致人员的触电、电弧灼伤等伤害。

②车辆伤害

该加油站使用油罐车运输油品，同时，该加油站是为各类机动车辆添加燃油的专门场所，站内设有充电桩、洗车机。加油车辆、充电车辆以及洗车车辆来往多，进出频繁。如果车速过快、靠近路旁的设备设施无防撞设施和标志、路面不好（如路面有陷坑、障碍物、冰雪等），可能发生车辆撞击人体、设备、管线等，进而导致人员伤害、撞坏管线造成泄漏，引起二次事故。

③坍塌

该站建、构筑物在外力或重力作用下，超过自身的强度极限或因结构稳定性破坏而可能造成坍塌事故。

④高处坠落

该站在罩棚、站房、辅房的清理、维修作业中，如未做好安全防护工作、佩戴安全带，会导致高处坠落伤害。

⑤淹溺

该站设有消防水池及消防水箱，若缺少防护在清理维护等过程中人员不慎跌入，会造成淹溺事故。

⑥机械伤害

该站加油机、洗车机维修或外壳损坏等可能造成机械伤害。

根据如上分析，现将该站生产过程中危险、有害因素主要存在的生产场所列于表 10-9。

表 10-9 危险、有害因素主要存在部位

序号	危险、有害因素	存在的场所、部位
1	火灾	储油罐、加油机、输送油管道、站房、卸油口、充电区、洗车区、配电间等
2	爆炸	储油罐、加油机、输送油管道、卸油口等
3	中毒和窒息	操作井、油罐、油水分离池、化粪池等
4	车辆伤害	整个站区
5	触电	加油机、站房、配电间等
6	建、构筑物坍塌	罩棚、站房、辅房、围墙、地基等
7	高处坠落	罩棚、站房、辅房等
8	淹溺	消防水池、水箱
9	机械伤害	加油机作业区、洗车区等
10	物体打击	加油区域、车辆进出口、站房、辅房、洗车机等
11	高、低温伤害	加油区、充电区

10.4 定性、定量分析危险、有害程度的过程

一、固有危险程度的分析过程

1、定量分析建设项目中具有爆炸性、可燃性、毒性、腐蚀性的化学品数

量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）及其状况（温度、压力）

该站经营的汽油、柴油均具有爆炸性、可燃性，汽油、柴油还具有一定的毒性，其数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）及其状况（温度、压力）见表 10-10。

表 10-10 化学品数量、浓度（含量）、状态和所在的作业场所（部位）
及其状况（温度、压力）

序号	化学品 名称	数量(t)	状态	作业 场所	状态		备注
					温度	压力	
1	汽油	60t	液态	储油罐	常温	常压	爆炸性、可燃性、毒性
2	柴油	40t	液态	储油罐	常温	常压	爆炸性、可燃性、毒性

2、定性分析建设项目总的和各个作业场所的固有危险程度

- 1) 根据《建筑设计防火规范》GB50016-2014（2018年版）的规定：油罐区、加油区属于甲类火灾作业场所，变配电属于丙类火灾作业场所。
- 2) 通过危险度评价法对油罐区的固有危险度进行评价，油罐区、加油作业区的固有危险等级为 II 级，属于中度危险场所。评价过程见表 10-11。

表 10-11 各个作业场所的固有危险度评价表

序号	作业场所	物质	容量	温度	压力	操作	得分	危险等级
1	油罐区	5	5	0	0	2	12	II级
2	加油区	5	2	0	0	5	12	II级

3、定量分析建设项目安全评价范围内和各个评价单元的固有危险程度

- 1) 具有爆炸性的化学品的质量及相当于梯恩梯（TNT）的摩尔量

本项目具有爆炸性的化学品的质量及相当于梯恩梯（TNT）的摩尔量见表 10-12。

表 10-12 具有爆炸性的化学品质量及相当于梯恩梯的摩尔量计算表



评价单元	化学品 名称	爆炸性化学品			
		质量W (t)	相当于TNT 摩尔量 (kg)	计算公式 $W_{TNT}=1.8aW_fH_f/H_{TNT}$, 其中 $H_{TNT}=4520\text{kJ/kg}$, a 为 0.04, $W_f=W.C.1000$	
				计算参数	
				浓度 C	$H_f(\text{kJ/kg})$
油罐区	汽油	60t	40095.72	混合物	65600
	柴油	40t	26314.95	混合物	42580

2) 具有可燃性的化学品的质量及燃烧后放出的热量

本项目具有可燃性的化学品的质量及燃烧后放出的热量见表 10-13。

表 10-13 具有可燃性的化学品质量及燃烧后放出的热量计算表

评价单元	化学品 名称	燃烧性化学品			
		质量W	燃烧后放出的 热量 (KJ)	计算公式 $Q_f=W_fH_f$, $W_f=W.C.1000$	
				计算参数	
				浓度 C	$H_f(\text{kJ/kg})$
油罐区	汽油	60t	5.52×10^9	混合物	65600
	柴油	40t	1.04×10^9	混合物	42580

3) 具有毒性的化学品的浓度及质量

该站不涉及毒害品。

4) 具有腐蚀性的化学品的浓度及质量

该站不涉及腐蚀性化学品。

二、风险程度的分析过程

1、建设项目出现具有爆炸性、可燃性、毒性、腐蚀性的化学品泄漏的可能性

该站不涉及腐蚀性的化学品，涉及爆炸性、可燃性、毒性的化学品有汽油、柴油。

该站在经营过程中采用机械化和人工操作相结合方式汽油、柴油由储罐通过管道输送到加油机。

该站爆炸性、可燃性、毒性化学品泄漏的主要原因为：



①输油、管道阀门、法兰的密封垫老化、破损，管道和阀门连接处密封不严，油品从阀门、法兰连接处发生泄漏。

②卸油密封垫破损、快速接头紧固栓松动等原因，使油品泄漏。

③加油枪、加油机、管道等设备、设施的设计、制造不合理，选材不规范造成油品泄漏。

④加油枪、加油机、管道等设备、设施未按规定定期检维修，设备附件质量差等造成泄漏。

该站出现具有爆炸性、可燃性、毒性的化学品泄漏的可能性如表 10-14 所示。

表 10-14 化学品出现泄漏的可能性一览表

化学品 名称	爆炸性化学品		可燃性化学品		毒性化学品	
	泄漏部位	可能性	泄漏部位	可能性	泄漏部位	可能性
汽油	汽油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	汽油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	汽油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生
柴油	柴油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	柴油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生	柴油储罐、管道、软管、法兰、阀门、接口、加油机及加油枪等处。	偶尔发生

2、出现具有爆炸性、可燃性的化学品泄漏后具备造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间

该站涉及易燃、易爆性化学品有汽油；可燃性化学品有柴油。汽油一旦泄漏，其蒸汽与空气混合形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。柴油一旦泄漏，遇明火、高热能引起燃烧。爆炸性、可燃性的化学品泄漏后造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间分析如表 10-15。

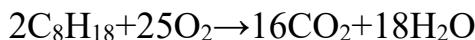
表 10-15 化学品泄漏后造成爆炸、火灾事故的条件和需要的时间分析表

序号	化学品名称	场所	爆炸事故		火灾事故	
			触发条件	需要时间	触发条件	需要时间
1	汽油	储罐、加油机、输油管道	1、汽油泄漏，其蒸气与空气混合形成爆炸性混合物，并在爆炸极限范围内； 2、遇到点火源	汽油沸点为 70 ~ 205°C，其蒸气爆炸下限为 1.3%。储罐、输油管道为埋地布置，泄漏后蒸发量不大，达爆炸下限时间长，但一旦达到触发条件，瞬间发生爆炸；加油机为敞开式布置，在通常情况下一般不会发生爆炸，但一旦达到触发条件，瞬间发生爆炸。	汽油泄漏，遇火源，且能量达到最小点火能	一旦达到触发条件，将在短时间发生火灾
2	柴油	储罐、加油机、管道	柴油沸点为 180—360°C，泄漏后蒸发量小，一般不会发生爆炸。	/	柴油泄漏，遇火源，且能量达到最小点火能	一旦达到触发条件，将在短时间发生火灾

3、出现爆炸、火灾、中毒事故造成人员伤亡的范围

该站有 1 个 30m³ 埋地汽油罐，1 个 50m³ 埋地汽油罐，1 个 50m³ 埋地柴油罐。由于加油站储油罐埋地敷设，爆炸时周围土壤要吸收一部分能量，因此采用 G·M 莱克霍夫计算方法进行分析，根据危险最大化原则，对处于同一罐区所有汽油罐进行计算，即汽油储量为 80m³。

汽油主要成分为辛烷，汽油爆炸是以汽油蒸汽与储罐中空气进行蒸汽爆炸计算得出：



以 80m³ 储罐中有约 80m³ 的空气和数升的汽油进行计算，80m³ 的空气约有 16800L 的氧气，其摩尔数为 168000L / (22.4L/mol) = 750mol，计算得出最大有 60mol 的汽油参加蒸汽云爆炸。

汽油罐发生爆炸时放出的能量与氧气量以及汽油的放热性有关：

$$W_{TNT} = m \cdot H_c / q_{TNT}$$

式中： W_{TNT} : TNT 当量为 kg;

m : 油的摩尔数, mol;

H_c : 油品的最大发热量, 5445.3kJ/mol;

q_{TNT} : TNT 爆炸时所释放出的能量, 一般取其平均值 4500kJ/kg。

故: $W_{TNT} = 60 \times 5445.3 / 4500 = 72.604 \text{kg}$

G•M 莱克霍夫经过沙质粘地中实验得出的冲击波超压与距离之间关系式为:

$$R = \left(\frac{8W_{TNT}}{P'} \right)^{1/3}$$

式中 $P' = 10P$, P 为爆炸冲击波超压, kgf/cm²; R : 爆炸中心到所研究点的距离, m; W_{TNT} 当量为 kg。

利用此公式可得到任意距离处的冲击波超压。

将 $P=0.02$ 代入上式计算, $R = (8 \times 72.604 / 0.2)^{1/3} = 14.27 \text{m}$

发生爆炸时形成强大的冲击波, 冲击波的超压可造成人员伤亡和建筑物破坏。下表中列出了不同冲击波超压下人员的伤害程度以及利用莱克霍夫关系式得到的距离。

表 2.1.8-2 冲击波超压对人体的伤害作用距离

超压 P/MPa	伤害作用	伤害距离 (m)	超压 P0/MPa	伤害作用	伤害距离 (m)
0.02~0.03	轻微作用	14.27~12.46	0.05~0.10	内脏严重损伤或死亡	10.51~8.34
0.03~0.05	听觉器官损伤或骨折	12.46~10.51	>0.1	大部分人员死亡	<8.34

根据上表可知, 当超压小于 0.02MPa 时, 人员才方能免于损伤, 此时的安全距离为 14.27m。

10.5 安全评价依据的国家现行有关安全生产法律、法规和部门规章及标准的目录

10.5.1 法律、法规、规章

《中华人民共和国安全生产法》(中华人民共和国主席令第 88 号)

《中华人民共和国消防法》（中华人民共和国主席令第 81 号，中华人民共和国第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十八次会议于 2021 年 4 月 29 日通过）

《危险化学品安全管理条例》（中华人民共和国国务院令第 591 号，根据第 645 号令修订）

《工伤保险条例》（2010 年修订版）(中华人民共和国国务院令 586 号)

《公路安全保护条例》（中华人民共和国国务院令第 593 号）

《生产安全事故报告和调查处理条例》（中华人民共和国国务院令第 493 号）

《生产安全事故应急条例》（中华人民共和国国务院令第 708 号）

《产业结构调整指导目录(2024 年本)》（中华人民共和国发展和改革委员会令第 7 号）

《安全生产培训管理办法》（原国家生产监督管理总局令第 44 号，第 63 号令、第 80 号令修订）

《生产经营单位安全培训管理规定（2015）》（原国家安全生产监管总局令第 3 号公布，根据第 63 号令，第 80 号令修正）

《危险化学品建设项目安全监督管理办法》（原国家安全生产监督管理总局令第 45 号，第 79 号令修订）

《安全生产事故隐患排查治理暂行规定》(原国家安全生产监督管理总局令第 16 号)

《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法》(原国家安全生产监督管理总局令第 36 号, 77 号令修订)

《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》(原国家安全生产监督管理总局令第 40 号, 79 号令修订)

《危险化学品经营许可证管理办法》(原国家安全生产监督管理总局令第 55 号, 第 79 号令修订)

国家安全监管总局关于修改《<生产安全事故报告和调查处理条例>罚款处罚暂行规定》等四部规章的决定(原国家安全生产监督管理总局令第 77 号)

《国家安全监管总局关于废止和修改危险化学品等领域七部规章的决定》(原国家安全生产监督管理总局令第 79 号)

《国家安全监管总局关于废止和修改劳动防护用品和安全培训等领域十部规章的决定》(原国家安全生产监督管理总局令第 80 号)

《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号)

《国家安监总局办公厅关于印发用人单位劳动防护用品管理规范通知》(安监总厅安健[2015]124 号, 根据安监总厅安健[2018]3 号修订)

《防雷防护装置设计审核和竣工验收规定》(中华人民共和国气象局令第 37 号)

《危险化学品目录》(2022 调整版)(原安全监管总局会同工业和信息化部等 10 部门 2015 年第 5 号公告(根据应急管理部、工业和信息化部等 10 部门公告 2022 年 第 8 号调整))

《危险化学品建设项目安全评价细则》(安监总危化〔2007〕255 号)

《国家安全监管总局工业和信息化部关于危险化学品企业贯彻落实《国务院关于进一步加强企业安全生产工作的通知》的实施意见》（安监总管三〔2010〕186号）

《建设工程消防设计审查验收管理暂行规定》（住建部令第58号）

《安徽省安全生产条例》（安徽省人民代表大会常务委员会公告14届第24号）

《安徽省防雷减灾管理办法》（安徽省政府令第182号 根据安徽省人民政府令第279号修订）

《安徽省人民政府关于进一步加强企业安全生产工作的实施意见》（皖政〔2010〕89号）

《关于印发危险化学品非煤矿山建设项目安全设施“三同时”暂行规定的通知》（皖安监法〔2015〕29号）

《国家安全监管总局办公厅关于危险化学品经营许可有关事项的通知》（安监总厅管三函〔2012〕179号）

《关于贯彻实施《危险化学品建设项目安全监督管理办法》的意见（皖安监三〔2012〕34号）》

《危险化学品经营单位安全评价导则（试行）》（安监管二字〔2003〕38号）

10.5.2 评价的主要技术标准

《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021

《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020

《车用柴油》GB19147-2016

《生产过程安全卫生要求总则》GB12801-2008

《建筑照明设计标准》GB/T50034-2024



《现场设备、工业管道焊接工程施工规范》 GB50236-2011

《建筑设计防火规范》 GB50016-2014(2018 年修订版)

《建筑防火通用规范》 GB55037-2022

《建筑物防雷设计规范》 GB50057-2010

《建筑抗震设计标准》 (2024 年版) GB50011-2010

《消防设施通用规范》 GB 55036-2022

《危险化学品重大危险源辨识》 GB18218-2018

《电气设备安全设计导则》 GB/T25295-2010

《供配电系统设计规范》 GB50052-2009

《低压配电设计规范》 GB50054-2011

《20kV 及以下变电所设计规范》 GB50053-2013

《通用用电设备配电设计规范》 GB50055-2011

《爆炸危险环境电力装置设计规范》 GB50058-2014

《爆炸性环境 第 1 部分：设备 通用要求》 GB3836.1-2021

《电力装置的继电保护和自动装置设计规范》 GB/T50062-2008

《系统接地的型式及安全技术要求》 GB14050-2008

《防止静电事故通用导则》 GB12158-2006

《建筑灭火器配置设计规范》 GB50140-2005

《危险货物分类和品名编号》 GB6944-2012

《危险货物品名表》 GB12268-2012

《化学品分类和危险性公示通则》 GB13690-2009

《危险化学品仓库储存通则》 GB15603-2022

《建筑采光设计标准》 GB50033-2013

《危险货物包装标志》 GB190-2009



《安全色》 GB2893-2008

《安全标志及其使用导则》 GB2894-2008

《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》 GB/T29639-2020

《危险化学品从业单位安全标准化通用规范》 AQ3013-2008

《个体防护装备配备规范 第1部分：总则》 GB39800.1-2020

《个体防护装备配备规范 第2部分：石油、化工、天然气》

GB39800.2-2020

《危险化学品单位应急救援物资配备要求》 GB30077-2023

《油气回收处理设施技术标准》 GB/T50759-2022

《油气回收装置通用技术条件》 GB/T35579-2017

《危险场所电气防爆安全规范》 AQ3009-2007

《加油站作业安全规范》 AQ 3010-2022

《安全评价通则》 AQ8001-2007

《安全验收评价导则》 AQ8003-2007

《电动汽车充电站设计标准》 GB/T 50966-2024



10.6 人员取证情况

-



10.7 报告其他附件

- 1、安全评价委托书
- 2、营业执照及企业名称自主申报告知书
- 3、规划确认函
- 4、项目备案表
- 5、土地证及授权委托书
- 6、应急预案备案登记表、应急预案演练记录
- 7、设计、施工、监理单位资质
- 8、设计、施工、监理单位总结报告
- 9、特殊建设工程消防验收意见书
- 10、雷电防护装置检测报告
- 11、主要负责人、安全管理人员认定合格证、法人代表说明及任命文件
- 12、一般从业人员培训证明材料
- 13、安全条件备案告知书、安全设施设计备案告知书
- 14、安全管理制度及操作规程目录
- 15、工程竣工验收报告
- 16、试运行方案专家评审意见
- 17、合格证（油罐、加油机）
- 18、危险化学品企业安全生产责任保险保险单
- 19、油气回收
- 20、设计变更单
- 21、充电桩停用说明
- 22、隐患整改照片
- 23、评审意见
- 24、相关图纸（总平面布置图、消防器材平面布置图、爆炸危险区域图、工艺流程图、防雷接地平面图）