



运达能源科技集团股份有限公司

2025 年半年度报告

2025-068



2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈棋、主管会计工作负责人吴明霞及会计机构负责人(会计主管人员)雷美君声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

可能存在的风险具体详见“第三节 管理层讨论与分析”中的“十、公司面临的风险和应对措施”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	25
第五节 重要事项	29
第六节 股份变动及股东情况	35
第七节 债券相关情况	43
第八节 财务报告	44

备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人签名的 2025 年半年度报告文本；
- 2、载有单位负责人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- 3、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、其他有关资料。

以上备查文件的置备地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
公司、运达股份	指	运达能源科技集团股份有限公司，曾用名浙江运达风电股份有限公司
控股股东、机电集团	指	浙江省机电集团有限公司
实际控制人、浙江省国资委	指	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
发改委、国家发展改革委	指	国家发展和改革委员会
深交所	指	深圳证券交易所
财通证券、保荐机构	指	财通证券股份有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《运达能源科技集团股份有限公司章程》
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，文中另有说明的除外

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	运达股份	股票代码	300772
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	运达能源科技集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	运达股份		
公司的外文名称（如有）	Windey Energy Technology Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Windey		
公司的法定代表人	陈棋		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	魏敏	马帅帅
联系地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F
电话	0571-87392388	0571-87392388
传真	0571-87397667	0571-87397667
电子信箱	info@chinawindey.com	info@chinawindey.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☒适用 ☐不适用

	注册登记日期	注册登记地点	统一社会信用代码号码
报告期初注册	2024 年 11 月 11 日	浙江省杭州市临平区顺风路	91330000733811206X

		558 号	
报告期末注册	2025 年 06 月 16 日	浙江省杭州市临平区顺风路 558 号	91330000733811206X
临时公告披露的指定网站查 询日期（如有）	2025 年 06 月 16 日		
临时公告披露的指定网站查 询索引（如有）	2025-048		

四、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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	10,894,335,476.60	8,627,988,880.56	8,627,988,880.56	26.27%
归属于上市公司股东的 净利润（元）	143,612,776.33	147,482,216.45	147,482,216.45	-2.62%
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益 的净利润（元）	127,555,400.96	55,802,085.15	55,802,085.15	128.59%
经营活动产生的现金 流量净额（元）	-921,768,799.36	-1,794,237,863.86	-1,794,237,863.86	48.63%
基本每股收益（元/ 股）	0.1832	0.2113	0.2113	-13.30%
稀释每股收益（元/ 股）	0.1832	0.2113	0.2113	-13.30%
加权平均净资产收益 率	2.31%	2.78%	2.78%	-0.47%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	43,643,656,266.71	38,669,363,713.85	38,669,363,713.85	12.86%
归属于上市公司股东的 净资产（元）	6,501,497,913.22	5,677,233,805.78	5,677,233,805.78	14.52%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

公司执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定，并对可比期间信息进行追溯调整。

扣除股份支付影响后的净利润

	本报告期
扣除股份支付影响后的净利润（元）	150,343,102.93

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	38,290.95	
计入当期损益的政府补助（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除外）	20,312,282.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-709,716.08	
减：所得税影响额	3,579,482.90	
少数股东权益影响额（税后）	3,998.87	
合计	16,057,375.37	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所处行业情况

当前中国经济正处于转型升级的关键阶段，各行业普遍存在的“内卷式”竞争已成为制约高质量发展的重要瓶颈。自 2024 年下半年以来，从中央到地方，从传统产业到新兴产业，一场声势浩大的“反内卷”改革正在深入推进。2025 年 7 月 1 日，中央财经委员会第六次会议及时提出“依法依规治理企业低价无序竞争，推动落后产能有序退出”，为解决行业“内卷”问题指明方向。反内卷政策的实施，能够重建行业竞争秩序，促使企业从单纯的“卷价格”“卷规模”向“卷价值”“卷技术”转变，提升企业创新能力与核心竞争力，进而推动整个经济结构优化升级，为经济的高质量发展注入新动力。

2024 年 10 月，中国可再生能源学会风能专业委员会组织 12 家风电头部整机企业签署《中国风电行业维护市场公平竞争环境自律公约》，并成立公约执行管理委员会和纪律监督委员会。《公约》明确，要杜绝风电设备制造环节过度竞争现象，避免企业低价恶性竞争，加剧生产经营压力，阻碍行业技术进步，增加履约风险。依照相关法律，全体成员应反对不正当竞争行为，反对垄断行为，风电设备制造类企业无正当理由，不得以低于其自身成本的价格销售产品或提供服务。

根据国际货币基金组织（IMF）最新发布的《世界经济展望报告》，预计 2025 年全球经济增速为 2.8%，新兴市场和发展中经济体 2025 年和 2026 年的增长率预计将分别放缓至 3.7% 和 3.9%。反映出在贸易紧张局势升级、政策不确定性加剧的背景下，全球增长动能持续偏弱，世界银行、经合组织等主要机构亦同步下调全球及主要经济体增速预期，世界经济仍面临较大下行风险。

面对复杂多变的外部环境，中国政府持续加大宏观政策逆周期调节力度，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，统筹国内经济工作和国际经贸斗争，有效实施更加积极有为的宏观政策，国民经济顶住压力、迎难而上。据国家统计局初步核算，2025 年上半年中国国内生产总值（GDP）约 660536 亿元，按不变价格计算，同比增长 5.3%，经济运行总体平稳、稳中向好，生产需求稳定增长，就业形势总体稳定，居民收入继续增加，新动能成长壮大，高质量发展取得新进展，社会大局保持稳定。

报告期内，我国电力需求保持较快增长。国家能源局发布数据显示，2025 年 1-6 月，全社会用电量累计 48418 亿千瓦时，同比增长 3.7%，其中规模以上工业发电量为 45371 亿千瓦时。从电源侧看，截至 6 月底，全国累计发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。全国可再生能源装机达到 21.59 亿千瓦，同比增长 30.6%，约占我国总装机的 59.2%。其中，太阳能发电装机容量 11.0 亿千瓦，同比增长 54.2%；风电装机容量 5.73 亿千瓦，同比增长 22.7%。1-6 月份，全国新增发电装机容量 29332 万千瓦，同比增加 14056 万千瓦。全国可再生能源新增装机 2.68 亿千瓦，同比增长 99.3%，约占新增装机的 91.5%。其中，风电新增装机容量 5139 万千瓦，同比增加 2555 万千瓦；新增太阳能发电装机容量 21221 万千瓦，同比增加 10973 万千瓦。

• 主要政策回顾

2025 年，国家继续加大对新能源行业的政策支持，为加快构建新型电力系统、推动产业低碳转型，国家发展改革委等部门密集出台了一系列重要的政策文件，其中包括新能源上网电价全面市场化（发改价格〔2025〕136 号）、绿证强制消费（发改能源〔2025〕262 号）、绿电直连规范破冰（发改能源〔2025〕650 号）等，这些政策不仅为行业提供了稳定的市场预期，还优化了产业发展环境，为行业的快速成长和企业的技术创新注入了强劲动力。

1. 电价全面市场化——从“保量报价”到“竞价生存”

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），标志着新能源全面进入市场化定价时代。文件强调，新能源项目（风电、太阳能发电）上网电量原则上全部进入电力市场、通过市场交易形成上网电价。并明确要完善市场交易和价格机制，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。要求 2025 年 6 月前投产的存量项目机制电价不高于当地煤电基准价；增量项目通过竞价确定机制电价，避免无序竞争。

2. 激活绿电环境价值交易——驱动新型能源体系加速构建

2025 年 3 月，国家发展改革委等部门印发《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》（发改能源〔2025〕262 号）。政策明确要求“依法稳步推进绿证强制消费”，并对消费端进行扩容，逐步提高钢铁、建材、数据中心等高耗能行业的绿色电力消费比例。鼓励居民通过购买绿证支持绿色电力消费，并推动电网企业为居民提供便利服务。文件要求绿证核发提速，建立按月批量自动核发绿证机制，原则上当月完成上个月电量对应绿证核发。提升绿色电力交易规模，健全绿证核销机制，推动绿证更大范围内优化配置。政策强调推动绿证标准国际化，要求加快编制绿色电力消费国际标准，并将国内标准转化为国际通用规则。

3. 碳市场“扩围”——制度体系不断完善，市场机制愈加成熟

2025 年 3 月，生态环境部印发《全国碳排放权交易市场覆盖钢铁、水泥、铝冶炼行业工作方案》，为推动钢铁、水泥、铝冶炼行业高质量发展，积极稳妥有序将钢铁、水泥、铝冶炼三个行业纳入全国碳排放权交易市场覆盖范围，标志着碳排放权交易市场首次扩围工作进入操作实施阶段。

4. 夯实新能源产业发展根基——促进电力资源优化配置，助力可再生能源消纳

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局发布的《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》，为虚拟电厂的发展指明了方向，提供了坚实的政策保障，虚拟电厂作为新型市场主体登上舞台。明确虚拟电厂可作为独立市场主体参与电力交易，支持其聚合充电桩、储能、工商业负荷等，在电力供需平衡调节中发挥关键作用，提升电力系统灵活性与稳定性。

2025 年 7 月，国家发展改革委、工业和信息化部、国家能源局联合印发的《关于开展零碳园区建设的通知》，零碳园区建设成为绿色发展新引擎。提出 2025 年新建园区可再生能源渗透率 $\geq 50\%$ ，存量园区改造比例 $\geq 30\%$ 的硬性指标，要求强制配套储能或氢能调峰设施，建立碳监测平台，推动园区能源结构转型与绿色低碳发展。

5. 绿电直连破壁——重构源荷关系，提高绿电利用率

2025 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号），为新能源消纳开辟新路径。《通知》从国家层面首次明确绿电直连的定义内涵，即风光等新能源不直接接入公共电网，而通过专用电力线路与单一电力用户实现直接连接。明确四种可开展绿电直连的场景。《通知》首次明确允许光伏、风电等绿色电源项目，可通过专线直接输送给特定的用户，不再强制要求全额上网或仅通过电网企业统购统销。允许工业园区、数据中心等用户通过专线直购绿电，还试点“隔墙售电”，分布式光伏可直接向邻近用户售电，减少中间环节，降低用电成本，提高绿电使用效率。

- **行业发展回顾**

1. 绿色低碳转型加速推进，新能源装机保持快速增长

2025 年，是“十四五”规划收官之年，也是兑现“2030 碳达峰”的关键节点，在“双碳”目标指引下，我国风电等可再生能源正从补充能源向主力能源转变，形成“新能源为主、火电调峰”的互补格局。根据国家能源局公布数据，截至 2025 年 6 月底，全国风电累计并网装机容量 5.73 亿千瓦，同比增长 22.7%，其中陆上风电 5.28 亿千瓦，海上风电 4420 万千瓦。年内新增风电装机容量 5139 万千瓦，同比增加 2555 万千瓦。今年上半年，全国风电累计发电量 5880 亿千瓦时，同比增长 15.6%，全国风电平均利用率 93.2%。

继 2025 年 3 月底全国风电、太阳能发电装机历史性超过火电后，5 月底非化石能源发电装机容量占比首次突破六成。上半年，风电、太阳能发电新增装机规模较去年同期翻一番。新型电力系统加快构建，组织开展新型电力系统建设第一批试点，支撑新能源高质量发展。风电产业在政策引导与市场需求的驱动下，整体产业呈现出稳定且积极的发展趋势，印证了风电作为清洁能源的重要组成部分，在我国能源转型过程中正扮演着愈发关键的角色。

2. 海风迎来复苏，深远海项目取得突破

2025 年 2 月，国家能源局发布《深远海风电建设实施方案》，要求核心设备国产化率 $\geq 95\%$ ，推动产业技术升级和规模化开发。该方案的出台，为深远海风电发展提供了明确的方向和目标，将有力推动深远海风电项目的规模化建设，促进我国海上风电技术的自主创新和产业升级，提高我国在全球海上风电领域的竞争力。自然资源部加强用海管理，推行“风电+”综合开发（如配套养殖、制氢、波浪能发电），要求离岸距离优化，严控生态红线区建设。上海市海洋局发布《海洋产业发展规划》，加速 15MW 级以上深远海漂浮式机组研制，推动自升式安装船、运维母船等配套装备国产化。海上风电在上半年迎来复苏，广东、福建等地核准多个 10GW 级海风项目。

3. 风电企业加快出海步伐，持续拓展海外市场

根据海关总署数据，我国风力发电机组 2024 年出口同比激增 71.90%；2025 年一季度出口也保持了 43.2% 的增长。中国可再生能源学会风能专业委员会统计，2024 年，中国风电机组新增出口容量为 5193.7MW，同比增长 41.7%。国内各大整机商纷纷加快出海脚步，海外订单量不断创新高。伍德麦肯兹发布的报告称，2024 年，中国风电整机商创下了破纪录的一年，在海外市场共收获 13.5GW 的已确认订单，另有 13GW 待确认订单。根据 WindEurope 统计，2025 年 1-5 月完成最终投资决策的欧洲海风项目共计 5.6GW，较 2024 年全年激增 107%。

4. 千乡万村驭风行动有序推进，分散式风电开发全面提速

2025 年上半年，我国多地密集发布分散式风电建设计划，广西来宾市明确 2025 年分散式风电项目 30 个，总装机 18.8 万千瓦，分类推进农光互补与乡村风电融合项目；贵州下达首批 21 个风光项目中风电占比 78%（3.275GW）；辽宁沈阳启动第二批 140 万千瓦风电项目竞配，覆盖康平、法库等县域。河北石家庄、邢台试点“千乡万村驭风行动”，山西孟县同步推进乡村分散式风电规模化开发，助力乡村振兴与新能源融合。

（二）报告期内公司从事的主要业务

公司以“献人类清洁绿电，还自然碧水蓝天”为企业使命，致力于成为一家技术领先、受人尊敬、具备国际竞争力的新能源服务企业。公司主营业务为风电整机装备制造、新能源电站投资开发与运营、综合能源服务、储能系统解决方案、新能源工程总承包和新能源消纳六大板块，打造以新能源和碳排放管理为主的现代化一流新能源企业。

1. 风电整机装备制造业务

具体经营模式包括风电机组整机的研发、设计及总装，配套零部件采取专业化协作的模式，产品体系具有系列化、平台化特征，可以根据客户多样化和差异化的需求，提供风电机组产品及风电技术服务、产品改造升级的“整体解决方案”，涵盖风电场前期资源测评、风电场机组选型和经济性设计、风电机组的研制与生产以及风电场运行维护和技术改造升级等。

2. 新能源电站投资开发与运营

具体经营模式包括了前期资源开发、新能源电站建设及运营等环节。公司积极布局该项业务，自建或与他人联营投资、开发、运营风电场和光伏等新能源电站，待项目建设完成后，通过持有清洁能源资产获取稳定的发电收入，或通过择机对外转让以取得转让收益。

3. 综合能源服务

综合能源服务业务为公司长期发展的重点业务板块，业务范围包括技术服务、智能化改造、备品备件销售、智慧服务平台、电科新能等。公司在风电整机置换、退役设备处置、备件物资供应、场站智慧运维、增值技术改造及综合能源技术等领域拥有专业的方案研发实力与高效的实施能力，可面向全行业提供全生命周期智慧服务解决方案，以提供高附加值技术服务促进综合能源服务业务可持续发展，可快速解决客户痛点和难点问题。

4. 储能系统解决方案

储能作为支撑新型电力系统的重要技术和基础装备，对推动能源绿色转型、应对极端事件、保障能源安全、促进能源高质量发展、实现碳达峰碳中和具有重要意义。公司顺应行业发展趋势，积极培育推出储能系统解决方案板块，业务范围包括储能电站投资、储能产品的设计研发、制造、销售、运维等服务，可以从项目前期咨询、技术方案设计、项目申报、工程总包、储能系统设备供应、验收调试和运营维护全生命周期储能系统解决方案。

5. 新能源工程总承包业务

新能源项目工程总承包可规范项目管理和严格管控工程质量，从而保障风电场建设投资收益。公司具备电力行业设计、电力工程施工、建筑机电安装工程及输变电工程专业承包资质，可提供新能源电站项目整体设计、基础施工及设备吊装、集电线路施工、升压站土建与安装施工等服务。

6. 新能源消纳

公司以“绿电绿能一体化”为发展主线，打通“绿电化工、绿电+算力”等产业链，努力突破行业同质化竞争困局，并探索以新能源为主体的新型电力系统应用场景和实现路径，形成新能源解决方案，完成向绿电服务商的战略转型。

二、核心竞争力分析

（一）技术与研发优势

公司是国内最早从事风力发电技术研究的企业，掌握风电机组核心控制策略、拥有完全的自主知识产权，在国家和行业标准制定方面、承担国家课题方面处于行业领先地位，并获得多个国家及省部级科技奖励，是国内风电领域技术最先进的企业之一。

公司传承创新基因，以科技研发作为企业发展的内生动力，依托强大的创新和研发能力，打造核心技术优势。公司立足于当前风电市场发展动向，针对不同细分区域市场及特定大基地项目，构建具有运达特色的产品体系，产品开发模式逐渐向系列化、平台化方向转变，能迅速满足客户多元化的市场需求，提升了公司产品市场覆盖率。通过建立完善的创新体系，进行全球化研发系统的布局，在技术中心的基础上设立创新研究院、欧洲风电研究院，公司核心技术优势逐步显现，在智能风电机组总体设计、风电系统控制、风电并网、风电智能化及风电检测与试验方面形成了深厚的技术积累。

（二）良好的品牌形象及口碑

公司的技术创新能力始终处于行业领先地位，并基于技术优势不断推出具备市场竞争力的优异产品，确保产品服务的质量和性能优异，在行业内建立了良好的品牌形象和市场口碑，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评。公司坚持秉承诚信、创新、合作、共赢的经营理念，针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，通过加强国际化思维、加快属地化布局步伐，深度参与全球可再生能源发展，客户结构不断多元化，行业认可度不断提升。

（三）优异的产品及服务能力

公司凭借数十年深耕国内风电市场的丰富经验，洞察、前瞻行业发展趋势，掌握市场变化态势与需求，精准地部署了新产品开发计划，在三北大基地、低风速地区、复杂电网环境、分散式接入等不同细分市场均有较强的竞争力。基于公司强大的研发能力和深厚的技术积累，技术服务团队可有效地解决业主在项目前期、项目执行期及风电机组出质保后面临的不同形式的问题，为业主提供多层次、全方位的解决方案。

（四）国际化进程提速

基于公司多年来的稳健经营及国内项目的优异表现，近年来公司积极推进国际化战略，以市场需求为导向提前布局产品及相关认证，建强国际化前、中、后台职能支撑，已成功在亚洲、欧洲、南美洲及非洲市场等多个区域实现业务突破，构建起具备国际竞争力的市场版图。

三、主营业务分析

概述

（一）风电整机装备制造业务

报告期内，公司实现风机销售营业收入 95.37 亿元，同比增长 47.14%。公司实现对外销售容量 6,301.59MW，同比增长 55.60%。

机型	2025 年 1-6 月		2024 年 1-6 月		销售容量变动
	销售台数	销售容量（MW）	销售台数	销售容量（MW）	
2MW-4MW（不含）	10	27.4	27	83	-66.99%
4MW-6MW（不含）	363	1,854.00	395	2,053.26	-9.70%
6MW 以上	584	4,420.19	291	1,913.57	130.99%
总计	957	6,301.59	713	4,049.83	55.60%

报告期内，公司新增订单 11,974.28MW，累计在手订单 45,866.86MW，包括已签合同尚未执行的项目和中标尚未签订合同的项目，具体为：

机型	订单容量（MW）
2MW-4MW（不含）	998.70
4MW-6MW（不含）	8,223.24
6MW 以上	36,644.92
合计	45,866.86

（二）新能源电站投资运营及新能源工程总承包业务

在新能源开发建设方面，报告期末，公司累计权益并网容量 1,203.11MW。公司稳步推进自有新能源电站项目建设进度，不断优化自有电站运营管理体系，报告期内，实现发电收入 2.24 亿元，同比增长 31.08%。

在新能源工程总承包业务方面，公司统筹推进市场拓展、工程建设及竞争力提升工作，强化市场业务拓展，向内加强与其他业务的协同联动，向外持续引进战略合作伙伴、深化重点客户合作；全面提升市场竞争力，持续优化工程建设、工程管理能力，并通过加强融资单位的合作为客户提供一站式服务，为业务可持续拓展奠定了坚实基础。报告期内，实现新能源 EPC 总承包收入 6.93 亿元。

（三）综合能源服务、储能及新能源消纳业务

在综合能源服务方面，智慧服务业务板块在进口机组自研主控重构设计技术和大部件国产化替代优化设计方面实现突破，成功斩获多个订单，打破国外核心技术垄断；推出“零碳 GO”平台，加速驱动服务业务生态模式升级与产业链协同。

在储能业务方面，报告期内，公司分别在品牌实力、业务能力与全栈自研产品应用认可度上进一步提升，先后获得“省级智能工厂（数字化车间）”、“2025 年储能影响力系统集成商”、“2025 年中

国新型储能百大品牌”，并在“中国企业全球储能系统出货排行榜 TOP15”登榜亮相。业务拓展方面，成功入围央企大型集采、框采项目，并成功斩获中美洲地区首个大型构网型储能项目。

新能源消纳业务方面，公司将着力解决风光资源富集区绿电就地转化，破解地理分布与负荷中心不匹配难题，打通并创新“绿电化工、绿电+算力”等新能源应用场景。报告期，公司与合作方成立北京高斯算电能源有限公司，致力于构建能源与算力融合生态。

（四）产品研发

国内陆风产品方面，针对国内市场的局部理性回归和超低风速市场需求，完成 WD220 系列两款全新低风速机型的技术开发，完成 15MW 级中高风速机型的设计定型；WD220-6250 与 WD230-10000 获得 2024 年度 WindPower “最佳大功率陆上风电机组”，继续保持较强的市场竞争力。

海外产品方面，聚焦高性能高性价比为主要市场竞争力，报告期，公司完成两款 6MW 级海外机组开发；9MW 级海外机组样机已运行 6 个月，各项性能得到了充分验证；10MW 级海外机组完成样机组装。

海上产品方面，全球最大 16MW 漂浮式海上风电样机在山东东营成功并网，且无故障运行时间超 100 天；海上 16MW（深远海）样机也于 6 月底完成吊装工作；全新的海上 25MW 级产品正按计划开展整机平台设计。

风电部件自研方面，完成自研混塔技术、生产、工艺等全方位能力建设，并取得权威认证机构 TUV 的认证证书，已实现首个自研混塔批量化落地；完成变流器 IGBT 功率模组自主研发能力建设，具备 IGBT 组件层级 OEM 生产技术能力突破，实现小批量生产与并网。

储能产品方面，完成海外 VoltPack-L5015 智慧液冷储能系统和 VoltBlock-L261 智慧液冷一体柜的开发，并取得德国莱茵（TÜV）颁发的欧盟市场准入认证，将在欧洲、北美及东南亚市场展现更强的竞争力，赢得了国际市场的充分认可。

（五）技术创新

报告期内，公司围绕风电装备制造核心业务，积极拓展新能源产业链其他板块并加强技术创新，在前沿共性技术研究、科研管理与奖励等方面取得了良好成绩。

前沿技术研究方面：①开展基于 AI 的叶片全生命周期质量监测技术研究与应用，完成全球首个超长柔性叶片的全尺寸损伤动力学实验，构建了“预防-预测-保护”三层防护机制，为长柔叶片设计、生产、运行、控制提供有力支撑。②开展风电场控制技术研究，作为中国唯一方参与国际场控 JIP 项目，攻克尾流建模与机组协同控制等关键技术，有效提升风场整体发电效率，推动场控算法自主化与工程化应用进程。③开展面向深远海黑启动稳定运行技术研究，突破全场景自适应黑启动控制，实现海上样机示范应用，技术路线覆盖双馈与半直驱，引领行业发展。④完成风功率预测系统开发，围绕全国电力市场交易场景，打造了“电力交易-云端预测-场级控制”的系统友好型新能源电站框架，显著提升场站电力收益。⑤开展漂浮式风机控制器设计，针对结构柔性大、平台运动耦合等特性，提升复杂海况下的机组稳定性与发电性能，推动漂浮式风机控制系统研发应用，并参与 MARIN 漂浮式 JIP 项目。

在科研管理与奖励方面：①“高比例新能源电力系统有功支撑关键技术及应用”项目获山东省科学技术奖一等奖；“大规模新能源频率主动支撑与协同调控技术及应用”项目获河南省科技进步奖二等奖；“强支撑风电交流励磁关键技术、成套装备及规模化应用”项目获中国商业联合会科技奖特等奖。②公司牵头组建的“全省海上风电技术重点实验室”和“深远海大容量海上风电机组创新联合体”均获科技厅批复认定；申报的“风力发电原创技术策源地”获省国资委批复建设。③公司承担国家重点研发计划

项目 2 项，承担浙江省“尖兵”“领雁”研发攻关计划项目 3 项，发布国家和行业标准 6 项，获得国内外专利授权 30 项，获得省部级荣誉奖项 2 项。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	10,894,335,476.60	8,627,988,880.56	26.27%	
营业成本	9,918,627,877.58	7,823,761,504.60	26.78%	
销售费用	455,268,666.09	374,262,589.54	21.64%	
管理费用	91,901,989.90	65,181,430.85	40.99%	主要是职工薪酬增加
财务费用	-6,688,666.44	-4,102,725.89	-63.03%	主要系本期汇兑收益增加，且利息支出减少
所得税费用	6,394,035.88	12,582,077.71	-49.18%	主要系上期调整以前年度属期所得税影响
经营活动产生的现金流量净额	-921,768,799.36	-1,794,237,863.86	48.63%	主要是经营回款情况较同期增多
投资活动产生的现金流量净额	-1,343,288,375.51	-1,034,745,667.37	-29.82%	
筹资活动产生的现金流量净额	1,053,274,815.50	1,544,601,701.79	-31.81%	主要是借款减少
现金及现金等价物净增加额	-1,209,125,122.60	-1,284,275,240.52	5.85%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
分行业						
风电行业	10,643,936,435.16	9,708,443,948.21	8.79%	24.48%	25.25%	-0.56%
分产品						
风电机组	9,537,417,422.41	8,843,681,075.17	7.27%	47.14%	43.80%	2.15%
发电收入	224,433,542.90	87,325,052.69	61.09%	31.08%	16.22%	4.98%
新能源 EPC 总承包	692,834,130.80	646,049,002.55	6.75%	-6.22%	-10.26%	4.20%
分地区						
国内	10,630,733,931.11	9,663,822,192.69	9.10%	25.07%	25.18%	-0.08%
分销售模式						
直销	10,894,335,476.60	9,918,627,877.58	8.96%	26.27%	26.78%	-0.37%

四、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	5,687,422,192.30	13.03%	6,839,646,494.67	17.69%	-4.66%	无重大变动
应收账款	10,287,989,767.29	23.57%	8,737,952,713.86	22.60%	0.97%	无重大变动
合同资产	1,031,722,326.26	2.36%	1,258,736,255.03	3.26%	-0.90%	无重大变动
存货	7,837,728,922.02	17.96%	5,997,026,937.70	15.51%	2.45%	无重大变动
投资性房地产	0.00		0.00			无重大变动
长期股权投资	916,485,624.90	2.10%	896,403,366.43	2.32%	-0.22%	无重大变动
固定资产	4,086,615,861.69	9.36%	3,309,966,030.53	8.56%	0.80%	无重大变动
在建工程	1,761,367,942.49	4.04%	1,844,962,727.56	4.77%	-0.73%	无重大变动
使用权资产	145,948,094.65	0.33%	77,417,387.06	0.20%	0.13%	无重大变动
短期借款	651,091,455.77	1.49%	1,283,546,188.29	3.32%	-1.83%	无重大变动
合同负债	8,576,215,251.87	19.65%	6,860,553,963.31	17.74%	1.91%	无重大变动
长期借款	2,764,260,134.52	6.33%	1,876,616,950.09	4.85%	1.48%	无重大变动
租赁负债	112,565,818.67	0.26%	96,066,726.22	0.25%	0.01%	无重大变动

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	545,470,109.43				27,810,000.00			573,280,109.43
应收款项融资	394,834,468.60				2,424,901,686.73	2,212,475,946.64		607,260,208.69
上述合计	940,304,578.03				2,452,711,686.73	2,212,475,946.64		1,180,540,318.12
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	101,837,827.10	101,837,827.10	押金保证金、复垦保证金	
固定资产	13,451,622.00	12,275,256.85	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注 1]	取得借款设立抵押担保
长期股权投资	256,006,914.22	256,006,914.22	股权质押	[注 2]
合计	371,296,363.32	370,119,998.17		

项目	上年年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	56,321,352.51	56,321,352.51	押金保证金、复垦保证金	
固定资产	13,451,622.00	13,451,622.00	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注 1]	取得借款设立抵押担保
长期股权投资	259,853,120.40	259,853,120.40	股权质押	[注 2]
合计	329,626,094.91	329,626,094.91		

[注 1]电费收费权质押涉及项目：2.772MWp 分布式光伏发电(浙中粮油)项目、628.65kWp 分布式光伏(浙农茂阳)项目、伊吾县淖毛湖镇 7 万千瓦风光同场保障性并网项目、王三冲光伏项目、太苏石头光伏项目、孔家庄光伏项目、丰镇产业园园区（5 万风电、3 万光伏）绿色供电项目、禹城市苇河风电场项目（一期 5 万千瓦、二期 5 万千瓦）风电项目电费收费权。

[注 2]本期使用受限的长期股权投资情况详见第八节财务报告十六之说明。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
995,474,061.23	774,866,161.91	28.47%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
孔家庄 52MW 光伏项目	自建	是	光伏建设	10,574,773.96	224,278,154.89	自筹	100.00%		4,139,105.11	不涉及		
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园区绿色供电项目	自建	是	风电建设	2,575,372.02	318,046,917.33	自筹	100.00%		6,250,395.95	不涉及		
瓜州 8 万千瓦新风机试验场项目	自建	是	风电建设	39,440,850.78	312,826,566.58	自筹	100.00%		-215,294.29	不涉及		
太苏石头 105MW 光伏项目	自建	是	光伏建设	19,028,629.28	311,096,840.24	自筹	94.00%			不涉及		
道县横岭风电场	自建	是	风电建设	108,269,985.47	236,460,076.81	自筹	85.00%			不涉及		
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风电项目	自建	是	风电建设	18,827,079.58	159,278,052.14	自筹	98.00%			不涉及		
江永县江	自建	是	风电建设	137,358,89	242,829,38	自筹	65.00%			不涉及	2024 年 10	2024-093

美塘风电场				1.86	3.53						月 21 日	
全球海上风电总部及总装基地一期	自建	是	风电建设	51,191,339.00	101,074,255.49	自筹	90.00 %			不涉及		
邯郸运达鸡泽 100MW 风电项目（50MW 保障性）	自建	是	风电建设	129,086,466.13	137,216,799.75	自筹	85.00 %			不涉及		
合计	--	--	--	516,353,388.08	2,043,107,046.76	--	--	0.00	10,174,206.77	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
其他权益工具投资	573,280,109.43	0.00	0.00	27,810,000.00	0.00	0.00	0.00	573,280,109.43	自筹
合计	573,280,109.43	0.00	0.00	27,810,000.00	0.00	0.00	0.00	573,280,109.43	--

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

（1）募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
------	------	--------	--------	-----------	-------------	----------------	-----------------	-----------------	---------------	----------------	------------	---------------	--------------

							= (2) / (1)	额		例			
2025	向特定对象发行股票	2025年03月07日	70,000	69,629.24	69,631.32	69,631.32	100.00%	0	0	0.00%	0	无	0
合计	--	--	70,000	69,629.24	69,631.32	69,631.32	100.00%	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明													
本次向特定对象发行股票拟募集资金总额为 699,999,993 元，扣除发行费用后的募集资金净额拟全部用于补充流动资金，以扩大公司的业务规模，改善公司财务结构，从而进一步提升公司的市场竞争力和抗风险能力。（包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额）													

(2) 募集资金承诺项目情况

☐适用 ☒不适用

(3) 募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
昔阳县金寨风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,444.00	99,342.58	21,611.25	6,655.96	4,369.89	3,823.60
楚雄运楚新能源开发有限公司	子公司	电场开发及运营	16,130.00	73,964.66	18,170.91	2,358.80	1,633.87	1,633.43
禹城市运风风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,100.00	76,529.58	23,980.58	4,880.86	2,657.83	2,502.06
浙江运达能源建设有限公司	子公司	新能源项目 EPC 总承包	10,002.00	78,409.66	14,856.19	79,791.21	3,850.38	2,996.66

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 政策风险

风电行业的发展受到国家政策、行业政策的影响。国家政策、行业政策直接影响风电开发商的投资需求态势，进而影响风电整机行业的供需状况。若未来风电行业政策发生不利的变化，政策的波动直接影响风电开发商的投资热情，进而影响公司产品的销售。

2. 市场竞争风险

公司凭借优异的产品性能、可靠的产品质量、完善的服务体系等优势已成为国内领先的风电整机制造企业，近几年市场份额不断提升。由于近几年市场份额向行业内前几名集中，如果公司未来不能持续提升市场竞争力，及时应对市场需求的变化，则在未来市场集中度进一步提高的过程中，公司会面临市

场份额下降的风险。另外，随着风电全面进入平价时代，行业集中度进一步提升，整机企业竞争加剧，造成机组产品价格的波动，可能会对公司营收、利润产生一定影响。

3. 供应链风险

公司产品的相关零部件采取专业化协作的方式，由供应商按公司提供的技术标准进行生产，期间公司进行质量监控。生产零部件专业化协作的模式使得公司在扩大销售规模的同时必须依赖供应商的配套供应能力，若供应商不能及时供货，将导致公司无法按期生产和交货；同时若核心部件的供应商大幅提价，将降低公司产品的毛利率，影响公司的盈利能力。另外，大宗原材料价格波动性大，若未来延续上涨趋势，将对风电机组制造商采购成本造成较大的压力。

4. 技术开发风险

风电行业属于技术密集型行业，近年来风电机组更新换代的速度越来越快，且客户对产品的需求也趋于专业化和定制化，公司必须全面了解行业技术发展的最新趋势，迅速实现产品的优化升级。如果公司的技术和产品研发方向偏离市场需求，或者产品开发速度减缓，将可能存在产品不能在新的市场环境下形成技术优势的风险。

针对上述可能面临的风险，公司采取了积极的应对措施。一是紧跟行业发展方向，快速满足客户需求；二是进一步优化供应链体系、提升产品质量；三是不断加快新产品的开发速度、提高产品差异化竞争力，进一步提升公司多元化业务服务、增强公司综合业务能力；四是引进拔尖人才，完善人才培养制度，制定更加科学合理的薪酬绩效体系及长期激励政策，持续提升公司对优秀人才的吸引力。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 01 月 10 日	杭州	实地调研	机构	东亚前海证券、国金证券等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250110》
2025 年 01 月 17 日	杭州	实地调研	机构	平安养老、银河基金等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250117》
2025 年 02 月 21 日	杭州	实地调研	机构	兴业证券、国信资管等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250221》
2025 年 03 月 30 日	杭州	实地调研	机构	中金公司、中信建投等机构及其邀请的投	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资

				投资者		者关系管理信息 20250330》
2025 年 04 月 14 日	线上	网络平台线上交流	其他	参与公司 2024 年度网上业绩说明会的投资者	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250414》
2025 年 05 月 15 日	杭州	实地调研	机构	景顺长城、国盛证券等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250515》
2025 年 05 月 29 日	线上	网络平台线上交流	其他	参与创新引领价值智造驱动未来——“在浙里看国企”2025 年浙江国有控股上市公司集体业绩说明会的投资者	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250530》
2025 年 06 月 16 日	杭州	实地调研	机构	浙江省国资公司、申万宏源等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250616》
2025 年 06 月 27 日	杭州	实地调研	机构	国联民生、国金证券等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20250627》

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

为加强公司市值管理工作，进一步规范公司市值管理行为，维护公司、投资者及其他利益相关者的合法权益，根据《公司法》《证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》等法律、法规、规范性文件和《公司章程》的相关规定，结合公司实际情况制定《市值管理制度》。

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

公司制定并披露了“质量回报双提升”行动方案，具体内容详见公司于 2025 年 4 月 26 日在巨潮资讯网披露的《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2025-034）。

报告期内，“质量回报双提升”行动方案具体落实情况如下：

一、聚焦经营主业，提升公司经营质量

运达股份是浙江省国有企业，在国内最早从事新能源技术与产品开发，研制出了我国第一台并网型风力发电机组，至今深耕新能源已有 50 多年历史，是国内领先的新能源装备制造企业和综合能源服务企业。报告期内，公司实现营业收入 108.94 亿元，同比增长 26.27%

二、培育新质生产力，推动公司高质量发展

运达股份传承创新基因，以科技研发作为企业发展的内生动力，以科技创新推动产业创新，依托强大的创新和研发能力，加快培育壮大新质生产力。报告期内，公司承担国家重点研发计划项目 2 项，承担浙江省“尖兵”“领雁”研发攻关计划项目 3 项，发布国家和行业标准 6 项，获得国内外专利授权 30 项，获得省部级荣誉奖项 2 项。

三、重视投资者回报，共享公司发展成果

运达股份始终坚持以投资者为本，牢固树立回报股东意识，努力推动公司价值提升。公司完成 2024 年度权益分派，向全体股东按照每 10 股派发现金股利人民币 0.6 元（含税），派发现金股利 4,721.58 万元（含税）。

四、坚持规范运作，完善公司治理体系

公司持续优化法人治理结构，提高规范运作的水平和效率，严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等有关法律、法规的要求，修订、完善公司的各项法人治理制度，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司规范治理活动，提高公司规范性。报告期内，公司制定了《会计师事务所选聘制度》《市值管理制度》，确保公司内部管理的制度化、规范化水平稳步提升。

五、提升信息披露质量，重视投资者关系

公司高度重视信息披露工作，严格遵守相关法律法规，不断完善信息披露相关制度，确保信息披露真实、准确、完整、及时、公平，自 2022 至 2024 年度，公司连续三年荣获深交所信息披露考核“A 级”。报告期内，公司多方位开展投资者交流，开展 2024 年度网上业绩说明会、参加“在浙里看国企”2025 年浙江国有控股上市公司集体业绩说明会。

公司始终保持唯实奋进的工作作风，纵深推进新能源全产业链布局，坚持以高质量发展为主题，技术创新为根本动力，数字化改革为引领，进一步提高公司创新力、竞争力和硬实力，落实“质量回报双提升”行动要求。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
高玲	董事	解聘	2025 年 03 月 31 日	退休
朱可可	董事	解聘	2025 年 06 月 05 日	工作调动

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

1、2020 年 12 月 15 日，公司召开第四届董事会第十四次会议以及第四届监事会第十三次会议，审议通过了《关于公司〈2020 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于公司〈2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》以及《关于提请公司股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划有关事项的议案》等相关议案。

2、2021 年 3 月 8 日，公司召开的第四届董事会第十七次会议以及第四届监事会第十五次会议审议通过《关于修订 2020 年限制性股票激励计划（草案）及实施考核管理办法的议案》。

3、2021 年 3 月 24 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，审议并通过了《〈2020 年限制性股票激励计划（草案修订稿）〉及其摘要》、《2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法（修订稿）》以及《关于提请公司股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划有关事项的议案》等相关议案。3 月 25 日，公司董事会披露了公司《关于 2020 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告》。

4、2021 年 4 月 27 日，公司召开第四届董事会第二十次会议以及第四届监事会第十八次会议，审议通过了《关于调整限制性股票激励计划相关事项的议案》和《关于向激励对象授予限制性股票的议案》。

5、2021 年 5 月 26 日，公司完成了激励计划所涉及的限制性股票授予登记工作。

6、2021 年 5 月 28 日，激励计划所涉及的限制性股票上市。

7、2022 年 5 月 11 日，公司召开第四届董事会第三十二次会议以及第四届监事会第二十七次会议审议通过《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》。

8、2022 年 5 月 27 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，同意公司回购注销离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票并披露了《关于回购注销部分限制性股票减少注册资本暨通知债权人的公告》。

9、2022 年 7 月 7 日，公司完成离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 128,000 股的回购注销工作。

10、2023 年 5 月 15 日，公司召开第五届董事会第五次会议和第五届监事会第五次会议审议通过《关于 2020 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》。

11、2023 年 5 月 29 日，126 名符合解除限售条件的激励对象 4,979,200 股限制性股票上市流通。

12、2024 年 4 月 26 日，公司第五届董事会第十八次会议和第五届监事会第十三次会议，审议通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，公司监事对相关事项发表了核查意见。

13、2024 年 5 月 28 日，124 名符合解除限售条件的激励对象 3,648,000 股限制性股票上市流通。

14、2024 年 6 月 27 日，公司完成离职、退休和工作调动激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 307,200 股的回购注销工作。

15、2025 年 4 月 25 日，公司召开第五届董事会第二十九次会议和第五届监事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期解除限售条件成就的议案》《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购价格的议案》，公司监事对相关事项发表了核查意见。

16、2025 年 5 月 28 日，117 名符合解除限售条件的激励对象 3,432,000 股限制性股票上市流通。

17、2025 年 8 月 6 日，公司完成辞职等激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 81,600 股的回购注销工作。

具体内容请关注公司刊登在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的相关公告。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☒适用 ☐不适用

为激发核心员工创新创业激情，促进创新业务开展，公司就储能公司项目实施项目跟投。公司设立控股子公司运达智储科技（河北）有限公司作为项目运营公司，注册资本为 10,000 万元，储能公司经营团队及重要管理人员等核心骨干跟投对象通过共同成立跟投平台出资 1,280 万元。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

公司始终秉承“运则顺势而为，达则兼济天下”的价值理念，肩负企业绿色使命，积极承担社会责任。同时积极承担对投资者、员工和客户等其他利益相关者的责任。

乡村振兴、脱贫攻坚

公司充分发挥自身优势、因地制宜助力乡村振兴，大力推进全国分散式风光项目上山下乡，带动当地群众增收致富，助力地方经济发展，共同打造乡村“绿美富”。为积极响应浙江省开展“千企结千村、消灭薄弱村”专项行动，公司以扎实有力举措对口帮扶浙江景宁县沙湾镇，努力推进浙江省山区 26 县资源开发与合作，积极助力结对村人民收入水平和幸福指数提升。

报告期内，公司致力于投身社会公益事业，以实际行动回馈社区建设，以公益事业践行责任担当，持续开展共富帮扶、精准捐助等公益活动；同时，公司设有“运达志愿者之家”，以“崇德向善、文明和谐”为宗旨开展针对性和常态化的志愿者活动。

员工权益保障与员工关爱

为实现以人为本，公司充分尊重员工民主管理的权利，为员工提供全面的、富有竞争力的薪酬福利待遇，并通过开展困难帮扶、走访慰问、文体娱乐等多元化的人文关怀活动，为员工提供切实帮助和暖心问候，持续提高公司的凝聚力和向心力。公司建立开放、公正、系统的沟通机制，通过设立开放董事长直通渠道、建立创新创效提案流程、创办企业内刊、组织员工交流等活动，确保员工与企业保持双向便捷、及时有效的沟通。公司积极践行互帮互助理念，充分展现企业人文关怀，为特殊群体提供临时性或长期性的生活补助。针对女性员工，公司设有母婴室并定期发放女性用品，给予女性员工更多体贴关怀。

报告期内，启动运达讲堂“阅心阅己·情绪管理与健康”首场讲座，颁发首批心理辅导员聘书 27 人，完成“一对一”心理咨询服务 3 批 9 人次，努力打造员工心灵港湾，构建员工全周期关爱体系；举办“运达股份第二届职工运动会”，公司十四个基层工会，十支队伍近 500 名员工参与运动会赛事，氛围热烈。

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司(含合并报表中子公司)作为原告未达重大诉讼披露标准的其他诉讼/仲裁	44,880.8	否	公司严格按进度推进各案件	无重大影响	不适用		不适用
公司(含合并报表中子公司)作为被告未达重大诉讼披露标准的其他诉讼/仲裁	8,814.81	否	公司严格按进度推进各案件	无重大影响	不适用		不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用
报告期内，公司及控股股东诚信情况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
浙江新华机械制造有限公司	同受母公司控制	日常经营	采购商品	公允	市场价格	6,380.41		13,000	否	电汇	否	2025年03月28日	公告编号：2025-016
浙江省机电设计研究院有限公司及其	同受母公司控制	日常经营	采购工程及服务	公允	市场价格	71.58		10,000	否	电汇	否	2025年03月28日	公告编号：2025-016

子公司													
机电集团控制的企业	同受母公司控制	日常经营	材料采购及加工服务；提供租赁/服务	公允	市场价格	37.69		1,000	否	电汇	否	2025年03月28日	公告编号：2025-016
浙江省机电设计研究院有限公司	同受母公司控制	日常经营	采购商品及劳务	公允	市场价格	7,683.53		61,813.03	否	电汇	否	2024年10月22日	公告编号：2024-094
合计				--	--	14,173.21	--	85,813.03	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				公司和浙江省机电集团有限公司的子公司的日常关联交易，预计总额为 24000 万元，报告期内实际发生日常关联交易为 6489.68 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☒适用 ☐不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
招运（辽宁）新能源有限公司	公司董事、总经理程晨光先生担任招运（辽宁）新能源有限公司公司的董事长	运达招运北方（辽宁）新材料有限公司	许可项目：建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：玻璃纤维增强塑料制品制造；玻璃纤维增强塑料制品销售；玻璃纤维及制品销售；新材料技术研发；货物进出口；技术进出口；进出口代理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务。	10400万元	5,797.8	5,797.8	-0.75
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1） 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2） 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3） 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完	是否为关联

									毕	方担保
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	2019-05-30	参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值且不超过贷款总额的30%	2019-08-13	4,465.53	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	2019-05-30	参股公司桂阳新能源出资额对应的30%股权价值且不超过贷款总额的30%	2019-08-13	4,549.33	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
巨石新能源（淮安）有限公司	2024-07-09	不超过1.4亿元人民币且不超过运瓴能源（上海）有限公司持有的巨石新能源（淮安）有限公司经审计后的股权账面价值	2024-08-02	7,939.18	连带责任担保			偿还借款的期限届满之日起1年，若多次签订借款合同或借款分多笔发放，则保证期间为每笔借款对应的偿还期限届满后1年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				参股公司崇阳新能源30%贷款余额变动额；参股公司桂阳新能源30%贷款余额变动额；参股公司巨石新能源（淮安）有限公司对应的20%股权价值变动额		
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			33710	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				16,954.04		
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
浙江运达能源建设有限公司	2024-07-09	30,000.00	2024-12-25	13,522.13	连带责任担保			自股东大会审议通过之日（2024年7月26日）起24个月有效，如单笔保函期限超过前述有效期，则对该等保函的决议有效期顺延至该等保函期满之日，具体期限根据项目需求确定。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				6800.04		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			30,000.00	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				13,522.13		
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行	是否为关

							有)		完 毕	联 方 担 保
无										
报告期内审批对 子公司担保额度 合计 (C1)			报告期内对子公 司担保实际发生 额合计 (C2)							
报告期末已审批 的对子公司担保 额度合计 (C3)			报告期末对子公 司实际担保余额 合计 (C4)							
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担 保额度合计 (A1+B1+C1)		0	报告期内担保实 际发生额合计 (A2+B2+C2)					6,800.04+参股公司崇阳新能源 30%贷款余额变动 额+参股公司桂阳新能源 30%贷款余额变动额+参股 公司巨石新能源 (淮安) 有限公司对应的 20%股权 价值		
报告期末已审批 的担保额度合计 (A3+B3+C3)		63710	报告期末实际担 保余额合计 (A4+B4+C4)					30,476.17		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例								4.69%		
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)										
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象 提供的债务担保余额 (E)										
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)										
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有 证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)			无							
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)			无							

3 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	6,791,775	0.97%	85,158,150			-2,842,519	82,315,631	89,107,406	11.32%
1、国家持股									
2、国有法人持股			85,158,150				85,158,150	85,158,150	10.82%
3、其他内资持股	6,791,775	0.97%				-2,842,519	-2,842,519	3,949,256	0.50%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	6,791,775	0.97%				-2,842,519	-2,842,519	3,949,256	0.50%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	694,979,380	99.03%				2,842,519	2,842,519	697,821,899	88.68%
1、人民币普通股	694,979,380	99.03%				2,842,519	2,842,519	697,821,899	88.68%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	701,771,155	100.00%	85,158,150			0	85,158,150	786,929,305	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

1. 公司于 2025 年 2 月 4 日收到了中国证监会出具的《关于同意运达能源科技集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可（2025）167 号）（注册生效日为 2025 年 1 月 24 日），同意公司向特定对象发行股票的注册申请，新增股票于 2025 年 3 月 7 日上市，增加有限售条件股份 85,158,150 股。
2. 公司于 2025 年 4 月 25 日召开了第五届董事会第二十九次会议和第五届监事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期解除限售条件成就的议案》，相关股权激励限售股份于 2025 年 5 月 28 日上市流通，减少有限售条件股份 3,432,000 股。
3. 根据相关法律法规，董监高锁定股调整。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

1. 经中国证监会《关于同意运达能源科技集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可（2025）167 号）（注册生效日为 2025 年 1 月 24 日），同意公司向特定对象发行股票的注册申请，本次向特定对象发行的股票数量为 85,158,150 股，由机电集团以现金方式全额认购，相关股份于 2025 年 3 月 7 日上市流通。
2. 经公司第五届董事会第二十九次会议、第五届监事会第二十四次会议审议通过，为符合解除限售条件的 117 名激励对象办理第三个解除限售期的解除限售股份上市流通手续，共解除限售股份 3,432,000 股，监事会对本次解除限售的激励对象名单发表核查意见。

股份变动的过户情况

☒适用 ☐不适用

1. 公司向特定对象发行的股票数量为 85,158,150 股于 2025 年 3 月 7 日上市，新增股份上市后公司股份总数为 786,929,305 股。

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
------	--------	----------	----------	--------	------	---------

浙江省机电集团有限公司	0	0	85,158,150	85,158,150	非公开发行新股限售	2028 年 3 月 6 日
高玲	748,800	144,000	393,600	998,400	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
陈棋	592,800	86,400	86,400	592,800	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
潘东浩	585,000	0	0	585,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
斯建龙	528,675	132,169	0	396,506	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
吴明霞	390,000	72,000	72,000	390,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
杨帆	396,600	171,150	72,000	297,450	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
程晨光	234,000	72,000	72,000	234,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
陈坚钢	234,000	72,000	72,000	234,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
魏敏	139,500	52,800	52,800	139,500	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
其他	2,942,400	2,860,800	0	81,600	股权激励限售	根据股权激励计划调整限售
合计	6,791,775	3,663,319	85,978,950	89,107,406	--	--

二、证券发行与上市情况

☒适用 ☐不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
2024 年度向特定对象发行股票		8.22 元/股	85,158,150	2025 年 03 月 07 日				2025 年 03 月 03 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

公司于 2025 年 2 月 4 日收到了中国证监会出具的《关于同意运达能源科技集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕167 号）（注册生效日为 2025 年 1 月 24 日），同意公司向特定对象发行股票的注册申请，新增股票于 2025 年 3 月 7 日上市，增加有限售条件股份 85,158,150 股。

三、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		38,441		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0		持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0	
持股 5%以上的股东或前 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	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况				
							股份状态	数量			
浙江省机电集团有限公司	国有法人	46.50%	365,958,150	85,158,150	85,158,150	280,800,000	不适用				0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.38%	10,823,387	-1,894,306	0	10,823,387	不适用				0
中国太平洋人寿保险股份有限公司-分红-个人分红	其他	0.96%	7,521,036	0	0	7,521,036	不适用				0
中国太平洋人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品	其他	0.86%	6,763,930	2,263,930	0	6,763,930	不适用				0
中节能实业发展有限公司	国有法人	0.71%	5,577,200	0	0	5,577,200	不适用				0
中国农业银行股份有限公司-华夏复兴混合型证券投资基金	其他	0.70%	5,494,674	1,150,900	0	5,494,674	不适用				0
招商银行股份	其他	0.55%	4,357,908	870,040	0	4,357,908	不适用				0

有限公司—南方中证1000 交易型开放式指数证券投资基金								
中节能科技投资有限公司	国有法人	0.46%	3,621,191	0	0	3,621,191	不适用	0
国联安基金—中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红险—国联安基金中国太平洋人寿股票相对收益型（个分红）单一资产管理计划	其他	0.42%	3,300,000	300,000	0	3,300,000	不适用	0
前海人寿保险股份有限公司—分红保险产品	其他	0.39%	3,100,000	100,080	0	3,100,000	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		

		股份种类	数量
浙江省机电集团有限公司	280,800,000	人民币普通股	280,800,000
香港中央结算有限公司	10,823,387	人民币普通股	10,823,387
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红-个人分红	7,521,036	人民币普通股	7,521,036
中国太平洋人寿保险股份有限公司一传统一普通保险产品	6,763,930	人民币普通股	6,763,930
中节能实业发展有限公司	5,577,200	人民币普通股	5,577,200
中国农业银行股份有限公司一华夏复兴混合型证券投资基金	5,494,674	人民币普通股	5,494,674
招商银行股份有限公司一南方中证1000 交易型开放式指数证券投资基金	4,357,908	人民币普通股	4,357,908
中节能科技投资有限公司	3,621,191	人民币普通股	3,621,191
国联安基金一中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红险一国联安基金中国太平洋人寿股票相对收益型（个分红）单一资产管理计划	3,300,000	人民币普通股	3,300,000
前海人寿保险股份有限公司一分红保险产品	3,100,000	人民币普通股	3,100,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

注：浙江省机电集团有限公司在 2024 年度向特定对象发行股票前持有的公司股份自本次向特定对象发行股票（280,800,000 股）自发行结束之日起 18 个月内不得转让。浙江省机电集团有限公司认购 2024 年度向特定对象发行股票（85,158,150 股）自本次发行结束之日起 36 个月内不得转让，限售期从本次发行新增股份上市首日（2025 年 3 月 7 日）起算。本次发行结束后，由于公司送股、资本公积金转增股本等原因增加的公司股份，亦应遵守上述限售期安排。若国家法律、法规及其他规范性文件对向特定对象发行股票的限售期等有最新规定或监管意见，公司将按最新规定或监管意见进行相应调整。

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

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

五、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。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：运达能源科技集团股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,687,422,192.30	6,839,646,494.67
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	10,287,989,767.29	8,737,952,713.86
应收款项融资	607,260,208.69	394,834,468.60
预付款项	712,071,155.99	526,352,930.49
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	353,953,335.08	270,991,462.61
其中：应收利息		
应收股利	30,800,374.46	21,216,395.35
买入返售金融资产		
存货	7,837,728,922.02	5,997,026,937.70
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	1,031,722,326.26	1,258,736,255.03
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	11,172,749.75	21,170,126.58
其他流动资产	1,475,029,139.60	1,152,309,930.56
流动资产合计	28,004,349,796.98	25,199,021,320.10
非流动资产：		

发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	72,135,688.96	66,470,821.56
长期股权投资	916,485,624.90	896,403,366.43
其他权益工具投资	573,280,109.43	545,470,109.43
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	4,086,615,861.69	3,309,966,030.53
在建工程	1,761,367,942.49	1,844,962,727.56
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	145,948,094.65	77,417,387.06
无形资产	333,428,497.16	309,011,940.47
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	6,535,989.92	8,682,680.53
递延所得税资产	769,464,137.00	740,571,045.47
其他非流动资产	6,974,044,523.53	5,671,386,284.71
非流动资产合计	15,639,306,469.73	13,470,342,393.75
资产总计	43,643,656,266.71	38,669,363,713.85
流动负债：		
短期借款	651,091,455.77	1,283,546,188.29
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	9,068,860,320.92	9,358,799,790.63
应付账款	10,179,141,871.21	8,211,569,336.97
预收款项	0.00	0.00
合同负债	8,576,215,251.87	6,860,553,963.31
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	82,307,408.45	103,395,881.86
应交税费	106,945,065.69	196,552,753.99
其他应付款	372,220,318.30	353,874,962.24
其中：应付利息		
应付股利	47,215,758.30	

应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	347,382,685.03	233,702,080.12
其他流动负债	1,448,854,878.44	1,186,007,650.27
流动负债合计	30,833,019,255.68	27,788,002,607.68
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	2,764,260,134.52	1,876,616,950.09
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	112,565,818.67	96,066,726.22
长期应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	3,179,973,831.91	3,003,374,486.49
递延收益	103,850,673.16	96,064,121.40
递延所得税负债	52,907.78	8,714.79
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	6,164,403,366.04	5,075,830,998.99
负债合计	36,997,422,621.72	32,863,833,606.67
所有者权益：		
股本	786,929,305.00	701,771,155.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,048,550,408.21	2,435,316,667.65
减：库存股	371,994.00	17,356,195.78
其他综合收益	-32,852.03	-9,721.64
专项储备	19,805,216.26	7,291,088.80
盈余公积	208,518,594.62	208,518,594.62
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	2,438,099,235.16	2,341,702,217.13
归属于母公司所有者权益合计	6,501,497,913.22	5,677,233,805.78
少数股东权益	144,735,731.77	128,296,301.40
所有者权益合计	6,646,233,644.99	5,805,530,107.18
负债和所有者权益总计	43,643,656,266.71	38,669,363,713.85

法定代表人：陈棋
 主管会计工作负责人：吴明霞
 会计机构负责人：雷美君

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,035,371,686.36	5,862,049,675.88
交易性金融资产	0.00	0.00

衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	9,113,604,313.98	8,041,104,040.46
应收款项融资	553,763,354.91	365,524,197.75
预付款项	794,437,325.23	358,415,811.75
其他应收款	3,296,737,557.99	3,177,382,978.66
其中：应收利息		
应收股利	247,473,716.70	21,216,395.35
存货	6,544,013,295.03	5,574,228,444.21
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	587,564,729.68	629,754,067.82
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	885,969,462.88	625,113,180.93
流动资产合计	26,811,461,726.06	24,633,572,397.46
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	40,000,000.00	40,000,000.00
长期股权投资	4,049,657,934.14	2,971,762,476.74
其他权益工具投资	543,741,509.43	543,741,509.43
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	512,072,896.04	506,696,832.13
在建工程	114,232,887.54	82,223,971.14
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	2,574,744.51	4,423,042.92
无形资产	45,159,306.22	47,666,824.98
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	2,317,273.44	3,324,440.07
递延所得税资产	654,681,337.52	623,564,578.68
其他非流动资产	6,246,839,668.97	5,392,014,952.33
非流动资产合计	12,211,277,557.81	10,215,418,628.42
资产总计	39,022,739,283.87	34,848,991,025.88
流动负债：		
短期借款	551,091,455.77	1,243,546,188.29
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00

应付票据	10,355,091,616.09	9,359,432,451.57
应付账款	4,049,404,172.14	4,022,171,166.24
预收款项	0.00	0.00
合同负债	7,903,158,230.66	6,230,438,326.66
应付职工薪酬	52,694,415.19	89,447,250.95
应交税费	8,491,835.23	37,246,995.97
其他应付款	5,474,500,367.10	4,612,563,538.75
其中：应付利息		
应付股利	47,215,758.30	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	51,141,765.65	52,886,815.84
其他流动负债	1,267,486,107.48	1,021,057,569.74
流动负债合计	29,713,059,965.31	26,668,790,304.01
非流动负债：		
长期借款	170,000,000.00	180,000,000.00
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	1,306,684.53	1,753,901.22
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	3,220,539,352.29	3,042,232,323.38
递延收益	85,938,695.59	78,903,915.77
递延所得税负债	44,198.31	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	3,477,828,930.72	3,302,890,140.37
负债合计	33,190,888,896.03	29,971,680,444.38
所有者权益：		
股本	786,929,305.00	701,771,155.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,048,547,278.90	2,435,313,538.34
减：库存股	371,994.00	17,356,195.78
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	5,245,137.32	0.00
盈余公积	208,518,594.62	208,518,594.62
未分配利润	1,782,982,066.00	1,549,063,489.32
所有者权益合计	5,831,850,387.84	4,877,310,581.50
负债和所有者权益总计	39,022,739,283.87	34,848,991,025.88

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	10,894,335,476.60	8,627,988,880.56

其中：营业收入	10,894,335,476.60	8,627,988,880.56
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	10,758,380,440.65	8,514,340,994.39
其中：营业成本	9,918,627,877.58	7,823,761,504.60
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	33,899,673.18	25,486,786.58
销售费用	455,268,666.09	374,262,589.54
管理费用	91,901,989.90	65,181,430.85
研发费用	265,370,900.34	229,751,408.71
财务费用	-6,688,666.44	-4,102,725.89
其中：利息费用	38,159,247.79	49,547,447.42
利息收入	50,819,963.83	60,766,531.16
加：其他收益	88,295,146.64	94,010,080.46
投资收益（损失以“—”号填列）	54,992,596.99	37,098,447.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	45,811,114.65	29,474,403.12
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-402,496.77	-1,444,690.15
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-96,149,305.25	-57,069,124.71
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-29,204,158.20	-26,650,317.16
资产处置收益（损失以“—”号填列）	83,613.44	8,629.34
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	153,972,929.57	161,045,602.02
加：营业外收入	1,050,690.18	3,058,796.17
减：营业外支出	2,975,080.51	3,366,017.72
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	152,048,539.24	160,738,380.47

减：所得税费用	6,394,035.88	12,582,077.71
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	145,654,503.36	148,156,302.76
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	145,654,503.36	148,156,302.76
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	143,612,776.33	147,482,216.45
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	2,041,727.03	674,086.31
六、其他综合收益的税后净额	-23,130.39	2,431.83
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-23,130.39	2,431.83
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-23,130.39	2,431.83
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	-23,130.39	2,431.83
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	145,631,372.97	148,158,734.59
归属于母公司所有者的综合收益总额	143,589,645.94	147,484,648.28
归属于少数股东的综合收益总额	2,041,727.03	674,086.31
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1832	0.2113
（二）稀释每股收益	0.1832	0.2113

法定代表人：陈棋

主管会计工作负责人：吴明霞

会计机构负责人：雷美君

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	9,485,121,218.21	6,927,094,276.44

减：营业成本	8,934,437,909.38	6,535,508,671.25
税金及附加	22,865,957.15	18,026,528.71
销售费用	387,397,934.63	334,603,303.34
管理费用	43,039,701.34	38,574,193.78
研发费用	252,128,645.69	230,328,749.30
财务费用	-26,765,170.05	-29,677,863.18
其中：利息费用	11,754,940.79	20,912,154.42
利息收入	44,312,703.15	57,643,250.69
加：其他收益	80,062,384.68	91,518,327.40
投资收益（损失以“—”号填列）	401,824,199.67	266,005,032.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	34,968,843.06	28,477,673.88
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-402,496.77	-1,298,855.27
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-75,707,419.04	-55,134,377.96
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-29,485,251.13	-29,405,823.49
资产处置收益（损失以“—”号填列）	0.00	8,629.34
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	248,710,154.25	72,722,481.45
加：营业外收入	1,049,556.93	3,026,378.34
减：营业外支出	1,710,735.39	2,432,229.01
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	248,048,975.79	73,316,630.78
减：所得税费用	-33,085,359.19	-17,603,945.14
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	281,134,334.98	90,920,575.92
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	281,134,334.98	90,920,575.92
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他		

（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	281,134,334.98	90,920,575.92
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	11,676,293,295.54	9,316,266,954.59
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	71,863.26	187,743.41
收到其他与经营活动有关的现金	569,623,413.40	1,084,494,671.83
经营活动现金流入小计	12,245,988,572.20	10,400,949,369.83
购买商品、接受劳务支付的现金	11,363,970,582.56	10,805,088,265.39
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	432,385,870.81	334,813,704.84
支付的各项税费	310,779,070.40	259,967,929.17
支付其他与经营活动有关的现金	1,060,621,847.79	795,317,334.29
经营活动现金流出小计	13,167,757,371.56	12,195,187,233.69
经营活动产生的现金流量净额	-921,768,799.36	-1,794,237,863.86
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	0.00
取得投资收益收到的现金	43,994,256.18	12,376,678.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,676.03	72,525.77

处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	1,700,000,000.00
投资活动现金流入小计	43,997,932.21	1,712,449,204.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,341,210,907.72	875,363,958.27
投资支付的现金	46,075,400.00	165,778,323.57
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	6,052,589.55
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	1,700,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,387,286,307.72	2,747,194,871.39
投资活动产生的现金流量净额	-1,343,288,375.51	-1,034,745,667.37
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	711,524,804.32	54,793,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	14,355,000.00	54,793,000.00
取得借款收到的现金	1,414,770,352.72	2,886,252,870.44
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	2,126,295,157.04	2,941,045,870.44
偿还债务支付的现金	1,019,686,851.92	1,031,328,075.54
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	41,583,018.96	39,435,227.56
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	0.00	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	11,750,470.66	325,680,865.55
筹资活动现金流出小计	1,073,020,341.54	1,396,444,168.65
筹资活动产生的现金流量净额	1,053,274,815.50	1,544,601,701.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,657,236.77	106,588.92
五、现金及现金等价物净增加额	-1,209,125,122.60	-1,284,275,240.52
加：期初现金及现金等价物余额	6,771,443,337.12	4,695,210,170.76
六、期末现金及现金等价物余额	5,562,318,214.52	3,410,934,930.24

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	8,990,984,826.64	6,724,570,264.66
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	1,947,499,645.47	1,975,214,197.70
经营活动现金流入小计	10,938,484,472.11	8,699,784,462.36
购买商品、接受劳务支付的现金	9,514,660,698.36	9,392,424,049.44
支付给职工以及为职工支付的现金	372,396,898.36	304,517,945.78
支付的各项税费	150,215,728.61	157,867,012.08
支付其他与经营活动有关的现金	770,927,612.40	716,716,646.38
经营活动现金流出小计	10,808,200,937.73	10,571,525,653.68
经营活动产生的现金流量净额	130,283,534.38	-1,871,741,191.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	0.00
取得投资收益收到的现金	184,994,256.18	12,376,678.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	376.03	72,525.77
处置子公司及其他营业单位收到的	0.00	0.00

现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	1,700,000,000.00
投资活动现金流入小计	184,994,632.21	1,712,449,204.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,528,558.38	175,767.26
投资支付的现金	1,086,876,256.22	518,804,743.57
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	1,700,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,093,404,814.60	2,218,980,510.83
投资活动产生的现金流量净额	-908,410,182.39	-506,531,306.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	697,169,804.32	0.00
取得借款收到的现金	200,000,000.00	1,736,609,856.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	897,169,804.32	1,736,609,856.00
偿还债务支付的现金	945,180,000.00	991,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,476,556.40	19,232,156.20
支付其他与筹资活动有关的现金	2,390,907.85	-226,009,275.73
筹资活动现金流出小计	966,047,464.25	784,222,880.47
筹资活动产生的现金流量净额	-68,877,659.93	952,386,975.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,649,270.65	125,973.61
五、现金及现金等价物净增加额	-844,355,037.29	-1,425,759,548.99
加：期初现金及现金等价物余额	5,817,647,338.23	4,478,288,738.28
六、期末现金及现金等价物余额	4,973,292,300.94	3,052,529,189.29

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	701,771,155.00	0.00	0.00	0.00	2,435,316,667.65	17,356,195.78	-9,721.64	7,291,088.80	208,518,594.62	0.00	2,341,702,217.13		5,677,233,805.78	128,296,301.40	5,805,530,107.18
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
其他															
二、本年期	701	0.0	0.0	0.0	2,4	17,	-	7,2	208	0.0	2,3		5,6	128	5,8

初余额	,77 1,1 55. 00	0	0	0	35, 316 ,66 7.6 5	356 ,19 5.7 8	9,7 21. 64	91, 088 .80	,51 8,5 94. 62	0	41, 702 ,21 7.1 3		77, 233 ,80 5.7 8	,29 6,3 01. 40	05, 530 ,10 7.1 8
三、本期增 减变动金额 （减少以 “－”号填 列）	85, 158 ,15 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	613 ,23 ,3,7 40. 56	－ 16, 984 ,20 1.7 8	－ 23, 130 .39	12, 514 ,12 7.4 6	0.0 0	0.0 0	96, 397 ,01 8.0 3		824 ,26 4,1 07. 44	16, 439 ,43 0.3 7	840 ,70 3,5 37. 81
（一）综合 收益总额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	－ 23, 130 .39	0.0 0	0.0 0	0.0 0	143 ,61 2,7 76. 33		143 ,58 9,6 45. 94	2,0 41, 727 .03	145 ,63 1,3 72. 97
（二）所有 者投入和减 少资本	85, 158 ,15 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	613 ,23 ,3,7 40. 56	－ 16, 984 ,20 1.7 8	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		715 ,37 6,0 92. 34	14, 355 ,00 0.0 0	729 ,73 1,0 92. 34
1. 所有者 投入的普通 股	85, 158 ,15 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	611 ,13 4,2 95. 83	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		696 ,29 2,4 45. 83	14, 355 ,00 0.0 0	710 ,64 7,4 45. 83
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	2,0 99, 444 .73	－ 16, 984 ,20 1.7 8	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		19, 083 ,64 6.5 1	0.0 0	19, 083 ,64 6.5 1
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
（三）利润 分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	47, 215 ,75 8.3 0		47, 215 ,75 8.3 0	0.0 0	47, 215 ,75 8.3 0
1. 提取盈 余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一 般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有 者（或股 东）的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	－ 47, 215 ,75 8.3 0		－ 47, 215 ,75 8.3 0	0.0 0	－ 47, 215 ,75 8.3 0
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0

（四）所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
（五）专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	12,514,127.46	0.0 0	0.0 0	0.0 0		12,514,127.46	42,703.34	12,556,830.80
1. 本期提取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	64,906,115.29	0.0 0	0.0 0	0.0 0		64,906,115.29	113,706.21	65,019,821.50
2. 本期使用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	52,391,987.83	0.0 0	0.0 0	0.0 0		52,391,987.83	-71,002.87	52,462,990.70
（六）其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
四、本期期末余额	786,929,305.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	3,048,550,408.21	371,994.00	-32,852.03	19,805,216.26	208,518,594.62	0.0 0	2,438,099.235.16		6,501,497,913.22	144,735,731.77	6,646,233,644.99

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											

							益			备					计
一、上年年末余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,431,037,819.10	36,795,840.00	-21,233.33	28,646,980.64	192,977,750.26	0.00	1,927,504.15		5,245,427,984.15	52,401,675.18	5,297,829,659.33
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
其他															
二、本年期初余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,431,037,819.10	36,795,840.00	-21,233.33	28,646,980.64	192,977,750.26	0.00	1,927,504.15		5,245,427,984.15	52,401,675.18	5,297,829,659.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	19,439,644.22	-2,431.83	-20,351,194.86	0.00	0.00	112,393,658.70		112,393,658.96	55,458,154.23	167,575,813.19
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,431.83	0.00	0.00	0.00	147,482,216.45		147,484,648.28	674,086.31	148,158,734.59
（二）所有者投入和减少资本	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		20,072,763.29	54,793,000.00	74,865,763.29
1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	54,793,000.00	54,793,000.00
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		20,072,763.29	0.00	20,072,763.29
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,088.55		-35,088.55	0.00	-35,088.55

											7.7 5		7.7 5		7.7 5
1. 提取盈 余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一 般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有 者（或股 东）的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 35, 088 ,55 7.7 5		- 35, 088 ,55 7.7 5	0.0 0	- 35, 088 ,55 7.7 5
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
（四）所有 者权益内部 结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公 积转增资本 （或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公 积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综 合收益结转 留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
（五）专项 储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 20, 351 ,19 4.8 6	0.0 0	0.0 0	0.0 0		- 20, 351 ,19 4.8 6	- 8,9 32. 08	- 20, 360 ,12 6.9 4
1. 本期提 取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	38, 667 ,65 2.4 2	0.0 0	0.0 0	0.0 0		38, 667 ,65 2.4 2	32, 084 .84	38, 699 ,73 7.2 6
2. 本期使 用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 59, 018 ,84 7.2 8	0.0 0	0.0 0	0.0 0		- 59, 018 ,84 7.2 8	- 41, 016 .92	- 59, 059 ,86 4.2 0
（六）其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0
四、本期期	701 ,77	0.0 0	0.0 0	0.0 0	2,4 31,	17, 356	- 18,	8,2 95,	192 ,97	0.0 0	2,0 39,		5,3 57,	107 ,85	5,4 65,

末余额	1,155.00				978,138.17	,195.78	801.50	785.78	7,750.26		897,811.18		545,643.11	9,829.41	405,472.52
-----	----------	--	--	--	------------	---------	--------	--------	----------	--	------------	--	------------	----------	------------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	701,771,155.00	0.00	0.00	0.00	2,435,313,538.34	17,356,195.78	0.00	0.00	208,518,594.62	1,549,063,489.32		4,877,310,581.50
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
二、本年期初余额	701,771,155.00	0.00	0.00	0.00	2,435,313,538.34	17,356,195.78	0.00	0.00	208,518,594.62	1,549,063,489.32		4,877,310,581.50
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	85,158,150.00	0.00	0.00	0.00	613,233,740.56	-16,984,201.78	0.00	5,245,137.32	0.00	233,918,576.68		954,539,806.34
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	281,134,334.98		281,134,334.98
（二）所有者投入和减少资本	85,158,150.00	0.00	0.00	0.00	613,233,740.56	-16,984,201.78	0.00	0.00	0.00	0.00		715,376,092.34
1．所有者投入的普通股	85,158,150.00	0.00	0.00	0.00	611,134,295.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		696,292,445.83
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	2,099,444.73	-16,984,201.78	0.00	0.00	0.00	0.00		19,083,646.51
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（三）利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-		-

分配										47,215,758.30		47,215,758.30
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-47,215,758.30		-47,215,758.30
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,245,137.32	0.00	0.00		5,245,137.32
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,031,871.03	0.00	0.00		26,031,871.03
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-20,786,733.71	0.00	0.00		-20,786,733.71
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
四、本期期末余额	786,929,305.00	0.00	0.00	0.00	3,048,547,278.90	371,994.00	0.00	5,245,137.32	208,518,594.62	1,782,982,066.00		5,831,850,387.84

上期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年	702,0	0.00	0.00	0.00	2,431	36,79	0.00	17,37	192,9	1,444		4,750

末余额	78,355.00				,034,689.79	5,840.00		9,594.38	77,750.26	,284,447.84		,958,997.27
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
二、本年期初余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,431,034,689.79	36,795,840.00	0.00	17,379,594.38	192,977,750.26	1,444,284,447.84		4,750,958,997.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	-19,439,644.22	0.00	-12,747,147.67	0.00	55,832,018.17		63,157,633.79
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,920,575.92		90,920,575.92
（二）所有者投入和减少资本	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	-19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00		20,072,763.29
1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	940,319.07	-19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00		20,072,763.29
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,088,557.75		-35,088,557.75
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,088,557.75		-35,088,557.75
3．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 12,747,147.67	0.00	0.00		- 12,747,147.67
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33,542,062.71	0.00	0.00		33,542,062.71
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 46,289,210.38	0.00	0.00		- 46,289,210.38
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
四、本期期末余额	701,771,155.00	0.00	0.00	0.00	2,431,975,008.86	17,356,195.78	0.00	4,632,446.71	192,977,750.26	1,500,116,466.01		4,814,116,631.06

三、公司基本情况

运达能源科技集团股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经浙江省工商行政管理局批准，由浙江省机电设计研究院、浙江省机电集团有限公司（以下简称机电集团）以及部分技术骨干共同发起设立，于 2001 年 11 月 30 日在浙江省工商行政管理局登记注册，总部位于浙江省杭州市。公司现持有统一社会信用代码为 91330000733811206X 的营业执照，截至 2025 年 6 月 30 日，公司注册资本 78,692.9305 万元，股份总数 78,692.9305 万股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份 A 股 89,107,406 股；无限售条件的流通股份 A 股 697,821,899 股。公司股票已于 2019 年 4 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属风力发电设备制造业。公司主营业务为风电整机装备制造、新能源电站投资开发与运营、综合能源服务、储能系统解决方案、新能源工程总承包和新能源消纳六大板块，打造以新能源和碳排放管理为主的现代化一流新能源企业。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，境外子公司河内运达运维有限公司、新加坡运达国际有限公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的应收账款坏账准备收回或转回	金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%

重要的账龄超过 1 年的预付款项	金额 2,000.00 万元以上且超过预付款项余额 5.00%
重要的在建工程项目	期初或期末余额大于 1.00 亿元或预算金额 3.00 亿元以上
重要的账龄超过 1 年的应付账款	金额 5,000.00 万元以上且超过应付账款余额 1.00%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	期末资产总额的 0.30%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	金额 5,000.00 万元以上且超过合同负债 1.00%
重要的预计负债	期末资产总额的 0.30%
重要的投资活动现金流量	期末资产总额的 5.00%
重要的资本化研发项目、外购研发项目	期末资产总额的 0.50%
重要子公司	利润总额大于合并利润总额 5.00%
重要的联营企业	金额 5,000.00 万元以上且超过长期股权投资 5.00%
重要的或有事项	期末资产总额的 0.30%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

(2) 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

(2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；

- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

11、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：1) 以摊余成本计量的金融资产；2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺；4) 以摊余成本计量的金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

3) 金融负债的后续计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

③不属于上述①或②的财务担保合同，以及不属于上述①并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：A. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；B. 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

④以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

A. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

B. 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

②当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 终止确认部分的账面价值；2) 终止确认部

分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

(5) 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(6) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——合并内关联方组合	运达股份合并内关联方	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收账款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——逾期账龄组合		

其他应收款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
长期应收款——长期应收性质款项组合	合同约定的长期应收性质款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

(2) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

13、存货

(1) 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负

债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

14、持有待售资产

(1) 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；2) 出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

(2) 持有待售的非流动资产或处置组的会计处理

1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

(3) 终止经营的确认标准

满足下列条件之一的、已经被处置或划分为持有待售类别且能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

(4) 终止经营的列报方法

公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比期间的持续经营损益列报。

15、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

(2) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

①在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

②在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

②合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

3) 属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

②合并财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30	5	3.17
专用设备	年限平均法	10-20	0-5	4.75-10.00
运输工具	年限平均法	10	5	9.50
其他设备	年限平均法	5	5	19.00

17、在建工程

(1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

(2) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	验收合格并交付，或达到预定可使用状态
专用设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

19、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	根据土地实际使用期限确定	直线法
非专利技术	10 年 根据非专利技术的预计使用期限确定	直线法
软件	10 年 根据软件的预计使用期限确定	直线法

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 研发支出的归集范围

① 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间接比例分配。

直接从事研发活动的人员、外聘研发人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

② 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1) 直接消耗的材料、燃料和动力费用；2) 用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

③ 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

长期待摊费用是指研发设施的改建、改装、装修和修理过程中发生的长期待摊费用，按实际支出进行归集，在规定的期限内分期平均摊销。

④ 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

⑤ 设计费用

设计费用是指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

⑥ 装备调试费用

装备调试费用是指工装准备过程中研究开发活动所发生的费用，包括研制特殊、专用的生产机器，改变生产和质量控制程序，或制定新方法及标准等活动所发生的费用。

为大规模批量化和商业化生产所进行的常规性工装准备和工业工程发生的费用不计入归集范围。

⑦ 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

⑧ 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

2) 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

3) 公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或者设计以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

20、长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

21、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

① 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

② 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

③ 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

（3）辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

23、预计负债

(1) 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

(2) 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

24、股份支付

(1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

25、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 收入计量原则

1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

(3) 收入确认的具体方法

1) 公司主要销售风力发电设备等产品，属于在某一时点履行的履约义务。产品收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给购货方，购货方开具验收单，产品销售收入金额已确定，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，产品相关的成本能够可靠地计量。

2) 公司提供定检代维服务属于在某一时间段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确认的除外。对于履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

3) 公司新能源工程总承包收入属于在某一时间段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确认的除外。对于履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

4) 公司新能源电站运营电力销售属于在某一时段履行的履约义务。电力销售收入确认需满足以下条件：电力供应至电网公司或购电客户，电网公司或购电客户取得电力的控制权，电力销售收入金额已确定，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入。

5) 公司与客户之间的电站产品销售合同为转让电站产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。本公司持有销售的电站产品用于向客户销售，电站产品销售是本公司的日常经营活动之一。目前电站产品的转让，以转让项目公司股权形式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站产品资产。当根据不可撤销的销售合同判定相关电站产品的控制权转移给相关客户时，本公司确认电站产品销售收入。公司通过转让项目公司全部股权的方式实现电站产品资产的销售，收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，将股权对价调整为电站产品销售的对价。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

26、合同成本

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- (1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- (2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
- (3) 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

27、合同资产、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

28、政府补助

(1) 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：1) 公司能够满足政府补助所附的条件；2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

(4) 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

(5) 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

(4) 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：1) 企业合并；2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(5) 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

30、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：① 租赁负债的初始计量金额；② 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③ 承租人发生的初始直接费用；④ 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款

额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后租回

1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

31、安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

32、分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- （1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- （2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- （3）能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

33、其他重要的会计政策和会计估计

与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

34、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
--------------	--------------	------

2) 公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定, 并对可比期间信息进行追溯调整。具体调整情况如下:

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2024 年 1-6 月利润表项目		
营业成本	338, 214, 866. 69	
销售费用	-338, 214, 866. 69	

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%、17%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	12%、1.2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
公司、甘肃省云风智慧风电设备有限公司	15%
河内运达运维有限公司	20%
新加坡运达国际有限公司、泰尔斯凯能源投资有限公司、昆格能源投资有限公司	17%
伊塞克湖风电有限公司	10%
浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司等 69 家公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

(1) 所得税

1) 根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局 2023 年 12 月 8 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR202333012813），公司通过高新技术企业复审认定，2023-2025 年度享受 15%企业所得税优惠税率。

2) 根据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）、《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。子公司浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司等 81 家公司符合小微企业的认定标准，2025 年按照 20% 的税率缴纳企业所得税。

3) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令第 512 号）企业所得税法第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司、金华吉捷新能源有限公司、杭州鑫运新能源有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、天祝云鑫达新能源有限公司、古浪县宏顺风力发电有限公司、丰镇市昌浩新能源有限公司、瓜州县皓达风电有限公司 2025 年度免征企业所得税，昔阳县金寨风力发电有限公司、禹城市运风风力发电有限公司、崇阳县运达新能源有限责任公司、禹城市启达风力发电有限公司 2025 年度减半征收企业所得税。

4) 根据桂财税〔2023〕5 号，民族自治地方企业享受民族自治地方企业减征或免征属于地方分享的企业所得税。子公司广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沆新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、广西博白和达新能源有限公司 2025 年所得税优惠减免 40%。

5) 根据《国家税务总局关于修订后的〈企业所得税优惠政策事项办理办法〉的公告》（2018 年第 23 号）、《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020 年第 23 号），对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。根据《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》，子公司甘肃省云风智慧风电设备有限公司 2025 年度企业所得税享受减按 15% 的税率。

(2) 增值税

1) 根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税〔2011〕100号), 增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品, 按 13% 税率征收增值税后, 对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退政策。公司已经于 2015 年 9 月向杭州市余杭区国家税务局备案。

2) 根据《工业和信息化部办公厅关于 2023 年度享受增值税加计抵减政策的先进制造业企业名单制定工作有关事项的通知》(工信厅财函〔2023〕267 号), 自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日, 允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税增值税税额。公司作为高新技术企业中的制造业一般纳税人, 享受增值税加计 5% 抵减优惠。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	5,629,457,155.97	6,807,000,112.79
其他货币资金	57,965,036.33	32,646,381.88
合计	5,687,422,192.30	6,839,646,494.67
其中: 存放在境外的款项总额	2,960,605.25	4,991,103.56

其他说明

公司通过内部结算中心对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2、应收账款

(1) 按账龄披露

单位: 元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	7,404,005,633.91	6,336,891,630.35
逾期 1 年以内	1,981,054,259.17	1,439,248,815.04
逾期 1 至 2 年	640,521,459.47	533,195,990.31
逾期 2 至 3 年	266,491,287.50	668,304,003.08
逾期 3 至 4 年	541,591,261.58	270,609,639.74
逾期 4 至 5 年	104,843,647.74	50,718,918.24
逾期 5 年以上	11,168,748.71	4,069,762.15
合计	10,949,676,298.08	9,303,038,758.91

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	48,446,820.00	0.44%	48,446,820.00	100.00%		48,446,820.00	0.52%	48,446,820.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	10,901,229,478.08	99.56%	613,239,710.79	5.63%	10,287,989,767.29	9,254,591,938.91	99.48%	516,639,225.05	5.58%	8,737,952,713.86
其中：										
合计	10,949,676,298.08	100.00%	661,686,530.79	6.04%	10,287,989,767.29	9,303,038,758.91	100.00%	565,086,045.05	6.07%	8,737,952,713.86

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
湖北三潜能源发展有限公司	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	100.00%	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00		

按组合计提坏账准备类别名称：逾期账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	7,382,620,200.91	137,316,735.73	1.86%
逾期 1 年以内	1,981,054,259.17	98,458,396.68	4.97%
逾期 1 至 2 年	640,521,459.47	83,139,685.44	12.98%
逾期 2 至 3 年	266,491,287.50	57,722,012.87	21.66%
逾期 3 至 4 年	514,529,874.58	152,043,577.94	29.55%
逾期 4 至 5 年	104,843,647.74	73,390,553.42	70.00%
逾期 5 年以上	11,168,748.71	11,168,748.71	100.00%
合计	10,901,229,478.08	613,239,710.79	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	48,446,820.00					48,446,820.00
按信用风险特征组合计提坏账准备	516,639,225.05	96,600,485.74				613,239,710.79
合计	565,086,045.05	96,600,485.74				661,686,530.79

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户一	1,911,203,893.36	1,286,847,922.03	3,198,051,815.39	17.19%	202,918,964.44
客户二	1,197,710,423.19	827,489,895.48	2,025,200,318.67	10.89%	82,994,991.58
客户三	934,127,894.07	634,569,862.81	1,568,697,756.88	8.43%	44,109,413.25
客户四	432,290,469.89	831,194,353.87	1,263,484,823.76	6.79%	28,096,652.71
客户五	363,189,803.67	341,055,764.36	704,245,568.03	3.79%	13,583,216.57
合计	4,838,522,484.18	3,921,157,798.55	8,759,680,282.73	47.09%	371,703,238.55

3、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	598,700,560.10	11,135,830.42	587,564,729.68	641,689,492.38	11,935,424.56	629,754,067.82
应收工程款	452,575,500.90	8,417,904.32	444,157,596.58	640,902,982.69	11,920,795.48	628,982,187.21
合计	1,051,276,061.00	19,553,734.74	1,031,722,326.26	1,282,592,475.07	23,856,220.04	1,258,736,255.03

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
其中：										
按组合计提坏账准备	1,051,276,061.00	100.00%	19,553,734.74	1.86%	1,031,722,326.26	1,282,592,475.07	100.00%	23,856,220.04	1.86%	1,258,736,255.03
其中：										
合计	1,051,276,061.00	100.00%	19,553,734.74	1.86%	1,031,722,326.26	1,282,592,475.07	100.00%	23,856,220.04	1.86%	1,258,736,255.03

按组合计提坏账准备类别个数：1
按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提减值准备	1,051,276,061.00	19,553,734.74	1.86%
合计	1,051,276,061.00	19,553,734.74	

确定该组合依据的说明：
按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	-4,302,485.30			
合计	-4,302,485.30			——

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	607,260,208.69	394,834,468.60
合计	607,260,208.69	394,834,468.60

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,556,989,430.91	
合计	1,556,989,430.91	

(3) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	394,834,468.60	2,424,901,686.73	2,212,475,946.64		607,260,208.69	
合计	394,834,468.60	2,424,901,686.73	2,212,475,946.64		607,260,208.69	

(4) 其他说明

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	30,800,374.46	21,216,395.35
其他应收款	323,152,960.62	249,775,067.26
合计	353,953,335.08	270,991,462.61

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	14,177,446.95	14,177,446.95
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
中电建新能源集团股份有限公司	8,489,187.25	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,094,791.86	
合计	30,800,374.46	21,216,395.35

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	262,064,506.78	225,687,833.12
应收暂付款	64,846,597.45	28,160,148.55
员工备用金	754,787.06	180,000.00
其他		
合计	327,665,891.29	254,027,981.67

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	307,611,058.79	238,558,000.48
逾期 6 个月内	6,213,433.70	4,035,829.56
逾期 6 个月-1 年	3,591,133.88	5,460,001.86
逾期 1 至 2 年	5,658,738.91	1,211,429.31
逾期 2 至 3 年	728,029.00	826,480.60
逾期 3 至 4 年	334,800.00	205,250.00
逾期 4 至 5 年	528,800.00	735,213.74
逾期 5 年以上	2,999,897.01	2,995,776.12
合计	327,665,891.29	254,027,981.67

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	327,665,891.29	100.00%	4,512,930.67	1.38%	323,152,960.62	254,027,981.67	100.00%	4,252,914.41	1.67%	249,775,067.26
其中：										
合计	327,665,891.29	100.00%	4,512,930.67	1.38%	323,152,960.62	254,027,981.67	100.00%	4,252,914.41	1.67%	249,775,067.26

按组合计提坏账准备类别名称：逾期账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	327,665,891.29	4,512,930.67	1.38%
合计	327,665,891.29	4,512,930.67	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额		566,342.30	3,686,572.11	4,252,914.41
2025 年 1 月 1 日余额				

在本期				
本期计提		356,251.36	-96,235.10	260,016.26
2025 年 6 月 30 日余额		922,593.66	3,590,337.01	4,512,930.67

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
逾期账龄组合	4,252,914.41	260,016.26				4,512,930.67
合计	4,252,914.41	260,016.26				4,512,930.67

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
新疆中煤新能源有限公司	押金保证金	63,126,000.00		19.27%	
蓝山县发展和改革局	押金保证金	16,800,000.00		5.13%	
楚雄市城乡建设投资集团有限公司	押金保证金	12,000,000.00		3.66%	
国家开发投资集团有限公司	押金保证金	9,048,894.00		2.76%	
国家开发投资集团有限公司	应收暂付款	33,000.00	逾期 6 个月-1 年	0.01%	1,320.00
国家能源投资集团有限责任公司	押金保证金	8,991,544.96		2.74%	
国家能源投资集团有限责任公司	应收暂付款	18,100.00	逾期 1-2 年	0.01%	1,810.00
合计		110,017,538.96		33.58%	3,130.00

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	706,684,776.43	99.24%	522,879,416.64	99.34%
1 至 2 年	3,702,569.63	0.52%	2,120,316.25	0.40%

2至3年	1,407,908.77	0.20%	1,041,128.26	0.20%
3年以上	275,901.16	0.04%	312,069.34	0.06%
合计	712,071,155.99		526,352,930.49	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商一	134,646,159.53	18.91
供应商二	57,662,810.55	8.10
供应商三	44,471,109.64	6.25
供应商四	42,393,510.00	5.95
供应商五	40,895,098.86	5.74
合计	320,068,688.58	44.95

其他说明：

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,545,310,563.75	132,476,145.84	1,412,834,417.91	1,449,915,278.95	127,394,780.63	1,322,520,498.32
在产品	555,490,641.04		555,490,641.04	1,110,692,257.32		1,110,692,257.32
合同履约成本	65,228,602.14		65,228,602.14	133,092,832.25		133,092,832.25
发出商品	5,703,244,786.35	9,109,006.86	5,694,135,779.49	3,384,090,072.67	40,366,673.07	3,343,723,399.60
风场开发成本	86,653,387.34		86,653,387.34	73,776,480.89		73,776,480.89
委托加工物资	23,386,094.10		23,386,094.10	13,221,469.32		13,221,469.32
合计	7,979,314,074.72	141,585,152.70	7,837,728,922.02	6,164,788,391.40	167,761,453.70	5,997,026,937.70

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	

原材料	127,394,780.63	16,239,342.94		11,157,977.73		132,476,145.84
发出商品	40,366,673.07			31,257,666.21		9,109,006.86
合计	167,761,453.70	16,239,342.94		42,415,643.94		141,585,152.70

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项 目	确定可变现净值 的具体依据	转回存货跌价 准备的原因	转销存货跌价 准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	以前期间计提了存货跌价准备的存货可变现净值上升	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出
在产品			
发出商品			

8、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	11,172,749.75	21,170,126.58
合计	11,172,749.75	21,170,126.58

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	1,464,585,250.63	1,151,027,722.92
预缴增值税及附加税	600,624.20	460,579.24
预缴所得税	9,005,338.69	757,175.20
待摊费用	837,926.08	64,453.20
合计	1,475,029,139.60	1,152,309,930.56

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入 其他综合 收益的损 失	本期末累 计计入其 他综合收 益的利得	本期末累 计计入其 他综合收 益的损失	本期确认 的股利收 入	期末余额	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
金远智慧 能源设备 (广东) 有限公司	1,728,600.00						1,728,600.00	
中电建新 能源集团 股份有限	500,141,509.43					8,489,187.25	500,141,509.43	

公司								
陕西丰邑康达工程建设集团有限公司	3,200,000.00						3,200,000.00	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	40,400,000.00					1,094,791.86	40,400,000.00	
内蒙古华电阿拉善绿色能源有限公司							27,810,000.00	
合计	545,470,109.43					9,583,979.11	573,280,109.43	

其他说明：

指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的原因

上述列示五项股权投资，均对公司经营无重大影响，且非交易性股权投资，可指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资。

11、长期应收款

（1）长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	73,678,192.89	1,542,503.93	72,135,688.96	67,920,287.39	1,449,465.83	66,470,821.56	
其中：未实现融资收益	9,252,125.98		9,252,125.98	10,007,982.95		10,007,982.95	
合计	73,678,192.89	1,542,503.93	72,135,688.96	67,920,287.39	1,449,465.83	66,470,821.56	

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	1,449,465.83	93,038.10				1,542,503.93
合计	1,449,465.83	93,038.10				1,542,503.93

12、长期股权投资

单位：元

被投	期初	减值	本期增减变动	期末	减值
----	----	----	--------	----	----

资单位	余额 (账面 价值)	准备 期初 余额	追加 投资	减少 投资	权益 法下 确认 的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告 发放 现金 股利 或利 润	计提 减值 准备	其他	余额 (账面 价值)	准备 期末 余额
一、合营企业												
招运 (辽 宁) 新能 源有 限公 司	13,28 1,388 .76				- 680,1 72.77						12,60 1,215 .99	
小计	13,28 1,388 .76				- 680,1 72.77						12,60 1,215 .99	
二、联营企业												
中国 水电 顾问 集团 风电 隆回 有限 公司	53,29 6,941 .21				- 1,935 ,911. 00						51,36 1,030 .21	
中国 水电 顾问 集团 崇阳 新能 源有 限公 司	74,24 4,632 .87				3,960 ,479. 72						78,20 5,112 .59	
中国 水电 顾问 集团 桂阳 新能 源有 限公 司	185,6 08,48 7.53		18,26 5,400 .00		14,06 2,593 .74			40,13 4,679 .64			177,8 01,80 1.63	
中电 建磐 安新 能源 开发 有限 公司	17,61 0,408 .46				- 2,663 ,229. 72						14,94 7,178 .74	
湖南 蓝山 中电 工程 新能	32,43 3,476 .24				1,996 ,458. 50			3,859 ,576. 54			30,57 0,358 .20	

源有限公司												
广西马滕聚合新能源科技有限公司	51,097,896.74				2,616,970.65						53,714,867.39	
山东铁运能源科技有限公司	15,779,132.43				3,721,407.30						19,500,539.73	
湖南华骏风电有限公司	43,879,259.00				2,700,422.26						46,579,681.26	
资源坪台新能源有限公司	1,013,574.42				4,787,262.90						5,800,837.32	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	48,080,416.67				0.00						48,080,416.67	
广灵县运达新能源有限公司	1,079,822.50				120,896.72						1,200,719.22	
新疆御风新能源有限公司	131,852,963.61				-499,631.89						131,353,331.72	
华润运都智慧光伏(济宁)有限公司	2,791,367.63				116,807.37						2,908,175.00	
巨石新能	68,549,484				10,842,271						79,391,755	

源 (淮 安) 有限 公司	. 03				. 59						. 62	
内蒙 古液 态阳 光能 源科 技有 限公 司	5,931 , 534. 33				- 185, 8 67. 32						5, 745 , 667. 01	
广西 马山 陆海 新能 源有 限公 司	500, 0 00. 00				0. 00						500, 0 00. 00	
国华 运达 (虞 城) 新能 源有 限责 任公 司	75, 21 6, 960 . 00				0. 00						75, 21 6, 960 . 00	
国华 运达 (宁 陵) 新能 源有 限公 司	74, 15 5, 620 . 00				0. 00						74, 15 5, 620 . 00	
丰宁 满族 自治 县丰 达新 能源 开发 有限 公司					3, 855 , 066. 30						3, 855 , 066. 30	
丰宁 满族 自治 县启 达新 能源 开发 有限 公司					2, 995 , 290. 30						2, 995 , 290. 30	
小计	883, 1 21, 97	0. 00	18, 26 5, 400	0. 00	46, 49 1, 287	0. 00	0. 00	43, 99 4, 256	0. 00	0. 00	903, 8 84, 40	

	7.67		.00		.42			.18			8.91	
合计	896,403,366.43	0.00	18,265,400.00	0.00	45,811,114.65	0.00	0.00	43,994,256.18	0.00	0.00	916,485,624.90	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,086,576,477.86	3,309,961,282.69
固定资产清理	39,383.83	4,747.84
合计	4,086,615,861.69	3,309,966,030.53

（1） 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	851,540,484.31	3,191,995,386.22	21,689,806.97	64,624,510.09	4,129,850,187.59
2. 本期增加金额	1,351,363.52	902,333,211.79	980,577.72	3,473,282.56	908,138,435.59
（1）购置	201,260.07	40,544,358.49	980,577.72	3,473,282.56	45,199,478.84
（2）在建工程转入	1,150,103.45	861,788,853.30			862,938,956.75
（3）企业合并增加					
3. 本期减少金额		21,579,573.50	139,897.44	117,395.27	21,836,866.21
（1）处置或报废		1,272,741.96	139,897.44	117,395.27	1,530,034.67
（2）其他[注]		20,306,831.54			20,306,831.54
4. 期末余额	852,891,847.83	4,072,749,024.51	22,530,487.25	67,980,397.38	5,016,151,756.97
二、累计折旧					
1. 期初余额	146,193,289.74	640,306,057.06	8,239,893.91	25,149,664.19	819,888,904.90
2. 本期增加金额	13,411,759.43	94,043,567.41	556,329.25	4,052,328.31	112,063,984.40
（1）计提	13,411,759.43	94,043,567.41	556,329.25	4,052,328.31	112,063,984.40
3. 本期减少		2,244,709.58	105,214.45	27,686.16	2,377,610.19

金额					
(1) 处 置或报废		476,323.00	105,214.45	27,686.16	609,223.61
(2) 其他[注]		1,768,386.58			1,768,386.58
4. 期末余额	159,605,049.17	732,104,914.89	8,691,008.71	29,174,306.34	929,575,279.11
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加 金额					
(1) 计 提					
3. 本期减少 金额					
(1) 处 置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	693,286,798.66	3,340,644,109.62	13,839,478.54	38,806,091.04	4,086,576,477.86
2. 期初账面 价值	705,347,194.57	2,551,689,329.16	13,449,913.06	39,474,845.90	3,309,961,282.69

注：其他变动系项目竣工结算差异所致。

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
高端储能装备制造项目	37,188,098.18	正在申请办理中
太平湾运达股份东北风电主机制造基地项目	71,826,861.56	正在申请办理中

其他说明

(3) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	39,383.83	4,747.84
合计	39,383.83	4,747.84

其他说明

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,761,367,942.49	1,844,962,727.56
合计	1,761,367,942.49	1,844,962,727.56

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
孔家庄 52MW 光伏项目	0.00		0.00	213,703,380.93		213,703,380.93
乌兰察布市丰川循环经济开发 区丰镇产业园区绿色供电项目	0.00		0.00	315,471,545.31		315,471,545.31
瓜州 8 万千瓦新风机试验场项目	0.00		0.00	273,385,715.80		273,385,715.80
太苏石头 105MW 光伏项目	311,096,840.24		311,096,840.24	292,068,210.96		292,068,210.96
道县横岭风电场	236,460,076.81		236,460,076.81	128,190,091.34		128,190,091.34
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风电项目	159,278,052.14		159,278,052.14	140,450,972.56		140,450,972.56
江永县江美塘风电场	242,829,383.53		242,829,383.53	105,470,491.67		105,470,491.67
全球海上风电总部及总装基地 一期	101,074,255.49		101,074,255.49	50,282,482.79		50,282,482.79
邯郸运达鸡泽 100MW 风电项目 (50MW 保障性)	137,216,799.75		137,216,799.75	8,190,892.37		8,190,892.37
其他工程	573,412,534.53		573,412,534.53	317,748,943.83		317,748,943.83
合计	1,761,367,942.49		1,761,367,942.49	1,844,962,727.56		1,844,962,727.56

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本	本期利息资本化率	资金来源
------	-----	------	--------	------------	----------	------	------------	------	-----------	-----------	----------	------

							例			化金 额		
孔家庄 52MW 光伏项目	260,0 00,00 0.00	213,7 03,38 0.93	10,57 4,773 .96	224,2 78,15 4.89		0.00	94.89 %	100.0 0%	3,424 ,863. 10	1,673 ,487. 07	2.30%	其他
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园区绿色供电项目	466,2 00,00 0.00	315,4 71,54 5.31	2,575 ,372. 02	318,0 46,91 7.33		0.00	75.04 %	100.0 0%	2,167 ,536. 54	0.00		其他
瓜州 8 万千瓦 新风 风机 试验 场项目	401,3 59,40 0.00	273,3 85,71 5.80	39,44 0,850 .78	312,8 26,56 6.58		0.00	85.74 %	100.0 0%	0.00	0.00		其他
太苏 石头 105MW 光伏 项目	389,6 28,40 0.00	292,0 68,21 0.96	19,02 8,629 .28			311,0 96,84 0.24	87.83 %	94.00 %	2,876 ,756. 63	2,639 ,458. 78	2.30%	其他
道县 横岭 风电 场	488,8 22,80 0.00	128,1 90,09 1.34	108,2 69,98 5.47			236,4 60,07 6.81	53.21 %	85.00 %	0.00	0.00		其他
古浪 县宏 顺风 力发 电有 限公 司 5 万千 瓦风 电项 目	244,3 51,50 0.00	140,4 50,97 2.56	18,82 7,079 .58			159,2 78,05 2.14	71.70 %	98.00 %	0.00	0.00		其他
江永 县江 美塘 风电 场	600,8 00,00 0.00	105,4 70,49 1.67	137,3 58,89 1.86			242,8 29,38 3.53	44.46 %	65.00 %	529,1 72.52	529,1 72.52	2.74%	其他
全球 海上 风电 总部	150,0 00,00 0.00	49,88 2,916 .49	51,19 1,339 .00			101,0 74,25 5.49	74.12 %	90.00 %	0.00	0.00		其他

及总装基地一期												
邯郸运达鸡泽100MW风电项目（50MW保障性）	284,850,000.00	8,130,333.62	129,086,466.13			137,216,799.75	52.99%	85.00%	640,279.67	640,279.67	2.85%	其他
合计	3,286,012,100.00	1,526,753,658.68	516,353,388.08	855,151,638.80	0.00	1,187,955,407.96			9,638,608.46	5,482,398.04		

（3） 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、使用权资产

（1） 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	130,096,940.42	130,096,940.42
2. 本期增加金额	93,101,307.87	93,101,307.87
（1）租入	93,101,307.87	93,101,307.87
3. 本期减少金额	10,338,537.58	10,338,537.58
（1）处置	10,338,537.58	10,338,537.58
4. 期末余额	212,859,710.71	212,859,710.71
二、累计折旧		
1. 期初余额	52,679,553.36	52,679,553.36
2. 本期增加金额	16,242,333.90	16,242,333.90
（1）计提	16,242,333.90	16,242,333.90
3. 本期减少金额	2,010,271.20	2,010,271.20
（1）处置	2,010,271.20	2,010,271.20
4. 期末余额	66,911,616.06	66,911,616.06
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
（1）计提		

3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	145,948,094.65	145,948,094.65
2. 期初账面价值	77,417,387.06	77,417,387.06

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	292,637,799.20		1,284,712.12	65,807,282.33	359,729,793.65
2. 本期增加金额	30,008,182.51			1,617,423.55	31,625,606.06
(1) 购置	30,008,182.51			1,617,423.55	31,625,606.06
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额				1,426,136.69	1,426,136.69
(1) 处置					
(2) 其他				1,426,136.69	1,426,136.69
4. 期末余额	322,645,981.71		1,284,712.12	65,998,569.19	389,929,263.02
二、累计摊销					
1. 期初余额	17,925,865.06		1,284,712.12	31,507,276.00	50,717,853.18
2. 本期增加金额	3,133,350.29			2,817,758.37	5,951,108.66
(1) 计提	3,133,350.29			2,817,758.37	5,951,108.66
3. 本期减少金额				168,195.98	168,195.98

置	(1) 处				168,195.98	168,195.98
	(2) 其					
	他					
4. 期末余额		21,059,215.35		1,284,712.12	34,156,838.39	56,500,765.86
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加 金额						
	(1) 计					
	提					
3. 本期减少 金额						
	(1) 处					
	置					
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面 价值		301,586,766.36			31,841,730.80	333,428,497.16
2. 期初账面 价值		274,711,934.14			34,300,006.33	309,011,940.47

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
禹城市运达二期苇河 36MW 分散式项目	1,677,739.40	正在申请办理中
乌兰察布叶片生产基地	22,184,105.66	正在申请办理中
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风电项目	848,288.12	正在申请办理中

其他说明

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	8,682,680.53	128,096.78	2,274,787.39		6,535,989.92
合计	8,682,680.53	128,096.78	2,274,787.39		6,535,989.92

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	951,267,514.51	150,398,687.55	868,679,050.93	136,303,909.96
内部交易未实现利润	511,887,361.46	88,108,674.99	559,882,609.04	99,073,269.16
可抵扣亏损	19,864,043.52	4,965,240.60	1,569,585.63	392,396.41
预提费用	207,334,537.99	31,100,180.70	233,455,910.01	35,019,707.60
固定资产折旧	3,520,000.00	528,000.00	3,600,000.00	540,000.00
租赁负债及预付租金	26,714,940.02	5,799,120.26	28,051,610.16	6,091,817.29
递延收益	103,433,679.79	17,264,550.39	95,706,804.70	16,036,309.60
预计负债	3,179,973,831.91	476,996,074.79	3,003,374,486.49	450,506,172.97
股份支付	0.00	0.00	16,882,469.96	2,589,154.84
合计	5,003,995,909.20	775,160,529.28	4,811,202,526.92	746,552,737.83

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产确认	26,107,473.74	5,749,300.06	27,626,244.33	5,990,407.15
合计	26,107,473.74	5,749,300.06	27,626,244.33	5,990,407.15

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	5,696,392.28	769,464,137.00	5,981,692.36	740,571,045.47
递延所得税负债	5,696,392.28	52,907.78	5,981,692.36	8,714.79

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	38,930,299.77	20,567,313.52
资产减值准备	678,522.12	329,166.19
递延收益	416,993.37	357,316.70
合计	40,025,815.26	21,253,796.41

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
----	------	------	----

2026 年	812,551.81	812,551.81	
2027 年	839,247.09	839,247.09	
2028 年	4,106,714.50	4,121,901.87	
2029 年	4,219,941.54	14,793,612.75	
2030 年	28,951,844.83		
合计	38,930,299.77	20,567,313.52	

其他说明

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	6,603,016.33 1.88	122,792,853. 78	6,480,223,47 8.10	5,673,416,83 9.47	105,525,553. 22	5,567,891,28 6.25
预付工程设备款	475,631,245. 43		475,631,245. 43	35,964,276.4 6		35,964,276.4 6
预付土地款	18,189,800.0 0		18,189,800.0 0	67,530,722.0 0		67,530,722.0 0
合计	7,096,837,37 7.31	122,792,853. 78	6,974,044,52 3.53	5,776,911,83 7.93	105,525,553. 22	5,671,386,28 4.71

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	101,837,8 27.10	101,837,8 27.10	押金保证金、复垦保证金		56,321,35 2.51	56,321,35 2.51	押金保证金、复垦保证金	
固定资产	13,451,62 2.00	12,275,25 6.85	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保	13,451,62 2.00	13,451,62 2.00	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注1]	取得借款设立抵押担保			电费收费权质押[注1]	取得借款设立抵押担保
长期股权投资	256,006,9 14.22	256,006,9 14.22	股权质押	[注2]	259,853,1 20.40	259,853,1 20.40	股权质押	[注2]
合计	371,296,3 63.32	370,119,9 98.17			329,626,0 94.91	329,626,0 94.91		

其他说明：

[注1]电费收费权质押涉及项目：2.772MWp 分布式光伏发电(浙中粮油)项目、628.65kWp 分布式光伏(浙农茂阳)项目、伊吾县淖毛湖镇7万千瓦风光同场保障性并网项目、王三冲光伏项目、太苏石头光伏项目、孔家庄光伏项目、丰镇产业园园区(5万风电、3万光伏)绿色供电项目、禹城市苇河风电场项目(一期5万千瓦、二期5万千瓦)风电项目电费收费权。

[注2]本期使用受限的长期股权投资情况详见第八节财务报告十六之说明。

21、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	651,091,455.77	1,283,546,188.29
合计	651,091,455.77	1,283,546,188.29

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	9,068,860,320.92	9,358,799,790.63
合计	9,068,860,320.92	9,358,799,790.63

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	9,888,265,981.62	7,991,623,646.22
工程及设备款	271,058,019.60	204,720,035.49
其他	19,817,869.99	15,225,655.26
合计	10,179,141,871.21	8,211,569,336.97

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	47,215,758.30	
其他应付款	325,004,560.00	353,874,962.24
合计	372,220,318.30	353,874,962.24

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	47,215,758.30	
合计	47,215,758.30	

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	244,892,531.57	281,760,649.78
限制性股票回购义务	371,994.00	17,356,195.78
应付暂收款	79,740,034.43	54,758,116.68
合计	325,004,560.00	353,874,962.24

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	8,576,215,251.87	6,860,553,963.31
合计	8,576,215,251.87	6,860,553,963.31

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	103,324,181.31	370,676,033.82	391,764,507.18	82,235,707.95
二、离职后福利-设定提存计划	71,700.55	50,277,434.53	50,277,434.58	71,700.50
三、辞退福利		742,882.07	742,882.07	
合计	103,395,881.86	421,696,350.42	442,784,823.83	82,307,408.45

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	97,355,708.65	296,441,018.63	312,467,670.87	81,329,056.41
2、职工福利费		11,401,243.02	11,401,243.02	
3、社会保险费	22,062.42	20,234,707.73	20,234,707.73	22,062.42
其中：医疗保险费	20,349.04	18,802,989.92	18,802,989.92	20,349.04
工伤保险费	1,713.38	1,431,717.81	1,431,717.81	1,713.38
4、住房公积金	55,538.28	26,063,935.88	26,063,935.88	55,538.28
5、工会经费和职工教育经费	30,871.96	5,593,969.41	5,558,957.53	65,883.84
外部用工费	5,860,000.00	9,836,112.17	14,932,945.17	763,167.00
商业保险		220,110.30	220,110.30	
其他短期薪酬		884,936.68	884,936.68	

合计	103,324,181.31	370,676,033.82	391,764,507.18	82,235,707.95
----	----------------	----------------	----------------	---------------

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	69,564.64	32,235,660.91	32,235,660.96	69,564.59
2、失业保险费	2,135.91	1,023,326.62	1,023,326.62	2,135.91
3、企业年金缴费		17,018,447.00	17,018,447.00	
合计	71,700.55	50,277,434.53	50,277,434.58	71,700.50

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	71,787,979.51	82,276,588.95
企业所得税	20,965,859.50	92,822,160.49
个人所得税	2,517,592.66	336,481.38
城市维护建设税	352,426.95	3,286,342.58
印花税	9,926,836.83	10,485,253.63
房产税	407,055.46	3,159,771.96
土地使用税	395,825.54	1,278,936.38
教育费附加	155,317.80	1,440,702.32
地方教育费附加	103,850.19	960,772.94
地方水利建设基金	332,321.25	505,743.36
合计	106,945,065.69	196,552,753.99

28、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	318,262,653.36	199,730,573.03
一年内到期的租赁负债	29,120,031.67	33,971,507.09
合计	347,382,685.03	233,702,080.12

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	1,191,648,996.45	941,679,740.26
预提运输费	207,405,881.99	233,455,910.01
未终止的已背书未到期的票据	49,800,000.00	10,872,000.00
合计	1,448,854,878.44	1,186,007,650.27

30、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,722,635,820.15	501,278,586.22
信用借款	1,035,263,512.14	1,368,852,561.64
质押及抵押借款	6,360,802.23	6,485,802.23
合计	2,764,260,134.52	1,876,616,950.09

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付房屋及建筑物租赁费	102,166,582.33	91,736,877.75
应付专用设备租赁费	10,399,236.34	4,329,848.47
合计	112,565,818.67	96,066,726.22

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合计	3,700,000.00	3,700,000.00

(1) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
宁夏回族自治区政府扶持企业发展	3,700,000.00			3,700,000.00	
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	

其他说明：

注：系子公司宁夏运达风电有限公司 2011 年收到的宁夏回族自治区财政支持新能源产业发展专项资金 370 万元，须根据考核结果返还一定比例款项，目前尚未验收考核。

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	19,971,134.00	20,241,718.07	
待执行的亏损合同	257,951,772.04	311,926,646.92	
风机运维费用	2,902,050,925.87	2,671,206,121.50	
合计	3,179,973,831.91	3,003,374,486.49	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

[注]系公司按照履行产品质量保证义务所需支出的最佳估计数确认的质保期内风机运维费用。本公司对每个项目所需的耗材、备件、差旅费等运维费用进行测算，按所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并于资产负债表日进行复核。

34、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	96,064,121.40	12,390,551.52	4,603,999.76	103,850,673.16	
合计	96,064,121.40	12,390,551.52	4,603,999.76	103,850,673.16	

35、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	701,771,155.00	85,158,150.00				85,158,150.00	786,929,305.00

其他说明：

1. 经中国证券监督管理委员会证监许可〔2025〕167号文同意，公司向机电集团公司定向增发人民币普通股（A股）股票85,158,150股，每股面值1元，每股发行价格为人民币8.22元，可募集资金总额为699,999,993.00元。减除发行费用人民币3,707,547.17元后，募集资金净额为696,292,445.83元。其中，计入实收资本85,158,150.00元，计入资本公积611,134,295.83元。已经天健会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具验资报告（天健验〔2025〕28号），公司股份数增加85,158,150.00股。

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,373,867,044.56	674,683,363.65		3,048,550,408.21
其他资本公积	61,449,623.09	2,099,444.73	63,549,067.82	
合计	2,435,316,667.65	676,782,808.38	63,549,067.82	3,048,550,408.21

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 本期资本溢价增加611,134,295.83元详见第八节、七、36股本之说明。
2. 本期其他资本公积增加2,099,444.73元为本期确认的股份支付费用，详见第八节十五之说明。

3. 本期资本溢价增加 63,549,067.82 元，其他资本公积减少 63,549,067.82 元，是由于限制性股票激励计划符合归属条件的股份支付形成的资本公积，从资本公积（其他资本公积）转入资本公积（股本溢价）。

37、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购	17,356,195.78		16,984,201.78	371,994.00
合计	17,356,195.78		16,984,201.78	371,994.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期库存股减少 16,984,201.78 元系限制性股票回购、解除限购，相应回购义务减少，详见本年度报告第八节十五之说明。

38、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-9,721.64	- 23,130.39				- 23,130.39		- 32,852.03
外币财务报表折算差额	-9,721.64	- 23,130.39				- 23,130.39		- 32,852.03
其他综合收益合计	-9,721.64	- 23,130.39				- 23,130.39		- 32,852.03

39、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,291,088.80	64,906,115.29	52,391,987.83	19,805,216.26
合计	7,291,088.80	64,906,115.29	52,391,987.83	19,805,216.26

40、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

法定盈余公积	208,518,594.62			208,518,594.62
合计	208,518,594.62			208,518,594.62

41、未分配利润

单位：元

项目	本期	上年度
调整前上期未分配利润	2,341,702,217.13	1,927,504,152.48
调整后期初未分配利润	2,341,702,217.13	1,927,504,152.48
加：本期归属于母公司所有者的净利润	143,612,776.33	464,827,466.76
减：提取法定盈余公积		15,540,844.36
应付普通股股利	47,215,758.30	35,088,557.75
期末未分配利润	2,438,099,235.16	2,341,702,217.13

42、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,684,400,829.55	9,779,602,885.87	8,480,229,338.65	7,726,386,172.15
其他业务	209,934,647.05	139,024,991.71	147,759,541.91	97,375,332.45
合计	10,894,335,476.60	9,918,627,877.58	8,627,988,880.56	7,823,761,504.60

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
风机销售	9,537,417,422.41	8,843,681,075.17					9,537,417,422.41	8,843,681,075.17
发电业务	224,433,542.90	87,325,052.69					224,433,542.90	87,325,052.69
新能源 EPC 总承包业务	692,834,130.80	646,049,002.55					692,834,130.80	646,049,002.55
其他	439,650,380.49	341,572,747.17					439,650,380.49	341,572,747.17
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								

其中：								
按商品转 让的时间 分类								
其中：								
按合同期 限分类								
其中：								
按销售渠 道分类								
其中：								
合计	10,894,33 5,476.60	9,918,627 ,877.58					10,894,33 5,476.60	9,918,627 ,877.58

43、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	7,340,835.30	8,395,099.82
教育费附加	3,165,817.04	3,816,912.29
房产税	2,257,677.10	1,342,724.65
土地使用税	1,591,549.24	1,157,207.05
车船使用税	6,930.00	8,335.26
印花税	17,425,800.03	8,221,457.09
地方教育费附加	2,110,544.95	2,544,608.28
环境保护税	519.52	442.14
合计	33,899,673.18	25,486,786.58

44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	62,808,884.60	42,390,087.11
折旧及摊销	8,539,757.75	8,865,546.69
办公费	4,046,906.84	1,594,037.98
差旅费	3,783,415.63	2,781,608.91
中介机构费	3,566,292.12	947,597.67
租赁费	2,061,660.35	1,124,871.22
业务招待费	1,998,147.77	1,472,805.23
广告宣传费	1,702,309.97	821,543.46
股权激励	471,286.12	63,442.32
其他	2,923,328.75	5,119,890.26
合计	91,901,989.90	65,181,430.85

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	185,543,654.77	171,370,717.06
劳务费	116,563,076.62	84,018,294.66
差旅费	51,047,263.75	47,666,322.97
招投标费用	25,383,981.96	15,465,649.27
业务招待费	16,437,711.09	21,908,289.75
折旧与摊销	10,262,231.24	7,529,904.50
风场开发费用	10,007,687.57	3,477,970.56
租赁费	3,742,204.22	1,248,604.68
股权激励	724,061.13	965,317.81
其他	35,556,793.74	20,611,518.28
合计	455,268,666.09	374,262,589.54

46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	112,424,956.41	101,146,393.93
原材料耗用	47,434,961.03	43,021,655.14
技术服务费	30,275,573.63	26,396,696.29
评审费	30,023,268.86	22,101,751.19
折旧与摊销	15,144,754.76	15,710,578.16
咨询费	9,915,408.76	1,193,706.19
差旅费	6,835,430.81	5,738,006.00
外部研发费	1,666,434.25	2,634,669.94
股权激励	635,476.00	649,937.27
设计费		283,018.86
其他	11,014,635.83	10,874,995.74
合计	265,370,900.34	229,751,408.71

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	38,159,247.79	49,547,447.42
利息收入	-50,819,963.83	-60,766,531.16
手续费	9,435,846.78	7,226,965.44
汇兑损益	-3,463,797.18	-110,607.59
合计	-6,688,666.44	-4,102,725.89

48、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,530,842.80	6,108,576.64
与收益相关的政府补助	20,723,041.36	41,711,364.18
增值税加计抵减	63,451,668.38	45,727,424.96
代扣个人所得税手续费返还	589,594.10	462,714.68

合计	88,295,146.64	94,010,080.46
----	---------------	---------------

49、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	45,811,114.65	29,474,403.12
处置交易性金融资产取得的投资收益		1,418,463.72
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,583,979.11	7,650,271.23
应收款项融资贴现损失	-402,496.77	-1,444,690.15
合计	54,992,596.99	37,098,447.92

50、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-96,149,305.25	-57,069,124.71
合计	-96,149,305.25	-57,069,124.71

51、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-16,239,342.94	-26,336,423.65
十一、合同资产减值损失	-12,964,815.26	-313,893.51
合计	-29,204,158.20	-26,650,317.16

52、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	83,613.44	8,629.34
合计	83,613.44	8,629.34

53、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔款收入	939,283.36	1,612,049.98	939,283.36
罚没收入	104,598.00	6,000.00	104,598.00
其他	6,808.82	1,440,746.19	6,808.82
合计	1,050,690.18	3,058,796.17	1,050,690.18

54、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产毁损报废损失	45,322.49	99,056.61	45,322.49
地方水利建设基金	1,169,351.76	819,980.22	
税收滞纳金	132,459.62	32,887.40	132,459.62
罚款支出		200.00	
其他	1,627,946.64	2,413,893.49	1,627,946.64
合计	2,975,080.51	3,366,017.72	1,805,728.75

55、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	35,242,934.42	62,103,122.46
递延所得税费用	-28,848,898.54	-49,521,044.75
合计	6,394,035.88	12,582,077.71

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	152,048,539.24
按法定/适用税率计算的所得税费用	22,807,280.89
子公司适用不同税率的影响	52,900,158.45
调整以前期间所得税的影响	377,657.54
非应税收入的影响	-58,955,378.01
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	8,593,176.61
研发费用加计扣除影响	-19,328,859.60
所得税费用	6,394,035.88

56、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到各类押金、保证金	479,790,348.79	950,103,482.72
经营性利息收入	50,819,963.83	60,766,531.16
收到政府补助	32,630,030.02	66,552,891.19
其他	6,383,070.76	7,071,766.76

合计	569,623,413.40	1,084,494,671.83
----	----------------	------------------

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付各类押金、保证金	574,463,446.39	202,355,551.09
支付各类付现费用	397,183,885.95	583,702,713.43
其他	88,974,515.45	9,259,069.77
合计	1,060,621,847.79	795,317,334.29

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品到期赎回		1,700,000,000.00
合计	0.00	1,700,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品		1,700,000,000.00
合计	0.00	1,700,000,000.00

(3) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁本金、手续费及利息	11,750,470.66	324,207,621.33
支付股权激励回购款		1,473,244.22
合计	11,750,470.66	325,680,865.55

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,283,546,188.29	330,000,000.00		935,060,972.23	27,393,760.29	651,091,455.77
长期借款（含一年内到期的长期借款）	2,076,347,523.12	1,084,770,352.72	8,145,014.94	86,642,459.09	97,643.81	3,082,522,787.88
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	130,038,233.31		86,704,388.46	75,056,771.43		141,685,850.34
合计	3,489,931,944.72	1,414,770,352.72	94,849,403.40	1,096,760,202.75	27,491,404.10	3,875,300,093.99

57、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	145,654,503.36	148,156,302.76
加：资产减值准备	125,353,463.45	83,719,441.87
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	112,063,984.40	96,261,118.36
使用权资产折旧	16,242,333.90	22,426,169.81
无形资产摊销	5,951,108.66	3,708,629.94
长期待摊费用摊销	2,274,787.39	1,690,555.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-83,613.44	-8,629.34
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	45,322.49	99,056.61
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	34,695,450.61	49,436,839.83
投资损失（收益以“－”号填列）	-55,395,093.76	-38,543,138.07
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-28,893,091.53	-48,885,522.77
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	44,192.99	-635,521.98
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,856,941,327.26	615,597,314.61
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,147,075,503.31	-175,390,016.37
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,724,294,682.69	-2,551,870,464.37
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-921,768,799.36	-1,794,237,863.86
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	5,562,318,214.52	3,410,934,930.24
减：现金的期初余额	6,771,443,337.12	4,695,210,170.76
加：现金等价物的期末余额		

减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,209,125,122.60	-1,284,275,240.52

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可随时用于支付的银行存款	5,562,318,214.52	6,771,443,337.12
二、现金等价物	5,562,318,214.52	6,771,443,337.12
三、期末现金及现金等价物余额	5,562,318,214.52	6,771,443,337.12

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
承兑保证金	38,813,234.74	32,520,532.61	使用受限
土地复垦押金	63,024,592.36	23,313,619.90	使用受限
尚未收到的存款利息	23,266,150.68	12,369,005.04	尚未收到的存款利息
合计	125,103,977.78	68,203,157.55	

其他说明：

58、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			250,543,944.14
其中：美元	32,450,458.44	7.1586	232,299,851.79
欧元	1,978,191.13	8.4024	16,621,553.15
港币			
英镑	133,459.82	9.8300	1,311,910.03
越南盾	1,132,325,905.00	0.000274	310,629.17
应收账款			44,797,952.70
其中：美元	6,257,920.92	7.1586	44,797,952.70
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			
其中：越南盾	9,218,277.00	0.000274	2,528.84

其他说明：

（2） 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

☐适用 ☒不适用

59、租赁

（1） 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

项目	本期数	上期数
短期租赁费用	25,580,828.59	23,672,662.15
合计	25,580,828.59	23,672,662.15

涉及售后租回交易的情况

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	16,599,952.49	16,599,952.49
合计	16,599,952.49	16,599,952.49

作为出租人的融资租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	1,569,866.86		
合计	1,569,866.86		

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额

第一年	14,641,399.16	14,065,713.39
第二年	14,641,399.16	11,252,570.71
第三年	14,641,399.16	11,252,570.71
第四年	14,641,399.16	11,252,570.71
第五年	11,144,606.11	11,252,570.71
五年后未折现租赁收款额总额	27,861,515.28	39,383,997.50

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

项目	期末金额
未折现租赁收款额	97,571,718.03
减：与租赁收款额相关的未实现融资收益	12,448,445.37
租赁投资净额	85,123,272.66

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	112,424,956.41	101,146,393.93
原材料耗用	76,886,102.02	59,936,951.35
评审费	30,023,268.86	22,101,751.19
技术服务费	32,262,627.55	28,778,960.44
折旧与摊销	15,144,754.76	15,710,578.16
咨询费	9,915,408.76	1,193,706.19
设备费用	7,706,009.94	7,795,486.72
差旅费	6,835,430.81	5,738,006.00
设计费		3,905,660.37
外部研发费	1,666,434.25	2,634,669.94
股权激励	635,476.00	649,937.27
其他	11,014,635.83	15,661,742.26
合计	304,515,105.19	265,253,843.82
其中：费用化研发支出	265,370,900.34	229,751,408.71
资本化研发支出	39,144,204.85	35,502,435.11

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
整机样机研发项目		39,144,204.85					39,144,204.85	
合计		39,144,204.85					39,144,204.85	

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	认缴出资额（万元）	实际出资额（万元）	出资比例（%）
伊塞克湖风电有限公司（Issyk-Kul Wind Power）	新设子公司	2025/1/13	215.60	35.93	100.00%
蒲城县通厚风力发电有限公司	新设子公司	2025/6/12	200.00	0.00	100.00%
大荔县通丰风力发电有限公司	新设子公司	2025/6/19	200.00	0.00	100.00%
白水县通洪风力发电有限公司	新设子公司	2025/5/21	200.00	0.00	100.00%
运中能源（上海）有限公司	新设子公司	2025/6/9	500.00	0.00	65.00%
内蒙古鄂尔多斯市运达新能源有限公司	新设子公司	2025/6/12	500.00	0.00	100.00%
科尔沁左翼后旗长通电力有限责任公司	新设子公司	2025/6/6	500.00	0.00	51.00%
崇阳县运达智储新能源有限责任公司	新设子公司	2025/4/28	200.00	0.00	87.20%
崇阳县运储通达新能源有限责任公司	新设子公司	2025/4/28	200.00	0.00	87.20%
崇阳县智风风力发电有限责任公司	新设子公司	2025/4/28	300.00	0.00	87.20%
运达智服新能源技术（浙江）有限公司	新设子公司	2025/4/23	10,000.00	2,850.00	100.00%
三亚运储通乾新能源有限公司	新设子公司	2025/4/27	200.00	0.00	87.20%
丰镇市长达新能源有限公司	新设子公司	2025/4/18	500.00	0.00	95.00%
崇阳县运储新能源有限责任公司	新设子公司	2025/4/25	500.00	0.00	87.20%
蒲城县启厚新能源有限公司	新设子公司	2025/4/27	200.00	0.00	100.00%
铜仁运达通舜风电有限公司	新设子公司	2025/4/17	500.00	0.00	100.00%
白水县启洪新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	200.00	0.00	100.00%
浙江运达擎风新能智能装备有限公司	新设子公司	2025/4/23	1,500.00	975.00	65.00%
大荔县启缘新能源有限公司	新设子公司	2025/4/18	200.00	0.00	100.00%
澄城县启润新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	200.00	0.00	100.00%
铜仁运达通景风电有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	0.00	100.00%
铜仁运达通仁风电有限公司	新设子公司	2025/4/15	500.00	0.00	100.00%

运达绿动（伊吾）新能源有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	200.00	100.00%
运达绿动（吐鲁番）新能源有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	250.00	100.00%
运达绿动（阿勒泰）新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	500.00	0.00	100.00%
铜仁运达通驰风电有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	0.00	100.00%
杭州运达尚阳科技有限公司	新设子公司	2025/4/2	975.00	975.00	100.00%
运达绿动（新疆）新能源有限公司	新设子公司	2025/3/26	500.00	500.00	100.00%
运达智储科技（大庆）有限公司	新设子公司	2025/2/14	500.00	0.00	87.20%
浙江运达能源有限公司	新设子公司	2025/3/11	1,000.00	200.00	100.00%
伊吾玖合风力发电有限公司	新设子公司	2025/1/21	500.00	0.00	100.00%
运达蒙东新能源（内蒙古）有限公司	新设子公司	2025/2/10	500.00	0.00	100.00%
辽源市鑫运新能源有限公司	新设子公司	2025/2/12	200.00	0.00	100.00%
呼伦贝尔运风新能源有限公司	新设子公司	2025/2/10	500.00	0.00	100.00%
辽宁运鑫发电有限公司	新设子公司	2025/1/21	500.00	0.00	100.00%
哈密广运新能源有限责任公司	新设子公司	2025/1/17	500.00	0.00	100.00%
运达国际哈萨克斯坦有限公司（Windey International Kazakhstan）	新设子公司	2025/1/16	650.00 哈萨克斯坦坚戈	0.00	100.00%
运达国际贝尔格莱德有限公司（Windey International Co. Ltd Belgrade）	新设子公司	2025/1/16	4,600.00 塞尔维亚第纳尔	0.00	100.00%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
漯河市运宏新能源有限公司	注销	2025/1/21		
榆林市榆阳区嘉泰鑫达新能源有限公司	注销	2025/1/17		
金华市融达新能源有限公司	注销	2025/4/11		
宁夏昊运新能源有限公司	注销	2025/4/18		
麟游县泰丰新能源有限公司	注销	2025/4/7		
麟游县丰达风力发电有限公司	注销	2025/4/2	393.01	-95.37
禹城市兴运新能源有限公司	注销	2025/1/23		
禹城市兴乾新能源有限公司	注销	2025/1/23		
永州市泰达新能源有限公司	注销	2025/4/18		
蓝山县运达丰鑫新能源有限公司	注销	2025/4/11		
江永县泰明新能源有限公司	注销	2025/6/16		
江永县运达丰安新能源有限公司	注销	2025/6/13		
麟游县运风新能源有限公司	注销	2025/4/7		
麟游县宏瑞风力发电有限公司	注销	2025/4/2		
武威市泰阳新能源有限公司	注销	2025/4/9		
楚雄市丰瑞光伏发电有限公司	注销	2025/6/12		

楚雄市丰裕光伏发电有限公司	注销	2025/6/12		
江永县宏帆新能源有限公司	注销	2025/6/25		
都匀市隆丰新能源有限公司	注销	2025/6/25		
都匀市昌润新能源有限公司	注销	2025/6/23		
临夏鑫义新能源有限公司	注销	2025/6/5		
通辽市和通新能源有限公司	注销	2025/2/11		
科尔沁左翼后旗润达风力发电有限公司	注销	2025/1/14		
白银市隆谦新能源有限公司	注销	2025/1/13		
新疆运达风电有限公司	注销	2025/6/26		
乌鲁木齐泰通众能风电有限责任公司	注销	2025/6/26		
乌鲁木齐泰润众能风电有限责任公司	注销	2025/6/26		

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
浙江众能风力发电有限公司	10,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	75.00%	0.00%	新设
宁夏运达风电有限公司	30,000,000.00	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
张北运达风电有限公司	40,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
内蒙古运达能源有限公司	108,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
禹城市运风风力发电有限公司	151,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00	山西省晋中市	山西省晋中市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
黑龙江运达新能源科技有限公司	3,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
禹城市启达风力发电有限公司	62,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	10.00%	90.00%	受让

禹城市信达风力发电有限公司	4,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	60.00%	0.00%	新设
榆林运通嘉泰新能源有限公司	3,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水电和供应业	60.00%	0.00%	新设
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	83,800,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
崇阳县运达新能源有限责任公司	91,360,000.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
山东启泽新能源有限公司	55,800,000.00	山东省淄博市	山东省淄博市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	受让
滨州启润新能源开发有限公司	244,800,000.00	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
滨州浩宇新能源有限公司	244,800,000.00	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
商水县云风风电有限公司	2,000,000.00	河南省周口市	河南省周口市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
新疆运达新能源有限责任公司	198,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
蕲春县运发新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
铁岭运达风电有限公司	2,000,000.00	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
云南运达新能源有限公司	45,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
武威云风达新能源装备有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
青海海南州运达新能源有限公司	5,000,000.00	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	70.00%	0.00%	新设
武威云鑫达智慧能源开发有限公司	62,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
安丘市运风新能源有限	4,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电力、热力、燃气及	50.00%	0.00%	新设

公司				水电和供应业			
楚雄运楚新能源开发有限公司	161,300,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
庆云祥风风力发电有限公司	4,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	66.00%	0.00%	新设
固阳县华云运达新能源有限公司	3,000,000.00	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄运风新能源开发有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄兴楚新能源开发有限公司	161,300,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
楚雄达风新能源开发有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
巴彦淖尔运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
河北运达风电设备有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
天祝云鑫达新能源有限公司	62,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
涡阳泽风新能源有限公司	2,000,000.00	安徽省亳州市	安徽省亳州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
张北启达新能源有限公司	109,600,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
广西崇华新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	70.00%	0.00%	新设
广西晨盛新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	70.00%	0.00%	新设
广西晨华新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	70.00%	0.00%	新设
锡林郭勒盟运达风电有	5,000,000.00	内蒙古自治区锡林郭勒	内蒙古自治区锡林郭勒	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设

限公司		盟	盟				
邯郸市运达新能源科技有限公司	200,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	发电机及发电机组制造	99.75%	0.00%	新设
广西运达中沅新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	70.00%	新设
广西运达甘盛新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	70.00%	新设
广西运达思华新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	70.00%	新设
杭州鑫运新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
运瓴能源（上海）有限公司	446,680,000.00	上海市	上海市	新能源技术推广服务	100.00%	0.00%	新设
蕲春县运达新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
蕲春县运昌新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
河南运达新能源有限公司	5,000,000.00	河南省商丘市	河南省商丘市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
湖南运达风电有限公司	33,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
海南运瓴新能源有限公司	5,000,000.00	海南省省直辖县级行政区划	海南省省直辖县级行政区划	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
禹城市运达新能源有限公司	3,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
烟台市兴乾新能源有限公司	3,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力、燃气及水电和供应业	51.00%	0.00%	新设
烟台吉乾新能源有限公司	3,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
安徽运达智慧能源有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南泰达丰新能源有限	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及	100.00%	0.00%	新设

公司				水电和供应业			
温州祥运新能源有限公司	49,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	87,840,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	电力、热力、燃气及水电和供应业	75.00%	0.00%	新设
湛江市运达新能源有限公司	5,000,000.00	广东省湛江市	广东省湛江市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
温州市泰阜新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
温州市泰欣新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
成都竞恒电力工程有限公司	100,000,000.00	四川省成都市	四川省成都市	建筑业	100.00%	0.00%	受让
固原市丰瓴新能源有限公司	5,000,000.00	宁夏回族自治区固原市	宁夏回族自治区固原市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
电科新能科技有限公司	50,000,000.00	北京市	北京市	新能源技术推广服务	40.00%	0.00%	新设
道县泰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县泰茂新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰福新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰恒新能源有限公司	98,900,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰信新能源有限公司	98,900,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰吉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰吉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设

道县泰新新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
宁波兴捷综合能源有限公司	9,770,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力、燃气及水电和供应业	65.00%	0.00%	新设
永州市泰风新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
永州市泰舜新能源有限公司	124,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌泰鹏新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌泰裕新能源有限公司	129,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌泰伦新能源有限公司	74,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌泰金新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰厚新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县泰元新能源有限公司	186,500,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
江永县泰乾新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
蓝山县运达丰辉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
蓝山县运达丰茂新能源有限公司	124,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌运达丰	3,000,000.00	湖南省永州	湖南省永州	电力、热	0.00%	100.00%	新设

祥新能源有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
双牌运达丰鹏新能源有限公司	129,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌运达丰鼎新能源有限公司	74,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌运达丰岩新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县运达丰广新能源有限公司	186,500,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县运达丰合新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
永州市泰盛新能源有限公司	111,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
宁远运达丰泰新能源有限公司	111,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
酒泉杭亿能源开发有限公司	91,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
瓜州县皓达风电有限公司	91,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
澄城县和盛新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
澄城县弘顺风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
蒲城县聚昌隆新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司	236,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
河内运达运维有限公司	2,310,800,000.00 越南	越南河内市	越南河内市	-	100.00%	0.00%	新设

	盾						
望江县丰雷新能源有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
安庆市泰恒新能源开发有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
望江县丰慈新能源有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
宾县运达新能源科技有限公司	5,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
金华吉捷新能源有限公司	9,770,000.00	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
赤峰运瓴风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南丰安硕新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南泰安达风力发电有限公司	236,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
蒲城县和盛新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
白水县鼎胜新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
孝感丰瑞新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰达新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰瓴新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
蒲城县丰和	5,000,000.00	陕西省渭南	陕西省渭南	电力、热	0.00%	100.00%	新设

顺风力发电有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
湖北运瓴新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
蒲城县兴安达风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
渭南丰顺和风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
江华泰达新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
邯郸市达清新能源科技有限责任公司	500,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	56.86%	新设
楚雄市泰亨新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市丰盛风力发电有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
楚雄市泰成新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市泰永新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
运达北方（辽宁）新能源有限公司	68,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
江华运达丰泰新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
江华泰裕新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
江华运达丰利新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
永州经济技术开发区泰	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及	100.00%	0.00%	新设

乾新能源有限公司				水电和供应业			
白水縣彭澤新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
永州经济技术开发区运达丰瑞新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
蓝山县泰坤新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
蓝山县运达丰通新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
温州祥运隆海能源有限公司	100,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源技术推广服务	80.00%	0.00%	新设
晋城市泰达新能源有限公司	103,400,000.00	山西省晋城市	山西省晋城市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
大连运创新能源有限公司	1,000,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
泽州县丰达新能源有限公司	103,400,000.00	山西省晋城市	山西省晋城市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
武威市禾顺新能源有限公司	50,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
古浪县宏顺风力发电有限公司	50,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
吉县和运新能源有限公司	4,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
吉县宏屹新能源有限公司	3,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
包头运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
乌兰察布市浩隆新能源有限公司	90,700,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	51.00%	0.00%	新设
丰镇市昌浩新能源有限公司	90,700,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设

				业			
丽水运达风电有限公司	5,000,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
温州和昌新能源有限公司	55,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
阿拉善盟运达风电有限公司	75,000,000.00	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
唐山昌泽新能源集团有限公司	5,000,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	55.00%	新设
温州昌合风力发电有限责任公司	5,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	80.00%	新设
湛江市兴瑞风力发电有限公司	4,000,000.00	广东省湛江市	广东省湛江市	电力、热力、燃气及水电和供应业	95.00%	0.00%	新设
射阳运达新能源有限公司	5,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
宁波隆润新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	55.00%	新设
合阳县和通新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
合阳县宏美风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县和丰新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县宏全风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县和昌新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县宏庆风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
瑞安市和鑫新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设

瑞安市宏顺新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
温州和仁风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	80.00%	新设
温州洞头运海风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	80.00%	新设
绥滨宏瓴新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
朝阳达华新能源有限公司	4,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
凌源润华风力发电有限公司	4,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
鸡泽县宏泽风力发电有限公司	64,800,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
魏县宏润风力发电有限公司	64,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
邯郸市宏强风力发电有限公司	57,200,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
岫岩县和风新能源有限公司	3,000,000.00	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
大同市运风新能源有限公司	5,000,000.00	山西省大同市	山西省大同市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
方正县宏飒新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
辽宁运风新能源有限公司	5,000,000.00	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
温州运昕风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	80.00%	新设
浙江运达能	100,020,00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	建筑业	95.00%	5.00%	新设

源建设有限公司	0.00	市	市				
固原市宏瓴新能源有限公司	19,400,000.00	宁夏回族自治区固原市	宁夏回族自治区固原市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
衢州巨源新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省衢州市	浙江省衢州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	60.00%	新设
宁波和厚新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
泾川县隆瑞新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	51.00%	0.00%	新设
泾川县昌久风力发电有限公司	5,000,000.00	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
西藏风创新能源有限公司	5,000,000.00	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
昆明隆良风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆富风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
山西运达风电设备有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
昆明隆甸风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
张掖市隆发新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	70.00%	新设
甘肃和风新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	发电机及发电机组制造	0.00%	70.00%	新设
昆明隆营风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆优光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆青风	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热	0.00%	65.00%	新设

力发电有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
昆明隆石光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆富光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
运达光耀新能源（朝阳）有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
讷河市鑫达新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
讷河市润达风力发电有限公司	5,000,000.00	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
广西博白和达新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区玉林市	广西壮族自治区玉林市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
嘉兴运创梵鸿新能源有限公司	8,000,000.00	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	新能源技术推广服务	0.00%	51.00%	新设
邯郸峰达新能源有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	56.86%	新设
通江县久顺新能源有限公司	1,000,000.00	四川省巴中市	四川省巴中市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
通江县久恒风力发电有限公司	1,000,000.00	四川省巴中市	四川省巴中市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
通江县运达鑫瑞新能源有限公司	5,000,000.00	四川省巴中市	四川省巴中市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
达州鑫运新能源有限公司	4,000,000.00	四川省达州市	四川省达州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
达州润达新能源有限公司	4,000,000.00	四川省达州市	四川省达州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
运达国际能源控股（海南）有限公司	5,000,000.00	海南省省直辖县级行政区划	海南省省直辖县级行政区划	新能源技术推广服务	100.00%	0.00%	新设
山西鑫运新	5,000,000.00	山西省临汾	山西省临汾	电力、热	0.00%	100.00%	新设

能源有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
山西润屹新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
贵州运达风电有限公司	30,600,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
青冈县鑫运新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县润风新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县鑫化新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县润瓴新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
密山市运顺新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
重庆运荣新能源有限公司	4,000,000.00	重庆市	重庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
重庆运昌新能源有限公司	4,000,000.00	重庆市	重庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
永和鑫和新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
永和润和新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
运达智储科技（河北）有限公司	100,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	发电机及发电机组制造	87.20%	0.00%	新设
运达智慧能源（朝阳）有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
宁波市鑫坤新能源有限公司	5,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
河池润好新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区河池市	广西壮族自治区河池市	电力、热力、燃气及	0.00%	100.00%	新设

司				水电和供应业			
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	48,000,000.00	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	受让
天津清风新能源有限公司	5,000,000.00	天津市	天津市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
邯郸市鑫达新能源有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
乌兰察布市德运新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
化德县盛德新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	90.00%	新设
舟山市运储润隆新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省舟山市	浙江省舟山市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
酒泉鑫元能源开发有限公司	5,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
肃北县润祥风电有限公司	5,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
上海润瓴安硕新能源有限公司	2,000,000.00	上海市	上海市	新能源技术推广服务	0.00%	100.00%	新设
通辽市广通新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
湖州市润昌新能源有限公司	5,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
大连市鑫风新能源有限公司	4,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
乾县润晟风力发电有限公司	2,000,000.00	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
乾县丰达风力发电有限公司	2,000,000.00	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
吐鲁番运达新能源有限责任公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
新加坡运达	420,000.00	新加坡	新加坡	-	100.00%	0.00%	新设

国际有限公司 (SINGAPORE WINDEY INTERNATIONAL PTE. LTD.)	美元						
杭州信成管理咨询有限公司	5,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	其他综合管理服务	100.00%	0.00%	新设
黑龙江绥风启达新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
邯郸市达鑫绿色能源有限公司	3,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
绍兴市润志新能源有限公司	2,000,000.00	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
大名县润康风力发电有限公司	3,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
大名县润隆风力发电有限公司	3,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
若羌运风新能源有限公司	2,000,000.00	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
永州聚顺新能源有限公司	46,500,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	受让
望江县润安新能源有限公司	4,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
望江县润能新能源有限公司	4,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
望江县润泰新能源有限公司	4,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
重庆奉节风至发电设备有限公司	1,000,000.00	重庆市	重庆市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
乌兰察布市广运新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	95.00%	新设
朝阳运达风电设备有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设

乌海市久恒新能源有限公司	1,000,000.00	内蒙古自治区乌海市	内蒙古自治区乌海市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	55.00%	新设
乌海市恒裕新能源有限公司	1,000,000.00	内蒙古自治区乌海市	内蒙古自治区乌海市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	55.00%	新设
邯郸市润兴风力发电有限公司	3,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	99.75%	新设
兴和县久利新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	95.00%	新设
察哈尔右翼前旗久源新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	95.00%	新设
库伦旗久达风力发电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
永和鑫运新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
科尔沁左翼后旗久达风力发电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
吴忠市运泽新能源有限公司	3,000,000.00	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
昆格能源投资有限公司 (Kungey Energy Investment PTE., Ltd.)	320,000.00 新币	新加坡	新加坡	-	0.00%	100.00%	新设
泰尔斯凯能源投资有限公司 (Terskey Energy Investment PTE., Ltd.)	80,000.00 新币	新加坡	新加坡	-	0.00%	100.00%	新设
内蒙古运达新材料有限公司	98,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
运达招运北方(辽宁)新材料有限公司	104,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	发电机及发电机组制造	80.00%	0.00%	新设

公司							
大连市润长新能源有限公司	4,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
伊塞克湖风电有限公司 (Issyk-Kul Wind Power)	20,000,000.00 吉尔吉斯索姆	吉尔吉斯斯坦	吉尔吉斯斯坦	-	0.00%	100.00%	新设
蒲城县通厚风力发电有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县通丰风力发电有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
白水通洪风力发电有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
运中能源(上海)有限公司	5,000,000.00	上海市上海市	上海市上海市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
内蒙古鄂尔多斯市运达新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
科尔沁左翼后旗长通电力有限责任公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	51.00%	新设
崇阳县运达智储新能源有限责任公司	2,000,000.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
崇阳县运储通达新能源有限责任公司	2,000,000.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
崇阳县智风风力发电有限责任公司	3,000,000.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
运达智服新能源技术(浙江)有限公司	100,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力、燃气及水电和供应业	95.00%	5.00%	新设
三亚运储通乾新能源有限公司	2,000,000.00	海南省三亚市	海南省三亚市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
丰镇市长达新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	95.00%	新设
崇阳县运储	5,000,000.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	发电机及发	0.00%	87.20%	新设

新能源有限责任公司	00	市	市	电机制造			
蒲城县启厚新能源有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
铜仁运达通舜风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
白水县启洪新能源有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
浙江运达擎风新能智能装备有限公司	15,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	发电机及发电机组制造	0.00%	65.00%	新设
大荔县启缘新能源有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
澄城县启润新能源有限公司	2,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
铜仁运达通景风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
铜仁运达通仁风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
运达绿动（伊吾）新能源有限公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
运达绿动（吐鲁番）新能源有限公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
运达绿动（阿勒泰）新能源有限公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区	发电机及发电机组制造	0.00%	100.00%	新设
铜仁运达通驰风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
杭州运达尚阳科技有限公司	9,750,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
运达绿动（新疆）新能源有限公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设

运达智储科技（大庆）有限公司	5,000,000.00	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	发电机及发电机组制造	0.00%	87.20%	新设
浙江运达能源有限公司	10,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
伊吾玖合风力发电有限公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
运达蒙东新能源（内蒙古）有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区呼伦贝尔市	内蒙古自治区呼伦贝尔市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
辽源市鑫运新能源有限公司	2,000,000.00	吉林省辽源市	吉林省辽源市	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
呼伦贝尔运风新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区呼伦贝尔市	内蒙古自治区呼伦贝尔市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
辽宁运鑫发电有限公司	5,000,000.00	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设
哈密广运新能源有限责任公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
运达国际哈萨克斯坦有限公司 (Windey International Kazakhstan)	6,500,000.00 哈萨克斯坦坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	-	0.00%	100.00%	新设
运达国际贝尔格莱德有限公司 (Windey International Co. Ltd Belgrade)	46,000,000.00 塞尔维亚第纳尔	塞尔维亚	塞尔维亚	-	0.00%	100.00%	新设

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

公司持有子公司电科新能科技有限公司 40%股权，在其董事会席位中占多数（电科新能科技有限公司共有 5 名董事，公司占 3 位），能对其进行控制，故将其纳入合并财务报表范围。

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例	对合营企业或
--------	-------	-----	------	------	--------

营企业名称				直接	间接	联营企业投资的会计处理方法
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	湖南邵阳	湖南邵阳	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	湖北崇阳	湖北崇阳	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	湖南桂阳	湖南桂阳	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
广西马滕聚合新能源科技有限公司	广西南宁	广西南宁	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
新疆御风新能源有限公司	新疆哈密	新疆哈密	电力、热力生产和供应业	49.00%		权益法核算
巨石新能源（淮安）有限公司	江苏淮安	江苏淮安	电力、热力生产和供应业	20.00%		权益法核算
国华运达（虞城）新能源有限责任公司	河南商丘	河南商丘	科技推广和应用服务业	49.00%		权益法核算
国华运达（宁陵）新能源有限公司	河南商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应业	49.00%		权益法核算

（2）重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额								期初余额/上期发生额							
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	广西马滕聚合新能源科技有限公司	新疆御风新能源有限公司	巨石新能源（淮安）有限公司	国华运达（虞城）新能源有限责任公司	国华运达（宁陵）新能源有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	广西马滕聚合新能源科技有限公司	新疆御风新能源有限公司	巨石新能源（淮安）有限公司	国华运达（虞城）新能源有限责任公司	国华运达（宁陵）新能源有限公司
流动资产	105,924,120.25	126,808.94	242,738.89	193,573.60	178,683.14	127,055.86	18,214,587.33	11,991,188.21	92,661,294.1	122,145,551.3	353,372,019.24	223,372,079.83	109,694,437.9	34,235,634.19	19,445,617.83	38,624,003.45
非流动	278,358.9	609,908.4	1,137,518	290,876.3	573,783.7	950,669.1	202,537.6	209,783.5	314,709.5	628,911.1	1,136,963	299,664.8	367,775.9	876,314.5	198,911.6	179,078.1

资产	24.29	11.81	,70 3.2 1	82.91	13.56	81.64	69.42	95.40	76.99	83.14	,23 7.6 5	46.02	47.00	06.26	33.14	17.57
资产合计	384,28 3,0 44.54	736,11 7,3 05.99	1,3 80, 257 ,58 2.5 0	484,45 0,1 47.51	752,46 6,8 28.40	1,0 77, 724 ,23 3.5 0	220,75 2,2 56.75	221,77 4,7 83.61	407,37 0,8 71.90	751,05 2,7 51.21	1,4 90, 514 ,60 6.8 9	523,03 6,9 43.81	477,47 0,3 84.83	910,55 0,1 40.45	218,35 7,2 50.97	217,70 2,1 21.02
流动负债	136,17 9,6 10.51	144,71 0,1 35.35	189,61 0,5 41.05	64,082 ,52 4.7 3	34,398 ,80 4.4 9	680,76 5,4 55.40	8,5 83, 256 .75	3,0 67, 451 .33	140,86 4,4 01.21	140,68 3,1 63.62	207,45 8,1 48.45	55,908 ,90 0.2 7	51,382 ,70 3.9 9	567,80 2,7 20.32	6,1 88, 250 .97	13,214 ,55 6.5 2
非流动负债	76,900 ,00 0.0 0	330,72 3,4 62.01	606,51 3,6 36.00	240,96 2,0 66.59	450,00 0,0 00.00		58,665 ,00 0.0 0	67,369 ,33 2.2 8	88,850 ,00 0.0 0	362,88 7,4 78.01	664,36 1,5 00.00	296,44 5,7 22.85	157,00 0,0 00.00		58,665 ,00 0.0 0	53,149 ,56 4.5 0
负债合计	213,07 9,6 10.51	475,43 3,5 97.36	796,12 4,1 77.05	305,04 4,5 91.32	484,39 8,8 04.49	680,76 5,4 55.40	67,248 ,25 6.7 5	70,436 ,78 3.6 1	229,71 4,4 01.21	503,57 0,6 41.63	871,81 9,6 48.45	352,35 4,6 23.12	208,38 2,7 03.99	567,80 2,7 20.32	64,853 ,25 0.9 7	66,364 ,12 1.0 2
少数股东权益				355,99 8.2 1								355,99 8.2 1				
归属于母公司股东权益	171,20 3,4 34.03	260,68 3,7 08.63	584,13 3,4 05.45	179,04 9,5 57.98	268,06 8,0 23.91	396,95 8,7 78.10	153,50 4,0 00.00	151,33 8,0 00.00	177,65 6,4 70.69	247,48 2,1 09.58	618,69 4,9 58.44	170,32 6,3 22.48	269,08 7,6 80.84	342,74 7,4 20.13	153,50 4,0 00.00	151,33 8,0 00.00
按持股比例计算的净资产份额	51,361 ,03 0.2 1	78,205 ,11 2.5 9	177,80 1,8 01.63	53,714 ,86 7.3 9	131,35 3,3 31.72	79,391 ,75 5.6 2	75,216 ,96 0.0 0	74,155 ,62 0.0 0	53,296 ,94 1.2 1	74,244 ,63 2.8 7	185,60 8,4 87.53	51,097 ,89 6.7 4	131,85 2,9 63.61	68,549 ,48 4.0 3	75,216 ,96 0.0 0	74,155 ,62 0.0 0
调整																

事项																
一商誉																
一内部交易未实现利润																
一其他																
对联营企业权益投资的账面价值	51,361,030.21	78,205,112.59	177,801,801.63	53,714,867.39	131,353,331.72	79,391,755.62	75,216,960.00	74,155,620.00	53,296,941.21	74,244,637.7	185,608,487.53	51,097,896.74	131,852,963.61	68,549,483.40	75,216,960.00	74,155,620.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值																
营业收	32,509,595.2	47,910,145.5	109,744,713.	24,819,227.8	18,867,922.5	87,774,882.5			31,554,667.0	39,757,356.8	93,184,894.4	34,006,426.3		8,261,655.05		

入	4	0	98	9		8			4	1	2	8				
净利润	- 6,6 99, 377 .20	13, 497 ,88 2.2 2	46, 186 ,50 5.9 5	8,2 55, 738 .78	- 1,0 23, 906 .93	54, 439 ,58 4.6 8			9,8 21, 143 .59	4,0 43, 768 .07	37, 585 ,29 5.3 9	16, 369 ,88 8.8 5		4,9 35, 153 .43		
终止经营的净利润																
其他综合收益																
综合收益总额	- 6,6 99, 377 .20	13, 497 ,88 2.2 2	46, 186 ,50 5.9 5	8,2 55, 738 .78	- 1,0 23, 906 .93	- 10, 006 ,74 5.4 2			9,8 21, 143 .59	4,0 43, 768 .07	37, 585 ,29 5.3 9	16, 369 ,88 8.8 5		4,9 35, 153 .43		
本年度收到的来自联营企业的股利			40, 134 ,67 9.6 4													

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	12,601,215.99	13,281,388.76
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,023,906.93	-192,686.92
--综合收益总额	-1,023,906.93	-192,686.92

联营企业:		
投资账面价值合计	181,271,704.09	169,098,991.68
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	101,348,929.20	45,282,414.67
--综合收益总额	101,348,929.20	45,282,414.67

其他说明

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	4,706,988.24	3,590,551.52		1,073,156.96		7,224,382.80	与收益相关
递延收益	91,357,133.16	8,800,000.00		3,530,842.80		96,626,290.36	与资产相关
合计	96,064,121.40	12,390,551.52		4,603,999.76		103,850,673.16	

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	24,253,884.16	47,819,940.82

其他说明

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

1) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

1) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报告第八节、七 2、3、4、5、8、11、19 之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

（1）货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项和合同资产

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的 47.09%（2024 年 12 月 31 日：49.26%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	651,091,455.77	662,851,763.62	662,851,763.62		
应付票据	9,068,860,320.92	9,068,860,320.92	9,068,860,320.92		
应付账款	10,179,141,871.21	10,179,141,871.21	10,179,141,871.21		
其他应付款	372,220,318.30	372,327,934.03	372,327,934.03		
一年内到期的非流动负债	347,382,685.03	360,802,220.08	360,802,220.08		
其他流动负债	257,205,881.99	257,205,881.99	257,205,881.99		
长期借款	2,764,260,134.52	3,083,289,103.07		864,650,179.68	2,218,638,923.39
租赁负债	112,565,818.67	135,162,418.60		45,650,327.21	89,512,091.39
合计	23,752,728,486.41	24,119,641,513.52	20,901,189,991.85	910,300,506.89	2,308,151,014.78

(续上表)

项目	上年年末余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,283,546,188.29	1,290,924,544.84	1,290,924,544.84		
应付票据	9,358,799,790.63	9,358,799,790.63	9,358,799,790.63		
应付账款	8,211,569,336.97	8,211,569,336.97	8,211,569,336.97		
其他应付款	353,874,962.24	353,874,962.24	353,874,962.24		
一年内到期的非流动负债	233,702,080.12	241,342,630.63	241,342,630.63		
其他流动负债	244,327,910.01	244,327,910.01	244,327,910.01		

长期借款	1,876,616,950.09	2,198,917,231.07	48,113,709.53	661,500,957.74	1,489,302,563.80
租赁负债	96,066,726.22	113,774,774.74		36,720,409.11	77,054,365.63
合计	21,658,503,944.57	22,013,531,181.13	19,748,952,884.85	698,221,366.85	1,566,356,929.43

（三）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 3,441,291,883.72 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 2,274,831,082.21 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见第八节财务报告之七之 58 之说明。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）应收款项融资			607,260,208.69	607,260,208.69
（三）其他权益工具投资			573,280,109.43	573,280,109.43
持续以公允价值计量的资产总额			1,180,540,318.12	1,180,540,318.12
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

本公司持有的第三层次公允价值计量的应收款项融资为应收银行承兑汇票，其信用风险较小且剩余期限较短，本公司以其票面余额确定其公允价值。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他权益工具投资为非上市公司股权。对于非上市的权益工具投资，本公司综合考虑采用市场法和未来现金流折现等方法估计公允价值。对于被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化的，本公司以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
浙江省机电集团有限公司	杭州	国有资产运营	800,000,000.00	46.50%	46.50%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十之说明。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十之说明。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
巨石新能源（淮安）有限公司	本公司之联营企业
资源坪台新能源有限公司	本公司之联营企业
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	本公司之联营企业
招运（辽宁）新能源有限公司	本公司之合营企业
丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司	本公司之联营企业子公司
丰宁满族自治县启润新能源开发有限公司	本公司之联营企业子公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
浙江省机电设计研究院有限公司	同受母公司控制
浙江华昌液压机械有限公司	同受母公司控制
浙江省军工集团股份有限公司	同受母公司控制
浙江新华机械制造有限公司	同受母公司控制
浙江省机电产品质量检测所有限公司	同受母公司控制
中节能实业发展有限公司	有重大影响的股东
中节能物业管理有限公司	受中节能集团控制
中节能嵩县风力发电有限公司	受中节能集团控制

中节能港建风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）运维有限公司	受中节能集团控制
中节能（张北）风能有限公司	受中节能集团控制
中节能港能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（广西）有限公司	受中节能集团控制
中节能襄阳风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（肃北）风力发电有限公司	受中节能集团控制
青海东方华路新能源投资有限公司	受中节能集团控制
中节能（五峰）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（丰镇）风力发电有限公司	受中节能集团控制
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	受中节能集团控制

5、关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
浙江省机电设计研究院有限公司	采购商品、接受服务及劳务	77,589,580.08		否	5,292,442.60
浙江新华机械制造有限公司	采购商品、接受服务	63,804,059.36		否	13,849,605.27
浙江华昌液压机械有限公司	采购商品	28,584.07		否	29,734.51
浙江省军工集团股份有限公司	采购商品	3,064.38		否	1,362,438.20
浙江省机电集团有限公司	接受服务	180.00		否	0.00
浙江省机电产品质量检测所有限公司	接受服务	345,056.60		否	0.00
中节能实业发展有限公司	接受服务	371,428.57		否	0.00
中节能物业管理有限公司	接受服务	736,332.33		否	911,893.66

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能嵩县风力发电有限公司	风力发电设备	69,194,690.27	0.00
巨石新能源（淮安）有限公司	风力发电设备、技术服务及新能源工程总承包服务	17,104,679.30	575,598,568.55
丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司	新能源工程总承包服务	2,105,974.78	0.00
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	807,858.72	3,806,349.02
中节能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	1,890,864.36	340,889.96
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料及技术服务	30,553.98	120,976.42

中节能（张北）风能有限公司	材料及技术服务	948,523.80	1,702,433.83
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	388,066.04	2,112,791.91
浙江省机电设计研究院有限公司	咨询服务	38,416.15	0.00

（2） 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
浙江省机电产品质量检测所有限公司	房屋	0.00	82,065.43

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中节能实业发展有限公司	房屋	390,000.00	375,000.00								

（3） 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
巨石新能源（淮安）有限公司	79,391,755.62	2024年08月02日	2029年12月31日	否

关联担保情况说明

[注]公司子公司运瓴能源（上海）有限公司为巨石新能源（淮安）有限公司向其他股东借款提供担保，担保金额不超过 1.4 亿元或不超过运瓴能源（上海）有限公司持有的巨石新能源（淮安）有限公司的股权账面价值，以两者金额孰低为准。

（4） 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,487,666.67	3,277,398.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中节能风力发电（广西）有限公司	33,360,000.00	620,496.00	33,360,000.00	620,496.00
	中节能（肃北）风力发电有限公司	6,543,220.00	849,309.96	6,543,220.00	849,309.96
	巨石新能源（淮安）有限公司	235,174,018.03	4,374,236.74	227,828,393.03	4,237,608.12
	资源坪台新能源有限公司	84,900,000.00	1,579,140.00	106,125,000.00	1,973,925.00
	中节能襄阳风力发电有限公司	26,442,240.00	491,825.66	26,442,240.00	491,825.66
	中节能嵩县风力发电有限公司	51,382,000.00	955,705.20	30,159,000.00	560,957.40
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	1,418,690.08	46,786.89	3,880,718.48	86,968.88
	青海东方华路新能源投资有限公司	281,617.50	13,996.39	281,617.50	5,238.09
	中节能风力发电（张北）有限公司	452,824.35	8,422.53	585,860.35	14,636.06
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	326,733.50	16,238.65	1,127,418.75	30,250.14
	中节能（张北）风能有限公司	834,623.15	41,251.84	1,960,472.63	92,135.79
	内蒙古风昶源新能源开发有限公司	17,141.99	851.96	17,141.99	851.96
	中节能港能风力发电（张北）有限公司	2,159,489.05	107,326.61	7,265,973.00	135,147.10
	中节能（五峰）风力发电有限公司	61,260.00	18,102.33	61,260.00	18,102.33
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	47,046.00	10,190.16	47,046.00	10,190.16
	中节能（丰镇）风力发电有限公司	19,878.23	987.95	19,878.23	676.95
	丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司			420,000.00	7,812.00
合同资产					
	巨石新能源（淮	2,673,609.97	49,729.15	837,500.00	15,577.50

	安)有限公司				
其他非流动资产					
	浙江省机电设计研究院有限公司	137,305,085.50			
	巨石新能源(淮安)有限公司	65,118,250.00	1,211,199.45	65,118,250.00	1,211,199.45
	资源坪台新能源有限公司	16,980,000.00	315,828.00	16,980,000.00	315,828.00
	中节能嵩县风力发电有限公司	60,318,000.00	1,121,914.80	36,861,000.00	685,614.60
	丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司	3,791,340.00	70,518.92	3,791,340.00	70,518.92
预付款项					
	中节能物业管理有限公司	3,970.00	0.00	3,970.00	0.00
	招运(辽宁)新能源有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款					
	中节能实业发展有限公司	200,000.00	100,000.00	200,000.00	100,000.00
	中节能物业管理有限公司	68,566.80	0.00	65,458.60	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	浙江华昌液压机械有限公司	65,900.00	29,734.51
	浙江省军工集团股份有限公司	18,587,540.96	23,981,113.22
	浙江新华机械制造有限公司	68,771,563.57	46,634,707.61
	浙江省机电设计研究院有限公司	157,990.58	5,028,009.55
合同负债			
	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	28,849,557.52	0.00
	国华运达(虞城)新能源有限责任公司	68,973,451.33	68,973,451.33
	国华运达(宁陵)新能源有限公司	68,973,451.33	68,973,451.33
	中节能(内蒙古)风力发电有限公司	50,295.44	38,680.01
	巨石新能源(淮安)有限公司	0.00	8,082,337.30
应付票据			
	浙江新华机械制造有限公司	12,476,664.81	0.00
其他应付款			
	浙江省机电集团有限公司	0.00	55,520.00
	浙江省机电设计研究院有限公司	122,000.00	55,000.00
	浙江新华机械制造有限公司	610,000.00	1,370,000.00

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员					744,000.00	3,664,200.00		
研发人员					1,003,200.00	4,940,760.00		
销售人员					1,233,600.00	6,075,480.00		
生产管理人员					451,200.00	2,222,160.00		
合计					3,432,000.00	16,902,600.00		

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

其他说明

2021 年 1 月，公司收到控股股东浙江省机电集团有限公司转来的浙江省国资委出具的《浙江省国资委关于浙江运达风电股份实施 2020 年限制性股票激励计划的批复》（浙国资考核〔2021〕4 号），同意公司实施限制性股票激励计划。2021 年 4 月，公司对高层、中层及部分核心员工进行限制性股票激励，共授予员工限制性股票 7,860,000 股，授予价格 7.88 元/股，授予价格与股票面值的差额 54,076,800.00 元计入资本公积-资本溢价。股权激励的成本按照限制性股票的限售期摊销，其中 2021 年度摊销 16,545,300.00 元、2022 年度摊销 24,396,950.00 元，计入其他资本公积及相关成本费用。

激励计划约定了解除限售的公司层面业绩要求和激励对象个人层面考核，若未能达到要求，则当期限售的股票不能解除限售，由公司回购，回购价格为授予价格与回购时公司股票市场价格的孰低值，按照授予时的价格 61,936,800.00 元确认回购义务计入库存股。

2022 年 5 月 11 日，经公司四届三十二次董事会审议，通过《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购辞职激励对象已获授但尚未解除限售的 12.80 万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少 128,000 股，资本公积减少 482,400.00 元，限制性股票回购义务减少 610,400.00 元。

2023 年 5 月 15 日，经公司五届五次董事会审议，通过《关于 2020 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，公司 2020 年限制性股票激励计划第一个解除限售期规定的解

除限售条件已经成就。本次可解除限售的限制性股票数量为 3,092,800 股，限制性股票回购义务减少 24,530,560.00 元。

2024 年 4 月 26 日，经公司五届董事会十八次会议审议，通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》、《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，公司 2020 年限制性股票激励计划第二个解除限售期规定的解除限售条件已经成就，并对离职或退休辞职激励对象已获授但尚未解除限售的 30.72 万股限制性股票进行回购注销。本次可解除限售的限制性股票数量为 3,648,000 股，回购注销公司股份数 307,200 股，限制性股票回购义务减少 19,439,644.22 元。

2025 年 4 月 25 日，经公司第五届董事会第二十九次会议审议，通过《关于 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期解除限售条件成就的议案》，公司 2020 年限制性股票激励计划第三个解除限售期规定的解除限售条件已经成就。本次可解除限售的限制性股票数量为 3,432,000.00 股，限制性股票回购义务减少 16,984,201.78 元。

2、以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	按照授予日收授予股票的收盘价
授予日权益工具公允价值的重要参数	按照授予日收授予股票的收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	授予的员工限制性股票激励计划股数为 7,860,000 股，立 即行权，无等待期
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	63,549,067.82
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,099,444.73

其他说明

3、本期股份支付费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	471,286.12	
研发人员	635,476.00	
销售人员	724,061.13	
生产管理人员	268,621.48	
合计	2,099,444.73	

其他说明

4、股份支付的修改、终止情况

无

十六、承诺及或有事项

1、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

1) 关于公司持有中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司的股权质押事项

2019 年 8 月 13 日，公司与中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称中水顾）签订《股权质押担保协议》，因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称崇阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担 3.29 亿贷款的还款义务，及参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称桂阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担 3.28 亿贷款的还款义务，公司将其持有的崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源的全部股权（30%）质押给中水顾，担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限，且不超过贷款总额的 30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

为关联方提供的担保事项详见第八节财务报告十四 5（3）之说明。

十七、其他重要事项

1、年金计划

根据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第 36 号）、《企业年金基金管理办法》（人力资源和社会保障部令第 11 号）等政策规定，本公司自 2022 年 1 月 1 日起，实施企业年金计划，并制定《企业年金方案（实施细则）》，根据该方案运达股份单位缴纳部分按上年度工资总额的 8%计提，职工个人缴纳部分为单位为其缴费的 25%。2022 年起，运达股份将计提的年金存入运达能源科技集团股份有限公司企业年金计划的托管账户进行管理。

2、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以产品分部为基础确定报告分部。分别对机组销售业务及风力发电业务的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	风电设备及智慧服务	清洁能源运营业务	新能源工程总承包业务	分部间抵销	合计
营业收入	10,066,294,925.28	225,945,165.93	1,006,053,361.32	-403,957,975.93	10,894,335,476.60
营业成本	9,576,365,998.00	95,187,306.09	953,113,725.19	-718,022,280.02	9,918,627,877.58
资产总额	47,535,374,015.25	7,304,537,715.07	1,896,529,541.51	13,092,785,005.12	43,643,656,266.71
负债总额	37,390,673,385.69	4,650,260,849.25	1,629,152,723.22	6,672,664,336.44	36,997,422,621.72

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	6,457,664,065.32	5,660,495,810.21
逾期 1 年以内	1,704,415,174.76	1,390,164,495.04
逾期 1 至 2 年	640,325,600.95	539,098,489.79
逾期 2 至 3 年	271,985,295.50	668,889,003.08
逾期 3 至 4 年	542,591,261.58	271,609,639.74
逾期 4 至 5 年	104,843,647.74	50,718,918.24
逾期 5 年以上	11,168,748.69	4,069,762.15
合计	9,732,993,794.54	8,585,046,118.25

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	48,446,820.00	0.50%	48,446,820.00	100.00%		48,446,820.00	0.56%	48,446,820.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	9,684,546,974.54	99.50%	570,942,660.56	5.90%	9,113,604,313.98	8,536,599,298.25	99.44%	495,495,257.79	5.80%	8,041,104,040.46
其中：										
合计	9,732,993,794.54	100.00%	619,389,480.56	6.36%	9,113,604,313.98	8,585,046,118.25	100.00%	543,942,077.79	6.34%	8,041,104,040.46

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
湖北三潜能源发展有限公司	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	100.00%	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00	48,446,820.00		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
运达合并内关联方组合	268,483,732.00		
逾期账龄组合	9,416,063,242.54	570,942,660.56	6.06%
未逾期	6,344,124,378.91	118,000,713.44	1.86%
逾期1年以内	1,544,140,504.17	76,743,783.05	4.97%
逾期1至2年	630,764,800.95	81,873,271.15	12.98%
逾期2至3年	266,491,287.50	57,722,012.87	21.66%
逾期3至4年	514,529,874.58	152,043,577.94	29.55%
逾期4至5年	104,843,647.74	73,390,553.42	70.00%
逾期5年以上	11,168,748.69	11,168,748.69	100.00%
合计	9,684,546,974.54	570,942,660.56	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	48,446,820.00					48,446,820.00
按组合计提坏账准备	495,495,257.79	75,447,402.77				570,942,660.56
合计	543,942,077.79	75,447,402.77				619,389,480.56

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户一	1,922,556,757.36	1,306,366,018.03	3,228,922,775.39	19.34%	202,624,340.45
客户二	1,169,693,548.19	785,271,145.48	1,954,964,693.67	12.71%	80,817,284.14
客户三	867,537,590.57	598,219,862.81	1,465,757,453.38	10.04%	42,194,723.60
客户四	432,290,469.89	831,194,353.87	1,263,484,823.76	9.02%	28,096,652.71
客户五	363,189,803.67	341,055,764.36	704,245,568.03	5.35%	13,583,216.57
合计	4,755,268,169.68	3,862,107,144.55	8,617,375,314.23	56.46%	367,316,217.47

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	247,473,716.70	21,216,395.35
其他应收款	3,049,263,841.29	3,156,166,583.31
合计	3,296,737,557.99	3,177,382,978.66

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	14,177,446.95	14,177,446.95
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
中电建新能源集团股份有限公司	8,489,187.25	

重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,094,791.86	
昔阳县金寨风力发电有限公司	207,673,342.24	
山东启泽新能源有限公司	9,000,000.00	
合计	247,473,716.70	21,216,395.35

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联往来	2,813,576,543.89	2,944,324,650.13
押金保证金	224,156,138.96	199,253,371.83
应收暂付款	15,625,302.05	16,647,107.02
员工备用金	418,787.06	194,368.74
合计	3,053,776,771.96	3,160,419,497.72

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	3,033,721,939.46	3,144,949,516.53
逾期 6 个月内	6,213,433.70	4,035,829.56
逾期 6 个月-1 年	3,591,133.88	5,460,001.86
逾期 1 至 2 年	5,658,738.91	1,211,429.31
逾期 2 至 3 年	728,029.00	826,480.60
逾期 3 至 4 年	334,800.00	205,250.00
逾期 4 至 5 年	528,800.00	735,213.74
逾期 5 年以上	2,999,897.01	2,995,776.12
合计	3,053,776,771.96	3,160,419,497.72

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	3,053,776,771.96	100.00%	4,512,930.67	0.15%	3,049,263,841.29	3,160,419,497.72	100.00%	4,252,914.41	0.13%	3,156,166,583.31
其中：										
合计	3,053,776,771.96	100.00%	4,512,930.67	0.15%	3,049,263,841.29	3,160,419,497.72	100.00%	4,252,914.41	0.13%	3,156,166,583.31

按组合计提坏账准备类别名称：逾期账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	3,053,776,771.96	4,512,930.67	0.15%
合计	3,053,776,771.96	4,512,930.67	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额		566,342.30	3,686,572.11	4,252,914.41
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		356,251.36	-96,235.10	260,016.26
2025 年 6 月 30 日余额		922,593.66	3,590,337.01	4,512,930.67

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
逾期账龄组合	4,252,914.41	260,016.26				4,512,930.67
合计	4,252,914.41	260,016.26				4,512,930.67

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
昔阳县金寨风力发电有限公司	合并范围内关联往来	540,593,113.62	未逾期	17.70%	
运达北方（辽宁）新能源有限公司	合并范围内关联往来	451,030,420.61	未逾期	14.77%	
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	合并范围内关联往来	223,783,493.26	未逾期	7.33%	
新疆运达新能源有限责任公司	合并范围内关联往来	181,542,099.47	未逾期	5.94%	

道县运达丰信新能源有限公司	合并范围内关联往来	144,634,177.39	未逾期	4.74%	
合计		1,541,583,304.35		50.48%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,361,936,644.86		3,361,936,644.86	2,293,281,174.34		2,293,281,174.34
对联营、合营企业投资	687,721,289.28		687,721,289.28	678,481,302.40		678,481,302.40
合计	4,049,657,934.14		4,049,657,934.14	2,971,762,476.74		2,971,762,476.74

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
张北运达风电有限公司	41,231,425.00		23,330.38				41,254,755.38	
宁夏运达风电有限公司	30,694,591.57		21,283.92				30,715,875.49	
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000.00						3,750,000.00	
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
禹城市运风风力发电有限公司	151,000,000.00						151,000,000.00	
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00						154,440,000.00	
内蒙古运达能源有限公司	100,240,000.00						100,240,000.00	
山东启泽新能源有限公司	55,800,000.00						55,800,000.00	
禹城市启达风力发电有限公司	6,200,000.00						6,200,000.00	

司								
崇阳县运 达新能源 有限责任 公司	71,720,00 0.00		19,640,00 0.00				91,360,00 0.00	
甘肃省云 风智慧风 电设备有 限公司	62,000,00 0.00		21,800,00 0.00				83,800,00 0.00	
黑龙江运 达新能源 科技有限 公司	3,000,000 .00						3,000,000 .00	
武威云鑫 达智慧能 源开发有 限公司	62,000,00 0.00						62,000,00 0.00	
云南运达 新能源有 限公司	45,000,00 0.00						45,000,00 0.00	
巴彦淖尔 运达风电 有限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
湖南运达 风电有限 公司	33,000,00 0.00						33,000,00 0.00	
运瓴能源 (上海) 有限公司	216,880,0 00.00		14,400,00 0.00				231,280,0 00.00	
成都竞恒 电力工程 有限公司	9,913,293 .77						9,913,293 .77	
温州祥运 新能源有 限公司	49,000,00 0.00						49,000,00 0.00	
湛江市运 达新能源 有限公司	1,728,600 .00		3,271,400 .00				5,000,000 .00	
新疆运达 新能源有 限责任公 司	5,000,000 .00		124,400,0 00.00				129,400,0 00.00	
哈密兴疆 鲲鹏新能 源有限公 司	65,880,00 0.00						65,880,00 0.00	
宁波兴捷 综合能源 有限公司	2,970,500 .00		3,380,000 .00				6,350,500 .00	
滨州启润 新能源开 发有限公 司			15,000,00 0.00				15,000,00 0.00	
楚雄运楚 新能源开 发有限公 司	161,300,0 00.00						161,300,0 00.00	

运达北方 (辽宁) 新能源有 限公司	33,000,00 0.00						33,000,00 0.00	
杭州鑫运 新能源有 限公司	2,000,000 .00						2,000,000 .00	
江永县泰 元新能源 有限公司	79,000,00 0.00		107,500,0 00.00				186,500,0 00.00	
温州和昌 新能源有 限公司	55,000,00 0.00						55,000,00 0.00	
酒泉杭亿 能源开发 有限公司	91,000,00 0.00						91,000,00 0.00	
楚雄运风 新能源开 发有限公 司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
乌兰察布 市浩隆新 能源有限 公司	46,257,00 0.00						46,257,00 0.00	
大连运创 新能源有 限公司	20,100,00 0.00		60,500,00 0.00				80,600,00 0.00	
双牌泰裕 新能源有 限公司	61,000,00 0.00						61,000,00 0.00	
双牌泰伦 新能源有 限公司	25,000,00 0.00						25,000,00 0.00	
渭南市临 渭区恒瑞 通新能源 有限公司	5,000,000 .00		162,000,0 00.00				167,000,0 00.00	
浙江运达 能源建设 有限公司	57,019,00 0.00		38,000,00 0.00				95,019,00 0.00	
广西博白 和达新能 源有限公 司	550,000.0 0						550,000.0 0	
贵州运达 风电有限 公司	18,460,00 0.00		12,140,00 0.00				30,600,00 0.00	
温州祥运 隆海能源 有限公司	12,000,00 0.00		20,000,00 0.00				32,000,00 0.00	
密山市运 顺新能源 有限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
运达智储 科技(河北) 有限公司	87,200,00 0.00						87,200,00 0.00	

运达国际 能源控股 (海南) 有限公司	1,000,000 .00						1,000,000 .00	
电科新能 科技有限 公司	20,000,00 0.00						20,000,00 0.00	
武威市禾 顺新能源 有限公司	50,000,00 0.00						50,000,00 0.00	
道县泰恒 新能源有 限公司	66,000,00 0.00		32,900,00 0.00				98,900,00 0.00	
邯郸市运 达新能源 科技有限 公司	4,500,000 .00		181,000,0 00.00				185,500,0 00.00	
张北启达 新能源有 限公司	93,000,00 0.00		16,600,00 0.00				109,600,0 00.00	
山西运达 风电设备 有限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
安徽运达 智慧能源 有限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
渭南泰达 丰新能源 有限公司	1,000,000 .00						1,000,000 .00	
永州市泰 舜新能源 有限公司	33,500,00 0.00						33,500,00 0.00	
通江县运 达鑫瑞新 能源有限 公司	500,000.0 0		4,500,000 .00				5,000,000 .00	
杭州信成 管理咨询 有限公司	500,000.0 0						500,000.0 0	
永州市泰 盛新能源 有限公司	1,060,000 .00		33,940,00 0.00				35,000,00 0.00	
SINGAPORE WINDEY INTERNATI ONAL PTE. LTD.	3,018,330 .00						3,018,330 .00	
泾川县隆 瑞新能源 有限公司			765,000.0 0				765,000.0 0	
朝阳运达 风电设备 有限公司			5,000,000 .00				5,000,000 .00	
晋城市泰 达新能源 有限公司	2,950,000 .00		73,544,92 0.00				76,494,92 0.00	
运达招运	40,188,80		6,199,536				46,388,33	

北方（辽宁）新材料有限公司	0.00		.22				6.22	
酒泉鑫元能源开发有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
内蒙古运达新材料有限公司			30,000,000.00				30,000,000.00	
阿拉善盟运达风电有限公司			27,880,000.00				27,880,000.00	
杭州运达尚阳科技有限公司			9,750,000.00				9,750,000.00	
运达绿动（新疆）新能源有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
运达智服新能源技术（浙江）有限公司			28,500,000.00				28,500,000.00	
吉县和运新能源有限公司			4,000,000.00				4,000,000.00	
浙江运达能源有限公司			2,000,000.00				2,000,000.00	
河内运达运维有限公司	729,634.00						729,634.00	
合计	2,293,281,174.34		1,068,655,470.52				3,361,936,644.86	

（2）对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
招运（辽宁）新能源有限公司	13,281,388.76				-680,172.77						12,601,215.99	

小计	13,28 1,388 .76				- 680,1 72.77						12,60 1,215 .99	
二、联营企业												
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	53,29 6,941 .21				- 1,935 ,911. 00						51,36 1,030 .21	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	74,24 4,632 .87				3,960 ,479. 72						78,20 5,112 .59	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	185,6 08,48 7.53		18,26 5,400 .00		14,06 2,593 .74			40,13 4,679 .64			177,8 01,80 1.63	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,61 0,408 .46				- 2,663 ,229. 72						14,94 7,178 .74	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	32,43 3,476 .24				1,996 ,458. 50			3,859 ,576. 54			30,57 0,358 .20	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	51,09 7,896 .74				2,616 ,970. 65						53,71 4,867 .39	
山东铁运能源科技	15,77 9,132 .43				3,721 ,407. 30						19,50 0,539 .73	

有限公司												
湖南华骏风电有限公司	43,879,259.00				2,700,422.26						46,579,681.26	
资源坪台新能源有限公司	1,013,574.42				4,787,262.90						5,800,837.32	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	48,080,416.67				0.00						48,080,416.67	
广灵县运达新能源有限公司	1,079,822.50				120,896.72						1,200,719.22	
新疆御风新能源有限公司	131,852,963.61				-499,631.89						131,353,331.72	
华润运都智慧光伏(济宁)有限公司	2,791,367.63				116,807.37						2,908,175.00	
内蒙古液态阳光能源科技有限公司	5,931,534.33				-185,867.32						5,745,667.01	
广西马山陆海新能源有限公司	500,000.00				0.00						500,000.00	
丰宁满族					3,855,066.						3,855,066.	

自治县丰达新能源开发有限公司					30						30	
丰宁满族自治县启达新能源开发有限公司					2,995,290.30						2,995,290.30	
小计	665,199.91		18,265,400.00		35,649,015.83			43,994,256.18			675,120,073.29	
合计	678,481.30		18,265,400.00		34,968,843.06			43,994,256.18			687,721,289.28	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,107,764,482.31	8,720,861,393.85	6,598,699,202.23	6,392,445,327.39
其他业务	377,356,735.90	213,576,515.53	328,395,074.21	143,063,343.86
合计	9,485,121,218.21	8,934,437,909.38	6,927,094,276.44	6,535,508,671.25

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
风机销售	8,968,586,359.39	8,586,491,619.11					8,968,586,359.39	8,586,491,619.11
其他	516,534,858.82	347,946,290.27					516,534,858.82	347,946,290.27
按经营地区分类								
其中：								
市场或客								

户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转 让的时间 分类								
其中：								
按合同期 限分类								
其中：								
按销售渠 道分类								
其中：								
合计	9,485,121 ,218.21	8,934,437 ,909.38					9,485,121 ,218.21	8,934,437 ,909.38

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	357,673,874.27	
权益法核算的长期股权投资收益	34,968,843.06	28,477,673.88
处置长期股权投资产生的投资收益		229,757,479.36
处置交易性金融资产取得的投资收益		1,418,463.72
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,583,979.11	7,650,271.23
应收款项融资贴现损失	-402,496.77	-1,298,855.27
合计	401,824,199.67	266,005,032.92

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	38,290.95	
计入当期损益的政府补助（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除外）	20,312,282.27	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-709,716.08	
减：所得税影响额	3,579,482.90	
少数股东权益影响额（税后）	3,998.87	
合计	16,057,375.37	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.31%	0.1832	0.1832
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.05%	0.1627	0.1627

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用