

证券代码：300018

证券简称：中元股份

公告编号：2026-026

武汉中元华电科技股份有限公司 2026 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

☐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

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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		
变更前的股票简称（如有）	中元华电		
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	
电话	027-87180718	027-87180718	
办公地址	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	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	
电子信箱	stock@zyhd.com.cn	stock@zyhd.com.cn	

2、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
--	------	------	-------------

营业收入（元）	258,590,988.22	237,135,964.23	9.05%
归属于上市公司股东的净利润（元）	57,655,379.01	58,404,956.07	-1.28%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	58,716,645.21	57,626,324.70	1.89%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-12,634,106.61	40,600,459.80	-131.12%
基本每股收益（元/股）	0.12	0.12	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.12	0.12	0.00%
加权平均净资产收益率	4.01%	4.47%	-0.46%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,670,923,468.98	1,717,495,986.15	-2.71%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,432,849,271.36	1,412,874,135.06	1.41%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	26,503	报告期末表决 权恢复的优先 股股东总数 （如有）	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	4.89%	23,900,000	23,900,000	不适用	0
王永业	境内自然人	4.40%	21,511,300	21,511,300	不适用	0
张小波	境内自然人	4.35%	21,250,350	21,250,350	不适用	0
邓志刚	境内自然人	4.29%	20,990,100	20,990,100	不适用	0
卢春明	境内自然人	2.40%	11,722,000	11,722,000	不适用	0
潘小任	境内自然人	2.06%	10,080,000	0	不适用	0
刘屹	境内自然人	2.06%	10,059,300	10,059,300	不适用	0
尹健	境内自然人	1.83%	8,924,900	8,924,900	不适用	0
洛阳华世新能 源科技有限公 司	境内非国有 法人	1.81%	8,833,300	0	不适用	0
陆秋燕	境内自然人	1.43%	7,000,015	0	不适用	0
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。					
前 10 名普通股股东参与融资 融券业务股东情况说明（如 有）	陆秋燕通过华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 7,400,015 股。					

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

☐是 ☒否

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、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。

6、在半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

报告期内，公司立足智能电网核心业务，依照战略规划统筹推进经营工作，持续加大市场拓展力度，推动现有产品升级及新产品研发，优化资源配置，持续提升精细化管理能力，巩固业务发展根基，整体经营情况呈稳定态势。

1、经营指标情况

报告期内，公司实现营业收入为 258,590,988.22 元，同比增长 9.05%；营业利润为 66,702,977.83 元，同比增长 3.47%；利润总额为 66,700,644.87 元，同比增长 3.71%；归属于上市公司股东的净利润为 57,655,379.01 元，同比下降 1.28%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 58,716,645.21 元，同比增长 1.89%。

公司核心主营业务产品持续保持行业领先优势，其中**电力故障录波装置实现营业收入 99,316,649.52 元，同比增长 29.40%**。受电网项目阶段性需求波动影响，时间同步装置收入同比下滑；同时，前期低毛利率在线监测系统订单本期实现收入确认、营收同比增长，公司营收产品结构呈现阶段性变化。

2、深耕市场、攻坚重大项目，稳步推进主营业务发展

报告期内，受电网投资节奏影响，公司部分产品订单不及预期。对此，公司**持续强化营销体系管理**，加大外部市场开拓力度，依托核心技术优势、优质配套服务、良好品牌口碑及较高的行业市场认可度，成功中标多项重大工程项目，稳固核心市场份额。

报告期内公司累计签订合同总额 38,900.98 万元，同比下降 14.62%。其中，智能电网业务合同总额 38,775.58 万元，同比下降 14.01%。**智能电网业务订单同比下滑，主要系电网端产品需求结构调整，细分品类市场需求呈现分化态势**：电力故障录波装置市场表现良好，实现合同额 17,751.92 万元，同比增长 20.05%；而时间同步装置、在线监测系统受行业阶段性需求走弱影响，订单释放不及预期，拉低了整体业务订单规模。

报告期内，公司持续深耕主营业务，迭代升级产品技术、提升核心竞争力，始终维持行业优势市场地位，期间中标重点重大项目，具体如下：大同~天津南 1000kV 特高压交流工程天津北 1000kV 变电站新建工程、大同~天津南 1000kV 特高压交流工程怀来 1000kV 变电站新建工程、阿坝-成都东 1000kV 特高压交流输变电工程阿坝 1000kV 变电站新建工程、甘肃~浙江±800kV 特高压直流输电工程武威±800kV 换流站工程、广东陆丰核电 1、2 号机组开关站及机组故障录波器、宁德核电机组录波整体换型改造项目、陆丰核电厂一期工程 1~2 机组 LOT1CB 备用电源变电站、昆明供电局变电修试所 500kV 七甸站老旧保护改造项目、江西超高压公司 500kV 洪源变电站、百色局 2026 年 500kV 武平变电站、吴庄 500kV 变电站重建工程、国网重庆超高压公司 500kV 陈家桥站。

大同~天津南 1000kV 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 1000kV 特高压交流输电技术，首次大批量应用最新自主研发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。

阿坝-成都东 1000kV 特高压交流工程是国家“十四五”电力发展规划重点工程、川渝 1000 千伏特高压交流工程重要组成部分，是落实成渝地区双城经济圈建设战略的重大能源基础设施项目。工程建成后，可满足川西地区未来新能源电力的送出需求，为成渝地区双城经济圈建设提供坚强可靠的电力保障，助推四川清洁能源优势转化。

甘肃~浙江±800kV 特高压直流输电工程是国家“十四五”电力发展规划重点工程、西电东送战略标志性跨区能源通道，全球首条送端、受端双侧均采用柔性直流技术的±800kV 特高压直流工程。通道打通西部清洁能源资源与东部负荷中心供需纽带，提升浙江迎

峰度夏、迎峰度冬电力保供能力，完善华东电网外来电源布局；推动甘肃风光资源优势转化为经济优势，深化东西能源协作，助力新型电力系统构建与“双碳”目标落地。

广东陆丰核电项目是粤东标志性重大清洁能源工程、粤港澳大湾区电力保供核心支撑项目。项目创新并行建设华龙一号、CAP1000 两套三代核电技术路线，打造国内独有的双三代核电示范基地。项目建成后将持续提供稳定零碳基荷电力，填补大湾区用电缺口，依托“风核打捆”送出通道推动核电与海上风电协同消纳，为广东构建新型电力系统、实现绿色低碳高质量发展注入持久核能动力。

福建宁德核电站是海峡西岸重要零碳清洁能源基地，纳入国家核电中长期发展规划，项目全面建成后，将持续为福建及华东负荷中心提供稳定大容量基荷零碳电力，优化海峡西岸能源结构，提升区域电力保供能力，助力东南沿海实现“双碳”目标，赋能两岸融合示范区绿色高质量发展。

3、强化创新研发，布局前沿品类，推动产品智能化升级

报告期内，公司坚持创新驱动发展战略，聚焦电力细分优势领域深耕研发，持续迭代优化现有主营产品，同时积极布局电鸿系列等前沿新品类。公司持续推进人工智能与电力业务的深度融合应用，已取得阶段性成果，进一步丰富了公司产品体系，完善技术储备，持续提升整体创新能力。

报告期内，公司重点推进 15 项核心研发项目建设，各项目有序推进、进展良好，具体进度如下：

国产化电力运维管理平台、基于电鸿系统的时间同步装置、基于电鸿的可信智能录波器、二次回路数字化平台、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、容器化录波 APP、2021 标准分散式配网装置、变压器冲击故障监测装置、电力负荷调控系统、变电站继保信息汇聚系统、电鸿版全功能继保校验装置、变电站综合自动化系统测试仪正在开发中，断路器分合闸特性监测装置处于样机试制阶段，变电站剩余电流在线监测系统已验收。

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。

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地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。

基于电鸿的可信智能录波器是在自主可控硬件平台的基础上，采用 PowerHarmony 电力鸿蒙物联网操作系统作为整套软件的安全基座，在电鸿操作系统上实现录波数据的采集、分析、存储和管理等功能。电力鸿蒙采用了微内核设计，具有高效的进程间通信机制和低延迟的响应能力，能够确保智能录波器装置具有良好的实时性、安全性和稳定性。

电鸿版全功能继保校验装置搭载微型高精度电压、电流功放模块，内置大容量锂电池供电，设备输出精度高，兼具体积小巧、重量轻便等优势；整机采用高清全触控操作界面，测试功能齐全。装置适用于常规变电站、智能变电站、发电厂、配电网等场景，满足各类电力二次设备运维、检修与调试需求。

断路器分合闸特性监测装置专为解决变电站断路器机械状态监测痛点打造，可有效防范断路器拒动引发的越级跳闸、电网故障等恶性安全事故，全面提升变电站一次设备运行可靠性。装置部署便捷，无需改造高压一次设备，可直接安装于变电站主控室直流屏；通过实时采集各段控制母线电流波形，依托专属算法精准辨识数据特征，一站式实现同一控制母线下全电压等级断路器分合闸全过程状态监测与性能研判。装置适用于 10kV 及以上各电压等级常规变电站、智能变电站，具备零停电施工、低成本落地、全覆盖监测三大核心优势，推动电力运维由“定期检修”向“状态检修、按需检修”智能转型，有效提升运维效率、降低运维成本、减少设备隐患。

报告期内，由公司与国家电网华中分部、华中科技大学、武汉大学协同攻关的《复杂大电网故障智能诊断和分析关键技术及应用》项目，凭借在电网故障诊断领域人工智能应用技术的创新与突破，荣获国家电网华中分部科学技术进步奖二等奖。随着我国“双碳”战略目标的深入推进，电网结构日益复杂，传统故障诊断方法难以应对新能源并网故障诊断难、隐性故障探测难等问题，对电网安全稳定运行构成影响。该项目围绕痛点问题，实现了三大关键方向的突破：新颖的人工智能大小模型协同架构，突破新能源电网故障诊断瓶颈，显著提升诊断准确率；基于 AI 预训练网络模型，破解多源异构数据融合难题，提升故障辨识效率；构建暂稳态跨域融合智能预警体系，攻克隐性故障探测技术壁垒。报告期内，公司在人工智能领域累计签订合同额 413.60 万元。

报告期内，公司参与起草的国家标准《GB/T22390.6-2026 高压直流输电系统控制与保护设备第 6 部分：换流站暂态故障录波装置》、行业标准《变电站继电保护及安全自动装置压板在线监视技术规范》发布。

报告期内，公司及子公司获得发明专利 3 项。