

证券代码：300018

证券简称：中元股份

公告编号：2026-005-

武汉中元华电科技股份有限公司 2025 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

非标准审计意见提示

适用 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

适用 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 485,335,536 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	中元股份	股票代码	300018
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	亢娜	雷子昀	
办公地址	中国湖北武汉东湖新	中国湖北武汉东湖新	

	技术开发区华中科技大学科技园六路 6 号	技术开发区华中科技大学科技园六路 6 号
传真	027-87180719	027-87180719
电话	027-87180718	027-87180718
电子信箱	stock@zyhd.com.cn	stock@zyhd.com.cn

2、报告期主要业务或产品简介

（1）主营业务产品

公司主要从事电力系统智能化记录分析、时间同步、配网自动化设备及综合自动化系统相关产品的研发、制造、销售和服务。主营产品有电力故障录波装置、时间同步装置、变电配网自动化设备及综合自动化系统、智能电网测试仪器仪表等。公司智能电网产品广泛应用于电网建设、电源建设、配网建设、用户工程建设及其技术改造等。公司电力故障录波装置、时间同步装置处于细分行业领先地位。

（2）经营模式和业绩驱动因素

公司主营业务主要通过投标方式获取订单，进行“订单式生产”、现场安装调试、交付投运，实现向客户的直接销售。用户的建设规模、技改需求，公司产品技术水平、质量控制、服务质量、过往业绩均是影响业绩的重要因素。

（3）报告期内经营情况

报告期内，公司聚焦智能电网核心领域，紧抓行业发展机遇，锚定战略目标推进经营部署，持续深化市场开拓、产品迭代升级与新品研发，不断优化资源配置、提升精细化管理水平，进一步夯实业务发展根基，整体经营业绩表现优异。

①经营指标情况

公司实现营业收入为 **654,514,781.80** 元，同比增长 **18.21%**；营业利润为 149,205,191.43 元，同比增长 63.52%；利润总额为 149,501,384.78 元，同比增长 59.34%；归属于上市公司股东的净利润为 **139,109,821.49** 元，同比增长 **80.73%**；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 137,445,464.53 元，同比增长 63.17%；基本每股收益为 0.29 元，同比增长 81.25%。公司业绩增长主要原因是：

a、主营业务稳健增长，新产品快速突破

报告期内，公司以客户需求为导向，持续强化技术营销团队建设与精细化销售管理，为客户提供定制化解决方案，主营业务收入实现稳步增长。

核心主营产品持续巩固行业领先地位，经营业绩稳步提升：**电力故障录波装置实现营业收入 199,248,310.62 元，同比增长 12.27%；时间同步装置实现营业收入 107,665,807.83 元，同比增长 56.82%。**

随着新产品产能逐步释放，新盈利增长点培育成效显现：**信息系统实现营业收入 33,050,299.73 元，同比增长 29.68%；在线监测装置实现营业收入 43,665,010.62 元，同比增长 41.26%。**公司不断优化产品结构，完善专业服务体系，市场竞争力与客户服务能力持续增强。

b、精细化管控降本增效，盈利能力持续改善

报告期内，公司深化全流程精细化管理，以体系化、流程化、数字化运营提升管理效能，精准实现降本增效。在营业收入稳步增长的同时，**公司各项费用管控得当，有效推动整体盈利能力持续提升。**

②市场开拓成效显著，重大项目中标丰硕

报告期内，公司精准把握市场动态，持续建设专业化、技术型销售团队，坚持以客户需求为导向，不断完善快速响应机制，综合服务能力稳步提升，品牌影响力与市场认可度持续增强。**期内公司签订合同总额 79,392.00 万元，同比增长 20.81%；其中智能电网业务签订合同额总计 78,491.80 万元，同比增长 22.59%。**

公司主营产品持续保持市场优势地位，中标大同~天津南 1000 千伏特高压交流工程大同 1000 千伏变电站新建工程、陕北~安徽±800 千伏特高压直流输电工程宝塔山±800 千伏换流站工程、渝北±800 千伏换流站工程、哈密~重庆±800 千伏特高压直流巴里坤换流站新建工程、大冶±800 千伏换流站工程、金上~湖北±800 千伏特高压直流四川帮果换流工程、中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙治沙光伏一体化项目、广东廉江核电项目一期工程、福建漳州核电厂 3、4 号机组故障录波器、500 千伏德庆输变电工程、瀑布沟水电站水风光互补项目甘洛 320MW 光伏电站、肇源 500 千伏变电站新建工程、蒙东赤峰东山 500kV 输变电工程、林甸 500 千伏变电站新建工程、湖北超高压 500kV 编钟站、河南±500kV 灵宝换流站扩容改造项目、道孚 500 千伏变电站新建工程、绥化 500 千伏变电站新建工程、甘肃酒钢玉门红柳泉二期 400MW 风电及配套 330kV 升压站扩建工程等多个重点项目。

大同~天津南 1000 千伏特高压交流工程是国家“十四五”电力发展规划重点输电工程，是我国又一条“西电东送”能源大动脉。工程建成投运后，有利于加快晋冀两省能源资源开发利用，更有利于进一步优化华北地区能源资源配置，提高京津地区电力供应能力。该工程采用我国自主研发的 1000 千伏特高压交流输电技术，首次大批量应用最新自主研

制的特高压低噪声电抗器，首次在特高压交流工程中全面应用户内全封闭组合电器，有力带动电力装备高端化、绿色化、智能化发展。

陕北~安徽±800 千伏特高压直流输电工程是国家构建新型电力系统、建设新型能源体系战略部署里的重点工程，是国家“十四五”规划的重要跨省跨区输电通道，也是安徽省首条全额消纳的高比例可再生能源特高压直流输电通道，将有利于推进陕皖两省实现优势互补、合作共赢，对提升安徽电力供应保障能力、促进能源结构转型和实现双碳目标具有重要意义。

广东廉江核电项目在国内首次采用海水二次循环冷却技术，在我国核能领域首次开发使用超大型冷却塔。项目采用 CAP1000 核电技术，满足三代核电技术标准，这一技术显著简化了系统设计，有利于减少设备检修量和批量化建设，项目经济性和安全性进一步提升，为我国核电厂址开发建设提供重要示范和借鉴意义。该核电项目减排效应相当于种植阔叶林约 14.8 万公顷，有利于助力我国“双碳”目标实现，促进能源系统绿色低碳转型。

漳州核电项目规划建设 8 台百万千瓦级核电机组，全部投产后，将为福建乃至全国提供大量清洁电力。每台核电机组投产后可年产约 100 亿度清洁电力，能有效减少对传统化石能源的依赖，优化能源结构，满足经济和社会发展不断增长的能源需求。其采用的“华龙一号”是我国具有完全自主知识产权的第三代核电技术，满足全球最新核安全标准，是我国核电创新发展的重大标志性成果，提升了我国核电技术的自主创新能力和国际竞争力。

中节能太阳能达拉特旗 50 万千瓦防沙治沙光伏一体化项目是内蒙古首个“光伏+治沙”一体化示范项目，采用“光伏+生态修复”一体化开发模式，在实现清洁能源高效开发利用的同时，同步推进沙漠生态治理与植被修复，兼具生态效益、经济效益与社会效益，是区域能源绿色低碳转型与防沙治沙协同发展的示范性工程。

③深化核心技术研发，持续完善技术储备

报告期内，公司持续秉持创新驱动发展的理念，深耕优势细分领域，加大技术研发力度，持续迭代现有产品、前瞻布局新品，人工智能领域应用成效初显，产品矩阵与技术储备不断完善。

公司依托《复杂电力二次回路隐性故障数智预警与诊断关键技术及应用》项目，荣获国家电网科学技术进步奖二等奖。该项目聚焦电力系统二次回路长期存在的隐性故障难发现、难预警、难定位等运维痛点，针对保护误动拒动、回路绝缘劣化、接触不良、采样漂移、通信异常等潜伏性缺陷，融合人工智能、高频感知、多源数据融合、时频特征挖掘、知识图谱与数字孪生等数智化技术，构建“实时监测—微弱特征提取—智能预警—精准诊断—根因溯源—辅助决策”的全流程技术体系。通过云端与边缘协同计算，实现二次回路

隐性故障从传统事后处置向主动预警、预测性维护转变，有效降低保护误动拒动风险，大幅缩短故障定位与处置时间，减少人工巡检压力。目前项目成果已在智能变电站规模化应用，显著提升电网二次系统安全运行水平与智能运维能力，为电网安全稳定运行提供关键技术支撑。

报告期内，公司基于人工智能大模型、小模型以及大小模型协同等多种融合技术路径开发的电网故障智能辨识系统，已在多个国家电网工程项目中部署，涵盖国家电网华中分部交流线路故障智能识别系统建设及基于多源信息的电网设备状态监测与故障诊断功能升级改造项目、国家电网内蒙古东部电力有限公司电力科学研究院基于人工智能的电网故障智能分析识别技术研究项目、国家电网上海电科院 2025 年交流线路故障原因智能分析系统实施项目等。本期，公司在人工智能领域累计签订合同额 1,315.11 万元。未来公司将持续加大人工智能产品的研发投入，巩固并提升人工智能产品在国家电网的市场份额，并积极开拓南方电网、新能源场站等新的应用场景。

报告期公司共有 20 个主要研发项目，相关项目进展情况如下：

继电保护外部运行信息子站、一种基于容器化架构的新一代智能故障录波器、多模块通讯管理机、手持式数模一体继电保护测试仪、基于电力鸿蒙系统的变电站二次设备测试仪、便携式新能源数据记录分析仪、变电站远程智能巡检系统、JBK5000A 配电网关、户外型智能除湿装置已转产，保信录波一体化主站系统、电动车有序充电调控单元、光储充负荷调控网关已验收，便携式频率信号发生装置正在样机试制，国产化电力运维管理平台、基于电鸿系统的时间同步装置、基于人工智能的故障诊断系统、二次设备在线监视与分析系统、2021 标准分散式配网装置、变压器冲击故障监测装置、断路器分合闸特性监测装置正在开发中。

基于人工智能的故障诊断系统全面运用人工智能技术，构建 AI 驱动的电网故障智能辨识系统，依托机器学习小模型与大模型深度融合架构，对故障录波、地理气象、设备台账等多源数据进行智能治理与特征挖掘，实现故障类型、故障位置、故障原因的全自动智能研判，为电网故障快速处置、送电决策与抢修指挥提供智能化、精准化、自动化支撑，显著提升电网故障处置的智能水平与响应效率。

继电保护运行外部信息子站在厂站端负责采集可能影响继电保护功能实现的外部运行信息（如交流回路绝缘状态、电流回路中性线状态、电流端子温度、直流电源运行信息、谐波信息等），完成规约转换、信息收集、处理、控制、存储，并向调度主站及其他系统发送信息，实现监视、预警、及诊断等功能，减少保护的误动率，提升电流回路的智能化管理水平，保障电网运行安全和供电可靠性。

变电站远程智能巡检系统实现划定区域内多座变电站巡视数据采集、自动巡视、智能分析、实时监控、智能联动、静默监视等功能，可应用于常规变电站、智能变电站等多种场景，推进变电站区域化巡视管理。

保信录波一体化主站系统采集保信子站的保护信息、录波装置的录波信息，依据业务流程整合、数据整合、数据共享的思路，利用对保护装置的监视、故障分析、设备管理、告警统计分析等功能，实现对电网保护动作和运行状态信息、录波器录波的收集与处理，并对保护装置的动作行为进行详细分析，为继电保护人员、调度人员或集控人员快速分析、判断保护动作行为、处理电网事故提供技术支持平台。

基于电鸿系统的时间同步装置在自主可控硬件平台的基础上采用 PowerHarmony 电鸿物联操作系统，提高装置的自主性和安全性，实现软硬件的完全自主可控。动态多源选择及同步跟踪算法研究、振荡器老化补偿方法模型的建立有效的提高了整体装置的性能，提高了电网二次设备运行的可靠性、稳定性和安全性，保障了电网稳定可靠的运行。

报告期内，公司参与起草的行业标准《DL/T 2844-2024 继电保护智能运维检修导则》、《DL/T 2809-2024 输变电设备物联网传感器数据通信规范》，团体标准《T/CEC 973-2024 变电站继电保护综合记录与智能运维装置工程建模与配置规范》，国家电网企业标准《Q/GDW 10824-2025 直流故障录波装置入网检测规范》、《Q/GDW 10715-2025 智能变电站网络报文记录及分析装置技术规范》实施。

报告期内，公司及子公司共申请发明专利 11 项、实用新型 6 项，获得实用新型专利 7 项、外观设计专利 1 项。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

元

	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产	1,717,495,986.15	1,515,710,439.10	13.31%	1,438,684,571.41
归属于上市公司股东的净资产	1,412,874,135.06	1,287,085,090.86	9.77%	1,225,730,673.36
	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入	654,514,781.80	553,692,697.60	18.21%	448,085,402.04
归属于上市公司股	139,109,821.49	76,972,845.35	80.73%	60,113,292.33

东的净利润				
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	137,445,464.53	84,233,147.44	63.17%	36,009,492.57
经营活动产生的现金流量净额	199,124,916.87	120,722,204.78	64.94%	57,928,717.17
基本每股收益（元/股）	0.29	0.16	81.25%	0.13
稀释每股收益（元/股）	0.29	0.16	81.25%	0.12
加权平均净资产收益率	10.31%	6.11%	4.20%	4.99%

（2）分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	99,488,069.81	137,647,894.42	178,213,736.68	239,165,080.89
归属于上市公司股东的净利润	26,228,580.89	32,176,375.18	54,156,387.68	26,548,477.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	25,303,897.19	32,322,427.51	47,725,294.90	32,093,844.93
经营活动产生的现金流量净额	635,065.98	39,965,393.82	91,583,739.33	66,940,717.74

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

（1）普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	24,940	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	25,970	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况				
					股份状态	数量			

朱梦茜	境内自然人	4.92%	23,900,000.00	23,900,000.00	不适用	0.00
王永业	境内自然人	4.43%	21,511,300.00	21,511,300.00	不适用	0.00
张小波	境内自然人	4.38%	21,250,350.00	21,250,350.00	不适用	0.00
邓志刚	境内自然人	4.29%	20,810,100.00	20,810,100.00	不适用	0.00
卢春明	境内自然人	2.37%	11,509,000.00	11,509,000.00	不适用	0.00
潘小任	境内自然人	2.08%	10,080,000.00	0.00	不适用	0.00
刘屹	境内自然人	2.07%	10,059,300.00	10,059,300.00	不适用	0.00
洛阳华世新能源科技有限公司	境内非国有法人	1.98%	9,615,800.00	0.00	不适用	0.00
尹健	境内自然人	1.80%	8,756,900.00	8,756,900.00	不适用	0.00
陆秋燕	境内自然人	1.52%	7,400,015.00	0.00	不适用	0.00
上述股东关联关系或一致行动的说明	朱梦茜、卢春明、邓志刚、尹健、王永业、张小波、刘屹为一致行动关系，未知其他股东之间是否存在关联关系或构成一致行动人。					

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

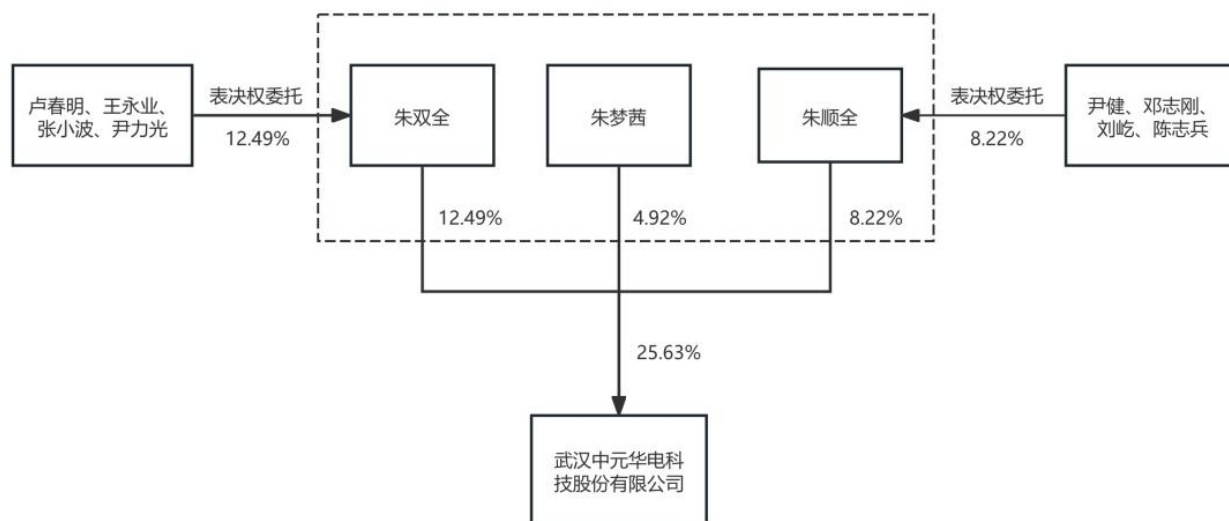
公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

具体参见 2025 年年度报告全文。