

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、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：
公司董事、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，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。

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第三季度财务报表是否经审计

☐是 ☒否

一、主要财务数据

（一）主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币				
项目	本报告期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	1,994,588,401.64	27.56	4,906,212,263.36	26.10
归属于上市公司股东的净利润	70,843,130.14	27.56	107,623,817.67	29.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	60,211,245.02	155.76	96,146,826.47	41.32
经营活动产生的现金流量净额	不适用	不适用	-528,171,779.50	14.75
基本每股收益（元/股）	不适用	不适用	0.0938	30.70
稀释每股收益（元/股）	不适用	不适用	0.0927	30.65
加权平均净资产收益率（%）	不适用	不适用	2.54	增加0.58个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减变动幅度(%)	
总资产	10,998,093,841.18	11,522,310,668.00	-4.55	
归属于上市公司股东的所有者权益	4,268,222,820.52	4,189,446,175.30	1.88	

注：“本报告期”指本季度初至本季度末3个月期间，下同。

（二）非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币			
非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额	说明
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-15,312.89	-91,588.60	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有，对公司损益产生持续影响的政府补助	-7,309,310.89	3,221,468.21	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		2,703,052.34	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	20,029,413.88	21,193,372.41	
其他非经常性损益	3,040,717.77	4,953,346.90	
少数股东权益影响额（税后）	-47,821.26	456,777.28	
合计	11,631,085.13	22,476,962.20	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

（三）主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

☒适用 ☐不适用

项目或指标	变动比例（%）	主要原因
归属于上市公司股东的净利润、年初至报告期末归属于上市公司股东的净利润、年初至报告期末	41.32	受合同执行周期影响，年初至报告期末营业收入、净利润较上年同期增加，相应年初至报告期末营业收入、净利润较上年同期增加，相应年初至报告期末基本每股收益也有所增长。
基本每股收益（元/股）、年初至报告期末	30.70	受合同执行周期影响，年初至报告期末营业收入、净利润较上年同期增加，相应年初至报告期末基本每股收益也有所增长。
稀释每股收益（元/股）、年初至报告期末	30.66	受合同执行周期影响，年初至报告期末营业收入、净利润较上年同期增加，相应年初至报告期末基本每股收益也有所增长。
归属于上市公司股东的所有者权益、本报告期末	1561.67	归属于上市公司股东的所有者权益、年初至报告期末较上年同期增加，相应本报告期归属于上市公司股东的所有者权益有所增长。
归属于上市公司股东的净利润、本报告期末	2022.77	受合同执行周期影响，本报告期营业收入、净利润较上年同期增加，相应本报告期归属于上市公司股东的净利润也有所增长。

二、股东信息

（一）普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	37,106	报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)	0			
前10名无限售流通股股东（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例 (%)	持有有限 售流通股 股份数量	质押、 标记或 冻结情况	质押、 冻结状 况数量
中国华电科工集团有限公司	国有法人	729,120,356	62.50	0	无	0
王天霖	境内自然人	18,000,000	1.54	0	无	0
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险账户－005L－CT001P1	其他	5,965,400	0.51	0	无	0
香港中央结算有限公司	境内法人	5,889,198	0.50	0	无	0
从丰收	境内自然人	4,611,400	0.40	0	无	0
交银资管	境内自然人	4,011,200	0.34	0	无	0
沈其端	境内自然人	2,600,000	0.22	0	无	0
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	其他	2,580,100	0.22	0	无	0
彭立群	境内自然人	2,517,300	0.22	0	无	0
严瑞峰	境内自然人	2,068,400	0.18	0	无	0
前10名无限售流通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售流通股股份的数量			股份种类及数量		
				股份种类		数量
中国华电科工集团有限公司		729,120,356		人民币普通股		729,120,356
王天霖		18,000,000		人民币普通股		18,000,000
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险账户－005L－CT001P1		5,965,400		人民币普通股		5,965,400
香港中央结算有限公司		5,889,198		人民币普通股		5,889,198
从丰收		4,611,200		人民币普通股		4,611,400
交银资管		4,011,200		人民币普通股		4,011,200
沈其端		2,600,000		人民币普通股		2,600,000
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金		2,580,100		人民币普通股		2,580,100
彭立群		2,517,300		人民币普通股		2,517,300
严瑞峰		2,068,400		人民币普通股		2,068,400
1、公司未知前10名无限售流通股之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人情况。						
2、公司未知前10名无限售流通股股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。						
3、公司未知前10名无限售流通股股东与前十名无限售流通股之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。						
报告期末普通股前10名无限售流通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
中国华电科工集团有限公司	人民币普通股	729,120,356				
王天霖	人民币普通股	18,000,000				
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险账户－005L－CT001P1	人民币普通股	5,965,400				
香港中央结算有限公司	人民币普通股	5,889,198				
从丰收	人民币普通股	4,611,400				
交银资管	人民币普通股	4,011,200				
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	人民币普通股	2,600,000				
彭立群	人民币普通股	2,517,300				
严瑞峰	人民币普通股	2,068,400				

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

单位：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									
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股	期初转融通出借股份占期末股份比例	期末普通账户、信用账户持股	期末转融通出借股份占期末股份比例	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	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	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	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	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
数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	2,706,000	0.23	336,400	0.08	2,500,100	0.22	0	0.00	

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

☐适用 ☒不适用

三、其他重要事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

☒适用 ☐不适用

2024年1-9月，公司实现营业收入49.26亿元，同比增加25.10%；实现归属于上市公司股东的净利润1.08亿元，同比增加29.94%。2023年，公司新签合同总额92.56亿元，其中，于2023年确认收入29.80亿元；2024年1-9月，公司新签合同总额90.32亿元，同比增加61.61%。另，已中标新未签订销售合同24.63亿元。报告期内，公司召开第五届董事会第八次会议、2024年第一次临时股东大会审议通过《关于变更公司名称修改公司章程的议案》，同意根据经营发展的实际情况，将公司名称由“华电重工股份有限公司”变更为“华电科工股份有限公司”，截至报告期末，公司已完成上述事项的工商变更登记手续，并取得《北京市丰台区市场监督管理局换发的营业执照》。

在煤电发电及改造方面，国家能源局在《2024年能源工作指导意见》中，提出合理布局支撑性调峰煤电，加快电力供应压力较大省份已纳统煤电项目建设，继续实施煤电“三改联动”，稳妥有序推进落后产能。2024年1月，国家发改委、国家能源局印发《关于加强电网储能和智能化调度能力建设的指导意见》，强调深入开展煤电机组灵活性改造，到2027年存量煤电机组实现“应改尽改”，探索煤电机组深度调峰。2024年7月，国家发改委、国家能源局印发《煤电低碳化改造建设工程行动方案（2024—2027年）》，提出通过生物质掺烧、绿氨掺烧、碳捕集等手段，到2025年度碳排放降低20%左右，到2027年降低50%左右。2024年8月，国务院新闻办公室发布的《中国能源转型》白皮书指出，发挥好煤电支撑支撑和兜底保障作用，推动新能源发电和传统能源协同发展，积极推进煤电机组升级改造、灵活性改造、供热改造“三改联动”。各项政策延续“煤电在新型电力系统中兜底保障和灵活调度的定位，积极推动煤电行业绿色低碳转型，促进煤电行业的可持续发展。

在海上风电方面，各沿海省市相继明确海上风电规划，根据各省海上风电规划及“十四五”发展规划，全国沿海省份“十四五”规划开工建设装机容量超过80GW，新增容量超过240GW，各省市通过海上风电支配、直购指标等方式陆续将资源指标分配到发电集团，主机厂商竞争国内，目前全国已核准未建容量约2,700万千瓦。

在氢能方面，2022年3月，国家发改委发布《氢能产业发展中长期规划（2021—2035年）》，将氢能作为未来国家能源体系的重要组成部分，提出要充分发挥可再生能源规模化高效利用的重要载体作用及大规模、长周期储能优势，促进异质能源跨地域和跨季节优化配置，推动氢能、电能和热能等系统融合，形成多元素互补融合的现代能源供应体系；2023年8月，国家能源局与国家发展改革委、工业和信息化部、生态环境部、应急管理部、国家能源局六部门联合印发《氢能产业标准体系建设指南（2023年版）》，明确了近三年国际氢能标准化工作重点任务，系统构建了氢能制、储、用全产业链体系，涵盖基础与安全、制储运、氢储存和输运、加氢站、氢能应用五个体系，旨在贯彻落实国家关于发展氢能产业的决策部署，充分发挥制氢对氢能产业发展的规范和引领作用。公司开展氢能业务以来，积极承担国家、华电集团重大科技攻关项目，努力打造装置开发与工程建设方面的能力，已成为推动华电集团氢能产业发展的重点力量。报告期内，公司三大制氢项目均成功实现商业运行。内蒙古乌拉特后旗20万千瓦氢能制氢一体化示范项目实现全容量投产，该项目作为首个国内兼具制氢、电解水制氢和PEM制氢两种技术路线的投产示范项目，实现了从风光发电、电网输电、电解水制氢、氢气储存、氢气输运全产业链流程，形成了具有自主知识产权的规模化电解水制氢工艺与工程成套技术。辽宁华电铁岭25MW风电离网制氢一体化项目在全容量投产的基础上不断完善离网制氢能量管理系统，实现风电离网制氢能量管理系统的安全稳定运行，所产“绿氢”成功直供“2024大连夏季达沃斯论坛”。青海德令哈PEM电解水制氢项目是全国首个PEM电解水制氢商业化应用示范项目，已通过72小时连续运行和国内外权威检测认证机构第三方独立测试，设备性能优异，实现投运和商业运营。

在港口机械方面，随着航运业的快速发展，全球港口吞吐量不断增长，对港口码头装卸效率和环保提出更高的要求，港口智能化趋势也日渐明显，已发展到人工远程操控的半自动化阶段，逐步向全自动化、无人值守迈进。针对港口行业需求，公司已研发出环保、高效的新型岸桥、新型场桥、新型制氢机等智慧港口产品，其中新型岸桥被列入国资委《中央企业科技创新成果推荐目录》，新型岸桥被列入中机重工联合会《重大技术装备推广应用导向目录》，正在推进首台套项目设计，新型岸桥首台套项目已完成制造、安装、发运和调试工作，并于2023年12月通过验收。报告期内，通过国家起重运输机械质量监督检测中心效率检测认证，取得效率检测证书，确认穿越式双小岸边集装箱起重机在自动化远程控制作业模

证券代码:601226 证券简称:华电科工

华电科工股份有限公司

2024 年 第 三 季 度 报 告

式下达到：最高作业效率为54move/h(相当于108TEU/h)，综合作业效率为42move/h(相当于84TEU/h)。另，港口全自动化轨道式集装箱起重机完成总体方案研发，正在推进成果转化，签订的平台自动化轨道式集装箱龙门起重机设备供货合同，完成了研发、设计和制造，正在开展安装工作。

在重力储能方面，国家能源局在“十四五”能源领域科技创新规划中明确提出开发机械储能技术，并在“十四五”新型储能发展实施方案中提到“创新沙漠、戈壁、荒漠等地区大型风光光伏基地开发，研究新型储能的配置技术、合理规模和运行方式”。以新能源为主体的双高新型电力系统面临调峰能力低、一次调频需求高的严峻挑战，同时沙漠地区气候条件一般都比较恶劣，极端温度高、沙尘暴等恶劣环境对设备影响极大，对储能系统的要求包括：成本低、容量大、效率高、功率响应速度快、固有安全、能够接受新型电力系统的安全稳定运行提供转动惯量和无功支撑。重力储能发电具备环境友好、布置灵活、安全性高、寿命长、无自放电等显著优势，应用前景广阔，具有突出的研究价值，但目前还处于探索阶段，有待更深入的研究其机电融合机理，验证并推动前期预研，以及具体的方案规划及装备研发，为新能源长远发展提供基础性支撑。报告期内，公司持续开展重力储能业务的开发和推广工作。在技术研究开发方面，稳步推进重力储能运动仿真系统开发工作，加入南方电网储能开发创新联合体研平台，形成适合网源侧和用户侧等多种规模、多种型式的重力储能解决方案；在业务拓展方面，积极与相关客户开展重力储能业务对接，联合国内知名高校及企业共同开展重力储能科技示范项目的申报工作。

在储能业务方面，当前新能源产业正逐渐从新型电力系统向新型能源系统迈进，基于光伏、风电和绿氢，开始向产业链下游绿氢、绿色甲醇、绿油、合成气进一步拓展，形成“风光—绿电—储能—绿氢—绿氨—绿醇”从资源端到消纳端的全产业链，同时绿电化工、工业、交通运输等下游应用，解决风能、太阳能的间歇性、随机性电能消纳问题，解决绿氢的储运运输、高能耗工业的脱碳问题。2023年10月，国家能源局下发《关于组织开展可再生能源发展试点示范的通知》，支持结合海上风电开发建设，融合区域绿电、制氢、海水淡化、海洋养殖等发展需求，探索建设具有海上新能源资源供给转换枢纽特色的海上能源岛建设，建设包括但不限于海上风电、海上光伏、海洋能、制氢（氨、甲醇）、储能等多种能源资源转换利用一体化设施。2024年1月，国家发改委发布《产业结构调整指导目录（2024年本）》，鼓励绿色技术创新和绿色环保产业发展，推进重点领域节能减排和绿色转型，将氢（氨）储能、电解水制氢和二氧化碳催化合成绿色甲醇列入鼓励类发展项目，并将甲醇制氢、氨制氢、生物质燃料等替代燃料动力船舶列入鼓励类发展项目。2024年6月24日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《煤电低碳化改造建设工程行动方案（2024—2027年）》，对标天然气发电机组碳排放水平，明确了分阶段推进煤电低碳化改造建设的主要目标，提出了生物质掺烧、绿氨掺烧、碳捕集利用与封存等3种煤电低碳化改造建设的技术路线。公司自开展储能业务以来，积极申报国家、华电集团重大科技项目，依托重大课题攻关任务，开展风电级合成氨工艺多稳态优化及柔性调控技术研究，提升风光互补、制氢储氢和合成氨全流程的柔性调节能力，实现波动性风光发电等可再生能源与合成氨生产的高效协同。持续探索绿氢合成氨工艺技术、氨合成塔内件、甲醇反应器等设备，已获得3项关于绿氢耦合绿氨装备方面的发明专利授权。火电机组灵活性改造，编制华电集团掺氢改造方案，自主研发“燃氢炉”稳燃技术、锅炉全工位的氨氢混烧锅炉深度调峰技术，开发低氨燃烧器。在项目开发方面，积极跟进辽宁、吉林、越南、印尼等风光电制氢醇一体化项目。

在盐碱地方面，2021年10月，国务院《2030年前碳达峰行动方案》（（2021）23号）明确提出目标：“十四五”期间，新型电力系统加快构建，积极发展“新能源+储能”、源网荷储一体化和多能互补、支持分布式新能源合理配置消纳系统，加快新型储能示范推广”应用，推进储能主储能供能和发电示范应用。2022年2月，国家发改委和国家能源局印发《“十四五”新型储能发展实施方案》（发改能源〔2022〕1209号）等一系列文件，要求建设火电机组储能蓄能，高效储能等依托常规电源的新型储能技术，推进源网荷储一体化融合发展。这为储能技术的快速发展提供了政策保障。2022年10月，党的二十一大报告强调加快规划建设新型能源体系，为新时代能源动力发展提供根本遵循。2024年1月，国家发展改革委、国家能源局联合印发了《关于加强电网储能和智能化调度能力建设的指导意见》，提出电网调峰、储能和智能化调度能力建设是提升电力系统调节能力的主要举措，是推动新能源大规模高比例发展的关键支撑，是构建新型电力系统的重要内容。目前，基于盐碱地储能系统的火电机组深度调峰改造是一种新型的灵活性改造方案，通过火电机组配置储能系统来削弱原系统刚性的“刚性耦合”，能够在保证机组安全稳定的基础上，进一步挖掘火电机组的深度调峰能力，对推动碳达峰碳中和目标如期实现具有重要意义。目前，公司已具备基于盐碱地储能系统的“刚性耦合”，能够在保证机组安全稳定的基础上，进一步挖掘火电机组的深度调峰能力，对推动碳达峰碳中和目标如期实现具有重要意义。目前，公司已具备基于盐碱地储能系统的火电机组深度调峰及灵活性改造的系统方案设计和集成能力，已为西北、东北和山东等地的多家火电厂基于盐碱地储能机组深度调峰项目提供项目建议书，为客户提供最优能源供应解决方案，正在以科研课题为依托，开展火电机组基于盐碱地储能系统的深度调峰技术攻关。

四、季度财务报表

（一）审计意见类型

☐适用 ☒不适用

（二）财务报表

合并资产负债表
2024年9月30日

编制单位：华电科工股份有限公司

项目	2024年9月30日	2023年12月31日
流动资产：		
货币资金	1,795,400,704.97	2,497,532,688.42
应收票据	12,736,387.46	36,960,272.36
应收账款	2,653,665,131.11	1,975,015,230.89
应收款项融资	165,310,531.69	179,026,070.40
预付款项	421,626,826.20	343,667,317.67
其他应收款	51,663,312.39	51,020,080.89
存货	742,959,770.04	699,000,064.67
合同资产	2,367,280,196.07	2,312,716,947.15
持有待售资产	40,796,138.26	38,862,862.43
流动资产合计	8,231,566,918.76	8,036,549,824.37
非流动资产：		
其他非流动金融资产	700,000.00	700,000.00
固定资产	829,797,331.08	873,689,795.24
在建工程	132,076,820.44	106,354,474.43
使用权资产	70,067,007.30	193,697,972.24
无形资产	249,306,516.16	268,203,788.43
开发支出	36,065,941.75	36,783,341.54
商誉	132,018,414.72	132,018,414.72
长期待摊费用	1,460,567.55	2,136,460.49
递延所得税资产	62,139,415.12	64,667,632.79
其他非流动资产	1,251,964,988.28	1,827,660,263.75
非流动资产合计	2,766,406,022.40	3,485,761,136.63
资产总计	10,998,063,841.18	11,522,310,668.00
流动负债：		
短期借款		31,300,000.00
应付票据	1,591,667,446.38	1,316,436,238.13
应付账款	3,862,448,826.30	4,638,019,985.21
合同负债	604,408,196.87	640,065,963.27
应付职工薪酬	46,347,000.26	51,147,947.22
应交税费	16,298,484.88	26,629,063.60
其他应付款	124,171,690.09	135,504,190.97
应付利息	2,534,780.04	
一年内到期的非流动负债	97,915,568.58	158,041,381.58
其他流动负债	82,168,490.29	86,622,215.02
非流动负债合计	6,515,165,000.26	7,103,756,462.10
流动负债：		
长期借款	26,000,000.00	
租赁负债	4,111,919.57	44,719,626.10
预计负债	2,312,749.27	3,101,126.87
递延收益	2,654,503.64	1,191,939.49
递延所得税负债	1,396,272.52	1,590,604.00
非流动负债合计	36,474,444.00	50,603,288.15
负债合计	6,551,640,145.18	7,154,280,792.25
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	1,166,600,000.00	1,166,600,000.00
资本公积	1,259,474,609.39	1,259,474,609.39
减：库存股	19,287,736.18	19,287,736.18
专项储备	18,580,122.84	17,056,686.28
盈余公积	201,290,328.36	201,290,328.36
未分配利润	1,641,565,504.12	1,644,273,286.46
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	4,289,222,825.52	4,189,446,175.30
少数股东权益	176,220,996.48	176,220,996.48
所有者权益（或股东权益）合计	4,465,443,826.00	4,365,017,672.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计	10,998,063,841.18	11,522,310,668.00