

易县金坡加油站
安全现状评价报告

河北秦安安全科技股份有限公司

资质证书编号：APJ-（冀）-001

2025 年 9 月

易县金坡加油站

安全现状评价报告

法定代表人：陈彦中

技术负责人：董喜梅

项目负责人：陈 艳

2025 年 9 月

(安全评价机构公章)

前 言

易县金坡加油站位于易县金坡村，成立于 2001 年 12 月 24 日。营业执照统一社会信用代码：91130633734357455A，经营类型：个人独资企业，投资人：杜洪蕊。营业执照经营范围：许可项目：成品油零售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

该站经营乙醇汽油、柴油，根据《危险化学品目录》（2015 版）及应急管理部等 10 部门关于调整《危险化学品目录（2015 版）》的公告，乙醇汽油、柴油属于危险化学品，其中乙醇汽油序号为 1630，柴油序号为 1674，该站属于危险化学品经营单位。该站已取得了由河北省保定市应急管理局出具的“危险化学品经营许可证”，证书编号：13063313202500004，许可范围：乙醇汽油、柴油。

该站现有劳动定员 5 人，其中主要负责人、安全管理人员各 1 人。罩棚下设 4 台加油机（乙醇汽油加油机 2 台，柴油加油机 2 台）；罐区设在加油站西部，罐区设 20m³ SF 双层储罐 3 台，其中柴油储罐 1 台，乙醇汽油储罐 1 台，柴油、乙醇汽油隔仓储罐（乙醇汽油、柴油各 10m³）1 台；油罐总储油量为 45m³（柴油折半计算后为 15m³），规模属三级加油站。

加油管道采用双层热塑性塑料管道，双层加油管道及双层罐的渗漏检测采用在线监测方式。

根据《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）和《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）的规定，汽油属于首批重点监管的危险化学品以及特别管控危险化学品，应加强重点监管，采取相应的安全措施。

为深入贯彻“安全第一，预防为主，综合治理”的安全生产方针，保障

人民生命、财产安全，受易县金坡加油站委托，河北秦安安全科技股份有限公司承担了该加油站的安全现状评价工作，并依据《安全评价通则》的要求编制完成了该站的安全现状评价报告。

在编制工作计划后，我公司组织评价人员收集了有关资料，进行了现场勘察，并对该加油站的经营活动、安全管理现状进行了充分考察，查找了其危险、有害因素，分析了其危险、有害程度，提出了合理可行的安全对策措施和建议，做出了安全评价结论。

此次安全评价，我公司得到了易县金坡加油站的大力支持和积极配合，谨此表示感谢！

目 录

1	评价概述	1
1.1	评价目的	1
1.2	评价范围	1
1.3	评价程序	1
1.4	评价依据	2
2	企业简介	6
2.1	加油站概况	6
2.2	加油站所在地自然条件	7
2.3	周边情况	9
2.4	平面布置	11
2.5	人员配置	13
2.6	主要建（构）筑物	13
2.7	工艺流程	13
2.8	主要设备设施	16
2.9	公用工程及辅助设施	16
2.10	安全管理现状	18
3	危险、有害因素的分析与辨识	21
3.1	辨识与分析危险、有害因素的依据	21
3.2	主要危险、有害物质	21
3.3	油品危险特性	28
3.4	自然条件危险、有害因素分析	30
3.5	站址及周边环境的危险、有害因素分析	31
3.6	总平面布置及建（构）筑物的危险、有害因素分析	32
3.7	工艺设备及作业场所主要危险、有害因素分析	34
3.8	安全管理不当导致的危险有害因素分析	39
3.9	危险、有害因素存在区域或部位	40

3.10 爆炸危险区域等级划分	40
3.11 危险化学品重大危险源辨识	41
4 评价单元的划分及评价方法的确定	43
4.1 划分评价单元	43
4.2 确定采用的安全评价方法	45
5 定性定量评价	48
5.1 安全管理单元	48
5.2 周边环境与平面布置单元	52
5.3 设施、设备、装置及工艺单元	59
5.4 公用工程、辅助设施单元	67
5.5 重点监管的危险化学品单元	71
6 事故案例分析	73
7 对策措施与建议	76
7.1 预防事故发生的对策措施	76
7.2 火灾扑救对策措施	80
7.3 对加强加油站安全管理的建议	81
7.4 对危险作业的建议	83
7.5 其他建议	86
7.6 隐患整改复查项	87
8 安全评价结论	88
8.1 评价结论分析	88
8.2 安全评价结论	89
9 附件	90

1 评价概述

1.1 评价目的

安全评价是落实“安全第一，预防为主，综合治理”安全生产方针的重要技术保障，是安全生产监督管理的重要手段。为了贯彻“安全第一，预防为主，综合治理”的安全生产方针，通过现场调查，对易县金坡加油站在乙醇汽油、柴油经营过程中存在的危险、有害因素进行辨识，并检查该站周边环境、平面布置，建（构）筑物、设施、设备及工艺、公用工程、辅助设施及安全管理等方面是否符合有关的法律、法规、标准、规范的要求，对未达到安全要求的方面提出整改建议并督促加油站整改合格，以提高该加油站的本质安全程度，满足安全生产要求。

1.2 评价范围

本报告评价范围仅限于对易县金坡加油站的安全现状进行评价，具体包括该站的周边环境、总平面布置、建（构）筑物、设备、设施及工艺、公用工程、辅助设施、内部安全管理方面的内容，不包括油品的站外运输及与油品购销无关的活动。

1.3 评价程序

1) 前期准备阶段

明确评价对象和范围，备齐有关安全评价所需的设备、工具，收集国内外相关法律法规、标准、规章、规范等资料。了解同类设备、设施及工艺和事故情况，了解评价对象的地理、气象条件及社会环境状况等。

2) 辨识与分析危险、有害因素

根据评价对象的具体情况，辨识和分析危险、危害因素，确定其存在的部位、方式，以及发生作用的途径和变化规律。

3) 划分评价单元

评价单元划分应科学、合理。便于实施评价，相对独立且具有明显的特征界限。

4) 定性、定量评价

根据评价单元的特性，选择合理的评价方法。对评价对象发生事故的可能性及其严重程度进行定性、定量评价。

5) 对策措施建议

依据危险、有害因素辨识结果与定性、定量评价结果，遵循针对性、技术可行性、经济合理性的原则，提出消除或减弱危险、危害的技术和管理对策措施建议。

6) 安全评价结论

安全评价机构应根据客观、公正、真实的原则，严谨、明确地做出安全评价结论。

7) 编制安全评价报告。

1.4 评价依据

1.4.1 法律法规

序号	法律、法规标题	发文字号	实施日期
1.	中华人民共和国安全生产法	第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十九次会议《关于修改〈中华人民共和国安全生产法〉的决定》第三次修正 中华人民共和国主席令第八十八号	2021.09.01
2.	中华人民共和国环境保护法	第十二届全国人民代表大会常务委员会第八次会议修订通过 主席令第九号	2015.01.01
3.	中华人民共和国劳动法	第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议《关于修改〈中华人民共和国劳动法〉等七部法律的决定》第二次修正通过 主席令第二十四号	2018.12.29
4.	中华人民共和国职业病防治法	第十三届全国人民代表大会常务委员会第十次会议通过 主席令第二十四号	2018.12.29
5.	中华人民共和国消防法	中华人民共和国第十三届全国人民代	2021.04.29

序号	法律、法规标题	发文字号	实施日期
		表大会常务委员会第二十八次会议修订，中华人民共和国主席令 第八十一号公布	
6.	工伤保险条例	国务院令 第 375 号公布 《国务院关于修改〈工伤保险条例〉的决定》586 号修订	2011.01.01
7.	危险化学品安全管理条例	国务院令 第 591 号，国务院 645 号修订	2013.12.07
8.	河北省安全生产条例	河北省第十四届人民代表大会公告第八次会议通过	2024.06.01
9.	生产安全事故应急条例	国务院令 第 708 号	2019.04.01

1.4.2 部门规章及相关文件

序号	规章、规范性文件标题	发文字号	实施日期
1.	危险化学品经营许可证管理办法	国家安监总局令 第 55 号公布，国家安监总局令 第 79 号修正	2015.07.01
2.	危险化学品目录（2015 版）	国家安全生产监督管理局等十部门公告[2015]第 5 号	2015.05.01
3.	应急管理部等十部、委、局调整《危险化学品目录（2015 版）》的决定	应急管理部等 10 部门关于调整《危险化学品目录（2015 版）》的公告，[2022]第 8 号	2023.01.01
4.	应急管理部办公厅关于认真做好柴油安全许可有关工作的通知	应急厅函（2022）317 号	2022.12.20
5.	危险化学品目录（2015 版）实施指南（试行）	安监总厅管三（2015）80 号	2015.08.19
6.	应急管理部办公厅关于修改《危险化学品目录（2015 版）实施指南（试行）》涉及柴油部分内容的通知	应急厅函（2022）300 号	2023.01.01
7.	危险化学品重大危险源监督管理暂行规定	国家安全生产监督管理总局令 第 40 号公布，国家安监总局令 第 79 号修正	2015.07.01
8.	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	2020.05.30
9.	河北省安全生产风险管控与隐患治理规定	河北省人民政府令（2018）第 2 号	2018.07.01
10.	河北省有限空间作业安全管理规定	河北省人民政府令（2020）第 4 号	2021.03.01
11.	关于危险化学品企业贯彻落实《国务院关于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	2010.11.03
12.	国家安监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	2011.06.21
13.	国家安监总局办公厅关于印发首批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则	安监总厅管三（2011）142 号	2011.07.01

14.	国家安监总局关于公布第二批重点监管危险化学品名录的通知	安监总管三〔2013〕12号	2013.02.05
15.	应急管理部关于修改〈生产安全事故应急预案管理办法〉的决定	中华人民共和国应急管理部令第2号	2019.09.01
16.	关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知	财资〔2022〕136号	2022.11.21
17.	河北省安全生产监督管理局《关于进一步加强和规范全省重大危险源监管工作的通知	冀安监管应急〔2017〕83号	2017.05.15
18.	河北省应急管理厅关于印发《河北省生产经营单位安全培训实施细则》《河北省安全生产培训管理规定》的通知	冀应急人〔2019〕50号	2019.07.01

1.4.3 标准规范

序号	名称	标准号	实施日期
1.	安全评价通则	AQ 8001-2007	2007.04.01
2.	汽车加油加气加氢站技术标准	GB 50156-2021	2021.10.01
3.	车用乙醇汽油储运设计规范	GB/T50610-2010	2011.10.01
4.	车用乙醇汽油（E10）	GB18351-2017	2017.09.07
5.	建筑设计防火规范（2018年版）	GB50016-2014	2015.05.01
6.	加油站作业安全规范	AQ3010-2022	2023.04.01
7.	车用柴油	GB19147-2016	2016.12.23
8.	《车用柴油》国家标准第1号修改单	GB19147-2016 GB /XG1-2018	2019.01.01
9.	危险货物品名表	GB12268-2012	2012.12.01
10.	化学品分类和标签规范 第7部分：易燃液体	GB30000.7-2013	2014.11.01
11.	危险化学品重大危险源辨识	GB18218-2018	2019.03.01
12.	爆炸危险环境电力装置设计规范	GB50058—2014	2014.10.01
13.	危险场所电气防爆安全规范	AQ3009-2007	2008.01.01
14.	企业职工伤亡事故分类	GB6441-1986	1987.02.01
15.	防止静电事故通用导则	GB12158-2006	2006.12.01
16.	安全标志及其使用导则	GB2894-2008	2009.10.01
17.	个体防护装备配备规范 第2部分：石油、化工、天然气	GB39800.2-2020	2022.01.01
18.	建筑抗震设计标准（2024年版）	GB/T50011-2010	2010.12.01
19.	建筑物防雷设计规范	GB50057-2010	2011.10.01
20.	生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则	GB/T29639-2020	2021.04.01
21.	汽车加油加气站消防安全管理	XF/T3004-2020	2021.05.01
22.	生产过程危险和有害因素分类与代码	GB/T13861-2022	2022.10.01
23.	易燃易爆性商品储存养护技术条件	GB17914-2013	2014.07.01
24.	建筑灭火器配置设计规范	GB 50140-2005	2005.10.01

序号	名称	标准号	实施日期
25.	灭火器维修	XF95-2015	2016.02.01
26.	加油站大气污染物排放标准	GB20952-2020	2021.04.01
27.	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	2018.07.01
28.	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	2020.07.01
29.	危险化学品生产经营单位从业人员安全生产培训大纲及考核规范	DB13/T2930-2018	2018.12.31
30.	变配电室安全管理规范	DB 13/T 5614-2022	2022.08.11
31.	工业企业厂内铁路、道路运输安全规程	GB4387-2008	2009.10.01

1.4.4 引用的其它资料

危险化学品安全技术全书（第三版）通用卷

1.4.5 加油站提供的资料

营业执照复印件

成品油零售经营批准证书复印件

危险化学品经营许可证复印件

占地赔偿协议书复印件

防雷装置检测报告复印件

生产安全事故应急预案备案登记表复印件

隐蔽工程情况说明

安全责任制、安全管理制度、安全操作规程、生产安全事故应急预案等

2 企业简介

2.1 加油站概况

2.1.1 加油站基本情况

易县金坡加油站位于易县金坡村，成立于2001年12月24日。营业执照统一社会信用代码：91130633734357455A，经营类型：个人独资企业，投资人：杜洪蕊。营业执照经营范围：许可项目：成品油零售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

该站经营乙醇汽油、柴油，根据《危险化学品目录》（2015版）及应急管理部等10部门关于调整《危险化学品目录（2015版）》的公告，乙醇汽油、柴油属于危险化学品，其中乙醇汽油序号为1630，柴油序号为1674，该站属于危险化学品经营单位。该站已取得了由河北省保定市应急管理局出具的“危险化学品经营许可证”，证书编号：13063313202500004，许可范围：乙醇汽油、柴油。

该站现有劳动定员5人，其中主要负责人、安全管理人员各1人。罩棚下设4台加油机（乙醇汽油加油机2台，柴油加油机2台）；罐区设在加油站西部，罐区设20m³ SF 双层储罐3台，其中柴油储罐1台，乙醇汽油储罐1台，柴油、乙醇汽油隔仓储罐（乙醇汽油、柴油各10m³）1台；油罐总储油量为45m³（柴油折半计算后为15m³），规模属三级加油站。

加油管道采用双层热塑性塑料管道，双层加油管道及双层罐的渗漏检测采用在线监测方式。

2.1.2 加油站等级划分

按国家制订的标准《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第3.0.9条，依据储油罐单罐容积和油罐总容积，将加油站划分为一、二、三级。

表 2.1.2 加油站等级划分

级别	油罐容积 V (m³)	
	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

表中油罐指汽油的储量，当兼营柴油时，柴油罐容积折半计入油罐总容积，罐区设有 20m³ SF 双层乙醇汽油储罐 1 台，20m³ SF 双层柴油储罐 1 台，SF 双层柴油、乙醇汽油隔仓储罐（乙醇汽油、柴油各 10m³）1 台全部油罐总容积：

$$V_{\text{总}} = \sum \text{单罐容积} \times \text{台数} \times \text{折算系数} = 20 + 10 + (20 + 10) \times 50\% = 45\text{m}^3$$

因此，该加油站的等级为三级。

2.2 加油站所在地自然条件

1) 地理位置

易县金坡加油站位于易县金坡村，站区中心地理位置：E115.2201519°，N39.3251569°。

易县地处太行山脉北端东麓，河北省中西部。西倚太行山脉，东临冀中平原，因境内有易水而得名。距北京 120km，天津 190km，京原铁路从境内西北部穿过，高易铁路与京广铁路相连；京广西线、津同、易保、易黄、易定、泥岭、良川等主要公路干线交汇于县城，交通便利。易县位于河北省中西部，总面积 2534 平方公里，总人口 60 万，辖 28 个乡镇（处），469 个行政村，是一个“七山一水二分田”的山区大县。

2) 水文地质

易县境内分山区、丘陵、平原三个类型区。其中山区 1414km²，占 55.83%，丘陵 929km²，占 36.68%，平原 190km²，占 7.49%。地势西高东低，地形复杂，西部群山起伏，中部丘陵相连，东部地势平坦。

全县有大、中、小型水库 27 座，总蓄水量可达 6.5 亿 m³。拒马河、南

易水、北易水、中易水、漕河 5 条河流横贯全县，现已探明的金属和非金属矿藏 30 多种，水利资源和矿产资源丰富。

本站所在地地势平坦，地貌简单，地质稳定，工程地质条件良好，未发现不良地质现象，站区不靠近江河、湖泊或水库等滨水地段，且不在有土崩、断层、滑坡、沼泽、泥沙、泥石流及地下矿藏开采后有可能塌陷的地区，适宜作为加油站建设用地。

3) 气候条件

易县地处中纬度地带，为典型东部季风区大陆性气候，属暖温带半湿润半干旱气候区。冬季寒冷，雨雪较少，受蒙古冷高压南下和西伯利亚干冷气流的影响，形成较长时间的严寒和频繁的寒潮，且伴有偏北大风和霜冻等。年平均气温 11.9℃，平均日照时数 2615h，无霜期 186d，全县 10℃以上有效积温为 4265℃。年平均降雨量 668mm。年主导风向 SSW，次主导风向 NNE，多年平均风速 1.78m/s，最大冻土厚度 0.55m，无霜期 200d。

境内年平均雷暴时间为 28d，属于中等雷暴气候。

4) 雷电

雷电是大气中激烈的放电现象，是一种不可避免的自然灾害。雷电通过直击雷、雷电感应、雷电波侵入，破坏建筑物及设备，可能导致火灾和爆炸事故的发生，还有可能造成用电设备的突然停电，对生产造成严重影响。该站所在地区的平均雷暴日数在 28d，在 20-40d 之间，属于中雷区，主要发生在夏天雨季。

本地属中雷区，站内建构筑物需做防雷处理。

5) 地震

根据《建筑抗震设计标准（2024 年版）》GB/T50011-2010，该地区基本地震烈度为 7 度，基本地震加速度为 0.10g，建构筑物按地震烈度 7 度设防。

2.3 周边情况

易县金坡加油站东侧为架空电力线，架空电力线未跨越加油站作业区，1 处民房（建筑物建筑面积小于 5000m²，为三类保护物）；东北侧为洗车房与 1 处民房（建筑物建筑面积均小于 5000m²，均为三类保护物）；北侧有 1 条架空通信线和 1 条架空电力线，架空电力线未跨越加油站作业区；西侧有 1 处民房（建筑物建筑面积小于 5000m²，为三类保护物）与 1 条架空电力线；南侧为 112 国道（一级公路）。该站周边 50 米内无重要建筑保护物，无重要水源地和自然保护区。

周边距离见下表。

表 2.3-1 汽油设施与周边设施的距离（m）

序号	设施名称	方位	设施名称	规范要求最小距离（m）（三级站）	实际距离（m）	备注
1	埋地油罐	东侧	架空电力线 1（有绝缘层）	5	50.3	合格
2			民用建筑 1（三类保护物）	7	74.6	合格
3		东北侧	洗车房（三类保护物）	7	71.0	合格
4			民用建筑 2（三类保护物）	7	54.0	合格
5		北侧	架空电力线 2（有绝缘层）	5	14.8	合格
6			架空通信线	5	25.3	合格
7		西侧	架空电力线 3（有绝缘层）	5	11.4	合格
8			民用建筑 3（三类保护物）	7	9.8	合格
9		南侧	112 国道（一级公路）	5.5	13.5	合格
10	通气管口	东侧	架空电力线 1（有绝缘层）	5	53.3	合格
11			民用建筑 1（三类保护物）	7	77.0	合格
12		东北侧	洗车房（三类保护物）	7	74.5	合格
13			民用建筑 2（三类保护物）	7	58.7	合格
14		北侧	架空电力线 2（有绝缘层）	5	22.7	合格
15			架空通信线	5	33.3	合格
16		西侧	架空电力线 3（有绝缘层）	5	11.4	合格
17			民用建筑 3（三类保护物）	7	12.1	合格
18		南侧	112 国道（一级公路）	5.5	18.6	合格
19	加油机	东侧	架空电力线 1（有绝缘层）	5	20.0	合格
20			民用建筑 1（三类保护物）	7	43.7	合格
21		东北侧	洗车房（三类保护物）	7	41.6	合格
22			民用建筑 2（三类保护物）	7	28.7	合格

序号	设施名称	方位	设施名称	规范要求最小距离 (m) (三级站)	实际距离 (m)	备注
23		北侧	架空电力线 2 (有绝缘层)	5	22.1	合格
24			架空通信线	5	31.3	合格
25		西侧	架空电力线 3 (有绝缘层)	5	32.0	合格
26			民用建筑 3 (三类保护物)	7	30.8	合格
27		南侧	112 国道 (一级公路)	5.5	21.0	合格

表 2.3-2 柴油设施与周边设施的距离 (m)

序号	设施名称	方位	设施名称	规范要求最小距离 (m) (三级站)	实际距离 (m)	备注
1	埋地油罐	东侧	架空电力线 1 (有绝缘层)	5	50.6	合格
2			民用建筑 1 (三类保护物)	6	74.5	合格
3		东北侧	洗车房 (三类保护物)	6	71.7	合格
4			民用建筑 2 (三类保护物)	6	55.7	合格
5		北侧	架空电力线 2 (有绝缘层)	5	20.0	合格
6			架空通信线	5	30.8	合格
7		西侧	架空电力线 3 (有绝缘层)	5	8.9	合格
8			民用建筑 3 (三类保护物)	6	8.9	合格
9		南侧	112 国道 (一级公路)	3	16.0	合格
10	通气管口	东侧	架空电力线 1 (有绝缘层)	5	53.3	合格
11			民用建筑 1 (三类保护物)	6	77.0	合格
12		东北侧	洗车房 (三类保护物)	6	74.4	合格
13			民用建筑 2 (三类保护物)	6	58.5	合格
14		北侧	架空电力线 2 (有绝缘层)	5	22.2	合格
15			架空通信线	5	32.8	合格
16		西侧	架空电力线 3 (有绝缘层)	5	11.4	合格
17			民用建筑 3 (三类保护物)	6	11.8	合格
18		南侧	112 国道 (一级公路)	3	19.2	合格
19	加油机	东侧	架空电力线 1 (有绝缘层)	5	21.4	合格
20			民用建筑 1 (三类保护物)	6	44.3	合格
21		东北侧	洗车房 (三类保护物)	6	45.6	合格
22			民用建筑 2 (三类保护物)	6	36.2	合格
23		北侧	架空电力线 2 (有绝缘层)	5	32.0	合格
24			架空通信线	5	41.2	合格
25		西侧	架空电力线 3 (有绝缘层)	5	32.0	合格
26			民用建筑 3 (三类保护物)	6	33.9	合格
27		南侧	112 国道 (一级公路)	3	11.0	合格

注：1. 该站为三级加油站。2. 该站采用卸油和加油油气回收系统，表 2.3-1、表 2.3-2 中规

2.4 平面布置

该加油站主要分为加油区、站房、储罐区、发电机房和杂物间、厕所、原洗车房。

1) 加油区位于站区的南部，敞开布置。加油区上方设罩棚一座，在罩棚下设 4 台加油机，双排布置在加油岛上，加油岛高出地面 0.2m，宽度为 1.2m。加油区为水泥混凝土路面，设单车道 4.8m、双车道 8.6m，转弯半径大于 9m，车辆入口和出口分开设置。

2) 站房位于加油区北侧，设营业室、值班室、财务室、电厨房，配电箱位于值班室。

3) 发电机房及杂物间（存放纸抽、饮用水等奖品，按丙类库房）设在站房北侧，发电机排烟口在 4.5m 以下。

4) 原洗车房设置在站房东侧，现已闲置。

5) 储罐区设在站区西部，设有 1 台 20m³ 柴油罐，1 台 20m³ 乙醇汽油罐，1 台 20m³ 乙醇汽油、柴油隔仓罐（乙醇汽油、柴油各 10m³）。在用油罐均为 SF 双层油罐。通气管设在罐区中部，高出地面 4m，密闭卸油口和卸油油气回收口位于储罐区东侧围墙外，设有卸车用静电接地报警装置；出油管道采用双层热塑性塑料管道，卸油管道上设置防溢流阀，双层管道渗漏采用在线监测。

平面距离详见下表。

表 2.4 主要设施之间的防火间距 (m)

序号	设施名称	设施名称	规范要求最小距离 (m)	实际距离 (m)	备注
1	乙醇汽油罐	乙醇汽油罐	0.5	5.9	合格
2		柴油罐	0.5	0.5	合格
3		站房	4	15.5	合格
4		配电箱	4.5 (爆炸危险区域+3)	16.2	合格
5		发电机排烟口	6.5 (爆炸危险区域+5)	17.3	合格
6		杂物间	10.5	17.9	合格

序号	设施名称	设施名称	规范要求最小距离 (m)	实际距离 (m)	备注
7		围墙 (北)	2	3.2	合格
8		围墙 (西)	2	6.5	合格
9	柴油罐	柴油罐	0.5	0.5	合格
		站房	3	16.4	合格
10		杂物间	9	21.1	合格
11		围墙 (北)	2	8.7	合格
12		围墙 (西)	2	5.0	合格
13	乙醇汽油加油机	站房	5	5.5	合格
14		配电箱	6 (爆炸危险区域+3)	7.9	合格
15		发电机排烟口	8.5 (爆炸危险区域+5)	13.7	合格
16	柴油加油机	杂物间	10.5	14.7	合格
17		站房	4	15.5	合格
18		杂物间	9	24.7	合格
19	乙醇汽油通气管管口	油品卸车点	3	3.1	合格
20		站房	4	19.4	合格
21		配电箱	5 (爆炸危险区域+3)	20.9	合格
22		发电机排烟口	7 (爆炸危险区域+5)	23.6	合格
23		杂物间	10.5	24.4	合格
24		围墙 (北)	2	11.2	合格
25		围墙 (西)	2	7.2	合格
26	柴油通气管管口	油品卸车点	2	3.1	合格
27		站房	3.5	19.1	合格
28		杂物间	9	24.2	合格
29		围墙 (北)	2	10.7	合格
30		围墙 (西)	2	7.3	合格
31	油品卸车点	站房	5	16.2	合格
32		配电箱	4 (爆炸危险区域+3)	17.8	合格
33		发电机排烟口	6 (爆炸危险区域+5)	21.9	合格

注：(1) 本表规范要求距离依据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 表 5.0.13-1

(2) 本表工艺设施距配电箱的防火间距，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 2.1.18、5.0.8 条要求，按爆炸危险区域边界加 3m 考虑，起算点为门窗等洞口。(3) 本表工艺设施距发电机排烟口的防火间距，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 13.1.4 条要求，发电机排烟口高出地面 4.5m 以下，按爆炸危险区域边界加 5m 考虑。(4) 本表工艺设施距杂物间的防火间距，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021 第 5.0.10、4.0.4 条要求，按丙类物品库房考虑间距。

2.5 人员配置

加油站现有员工 5 人，其中包括站长 1 人，安全管理人员 1 人，加油员 3 人。主要负责人和安全管理人员均经培训考核合格，已取得安全生产知识和管理能力考核合格证；其他员工已经过内部安全培训合格，并配发了相应的劳动防护用品。能够做到熟练掌握各项操作规程，遵守各种安全制度。

表 2.5 主要负责人、安全管理人员培训取证汇总表

序号	姓名	证书类别	证件号码	发证机关	有效期
1	杜洪蕊	主要负责人	132421198006092366	河北省应急管理厅	2024.10.11-2027.10.10
2	郝钰杰	安全管理人员	130633200002122374	河北省应急管理厅	2024.10.15-2027.10.14

2.6 主要建（构）筑物

该加油站的主要建（构）筑物为站房、罩棚、储罐区、杂物间。详见下表。

表 2.6 主要建构筑物一览表

序号	名称	建筑面积 (m^2)	建筑高度 (m)	层数	结构	耐火 等级、极限	火灾 类别	抗震 设防	通风	疏散通道与 安全出口	备注
1	站房	160.68	4.2	1	砖混	二级	—	7	自然	4 个	
2	罩棚	262 (罩棚 投影面积 一半)	净高 7	1	网架 结构	0.25h	甲类	7	自然	—	
3	储罐区	175.18	—	—	—	—	—	7	—	—	
4	杂物间	22.94	3	1	砖混	二级	丙	7	自然	1 个	

2.7 工艺流程

1) 卸油工艺

加油站采用油罐车经连通软管与油罐油品卸车点快速接头连通卸油的密闭卸油方式卸油。确保防雷防静电接地设施完好，加油站人员确认油罐车无油品滴漏、排气管安装阻火帽后，引导运油罐车到达加油站油品卸车点，车速不大于 5km/h。

人员进入罐区前，先通过具有报警功能的人体静电释放装置消除静电。

油罐车到达卸油停车位后停车熄火，拉好手刹，车轮处放置轮档，车钥匙放置在指定位置管控，接好静电接地装置，导除静电。现场设置隔离警示标识，将2具手提式灭火器和2块灭火毯摆放在距卸油口2-3m处，静置进行静电释放5min后，核对卸油罐与槽罐车所装油品是否相符，计量油罐存油量，确保有足够的剩余容量，并检查确认油罐计量孔密闭良好，车用乙醇汽油罐通气管上阀门处于关闭状态，安装呼吸阀的通气管上阀门处于开启状态。

对油罐车进行人工取样，人员佩戴安全帽，使用铝、铜等不发火花、不易积聚静电的器具。

用耐油导静电连接软管将油罐车的卸车点与地下储罐的进油口紧密连接，保持卸油软管自然弯曲，经双方检查确认具备开阀卸油条件后，将对应进油阀门打开，卸车用乙醇汽油时，先打开气路阀门，再缓慢开启罐车卸油阀门开始卸油。通过调节阀门等措施控制卸油流速不大于4.5m/s。卸油过程中由操作人员注意观察管线、阀门等相关设备的运行情况，油罐车驾驶员和押运员不能同时离开现场，并通过带有高液位报警功能的液位仪监测油罐液位，油料达到油罐容量的90%时，触动高液位报警装置；油料达到油罐容量95%时，自动关闭防溢流阀停止进油。

卸至软管无油后，关闭软管两端阀门，拆除耐油导静电连接软管，人工封闭好油罐油品卸车点快速接头，拆除管线，将卸油接口的密封盖盖紧并加锁，收回卸油软管，断开静电接地装置，收回防静电跨接线，将消防器材放回原处，清理现场。待油罐车周围油气消散后（约5min）再启动运油车辆离开。

卸油过程中，不得开启计量孔，不得修理、擦洗油罐车，不得鸣笛，使用器具轻拿轻放。若发生油料溅溢或其他影响卸油安全情况时，应立即停止作业并及时处理。若发生事故，应立即停止作业，并按应急预案进行应急处

置。

采用车用乙醇汽油卸油油气回收系统：车用乙醇汽油卸油时将车用乙醇汽油油罐车的气相口与地下储罐的卸油油气回收气相接口连接，乙醇汽油油气经回收管线回收至油罐车。

柴油卸油除油气回收外与车用乙醇汽油卸油工艺一致。

车用乙醇汽油卸油工艺流程图如下：

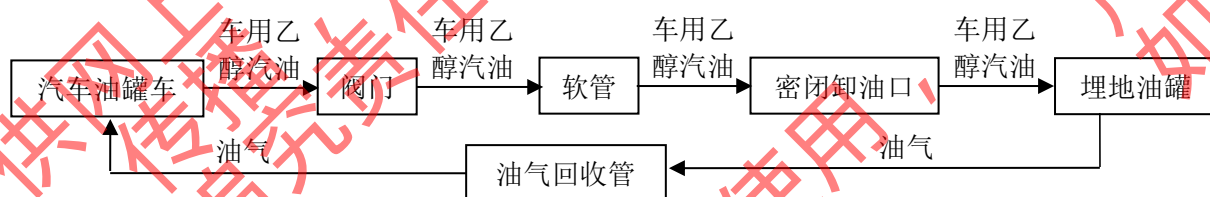


图 2.7-1 汽油卸油工艺流程图

柴油卸油工艺流程图如下：



图 2.7-2 柴油卸油工艺流程图

2) 乙醇汽油加油工艺（自吸式）

受油车辆停好熄火后，打开油箱盖，将油枪插入油箱内，通过加油机的自吸泵把油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到受油容器。加油枪为自封式，最大流量不超过 50L/min，乙醇汽油加油机内的油气通过加油枪上的油气回收管道返回油罐。加油完毕，拧好油箱盖，通知车辆司机离开油站。

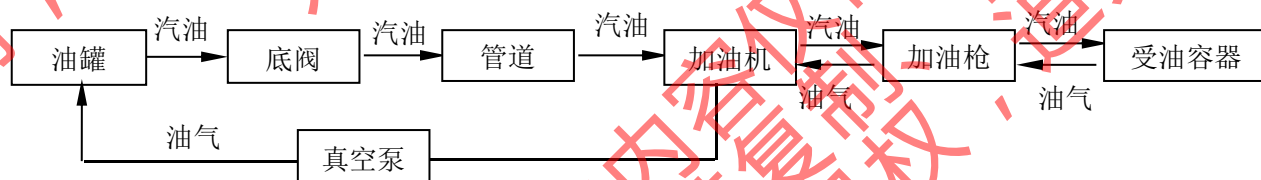


图 2.7-3 乙醇汽油加油工艺流程简图

3) 柴油加油工艺（自吸式）

受油车辆停好熄火后，打开油箱盖，将油枪插入油箱内，通过加油机的

自吸泵把油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到受油容器。加油完毕，拧好油箱盖，通知车辆司机离开油站。



图 2.7-4 柴油加油工艺流程简图

2.8 主要设备设施

表 2.8-1 主要设备设施一览表

序号	设备名称	规格型号	操作条件	材质	数量
1	乙醇汽油储罐	油罐，V=20m ³	常温、常压	双层 SF	1 台
2	柴油储罐	油罐，V=20m ³	常温、常压	双层 SF	1 台
3	乙醇汽油、柴油隔仓储罐	油罐，V=20m ³	常温、常压	双层 SF	1 台
4	乙醇汽油加油机	内设电机，带油气回收泵，防爆等级 Exdmb II AT3Gb	常温、常压	组合件	2 台
5	柴油加油机	防爆等级 Exdmb II AT3Gb	常温、常压	组合件	2 台
6	在线渗漏检测系统		常温、常压	组合件	1 套（油罐、双层管道）
7	液位监测系统		常温、常压	组合件	1 套
8	静电接地报警仪		常温、常压	组合件	1 台

2.9 公用工程及辅助设施

2.9.1 供配电

该站用电由金坡村供电网络供给，接入电压等级为 AC220/380V，通过配电箱引至各用电部位，电源端安装电涌保护器，站内用电负荷为三级，配电系统采用 TN-C-S 系统。爆炸区域的电气设备全部采用防爆型。该站保护接地、防雷接地、防静电接地等共用一个接地系统，系统接地电阻不大于 4 欧姆。

站内电力线路采用电缆并直埋敷设，穿越行车道部分穿钢管保护，罩棚下的照明灯具采用防护等级为 IP44 级的节能照明灯具。在营业厅、值班室（设有配电箱处）、罩棚下设置应急照明，应急照明自带蓄电池，供电时间不小于 90min。视频监控系统、在线渗漏监测报警系统、高液位报警系统采用 UPS 电源作为备用电源。

2.9.2 供排水

加油站生活用水由易县自来水公司提供。

雨水根据自然地形坡向，散流排出站外。

旱厕定期请专业公司进行清理。

清洗油罐的含油污水不外排，由专业清洗公司收集至槽车中，作业后集中外运处理。

2.9.3 采暖与通风

采暖：该加油站加油区不设采暖设施，站房内冬季采用空气能取暖。

通风：在有可能出现油蒸气的场所无封闭形建筑，所以，加油站未采用特殊的通风方式。站房采用门、窗自然通风。加油机下箱体与卸油口箱采用自然通风。

2.9.4 防雷、防静电

罐区所有油罐均设两处接地点与接地网可靠接地，工艺管道与罐体相互做电气连接并接地。

站内所有油品管道的始末端和分支处设防静电和防感应雷的联合接地装置。

油罐车卸车场地安装了卸车用防静电接地装置及静电接地仪，罐区卸油口旁安装了带报警功能的人体静电释放装置。

该站的防雷装置已经保定市天双信息技术有限公司检测，防雷装置检测报告编号为:1032017002 雷检字[2025]060409,检测日期为 2025 年 09 月 11 日，下次检测日期为：2026 年 03 月 11 日前，检测报告显示检测结果均符合

要求。

2.9.5 消防设施

根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）第 12.2.3 条，加油站可不设消防给水系统。该加油站配备手提式和推车式干粉灭火器。灭火器布置在加油区、储罐区等便于发现和使用的地方。储罐区附近配备了消防沙、消防桶、消防锹和灭火毯。

表 2.9 消防设施配备一览表

序号	名称	位置	型号	数量
1	灭火器	加油区	MF/ABC5	2 具
2	灭火器	加油区	MF/ABC8	4 具
3	灭火毯	加油区		4 块
4	灭火器	站房	MF/ABC5	2 具
5	灭火器	配电箱	MT3	2 具
6	灭火器	卸油口	MF/ABC8	2 具
7	灭火器	油罐区	MFT/ABC35	1 台
8	灭火毯	油罐区		4 块
9	消防沙	油罐区		2m ³
10	消防锹	油罐区		3 把
11	消防桶	油罐区		4 个

2.9.6 安全标志

该站在加油区、油罐区的醒目位置，依据 AQ3010 设置了“严禁烟火”、“停车熄火”和“限速行驶”等安全警示标志。

2.9.7 应急照明

该站在营业厅、值班室（设有配电箱处）、罩棚下设置应急照明，应急照明自带蓄电池，供电时间不小于 90min。

2.10 安全管理现状

1) 该站制定了各级、各类人员的安全生产责任制，包括：主要负责人

安全生产责任制、安全管理人员安全职责、加油员安全生产责任制、计量员岗位职责、班组长安全职责、卸油人员安全职责、安全生产领导小组岗位职责。

2) 该站编制了适合本单位的各种安全管理制度，包括：

识别和获取适用的法律、法规、标准及其它要求管理制度、安全生产会议制度、安全生产教育培训考核管理制度、安全生产资金投入保障制度、安全生产费用提取管理使用制度、设备设施检查、维修制度、安全生产检查制度、消防管理制度、事故管理制度、班组安全管理制度、安全用火管理制度、危险作业及特殊作业管理制度、负责人现场带班制度、生产安全事故隐患排查治理管理制度、劳动防护用品配备、使用管理制度、防雷、防静电安全管理制度、检维修作业安全管理制度、生产设施拆除和报废管理制度、加油站设备检测、检验制度、加油机日常维护保养制度、建设项目安全管理制度（“三同时”）、生产安全事故应急救援预案制定、修订、评估与演练制度、职业卫生管理制度、职业危害因素监测管理制度、安全生产奖惩制度、变更管理制度、应急管理制度、安全风险（风险评价）管理制度、加油区及储油罐区安全监控制度、供应商管理制度、台账、档案管理制度、安全活动管理制度、安全生产标准化绩效评定和持续改进管理制度、承包、承租单位管理制度、危险化学品（危险物品）安全管理制度（防火、防爆、防中毒、防漏）、危险化学品购销管理制度、安全生产规章制度、管理机制的执行效果评估以及修订制度、电气巡回检查制度、有限空间管理制度、应急值班制度、事故隐患报告和举报奖励制度、法律、法规、标准及其他要求管理制度、关键装置、重点部位安全管理制度、加油站进出车辆、人员管理制度、具有较大危险、危害因素的生产场所、设备的安全管理制度、外来进场施工队伍管理制度、安全风险分级管控制度、事故隐患建档监控制度、风险管控公示告知制度、双控建设定期评估分析及改进制度、动能隔离上锁挂牌制度、“双控体系”考核奖惩制度、风险岗位应急处置制度、事故报告以及调查处理制度、生产

安全事故评估制度、师傅带徒弟制度、安全生产责任制及考核管理制度、重大危险源管理制度。

3) 该站编制了各岗位安全操作规程，包括：加油操作规程、接卸油操作规程、计量操作规程、加油站设备维护操作规程、加油站安全用电规程、配电室（配电箱）运行规程、发电机安全操作规程、有限空间作业操作规程。

4) 加油站配备了 1 名主要负责人和 1 名专职安全管理人员。主要负责人和安全管理人员均经培训考核合格，考试合格后取得了安全生产知识和管理能力考核合格证，具备了安全经营任职资格等。

5) 其他从业人员均参加了该加油站组织的岗前安全知识培训和消防知识培训。

6) 该加油站制定了应急预案并在易县应急管理局备案，备案编号：130633-2024-052，加油站已成立了应急救援小组，配备了必要的应急救援器材、设备，组织了应急演练。

7) 该站为从业人员购买了安全生产责任保险。

8) 该站“双控”机制建设正常运行中，标准化管理体系正在建设。

3 危险、有害因素的分析与辨识

3.1 辨识与分析危险、有害因素的依据

依据该站的周边环境、总平面布置、建构筑物、经营过程中所使用的原、辅材料的物理化学性质、经营设备和设施、公用工程设备和设施及经营过程的实际情况等，依据《企业职工伤亡事故分类》（GB6441-1986），综合考虑起因物、引发事故的诱导性原因、致害物、伤害方式等，将事故分为20类。

该加油站经营的油品为乙醇汽油、柴油；根据《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）、《国家安全监管总局关于公布第二批重点监管危险化学品名录的通知》（安监总管三〔2013〕12号）和《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）的规定，乙醇汽油属于首批重点监管的危险化学品以及特别管控危险化学品，应加强重点监管，采取相应的安全措施。

3.2 主要危险、有害物质

在该项目的经营中，涉及的危险物质有乙醇汽油、柴油，乙醇汽油其危险特性主要取决于汽油，对危险物质固有的危险、有害因素分析辨识分别如下：

1) 汽油

汽油属于甲类火灾危险性《建筑设计防火规范》（GB50016-2014，2018年版），存在的固有危险、有害因素分析见表3.2-1（数据来源：《首批重点监管的危险化学品安全措施和应急处置原则》、危险化学品安全技术全书（第三版）通用卷）。

表 3.2-1 汽油的物理、化学性质及危险、有害因素

化学品	化学品中文名	汽油【闪点<-18℃】
-----	--------	-------------

标识	化学品英文名	Gasoline; Petrol
	化学品的推荐及限制用途	主要用作汽油机的燃料,可用于橡胶、制鞋、印刷、制革、颜料等行业,也可用作机械零件的去污剂
	危险化学品目录顺序号	1630
危险性概述	紧急情况概述	高度易燃液体和蒸气, 吞咽及进入呼吸道可能致命
	GHS 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
	象形图:	
	警示词: 危险	
	危险性说明: 高度易燃液体和蒸气, 可造成遗传性缺陷, 怀疑致癌, 吞咽及进入呼吸道可能致命, 对水生生物有毒并具有长期持续影响。	
	防范说明:	
	预防措施: 远离热源、火花、明火、热表面。禁止吸烟。保持容器冷却。容器和接收设备接地连接。使用防爆电器、通风、照明设备。只能使用不产生火花的工具。采取防止静电措施。戴防护手套、防护眼镜、防护面罩。得到专门指导后操作。在阅读并了解所有安全预防措施之前, 切勿操作。按要求使用个体防护装备。禁止排入环境。	
物理和化学危险	事故响应: 火灾时, 使用泡沫、干粉、二氧化碳灭火。如皮肤(或头发)接触: 立即脱掉所有被污染的衣服, 用水冲洗皮肤, 淋浴。如果食入: 不要催吐, 立即呼叫中毒控制中心或就医。如果接触或有担心, 就医。收集泄漏物。	
	安全储存: 存放在通风良好的地方。保持低温。上锁保管。	
	废弃处置: 本品及内装物、容器依据国家和地方法规处置	
	物理和化学危险	高度易燃, 其蒸气与空气混合, 能形成爆炸性混合物。
健康危害	汽油为麻醉性毒物, 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。误将汽油吸入呼吸道可引起吸入性肺炎。	
	职业接触限值: PC-TWA (时间加权平均容许浓度) (mg/m ³): 300 (汽油)。	
环境危害	对水生生物有毒并具有长期持续影响	
成分/组成信息	√ 物质	混合物
	组分	浓度
	汽油	CAS No. 8006-61-9
急救措施	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。
	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。
	食入	给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠。就医。
消防措施	灭火剂	泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。
	特别危险性	与氧化剂能发生强烈反应。蒸气比空气重, 沿地面扩散并易积存于低洼

		处，遇火源会着火回燃。燃烧生成有害的一氧化碳
	灭火注意事项及防护措施	消防人员必须佩戴空气呼吸器、穿全身防火防毒服，在上风向灭火。喷水冷却容器，尽可能将容器从火场移至空旷处。容器突然发出异常声音或出现异常现象，应立即撤离。
泄漏应急处理	作业人员防护措施、防护装备和应急处置程序	消除所有点火源，根据液体流动和蒸气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自给正压式呼吸器，穿防毒、防静电服，戴橡胶耐油手套。作业时使用的设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。
	环境保护措施	尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或有限空间
	泄漏化学品的收容、清除方法及所使用的处置材料	消除所有点火源。根据液体流动和蒸气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。
操作处置与储存	操作注意事项	(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。 (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。 (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。 (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。 (5) 注意仓库及操作场所的通风，使油蒸气容易逸散。
	储存注意事项	(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。 (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。 (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 1000m³ 及以上的储罐顶部应有泡沫灭火设施等。
接触控制	职业接触限值	中国 PC-TWA: 300mg/m ³ (溶剂汽油)

制/个体防护		美国 (ACGIH) TLV-TWA: 300ppm TLV-STEL: 500ppm		
	生物接触限值	未制定标准		
	监测方法	空气中有毒物质测定方法: 热解吸-气相色谱法; 直接进样-气相色谱法。 生物监测检验方法: 未制定标准		
	工程控制	生产过程密闭, 全面通风		
	个体防护装备	呼吸系统防护: 一般不需要特殊防护, 高浓度接触时可佩戴过滤式防毒面具 (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 皮肤和身体防护: 穿防静电工作服 手防护: 戴橡胶耐油手套。		
理化性质	外观与性状	无色或浅黄色透明液体, 易挥发, 具有典型的石油烃气味。		
	pH 值	无资料	熔点 (°C)	<-95.4~-90.5
	沸点 (°C)	25~220	相对密度 (水=1)	0.70~0.80
	相对蒸气密度 (空气=1)	3~4	饱和蒸气压 (kPa)	40.5~91.2 (37.8°C)
	临界温度 (°C)	无资料	临界压力 (MPa)	无资料
	辛醇/水分配系数	2~7	闪点 (°C)	-58~10
	自燃温度 (°C)	250~530	爆炸下限 (%)	1.3
	爆炸上限 (%)	7.6	分解温度 (°C)	无资料
	黏度 (mPa·s)	无资料		
	溶解性	不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、乙醇、脂肪、乙醚、氯仿等		
稳定性和反应性	稳定性	稳定		
	危险反应	与强氧化剂等禁配物接触, 有发生火灾和爆炸的危险		
	避免接触的条件	无资料		
	禁配物	强氧化剂、强酸、强碱、卤素。		
	危险的分解产物	无资料		
毒理学信息	急性毒性:	LD ₅₀ : 67000 mg/kg (120 号溶剂汽油) (小鼠经口) LC ₅₀ : 103000mg/m ³ (120 号溶剂汽油) (小鼠吸入, 2h)		
	皮肤刺激或腐蚀	无资料		
	眼睛刺激或腐蚀	人经眼: 140ppm (8h), 轻度刺激		
	呼吸或皮肤过敏	无资料		
	生殖细胞突变性	无资料		
	致癌性	IARC 致癌性评论: 组 2B, 可疑人类致癌物。对人类致癌性证据有限, 对动物致癌性证据不充分		
	生殖毒性	无资料		
	特异性靶器官系统毒性-一次接触	无资料		
	特异性靶器官系统毒性-反应接触	大鼠吸入 3g/m ³ , 每天 12~24h, 78d (120 号溶剂汽油), 未见中毒症状。 大鼠吸入 2500mg/m ³ , 130 号催化裂解汽油, 每天 4h, 每周 6d, 8 周, 体		

		力活动能力降低，神经系统发生机能性改变		
	吸入危害	无资料		
生态学 信息	生态毒性	LC ₅₀ : 11~16mg/L (96h) (虹鳟鱼, 静态) EC ₅₀ : 7.6~12mg/L (48h) (水蚤)		
	持久性和降解性	生物降解性: 无资料 非生物降解性: 无资料		
	潜在的生物累积性	无资料		
	土壤的迁移性	无资料		
废弃 处置	废弃化学品	用焚烧法处置。		
	污染包装物	将容器返还生产商或按照国家和地方法规处置		
	废弃注意事项	处置前应参阅国家和地方有关法规		
运输 信息	联合国危险废物 编号 (UN 号)	1203		
	联合国运输名称	汽油		
	联合国危险性类 别	3	包装类别	II 类包装
	包装标志		海洋污染物	否
	运输注意事项	(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。 (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 0.5m³ 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。 (3) 严禁与氧化剂等混装混运。夏季最好早晚运输，运输途中应防暴晒、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。 (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。 (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。		

法规信息	下列法律、法规、规章和标准，对该化学品的管理作了相应的规定。	
	中华人民共和国职业病防治法	职业病分类和目录：汽油中毒
	危险化学品安全管理条例	危险化学品目录：列入。易制爆危险化学品名录：未列入。重点监管的危险化学品名录：列入。GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》（表1）：列入。类别：易燃液体，临界量（t）：200
	使用有毒物品作业场所劳动保护条例	高毒物品目录：未列入
	易制毒化学品管理条例	易制毒化学品的分类和品种目录：未列入
	国际公约	斯德哥尔摩公约：未列入。鹿特丹公约：未列入。蒙特利尔议定书：未列入

2) 柴油

柴油存在的固有危险、有害因素为：

(1) 爆炸性：柴油本身不会发生爆炸，其蒸气与空气混合可形成爆炸性混合物，遇引爆源可发生化学爆炸。

(2) 可燃性：柴油属可燃液体，遇点火源就可发生燃烧，引发火灾事故的发生。

(3) 毒性：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。详见表 3.2-2。

表 3.2-2 柴油的物理、化学性质及危险、有害因素

标识	中文名称 1	柴油	中文名称 2	
	英文名称 1	Diesel oil	英文名称 2	Diesel fuel
	危险化学品目录顺序号	1674		
	健康危害	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		
	环境危害	对环境有危害，对水体和大气可造成污染		
	燃爆危险	本品可燃，具刺激性		
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	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		