公司代码：688570　　公司简称：天玛智控

北京天玛智控科技股份有限公司 2025年年度报告摘要

第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到http://www.sse.com.cn/网站仔细阅读年度报告全文。

2、重大风险提示

请参阅本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“四、风险因素”相关内容，提请投资者注意投资风险。

3、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

4、公司全体董事出席董事会会议。

5、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

6、公司上市时未盈利且尚未实现盈利

□是　√否

7、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2025年度利润分配预案为：公司拟以实施2025年度权益分派股权登记日的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.00元（含税）。截至2025年12月31日，公司总股本433,000,000股，以此计算合计预计派发现金红利总额为43,300,000.00元（含税），占公司2025年度合并报表归属于上市公司股东的净利润44.26%；本年度公司不进行资本公积金转增股本，不送红股，剩余未分配利润结转至下一年度。如在本报告披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。如后续总股本发生变化，公司将另行公告具体调整情况。

公司2025年度利润分配预案已经公司第二届董事会第十次会议审议通过，尚需提交公司股东会审议。

母公司存在未弥补亏损

□适用　√不适用

8、是否存在公司治理特殊安排等重要事项

□适用　√不适用

第二节 公司基本情况

1、公司简介

1.1 公司股票简况

√适用　□不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所创板	天玛智控	688570	不适用

1.2 公司存托凭证简况

□适用　√不适用

1.3 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王绍儒	刘原野
联系地址	北京市顺义区林河南大街27号（科技创新功能区）	北京市顺义区林河南大街27号（科技创新功能区）
电话	010-84261737	010-84261737
传真	010-84264690	010-84264690
电子信箱	ir@tdmarco.com	ir@tdmarco.com

2、报告期公司主要业务简介

2.1 主要业务、主要产品或服务情况

1. 主要业务

公司的主营业务为煤矿无人化智能开采控制技术和装备的研发、生产、销售和服务。在做强煤炭无人化智能开采控制产业的同时，积极优化拓展无人化场景离散智能控制产业，重点聚焦智能制造和油压精准数控领域，构建煤与非煤两大产业“一体两翼”协同发展的战略格局。

（1）煤炭无人化智能开采控制产业

公司开展智能开采顶层设计工作，整合SAM型综采自动化控制系统、SAC型液压支架电液控制系统、SAP型智能集成供液系统三大系统，以及工作面监测监控系统、语音通话系统等一系列子系统和技术，提供专业化技术支持和运维服务，在薄及较薄煤层领域开创了“地面规划采煤、装备自动执行、面内无人作业”的无人化采煤新模式，为煤矿用户提供机、电、液、软、控深度融合的无人化智能开采控制技术、装备、服务一体化解决方案。

（2）无人化场景离散智能控制产业

公司依托智能工厂建设经验，充分结合人工智能技术和先进制造技术，专业开展智能工厂建设的整体解决方案规划及相关信息化系统与智能化产线的设计与实施业务，为处于智能化转型升级阶段的离散型制造企业提供助力。

公司在已积累的液压技术及产品的基础上进行技术相关多元化拓展，基于总线电液控制元件与电液闭环精确控制技术，推进负载敏感比例多路阀研制及其产业化，提供油压智能化电液控系统一体化解决方案，积极向非煤领域拓展应用。

2. 主要产品及其用途

（1）煤炭无人化智能开采控制产业

公司产品主要应用于采煤系统，是采煤系统智能化建设的一部分，也是核心部分。采煤系统智能化建设主要包括采煤机智能控制系统、液压支架电液控制系统、刮板输送机智能控制系统、智能集成供液系统、胶带输送机智能控制系统、供电智能控制系统及全工作面自动化控制系统等。公司提供的SAM型综采自动化控制系统针对工作面所有子系统进行控制，实现对工作面总体的协调、高效控制；提供的SAC型液压支架电液控制系统实现对液压支架的控制，保证工作面液压支架对顶板的有效支撑，确保工作面人员与设备安全；提供的SAP型智能集成供液系统实现对泵站及水处理等供液系统的智能化控制，融合基于故障诊断的PHM系统实现对系统的远程诊断，为工作面提供清洁、安全、高效的介质、电工作面高效、连续生产得到可靠保障。具体如下：

1）SAM型综采自动化控制系统（System of Automatic Mining）

公司聚焦智能开采控制技术，研发SAM型综采自动化控制系统，根据煤层赋存条件、工作面设计参数、产能指标等要求，依托无人化开采工艺、多传感融合控制及工作面机架协同控制等专利技术，实现开止决策调度综采工作面生产，并下设备依据控制决策自动执行的“地面规划采煤、装备自动执行、面内无人作业”智能化采煤。该系统可适应薄煤层、中厚煤层、大采高、放顶煤等各种采煤工作面。其典型组成见下图：

SAM型综采自动化控制系统示意图

SAM型综采自动化控制系统是以工业环形以太网连接地面调度监控中心和井下顺槽监控中心，集成自主规划截割子系统、液压支架电液控制子系统、智能视频监控分析子系统、数字孪生子系统及智能集成供液子系统等工作面设备子系统，形成的成套装备智能控制核心系统，具有高可靠的扩展能力，通过友好、便捷的人机交互方式实现开上决策工作面采煤工艺、可视化调控，并下设备依据决策自动执行。该系统能够满足薄煤层、中厚煤层、大采高及放顶煤等不同类型工作面的智能化应用需求，满足不同类型自动化设备和协同联动智能化要求，可根据客户的不同需求提供针对性解决方案。

2）SAC型液压支架电液控制系统（System of Shield Automatic Controlling）

液压支架电液控制系统使采煤技术实现了从机械化向自动化的变革，是无人化智能开采的基础系统。该系统控制液压支架形成采煤工作面的安全操作空间，具备全面感知、动态预测、智能分析、自动调整等功能，控制液压支架协同采煤机、刮板运输机联动动作，实现采煤工作面液压支架自动化控制。

SAC型液压支架电液控制系统示意图

公司通过持续技术迭代与创新，先后在绿色液压精确快速控制、低功耗电液转换、高可靠性网络及现场总线实时通信控制、高防护本质安全矿用电气设计等多项核心技术上取得关键突破。在控制层面，公司成功研制并推出国内首套自主可控智能采煤控制系统；感知层面，有效破解综采工作面监测与管控难题；执行层面，开发了涵盖调速换向阀、3150L/min安全阀等系列化主辅阀的液压支架精确感控系统，推动液压系统全面迈向数字化。这些多维度产品的成功研发，共同构建起覆盖智能开采全场景的生态解决方案，能够灵活适配不同地质条件下采煤工作面液压支架的控制需求，为煤炭行业智能化升级注入了独特的“天玛智慧”。

3）SAP型智能集成供液系统（System of Automatic Pumping）

智能集成供液系统是一套高压清洁动力介质供给与保障系统，是为煤矿智能开采工作面液压支架提供工作介质的电液动力装备，是工作面液压系统的“心脏”，是实现无人化智能开采必不可少的基础系统。SAP型智能集成供液系统能够满足薄煤层、中厚煤层、大采高及放顶煤等不同类型工作面各类液压支架的用液需求，可根据客户的不同需求提供针对性解决方案。其典型组成见下图：

SAP型智能集成供液系统示意图

智能集成供液系统以高压高效乳化液泵为核心，集成电磁阀载压力控制系统、智能决策控制系统、乳化液自动配比系统、矿井水处理及多级过滤系统，为采煤工作面提供成套供液系统解决方案。SAP型智能集成供液系统主要功能是为采煤工作面液压系统提供安全、稳定、清洁和高效的动力源。该系统可根据客户需求，配套400L/min~2000L/min、40MPa的系列化高压大流量乳化液泵站，并依据乳化液泵流量配套相应技术参数的辅助系统，其组件和功能可以增减、调整。

（2）无人化场景离散智能控制产业

按照“立足煤、依托煤、跳出煤”的发展思路，坚持“相关多元化”原则。公司提供的智能工厂整体解决方案主要包括工厂顶层规划与实施路径、智能物流系统规划与实施、柔性装配产线设计与实施、机加工去毛刺清洗检验解决方案等；提供的数字液压阀及系统主要包括高性能电液控制元件及电液闭环控制系统，可实现主机装备末端位姿精确控制，助推主机装备实现自动化、无人化作业。具体如下：

1）智能制造（Intelligent Manufacturing）

公司基于机、电、液、软、控技术领域的多年积累，在充分总结提炼智能工厂成功建设经验的基础上，形成了针对离散型制造业智能工厂建设需求的智能制造产业。该产业以智能工厂规划顶层咨询为核心，为用户提供智能制造能力评估、工厂全景设计、建设路径规划、业务模块设计的咨询服务业务，并可在工厂建设过程中提供全程陪伴服务。

自研高压大流量精密液压阀数字化装配生产线实景图

在软件系统层面，公司经过多年摸索，自主研发出适合于离散型制造业“多品种，小批量”业务模式的MES系统软件并成功应用，该软件可以根据企业业务的特点进行针对性的二次开发，以更好贴合用户需求。

在执行层面，面向智能工厂建设常见的物流、装配、加工、焊接等场景，公司具备丰富的智能化产线规划设计与交付实施经验，开发出纵切车削中心加工零件智能化集成后处理系统（IPS）、复杂机加工零部件毛刺智能化去除产线（IDL）、液压零部件智能化装配产线（IAL），以更优的成本、更快的速度、更高的质量，为用户提供更好的解决方案。IPS系统可实现加工后零部件的清洗、检验、运输、分拣、码垛等全过程自动化执行，提高零件检验的及时性和产品一致性。IAL产线可实现多种高精度液压类产品的高精度柔性自动装配，对于提高产品质量一致性、降低企业用人成本具有较好的促进作用。IDL产线可有效实现复杂空间曲线的毛刺全自动去除，能够有效降低企业的用人成本。

2）数字液压阀及系统（Digital Hydraulic Valves and Control Systems）

数字液压阀及系统充分发挥了公司机、电、液、软、控深度融合的技术优势，以高性能、数字总线通信电液控制元件为核心，融合多关节机构运动学分析与高精确位置闭环控制技术，构建了电液闭环控制系统，实现主机装备末端执行单元精确定位及多关节复合联动控制，满足各领域主机装备的高端化、智能化、绿色化需要。

围绕数字液压阀及系统，公司先后攻克了低功耗电液转换、先导级压力控制、功率级流量比例控制、油基电液精确控制及高精度阀芯位移检测等核心技术，成功开发了高性能总线型多路阀、多系列数字先导模块、电磁比例减压阀、自动钻锚控制系统及管路快速装拆机器人等产品，可满足多领域、多场景主机装备及功能单元的精确控制要求。其典型组成见下图：

数字液压阀及系统示意图

数字液压阀及系统产品可助力煤机装备智能化、无人化发展。综采工作面采煤机滚筒电液闭环控制系统，可实现采煤机截割精确调高，助推智能化、无人化采煤；自动钻锚电液控制系统应用于掘锚装备实现一键定位、自动钻孔功能，可显著提升作业效率、提高作业安全性；管路快速装拆机器人以高精度、多自由度重载机械臂为核心，用于远距离供液管路辅助安装作业，有效降低劳动强度。

2.2 主要经营模式

1. 盈利模式

公司主动担当“引领煤矿智能化科技，促进安全、高效、绿色开采”的使命，致力于煤矿智能开采控制技术和装备的研发、生产、销售和服务，始终坚持市场为导向，客户为中心，通过持续满足市场需求，精准对接不同规模企业的个性化诉求，依托无人化智能开采控制技术、高水基液压技术两大核心技术引擎，持续引领行业技术发展方向，树立应用示范标杆，保持市场主导地位。盈利模式主要有：一是提供无人化智能开采控制系统成套解决方案；二是销售主要综采装备的控制系统、供液装备以及主机装备末端位姿精确控制系统；三是备件销售；四是运维服务；五是针对离散型制造业智能工厂建设需求提供解决方案和装备。

2. 研发模式

公司秉承“科技为核心、人才为根本、市场为导向、客户为中心、引领行业进步”的发展理念，构建了高效、系统化研发体系。公司的研发活动覆盖了从基础研究到产品实现的整个产品生命周期，确保了研发成果的前瞻性和实用性。在研发过程中，公司实施严格的质量控制标准，注重知识产权的保护，积极申请国内外专利，建立了跨学科、跨部门的研发团队，促进不同专业领域的知识和技能的融合。公司积极与国内外高校、科研机构及行业伙伴建立开放的合作关系，重视研发成果的产业化转化，引入先进的研发理念和方法，提高研发效率，降低研发成本，以确保在激烈的市场竞争中保持领先地位，实现可持续发展。

3. 采购模式

公司按照“统一管理、分类施策”的采购工作模式、统筹兼顾规范化与灵活性，确保采购工作合规、专业、高效实施。采购工作严格依据《采购管理办法》《招标管理办法》《非招标采购管理办法》及授权管理相关制度开展，在统一采购体系框架下，按专业分工明确各部门职责；采购部门专注于生产物料、项目配套设备、研发物料等大宗物品的采购任务，为公司研发与生产的持续推进提供关键物资保障；工艺部门根据生产实际需求，精准提供设备各项参数，为采购工作的精准实施奠定技术基础；各部门则自行负责与本部门相关的零星采购事宜，提升采购响应效率。

4. 生产模式

公司坚持“用智能制造的方式为用户提供智能产品”和“精益高效”的生产理念，采取“关键高精度零部件自动化、智能化自主加工、智能化组装”的生产制造策略，积极响应国家制造强国战略，坚持创新驱动，从智能产品、智能生产、信息化系统和工业互联网建设、产业模式变革四个维度系统推进智能制造。公司按照关键零部件自主可控、自动化加工和成品装配多地协同、战略合作的原则组织生产运营。实施销售、供应、生产、交付多方协同，通过“推拉结合”的生产方式组织生产，客户定制化产品依据订单拉动快速生产，标准零部件通过预投、滚动生产推动合理备货，根据市场需求预测与研判，动态设置适量库存，实现与市场需求相匹配的生产运营管理，有效缩短项目及备件交付周期。

5. 销售模式

无人化智能开采控制系统成套解决方案采取以直销为主、经销为辅的方式，在重点煤矿分布区域设立销售服务机构，配备专用的库房及车辆，贴近用户开展销售服务工作，为煤矿用户提供领先技术、优质产品和及时、精准的服务。直销模式分两种情形，一是公司与终端煤炭生产企业用户签署合同并提供产品；二是公司与液压支架等主机生产企业签署合同并提供产品，由主机厂配套提供给煤炭生产企业。经销模式方面，通过与经销商建立稳定的合作关系，为其提供技术方案支持，并与其签署合同提供产品，由经销商将产品销售给终端煤炭生产企业。

智能制造产业聚焦为客户提供定制化的智能制造解决方案，“请进来、走出去”充分交流展示公司卓越工厂成效的基础上，利用行业论坛、抖音、微信公众号等新媒体渠道，展示公司产品的优势、智能制造案例以及技术创新成果，吸引潜在客户关注。派遣专业技术团队深入了解客户的生产流程和需求，将公司智能制造产品与客户的实际生产紧密结合，实现高效的生产运营。

报告期内，公司的经营模式未发生重大变化。

2.3 所处行业情况

(1). 行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

（1）主要政策回顾

2025年，国家主管部门围绕煤矿智能化建设发布了一系列重要政策。

7月24日，应急管理部发布《煤矿安全规程》（2025年修订版），围绕“无人则安、少人则安”原则，明确目标、从技术应用、场景覆盖及管理优化多环节明确煤矿智能化要求，推动煤矿安全生产模式向智能化转型。

7月24日，国家能源局综合司发布《关于开展煤矿智能化技术升级应用试点工作的通知》，聚焦智能掘进、智能采煤、露天智能采剥、智能选煤、辅助智能系统五大重点领域组织试点建设，并于12月30日公示77个试点项目，凝练可复制推广的建设方案和应用模式。

9月3日，国家矿山安全监察局发布《矿山智能机器人重点研发目录》，聚焦煤矿智能化发展，明确七大类共56项矿山智能机器人研发方向，鼓励矿山企业、装备企业与高校科研院所联合攻关，旨在通过机器人替代险累苦脏岗位，防控重大安全风险，提升煤矿本质安全水平。

10月22日，国家能源局发布2025年5号公告，围绕促进新技术、新产业、新业态发展，规范能源项目规划建设和运营管理，集中出台了《井工煤矿智能化》等重点行业标准。为井工煤矿智能化设计、安装建设、验收等提供全面、系统的依据和指导；有助于规范井工煤矿智能化建设，为智能化系统常态化稳定运行提供坚实支撑。

10月28日，国家能源局发布《关于推进煤炭与新能源融合发展的指导意见》，以绿色低碳为方向、科技创新为动力，依托煤炭和风光资源发展新能源，提出七大任务，明确到“十五天”末建成一批清洁低碳矿区、大幅提高新能源渗透率，推动传统能源与新能源协调发展，助力能源绿色低碳转型。

11月7日，国务院办公厅发布《关于加快场景培育和开放推动新场景大规模应用的实施意见》，将矿山安全领域列为独立发展方向，要求构建“生产条件实时感知、过程可视可控、风险可测可防、要素可调可配”的煤矿智能化安全场景，推动煤矿智能化与AI、大数据技术深度融合，加速智能化技术落地应用，同时强化场景安全评估保障智能化场景合规稳定运行。

11月25日，国家能源局综合司发布《关于组织开展“人工智能+”能源试点工作的通知》，面向能源企业征集高价值应用场景需求，通过“揭榜挂帅”机制推动AI技术在煤矿等能源领域规模化落地。

（2）行业的发展阶段及特点

党的二十届四中全会通过的《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》提出，加快建设新型能源体系。这是党中央深刻把握全球能源发展大势、深入实施能源安全新战略的重大决策，是新时代新征程推动能源高质量发展、建设能源强国的部署要求，“十五天”时期是我国新型能源体系建设“夯基垒台”的关键时期，必须坚持系统观念，统筹发展和安全，兼顾当前和长远，合理把握节奏力度，加快建设清洁低碳安全高效的新型能源体系，为推动高质量发展、推进中国式现代化提供能源支撑。

长期以来，化石能源在我国能源结构中占比超过80%，占据绝对主导地位。未来随着新能源技术的突破和广泛应用，太阳能、风能、生物质能、水能、核能等非化石能源将成为能源供应主体，实现从“配角”到“主角”的跨越，推动能源供给结构质变，这是新型能源体系区别于传统能源体系的根本标志。但非化石能源替代化石能源不是一蹴而就的，化石能源能量密度高、可靠性强、稳定性好，不会完全退出能源体系，可以与随机性、间歇性、波动性强的新能源有效互补，成为能源安全运行的“稳定器”和“调节器”，发挥兜底保障作用。

2025年，煤炭先进产能有序释放，稳产稳供稳价措施深入实施，煤炭供应保持稳定充裕，全年全国规上煤炭产量完成48.3亿吨，同比增长1.2%，创历史新高。然而，近年来为保供进行的价格干预、进口量增加以及产能扩张，导致近期煤炭行业效益严重下滑，反映出行业发展的困境，2025年全年，秦皇岛港5500大卡动力煤现货平仓价均价为696.9元/吨，同比下降18.49%，煤炭开采和洗选业利润总额为3520亿元，同比下降41.8%。尽管面临短期市场压力与结构转变，但随着能源消费总量预计持续增长，煤炭作为我国能源体系的“压舱石”，其兜底保障作用依然稳固。中国煤炭工业协会会长付建华指出，“十五天”期间，我国能源消费总量仍将保持适度增长，经济发展对煤炭的总需求并没有降低”。

“十五天”时期是我国煤炭产业智能化转型的关键攻坚期，既要在“十四五”基础上升级煤矿智能化技术应用，又要突破核心技术装备瓶颈，全面推进煤矿智能化高质量建设。在当前能源转型进程中，推进煤炭产业高端化、智能化、绿色化发展，加强煤炭清洁高效利用，是确保我国主体能源安全的必然要求。我国煤矿智能化建设成效显著，形成了一批具备推广价值的经验、技术与装备体系。自2019年提出加快煤矿智能化发展建议以来，国家层面政策体系持续完善，2020年八部委联合发布《关于加快煤矿智能化发展的指导意见》，2021年出台《煤矿智能化建设指南》，2022年实施《智能化示范煤矿验收管理办法》，2024年进一步发布《煤矿智能化标准体系建设指南》，为行业转型提供了系统指引。在技术层面，智能化建设与创新实践形成良性互动。高可靠融合通信系统、工业互联网平台和智能化综合管控平台等核心技术广泛应用，供配电、主煤流运输、供排水等系统实现常态化无人值守。智能采掘、辅助运输、煤矿机器人及露天矿用卡车无人驾驶等关键领域取得突破性进展，技术装备国产化、成套化水平显著提升。当前，我国已初步构建起适配不同煤层条件的煤矿智能化建设模式，该模式在精减井下作业人员、强化安全保障能力、提升生产效率等方面成效显著，为煤炭行业高质量发展筑牢了坚实基础。

近年来，我国煤矿智能化建设提质加速，初步实现了煤矿企业减人、提效、增安的智能化建设目标。公开数据显示，截至2025年底，全国已建成智能化煤矿1066处，智能化产能占比超过65%。煤矿智能化建设向纵深发展，5G、人工智能、工业物联网、智能装备等与煤炭开发技术深度融合，带动了煤炭开采模式变革、煤矿生产组织关系持续优化、煤炭企业管控方式转型升级等，煤矿智能化建设成效初步显现。

（3）行业主要技术门槛

煤矿开采涉及采煤、掘进、机电、安全、运输、地质、测量、信息化等多个专业，且开采环境面临着水、火、瓦斯、顶板、煤尘等五大自然灾害，开采设备及其智能控制系统在本质安全性、恶劣环境适应性、可靠性及体积等方面存在较多特殊的要求及限制，与其他行业存在较大差异。同时由于煤层赋存厚度、深度、矿压等条件差距较大，导致需要的设备及开采工艺也存在很多的区别，需要较深的行业背景及经验积累。行业内领先企业均长时间从事相关设备、系统的研发，依靠丰富的经验积累了大量数据，形成了大量核心技术，开发出适应煤矿独特且恶劣环境的产品；行业外企业进入煤炭行业，首先需要了解行业的相关规定及要求，取得相应资质，产品经过行业认证机构检验，并且需要在不同煤矿条件下进行测试验证，需要长时间经验及应用案例的积累，才能得到煤矿用户的认可，因此存在较高的行业技术门槛。

(2). 公司所处的行业地位分析及其变化情况

（1）无人化智能开采控制领域的引领者

公司成立伊始即致力于煤炭安全绿色智能开采技术研究，具有显著的先发优势。经过多年自主研发及科技创新，公司形成了机、电、液、软、控深度融合完整先进的核心技术体系，建立了素质高、影响力强的人才队伍，成功研制了具有自主知识产权和核心技术的成套煤炭无人化智能开采控制技术和装备，是无人化智能开采控制领域的引领者。

报告期内，公司首创“自主采放、远程干预、虚实映射、无人作业”的智能采放新模式，研制了薄煤层液压支架电液控制系统及国产一体化控制系统、首套制动功率500kW的自移动式压裂泵、新一代回液自动反冲洗高压过滤站、目前国内取得安标认证的最大流量3150L/min液压支架安全阀、具备制动功能的低速重载大功率乳化液马达、耐高温高压高速电磁阀样机，开发了支架支护质量管控系统、去毛刺装备软件系统、智能喷雾机器人控制系统、低反洗水量多级自清洗精密过滤系统。公司多项优秀科技成果获得行业认可，荣获各类奖励23项，其中省部级一等奖9项，参与发布国际标准1项，国家标准5项，主导发布国家标准1项，主导发布团体标准3项，参与发布团体标准3项。持续提升了无人化智能开采技术水平。

面对煤矿智能化装备市场竞争持续加剧的行业格局，公司锚定市场需求精准施策，持续深化市场渗透与产品竞争力提升，SAC、SAM、SAP三大系统市场表现稳健向好，市场地位持续巩固。根据第三方数据统计，报告期内公司SAC系统持续以标准化方案深耕中小煤矿需求市场，合同额市占率38.65%，行业地位稳居前列；SAM系统依托产品结构优化在市场竞争中持续发力，合同额市占率30.56%，行业竞争力持续领先，技术引领优势进一步凸显；SAP系统凭借针对性解决方案在细分领域纵深拓展，合同额市占率23.37%，细分市场表现位居行业前列，拓展成效尤为显著。报告期内，三大系统销售台套数均位居行业第一，产品的广泛适配性与市场认可度得到进一步强化，不仅充分彰显了公司产品的核心竞争力与市场影响力，更有效挖掘并释放了备件市场的需求潜力，为公司后续经营发展持续积蓄坚实的增长动能。

（2）积极拓展无人化智能开采国际市场

报告期内，公司国际业务取得较大幅度增长，深化与集团澳洲研发中心协同合作，积极开拓澳大利亚市场，加快推进主要产品澳大利亚IECEx认证，新增6项关键国际认证；跟进印尼、越南、哈萨克斯坦及乌兹别克斯坦等国家项目线索，不断扩大国际市场销售的地域范围和产品范围。

(3). 报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

报告期内，煤矿智能化建设政策支撑完善、推进有序，首批国家示范矿成效显著，有效带动行业发展，为煤炭增产保供、国家能源安全和行业高质量发展提供核心支撑。智能化显著提升煤矿安全管理水平，通过融合安全生产全要素，实现安全防控从被动应对向主动预防转变；核心技术装备持续突破，采掘、地质保障等环节智能化升级，掘进效率提升，采煤向无人化模式演进，煤矿机器人逐步拓展应用场景。5G、AI、工业互联网等新技术与煤矿场景深度融合，结合数字孪生、透明地质技术搭建高效信息传输通道，推动煤矿从“人防”向“技防”转型；数据赋能效应凸显，完善的数字基础设施为行业数字经济发展奠定基础。产学研用协同发力，形成完善的智能化创新生态圈，众多跨界企业、科研院所参与其中，新技术的持续落地，进一步拓宽行业发展空间、增强发展韧性。

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元　币种：人民币

	2025年	2024年	本年比上年增减(%)	2023年
总资产	5,850,391,288.59	5,829,174,422.68	0.36	5,469,527,881.70
归属于上市公司股东的净资产	4,301,565,009.67	4,344,478,914.04	-0.99	4,176,519,687.42
营业收入	1,618,297,669.84	1,860,803,843.98	-13.03	2,206,181,950.58
利润总额	102,230,780.59	380,437,145.85	-73.13	480,275,006.68
归属于上市公司股东的净利润	97,835,305.22	339,575,125.92	-71.19	424,504,735.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	82,333,251.79	310,937,489.07	-73.52	419,387,056.21
经营活动产生的现金流量净额	211,456,939.22	366,508,518.00	-42.31	265,538,006.33
加权平均净资产收益率(%)	2.28	8.02	减少5.74个百分点	14.72
基本每股收益(元/股)	0.23	0.78	-70.51	1.07
稀释每股收益(元/股)	0.23	0.78	-70.51	1.07
研发投入占营业收入的比例(%)	7.69	8.32	减少0.63个百分点	8.34

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元　币种：人民币

	第一季度（1-3月份）	第二季度（4-6月份）	第三季度（7-9月份）	第四季度（10-12月份）
营业收入	331,452,771.41	320,552,903.02	429,224,347.02	537,067,648.39
归属于上市公司股东的净利润	53,743,357.95	15,772,297.52	9,332,469.68	18,987,180.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	52,130,925.55	5,464,467.73	8,869,733.49	15,868,125.02
经营活动产生的现金流量净额	-109,369,030.36	57,881,266.20	40,258,049.69	222,686,653.69

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用　√不适用

4、股东情况

4.1 普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前10名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)	13,088
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	13,312
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末持有特别表决权股份的股东总数(户)	0

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
天地科技股份有限公司	0	244,800,000	56.54	244,800,000	无	0	国有法人
天津元智天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)	0	43,065,000	9.95	0	无	0	其他
天津利智天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)	-2,532,000	15,408,000	3.56	0	无	0	其他
天津智贞天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)	-3,069,500	14,540,500	3.36	0	无	0	其他
天津智亨天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)	-2,517,500	13,877,500	3.20	0	无	0	其他
张良	0	10,740,000	2.48	0	无	0	境内自然人
天津智诚天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)	0	9,450,000	2.18	0	无	0	其他
国能(北京)私募基金管理有限公司－北京国能绿色低碳发展投资基金(有限合伙)	0	3,562,679	0.82	0	无	0	其他
山东能源集团资本管理有限公司	0	2,375,119	0.55	0	无	0	国有法人
陕西煤业股份有限公司	0	1,484,449	0.34	0	无	0	国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明		天津元智天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)、天津智诚天玛管理咨询合伙企业(有限合伙)和张良为一致行动人。除上述情况外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		不适用					

存托凭证持有人情况

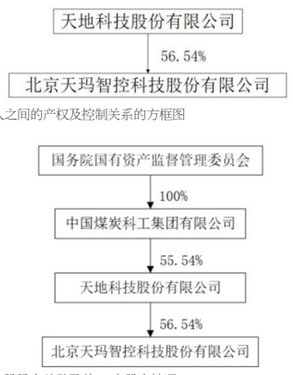
□适用　√不适用

截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

□适用　√不适用

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10名股东情况

□适用　√不适用

5、公司债券情况

□适用　√不适用

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内公司实现营业收入161,829.77万元，同比减少13.03%，归属于上市公司股东的净利润9,783.53万元，同比减少71.19%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润8,233.33万元，同比减少73.52%，2025年期末总资产585,039.13万元，较期初增长0.36%。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用　√不适用

证券代码：688570　　证券简称：天玛智控　　公告编号：2026-008

北京天玛智控科技股份有限公司 2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况的专项报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性依法承担法律责任。

根据《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所科创板股票上市规则》《上海证券交易所科创板上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等监管要求和《北京天玛智控科技股份有限公司募集资金管理办法》的有关规定，北京天玛智控科技股份有限公司（以下简称“公司”）编制了2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况的专项报告，具体情况如下：

一、募集资金基本情况

（一）实际募集资金金额和资金到账时间

中国证券监督管理委员会于2023年3月21日出具了《关于同意北京天玛智控科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可[2023]614号），同意公司首次公开发行股票的注册申请。公司首次向社会公众发行人民币普通股7,300万股，每股发行价格为人民币30.26元，募集资金总额为220,898.00万元，扣除发行费用8,037.89万元（不含增值税）后，募集资金净额为212,860.11万元。上述资金已于2023年5月31日全部到位，天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《北京天玛智控科技股份有限公司验资报告》（天职业字[2023]38233号）。

（二）募集资金使用和结余情况

截至2025年12月31日，公司募集资金余额为977,471,488.44元（含募集资金利息收入和理财收入扣除手续费的净额），具体使用和结余情况如下：

单位：元

项目	金额
募集资金总额	2,208,980,000.00
减：保荐及承销费(不含增值税)	65,644,216.98
募集资金专项账户到账金额	2,143,335,783.02
减：其他发行费用(不含增值税)	14,734,641.85
其中：以前年度直接支付其他发行费用金额(不含增值税)	10,520,962.61
以前年度置换预先支付其他发行费用金额(不含增值税)	4,213,679.24
减：募集资金项目支出	904,030,779.09
其中：以前年度置换预先投入募投项目金额	93,052,789.98
以前年度直接投入募投项目金额	550,078,590.05
本期直接投入募投项目金额	260,899,399.06
减：节余募集资金永久补充流动资金金额	186,052,985.24
减：超募资金永久补充流动资金金额	115,500,000.00
其中：以前年度超募资金永久补充流动资金金额	77,000,000.00
本期超募资金永久补充流动资金金额	38,500,000.00
加：利息收入和理财收入扣除手续费净额	54,454,111.60
其中：以前年度利息收入和理财收入扣除手续费净额	41,238,215.22
本期利息收入和理财收入扣除手续费净额	13,215,896.38
截至2025年12月31日募集资金余额	977,471,488.44

二、募集资金管理情况

为规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率，保护投资者权益，公司按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司募集资金监管规则》和《上海证券交易所科创板上市公司自律