

项目编号：皖 WH20250200081

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目

## 安全技术意见书

(报批稿)

安徽雷鸣科化有限责任公司

证书编号：APJ-(皖)-017

2025年04月24日



灵璧县嘉盛油品贸易有限公司

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目

## 安全技术意见书

法定代表人：李明鲁

技术负责人：刘亚松

项目负责人：陈 飞

2025年04月24日

(安全评价机构公章)



评价人员					
	姓名	资格证书号	专业	从业信息识别卡编号	签字
项目负责人	陈 飞	1600000000200658	化工工艺	029365	
评价人员组成	薛立龙	1800000000100175	安全	014262	
	孙 福	1500000000302574	电 气	027217	
	孟 浩	1700000000301429	化工机械	031464	
	孙 茹	1100000000300824	自动化	022123	
报告编制人	孙 福	1500000000302574	电 气	027217	
	陈 飞	1600000000200658	化工工艺	029365	
报告内审人	张 飞	1500000000301278	爆炸技术	027214	
过程控制负责人	鲁 强	1500000000300830	化工工艺	022122	
技术负责人	刘亚松	1500000000100158	化工工艺	013402	



## 编制说明

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司拟在宿州市灵璧县灵城镇建设灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站。该站原址位于灵璧县迎宾大道（凤山南路）与汴河路交口南 20 米处西侧，因灵璧县重点工程项目汴河路西延建设需要，已予拆除。按照灵璧县第十七界人民政府自然资源和规划委员会第三十七次全体会议纪要安排，拟将该站迁建至凤凰山隧道西钟灵大道南侧、南凤河西侧。规划加油站级别为三级站。该站于 2024 年 3 月 28 日取得灵璧县商务局出具的《符合布点规划函》，灵璧县自然资源和规划局于 2024 年 10 月 28 日出具《灵璧县凤凰山西侧 S-01-11-05 地块用地规划设计条件通知书》（灵自然资规条〔2024〕18 号）。该站拟建三级加油站，该项目是危险化学品储存经营的建设项目（新建项目），根据原安徽省安全生产监督管理局《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）规定，本项目适用第 II 类简化程序中的第 1 条：成品油加油站建设项目。

本公司接到灵璧县嘉盛油品贸易有限公司委托后，随后安排安全评价人员与该公司进行了交流，并勘察了灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目的站址和内、外部环境情况，通过风险分析，确定本项目风险可接受，并与灵璧县嘉盛油品贸易有限公司签订了安全评价合同，成立评价课题组，组织人员到现场进行内、外部防火间距、周边环境情况勘察，并对评价所需有关资料的进行收集、整理。按照原安徽省安全生产监督管理局《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）附件四的要求，编制该加油站安全技术意见书。为应急管理部进行安全许可、监督和管理提供依据。



## 灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目 《安全技术意见书》审核意见

依据《中华人民共和国安全生产法》、《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》(原皖安监三〔2012〕34号)等法律、法规、相关文件规定,宿州市应急管理局会同灵璧县应急管理局组织专家,对《灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目安全技术意见书》(以下简称《意见书》)进行审核。与会人员和专家查看了项目相关资料,经过质询讨论,形成如下意见:

一、灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目属于危险化学品建设项目,适用《关于贯彻实施<危险化学品建设项目安全许可实施办法>的意见》(原皖安监三〔2012〕34号)文件规定的危化品建设项目第II类简化程序规定。项目按规定编制《意见书》,符合建设项目安全“三同时”规定。

二、建设项目不在国家落后淘汰工艺目录之中,符合相关产业政策的要求。

三、项目选址在《灵璧县凤凰山西侧B-01-11-05地块用地规划设计条件通知书》(灵自然资规条〔2024〕18号),有灵璧县商务局出具布点规划函,符合选址要求。

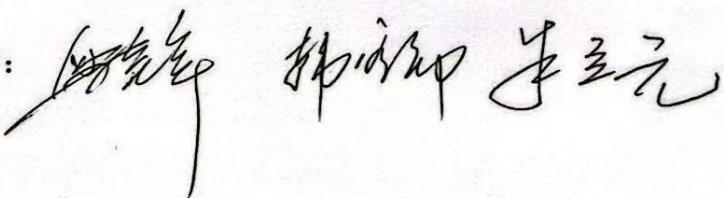
四、企业委托安徽雷鸣科化有限责任公司编制《意见书》,该公司具有安全评价资质,业务范围符合相关安全评价规定要求。经审核:《意见书》符合相关法规、标准和《关于贯彻实施<危险化学品建设项目安全监督管理办法>的意见》(原皖安监三

(2012) 34号)规定。对以下问题进行修改完善, 经专家组确认后通过审核:

- 1、明确项目评价范围内容, 明确经营油品种、名称及数量;
- 2、核实报告编制依据的合理性及实效性;
- 3、补充充电桩、柴油发电机组及洗车设施评价内容;
- 4、核实非油品综合楼保护类别;
- 5、核实用电负荷匹配性分析评价内容;
- 6、完善项目危险有害因素分析(油罐在行车道下的风险分析, 清罐作业、停车位风险分析等);
- 7、核准周边环境描述, 明确加油站与周边环境的相互影响分析;
- 8、完善附图、附件相关资料。

完善专家提出的其他意见和建议。

专家组签字:



2025年3月21日

## 专家审核意见及修改情况说明

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司组织专家对其加油站建设项目《安全技术意见书》进行审核，根据专家审核意见，现将审核提出需要补充完善的问题修改情况说明如下：

专家审核意见及修改情况一览表

序号	专家审核意见	修改情况
1	明确项目评价范围内容，明确经营油品品种、名称及数量	已明确项目评价内容，具体见本报告 1.2 节；已明确经营油品种、名称及数量，具体见本报告第 1.7 节表 1-4 内容。
2	核实报告编制依据的合理性及实效性	已核实报告编制依据的合理性及实效性，具体见本报告 2.4 节。
3	补充充电桩、柴油发电机组及洗车设施评价内容	已补充充电桩、柴油发电机组及洗车设施评价内容，具体见本报告内容。
4	核实非油品综合楼保护类别	已核实非油品综合楼保护类别，见报告第 3.2.1 节表 3-4。
5	核实用电负荷匹配性分析评价内容	已核实用电负荷匹配性分析评价内容，具体见本报告表 3-6。
6	完善项目危险有害因素分析（油罐在车行道下的风险分析，清罐作业、停车位风险分析等）	已完善项目危险有害因素分析（油罐在车行道下的风险分析，清罐作业、停车位风险分析等），具体见本报告第 2.1.3.3、2.1.3.4、2.1.3.5 节。
7	核准周边环境描述，明确加油站与周边环境的相互影响分析	已核准周边环境描述，明确加油站与周边环境的相互影响分析，具体见本报告第 1.5 节、第 3.1.2。
8	完善附图、附件相关资料	已完善附图、附件相关资料，见本报告第 6.1、6.2 节。
9	完善专家提出的其他意见和建议	专家提出的其他意见和建议已修改完善，见报告内容。

专家组签字：

日期：



## 目 录

<b>第一章 建设项目基本情况</b> .....	<b>1</b>
1. 1 建设单位简介 .....	1
1. 2 建设项目概况 .....	2
1. 3 建设项目是否符合国家和当地政府产业政策与布局 .....	3
1. 4 建设项目是否符合当地政府区域规划 .....	4
1. 5 建设项目选址与相关标准规范的符合性 .....	4
1. 6 建设项目拟采用的主要技术、工艺，及其成熟可靠性 .....	5
1. 7 建设项目涉及的主要原辅材料和品种名称、数量、储存形式 .....	8
1. 8 项目主要装置、设备、设施情况 .....	8
1. 9 加油站等级划分 .....	10
<b>第二章 项目涉及危险、有害因素及程度的分析</b> .....	<b>12</b>
2. 1 定性、定量分析 .....	12
2. 2 定性定量评价 .....	32
2. 3 评价结果分析 .....	46
2. 3 事故案例分析 .....	48
2. 4 依据 .....	53
<b>第三章 项目安全生产条件分析</b> .....	<b>57</b>
3. 1 建设项目外部情况 .....	57
3. 2 建设项目站区总平面布局情况 .....	63
<b>第四章 安全对策措施</b> .....	<b>69</b>
4. 1 总平面布置的安全对策措施与建议 .....	69
4. 2 加油工艺与设施的安全对策措施与建议 .....	69
4. 3 公用辅助工程的安全对策措施与建议 .....	74
4. 4 事故应急救援措施和器材、设备的安全对策措施与建议 .....	76
4. 5 安全管理工程的安全对策措施与建议 .....	77
4. 6 重点监管危险化学品的安全对策措施与建议 .....	84

---

4.7 施工安全对策措施与建议 .....	86
<b>第五章 结论与建议 .....</b>	<b>88</b>
5.1 结论 .....	88
5.2 建议 .....	89
<b>第六章 附件 .....</b>	<b>90</b>
6.1 相关附图 .....	90
6.2 相关附件 .....	92

## 第一章 建设项目基本情况

### 1.1 建设单位简介

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司成立日期 2024 年 04 月 15 日，企业注册地址：安徽省宿州市灵璧县灵城镇凤凰山隧道西钟灵大道南、南凤河西侧 1 号，法定代表人：赵厚根，经营范围：许可项目：成品油零售（不含危险化学品）；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）；一般项目：成品油批发（不含危险化学品）；成品油仓储（不含危险化学品）；润滑油销售；集中式快速充电站；电动汽车充电基础设施运营；机动车充电销售；新能源汽车电附件销售；专用化学产品销售（不含危险化学品）；日用品销售；保健食品（预包装）；食品销售（仅销售预包装食品）；汽车零配件零售；电子过磅服务；机动车修理和维护；工艺美术品及收藏品零售（象牙及其制品除外）（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）。

表 1-1 建设单位基本情况

建设单位	灵璧县嘉盛油品有限公司				
注册地址	安徽省宿州市灵璧县灵城镇凤凰山隧道西钟灵大道南、南凤河西侧1号				
法定代表人	赵厚根	成立日期	2024年04月15日	注册资本	伍拾万元整
类型	有限责任公司（自然人投资或控股）				
经营范围	经营范围：许可项目：成品油零售（不含危险化学品）；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）；一般项目：成品油批发（不含危险化学品）；成品油仓储（不含危险化学品）；润滑油销售；集中式快速充电站；电动汽车充电基础设施运营；机动车充电销售；新能源汽车电附件销售；专用化学产品销售（不含危险化学品）；日用品销售；保健食品（预包装）；食品销售（仅销售预包装食品）；汽车零配件零售；电子过磅服务；机动车修理和维护；工艺美术品及收藏品零售（象牙及其制品除外）（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）				

## 1.2 建设项目概况

灵璧县昌盛油品有限公司加油站原址位于灵璧县迎宾大道（凤山南路）与汴河路交口南 20 米处西侧，因灵璧县重点工程项目汴河路西延建设需要，已予拆除。按照灵璧县第十七界人民政府自然资源和规划委员会第三十七次全体会议纪要安排，拟将该站迁建至凤凰山隧道西钟灵大道南侧、南凤河西侧（详细位置：灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧）。规划加油站级别为三级站。该站于 2024 年 3 月 28 日取得灵璧县商务局出具的《符合布点规划函》，灵璧县自然资源和规划局于 2024 年 10 月 28 日出具《灵璧县凤凰山西侧 S-01-11-05 地块用地规划设计条件通知书》（灵自然资规条〔2024〕18 号）。该站于 2025 年 3 月 27 日名称变更为灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站。

该项目总占地面积 7508.07m<sup>2</sup>，总建筑面积约 4461.04 m<sup>2</sup>。其中站房 552 m<sup>2</sup>（二层框架结构，设有便利店、办公室等），非油品业务服务综合楼 3346.2 m<sup>2</sup>（五层框架结构，设有汽车展厅、土特产商品展示区，汽服用品展示区和办公室），罩棚 324 平方米（投影面积 648 m<sup>2</sup>）。建设范围包括加油部分、充电部分及辅助部分。

（1）加油部分：新建容积为 20m<sup>3</sup>地下双层柴油储罐 1 座（内钢外玻璃纤维增强塑料），容积为 20m<sup>3</sup>地下双层汽油储罐 4 座（内钢外玻璃纤维增强塑料），总容积为 100m<sup>3</sup>（汽油 80m<sup>3</sup>，柴油 20m<sup>3</sup>），折合后总容积为 90m<sup>3</sup>（柴油折半），储油罐区布置在站房北侧，为承重罐区；通气管沿罩棚立柱向上敷设，通气管管口高出罩棚顶 2.2m；设 4 台六枪三油品潜油泵加油机，该加油站设卸油、加油油气回收系统（加油油气回收系统采用分散式油气回收系统）。

（2）充电部分：站区共设充电停车位 20 个，双枪充电桩 10 个普通停车位 33 个，非机动停车位 84 个。

(3)辅助部分:设洗车机1台(成套设备),箱式变压器2台(1250KVA)。

此次评价范围为灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目。

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目拟设20m<sup>3</sup>埋地卧式双层(内钢外玻璃纤维增强塑料)储罐5台(其中4台汽油罐、1台柴油罐),6枪3油品潜油泵加油机4台。

表1-2 建设项目基本情况表

序号	名称	内 容
1	项目名称	灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目
2	规划	灵璧县自然资源和规划局《灵璧县凤凰山西侧B-01-11-05地块用地规划设计条件通知书》(灵自然资规条〔2024〕18号)
3	商务局布点规划	灵璧县商务局《符合布点规划》
4	投资单位及出资比例	灵璧县嘉盛油品贸易有限公司/100%
5	项目建设地点	灵璧县凤凰山隧道西钟灵大道南侧、滨河路东侧(县水厂西侧)(详细位置:灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约1.8公里南侧)
6	项目类型	新建项目
7	建设规模及主要内容	项目占地11.2635亩,拟建两层框架结构站房一栋、五层框架结构辅助用房一栋;埋地设置20立方米汽柴油储罐5只(4汽1柴)、加油机4台,预留设置高压氢气加注设备区(总储量不大于500kg),为三级加油站;同时设置洗车机、柴油尾气处理液加注、油气回收等设备。同期建设充电桩停车位20个,充电模块总功率1200千瓦,双枪充电桩10个,充电枪20把,单枪平均功率60千瓦。
8	涉及安全许可的危险化学品	乙醇汽油、柴油
9	经营方式	批发□ 零售■ 化工企业外设销售网点□
10	项目定员	加油站定员6人,其中站长1人、安全管理人员1人

### 1.3 建设项目是否符合国家和当地政府产业政策与布局

该加油站采用的工艺为加油站常规工艺,涉及设备为加油站常规设备。对照中华人民共和国国家发展和改革委员会令第29号《产业结构调整指导目录(2019年修订本)》、安徽省经济委员会《安徽省工业产业结构调整指导目录(2007年)》、中华人民共和国工业和信息化部工产业

(2010)第122号《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录(2010年本)》、《国家安全监管总局关于印发淘汰落后安全技术装备目录(2015年第一批)的通知》(安监总科技〔2015〕75号)、《国家安全生产监管总局关于印发淘汰落后安全技术工艺、设备目录(2016年)的通知》(安监总科技〔2016〕137号)和《应急管理部办公厅关于印发淘汰落后危险化学品安全生产工艺技术设备目录(第一批)》(应急厅〔2020〕38号),该加油站设备、工艺等不属于限制类和淘汰类的范畴,符合国家产业政策。国家对成品油加油站建设项目有灵璧县商务局出具的《符合布点规划函》,无特殊的产业布局要求。因此,该项目的建设符合产业政策与布局。

#### 1.4 建设项目是否符合当地政府区域规划

该站属于成品油零售经营加油站新建项目,灵璧县自然资源和规划局出具《灵璧县凤凰山西侧B-01-11-05地块用地规划设计条件通知书》、灵璧县商务局出具《符合布点规划函》等,项目符合当地区域的总体规划。

#### 1.5 建设项目选址与相关标准规范的符合性

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021),对该站选址条件采用安全检查表法进行评价。该站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约1.8公里南侧。加油站东侧为空地、空地以东为南凤河;南侧、西侧均为空地;北侧为钟灵大道。

表1-3 建设项目选址条件安全检查表

序号	检查项目	依据	规划情况	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	该加油站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约1.8公里南侧,靠近道路,交通便利。	符合	
2	在城市中心区不应建一级汽车加油站。	《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021	该站为三级加油站。	符合	

序号	检查项目	依据	规划情况	检查结果	备注
		第 4.0.2 条			
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	该加油站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧,靠近道路,交通便利。不在交叉路口附近。	符合	
4	加油站、各类合建站中的汽油、柴油工艺设备与站外建(构)筑物的安全间距,不应小于表 4.0.4 规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 4.0.4 条	该站汽油、柴油工艺设备与站外建(构)筑物的安全间距符合表 4.0.4 的规定	符合	

评价小结：建设项目选址条件共检查了 4 项。该加油站符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 的要求。

## 1.6 建设项目拟采用的主要技术、工艺, 及其成熟可靠性

### 1.6.1 卸油工艺流程简介

**柴油卸油：**该项目采用密闭卸油方式, 卸油口设快速阴接头。油品由油罐车通过公路运输送至加油站后, 稳油 5 分钟, 用能监测接地状态的静电接地仪、接地夹接地后, 通过插入式软管快速接头自流卸入相应油罐。卸油管道采用 DN80 无缝钢管, 以 3‰坡度从卸油口坡向油罐。

**汽油卸油：**该项目采用密闭卸油方式, 卸油口设快速阳接头。油品由油罐车通过公路运输送至加油站后, 稳油 5 分钟, 用能监测接地状态的静电接地仪、接地夹接地后, 通过插入式软管快速接头自流卸入相应油罐。卸油管道采用 DN80 无缝钢管, 以 3‰坡度从卸油口坡向油罐。先连接好卸油胶管和油气回收胶管, 然后打开罐车油气回收阀门和卸油口油气回收阀门, 再开启罐车卸油阀门卸油。油罐内油气通过卸油油气回管经快速接头排入油罐车(通气管管口设置压力真空阀器)。卸油结束时, 先关闭罐车卸油阀门, 再关闭罐车油气回收阀门和卸油口油气回收阀门, 最后拆除油气回收胶管。

卸油工艺流程图如下:

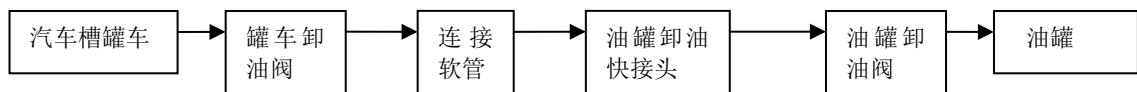


图 1-1 柴油卸油工艺流程示意图

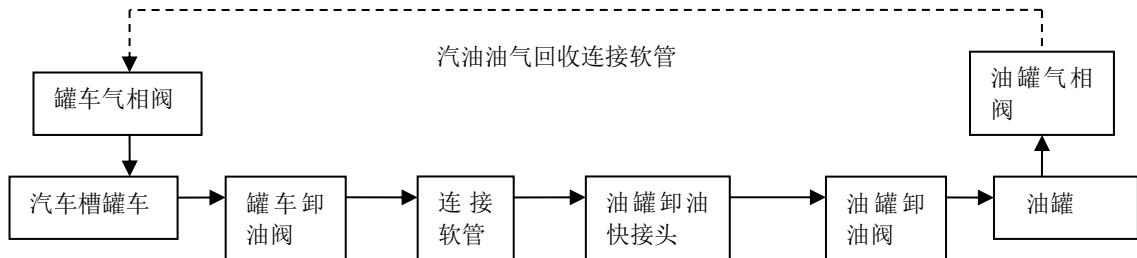


图 1-2 汽油卸油工艺流程示意图

## 1.6.2 加油工艺流程简介

采用潜油泵式加油机进行加油，油品自埋地油罐通过管道进入加油机，再由加油枪将油品送入汽车油箱或金属受油器内。车辆加油时，必须停稳熄火后，方可打开汽车油箱口盖或金属受油器盖，然后把加油枪口插在容器内，启动加油机加油。加油完毕后，应尽快将油枪放回托架内，将油箱口盖盖好，汽车离开加油区。加油枪具有自闭功能，可以保证加油的安全性。

加油工艺流程流程图如下：

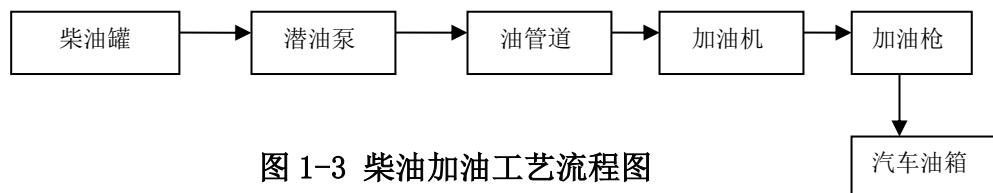


图 1-3 柴油加油工艺流程图

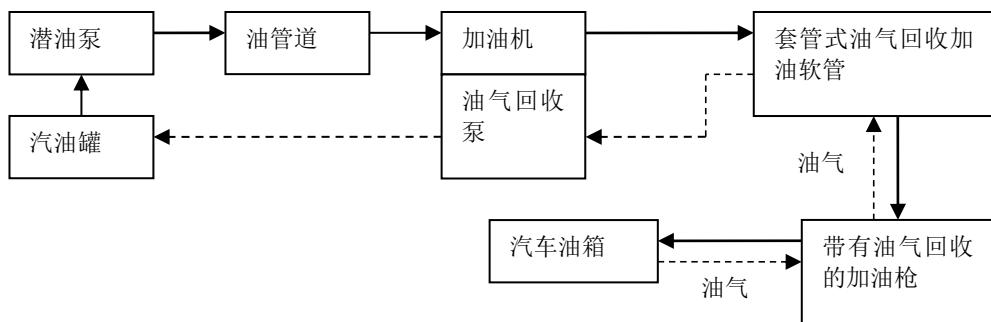


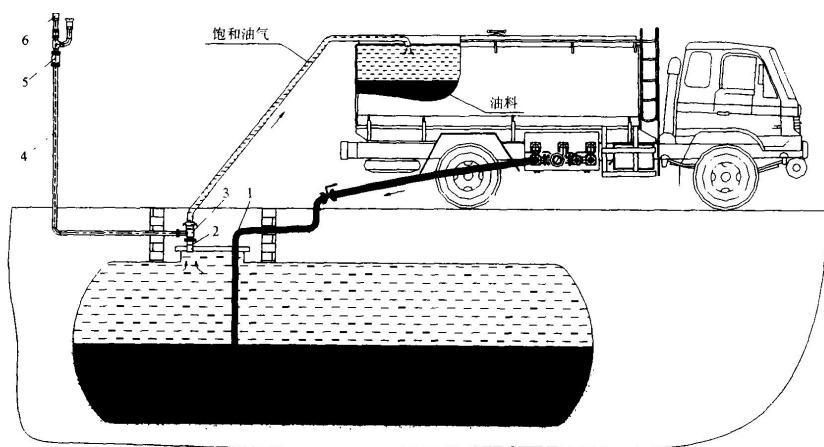
图 1-4 汽油加油及加油油气回收工艺流程示意图

### 1.6.3 油气回收部分工艺流程

#### (1) 卸油油气回收系统工艺流程

卸油回收系统油气回收是指油罐车卸油时采用密封式卸油，减少油气向外界溢散。

其基本原理是：油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补气，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气，此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程。回收到油罐车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附或燃烧等方式处理。

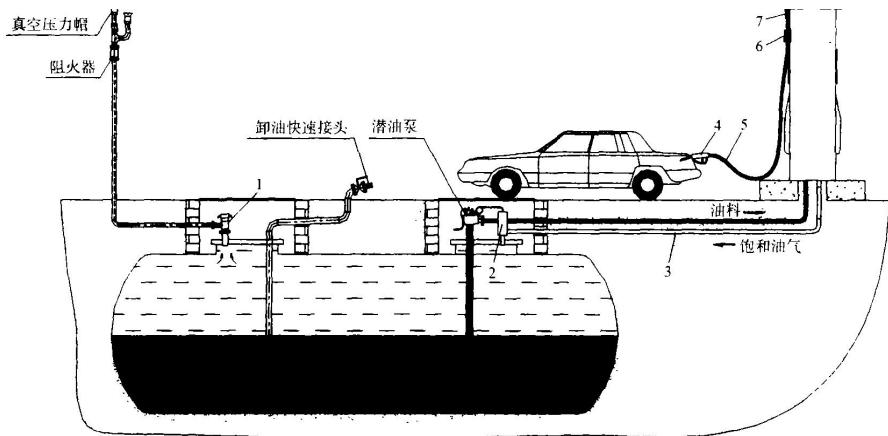


1—卸油管；2—油气回收管；3—油气回收快速接头；4—排气管；5—阻火器；6—真空压力帽

图 1-5 卸油油气回收系统工艺流程示意图

## (2) 加油油气回收系统工艺流程

加油油气回收系统油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、真空泵、回收入油罐内。



1—油气回收快速接头；2—真空泵；3—油气回收管；4—油气回收油枪；5—同轴胶管；6—胶管脱离器；7—油气分离转换接头

图 1-6 加油油气回收系统工艺流程示意图

### 1.6.4 成熟可靠性

该建设项目为常规加油站建设项目，采用的技术、工艺为目前加油站通用技术、工艺，成熟可靠。

### 1.7 建设项目涉及的主要原辅材料和品种名称、数量、储存形式

该站主要经营汽油、柴油，无生产过程，不涉及原辅材料、产品、中间产品；经营主要的品种、名称、数量和储存方式见下表。

表 1-4 经营的品种、名称、数量及储存方式

序号	物质名称	储量 (m <sup>3</sup> )	储存位置	储存形式	备注
1	汽油 (92#、95#、98#)	20×4	罐区	SF 双层罐	加油区车行道下埋地设置，上面敷设承重地面
2	柴油 (0#)	20×1	罐区	SF 双层罐	

### 1.8 项目主要装置、设备、设施情况

#### (1) 站内主要装置设备和设施名称、规格、型号、材质、数量情况

见下表。

表 1-5 主要装置、设备、设施一览表

序号	设备名称	规格、型号	材质	数量	备注
1	汽油储罐 (92#)	20m <sup>3</sup>	内钢 (Q-235B) 外玻璃 纤维增强塑料	2	埋地式卧式储罐
2	汽油储罐 (95#)	20m <sup>3</sup>	内钢 (Q-235B) 外玻璃 纤维增强塑料	1	埋地式卧式储罐
3	汽油储罐 (98#)	20m <sup>3</sup>	内钢 (Q-235B) 外玻璃 纤维增强塑料	1	埋地式卧式储罐
4	柴油储罐	20m <sup>3</sup>	内钢 (Q-235B) 外玻璃 纤维增强塑料	1	埋地式卧式储罐
5	加油机	流量 5~50L/min, 汽油设有油气回收	钢质	4	潜油泵加油机
6	潜油泵	120L/min 1.5HP	/	5	
7	液位仪	WB-SS160	组合件	4 套	
8	通气管	DN50	无缝钢管	3 根	
9	出油管线	DN50	双层热塑性管道	200m	
10	剪切阀	NPT 或 BSP 螺纹	钢质	12	
11	紧急切断按钮	成套设备	组合件	2 个	
12	静电接地报警仪	JDB-3 型移动式		1 个	
13	渗漏检测仪	成套设备		1 套	
14	通气管阻火器	成套设备	防雨型	3 套	
15	压力真空调	成套设备	防爆型	1 套	
16	卸油防溢阀	机械式	防爆型	1 套	
17	可燃气体检测探头	成套设备	防爆型	4 套	
18	箱式变压器	1250KVA	成套设备	2 台	
19	充电桩	10 台双枪	成套设备	10 台	
20	洗车机	龙门式洗车机	成套设备	1 台	
21	三次油气回收设备	防爆型	成套设备	1 台	预留
22	柴油发电机撬	成套设备	成套设备	1 套	

(2) 根据中华人民共和国国务院令第 549 号《特种设备安全监察条例》第二条规定, 特种设备是指涉及生命安全、危险性较大的锅炉、压力

容器（含气瓶）、压力管道、电梯、起重机械、客运索道、大型游乐设施和场（厂）内专用机动车辆。

根据《特种设备安全监察条例》第九十九条规定：压力容器，是指盛装气体或者液体，承载一定压力的密闭设备，其范围规定为最高工作压力大于或者等于  $0.1\text{MPa}$ （表压），且压力与容积的乘积大于或者等于  $2.5\text{MPa}\cdot\text{L}$  的气体、液化气体和最高工作温度高于或者等于标准沸点的液体的固定式容器和移动式容器；盛装公称工作压力大于或者等于  $0.2\text{MPa}$ （表压），且压力与容积的乘积大于或者等于  $1.0\text{MPa}\cdot\text{L}$  的气体、液化气体和标准沸点等于或者低于  $60^{\circ}\text{C}$  液体的气瓶；氧舱等。压力管道，是指利用一定的压力，用于输送气体或者液体的管状设备，其范围规定为最高工作压力大于或者等于  $0.1\text{MPa}$ （表压）的气体、液化气体、蒸汽介质或者可燃、易爆、有毒、有腐蚀性、最高工作温度高于或者等于标准沸点的液体介质，且公称直径大于  $25\text{mm}$  的管道。

该站汽油储罐、柴油储罐为常压储罐，输油管道为常压管道，按上述规定该加油站无压力容器和压力管道。因此，本站不含特种设备。

## 1.9 加油站等级划分

依据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的第 3.0.9 条，该加油站的等级划分，应符合下表的规定。

表 1-6 加油站等级划分表

级别	油罐容积 ( $\text{m}^3$ )	
	总容积	单罐容积
一级	$150 < V \leq 210$	$V \leq 50$
二级	$90 < V \leq 150$	$V \leq 50$
三级	$V \leq 90$	汽油罐 $V \leq 30$ ，柴油罐 $V \leq 50$

注：1、柴油储罐可折半计入油罐总容积；

2、当油罐总容积大于  $90\text{m}^3$  时，油罐单罐容积不应大于  $50\text{m}^3$ ；当油罐总容积小于或等于  $90\text{m}^3$  时，汽油罐单罐容积不应大于  $30\text{m}^3$ ，柴油罐单罐容积不应大于  $50\text{m}^3$ 。

该站拟设  $20m^3$  埋地汽油罐 4 台,  $20m^3$  埋地柴油罐 1 台, 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:  $20 \times 4 + 20 \times 1/2 = 90m^3$ , 对照上表, 该站为三级加油站。

## 第二章 项目涉及危险、有害因素及程度的分析

### 2.1 定性、定量分析

#### 2.1.1 物料的危险有害因素分析

本项目涉及的车用汽油、柴油，根据《危险货物品名表》（GB 12268-2012）和《化学品分类和危险性公示 通则》（GB13690-2009），汽油、柴油（>60°C）的辨识过程及危险有害物质特性辨识见下各表所示：

表 2-1 汽油理化性能指标一览表

标识	中文名：汽油	英文名：ethanol gasoline			
	主要成分：C <sub>4</sub> -C <sub>12</sub> 的烃类	分子量：	UN 编号：1203		
	危险性类别：第 3.1 类 低闪点易燃液体	目录序号：1630	CAS 号：86290-81-5		
理化特性	外观与性状：无色或淡黄色，易挥发液体，具有特殊臭味。				
	熔点（°C）：-95.4~-90.5	沸点（°C）：25~220			
	相对密度（水=1）：0.70~0.8	相对密度（空气=1）：3~4			
	爆炸上限%(V/V): 7.6	爆炸下限%(V/V): 1.3			
	闪点(°C): -58~10	爆炸危险区域防爆电气级别：IIA 组别：T3			
	溶解性：不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、乙醇、脂肪、乙醚、氯仿等。				
	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。				
危险性概述	侵入途径：吸入、食入、经皮吸收 健康危害：汽油为麻醉性毒物，急性汽油中毒主要引起中枢神经系统和呼吸系统损坏。 急性中毒：吸入汽油蒸汽后，轻度中毒出现头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、视力模糊、烦躁，轻度意识障碍等。重度中毒出现中度或重度意识障碍、化学性肺炎、反应性呼吸停止。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：表现为神经衰弱综合征、植物神经功能紊乱、周围神经病。严重中毒出现中毒性脑病、中毒性神经病、类精神分裂症、中毒性周围神经病所致肢体瘫痪。可引起肝脏损坏。长期接触汽油可引起血中白细胞的减少。导致皮肤损害。 燃爆危害：极易燃，其蒸汽与空气混合，能形成爆炸性混合物。				
	稳定性：稳定 聚合危害：不聚合 禁忌物：强氧化剂、强酸、强碱、卤素。				
	消防措施：危险特性：其蒸汽与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。其蒸汽比空气重，沿地面扩散并易积存于低洼处，遇火源会引着回燃。				

	<p>有害燃烧产物: 一氧化碳      灭火方法: 用泡沫、干粉、二氧化碳、砂土灭火, 用水灭火无效。      灭火注意事项及措施: 消防人员必须佩带空气呼吸器、穿全身防火防毒服, 在上风向灭火。喷水冷却容器, 可能的话将容器从火场移至空旷处。容器若突然发出声音或出现异常现象, 应立即撤离。</p>
毒理学资料	<p>中国 MAC(mg/ml): 未制定标准;      急性毒性: LD<sub>50</sub> 67000 mg/kg(小鼠经口)(120 号溶剂汽油)      LC<sub>50</sub> 103000mg/m<sup>3</sup>, 2h(小鼠吸入)      刺激性: 人经眼 140ppm/8h, 轻度刺激。      致癌性: G2B, 可疑人类致癌物。</p>
接触控制/个体防护	<p>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。      其它防护: 工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。</p>
急救措施	<p>皮肤接触: 立即脱去污染的衣着, 用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。      眼睛接触: 立即提起眼睑, 用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗。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。</p>
泄漏应急处理	<p>消除所有点火源。根据液体流动和蒸汽扩散的影响区域划分警戒区。无关人员从侧风向、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器, 穿防静电服, 戴橡胶耐油手套。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止进入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏: 用砂土或其他不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。大量泄漏: 构筑围堤或挖坑收容; 用砂土、惰性物质或蛭石吸收大量液体。用泡沫覆盖, 降低蒸汽。喷水雾能减少蒸发, 但不能降低泄漏物在限制性空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。</p>
操作处置与储存	<p>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。建议操作人员配戴自吸过滤式防毒面具, 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。防止蒸汽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。</p> <p>储存注意事项: 用储罐埋地储存, 盛装时切不可充满, 要留出必要的安全空间。远离火种、热源, 炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。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。储区应配有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。充装时流速不超过 3m/s, 且有接地装置, 防止静电积累。</p>
运输信息	<p>危规号: 1630      UN编号: 1203      包装分类: II      包装标志: 易燃液体</p> <p>运输注意事项: 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。运输时所用的槽(罐)车应有接地链。严禁与氧化剂等混运混装。运输车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。</p>
安全措施	<p><b>【一般要求】</b></p> <p>操作人员必须经过专门培训, 严格遵守操作规程, 熟练掌握操作技能, 具备应急处置知识。密闭操作, 防止泄漏, 工作场所全面通风。远离火种、热源, 工作场所严禁吸烟。配备易燃气体泄漏监测报警仪, 使用防爆型通风系统和设备, 配备两套以上重型防护服。操作人员穿防静电工作服, 戴耐油橡胶手套。</p> <p>储罐等容器和设备应设置液位计、温度计, 并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安</p>

	<p>全装置。 避免与氧化剂接触。 生产、储存区域应设置安全警示标志。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。</p> <p><b>【特殊要求】</b></p> <p><b>【操作安全】</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) 油罐及贮存桶装汽油附近要严禁烟火。禁止将汽油与其他易燃物放在一起。</li> <li>(2) 往油罐或油罐汽车装油时，输油管要插入油面以下或接近罐的底部，以减少油料的冲击和与空气的摩擦。沾油料的布、油棉纱头、油手套等不要放在油库、车库内，以免自燃。不要用铁器工具敲击汽油桶，特别是空汽油桶更危险。因为桶内充满汽油与空气的混合气，而且经常处于爆炸极限之内，一遇明火，就能引起爆炸。</li> <li>(3) 当进行灌装汽油时，邻近的汽车、拖拉机的排气管要戴上防火帽后才能发动，存汽油地点附近严禁检修车辆。</li> <li>(4) 汽油油罐和贮存汽油区的上空，不应有电线通过。油罐、库房与电线的距离要为电杆长度的 1.5 倍以上。</li> <li>(5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸汽容易逸散。</li> </ol> <p><b>【储存安全】</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) 储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库房温度不宜超过 30°C。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。</li> <li>(2) 应与氧化剂分开存放，切忌混储。用储罐、铁桶等容器盛装，不要用塑料桶来存放汽油。盛装时，切不可充满，要留出必要的安全空间。</li> <li>(3) 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。储存区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。对于 1000m<sup>3</sup> 及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。</li> </ol> <p><b>【运输安全】</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) 运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记录功能的卫星定位装置。未经公安机关批准，运输车辆不得进入危险化学品运输车辆限制通行的区域。</li> <li>(2) 汽油装于专用的槽车(船)内运输，槽车(船)应定期清理；用其他包装容器运输时，容器须用盖密封。运送汽油的油罐汽车，必须有导静电拖线。对有每分钟 0.5m<sup>3</sup> 以上的快速装卸油设备的油罐汽车，在装卸油时，除了保证铁链接地外，更要将车上油罐的接地线插入地下并不得浅于 100mm。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。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。汽车槽罐内可设孔隔板以减少震荡产生静电。</li> <li>(3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防曝晒、防雨淋、防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区及人口密集地段。</li> <li>(4) 输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》(GB 7231) 的规定。</li> <li>(5) 输油管道地下铺设时，沿线应设置里程桩、转角桩、标志桩和测试桩，并设警示标志。运行应符合有关法律法规规定。</li> </ol>
应急处置原则	<p><b>【急救措施】</b></p> <p>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，给氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。</p> <p>食入：给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。</p> <p>皮肤接触：立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。</p> <p>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。</p> <p><b>【灭火方法】</b></p> <p>喷水冷却容器，尽可能将容器从火场移至空旷处。</p>

	<p>灭火剂：泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。</p> <p><b>【泄漏应急处置】</b></p> <p>消除所有点火源。根据液体流动和蒸汽扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式空气呼吸器，穿防毒、防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或密闭性空间。小量泄漏：用砂土或其它不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用泡沫覆盖，减少蒸发。喷水雾能减少蒸发，但不能降低泄漏物在受限制空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。作为一项紧急预防措施，泄漏隔离距离至少为 50m。如果为大量泄漏，下风向的初始疏散距离应至少为 300m。</p>
--	---

表 2-2 柴油理化性能指标一览表

标识	中文名	柴油	英文名	Diesel oil ; Diesel fuel			
	分子式	/	分子量	/			
	目录序号	1674	UN 编号	1202			
	主要组成	/	CAS 号	/			
理化性质	熔点°C	-18	性状	稍有粘性的棕色液体。			
	沸点°C	282-338	溶解性	/			
	闪点°C	≥60	相对水密度	0.87-0.9			
	饱和蒸汽压 KPa	无资料	相对空气密度	无资料			
	临界温度°C	无资料	燃烧热 (kJ/mol)	无资料			
	临界压力 MPa	无资料	最小引燃能量 mJ				
燃烧爆炸危险性	燃烧性		燃烧分解产物	一氧化碳、二氧化碳。			
	爆炸极限%	无资料	聚合危险	/			
	引燃温度°C	257	稳定性	/			
	爆炸气体分类	/	禁忌物	强氧化剂、卤素。			
	危险特性	遇明火、高热或与氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。					
	灭火方法	消防人员须佩戴防毒面具、穿全身消防服，在上风向灭火。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。					
	灭火剂	雾状水、泡沫、干粉、二氧化碳、砂土、灭火毯。					
毒性	LD50: 无资料 LC50: 无资料						
对 人 体 伤 害	皮肤接触可为主要吸收途径，可致急性肾脏损害。柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。吸入其雾滴或液体呛入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕及头痛。						

急救	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：提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗。就医。 吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。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：尽快彻底洗胃。就医
防护	工程控制：密闭操作，注意通风。 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：穿一般作业防护服。 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。
泄漏处理	迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿一般作业工作服。尽可能切断泄漏源。防止流入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用活性炭或其它惰性材料吸收。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。
储运	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。应与氧化剂、卤素分开存放，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。 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。

汽油是《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2011〕95号）重点监控的危险化学品之一，其需采用的安全措施见下表。

表 2-3 汽油的安全措施

特别警示	高度易燃液体；不得使用直流水扑救（用水灭火无效）
安全措施	<p><b>【一般要求】</b> 操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识。密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。配备易燃气体泄漏监测报警仪，使用防爆型通风系统和设备，配备两套以上重型防护服。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。储罐等容器和设备应设置液位计、温度计，并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安全装置。避免与氧化剂接触。生产、储存区域应设置安全警示标志。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。</p> <p><b>【特殊要求】</b> <b>【操作安全】</b></p> <p>（1）油罐及贮存桶装汽油附近要严禁烟火。禁止将汽油与其他易燃物放在一起。</p> <p>（2）往油罐或油罐汽车装油时，输油管要插入油面以下或接近罐的底部，以减少油料的冲击和与空气的摩擦。沾油料的布、油棉纱头、油手套等不要放在油库、车库内，以免自</p>

	<p>燃。不要用铁器工具敲击汽油桶，特别是空汽油桶更危险。因为桶内充满汽油与空气的混合气，而且经常处于爆炸极限之内，一遇明火，就能引起爆炸。</p> <p>(3) 当进行灌装汽油时，邻近的汽车、拖拉机的排气管要戴上防火帽后才能发动，存汽油地点附近严禁检修车辆。</p> <p>(4) 汽油油罐和贮存汽油区的上空，不应有电线通过。油罐、库房与电线的距离要为电杆长度的 1.5 倍以上。</p> <p>(5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸汽容易逸散。</p> <p><b>【储存安全】</b></p> <p>(1) 储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库房温度不宜超过 30℃。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。</p> <p>(2) 应与氧化剂分开存放，切忌混储。用储罐、铁桶等容器盛装，不要用塑料桶来存放汽油。盛装时，切不可充满，要留出必要的安全空间。</p> <p>(3) 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。储存区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。对于 1000m<sup>3</sup> 及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。</p> <p><b>【运输安全】</b></p> <p>(1) 运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记录功能的卫星定位装置。未经公安机关批准，运输车辆不得进入危险化学品运输车辆限制通行的区域。</p> <p>(2) 汽油装于专用的槽车(船)内运输，槽车(船)应定期清理；用其他包装容器运输时，容器须用盖密封。运送汽油的油罐汽车，必须有导静电拖线。对有每分钟 0.5m<sup>3</sup> 以上的快速装卸油设备的油罐汽车，在装卸油时，除了保证铁链接地外，更要将车上油罐的接地线插入地下并不得浅于 100mm。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。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。汽车槽罐内可设孔隔板以减少震荡产生静电。</p> <p>(3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防曝晒、防雨淋、防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区及人口密集地段。</p> <p>(4) 输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》(GB 7231) 的规定。</p> <p>(5) 输油管道地下铺设时，沿线应设置里程桩、转角桩、标志桩和测试桩，并设警示标志。运行应符合有关法律法规规定。</p>
应急处置原则	<p><b>【灭火方法】</b> 喷水冷却容器，尽可能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。</p> <p><b>【泄漏应急处置】</b> 消除所有点火源。根据液体流动和蒸汽扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式空气呼吸器，穿防毒、防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或密闭性空间。小量泄漏：用砂土或其它不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用泡沫覆盖，减少蒸发。喷水雾能减少蒸发，但不能降低泄漏物在受限制空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。作为一项紧急预防措施，泄漏隔离距离至少为 50m。如果为大量泄漏，下风向的初始疏散距离应至少为 300m。</p>

## 2.1.2 经营、仓储技术条件危险有害因素及安全防范措施分析

加油站的主要危险性为火灾及爆炸危险性。根据前面分析可知，该加油站为三级加油站。

## 1、加油站内爆炸危险区域识别与等级范围划分

加油站内存在爆炸危险区域，正常情况下的主要爆炸危险区域有：

- ①埋地卧式汽油罐爆炸危险区域；
- ②油罐车卸油时卸油场所爆炸危险区域；
- ③汽油加油机爆炸危险区域；
- ④上述爆炸危险区域及加油站内其它汽油设施的爆炸危险区域内地坪以下的坑、沟也属于爆炸危险区域。

根据现行国家标准《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)划分爆炸危险区域为0区、1区、2区，见图2.1、图2.2、图2.3。爆炸危险区域内的电气装置应符合《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB50058-2014的相应要求。

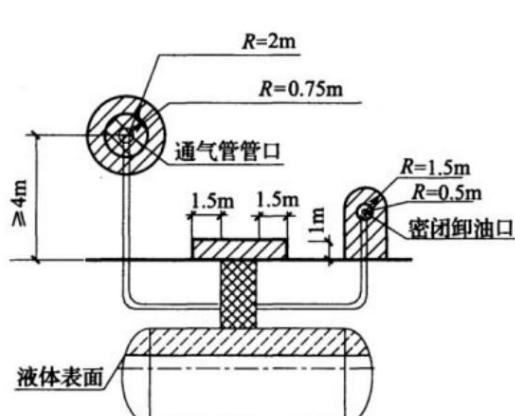


图 2-1 埋地卧式储罐爆炸危险区域划分

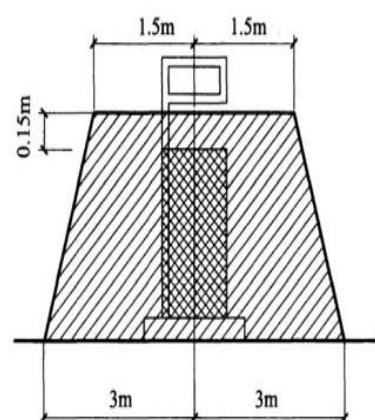


图 2-2 加油机操作危险区域划分

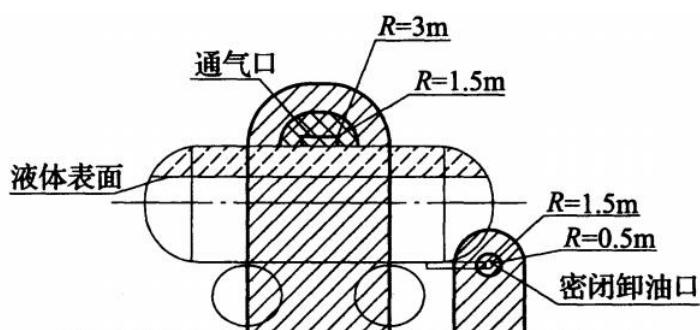


图 2-3 油罐车卸油时爆炸危险区域划分

图例



0区；



1区；



2区

爆炸危险区域划分：

0 区：爆炸性气体混合物连续、长时间、频繁出现或长期存在的场所；

1 区：正常情况下爆炸性气体可能短时间出现的场所；

2 区：在正常情况下爆炸性气体不能出现，不正常情况下偶尔短时间出现的场所。

2、该站爆炸危险区域的分布范围与等级见表 2-4。

表 2-4 爆炸危险区域的分布范围与等级

序号	爆炸危险区域等级	设施类型	爆炸危险区域范围	说明
1	0	汽油罐车	油罐车内部油品表面以上的空间。	在正常运行时连续或长期出现爆炸性气体混合物环境。
2		埋地卧式汽油储罐	罐内部油品表面以上的空间。	
1	1	地坪以下坑、沟	汽油设施的危险爆炸区域内地坪以下的坑或沟。	在正常运作时可能出现的爆炸性气体混合物环境。
2		加油机	加油机壳体内部空间。	
3		汽油罐车卸油时通气口	以通气口为中心，半径 1.5m 球型空间。	
4		汽油罐车卸油时密闭泄油口	以密闭卸油口为中心，半径为 0.5m 的球型空间。	
5		埋地卧式汽油储罐操作井	操作井内部空间。	
6		埋地卧式汽油储罐通气管口	以通气管口为中心，半径 0.75m 的球型空间。	
7		埋地卧式汽油储罐密闭卸油口	以密闭卸油口为中心，半径 0.5m 的球型空间。	
1	2	加油机	以加油机中心线为中心线，以半径为 3m 的地面区域为底面和以加油机顶部上 0.15m, 半径为 1.5m 的平面为顶面圆台空间。	在正常运作时不可能出现爆炸性气体混合物或即使出现也仅是短时间存在的爆炸性混合物的环境。
2		汽油罐车卸油时通气口	以通气口为中心，半径为 3m 的球型并延至地面的空间。	
3		汽油罐车卸油时密闭卸油口	以密闭卸油口为中心，半径为 1.5m 的球型并延至地面的空间。	
4		埋地卧式汽油储罐操作井	操作井外边缘 1.5m 以内，自地面算起 1m 高的圆柱型空间。	
5		埋地卧式汽油储罐通气管口	以通气管口为中心，半径为 2m 球型空间。	
6		埋地卧式汽油储罐密闭卸油口	以密闭卸油口为中心，半径 1.5m 的球型并延至地面的空间。	

### 2.1.3 经营、仓储技术条件危险、有害因素分析

加油站储存的汽油，根据《首批重点监管的危险化学品名录的通知》判定汽油为首批重点监管的危险化学品。加油站的主要危险性为火灾及爆炸危险性。

### 2.1.3.1 加油站内的火灾主要危险源

加油站的火灾主要危险源有两类：一类是内在的，另一类是外来的或临时的。内在的火灾危险源如：爆炸危险区域内使用的电气设备非防爆型、电气线路的绝缘老化、短路、断路、过载等引起的电气火花，以及装、卸油流速过快、作业人员穿带化纤材料的非防静电工作服等引起的静电放电火花。

另一类危险源是外来的或临时的，邻近的火灾，燃放烟花、爆竹，加油车辆人为带入的火种等，以及使用工具不当、化纤材料摩擦、通讯工具产生的静电，均可成为加油站火灾的点火源。

### 2.1.3.2 主要危险、有害因素

#### ①火灾、爆炸

加油站的主要危险、有害因素是汽油和柴油具有的易燃易爆性。乙醇汽油、汽油、柴油无论在容器中，还是卸油过程、加油过程中都会由于它的挥发程度和空气的混合状态不同而形成爆炸—燃烧—爆炸的相互转换。当油气与空气混合比例在爆炸极限范围内遇火时会引起爆炸，但当在容器或半容器（如地沟）中其混合比例超过其爆炸上限时，就会在开口处遇火而燃烧，不论爆炸、燃烧都会引起新的燃烧或爆炸。

如果油品进入水沟中，可以水为载体随水流而扩散，在扩散中遇火即着，从而引燃整个水沟，条件合适还会形成爆炸，因此在水沟中的油流形成爆炸—燃烧—爆炸，对环境、公共设施和周边居民的生命财产造成极大的危害。特别是汽油，其闪点低、易挥发，容易在人们不注意的过程中引发事故。

加油站防雷防静电设施未安装或安装不规范、接地不良，会造成雷击、静电放电引发火灾爆炸事故。

## 1、物质的危险性

该站经营的油品主要是乙醇汽油、汽油和柴油；其危险性分析如下。

油品的易燃性与易爆性决定了油品的燃烧与爆炸是可以互相转变的。

若油蒸汽的浓度较高，具备了燃烧的条件，遇火源则先燃烧；若油蒸汽的浓度降到爆炸极限范围内时，便由燃烧转为爆炸。

## 2、卸油

加油站火灾事故大部分发生在卸油作业中，导致火灾爆炸事故的原因主要有：

（1）油罐漫溢。卸油时，不能及时监测液面，造成油品跑冒，使油蒸汽浓度迅速上升，达到爆炸极限范围，遇到点火源，即可发生爆炸燃烧。

（2）油品泄漏。由于卸油胶管破裂、密封垫破损，快速接头螺丝松动等原因，使油品漏在地面，遇火花燃烧。

（3）静电起火。由于油管、罐车无静电接地，卸油时流速过快等原因造成静电积聚放电点燃油蒸汽。

（4）在非密封卸油过程中，大量油蒸汽从卸油口溢出，当周围出现烟火，就会爆炸燃烧。

## 3、量油

（1）油罐车到站未静置稳油（小于5分钟）就开盖量油，会引起静电起火。

（2）油罐未安装量油孔或量油孔铝质（铜质）镶槽脱落，在量油时，量油尺与钢管口摩擦产生火花，就会点燃罐内油蒸汽，引起爆炸燃烧。

（3）在气压低、无风的环境下，穿化纤服装，摩擦产生静电火花也能点燃油蒸汽。

## 4、加油

加油时未采取密封加油技术，使大量蒸汽外逸或由于操作不当、油品外溢等原因，在加油口附近形成一个爆炸危险区域，遇烟火、使用手机、

铁钉鞋摩擦、金属碰撞、电器打火、发动机排气管喷火等，都可导致火灾。

## 5、储存

储存环节潜在的危险有害因素或可能发生的事故有：油品渗漏；外渗或外漏的油蒸汽聚集；产生静电火花、遭遇雷电或明火而发生燃烧、爆炸。

其产生的原因如下：

（1）油品渗漏。油罐、输油管线、连接法兰及其相关设施由于制造缺陷或受到腐蚀，法兰密封联接不可靠和施工质量不符合要求等原因，可能导致油品渗漏。

（2）外渗或外漏的油蒸汽聚集。由于油蒸汽相对密度大，在通风不良的情况下，外泄、外漏的油蒸汽易在管沟等低洼处聚集。

（3）产生静电火花。由于油罐、输油管线或其它相关设施无防静电接地装置、接地装置损坏、接地电阻不符合要求等原因，在一定条件下可导致静电的产生、积聚、放电、产生火花。

（4）遭遇雷电或明火。由于没有采取可靠的防雷措施，导致雷电直接击中油罐；或在油罐上产生感应电荷、积聚放电。若有人在罐区吸烟或违章动火，可使油罐招致明火侵扰。

（5）发生燃烧、爆炸。外渗、外漏的油品经挥发、聚集并达到其爆炸极限后，若遇前述的各类火源，极易发生燃烧、爆炸事故。

## 6、清罐

油罐清罐维修作业时，清罐不彻底，油蒸汽会引起人员的中毒窒息事故；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事故。清罐作业可能会外包给专业清理公司，若该站未与外包单位签订相应的安全管理协议或该站人员对外包单位人员疏于监督管理，若清罐前未按照受限空间作业规程，可能会引起人员中毒窒息或引起火灾、其他爆炸事故。

## 7、充电

- (1) 充电设施故障时可能会导致温度瞬间升高，若接触周围可燃物可导致火灾。当电池处于高温状态下，电池内部遭到破坏，发生短路，可能会发生爆炸。
- (2) 充电桩电流过大，线路过载，可能导致设备及电器发生火灾。
- (3) 充电设备线路绝缘损坏、线路老化、接线不规范等可能引发火灾。
- (4) 设备接地不良，外壳带电荷与人体或金属接触时可能会产生电火花引发电气火灾。

(5) 充电完成后，使用人员未取下充电枪，车主便开动汽车，充电枪被强行拉断或未使用保护措施便拔下充电枪可能会产生电火花。

## 8、其它

- (1) 油罐、管道渗漏。由于制造厂家的质量问题、腐蚀作用、法兰未紧固等原因造成油品渗漏，遇明火燃烧。
- (2) 雷击。雷电直击或间接放电于油罐及有关设备处导致燃烧、爆炸。
- (3) 电气火灾。电器设备老化、绝缘破损、过流、短路、接线不规范、电器使用不当等引起火灾。
- (4) 油蒸气沉积。油蒸气密度比空气密度大，会沉淀于管沟、电缆沟、下水道等低凹处，一旦遇火就会发生爆炸燃烧。
- (5) 明火管理不严。生产、生活用火失控，引起站房或站外火灾。
- (6) 静电。站内人员如果不按要求穿防静电服或加油操作、进入罐区未消除静电，遇到油气已发生火灾、爆炸事故。

### ②中毒、窒息

#### 1、中毒窒息

中毒指有毒物质通过不同途径进入人体引起某些生理功能或组织器官受到急性健康损害的事故；窒息指机体由于急性缺氧发生晕倒甚至死亡的事故。窒息分为内窒息和外窒息，生产环境中的严重缺氧可导致外窒息，吸入窒息性气体可导致内窒息。

汽油蒸气还具有一定毒性，当其中不饱和烃、芳香烃、硫化物含量较多时，毒性增大，可能造成区域内人员中毒、窒息。该站导致中毒的主要危险物质为乙醇汽油、柴油，若设备、阀门及管道泄漏都可能导致人员中毒，防止油料中毒措施如下：

油罐、管路、阀门及油泵等应经常保持严密不漏，以减少空气中油蒸气的浓度。

## 2、受限空间

受限空间是指封闭或部分封闭，进出口较为狭窄有限，未被设计为固定工作场所，自然通风不良，易造成有毒有害、易燃易爆物质聚集或氧含量不足的空间。

该加油站油罐、化粪池等构成有限空间，油罐清罐维修、人孔井作业时，氧含量不足，清罐不彻底，油蒸气会引起人员的中毒窒息事故；加油站化粪池存在一氧化碳、硫化氢等有毒气体，受限空间作业应当严格执行作业票制度，严格遵守先通风、再检测、后作业的原则，在进行化粪池维修清理作业时，若未检测通风，未穿戴劳动防护用品或劳动防护用品穿戴不规范，作业时无人监护，易造成中毒窒息事故。因此清洗油罐、维修人孔井阀门、清理化粪池时，必须遵守安全操作规程，要办理作业票。作业前要进行通风、有害气体浓度检测；作业人员必须穿戴防毒面具，罐口、井口、池旁要有专人看守，随时联系，并轮换作业，每人连续作业时间不宜过长，汽油罐一般不得超过 15 分钟。

## 3、平时养成良好的卫生习惯，防止慢性中毒。例如：作业时应穿工

作服，并避免油料溅洒在皮肤和衣服上；量油、取样等应在油罐口的上风方向；油蒸气浓的作业场所，应注意通风。

4、油罐清罐检维修作业时，通风换气不良，可能产生缺氧窒息伤害。

#### ③机械伤害

对油罐、加油机泵的联轴器及洗车设备进行维修保养时，若操作不慎可能导致机械伤害。

#### ④触电伤害

加油站中的用电设施及配电设备，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。

#### ⑤车辆伤害

该加油站使用油罐车运输油品，同时，该站是为各类机动车辆添加汽油、柴油的专门场所。站内车辆来往多，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；车辆在进入站内或加油结束后驶出站内，若操作不当，可能撞到加油机，对设备造成损坏。

#### ⑥其他伤害

若站房、罩棚的风载荷、雪载荷设计不合理，遇到暴风、雪灾等气候灾害，可能导致坍塌事故，造成财产损失和人员伤亡。

加油站内还存在电气火灾、高处坠落、自然气象条件的极端温度下高、低温伤害。

### 2.1.3.3 车行道下油罐设置风险分析

油罐设在加油区车行道下面，若油罐上方未设置承重地面或承重地面的承重层承压不合理，进站车辆超重将影响油罐的安全性，严重时将会造

成油罐的变形或破裂，引起油料泄漏，遇点火源易发生火灾、爆炸事故的危险。

另外，油罐的出油接合管、量油孔、液位计、潜油泵等一般都设在人孔盖上，这些附件需要经常操作和维护，故应设置人孔操作井，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，确保井座和井盖达到承载要求。

#### 2.1.3.4 车辆伤害及停车位风险分析

车辆伤害类型为刮蹭、碰撞、碾压等。车辆在进、出站区过程中，可因车速较快、操作不当、通道不畅、人车混行而造成现场人员伤亡和对建（构）筑物、设备造成损坏。停车位地面油污未及时清理，导致车辆打滑或静电积累。停车位距离加油站或储罐区过近，火灾时引燃车辆。

#### 2.1.3.5 清罐作业风险分析

站内油罐清罐时，请有资质的单位专门处理。窒息主要存在于受限空间内的作业场所，如埋地油罐检修作业时，清罐时如油罐事先未进行置换或置换不彻底，作业人员下罐前又未对油罐进行检测，作业人员清罐时间过长或作业场所通风不良，未按规范穿戴好劳动防护用品，作业时旁边又没有人监护，易发生中毒、窒息等伤亡事故。

#### 2.1.3.6 施工过程危险、有害因素

该站在施工过程可能存在的主要危险因素有火灾爆炸、坍塌、高处坠落、物体打击、机械伤害、触电、车辆伤害等。

施工过程中可能用到氧气瓶、乙炔瓶，若操作不当或者管理不善可能发生火灾爆炸事故。

建筑物的施工未严格按照技术要求进行，施工过程中无工程监理，施工质量不能满足建设项目对承重的要求，均可能造成建（构）筑物及设备基础坍塌事故。起重设备运行时，因人为因素或设备故障与建筑物发生碰

撞可能造成建筑物坍塌事故。

施工作业时，当脚手架的材料及配件、搭设高度、荷载等不符合相关规定或人员违反登高作业规定进行高处作业时，可能发生高处坠落。

施工作业时，未在人员活动场所的上方搭设防护棚、网，当工具或其它物件从高处落下时，可能发生物体打击事故。

施工作业时，还可能发生起重机械倾翻、起重臂断裂、地基塌陷等意外事故。不同施工队伍相互间交叉作业时没有做好协调工作，会使事故发生的频率大为提高。

施工作业时，施工现场临时用电具有露天作业多、临时使用的特点，加上施工企业在安全生产投入和施工现场用电管理等方面存在着较多的薄弱环节，以及一线施工人员安全意识和自我保护能力较差，安全教育培训工作落实难到位，故施工现场容易引发触电伤亡事故。

作业过程中，运输罐体、物料等，车辆进出过程中，由于车辆超速或人员避让不及时等，操作人员在车辆行驶中可能引起人体坠落、挤压、跌倒等伤害事故。

#### 2.1.3.7 主要危险、有害因素存在部位

表 2-5 主要危险、有害因素存在部位

危险有害因素 存在部位	火灾	爆炸	中毒 窒息	机械 伤害	触 电	坍 塌	车辆 伤害	高、低 温伤害	高处 坠落
埋地罐区	√	√	√	√	√	√	√	√	
罩棚	√	√	√	√	√	√	√	√	√
站房	√				√	√			√

#### 2.1.4 加油站防火防爆、中毒窒息的主要安全防范因素分析

加油站作为具有火灾和爆炸的危险场所，随着社会对其需求量的增加和规模的不断扩大，其安全防范也就日显重要，从加油站经营和仓储技术条件分析，其安全防范因素有：

## 1、安全防火距离

加油站具有火灾和爆炸的危险源。因此，在考虑服务功能的同时，首先必须在选址上应符合当地的城镇规划、环境保护和防火距离的安全要求，保证它对周围的建（构）筑物，特别是有人群聚集场所和国民经济重要设施有足够的安全防火距离，立足于一旦加油站发生火灾爆炸事故，对周围不能构成重大人身伤亡和财产损失；同时，加油站周围也可能存在有其它危险化学品或其它危险因素的工厂、库房或设施，如外界发生火灾事故，也不会危及加油站的安全。因此，加油站与站外保持安全防火距离是首要的安全防范措施。其次，作为加油站本身，加油站内爆炸危险区域与其它设施之间，也应有符合规定的防火安全距离，这也是防范的重要环节之一。最后，一旦加油站发生局部或重大事故，从便于有效地展开消防作业的角度，如取砂和扑火操作，也应考虑到防火距离。

## 2、控制点火源，禁止明火和高温表面

点火源的控制是防止燃烧的重要环节。在加油站中点火源主要包括：明火、高温表面、电气火花、雷电和静电火花、冲击摩擦等。加油站内严禁明火，在爆炸区域内按规定选用防爆型电气设备；加油机、埋地油罐、油罐车卸油时均有良好接地，并应控制卸油流速；防雷设施应保持完好，雷雨天严禁卸油作业。汽车应熄火加油。

## 3、严格对危险物质的处理

从火灾及爆炸危险性分析，加油站危险性最大、最主要的是乙醇汽油、汽油，其次是柴油。柴油和汽油处于不同仓储空间，从危险源角度，也应重视。

由于汽油的易挥发性、易燃易爆性，在加油站的仓储、卸油、加油、日常量油及保养活动中，应严防在各个环节上的“跑、冒、滴、漏”。

对加油机、卸油口（点）等爆炸危险区域，除严禁明火、高热、防静

电火花外，应保持良好通风，防止易燃易爆气体的积聚。另外，对加油站排出的污油和含油废弃物，均应符合环保和安全的相关要求，妥善处置。对于与城市下水网管相连的加油站其排水设施应设水封井。

#### 4、消防安全

根据加油站的等级规模和站房、设备、设施的需要，合理布置和配备消防器材，平时精心维护保养，做到常备不懈。一旦出现火情应能便于及时取用站内的消防器材将事故扑灭于萌芽，或控制于局部。该加油站应建立事故应急救援预案，平时注意演练，一旦出现险情，立即启动应急救援预案，及时向应急、消防、地方政府等部门报警、求救，取得协同扑救，以防范事故的扩大和蔓延。

#### 5、加油站人员的安全资质和安全教育

加油站一般都是 24h 全天候运营，因而时刻处于火灾爆炸危险环境之中，加油站的从业人员的基本素质和敬业精神是所有安全防范因素中的第一重要因素，也是最基本的安全条件。无论是坚持《岗位安全职责》、严格执行《安全操作规程》、履行对油品、设备、消防器材的维护保养、履行日常的安全检查、防范和值班制度，还是发生违章现象、事故萌芽和局部事故的及时排除，都要靠人去执行和处理。因此，无论站长还是一般从业人员，都必须具有基本的安全资质，并不断接受和加强安全教育，以不断提高安全责任心和应对安全事故的能力。其中，站长（安全责任人）、加油工、电工必须取得法律法规所规定的从业资格，做到持证上岗，认真履行安全职责。

#### 6、受限空间作业

- ①必须严格实行作业审批制度，严禁擅自进入受限空间作业。
- ②必须做到“先通风、再检测、后作业”，严禁通风、检测不合格作业。
- ③必须配备个人防中毒窒息等防护装备，设置安全警示标识，严禁无

防护监护措施作业。

④必须对作业人员进行安全培训，严禁教育培训不合格上岗作业。

⑤必须制定应急措施，现场配备应急装备，严禁盲目施救。

⑥正确佩戴防护用品，进入积水环境要穿长靴或防水服，进行电气作业时要做好绝缘防护。

⑦作业人员必须有人监护，监护人员必须始终与密闭空间内的人员保持联系。

⑧在作业过程中发现有呼吸困难、心跳加快、呕吐、头晕等症状时，要及时呼救。有人晕倒，监护人员应立即通知现场救护人员，采取措施使其尽快脱离现场。

## 7、其他伤害防范

加油站内应加强用电安全管理；悬挂限速警示标志；严格控制车辆进站速度；做好作业人员冬季防冻、夏季防中暑的工作。

### 2.1.5 重大危险源辨识

重大危险源是指长期地或临时地生产、储存、使用和经营危险化学品，且危险化学品的数量等于或超过临界量的单元。临界量是指某种或某类危险化学品构成重大危险源所规定的最小数量。危险化学品重大危险源可分为生产单元危险化学品重大危险源和储存单元危险化学品重大危险源。

单元（unit）是涉及危险化学品生产、储存装置、设施或场所，分为生产单元和储存单元。生产单元：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)、《化学品分类和标签规范》(GB 30000-2013)。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)。

$Q_1, Q_2, \dots, Q_n$  为与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：乙醇汽油临界量为 200t、柴油临界量为 5000t。乙醇汽油相对密度(对水)为 0.75，柴油相对密度(对水)为 0.85。

生产单元重大危险源辨识：出油管及卸油管均坡向油罐敷设，坡度为 0.5%，管道内及加油机内汽柴油存量很少。

储存单元重大危险源辨识：

乙醇汽油储罐区设计最大贮量： $20 \times 4 \times 0.75 = 60t$

柴油储罐区设计最大贮量： $20 \times 1 \times 0.85 = 17t$

表 2-6 易燃、有毒物质的实际最大可能存在量和临界量

单元名称	物质名称	$q$ 设计最大储存量 (t)	$Q$ 临界量 (t)	$S$ 值
------	------	-----------------	-------------	-------

储罐区单元	汽油	60	200	0.3034
	柴油	17	5000	

$$S_1 = q_1/Q_1 + q_2/Q_2 = 60/200 + 17/5000 = 0.3034 < 1$$

由计算结果可知，该站不构成危险化学品重大危险源。

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目虽未构成重大危险源，但是该站发生重大事故时会对周边环境造成一定影响，因此对该站储存区应定期进行检测、评估、监控、巡检，并按照制定的应急预案进行演练。

## 2.2 定性定量评价

### 2.2.1 预先危险性分析评价

预先危险性分析（Preliminary Hazard Analysis,PHA）也称初始危险分析，是安全评价的一种方法。是在每项生产活动之前，特别是在设计的开始阶段，对系统存在危险类别、出现条件、事故后果等进行概略地分析，尽可能评价出潜在的危险性。

为了评判危险、有害因素的危害等级以及它们对系统破坏性的影响大小，预先危险性分析法给出了各类危险性的划分标准。该法将危险性的划分 4 个等级：

I 安全的 不会造成人员伤亡及系统损坏

II 临界的 处于事故的边缘状态，暂时还不至于造成人员伤亡、系统损坏或降低系统性能，但应予以排除或采取控制措施。

III 危险的 会造成人员伤亡和系统损坏，要立即采取防范措施

IV 灾难性的 造成人员重大伤亡及系统严重破坏的灾难性事故，必须予以果断排除并进行重点防范。

运用预先危险性分析法对主要装置及设施、公辅工程两个单元可能存在的危险、有害因素进行了分析评价，主要装置及设施可能存在的危险、

有害因素见表 2-7~表 2-14, 公辅工程单元可能存在的危险、有害因素见表 2-15。

表 2-7 火灾、爆炸事故预先危险性分析表

潜在事故	火灾、爆炸
危险因素	汽油、柴油
触发事件一	1、设备、储油罐、管道设计有缺陷、材质不合格; 2、管道、阀门破裂泄漏; 3、设备、阀门、仪表等与管道连接处泄漏; 4、人员操作失误造成物料泄漏; 5、设备故障导致物料泄漏; 6、设备、管道受腐蚀造成泄漏。
触发事件二	泄漏物料与外界能量达到燃点
触发事件三	1、明火: ①火星飞溅; ②违章动火; ③外来人员带入火种; ④物质过热引发; ⑤点火吸烟; ⑥他处火灾蔓延; ⑦其它火源。 2、火花: ①金属撞击; ②电气火花; ③线路老化, 引燃绝缘层; ④短路电弧; ⑤静电; ⑥雷击。
事故后果	设备损坏、人员伤亡、停产、造成经济损失
危险等级	III
防范措施	1、设备、容器要由有资质单位生产、安装、检测; 2、储存场所严禁明火源, 使用不产生火花地面; 3、安装避雷装置; 4、静电有效接地; 5、按要求设置消防器材; 6、定期对设备进行巡查、维修、保养, 保持设备完好; 7、火灾和爆炸性气体危险区域内选用相应的防爆电气装置; 8、健全安全生产管理制度并严格执行; 9、站区应设置相应安全警示标志。

表 2-8 中毒与窒息事故预先危险性分析表

潜在事故	中毒和窒息
危险因素	乙醇汽油、汽油、柴油
触发事件一	1、设备和管道泄漏; 2、检修、维修、抢修时, 罐(器)、管、阀等等中的有毒有害物料未清洗或清洗不干净。
触发事件二	毒物吸入、食入体内或皮肤、眼睛等接触毒物
触发事件三	1、通风不良; 2、缺乏泄漏物料的危险、有害特性及其应急预防方法的知识; 3、不清楚泄漏物料的特征, 应急不当; 4、未正确穿戴防护用品; 5、防护用品选型不当或使用不当; 6、救护不当。

事故后果	人员伤亡
危险等级	II
防范措施	1、设备、容器要由有资质单位生产、安装、检测； 2、定期对设备进行巡查、维修、保养，保持设备完好； 3、对从业人员进行安全培训教育，正确穿戴防护用品。

表 2-9 触电伤害预先危险性分析表

潜在事故	用电设备、电气线路、供配电设施；雷击
危险因素	漏电、绝缘损坏、安全距离不够、雷击等
触发事件一	1、设备漏电； 2、安全距离不够（如室内线路、配电设备、用电设备及检修时安全距离等）； 3、绝缘损坏、老化； 4、保护接地、接零不良； 5、工具选用不当，疏于管理； 6、建构筑物未做到“五防一通”（即防火、防水、防漏、防雨雪、防小动物和通风良好） 7、防雷设施不完。
触发事件二	1、人体触及带电体； 2、安全距离不够，空气击穿； 3、通过人体的电流时间超过 30mA.s； 4、人体、设备和建筑物遭雷击，
触发事件三	1、手持金属物体及带电体，或因安全距离不够，造成空气击穿； 2、使用的电器设备漏电、绝缘损坏、老化； 3、电工违章作业，非电工违章进行电气作业；酒后作业；无证上岗； 4、维修时电源未切断、未挂警示牌； 5、防雷装置达不到设计要求； 6、防雷装置没有定期检测或检测不合格； 7、防雷装置发生故障或失灵。
事故后果	人员伤亡，引发二次事故
危险等级	II
防范措施	1、配电建构筑物、装置、线路要严格按有关电气规程执行； 2、按规定对设备、线路采用与电压相符、与使用环境和运行条件相适应的绝缘，并定期检查、维修，保持完好； 3、使用有足够机械强度和耐火性能的材料，采用遮拦、护罩（盖）、箱匣等防护装置以及确保安全间距，将带电体同外界隔绝，防止人体接近或触及带电体； 4、室内线路、配电设备、用电设备、检修作业，应按规定有一定的安全距离； 5、根据要求作好保护接地和保护接零； 6、加强电气安全教育，掌握触电急救方法； 7、定期进行安全检查，杜绝“三违”作业； 8、按设计要求安装防雷设施； 9、定期对防雷设施进行检测，不合格及时维修； 10、执行用电作业许可证。

表 2-10 车辆伤害事故预先危险性分析表

潜在事故	车辆伤害
------	------

危险因素	油罐车、加油车辆
触发事件一	1、车辆故障（如刹车不灵等）； 2、车速太快； 3、路面缺陷、障碍物、冰雪等； 4、超载驾驶。
触发事件二	车辆撞击人体、设备等
触发事件三	1、驾驶员违章行驶； 2、驾驶员精力不集中； 3、酒后驾车； 4、疲劳驾驶； 5、驾驶员心境差、激情驾驶。
事故后果	人员伤亡财产损失
危险等级	II
防范措施	1、增设交通标志（包括限速行驶标志）； 2、保持路面状态良好； 3、做好卸油、加油时对驾驶员的引导工作。

表 2-11 高处坠落预先危险性分析表

潜在事故	高处坠落
危险因素	进行登高检修等作业；
触发事件一	1、高处作业，不小心造成坠落； 2、脚手架损坏造成高处坠落； 3、梯子无防滑措施，或强度不够、固定不牢造成跌落； 4、未穿防滑鞋或防护用品穿戴不当，造成滑跌坠落； 5、在大风、暴雨、雷电、霜冻、积雪条件下登高作业，不慎跌落； 6、作业时嬉戏打闹； 7、下雪天清扫罩棚上的积雪。
发生条件	(1) 2m 以上（含 2m）高处作业； (2) 作业下方是设备或硬质地面。
触发事件二	1、脚手架损坏和防范措施，踩空或支撑物倒塌； 2、高处作业面下无安全网； 3、未系安全带或安全带挂结不可靠； 4、安全带、安全网损坏或不合格； 5、违反“十不登高”规定； 6、未穿防滑鞋、紧身工作服； 7、违章作业、违章指挥、违反劳动纪律； 8、情绪不稳定，疲劳作业、身体有疾病，工作时精力不集中。
事故后果	人员伤亡
危险等级	II
防范措施	1、人员必须在身体健康状态下登高作业，必须严格执行“十不登高”； 2、登高作业人员必须正确穿戴防滑鞋、紧身工作服、安全帽，系好安全带； 3、事先搭设脚手架等安全设施； 4、在屋顶、塔杆等高处作业顶设防护栏杆、安全网； 5、上下层交叉作业顶搭设严密牢固之中间隔板、罩棚作隔离； 6、安全带、安全网、栏杆、护墙、平台要定期检查确保完好，并符合规定要求；

	7、六级以上大风、暴雨、雷电、霜冻、大雾、积雪等恶劣气候条件下严禁高处作业； 8、可以在地面做的作业，尽量不要安排在高处做，即“尽可能高处作业平地做”； 9、加强对登高作业人员的安全教育、培训、考核工作； 10、坚决杜绝登高作业中的“三违”； 11、执行登高作业许可证制度。
--	---

表 2-12 物体打击预先危险性分析表

潜在事故	物体打击
危险因素	物体坠落；物体弹击等
触发事件一	1、高处有未被固定的物体被碰撞或风吹等坠落； 2、工具、器具等上下抛掷； 3、设施倒塌； 4、物体弹击或挤压； 5、违章作业、违章指挥、违反劳动纪律等。
发生条件	坠落物体击中人体
触发事件二	1、在高处作业区域内行走、停留； 2、在高处有浮物或设施不牢，在即将倒塌的地方行走或停留； 3、燃爆事故波及。
事故后果	人员伤亡
危险等级	II
防范措施	1、高处需要的物件必须合理摆放并固定牢靠； 2、及时清除、加固可能倒塌的设施； 3、加强对员工的安全意识教育，杜绝“三违”； 4、加强防止物体打击的检查和安全管理工作； 5、作业人员、进入现场的其他人员都应该穿戴必要的防护用品，特别是安全帽。

表 2-13 坍塌预先危险性分析表

潜在事故	坍塌
危险因素	罩棚、站房、围墙等建构筑物、土石方开挖作业等
触发事件	罩棚堆积物过重（积雪）、站房、围墙倒塌
发生条件	自然或人为因素导致突然坍塌
事故后果	人员伤亡
危险等级	II
防范措施	1、大雪天经常打扫； 2、对建构筑物的坚固性进行检查。

表 2-14 高、低温预先危险性分析表

潜在事故	高低温伤害
危险因素	高温或低温天气

触发事件一	夏季高温 冬季低温
触发事件二	员工室外作业
事故后果	人员伤害
危险等级	II
防范措施	1、正确穿戴、使用防护用品； 2、避免高温和低温时室外作业。

表 2-15 公辅工程预先危险性分析

评价单元：公辅工程			预先危险分析 (PHA)				
潜在事故	危险因素	触发事件 1	触发事件 2	触发事件 3	事故后果	危险等级	防范措施
火灾	带电设备和线路、雷击	1、电气设备和线路发生短路、漏电、接地不良、过负荷或过载，导致电弧、电火花、高热产生； 2、雷击（直接雷、感应雷、雷电波侵入）等。	1、缺少电气防护措施； 2、防雷、防静电措施不完善； 3、有可燃物。	/	设备损坏、人员伤亡、停产、造成经济损失	II	1、要有电气防护措施； 2、按设计要求安装防雷、防静电设施； 3、定期对防雷、防静电设施进行检测，不合格及时维修； 4、按要求设置消防器材； 5、加强管理，定期对电气设备进行巡查、维修、保养。
触电	用电设备、电气线路、供配电设施等	1、设备漏电； 2、安全距离不够（如室内线路、配电设备、用电设备及检修时安全距离等）； 3、绝缘损坏、老化； 4、保护接地、接零不良； 5、工具选用不当，疏于管理； 6、构筑物未做到“五防一通”（即防火、防水、防漏、防雨雪、防小动物和通风良好）。	1、人体触及体及带电体； 2、安全距离不够，空气击穿； 3、通过人体的电流时间超过 30mA.s。	1、手持金属物体及带电体，或因安全距离不够，造成空气击穿； 2、使用的电器设备漏电、绝缘损坏、老化； 3、维修时电源未切断、未挂警示牌。	人员伤亡、设备损坏	II	1、配电构筑物、装置、线路要严格按有关电气规程执行； 2、按规定对设备、线路采用与电压相符、与使用环境和运行条件相适应的绝缘，并定期检查、维修，保持完好； 3、使用有足够的机械强度和耐火性能的材料，采用遮拦、护罩（盖）、箱匣等防护装置以及确保安全间距，将带电体同外界隔绝，防止人体接近或触及带电体； 4、室内线路、配电设备、用电设备、检修作业，应按规定有一定的安全距离； 5、根据要求作好保护接地和保护接零； 6、加强电气安全教育，掌握触电急救方法；

						7、定期进行安全检查， 杜绝“三违”作业； 8、执行用电作业票制度。
雷击危害	防雷设施不完善	人体、设备和建筑物遭雷击	1、防雷达不到设计要求； 2、防雷装置没有定期检测或检测不合格。	人员伤亡、设备损坏	II	1、按设计要求安装防雷设施； 2、定期对防雷设施进行检测，不合格及时维修。

表 2-16 PHA 分析结果汇总

主要危险危害	评价单元	
	主要装置及设施	公辅工程
火灾、爆炸	III	II
中毒和窒息	II	/
触电	II	II
车辆伤害	II	/
物体打击	II	/
高处坠落	II	/
坍塌	II	/
高/低温危害	II	/

评价小结：通过预先危险性分析评价，分析得出主要装置或设施、公辅工程可能存在着为火灾、爆炸、中毒、触电、车辆伤害、高、低温危害等；主要危险是：火灾爆炸，其危险等级为III级（危险的）；其次是中毒和窒息、电气危害、车辆伤害、坍塌、高处坠落，其危险等级II级（临界的）。

## 2. 2. 2 事故树分析

事故树分析是一种既能定性又能定量的逻辑演绎评价方法，是从结果到原因描绘事故发生的有向逻辑树，在逻辑树中相关原因事件之间用逻辑门连接，构成逻辑树图，为判明事故发生的途径及事故因素之间的关系提供一种最形象、最简洁的表达形式。

## 1、事故树的编制

该加油站最严重的事故为火灾、爆炸事故。油气混合物遇到激发能源达到爆炸极限就会引发火灾、爆炸事故，详细的分析流程见图 2-4 所示。

在图 2-4 中，各符号的意义如下：

$T_0$ —顶上事件，加油站火灾、爆炸事故； $M_1$ —油气混合物； $M_2$ —激发能源； $M_3$ —卸油； $M_4$ —加油； $M_5$ —罐和管道漏油； $M_6$ —明火； $M_7$ —静电； $M_8$ —雷击火花； $M_9$ —电气火花； $M_{10}$ —火星； $M_{11}$ —撞击、摩擦火花； $M_{12}$ —冒油； $M_{13}$ —油箱溢油； $M_{14}$ —不正常动火作业； $M_{15}$ —密封卸油产生静电； $M_{16}$ —卸油车产生静电； $M_{17}$ —加油产生静电火花； $M_{18}$ —量油孔静电； $M_{19}$ —防雷接地不良；

$X_1$ —在燃烧、爆炸极限范围内； $X_2$ —喷溅卸油； $X_3$ —油枪有封件损坏； $X_4$ —油箱口蒸汽积聚； $X_5$ —油箱渗漏； $X_6$ —胶管破损； $X_7$ —加油机漏油； $X_8$ —外力损坏； $X_9$ —防腐损坏； $X_{10}$ —油罐上浮； $X_{11}$ —焊缝开裂； $X_{12}$ —点火吸烟； $X_{13}$ —喷溅卸油； $X_{14}$ —穿脱拍打化纤衣服； $X_{15}$ —雷电发生； $X_{16}$ —非防爆电气； $X_{17}$ —外来火星； $X_{18}$ —线路老化短路； $X_{19}$ —汽车尾气冒火星； $X_{20}$ —外来火星； $X_{21}$ —接打手机电磁火星； $X_{22}$ —带钉鞋摩擦火花； $X_{23}$ —敲打工具； $X_{24}$ —未计算罐容量； $X_{25}$ —冒油后回收方法不正确； $X_{26}$ —无人在场监护； $X_{27}$ —油枪有封件损坏； $X_{28}$ —司机估计不准； $X_{29}$ —油箱破裂； $X_{30}$ —外来车辆修理； $X_{31}$ —未经批准动火； $X_{32}$ —卸油管未有效接地； $X_{33}$ —卸油管长度不够； $X_{34}$ —卸油速度过快； $X_{35}$ —卸油场地无接地装置； $X_{36}$ —卸油车未接地； $X_{37}$ —接地电阻过大； $X_{38}$ —加油速度过快； $X_{39}$ —给塑料容器加油； $X_{40}$ —加油枪未接地； $X_{41}$ —量尺与孔口摩擦； $X_{42}$ —卸油中量油； $X_{43}$ —静置时间不够量油； $X_{44}$ —无接地或接地点少； $X_{45}$ —接地电阻大。

## 2、最小割集的确定

此事故树的最小割集是：

$E_1 = \{X_1, X_2, X_{12}\}; E_2 = \{X_1, X_{12}, X_{29}\}; E_3 = \{X_1, X_8, X_{12}\}; E_4 = \{X_1, X_{12}, X_3\};$   
 $E_5 = \{X_1, X_{26}, X_{34}\}; E_6 = \{X_1, X_{15}, X_{26}, X_{45}\}; E_7 = \{X_1, X_{16}, X_{26}\};$   
 $E_8 = \{X_1, X_{19}, X_{26}\}; E_9 = \{X_1, X_{12}, X_4\}; E_{10} = \{X_1, X_{12}, X_5\}; E_{11} = \{X_1, X_{12}, X_6\};$   
 $E_{12} = \{X_1, X_{12}, X_7\}; E_{13} = \{X_1, X_{27}, X_{34}\}; E_{14} = \{X_1, X_{15}, X_{27}, X_{45}\};$   
 $E_{15} = \{X_1, X_{16}, X_{27}\}; E_{16} = \{X_1, X_{21}, X_{27}\}; E_{17} = \{X_1, X_{19}, X_{26}\}; E_{18} = \{X_1, X_{23}, X_{29}\};$   
 $E_{19} = \{X_1, X_9, X_{23}\}; E_{20} = \{X_1, X_{10}, X_{23}\}; E_{21} = \{X_1, X_{11}, X_{23}\}; E_{22} = \{X_1, X_8, X_{14}\};$   
 $E_{23} = \{X_1, X_8, X_{15}, X_{45}\}; E_{24} = \{X_1, X_8, X_{18}\}; E_{25} = \{X_1, X_8, X_{21}\};$   
 $E_{26} = \{X_1, X_8, X_{23}\}; E_{27} = \{X_1, X_3, X_{14}\}; E_{28} = \{X_1, X_3, X_{15}, X_{45}\};$   
 $E_{29} = \{X_1, X_3, X_{18}\}; E_{30} = \{X_1, X_3, X_{21}\}; E_{31} = \{X_1, X_3, X_{23}\}; E_{32} = \{X_1, X_2, X_{14}\};$   
 $E_{33} = \{X_1, X_{26}, X_{37}\}; E_{34} = \{X_1, X_{26}, X_{40}\}; E_{35} = \{X_1, X_{26}, X_{43}\}; E_{36} = \{X_1, X_{13}, X_{26}\};$   
 $E_{37} = \{X_1, X_{14}, X_{26}\}; E_{38} = \{X_1, X_2, X_{15}, X_{45}\}; E_{39} = \{X_1, X_2, X_{18}\};$   
 $E_{40} = \{X_1, X_{17}, X_{26}\}; E_{41} = \{X_1, X_{18}, X_{26}\}; E_{42} = \{X_1, X_2, X_{21}\}; E_{43} = \{X_1, X_{20}, X_{26}\};$   
 $E_{44} = \{X_1, X_{21}, X_{26}\}; E_{45} = \{X_1, X_2, X_{23}\}; E_{46} = \{X_1, X_{23}, X_{26}\};$   
 $E_{47} = \{X_1, X_4, X_{14}\}; E_{48} = \{X_1, X_4, X_{15}, X_{45}\}; E_{49} = \{X_1, X_4, X_{18}\};$   
 $E_{50} = \{X_1, X_4, X_{21}\}; E_{51} = \{X_1, X_4, X_{23}\}; E_{52} = \{X_1, X_5, X_{14}\}; E_{53} = \{X_1, X_5, X_{15}, X_{45}\}$   
 $E_{54} = \{X_1, X_5, X_{18}\}; E_{55} = \{X_1, X_5, X_{21}\}; E_{56} = \{X_1, X_5, X_{23}\}; E_{57} = \{X_1, X_6, X_{14}\};$   
 $E_{58} = \{X_1, X_6, X_{15}, X_{45}\}; E_{59} = \{X_1, X_6, X_{18}\}; E_{60} = \{X_1, X_6, X_{21}\};$   
 $E_{61} = \{X_1, X_6, X_{23}\}; E_{62} = \{X_1, X_7, X_{14}\}; E_{63} = \{X_1, X_7, X_{15}, X_{45}\};$   
 $E_{64} = \{X_1, X_7, X_{18}\}; E_{65} = \{X_1, X_7, X_{21}\}; E_{66} = \{X_1, X_7, X_{23}\}; E_{67} = \{X_1, X_{14}, X_{28}\};$   
 $E_{68} = \{X_1, X_{14}, X_{29}\}; E_{69} = \{X_1, X_{27}, X_{37}\}; E_{70} = \{X_1, X_{27}, X_{40}\}; E_{71} = \{X_1, X_{27}, X_{43}\};$   
 $E_{72} = \{X_1, X_{13}, X_{27}\}; E_{73} = \{X_1, X_{14}, X_{27}\}; E_{74} = \{X_1, X_{15}, X_{28}, X_{45}\};$   
 $E_{75} = \{X_1, X_{15}, X_{29}, X_{45}\}; E_{76} = \{X_1, X_{18}, X_{28}\}; E_{77} = \{X_1, X_{18}, X_{29}\};$   
 $E_{78} = \{X_1, X_{17}, X_{27}\}; E_{79} = \{X_1, X_{18}, X_{27}\}; E_{80} = \{X_1, X_{21}, X_{28}\}; E_{81} = \{X_1, X_{21}, X_{29}\};$

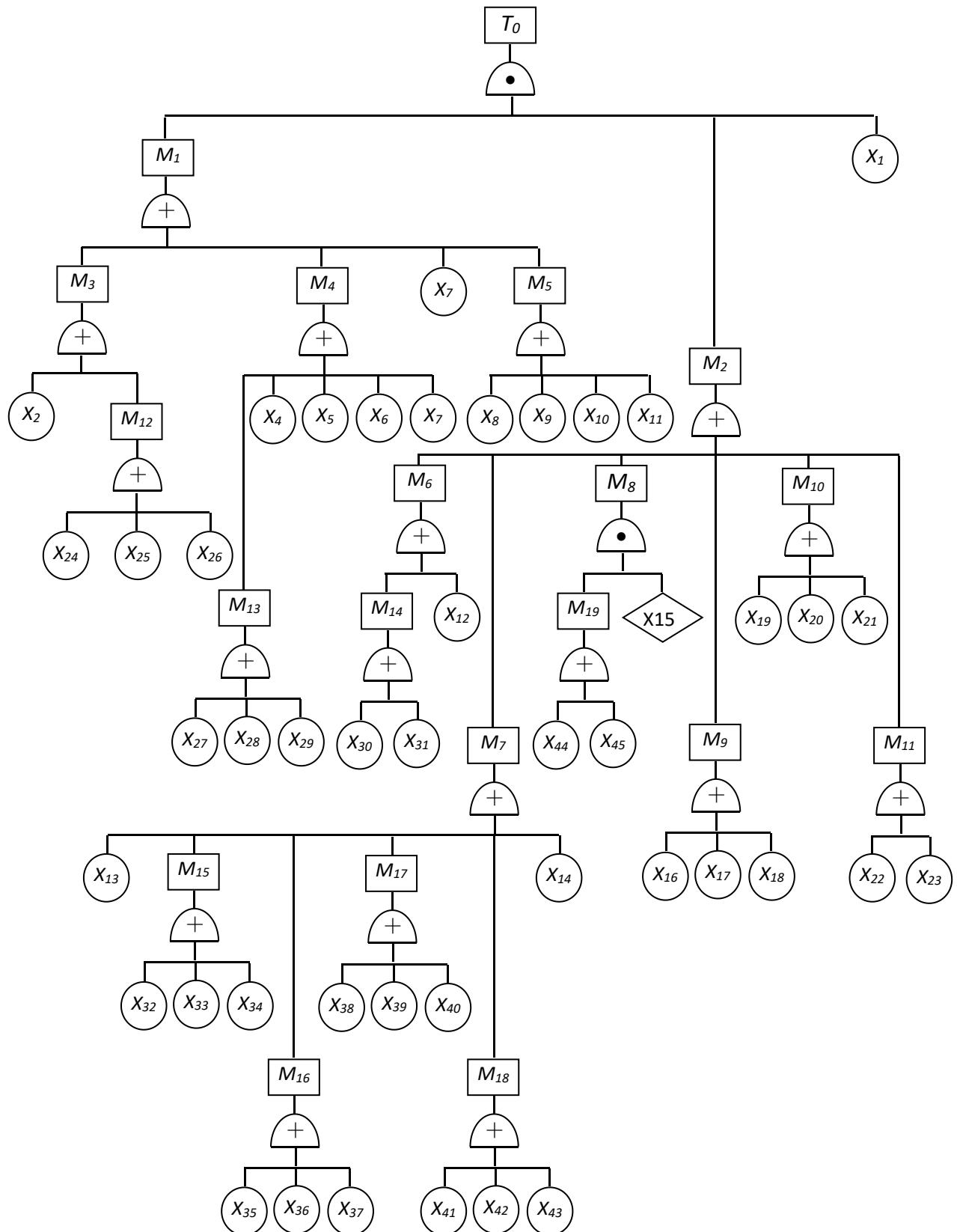


图 2-4 事故树分析

根据布尔代数法进行逻辑运算和化简，求得最小割集为 81 个，由此可知，加油站发生火灾爆炸事故的可能途径有 81 种之多，证实了加油站发生火灾爆炸的危险性大，因此，需要制定切实有效的措施加以预防和管理。

### 3、最小径集的确定

此事故树的最小径集是：

$$P_1=\{X_{24}, X_{27}, X_8, X_3, X_4, X_5, X_6, X_7, X_9, X_{10}, X_{11}, X_2, X_{28}, X_{29}, X_{25}, X_{26}\}$$

$$P_2=\{X_{30}, X_{32}, X_{44}, X_{16}, X_{19}, X_{22}, X_{35}, X_{38}, X_{41}, X_{13}, X_{14}, X_{17}, X_{18}, X_{20}, X_{21}, X_{23}, X_{36}, X_{37}, X_{39}, X_{40}, X_{42}, X_{43}, X_{12}, X_{33}, X_{34}, X_{45}, X_{31}\}$$

$$P_3=\{X_1\}$$

$$P_4=\{X_{30}, X_{32}, X_{15}, X_{16}, X_{19}, X_{22}, X_{35}, X_{38}, X_{41}, X_{13}, X_{14}, X_{12}, X_{33}, X_{34}, X_{17}, X_{18}, X_{20}, X_{21}, X_{23}, X_{36}, X_{37}, X_{39}, X_{40}, X_{42}, X_{43}, X_{31}\}$$

从表示系统安全性的最小径集可以看出，加油部分火灾爆炸事故的预防途径有 4 个，分别是  $P_1$ 、 $P_2$ 、 $P_3$ 、 $P_4$ ，只要保证任何一组最小径集中基本事件的集合都不发生，顶上事件便不会发生。其中  $P_3$  包含的基本事件只有  $X_1$ （在燃烧、爆炸极限范围内），也就是说只要泄漏的油气达不到燃烧、爆炸的极限，在雷击等点火源产生时，则不会发生火灾、爆炸事故。

### 2.2.3 事故后果模拟分析

该项目定量分析采用事故后果模拟分析。

乙醇汽油泄漏后，蒸汽扩散与空气形成混合物可能会发生爆炸，由于汽油所占比例较大为 90%，本次评价以汽油为主。

#### 1、液体泄漏模型

以加油机枪损坏造成加油管泄漏为对象，进行液体泄漏模拟。则其泄漏速度假设为加油机的最大加油速度为 60L/min、泄漏时间为 30s。

如果泄漏的液体已达到人工边界，则液池面积即为人工边界围成的面

积。如果泄漏的液体未达到人工边界，则可假设液体的泄漏点为中心成扁圆柱形在光滑平面上扩散，这时液池半径  $r$  用下式计算：

(1) 瞬时泄漏(时间不超过 30s)时：

$$\gamma = \left( \frac{8gm}{\pi \rho} \right)^{\frac{1}{4}}$$

式中： $r$ ——液池半径，m；

$m$ ——泄漏的液体质量，kg；

$g$ ——重力加速度， $g=9.8m/s^2$

$t$ ——泄漏时间，s。

泄漏速度为 60L/min、泄漏时间为 30s，得出液池半径  $r=0.67m$ 。

(2) 蒸发速率

质量蒸发：当地面传热停止时，热量蒸发终了，转而由液池表面之上气流运动使液体蒸发称为质量蒸发。蒸发速度  $Q$  为：

$$K = \alpha Sh \frac{A}{L} \rho_1$$

式中： $\alpha$ ——分子扩散系数， $m^2/s$

$Sh$ ——舍伍德系数；

$A$ ——液池面积， $m^2$

$L$ ——液池长度，m；

由此计算出蒸发速率  $K=0.025kg/s$

## 2、爆炸性气体扩散

假定泄漏汽油挥发成气体，假设爆炸性气体以半球状向空中扩散，形成的爆炸性气体区域。

假定泄漏半径为  $R$ ，泄漏以半球形泄漏，爆炸下限值为  $V$ ，则达到爆

炸下限值时所需爆炸性气体的泄漏量 M 为：

$$M = \frac{4}{3} \pi \times R^3 \times 0.5 \times V$$

式中：M 为气体泄漏量( $m^3$ )，V 为气体的爆炸下限(%)

由气体或液体泄漏模型得气体或液体的泄漏速度  $Q_0$ ，假设泄漏液体汽化率为 K，气态物质在空气中的扩散速度为 1m/s，则造成火灾、爆炸事故所需要的时间 T 为：

$$T = M / (Q_0 \times K) + R / 60 \text{ (s)}$$

爆炸性气体达到爆炸下限的时间见表 2-17。

表 2-17 爆炸性气体达到爆炸下限所需时间

物质	假定蒸发气体扩散半径 (m)	爆炸下限	蒸汽扩散速率 (kg/s)	达到爆炸下限值所需时间 T (s)
汽油	5	1.3%	0.025	181.3

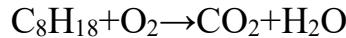
### 3、蒸汽云爆炸伤害模型

随着近年来城乡交通的大发展，加油站数量与日剧增，加油站的安全性日益引起人们的关注。本节采用 G·M 莱克霍夫计算方法对加油站埋地储罐爆炸事故进行定量分析。

汽油储罐和柴油储罐均可能发生爆炸，由于汽油的爆炸极限较小，发生的事故的可能性大，所以本次评价以汽油储罐（乙醇汽油中，汽油所占比例较大，为 90%）为主。

该站有 4 个 20m<sup>3</sup> 埋地汽油罐；1 个 20m<sup>3</sup> 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，即乙醇汽油储量为 80m<sup>3</sup>。

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 80m<sup>3</sup> 储罐中有约 80m<sup>3</sup> 的空气和数升的汽油进行计算, 80m<sup>3</sup> 的空气约有 14108L 的氧气, 其摩尔数为 14108L / (22.4L/mol) = 629.82mol, 计算得出最大有 62.982mol 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:

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

式中:  $W_{\text{TNT}}$ : 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;

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

故:  $W_{\text{TNT}} = 62.982 \times 5445.3 / 4500 = 76.21\text{kg}$

G•M 莱克霍夫经过沙质粘地中实验得出的冲出波超压与距离之间关系式为:

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

式中  $P' = 10P$ ,  $P$  为爆炸冲击波超压, kgf/cm<sup>2</sup>;  $R$ : 爆炸中心到所研究点的距离, m;  $W_{\text{TNT}}$  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,  $R = (0.8 \times 76.21 / 0.02)^{1/3} = 14.5\text{m}$

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 2-18 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	14.5~12.67	0.05~0.10	内脏严重损伤或死亡	10.68~8.48
0.03~0.05	听觉器官损伤或骨折	12.67~10.68	>0.1	大部分人员死亡	<8.48

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 14.5m。

## 2.3 评价结果分析

### 2.2.1 危险有害因素辨识结果

该站主要的危险有害因素是火灾爆炸、触电，其他的危险有害因素是中毒和窒息、车辆伤害、坍塌、高处坠落、物体打击、高低温伤害等。依据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2018)，该站未构成危险化学品重大危险源。

### 2.2.2 预先危险性分析评价结果

采用预先危险性分析法对主要装置或设施和公辅工程存在的固有危险、有害因素可能导致事故的原因、后果分析，确定可能造成各类事故的固有危险程度，提出消除、预防、控制和减少危险、有害因素的对策和措施，评价结果见表 2-19；详细过程见 2.2.1。

通过预先危险性分析评价，主要装置或设施、公辅工程可能存在的主要危险危害为火灾、爆炸，其次为中毒和窒息、车辆伤害、触电、高/低温危害、坍塌、物体打击、高处坠落等。

火灾爆炸，其危险等级为III级（危险的）；其次是中毒和窒息、电气危害、车辆伤害、坍塌、高处坠落，其危险等级II级（临界的）。

表 2-19 PHA 分析结果汇总表

主要危险危害	评价单元	
	主要装置及设施	公辅工程
火灾、爆炸	III	II
中毒和窒息	II	/
触电	II	II
车辆伤害	II	/
物体打击	II	/

高处坠落	II	/
坍 塌	II	/
高/低温危害	II	/

## 2.2.3 事故树分析结果

根据火灾、爆炸事故树分析,从表示系统安全性的最小径集可以看出,加油站火灾爆炸事故的预防途径有4个,只要保证任何一组最小径集中基本事件的集合都不发生,上述事件便不会发生。分析过程见2.2.2。

## 2.2.4 事故后果模拟分析结果

### 2.2.4.1 具备爆炸、火灾事故需要的时间

#### 1、火灾事故需要的时间

汽油、柴油泄漏后遇到火源引起火灾的时间几乎为0。

#### 2、爆炸事故需要的时间

本项目涉及汽油、柴油属于危险化学品,因为汽油的爆炸下限很小,发生事故的可能性大,所以本次评价以乙醇汽油和汽油为主。若乙醇汽油和汽油发生泄漏时在一定的区域内扩散,其蒸汽与空气混合形成爆炸性混合物,遇到火源可能会造成爆炸事故。

假定加油枪发生泄漏,则在泄漏点半径5m范围内乙醇汽油和汽油蒸汽达到爆炸下限的时间见表2-20;详细过程见2.2.3。

表2-20 汽油泄漏达到爆炸下限所需时间

物质	假定蒸发气体扩散半径(m)	爆炸下限	蒸汽扩散速率(kg/s)时	达到爆炸下限值所需时间T(s)
乙醇汽油	5	1.3%	0.025	181.3

### 2.2.4.2 出现爆炸、火灾、中毒事故造成人员伤亡的范围

该站的汽油储罐在一定条件下可能会发生爆炸,并会产生冲击波超压,表2-21描述了冲击波超压对人体的伤害作用,表2-22列出了爆炸冲击波对人体的伤害范围;其具体分析过程见2.2.3。

表 2-21 冲击波超压对人体的伤害作用

超压 P0/MPa	伤害作用
0.02~0.03	轻微损伤
0.03~0.05	听觉器官损伤或骨折
0.05~0.1	内脏严重损伤或死亡
>0.1	大部分人员死亡

表 2-22 爆炸冲击波对人体的伤害范围

超压 P0/MPa	伤害半径 (m)
0.02	轻伤半径
	14.5
0.05	重伤半径
	10.68
0.1	死亡半径
	8.48

## 2.3 事故案例分析

### 2.3.1 事故案例

#### [案例 1] 利辛县“2017.12.25”汝集镇废弃油罐爆炸事故

##### 1、事故概况及经过

2017 年 12 月 24 日下午，任大玉、高新伟开一辆农用三轮车到汝集镇中华村加油站，向李广禹购买 4 个废弃油罐。其中：2 个汽油罐，每个罐容积约  $50m^3$ ，2 个柴油罐，每个罐容积约  $36m^3$ 。双方谈好价格后，任大玉、高新伟交付定金 200 元。

25 日 8 时许，任大玉、高新伟、高峰、高峰（小峰）四个人开三辆农用车来到中华村加油站，李广禹带他们到加油站南约 5 里处省道 202 线东

侧汝可新粮食收购点地磅称重后，任大玉和高新伟先回到加油站，从加油站厕所内接通电源后开始从南端 1#废汽油罐进行切割。四个废弃油罐从南往北依次排列，罐体呈南北走向，南边两个是汽油罐、北边两个是柴油罐。

8时30分许，任大玉、高新伟在1#汽油罐南头用磨光机进行切割时，油罐发生爆炸。1#汽油罐发生爆炸后撞击了相邻2#汽油罐和3#柴油罐。2#汽油罐受到撞击，约3~5分钟后发生爆炸。

1#废汽油罐发生爆炸后，3#柴油罐被撞击北移至农用车南侧依然呈南北方向，1#汽油罐爆炸时逆时针旋转90度，2#汽油罐和4#柴油罐被连环撞击，2#汽油罐也逆时针旋转约90度，4#柴油罐被撞飞，掠过高峰农用车落至其车东北侧，南端封头被撞击凹陷，任大玉和高新伟当场被炸伤，李广禹在爆炸罐体东北侧6米左右被震倒地，高峰和高峰（小峰）在北部农用车南被震倒地。2#汽油罐因受爆炸撞击，约3-5分钟后发生爆燃爆炸，油罐封头被炸飞。任大玉、高新伟2人经“120”急救医生检查确认死亡，李广禹因冲击波震动导致主动脉夹层，当天经利辛县人民医院转蚌埠医学院第一附属医院血管科治疗，高峰（小峰）鼻骨骨折、面部等受伤在利辛县人民医院急诊科，高峰轻微头晕在自己家休息。

## 2、事故原因分析：

### （1）事故原因技术分析

#### ①汽油的理化性质

油品的一大类，危险货物编号：31001。复杂烃类(碳原子数约4~12)的混合物。无色至淡黄色的易流动液体。自燃温度为415~530°C，空气中含量为74~123g/m<sup>3</sup>时遇火爆炸。储运：保持容器密封，配备相应品种和数量的消防器材。罐储时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。灌装要控制流速（不超过3m/s），且有接地装置，防止静电积聚。

## ②废弃油罐的处理

利辛县汝集镇中华村加油站废弃的 4 个油罐，在从加油站地槽吊出时，连接油罐的管道、阀门均已拆掉，油罐内残余的汽油（柴油）没有作进一步排净处理，且罐内未进行注水置换。通过油罐的各法兰口进入的空气和挥发油气，在油罐空间内形成混合爆炸气体。

## ③发生爆炸的原因

任大玉、高新伟用磨光机对 1#汽油罐进行切割，磨光机与罐体钢板高速摩擦时产生高温、火花，当罐内油气混合气体达到爆炸极限时，便发生爆炸。1#汽油罐爆炸产生的火花引起 2#汽油罐爆炸。

### （2）事故发生的直接原因分析

①违规冒险作业。任大玉、高新伟没有金属切削特种作业资质，没有安全置换易燃易爆炸残留物，直接冒险作业，用磨光机对 1#汽油罐进行切割，是本次事故发生的直接原因之一。

②废弃油罐不安全状态。因未采取注水或者置换油罐内部易燃易爆气体，导致废弃油罐处于易燃易爆危险状态，是本次事故发生的直接原因之一。

### （3）事故发生的间接原因分析

①作业人员、售罐人员、经营者、实际控制人缺乏安全常识和防范意识，长期非法经营，安全管理措施严重缺失，是本次事故发生的间接原因。

②村镇干部、相关部门人员缺乏安全防范意识，没有严格按照上级文件和通知具体要求督促业主做好注水、警示和巡查看管等工作，是本次事故发生的间接原因。

## 3、防止同类事故的措施：

①废旧油罐切割作业操作人员必须持有有效的专业操作资格证书，熟悉、掌握废旧油罐处理安全技术操作方法，方能进行切割作业。

②盛装过油料的容器，在动火、切割作业前，必须使用石油类油污清洗剂进行浸泡、清洗、吹喷，清除废旧油罐内的残油，待容器内所含的易燃易爆气体、液体，降到安全系数后，方可动火。

③切割前要在罐内装满清水，或者使用便携式水切割机进行切割。切不可急于求成，没进行前期处理就开始切割，容易造成严重后果。

④在切割废旧油罐时，应注意充分通风，降低可燃气体浓度。

⑤废旧油罐切割作业必须有专人进行现场监护。

⑥严禁同时切割两台（及以上）废旧油罐。

## [案例 2]2019.1.11 南京金安油罐爆炸事故

### 1、事故概况及经过

2019年1月11日8时25分许,南京金安油罐清洗部工人在中石化六合利华加油站地下2号柴油罐清罐作业过程中，发生闪爆事故，造成1人死亡、2人受伤。经初步调查，事故发生的直接原因是清罐过程中，未将2号柴油罐与油气回收系统的连通管道隔断，汽油罐内挥发的油气通过油气回收系统扩散至2号柴油罐内形成爆炸性混合物，遇点火源发生闪爆。

### 2、事故原因分析

企业安全生产主体责任不落实，违法进行试营业；未制定清罐作业方案,未辨识受限空间作业风险,未遵守“先通风、再检测、后作业”的作业程序，未办理进入受限空间安全作业证，违章冒险作业;安全教育培训流于形式，从业人员安全意识淡薄，安全技能差，不熟悉加油站工艺流程，不清楚清罐作业程序、设备实施改造情况,监护人员缺乏基本的应急救援知识和能力；自动控制系统形同虚设，汽油罐、柴油罐的液位已达到高报警和高高报警值，自动控制系统没有起到报警、紧急切断的作用；对承包商安全管理不严格，作业过程缺乏有效管控。

### 3、防止同类事故的措施

- (1) 加油站应制定受限空间作业管理制度并严格执行；
- (2) 制定事故应急预案，加强员工安全教育和安全意识；
- (3) 加油站设备的维修应让专业人员进行，并严格操作规程。

### 2.3.2 根据国内外加油站安全事故分析

根据调查材料的统计，油罐着火几率很低，年平均着火几率为 0.448%，而多数火灾事故是操作时不遵守安全防火规定或违反操作规程造成的。因此，只要遵守各项安全制度和操作规程，提高管理水平，火灾事故是可以避免的。但如果违反操作规程，会造成防爆电器失效、各种静电火花、铁器碰撞、人为破坏和自然雷击，从而有可能会导致油罐、加油机等设施发生爆炸着火事故。油品如因不慎泄漏，在正常作业场所里，由于爆炸危险区域内采用的均是防爆电器，不会因电气原因造成爆炸着火，但是由于泄漏的油品会蒸发形成油蒸汽，在适当条件下，油蒸汽浓度就有可能达到爆炸极限，如果有人为不安全因素，如静电火花、铁器碰撞火花等造成爆炸着火事故。因此要求日常巡查人员要对油罐区及检漏管仔细检查，发现有较浓油气时要马上确定原因，另一方面要定期对油罐进行内部无损检测，发现隐患及时处理。

### 2.3.3 事故风险程度总结

如果以上情况使加油站设施爆炸着火，所造成的人员伤亡主要是站内职工及个别前来加油人员，若出现爆炸着火，如油罐发生火灾事故，事故状态下应及时采用灭火器、灭火毯等灭火，只要采取必要的防范措施，事故完全可在控制的范围之内。

该加油站在正常经营情况下，会产生少量的污水，但不会造成环境污染。

## 2.4 依据

### 2.4.1 主要法律法规

表 2.4-1 主要法律法规一览表

序号	法律、法规标题	发文字号
1	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, 2021
2	中华人民共和国劳动法（2018）修订	中华人民共和国主席令第 24 号, 2009 修订
3	中华人民共和国消防法（2021）修订	中华人民共和国主席令第 81 号, 2021
4	中华人民共和国特种设备安全法	中华人民共和国主席令[2013]第 4 号
5	中华人民共和国突发事件应对法	2024 年 6 月 28 日第十四届全国人民代表大会常务委员会第十次会议修订)
6	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 (2016 年 645 号修订)
7	建设工程安全生产管理条例	中华人民共和国国务院令第 393 号
8	建设工程质量管理条例	中华人民共和国国务院令第 279 号
9	特种设备安全监察条例	中华人民共和国国务院令第 549 号
10	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
11	生产安全事故应急条例	国务院令 708 号, 2019 年 3 月 1 日公布, 自 2019 年 4 月 1 日起施行

### 2.4.2 部门规章

表 2.4-2 部门规章一览表

序号	部门规章标题	发文字号
1	国务院关于进一步加强企业安全生产工作的通知	国发[2010] 第 23 号
2	特种作业人员安全技术培训考核管理规定	原国家安全生产监督管理总局令第 30 号, 第 80 号令修订
3	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, 第 77 号令修订
4	生产安全事故应急预案管理办法	应急管理部第 2 号令
5	建筑工程消防设计审查验收管理暂行规定	住建部令第 51 号
6	危险化学品目录（2015 年版）, 2022 年调整	原国家安全生产监督管理总局等 10 部门公告 2022 年第 8 号
7	国家安全监管总局办公厅关于印发用人单位劳动防护用品管理规范的通知	安监总厅安健〔2015〕124 号

序号	部门规章标题	发文字号
8	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
9	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
10	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实施意见	安监总管三[2010]第 186 号
11	首批重点监管的危险化学品安全措施和事故应急处置原则	安监总厅管三[2011]第 142 号
12	首批重点监管的危险化学品名录的通知	安监总厅管三[2011]第 95 号
13	特别管控危险化学品目录（第一版）	应急管理部、工业和信息化部、公安部、交通运输部公告 2020 年第 3 号
14	应急管理部办公厅关于印发《淘汰落后危险化学品安全生产工艺技术设备目录（第一批）》的通知	应急厅〔2020〕38 号
15	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
16	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
17	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
18	企业安全生产费用提取和使用管理办法	财资[2022]136 号

## 2.4.3 地方法规、规章

表 2.4-3 地方法规、规章一览表

序号	地方法规、规章标题	发文字号
1	安徽省安全生产条例	2006 年 12 月 22 日安徽省第十届人民代表大会常务委员会第二十七次会议通过 2017 年 9 月 29 日安徽省第十二届人民代表大会常务委员会第四十次会议第一次修订 2024 年 5 月 31 日安徽省第十四届人民代表大会常务委员会第九次会议第二次修订
2	安徽省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〕第 89 号
3	转发国家安监总局关于做好建设项目安全监管工作的通知	安徽省安全生产监督管理局 皖安监规〔2006〕第 185 号
4	关于危险化学品经营许可有关事项的通知	皖安监化〔2009〕第 131 号
5	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〕第 34 号

序号	地方法规、规章标题	发文字号
6	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]第 29 号

## 2. 4. 4 标准规范

表 2.4-4 标准规范一览表

序号	名 称	标准号
1	安全评价通则	AQ8001-2007
2	安全预评价导则	AQ 8002-2007
3	汽车加油加气加氢站技术标准	GB50156-2021
4	汽车加油加气站消防安全管理	XF/T3004-2020
5	常用化学危险品贮存通则	GB15603-2022
6	危险化学品重大危险源辨识	GB18218-2018
7	易燃易爆性商品储存养护技术条件	GB17914-2013
8	危险货物品名表	GB12268-2012
9	建筑物防雷设计规范	GB50057-2010
10	建筑抗震设计标准	GB/T50011-2010(2024 年版)
11	低压配电设计规范	GB50054-2011
12	防止静电事故通用导则	GB12158-2006
13	燃油加油站防爆安全技术 第 1 部分：燃油加油机防爆安全技术要求	GB/T22380.1-2017
14	燃油加油站防爆安全技术 第 2 部分：加油机用安全拉断阀结构和性能的安全要求	GB/T22380.2-2019
15	燃油加油站防爆安全技术 第 3 部分：剪切阀结构和性能的安全要求	GB/T22380.3-2019
16	消防安全标志设置要求	GB15630-1995
17	加油站作业安全规范	AQ3010-2022
18	高处作业分级	GB/T3608-2008
19	生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则	GB/T29639-2020
20	建筑灭火器配置设计规范	GB50140-2005
21	《车用柴油》国家标准第 1 号修改单	GB 19147-2016/XG1-2018
22	爆炸危险环境电力装置设计规范	GB50058-2014
23	危险场所电气防爆安全规范	AQ3009-2007

序号	名称	标准号
24	国家电气设备安全技术规范	GB19517-2023
25	化工设备、管道外防腐设计规范	HG/T 20679-2014
26	企业职工伤亡事故分类	GB6441-1986
27	个体防护装备配备规范 第1部分：总则	GB 39800.1-2020
28	危险化学品储罐区作业安全通则	AQ3018-2008
29	信号报警及联锁系统设计规范	HG/T20511-2014
30	防止静电事故通用导则	GB12158-2006
31	视频安防监控系统工程设计规范	GB50395-2007
32	加油站用埋地钢-玻璃纤维增强塑料双层油罐工程技术规范	SH/T 3178-2015
33	建筑防火通用规范	GB55037-2022
34	消防设施通用规范	GB 55036-2022
35	电动汽车充电站设计规范	GB50966-2024

## 第三章 项目安全生产条件分析

### 3.1 建设项目外部情况

#### 3.1.1 当地自然条件对建设项目安全生产的影响

自然条件主要包括气象条件和水文地质条件。该项目所在地的自然条件及其对项目的影响分析如下。

##### 3.1.1.1 气象条件对建设项目的影响

气象条件对工程安全影响较大的有强风、雨雪、大雾、雷电、高低温等，相关分析如下：

###### 1、强风

该地区全年最大风速达20m/s，大风对高大建筑，如：对加油罩棚的安全，有一定的影响。如果罩棚设计、材质选型、施工存在缺陷，遇到强风气候，有可能发生坍塌。

###### 2、雾

该地区在冬季通常会有雾天气候。大雾会造成车辆司机的视线障碍。同时，大雾水汽会引起电气绝缘体短路事故。

###### 3、雷、雨、雪

该地区平均年降水890.10毫米，最多年降水1481.3毫米，最少564.4毫米；年日照时数2219.1小时。雷电、暴雨等自然灾害时有发生，最为严重的灾害是大风加暴雨，往往会造成建构筑物坍塌，内涝等灾害。冬季雪也是时常发生的自然灾害，最为严重是积雪，往往会造成建构筑物的坍塌，如：对加油罩棚的安全，有一定的影响。如果罩棚设计、材质选型、施工存在缺陷，遇到积雪气候，有可能发生坍塌。

###### 4、高、低温

该加油站所在的宿州市灵璧县属于季风半湿润气候区。年平均温度14.4℃，极端最高温度40.3℃，极端最低温度-23.4℃。高温天气易导致密闭容器内气体膨胀，内压升高，容器破裂，同时还会影响作业效率及安全。高温天气易导致密闭容器内气体膨胀，内压升高，容器破裂，同时还会影响作业效率及安全。另外，高温环境会使油品的挥发量增大，从而增加了站区发生油品火灾、爆炸的危险性。

低温不仅影响作业效率及安全，低温环境中的各种设备若保温不善，还会造成设备冻裂，从而引起设备的损坏，油品泄漏，从而引发火灾爆炸事故。

### 3.1.1.2 水文条件对建设项目的影响

灵璧县内有沱河、浍河和新汴河等多条河流，由西向东流经灵璧等县后在江苏省汇入洪泽湖。地下水属入渗—蒸发—开采型。主要来源是大气降水的入渗，侧向补给及越流补给微弱。灵璧县地表水主要来源为大气降水，境内河流均系雨源型间歇性河道。该项目属于成品油零售加油站项目，工艺过程不涉水，因此，水文条件能满足加油站建设的要求。

### 3.1.1.3 地质条件对建设项目的影响

灵璧县境地根据地质勘探资料，本区域为第四系所覆盖，主要组成为细砂，中细砂，粘土和亚砂土。其下为深厚的第三系沉积物，下伏基岩主要为白垩及第三系地层。参考邻近已有建构筑物地质情况，其第二层土地基承载力特征值为： $f_{ak}=220\sim240\text{kPa}$ 。本项目建设场地地形平坦，无溶岩塌陷等不良工程地质现象，工程地质条件较好，符合项目建设要求。

### 3.1.1.4 地震烈度

根据《建筑抗震设计标准》（GB/T 50011-2010，2024年版）、《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），灵璧县抗震设防烈度为7度，设计基本地震加速度值为0.10g。

### 3.1.1.5 当地自然条件对建设项目安全生产的影响及安全措施

当地自然条件对建设项目安全生产的影响及安全措施见下表。

表 3-1 当地自然条件对建设项目安全生产的影响及安全措施

序号	自然条件对建设项目的影响	安全措施	是否可行
1	气温过高可能造成油罐发生爆炸，更易造成加油站工作人员中暑、气温过低易造成户外工作人员冻伤。	该加油站是埋地油罐，高低温对油罐影响不大；加油站采用空调采暖、降温，冬天室外作业发放保暖设施。	可行
2	雪载荷过大易压坏罩棚，站房、配电间。	该站的油罐为埋地油罐，对油罐影响不大；罩棚为钢网架结构；站房为框架结构。	可行
3	雷暴日较多可能会造成加油站发生火灾爆炸事故。	该站是埋地油罐，对油罐影响不大；站房、罩棚等安装避雷针等避雷设施。	可行
4	若加油站地质标高低于历史最高洪水位，发生特大暴雨或特大洪水时，可能造成人员伤亡。	该站的地质标高高于历年洪水位。	可行
5	地震可能造成人员伤亡。	该区域的地震抗震设防烈度为 7 度，加油站构筑物按地震烈度 7 度设防。	可行

当地自然条件对建设项目安全生产造成的影响采取的安全措施可行。

### 3.1.2 建设项目周边重要场所、区域及居民分布情况，建设项目的设施分布和连续生产经营活动情况及其相互影响情况，安全防范措施科学、可行性分析

#### 3.1.2.1 建设项目周边重要场所、区域及居民分布情况，建设项目的设施分布

站外情况：该站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧。加油站东侧空地、空地以东为南凤河；南侧、西侧均为空地、北侧为钟灵大道。

站内情况：项目设有加油区、油罐区，站房位于加油区（加油罩棚）的南侧，油罐区位于加油罩棚下埋地设置、上面敷设承重地面，通气管口设置在罩棚上方。

#### 3.1.2.2 项目内在的危险、有害因素和项目可能发生的各类事故对项目周边单位生产、经营活动或者居民生活的影响

该站可能存在火灾、爆炸、中毒、触电、车辆伤害、高、低温危害、

坍塌、物体打击、高处坠落等危险有害因素。

触电、高、低温危害、坍塌、物体打击、高处坠落等，可能发生的区域主要在站区内，对周边环境基本不构成影响。

该站的工艺装置、设施与周边环境的安全距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，其火灾、爆炸、中毒等危险、有害因素，对该站周边环境影响较小。通过事故后果模拟分析，若乙醇汽油罐、汽油罐发生爆炸造成的死亡半径为 8.48m，重伤半径为 10.68m，轻伤半径为 14.5m。

1.站外：该加油站东侧为空地、空地以东为南凤河；南侧、西侧为空地、北侧为钟灵大道。该站设置有围墙，对站外影响较小。

2.站内：油罐南侧设有站房，距离项目最近的汽油罐为 12m，若汽油罐发生爆炸，对站房内人员影响还是有影响。

该站的加油机、埋地油罐区及油罐车卸油时一旦产生火灾爆炸，会波及到区域，可能产生的影响有：可能会导致加油机等设备设施损坏；导致电力设备设施遭到破坏产生漏电，会产生火灾爆炸事故。另外，每天很多加油车辆来此加油，可能会产生车辆伤害，有可能会撞到加油机等，可能会导致设备设施的损坏导致汽油的泄漏及漏电，另外车辆可能会撞到正在加油的加油人员和车辆，造成伤害。

### 3.1.2.3 建设项目周边单位生产、经营活动或者居民生活对项目投入生产后的影响

该站位于位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧。加油站东侧为空地、空地以东为南凤河；南侧、西侧为空地、北侧为钟灵大道。

1.站外：周边环境与该站的工艺装置、设施安全距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，因此站外周边生产、经

营活动或者居民生活对项目投入生产后影响较小。

2. 站内：泄漏出的汽油、柴油，如果达到爆炸极限，遇上火源会发生火灾爆炸，从而会导致该站重大人员伤亡以及加油工艺设施的损坏。

另外，该站加油车辆来往频繁，因乱占车道或者车辆驾驶员疲劳驾驶等情况，相互之间可能会产生车辆伤害。

### 3.1.2.4 该站采取的安全措施可行性分析

该站的工艺装置、设施与周边环境的安全距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求，该站采取的安全措施可行。

### 3.1.3 外部安全防护间距与相关法律、法规、标准规范的符合性。

该站油罐、通气管口、加油机与站外建、构筑物的防火距离见下表。

表 3-2 建设项目选址条件安全检查表

序号	检查内容	依据	检查情况	结果
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、用户使用方便的地方。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 第 4.0.1 条 (GB50156-2021)	该加油站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧。靠近道路，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》 第 4.0.2 条 (GB50156-2021)	该站为三级加油站。	符合
3	城市建成区内的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》 第 4.0.3 条 (GB50156-2021)	该加油站位于灵璧县灵城镇钟灵大道与迎宾大道交口西约 1.8 公里南侧。靠近道路，交通便利。不在城市干道的交叉路口附近。	符合
4	加油站、各类合建站中的汽油、柴油工艺设备与站外建(构)筑物的安全间距，不应小于表 4.0.4 的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》 (GB50156-2021) 第 4.0.4 条	该站汽油、柴油工艺设备与站外建(构)筑物的安全间距符合表 4.0.4 的规定。	符合

评价小结：建设项目选址条件共检查了 4 项，全部符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求。

表 3-3 建设项目选址条件安全检查表

序号	设施名称	标准依据	标准距离	规划距离	符合性判定
北	汽/柴油加油机—钟灵大道	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表 4.0.4	5/3	71/71	符合
	汽/柴油罐(三级站)—钟灵大道		5.5/3	75.5/75.5	符合
	汽/柴油通气管口—钟灵大道		5/3	84.7/71.3	符合
	汽/柴油加油机—杆式变压器(丙类生产厂房)		10.5/9	25.1/25.1	符合
	汽/柴油罐(三级站)—杆式变压器(丙类生产厂房)		10.5/9	29.5/32.5	符合
	汽/柴油通气管口—杆式变压器(丙类生产厂房)		10.5/9	38.8/25.4	符合
	汽/柴油加油机—架空电力线路(无绝缘层, 杆高 15 米)		6.5/6.5	28.7/28.7	符合
	汽/柴油罐(三级站)—架空电力线路(无绝缘层, 杆高 15 米)		6.5/6.5	32.8/37.7	符合
	汽/柴油通气管口—架空电力线路(无绝缘层, 杆高 15 米)		6.5/6.5	41.8/28.7	符合
	汽/柴油加油机—架空通信线路		5/5	32.3/32.3	符合
	汽/柴油罐(三级站)—架空通信线路		5/5	36.1/41.7	符合
	汽/柴油通气管口—架空通信线路		5/5	44.9/32.1	符合
西	汽/柴油加油机—架空电力线路(无绝缘层, 杆高 38.5 米)	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表 4.0.4	6.5/6.5	92.6/92.6	符合
	汽/柴油罐(三级站)—架空电力线(无绝缘层, 杆高 38.5 米)		6.5/6.5	91.8/104.7	符合
	汽/柴油通气管口—架空电力线(无绝缘层, 杆高 38.5 米)		6.5/6.5	95.9/91.3	符合
	汽/柴油加油机—架空电力线路(无绝缘层, 杆高 29 米)		6.5/6.5	89.9/94	符合
	汽/柴油罐(三级站)—架空电力线(无绝缘层, 杆高 38.5 米)		6.5/6.5	88.8/101.9	符合
	汽/柴油通气管口—架空电力线(无绝缘层, 杆高 38.5 米)		6.5/6.5	88.4/92.5	符合
东	汽/柴油罐(三级站)—架空电力线(杆高 15 米, 无绝缘层)	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表 4.0.4	6.5/6.5	48.7/45.9	符合
	汽/柴油加油机—架空电力线路(杆高 15 米, 无绝缘层)		6.5/6.5	15.2/45.2	符合
	汽/柴油通气管口—架空电力线(杆高 15 米, 无绝缘层)		6.5/6.5	63.1/56.4	符合
	汽/柴油罐(三级站)—架空通信线	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表	5/5	44.4/42.4	符合

序号	设施名称	标准依据	标准距离	规划距离	符合性判定
		4.0.4			
	汽/柴加油机—架空通信线	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表 4.0.4	5/5	40.1/40.1	符合
	汽/柴油通气管口—架空通信线	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 表 4.0.4	5/5	58.5/49.5	符合

注 1: 站区加油站东侧空地、空地以东为南凤河; 西侧、南侧目前为空地。  
注 2: 汽油有加油、卸油油气回收系统。

小结: 通过图纸检查, 该站站址选择单元符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 的要求。

### 3.2 建设项目站区总平面布局情况

#### 3.2.1 建设内容 (包括建筑面积、火险划分、耐火等级、间距等)

主要建、构筑物名称、结构形式、火险类别、耐火等级、占地面积、建筑面积、层数见表。

表 3-4 主要建、构筑物一览表

序号	名称	结构	层数	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	火灾危险性类别	耐火等级	备注
1	站房	框架结构	二	552	丙类	二级	占地面积 276 m <sup>2</sup>
2	罩棚	钢网架结构	/	324	甲类	二级	投影面积 648m <sup>2</sup>
3	非油品业务服务综合楼	框架结构	五	3346.2	/	二级	占地面积 657.72 m <sup>2</sup>
3	油罐区	/	/	/	甲类	/	汽油罐容积 20m <sup>3</sup> ×4; 柴油罐罐容 20m <sup>3</sup> ×1
4	加油岛	砖混	/	/	甲类	/	6 枪潜油泵 3 油品加油机 4 台;
5	油水分离池	钢筋砼	/	/	/	/	三级分离
6	化粪池	砖砌	/	/	/	/	砖砌化粪池
7	实体围墙	/	/	/	/	/	2.2m 高

表 3-5 内部安全距离检查表

序号	项目	距离		
		标准值 (m)	规划值 (m)	结论
1	埋地油罐与埋地油罐	0.5	1	符合
2	埋地汽油罐与站房 (站房建筑面积 552 m <sup>2</sup> , 按三类保护物)	7	11.9	符合
3	埋地柴油罐与站房 (站房建筑面积 552 m <sup>2</sup> , 按三类保护物)	6	11.9	符合
4	埋地汽油罐与消防泵房和消防水池取水口	10	/	不涉及
5	埋地柴油罐与消防泵房和消防水池取水口	7	/	不涉及
6	埋地汽油罐与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	/	不涉及
7	埋地柴油罐与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	10	/	不涉及
8	埋地汽油罐与自用有燃气 (油) 设备的房间	8	/	不涉及
9	埋地柴油罐与自用有燃气 (油) 设备的房间	6	/	不涉及
10	埋地汽油罐与站区围墙	2	35.5	符合
11	埋地柴油罐与站区围墙	2	35.5	符合
12	汽油通气管管口与站房 (站房建筑面积 552 m <sup>2</sup> , 按三类保护物)	7	7.24	符合
13	柴油通气管管口与站房 (站房建筑面积 552 m <sup>2</sup> , 按三类保护物)	6	21.2	符合
14	汽油通气管口与消防泵房和消防水池取水口	10	/	不涉及
15	柴油通气管口与消防泵房和消防水池取水口	7	/	不涉及
16	汽油通气管口与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5	/	不涉及
17	柴油通气管口与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	10	/	不涉及
18	汽油通气管口与自用有燃气 (油) 设备的房间	8	/	不涉及
19	柴油通气管口与自用有燃气 (油) 设备的房间	6	/	不涉及
20	汽油通气管口与站区围墙	2	44.7	符合
21	柴油通气管口与站区围墙	2	31.3	符合
22	卸油点与站房	5	13.2	符合
23	卸油点与消防泵房和消防水池取水口	10	/	不涉及
24	卸油点与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	15	/	不涉及
25	卸油点与自用有燃气 (油) 设备的房间	8	/	不涉及
26	加油机与站房 (站房建筑面积 552 m <sup>2</sup> , 按三类)	7 (6)	7.5 (21.5)	符合

序号	项目	距离		
		标准值 (m)	规划值 (m)	结论
	保护物)			
27	加油机与消防泵房和消防水池取水口	6	/	不涉及
28	加油机与自用燃煤锅炉房和燃煤厨房	12.5(10)	/	不涉及
29	加油机与自用有燃气(油)设备的房间	8(6)	/	不涉及
30	汽油通气管口与卸油点	3	36.7	符合
31	柴油通气管口与卸油点	2	42.8	符合
32	汽(柴)油加油机与洗车机	7(6)(注1)	13.9(13.9)	符合
33	汽(柴)油罐与洗车机	7(6)(注1)	18.5(18.7)	符合
34	汽(柴)油通气管口与洗车机	7(6)(注1)	27.7(14.3)	符合
35	汽(柴)油加油机与非油品业务服务综合楼(按明火地点或散发火花地点)	12.5(10)(注2)	24.5(24.5)	符合
36	汽(柴)油罐与非油品业务服务综合楼(按明火地点或散发火花地点)	12.5(10)(注2)	21.9(35.6)	符合
37	汽(柴)油通气管口与非油品业务服务综合楼(按明火地点或散发火花地点)	12.5(10)(注2)	22.2(23)	符合
38	汽(柴)油罐与箱式变压器	4.5/3(注3)	39.9/38.2	符合
39	汽(柴)有加油机与箱式变压器	6/6(注3)	35.6/46.7	符合
40	汽(柴)油通气管口与箱式变压器	5/3(注3)	44.7/53.7	符合
41	汽(柴)油罐与充电停车位(三类保护物)	7/6	30.2/30.2	符合
42	汽(柴)有加油机与充电停车位(三类保护物)	7/6	25.7/39.7	符合
43	汽(柴)油通气管口与汽(柴)有加油机与充电停车位(三类保护物)	7/6	31.9/45.3	符合
注1: 依据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)第5.0.10				
注2: 依据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)4.0.5(明火地点或散发火花地点)				
注3: 依据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)第5.0.8、C.0.5				

小结: 通过图纸检查, 该站总平面布置单元符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的要求。

### 3.2.2 功能区划分、布置及辅助工程情况

#### (一) 功能分区、布置

该站主要有站房、加油区、储油区, 其中加油区位于站区罩棚下, 站

房位于罩棚南侧，储罐区在罩棚下埋地设置、上面敷设承重地面，通气管设在罩棚上高出罩棚 2.2 米，加油车辆进出口分开设置。洗车机布设在站房南侧，非油品业务服务综合楼布设在加油站西侧。

## （二）公辅工程

配套和辅助工程包括供水、供电、消防和通讯等，具体见表。

加油站东侧为空地、空地以东为南凤河；南侧、西侧为空地、北侧为钟灵大道。站内按功能区划分为站房、加油区、储油区及辅助功能区（充电、洗车、停车等）。

表 3-6 配套和辅助工程情况

工程名称	能力（负荷）	介质来源
供配电	该加油站区内供电电源采用外接 10KV 三相五线制的电源，采用单回路供电，由灵璧县乡镇电网供电。低压配电系统的保护型式为 TN-S 系统。本站设 2 台 1250KVA 箱式变压器，一台给充电桩供电；一台给场区供电，用电负荷符合要求。站内用电均为电缆埋地敷设，低压配电系统的保护型式为 TN-S 系统。站内配备 UPS 电源，作为站内加油机管控系统、视频监控系统、液位仪、渗漏报警系统、可燃气体报警系统的应急电源，应急时间不少于 90min，电源容量为 3KVA。	市政供电
给排水	该加油站运行中不需要工艺用水，生活用水来自市政供水管网，站内最高日用水量为 5m <sup>3</sup> /d。能够满足要求。室内排水系统采用污废合流排水方式，经化粪池处理后排放。	市政供水
消防	该加油站为三级加油站，设施设置 35kg 推车式干粉灭火器 1 台，5kg 手提式干粉灭火器 72 具，灭火毯 5 块，2m <sup>3</sup> 沙池 1 个，消防器材配置符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 的相关规定。本站设置消防水箱，总容量 300m <sup>3</sup> ，站内设环形消火栓系统，共设置 4 个室外消火栓，室外消防用水量 25L/s。	自购
自控系统	地下储罐设远传液位仪，计算机安装在便利店内收银台处。采用加油站智能管理系统，储罐设集中液位指示及报警，液位、进出油情况等可以随时查询，财务数据可自动打印。加油机工作时，流量信号通过电缆传至电脑上，实现加油结算，控制室电脑预留数据远传接口。	/

### 3.2.3 依托原有生产、储存条件的，其依托条件安全可靠性分析

该站属于新建项目，不依托原有生产、储存条件。

### 3.2.4 总平面布置与相关法律、法规、标准规范的符合性

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021），总平面布置安全检查表见下表。

表 3-7 总平面布置安全检查表

序号	检查项目	依据	规划情况	结论
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	加油站车辆入口和出口分开设置。	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。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. 加油加气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	道路宽度双车道大于 6m、单车道大于 4m，道路为混凝土路面，站内的道路转弯半径不小于 9m、坡度符合要求。	符合
3	电动汽车充电设施应布置在辅助服务区。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 5.0.7 条	电动汽车充电桩布置在辅助服务区。	符合
4	加油站的变配电间或室外变压器应布置在作业区之外。变配电间的起算点应为门窗等洞口。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 5.0.8 条	站区变压器布置在作业区之外。	符合
5	站房不应布置在爆炸危险区域。站房部分位于作业区内时，建筑面积等应符合本规范第 14.2.10 条的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 5.0.9 条	站房布置在爆炸危险区域之外。	符合
6	当汽车加油加气加氢站内设置非油品业务建筑物或设施时，不应布置在作业区内，与站内可燃液体或可燃气体设备的防火间距，应符合本标准 4.0.4 条~第 4.0.8 条有关三类保护物的规定。当站内经营性餐饮、汽车服务、司机休息室等设施内设置明火设备时，应等于“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 5.0.10 条	该站充电位于作业区外，且与站内工艺设备之间防火间距满足三类保护物的规定。站内设经营性餐饮综合楼 1 栋，综合楼与站内工艺设备之间防火间距满足标准的规定。该站设置的洗车设施及站内停车位均按照三类保护物酸。	符合
7	汽车加油站内的爆炸危险区域，不应超出站区围墙和可用地界线。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 5.0.11 条	爆炸危险区域均位于站区围墙内。	符合

8	汽车加油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。与站区限毗邻的一、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	站区围墙设置符合要求。	符合
9	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	站内设施之间的防火距离，符合规范要求。	符合
10	加油加气加氢站站内爆炸危险区的等级和范围划分应符合本标准附录C的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第5.0.16条	站内爆炸危险区的等级和范围划分符合本标准附录C的规定。	符合

评价小结：总平面布置共检查了10项，符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的要求。

## 第四章 安全对策措施

安全对策措施与建议是要求设计单位、生产经营单位在建设项目设计、生产经营管理中，采取的消除或减弱危险、有害因素的技术措施和管理措施，在生产全过程中预防事故和职业危害。安全对策是按照消除危险源、降低风险、采用个体防护的等级顺序进行制定的。

该建设项目在未来经营过程中存在的火灾、爆炸、中毒和窒息、触电、车辆事故等事故是应予以重点防范的事故类别。

根据相关法律法规、标准和规范，对工艺装置和设施、公辅工程、安全管理提出相应的安全对策措施。

### 4.1 总平面布置的安全对策措施与建议

表 4-1 总平面布置的安全对策措施与建议

序号	对策措施与建议	依据
1	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
2	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
3	当汽车加油加气加氢站内设置非油品业务建筑物或设施时，不应布置在作业区内，与站内可燃液体或可燃气体设备的防火间距，应符合本标准第 4.0.4 条~第 4.0.8 条有关三类保护物的规定。当站内经营性餐饮、汽车服务、司机休息室等设施内设置明火设备时，应等同于“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 5.0.10 条

### 4.2 加油工艺与设施的安全对策措施与建议

表 4-2 加油工艺与设施的安全对策措施与建议

序号	对策措施与建议	依据
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
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》(GB50156-2021) 第 6.1.2 条

序号	对策措施与建议	依据
3	选用的双层玻璃纤维增强塑料油罐应符合现行行业标准《加油站用埋地玻璃纤维增强塑料双层油罐工程技术规范》SH/T3177 的有关规定；选用的钢-玻璃纤维增强塑料双层油罐应符合现行行业标准《加油站用埋地钢-玻璃纤维增强塑料双层油罐工程技术规范》SH/T3178 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.5 条
4	安装在罐内的静电消除物体应接地，其接地电阻应符合本标准第 11.2 节的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.8 条
5	双层油罐内壁与外壁之间应有满足渗漏检测要求的贯通间隙。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.9 条
6	双层钢制油罐、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐和玻璃纤维增强塑料等非金属防渗衬里的双层油罐，应设渗漏检测立管，并应符合下列规定： 1 检测立管应采用钢管，直径宜为 80mm，壁厚不宜小于 4mm； 2 检测立管应位于油罐顶部的纵向中心线上； 3 检测立管的底部管口应与油罐内、外壁间隙相连通，顶部管口应装防尘盖； 4 检测立管应满足人工检测和在线监测的要求，并应保证油罐内、外壁任何部位出现渗漏均能被发现。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.10 条
7	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
8	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，其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
9	当埋地油罐受地下水或雨水作用有上浮的可能时，应采取防止油罐上浮的措施。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.13 条
10	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
11	油罐卸油应采取防满溢措施。油料达到油罐容量的 90% 时，应能触动高液位报警装置；油料达到油罐容量的 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
12	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 0.8L/h	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.16 条
13	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蚀设计标准》SH/T3022 的有关规定，且防腐等级不应低于加强级。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.1.17 条
14	加油机不得设置在室内。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.2.1 条

序号	对策措施与建议	依据
15	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
16	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
17	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
18	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
19	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
20	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
21	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
22	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
23	加油站宜采用油罐装设潜油泵的一泵供多机(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
24	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
25	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
26	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。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)

序号	对策措施与建议	依据
	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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,应高于罐底 150mm~200mm。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	第 6.3.8 条
27	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
28	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
29	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
30	<p>加油站工艺管道的选用应符合下列规定:</p> <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/T 8163 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题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 <math>10^8\Omega\cdot m</math>, 表面电阻率应小于 <math>10^{10}\Omega</math>。</p> <p>6 不导静电热塑性塑料管道主题结构层的介电击穿强度应不大于 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>	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.3.12 条
31	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
32	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‰。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.3.15 条

序号	对策措施与建议	依据
33	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
34	工艺管道不应穿过或跨越站房等与其无直接关系的建(构)筑物;与管沟、电缆沟和排水沟相交叉时,应采取相应的防护措施。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.3.18 条
35	不导静电热塑性塑料管道的设计和安装,除应符合本标准第 6.3.12 条的有关规定外,尚应符合下列规定: 1 管道内油品的流速应小于 2.8m/s; 2 管道在人孔井内、加油机底槽和卸油口等处未完全埋地的部分,应在满足管道连接要求的前提下,采用最短的安装长度和最少的接头。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.3.19 条
36	埋地钢质管道外表面的防腐设计,应符合现行国家标准《钢质管道外腐蚀控制规范》GB/T21447 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.3.20 条
37	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
38	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; 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。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.5.5 条
39	双层油罐、防渗罐池的渗漏检测宜采用在线监测系统。采用液体传感器监测时,传感器的检测精度不应大于 3.5mm。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.5.6 条
40	既有加油站油罐和管道需要更新改造时,应符合本标准第 6.5.1 条~第 6.5.6 条的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.5.7 条
41	自助加油站(区)应明显标示加油车辆引导线,并应在加油站车辆入口和加油岛处设置醒目的“自助”标识。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.6.1 条
42	在加油岛和加油机附近的明显位置,应标示油品种类、标号以及安全警示。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.6.2 条
43	不宜在同一加油车位上同时设置汽油、柴油两种加油功能	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.6.3 条
44	自助加油机除应符合本标准第 6.2 节的规定外,尚应符合下列规定: 1 应采用防静电加油枪、键盘,或专设消除人体静电装置并有显著标识;	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 6.6.4 条

序号	对策措施与建议	依据
	2 应标示自助加油操作说明; 3 应具备音频提示系统，在提起加油枪后可提示油品品种、标号并进行操作指导； 4 加油枪应设置跌落时即自动停止加油作业的功能，并应具有无压自封功能； 5 应设置紧急停机开关。	

#### 4.3 公用辅助工程的安全对策措施与建议

表 4-3 公用辅助工程的安全对策措施与建议

序号	对策措施与建议	依据
1	加油站工艺设备应配置灭火器材，并应符合下列规定： 2 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。 4 地下储罐应配置 1 台不小于 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。 6、一、二级加油站应配置灭火毯 5 块、沙子 2m <sup>3</sup> ，三级加油站应配置灭火毯不少于 2 块、沙子 2m <sup>3</sup> 。加油加气合建站应接同级别的加油站配置灭火毯和沙子。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 12.1.1 条
2	其余建筑的灭火器配置，应符合现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》GB50140 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 12.1.2 条
3	汽车加油站的供电负荷等级可分为三级，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
4	加油站宜采用电压为 380/220V 的外接电源。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 13.1.2 条
5	汽车加油站的罩棚、营业室等处应设应急照明，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
6	汽车加油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
7	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
8	爆炸危险区域内的电气设备选型、安装、电力线路敷设应符合现行国家标准《爆炸危险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
9	汽车加油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域的灯具应选用防护等级不低于 IP44 级的照明灯具。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 13.1.8 条
10	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

序号	对策措施与建议	依据
11	汽车加油站的防雷接地、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 $4\Omega$ 。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.2 条
12	埋地钢制油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
13	当汽车加油站内的站房和罩棚等建筑物需要防直击雷时，应采用接闪带（网）保护。当罩棚采用金属屋面时，宜利用屋面作为接闪器，但应符合下列规定： 1 板间的连接应是持久的电气贯通，可采用铜锌合金焊、熔焊、卷边压接、缝接、螺钉或螺栓连接； 2 金属板下面不应有易燃物品，热镀锌钢板的厚度不应小于 0.5mm，铝板的厚度不应小于 0.65mm，锌板的厚度不应小于 0.7mm； 3 金属板应无绝缘被覆层。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.6 条
14	汽车加油站的信息系统应采用铠装电缆或导线穿钢管配线。配线电缆铠装金属层两端、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
15	汽车加油站信息系统的配电线首、末端与电子器件连接时，应装设与电子器件耐压水平相适应的过电压（电涌）保护器。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.8 条
16	380/220V 供配电系统宜采用 TN-S 系统，当外供电源为 380V 时，可采用 TN-C-S 系统。供电系统的电缆金属外皮或电缆金属保护管两端均应接地，在供配电系统的电源端应安装与设备耐压水平相适应的过电压（电涌）保护器。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.9 条
17	地上或管沟敷设的油品管道应设防静电和防感应雷的共用接地装置，其接地电阻不应大于 $30\Omega$ 。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.10 条
18	加油站的油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
19	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少于 5 根时，在非腐蚀环境下可不跨接。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.12 条
20	油罐车卸油用的卸油软管、油气回收软管与两端接头，应保证可靠的电气连接。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.13 条
21	采用导静电的热塑性塑料管道时，导电内衬应接地；采用不导静电的热塑性塑料管道时，不埋地部分的热熔连接件应保证长期可靠的接地，也可采用专用的密封帽将连接管件的电熔插孔密封，管道或接头的其他导电部件也应接地。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.14 条
22	防静电接地装置的接地电阻不应大于 $100\Omega$ 。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.15 条
23	油罐车卸车场地内用于防静电跨接的固定接地装置不应设置在爆炸危险 1 区。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 13.2.16 条

序号	对策措施与建议	依据
24	汽车加油站的排水应符合下列规定： 1 站内地面雨水可散流排出站外,当加油站的雨水由明沟排到站外时,应在围墙内设置水封装置; 2 加油站排出建筑物或围墙的污水,在建筑物墙外或围墙内应分别设水封井,水封井的水封高度不应小于 0.25m,水封井应设沉泥段,沉泥段高度不应小于 0.25m; 3 清洗油罐的污水应集中收集处理,不应直接进入排水管道; 4 排出站外的污水应符合国家现行有关污水排放标准的规定; 5 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 12.3.2 条
25	汽车加油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
26	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
27	工艺设备的电源和工艺管道上的紧急切断阀应能由手动启动的远程控制切断系统操纵关闭。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 13.5.3 条
28	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
29	汽车加油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
30	加油站防防静电的符合 GB50156 的有关规定,其装卸场地应设置油、气罐车跨接导除静电的装置。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 9.5.1 条
31	应委托有资质的检测机构对防雷、防静电设备和接地装置每年进行两次检测。	《汽车加油加气站消防安全管理》XF/T3004-2020 第 9.5.2 条

#### 4.4 事故应急救援措施和器材、设备的安全对策措施与建议

表 4-4 事故应急救援措施和器材、设备的安全对策措施与建议

序号	对策措施与建议	依据
1	生产经营单位主要负责人负责组织编制和实施本单位的应急预案,并对应急预案的真实性和实用性负责;各分管负责人应当按照职责分工落实应急预案规定的职责。 生产经营单位应当按照应急预案的规定,落实应急指挥体系、应急救援队伍、应急物资及装备,建立应急物资、装备配备及其使用档案,并对应急物资、装备进行定期检测和维护,使其处于适用状态。 危险化学品单位应当制定本单位危险化学品事故应急预案,配备应急救援人员和必要的应急救援器材、设备,并定期组织应急救援演练。	《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号) 第 5 条、第 38 条和《危险化学品安全管理条例》(国务院令第 591 号)第 70 条
2	建设单位应当配备必要的应急救援器材、设备和物资,并	《安全生产法》第 82 条

序号	对策措施与建议	依据
	进行经常性维护、保养，保证正常运转。	

## 4.5 安全管理工程的安全对策措施与建议

表 4-5 安全管理单元检查表

序号	对策措施与建议	依据
<b>(一) 施工安装期间</b>		
1	汽车加油站工程施工应按工程设计文件及工艺设备、电气仪表的产品使用说明书进行，当需修改设计或材料代用时，应有原设计单位变更设计的书面文件或经原设计单位同意的设计变更书面文件。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.1 条
2	施工开工前建设单位应组织或委托监理单位组织设计单位、施工单位进行设计交底、图纸会审。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.2 条
3	施工单位应组织施工图纸核查、参加设计交底，编制施工方案，报监理单位或建设单位代表审批。施工方案应包括下列内容： 1 工程概况； 2 施工部署； 3 施工进度计划； 4 资源配置计划； 5 主要施工方法和质量标准； 6 质量保证措施和安全保证措施； 7 施工平面布置； 8 施工记录。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.3 条
4	施工用设备、检测设备性能应可靠，计量器具应经过检定或校准，处于合格状态，并应在有效期内使用。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.4 条
5	汽车加油站施工应做好施工记录，其中隐蔽工程施工记录应有相关单位代表参加现场验收并书面确认签字。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.5 条
6	当在敷设有地下管道、线缆的地段进行土石方作业时，应采取能保证现有地下管线、线缆安全的施工措施，并应制定相应的应急措施。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.6 条
7	施工中的安全技术和劳动保护应按现行国家标准《石油化工建设工程施工安全技术规范》GB/T 50484 的有关规定执行。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.1.7 条
8	材料和设备的规格、型号、材质等应符合设计文件的要求。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.2.1 条
9	材料和设备应具有质量证明文件和批号，并应符合下列规定： 1 材料质量证明文件的特性数据应符合相应产品标准的规定。 5 油罐等常压容器应按设计文件要求和现行行业标准《钢质焊接常压容器》NB/T 47003.1 的有关规定进行检验与	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.2.2 条

序号	对策措施与建议	依据
	验收。 8 进口设备尚应有进口设备商检合格证。	
10	可燃介质管道的组成件应有产品标识，并应按现行国家标准《石油化工金属管道工程施工质量验收规范》GB50517 的有关规定进行检验。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.2.9 条
11	油罐在安装前应进行下列检查： 1 钢制油罐应进行压力试验，试验用压力表精度不应低于 2.5 级，试验介质应为温度不低于 5℃的洁净水，试验压力应为 0.1MPa。升压至 0.1MPa 后，应停压 10min，然后降至 0.08MPa，再停压 30min，应以不降压、无泄漏和无变形为合格。压力试验后，应及时清除罐内的积水及焊渣等污物。 2 双层油罐内层与外层之间的间隙应以 35kPa 空气静压进行正压或真空度渗漏检测，持压 30min，不降压、无泄漏为合格。 3 油罐在制造厂已进行压力试验并有压力试验合格报告，经现场外观检查罐体无损伤，且双层油罐内外层之间的间隙持压符合本条第 2 款的要求时，施工现场可不进行压力试验。 4 框装式加油装置油罐的内罐的耐压试验应符合国家现行标准《压力容器第 4 部分：制造、检验和验收》GB/T150.4 和《石油化工钢制压力容器》SH/T3074 的有关规定；外罐压力试验应符合本条第 1 款~第 3 款的规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.2.10 条
12	站房及其他附属建筑物的屋面工程、地面工程和建筑装饰工程的施工应符合现行国家标准《屋面工程质量验收规范》GB50207、《建筑工程施工质量验收规范》GB50209 和《建筑装饰装修工程质量验收标准》GB50210 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.3.9 条
13	钢结构的制作、安装应符合现行国家标准《钢结构工程施工质量验收标准》GB50205 的有关规定。建筑物和钢结构的防火涂层的施工应符合设计文件与产品使用说明书的要求。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.3.10 条
14	站区建筑物的采暖和给排水施工应按现行国家标准《建筑工程施工质量验收规范》GB50242 的有关规定进行验收。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.3.11 条
15	站区混凝土地面施工应符合国家现行标准《公路路基施工技术规范》JTGF10、《公路路面基层施工技术细则》JTG/TF20 和《水泥混凝土路面施工及验收规范》GBJ97 的有关规定，并应按地基土回填夯实、垫层铺设、面层施工的工序进行控制，上道工序未经检查验收合格，下道工序不得施工。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.3.12 条
16	加油机安装应按产品使用说明书的要求进行，并应符合下列规定： 1 安装完毕，应按产品使用说明书的规定预通电，并应进行整机的试机工作。在初次上电前应再次检查确认下列事项符合要求： 1) 电源线已连接好；	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021） 第 15.4.8 条

序号	对策措施与建议	依据
	2) 管道上各接口已按设计文件要求连接完毕; 3) 管道内污物已清除。 3 试机时不得以水代油（气）试验整机。	
17	与储罐连接的管道应在储罐安装就位并经注水或承重沉降试验稳定后进行安装。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.5.1 条
18	热塑性塑料管道安装完后, 埋地部分的管道应将管件上电熔连接的通电插孔用专用密封帽或绝缘材料密封。非埋地部分的管道应按本规范第 13.2.14 条的规定执行。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.5.2 条
19	在安装带导静电内衬的热塑性塑料管道时, 应确保各连接部位电气连通, 并应在管道安装完后或覆土前对非金属管道做电气连通测试。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.5.3 条
20	加油站工艺管道系统安装完成后应进行压力试验, 并应符合下列规定: 1 压力试验宜以洁净水进行。 2 压力试验的环境温度不得低于 5°C。 3 除设计另有规定外, 加油站工艺管道系统的工作压力和试验压力可按表 15.5.9 取值。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.5.9 条
21	接地装置的施工除应符合现行国家标准《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB50169 的有关规定外, 尚应符合下列规定: 1 接地体顶面埋设深度设计文件无规定时, 不宜小于 0.6m。角钢及钢管接地体应垂直敷设, 除接地体外, 接地装置焊接部位应作防腐处理。 2 电气装置的接地应以单独的接地线与接地干线相连接, 不得采用串接方式。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.7.4 条
22	爆炸及火灾危险环境电气装置的施工除应符合现行国家标准《电气装置安装工程爆炸和火灾危险环境电气装置施工及验收规范》GB50257 的有关规定外, 尚应符合下列规定: 1 接线盒、接线箱等的隔爆面上不应有砂眼、机械伤痕。 2 电缆线路穿过不同危险区域时, 在交界处的电缆沟内应充砂、填阻火堵料或加设防火隔墙, 保护管两端的管口处应将电缆周围用非燃性纤维堵塞严密, 再填塞密封胶泥。 3 钢管与钢管、钢管与电气设备、钢管与钢管附件之间的连接, 应满足防爆要求。	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.7.7 条
23	仪表的安装调试除应符合现行行业标准《石油化工仪表工程施工技术规程》SH3521 的有关规定外, 尚应符合下列规定: 1 仪表安装前应进行外观检查, 并应经调试校验合格。 2 仪表电缆电线敷设及接线前, 应进行导通检查与绝缘试验。 3 内浮筒液面计及浮球液面计采用导向管或其他导向装置时, 导向管或导向装置应垂直安装, 并应保证导向管内液流畅通。 4 安装浮球液位报警器用的法兰与工艺设备之间连接管	《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 15.7.8 条

序号	对策措施与建议	依据
	<p>的长度，应保证浮球能在全量程范围内自由活动。</p> <p>5 仪表设备外壳、仪表盘（箱）、接线箱等，当有可能接触到危险电压的裸露金属部件时，应作保护接地。</p> <p>6 计量仪器安装前应确认在计量鉴定合格有效期内，如计量有效期满，应及时与建设单位或监理单位代表联系。</p> <p>7 仪表管路工作介质为油品、油气、LPG、LNG、CNG 等可燃介质时，其施工应符合现行国家标准《石油化工金属管道工程施工质量验收规范》GB50517 的有关规定。</p> <p>8 仪表安装完成后，应按设计文件及国家现行有关标准的规定进行各项性能试验，并应做书面记录。</p> <p>9 电缆的屏蔽单端接地宜在控制室一侧接地，电缆现场端的屏蔽层不得露出保护层外，应与相邻金属体保持绝缘，同一线路屏蔽层应有可靠的电气连续性。</p>	
24	严格作业许可管理。企业要建立作业许可制度，对动火作业、进入有限空间作业、破土作业、临时用电作业、高处作业、起重作业、抽堵盲板作业、设备检维修作业等危险性作业实施许可管理。	《国家安全生产监督管理总局工业和信息化部》（186号文）第17条
25	汽车加油站设备的防腐蚀施工应符合现行行业标准《石油化工设备和管道涂料防腐蚀技术规范》SH/T3022 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.8.2条
26	汽车加油站管道的防腐蚀施工应符合现行国家标准《钢质管道外腐蚀控制规范》GB/T21447 的有关规定。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.8.3条
27	当环境温度低于 5℃、相对湿度大于 80%或在雨、雪环境中，未采取可靠措施，不得进行防腐作业。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.8.4条
28	进行防腐蚀施工时，严禁在站内距作业点 18.5m 范围内进行有明火或电火花的作业。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.8.5条
29	施工单位按合同规定范围内的工程全部完成后，应及时进行工程交工验收。	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.9.1条
30	<p>工程交工验收时，施工单位应提交下列资料：</p> <p>1 综合部分应包括下列内容：</p> <p>1) 交工技术文件说明；2) 开工报告；3) 工程交工证书；4) 设计变更一览表；5) 材料和设备质量证明文件及材料复验报告。</p> <p>2 建筑工程，应包括下列内容：</p> <p>1) 工程定位测量记录；2) 地基验槽记录；3) 钢筋检验记录；4) 混凝土工程施工记录；5) 混凝土/砂浆试件试验报告；6) 设备基础允许偏差项目检验记录；7) 设备基础沉降记录；8) 钢结构安装记录；9) 钢结构防火层施工记录；10) 防水工程试水记录；11) 填方土料及填土压实试验记录；12) 合格焊工登记表；13) 隐蔽工程记录；14) 防腐工程施工检查记录。</p> <p>3 安装工程，应包括下列内容：</p> <p>1) 合格焊工登记表；</p>	《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第15.9.2条

序号	对策措施与建议	依据
	<p>2) 隐蔽工程记录; 3) 防腐工程施工检查记录; 的防腐绝缘层电火花检测报告; 如设备开箱检验记录; 4) 设备安装记录; 5) 设备清理、检查、封孔记录; 6) 机器安装记录; 7) 机器单机运行记录; 8) 机器安装记录; 9) 机器单机运行记录; 10) 阀门试压记录; 11) 安全阀调试记录; 12) 管道系统安装检查记录; 13) 管道系统压力试验和严密性试验记录; 14) 管道系统吹扫/冲洗记录; 15) 管道系统静电接地记录; 16) 电缆敷设和绝缘检查记录; 17) 报警系统安装检查记录; 18) 接地极、接地电阻、防雷接地安装测定记录; 19) 电气照明安装检查记录; 20) 防爆电气设备安装检查记录; 21) 仪表调试与回路试验记录。22) 隔热工程质量验收记录。23) 综合控制系统基本功能检测记录; 24) 仪表管道耐压/严密性试验记录; 25) 仪表管道泄漏性/真空度试验条件确认与试验记录; 26) 控制系统机柜/仪表盘/操作台安装检验记录。</p> <p>4 竣工图。</p>	
<b>(二) 安全管理机构和安全管理制度</b>		
1	生产经营单位新建、改建、扩建工程项目（以下统称建设项目）的安全设施，必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用。安全设施投资应当纳入建设项目概算。	《中华人民共和国安全生产法》第 31 条
2	建立安全管理机构及配备安全管理人员。	《中华人民共和国安全生产法》
3	<p>建立和健全以下各项安全管理制度：</p> <p>(1) 从业人员的安全教育、培训、考核管理制度；</p> <p>(2) 劳动防护用品（具）、保健品发放管理制度；</p> <p>(3) 安全设施、设备管理制度；</p> <p>(4) 作业 场所防火、防毒、防爆管理制度；</p> <p>(5) 职业卫生管理制度；</p> <p>(6) 安全检查、隐患整改管理制度；</p> <p>(7) 事故调查处理管理制度；</p> <p>(8) 安全生产奖惩管理制度。</p>	《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
<b>(三) 培训教育</b>		
1	生产经营单位应当对从业人员进行安全生产教育和培训，保证从业人员具备必要的安全生产知识，熟悉有关的安全生产规章制度和安全操作规程，掌握本岗位的安全操作技能，了解事故应急处理措施，知悉自身在安全生产方面的权利和义务。未经安全生产教育和培训合格的从业人员，不得上岗作业。	《中华人民共和国安全生产法》第 28 条
2	生产经营单位的主要负责人和安全生产管理人员必须具备与本单位所从事的生产经营活动相应的安全生产知识和管理能力。	《中华人民共和国安全生产法》第 27 条
<b>(四) 其它措施</b>		
1	加油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

序号	对策措施与建议	依据
2	加油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
3	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
4	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
5	站内不应设置建筑面积大于 50m <sup>2</sup> 的商店。商店内不应经营易燃易爆危险品。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.1.4 条
6	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
7	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。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 7.3.1 条
8	消防栓、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
9	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
10	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
11	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
12	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
13	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
14	站内卫生间墙面上应设置“严禁烟火”“禁止吸烟”标识。	《汽车加油加气站消防安全管理》 XF/T3004-2020 第 8.4 条
15	生产经营单位必须依法参加工伤保险，为从业人员缴纳保险费。国家鼓励生产经营单位投保安全生产责任保险	《中华人民共和国安全生产法》第 51 条
16	危险品生产与储存企业以上年度实际营业收入为计提依据，采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取： (一) 营业收入不超过 1000 万元的，按照 4% 提取； (二) 营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 2% 提取； (三) 营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 0.5% 提取； (四) 营业收入超过 10 亿元的部分，按照 0.2% 提取。	《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财企[2012]16 号第 8 条
17	建立和不断完善安全生产责任体系。企业要设置安全生产管理机构或配备专职安全生产管理人员。安全生产管	《中华人民共和国安全生产法》第 21 条、《国务院关于进一步

序号	对策措施与建议	依据
	理机构要具备相对独立职能。专职安全生产管理人员应不少于企业员工总数的 2%，取得安全管理人员资格证书。切实加强职业健康管理。建立健全安全生产投入保障机制。	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
18	生产经营单位主要负责人和安全生产管理人员应当接受安全培训，具备与所从事的生产经营活动相适应的安全生产知识和管理能力。 煤矿、非煤矿山、危险化学品、烟花爆竹等生产经营单位主要负责人和安全生产管理人员，必须接受专门的安全培训，经安全生产监管监察部门对其安全生产知识和管理能力考核合格，取得安全资格证书后，方可任职。	《生产经营单位安全培训规定》第 6 条 (原国家安监总局令第 3 号，根据第 63 号令修订)
19	经营单位应当制定本单位的应急预案演练计划，根据本单位的事故风险特点，每年至少组织一次综合应急预案演练或者专项应急预案演练，每半年至少组织一次现场处置方案演练。	《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号)第 33 条
20	生产经营单位的应急预案经评审或者论证后，由本单位主要负责人签署公布，并及时发放到本单位有关部门、岗位和相关应急救援队伍。	《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号)第 20 条
21	应急预案演练结束后，应急预案演练组织单位应当对应急预案演练效果进行评估，撰写应急预案演练评估报告，分析存在的问题，并对应急预案提出修订意见。	《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号)第 34 条
22	生产经营单位应当在应急预案公布之日起 20 个工作日内，按照分级属地原则，向安全生产监督管理部门和有关部门进行告知性备案。	《生产安全事故应急预案管理办法》(应急管理部令第 2 号)第 26 条
23	对加油站内临时作业人员、实习人员、参观人员及其他外来人员应有相应的安全管理制度和措施。	安监管管二字[2005]11 号文(附录中的安全检查表 No: 111)
24	企业主要负责人和安全生产管理人员要主动接受安全管理资格培训考核。企业的主要负责人和安全生产管理人员必须接受具有相应资质培训机构组织的培训，参加相关部门组织的考试(考核)，取得安全管理资格证书。	《国家安全监管总局工业和信息化部 186 号文》第 21 条
25	凡在安全动火管理范围内进行动火作业，必须对作业对象和环境进行危害分析和可燃气体检测分析，必须按程序办理和签发动火作业许可证，必须现场检查和确认安全措施的落实情况，必须安排熟悉作业部位及周边安全状况、且具备基本救护技能和作业现场应急处理能力的企业人员进行全过程监护。	《国家安全监管总局工业和信息化部 186 号文》
26	加油站内动火按《化学品生产单位动火作业安全规范》要求执行。	《化学品生产单位特殊作业安全规范》(GB30871-2014)
27	作业人员应经过培训、考试合格后持证上岗。	《加油站作业安全规范》(AQ3010-2022)第 4.1 条
28	在加油区域内的作业人员上岗时应穿防静电工作服、防静电工作鞋，不应在作业区内穿脱及拍打衣服、帽子或类似物。	《加油站作业安全规范》(AQ3010-2022)第 4.2 条
29	严禁在加油站内吸烟。	《加油站作业安全规范》(AQ3010-2022)第 4.3 条
30	加油站的加油、泄油、量油、设备维修、检修、动火等作业应依据《加油站作业安全规范》相关内容。	《加油站作业安全规范》(AQ3010-2022)

序号	对策措施与建议	依据
31	<p>安全生产工作坚持中国共产党领导</p> <p>安全生产工作应当以人为本，坚持人民至上、生命至上，把保护人民生命安全放在首位，树牢安全发展理念，坚持安全第一、预防为主、综合治理的方针，从源头上防范化解重大安全风险。</p> <p>安全生产工作实行管行业必须管安全、管业务必须管安全、管生产经营必须管安全，强化和落实生产经营单位的主体责任与政府监督责任，建立生产经营单位负责、职工参与、政府监管、行业自律和社会监督的机制。</p>	《中华人民共和国安全生产法》第3条

## 4.6 重点监管危险化学品的安全对策措施与建议

表 4-6 重点监管危险化学品（汽油）的对策措施

序号	依据	对策措施
1	《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》安监总管三[2011]95号文	操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程，熟练掌握操作技能，具备应急处置知识。
2		密闭操作，防止泄漏，工作场所全面通风。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。操作人员穿防静电工作服，戴耐油橡胶手套。
3		储罐等容器和设备应设置液位计、温度计，并应装有带液位、温度远传记录和报警功能的安全装置。
4		避免与氧化剂接触。
5	《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》安监总管三[2011]95号文	生产、储存区域应设置安全警示标志。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。
6	《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》安监总管三[2011]95号文	<p>操作安全特殊要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>油罐及贮存桶装汽油附近要严禁烟火。禁止将汽油与其他易燃物放在一起。</li> <li>往油罐装油时，输油管要插入油面以下或接近罐的底部，以减少油料的冲击和与空气的摩擦。</li> <li>当进行灌装汽油时，邻近的汽车、拖拉机的排气管要戴上防火帽后才能发动，存汽油地点附近严禁检修车辆。</li> <li>汽油油罐和贮存汽油区的上空，不应有电线通过。油罐、库房与电线的距离要为电杆长度的1.5倍以上。</li> </ol>
7		<p>储存安全特殊要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库房温度不宜超过30℃。炎热季节应采取喷淋、通风等降温措施。</li> <li>应与氧化剂分开存放，切忌混储。用储罐、铁桶等容器盛装，不要用塑料桶来存放汽油。盛装时，切不可充满，要留出必要的安全空间。</li> <li>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。储存区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。罐储时要有防火防爆技术措施。对于1000m<sup>3</sup>及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。</li> </ol>
8	《国家安全监管总局关于公	<p>运输安全特殊要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>运输车辆应有危险货物运输标志、安装具有行驶记录</li> </ol>

序号	依据	对策措施
	布首批重点监管的危险化学品名录的通知》安监总管三[2011]95号文	<p>功能的卫星定位装置。未经公安机关批准，运输车辆不得进入危险化学品运输车辆限制通行的区域。</p> <p>(2) 汽油装于专用的槽车(船)内运输，槽车(船)应定期清理；用其他包装容器运输时，容器须用盖密封。运送汽油的油罐汽车，必须有导静电拖线。对有每分钟 <math>0.5\text{m}^3</math> 以上的快速装卸油设备的油罐汽车，在装卸油时，除了保证铁链接地外，更要将车上油罐的接地线插入地下并不得浅于 100mm。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。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。汽车槽罐内可设孔隔板以减少震荡产生静电。</p> <p>(3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防曝晒、防雨淋、防高温。中途停留时应远离火种、热源、高温区及人口密集地段。</p> <p>(4) 输送汽油的管道不应靠近热源敷设；管道采用地上敷设时，应在人员活动较多和易遭车辆、外来物撞击的地段，采取保护措施并设置明显的警示标志；汽油管道架空敷设时，管道应敷设在非燃烧体的支架或栈桥上。在已敷设的汽油管道下面，不得修建与汽油管道无关的建筑物和堆放易燃物品；汽油管道外壁颜色、标志应执行《工业管道的基本识别色、识别符号和安全标识》（GB 7231）的规定。</p> <p>(5) 输油管道地下铺设时，沿线应设置里程桩、转角桩、标志桩和测试桩，并设警示标志。运行应符合有关法律法规规定。</p>
9		<p><b>急救措施：</b></p> <p><b>吸入：</b>迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。</p> <p><b>食入：</b>给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。</p> <p><b>皮肤接触：</b>立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。</p> <p><b>眼睛接触：</b>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。</p>
10		<p><b>灭火方法：</b>喷水冷却容器，尽可能将容器从火场移至空旷处。</p> <p><b>灭火剂：</b>泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。</p>
11	《国家安全监管总局关于公布首批重点监管的危险化学品名录的通知》安监总管三[2011]95号文	<p><b>泄漏应急处置：</b>消除所有点火源。根据液体流动和蒸汽扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式空气呼吸器，穿防毒、防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或密闭性空间。</p> <p><b>小量泄漏：</b>用砂土或其它不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。</p> <p><b>大量泄漏：</b>构筑围堤或挖坑收容。用泡沫覆盖，减少蒸发。喷水雾能减少蒸发，但不能降低泄漏物在受限制空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。作为一项紧急预防措施，泄漏隔离距离至少为 50m。如果为大量泄漏，下风向的初始疏散距离应至少为 300m。</p>

#### 4.7 施工安全对策措施与建议

- 1、承建加油站建筑工程的施工单位应具有建筑工程的相应资质。
- 2、承建加油站安装工程的施工单位应具有安装工程的相应资质。
- 3、承建加油站建设工程的监理单位应具有相应的监理资质。
- 4、加油站工程施工应按工程设计文件及工艺设备、电气仪表的产品使用说明书进行，需修改设计或材料代用时，应有原设计单位变更设计的书面文件或经原设计单位同意的设计变更书面文件。
- 5、施工单位应编制施工方案，并应在施工前进行设计交底和技术交底。施工方案宜包括下列内容：1) 工程概况；2) 施工部署；3) 施工进度计划；4) 资源配置计划；5) 主要施工方法和质量标准；6) 质量保证措施和安全保证措施；7) 施工平面布置；8) 施工记录。
- 6、施工用设备、检测设备性能应可靠，计量器具应经过检定，处于合格状态，并应在有效检定期内。
- 7、加油站施工应做好施工记录，其中隐蔽工程施工记录应有建设或监理单位代表确认签字。
- 8、该项目为新建项目，在施工过程中涉及的动火作业、临时用电作业、吊装作业、高处作业等企业应严格按照《化学品生产单位特殊作业安全规范》GB30871-2014 的要求进行；
- 9、施工中的安全技术和劳动保护，应按现行国家标准《石油化工建设工程施工安全技术规范》GB/T50484 有关规定执行。
- 10、加油站建设过程中，应加强相关交叉作业的安全管理。
- 11、应做好接触施工过程中焊接、尘土等粉尘，可能引起的尘肺病预防控制措施。
- 12、个人防护措施：施工作业人员佩戴护目镜防护和防尘口罩，杜绝

施工操作人员的超时工作；

13、作业场所防护措施：在作业区设置防职业病警示标志，对噪音大的机械加强日常保养和维护，减少噪音污染，必要时佩戴个人防护用品；

14、施工单位在施工过程中应充分考虑发生起重机械倾翻、起重臂断裂、地基塌陷等意外事故，并制定相应的安全技术措施。同时，应做好不同专业施工队伍交叉作业时协调工作，防止事故发生；

15、建设单位及施工单位在设备调试阶段应做好操作人员岗前培训、安全教育培训、个人劳动保护用品发放等相关工作；

16、设备调试阶段，应严格安全调试作业流程进行单车试车和联车试车作业，及时纠正试车过程中存在问题，做好试车记录；

17、施工建设和设备调试期是事故的高发阶段，因此设计、施工和建设单位应给予高度重视，采取行之有效的安全措施和安全培训，防止事故发生。

## 第五章 结论与建议

### 5.1 结论

#### 5.1.1 定性、定量评价结果

该站主要的危险有害因素是火灾、爆炸，其他的危险有害因素是中毒和窒息、车辆伤害、触电、坍塌、高处坠落、高低温伤害等。依据《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2018)，该站未构成重大危险源。

通过预先危险性分析；该站存在的火灾爆炸，其危险等级为III级（危险的）；其次是中毒和窒息、电气危害、车辆伤害、坍塌、高处坠落，其危险等级II级（临界的）。

根据火灾、爆炸事故树分析，从表示系统安全性的最小径集可以看出，加油站火灾爆炸事故的预防途径有4个，只要保证任何一组最小径集中基本事件的集合都不发生，上述事件便不会发生。

通过事故后果模拟分析，若汽油罐发生爆炸造成的死亡半径为8.48m，重伤半径为10.68m，轻伤半径为14.5m，加油站东侧为空地、空地以东为南凤河；南侧、西侧为空地、北侧为钟灵大道，站区设置有围墙，对周边影响较小。

#### 5.1.2 建设项目选址的安全条件

该站与外部建构筑物的安全距离等符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)等法规、规范的要求。本项目投入生产后，对周边其他生产经营单位的生产经营活动的相互影响较小。

#### 5.1.3 总平面布置

该站功能分区合理，加油车辆进出口分开设置；主要装置、设施之间或与周边装置、设施的防火间距符合相关现行标准规范的要求。

### 5.1.4 主要技术、工艺和装置、设备（设施）的安全可靠性

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目所采用的工艺技术是目前国内普遍采取的工艺，工艺成熟、可靠。主要装置、设备、设施拟选用或采用的均是国内成熟、可靠的，能够满足生产安全的需要。

### 5.1.5 结论

灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站建设项目选址及总平面布置合理，采用的主要技术、工艺和装置、设备（设施）安全可靠，具备设立安全条件。建设单位按照本报告提出的安全技术对策措施进行设计、施工、生产与管理，能够符合国家和行业安全生产方面现行有关法律、法规和规范的要求，可以实现安全生产。

## 5.2 建议

1.密切关注站址周边的环境构筑物的变化情况，确保该站与周边设施的距离满足国家相关标准规范的要求。

2.在新、改、扩建项目过程中，应严格执行建设项目“三同时”等有关规定。

3.拟运行后，在极端的风和雪天气条件下，应关注罩棚结构的变化，若出现不良情况应及时加固或撤离人员，防止罩棚坍塌对人员造成次生伤害。

## 第六章 附件

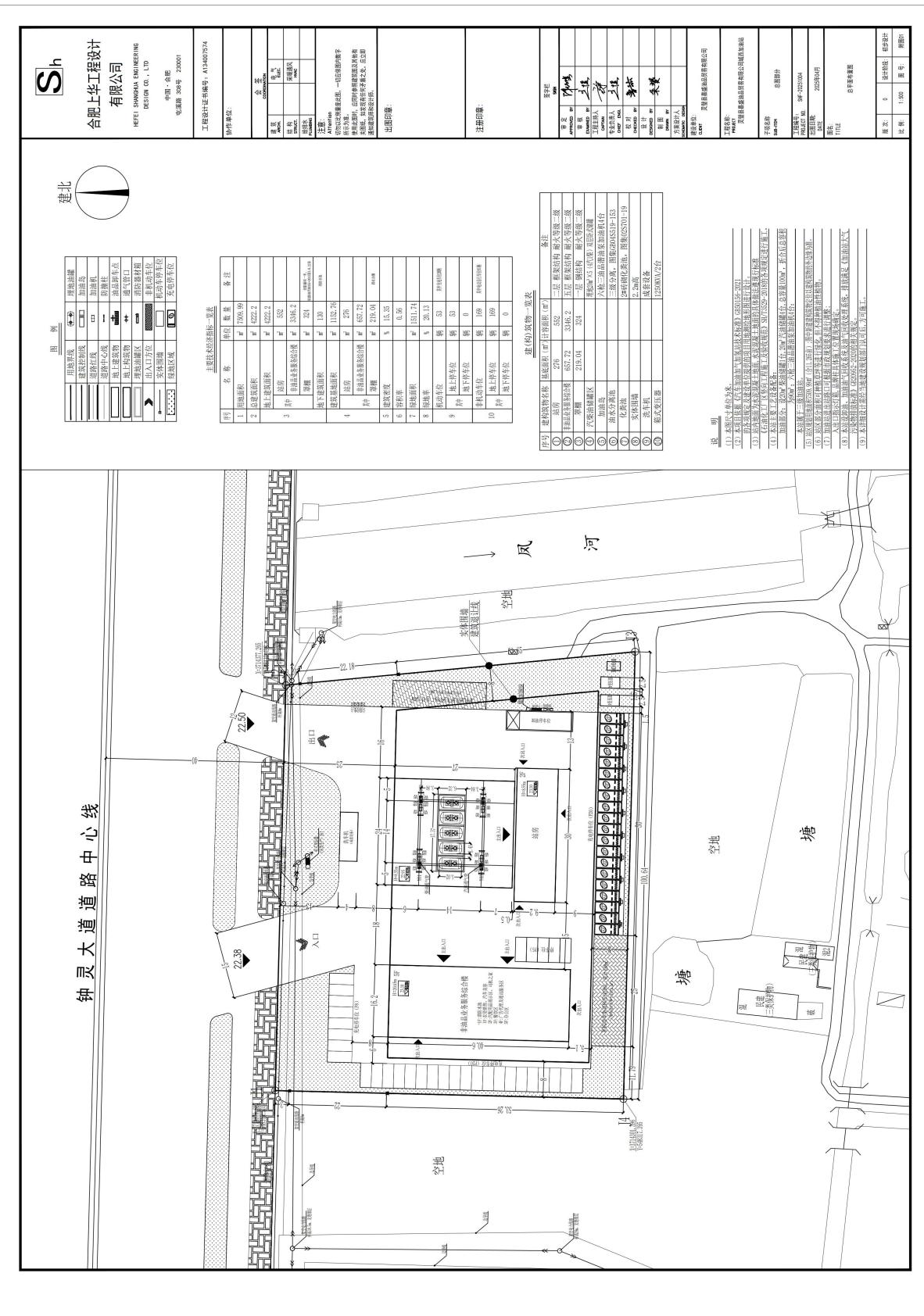
### 6.1 相关附图



项目东侧为河道，南侧为农田，西侧为农田及架空电力线，北侧为钟灵大道。地理位置优越，交通便捷，自然条件良好。

周边环境

### 项目区域位置图



## 项目总平面布置图

## 6.2 相关附件

### 6.2.1 安全评价委托书

#### 安全评价委托书

安徽雷鸣科化有限责任公司：

根据《中华人民共和国安全生产法》（国家主席令第88号，2021年修订）、《危险化学品安全管理条例》（国务院令591号，645号修订）、《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号修正）等法律法规的规定和要求，现委托贵公司对我加油站（点）进行安全评价，并编制安全技术意见书。

本单位承诺，本单位在办理安全评价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。



单位负责人或委托代理人(签字)：

年 月 日

### 6.2.2 营业执照



## 6.2.3 灵璧县发展改革委项目备案表及情况说明

灵璧县发展改革委项目备案表

项目名称	灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站			项目代码	2411-341323-04-01-482675	
项目法人	灵璧县嘉盛油品贸易有限公司			经济类型	有限责任公司	
法人证照号码	91341323MADJ9B3F92					
建设地址	安徽省:宿州市_灵璧县		建设性质	新建		
所属行业	油气		国标行业	机动车燃油零售		
项目详细地址	灵璧县灵城镇凤凰山隧道西钟灵大道南、南凤河西侧					
建设规模及内容	项目占地11.2635亩，拟建两层框架结构站房一栋、五层框架结构辅助用房一栋；埋地设置20立方米汽柴油储罐5只（4汽1柴）、加油机4台，预留设置高压氢气加注设备区（总储量不大于500Kg），为三级加油站；同时设置洗车机、柴油尾气处理液加注、油气回收等设备，配套建设消防、安全、环保、电力设备及厂区绿化。同期建设充电停车位20个，充电模块总功率1200千瓦，双枪充电桩10个，充电枪20把，场站单枪平均功率60千瓦。					
年新增生产能力	年销售机动车燃油2000吨					
项目总投资(万元)	1500	含外汇(万美元)	0	固定资产投资(万元)	1400	
资金来源	1、企业自筹(万元)			0		
	2、银行贷款(万元)			0		
	3、股票债券(万元)			0		
	4、其他(万元)			0		
计划开工时间	2024年		计划竣工时间	2026年		
备案部门	首次备案时间: 2024年11月22日 灵璧县发展改革委 2025年03月27日					
备注	灵发改备〔2024〕190号。根据《企业投资项目核准和备案管理办法》、《企业投资项目事中事后监管办法》、《安徽省固定资产投资项目节能审查实施办法》，项目自备案后有效期为2年，2年内未开工建设或者未办理任何其他手续，项目单位如果决定继续实施该项目，应当通过在线平台做出说明；如果不再继续实施，应当撤回已备案信息。					

注：项目开工后，请及时登录安徽省投资项目在线审批监管平台，如实报送项目开工建设、建设进度和竣工等信息。

## 情况说明

加油站新建站项目于 2024 年 11 月 22 日在发改委备案，于 2025 年 3 月 27 日将项目名称变更为灵璧县嘉盛油品贸易有限公司城西加油站，两个项目为同一项目。

特此说明



## 6.2.4 灵璧县凤凰山西侧 B-01-11-05 地块用地规划设计条件通知书

3. 用地面积  
总用地面积约为 7500.99 平方米（约 11.265 亩）。 C35  
附出让面积为准）
2. 交通出入口距离道路交叉口不得小于 80 米。  
3. 机动车停车位不少于 1.2 辆/100 平方米建筑面积，非机动车停车位不少于 4 辆/100 平方米建筑面积且不少于半幅电动自行车车位配建。
4. 加油站内的停车场和道路均采用柔性或硬性混凝土路面。  
5. 提出独立交通影响评价报告。
- 五、配套设施
1. 按照标准配建市政公用设施及公共服务设施。  
2. 配齐建设垃圾收集点、变配电。  
3. 至少不少于规划机动车停车位 20% 的比例配建充电桩，其余停车位按国家有关标准配建充电桩，配建充电桩车位比例不低于 10%。  
4. 建筑密度：不得小于 20%。  
5. 建筑高度：不得大于 24 米。
- 三、建筑退让与间距
1. 红线后退  
(1) 退至侧后地界限距离不小于 8 米。  
(2) 退至侧后地界限距离不小于 8 米。  
(3) 退至侧后礼堂、商业建筑红线距离不小于 25 米。  
(4) 退至侧后商业建筑红线距离不小于 8 米。  
所有沿路建筑退让应满足相关规范要求，且与周边环境相协调。
2. 建筑色彩应符合相关管控要求，且与周边环境相协调。  
3. 沿北侧待建空地设置两个出入口。  
4. 场地宜采用实体墙体，起到防护作用，确保外墙、颜色与周边建筑风格相协调。
- 七、公共安全  
规划要求设置消防通道和消防设施，符合长宽、厚度、转弯等公共安全要求。
- 八、总平面布局要求

### 灵璧县自然资源和规划局 用地规划设计条件通知书

依据《灵璧县凤凰山西侧 B-01-11-05 地块控制性详细规划  
调整》、灵璧县自然资源和规划委员会 2024 年第六次全体会议  
纪要及《灵璧县人民政府关于同意灵璧县凤凰山西侧 B-01-11-05  
地块控制性详细规划调整方案的批复》（灵政办〔  
2024〕15 号），对灵璧县凤凰山西侧 B-01-11-05 地块提出规  
划设计条件如下：

- 一、用地情况  
1. 地块范围：该地块位于纬四大道以南、凤山大道以西，  
浍河西路以北，浍河东路以东。  
2. 规划性质：该用地性质为公用设施营业网点用地。
- 二、交通组织  
1. 区内道路的建设应与灵璧城建局等部门衔接，交通出入口  
为北侧纬四大道。

结合总平面合理布置建筑、道路、绿地等，并按有关规范组织好人流、车流，用地内设置人流疏散场地和环形消防通道。新建建筑与周围建筑防火间距应符合相关规范设计要求。建筑室内±0.00 应与相邻道路和建筑物衔接，场地坡度宜小于 1%。

#### 九、工程管线设计要求

用地范围内相应亮化规划应同步实施。落实与市政工程的各项衔接建设，编制给排水、电力、通讯、天然气等工程管线综合规划设计；排水实行雨、污分流制；所有管线均按地理设计；绿化、管线应与房屋建设同步设计、施工。

#### 十、遵守事项

1. 本通知书中所列规划设计条件是审批设计方案的依据。
2. 方案设计应严格执行《城市居住区规划设计标准》和《工程建设项目强制性条文》等相关规范要求。
3. 设计方案编制完成后，按要求报送有关文件和图纸，申报审批设计方案。
4. 本工程涉及消防、人防、文物、环保、管线、防灾等问题时，必须符合相关部门的要求。
5. 本工程在申报设计方案前，应取得相关行政主管部门的审查意见。
6. 其他设计应符合《灵璧县控制性详细规划通则》及《灵璧县凤凰山西侧 B-01-11-05 地块控制性详细规划调整》相关要求。

十一、本设计条件与红线图合并使用，缺一无效。

#### 十二、其他要求

按照《中华人民共和国城乡规划法》、《宿州市工程建设项目建设项目联合测绘实施办法（试行）》、《自然资源部关于以“多规合一”为基础推进规划用地“多审合一、多证合一”改革的通知》（自然资源〔2019〕2号）相关规定，该宗土地依法履行出让手续后，建设单位应持国有土地使用权出让合同依法办理《建设用地规划许可证》，规划设计条件不得擅自改变。



## 6.2.5 灵璧县商务局《符合布点规划函》

