

豫安评 2023040009
华威现评字[2023]122 号

中国石化销售股份有限公司
河南信阳潢川储运经销处

安全现状评价报告

(备案版)

河南省华威化工咨询服务有限公司

资质证书编号：APJ-(豫)-005

二〇二三年五月十六日



中国石化销售股份有限公司
河南信阳潢川储运经销处

安全现状评价报告

法定代表人： 苏小兵

技术负责人： 周 丽

项目负责人： 王 伟



二〇二三年五月十六日



安全评价机构 资质证书

(副 本) (1-1)

统一社会信用代码: 91410105745769797Y

机构名称: 河南省华威化工咨询服务有限公司

办公地址: 郑州市卫生路10号

法定代表人: 苏小兵

证书编号: APJ-(豫)-005

首次发证: 2019年12月31日

有效期至: 2024年12月30日

业务范围: 石油加工业, 化学原料、化学品及医药制造业。*****



安全评价委托书

河南省华威化工咨询服务有限公司：

根据《中华人民共和国安全生产法》《危险化学品安全管理条例》和《危险化学品经营许可证管理办法》的要求，兹委托贵公司对中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处进行安全评价。我单位将按照贵公司要求准备好相关资料，并对所提供贵公司的资料真实性、有效性和合法性负责。



二〇二二年二月一日

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处



评价人员

	姓名	资格证书号	专业能力	签字
项目负责人	王伟	1800000000200928	安全	王伟
项目组成员	王杰星	2017000000205919	自动化	王杰星
	范玉霞	S011041000110192002531	电气	范玉霞
	王强林	2017000000206050	化工机械	王强林
	张帅	2017000000206052	化工工艺	张帅
	校燕	1917000000103973	自动化	校燕
报告编制人	王伟	1800000000200928	安全	王伟
	王杰星	2017000000205919	自动化	王杰星
	张帅	2017000000206052	化工工艺	张帅
报告审核人	徐秀荣	1200000000100133	油气储运	徐秀荣
过程控制负责人	张永宾	1800000000201029	化工工艺	张永宾
技术负责人	周丽	1604000000101060	电气	周丽

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处

现场评价人员



前 言

为保障人民生命、财产的安全，全面落实《中华人民共和国安全生产法》，提高企业的本质安全水平和安全管理能力，根据《危险化学品安全管理条例》《危险化学品经营许可证管理办法》和《危险化学品目录（2015 版）》的相关规定，我公司受中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司的委托，依据《石油库设计规范》GB 50074-2014 等规范、标准的有关规定和要求，对中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处按照国家安全生产监督管理总局 2007 年 1 月发布的《安全评价通则》AQ8001-2007 以及《河南省危险化学品经营单位安全评价细则》（豫安监管危化〔2006〕237 号）进行安全评价，同时根据《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）和《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018 的要求，进行重大危险源辨识分析，并对做出的评价结论负责。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处位于潢川经济开发区货场路，建于 2000 年，占地面积***m²。该油库储油区现有***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-01-005；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-02-010；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 3 座，罐号为 G-03-020、G-07-020、G-08-020；***m³乙醇内浮顶罐 1 座，罐号为 E-04-005；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-05-010；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-06-020；***m³柴油固定顶油罐 2 座，罐号为 D-09-030、D-10-030。该库共计 10 座

储油罐，总储量为***m³。按 GB50074—2014《石油库设计规范》3.0.1 的规定，该油库储罐计算总容量为***m³（注 2：甲 A 类液体储罐容量、I 级和 II 级毒性液体储罐容量应乘以系数 2 计入储罐计算总容量，丙 A 类液体储罐容量可乘以系数 0.5 计入储罐计算总容量，丙 B 类液体储罐容量可乘以系数 0.25 计入储罐计算总容量。3.0.4 注 5：闪点低于 60℃但不低于 55℃的柴油，其储运设施的操作温度低于或等于 40℃时，可视为丙 A 类液体。该油库的柴油为丙 A 类液体计入储罐计算总容量），该油库为三级油库。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处主要储存有汽油、乙醇、柴油，其都属于《危险化学品目录（2015 版）》中的危险化学品，因此，本次安全评价对汽油、乙醇、柴油进行了定性定量分析和重大危险源辨识评估。依据《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）规定辨识，潢川储运经销处储存的汽油属于重点监管的危险化学品。同时依据《特别管控危险化学品目录（第一版）》（应急管理部公告 2020 年第 3 号）规定，乙醇、汽油具有易挥发、易燃易爆特性，属于特别管控危险化学品。根据《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准》（安监总管三〔2017〕121 号）要求对应检查，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处不存在危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患。三年以来该油库安全生产状况稳定，油库未进行过改、扩建活动，设施设备未发生变化，未发生过人身伤害和

安全事故。油库南侧有临时建筑物，无门窗、无人员，该建筑物属未经相关主管部门批复的违章建筑物，油库发现该建筑物后立即向市公司反应并同时向有关主管部门进行书面汇报，潢川县城市综合执法局对潢川县铁牛运输有限公司出具了《责令改正违法行为通知书》，要求其立即停止违法行为、限期整改；并出具了《关于中石化潢川储运经销处反应铁牛装卸运输有限公司违法建设情况说明》，已对潢川县铁牛装卸运输有限公司所建临时建筑物立案查处，案件正在依法依规办理中。

根据 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》的规定和中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处储罐区具体情况，将油库的储罐区分为两个储存单元，分别为储存单元 1 和储存单元 2。按照 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》的规定，经辨识分析该油库储存单元 1 和储存单元 2 均构成重大危险源。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《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）的相关要求，已在潢川县应急管理局进行了重大危险源备案。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《国务院安委会办公室关于实施遏制重特大事故工作指南构建双重预防机制的意见》（安委办[2016]11 号）、《河南省安全生产风险管控与隐患治理办法》（河南省人民政府令第 207 号 2021 年修订）等文件的要求，按照《危险化学品企业安全风险分级管控与事故隐患排查治理双重预防机制构建实施指南》的具体步骤，积极建立健全安全风险分

级管控和隐患排查治理的工作制度和规范，建立双重预防体系，纳入系统管理。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处通过对体系建设进行评估，准确把握安全生产的特点和规律，坚持风险预控，关口前移，通过划分风险点、辨识危险源、对风险进行分级评价及制定相对应的管控措施，设置安全风险空间分布四色图，关键部位标识牌，风险告知牌，岗位风险告知卡，加强隐患排查治理力度，全面推行安全风险分级管控，强化隐患排查治理，保证风险控制措施持续有效的运行，实现企业安全风险自辩自控、隐患自查自治，提升安全生产整体预控能力，做到把风险控制在隐患形成之前，把隐患消灭在事故前面，进一步夯实遏制生产安全事故的坚强基础，杜绝生产安全事故的发生。

本次安全评价依据《河南省成品油经营单位安全评价细则》的要求，对中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处的周边环境、平面布局、安全设施、作业场所、安全管理以及事故应急救援等方面进行全面的危险源辨识，危险、有害因素分析，采用安全检查表法，进行定性分析和定量计算，并对油库中的不安全因素和隐患提出安全对策与建议，最终提出本次安全评价的结论：中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处证照齐全，有健全的安全管理制度，已落实安全生产责任，已加强重大安全风险防控，该油库危险化学品安全现状、安全管理措施及安全技术措施符合法律、法规、标准、规范的要求，风险水平属于可接受程度,满足安全经营要求。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处所提供的

各类证件、文件、资料等复印件，是本次评价的重要依据。企业所提供的文件、证件、资料等复印件应全面、真实、具体、可靠有效，并对其所提供的材料承担责任。油库的周边环境、总平面布置、设施设备是本次评价的重要因素，本次评价仅对评价时油库的现状负责。如果周边环境、总平面布置、设施设备在本次评价后发生变化，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处应及时上报当地应急管理部门，委托评价单位重新进行评价，否则由此引发的后果，我公司将不承担法律责任。

在评价过程中，我们得到了委托单位的密切配合，在此，表示感谢。鉴于该评价项目的复杂性，评价报告中难免出现偏差或对某些问题的认识不足，存在一些疏漏，请各位领导和专家批评指正，以便更好提高我们的评价水平。

河南省华威化工咨询服务有限公司

二〇二三年五月十六日



目 录

第一章 评价概述	1
1.1 评价目的	1
1.2 评价依据	1
1.3 评价范围及内容	6
1.4 评价程序	6
第二章 企业概况	8
2.1 企业概况	8
2.2 石油库概况	8
2.3 石油库周边环境及平面布置	17
2.4 石油库安全设施现状	26
第三章 危险、有害因素分析	37
3.1 危险化学品的理化特性	37
3.2 石油库有害因素分析	43
3.3 危险程度定性分析	47
3.4 风险程度定量分析	58
3.5 事故案例及分析	59
第四章 安全评价单元的划分	67
第五章 评价方法的选择	69
5.1 安全评价方法	69
5.2 安全检查表	69

5.3 选择安全检查表的原因	70
第六章 安全检查表法评价	71
6.1 安全评价检查表	71
6.2 安全检查汇总表	124
6.3 本章小结	124
第七章 安全现状及安全对策措施建议	125
7.1 安全现状评价	125
7.2 安全对策措施	135
7.3 建议.....	135
第八章 评价结论	139
8.1 全现状简述	139
8.2 评价结论	140
附件.....	142

第一章 评价概述

1.1 评价目的

安全评价的目的是查找、分析和预测安全工程、系统中存在的危险有害因素及可能导致事故的严重程度，提出合理可行的安全对策措施与建议，指导危险源监控和事故预防，以达到最低事故率、最少损失和最优的安全投资效益。

安全评价要达到的目的：

- (1) 促进实现本质安全化生产；
- (2) 实现全过程安全控制；
- (3) 建立系统安全的最优方案，为决策者提供依据；
- (4) 为实现安全技术，安全管理的标准和科学化创造条件。
- (5) 为政府应急管理部门实施监督管理提供依据。

安全现状评价是针对一个生产经营单位总体的生产经营活动的安全现状进行的安全评价，识别和分析其生产经营过程中存在的危险有害因素，评价危险有害因素导致事故的可能性和严重程度，提出合理可行的安全措施。

1.2 评价依据

一、法律法规、规章

- 1) 《中华人民共和国安全生产法》（2021年主席令88号修订）
- 2) 《中华人民共和国消防法》（2021年主席令81号修订）
- 3) 《中华人民共和国环境保护法》（2014年主席令9号修订）

- 4) 《中华人民共和国职业病防治法》（2018 年主席令 24 号修订）
- 5) 《中华人民共和国劳动法》（2018 年主席令 24 号修订）
- 6) 《生产安全事故应急条例》（国务院令 708 号）
- 7) 《危险化学品安全管理条例》（国务院令 591 号，2013 年国务院令 645 号修订）
- 8) 《危险化学品经营许可证管理办法》（国家安监总局令 55 号，2015 年国家安监总局令 79 号修订）
- 9) 《生产经营单位安全培训规定》（国家安监总局令 3 号，2015 年国家安监总局令 80 号修订）
- 10) 《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》（国家安监总局令 40 号，2015 年国家安监总局令 79 号修订）
- 11) 《危险化学品目录（2015 版）》（国家安全生产监督管理总局等十部委公告 2015 年第 5 号，应急管理部等十部委公告 2022 年第 8 号调整）
- 12) 《国家安全监管总局办公厅关于危险化学品经营许可有关事项的通知》（安监总厅管三函〔2012〕179 号）
- 13) 《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）
- 14) 《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）
- 15) 《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〕142 号）

- 16) 《生产安全事故应急预案管理办法》（应急管理部令第 2 号）
- 17) 《消防监督检查规定》（2012 年公安部令第 120 号）
- 18) 《河南省安全生产条例》（2019 年河南省第十三届人民代表大会常务委员会公告第 21 号，2023 年河南省第十四届人民代表大会常务委员会公告第 5 号修改）
- 19) 《河南省重大危险源监督管理办法》（河南省人民政府令第 112 号）
- 20) 《河南省成品油经营单位安全评价细则》（豫安监管危化〔2006〕237 号）
- 21) 《国务院安委会办公室关于实施遏制重特大事故工作指南构建双重预防机制的意见》（安委办〔2016〕11 号）
- 22) 《河南省安全生产风险管控与隐患治理办法》（河南省人民政府令第 207 号 2021 年修订）
- 23) 《关于印发全省危险化学品企业构建双重预防机制实施意见的通知》（豫安监管办〔2018〕78 号）
- 24) 《应急管理部办公厅关于印发危险化学品企业重大危险源安全包保责任制办法（试行）的通知》（应急厅〔2021〕12 号）
- 25) 《中共中央办公厅 国务院办公厅 印发《关于全面加强危险化学品安全生产工作的意见》的通知》（厅办〔2020〕3 号）
- 26) 《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）
- 27) 《应急管理部关于印发危险化学品企业安全分类整治目录（2020

- 年)的通知》(应急〔2020〕84号)
- 28)《危险化学品企业安全风险隐患排查治理导则》(应急〔2019〕78号)
- 29)《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准(试行)》(安监总管三〔2017〕121号)
- 30)《特种设备安全监察条例》(2003年3月11日中华人民共和国国务院令 第373号公布,根据2009年1月24日国务院《关于修改〈特种设备安全监察条例〉的决定》修订)

二、规范、标准

- 1) GB 36894-2018《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》
- 2) GB/T 37243-2019《危险化学品生产装置和储存设施外部安全防护距离确定方法》
- 3) GB 50074-2014《石油库设计规范》
- 4) GB 50074-2002《石油库设计规范》
- 5) GB 50016-2014《建筑设计防火规范》(2018年版)
- 6) GB 50011-2010《建筑抗震设计规范》(2016年版)
- 7) GB 50057-2010《建筑物防雷设计规范》
- 8) GB 50140-2005《建筑灭火器配置设计规范》
- 9) GB 50444-2008《建筑灭火器配置验收及检查规范》
- 10) GB 50058-2014《爆炸危险环境电力装置设计规范》
- 11) GB 13690-2009《化学品分类和危险性公示通则》
- 12) GB 18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》

- 13) GB 30000.7-2013 《化学品分类和标签规范第 7 部分易燃液体》
- 14) GB 230-2010 《职业性接触毒物危害程度分级》
- 15) GB 12158-2006 《防止静电事故通用导则》
- 16) GB 13348-2009 《液体石油产品静电安全规程》
- 17) GB 15599-2009 《石油与石油设施雷电安全规范》
- 18) GB 50759-2012 《油品装载系统油气回收设施设计规范》
- 19) GB 50151-2021 《泡沫灭火系统技术标准》
- 20) GB55036-2022 《消防设施通用规范》
- 21) GB 50351-2014 《储罐区防火堤设计规范》
- 22) GB 50054-2011 《低压配电设计规范》
- 23) GB 50169-2006 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》
- 24) GB 16483-2008 《化学品安全技术说明书内容和项目顺序》
- 25) GB 2894-2008 《安全标志及其使用导则》
- 26) GB30077-2013 《危险化学品单位应急救援物资配备标准》
- 27) GB 6441-86 《企业职工伤亡事故分类标准》
- 28) GB50257-2014 《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》
- 29) GB/T 50493—2019 《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计
规范》
- 30) GB/T 50610-2010 《车用乙醇汽油储运设计规范》
- 31) GB/T 29639-2020 《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导
则》

- 32) GB/T 13861-2022 《生产过程危险和有害因素分类与代码》
- 33) AQ 8001—2007 《安全评价通则》
- 34) AQ 3035-2010 《危险化学品重大危险源安全监控通用技术规范》
- 35) AQ 3036-2010 《危险化学品重大危险源罐区现场安全监控装备设置规范》
- 36) DB41/T 1852-2019 《河南省企业安全生产风险隐患双重预防体系建设规范》

1.3 评价范围及内容

本次安全评价的对象为中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司委托的潢川储运经销处，评价的范围：依据《石油库设计规范》GB 50074-2014、《建筑设计防火规范》GB50016-2014（2018年版）和《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018等国家有关规范、标准，对该油库的周边环境、平面布置、危险有害因素辨识、消防、电气、自动控制和电信、事故应急救援、铁路装卸设施平面布置及其附属设施设备的消防安全管理、重大危险源辨识以及双重预防体系建设和安全管理等进行评价。油库铁路专用线不属于本次评价范围。

1.4 评价程序

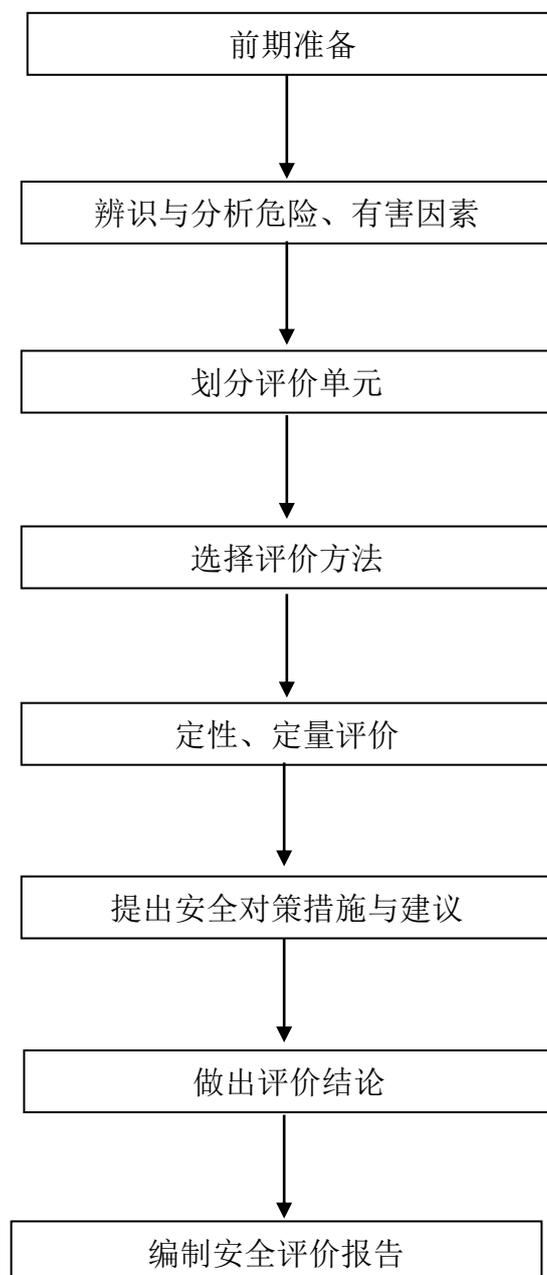
进行安全评价的前期准备工作：

- (1) 与被评价单位签订安全评价合同；
- (2) 向评价单位索取评价中所需要的证照、文件以及资料；
- (3) 收集国内外相关法律法规、标准、规章、规范；以及相关事故案例；
- (4) 组建安全评价项目小组。

- (5) 进入评价单位现场定性定量评价。
- (6) 提出安全对策措施和建议。
- (7) 做出评价结论、编制安全评价报告。

评价程序按照《安全评价通则》AQ 8001-2007 和《河南省危险化学品安全评价细则》所规定的要求执行。

评价程序框图：



第二章 企业概况

2.1 企业概况

中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司是中国石化销售股份有限公司河南石油分公司的下属企业。公司机关***余人，配备有安全生产管理机构、专职安全管理人员，建立有全员安全生产责任制。结合公司的实际情况制定了安全管理制度和操作规程，能满足安全生产的要求，安全投入款项有保证。该公司有在营油库 2 座，主要经营范围有汽油、柴油以及润滑油。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处储存量为***m³，长期来担负着所在地区的工农业生产和人民生活用油的供应，为本地区的发展和建设做出了巨大贡献。

2.2 石油库概况

2.2.1 油库基本情况

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处位于潢川经济开发区货场路，建于 2000 年，占地面积***m²，现有员工***人，安全管理人员***人。该油库储油区现有***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-01-005；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-02-010；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 3 座，罐号为 G-03-020、G-07-020、G-08-020；***m³乙醇内浮顶罐 1 座，罐号为 E-04-005；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D -05-010；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-06-020；***m³柴油固定顶油罐 2 座，罐号为 D-09-030、D-10-030。该库共计 10 座储油罐，总储量为***m

³。按 GB50074—2014《石油库设计规范》3.0.1 的规定，该油库储罐计算总容量为***m³（注 2：甲 A 类液体储罐容量、I 级和 II 级毒性液体储罐容量应乘以系数 2 计入储罐计算总容量，丙 A 类液体储罐容量可乘以系数 0.5 计入储罐计算总容量，丙 B 类液体储罐容量可乘以系数 0.25 计入储罐计算总容量。3.0.4 注 5：闪点低于 60℃ 但不低于 55℃ 的柴油，其储运设施的操作温度低于或等于 40℃ 时，可视为丙 A 类液体。该油库的柴油为丙 A 类液体计入储罐计算总容量），该油库为三级油库。

油库北侧为华英饲料厂、东侧为中储粮仓库、西侧为货场路、南侧为铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）。

自取得危险化学品经营许可证三年以来，严格按照相关法律法规及中国石化销售股份有限公司安全管理体系的相关要求进行管理，安全生产状况稳定，三年来油库未进行过改、扩建活动，设施设备未发生变化，未发生过人身伤害和安全事故。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处主要储存有汽油、乙醇、柴油，其都属于《危险化学品目录（2015 版）》中的危险化学品，因此，本次安全评价对汽油、乙醇、柴油进行了定性定量分析和重大危险源辨识评估。依据《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）规定辨识，油库储存的汽油属于重点监管的危险化学品。同时依据《特别管控危险化学品目录（第一版）》（应急管理部公告 2020 年第 3 号）规定，乙醇、汽油具有易挥发、易燃易爆特性，属于特别管控危险化学品，油库设备、设施、工艺及经营品种符合国家政策要求。采用的工艺技术、产品、产能，

均不涉及国家相关部门限制或淘汰类的工艺技术、产品和产能。根据《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准》（安监总管三〔2017〕121号）要求对应检查，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处不存在危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患。

油库有明确的区域划分，即：储罐区、铁路和公路接卸区、公路发油区、辅助作业区和行政管理区，该区域的划分可满足和发挥该油库的收、发、储的三大功能。

铁路罐车卸车区设在库区东部，铁路专用线***m，铁路接卸鹤管***套，卸油车位***个，卸油泵***台；无封闭式门窗的卸油泵房 1 座，并设有可燃气体报警检测仪和排风系统，泵房内通风良好，符合 GB50074—2014《石油库设计规范》16.2.5 的规定；另外铁路卸油泵房内有一组卸油泵组启停按钮因设备老旧停止使用，已断开线路、挂有“停用”标识牌，填写有设施设备变更台账。

公路油品装卸区主要设施有：公路发油棚 1 座***车位，下装发油鹤管***套，发油管道泵***台，公路卸油泵棚 1 栋，卸油泵***台。

辅助生产区位于库区西北部，设置有污水处理装置、隔油池、变配电设施、消防泵房及值班室等，以及***m³消防水池***座。

办公区位于库区西南部，主要包括石油库中控室、办公室、值班室、开票室等。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处为贯彻《中华人民共和国环境保护法》和《中华人民共和国大气污染防治法》，

保护环境、保障人体健康、改善大气环境质量，依据《储油库大气污染物排放标准》的规定，油库设置有一套油气回收装置,并委托检测单位定期检测，目前运行良好。另外为进一步提高油库安全技术水平和适应环保新要求，油库铁路栈桥卸油鹤管增加密封帽。

2.2.2 石油库作业流程

1、铁路卸收流程

油槽车送入专用线，油品经卸油鹤管至集油管进入卸油泵进口，由卸油泵出口进入储油罐。



2、公路卸收流程

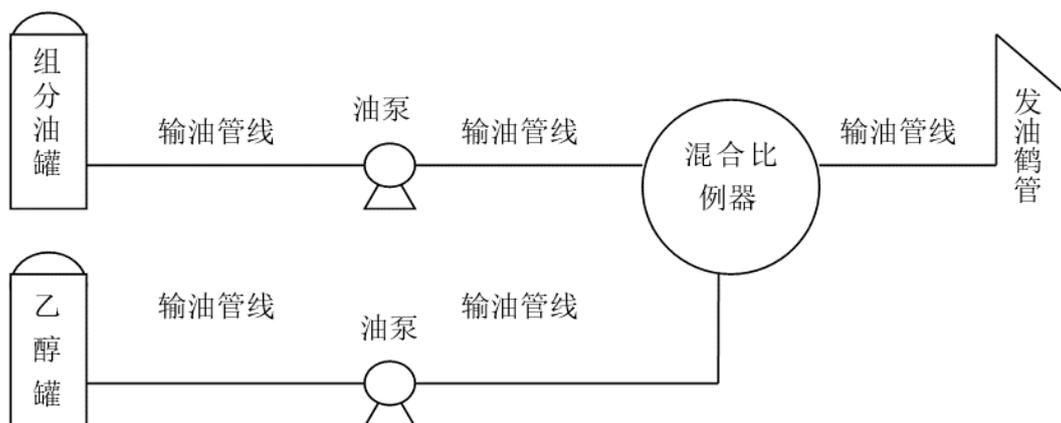
汽车罐车将油品（乙醇）经密闭卸油口进入管道泵进口管线，由管道泵出口管线进入储罐。



3、公路发油流程

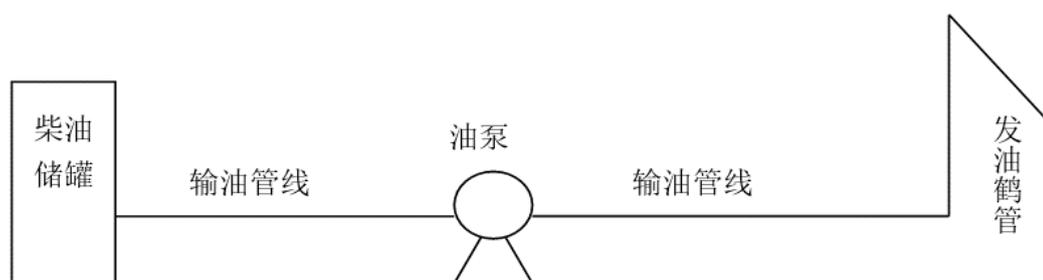
(1) 乙醇汽油发油流程

乙醇汽油形成是由车用汽油和乙醇采用管道混合式进行调配而成，即：从汽油储罐经输油管道进入管道泵进口至混合比例器。乙醇储罐经输油管道进入管道泵进口至混合比例器后，与汽油混合，按 90：10 的比例至发油鹤管进入汽车油罐车内。



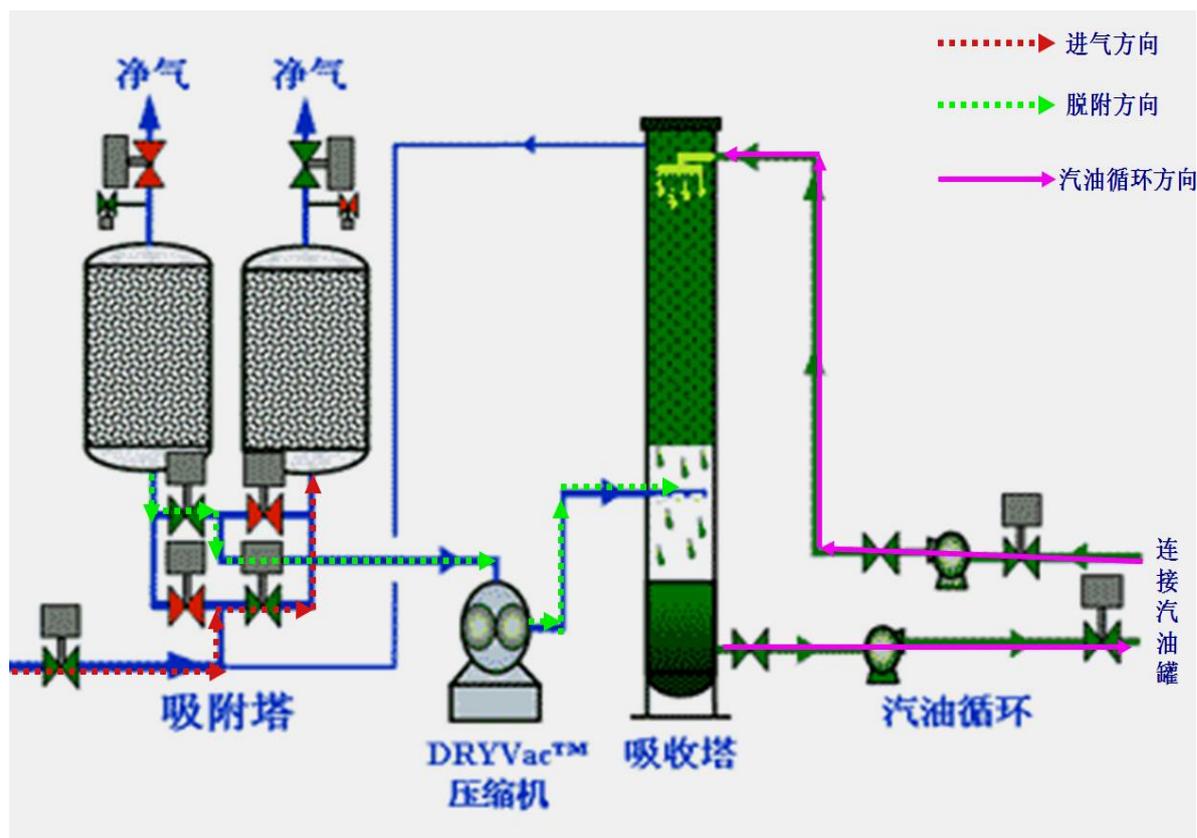
(2) 柴油发油流程

柴油由储罐经输油管线进入管道泵后，经管道泵的出口至发油鹤管进入汽车油罐车内。



4、油气回收

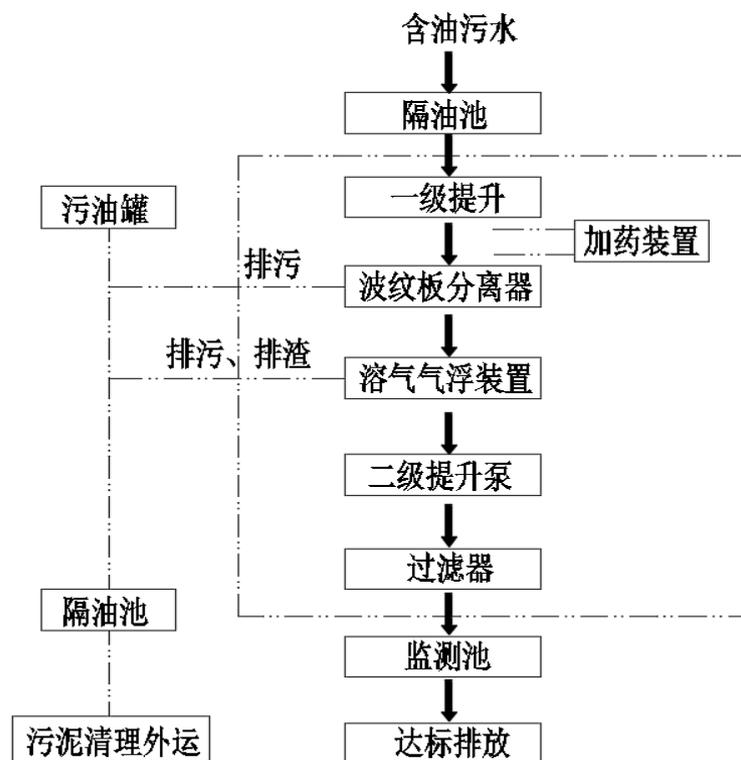
油罐车装车，将混合油气通过集气管道送入吸附塔 1，油气被吸附塔内的活性炭吸附，空气直接排放。当吸附塔 1 的油气吸附饱和后，通过阀门切换到吸附塔 2 吸附油气。启动真空泵解析吸附塔 1 内的饱和油气，将油气送入吸收塔内。供油泵启动，将汽油打上吸收塔顶喷淋下来吸收真空泵送入的饱和油气，同时回油泵启动将吸收塔内的汽油打回油罐，通过变频控制保证吸收塔内的汽油保持定量。吸附塔 2 吸附饱和，同时吸附塔 1 解析完成，通过阀门切换，变成吸附塔 1 吸附新来的油气，吸附塔 2 解析饱和油气。如此循环往复。



5、污水处理系统工艺流程

含油污水首先经管道汇集进入隔油池，充分静置、沉淀后进行初步撇除表面浮油，降低水中含油量，减轻后序处理负荷。隔油池出水经污水提升泵提升进入波纹板分离器，在污水提升泵和波纹板分离器之间设置了加药装置，加药混合后的污水再通过波纹板分离器的不锈钢交叉流波形板组，巨大的比表面积和交叉流动的独特流态，使油滴和悬浮颗粒能够迅速长大，油污收集装置能够轻松的将分离出来的油污排入污油罐。含油污水经波纹板分离器后，进入气浮装置再分离，使药水充分混合并反应，产生的絮体快速聚集并增大，从而实现轻相上浮，重相下沉的油、水、固三相的充分分离，通常情况下，出水水质已基本达到了排放要求。经气浮装置处理后的污水再通过二级污水提升泵，进入过滤器过滤，进一步除去水中的污染物，最大限度的保

证出水水质符合排放标准。



2.2.3 安全管理情况

根据《中华人民共和国安全生产法》（2021年主席令88号修订）的有关规定，油库设置有安全生产管理机构，专职安全管理人员***人，专职安全管理人员不少于企业员工总数的***%，配备有***名注册安全工程师。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处主要负责人和安全管理人員，经应急管理部门组织安全生产知识和管理能力的培训并考核合格并取得考核合格证，其他作业人员经公司内部安全培训，考试合格后准予上岗，有注册安全工程师从事安全生产管理工作，有***名低压电工持有特种作业操作证，均在有效期内。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处自2020年取得危化证以来，在经营过程中按照中国石化销售股份有限公司HSE管理体系的相关要求，认真贯彻执行安全生产责任、安全制度及操作

规程，定期对员工进行安全培训教育，按日检、周检、月检制度，对油库的设施设备、消防器材、作业场所进行安全检查，并通过视频监控及设置可燃气体报警器等监控系统，对油库各工作区域进行 24 小时监控，确保及时发现隐患，及时整改处理。定期对防雷防静电设施设备进行检测，确保油库防雷防静电设施安全有效，并定期对消防器材进行维护，确保消防设施有效。该油库按编制批准的应急预案进行定期演练，三年来未发生过各类安全事故。

潢川储运经销处储存的汽油属于重点监管的危险化学品，已按照《首批重点监管的危险化学品名录及其安全措施和应急处理原则》和《安全标志及其使用导则》GB2894-2008 的相关规定，在库区入口处、储罐区、装卸区、配电等关键部位设置了严禁吸烟、严禁明火等安全警示标识，库区入口处设置有门禁系统，库区作业区及储罐区进出口位置设置人体静电释放装置。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处按照国家有关规定，建立健全职业健康档案和从业人员健康监护档案，定期对工作场所进行职业病危害因素检测、评价，并将结果存档，对可能发生急性职业损伤的有毒、有害工作场所，制定有应急救援预案，设置报警装置，配置现场急救用品和必要的泄险区。与从业人员订立劳动合同，并将工作过程中可能产生的职业病危害及其后果、职业病危害防护措施和待遇等如实以书面形式告知从业人员，并在劳动合同中写明。存在职业危害的岗位或区域，在显要位置装设职业危害告知栏。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《国务院安委会办公室关于实施遏制重特大事故工作指南构建双重预防机制的意见》（安委办[2016]11 号）、《河南省安全生产风险管控与隐

患治理办法》（河南省人民政府令第 207 号 2021 年修订）、《关于印发全省危险化学品企业构建双重预防机制实施意见的通知》（豫安监管办[2018]78 号）等文件的要求，按照《危险化学品企业安全风险分级管控与事故隐患排查治理双重预防机制构建实施指南》的具体步骤，积极建立健全安全风险分级管控和隐患排查治理的工作制度和规范，建立双重预防体系，纳入系统管理。

潢川储运经销处结合自身实际情况，建立安全风险辨识和隐患排查治理制度，制定安全风险辨识清单和隐患排查治理台账，通过采用 JHA、JSA 等安全风险分析方法，定期组织对储罐区、发油区、输转泵区等重点部位，以及发油作业、收油作业等作业环节，开展风险识别分析，对识别出的风险采取分级管控。定期进行隐患排查，对查出问题录入系统登记、整改、销项。定期开展员工教育，强化员工风险意识，是员工清楚岗位安全职责、清楚本岗位的危险因素和风险、清楚本岗位的预防措施和管理措施，清楚本岗位的安全隐患，清楚本岗位的应急处置措施。

潢川储运经销处通过对体系建设进行评估，准确把握安全生产的特点和规律，坚持风险预控，关口前移，通过划分风险点、辨识危险源、对风险进行分级评价及制定相对应的管控措施，设置安全风险空间分布四色图，关键部位标识牌，风险告知牌，岗位风险告知卡，加强隐患排查治理力度，全面推行安全风险分级管控，强化隐患排查治理，保证风险控制措施持续有效的运行，实现企业安全风险自辩自控、隐患自查自治，提升安全生产整体预控能力，做到把风险控制在隐患形成之前，把隐患消灭在事故前面，进一步夯实遏制生产安全事故的坚强基础，杜绝生产安全事故的发生，双重预防体系建设运行良好。

中国石化销售股份有限公司河南石油分公司根据行业的风险特点和安全生产工作实际情况，进一步完善安全生产责任保险工作机制，更好地发挥安全生产责任保险积极作用，根据《中华人民共和国安全生产法》（2021年主席令88号修订）第五十一条的有关规定，中国石油化工集团有限公司积极、主动地为所属各分公司的油库、加油站雇员购买安全生产责任保险，投保于中国太平洋财产保险股份有限公司北京分公司（保险期限：自2***零时起至***时止），通过投保安全生产责任保险，企业进一步加强对安全经营的设施设备投入，确保了员工的人身安全，使企业财产、员工的切身利益得到了充分保障。

2.3 石油库周边环境及平面布置

2.3.1 石油库周边环境

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处位于潢川经济开发区货场路。油库北侧为华英饲料厂、东侧为中储粮仓库、西侧为货场路、南侧为铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）。

油库南侧为铁牛运输公司用地，在铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）与围墙之间原有一敞开式、露天旱厕，经现场勘查、查看资料和询问油库陪同人员，目前已废弃不能使用；根据《河南省人民政府办公厅关于进一步加快农村户用厕所改造工作的意见》（豫政办〔2019〕5号）和《中共河南省委、河南省人民政府关于做好二〇二二年全面推进乡村振兴重点工作的实施意见》中指出有效提升农村人居环境建设水平，集中整治，推进厕所改革，建设无害化厕所。油库南侧另一处建筑物为一座二层在建框架房，无门窗、无人员居住，距

油库储存单元 1 储油罐防火堤的距离为***m。该建筑物属未经相关主管部门批复的违章建筑物，油库发现该建筑物后立即向市公司反应并同时向有关主管部门进行书面汇报，潢川县城市综合执法局对潢川县铁牛运输有限公司出具了《责令改正违法行为通知书》，要求其立即停止违法行为、限期整改；并出具了《关于中石化潢川储运经销处反应铁牛装卸运输有限公司违法建设情况说明》，已对潢川县铁牛装卸运输有限公司所建临时建筑物立案查处，案件正在依法依归办理中。油库储油罐区设有防火堤和漏油收集系统，靠近该旱厕和建筑物的一侧建有高度不低于***m 的不燃烧实体围墙，墙体无开口、无孔洞，无流淌火危害风险。

依据 GB50074-2014《石油库设计规范》第 4.0.10 条的要求，石油库的周边环境如下：

①储油罐防火堤距北侧临时房安全间距 110m，距北侧华英饲料厂安全间距 162m，距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 42m，距西侧货场路安全间距 71m，距西侧电力线安全间距 56m，距东侧电力线安全间距 88m，距东侧中储粮库房安全间距 106m，距东侧中储粮食用油罐安全间距 149m。②公路装车设施距北侧临时房安全间距 213m，距北侧华英饲料厂安全间距 203m，距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 127m，距西侧货场路安全间距 58m，距西侧电力线安全间距 43m，距东侧电力线安全间距 185m，距东侧中储粮库房安全间距 205m。③公路卸车设施距北侧临时房安全间距 196m，距北侧华英饲料厂安全间距 211m，距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 132m，距西侧货场路安全间距 106m，

距西侧电力线安全间距 91m, 距东侧电力线安全间距 163m, 距东侧中储粮库房安全间距 179m。④铁路罐车装卸设施距北侧临时房安全间距 183m, 距北侧华英饲料厂安全间距 230m, 距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 76m, 距西侧货场路安全间距 152m, 距西侧电力线安全间距 137m, 距东侧电力线安全间距 70m, 距东侧中储粮库房安全间距 85m。⑤铁路卸车泵棚距北侧临时房安全间距 260m, 距北侧华英饲料厂安全间距 298m, 距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 74m, 距西侧货场路安全间距 140m, 距西侧电力线安全间距 125m, 距东侧电力线安全间距 84m, 距东侧中储粮库房安全间距 98m。⑥油气回收装置距北侧临时房安全间距 220m, 距北侧华英饲料厂安全间距 241m, 距南侧铁牛运输公司用房（现储存建筑材料）安全间距 107m, 距西侧货场路安全间距 115m, 距西侧电力线安全间距 100m, 距东侧电力线安全间距 145m, 距东侧中储粮库房安全间距 157m。

该油库周边环境符合 GB50074-2014《石油库设计规范》第 4.0.10 条所规定的安全距离。

注：计算间距起讫点：1、《石油库设计规范》GB50074-2014 表 4.0.10 注 2 “表中的安全距离，库内设施有防火堤的储罐区应从防火堤中心线算起”； 2、规范附录 A 规定：①“工矿企业、居住区”起讫点为“建筑物或构筑物外墙轴线”，②“道路”起讫点为“路边”，③“架空电力和通信线路”起讫点为“线路中心”，④“铁路罐车装卸设施”起讫点为“铁路罐车装卸线中心线，端部罐车的装卸口中心”，⑤“汽车罐车装卸设施”起讫点为“汽车罐车装卸作业时鹤管或软管管口中心”。

表 2.3.1-1 石油库与周围居住区、工矿企业、交通线等的安全距离 (单位: m)

序号	石油库设施名称	石油库等级	库外建(构)筑物和设施名称									
			居住区和公共建筑物	实测	工矿企业	实测	国家铁路线	实测	工业企业铁路线	实测	道路	实测
1	甲 B、乙类液体地上罐组；甲 B、乙类覆土立式油罐；无油气回收设施的甲 B、乙类液体装卸码头	一	100(75)	---	60	---	60	---	35	---	25	---
		二	90(45)	---	50	---	55	---	30	---	20	---
		三	80(40)	---	40	42	50	---	25	---	15	71
		四	70(35)	---	35	---	50	---	25	---	15	---
		五	50(35)	---	30	---	50	---	25	---	15	---
2	丙类液体地上罐组；丙类覆土立式油罐；乙 B、丙类和采用油气回收设施的甲 B、乙 A 类液体装卸码头；无油气回收设施的甲 B、乙 A 类液体铁路或公路罐车装车设施；其他甲 B、乙类液体设施	一	75(50)	---	45	---	45	---	26	---	20	---
		二	68(45)	---	38	---	40	---	23	---	15	---
		三	60(40)	---	30	74	38	---	20	---	15	115
		四	53(35)	---	26	---	38	---	20	---	15	---
		五	38(35)	---	23	---	38	---	20	---	15	---
3	覆土卧式油罐；乙 B、丙类和采用油气回收设施的甲 B、乙 A 类液体铁路或公路罐车装车设施；仅有卸车作业的铁路或公路罐车卸车设施；其他丙类液体设施	一	50(50)	---	30	---	30	---	18	---	18	---
		二	45(45)	---	25	---	28	---	15	---	15	---
		三	40(40)	---	20	76	25	---	15	---	15	58
		四	35(35)	---	18	---	25	---	15	---	15	---
		五	25(25)	---	15	---	25	---	15	---	15	---

注:1.表中的工矿企业指除石油化工企业、石油库、油气田的油品站场和长距离输油管道的站场以外的企业。其他设施指油气回收设施、泵站、灌桶设施等设置有易燃和可燃液体、气体设备的设施。

2.表中的安全距离,库内设施有防火堤的储罐区应从防火堤中心线算起,无防火堤的覆土立式油罐应从罐室出入口等孔口算起,无防火堤的覆土卧式油罐应从储罐外壁算起,装卸设施应从装卸车(船)时鹤管口的位置算起;其他设备布置在房间内的,应从房间外墙轴线算起;设备露天布置的(包括设在棚内),应从设备外缘算起。

3.表中括号内数字为石油库与少于 100 人或 30 户居住区的安全距离。居住区包括石油库的生活区。

4.I、II级毒性液体的储罐等设施与库外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的最小安全距离,应按相应火灾危险性类别和所在石油库的等级在本表规定的基础上增加 30%。

5.特级石油库中,非原油类易燃和可燃液体的储罐等设施与库外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的最小安全距离,应在本表规定的基础上增加 20%。

6.铁路附属石油库与国家铁路线及工业企业铁路线的距离,应按本规范表 5.1.3 铁路机车走行线的规定执行。

2.3.2 石油库平面布置

依据 GB50074-2014《石油库设计规范》第 5.1.3 条的要求，现将石油库的库内防火距离叙述如下：

① $1000\text{m}^3 < V \leq 5000\text{m}^3$ 内浮顶储油罐距油气回收装置 25m，距铁路卸车泵棚 16.5m，距汽车罐车装卸设施 52m，距铁路罐车卸车设施 30m，距隔油池 98m，距消防泵房 128m，距露天变压器（10KV）178m，距独立变配电间 136m，距中心控制室办公用房 57m，距南侧围墙 37m，距东侧围墙 21m，距应急物资库房 48m。② $V \leq 1000\text{m}^3$ 的内浮顶储罐距油气回收装置 25m，距铁路卸车泵棚 42m，距汽车罐车装卸设施 44m，距铁路罐车卸车设施 53m，距隔油池 98m，距消防泵房 117m，距露天变压器（10KV）160m，距独立变配电间 121m，距中心控制室办公用房 26m，距围墙 17m，距应急物资库房 57m。③ $1000\text{m}^3 < V \leq 5000\text{m}^3$ 固定顶储油罐距油气回收装置 47m，距铁路卸车泵棚 16.5m，距汽车罐车装卸设施 74m，距铁路罐车卸车设施 31m，距隔油池 99m，距消防泵房 128m，距露天变压器（10KV）173m，距独立变配电间 148m，距中心控制室办公用房 61m，距北侧围墙 17m，距东侧围墙 18m，距南侧围墙 14m，距应急物资库房 72m。④ $V \leq 1000\text{m}^3$ 的固定顶储罐距油气回收装置 47m，距铁路卸车泵棚 40m，距汽车罐车装卸设施 70m，距铁路罐车卸车设施 53m，距隔油池 121m，距消防泵房 142m，距露天变压器（10KV）187m，距独立变配电间 146m，距中心控制室办公用房 44m，距围墙 16m，距应急物资库房 79m。⑤铁路卸车泵棚距油气回收装置 51m，距汽车罐车装卸设施 79m，距铁路罐车卸车设施 9.5m，距隔油池 128m，距消防泵房 154m，距露天变压器（10KV）208m，距独立变配电间 166m，距中心控制室办公用房 89m，距围墙 47m，距

应急物资库房 66m。⑥汽车罐车装卸设施距油气回收装置 23m，距铁路罐车卸车设施 58m，距隔油池 41m，距消防泵房 62m，距露天变压器（10KV）102m，距独立变配电间 62m，距中心控制室办公用房 31m，距化验室 26m，距围墙 40m，距应急物资库房 30m。⑦铁路油品卸车设施距油气回收装置 49m，距隔油池 83m，距消防泵房 117m，距露天变压器（10KV）170m，距独立变配电间 134m，距中心控制室办公用房 102m，距围墙 33m，距应急物资库房 19m。⑧隔油池距油气回收装置 71m，距消防泵房 26m，距露天变压器（10KV）76m，距独立变配电间 43m，距中心控制室办公用房 90m，距围墙 33m，距应急物资库房 60m。⑨油气回收装置距消防泵房 97m，距露天变压器（10KV）149m，距独立变配电间 107m，距中心控制室办公用房 52m，距围墙 75m，距应急物资库房 28m。⑩ 依据 GB 50074-2014《石油库设计规范》附录 B 石油库内易燃液体设备设施的爆炸危险区域划分，距事故池内壁 4.5m 高出池顶 3m 至地坪范围内的空间划为 2 区，危废间储存废液装置外壁 3m 范围内划为 2 区，事故池内壁与危废间储存废液装置外壁至少应为 7.5m，实测 7.8m。

油库平面布置防火距离符合 GB 50074-2014《石油库设计规范》表 5.1.3 中的规定。

注：计算间距起讫点：《石油库设计规范》GB50074-2014 附录 A 规定：
①“地上立式储罐、地上和覆土卧式油罐”起讫点为“罐外壁”，②“建筑物或构筑物”起讫点为“外墙轴线”，③“设在露天（包括棚下）的各种设备”起讫点为“最突出的外缘”，④“铁路罐车装卸设施”起讫点为“铁路罐车装卸线中心线，端部罐车的装卸口中心”，⑤“汽车罐车装卸设施”起讫点为“汽车罐车装卸作业时鹤管或软管管口中心”。

表 2.3.2-1 石油库建筑物、构筑物之间的防火距离（单位：m）

序号	建(构)筑物和设施名称		易燃和可燃液体泵房				汽车罐车装卸设施				铁路罐车装卸设施				隔油池				露天变配电所变压器、柴油发电机间				消防泵房、消防车库		独立变配电间		办公用房、中心控制室、宿舍、食堂等人员集中场所		铁路机车走行线		有明火及散发火花的建(构)筑物及地点		库区围墙		其他建(构)筑物	
			甲B、乙类液体		丙类液体		甲B、乙类液体		丙类液体		甲B、乙类液体		丙类液体		150m³及以下		150m³以上		10KV及以下		10KV以上															
			标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测	标准	实测		
1	外浮顶储罐、内浮顶储罐、覆土立式油罐、储存丙类液体的立式固定顶储罐	V ≥ 50000	20	—	15	—	30/23	—	23	—	30/23	—	23	—	25	—	30	—	40	—	40	—	50	—	40	—	60	—	35	—	35	—	25	—	25	—
2		5000 < V < 50000	15	—	11	—	20/15	—	15	—	20/15	—	15	—	19	—	23	—	26	—	25	—	30	—	25	—	38	—	19	—	26	—	11	—	19	—
3		1000 < V ≤ 5000	11	16.5	9	—	15/11	52	11	—	15/11	30	11	—	15	98	19	—	23	128	19	178	23	—	19	136	30	57	19	—	26	—	7.5	21	15	48
4		V ≤ 1000	9	25	7.5	—	11/9	44	9	—	11	53	11	—	11	98	15	—	19	117	15	160	23	—	11	121	23	26	19	—	26	—	6	17	11	57
5	储存甲B、乙类液体的立式固定顶储罐	V > 5000	20	—	15	—	25/20	—	20	—	25/20	—	20	—	25	—	30	—	35	—	32	—	39	—	32	—	50	—	25	—	35	—	15	—	25	—
6		1000 < V ≤ 5000	15	16.5	11	—	20/15	74	15	—	20/15	31	15	—	20	99	25	—	30	128	25	173	30	—	25	148	40	61	25	—	35	—	10	14	20	72
7		V ≤ 1000	12	40	10	—	15/11	70	11	—	15/11	53	11	—	15	121	20	—	25	142	20	187	30	—	15	146	30	44	25	—	35	—	8	16	15	79
8	甲B、乙类液体地上卧式储罐		9	—	7.5	—	11/8	—	8	—	11/8	—	8	—	11	—	15	—	19	—	15	—	23	—	11	—	23	—	19	—	25	—	6	—	11	—
9	覆土卧式油罐、丙类液体地上卧式储罐		7	—	6	—	8/6	—	6	—	8/6	—	6	—	8	—	11	—	15	—	11	—	15	—	8	—	18	—	15	—	20	—	4.5	—	8	—
10	易燃和可燃液体泵房	甲B、乙类液体	12	51	12	—	15/15	79	11	—	8/8	9.5	6	—	15/7.5	71	20/10	—	30	97	15	149	20	—	15	107	30	52	15	—	20	—	10	47	12	28
11		丙类液体	9	—	9	—	15/11	—	8	—	8/6	—	6	—	10/5	—	15/7.5	—	15	—	10	—	15	—	10	—	20	—	12	—	15	—	5	—	10	—
14	汽车罐车装卸设施	甲B、乙类液体	15/15	23	15/11	—	—	—	—	—	15/11	58	15/11	—	20/15	41	25/19	—	15/15	62	20/15	102	30/23	—	15/11	62	23	26	20/15	—	23	—	11	40	11	30
15		丙类液体	11	—	8	—	—	—	—	—	15/11	—	11	—	15/7.5	—	20/10	—	12	—	10	—	20	—	10	—	20	—	15	—	20	—	5	—	11	—
16	铁路罐车装卸设施	甲B、乙类液体	8/8	9.5	8/6	—	15/11	58	15/11	—	—	—	—	—	25/19	83	30/23	—	15/15	117	20/15	170	30/23	—	15/11	134	30/23	102	20/15	—	30/23	—	15/11	33	15/11	19
17		丙类液体	6	—	6	—	15/11	—	11	—	—	—	—	—	20/10	—	25/12.5	—	12	—	10	—	20	—	10	—	20	—	15	—	20	—	5	—	10	—
22	隔油池	150m³及以下	15/7.5	71	10/5	—	20/15	41	15/7.5	—	25/19	83	20/10	—	—	—	—	—	20/15	26	15/11	76	20/15	—	15/11	43	30/23	90	15/7.5	—	30/23	—	10/5	33	15/7.5	60
23		150m³以上	20/10	—	15/7.5	—	25/19	—	20/10	—	30/23	—	25/12.5	—	—	—	—	—	25/19	—	20/15	—	30/23	—	20/15	—	40/30	—	20/10	—	40/30	—	10/5	—	15/7.5	—

注：

1. 表中 V 指储罐单罐容量，单位为 m³。
2. 序号 14 中，分子数字为未采用油气回收设施的汽车罐车装卸设施与建(构)筑物或设施的防火距离，分母数字为采用油气回收设施的汽车罐车装卸设施与建(构)筑物或设施的防火距离。
3. 序号 16 中，分子数字为用于装车作业的铁路线与建(构)筑物或设施的防火距离，分母数字为采用油气回收设施的铁路罐车装卸设施或仅用于卸车作业的铁路线与建(构)筑物或设施的防火距离。
4. 序号 14 与序号 16 相交数字的分母，仅适用于相邻装车设施均采用油气回收设施的情况。
5. 序号 22、23 中的隔油池，系指设置在罐组防火墙外的隔油池。其中分母数字为有盖板的密闭式隔油池与建(构)筑物或设施的防火距离，分子数字为无盖板的隔油池与建(构)筑物或设施的防火距离。
6. 罐组专用变配电间和机柜间与石油库内各建(构)筑物或设施的防火距离，应与易燃和可燃液体泵房相同，但变配电间和机柜间的门窗应位于易燃液体设备的爆炸危险区域之外。
7. 焚烧式可燃气体回收装置应按有明火及散发火花的建(构)筑物及地点执行，其他形式的可燃气体回收处理装置应按甲、乙类液体泵房执行。
8. I、II级毒性液体的储罐、设备和设施与石油库内其他建(构)筑物、设施之间的防火距离，应按相应火灾危险性类别在本表规定的基础上增加 30%。
9. “—”表示没有防火距离要求。

2.4 石油库安全设施现状

2.4.1 石油库自动化控制

油库储罐前阀门为智能电动阀，并与储油罐高高、低低液位系统联锁，可在高高、低低液位报警时启动联锁控制系统，实现远程控制阀门的关闭，具备紧急切断功能。

对存量已构成重大危险的重点监管的危险化学品汽油和非重点监管的危险化学品柴油，根据《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》（安全生产监督管理总局令第40号）第十三条“建立健全安全监测监控体系，完善控制措施”的要求，油库按照《危险化学品重大危险源安全监控通用技术规范》AQ3035-2010、《危险化学品重大危险源罐区现场安全监控装备设置规范》AQ3036-2010、《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》GB/T 50493—2019 的有关规定，安装了重大危险源监控系统，具体如下：油库铁路卸油栈桥及卸油泵房、公路发油棚、储罐区、卸油泵棚等可能产生油品泄漏的法兰连接及泵的进出口等位置安装了28个可燃气体报警器，另有2个可燃气体报警器在应急物质仓库；储油罐安装有带液位、报警、温度、密度的信息远传计量控制系统，具备连续记录、事故预警、信息存储等功能，实现信息不间断采集和监测，并将信息远传至中控室，记录的电子数据保存时间不少于30天。油库罐前阀门为智能电动阀，采用PLC自动化控制高高、低低液位联锁停车系统；汽车罐车在进行油品灌装时采用定量装车控制方式，自动计量，发油时溢油静电保护器与发油泵联锁，导静电连接无效或罐车溢满均能联锁停止发油作

业。在储油罐区、收油区、发油区等区域内安装有红外线一体机安全监控系统，库区设有***个数字监控探头，安装有***个高杆监控数字网络球机，对油库各工作区域 24 小时监控，油库围墙设置有周界报警系统，使用张力围栏探测报警装置，同时联动周界摄像头，在监控室实现对油库周界情况的实时监控。通过以上安全监控措施的落实，油库实现了重大危险源全方位视频监控，满足重大危险源视频监控的要求。

按照应急管理部相关要求和标准规范相关规定，该油库开展了 HAZOP 分析，通过分析，在现有安全措施有效及采用分析建议项后，风险等级降低，控制到了一般风险以下等级，是企业可容忍的风险（ALARP 区）。该油库设有 DCS 系统及 PLC 系统，经过分析，该设置满足成品油库安全经营要求。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处是三级石油库，库内设置有消防值班室，值班室与消防泵房合并设置，值班室内消防值班人员 24h 值班，室内设置有专用受警录音电话，设置有手动报警器***台，各类消防器材和设施齐全，因此该油库消防设施符合规范要求。可燃气体检测报警控制器、中控室等自动化控制系统已设置 UPS 不间断电源，油库安装备用发电机，具备二级负荷用电保障措施。

2.4.2 供配电、电气设施现状

该油库供电负荷为二级，设置有一台 10kv 变配电装置，为库区生产、办公进行供电，1 台扬州英泰 200GF 柴油发电机，1 台无锡华友 VF-68GFZ 柴油发电机，1 台伊藤の动力 CAF-YJYDDYJK10KW

移动应急动力电源作为应急供电储备。消防用水配有 2 台电动机离心泵（一用一备），泡沫消防泵选用 2 台电动机离心泵（一用一备）。油库还配备 1 台型号为 DC-12-7AH 不间断电源（UPS），总容量为 12KVA，为油库自控系统电磁阀、PLC 控制柜等提供稳定、不间断的电力供应。库区内设有 1 台 10KV 露天变压器，有供电公司专业人员操作，并委托相关单位对变压器每年进行一次检测。油库供电设施可满足石油库正常及应急情况下生产、消防用电需要。

该油库在爆炸区域内所使用的各类电气设施，均为隔爆型防爆电气设施，按照《石油库设计规范》GB50074—2014 和《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB50058-2014 的相关要求进行设置，电气设施均从有生产许可的生产企业购置，均有产品合格证，符合国家相关规定。

2.4.3 专业铁路现状

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处根据《中华人民共和国安全生产法》《中华人民共和国铁路法》和《铁路安全管理条例》等法律法规的有关规定，同武汉铁路局的货运、电务、工务等单位签订运输、维修协议，该油库的铁路专用线由郑州瑞尔铁路安全技术有限责任公司于 2022 年 5 月进行专项安全评价，评价结论为：中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处专用铁路及其卸车设备设施具备罐装到达汽油、柴油的安全卸车作业条件。

2.4.4 防雷、防静电现状

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处是易燃易

爆的安全保护重点单位，因此，防止因雷电、静电给石油库带来不必要的事故，做好防雷、防静电工作是该油库的一项重要工作。

该油库依据《石油库设计规范》GB50074—2014 的有关规定：储存甲、乙和丙 A 类液体的钢储罐，应采取防静电措施。钢储罐的防雷接地装置可兼作防静电接地装置，钢储罐必须做防雷接地，接地点不应少于 2 处。该油库按照规范的有关规定进行了防雷、防静电工作。石油库的防雷防静电接地采用共用接地装置，主要有：每座油罐用 40×4 扁铁做不少于 2 处的防雷、防静电接地装置连接，接地体为 50×5 的角钢，埋深 3m。内浮顶油罐用两条不小于 5mm 的铜扁条将油罐顶与浮盘相连，油罐外部有不少于两组的接地，接地电阻均不大于 4Ω，地上敷设的输油管线按规定在始端、末端、分支处以及直线段 200m 处用 40×4 扁铁进行了跨接和接地。汽车发油罩棚、卸油泵棚按要求利用钢制结构网架为接闪器、罩棚柱内的主筋为引下线，并连接到防雷、防静电接地网上，形成避雷网，罩棚的接地点不少于 2 处。机械设备、电气装置按规定均安装了保护接地装置。铁路油品装卸栈桥、钢轨、输油管道、鹤管等处相互做了电位跨接并进行了接地，每两组跨接点间距为 19m，并在泵房的门外、储罐的上罐入口处、装卸作业区的操作平台的扶梯入口处设置了消除人体静电装置。石油库的各类接地于***日经信阳市气象灾害防御技术有限公司（信阳市防雷中心）检测，结论为符合规范要求。

综上所述，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处的防雷、防静电接地符合《石油库设计规范》GB50074—2014 的有关

规定。

2.4.5 应急救援

为贯彻落实《中华人民共和国安全生产法》《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》GB/T29639-2020、《生产安全事故应急预案管理办法》（国家应急管理部令第2号）和《国家安监总局关于印发安全生产资格考试与证书管理暂行办法的通知》（安监总培训〔2013〕104号）的有关规定和要求，该油库建立健全了安全管理制度和安全操作规程以及事故救援应急预案。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处生产安全事故应急预案已于***日在信阳市应急管理局备案。该油库应急预案组织健全、人员分工明确，方案针对性较强、切实可行。该油库按照编制批准的应急救援预案进行定期演练，一旦发生事故，该油库人员即可按照事故应急预案进行处置，可将事故消灭在萌芽状态之中。

潢川储运经销处按照《危险化学品单位应急救援物资配备标准》（GB30077-2013）要求配备了相关应急救援物资，配备的应急车辆、个人装备、应急救援物资等满足单位员工现场应急处置和企业应急救援队伍所承担救援任务的需要，应急救援资源配备情况符合要求。

2.4.6 特种设施和作业人员

该油库油罐和管线均为常温常压，不存在特种设备，油库可燃气体报警器、安全阀、压力表等均按规定定期委托专业机构进行检定，符合要求。该油库有***名电工，均持有河南省应急管理厅颁发的特种作业操作证，其他作业人员经公司内部安全培训，考试合格后上岗。

2.4.7 重大危险源

根据 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》的规定和中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处储罐区具体情况，将油库的储罐区分为两个储存单元，分别为储存单元 1 和储存单元 2。按照 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》的规定，经辨识分析该油库储存单元 1 和储存单元 2 均为三级重大危险源。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》（安全生产监督管理总局令第 40 号）的相关要求，已在潢川县应急管理局进行了重大危险源备案。

2.4.8 安全专项整治三年行动开展情况

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处按照国家、省、市、县等各级安全生产委员会要求开展石油库安全生产专项整治行动，制定潢川储运经销处《安全生产专项整治三年行动工作任务清单》，并于每年年初制定石油库安全生产专项整治行动计划，贯彻落实《中共中央办公厅国务院办公厅关于全面加强危险化学品安全生产工作的意见》具体方案，推动各项制度措施落地见效，完善和落实危险化学品企业安全风险隐患排查治理导则，分级分类排查治理安全风险和隐患，完成产安全风险分级管控和隐患排查治理体系建设。安全生产专项整治三年行动实施以来牢固树立安全发展理念、落实安全生产责任、加强重大安全风险防控，实现了安全技能提升。

该油库落实专业和属地安全主体责任，公司自上而下建立全员安全生产责任制，持续加强安全标准化管理，确保安全生产法律法规和

安全责任有效落实，强化领导安全责任，做到风险必包、隐患必治、培训必管、检查必到、问责必严，从严管控安全风险，积极推进双重预防机制建设，按照“五有”标准，建立健全风险分级管控和隐患排查治理体系，从严落实规章制度。依法合规治企，在持续完善制度基础上，强化执行，严格考核问责，对“三违”行为“零容忍”，确保达到“零伤害、零污染、零事故”；制定“三定一保”安全培训计划，即定人员、定时间、定标准，确保培训效果，严格落实分类取证，持证上岗制度。全面排查、分级管控防风险，建立风险承包制，对库内可控风险明确包保人员，落实管控措施；强化过程监管，从严跟踪问责，按照年度安全督查计划，分管安全领导牵头，抽调安全知识丰富和业务能力突出的人员，成立安全专项检查组，对照新安全生产法和 HSE 体系审核标准，扎实开展“百日安全无事故”和“五查五严”等专项活动。

2.4.9 石油库消防设施现状

2.4.9.1 消防设施

该油库的消防道路为环形道。该油库设置的消防设施包括储罐固定式泡沫灭火系统和固定式消防冷却水系统。固定式消防冷却水系统配备有 3 座***m³ 的消防水池，消防用水总储量***m³。该油库柴油储罐均为固定顶储罐，汽油组分油储罐和乙醇储罐均为内浮顶储罐，其内浮顶浮盘材质为铝质，储罐区 10 个储油罐共安装有***个 PC16 泡沫产生器。

库区设有消防泵房一栋，消防冷却水泵用 1 台型号为 XBD5.0/70G-HXL 电动机离心泵，流量为 70L/S，供水能力***m³/h，

备用 1 台型号为 XBD7.0/50G-HXL 电动机离心泵；泡沫消防泵在用 1 台型号为 XBD10.0/40G-HXL 电动机离心泵，备用 1 台型号为 XBD7.0/50G-HXL 电动机离心泵，6% 抗溶性泡沫灭火剂 1.5t，6% 普通泡沫灭火剂 12.5t。

油库储罐组、铁路装车台、公路装车岛等配备有 35kg 推车式干粉灭火器 30 台，8kg 手提式干粉灭火器 100 具，2kg 二氧化碳灭火器 40 具，灭火毯 80 条，供水消火栓 22 支，消防泡沫枪 2 支，消防水带 40 盘，消防沙桶 30 只，消防锹 30 把，500m³事故池 1 座，报警电话 2 个。

2.4.9.2 消防计算

根据 GB50074-2014《石油库设计规范》第 12.2.7 条、GB 50151-2021《泡沫灭火系统技术标准》第 4.4.2 条、4.4.3 条规定，结合该油库内储罐分布情况：

1、设定该油库 D-10-030 号固定顶油罐为着火罐，直径为 19m，高度为 12.026m，其容量为***m³，相邻有 D-09-030 号***m³ 固定顶柴油罐，该油罐直径为 19m，高度为 12.026m，G-08-020 号***m³ 内浮顶汽油罐，其直径为 16.1m，高度为 10.4m。

根据消防计算该油库的消防灭火供应系统应满足以下条件：

1) 储罐消防冷却水系统计算

2) 储油罐低倍数泡沫灭火系统计算

3) 消防用水总储量计算

2、设定 G-08-020 号 2000m³ 内浮顶汽油罐为着火罐，其直径为 16.1m，高度为 10.4m；相邻有 D-10-030 号***m³ 固定顶柴油罐，该油罐直径为 19m，高度为 12.026m，G-07-020 号***m³ 内浮顶汽油罐，其直径为 16.1m，高度为 10.4m。

根据消防计算该油库的消防灭火供应系统应满足以下条件：

1) 储罐消防冷却水系统计算

2) 储油罐低倍数泡沫灭火系统计算

3) 消防用水总储量计算

综上所述，经计算分析该油库的冷却水供应量应为***m³/h，消防用水总用量应为***m³，泡沫液用量应为***t，泡沫液储备量应为***t。该油库实际 1 台消防泵供水能力为***m³/h、消防用水总储备量为***m³，6%普通泡沫灭火剂***t，6%抗溶性泡沫灭火剂***t，符合消防要求。

2.4.10 油库主要设备设施、建构物一览表

2.4.10-1 设备规格、数量、操作参数及出口管径等基础数据

2.4.10-2 压力表、真空表、安全阀一览表

2.4.10-3 消防设施配备情况

2.4.10-4 应急救援器材配备情况

2.4.10-5 可燃气体报警仪设置情况

2.4.10-6 视频监控设置情况

2.4.10-7 油库建构物一览表

2.4.10-8 火灾报警及应急广播设置情况

2.4.11 自然气候条件

信阳市潢川县位于河南省东南部,属于北亚热带向温暖带过渡的大陆性季风气候。一年四季受季风影响明显,气温适中,四季分明,常年主导风向为北风。年均日照时数 2092 小时,无霜期 226 天。土壤类型多种多样,共有三个土类、7 个亚类、17 个土属、61 个土种,

其中水稻土占 68%，黄棕壤土占 26.4%，潮土占 5.6%。

年平均气温	15.1℃
年平均气压	1003.3hPa
年平均风速	2.1m/s
空气湿度	73%
年平均降雨量	1221.1mm
雷暴日期	30d
抗震设防烈度	6 度

第三章 危险、有害因素分析

3.1 危险化学品的理化特性

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处主要收、发、储汽油、乙醇、柴油。其均都属于《危险化学品目录（2015版）》中的危险化学品。

乙醇是指在不改变乙醇性质的前提下，加入一定量的变性剂和腐蚀剂，使其不能饮用，只能做燃料的乙醇，即为乙醇。

乙醇汽油是在汽油中加入一定量的乙醇后的燃料，乙醇调配比10%±2。

储存的危险化学品危害特性

汽油爆炸上限 7.6%，爆炸下限 1.4%，闪点-46℃。

乙醇爆炸上限 19.0%，爆炸下限 3.3%，闪点 12℃。

柴油爆炸上限 5.0%，爆炸下限 0.5%，闪点不低于 60℃。

危险化学品主要危险、危害特性：

序号	物质名称	危险化学品目录编号	CAS号	危险性类别	备注
1	汽油	1630	86290-81-5	易燃液体，类别 2* 生殖细胞致突变性，类别 1B 致癌性，类别 2 吸入危害，类别 1 危害水生环境-急性危害，类别 2 危害水生环境-长期危害，类别 2	
2	乙醇	2568	64-17-5	易燃液体，类别 2	
3	柴油	1674		易燃液体，类别 3	

注：分类信息表中标记“*”的类别，是指在有充分依据的条件下，该化学品可以采用更严格的类别。

乙醇汽油的主要成份是汽油（90%）（乙醇汽油的理化性能与普通汽油相同），其理化性能、毒性及健康危害、燃烧爆炸危险性如下表：

汽油的危险特性：

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）。
理化特性	<p>无色到浅黄色的透明液体。</p> <p>依据《车用无铅汽油》(GB17930)生产的车用无铅汽油，按研究法辛烷值(RON)分为 90 号、93 号和 95 号三个牌号，相对密度（水=1）0.70~0.80，相对蒸气密度（空气=1）3~4，闪点-46℃，爆炸极限 1.4~7.6%（体积比），自燃温度 415~530℃，最大爆炸压力 0.813MPa；石脑油主要成分为 C4~C6 的烷烃，相对密度 0.78~0.97，闪点-2℃，爆炸极限 1.1~8.7%（体积比）。</p> <p>主要用途：汽油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；石脑油主要用作裂解、催化重整和制氮原料，也可作为化工原料或一般溶剂，在石油炼制方面是制作清洁汽油的主要原料。</p>
危害信息	<p>【燃烧和爆炸危险性】</p> <p>高度易燃，蒸气与空气能形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。高速冲击、流动、激荡后可因产生静电火花放电引起燃烧爆炸。蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃和爆炸。</p> <p>【健康危害】</p> <p>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。</p> <p>职业接触限值：PC-TWA(时间加权平均容许浓度)(mg/m³):300（汽油）。</p>
安全措施	<p>【一般要求】</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。</p> <p>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全装置。</p> <p>避免与氧化剂接触。</p> <p>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</p>

防器材及泄漏应急处理设备。

【特殊要求】

【操作安全】

(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、油手套等不要放在石油库、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。

【储存安全】

(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。

【运输安全】

(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。

(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

	<p>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>【急救措施】</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>【灭火方法】</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>【泄漏应急处置】</p> <p>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。少量泄漏：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。</p> <p>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>

资料来源：《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〕142号）

乙醇虽然在该油库的储量小于汽油，但其有较大的危险性，因此，将乙醇的危险特性给予说明：

标识	中文名：乙醇		英文名：ethyl alcohol	
	分子式：C ₂ H ₆ O	分子量：46.07	CAS 号：64-17-5	
	危规号：32061			
理化	性状：无色液体，有酒香。			
	溶解性：与水混溶，可混溶于醚、氯仿、甘油等大多数有机溶剂。			

性质	熔点 (°C) : -114.1	沸点 (°C) : 78.3	相对密度 (水=1) : 0.79
	临界温度 (°C) : 243.1	临界压力 (MPa) : 6.38	相对密度 (空气=1) : 1.59
	燃烧热 (KJ/mol) : 1365.5	最小点火能 (mJ) :	饱和蒸汽压 (UPa) : 5.33 (19°C)
燃烧爆炸危险性	燃烧性: 易燃		燃烧分解产物: 一氧化碳、二氧化碳。
	闪点 (°C) : 12		聚合危害: 不聚合
	爆炸下限 (%) : 3.3		稳定性: 稳定
	爆炸上限 (%) : 19.0		最大爆炸压力 (MPa) :
	引燃温度 (°C) : 363		禁忌物: 强氧化剂、酸类、酸酐、碱金属、胺类。
	危险特性: 易燃, 其蒸气与空气可形成爆炸性混合物。遇明火、高热能引起燃烧爆炸。与氧化剂接触发生化学反应或引起燃烧。在火场中, 受热的容器有爆炸危险。其蒸气比空气重, 能在较低处扩散到相当远的地方, 遇明火会引着回燃。		
	灭火方法: 尽可能将容器从火场移至空旷处。喷水保持火场容器冷却, 直至灭火结束。灭火剂: 抗溶性泡沫、干粉、二氧化碳、砂土。		
毒性	LD50 7060mg/kg (兔经口); 7430mg/kg (兔经皮); LC50 37620mg/m ³ , 10 小时 (大鼠吸入)。		
对人体危害	侵入途径: 吸入、食入、经皮肤吸收。 健康危害: 本品为中枢神经抑制剂。首先引起兴奋, 随后抑制。急性中毒: 急性中毒多发生于口服。一般可分为兴奋、催眠、麻醉、窒息四阶段。患者进入第三或第四阶段, 出现意识丧失、瞳孔扩大、呼吸不规律、休克、心力循环衰竭及呼吸停止。慢性影响: 在生产中长期接触高浓度本品可引起鼻、眼、粘膜刺激症状, 以及头痛、头晕、疲乏、易激动、震颤、恶心等。长期酗酒可引起多发性神经病、慢性胃炎、脂肪肝、肝硬化、心肌损害及器质性神经病等。皮肤长期接触可引起干燥、脱屑、皲裂和皮炎。		
急救	皮肤接触: 脱去被污染的衣着, 用流动清水冲洗。 眼镜接触: 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。就医。 食入: 饮足量温水, 催吐。就医。		
防护	工程控制: 生产过程密闭, 全面通风。提供安全淋浴和洗眼设备。 呼吸系统防护: 一般不需要特殊防护, 高浓度接触时佩戴过滤式防毒面具 (半面罩)。 身体防护: 穿防静电工作服。 手防护: 戴一般作业手套。 其他防护: 工作场所禁止吸烟。		
泄漏处	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式呼吸器, 穿消防防护服。尽可能切断泄漏源, 防止进入下水道排洪沟等限制性空间。小量泄漏: 用砂土或其它不燃材料吸附或吸收。也可以用大量水冲洗, 洗水稀释后放		

理	入废水系统。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。
贮运	<p>包装标志：7 UN 编号：1170 包装分类：II</p> <p>包装方法：小开口钢桶；小开口铝桶；螺纹口玻璃瓶、铁盖压口玻璃瓶、塑料瓶或金属桶外木板箱。</p> <p>储运条件：储存在阴凉、通风的仓间内。远离火种、热源，防止阳光直射。包装要求密封，不可与空气接触。应与氧化剂、酸类分开存放。储存间内的照明、通风等设施应采用防爆型，开关设在仓外。配备相应品种和数量的消防器材。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。灌装时应注意流速（不超过 3m/s），且有接地装置，防止静电积聚。分装和搬运作业要注意个人防护，搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。运输按规定线路行驶。</p>

柴油的危险特性：

中文名	柴油	英文名	Diesel oil Diesel fuel		
理化特性	外观与形状	稍有粘性的浅黄至棕色液体			
	主要成分	烷烃、烯烃、环烷烃、芳香烃、多环芳烃与少量硫（2~60g/kg）、氮（<1g/kg）及添加剂组成的混合物			
	沸点（℃）	280℃— 370℃	相对密度（水=1）	0.87~0.9	
	熔点（℃）	<-35~20	燃烧热（kJ/kg）	43.5×10 ³	
	溶解性	不溶于水	蒸气压（kPa）	0.3（50℃）	
毒性及健康危害	接触限值	未制定标准	毒性	刺激作用	
	侵入途径	吸入、食入、经皮肤吸收			
	健康危害	因杂质及添加剂(如硫化酯类等)不同而毒性可有差异。对皮肤和粘膜有刺激作用，也可有轻度麻醉作用。此油为高沸点物质，吸入蒸气而致毒害的机会较少。			
	急救措施	皮肤污染时立即用肥皂水和清水冲洗，并对症处理，吸入雾滴者立即脱离现场至空气新鲜处，有症状者给吸氧，发生吸入性肺炎时给抗生素防止继发感染，并对症处理。			
	防护措施	呼吸系统防护	一般不需要特殊防护，但建议特殊情况下，佩带防毒面具。		
		眼睛防护	一般不需要特殊防护，必要时戴安全防护眼镜		
防护服		穿防静电工作服			
其它		工作现场严禁吸烟，避免长期反复接触。			
燃烧爆炸	燃烧性	易燃	闪点（℃）	——	
	建筑防火分级	乙类	燃烧性	稳定	
	燃烧分解产物	CO、CO ₂ 、水蒸气和硫氧化物	自燃温度（℃）	257	

危险性	爆炸极限 (%/V/V)	0.5~5.0	禁忌物	氧化剂
	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。		
	泄漏处理	切断火源：应急人员戴自给正压式呼吸器，穿工作服，尽可能切断泄漏源，将泄漏液收集在有盖容器中，用沙子或惰性吸收剂吸收，残液转到安全场所。防止进入下水道、排洪沟等限制性空间或环境中。		
	储运条件	储存于阴凉通风的仓库或储罐里。远离火源、热源。应与可燃物、有机物、氧化剂分开储运。若是储罐存放，应划出禁火区，夏季要有降温措施。机械设备应有防火防爆措施。灌装要注意流速，防止产生和积聚静电，要有导除静电的接地装置。		
	消防方法	小面积着火可用消防沙、灭火毯扑救，面积较大时用干粉、泡沫、二氧化碳、沙土灭火。		

3.2 石油库有害因素分析

油库储存的主要产品有汽油、乙醇和柴油。在《危险化学品目录（2015版）》中汽油、柴油、乙醇均为易燃液体类危险化学品，由此可见，油库是一个易燃易爆的重点要害单位，一旦发生事故，将造成周边企业单位、住户等的人员伤亡和经济损失。按照《企业职工伤亡事故分类标准》GB6441-1986和《生产过程危险和有害因素分类与代码》GB/T 13861-2022对该油库存在危险有害因素进行分析，油库事故发生的可能性有：员工违章作业、违章指挥、设施设备的非正常运行，外来人员不遵守石油库的制度以及自然气象条件的影响等原因可造成爆炸、火灾、中毒和窒息，高处坠落、机械伤害、车辆伤害、触电、坍塌、雷击、暴风雨（雪）、地震和其他伤害。

3.2.1 存在的火灾、爆炸危险、有害因素

1、该油库主要收、发、储汽油、乙醇、柴油，以及调合后的乙醇汽油，是属于易燃可燃物质。在油罐区的低凹处的空间、发油区、

卸油区内均为爆炸环境，遇到点火源即可发生火灾爆炸事故，并涉及到其他作业场所和周边建、构筑物。

2、输油管道泄漏、真空系统向外排出的油蒸气以及在卸收时从油槽车内挥发的大量油蒸气等原因，可造成油品泄漏和大量的油蒸气挥发，达到爆炸极限，遇到点火源即可发生火灾爆炸事故。

3、在向油罐汽车内装油时，由于忽略油罐汽车的安全容量，或者输油管道的破裂、发油鹤管漏油等设备问题，都将造成大量的油品外泄，流入公共设施的排水管沟等处，遇有点火源，即可发生火灾爆炸事故，给社会造成危害。

4、油库在卸收油品、清洗油罐或油罐破裂、管道折断等设备问题造成泄漏时，时有大量油蒸气向外挥发，员工在作业、抢修时不注意个人防护或违章作业，都可能造成人员中毒和发生火灾事故。

5、油库外来人员较多，在油库内吸烟，使用移动通讯工具。油库内维修、施工动火和临时用电未按规定办理有关动火、临时用电手续，不严格按照操作规程作业等因素，都可能造成火灾事故。

3.2.2 其他危险、有害因素分析

3.2.2.1 自然危险有害因素分析

1、雷击：油库内的爆炸危险区域内充满大量的可燃气体，储罐区、发油区、卸收区、电气、发油罩棚、泵站罩棚等处都有可能遭到雷电的侵入破坏，甚至引发火灾爆炸，损坏设备、造成人身伤亡等事故。

2、暴风雨（雪）：当遇到大暴风雨（雪）时，如超过罩棚设计承载能力，将造成罩棚被刮倒或压塌。固定顶罐因冰冻将呼吸阀阀盘结冰，使呼吸阀无法进行正常的呼吸，造成储油罐吸瘪或撕裂油罐外壁，造成油品大量外泄，遇到点火源将会发生火灾爆炸事故。防雷、防静电接地体失效，遇有雷击、静电放电等将会造成损坏储油设备、电气装置和火灾爆炸事故。

3、地震：强烈的地震可能造成建（构）筑物和设备装置的破坏及人员伤亡，同时使储存区内的气体或油品大量泄漏，进而引发爆燃、中毒等事故，同时还可能引起建筑物倒塌、设备破坏等，造成人员伤亡。

3.2.2.2 其他危险有害因素分析

1、触电：油库的各类设备、设施均带电，由于电器设备故障，误操作、超负荷，设备老化失修以及未做保护接地或保护接地失效等原因都将给人员、设备带来事故和损失。

2、车辆伤害：油库发油区内的装油车辆较多，由于驾驶人员的失误，车辆指挥失误等原因均会造成车辆伤害事故。

3、火灾：油库的拉油外来人员较多，在石油库内吸烟、使用移动通讯工具，石油库内施工动火和临时用电未办理动火、用电手续，不严格按操作规程作业，“三违”现象严重，等因素，都可能造成火灾事故。

4、机械伤害：油库作业人员在维护保养时，在对油泵擦拭时，

其他作业人员在进进行油泵操作时，启动油泵，在擦拭的人员不小心将会被电机转动轴伤害，因此，在油泵工作时，应严禁擦拭油泵工作。

5、高处坠落：作业人员在发油罩棚，泵房、罩棚进行维修时，人员不使用安全带，作业不当，将会坠落，造成伤亡。

6、油库作业人员在发油、卸收作业时，爆炸危险区域内的油蒸气较多，达到一定的爆炸极限。若外来人员在爆炸危险区域内接打非防爆通讯工具、抽烟、穿带钉鞋以及维修时铁器磨擦、打击等均会产生点火源，造成火灾爆炸事故。

7、油罐清理时，无进行可燃气体检测，办理动火作业票，进入受限空间等有关作业手续，盲目进行油罐清理作业，可造成火灾爆炸和人员伤亡。

8、电气火灾：油库内存在各类电气火灾隐患，如用电超负荷、线路短路、漏电保护器失效、静电放电等因素，油库内储存的油品，油品蒸发、泄漏，将形成可燃气体与助燃气体混合性爆炸气体，遇点火源，可造成火灾爆炸事故。

9、中毒和窒息：汽油为麻醉性毒物，高浓度吸入出现中毒性脑病，在进行受限空间作业时由于汽油油气泄漏，极易造成作业人员中毒、窒息

10、坍塌：坍塌是由多种原因而造成的，如地下排水管，污水管破裂，邻近建筑施工，山体边坡坍塌，大雨，大旱引起的地下水位急剧变化，挖矿，抽水等都可能引起地面和山体边坡坍塌。在油库的区

域内如发生上述原因而造成的坍塌，将会造成油罐、建构物以及设施设备下沉、造成拉断输油管道、建构物以及设施设备倒塌、损坏。形成火灾、爆炸，造成人员伤亡和环境污染。

3.2.3 危险、有害因素分布

储油罐区是油库潜在的最重大的火灾爆炸危险源。卸油泵区、公路卸油区、公路发油区是油库生产过程中主要的危险、有害作业场所。

在油库各个作业场所可能发生或遇到的危险、有害因素不尽相同。主要作业场所涉及的危险、有害因素如下：

作业场所	主要危险、有害因素类别
储油罐区	A 火灾爆炸 B 中毒 C 静电 D 雷电 E 高温 F 低温 J 暴风雪 H 高处坠落
铁路卸油栈桥	A 火灾爆炸 B 中毒 C 静电 D 雷电 E 高温 F 低温 J 暴风雪 H 高处坠落
卸油泵区	A 火灾爆炸 B 中毒 C 静电
公路卸油区	A 火灾爆炸 B 中毒 C 静电 D 车辆伤害 F 雷电 J 高温 H 低温
公路发油区	A 火灾爆炸 B 中毒 C 静电 D 车辆伤害 E 电气伤害 F 雷电 J 高温 H 低温

3.3 危险程度定性分析

该油库涉及的危险化学品主要有汽油、乙醇、柴油以及调合后的乙醇汽油，其均都属于《危险化学品目录（2015 版）》中的危险化学品，其物质均属于易燃可燃液体，具有火灾、爆炸的危险性。另外，该油库的固有的危险也依然存在，如电气、收、发、储等装置，发油罩棚、泵站罩棚等建筑物在控制或防护不当也会带来危害。

该油库可能发生的事故类型主要是火灾、爆炸事故。发生此事故的主要位置有储罐区、发油作业区、卸收油品区、配电控制等区域

都可能发生火灾、爆炸事故。

3.3.1 重大危险源辨识分析

按照《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2018 所提出：“危险化学品重大危险源是指，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”。单元是指“涉及危险化学品的生产、储存装置、设施或场所，分为生产单元和储存单元”。储存单元是指“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”。生产单元、储存单元内存在的危险化学品的数量等于或超过《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2018 中规定的临界量，那么该单元即被定为重大危险源。

危险化学品重大危险源辨识指标按照单元内存在的危险化学品的数量和危险化学品种类的多少，区分为以下两种情况，一是生产单元、储存单元内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；二是生产单元、储存单元内存在的危险化学品为多品种时，按式 1 计算，若满足式 1，则定为重大危险源：

$$S=q_1/Q_1+q_2/Q_2+\dots+q_n/Q_n\geq 1 \quad (\text{式 1})$$

式中：

S——辨识指标

q_1, q_2, \dots, q_n ——每种危险化学品实际存在量，t。

Q_1, Q_2, \dots, Q_n ——与各危险化学品相对应的临界量, t。

重大危险源辨识流程详见图 3.4 重大危险源辨识流程图。

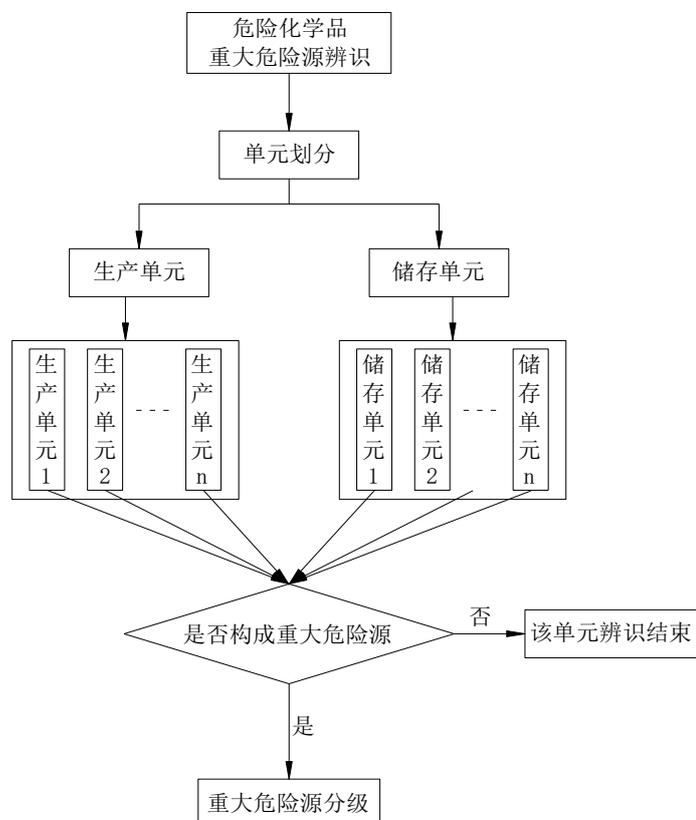


图 3.4 重大危险源辨识流程图

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处现有***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-01-005；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-02-010；***m³车用汽油组分油内浮顶罐 3 座，罐号为 G-03-020、G-07-020、G-08-020；***m³乙醇内浮顶罐 1 座，罐号为 E-04-005；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-05-010；***m³柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-06-020；***m³柴油固定顶油罐 2 座，罐号为 D-09-030、D-10-030。共计***座储油罐，总储量为***m³。依据《危险化学品重大危险源辨识》GB18218-2018 规定的重大危险源辨识流程，该油库不涉及生产、加工等装置及设施，储存有汽油、柴油、乙醇，储罐区以罐区防火堤为界限划分为独立的

辨识单元（储存单元），可划分为两个储存单元，分别为储存单元 1 和储存单元 2。

储存单元 1 有***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-01-005；***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-02-010；***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-03-020；***m³ 乙醇内浮顶罐 1 座，罐号为 E-04-005；***m³ 柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-05-010；***m³ 柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-06-020；共计 6 座储油罐，总储量为***m³。

储存单元 2 有***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 2 座，罐号为 G-07-020、G-08-020；***m³ 柴油固定顶油罐 2 座，罐号为 D-09-030、D-10-030；共计 4 座储油罐，总储量为***m³。

按照《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2018表一危险化学品名称及其临界量的规定：汽油临界量标准为200t，乙醇临界量标准为500t，柴油临界量标准为5000t。汽油组分油密度取0.74t/m³，乙醇密度取0.79t/m³，柴油密度取0.83t/m³。

该油库两个储存单元的重大危险源辨识如下：

经辨识分析：中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处储存单元 1、储存单元 2 均已构成重大危险源。

3.3.2 危险化学品重大危险源分级

1. 分级原则

采用单元内各种危险化学品实际存在（在线）量与其在《危险

《化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）第 4.1.2 条规定的临界量比值，经校正系数校正后的比值之和 R 作为分级指标。

2. 指标 R 的计算方法

依据 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》第 4.3.2 条的规定，重大危险源的分级指标按下式计算。

$$R = \alpha \left(\beta_1 \frac{q_1}{Q_1} + \beta_2 \frac{q_2}{Q_2} + \dots + \beta_n \frac{q_n}{Q_n} \right)$$

式中：

R —重大危险源分级指标；

α —该危险化学品重大危险源厂区外暴露人员的校正系数；

$\beta_1, \beta_2, \dots, \beta_n$ —与每危险化学品相对应的校正系数；

q_1, q_2, \dots, q_n —每种危险化学品实际存在量，单位为吨（t）；

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

3. 校正系数 β 的确定

由于该油库不涉及毒性气体，只有易燃液体，因此依据《化学品分类和标签规范 第 7 部分：易燃液体》GB30000.7-2013 中第 4.2 条的规定，对单元内存在的危险化学品进行分类，然后 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》中第 4.3.2 的规定选取对应的 β 校正系数。

校正系数 β 取值表

类别	符号	β 校正系数
急性毒性	J1	4
	J2	1
	J3	2

	J4	2
	J5	1
爆炸物	W1.1	2
	W1.2	2
	W1.3	2
易燃气体	W2	1.5
气溶胶	W3	1
氧化性气体	W4	1
易燃液体	W5.1	1.5
	W5.2	1
	W5.3	1
	W5.4	1
自反应物质和混合物	W6.1	1.5
	W6.2	1
有机过氧化物	W7.1	1.5
	W7.2	1
自燃液体和自燃固体	W8	1
氧化性固体和液体	W9.1	1
	W9.2	1
易燃固体	W10	1
遇水放出易燃气体的物质和混合物	W11	1

4.校正系数 α 的取值

根据重大危险源的厂区边界向外扩展 500m 范围内常住人口数量，设定厂外暴露人员校正系数（ α ）值。

校正系数 α 取值表

厂外可能暴露人员数量	α
100 人以上	2.0
50 人~99 人	1.5
30 人~49 人	1.2

1~29 人	1.0
0 人	0.5

5. 分级标准

根据计算出来的 R 值，按表 4 确定危险化学品重大危险源的级别。

危险化学品重大危险源级别和 R 值的对应关系

危险化学品重大危险源级别	R 值
一级	$R \geq 100$
二级	$100 > R \geq 50$
三级	$50 > R \geq 10$
四级	$R < 10$

6. 重大危险源分级结果

经对中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处边界外 500 米范围内人数调查分析，油库周边 500m 内常住人口数量在 100 人以上。

按照上述分级原则和分级要求，石油库危险化学品重大危险源分级判定如下：

$$R = \alpha \left(\beta_1 \frac{q_1}{Q_1} + \beta_2 \frac{q_2}{Q_2} + \dots + \beta_n \frac{q_n}{Q_n} \right)$$

取值说明：

α ：油库储罐区 500m 范围内场外可能暴露人员数量为 100 人以上，因此取值为 2.0；

β ：库区内储存的汽油和乙醇危险性类别符号为 W5.2，柴油和燃料油危险性类别符号为 W5.4，因此取值为 1。

按照《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2018的有关规定，

汽油临界量的标准为200t，柴油临界量的标准为5000t，变性乙醇临界量的标准为500t。依据《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2018的规定，该油库两个储存单元的重大危险源分级计算如下：

经辨识，该油库的 2 个储存单元的重大危险源分级分别为：储存单元 1 危险化学品重大危险源分级为***级，储存单元 2 危险化学品重大危险源分级为***级。

3.3.3 个人风险基准分析

依据《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018标准要求，个人风险是指假设人员长期处于某一场所且无保护，由于发生危险化学品事故而导致的死亡频率，单位为次每年。通常用个人风险等值线表示。

个人风险基准

防护目标	危险化学品在役生产装置和储存设施 个人风险基准/（次/年） ≤
高敏感防护目标 重要防护目标 一般防护目标中的一类防护目标	3×10^{-6}
一般防护目标中的二类防护目标	1×10^{-5}
一般防护目标中的三类防护目标	3×10^{-5}

本报告采用 QRA 定量风险评价分析区域风险，对个人风险等值线追踪并绘制个人风险等值线，依据风险分析的相关要求，对于区域内的任一重大危险源，其在区域内某一空间地理坐标为（x，y）处产生的个人风险可由下式计算：

$$R(x, y) = \sum_{s=1}^S \sum_{w=1}^W \sum_{i=1}^I F_{s,o} F_E F_M P_w P_i V_s(x, y)$$

式中，R(x,y)为重大危险源在位置(x,y)处产生的个人风险；Fs,o为第s个容器设备泄漏事件发生的原始频率；FE为设备修正系数；FM为安全管理、人员修正系数；Pw为气象条件概率；Pi为点火源的点火概率；Vs(x,y)为第s个事故情景在位置(x,y)处引起个体死亡的概率，S为容器设备泄漏事件的个数；W为气象条件的个数；I为点火源的个数。个人风险计算模型如图3.3.3-1所示。

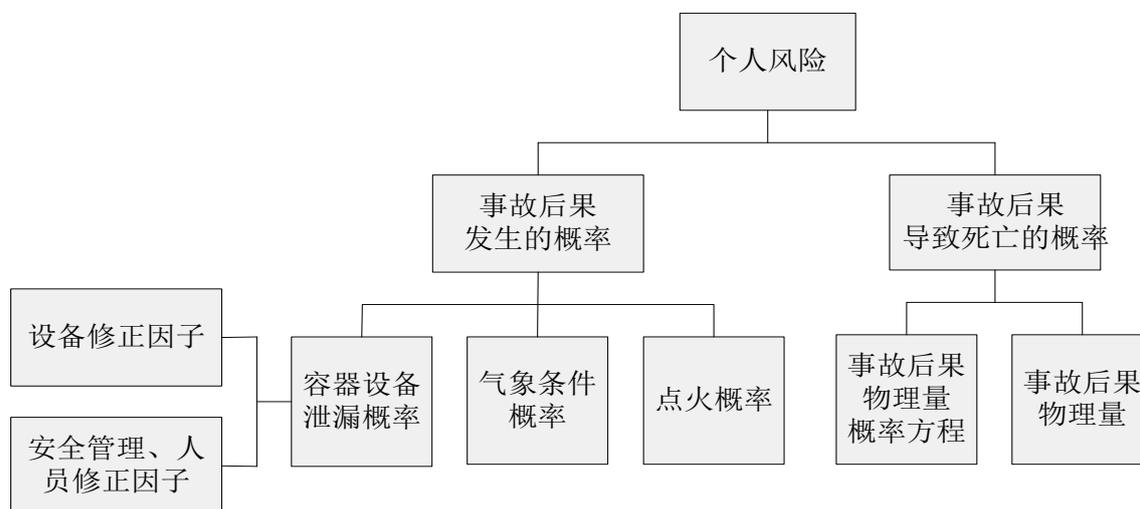


图 3.3.3-1 个人风险的计算模型

在进行个人风险分析时，按照油库各储罐储存介质、储罐容积、气象条件参数（详见下图3.3.3-2）等参数，依次输入定量风险评价软件系统。

图 3.3.3-2 气象条件参数

输入完毕后系统根据所录入参数，依据设定的模型进行分析识别，产生初步分析结果，然后依据所需记录选择所显示的曲线，进行

个人风险等值线追踪并绘制个人风险等值线，得出最终的分析等值线图。详见下图 3.3.3-3。

图 3.3.3-3 个人风险等值线

分析结果表明：在 3×10^{-6} 风险线内无文化设施、教育设施、医疗卫生场所及社会福利设施等高敏感防护目标，无公共图书展览设施、文物保护单位、宗教场所、城市轨道交通设施、军事、安保设施、外事场所等重要目标，也没有住宅及相应服务设施、行政办公设施、体育场馆、商业、餐饮业等综合性商业服务设施、旅馆住宿业建筑、综合性商务办公建筑、娱乐康体类建筑或场所、公共设施营业网点、交通枢纽设施、城镇公园广场等一般防护目标中的一类防护目标。

在 1×10^{-5} 风险线内无住宅及相应服务设施、行政办公设施、体育场馆、商业、餐饮业等综合性商业服务设施、旅馆住宿业建筑、综合性商务办公建筑、娱乐康体类建筑或场所、公共设施营业网点、其他非危险化学品工业企业、交通枢纽设施、城镇公园广场等一般防护目标中的二类防护目标。

在 3×10^{-5} 风险线范围内无住宅及相应服务设施、商业、餐饮业等综合性商业服务设施、综合性商务办公建筑、公共设施营业网点、其他非危险化学品工业企业、城镇公园广场等一般防护目标中的三类防护目标。

因此，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处周边防护目标所承受的个人风险满足《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018 中规定的个人风险基准值，个人风险符合要

求。

3.3.4 社会风险基准分析

社会风险是指群体（包括周边企业员工和公众）在危险区域承受某种程度伤害的频发程度，通常表示为大于或等于 N 人死亡的事故累计频率（F），以累计频率和死亡人数之间关系的曲线图（F-N）曲线来表示。

社会风险标准采用 ALARP（As Low As Reasonable Practice）原则作为可接收原则。通过两个风险分界线将社会风险划分为 3 个区域（如下图 3.4.5-1 社会风险基准图），即：不可接受区、尽可能降低区和可接受区。

a) 若社会风险曲线进入不可接受区，则应立即采取安全改进措施降低社会风险。

b) 若社会风险曲线进入尽可能降低区，应在可实现的范围内，尽可能采取安全改进措施降低社会风险。

c) 若社会风险曲线全部落在可接受区，则该风险可接受。

图 3.3.5-1 社会风险基准图

对于评价的任一危险源，其引起的社会风险累计频率可由下式计算：

$$FN = \sum_{s=1}^S \sum_{w=1}^W \sum_{i=1}^I F_{s,o} F_E F_M P_w P_i, n \geq N \quad (\text{式 2})$$

式中，FN 为 N 人以上死亡的累计频率； $F_{s,o}$ 为第 s 个容器设备泄漏事件发生的原始频率； F_E 为设备修正系数； F_M 为安全管理、人员修正系数； P_w 为气象条件概率； P_i 为点火源的点火概率；S 为容

器设备泄漏事件的个数； W 为气象条件的个数； i 为点火源的个数； n 为死亡人数。社会风险计算模型如下图所示。

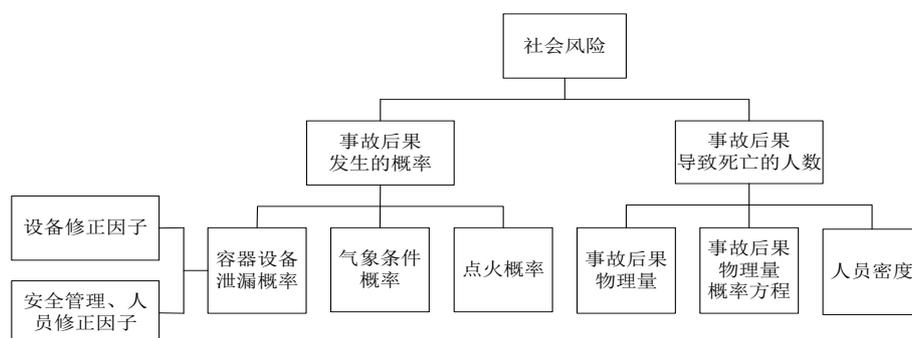


图 3.3.5-2 社会风险的计算模型

将计算得到的累计频率 FN 与死亡人数 N 之间相连接作曲线，即可得到危险源的社会风险 $F-N$ 曲线，详见图 3.3.5-3。

图 3.3.5-3 社会风险曲线图

由上图可知：中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处社会风险 $F-N$ 曲线落在尽可能降低区，应在可实现的范围内，尽可能采取安全改进措施降低社会风险。该油库目前安装有具备高低液位报警的自动计量系统、高高液位联锁、低低液位联锁、定量装车系统、可燃气体检测报警系统、固定式泡沫消防系统和消防冷却水系统等设施同时利用重大危险源视频监控设备进行全方位的视频监控，并安排人员定时进行巡逻检查等措施，确保油库的安全运营。

3.4 风险程度定量分析

本报告的风险程度定量分析以发生蒸气云爆炸的危害后果进行计算，该油库以汽油最大储罐为分析对象，分析储油罐发生爆炸时的死亡半径。

依据爆炸发生的必要条件，储罐内存在的汽油油气与空气混合后

形成爆炸极限内的爆炸性气体环境。发生蒸气云爆炸时，燃料的存在状态均为气体状态，爆炸时危害最大时是该油罐全部为爆炸性气体环境，即达到爆炸上限时的最大的存在量。

该油库的汽油最大储罐容积为***m³，依据汽油理化特性的描述，汽油的爆炸上限为 7.6%，计算发生蒸气云爆炸的危害后果。

(1) 最大泄漏量判定

说明：按照中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处内汽油单罐容量最大值为参考对象，以自由蒸气云爆炸模型为依据，计算出危害后果，经计算，其死亡半径为***m。

3.5 事故案例及分析

1. 黄岛石油库特大火灾事故

(1) 事故经过

黄岛石油库区始建于 1973 年，胜利油田开采出的原油由东（营）黄（岛）输油管线输送到黄岛石油库，再由青岛港务局码头装船运往各地。黄岛石油库原油储存能力 76 万 m³，成品油储存能力约 6 万 m³。

1989 年 8 月 12 日 9 时 55 分，中国石油总公司管道局胜利输油公司黄岛石油库发生特大火灾爆炸事故，19 人死亡，100 多人受伤，直接经济损失 3540 万元。

1989 年 8 月 12 日 9 时 55 分，2.3 万立方米原油储量的 5 号混凝土油罐突然爆炸起火。下午 2 时 35 分，青岛地区西北风，风力增至 4 级以上，几百米高的火焰向东南方向倾斜。燃烧了 4 个多小时后，

5 号罐里的原油随着轻油馏分的蒸发燃烧，形成速度大约每小时 1.5 米、温度为 150~300°C 的热波向油层下部传递。当热波传至油罐底部的水层时，罐底部的积水、原油中的乳化水以及灭火时泡沫中的水汽化，使原油猛烈沸溢，喷向空中，撒落到四周地面。下午 3 时左右，喷溅的油火点燃了位于东南方向相邻 5 号油罐 37 米处的另一座相同结构的 4 号油罐顶部的泄露油气层，引起爆炸。炸飞的 4 号罐顶混凝土碎块将相邻 30 米处的 1 号、2 号、3 号金属油罐顶部震裂，造成油气外漏、约 1 分钟后，5 号罐喷溅的油火又先后点燃了 3 号、2 号、1 号油罐的外漏油气，引起爆炸，整个老罐区陷入一片火海。失控的外溢原油像火山喷发出的岩浆，在地面上四处流淌。大火分成三股，一部分油火翻过 5 号罐北侧 1m 高的矮墙，进入储油规模为 30 万立方米全套引进日本工艺装备的新罐区的 1 号、2 号、6 号浮顶式金属罐的四周，烈焰和浓烟烧黑了 3 储罐的罐壁，其中 2 号罐壁隔热钢板很快被烧红；另一部分油火沿着地下管沟流淌，汇同输油管网外溢原油形成地下火网；还有一部分油火向北，从生产区的消防泵房一直烧到车库、化验室和锅炉房，向东从变电站一直引烧到装船泵房、计量站、加热炉。火海席卷着整个生产区，东路、北路的两路油火汇合成一路，烧过石油库 1 号大门，沿着新港公路向位于低处的黄岛石油库港烧去。大火殃及青岛化工进出口黄岛分公司、航务二公司四处、黄岛商检局、管道局仓库和建港指挥部仓库等单位。18 时左右，部分外溢原油沿着地面管沟、低洼路面流入胶州湾。大约 600t 油水在胶州湾

海面形成几条几十海里长，几百米宽的污染带，造成胶州湾有史以来最严重的海洋污染。

8月13日11时火势得到控制，14日19时大火扑灭，16日18时油罐区内的残火、地沟暗火全部熄灭。

(2) 事故原因分析：

黄岛石油库特大火灾事故直接原因：是由于非金属油罐本身存在的缺陷，遭受对地雷击，产生的感应火花引爆油气。

2.南京某石化公司炼油厂汽油罐区爆炸事故

(1) 事故经过

1993年10月21日18时15分，南京市某石化公司炼油厂油品分厂半成品车间无铅汽油罐区发生空间爆炸，引起罐区地面及310#油罐着火，操作工人滕某及途径罐区的拖拉机手吕某被炸，先后死亡。310#油罐大火在10月22日上午11时15分被扑灭，持续17个小时。

1993年10月19日凌晨4时，按照该厂调度室布置，310#罐开始收贮催化裂化、重油催化装置产出的90#汽油。10月21日12时30分左右，车间白班六油操作工黄某读计算机荧光屏显示油面为13.43米左右，13时左右上罐顶检尺为14.21米，发现实际油尺比荧屏显示值高，返回操作室请示厂调度室同意切换至304#罐收油，黄某到现场切换后，又上310#罐顶检尺、检温，结果是油尺14.2米，水尺0.17米，油温27℃，之后，13时45分回操作室。14时20分厂调度室告知黄某310#罐加剂调和量。14时30分黄某和司泵工王某到

汽油泵房进行加剂操作，15 时加剂结束，开启 11#A 泵对 310#罐汽油进行循环调和。15 时 41 分，操作室计算机巡回采集显示屏开始高液位报警（超油罐安全高度上限），液位显示为 14.302 米，之后就一直连续报警，直至发生爆炸后因电缆烧坏才停止。

16 时，白班和夜班人员交接班，当时只是在操作室进行交接，而没有到罐区逐一检查阀门及实际循环调和情况。

18 时 05 分，车间值班工艺技术人员王某和其他当班人员闻到一股异常汽油味，王某就带领滕某、梅某和上一班滞留的五油槽操作工陈某去罐区检查，滕某一人从“两条半龙”进罐区，其余人跟随王某沿着排洪沟往西检查，王某向前走了约 20 米，突然感到汽油味加剧，人有窒息失重感，即拔腿赶回操作室。这时梅某、陈某已先到一步，梅某正在用电话向厂调度室报警，王某抢过电话对厂调度室刘某说：“操作室周围布满了汽油挥发的气体，人已熏得不行了，还有个人（滕某）到罐区去了还未出来”。刘某说：“我马上报警，立即来人。”电话刚搁下一二分钟，便发生了爆炸，操作室外一片火光。滕某在 312#切水井旁呻吟，浑身被火烧伤，送往医院因抢救无效死亡。312#西侧 11#路上手扶拖拉机驾驶员吕某被当场烧死。

（2）事故原因分析：

该事故是一起汽油罐外溢扩散，在点火源作用下，首先发生空间爆炸，继而引起燃烧的爆炸火灾事故。

爆炸事故的原因是白班操作人员进行 310#油罐加剂循环操作时，

本应打开 310#的出口主控制阀门，但是误将 311#罐出口主控阀门打开，造成 311#罐打出的油进入 310#油罐，计算机连续报警的情况下，没有引起操作人员重视，交接班不严格，使得接班后事故状态延续，导致 310#油罐冒顶外溢，汽油蒸汽在罐区范围之外大面积扩散，成为这次事故的潜在条件。

驶入爆炸区域的手扶拖拉机排气火星是这次爆炸火灾事故的点火源。

3.江苏省靖江市德桥仓储有限公司油罐区火灾事故

(1) 事故经过

2016年4月22日9时13分许，江苏德桥仓储有限公司组织承包商（华东建设安装有限公司）在油品罐区二号交换泵房检修焊接作业时，引发泵房及附近油品管线着火，造成泵房上部管廊坍塌，泵房南侧的2401号储罐（罐容2500立方米，事发时储存约1300吨汽油）和有少量残留汽油的2402号储罐内油品沿损毁管道外泄并燃烧。事故发生后，当地政府疏散了周边5公里范围内的群众，撤离了码头上下游5公里之内的船舶，对现场北侧的长江福姜沙水道采取禁航措施。公安部消防局、江苏省消防总队共调集192辆消防车、950名消防官兵参与灭火，国家安全监管总局及时调动中石化扬子石化等5支危险化学品专业救援队伍、86名指战员携带20余台大功率大型灭火装备赶赴现场，参与救援，协助灭火。至23日凌晨2时04分，历时近17个小时，明火全部被扑灭。

（2）事故原因分析

该起事故的直接原因是该公司组织承包商在交换泵房进行管道焊接作业时，严重违反动火作业安全管理要求，未清理作业现场地沟内的油品，未进行可燃气体分析，电焊明火引燃现场地沟内的油品，火势迅速蔓延，导致火灾事故发生。

4.山东省青岛市中石化东黄输油管道泄漏爆炸事故

（1）事故经过

2013年11月22日10时25分，位于山东省青岛经济技术开发区的中国石油化工股份有限公司管道储运分公司东黄输油管道泄漏原油进入市政排水暗渠，在形成密闭空间的暗渠内油气积聚遇火花发生爆炸，造成62人死亡、136人受伤，直接经济损失75172万元。

11月22日2时12分，潍坊输油处调度中心通过数据采集与监视控制系统发现东黄输油管道黄岛油库出站压力从4.56兆帕降至4.52兆帕，两次电话确认黄岛油库无操作因素后，判断管道泄漏；2时25分，东黄输油管道紧急停泵停输。2时35分，潍坊输油处调度中心通知青岛站关闭洋河阀室截断阀（洋河阀室距黄岛油库24.5公里，为下游距泄漏点最近的阀室）；3时20分左右，截断阀关闭。2时50分，潍坊输油处调度中心向处运销科报告东黄输油管道发生泄漏；2时57分，通知抢维修中心安排人员赴现场抢修。3时40分左右，青岛站人员到达泄漏事故现场，确认管道泄漏位置距黄岛油库出站口约1.5公里，位于秦皇岛路与斋堂岛街交叉口处。组织人员清理

路面泄漏原油，并请求潍坊输油处调用抢险救灾物资。4 时左右，青岛站组织开挖泄漏点、抢修管道，安排人员拉运物资清理海上溢油。4 时 47 分，运销科向潍坊输油处处长报告泄漏事故现场情况。5 时 07 分，运销科向中石化管道分公司调度中心报告原油泄漏事故总体情况。5 时 30 分左右，潍坊输油处处长安排副处长赴现场指挥原油泄漏处置和入海原油围控。6 时左右，潍坊输油处、黄岛油库等现场人员开展海上溢油清理。7 时左右，潍坊输油处组织泄漏现场抢修，使用挖掘机实施开挖作业；7 时 40 分，在管道泄漏处路面挖出 2 米×2 米×1.5 米作业坑，管道露出；8 时 20 分左右，找到管道泄漏点，并向中石化管道分公司报告。9 时 15 分，中石化管道分公司通知现场人员按照预案成立现场指挥部，做好抢修工作；9 时 30 分左右，潍坊输油处副处长报告中石化管道分公司，潍坊输油处无法独立完成管道抢修工作，请求中石化管道分公司抢维修中心支援。10 时 25 分，现场作业时发生爆炸，排水暗渠和海上泄漏原油燃烧，现场人员向中石化管道分公司报告事故现场发生爆炸燃烧。

爆炸造成秦皇岛路桥涵以北至入海口、以南沿斋堂岛街至刘公岛路排水暗渠的预制混凝土盖板大部分被炸开，与刘公岛路排水暗渠西南端相连接的长兴岛街、唐岛路、舟山岛街排水暗渠的现浇混凝土盖板拱起、开裂和局部炸开，全长波及 5000 余米。爆炸产生的冲击波及飞溅物造成现场抢修人员、过往行人、周边单位和社区人员，以及青岛丽东化工有限公司厂区内排水暗渠上方临时工棚及附近作业人

员，共 62 人死亡、136 人受伤。爆炸还造成周边多处建筑物不同程度损坏，多台车辆及设备损毁，供水、供电、供暖、供气多条管线受损。泄漏原油通过排水暗渠进入附近海域，造成胶州湾局部污染。

（2）事故原因分析

事故调查及综合分析认定：由于与排水暗渠交叉段的输油管道所处区域土壤盐碱和地下水氯化物含量高，同时排水暗渠内随着潮汐变化海水倒灌，输油管道长期处于干湿交替的海水及盐雾腐蚀环境，加之管道受到道路承重和振动等因素影响，导致管道加速腐蚀减薄、破裂，造成原油泄漏。泄漏点位于秦皇岛路桥涵东侧墙体外 15cm，处于管道正下部位置。经计算、认定，原油泄漏量约 2000t。

泄漏原油部分反冲出路面，大部分从穿越处直接进入排水暗渠。泄漏原油挥发的油气与排水暗渠空间内的空气形成易燃易爆的混合气体，并在相对密闭的排水暗渠内积聚。由于原油泄漏到发生爆炸达 8 个多小时，受海水倒灌影响，泄漏原油及其混合气体在排水暗渠内蔓延、扩散、积聚，最终造成大范围连续爆炸。

第四章 安全评价单元的划分

安全评价单元的划分是安全评价过程中的一个重要阶段；合理、正确地划分评价单元，是成功开展危险、有害因素识别和安全评价工作的重要环节。

评价单元是在危险、有害因素等识别与分析的基础上，根据评价目的和评价方法的需要，将系统分成有限的、确定范围的评价单元。

依据评价单元划分的原则，我们根据该油库的安全管理、工艺过程、设备设施、危险化学品的收、发、储，危险、有害因素的产生和分析，划分了评价单元。通过对评价单元划分，提高了安全评价的准确性、合理性和科学性，达到了本次安全评价的目的。本次安全评价在对危险、有害因素分析的基础上，对整个油库划分为以下安全评价单元进行评价：

- 1、证照文书；
- 2、安全管理制度；
- 3、安全管理组织；
- 4、从业人员；
- 5、库址选择；
- 6、总平面图布置及建筑物；
- 7、储罐区；
- 8、易燃和可燃液体泵站；
- 9、易燃和可燃液体装卸设施；

- 10、工艺管道；
- 11、消防设施；
- 12、给排水及污水处理；
- 13、电气；
- 14、自动控制和电信；
- 15、双重预防体系建设及其他规定和要求。

第五章 评价方法的选择

5.1 安全评价方法

安全评价方法是进行定性、定量的安全评价工具，安全评价的内容十分丰富，安全评价的目的和对象不同，安全评价的内容和指标也不同。目前，安全评价方法有很多种，每种评价方法都有其适用范围和应用条件，在进行安全评价时，应根据安全评价的对象和要达到的评价目的，选择适用的安全评价方法。

5.2 安全检查表

安全检查表分析（Safety Checklist Analysis）是将一系列分析项目列出检查表进行分析，以确定系统的状态，这些项目可以包括设备、设施、工艺、操作、管理等方面。安全检查表分析的弹性很大，既可用于简单的快速分析，也可用于深层次的分析，它是识别已知危险的有效方法。

安全检查表是进行安全检查，发现潜在危险的一种实用而简单可行的方法。常用于对安全生产管理，对熟知的工艺设计、物料、设备或操作过程等进行评价；也可用于新工艺过程的早期阶段评价，识别和消除在类似系统多年操作中所发现的危险。安全检查表可用于项目建设、运行过程的各个阶段。

安全检查表法识别与一般工艺设备和操作有关的已知危险、设计缺陷以及事故隐患。它是识别已知危险的有效方法。目前的安全检查表是根据经验或系统分析的结果，把评价项目自身及周边环境的潜在

危险集中起来，按照国家现行有关法规、标准的要求，编制检查项目的清单，评价时依照清单，逐项检查和评定。此外，通过安全检查表分析提出一系列提高安全性的可能途径，并为管理者提供安全管理的决策。

安全检查表的内容主要有国家的标准、规范和规定。按照标准规范和规定编制安全检查表，评价人员根据安全检查表的内容，结合自己的实际经验，对建设项目进行逐项检查评价，对于危险、有害因素进行辨识分析，并提出安全对策措施和建议。

安全检查表的应用贯穿于项目的设计、施工、运行的各个阶段，是目前常用的一种安全评价方法。

5.3 选择安全检查表的原因

安全检查表是一种定性、定量评价的手段。安全检查表的评价单元是按照评价主体的特征选择的，编制生产经营单位安全检查表时，依据现行的国家法律、法规、标准划分评价单元。根据该油库的现状，可分为证照文书、安全管理制度、安全管理组织、从业人员、库选址、总平面布置及建筑物、储罐区、易燃和可燃液体泵站、易燃和可燃液体装卸设施、工艺管道、消防设施、给排水和污水处理、电气、自动控制和电信、双重预防体系建设及其他规定和要求等内容。安全检查表是一个既实用又简单的安全评价方法，它能较准确的反映被评价单位安全设施的安全状态，并能通过安全检查表逐项、逐条进行安全设施的评价，提出符合项和不符合项。因此，选择安全检查表法可满足石油库安全评估的要求。

第六章 安全检查表法评价

6.1 安全评价检查表

依据《河南省成品油经营单位安全评价细则》的要求，编制安全评价检查表，进行安全现状评价，此检查表设十五个单元，按照检查内容逐项进行评价并对检查情况如实记录，对存在的隐患进行复查后，做出单项的评价结论。

石油库安全评价检查表

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
1 证照文书					
1.1	安全生产规章制度和岗位操作规程的目录清单	***	***	***	***
1.2	企业主要负责人、安全生产管理人员相关资格证书和其他从业人员培训合格的证明材料	***	***	***	***
1.3	经营场所产权证明文件或者租赁证明文件	***	***	***	***
1.4	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；属于国家规定的高危行业、领域的生产经营单位，应当投保安全生产责任保险	***	***	***	***
1.5	危险化学品事故应急预案备案登记表	***	***	***	***
1.6	构成重大危险源的项目，应提供重大危险源备案证明材料	***	***	***	***
1.7	市场监督管理行政部门颁发的企业性质营业执照或者企业名称预先核准文件	***	***	***	***
2.1	法律、法规和国家标准或者行业标准规定的其他安全生产条件	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
2.2	生产经营单位必须遵守本法和其他有关安全生产的法律、法规，加强安全生产管理，建立健全全员安全生产责任制和安全生产规章制度，加大对安全生产资金、物资、技术、人员的投入保障力度，改善安全生产条件，加强安全生产标准化、信息化建设，构建安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，健全风险防范化解机制，提高安全生产水平，确保安全生产	***	***	***	***
2.3	生产经营单位应当制定本单 位生产安全事故应急救援预 案，与所在地县级以上地方 人民政府组织制定的生产安 全事故应急救援预案相衔接 ，并定期组织演练。 生产经营单位对重大危险源 应当登记建档，进行定期检 测、评估、监控，并制定应 急预案，告知从业人员和相 关人员在紧急情况下应当采 取的应急措施。生产经营单 位应当按照国家有关规定将 本单位重大危险源及有关安 全措施、应急措施报有关地 方人民政府应急管理部门和 有关部门备案。有关地方人 民政府应急管理部门和有关 部门应当通过相关信息系统 实现信息共享	***	***	***	***
2.4	生产经营单位应当在有较大 危险因素的生产经营场所和 有关设施、设备上，设置明 显的安全警示标志	***	***	***	***
2.5	危险化学品单位应当建立完 善重大危险源安全管理规章 制度和安全操作规程，并采 取有效措施保证其得到执行	***	***	***	***
2.6	危险化学品企业应当明确本 企业每一处重大危险源的主	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	要负责人、技术负责人和操作负责人，从总体管理、技术管理、操作管理三个层面对重大危险源实行安全包保。危险化学品企业应当在重大危险源安全警示标志位置设立公示牌，写明重大危险源的主要负责人、技术负责人、操作负责人姓名、对应的安全包保职责及联系方式，接受员工监督				
3.1	生产经营单位的主要负责人是本单位安全生产第一责任人，对本单位的安全生产工作全面负责。其他负责人对职责范围内的安全生产工作负责	***	***	***	***
3.2	明确企业、部门（班组）安全责任人，签订安全责任书	***	***	***	***
3.3	矿山、金属冶炼、建筑施工、运输单位和危险物品的生产、经营、储存、装卸单位，应当设置安全生产管理机构或者配备专职安全生产管理人员。 前款规定以外的其他生产经营单位，从业人员超过一百人的，应当设置安全生产管理机构或者配备专职安全生产管理人员；从业人员在一百人以下的，应当配备专职或者兼职的安全生产管理人员	***	***	***	***
3.4	危险物品的生产、经营、储存单位以及矿山、金属冶炼、城市轨道交通运营、建筑施工等单位应当建立应急救援组织；生产经营规模较小的，可以不建立应急救援组织，但应当指定兼职的应急救援人员。危险物品的生产、经营、储存、运输单位以及矿山、金属冶炼、城市轨道交	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	通运营、建筑施工单位应当配备必要的应急救援器材、设备和物资，并进行经常性维护、保养，保证正常运转				
3.5	危险化学品单位应当明确重大危险源中关键装置、重点部位的责任人或者责任机构，并对重大危险源的安全生产状况进行定期检查，及时采取措施消除事故隐患。事故隐患难以立即排除的，应当及时制定治理方案，落实整改措施、责任、资金、时限和预案	***	***	***	***
3.6	危险化学品单位应急救援物资应根据本单位危险化学品的种类、数量和危险化学品事故可能造成的危害进行配置；应急救援物资应符合实用性、功能性、安全性、耐用性以及单位实际需要的原则，应满足单位员工现场应急处置和企业应急救援队伍所承担救援任务的需要	***	***	***	***
4.1	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。 危险物品的生产、经营、储存、装卸单位以及矿山、金属冶炼、建筑施工、运输单位的主要负责人和安全生产管理人员，应当由主管的负有安全生产监督管理职责的部门对其安全生产知识和管理能力考核合格。考核不得收费。 危险物品的生产、储存、装卸单位以及矿山、金属冶炼单位应当有注册安全工程师从事安全生产管理工作。鼓励其他生产经营单位聘用注	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	册安全工程师从事安全生产管理工作				
4.2	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。生产经营单位应当建立安全生产教育和培训档案，如实记录安全生产教育和培训的时间、内容、参加人员以及考核结果等情况。生产经营单位采用新工艺、新技术、新材料或者使用新设备，必须了解、掌握其安全技术特性，采取有效的安全防护措施，并对从业人员进行专门的安全生产教育和培训	***	***	***	***
4.3	危险化学品单位应当对重大危险源的管理和操作岗位人员进行安全操作技能培训，使其了解重大危险源的危险特性，熟悉重大危险源安全管理规章制度和安全操作规程，掌握本岗位的安全操作技能和应急措施	***	***	***	***
4.4	生产经营单位的特种作业人员必须按照国家有关规定经专门的安全作业培训，取得相应资格，方可上岗作业	***	***	***	***
5.1	石油库的库址选择应根据建设规模、地域环境、石油库各区的功能及作业性质、重要程度，以及可能与邻近建（构）筑物、设施之间的相互影响等，综合考虑库址的具体位置，并应符合城镇规划、环境保护、防火安全和	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	职业卫生的要求，且交通运输方便				
5.2	企业附属石油库的库址，应结合该企业主体建（构）筑物及设备、设施统一考虑，并应符合城镇或工业区规划、环境保护和防火安全的要求	***	***	***	***
5.3	石油库的库址应具备良好的地质条件，不得选择在有土崩、断层、滑坡、沼泽、流沙及泥石流地区和地下矿藏开采后有可能塌陷的地区	***	***	***	***
5.4	石油库应选在不受洪水、潮水或内涝威胁的地带，当不可避免时，应采取可靠的防洪、排涝措施	***	***	***	***
5.5	石油库的库址应具备满足生产、消防、生活所需的水源和电源的条件，还应具备污水排放的条件	***	***	***	***
5.6	石油库与库外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的安全距离，不得小于表4.0.10的规定	***	***	***	***
5.7	石油库的储罐区、水运装卸码头与架空通信线路（或通信发射塔）、架空电力线路的安全距离，不应小于1.5倍杆（塔）高；石油库的铁路罐车和汽车罐车装卸设施、其他易燃可燃液体设施与架空通信线路（或通信发射塔）、架空电力线路的安全距离，不应小于1.0倍杆（塔）高；以上各设施与电压不小于35kV的架空电力线路的安全距离，且不应小于30m	***	***	***	***
5.8	石油库的围墙与爆破作业场地（如采石场）的安全距离，不应小于300m	***	***	***	***
5.9	相邻两个石油库之间的安全距离应符合下列规定：1 当	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	<p>两个石油库的相邻储罐中较大罐直径大于 53m 时，两个石油库的相邻储罐之间的安全距离不应小于相邻储罐中较大罐直径，且不应小于 80m。</p> <p>2 当两个石油库的相邻罐直径小于或等于 53m 时，两个石油库的任意两个储罐之间的安全距离不应小于其中较大罐直径的 1.5 倍，对覆土罐且不应小于 60m，对储存 I、II 级毒性液体的储罐且不应小于 50m，对储存其他易燃和可燃液体的储罐且不应小于 30m。</p> <p>3 两个石油库除储罐之外的建（构）筑物、设施之间的安全距离应按本规范表 5.1.3 的规定增加 50%</p>				
6.1	石油库的总平面布置，宜按储罐区、易燃和可燃液体装卸区、辅助作业区和行政管理区分区布置。石油库各区内的主要建（构）筑物或设施，宜按表 5.1.1 的规定布置。行政管理区和辅助作业区内，使用性质相近的建（构）筑物，在符合生产使用和安全防火的要求前提下，可合并建设	***	***	***	***
6.2	石油库内建（构）筑物、设施之间的防火距离（储罐与储罐之间的距离除外），不应小于表 5.1.3 的规定	***	***	***	***
6.3	储罐应集中布置。当储罐区地面高于邻近居民点、工业企业或铁路线时，应加强防止事故状态下库内易燃和可燃液体外流的安全防护措施	***	***	***	***
6.4	石油库的储罐应地上露天设置。山区和丘陵地区或有特	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	殊要求的可采用覆土等非露天方式设置,但储存甲 B 和乙类液体的卧式储罐不得采用罐室方式设置。地上储罐、覆土储罐应分别设置储罐区				
6.5	相邻储罐区储罐之间的防火距离,应符合下列规定 1.地上储罐区与覆土立式油罐相邻储罐之间的防火距离不应小于 60m。2.其他易燃、可燃液体储罐区相邻储罐之间的防火距离,不应小于相邻储罐中较大罐直径的 1.0 倍,且不应小于 30m	***	***	***	***
6.6	同一个地上储罐区内,相邻罐组储罐之间的防火距离应符合下列规定: 1.储存甲 B、乙类液体的固定顶储罐和浮顶采用易熔材料制作的内浮顶储罐与其他罐组相邻储罐之间的防火距离,不应小于相邻储罐中较大罐直径的 1.0 倍。 2.外浮顶储罐、采用钢制浮顶的内浮顶储罐、储存丙类液体的固定顶储罐与其他罐组储罐之间的防火距离,不应小于相邻储罐中较大罐直径的 0.8 倍	***	***	***	***
6.7	同一储罐区内,火灾危险性类别相同或相近的储罐宜相对集中布置。储存 I、II 级毒性液体的储罐组宜远离人员集中的场所布置	***	***	***	***
6.8	铁路装卸区宜布置在石油库的边缘地带,铁路线不宜与石油库出入口的道路相交叉	***	***	***	***
6.9	公路装卸区应布置在石油库临近库外道路的一侧,并宜设围墙与其他各区隔开	***	***	***	***
6.10	消防车库、办公室、控制室等场所,宜布置在储罐区全年最小频率风向的下风侧	***	***	***	***
6.11	储罐区泡沫站应布置在罐组	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	防火堤外的非防爆区，与储罐的防火间距不应小于20m				
6.12	<p>储罐区易燃和可燃液体泵站的布置应符合下列规定：</p> <p>1 甲、乙、丙 A 类液体泵站应布置在地上立式储罐的防火堤外。2 丙 B 类液体泵、抽底油泵、卧式储罐输送泵和储罐油品检测用泵，可与储罐露天布置在同一防火堤内。3 当易燃和可燃液体泵站采用棚式或露天式时，其与储罐的间距可不受限制，与其他建（构）筑物或设施的间距，应以泵外缘按本规范表 5.1.3 中易燃和可燃液体泵房与其他建（构）筑物、设施的间距确定</p>	***	***	***	***
6.13	与储罐区无关的管道、埋地输电线不得穿越防火堤	***	***	***	***
6.14	<p>石油库储罐区应设环行消防车道。位于山区或丘陵地带设置环形消防车道有困难的下列罐区或罐组，可设尽头式消防车道：</p> <p>1.覆土油罐区；</p> <p>2.储罐单排布置，且储罐单罐不大于 5000m³ 的地上罐组；</p> <p>3.四、五级石油库储罐区</p>	***	***	***	***
6.15	<p>地上储罐组消防车道的设置，应符合下列规定：</p> <p>1 储罐总容量大于或等于 120000m³ 的单个罐组应设环行消防车道。</p> <p>2 多个罐组共用一个环行消防车道时，环行消防车道内的罐组储罐总容量不应大于 120000m³。</p> <p>3 同一个环行消防车道内相邻罐组防火堤外堤脚线之间应留有宽度不小于 7m 的消防空地。</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	4 总容量大于或等于 120000m ³ 的罐组, 至少应有两个路口能使消防车辆进入环形消防车道, 并宜设在不同的方位上				
6.16	除丙 B 类液体储罐和单罐容量小于或等于 100m ³ 的储罐外, 储罐至少应与一条消防车道相邻。储罐中心与至少两条消防车道的距离均不应大于 120m; 条件受限时, 储罐中心与最近一条消防车道之间的距离不应大于 80m	***	***	***	***
6.17	铁路装卸区应设消防车道, 并应平行于铁路装卸线, 且宜与库内道路构成环行道路。消防车道与铁路罐车装卸线的距离不应大于 80m	***	***	***	***
6.18	汽车罐车装卸设施和灌桶设施, 应设置能保证消防车辆顺利接近火灾场地的消防车道	***	***	***	***
6.19	储罐组周边的消防道路路面标高, 宜高于防火堤外侧地面的设计标高 0.5m 及以上。位于地势较高处的消防车道的路堤高度可适当降低, 但不宜小于 0.3m	***	***	***	***
6.20	消防车道与防火堤外堤脚线之间的距离不应小于 3m	***	***	***	***
6.21	一级石油库的储罐区和装卸区消防车道的宽度不应小于 9m, 其中路面宽度不应小于 7m; 覆土立式油罐和其他级别石油库的储罐区、装卸区消防车道的宽度不应小于 6m, 其中路面宽度不应小于 4m; 单罐容积大于或等于 100000m ³ 的储罐区消防车道的宽度应按现行国家标准《石油储备库设计规范》GB50737 的有关规定执行	***	***	***	***
6.22	消防车道的净空高度不应小	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	于 5.0m, 转弯半径不宜小于 12m				
6.23	尽头式消防车道应设置回车场。两个路口间的消防车道长度大于 300m 时, 应在该消防车道的中段设置回车场。	***	***	***	***
6.24	石油库通向公路的库外道路和车辆出入口的设计应符合下列规定: 1.石油库应设与公路连接的库外道路, 其路面宽度不应小于相应级别石油库储罐区的消防车道。2.石油库通向库外道路的车辆出入口不应少于 2 处, 且宜位于不同的方位。受地域、地形等条件限制时, 覆土油罐区和四、五级石油库可只设 1 处车辆出入口。3.储罐区的车辆出入口不应少于 2 处, 且应位于不同的方位。受地域、地形等条件限制时, 覆土油罐区和四、五级石油库的储罐区可只设 1 处车辆出入口。储罐区的车辆出入口宜直接通向库外道路, 也可通向行政管理区或公路装卸区。4.行政管理区、公路装卸区应设直接通往库外道路的车辆出入口	***	***	***	***
6.25	运输易燃、可燃液体等危险品的道路, 其纵坡不应大于 6%。其他道路纵坡设计应符合现行国家标准《厂矿道路设计规范》GBJ 22 的有关规定	***	***	***	***
6.26	行政管理区、消防泵房、专用消防站、总变电所宜位于地势相对较高的场地处, 或有防止事故状况下流淌火流向该场地的措施	***	***	***	***
6.27	石油库的围墙设置应符合下列规定: 1.石油库四周应设	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	高度不低于 2.5m 的实体围墙。企业附属石油库与本企业毗邻一侧的围墙高度可不低于 1.8m。2.山区或丘陵地带的石油库，当四周均设实体围墙有困难时，可只在漏油可能流经的低洼处设实体围墙，在地势较高处可设置镀锌铁丝网等非实体围墙。3.石油库临海、邻水侧的围墙，其 1m 高度以上可为铁栅栏围墙。4.行政管理区与储罐区、易燃和可燃液体装卸区之间应设围墙。当采用非实体围墙时，围墙下部 0.5m 高度以下范围内应为实体墙。5.围墙不得采用燃烧材料建造。围墙实体部分的下部不应留有孔洞（集中排水口除外）				
6.28	石油库的绿化应符合下列规定：1 防火堤内不应植树。2 消防车道与防火堤之间不宜植树。3.绿化不应妨碍消防作业	***	***	***	***
6.29	石油库内生产性建（构）筑物的最低耐火等级应符合表 3.0.5 的规定。建（构）筑物构件的燃烧性能和耐火极限应符合现行国家标准《建筑设计防火规范》GB50016 的有关规定；三级耐火等级建（构）筑物的构件不得采用可燃材料；敞棚顶承重构件及顶面的耐火极限可不限，但不得采用可燃材料	***	***	***	***
6.30	危险化学品单位应当在重大危险源所在场所设置明显的安全警示标志，写明紧急情况下的应急处置办法。危险化学品单位应当将重大危险源可能发生的事故后果和应急措施等信息，以适当方式告知可能受影响的单位、区	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	域及人员				
7.1	地上储罐应采用钢制储罐	***	***	***	***
7.2	储存甲 B、乙 A 类原油和成品油，应采用外浮顶储罐、内浮顶储罐和卧式储罐。3 号喷气燃料的最高储存温度低于油品闪点 5℃及以下时，可采用容量小于或等于 10000m ³ 的固定顶储罐。当采用卧式储罐储存甲 B、乙 A 类油品时，储存甲 B 类油品卧式储罐的单罐容量不应大于 100m ³ ，储存乙 A 类油品卧式储罐的单罐容量不应大于 200m ³	***	***	***	***
7.3	储存乙 B 和丙类液体，可采用固定顶储罐和卧式储罐	***	***	***	***
7.4	内浮顶储罐的内浮顶选用。应符合下列规定：内浮顶应采用金属内浮顶，且不得采用浅盘式或敞口隔舱式内浮顶	***	***	***	***
7.5	地上储罐应按下列规定成组布置：1.甲 B 类、乙类和丙 A 类液体储罐可布置在同一罐组内；丙 B 类液体储罐宜独立设置罐组 2.沸溢性液体储罐不应与非沸溢性液体储罐同组布置。3.立式储罐不宜与卧式储罐布置在同一个罐组内。4.储 I、II 级毒性液体的储罐不应与其他易燃和可燃液体储罐布置在同一个罐组内	***	***	***	***
7.6	同一个罐组内储罐的总容量应符合下列规定： 1.固定顶储罐组及固定顶储罐和外浮顶、内浮顶储罐的混合罐组不应大于 120000m ³ ，其中浮顶用钢质材料制作的外浮顶储罐、内浮顶储罐的容量可按 50%计入混合罐组的总容量。2.浮	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	顶用钢质材料制作的内浮顶储罐组的容量不应大于360000m ³ 。浮顶用易熔材料制作的内浮顶储罐组的容量不应大于240000m ³ 。3.外浮顶储罐组的容量不应大于600000m ³				
7.7	同一个罐组内的储罐数量应符合下列规定： 1.当最大单罐容量大于或等于10000m ³ 时，储罐数量不应多于12座。2.当最大单罐容量大于或等于1000m ³ 时，储罐数量不应多于16座。3.单罐容量小于1000m ³ 或仅储存丙B类液体的罐组，可不限储罐数量	***	***	***	***
7.8	地上储罐组内，单罐容量小于1000m ³ 的储存丙B类液体的储罐不应超过4排；其他储罐不应超过2排	***	***	***	***
7.9	地上储罐组内相邻储罐之间的防火距离不应小于表6.1.15的规	***	***	***	***
7.10	覆土卧式油罐的设计应满足其设置条件下的强度要求，当采用钢制油罐时，其罐壁所用钢板的公称厚度应满足下列要求 1.直径小于或等于2500mm的油罐，其壁厚不得小于6mm。2.直径为2501mm~3000mm的油罐，其壁厚不得小于7mm。3.直径大于3000mm的油罐，其壁厚不得小于8mm	***	***	***	***
7.11	储存对水和土壤有污染液体的覆土卧式油罐，应按国家有关环境保护标准或政府有关环境保护法令、法规要求采取防渗漏措施，并应具备检漏功能	***	***	***	***
7.12	有防渗漏要求的覆土卧式油罐，油罐应采用双层油罐或单层钢油罐设置防渗罐池的	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	方式；单罐容量大于 100 m ³ 的覆土卧式油罐和既有单层覆土卧式油罐的防渗，可采用油罐内衬防渗层的方式				
7.13	覆土卧式油罐采用单层油罐设置防渗罐池时，应符合下列规定：1.防渗罐池应采用防渗钢筋混凝土整体浇注，池底表面及低于油罐直径 2/3 以下的内墙面应做防渗处理。2.埋地油罐的防渗罐池设计，应符合现行国家标准《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156 有关规定。3.罐顶高于周围地坪的油罐，防渗罐池的池顶应高于周围地坪 0.2m 以上。4.罐底低于周围地坪的油罐，应按现行国家标准《汽车加油加气站设计与施工规范》GB 50156 有关规定设置检漏立管。检漏立管宜沿油罐纵向合理布置，每罐至少应设 2 根检漏立管。相邻油罐可共用检漏立管。5.罐底高于周围地坪的油罐可设检漏横管。检漏横管的直径不得小于 50mm，每罐至少应设 1 根检漏横管，且防渗罐池的池底或油罐基础应有不小于 5‰的坡度坡向检漏横管。6.油罐基础和罐体周围的回填料，应保证油罐任何部位的渗漏均能在检漏管处被发现。7.防渗罐池以上的覆土，应有防止雨水、地表水渗入池内的措施	***	***	***	***
7.14	覆土卧式油罐采用单层钢罐内衬防渗层时，内衬层应采用短纤维喷射技术做玻璃纤维增强塑料防渗层，其厚度不应小于 0.8mm，并通过相应电压等级的电火花检测合格	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
7.15	覆土卧式油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。单层油罐的液位检测系统尚应具备渗漏检测功能	***	***	***	***
7.16	覆土卧式油罐的间距不应小于 0.5m, 覆土厚度不应小于 0.5m	***	***	***	***
7.17	当埋地油罐受地下水或雨水作用有上浮的可能时, 应对油罐采取抗浮措施	***	***	***	***
7.18	立式储罐应设上罐的梯子、平台和栏杆。高度大于 5m 的立式储罐, 应采用盘梯。覆土立式油罐高于罐室环形通道地面 2.2m 以下的高度应采用活动斜梯, 并应有防止磕碰发生火花的措施。储罐罐顶上经常走人的地方, 应设防滑踏步和护栏; 测量孔处应设测量平台	***	***	***	***
7.19	立式储罐的量油孔、罐壁人孔、排污孔(或清扫孔)及放水管等的设置, 宜按现行行业标准《石油化工储运系统罐区设计规范》SH/T3007 的有关规定执行。覆土立式油罐应有一个罐壁人孔朝向阀门操作间	***	***	***	***
7.20	下列储罐通向大气的通气管管口应装设呼吸阀: 1. 储存甲 B、乙类液体的固定顶储罐和地上卧式储罐; 2. 储存甲 B 类液体的覆土卧式油罐; 3. 采用氮气密封保护系统的储罐	***	***	***	***
7.21	下列储罐的通气管上必须装设阻火器: 1. 储存甲 B 类、乙类、丙 A 类液体的固定顶储罐和地上卧式储罐; 2. 储存甲 B 类和乙类液体的覆土卧式油罐; 3. 储存甲 B 类、乙类、丙 A 类液体并采用氮气密封保护系统的内浮顶储罐。	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
7.22	地上储罐组应设防火堤。防火堤内的有效容量，不应小于罐组内一个最大储罐的容量	***	***	***	***
7.23	地上立式储罐的罐壁至防火堤内堤脚线的距离，不应小于罐壁高度的一半。卧式储罐的罐壁至防火堤内堤脚线的距离，不应小于 3m。依山建设的储罐，可利用山体兼作防火堤，储罐的罐壁至山体的距离最小可为 1.5m	***	***	***	***
7.24	地上储罐组的防火堤实高应高于计算高度 0.2m，防火堤高于堤内设计地坪不应小于 1.0m，高于堤外设计地坪或消防车道路面（按较低者计）不应大于 3.2m。地上卧式储罐的防火堤应高于堤内设计地坪不小于 0.5m	***	***	***	***
7.25	防火堤宜采用土筑防火堤，其堤顶宽度不应小于 0.5m。不具备采用土筑防火堤的地区，可选用其他结构形式的防火堤	***	***	***	***
7.26	防火堤应能承受在计算高度范围内所容纳液体的静压力且不应泄漏；防火堤的耐火极限不应低于 5.5h	***	***	***	***
7.27	管道穿越防火堤处应采用不燃烧材料严密填实。在雨水沟（管）穿越防火堤处，应采取排水控制措施	***	***	***	***
7.28	防火堤每一个隔堤区域内均应设置对外人行台阶或坡道，相邻台阶或坡道之间的距离不宜大于 60m	***	***	***	***
7.29	立式储罐罐组内应按下列规定设置隔堤： 1 多品种的罐组内下列储罐之间应设置隔堤：1) 甲 B、乙 A 类液体储罐与其他类可燃液体储罐之间；2) 水溶性可燃液体储罐与非水溶性可燃液体储罐之间；3) 相互	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	接触能引起化学反应的可燃液体储罐之间；4) 助燃剂、强氧化剂及具有腐蚀性液体储罐与可燃液体储罐之间。 2.非沸溢性甲 B、乙、丙 A 储罐组隔堤内的储罐数量，不应超过表 6.5.8 的规定，3. 隔堤内沸溢性液体储罐的数量不应多于 2 座。4.非沸溢性的丙 B 类液体储罐之间，可不设置隔堤。5 隔堤应是采用不燃烧材料建造的实体墙，隔堤高度宜为 0.5m~0.8m				
8.1	易燃和可燃液体泵站宜采用地上式。其建筑形式应根据输送介质的特点、运行工况及当地气象条件等综合考虑确定，可采用房间式(泵房)、棚式(泵棚)或露天式	***	***	***	***
8.2	易燃和可燃液体泵站的建筑设计，应符合下列规定：1. 泵房或泵棚的净空应满足设备安装、检修和操作的要求，且不应低于 3.5m。2.泵房的门应向外开，且不应少于两个，其中一个应能满足泵房内最大设备的进出需要。建筑面积小于 100m ² 时可只设一个外开门。3.泵房(间)的门、窗采光面积，不宜小于其建筑面积的 15%。4.泵棚或露天泵站的设备平台，应高于其周围地坪不少于 0.15m。5.与甲 B、乙类液体泵房(间)相毗邻建设的变配电间的设置，应符合本规范第 14.1.4 条的规定。6.腐蚀性介质泵站的地面、泵基础等其他可能接触到腐蚀性液体的部位，应采取防腐措施。7.输送液化石油气等甲 A 类液体的泵站，应采用不	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	发生火花的地面				
8.3	易燃和可燃液体输送泵的设置，应符合下列规定：1.输送有特殊要求的液体，应设专用泵和备用泵。2.连续输送同一种液体的泵，当同时操作的泵不多于3台时，宜设一台备用泵；当同时操作的泵多于3台时，备用泵不宜多于2台。3.经常操作但不连续运转的泵不宜单独设置备用泵，可与输送性质相近液体的泵互为备用或共设一台备用泵。4.不经常操作的泵，不宜设置备用油泵	***	***	***	***
8.4	泵的布置应满足操作、安装及检修的要求，并应排列有序	***	***	***	***
8.5	泵的进口管道上应设过滤器。磁力泵进口管道应设磁性复合过滤器。过滤器的选用应符合现行行业标准《石油化工泵用过滤器选用、检验及验收》SH/T3411的规定。过滤器应安装在泵进口管道的阀门与泵入口法兰之间的管段上	***	***	***	***
8.6	泵的出口管道宜设止回阀。止回阀应安装在泵出口管道的阀门与泵出口法兰之间的管段上	***	***	***	***
8.7	易燃和可燃气体排放管口的设置，应符合下列规定：1.排放管口应设在泵房（棚）外，并应高出周围地坪4m及以上。2.排放管口设在泵房（棚）顶面上方时，应高出泵房（棚）顶面1.5m及以上。3.排放管口与泵房门、窗等孔洞的水平路径不应小于3.5m；与配电间门、窗及非防爆电气设备的水平路径不应小于5m。4.排放管口应装设阻火器	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
8.8	易燃和可燃液体装卸区不设集中泵站时，泵可设置于铁路罐车装卸栈桥或汽车罐车装卸站台之下，但应满足自然通风条件，且泵基础顶面应高于周围地坪和可能出现的最大积水高度	***	***	***	***
9.1	铁路罐车装卸线设置，应符合下列规定：1.铁路罐车装卸线的车位数，应按液体运输量确定。2.铁路罐车装卸线应为尽头式。3.铁路罐车装卸线应为平直线，股道直线段的始端至装卸栈桥第一鹤管的距离，不应小于进库罐车长度的1/2。装卸线设在平直线上确有困难时，可设在半径不小于600m的曲线。4.装卸线上罐车车列的始端车位车钩中心线至前方铁路道岔警冲标的安全距离，不应小于31m；终端车位车钩中心线至装卸线车挡的安全距离不应小于20m	***	***	***	***
9.2	罐车装卸线中心线至石油库内非罐车铁路装卸线中心线的安全距离，应符合下列规定：1.装甲B、乙类液体的不应小于20m。2.卸甲B、乙类液体的不应小于15m。3.装卸丙类液体的不应小于10m	***	***	***	***
9.3	下列易燃和可燃液体宜单独设置铁路罐车装卸线：1.甲A类液体装卸线；2.甲B类液体、乙类液体、丙A类液体；3.丙B类液体	***	***	***	***
9.4	罐车装卸线中心线与无装卸栈桥一侧其他建（构）筑物的距离，在露天场所不应小于3.5m，在非露天场所不应小于2.44m	***	***	***	***
9.5	铁路中心线至石油库铁路大	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	门边缘的距离，有附挂调车作业时，不应小于 3.2m；无附挂调车作业时不应小于 2.44m				
9.6	从下部接卸铁路罐车的卸油系统，应采用密闭管道系统。从上部向铁路罐车灌装甲 B、乙、丙 A 类液体时，应采用插到罐车底部的鹤管。鹤管内的液体流速，在鹤管浸没于液体之前不应大于 1m/s，浸没于液体之后不应大于 4.5m/s	***	***	***	***
9.7	不应在同一装卸线的两侧同时设置罐车装卸栈桥。铁路装卸线为单股道时，装卸栈桥宜与装卸泵站同侧布置	***	***	***	***
9.8	罐车装卸栈桥的桥面，宜高于轨面 3.5m。栈桥上应设安全栏杆。在栈桥的两端和沿栈桥每 60m~80m 处，应设上、下栈桥的梯子	***	***	***	***
9.9	罐车装卸鹤管至石油库围墙的铁路大门的距离，不应小于 20m	***	***	***	***
9.10	在保证装卸液体质量的情况下，性质相近的液体可共享鹤管，但航空油料的鹤管应专管专用	***	***	***	***
9.11	向铁路罐车灌装甲 B、乙 A 类液体和 I、II 级毒性液体应采用密闭装车方式，并应按现行国家标准《油品装载系统油气回收设施设计规范》GB 50759 的有关规定设置油气回收设施	***	***	***	***
9.12	向汽车罐车灌装甲 B、乙、丙 A 类液体宜在装车棚（亭）内进行。甲 B、乙、丙 A 类液体可共用一个装车棚（亭）	***	***	***	***
	汽车灌装棚的建筑设计，应符合下列规定：1. 灌装棚应为单层建筑，并宜采用通过				
9.13			***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	式。2.灌装棚的耐火等级，应符合本规范第 3.0.5 条的规定。3.灌装棚罩棚至地面的净空高度，应满足罐车灌装作业要求，且不得低于 5.0 m；4.灌装棚内的灌装通道宽度，应满足灌装作业要求，其地面应高于周围地面。5.当灌装设备设置在灌装台下时，台下的空间不得封闭				
9.14	汽车罐车的液体灌装宜采用泵送装车方式。有地形高差可供利用时，宜采用储罐直接自流装车方式。采用泵送灌装时，灌装泵可设在灌装台下，并宜按一泵供一鹤位设置	***	***	***	***
9.15	汽车罐车的液体装卸应有计量措施，计量精度应符合国家有关规定	***	***	***	***
9.16	汽车罐车的液体灌装宜采用定量装车控制方式	***	***	***	***
9.17	汽车罐车向卧式储罐卸甲 B、乙、丙 A 类液体时，应采用密闭管道系统	***	***	***	***
9.18	灌装汽车罐车宜采用底部装车方式	***	***	***	***
9.19	当采用上装鹤管向汽车罐车灌装甲 B、乙、丙 A 类液体时，应采用能插到罐车底部的装车鹤管。鹤管内的液体流速，在鹤管口浸没于液体之前不应大于 1m/s，浸没于液体之后不应大于 4.5m/s	***	***	***	***
9.20	向汽车罐车灌装甲 B、乙 A 类液体和 I、II 级毒性液体应采用密闭装车方式，并按现行国家标准《油品装载系统油气回收设施设计规范》GB 50759 的有关规定设置油气回收设施	***	***	***	***
10.1	石油库内工艺及热力管道宜地上敷设或采用敞口管沟敷设；根据需要局部地段可埋	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	地敷设或采用充沙封闭管沟敷设				
10.2	地上管道不应环绕罐组布置，且不应妨碍消防车的通行。设置在防火堤与消防车道之间的管道不应妨碍消防人员通行及作业	***	***	***	***
10.3	地上工艺管道不宜靠近消防泵房、专用消防站、变电所和独立变配电间、办公室、控制室以及宿舍、食堂等人员集中场所敷设。当地上工艺管道与这些建筑物之间的距离小于 15m 时，朝向工艺管道一侧的外墙应采用无门窗的不燃烧体实体墙	***	***	***	***
10.4	1 管道穿越铁路和道路的交角不宜小于 60°，穿越管段应敷设在涵洞或套管内，或采取其他防护措施。管道桥涵应充沙（土）填实。2 套管端部应超出坡脚或路基至少 0.6m；穿越排水沟的，应超出排水沟边缘至少 0.9m	***	***	***	***
10.5	管道跨越道路和铁路时，应符合下列规定：1.管道跨越电气化铁路时，轨面以上的净空高度不应小于 6.6m。2.管道跨越非电气化铁路时，轨面以上的净空高度不应小于 5.5m。3.管道跨越消防车道时，路面以上的净空高度不应小于 5m。4、管道跨越其他车行道路时，路面以上的净空高度不应小于 4.5m。5、管架立柱边缘距铁路不应小于 3.5m，距道路不应小于 1m。6、管道在跨越铁路、道路上方的管段上不得装设阀门、法兰、螺纹接头、波纹管及带有填料的补偿器等可能出现渗漏的组成件	***	***	***	***
10.6	地上管道与铁路平行布置	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	时，其与铁路的距离不应小于 3.8m（铁路罐车装卸栈桥下面的管道除外）				
10.7	地上管道沿道路平行布置时，与路边的距离不应小于 1m。埋地管道沿道路平行布置时，不得敷设在路面之下	***	***	***	***
10.8	金属工艺管道连接应符合下列规定：1.管道之间及管道与管件之间应采用焊接连接。2.管道与设备、阀门、仪表之间宜采用法兰连接，采用螺纹连接时应确保连接强度和严密性要求	***	***	***	***
10.9	与储罐等设备连接的管道，应使其管系具有足够的柔性，并应满足设备管口的允许受力要求	***	***	***	***
10.10	工艺管道上的阀门，应选用钢制阀门。选用的电动阀门或气动阀门应具有手动操作功能。公称直径小于或等于 600mm 的阀门，手动关闭阀门的时间不宜超过 15min；公称直径大于 600mm 的阀门，手动关闭阀门的时间不宜超过 20min	***	***	***	***
10.11	管道的防护，应符合下列规定：1.钢管及其附件的外表面，应涂刷防腐涂层，埋地钢管尚应采取防腐绝缘或其他防护措施。2.管道内液体压力有超过管道设计压力可能的工艺管道，应在适当位置设置泄压装置。3.输送易凝液体或易自聚液体的管道，应分别采取防凝或防自聚措施	***	***	***	***
	热力管道不得与甲、乙、丙 A 类液体管道敷设在同一条管沟内。				
*10.12	埋地敷设的热力管道与埋地敷	***	***	***	***
	敷的甲、乙类工艺管道平行敷设时，两者之间的净距				

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	不应小于 1m；与埋地敷设的甲、乙类工艺管道交叉敷设时，两者之间的净距不应小于 0.25m，且工艺管道宜在其他管道和沟渠的下方				
10.13	管道宜沿库区道路布置。工艺管道不得穿越或跨越与其无关的易燃和可燃液体的储罐组、装卸设施及泵站等建（构）筑物	***	***	***	***
10.14	当管道采用管沟方式敷设时，管沟与泵房、灌桶间、罐组防火堤、覆土油罐室的结合处，应设置密闭隔离墙	***	***	***	***
10.15	当管道采用充沙封闭管沟或非充沙封闭管沟方式敷设时，除应符合本规范第 9.1.22 条规定外，尚应符合下列规定：1.热力管道、加温输送的工艺管道，不得与输送甲、乙类液体的工艺管道敷设在同一条管沟内。2.管沟内的管道布置应方便检修及更换管道组成件。3.非充沙封闭管沟的净空高度不宜小于 1.8m。沟内检修通道净宽不宜小于 0.7 m。4.非充沙封闭管沟应设安全出入口，每隔 100m 宜设满足人员进出的人孔或通风口	***	***	***	***
10.16	当管道采用埋地方式敷设时，应符合下列规定： 1 管道的埋设深度宜位于最大冻土深度以下。埋设在冻土层时，应有防冻胀措施。2 管顶距地面不应小于 0.5m；在室内或室外有混凝土地面的区域，管顶埋深应低于混凝土结构层不小于 0.3m；穿越铁路和道路时，应符合本规范第 9.1.5 条的规定。3 输送易燃和可燃介质的埋地管道不宜穿越电缆沟，如不可避免时应设防护套管；当管	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	道液体温度超过 60℃时, 在套管内应充填隔热材料, 使套管外壁温度不超过 60℃。 4 埋地管道不得平行重叠敷设。5 埋地管道不应布置在邻近建(筑)物的基础压力影响范围内, 并应避免其施工和检修开挖影响邻近设备及建(筑)物基础的稳固性				
10.17	库外管道宜沿库外道路敷设。库外工艺管道不应穿过村庄、居民区、公共福利设施, 并宜远离人员集中的建筑物和明火设施	***	***	***	***
10.18	库外管道与相邻建(构)筑物或设施之间的距离不应小于表 9.2.3 的规定	***	***	***	***
10.19	库外管道采用埋地敷设方式时, 在地面上应设置明显的永久标志, 管道的敷设计应符合现行国家标准《输油管道工程设计规范》GB50253 的有关规定	***	***	***	***
10.20	埋地敷设的库外工艺管道不宜与市政管道和暗沟(渠)交叉或相邻布置, 如确需交叉或相邻布置, 则应符合下列规定: 1.与市政管道和暗沟(渠)交叉时, 库外工艺管道应位于市政管道和暗沟(渠)的下方, 库外工艺管道的管顶与市政管道的管底、暗沟(渠)的沟底的垂直净距不应小于 0.5m。2.沿道路布置时, 不宜与市政管道和暗沟(渠)相邻布置在道路的相同侧。3.工艺管道与市政管道和暗沟(渠)平行敷设时, 两者之间的净距不应小于 1m, 且工艺管道应位于市政热力管道热力影响范围外。4.应进行安全风险分析, 根据具体情况, 采取有效可行措施, 防止泄漏的	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	易燃和可燃液体、气体进入市政管道和暗沟（渠）				
10.21	库外管道应在进出储罐区和库外装卸区的便于操作处设置截断阀门	***	***	***	***
10.22	库外埋地管道与电气化铁路平行敷设时，应采取防止交流电干扰的措施	***	***	***	***
11.1	石油库应设消防设施。石油库的消防设施设置，应根据石油库等级、储罐型式、液体火灾危险性及与邻近单位的消防协作条件等因素综合考虑确定	***	***	***	***
11.2	储罐泡沫灭火系统的设置类型应符合下列规定：1.地上固定顶储罐、内浮顶储罐和地上卧式储罐应设低倍数泡沫灭火系统或中倍数泡沫灭火系统。2.外浮顶储罐、储存甲 B、乙类和丙 A 油品的覆土立式油罐，应设低倍数泡沫灭火系统	***	***	***	***
11.3	储罐的泡沫灭火系统设置方式，应符合下列规定：1.容量大于 500m ³ 的水溶性液体地上立式储罐和容量大于 1000m ³ 的其他甲 B、乙、丙 A 类易燃、可燃液体地上立式储罐，应采用固定式泡沫灭火系统。2.容量小于或等于 500m ³ 的水溶性液体地上立式储罐和容量小于或等于 1000m ³ 的其他易燃、可燃液体地上立式储罐，可采用半固定式泡沫灭火系统。3 地上卧式储罐、覆土立式油罐、丙 B 类液体立式储罐和容量不大于 200m ³ 的地上储罐，可采用移动式泡沫灭火系统	***	***	***	***
11.4	储罐应设消防冷却水系统。消防冷却水系统的设置应符合	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	合下列规定： 1 容量大于或等于 3000m ³ 或罐壁高度大于或等于 15m 的地上立式储罐，应设固定式消防冷却水系统。2 容量小于 3000m ³ 且罐壁高度小于 15m 的地上立式储罐以及其他储罐，可设移动式消防冷却水系统。3 五级石油库的立式储罐采用烟雾灭火或超细干粉等灭火设施时，可不设消防给水系统				
11.5	火灾时需要操作的消防阀门不应设在防火堤内。消防阀门与对应的着火储罐罐壁的距离不应小于 15m，如果有可靠的接近消防阀门的保护措施，可不受此限制	***	***	***	***
11.6	一、二、三、四级石油库应设独立消防给水系统。五级石油库的消防给水可与生产、生活给水系统合并设置	***	***	***	***
11.7	消防给水系统应保持充水状态。严寒地区的消防给水管道，冬季可不充水	***	***	***	***
11.8	一、二、三级石油库地上储罐区的消防给水管道应环状敷设；覆土油罐区和四、五级石油库储罐区的消防给水管道可枝状敷设；山区石油库的单罐容量小于或等于 5000m ³ 且储罐单排布置的储罐区，其消防给水管道可枝状敷设。一、二、三级石油库地上储罐区的消防水环形管道的进水管不应少于 2 条，每条管道应能通过全部消防用水量	***	***	***	***
11.9	除特级石油库外，其他级别石油库储罐区的消防用水量，应为扑救消防设置要求最高的一个储罐火灾配置泡沫用水量和冷却储罐所需最大用水量的总和	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
11.10	<p>储罐的消防冷却水供应范围，应符合下列规定：</p> <p>1、着火的地上固定顶储罐以及距该储罐罐壁不大于 $1.5D$ (D 为着火储罐直径) 范围内相邻的地上储罐，均应冷却。当相邻的地上储罐超过三座时，可按其中较大的三座相邻储罐计算冷却水量。</p> <p>2、着火的外浮顶、内浮顶储罐应冷却，其相邻储罐可不冷却。当着火的内浮顶储罐浮盘用易熔材料制作时，其相邻储罐也应冷却。</p> <p>3、着火的地上卧式储罐应冷却，距着火罐直径与长度之和 $1/2$ 范围内的相邻罐也应冷却。</p> <p>4、着火的覆土储罐及其相邻的覆土储罐可不冷却，但应考虑灭火时的保护用水量（指人身掩护和冷却地面及储罐附件的水量）</p>	***	***	***	***
11.11	<p>储罐的消防冷却水供水范围和供给强度应符合下列规定：</p> <p>1 地上立式储罐消防冷却水供水范围和供给强度，不应小于表 12.2.8 的规定。</p> <p>2 覆土立式油罐的保护用水供给强度不应小于 $0.3L/(s.m)$，用水量计算长度应为最大储罐的周长。当计算用水量小于 $15L/s$ 时，应按不小于 $15L/s$ 计。</p> <p>3 着火的地上卧式储罐的消防冷却水供给强度不应小于 $6L/(\min.m^2)$，其相邻储罐的消防冷却水供给强度不应小于 $3L/(\min.m^2)$。冷却面积应按储罐投影面积计算。</p> <p>4 覆土卧式油罐的保护用水供给强度，应按同时使用不少于两支移动水枪计，且不小于 $15L/s$。</p> <p>5 储罐的消防冷却水供给强度应根</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	据设计所选用的设备进行校核				
11.12	单股道铁路罐车装卸设施的消防水量不应小于 30L/s；双股道铁路罐车装卸设施的消防水量不应小于 60L/s。汽车罐车装卸设施的消防水量不应小于 30L/s；当汽车装卸车位不超过 2 个时，消防水量可按 15L/s 设计。	***	***	***	***
11.13	地上立式储罐采用固定消防冷却方式时，其冷却水管的安装应符合下列规定：1.储罐抗风圈或加强圈不具备冷却水导流功能时，其下面应设冷却喷水环管。2.冷却喷水环管上应设置水幕式喷头，喷头布置间距不宜大于 2m，喷头的出水压力不应小于 0.1MPa。3.储罐冷却水的进水立管下端应设清扫口。清扫口下端应高于储罐基础顶面不小于 0.3m。4.消防冷却水管道上应设控制阀和放空阀。消防冷却水以地面水为水源时，消防冷却水管道上宜设置过滤器	***	***	***	***
11.14	消防冷却水最小供给时间应符合下列规定： 1 直径大于 20m 的地上固定顶储罐和直径大 20m 的浮盘用易熔材料制作的内浮顶储罐不应少于 9h,其他地上立式储罐不应少于 6h。2 覆土立式油罐不应少于 4h。3 卧式储罐、铁路罐车和汽车罐车装卸设施不应少于 2h	***	***	***	***
11.15	石油库消防水泵的设置应符合下列规定： 1 一级石油库的消防冷却水泵和泡沫消防水泵应至少各设置 1 台备用泵。二、三级石油库的消防冷却水泵和泡沫消防水泵应设置备用泵，	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	当两者的压力、流量接近时，可共用 1 台备用泵。四、五级石油库的消防冷却水泵和泡沫消防水泵可不设备用泵。备用泵的流量、扬程不应小于最大主泵的工作能力。2 当一、二、三级石油库的消防水泵有 2 个独立电源供电时，主泵应采用电动泵，备用泵可采用电动泵，也可采用柴油机泵；只有一个电源供电时，消防水泵应采用下列方式之一：1) 主泵和备用泵全部采用柴油机泵；2) 主泵采用电动泵，配备规格（流量、扬程）和数量不小于主泵的柴油机泵作备用泵；3 消防水泵应采用正压启动或自吸启动。当采用自吸启动时，自吸时间不宜大于 45s。				
11.16	当多台消防水泵的吸水管共用 1 根泵前主管道时，该管道应有 2 条支管道接入消防水池（罐），且每条支管道应能通过全部用水量	***	***	***	***
11.17	石油库设有消防水池（罐）时，其补水时间不应超过 96h。需要储存的消防总水量大于 1000m ³ 时，应设两个消防水池（罐），两个消防水池（罐）应用带阀门的连通管连通。消防水池（罐）应设供消防车取水用的取水口	***	***	***	***
11.18	消防冷却水系统应设置消火栓。消火栓的设置应符合下列规定： 1.移动式消防冷却水系统的消火栓设置数量，应按储罐冷却灭火所需消防水量及消火栓保护半径确定。消火栓的保护半径不应大于 120m，且距着火罐罐壁 15m	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	内的消火栓不应计算在内。 2.储罐固定式消防冷却水系统所设置的消火栓间距不应大于 60m。3.寒冷地区消防水管道上设置的消火栓应有防冻、放空措施				
11.19	储罐的泡沫灭火系统设计,除应执行本规范规定外,尚应符合现行国家标准《泡沫灭火系统技术标准》GB50151 的有关规定	***	***	***	***
	泡沫混合装置宜采用平衡比				
*11.20	例泡沫混合或压力比例泡沫混合等流程		***	***	***
11.21	储存甲 B、乙和丙 A 类油品的覆土立式油罐,应配备带泡沫枪的泡沫灭火系统,并应符合下列规定:1.油罐直径小于或等于 20m 的覆土立式油罐,同时使用的泡沫枪数不应少于 3 支。2.油罐直径大于 20m 的覆土立式油罐,同时使用的泡沫枪数不应少于 4 支。3.每支泡沫枪的泡沫混合液流量不应小于 240L/min,连续供给时间不应低小于 1h	***	***	***	***
11.22	固定式泡沫灭火系统泡沫液的选择、泡沫混合液流量、压力应满足泡沫站服务范围内所有储罐的灭火要求	***	***	***	***
11.23	当储罐采用固定式泡沫灭火系统时,尚应配置泡沫勾管、泡沫枪和消防水带等移动泡沫灭火用具	***	***	***	***
11.24	泡沫液储备量应在计算的基础上增加不少于 100%的富余量	***	***	***	***
	石油库应配置灭火器材。灭火器材配置应符合现行国				
*11.25	家标准《建筑灭火器配置设计规范》B50140 的有关规定,并应符合下列规定:1.		***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	<p>储罐组按防火堤内面积每400m²应配置1具8kg手提式干粉灭火器，当计算数量超过6具时，可按6具配置。</p> <p>2.铁路装车台每间隔12m应配置2具8kg干粉灭火器；每个公路装车台应配置2具8kg干粉灭火器。3.石油库主要场所灭火毯、灭火沙配置数量不应少于表12.4.2的规定</p>				
11.26	当采用水罐消防车对储罐进行冷却时，水罐消防车的台数应按储罐最大需要水量进行配备	***	***	***	***
11.27	当采用泡沫消防车对储罐进行灭火时，泡沫消防车的台数应按一个最大着火储罐所需的泡沫液量进行配备	***	***	***	***
11.28	<p>设有固定式消防系统的石油库，其消防车配备应符合下列规定：1.特级石油库应配备3辆泡沫消防车；当特级石油库中储罐单罐容量大于或等于100000m³时，还应配备1辆举高喷射消防车。</p> <p>2.一级石油库中，当固定顶罐、浮盘用易熔材料制作的内浮顶储罐单罐容量不小于10000m³或外浮顶储罐浮盘用钢制材料制作的内浮顶储罐单罐容量不小于20000m³时、应配备2辆泡沫消防车；当一级石油库中储罐单罐容量大于或等于100000m³时，还应配备1辆举高喷射消防车。3.储罐总容量大于或等于50000m³的二级石油库，当固定顶罐、浮盘用易熔材料制作的内浮顶储罐单罐容量不小10000m³或罐容量不小于10000m³或外浮顶储罐</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	浮盘用钢制材料制作的内浮顶储罐单罐容量不小于20000m ³ 时，应配备1辆泡沫消防车				
11.29	消防车库的位置，应能满足接到火灾报警后，消防车到达最远着火的地上储罐的时间不超过5min；到达最远着火覆土油罐的时间不宜超过10min	***	***	***	***
11.30	石油库内应设消防值班室。消防值班室内应设专用受警录音电话	***	***	***	***
11.31	一、二、三级石油库的消防值班室应与消防泵房控制室或消防车库合并设置，四、五级石油库的消防值班室可与石油库值班室合并设置。消防值班室与石油库值班调度室、城镇消防站之间应设直通电话。储罐总容量大于或等于50000m ³ 的石油库的报警信号应在消防值班室显示	***	***	***	***
11.32	储罐区、装卸区和辅助作业区的值班室内，应设火灾报警电话	***	***	***	***
11.33	储罐区和装卸区内，宜在四周道路设置户外手动报警设施，其间距不宜大于100m。容量大于或等于50000m ³ 的外浮顶储罐应设火灾自动报警系统	***	***	***	***
12.1	石油库水源工程供水量的确定，应符合下列规定：1.石油库的生产用水量和生活用水量应按最大小时用水量计算。2.石油库的生产用水量应根据生产过程和用水设备确定。3.石油库的生活用水宜按25L/人·班~35L/人·班、	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	<p>用水时间为 8h、时间变化系数为 2.5~3.0 计算。洗浴用水宜按 40L/人·班~60L/人·班、用水时间为 1h 计算。由石油库供水的附属居民区的生活用水量，宜按当地用水定额计算。4.消防、生产及生活用水采用同一水源时，水源工程的供水量应按最大消防用水量的 1.2 倍计算确定。当采用消防水池（罐）时，应按消防水池（罐）的补充水量、生产用水量及生活用水量总和的 1.2 倍计算确定 5.当消防与生产采用同一水源，生活用水采用另一水源时，消防与生产用水的水源工程的供水量应按最大消防用水量的 1.2 倍计算确定。采用消防水池（罐）时，应按消防水池（罐）的补充水量与生产用水量总和的 1.2 倍计算确定。生活用水水源工程的供水量应按生活用水量的 1.2 倍计算确定。6.当消防用水采用单独水源、生产与生活用水合用另一水源时，消防用水水源工程的供水量，应按最大消防用水量的 1.2 倍计算确定。设消防水池（罐）时，应按消防水池补充水量的 1.2 倍计算确定。生产与生活用水水源工程的供水量，应按生产用水量与生活用水量之和的 1.2 倍计算确定</p>				
12.2	<p>石油库的含油与不含油污水，应采用分流制排放。含油污水应采用管道排放，未被易燃和可燃液体污染的地面雨水和生产废水可采用明沟排放，并宜在石油库围墙处集中设置排放口</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
12.3	储罐区防火堤内的含油污水管道引出防火堤时，应在堤外采取防止泄漏的易燃和可燃液体流出罐区的切断措施	***	***	***	***
12.4	含油污水管道应在储罐组防火堤处、其他建（构）筑物的排水管出口处、支管与干管连接处、干管每隔 300m 处设置水封井	***	***	***	***
12.5	石油库通向库外的排水管道和明沟，应在石油库围墙里侧设置水封井和截断装置。水封井与围墙之间的排水通道应采用暗沟或暗管	***	***	***	***
12.6	水封井的水封高度不应小于 0.25m。水封井应设沉泥段，沉泥段自最低的管底算起，其深度不应小于 0.25m	***	***	***	***
12.7	处理含油污水和化工污水的构筑物或设备，宜采用密闭式或加设盖板	***	***	***	***
12.8	在石油库污水排放处，应设置取样点或检测水质和测量水量的设施	***	***	***	***
12.9	库区内应设置漏油及事故污水收集系统。收集系统可由罐组防火堤、罐组周围路堤式消防车道与防火堤之间的低洼地带、雨水收集系统、漏油及事故污水收集池组成	***	***	***	***
12.10	一、二、三、四级石油库的漏油及事故污水收集池容量，分别不应小于 1000m ³ 、750m ³ 、500m ³ 、300m ³ ；五级石油库可不设漏油及事故污水收集池。漏油及事故污水收集池宜布置在库区地势较低处。漏油及事故污水收集池应采取隔油措施	***	***	***	***
12.11	在防火堤外有易燃和可燃液体管道的地方，地面应就近坡向雨水收集系统。当雨水收集系统干道采用暗管时，	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	暗管宜采用金属管道				
12.12	雨水暗管或雨水沟支线进入雨水主管或主沟处，应设水封井	***	***	***	***
13.1	石油库生产作业的供电负荷等级宜为三级，不能中断生产作业的石油库供电负荷等级应为二级。一、二、三级石油库应设置供信息系统使用的应急电源。设置有电动阀门（易燃和可燃液体定量装车控制阀除外）的一、二级石油库宜配置可移动式应急动力电源装置。应急动力电源装置的专用切换电源装置宜设置在配电间处或罐组防火堤外	***	***	***	***
13.2	石油库的供电宜采用外接电源。当采用外接电源有困难或不经济时，可采用自备电源。	***	***	***	***
13.3	一、二、三级石油库的消防泵站和泡沫站应设应急照明，应急照明可采用蓄电池作备用电源，其连续供电时间不应少于 6h	***	***	***	***
13.4	10kV 以上的变配电装置应独立设置。10kV 及以下的变配电装置的变配电间与易燃液体泵房（棚）相毗邻时，应符合下列规定：1.隔墙应为不燃材料建造的实体墙。与变配电间无关的管道，不得穿过隔墙。所有穿墙的孔洞，应用不燃材料严密填实。2.变配电间的门窗应向外开。其门应设在泵房的爆炸危险区域以外，变配电间的窗宜设在泵房的爆炸危险区域以外；如窗设在爆炸危险区以内，应设密闭固定窗和警示标志。3.变配电间的地坪应高于油泵房室外地坪至少 0.6m	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
13.5	石油库主要生产作业场所的配电电缆应采用铜芯电缆，并应采用直埋或电缆沟充砂敷设，局部地段确需在地面敷设的电缆应采用阻燃电缆	***	***	***	***
13.6	电缆不得与易燃和可燃液体管道、热力管道同沟敷设	***	***	***	***
13.7	石油库内易燃液体设备、设施爆炸危险区域的等级及电气设备选型，应按现行国家标准《爆炸和火灾危险环境电力装置设计规范》GB50058 执行，其爆炸危险区域划分应符合本规范附录 B 的规定	***	***	***	***
13.8	石油库的低压配电系统接地型式应采用 TN-S 系统，道路照明可采用 TT 系统	***	***	***	***
13.9	钢储罐必须做防雷接地，接地点不应少于 2 处	***	***	***	***
13.10	钢储罐接地点沿储罐周长的间距，不宜大于 30m，接地电阻不宜大于 10Ω	***	***	***	***
13.11	储存易燃液体的储罐防雷设计，应符合下列规定：1.装有阻火器的地上卧式储罐的壁厚和地上固定顶钢储罐的顶板厚度大于或等于 4mm 时，不应装设接闪杆（网）。铝顶储罐和顶板厚度小于 4mm 的钢储罐，应装设接闪杆（网）。接闪杆（网）应保护整个储罐。2.外浮顶储罐或内浮顶储罐不应装设接闪杆（网），但应采用两根导线将浮顶与罐体做电气连接。外浮顶储罐的连接导线应选用截面积不小于 50mm ² 的扁平镀锡软铜复绞线或绝缘阻燃护套软铜复绞线；内浮顶储罐的连接导线应选用直径不小于 5mm 的不锈钢钢丝绳。3.外浮顶储罐应利用浮顶排水管将罐体与浮顶做电气连接，每条排水管的	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	跨接导线应采用一根横截面不小于 50mm ² 扁平镀锡软铜复绞线；4.外浮顶储罐的转动浮梯两侧，应分别与罐体和浮顶各做两处电气连接。5.覆土储罐的呼吸阀、量油孔等法兰连接处，应做电气连接并接地，接地电阻不宜大于 10Ω				
13.12	储存可燃液体的钢储罐，不应装设接闪杆（网），但应做防雷接地	***	***	***	***
13.13	装于地上钢储罐上的仪表及控制系统的配线电缆应采用屏蔽电缆，并应穿镀锌钢管保护管，保护管两端应与罐体做电气连接	***	***	***	***
13.14	石油库内的信号电缆宜埋地敷设，并宜采用屏蔽电缆。当采用铠装电缆时，电缆的首末端铠装金属应接地。当电缆采用穿钢管敷设时，钢管在进入建筑物处应接地	***	***	***	***
13.15	储罐上安装的信号远传仪表，其金属外壳应与储罐体做电气连接。 电气和信息系统的防雷击电磁脉冲应符合现行国家标准《建筑物防雷设计规范》GB50057 的相关规定	***	***	***	***
13.16	易燃液体泵房（棚）的防雷应按第二类防雷建筑物设防	***	***	***	***
13.17	装卸易燃液体的鹤管和液体装卸栈桥（站台）的防雷，应符合下列规定： 1 露天进行装卸易燃液体作业的，可不装设接闪杆（网）。 2 在棚内进行装卸易燃液体作业的，应采用接闪网保护。棚顶的接闪网不能有效保护爆炸危险 1 区时，应加装接闪杆。当罩棚采用双层金属屋面且其顶面金属层厚度大于 0.5mm、搭接长度大于	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	100mm 时, 宜利用金属屋面作为接闪器, 可不采用接闪网保护。3 进入液体装卸区的易燃液体输送管道在进入点应接地, 接地电阻不应大于 20Ω				
13.18	在爆炸危险区域内的工艺管道, 应采取下列防雷措施: 1 工艺管道的金属法兰连接处应跨接。当不少于 5 根螺栓连接时, 在非腐蚀环境下可不跨接。2 平行敷设于地上或非充沙管沟内的金属管道, 其净距小于 100mm 时, 应用金属线跨接, 跨接点的间距不应大于 30m。管道交叉点净距小于 100mm 时, 其交叉点应用金属线跨接	***	***	***	***
13.19	接闪杆(网、带)的接地电阻, 不宜大于 10Ω	***	***	***	***
13.20	储存甲、乙、丙 A 类液体的钢储罐, 应采取防静电措施。钢储罐的防雷接地装置可兼作防静电接地装置	***	***	***	***
13.21	铁路罐车装卸栈桥的首、末端及中间处, 应与钢轨、工艺管道、鹤管等相互做电气连接并接地	***	***	***	***
13.22	石油库专用铁路线与电气化铁路接轨时, 电气化铁路高压电接触网不宜进入石油库装卸区	***	***	***	***
13.23	当石油库专用铁路线与电气化铁路接轨, 铁路高压接触网不进入石油库专用铁路线时, 应符合下列规定: 1. 在石油库专用铁路线上, 应设置 2 组绝缘轨缝。第一组应设在专用铁路线起始点 15m 以内, 第二组应设在进入装卸区前。2 组绝缘轨缝的距离, 应大于取送车列的总长度。2. 在每组绝缘轨缝的电	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	气化铁路侧，应设 1 组向电气化铁路所在方向延伸的接地装置，接地电阻不应大于 10Ω。3.铁路罐车装卸设施的钢轨、工艺管道、鹤管、钢栈桥等应做等电位跨接并接地，两组跨接点间距不应大于 20m，每组接地电阻不应大于 10Ω				
13.24	<p>当石油库专用铁路与电气化铁路接轨，且铁路高压接触网进入石油库专用铁路线时，应符合下列规定：1.进入石油库的专用电气化铁路线高压电接触网应设 2 组隔离开关。第一组应设在与专用铁路线起始点 15m 以内，第二组应设在专用铁路线进入铁路罐车装卸线前，且与第一个鹤管的距离不应小于 30m。隔离开关的入库端应装设避雷器保护。专用线的高压接触网终端距第一个装卸油鹤管，不应小于 15m。</p> <p>2.在石油库专用铁路线上，应设置 2 组绝缘轨缝及相应的回流开关装置。第一组应设在专用铁路线起始点 15m 以内，第二组应设在进入铁路罐车装卸线前。3.在每组绝缘轨缝的电气化铁路侧，应设 1 组向电气化铁路所在方向延伸的接地装置，接地电阻不应大于 10Ω。4.专用电气化铁路线第二组隔离开关后的高压接触网，应设置供搭接的接地装置。5.铁路罐车装卸设施的钢轨、工艺管道、鹤管、钢栈桥等应做等电位跨接并接地，两组跨接点的间距不应大于 20m，每组接地电阻不应大于 10Ω</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
13.25	甲、乙和丙 A 类液体的汽车罐车或灌桶设施，应设置与罐车或桶跨接的防静电接地装置	***	***	***	***
13.26	地上或非充沙管沟敷设的工艺管道的始端、末端、分支处以及直线段每隔 200m~300m 处，应设置防静电和防雷击电磁脉冲的接地装置	***	***	***	***
13.27	地上或非充沙管沟敷设的工艺管道的防静电接地装置可与防雷击电磁脉冲接地装置合用，接地电阻不宜大于 30Ω，接地点宜设在固定管墩（架）处	***	***	***	***
13.28	用于易燃和可燃液体装卸场所跨接的防静电接地装置，宜采用能检测接地状况的防静电接地仪器。	***	***	***	***
13.29	移动式的接地连接线，宜采用带绝缘护套的软导线，通过防爆开关，将接地装置与液体装卸设施相连	***	***	***	***
13.30	下列甲、乙和丙 A 类液体作业场所应设消除人体静电装置：1.泵房的门外。2.储罐的上罐扶梯入口处。3.装卸作业区内操作平台的扶梯入口处。4.码头上下船的出入口处	***	***	***	***
13.31	当输送甲、乙类液体的管道上装有精密过滤器时，液体自过滤器出口流至装料容器入口应有 30s 的缓和时间	***	***	***	***
13.32	防静电接地装置的接地电阻，不宜大于 100Ω。	***	***	***	***
13.33	石油库内防雷接地、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，其接地电阻应按其中要求最小的接地电阻值确定。当石油库设有阴极保护时，共用接地	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	装置的接地材料不应使用腐蚀电位比钢材正的材料				
13.34	防雷防静电接地电阻检测断接接头、消除人体静电装置，以及汽车罐车装卸场地的固定接地装置，不得设在爆炸危险 1 区	***	***	***	***
14.1	容量大于 100m ³ 的储罐应设液位测量远传仪表，并应符合下列规定：1.液位连续测量信号应采用模拟信号或通信方式接入自动控制系统。2.应在自动控制系统中设高、低液位报警。3.储罐高液位报警的设定高度应符合现行行业标准《石油化工储运系统罐区设计规范》SH/T 3007 的有关规定。4.储罐低液位报警的设定高度应满足泵不发生汽蚀的要求，外浮顶储罐和内浮顶储罐的低液位报警设定高度（距罐底板）宜高于浮顶落底高度 0.2m 及以上	***	***	***	***
14.2	下列储罐应设高高液位报警及联锁，高高液位报警应能同时联锁关闭储罐进口管道控制阀：1.年周转次数大于 6 次，且容量大于或等于 10000m ³ 的甲 B、乙类液体储罐；2.年周转次数小于或等于 6 次，且容量大于 20000m ³ 的甲 B、乙类液体储罐	***	***	***	***
14.3	用于储罐高高、低低液位报警信号的液位测量仪表应采用单独的液位连续测量仪表或液位开关，并应在自动控制系统中设置报警及联锁。需要控制和监测储存温度的储罐应设温度测量仪表，并应将温度测量信号远传到控制室	***	***	***	***
14.4	一级石油库的重要工艺机	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	泵、消防泵、储罐搅拌器等电动设备和控制阀门除应能在现场操作外，尚应能在控制室进行控制和显示状态。 二级石油库的重要工艺机泵、消防泵、储罐搅拌器等电动设备和控制阀门除应能在现场操作外，尚宜能在控制室进行控制和显示状态				
14.5	易燃和可燃液体输送泵出口管道应设压力测量仪表，压力测量仪表应能就地显示，一级石油库尚应将压力测量信号远传至控制室	***	***	***	***
14.6	有毒气体和可燃气体检测器设置，应符合下列规定：1. 有毒液体的泵站、装卸车站、计量站、储罐的阀门集中处和排水井处等可能发生有毒气体泄漏和积聚区域，应设置有毒气体检测器。2. 设有甲、乙 A 类易燃液体设备的房间内，应设可燃气体浓度自动检测报警装置。3. 一级石油库的甲、乙 A 类液体的泵站、装卸车站、计量站、地上储罐的阀门集中处和排水井处等可能发生可燃气体泄漏、积聚的露天场所，应设置可燃气体检测器；覆土罐组和其他级别石油库的露天场所可配置便携式可燃气体检测器。4. 一级石油库的可燃气体和有毒气体检测报警系统设计，应符合现行国家标准《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》GB50493 的有关规定	***	***	***	***
14.7	一级石油库消防泵的启停、消防水管道及泡沫液管道上控制阀的开关均应在消防控制室实现远程启停控制，总	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	控制台应显示泵运行状态和控制阀的阀位信号				
14.8	仪表及计算机监控管理系统应采用 UPS 不间断电源供电, UPS 的后备电池组应在外部电源中断后提供不少于 30min 的交流供电时间	***	***	***	***
14.9	自动控制系统的室外仪表电缆敷设, 应符合下列规定: 1.在生产区敷设的仪表电缆宜采用电缆沟、电缆保护管、直埋等地面下敷设方式。采用电缆沟时, 电缆沟应充沙填实。2.生产区局部地段确需在地面敷设的电缆, 应采用镀锌钢保护管或带盖板的全封闭金属电缆槽等方式敷设。3.非生产区的仪表电缆可采用带盖板的全封闭金属电缆槽在地面以上敷设	***	***	***	***
14.10	石油库应设置火灾报警电话、行政电话系统、无线电通信系统、电视监视系统。一级石油库尚应设置计算机局域网络、入侵报警系统和出入口控制系统。可根据需要可设置调度电话系统、巡更系统	***	***	***	***
14.11	室内电信线路, 非防爆场所宜暗敷设, 防爆场所应明敷设	***	***	***	***
14.12	室外电信线路敷设应符合下列规定: 1.在生产区敷设的电信线路宜采用电缆沟、电缆管道埋地、直埋等地下敷设方式。采用电缆沟时, 电缆沟应充沙填实。2.生产区局部地段确需在地面以上敷设的电缆, 应采用保护管或带盖板的电缆桥架等方式敷设	***	***	***	***
14.13	石油库流动作业的岗位, 应	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	配置无线电通信设备，并宜采用无线对讲系统或集群通信系统。无线通信手持机应采用防爆型				
14.14	电视监视系统的监视范围应覆盖储罐区、易燃和可燃液体泵站、易燃和可燃液体装卸设施、易燃和可燃液体灌桶设施和主要设施出入口等处。电视监控操作站宜分别设在生产控制室、消防控制室、消防站值班室和保卫值班室等地点。当设置火灾自动报警系统时，宜与电视监视系统联动控制	***	***	***	***
14.15	入侵报警系统宜沿石油库围墙布设，报警主机宜设在门卫值班室或保卫办公室内。入侵报警系统宜与电视监视系统联动形成安防报警平台	***	***	***	***
14.16	计算机局域网络应满足石油库数据通信和信息管理系统建设的要求。信息插座宜设在石油库办公楼、控制室、化验室等场所	***	***	***	***
14.17	重大危险源配备温度、压力、液位、流量、组份等信息的不间断采集和监测系统以及可燃气体和有毒有害气体泄漏检测报警装置，并具备信息远传、连续记录、事故预警、信息存储等功能；一级或者二级重大危险源，具备紧急停车功能。记录的电子数据的保存时间不少于 30 天；安全监测监控系统符合国家标准或者行业标准的规定	***	***	***	***
14.18	具有可燃气体释放源，且释放时空气中可燃气体的浓度有可能达到 25% LEL 的场所，应设置相关的可燃气体	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	监测报警仪				
15.1	<p>双重预防体系建设应具备以下体系文件：</p> <p>（一）建立各类风险清单、管控责任清单和风险数据库；</p> <p>（二）建立风险分级管控制度；</p> <p>（三）制定重大风险管控措施；</p> <p>（四）设置重大风险公告栏和警示标志；</p> <p>（五）制作岗位风险管控责任清单和岗位风险明白卡；</p> <p>（六）绘制企业安全风险四色空间分布图；</p> <p>（七）绘制企业作业安全风险比较图；</p> <p>（八）建立隐患排查治理责任制和管理制度；</p> <p>（九）建立隐患排查清单、岗位责任清单和隐患数据库；</p> <p>（十）制定重大隐患治理实施方案。</p> <p>（十一）建立完善安全生产风险隐患信息管理系统并实现与监管部门信息系统对接</p>	***	***	***	***
15.2	<p>企业应在安全生产组织架构基础上，根据自身情况专门或合署成立双重预防体系建设组织领导机构和业务机构，企业的主要负责人担任领导机构的主要领导，各部门主要负责人均为领导机构的成员；工作机构一般由企业内部专设的安全管理部门牵头，其他各部门负责人为成员。企业应以正式文件形式明确规定机构和每个成员的工作职责</p>	***	***	***	***
15.3	（1）企业应建立风险分级管	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	<p>控制制度,明确开展风险辨识、风险分析、风险评价的工作内容、程序、方法及工具等,针对不同等级的风险制定相应的管控措施,明确管控层级、责任部门及责任人等。</p> <p>(2)企业应健全完善隐患排查治理制度,明确隐患排查治理的工作程序、方法和工具,明确排查范围、排查内容、排查频次及治理验收要求等。</p> <p>(3)企业应将双重预防体系纳入安全绩效考核指标,并定期对各部门、各单位履职情况进行评估和监督考核</p>				
15.4	<p>(1) 排查内容:企业应组织全体员工对生产经营全过程进行风险点辨识,形成风险点名称、所在位置、可能导致事故类型、风险等级等内容的基本信息。</p> <p>(2) 排查方法:应按生产(工作)流程的阶段、场所、装置、设施、作业活动或上述几种方式的结合进行风险点排查</p>	***	***	***	***
15.5	<p>企业在前期收集基础资料的基础上,应组织对生产经营全过程进行风险辨识,按生产(作业)流程的阶段、场所、设备、装置、作业活动或上述几种方式的结合进行,形成包括风险名称、所在位置、所属部门、可能导致后果等内容风险登记台账</p>	***	***	***	***
15.6	<p>(1)涉及危险化学品的企业应按照 GB 18218-2018 的要求进行危化品重大危险源辨识。(2)企业应建立重大危险源档案,设置重大危险源监测监控系统,并按照有关规定向所在地的安全监管部</p>	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	门和有关主管部门备案				
15.7	企业应制定统一标准对本企业的安全风险等级进行科学分级，从高到低依次划分为重大风险、较大风险、一般风险和低风险 4 个等级，并分别采用红、橙、黄、蓝四种颜色标示。风险点的级别确定一般是按照风险点各危险源评价出的最高风险级别作为该风险点的级别	***	***	***	***
15.8	<p>(1) 企业应根据风险等级实施差异化管理，对其进行分级管控，遵循风险等级越高管控层级越高的原则，最大等级的风险由最高层级的领导负责管控。</p> <p>(2) 企业应根据本单位组织机构设置情况，合理确定各级风险的管控层级。上一级负责管控的风险，下一级必须同时负责管控，并逐级落实具体措施。</p> <p>(3) 操作难度大、技术含量高、风险等级高、可能导致严重后果的风险应进行重点管控。</p> <p>(4) 风险管控层级可进行增加或合并。企业应根据风险分级管控的基本原则，结合本单位机构设置情况，合理确定各级风险的管控层级</p>	***	***	***	***
15.9	企业应将作业场所、生产设施等区域存在的重大风险、较大风险、一般风险和低风险，分别用红、橙、黄、蓝四种颜色标示在总平面布置图或地理坐标图中，并设置在企业醒目位置，向本单位从业人员和外来人员公示企业安全风险分布情况	***	***	***	***
15.10	企业应利用统计分析的方法，采取柱状图、饼状图或曲线图等将难以在平面布置	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	图、地理坐标图中标示风险等级的作业活动、生产工序、关键任务按照风险等级从高到低的顺序标示出来，如动火作业、有限空间作业、危险物品运输等。企业应在醒目位置或作业车间等将作业风险比较图对员工进行公告				
15.11	企业应在有安全风险的工作岗位设置岗位安全风险告知卡，告知从业人员本岗位存在的主要危险有害因素、后果、风险管控措施、应急措施、应急电话等信息	***	***	***	***
15.12	企业应按照有关规定和作业场所的安全风险特点，在有重大危险源和较大安全风险的作业场所和有关设备、设施上设置明显的、符合相关规定要求的安全警示标识。企业应持续开展作业场所整理、整顿、清扫工作，实施设备、设施和器具科学布局、分类摆放、划线定置管理，保持作业场所清洁，规范员工作业行为，营造安全的作业环境	***	***	***	***
15.13	企业应定期对安全风险四色分布图、作业安全风险比较图、岗位安全风险明白卡、重大安全风险公告栏和安全风险警示标识进行检查和维护，确保其完好有效	***	***	***	***
15.14	企业应完整保存体现风险管控与隐患治理过程的记录资料，并分类建档管理。至少应包括风险管控制度、重大风险点台账、重大隐患台账、危险源辨识与风险评价表、风险分级管控清单和隐患排查治理清单等内容的文件资料，并建立和保存有关记录的电子文档；涉及重大风险和重大隐患时，其辨识、评	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	价、控制措施和隐患排查治理全程记录等，应单独建档管理。文档记录应包括但不限于： <ul style="list-style-type: none"> （一）安全风险分级管控制度； （二）危险源登记台账； （三）危险源辨识与风险分析、评价记录； （四）风险分级管控清单； （五）重大风险管控记录； （六）隐患排查治理制度； （七）隐患排查清单； （八）重大隐患排查治理台账； （九）重大隐患治理方案； （十）重大隐患治理验收情况 				
15.15	1.企业应定期对双重预防体系运行情况进行系统性评估或更新；评估或更新应包括体系改进的可能性和对体系进行修改的必要性。应根据非常规作业活动、新增功能性区域、装置或设施等适时开展风险辨识和风险评价，以确保其持续可行性、适宜性、充分性和有效性。2.企业应组织开展双重预防体系运行情况自评工作，形成自评报告，并将自评结果对管理人员和从业人员通报，作为年度安全绩效考评的依据。3.企业发生生产安全事故后，应通过自评全面查找双重预防体系存在的缺陷和不足。4.对较大以上的风险每年进行一次评估，对一般和低风险每三年评估一次。评估记录至少保存5年	***	***	***	***
15.16	企业应建立健全内部激励约束机制和绩效考核制度，调动和提高全员参与安全管理的积极主动性。对个人应奖	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	惩并重，以奖为主；对部门或单位，应建立一套绩效考核办法，定期考核				
15.17	一是制定贯彻落实《中共中央办公厅国务院办公厅关于全面加强危险化学品安全生产工作的意见》具体方案,推动各项制度措施落地见效。二是完善和落实危险是化学品企业安全风险隐患排查治理导则,分级分类排查治理安全强风险和隐患,2022 年底前涉及重大危险源的危险化学品企业完成产安全风险分级管控和隐患排查治理体系建设。三是督促指导各地区制定完善新建化工项目准入条件及危险化学品“禁限控”目录,研究企业生产过程危险化学品在线量减量技术路线、储存量减量方案,严格控制涉及光气等有毒气体、硝酸铵等爆炸危险性化学品扣的建设项目。四是积极推广应用泄漏检测、化工过程安全管理等先进技术方法,2022 年底前所有涉及硝化、氯化、氟化、重氮化、过程氧化工艺装置的上下游配套装置必须实现自动化控制。五是完善治理落实城区危险化学品生产企业关停并转、退城入园等支持政策措施,2022 年底前完成城镇人口密集区中小型企业 and 存在重大风险隐患的大型危险化学品生产企业搬迁工程,并持续推进其他有关企业搬迁改造	***	***	***	***
15.18	涉及“两重点一重大”在役生产装置或设施的化工企业和危险化学品储存单位，要在全面开展过程危险分析（如危险与可操作性分析）基础	***	***	***	***

序号	检查内容	检查依据	检查记录	复查记录	结论
	上, 通过风险分析确定安全仪表功能及其风险降低要求, 并尽快评估现有安全仪表功能是否满足风险降低要求				
15.19	危险化学品生产、经营单位主要负责人和安全生产管理人员未依法经考核合格	***	***	***	***
15.20	特种作业人员未持证上岗	***	***	***	***
15.21	涉及“两重点一重大”的生产装置、储存设施外部安全防护距离不符合国家标准要求	***	***	***	***
15.22	构成一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未实现紧急切断功能; 涉及毒性气体、液化气体、剧毒液体的一级、二级重大危险源的危险化学品罐区未配备独立的安全仪表系统	***	***	***	***
15.23	地区架空电力线路穿越生产区且不符合国家标准要求	***	***	***	***
15.24	控制室或机柜间面向具有火灾、爆炸危险性装置一侧不满足国家标准关于防火防爆的要求	***	***	***	***
15.25	未建立与岗位相匹配的全员安全生产责任制或者未制定实施生产安全事故隐患排查治理制度	***	***	***	***
15.26	未按照国家标准制定动火、进入受限空间等特殊作业管理制度, 或者制度未有效执行	***	***	***	***
15.27	未按国家标准分区分类储存危险化学品, 超量、超品种储存危险化学品, 相互禁配物质混放混存	***	***	***	***

6.2 安全检查汇总表

检查结论汇总表

序号	类别		总项	不涉及	检查项	合格	不合格
	单元						
1	证照文书		***	***	***	***	***
2	安全管理制度		***	***	***	***	***
3	安全管理组织		***	***	***	***	***
4	从业人员		***	***	***	***	***
5	库址选择		***	***	***	***	***
6	总平面图布置及建筑物		***	***	***	***	***
7	储罐区		***	***	***	***	***
8	易燃和可燃液体泵站		***	***	***	***	***
9	易燃和可燃液体装卸设施		***	***	***	***	***
10	工艺管道		***	***	***	***	***
11	消防设施		***	***	***	***	***
12	给排水及污水处理		***	***	***	***	***
13	电气		***	***	***	***	***
14	自动控制和电信		***	***	***	***	***
15	双重预防体系建设及其他规定和要求		***	***	***	***	***
合 计			***	***	***	***	***

6.3 本章小结

本章节采用安全检查表，对照石油库实际情况逐项进行检查，并对检查问题及时反馈给被评价单位，使其及时整改。该油库已经按《石油库设计规范》GB 50074-2014、《建筑设计防火规范》GB 50016-2014（2018年版）、《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005的有关规定进行整改，整改情况附后。经过石油库整改后，检查表总项共计***项，合格***项，不涉及***项，不合格0项。

第七章 安全现状及安全对策措施建议

7.1 安全现状评价

7.1.1 证照文书及安全管理制度评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处已办理有营业执照、危险化学品经营许可证（豫 S 危化经字[2023]00359 号）、有土地使用证、企业主要负责人和安全生产管理人员考核合格证、危险化学品重大危险源备案登记表、危险化学品事故应急预案备案登记表以及信阳市气象灾害防御技术有限公司（信阳市防雷中心）对油库进行的雷电防护装置检测出具的检测报告等证明材料，以上材料均在有效期内。

该油库按照中国石化销售股份有限公司河南分公司的 HSE 的安全管理体系建立了油库主任安全职责、油库副主任安全职责、安全员安全职责、班长和副班长安全职责、发油员安全职责、计量员安全职责、油库接卸岗安全职责等安全责任制，安全管理制度主要有危险化学品安全管理制度、安全检查制度、安全教育制度、作业许可管理规定、电气管理制度、安全生产费用管理制度、设备设施管理规定、重大危险源包保责任制、交接班管理制度、领导干部带班制度、领导干部带班制度等。操作规程主要有公路接卸作业操作规程、公路发油工操作规程、当班计量员操作规程、油罐手工计量作业操作规程、铁路接卸作业操作规程和各类人员的作业指导书等。该油库制度健全、能

满足油库的收、发、储的经营活动。

7.1.2 事故应急救援评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处为遏制和减少事故的损失，按照《生产安全事故应急条例》（国务院令 第 708 号）、《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》（GB/T29639-2020）、《生产安全事故应急预案管理办法》（应急管理部令 第 2 号）及应急管理部门的要求，并结合油库的实际情况制订了详细的事故应急救援预案。建立由油库全体员工参与的事故应急救援队伍，制定有应急预案演练和培训计划，严格按照演练计划进行演练，并对演练情况进行分析和评价，进而对应急预案进行修订、评审。组织健全、人员分工明确，方案针对性较强、切实可行。油库备有灭火、自然灾害、各类事件等消防及应急救援器材，制定有消防器材维护管理制度，建有维护台账。一旦发生事故，该油库全体人员即可按照应急预案进行处理，可将事故消灭在萌芽状态之中。该油库的应急预案于***日在信阳市应急管理局备案。

潢川储运经销处按照《危险化学品单位应急救援物资配备标准》（GB30077-2013）要求配备了相关应急救援物资，配备的应急车辆、个人装备、应急救援物资等满足单位员工现场应急处置和企业应急救援队伍所承担救援任务的需要，应急救援资源配备情况符合要求。

7.1.3 安全管理组织及从业人员资格评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处安全管理

规范，建立各类安全台帐。根据《中华人民共和国安全生产法》（2021年主席令 88 号修订）的有关规定，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处主要负责人和安全管理人員，经应急管理部门组织安全生产知识和管理能力的培训并考核合格并取得考核合格证，其他作业人员经公司内部安全培训，考试合格后持证上岗，有注册安全工程师从事安全生产管理工作，有***名低压电工持有特种作业操作证上岗，均在有效期内。其他从业人员公司内部进行“三级”安全岗位教育，做到持证上岗。并制订年度安全培训教育计划和建立从业人员安全培训教育档案。

7.1.4 周边环境及总平面布置评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处座落于潢川经济开发区货场路。储油罐、发油设施和卸收装置等主要装置与库外建、构筑物的安全防火距离均符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 表 4.0.10 的规定。

油库储油区、公路罐车油品接卸区、铁路罐车油品接卸区、公路罐车发油区、辅助作业区及行政管理区划分明确，周边设置有高度不低于***米的非燃烧实体围墙，有***处通向公路的大门，储罐区、易燃和可燃液体装卸区、辅助作业区和行政管理区等区域划分明确。油库各设施之间的防火距离符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 第 5.1.3 有关规定的要求。

7.1.5 工艺及设备设施评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处的收、发、储工艺及设施分布合理，分为油库储油区、公路罐车油品装卸区、铁路罐车油品装卸区、公路罐车发油区、辅助作业区及行政管理区，即：公路发油工艺及设施在公路罐车发油区，铁路卸车装置及卸车泵房在铁路罐车油品装卸区，汽运卸车泵棚在公路罐车油品装卸区。该油库的工艺管道部分为地上敷设管道，管道下方设置有隔墩，未同热力管道、电缆敷设在一起。工艺管道埋地部分均用焊接的方式进行连接，地上工艺管道为法兰连接。油库内除生活区外的各类设施均采用防爆型设备，与工艺管道的连接处均用螺栓紧固，该油库对设施设备坚持日常保养，发现故障及时维修，做到设施设备不带病工作。

该油库储油罐设置有液位监控系统，对储油罐进行日常监控，液位出现异常报警时，监控人员可在控制室远程关闭储油罐的进出口出的电动阀门，同时储油罐液位与发油泵连锁，在低液位时能自动停止发油泵。该油库的安全阀及仪表按规定要求均进行检定，符合要求。

7.1.6 电气及防雷防静电装置评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处内的变配电主要供发油、消防、行政管理区以及卸收油品使用。电力线路采用电缆埋地敷设，变配电间均安装应急照明灯，各配电柜、箱以及各类设施设备均按规定做了保护接地。工艺管道按规定安装了防雷、防静电接地装置。工艺管道之间、工艺管道与设备之间的连接处少于5根螺栓的均进行电气跨接，铁路油品装卸栈桥的首末端及中间处，与钢

轨、输油管道、鹤管等均做了电气连接并进行了接地。进入油泵棚前的输油管道均都进行防雷、防静电接地。储油罐按规定要求油罐周长每间距不大于 30m 安装一组接地装置，保证储油罐的防雷、防静电的可靠性。卸收泵棚和发油棚均安装了防雷防静电接地装置，发油区的装车处安装有接地装置。总之，该油库的防雷防静电装置较为完善，并能按时进行防雷防静电检测。

7.1.7 消防设施评价

该油库消防道路环形设置，铁路装卸区消防车道平行于铁路装卸线，且与库内道路构成环行道路。设固定式消防冷却水系统配备有***座***m³消防水池，消防储水量***m³。消防用水采用独立供水系统，能满足 96 小时补水，每座储油罐均安装有冷却水环管和水幕式喷头，配备供水消火栓***只，泡沫消火栓***只。设有固定式泡沫灭火系统，消防泵房泡沫罐配备有 6%普通泡沫灭火剂***t 和 6%抗溶性泡沫灭火剂***t，备用消防桶配备 6%普通泡沫灭火剂***t，总储量为***t。储罐区***个储油罐共安装有***个 PC16 泡沫产生器。库区设有消防泵房一栋，消防冷却水泵用***台型号为 XBD5.0/70G-HXL 电动机离心泵，流量为 70L/S，供水能力***m³/h，备用***台型号为 XBD7.0/50G-HXL 电动机离心泵；泡沫消防泵在用***台型号为 XBD10.0/40G-HXL 电动机离心泵，备用***台型号为 XBD7.0/50G-HXL 电动机离心泵。该油库供电负荷为二级，设置有***台 10kv 变配电装置，为库区生产、办公进行供电，***台扬州英泰

200GF 柴油发电机，***台无锡华友 VF-68GFZ 柴油发电机，***台伊藤の动力 CAF-YJYDDYJK10KW 移动应急动力电源作为应急供电储备。主配电柜装有一台 CW2-1600 万能式断路器，具有精确选择性保护和多功能的智能控制器，提高供电可靠性，停电后自动脱扣，值班人员启动应急供电电源，自动切换装置切换电路，为油库电动阀及消防泵供电；市政供电恢复后，人工操作合闸。消防电源采取防止市电、柴油发电机并列运行措施，具备自投切功能。

经计算，该油库的最大消防用水总量应为***m³，泡沫液用量应为***t，泡沫液储备量应为***t。该油库实际消防用水总储备量为***m³，6%普通泡沫灭火剂***t，6%抗溶性泡沫灭火剂***t，符合消防要求。

依据《固定式压力容器安全技术监察规程》TSG21-2016 第 1.4.2 条“本规程适用范围内的以下压力容器，只需要满足本规程第 1、3、4 章的规定：（2）水力自动补气气压给水（无塔上水）装置中的气压罐，消防装置中的气体或者气压给水（泡沫）压力罐。”的规定，该油库的 2 座泡沫液储罐均为河南省新消消防安全设备有限公司制造，采用钢制材料，容量分别为***L 和***L，常温常压储存，应急时短期带压工作，设计工作压力范围为 0.6-1.2MPa，最高工作压力为 1.2MPa。泡沫液储罐上设置有出液口、液位仪、进料口、排渣孔、人孔、取样口和呼吸阀。泡沫剂供应商为郑州蓝海消防科技实业有限公司，该公司提供的泡沫灭火剂说明书中灭火剂是由微生物多糖、碳氢表面活性剂、氟碳表面活性剂、防腐剂、助剂等组成，沸点为 120℃。

泡沫罐的设计工作压力范围、最高工作压力、工作温度、流量范围、压力下降范围等均符合规程的基本安全要求；制造单位严格安全规程要求进行，符合要求方可出厂。该油库泡沫液储罐满足《固定式压力容器安全技术监察规程》TSG21-2016 的总则、设计和制造要求。（见压力式比例混合装置铭牌）

油库储罐组、铁路卸车台、公路装车岛等配备有 35kg 推车式干粉灭火器***具，8kg 手提式干粉灭火器***具，2kg 二氧化碳灭火器***具，灭火毯***条，供水消火栓***支，泡沫消火栓***支，消防水带***盘，消防沙桶***只，消防锹***把，***m³事故池 1 座。该油库的灭火器材等消防设施配置符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 第 12.4.2 条和《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005 的要求。

7.1.8 重大危险源辨识及个人和社会风险分析评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处现储存有***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-01-005；***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 1 座，罐号为 G-02-010；***m³ 车用汽油组分油内浮顶罐 3 座，罐号为 G-03-020、G-07-020、G-08-020；***m³ 乙醇内浮顶罐 1 座，罐号为 E-04-005；***m³ 柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-05-010；2000m³ 柴油固定顶油罐 1 座，罐号为 D-06-020；***m³ 柴油固定顶油罐 2 座，罐号为 D-09-030、D-10-030。该库共计 10 座储油罐，总储量为***m³。该油库不涉及生产、加工等装置及设施，储存有汽油、柴油、乙醇，储罐区以罐区防火堤为界限划分为独立的辨识单元，可将石油库的储罐区分为两个储存单元，分别为储存单元 1 和储存单元 2。按照 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》

的规定，经辨识分析该油库储存单元 1 和储存单元我均为三级重大危险源。中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《危险化学品重大危险源监督管理暂行规定》（安全生产监督管理总局令第 40 号）的相关要求，已在潢川县应急管理局进行了重大危险源备案。

依据《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018、《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）和《危险化学品生产装置和储存设施外部安全防护距离确定方法》GB/T 37243-2019 的规定，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处周边防护目标所承受的个人风险满足《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018 中规定的个人风险基准值，个人风险符合要求；社会风险 F-N 曲线落在尽可能降低区，应在可实现的范围内，尽可能采取安全改进措施降低社会风险，油库目前安装有具备高低液位报警的自动计量系统、高高液位联锁、低低液位联锁、定量装车系统、可燃气体检测报警系统、固定式泡沫消防系统和消防冷却水系统等设施同时利用重大危险源视频监控设备进行全方位的视频监控，并安排人员定时进行巡逻检查等措施，确保油库的安全运营。

7.1.9 双重预防体系建设与运行评价及其他要求评价

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处依据《国务院安委会办公室关于实施遏制重特大事故工作指南构建双重预防机制的意见》（安委办[2016]11 号）、《河南省安全生产风险管控与隐

患治理办法》（河南省人民政府令第 207 号 2021 年修订）、《河南省人民政府安全生产委员会办公室关于印发〈河南省企业安全生产风险隐患双重预防体系建设导则〉的通知》（豫安委办〔2018〕79 号）、《关于印发全省危险化学品企业构建双重预防机制实施意见的通知》（豫安监管办〔2018〕78 号）等文件的要求，按照《危险化学品企业安全风险分级管控与事故隐患排查治理双重预防机制构建实施指南》和《河南省企业安全生产风险隐患双重预防体系建设导则》的具体步骤，积极建立健全和落实安全风险分级管控和隐患排查治理的工作制度和规范，建立双重预防体系。按照应急管理部门要求，油库重大危险源双重预防机制数字化信息录入河南省安全生产综合监管平台，纳入系统管理。另外油库液位、可燃气体报警接入河南省危险化学品安全生产风险检测预警系统平台，每天进行安全承诺公示，确保油库的安全运营。

该油库结合自身实际情况，建立安全风险辨识和隐患排查治理制度，制定安全风险辨识清单和隐患排查治理台账，通过采用 JHA、JSA 等安全风险分析方法，定期组织对储罐区、发油区、输转泵区等重点部位，以及发油作业、收油作业等作业环节，开展风险识别分析，对识别出的风险采取分级管控。定期进行隐患排查，对查出问题录入系统登记、整改、销项。定期开展员工教育，强化员工风险意识，是员工清楚岗位安全职责、清楚本岗位的危险因素和风险、清楚本岗位的预防措施和管理措施，清楚本岗位的安全隐患，清楚本岗位的应急处

置措施。

该油库通过对体系建设进行评估，准确把握安全生产的特点和规律，坚持风险预控，关口前移，通过划分风险点、辨识危险源、对风险进行分级评价及制定相对应的管控措施，设置安全风险空间分布四色图，关键部位标识牌，风险告知牌，岗位风险告知卡，加强隐患排查治理力度，全面推行安全风险分级管控，强化隐患排查治理，保证风险控制措施持续有效的运行，实现企业安全风险自辩自控、隐患自查自治，提升安全生产整体预控能力，做到把风险控制在隐患形成之前，把隐患消灭在事故前面，进一步夯实遏制生产安全事故的坚强基础，杜绝生产安全事故的发生。

按照《应急管理部办公厅关于印发危险化学品企业重大危险源安全包保责任制办法（试行）的通知》的要求，该油库在危险化学品登记信息管理系统填报包保责任人的有关信息。重大危险源主要负责人组织通过危险化学品登记信息管理系统填报重大危险源有关信息，保证重大危险源安全监测监控有关数据接入危险化学品安全生产风险监测预警系统；技术负责人每季度组织对重大危险源进行一次针对性安全风险隐患排查，重大活动、重点时段和节假日前必须进行重大危险源安全风险隐患排查，制定管控措施和治理方案并监督落实；操作负责人每周组织一次重大危险源安全风险隐患排查以及督促检查各岗位严格执行重大危险源安全生产规章制度和操作规程。重大危险源主要负责人、技术负责人和操作负责人按照各自职责要求履职，并按

时在系统内录入履职信息。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处按照国家、省、市、县等各级安全生产委员会要求开展油库安全生产专项整治行动，制定《油库安全生产专项整治三年行动工作任务清单》，并于每年年初制定油库安全生产专项整治行动计划，贯彻落实《中共中央办公厅国务院办公厅关于全面加强危险化学品安全生产工作的意见》具体方案，推动各项制度措施落地见效，完善和落实危险化学品企业安全风险隐患排查治理导则，分级分类排查治理安全风险和隐患，完成安全风险分级管控和隐患排查治理体系建设。安全生产专项整治三年行动实施以来牢固树立安全发展理念、落实安全生产责任、加强重大安全风险防控，实现了安全技能提升。

7.2 安全对策措施

依据《石油库设计规范》GB 50074-2014、《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》GB50257-2014、《建筑设计防火规范》（GB 50016-2014<2018 版>）、《河南省企业安全生产风险隐患双重预防体系建设导则》等标准规范的要求，该油库在本次安全评价中有7项隐患，被评价单位已经按要求进行整改，安全对策措施及整改复查情况如下：

7.3 建议

1.油库应经常对员工进行安全教育，学习安全知识和各类安全制度，操作规程，杜绝“三违”现象。组织事故应急救援的模拟演练，不

断提高救援技能。

2.加强油库的设备维护保养工作，坚持三级安全检查制度，做到发现隐患能及时排除和上报。

3.油库在维修、施工中需要动用明火、临时用电，进入设备装置等作业时，应按企业标准和要求进行逐级上报，作业时必须做好防范措施和制定必要的应急救援方案，一旦发现问题能做到自救和互救。

4.油库应与外部单位进行联防，签订联防协议，不定期地进行演练，确保油库周边环境不影响油库的正常作业。对于进库拉油的人员应对其进行安全教育，不在油库内修车、吸烟、使用移动通讯工具以及外来人员不到储罐区、消防泵房等区域内，以保证油库的安全。

5.油库作业人员在油库内应穿戴防静电工作服，进入作业区域，如发油操作台，储油罐，油泵站前必须进行人体静电释放。不准在爆炸危险区域内穿、脱衣服和梳头等内容。严禁使用带有纤维的布、纱对设备进行擦拭。防止产生静电发生火灾爆炸事故。

6.油库应对地埋敷设的输油管道在每隔 3-5 年间进行开挖检查，主要检查防腐层是否破损，输油管道是否有渗漏现象。

7.定期对油库内的防雷防静电装置进行检查，防止断接卡连接处锈蚀，螺栓松动，接触不良等问题。并应在雷雨季节前对油库内所有的防雷防静电进行检测。凡是电阻值大于有关规定的，应采取措施，降低其大于有关规定的电阻值，使其达到规定要求。条件允许时安装雷电预警系统，提高油库安全水平。

8.油库应经常对消防系统进行检查和试水。对泡沫产生器进行保养，发现泡沫产生器内的玻璃损坏应及时更换。防雀罩破损或丢失应

及时更换或补充，防止鸟类在泡沫产生器内做窝，影响泡沫产生器的正常工作。对于库区灭火器材，油库应经常进行检查，发现破损，气压下降，配件失效等问题，应及时更新和维修。

9.油库应经常对固定顶油罐的呼吸阀、阻火器进行检查和保养，特别是冬季呼吸阀内的阀盘的检查，防止阀盘与呼吸阀体冻死，造成油罐吸瘪或撕裂罐壁造成不必要的跑油事故。

10. 油库设置有自动补水装置，经常观察消防水罐的水量，发现水位下降时，应及时补充水量以保证消防灭火的供水。坚持对消防泵的维护和试车工作，保证发生火灾时，消防泵能及时开启。对于小型灭火器材，油库应经常进行检查，发现破损，气压下降，配件失效等问题，应及时更新和维修。

11.油库应经常对油罐进行检查和保养，观察油库的区域内地质变化，发现油罐、构筑物以及设施设备有下沉或倾斜现象，应立即切断电源，停止一切作业活动，撤出所有人员，上报主管领导。必要时应启动应急救援预案，防止油品跑、冒、漏，造成火灾、爆炸和人员伤亡以及造成环境污染。

12.加强对油库周边的安全管理，强化巡查监控制度，确保油库安全运营。

13.油库应加强安全管理力度，建立完善的安全管理制度，按相关规定对其仓库管理人员进行安全教育，提高安全意识，签订安全责任书，明确安全责任；按规定配置充足有效的消防器材，制定专项事故应急预案并定期演练，强化该油库的定期或不定期的安全检查，以确保安全无事故。

14.该油库储存的汽油、乙醇属于特别管控的危险化学品，应按照国家安全监管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的通知》（安监总厅管三[2011]142 号）的要求，对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。

第八章 评价结论

8.1 安全现状简述

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处证照文书齐全,油库有健全的安全管理制度、安全操作规程以及编制有符合《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》要求的事故应急救援预案(于***日在信阳市应急管理局备案)。油库的选址、工艺流程及设备、构筑物等设施均符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 和《建筑设计防火规范》GB 50016-2014(2018年版)等国家现行的规范和标准。对照《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准(试行)》(安监总管三〔2017〕121号)的要求油库不存在重大隐患,三年以来安全经营状况稳定,未进行过改、扩建活动,未发生过人身伤害和安全经营事故。

该油库周边环境符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 第 4.0.10 规定的安全距离,油库内各设施之间的防火距离符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 第 5.1.3 条有关要求。油库的防雷防静电装置较为完善,油库的各类接地均于***日经信阳市气象灾害防御技术有限公司(信阳市防雷中心)检测,结论为符合现行规范要求。油库的工艺、设备设施及消防系统均符合《石油库设计规范》GB 50074-2014 的有关规定。

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处不涉及生

产、加工等装置及设施，储存有汽油、柴油、乙醇，储罐区以罐区防火堤为界限划分为独立的辨识单元，可划分为两个储存单元，分别为储存单元 1 和储存单元 2。按照 GB18218-2018《危险化学品重大危险源辨识》的规定，经辨识分析该油库储存单元 1 和储存单元 2 均为***级重大危险源。

依据《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018、《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）和《危险化学品生产装置和储存设施外部安全防护距离确定方法》GB/T 37243-2019 的规定，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处周边防护目标所承受的个人风险满足《危险化学品生产装置和储存设施风险基准》GB36894-2018 中规定的个人风险基准值，个人风险符合要求；社会风险 F-N 曲线落在尽可能降低区，应在可实现的范围内，尽可能采取安全改进措施降低社会风险，油库目前安装有具备高低液位报警的自动计量系统、高高液位联锁、低低液位联锁、定量装车系统、可燃气体检测报警系统、固定式泡沫消防系统和消防冷却水系统等设施同时利用重大危险源视频监控设备进行全方位的视频监控，并安排人员定时进行巡逻检查等措施，确保油库的安全运营。

8.2 评价结论

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处所提供的有关证照文书和资料，通过现场对《石油库安全评价检查表》十五个单

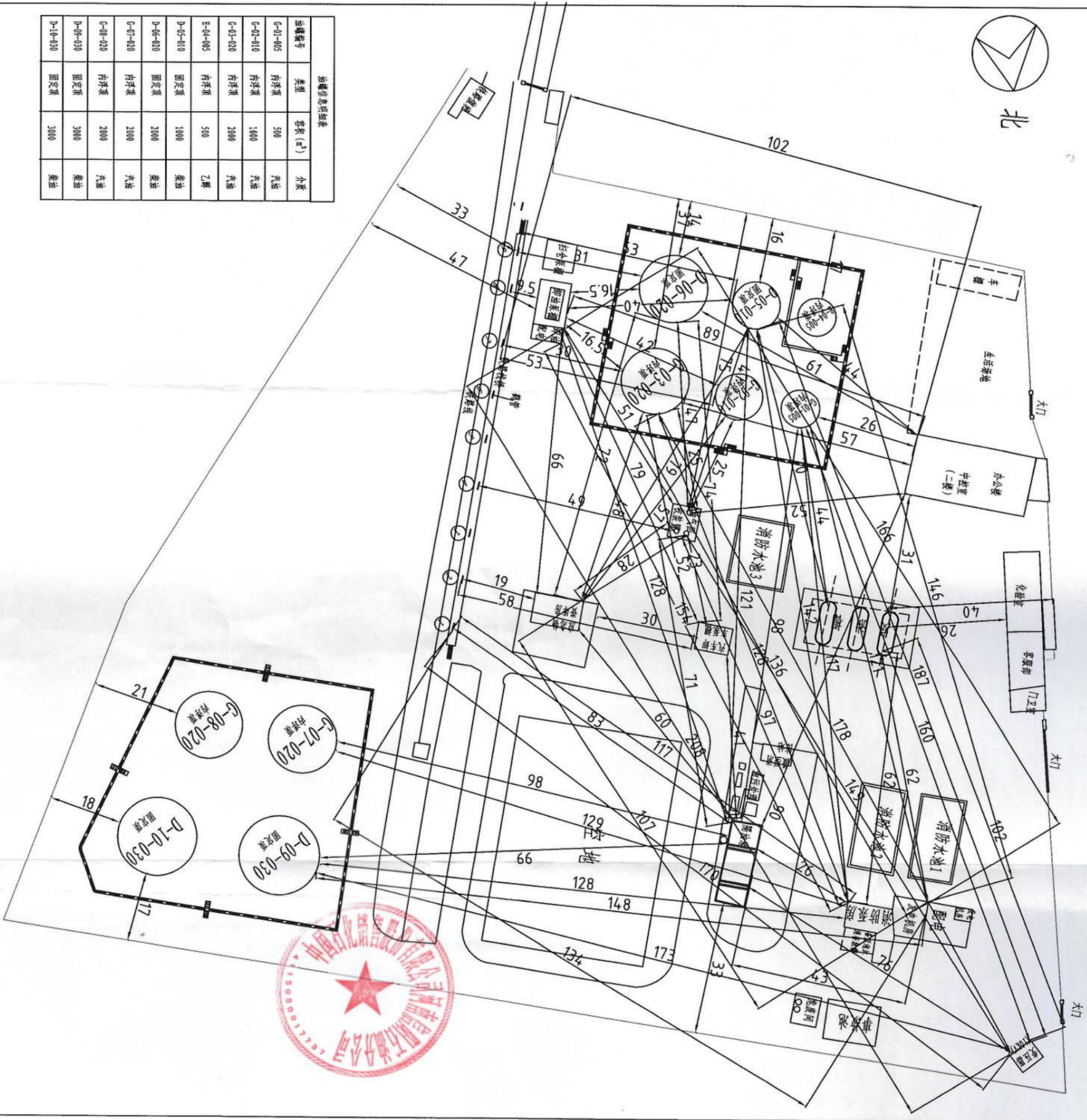
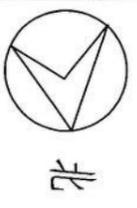
元的每个项目逐项检查、测定，检查表中总项共计***项，合格***项，不涉及***项，不合格 0 项经评价项目小组综合分析评价，按照《安全评价通则》和《河南省成品油经营单位安全评价细则》的有关规定，特做出安全评价结论如下：

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处证照齐全，有健全的安全管理制度，已落实安全生产责任，已加强重大安全风险防控，该油库危险化学品安全现状、安全管理措施及安全技术措施符合法律、法规、标准、规范的要求，风险水平属于可接受程度，满足安全经营要求。

附件

- 1、附图 1 油库周边环境图
- 2、附图 2 油库平面布置图
- 3、安全评价现场问题整改照片
- 4、危险化学品经营许可证（副本）（复制件）
- 5、防雷装置检测报告
- 6、油库设备检定证书（复制件）
- 7、安全生产责任保险（复制件）
- 8、平面布置图、工艺流程图、爆炸和火灾危险区域划分图、可燃气体探头分布图
- 9、泡沫灭火剂说明书和压力式比例混合装置铭牌
- 10、潢川县城市综合执法局责令改正违法行为通知书
- 11、关于中石化潢川储运经销处反应铁牛装卸运输有限公司违法建设情况说明
- 12、危险化学品经营许可证延期审查专家意见表
- 13、危险化学品许可证延期审查现场问题整改情况汇报
- 14、危险化学品经营单位安全经营许可证延期审查专家意见整改报告

潢川储运经销处平面布置图 (单位:m)



储罐信息明细表

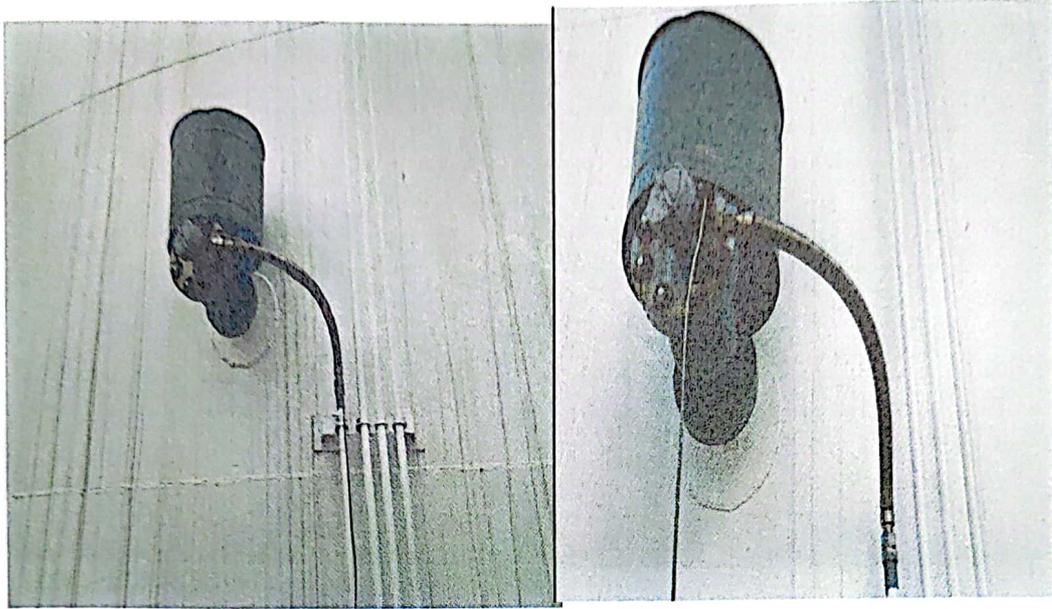
储罐编号	类型	容积 (m³)	介质
G-01-005	内浮顶	500	汽油
G-02-010	内浮顶	1000	汽油
G-03-020	内浮顶	2000	汽油
G-04-005	内浮顶	500	乙醚
G-05-010	固定顶	1000	柴油
G-06-020	固定顶	2000	柴油
G-07-020	内浮顶	2000	汽油
G-08-020	内浮顶	2000	汽油
D-09-030	固定顶	3000	柴油
D-10-030	固定顶	3000	柴油



中国石化信阳潢川储运经销处现场问题整改报告

1、现场问题：7号罐液位计传感器壳体未接地。

整改情况：已将7号罐液位计传感器壳体接地。



整改前 整改后

2、现场问题：发油区灭火毯仅配备三块，数量不足。

整改情况：发油区现场已按要求配备灭火毯。

整改照片：



整改前 整改后



3、现场问题：铁路卸油配电室应急灯失效。

整改情况：已更换铁路卸油配电室应急灯。



整改前 整改后

4、现场问题：油气回收过滤器底座地脚螺栓缺失。

整改情况：油气回收过滤器底座已加装地脚螺栓。



整改前 整改后



5、现场问题：油气回收装置喷淋塔下方检查孔无防雀网及受限空间标识。

整改情况：检查孔已加装防雀网，粘贴受限空间标识。



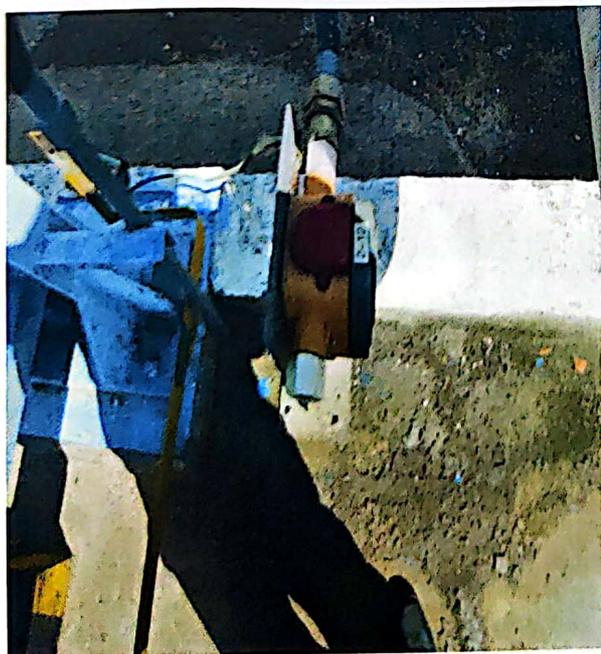
整改前



整改后

6、现场问题：铁路卸车处有一可燃气体探头壳体未接地。

整改情况：已将可燃气体探头壳体按要求接地。



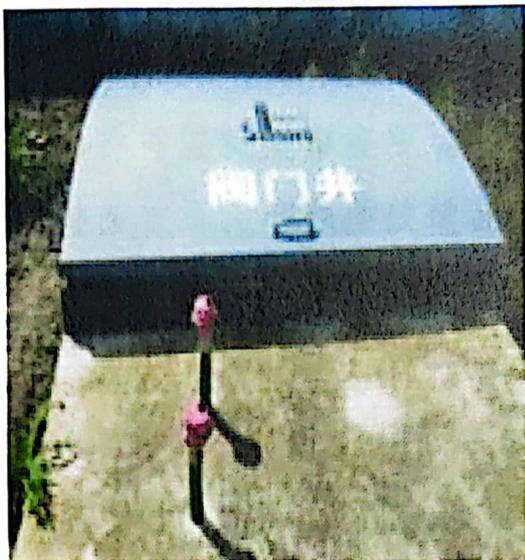
整改前



整改后



7、现场问题：2号罐区有一阀门井受限空间标识缺失。
整改情况：已按要求增设受限空间标识。



整改前



整改后

中国石化河南信阳潢川储运经销处

2023年3月18日









MEM

统一社会信用代码

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运
经销处

企业名称

危险化学品经营许可证

企业住所

潢川经济开发区货场路

(副本)

企业法定代表人

吴庆顺

证书编号

(豫S) 危化经字[2023]00359号

经营方式

带有储存设施经营

发证机关

许可范围

乙醇汽油* 柴油*

发证日期

2023年2月17日

有效期至

2020年5月19日

至

2023年5月18日

有效期延续至



报告 编号	雷检 XYFL[2023]041
----------	------------------

雷电防护装置检测报告

(定期)

受检单位 中石化河南信阳石油分公司

项目名称 中石化河南信阳石油分公司加油站

检测单位 信阳市气象灾害防御技术中心
(信阳市防雷中心)

检测单位资质证号 甲 1162017017



河南省气象局监制



注 意 事 项

1. 投入使用后的雷电防护装置实行定期检测制度。具有爆炸和火灾危险环境的雷电防护装置检测间隔时间为 6 个月,其他雷电防护装置检测间隔时间为 12 个月。
2. 检测报告须有检测员、校核员签字,技术负责人签发,并加盖检测单位公章。
3. 检测报告严禁私自修改。确须修改的,修改处必须加盖检测单位公章。
4. 复印报告未重新加盖公章无效。
5. 遭受雷电灾害的单位或个人,应及时向当地气象主管机构报告。
6. 此报告一式三份,二份交受检单位,一份存检测单位。
7. 定期检测技术档案的保管期限:纸质文档为 2 年,电子文档为 4 年。



雷电防护装置定期检测报告总表

报告编号：雷检 XYFL[2023]041

委托单位	中石化河南信阳石油分公司			地址	信阳市南闸口路132号			
联系部门		负责人		电话	邮编	464000		
检测项目列表								
序号	项目名称					备注		
1	信阳下载油库							
2	潢川油库							
3	浉河区分公司加油站							
4	羊山新区分公司加油站							
5	平桥石油分公司加油站							
6	中石化罗山石油分公司加油站							
7	中石化息县石油分公司加油站							
8	中石化光山石油分公司加油站							
9	中石化商城石油分公司加油站							
10	中石化淮滨石油分公司加油站							
11	中石化潢川石油分公司加油站							
12	中石化新县石油分公司加油站							
13	中石化固始石油分公司加油站							
本次检测时间				 <p style="text-align: center;">检测机构（公章） 2023年03月30日</p>				
2023年03月30日		至	2023年09月29日					
下次检测时间								
2023年09月30日以前								
签发人	刘林							

检测机构：信阳市气象灾害防御技术中心（信阳市防雷中心）

地址：信阳市鸡公山大街信阳市气象局大楼一楼办公室

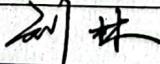
电话：0376-6689225



扫描全能王 创建

防雷装置安全性能检测报告总表

档案编号：雷检 XYFL[2023]041-2

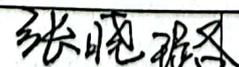
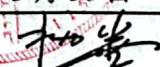
受检单位	中石化河南信阳石油分公司潢川油库		地址	潢川县经济开发区货场路中段				
联系部门		负责人	陈勇	电话	13503760535	邮编	465150	
检测项目								
序号	检测项目名称					备注		
1	办公楼、配电室、消防站、发油亭和营业室							
2	柴油储罐、汽油储罐、乙醇储罐、油气回收过程储罐							
3	配电线路、信息线路及 SPD							
4	防静电装置							
5	泵、电机、控制阀							
6	铁轨、绝缘轨、栈桥、鹤管							
7	高杆灯							
8	配电柜、控制柜							
检测报告有效时间								
2023年3月30日		至	2023年9月29日					
下次检测时间								
2023年9月30日以前								
签发人								

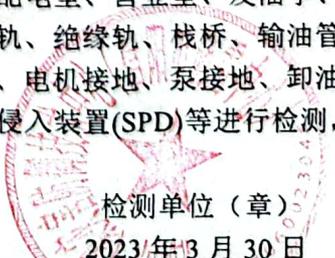
油（气）库防雷、防静电装置检测表

项目名	中石化河南信阳石油分公司潢川油库			联系人	陈勇		
项目地址	潢川县经济开发区货场路中段			电话	13503760535		
依据标准	GB/T 21431-2015、GB/T 32937-2016、GB 50156-2021、GB 50057-2010 等			防雷类别	II	天气情况	晴
建筑物及泵房		类型	数量/规格	接地	运行情况	单项评价	
办公楼等	1	接闪器	接闪带	480m/φ10	1.6	无锈蚀	符合
	2	引下线	利用柱筋/明敷	23/Φ24	1.6	无锈蚀	符合
	3	屋面等电位联连接	等电位	1/-40*4	1.6	无锈蚀	符合
	4	电源线路敷设方式	埋地屏蔽		1.6		符合
	5	信息线路敷设方式	埋地屏蔽		1.6		符合
	6	接地装置	自然		1.6		符合
营业室等	1	接闪器	接闪带	480m/φ10	1.6	无锈蚀	符合
	2	引下线	利用柱筋	23/□75	1.6	无锈蚀	符合
	3	屋面等电位联连接	等电位				
	4	电源线路敷设方式	埋地屏蔽		1.6		符合
	5	信息线路敷设方式	埋地屏蔽		1.6		符合
	6	接地装置	自然		1.6		符合
发油亭	1	接闪器	接闪带	480m/φ10	1.8	无锈蚀	符合
	2	引下线	利用柱筋	23/工300	1.8	无锈蚀	符合
	3	屋面等电位联连接	等电位				
	4	电源线路敷设方式	埋地屏蔽		1.8		符合
	5	信息线路敷设方式	埋地屏蔽		1.8		符合
	6	接地装置	自然		1.8		符合
卸油阀亭	1	接闪器	接闪带	480m/φ10	1.7	无锈蚀	符合
	2	引下线	利用柱筋	23/Φ24	1.7	无锈蚀	符合
	3	屋面等电位联连接	等电位				
	4	电源线路敷设方式	埋地屏蔽		1.7		符合
	5	信息线路敷设方式	埋地屏蔽		1.7		符合
	6	接地装置	自然		1.7		符合
泵房	1	接闪器	接闪带	480m/φ10	2.2	无锈蚀	符合
	2	引下线	利用柱筋	23/工300	2.2	无锈蚀	符合
	3	进出金属管道	等电位				
	4	电源线路敷设方式	埋地屏蔽		2.2		符合
	5	信息线路敷设方式	埋地屏蔽		2.2		符合
	6	接地装置	自然		2.2		符合



油（气）库防雷、防静电装置检测表

电 源 信 息 线 路	SPD 检测		型号	参数	安装质量	运行情况	单项评价
	1	库区总配电室					
2	建筑物配电室						
3	泵房配电箱		DELIXI	60KA/420V/5 μ	牢固	正常	符合
4	监控室配电箱						
5	油气回收控制柜		CZLB-40/44	20KA/440V/3 μ	牢固	正常	符合
储油（气）罐及设施			类型	数量规格	接地	运行情况	单项评价
1#、4# 乙醇 储 罐	1	顶板	金属	6/>5	1.2	无锈蚀	符合
	2	呼吸阀等金属附件		6	1.2	无锈蚀	符合
	3	接地线间隔		<15			符合
	4	接地线	扁钢	48/-60*6	1.2	无锈蚀	符合
	5	连接管道	跨接	24/-40*4	0.18	无锈蚀	符合
	6	信息线路敷设式	屏蔽	6	1.2	无锈蚀	符合
	7	接地装置	自然		1.2		符合
2、3、 5、6、 7-10# 储 油 罐	1	顶板	金属	6/>5	1.1	无锈蚀	符合
	2	呼吸阀等金属附件		6	1.1	无锈蚀	符合
	3	接地线间隔		<15			符合
	4	接地线	扁钢	68/-40*4	1.1	无锈蚀	符合
	5	连接管道	跨接	24/铜辫 30*5	0.20	无锈蚀	符合
	6	信息线路敷设式	屏蔽	6	1.1	无锈蚀	符合
	7	接地装置	自然		1.1		符合
装卸 台	1	栈桥	铁路	6	1.5	无锈蚀	符合
	2	铁轨	高压不进入	2	1.5		符合
	3	鹤管		10/-40*4	1.5		符合
	4	进出管道	跨接	5	1.5	无锈蚀	符合
	5	信息线路敷设	屏蔽	4	1.5		符合
防静 电装 置	1	输油管道接地	共用	67	1.2	无锈蚀	符合
	2	灌装设施接地	油罐车	7	1.5	无锈蚀	符合
	3	防人体静电泄放装置		8	1.5		符合
	4	人体消静电装置	共用	30	1.5	无锈蚀	符合
主要检测仪器：接地检测仪、静电电位仪、SPD 检测仪、等电位检测仪。							
技术 评定	<p>经对中石化河南信阳石油分公司潢川油库办公楼、消防站、配电室、营业室、发油亭、储油罐、乙醇储罐、油气回收过程储罐、泵、电机、控制阀、铁轨、绝缘轨、栈桥、输油管道（库区外漏）、高杆灯、配电柜、控制柜、金属法兰跨接地线、电机接地、泵接地、卸油鹤管、发油鹤管、人体静电泄放装置、卸人体静电装置、防雷电波侵入装置(SPD)等进行检测，符合现行规范要求。</p>						
检测员	 刘及超  张晓松			校核人	 梁勇	技术负责人	 杨岩

检测单位（章）

 2023年3月30日



报告编号: LHHA-A-20230057

可燃气体和有毒气体检测报警仪 安全检测报告

受检单位:	中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运 经销处
受检仪器:	可燃和有毒气体探测器
检测类别:	定期检测
检测日期:	2023年04月25日
有效日期:	2024年04月24日

漯河市宏安检测评价服务有限公司



检测报告说明

- 1、本公司检验检测报告须同时具有“检验检测专用章”、骑缝章及标志，缺少其中之一则报告无效。
- 2、报告无主检人、审核人、批准人签字无效。
- 3、报告发生任何涂改后无效。
- 4、若委托方对检测结果有异议，应在收到报告之日起五个工作日内向本公司提出书面申请，逾期恕不受理。
- 5、本报告未经同意不得用于广告宣传，复制本报告中的部分内容无效。
- 6、本报告仅对本台设备本次检测有效。

检测机构名称：漯河市宏安检测评价服务有限公司

注册机构地址：漯河市郾城区龙江路豫南口岸物流公司办公楼 311 室

实验室地址：漯河市郾城区龙江路豫南口岸物流公司办公楼三楼西、一楼西

邮 编：462000

电 话：13633952179

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验报告

委托单位	中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处		
受检单位	中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处	单位地址	潢川开发区货场路
检测时间	2023 年 04 月 25 日	检测环境	温 度：17℃ 相对湿度：57%RH 大 气 压：101kPa
检测场所	中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处		
检测项目	结构与外观 功能 检测误差 响应时间 报警误差		
检测依据	GB 12358-2006 《作业场所环境气体检测报警仪通用技术要求》		
检测意见与建议	无		
检测结论	所检气体检测报警仪的结构与外观、检测误差、响应时间、报警误差参数符合标准要求。 检测结果详见附表。		
备注	①本报告中“—”为不具备的项目，“/”为无法（未）检测的项目。		

主检：[Signature]

审核：刘 晓 男

批准：[Signature]

主要检验设备一览表

序号	仪器名称	规格型号	仪器编号	检定证书编号
1	减压器（压力表）	YQArF-01L	LHHA/120-21-2	21RA002810002
2	减压器（压力表）	YQAr-01L	LHHA/122-21-2	21RA002810004
3	减压器（气体浮子流量计）	YQArF-01L	LHHA/120-21-1	21RA002810006
4	减压器（气体浮子流量计）	YQAr-01L	LHHA/122-21-1	21RA002810008
5	机械秒表	806	LHHA/124-21	21RA002810010
6	标准气体	/	/	/
备注	上述采用仪器仪表在测定前均经过有关部门的检验，符合测试精度要求。			

---以下空白---

可燃气体和有毒气体报警仪位号一览表

序号	名称	安装位置	编号	位号	检测结果
1	点型可燃气体探测器	一号罐区 1#罐	A7228	1#	符合
2		一号罐区 2#罐	A7229	2#	符合
3		一号罐区 3#罐	2018112753	3#	符合
4		一号罐区 4#罐	A7227	4#	符合
5		一号罐区 5#罐	H2901	5#	符合
6		一号罐区 6#罐	H2902	6#	符合
7		二号罐区 7#罐	2018112749	7#	符合
8		二号罐区 8#罐	2018071420	8#	符合
9		二号罐区 9#罐	H2721	9#	符合
10		二号罐区 10#罐	H2719	10#	符合
11		卸油栈桥 1#货位下方	2016011531	11#	符合
12		卸油栈桥 2#货位下方	0719145	12#	符合
13		卸油栈桥 3#货位下方	2016011533	13#	符合
14		卸油栈桥 4#货位下方	A5116	14#	符合
15		卸油栈桥 5#货位下方	0719146	15#	符合
16		卸油栈桥 6#货位下方	2018071419	16#	符合
17		卸油栈桥 7#货位下方	A5470	17#	符合
18		卸油栈桥 8#货位下方	A5114	18#	符合
19		卸油栈桥 9#货位下方	A5915	19#	符合
20		发油区 1#台	2016011525	20#	符合
21		发油区 2#台	2016011535	21#	符合

22	点型可燃气体探测器	发油区 3#台	2016011536	22#	符合
23		卸油泵房 1#	2018112750	23#	符合
24		卸油泵房 2#	2018112751	24#	符合
25		卸油配电间	H684	25#	符合
26		油气回收区	A5916	26#	符合
27		公路接卸区	2018112755	27#	符合
28		危险废物贮存间	H685	28#	符合
29	便携式可燃气体探测器	应急物资仓库	D1608011267	29#	符合
30		应急物资仓库	D1608011268	30#	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：01#/A7228

所在场所	一号罐区 1#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000L	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 1#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：01#/A7228

所在场所		一号罐区 1#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司					防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域		一号罐区 1#罐		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.3	±5	/	≤30	21	±15	-0.8
	40.0	-0.4						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：02#/A7229

所在场所	一号罐区 2#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000L	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 2#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：02#/A7229

所在场所		一号罐区 2#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		一号罐区 2#罐		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	19	±15	0.3
	40.0	-0.4						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：03#/2018112753

所在场所	一号罐区 3#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100	
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 3#罐	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：03#/2018112753

所在场所		一号罐区 3#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		一号罐区 3#罐	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	20	±15	0.4
	40.0	-0.1						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：04#/A7227

所在场所	一号罐区 4#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000L	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 4#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：04#/A7227

所在场所		一号罐区 4#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		一号罐区 4#罐	所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.7	±5	/	≤30	20	±15	-0.5
	40.0	-0.5						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：05#/H2901

所在场所	一号罐区 5#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000W	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 5#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：05#/H2901

所在场所		一号罐区 5#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		一号罐区 5#罐	所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	21	±15	1.3
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.7						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：06#/H2902

所在场所	一号罐区 6#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000W	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	一号罐区 6#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：06#/H2902

所在场所		一号罐区 6#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		一号罐区 6#罐		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	21	±15	-0.1
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：07#/2018112749

所在场所	二号罐区 7#罐				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	二号罐区 7#罐	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况		本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器		符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/		/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/		/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/		/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合		符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合		符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号		符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/		/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合		符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：07#/2018112749

所在场所		二号罐区 7#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		二号罐区 7#罐	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	19	±15	-1.1
	40.0	-0.1						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：08#/2018071420

所在场所	二号罐区 8#罐				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	二号罐区 8#罐	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：08#/2018071420

所在场所		二号罐区 8#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		二号罐区 8#罐	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.2	±5	/	≤30	21	±15	0.8
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.3						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：09#/H2721

所在场所	二号罐区 9#罐				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000W		
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	二号罐区 9#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况		本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器		符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/		/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/		/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/		/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合		符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合		符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号		符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/		/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合		符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：09#/H2721

所在场所		二号罐区 9#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		二号罐区 9#罐		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	20	±15	-0.4
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：10#/H2719

所在场所	二号罐区 10#罐			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000W	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	二号罐区 10#罐	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：10#/H2719

所在场所		二号罐区 10#罐						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		二号罐区 10#罐		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	21	±15	0.3
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：11#/2016011531

所在场所	卸油栈桥 1#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 1#货位下方	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：11#/2016011531

所在场所		卸油栈桥 1#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 1#货位下方	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	19	±15	0.0
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：12#/0719145

所在场所	卸油栈桥 2#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 2#货位下方	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：12#/0719145

所在场所		卸油栈桥 2#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 2#货位下方	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.7	±5	/	≤30	19	±15	-0.7
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：13#/2016011533

所在场所	卸油栈桥 3#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 3#货位下方	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：13#/2016011533

所在场所		卸油栈桥 3#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 3#货位下方	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.7	±5	/	≤30	21	±15	0.7
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.4						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：14#/A5116

所在场所	卸油栈桥 4#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	GT-FGA1000L		
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 4#货位下方	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：14#/A5116

所在场所		卸油栈桥 4#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		GT-FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 4#货位下方	所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	20	±15	-1.6
	40.0	-0.4						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：15#/0719146

所在场所	卸油栈桥 5#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 5#货位下方	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：15#/0719146

所在场所		卸油栈桥 5#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 5#货位下方	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	19	±15	0.7
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.4						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：16#/2018071419

所在场所	卸油栈桥 6#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 6#货位下方	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：16#/2018071419

所在场所		卸油栈桥 6#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 6#货位下方	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	19	±15	1.1
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：17#/A5470

所在场所	卸油栈桥 7#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000L		
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 7#货位下方	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：17#/A5470

所在场所		卸油栈桥 7#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 7#货位下方	所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	20	±15	-0.5
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：18#/A5114

所在场所	卸油栈桥 8#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000L		
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 8#货位下方	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：18#/A5114

所在场所		卸油栈桥 8#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司					防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域		卸油栈桥 8#货位下方		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.8	±5	/	≤30	20	±15	1.2
	40.0	-0.5						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：19#/A5915

所在场所	卸油栈桥 9#货位下方				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000L		
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油栈桥 9#货位下方	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：19#/A5915

所在场所		卸油栈桥 9#货位下方						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油栈桥 9#货位下方	所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	19	±15	1.2
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：20#/2016011525

序号	检查项目及要求	检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。	检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。	/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。	/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。	/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。	符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。	符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。	防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。	/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。	符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：20#/2016011525

所在场所		发油区 1#台						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		QD6330		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		发油区 1#台	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	20	±15	-1.1
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.7						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：21#/2016011535

所在场所	发油区 2#台				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	QD6330		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	发油区 2#台	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：21#/2016011535

所在场所		发油区 2#台						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		QD6330		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		发油区 2#台	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	20	±15	0.8
	40.0	-0.5						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：22#/2016011536

所在场所	发油区 3#台				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	QD6330		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	发油区 3#台	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：22#/2016011536

所在场所		发油区 3#台						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		QD6330		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司					防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域		发油区 3#台		所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.7	±5	/	≤30	18	±15	0.1
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：23#/2018112750

所在场所	卸油泵房 1#				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油泵房 1#	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：23#/2018112750

所在场所		卸油泵房 1#						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油泵房 1#	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	22	±15	0.8
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：24#/2018112751

所在场所	卸油泵房 2#				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	卸油泵房 2#	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：24#/2018112751

所在场所		卸油泵房 2#						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油泵房 2#	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	20	±15	-0.1
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：25#/H684

所在场所	卸油配电间			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000W	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	卸油配电间	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：25#/H684

所在场所		卸油配电间						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		卸油配电间		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.2	±5	/	≤30	21	±15	1.2
	40.0	-0.4						
	60.0	-0.4						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：26#/A5916

所在场所	油气回收区			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000L	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	油气回收区	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：26#/A5916

所在场所		油气回收区						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000L		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		油气回收区		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.4	±5	/	≤30	21	±15	0.1
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.3						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：27#/2018112755

所在场所	公路接卸区				
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	S100		
制造厂家	河南中安电子探测技术有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域	公路接卸区	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要 求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：27#/2018112755

所在场所		公路装卸区						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		S100		
制造厂家		河南中安电子探测技术有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		公路装卸区	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.7	±5	/	≤30	20	±15	-0.8
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.4						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：28#/H685

所在场所	危险废物贮存间			
受检仪器	点型可燃气体探测器	仪器型号	FGA1000W	
制造厂家	青岛澳瑞德电子有限公司		防爆标志	ExdIICT6Gb
仪器所在区域	危险废物贮存间	所在区域主要危险物质	正丁烷	标准物质 甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：28#/H685

所在场所		危险废物贮存间						
受检仪器		点型可燃气体探测器		仪器型号		FGA1000W		
制造厂家		青岛澳瑞德电子有限公司				防爆标志	ExdIICT6Gb	
仪器所在区域		危险废物贮存间		所在区域主要危险物质		正丁烷	标准物质	甲烷
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.3	±5	/	≤30	21	±15	-0.3
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.4						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：29#/D1608011267

所在场所	/				
受检仪器	便携式可燃气体探测器	仪器型号	GA10-01		
制造厂家	郑州迪凯科技有限公司		防爆标志	ExiaIICT4 Gb	
仪器所在区域	/	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况		本项结论
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器		符合
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/		/
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/		/
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/		/
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合		符合
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合		符合
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号		符合
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/		/
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合		符合

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：29#/D1608011267

所在场所		/						
受检仪器		便携式可燃气体探测器		仪器型号		GA10-01		
制造厂家		郑州迪凯科技有限公司				防爆标志	ExiaIICT4Gb	
仪器所在区域		/	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.5	±5	/	≤30	20	±15	0.9
	40.0	-0.3						
	60.0	-0.5						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：30#/D1608011268

所在场所	/				
受检仪器	便携式可燃气体探测器	仪器型号	GA10-01		
制造厂家	郑州迪凯科技有限公司		防爆标志	ExiaIICT4 Gb	
仪器所在区域	/	所在区域主要危险物质	可燃气体	标准物质	甲烷
序号	检查项目及要求		检查情况	本项结论	
1	GB 12358-2006 5.2.1 结构与外观要求： 气体报警仪应有检测器和报警器两部分组成； 气体检测报警仪应有检测器、指示器和报警器三部分组成。		检测器、指示器、报警器	符合	
2	GB 12358-2006 5.2.2 结构与外观要求： 便携式报警仪应体积小、质量轻、便于携带或移动。		/	/	
3	GB 12358-2006 5.2.3 结构与外观要求： 固定式报警仪的检测器应具有防风雨、防沙、防虫结构，安装方便；报警器应便于安装、操作和监视。		/	/	
4	GB 12358-2006 5.2.4 结构与外观要求： 应使用耐腐蚀材料制造仪器或在仪器表面进行防腐蚀处理，其涂装与着色不易脱落。		/	/	
5	GB 12358-2006 5.2.5 结构与外观要求： 报警仪处于工作状态时应易于识别。		符合	符合	
6	GB 12358-2006 5.2.6 结构与外观要求： 报警仪应易于校正。		符合	符合	
7	GB 12358-2006 5.2.7 结构与外观要求： 报警仪用于存在易燃、易爆气体的场所时，应具有防爆性能，符合 GB 3836.1、GB 3836.2 和 GB 3836.4，并取得防爆检验合格证。		防爆合格证号	符合	
8	GB 12358-2006 7.1 产品标志： 仪器名称、型号、制造厂名称、编号、防爆标志及编号和国产仪器的制造计量器具许可证标志及编号等应齐全、清楚。		/	/	
9	GB 12358-2006 6.2 功能要求： 检测报警仪应对声、光警报装置设置手动自检功能；对于有输出控制功能的检测报警仪，当检测报警仪发出报警信号时，应能启动输出控制功能。		符合	符合	

可燃气体和有毒气体报警仪安全检测检验结果

仪器位/编号：30#/D1608011268

所在场所		/						
受检仪器		便携式可燃气体探测器		仪器型号		GA10-01		
制造厂家		郑州迪凯科技有限公司				防爆标志	ExiaIICT4Gb	
仪器所在区域		/	所在区域主要危险物质		可燃气体	标准物质	甲烷	
(氧气) 不确定度或准确度		$U_{rel}=2\% (k=2)$						
检测误差、重复性、响应时间及报警误差								
检测误差			重复性		响应时间		报警误差	
技术要求 (%)	标气浓度 (LEL)	测试结果 %	技术要求 (%)	测试结果 (%)	技术要求 (s)	测试结果 (s)	技术要求 (%)	测试结果 (%)
±5FS	20.1	-0.6	±5	/	≤30	19	±15	0.0
	40.0	-0.2						
	60.0	-0.6						
符合			/		符合		符合	
检 (探) 测器所在区域示意图								
								
检测依据		检测误差依据 GB 12358-2006 6.4 重复性依据 GB 12358-2006 6.6 响应时间依据 GB 12358-2006 6.9 报警误差依据 GB 12358-2006 6.5						

安全阀检验报告

报告编号：HNHZJC2211S1175

使用单位	中国石化销售有限公司河南信阳潢川储运经销处		
单位地址	河南省信阳市潢川县经济开发区货场路		
联系人	许金友	联系电话	13837658740
设备代码	7310	安装位置	吸附罐
安全阀类型	<input checked="" type="checkbox"/> 弹簧式 <input type="checkbox"/> 先导式 <input type="checkbox"/> 重锤式	安全阀型号	SFA42H-150C
制造厂家	保一集团	制造日期	2021.12
工作压力	0.07Mpa	工作介质	油品
要求整定压力	0.10Mpa	执行标准	TSGZF001-2006
校验方式	离线	检验介质	氮气
鉴定压力	0.10Mpa	密封试验压力	0.09Mpa
出厂编号	2112222	铅封标记	HZ
检验结果	合格	公称通径	DN/1E2mm
维护检修情况说明	说明： 经检验该阀门符合规程、标准的相关要求已加铅封。私自拆毁铅封造成的后果自负。请在工作中按规定及时做好检查工作，以确保安全阀灵敏、可靠。请于下次校验日期前 30 日内进行校验工作，避免因安全阀超期校检，给工作造成不便。		
检验日期	2022/11/06	下次校验日期	2023/11/05
校验		日期	2022/11/06
审批		日期	2022/11/06
检验机构核准编号：TS7441227-2024  (检验机构校验专用章) 2022年11月06日			

检测地址：郑州市管城回族区经北六路与第八大街交叉口往东 300 米 联系电话：0371-55951885

安全阀检验报告

报告编号: HNHZJC2211S1176

使用单位	中国石化销售有限公司河南信阳潢川储运经销处		
单位地址	河南省信阳市潢川县经济开发区货场路		
联系人	许金友	联系电话	13837658740
设备代码	7310	安装位置	吸附罐
安全阀类型	<input checked="" type="checkbox"/> 弹簧式 <input type="checkbox"/> 先导式 <input type="checkbox"/> 重锤式	安全阀型号	SFA42H-150C
制造厂家	保一集团	制造日期	2021.12
工作压力	0.07Mpa	工作介质	油品
要求整定压力	0.10Mpa	执行标准	TSGZF001-2006
校验方式	离线	检验介质	氮气
鉴定压力	0.10Mpa	密封试验压力	0.09Mpa
出厂编号	2112223	铅封标记	HZ
检验结果	合格	公称通径	DN/1E2mm
维护检修情况说明	说明: 经检验该阀门符合规程、标准的相关要求已加铅封。私自拆毁铅封造成的后果自负。请在工作中按规定及时做好检查工作,以确保安全阀灵敏、可靠。请于下次校验日期前 30 日内进行校验工作,避免因安全阀超期校检,给工作造成不便。		
检验日期	2022/11/06	下次校验日期	2023/11/05
校验		日期	2022/11/06
审批		日期	2022/11/06
检验机构核准编号: TS7441227-2024  (检验机构校验专用章) 2022年11月06日			

检测地址: 郑州市管城回族区经北六路与第八大街交叉口往东 300 米 联系电话: 0371-55951885

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0786 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D18868

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

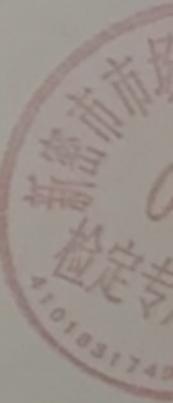
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构

计量授权机构：新密市市场监督管理局

计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号

测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0792 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 A17648

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

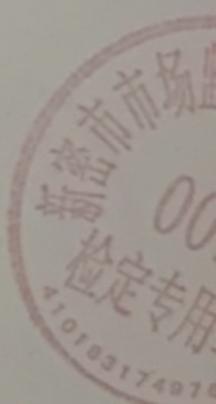
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

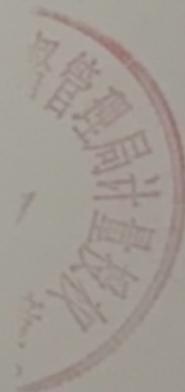
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



2#组份(改)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0787 号

送 检 单 位	<u>中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处</u>		
计 量 器 具 名 称	<u>耐震压力表</u>	0.4 级	HC71540803063
型 号 / 规 格	<u>(0-1.6) MPa</u>	0.4 级	HC71500303110
出 厂 编 号	<u>D19073</u>	0.4 级	HC71560309020
制 造 单 位	<u>杭州富阳宏盛仪表厂</u>		
检 定 依 据	<u>JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表</u>		
检 定 结 论	<u>准予作 1.6 级使用</u>		

批准人 王长江

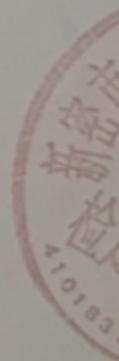
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
 联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
 地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

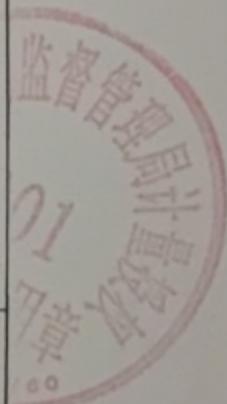
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



2#203 (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0789 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 A19128

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

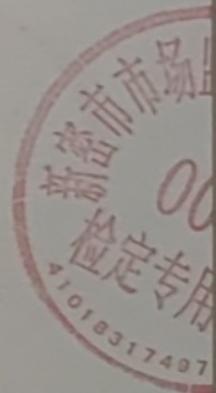
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		
		等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

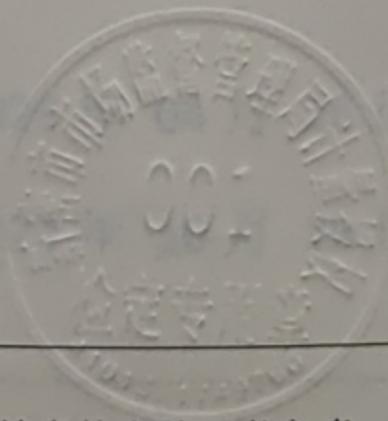
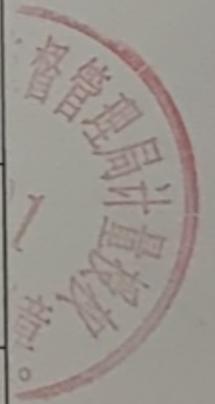
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



3# 100 (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT202350790 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

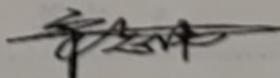
出 厂 编 号 C18547

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 

检定员 宋志强

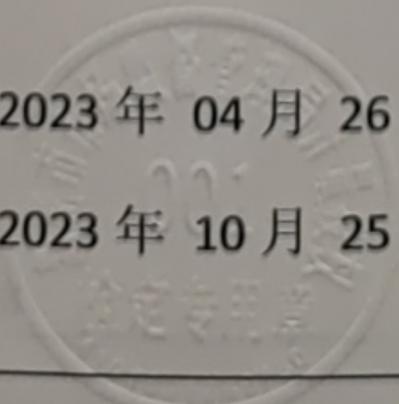
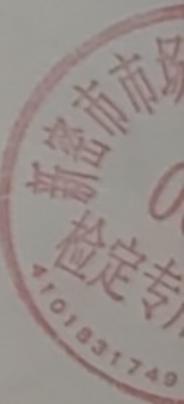
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

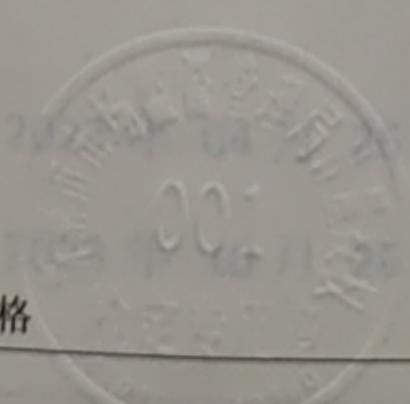
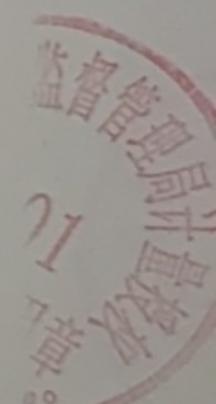
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



3# 2# (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0791 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D18911

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

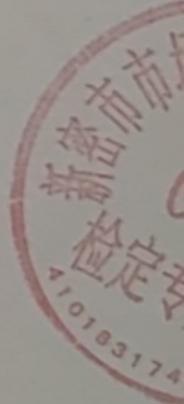
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

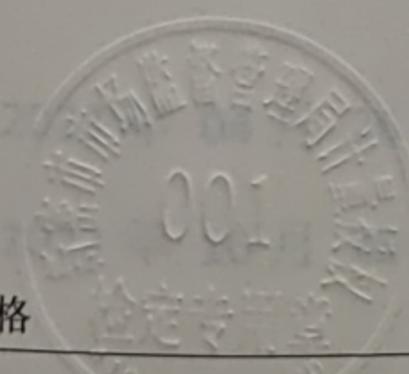
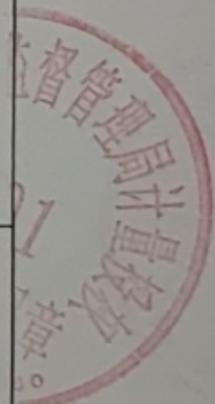
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



4开组分(发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0777 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 T17641

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

耐震压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	2023/12/25
耐震压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	2023/12/25
耐震压力表	(0-4.0)MPa	0.4级	2023/12/25
耐震压力表	(0-6.0)MPa	0.4级	2023/12/25

批准人 王长江

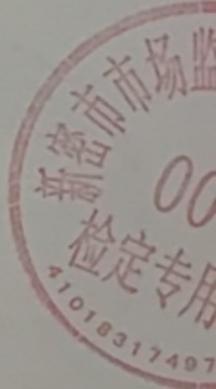
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
 联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
 地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	

精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

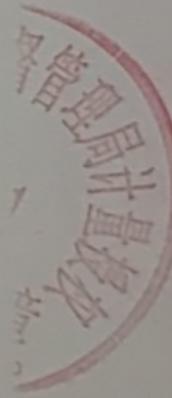
检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



4#乙醇 (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0780 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D19063

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

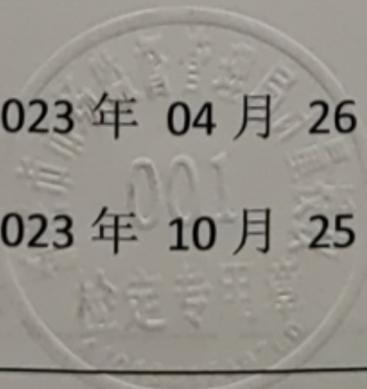
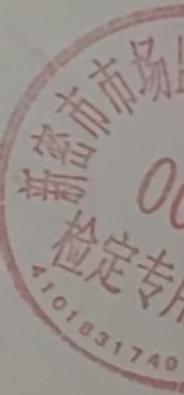
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

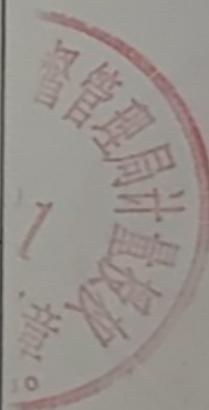
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



5# 证书 (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0788 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D19039

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

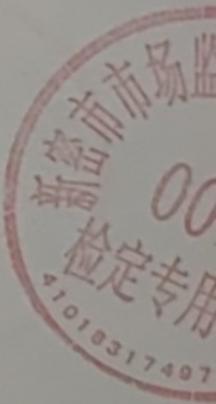
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

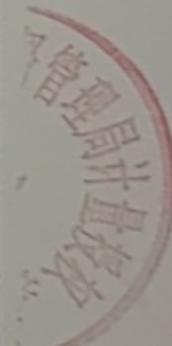
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



6# 机油 (发)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0781 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D19971

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

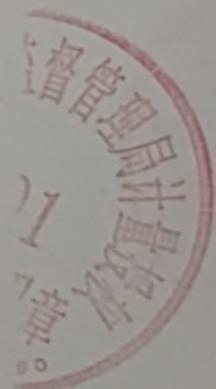
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



7#柴油(改)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0783 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2011T4140

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

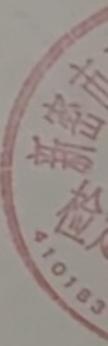
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

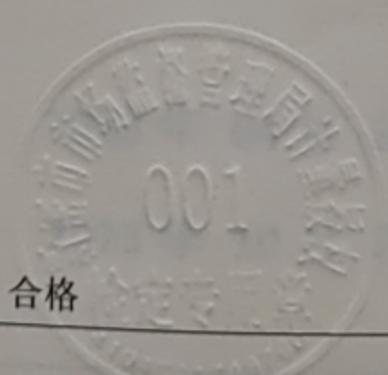
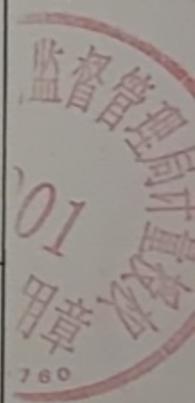
名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



公路印油(燃料)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检定证书

证书编号: JAT2023S0795 号

送检单位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计量器具名称 耐震压力表

型号 / 规格 (0-6) MPa

出厂编号 A18682

制造单位 杭州富阳宏盛仪表厂

检定依据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检定结论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

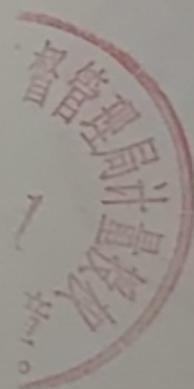
名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



公路印油 乙印

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0782 号

送 检 单 位	<u>中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处</u>		
计 量 器 具 名 称	<u>耐震压力表</u>		
型 号 / 规 格	<u>(0-1.6) MPa</u>		
出 厂 编 号	<u>D19985</u>		
制 造 单 位	<u>杭州富阳宏盛仪表厂</u>		
检 定 依 据	<u>JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表</u>		
检 定 结 论	<u>准予作 1.6 级使用</u>		

检定地点及环境条件: _____
 地点: _____ 温度: 23.3℃
 批准人 王长江
 核验员 宋志强
 检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日
 有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
 联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
 地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

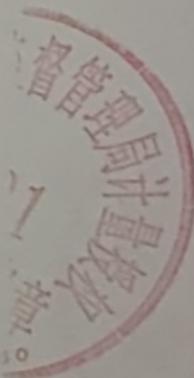
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



油气：吸收塔首包

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号：JAT2023S0794 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2011T4679

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

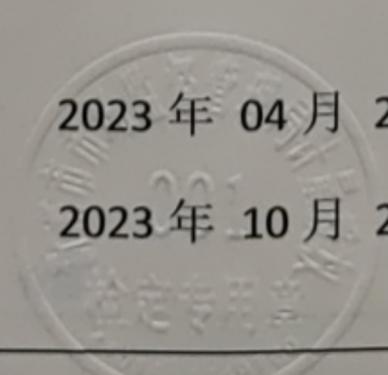
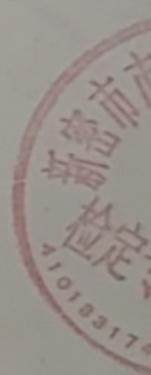
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号：(新密)法计(2022)010001 号

联系电话：0371-55951885 邮编：452370

地址：新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

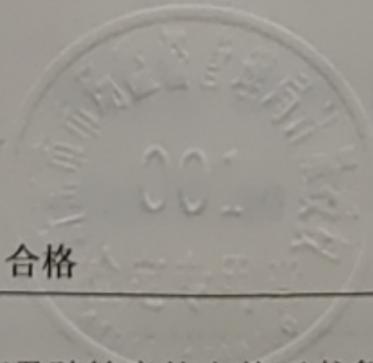
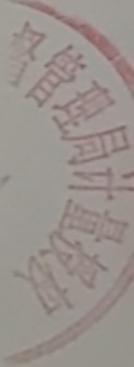
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



验收. (#子)

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0802 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 A19053

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

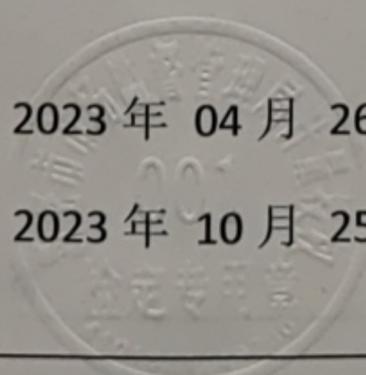
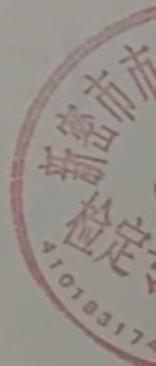
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度 等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

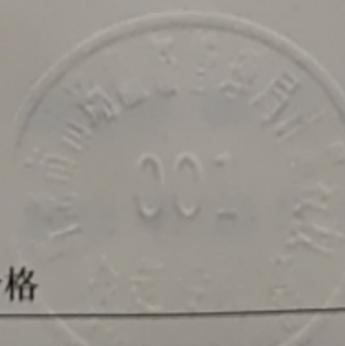
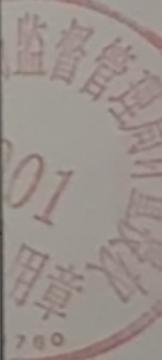
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



油21042 书油子

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0809 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 抗震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2203L0315

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

精密压力表	(0-10)MPa	0.4 级	HC71511300035	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4 级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4 级	HC71573000018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4 级	HC71573100020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4 级	HC70022403116	2023/12/25

检定地点及环境条件: 批准人 王长江

地点: 实验室 温度: 22.3℃ 相对湿度: 50% 核验员 宋志强

限制使用条件和测量范围: / 检定员 宋志强

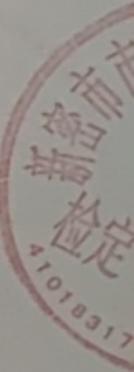
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

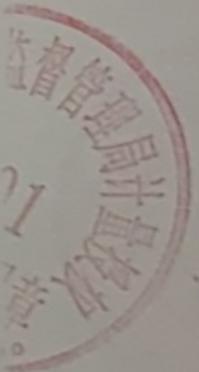
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



油油叫又. 克字系

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0808 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 抗震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2203L0253

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

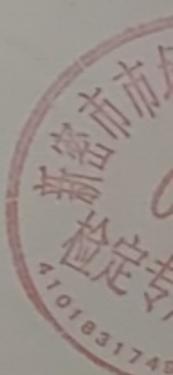
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

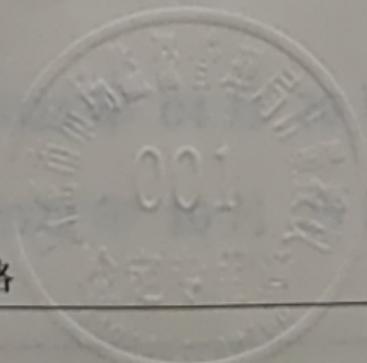
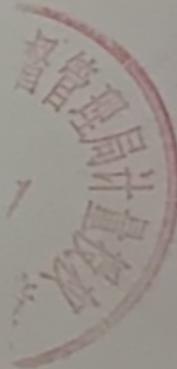
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



污水 反冲泵

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检定证书

证书编号: JAT2023S0806 号

送检单位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计量器具名称 耐震压力表

型号 / 规格 (0-6) MPa

出厂编号 A18565

制造单位 杭州富阳宏盛仪表厂

检定依据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检定结论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

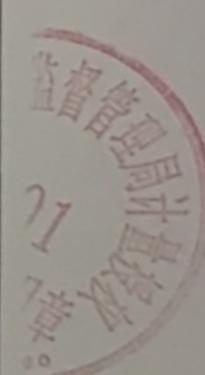
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



污水 一、二级

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0785 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2010H5975

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

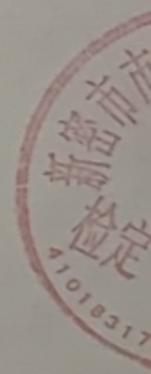
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

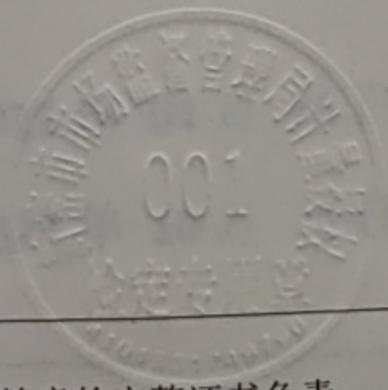
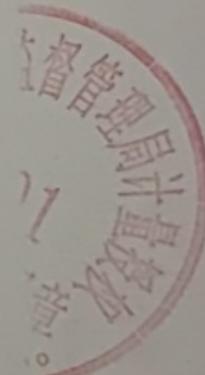
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



污水处理 分离器

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检定证书

证书编号: JAT2023S0800 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D18902

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

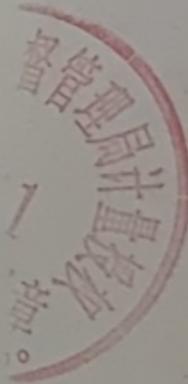
名称	测量范围	不确定度/准确度 等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



污水 二 三级

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0810 号

送 检 单 位	<u>中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处</u>		
计 量 器 具 名 称	<u>抗震压力表</u>		
型 号 / 规 格	<u>(0-1.6) MPa</u>		
出 厂 编 号	<u>2203L0345</u>		
制 造 单 位	<u>杭州富阳宏盛仪表厂</u>		
检 定 依 据	<u>JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表</u>		
检 定 结 论	<u>准予作 1.6 级使用</u>		
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC71540808040
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC715401181025
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4 级	HC71573008009
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC71540303113
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4 级	HC71540200000
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC71543100000
精密压力表	(0-4)MPa	0.4 级	HC71502000000
精密压力表	(0-10)MPa	0.4 级	HC71511100000
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC71543100000
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4 级	HC71563000116
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4 级	HC71573008018
精密压力表	(0-40)MPa	0.4 级	HC71573100020
精密压力表	(0-60)MPa	0.4 级	HC70622403116

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
 联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
 地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

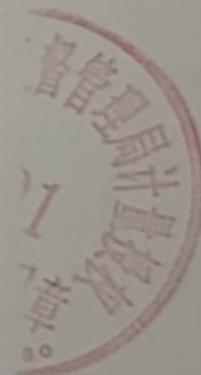
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



印: 宋志

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0784 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 A18399

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

耐震压力表	0-1.6MPa	0.4级	15.133200000000000	2023/12/25
耐震压力表	0-2.5MPa	0.4级	15.133200000000000	2023/12/25
耐震压力表	0-4.0MPa	0.4级	15.133200000000000	2023/12/25
耐震压力表	0-6.0MPa	0.4级	15.133200000000000	2023/12/25

批准人 王长江

核验员 宋志

检定员 宋志强

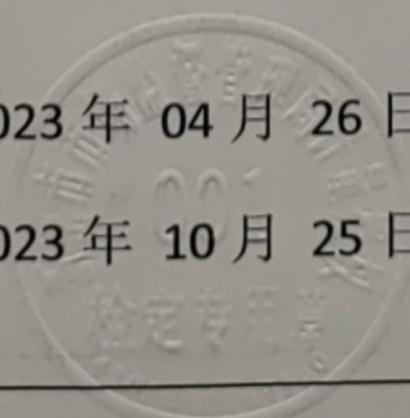
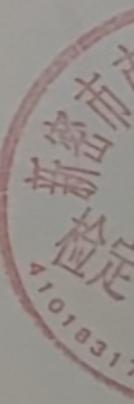
检定日期 2023年 04月 26日

有效日期 2023年 10月 25日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

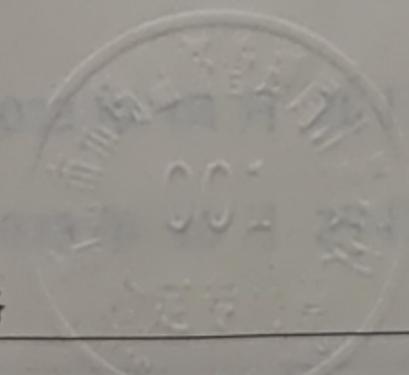
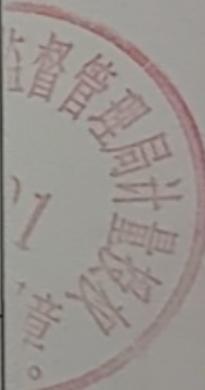
名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



印油

才扫

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0793 号

送 检 单 位	<u>中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处</u>		
计 量 器 具 名 称	<u>耐震压力表</u>	0.4 级	2023/12/25
型 号 / 规 格	<u>(0-1.6) MPa</u>	0.4 级	2023/12/25
出 厂 编 号	<u>D18731</u>	0.4 级	2023/12/25
制 造 单 位	<u>杭州富阳宏盛仪表厂</u>		
检 定 依 据	<u>JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表</u>		
检 定 结 论	<u>准予作 1.6 级使用</u>		
	0-1.0 MPa	0.4 级	2023/12/25
	0-1.6 MPa	0.4 级	2023/12/25
	0-2.5 MPa	0.4 级	2023/12/25
	0-4.0 MPa	0.4 级	2023/12/25
	0-6.0 MPa	0.4 级	2023/12/25

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

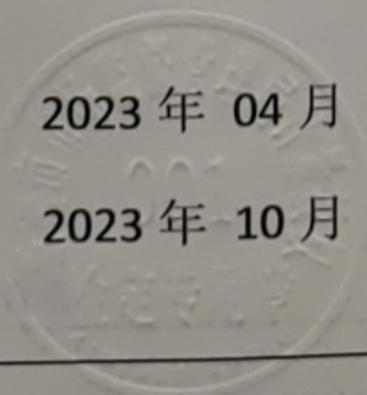
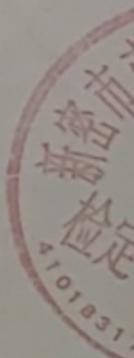
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

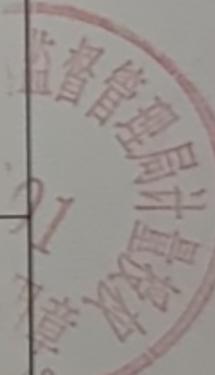
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



卸油泵、汽油泵

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0796 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-6) MPa

出 厂 编 号 A18558

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

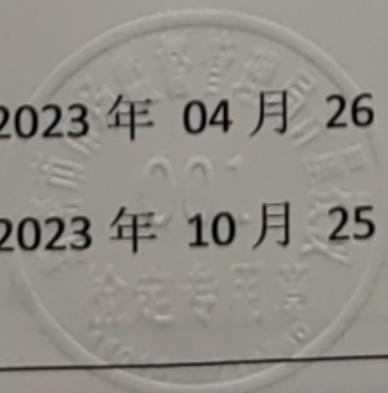
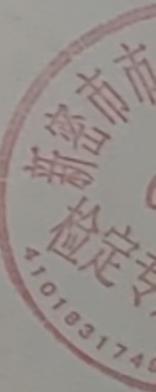
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

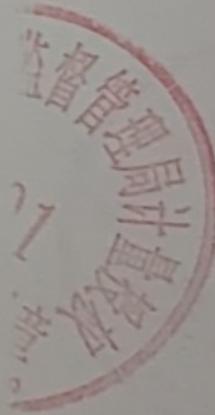
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



郑州. 汽扫

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0798 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 抗震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 210710015

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

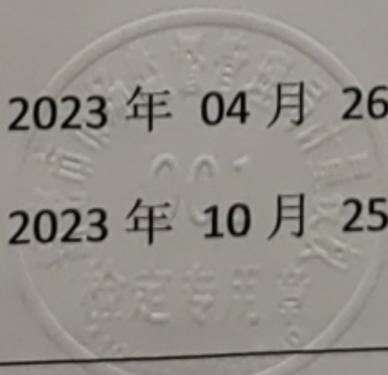
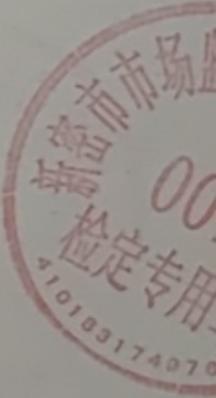
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

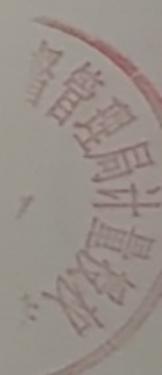
名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

- 检定结果
- 外观：合格
 - 零位误差：合格
 - 示值误差：合格
 - 回程误差：合格
 - 轻敲位移：合格
 - 指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



1# 櫻橋

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0764 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 J19701

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

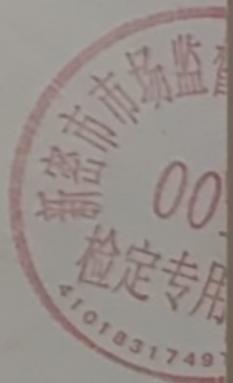
检定日期

2023 年 04 月 26 日

有效日期

2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

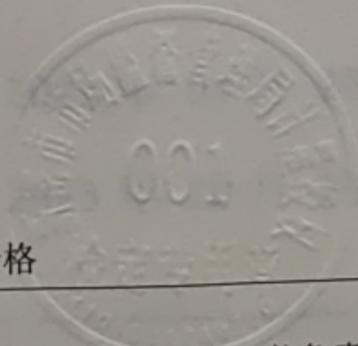
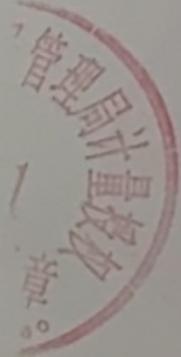
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



2#校核

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0765 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 J18728

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

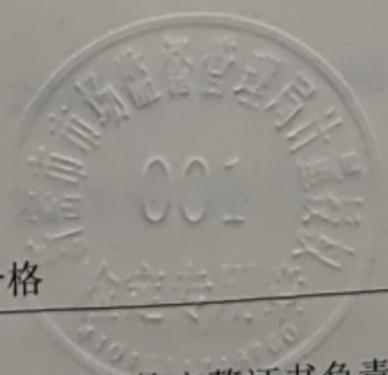
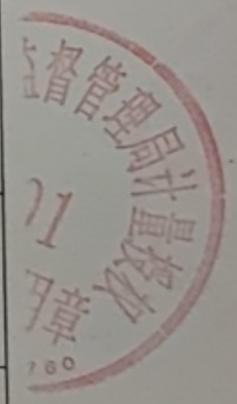
名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

- 检定结果
- 1.外观：合格
 - 2.零位误差：合格
 - 3.示值误差：合格
 - 4.回程误差：合格
 - 5.轻敲位移：合格
 - 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



5#校核

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0763 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 J19736

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期

2023 年 04 月 26 日

有效日期

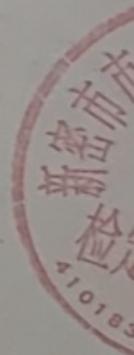
2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885

邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

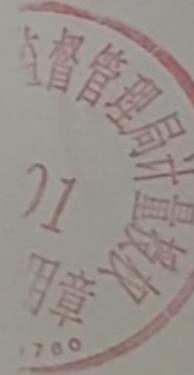
名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



4# 校核

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0761 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 N19913

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

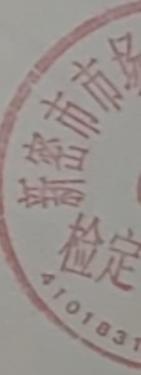
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

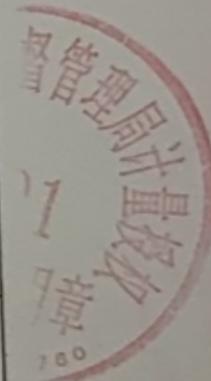
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



5# 投粉

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0760 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 N19450

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

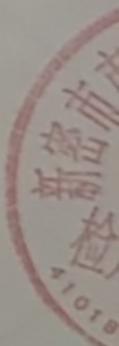
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

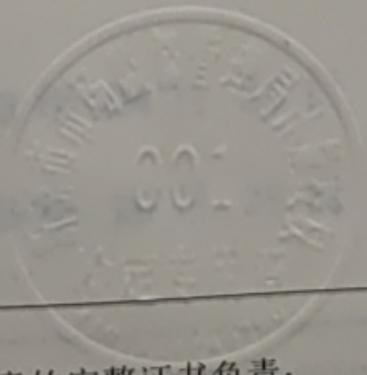
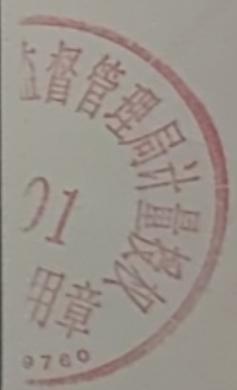
名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：
 地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果
 1.外观：合格
 2.零位误差：合格
 3.示值误差：合格
 4.回程误差：合格
 5.轻敲位移：合格
 6.指针偏转平稳性：合格

注：
 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
 3.请妥善保管此证书。



6# 校核

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0762 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 N19928

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

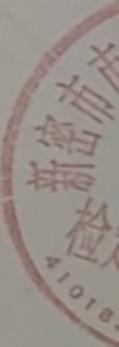
检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

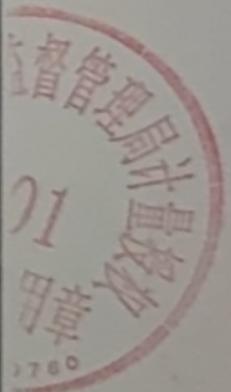
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



7#校核

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0766 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处
计 量 器 具 名 称 耐震压力表
型 号 / 规 格 (0-10) MPa
出 厂 编 号 J18674
制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂
检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表
检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

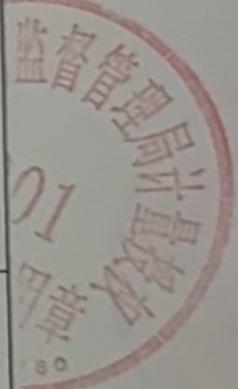
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT202350773 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 AG22073270

制 造 单 位 上海恭焯仪表电器有限公司

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

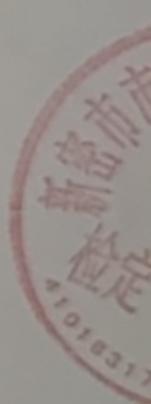
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

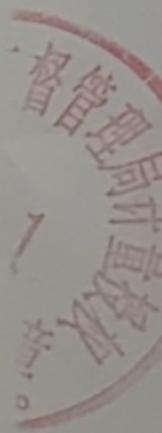
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



9# 9# 9#

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0772 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 压力表

型 号 / 规 格 (0-10) MPa

出 厂 编 号 AG22073326

制 造 单 位 上海恭焯仪表电器有限公司

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 2.5 级使用

批准人 王长江

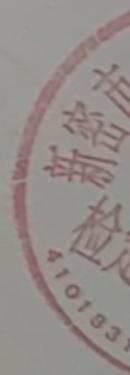
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

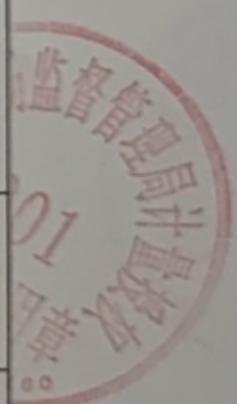
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



1号 1号

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检定证书

证书编号: JAT2023S0805 号

送检单位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计量器具名称 耐震压力表

型号 / 规格 (0-1.6) MPa

出厂编号 D18907

制造单位 杭州富阳宏盛仪表厂

检定依据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检定结论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期

2023年04月26日

有效日期

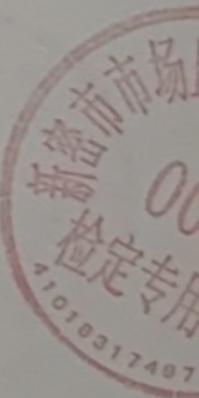
2023年10月25日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001号

联系电话: 0371-55951885

邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村9组



本单位是专项计量授权检定机构

计量授权机构：新密市市场监督管理局

计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号

测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

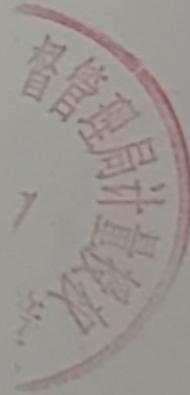
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



储部 2#系

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0803 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 D18768

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构

计量授权机构：新密市市场监督管理局

计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号

测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。

34

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检定证书

证书编号: JAT2023S0804 号

送检单位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计量器具名称 耐震压力表

型号 / 规格 (0-1.6) MPa

出厂编号 D18933

制造单位 杭州富阳宏盛仪表厂

检定依据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检定结论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期

2023年04月26日

有效日期

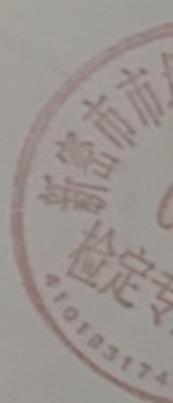
2023年10月25日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001号

联系电话: 0371-55951885

邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村9组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度 等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。

清阳 47

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0807 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 耐震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 T17617

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

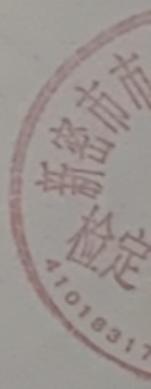
核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023年 04月 26日

有效日期 2023年 10月 25日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号
联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370
地址: 新密市西大街办事处下庄河村9组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

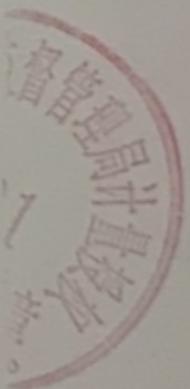
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0811 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 抗震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2203L0261

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组



本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度等级/最大允许误差	证书编号	有效期至
精密压力表标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室

温度：22.3℃

相对湿度：56%

其它：/

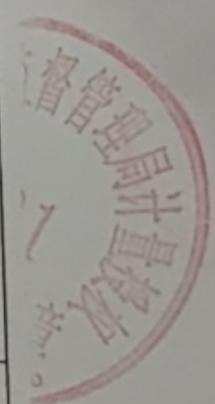
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。



滑. 1.5T

郑州金安特新能源技术开发有限公司

检 定 证 书

证书编号: JAT2023S0799 号

送 检 单 位 中国石化销售股份有限公司河南信阳石油分公司潢川储运经销处

计 量 器 具 名 称 抗震压力表

型 号 / 规 格 (0-1.6) MPa

出 厂 编 号 2107I0086

制 造 单 位 杭州富阳宏盛仪表厂

检 定 依 据 JJG52-2013 弹性元件式一般压力表、压力真空表和真空表

检 定 结 论 准予作 1.6 级使用

批准人 王长江

核验员 宋志强

检定员 宋志强

检定日期 2023 年 04 月 26 日

有效日期 2023 年 10 月 25 日

计量检定机构授权证书号: (新密)法计(2022)010001 号

联系电话: 0371-55951885 邮编: 452370

地址: 新密市西大街办事处下庄河村 9 组

本单位是专项计量授权检定机构
 计量授权机构：新密市市场监督管理局
 计量授权证书号：(新密)法计(2022)010001号
 测量溯源性说明：本检定使用的计量器具均可溯源到国家基准

检定所使用的计量标准：精密压力表

名称	测量范围	不确定度/准确度		有效期至
		等级/最大允许误差	证书编号	
精密压力表 标准装置	(-0.1~60)MPa	0.4级	[2022]郑量标金安特证字 第01号	0000208
精密压力表	(-0.1-0)MPa	0.4级	HC71540808063	2023/12/25
精密压力表	(0-0.16)MPa	0.4级	HC71601102025	2023/12/25
精密压力表	(0-0.25)MPa	0.4级	HC71572008009	2023/12/25
精密压力表	(0-0.4)MPa	0.4级	HC71590303119	2023/12/25
精密压力表	(0-0.6)MPa	0.4级	HC71562609030	2023/12/25
精密压力表	(0-1)MPa	0.4级	HC71621709012	2023/12/25
精密压力表	(0-1.6)MPa	0.4级	HC71531308004	2023/12/25
精密压力表	(0-2.5)MPa	0.4级	HC71602903736	2023/12/25
精密压力表	(0-4)MPa	0.4级	HC71600802023	2023/12/25
精密压力表	(0-6)MPa	0.4级	HC71601808025	2023/12/25
精密压力表	(0-10)MPa	0.4级	HC71611108015	2023/12/25
精密压力表	(0-0.1)MPa	0.4级	HC71541202018	2023/12/25
精密压力表	(0-16)MPa	0.4级	HC71563003116	2023/12/25
精密压力表	(0-25)MPa	0.4级	HC71573008018	2023/12/25
精密压力表	(0-40)MPa	0.4级	HC71573108020	2023/12/25
精密压力表	(0-60)MPa	0.4级	HC70622403116	2023/12/25

检定地点及环境条件：

地点：实验室 温度：22.3℃ 相对湿度：56% 其它：/

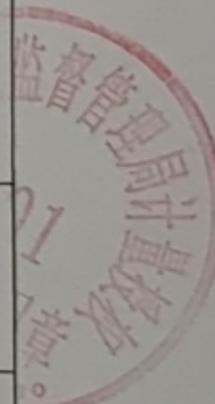
限制使用条件和测量范围：/

检定结果

- 1.外观：合格
- 2.零位误差：合格
- 3.示值误差：合格
- 4.回程误差：合格
- 5.轻敲位移：合格
- 6.指针偏转平稳性：合格

注：

- 1.我单位仅对加盖钢印及骑缝章的完整证书负责；
- 2.本证书的检定结果仅对所检定计量器具有效；
- 3.请妥善保管此证书。





扫码开票



官方微信

安全生产责任保险（石油 石化行业专用A款）保险单

（正本）

保单流水号: FCBD23000000014465

保险单号: ABEJ0802TL23QAAAAA1N

请仔细阅读本保险单，以确保其内容与投保人的投保要求一致。

本保险合同由保险条款、投保单、保险单或其他保险凭证以及批单组成。

鉴于本保险单明细表中列明的投保人向中国太平洋财产保险股份有限公司（以下简称“保险人”）提交书面投保申请和相关资料（该投保申请及资料被视作本保险合同的有效组成部分），保险人同意按本保险合同的约定承担保险责任。

特立本保险单为凭。

CPIC

中国太平洋财产保险股份有限公司

北京分公司



签发机构: 北京分公司

通讯地址: 北京市西城区复兴门内大街158号远洋大厦F6层

邮政编码: 100031

经办: 刘俊伶

联系电话: 95500

制单: 李霁轩

核保: 刘芷如

签发日期: 2023年01月28日

中国太平洋产险全国统一保险消费投诉电话

95500-3-4





安全生产责任保险（石油石化行业专用A款）
保单明细表
（正本）

保险单号: ABEJ0802TL23QAAAAA1N

● 投保人信息

名称: 中国石油化工集团有限公司
地址: 北京市朝阳区朝阳门北大街22号

● 被保险人信息

名称: 中国石油化工集团有限公司
地址: 北京市朝阳区朝阳门北大街22号

● 营业性质

石油和天然气开采专业及辅助性活动

● 区域范围

中华人民共和国(港、澳、台除外)

● 承保基础

期内发生制

● 工种信息

工种序号	工种	人数
1	雇员	406915

● 保险责任

保险期限内总累计赔偿限额为人民币 叁亿元整 (CNY300,000,000.00), 其中:

条款名称	保障项目	每人累计赔偿限额	累计赔偿限额	每次事故赔偿限额	费率 (%)	每人保费	保费
安全生产责任保险(石油石化行业专用A款)	从业人员人身伤亡责任(含医疗)	CNY900,000.00	CNY300,000,000.00	CNY50,000,000.00	0.171989	CNY154.79	CNY62,986,372.85
	第三者人身伤亡责任(含医疗)	CNY900,000.00	CNY300,000,000.00	CNY50,000,000.00	0	CNY0.00	CNY0.00
	附加第三者财产损失责任	CNY300,000,000.00	CNY300,000,000.00	CNY50,000,000.00	0	CNY0.00	CNY0.00

注: 每次事故: 指不论一次事故或一个事件引起的一系列事故。

● 免赔信息

- 1、安全生产责任保险(石油石化行业专用A款)-从业人员人身伤亡责任:每次事故附加医疗费用绝对免赔额为 CNY1,000.00元。
- 2、安全生产责任保险(石油石化行业专用A款)-第三者人身伤亡责任:每次事故附加医疗费用绝对免赔额为 CNY1,000.00元。
- 3、安全生产责任保险(石油石化行业专用A款)-附加第三者财产损失责任:附加第三者财产损失每次事故绝对免赔额为 CNY100,000.00元。



4、安全生产责任保险（石油石化行业专用A款）-附加第三者财产损失责任:加错油责任每次事故财产损失绝对免赔额为 CNY3,500.00元。

● 保险期间

共365天,自2023年01月29日 00:00:00起至2024年01月28日 24:00:00止

● 保险费合计

除税金额:人民币 伍仟玖佰肆拾贰万壹仟壹佰零陆元肆角陆分 (CNY59,421,106.46)

税 额:人民币 叁佰伍拾陆万伍仟贰佰陆拾陆元叁角玖分 (CNY3,565,266.39)

总 计:人民币 陆仟贰佰玖拾捌万陆仟叁佰柒拾贰元捌角伍分 (CNY62,986,372.85)

● 缴费计划

缴费期数	缴费日期	缴费比例	币种	缴费金额
1	2023年03月31日	30%	CNY	18,895,911.86
2	2023年07月29日	70%	CNY	44,090,460.99

● 争议解决方式

诉讼

● 司法管辖

中华人民共和国司法管辖（港澳台除外）

● 特别约定

被保险人:

- i. 中国石油化工集团有限公司;
 - ii. 现在或将来创立和/或组建的上述公司的子公司和/或附属公司和/或联营和/或关联的公司和/或企业;
 - iii. 其他被保险人 - 任何其他公司、机构、个人或各方（包括供应商和/或顾客和/或承包商和/或分包商），前i、ii项下所列被保险人在相关合同项下有义务将其添加被共同被保险人。
- 以各被保险人拥有的权利及保险利益为限。

主被保险人地址:

中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号

经营场所 全国各地

保险责任:

第一部分 安全生产责任险

从业人员保障:

被保险人的从业人员在工作期间受到事故伤害或意外伤害、在上下班途中受到交通及意外事故伤害、在工作时间和岗位突发疾病死亡、因工外出期间由于工作原因受到伤害或者发生事故下落不明、职业病、在抢险救灾等维护国家利益、公共利益活动中受到伤害、法律、行政法规规定应当认定为工伤的其他情形等,依法应由被保险人承担的经济赔偿责任,包括应支付的诉讼费用等法律费用,保险人按照本保险合同约定负责赔偿,具体保险责任以保单措辞为准。

第三者责任:



被保险人依法从事生产、经营等活动以及由于意外事故造成第三者人身伤亡或财产损失、诉讼费用、为缩小或减少对第三者人身伤亡或财产损失的赔偿责任所支付的必要的、合理的费用，依法应由被保险人承担的经济赔偿责任，保险人按照本保险合同约定负责赔偿，具体保险责任以保单措辞为准。

事故抢险救援费用：

被保险人依法从事生产、经营等活动过程中发生生产安全事故及相关事故，被保险人为抢救受伤、被困人员或者避免人员伤亡，采取事故抢险救援措施而支出的必要、合理的费用（以下简称“事故抢险救援费用”），保险人按照本合同的约定负责赔偿，具体保险责任以保单措辞为准。

事故鉴定费用：

被保险人依法从事生产、经营等活动过程中发生生产安全事故及相关事故，被保险人支出的必要、合理的事故鉴定费用（以下简称“事故鉴定费用”），保险人按照本合同的约定负责赔偿，具体保险责任以保单措辞为准。

法律费用：

保险事故发生后，被保险人因保险事故而被提起仲裁或者诉讼的，对应由被保险人支付的仲裁或诉讼费用以及事先经保险人书面同意支付的其它必要的、合理的法律费用（以下简称“法律费用”），保险人按照本合同的约定的限额也负责赔偿，具体保险责任以保单措辞为准。

从业人员保障：

伤残/死亡：每人每次事故责任限额80万元人民币

医疗费用：每人每次事故责任限额10万元人民币

医疗费用为经医保、工伤报销处理后，尚未报销金额

误工补助：每人每次事故以12个月为限

误工补助以实际工资为准

住院津贴：每人每次事故100元每天，以90天为限

从业人员法律责任：兹经双方同意，在中华人民共和国境内经法庭审判或仲裁裁决或其他法律认可的形式被保险人有义务对从业人员进行的赔偿。累计及每次事故赔偿限额与本保单赔偿限额一致。

以上所有的赔偿项目均为无过错原则，且相互独立适用。

第三者责任：

伤残/死亡：每人每次事故赔偿限额80万元人民币

医疗费用：每人每次事故10万元人民币

医疗费用为经医保、工伤报销处理后，尚未报销金额。

保单每次事故及累计赔偿限额：保单每次事故或由同一根源事故造成的一系列事故50,000,000元人民币，年度累计责任限额300,000,000元人民币。

包含但不限于从业人员人身伤亡赔偿、第三者人身伤亡和财产损失赔偿、事故抢险救援、医疗救护、事故鉴定、法律费用（仲裁或诉讼或其他类似费用）等。

免赔额：

从业人员保障：

医疗费用：每人每次事故1000元人民币

误工补助：每人每次事故5天



其他部分: 无免赔

第三者责任:

医疗费用: 每人每次事故1000元人民币

第三者财产损失: 每次事故10万元人民币

其中加错油责任免赔额每次事故3500元人民币

其他部分: 无免赔

营业费用:

包括但不限于:

- a) 石油、天然气的勘探、开采、储运(含管道运输)、销售和综合利用;
- b) 石油炼制;
- c) 成品油的批发和销售;
- d) 石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输运营活动;
- e) 实业投资及投资管理;
- f) 石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装;
- g) 石油石化设备检修维修;
- h) 机电设备制造;
- i) 技术及信息、替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务;
- j) 进出口业务;
- k) 装卸活动。

事故预防费用(含增值税): 事故预防费用比例按照各地政府应急管理部门要求的具体比例执行,且最低不低于保费(含增值税)的10%,主要用于提供安全生产风险管控、安全生产隐患排查、安全生产风险预警、安全生产宣传教育培训、安全生产应急救援等事故预防服务。

防灾防损费(含增值税): 保费(含增值税)的2%,防灾防损费指保险公司在事故预防费用基础上额外提供的风险管理费用,主要用于提供保险风险查勘、评估、培训等相关服务或是用作被保险人的理赔准备费用等。

特别约定:

1. 承保人知悉并同意,本保单以被保险人申报的从业人员总数和约定的费率条件作为保费的计算基础,但安全生产责任险项下第三者责任部分及环境污染责任险的保障范围覆盖中国石油化工集团有限公司、中国石油化工集团有限公司所属企事业单位、中国石油化工股份有限公司、中国石油化工股份有限公司各分(子)公司在中华人民共和国境内(港、澳、台除外)的所有营业范围。
2. 承保人知悉并同意,从第二个保单年开始,安全生产责任险项下第三者责任部分的承保方式调整为事故发生制。承保人同意将第一年安全生产责任保单的报案周期延长两年,以响应在第一个保单年内发生但尚未报案的保险事故。
3. 承保人知悉并同意,从第二个保单年开始,尽管保险合同的部分格式、条款和措辞有所调整,安全生产责任险下的各项保险责任与第一个保单年保持一致,并不因保险合同格式、条款和措辞的变更而有所差异。如因变更后的



合同条款引起争议的, 应当按照通常理解予以解释。对合同条款有两种以上解释的, 应当按照有利于被保险人和受益人的方式解释。

4. 承保人知悉并同意, 在被保险人申报的从业人员总数发生变更, 或因承保人无法出具当地政府或监管机构要求认可的保单造成退保, 或根据“长期协议条款”、“长期协议保费调整方案”、“从业人员自动增加条款”约定情况下, 保险双方有权调整保险费。对于任何其他情况, 承保人无权要求增加保险费。

附加条款:

适用于第一部分 安全生产责任险(仅限从业人员保障)

非列明方式承保条款

经投保人与保险人协商一致, 投保人在投保时不提供从业人员名单和对应的各工种人数, 只提供从业人员总数。本附加险条款与主险条款内容相悖之处, 以本附加险条款为准; 未尽之处, 以主险条款为准。

从业人员自动增加条款

本保单扩展承保保险生效后被保险人新增加的从业人员, 被保险人无需对增加的从业人员补缴相应的保险费, 但从业人员增加的比例限于被保险人的从业人员数量的5%。若增加超过5%, 则被保险人需及时向保险人申报, 并按照超过5%的部分计算, 补交相应的保险费。若减少超过5%, 则由保险人退还相应的保险费。

从业人员调整条款

兹经合同双方同意, 对于新增的被保险人的从业人员, 本保险单将自其劳动合同签署之日起自动承保; 对于离职的被保险人的从业人员, 本保险单将自其劳动合同解除之日起自动解除保险责任。

本保险合同所载其他条件不变。

误工补助补充责任条款

在保险期间内, 被保险人的从业人员因无法从事正常工作而造成其实际收入的损失, 被保险人依据法律规定或者劳动合同约定应向从业人员提供误工补助的, 保险人按照本附加险合同的约定给付误工补助金。

误工补助金标准、免赔天数和最高给付天数以保险单载明为准。

根据免赔天数计算的免赔额, 保险人不负责赔偿。

发生本附加险约定的保险事故后, 保险人按照以下方式进行赔偿:

- (一) 每名从业人员的误工赔偿金额=误工补助金标准×(实际误工天数-免赔天数);
- (二) 在保险期间内, 对于每名从业人员的误工赔偿金额总和不超过误工补助金标准×最高给付天数。

恶意破坏、罢工、暴动、骚乱责任保险条款

兹经双方同意, 本保险扩展承保本保险单明细表中列明的地点范围内, 由于任何恶意行为、阴谋破坏、罢工、暴动、民众骚乱而导致被保险人的从业人员在本保险单有效期内, 发生意外造成其伤残或死亡, 包括任何罢工者和暴动者的行为(包括纵火)对被保险人的从业人员造成的人身伤亡, 以及在恶意行为、罢工、暴动、民众骚乱期间因抢劫和掠夺对被保险人的从业人员造成的人身伤亡, 被保险人依照合同应承担的医疗费及经济赔偿责任。

本保险单所载其他条件不变。



紧急运输费用条款（每次事故最高限额200万元人民币）

兹经双方同意，鉴于投保人已支付了附加保险费，本保险扩展承保被保险人的从业人员发生保险事故时所支付的必须的、合理的紧急运输费用。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额：

每人责任限额：无

每次事故责任限额：200万元人民币

就餐时间扩展条款

兹经双方同意，如果被保险人的任何从业人员食用被保险人提供的工作餐或在被保险场所就餐时受伤或死亡，包括食物中毒，此种伤害或死亡应被视为在受雇过程中发生的意外事故。

恐怖主义条款

兹经双方同意，本保险扩展承保本保险单明细表列明的从业人员，因任何恐怖分子或组织进行恐怖活动直接造成的人身伤亡时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

运动或娱乐活动条款

兹经双方同意，本保险扩展承保被保险从业人员参加由被保险人组织的福利性活动、体育运动和其他社交活动期间发生意外伤害导致人身伤亡时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

食品、饮料责任条款

兹经双方同意，本保险扩展承保被保险人因向其从业人员提供的食品、饮料或掺有异物的食品、饮料造成其从业人员人身伤亡时被保险人应负的赔偿责任。被保险人应尽职尽责防止提供或出售任何不洁的或不符合安全标准的食品或饮料。

宿舍责任条款

如果被保险从业人员因被保险人提供的设施或住宿而受伤或死亡，无论是否在其工作期间发生，这种伤害或死亡应被视为是在雇员工作期间发生的，被保险人依法应承担的经济赔偿责任，保险公司负责赔偿。

自费药条款

第一条 投保范围

本保险为从业人员保障（以下简称主险）的附加险，投保人只有在投保主险的基础上方可投保本附加险。本附加险条款与主险条款内容相悖之处，以本附加险条款为准；未尽之处，以主险条款为准。

第二条 保险责任

在本合同保险期间内，被保险人的从业人员发生主险保险责任范围内的保险事故，所支出的在劳动和社会保障部颁布的《国家基本医疗保险和工伤保险药品目录》及各省、直辖市、自治区对其的调整目录规定之外的、必要合理的医药费用，对被保险人因此应承担的经济赔偿责任，保险人依据本附加险的规定，在约定的赔偿限额内予以赔付。

第三条 赔偿限额

无论发生一次或多次保险事故，保险人对被保险人所雇佣的每个从业人员所赔付自费医药费用不超过保险单约定的每人医药费赔偿限额。



自然灾害等原因条款

兹经双方同意, 本保险单扩展承保在本保险单明细表中列明地点范围内因地震、海啸、雷击、暴雨、洪水、火山爆发、地下火、龙卷风、台风、暴风等自然灾害造成被保险从业人员人身伤亡时被保险人依法应承担的赔偿责任。

中暑医疗费用扩展条款

兹经双方同意, 本保险单负责赔偿被保险人的从业人员, 在被保险人的经营地址范围内, 出现: 中暑痉挛、脱水性中暑衰竭、盐缺失引起的中暑衰竭、未特指的中暑衰竭、短暂性中暑疲劳、中暑水肿等“中暑”相关的原因支付的医疗费用。

辅助器具费用保险条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保在保险责任范围内, 被保险人对其从业人员或第三者因本保险合同列明的情形依法应承担的辅助器具配置费用, 保险人在本保险合同约定的每次事故每人医疗费用责任限额内据实赔偿。

不得解除保险合同条款

兹经双方同意并约定, 本合同成立后, 保险人不得解除本合同。

适用于第一部分 安全生产责任险(仅限第三者责任)

自动增加被保险人的新增资产条款

兹经双方理解并同意, 本保单自动适用和承保被保险人在中华人民共和国境内收购的新资产、被保险人在固定或非固定场所内新建的资产, 或转移至被保险人名下的资产, 或在被保险人照料、监管或控制下的财产。在本保单保障期限内无需针对任何此类新增资产补缴保险费。

被保险人场所条款

兹经双方理解并同意, 本保单自动承保如下未列明地点和/或新增地点, 并且在本保单保障期限内无需对未列明和/或增加的地点补缴保险费:

- a) 被保险人从事明细表中列明的生产和经营活动所使用的仍未在本保单中明确的固定或非固定场所。
- b) 被保险人新建或新收购的财产, 或转移至被保险人名下的资产, 或在被保险人下照料、监管或控制的财产所处的固定或不固定场所。

恐怖活动扩展条款

兹经双方理解并同意, 本保险扩展承保被保险人在从事本保单明细表中列明的生产、经营等活动期间, 因任何恐怖分子或组织进行恐怖活动直接造成第三者身体伤害和/或财产损失和/或广告侵害和/或污染责任时, 应由被保险人承担的赔偿责任。本保单所载其他条款、条件和除外责任不变。

罢工、暴乱、民众骚动及恶意破坏条款



兹经双方同意并理解, 本保险扩展承保被保险人在从事本保单明细表中列明的生产、经营等活动期间, 因罢工、暴乱、民众骚动及恶意破坏直接造成第三者意外身体伤害和/或意外财产损害和/或广告侵害和/或污染责任时, 应由被保险人承担的赔偿责任。本保单所载其他条款、条件和除外责任不变。

照料、监管及控制条款

兹经双方理解并同意, 在被保险人已经接受或承担法律责任的情况下, 本保单负责赔偿被保险人实际或在法律上的照料、监管或控制的任何财产的财产损害引起的赔偿责任。前提是针对一次事故引起的一次索赔或一系列索赔, 保险人在本条款项下承担的赔偿责任不超过明细表中列明的赔偿限额。

契约责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 并在投保时将有关契约向保险人申报并获得保险人同意, 本保险扩展承保被保险人因保险人同意承保的契约而承担的对第三者人身伤亡或财产损失的经济赔偿责任。

暴力行为、抢劫责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保本保险单明细中列明的地点范围内, 由于发生暴力行为、抢劫造成第三者的人身伤亡或财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

叉车责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人所有的或占有的并在被保险场所内或周围使用的, 可不按照道路交通相关法规投保强制责任保险的叉车等车辆因意外事故造成的第三者的人身伤亡或财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

车辆装卸责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人因其拥有的车辆在营业场所内进行与经营有关的装卸过程中发生意外事故造成第三者人身伤亡或财产损失时依法应承担的经济赔偿责任。

电梯、机器及大厦自动装置条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加的保险费, 本保险扩展承保在保单列明的保险财产地址范围内的客货电梯、大厦自动装置、设施及机器设备发生意外事故导致第三者的人身伤亡或财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

被保险人应保证由授权承包商进行定期检查与维修。

除非制造商和发证机构推荐其投入运行, 否则保险人不负责赔偿。

董事及高级管理人员个人第三者责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人的董事及经理人员在保险期限内外出进行与经营业务有关活动或业务旅行时因意外事故造成第三者人身伤亡或财产损失时依法应承担的经济赔偿责任。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额。

本保险单所载其他条件不变。



每次事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

累计事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

社交及娱乐场所责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人举办任何社交活动或在娱乐场所内活动所致的第三者人身伤亡、财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

食品、饮料责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人在本保险单明细表中列明地点范围内因其提供的食品、饮料或掺有异物的食品、饮料造成第三者人身伤亡或财产损失时应承担的经济赔偿责任。被保险人应尽职尽责防止出售或提供任何不洁的或不符合相关标准的食品或饮料。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额。

本保险单所载其他条件不变。

每次事故赔偿限额: 与主保单保持一致, 每次事故每人赔偿限额: 与主保单保持一致。

累计事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

每次事故免赔额: 与主保单保持一致。

提供物品及服务条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人因提供物品及服务, 包括作为其正常经营过程中的运输服务, 造成第三者人身伤亡或财产损失时应承担的经济赔偿责任。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额。

本保险单所载其他条件不变。

每次事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

累计事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

游泳池及健身房责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已交付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人因本保险单明细表中列明的地点范围内所拥有、使用或经营的游泳池及健身房发生意外事故造成第三者人身伤亡或财产损失时应承担的经济赔偿责任。

保险人承担经济赔偿责任的前提是: 被保险人应保证在游泳池开放时有合格救生员值勤, 健身房有专门人员负责。

消防队与水损条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保因本保险单明细表中列明的营业场所发生火灾时, 消防部门使用水或化学剂进行灭火而造成第三者财产损失时, 依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

救火费用条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人因本保险单明细表中列明的营业场所发生火灾时, 所花费的必需的、合理的费用。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额。

本保险单所载其他条件不变。



每次事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

累计事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

火灾和爆炸责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保本保险单明细表中列明地点范围内因火灾或爆炸造成第三者人身伤亡或财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。

本条款项下承担的赔偿责任不超过以下列明的限额。

本保险单所载其他条件不变。

每次事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

累计事故赔偿限额: 与主保单保持一致。

广告及装饰装置责任条款

兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保被保险人因在本保险单明细表中列明的经营场所内或其他列明场所布置的广告、霓虹灯、装饰物发生意外事故造成第三者人身伤亡或财产损失时依法应承担的经济赔偿责任。#被保险人应保证指派合格人员对上述装置定期进行检查和维护。锅炉爆炸责任条款兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保本保险单明细表中列明的地点范围内, 由于锅炉本身内部压力产生爆炸, 造成第三者人身伤亡或财产损失时依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。#被保险人应持有有关政府部门颁发的锅炉合格证书, 并保证对锅炉由合格的技术人员定期进行检查和维修。#加错油品致使车辆产生拖车、油箱及油路等相关清洗费用赔偿条款兹经双方同意, 本保险扩展承保由于被保险人加错油致使车辆产生拖车、油箱及油路等相关清洗费用, 或是因同一事件引起的依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。每次事故免赔额: 3500元人民币合资企业条款针对本保单所承保的被保险人的任何责任, 若该责任是由于被保险人在任何合资企业、合作经营、共同租赁、联合运营协议(以下称“合资企业”)中存在可保利益, 并且是由于合资企业的经营或存在引起的, 无论以何种形式出现, 以下各项:-(a) 每次事故自留额, 及(b) 承保人在本保单下的责任限额应仅限于“(i) 被保险人在此类合资企业中的权益比例, 或被保险人根据书面协议规定需向合资公司其他方提供保险保障的, 且在本保单起保时已经向承保人申报且承保人接受的任何合资公司、经营或合伙企业涉及的额外份额”与“(ii) 被保险人在本保单项下适用的每次事故自留额及责任限额”的乘积。如果未对被保险人在此类合资企业中的权益比例予以书面说明, 所适用的比例应与合资企业成立时法律规定的比例一致。该比例不得因此类合资企业的任何股东或任何其他方的破产而增加。本合资企业条款不得适用于, 在发生事故时, 根据合资协议规定由被保险人承担合资企业的全部责任的情形。本保单的任何条款均不得造成本保单受到任何其它保险条款和条件的制约。其他保险条款无论本保单是否存在, 若被保险人有权获得任何其他保险对任何赔偿金的全部或部分补偿, 且该赔偿金也可以由本保单下的承保人予以全部或部分补偿, 则本保单下的承保人不得以该赔偿金的任何不足、共同或双重保险为由, 或是以被保险人有权从其他保险中获得此类赔偿金的部分补偿为由, 对该赔偿金进行任何分摊或分享。无论被保险人是否已实际从其他保险处获得补偿, 本条款皆适用。人身伤害责任保险条款兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保因发生意外事故导致第三者的人身伤害, 依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。“人身伤害”一词是指: -(a) 对第三者实施的非法拘留、非法监禁、不正当驱逐或拘禁; (b) 对第三者人格的侮辱、诽谤、污蔑或对其个人隐私的侵犯, 因广告活动引起的除外; (c) 由(a)和/或(b)导致的对第三者的精神伤害、痛苦或惊吓; 以及由(a)和/或(b)和/或(c)引起的后果性财务损失。本保险单所载其他条件不变。广告侵害责任保险条款兹经双方同意, 鉴于投保人已支付了附加保险费, 本保险扩展承保因发生意外事故导致第三者的广告侵害, 依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。广告侵害是指被保险人的广告活动对第三方造成的损害, 但仅限于: (a) 名誉侵害, 诽谤或污蔑, (b) 任何



对版权、名称或标语使用的侵害，(c) 任何对隐私权的侵犯。本保险单所载其他条件不变。辅助器具费用保险条款兹经双方同意，鉴于投保人己支付了附加保险费，本保险扩展承保在保险责任范围内，被保险人对其从业人员或第三者因本保险合同列明的情形依法应承担的辅助器具配置费用，保险人在本保险合同约定的每次事故每人医疗费用责任限额内据实赔偿。船舶责任保险条款兹经双方同意，鉴于投保人己支付了附加保险费，本保险第三者责任扩展发生船舶责任，依法应由被保险人承担的经济赔偿责任。船舶责任是指经过设计的任何在水上漂浮或在水上、水中或水下行驶的船舶进行维修、操作或使用期间产生的责任，包括气垫船。对本保单承担责任的船舶载重吨位予以限定，即在具备正式船级、安全管理证书（SMC）、符合证明（DOC）、且己按照《中华人民共和国船舶油污损害民事责任保险实施办法》要求的限额投保了油污损害民事责任保险的情况下，本保单可以承保载重吨位不超过8000吨的船舶。本保险单所载其他条件不变。承包商从业人员责任条款兹经双方同意，鉴于投保人己支付了附加保险费，本保险扩展承保在保险责任范围内，被保险人承包商的从业人员遭受的伤害，依法应由被保险人承担的经济赔偿责任，保险人按照本合同第三者责任相关约定负责赔偿。不得解除保险合同条款兹经双方同意并约定，本合同成立后，保险人不得解除本合同。错误与遗漏条款兹经双方同意并理解，本保险项下的赔偿责任不因被保险人在申报被保险人的名称、地址、其他信息或有关被保险人的增加或变更情况时的任何非故意性质的延迟、错误或疏忽而受到任何不利影响，但被保险人一旦知悉其错误或遗漏应立即向承保人申报上述情况。急救费用条款兹经双方同意并理解，本保险扩展承保被保险人在从事营业范围内列明的生产、经营活动期间发生保单承保的事故造成从业人员或第三者人身伤害时，由被保险人为伤员提供急救措施而产生的合理费用或开支。本保单所载其他条款、条件和除外责任不变。放弃对被保险人行使代位追偿权利条款 兹经双方同意并理解，承保人在此同意放弃向任何被保险人、被保险人的联营公司或分公司，任何子公司、控股公司，或任何有关的团体、高管或个人，以及按照被保险人在索赔发生前签订的合同或协议规定需要对其放弃追偿权利的其他方或个人进行追偿的权利。指定理算人条款经双方理解和同意，被保险人和/或保险人有权指定理算人。备选理算人包括但不限于：1. 民太安保险公估股份有限公司2. 赛维特保险公估(中国)有限公司3. 上海恒量保险公估有限公司4. 北京中达信保险公估有限公司5. 北京华大保险公估公司6. 北京中明保险公估有限公司疏散条款本保单承保被保险人由于疏散相关人员（包括被保险人的从业人员或第三者人员）和/或动物和/或财产（不包括被保险人的自有财产）所发生的合理费用和/或支出，但只限于在地方、省级或国家政府或监管机构或公共紧急事件处理机构或包括被保险人总部在内的监督机构的命令发生的，并且已经或即将对本保险合同项下责任赔偿产生紧迫威胁的疏散。疏散费用和支出，如果符合上述承保条款和条件，给付范围包括但不限于所有合理的运输费、仓储费、保管或安顿或收留被疏散的人员、动物和/或财产所产生的费用。该项费用和支出还包括被保险人依法承担的被疏散的财产使用价值的损失，以及被疏散人员的个人所得或任何其他收入的损失。事故抢险救援、医疗救护及善后处理费用条款兹经双方同意，本保单扩展承保被保险人或任何第三方（包括政府部门）因采取必要、合理的救援及事故善后处理措施而支出的费用。此类费用包括但不限于：(a)救援费用，包括但不限于抢险救援人员的劳务费用、救援物资、器材、设备租赁和使用费用、救援工具的购置费用。(b)医疗救护费用。(c)加班费、住宿费、交通费、餐费以及生活补助费。(d)事务性费用。事故鉴定费用保障条款保险事故发生后，被保险人为查明和确定保险事故的性质、原因和保险标的的损失程度所支付的必要的、合理的费用（以下简称事故鉴定费用），包括政府为查明事故原因及相关责任而聘请具备相应资质的专业机构（部门）进行检验（检测）、勘查（勘探）、评估（评价），并出具具备相应效力的报告所发生的费用，保险人按照本保险合同约定负责赔偿。交叉责任条款如本保险项下承保的每一个人或每一方遭到其中任一方的索赔，本保单对每一个人或每一方承担单独的赔偿责任，前提是承保人的全部赔偿责任不超过保单列明的赔偿责任限额。附加医疗费用条款在保险期间内，发生保险责任范围内的事故，导致被保险人的从业人员和/或第三者人身伤亡，依照中华人民共和国法律（不包括港、澳、台地区）应由被保险人承担的医疗费用，保险人按照本附加险合同约定负责赔偿。附加精神损害赔偿责任保险条款在保险期间内，被保险人在依法从事生产经营活动过程中，因发生保险事故，使从业人员和/或第三者遭受精



官方微信

神损害, 依法应由被保险人承担的精神损害赔偿赔偿责任, 保险人按照本附加险的约定负责赔偿。不受控制条款兹经双方同意, 被保险人在占用或使用营业场所时, 由于不知情或远非其所能控制的事件发生造成的遗漏申报或任何行为, 不会影响本保险单的有效性, 一旦被保险人知道应立即通知本公司并按要求支付适当的附加保险费。提前解除或中止条款保险责任开始后, 投保人要求解除保险合同的, 自通知保险人之日起, 保险合同解除, 保险人按照保险责任开始之日起至合同解除之日止期间按短期费率表计收保险费, 并退还剩余部分保险费。短期费率表保险 一 二 三 四 五 六 七 八 九 十 十 十 期间 个 个 个 个 个 个 个 个 个 个 一 二 月 月 月 月 月 月 月 月 月 月 月 月 个 个 月 月 年 费 率 的 百 分 比 10 20 30 40 50 60 70 80 85 90 95 100注: 不足一个月的按一个月计收。如您在保险合同生效期间不幸发生保险事故, 请在48小时内通过热线电话95500报案, 我们将在接到您报案后的1个工作日内与您联系, 指导并协助您办理理赔事宜。根据国税总局要求, 保险行业2016年5月1日起正式实行增值税, 以上保险费为含税价, 应税产品的税率为6%。具体增值税发票开具的相关事宜, 请咨询我司各网点。

保单打印时间: 2023年01月28日 14:07

郑州蓝海消防科技实业有限公司

抗溶性泡沫灭火剂

执行标准：GB15308-2006

一、产品简介

抗溶性泡沫灭火剂是由微生物多糖、碳氢表面活性剂、氟碳表面活性剂、防腐剂、助剂等组成。是采用最新高科技成果生产而成。该灭火剂属于凝胶型合成泡沫，具有良好的触变性能，并具有对输液管道不受限制，供给强度大，灭火迅速，贮存稳定，腐蚀性低等优点，用于扑救醇、酯、醚、酮、醛、胺、有机酸等可燃极性溶剂火灾，亦可以用于扑救油类火灾。

应用场所

二、适应场所

抗溶性泡沫灭火剂广泛适用于大型油库、化工厂、化纤厂、油漆厂、溶剂厂、酒精厂、酿酒厂、化工产品仓库、船舶等重点防灾场所。



三、技术参数

混合比：6%(S/AR、-7°C)与水的混合比为 6 : 94

沸 点：120°C

四、储存条件

- 1、产品在运输、储存期间不得混入其它化学品及其它类别的泡沫灭火剂。
- 2、产品应存放在阴凉、干燥的库房内、防止曝晒，避免在超过 45°C 环境中存放。
- 3、本产品正常操作使用对身体无害，但不慎溅入眼中，应立即用大量的清水进行清洗，如严重请尽快就医。
- 4、保质期为 2 年。

压力式比例混合装置

型号 PHY 32/15 出厂编号 06030
泡沫液贮罐容量 75.06 L 执行标准代号 JH1012-2015
最大混合液流量 12 L/s 最高工作压力 1.2 MPa
混合液流量范围 4-12 L/s 工作压力范围 0.4-1.2 MPa
压力降 不大于 0.17 MPa 混合比 1:1 %
地址：河南省新乡市凤泉区 出厂日期 2015 年 6 月
邮编：453011

河南省新消消防安全设备有限公司



压力式空气泡沫液贮罐

出厂编号 055111 贮罐容量 550L
工作压力 1.2MPa 混合比 1:1
990515 出厂日期 05 06

潢川县城市综合执法局
责令改正违法行为通知书

潢县执责改通字(2023)第152号

潢川县铁牛装卸运输有限公司

因你(单位)涉嫌未取得《建设工程规划许可证》进行建

设的行为,

违反《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定。

根据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条的规定,

现责令你(单位):

立即停止违法行为;

立即停止违法行为,并于2023年4月25日前改正。具体

改正内容及要求如下:补办建设手续。

潢川县城市综合执法局

2023年4月19日

联系人:张磊 16170799227 联系地址:潢川县城市综合执法局弋阳中队

联系电话:0376-3934146 邮政编码:465150

关于中石化潢川储运经销处反映铁牛装卸 运输有限公司违法建设 情况说明

2023年4月7日，中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处反映潢川县铁牛装卸运输有限公司崔本良信访案件，反映未办理相关建设手续，要求进行查处。我局立即安排执法人员进行查处，潢川县铁牛装卸运输有限公司于潢川县经济开发区货场路中段未取得《建设工程规划许可证》建设二层房屋一处，建筑面积约142平方米。潢川经济开发区建设管理部认定：“铁牛装卸运输有限公司崔本良所建3间2层临时建筑物没有在我部办理相关建设手续”，并提供《河南潢川经济开发区自然资源和城乡规划委员会文件》潢开自然资源规委【2021】6号文件要求：1、规划物流仓库与石油储运经销处油罐防火堤的安全距离需满足《石油库设计规范》（GB50074-2014）的相关要求；2、信阳潢川石油储运经销处油罐与居住区和公共建筑物的安全距离不得小于80米，与少于100人或30户居住区的安全距离可以减少50%，但不得小于40米；3、规划物流仓库退让货场路道路红线不少于16米，与防火堤的安全距离需达到48米，满足安全生产要求。根据以上调查情况我局于2023年4月10日对潢川县铁牛装卸运输有限公司崔本良所建3间2层临

时建筑物立案查处，案件正在依法依规办理中。

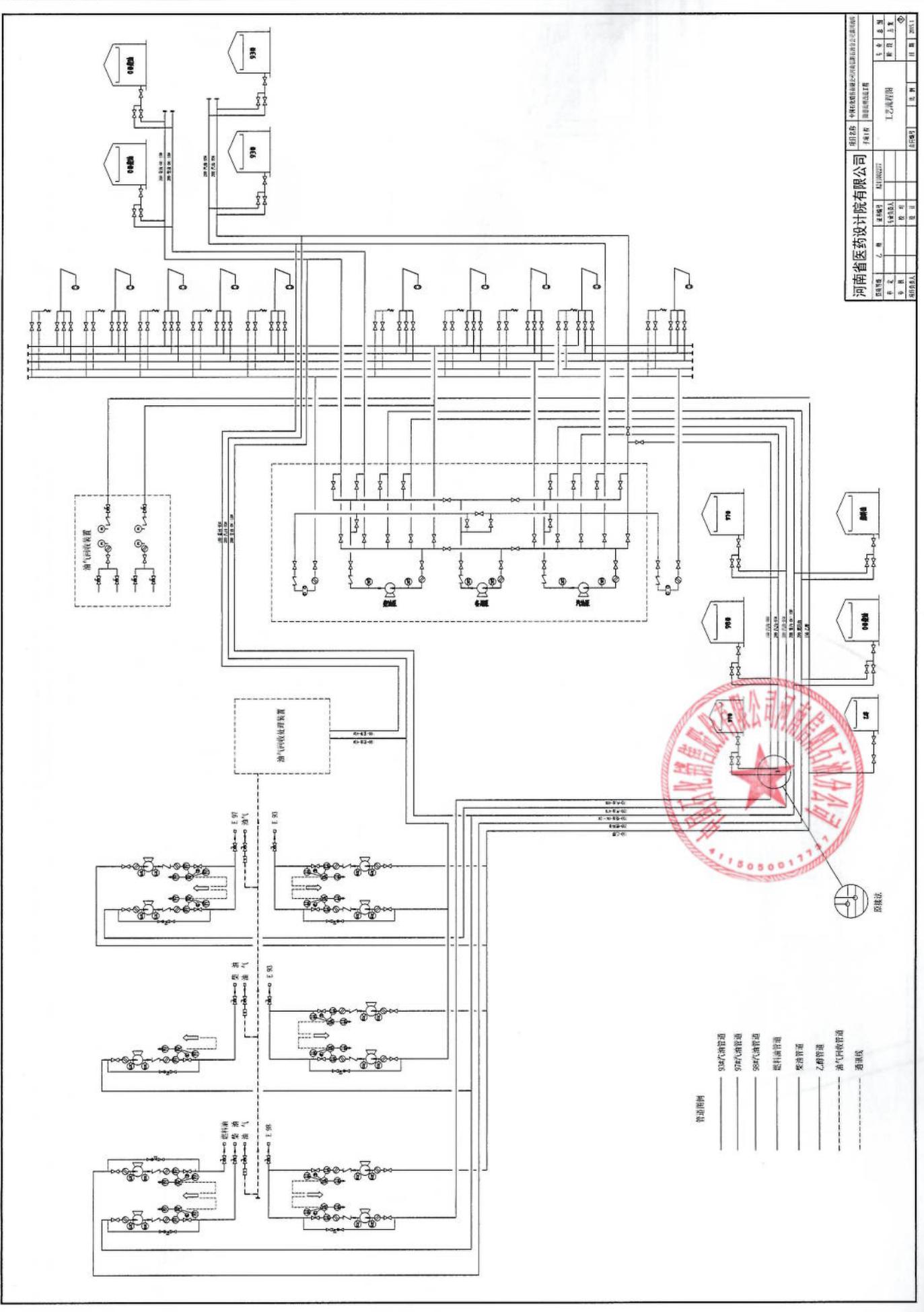


潢川县城管局

2023年5月15日

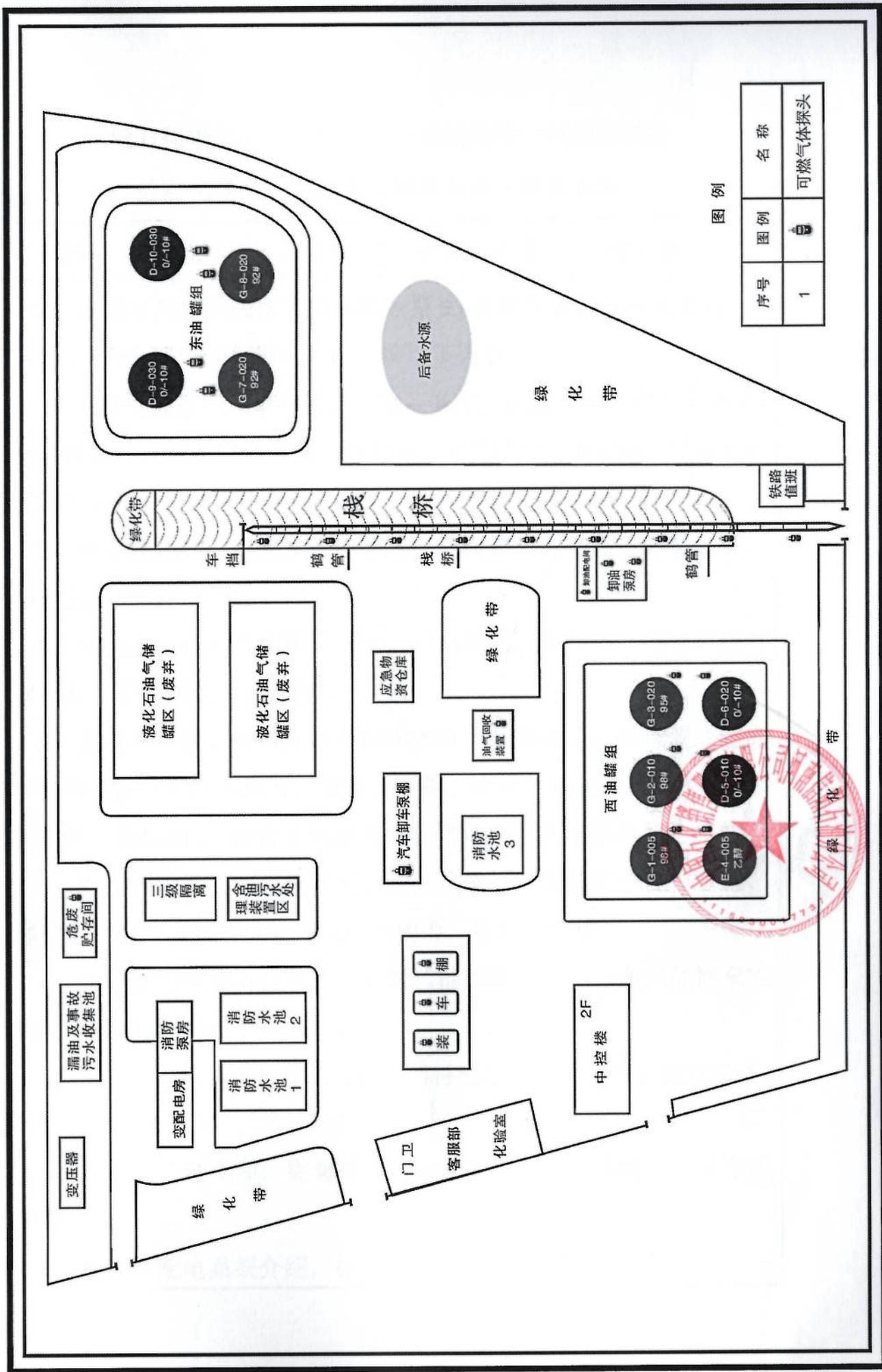


河南省医药设计院有限公司		项目名称	4-硝基氯苯生产装置
设计单位	河南省医药设计院有限公司	设计日期	2011.11
项目负责人	张立军	设计人	张立军
审核人	张立军	校对	张立军
乙审	张立军	工艺设计	张立军
丙审	张立军	工艺设计	张立军
制图	张立军	工艺设计	张立军



- 图例
- 蒸汽
 - 氮气
 - 氢气
 - 乙腈
 - 氯苯
 - 原料液
 - 4-硝基氯苯
 - 4-硝基苯胺
 - 4-硝基苯酚

潢川油库可燃气体探头分布图



中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处

危险化学品经营许可证延期审查专家意见表

审查时间	2023年5月6日	审查地点	潢川县
<p>一、申请材料应按国家安监总局令第55号第九条进行补充完善。</p> <p>二、《安全现状评价报告》应完善以下内容：</p> <p>1、完善企业概况（单位性质、储备情况、油品品种、数量等情况、安全管理机构设置及安全管理人员配备、上次评价以来设施、设备变化情况）介绍。</p> <p>2、核实周边企业、建筑设施等情况及间距，完善周边环境介绍；明确安全距离的符合性。</p> <p>3、完善建（构）筑物情况介绍，明确卸油泵房性质（确定可燃气体报警是否应与排风系统连锁）；</p> <p>4、完善储存区、装卸区总平面布置防火距离表、内外部周边距离表（应涵盖涉及的所有场所、设施、设备、管道，并说明类别；明确起止点；说明依据等），核实事故池与危废间防火距离是否满足要求。</p> <p>5、补充接卸油工艺控制情况、危险化学品重大危险源监控措施、气体检测报警等介绍，完善相关评价内容，明确评价结果。</p> <p>6、完善危险物质特性辨识；针对该油库特点、各场所具体情况完善危险有害因素分析。</p> <p>7、完善应急救援评价内容（应急器材配备及维护、应急预案培训、演练、修订、备案等）。</p> <p>8、完善周边环境图，完善总平面布置图；核实泡沫罐是否属于压力容器。</p> <p>9、完善供配电系统介绍，核实变配电设备设施安全可靠。</p>			

10、完善油库设备设施、建构筑物一览表内容，补充设备设施分析评价内容。

11、完善停用设备设施的评价内容。

12、核实消防电源应采取防止市电、柴油发电机并列运行措施，并且具备自投切功能。

13、完善附图附件内容。

三、现场存在问题

1、罐区应设置应急疏散标志；

2、部分人体静电导除器电池失电，应及时更换；

3、2#罐区汽油储罐盘梯踏步破损；

4、污水处理池西侧废弃消防阀井缺少盖板；

5、消防泵北边露天存有较大量桶装备用泡沫剂，应设置相对固定的储存场所；

6、消防泵内管道上应设置踏步或过桥，便于巡检或应急操作，并采取防水措施；

7、发电机房柴油罐通气管口高度不足；缺少消防沙、灭火毯等消防设施，未设置液位计。

专家签名：







2023年5月6日

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处 危险化学品许可证延期审查现场问题整改情况汇报

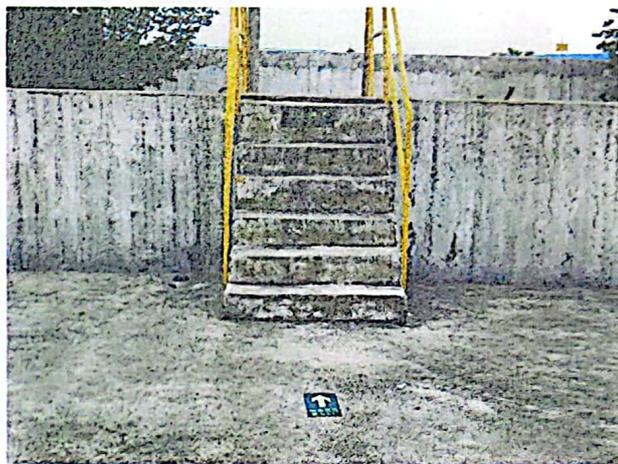
2023年5月6日，市应急管理局组织专家组到油库开展危险化学品许可证延期审查现场评审工作，在评审中提出7项现场问题，现已整改完毕，问题整改情况汇报如下：

1、存在问题：罐区应设置应急疏散标志。

整改情况：罐区已按要求设置应急疏散标志。



整改前



整改后

2、存在问题：部分人体静电导除器电池失电，应及时更换。

整改情况：已更换人体静电导除器电池，正常使用。



整改前



整改后



3、存在问题：2#罐区汽油储罐盘梯踏步破损。

整改情况：已更换盘梯踏步。



整改前



整改后

4、存在问题：污水处理池西侧废弃消防阀井缺少盖板。

整改情况：污水处理池西侧废弃消防阀井已增设盖板。



整改前



整改后



5、存在问题：消防泵北边露天存有较大量桶装备用泡沫剂，应设置相对固定的储存场所。

整改情况：露天桶装备用泡沫剂已设置相对固定的储存场所。



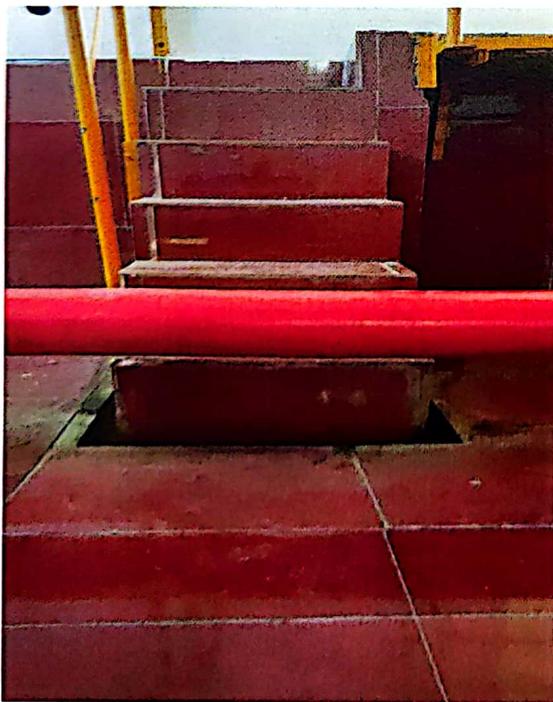
整改前



整改后

6、存在问题：消防泵内管道上应设置踏步或过桥，便于巡检或应急操作，并采取防水措施。

整改情况：消防泵内管道上已设置踏步梯并采取防水措施。



整改前



整改后





整改前



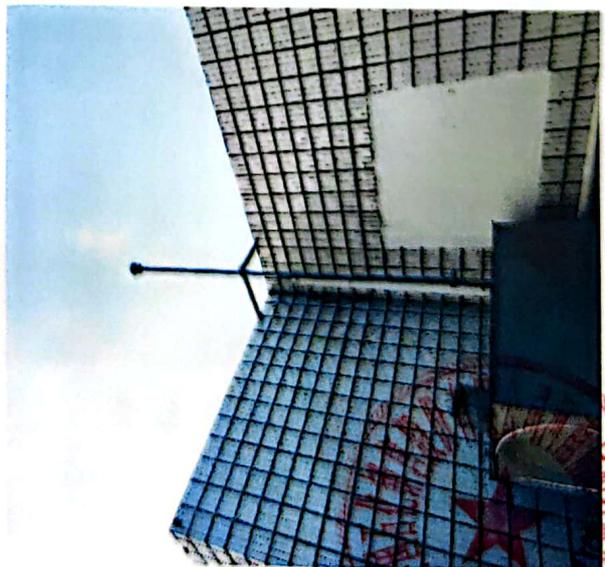
整改后

7、存在问题：发电机房柴油罐通气管口高度不足；缺少消防沙、灭火毯等消防设施，未设置液位计。

整改情况：发电机房柴油罐通气管已加长，管口高度符合要求；增设消防沙、灭火毯等消防设施和液位计。

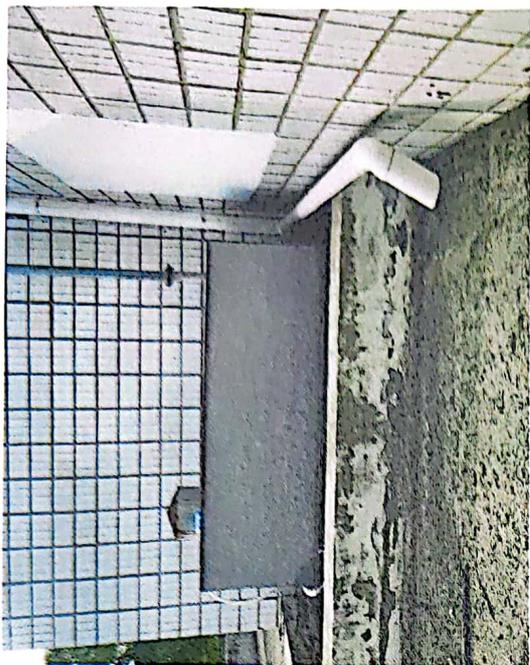


整改前



整改后





整改前



整改后



整改前



整改后

中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处

2023年5月14日



**中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处
危险化学品经营单位安全经营许可证延期审查专家意见整改报告**

依照审查专家组于 2023 年 5 月 6 日对中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处危险化学品经营单位安全经营许可证延期审查过程中提出的意见，我公司及中国石化销售股份有限公司河南信阳潢川储运经销处积极采取相关整改措施，现已整改完毕，特报告如下：

一、申请材料

序号	专家意见	整改情况
1	申请材料应按国家安监总局令第 55 号第九条进行补充完善	已按国家安监总局令第 55 号第九条进行补充完善申请材料

二、安全评价报告存在问题

序号	专家意见	整改情况	备注
1	完善企业概况(单位性质、储备情况、油品品种、数量等情况、安全管理机构设置及安全管理人員配备、上次评价以来设施、设备变化情况等)介绍	已完善单位性质、储备情况、油品品种、数量等情况、安全管理机构设置及安全管理人員配备、上次评价以来设施、设备变化情况的介绍	见报告 P8-9
2	核实周边企业、建筑设施等情况及间距,完善周边环境介绍;明确安全距离的符合性	已完善周边环境介绍,核实周边企业、建筑设施等情况及间距,明确安全距离的符合性	见报告 P17-19
3	完善建(构)筑物情况介绍,明确卸油泵房性质(确定可燃气体报警是否应与排风系统连锁)	已完善建(构)筑物情况介绍,卸油泵站性质为泵棚	见报告 P10
4	完善储存区、装卸区总平面布置防火距离表、内外部周边距离表(应涵盖涉及的所有场所、设施、设备、管道,并说明类别;明确起止点;说明依据等),核实事故池与危废间防火距离	已按要求完善储存区、装卸区总平面布置防火距离表、内外部周边距离表,并核实事故池与危废间防火距离满足要求	见报告 P17-25

	是否满足要求		
5	补充装卸油工艺控制情况、危险化学品重大危险源监控措施、气体检测报警等介绍,完善相关评价内容,明确评价结果	已按要求完善补充装卸油工艺控制情况、危险化学品重大危险源监控措施、气体检测报警等相关评价内容及评价结果	见报告 P26-27
6	完善危险物质特性辨识;针对该油库特点、各场所具体情况完善危险有害因素分析	已按要求完善危险物质特性辨识以及该油库特点、各场所具体情况完善危险有害因素分析	见报告 P50、P60
7	完善应急救援评价内容(应急器材配备及维护、应急预案培训、演练、修订、备案等)	已按要求完善应急救援评价内容	见报告 P147
8	完善周边环境图,完善总平面布置图;核实泡沫罐是否属于压力容器	已按要求完善周边环境图和总平面布置图,并核实泡沫罐性质	见报告 附图 1-2、 P151-152
9	完善供配电系统介绍,核实变配电设备设施安全可靠	已按要求完善供配电系统介绍和变配电设备设施安全可靠	见报告 P27-28
10	完善油库设备设施、建构筑物一览表内容,补充设备设施分析评价内容	已按要求完善油库设备设施、建构筑物一览表内容和设备设施分析评价内容	见报告 P38-48、 P148-149
11	完善停用设备设施的评价内容	已按要求完善停用设备设施的评价内容	见报告 P10
12	核实消防电源应采取防止市电、柴油发电机并列运行措施,并且具备自投切功能	已核实消防电源采取有防止市电、柴油发电机并列运行措施和具备自投切功能	见报告 P150-151
13	完善附图附件内容	已按要求完善附图附件内容	见报告 P 附件附 图

三、现场存在问题整改情况表

序号	专家意见	整改措施	复查意见
1	罐区应设置应急疏散标志	罐区已按要求设置应急疏散标志	合格
2	部分人体静电导除器电池失电，应及时更换	已更换人体静电导除器电池，正常使用	合格
3	2#罐区汽油储罐盘梯踏步破损	已更换盘梯踏步	合格
4	污水处理池西侧废弃消防阀井缺少盖板	污水处理池西侧废弃消防阀井已增设盖板	合格
5	消防泵北边露天存有较大量桶装备用泡沫剂，应设置相对固定的储存场所	露天桶装备用泡沫剂已设置相对固定的储存场所	合格
6	消防泵内管道上应设置踏步或过桥，便于巡检或应急操作，并采取防水措施	消防泵内管道上已设置踏步梯并采取防水措施	合格
7	发电机房柴油罐通气管口高度不足；缺少消防沙、灭火毯等消防设施，未设置液位计	发电机房柴油罐通气管已加长，管口高度符合要求；增设消防沙、灭火毯等消防设施和液位计	合格

河南省华威化工咨询服务有限公司

二〇二三年五月十六日

