



运达能源科技集团股份有限公司

2025 年年度报告

2026-016

2026 年 3 月

# 2025 年年度报告

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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报告的董事会会议。

可能存在的风险具体详见“第三节 管理层讨论与分析”中的“十一、公司未来发展的展望”

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 786,847,705 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

## 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 .....	10
第四节 公司治理、环境和社会 .....	37
第五节 重要事项 .....	57
第六节 股份变动及股东情况 .....	75
第七节 债券相关情况 .....	84
第八节 财务报告 .....	88

## 备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人签名的 2025 年年度报告文本；
- 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、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 4、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；
- 5、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，曾用名为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
容诚会计师事务所、审计机构	指	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
《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 12 月 31 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、公司信息

股票简称	运达股份	股票代码	300772
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	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		
注册地址	浙江省杭州市临平区顺风路 558 号		
注册地址的邮政编码	311006		
公司注册地址历史变更情况	2024 年 8 月 8 日，住所表述拟从“浙江省杭州市钱江经济开发区顺风路 558 号”变更为“浙江省杭州市临平区顺风路 558 号”，公司实际地点、邮编均不变		
办公地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F		
办公地址的邮政编码	310012		
公司网址	www.chinawindey.com		
电子信箱	info@chinawindey.com		

### 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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	董事会办公室

### 四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢 10 层 1001-1 至 1001-26
签字会计师姓名	汪玉寿、姚娜、余正泽

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
财通证券股份有限公司	浙江省杭州市西湖区天目山路 198 号财通双冠大厦西楼	彭波、郭中华	2025 年 3 月 7 日至 2027 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

## 五、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

	2025 年	2024 年	本年比上年增 减	2023 年
营业收入（元）	29,402,378,505.21	22,198,114,934.33	32.45%	18,726,725,643.93
归属于上市公司股东的净利润（元）	339,933,208.64	464,827,466.76	-26.87%	414,145,079.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	293,206,466.45	352,743,328.65	-16.88%	310,789,413.04
经营活动产生的现金流量净额（元）	558,624,971.91	2,038,602,519.93	-72.60%	1,768,943,056.61
基本每股收益（元/股）	0.44	0.67	-34.33%	0.60
稀释每股收益（元/股）	0.44	0.67	-34.33%	0.60
加权平均净资产收益率	5.30%	8.50%	-3.20%	8.19%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年 末增减	2023 年末
资产总额（元）	53,484,535,189.74	38,669,363,713.85	38.31%	34,457,787,160.31
归属于上市公司股东的净资产（元）	8,185,221,976.45	5,677,233,805.78	44.18%	5,245,427,984.15

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

存在股权激励、员工持股计划的公司，可以披露扣除股份支付影响后的净利润

主要会计数据	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	2023 年
扣除股份支付影响后的净利润（元）	339,924,221.18	479,505,154.92	-29.11%	429,471,663.71

## 六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	4,010,374,186.73	6,883,961,289.87	7,591,659,798.65	10,916,383,229.96
归属于上市公司股东的净利润	58,791,495.38	84,821,280.95	107,816,909.72	88,503,522.59
归属于上市公司股东	45,458,508.00	82,096,892.96	94,327,879.40	71,323,186.09

的扣除非经常性损益的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	-297,284,658.53	-624,484,140.83	961,652,540.11	518,741,231.16

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

是 否

## 七、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。

## 八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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）	-520,836.34	164,921.84	-1,143,052.90	
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）	42,376,031.39	60,459,617.77	48,485,015.48	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		2,839,941.45		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15,000,000.00	67,414,823.20	72,136,890.60	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-421,215.16	1,638,103.85	2,366,157.55	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			10,386.34	
减：所得税影响额	9,485,959.62	20,385,540.29	18,536,158.83	
少数股东权益影响额（税后）	221,278.08	47,729.71	-36,428.44	
合计	46,726,742.19	112,084,138.11	103,355,666.68	--

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

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

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。

#### 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。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。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	91.58	79.29
新投产机组的装机容量（万千瓦）	37.29	27.87
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	231.83	227.66
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	377.57	237.70
发电量（亿千瓦时）	13.63	11.35
上网电量或售电量（亿千瓦时）	13.23	10.55
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	32,459,039	34,394,350
发电厂平均用电率（%）	2.63%	3.27%
发电厂利用小时数（小时）	1,780.87	1,910.12

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

## 二、报告期内公司所处行业情况

世界银行最新《全球经济展望》报告指出，尽管贸易紧张局势与政策不确定性持续存在，全球经济的韧性仍超出预期。预计未来两年全球增速大体保持平稳，2026 年全球通胀将微降至 2.6%，随着贸易流动逐步适应现状且政策不确定性减弱，2027 年经济有望回升至 2.7%，较去年 6 月的预测有所上调。

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，使得国民经济顶压前行、展现强大韧性。经济运行总体平稳、稳中有进。

2025 年，全球能源格局进入深度重构的务实转型期，在 COP30 会议能源转型兼顾能源安全的共识引领下，气候变化与能源安全双重诉求推动行业向清洁化、市场化、多元化协同发展，可再生能源实现历史性突破，发电量首次超越煤电成为全球最大电力来源。同时，全球电力需求稳步增长，AI 赋能能源系统提升效率，市场化转型持续推进；但是，电网基础设施瓶颈、供应链波动、地缘政治分化及区域发展差异等挑战仍未缓解，整体呈现“新能源引领增长、传统能源兜底保供、技术创新驱动升级”的发展态势。

我国通过构建多层次、立体化的“反内卷”治理体系，促使企业提升创新能力与核心竞争力，重建行业竞争秩序，推动能源产业朝着高质量可持续发展，助力新能源产业持续筑牢国家能源安全、经济转型及碳达峰、碳中和目标的核心支撑地位，迎来高质量发展的攻坚期。报告期内，我国可再生能源装机

规模再创新高，规模占比稳步提升。国家能源局发布数据显示，2025 年全国可再生能源发电新增装机 4.52 亿千瓦，同比增长 21%，占全国电力新增装机的 83%。其中，水电新增 1215 万千瓦，风电新增 1.2 亿千瓦，太阳能发电新增 3.18 亿千瓦，生物质发电新增 151 万千瓦。截至 2025 年底，全国可再生能源装机总量达 23.4 亿千瓦，同比增长 24%，约占全国电力总装机的 60%。其中，水电装机 4.5 亿千瓦，风电装机 6.4 亿千瓦，太阳能发电装机 12 亿千瓦，生物质发电装机 0.47 亿千瓦。风电、太阳能发电装机合计 18.4 亿千瓦，占比 47%。

### （一）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，国家精准出台一系列政策，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）、促进新能源就近消纳（发改价格〔2025〕1192 号）（发改能源〔2025〕1360 号）等，以市场化改革深化、新型电力系统建设、绿电消纳拓展、多能融合落地为核心导向，为产业发展划定清晰路径。在政策协同引领与技术创新驱动下，风电、太阳能、储能等领域实现规模与质量的双重飞跃，中国不仅持续巩固全球新能源产业领跑者地位，更成为全球新能源产业链、供应链的核心枢纽和技术创新的重要策源地。

#### 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。

2025 年 11 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于优化集中式新能源发电企业市场报价的通知（试行）》，推动构建符合新能源发电特性、分布格局、经营现状的市场报价方式，规范电力市场运行秩序，提升电力资源优化配置效率。参与集中报价的新能源发电企业，原则上集中后的总装机规模不应超过所在省（区、市）电力市场单个最大燃煤发电厂装机规模（不含特高压输电通道配套电源）。原则上仅允许同一集团（同一母公司、同一控股股东、同一实际控制人等）内同一省（区、市）的新能源发电企业进行集中报价，禁止跨集团、跨省（区、市）集中报价。禁止具有竞争关系的经营者达成固定或变更商品关系的垄断协议。

#### 2. 夯实新能源产业发展根基——推动新能源消纳与就近利用

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。

2025 年 9 月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192 号），该政策针对新能源就近消纳项目边界模糊、保供责任不清

等问题，明确项目认定标准，要求新能源年自发用电量占总可用发电量比例不低于 60%，占项目总用电量比例不低于 30%（2030 年起新增项目不低于 35%），电源需接入用户侧并具备分表计量条件；按照“谁受益、谁负担”原则，确立价格机制，接入公共电网的项目按容（需）量缴纳输配电费，下网电量不再缴纳系统备用费及输配环节电量电费，公平承担输配电费、系统运行费等稳定供应保障费用，未接入公共电网的项目则不缴纳此类费用；同时明确项目使用公共电网时视同工商业用户，余电上网全部进入电力市场交易，以此破解就近消纳项目发展难题，更好促进新能源消纳、减轻电力系统调节压力。

2025 年 10 月 29 日，国家发改委、国家能源局联合印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360 号），核心是围绕构建“系统能承受、市场能消化”的新能源发展新模式，将新能源开发消纳划分为五类并实施分类施策，重点统筹“沙戈荒”新能源基地外送与就地消纳并举，建立送受端国家战略责任体系，优化基地电源结构与储能配置、发展光热等调节性电源；推动海上风电规范有序开发消纳，同时优化水风光基地一体化、省内集中式及分布式新能源开发消纳布局；强化源网荷储全链条协同，支持源网荷储一体化、绿电直连等新业态，提升系统调节能力；并健全可再生能源电力消纳责任权重考核机制，强化省级消纳考核与受端消纳责任，以此破解新能源消纳与系统调控的深层矛盾，保障新能源高质量发展。

### 3. 激活绿电环境价值交易——提高绿电利用率，助力新型电力系统建设

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。

2025 年 3 月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》（发改能源〔2025〕357 号），作为我国首份虚拟电厂国家级专项政策，核心是明确虚拟电厂作为聚合分布式电源、可调节负荷、储能等分散资源的新型经营主体地位，赋予其参与电力中长期、现货及辅助服务市场的独立市场主体资格，建立健全运营管理、接入调用与激励机制，要求其协同新能源、储能提升系统调节能力与新能源消纳水平，设定到 2027 年全国虚拟电厂调节能力达 2000 万千瓦以上、2030 年达 5000 万千瓦以上的量化目标，同时明确资源聚合期间不得重复参与市场交易，各地结合实际放宽初期准入，拓宽收益渠道，以此推动虚拟电厂规模化高质量发展，助力新型电力系统建设。

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。

#### 4. 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。

#### 5. 创新矿区绿色能源开发——推进煤炭与新能源融合发展

2025年11月7日，国家能源局发布《关于推进煤炭与新能源融合发展的指导意见》（国能发煤炭〔2025〕89号），作为首次系统性提出煤炭与新能源融合应用场景的政策文件，核心是聚焦煤炭生产及辅助关键环节，以矿区为主要载体推进绿色转型，明确加快发展矿区光伏风电产业，盘活采煤沉陷区、排土场等土地资源，推广“光伏+农林业”“光伏+水产养殖”等多元业态，鼓励具备条件的产煤地区建设大型光伏基地；推动矿区用能清洁替代，加快生产环节电气化改造，重点推广电动、氢能矿卡，布局充换电站与“光储充放”一体站；创新绿色能源开发利用方式，因地制宜建设“源网荷储”协同控制的矿区智能微电网，整合光伏、风电、瓦斯发电、储能和智慧管控系统一体化运行，开展绿电直连与交易，以此到“十五五”末建成一批清洁低碳矿区，推动煤炭行业向综合能源服务商转型，助力新型能源体系构建。

### （二）行业发展回顾

#### 1. 我国已构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系

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、火电调峰为辅”的互补格局。根据国家能源局公布数据，2025年，全国风电新增装机容量1.2亿千瓦，同比增长51%，其中陆上风电新增1.1亿千瓦，海上风电新增659万千瓦。从新增装机分布看，“三北”地区占全国新增装机的79%。截至2025年12月，全国风电累计并网容量达到6.4亿千瓦，同比增长23%，其中陆上风电5.9亿千瓦，海上风电0.47亿千瓦。2025年，全国风电发电量1.13万亿千瓦时，同比增长13%。

#### 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. 中国风电企业加快出海步伐，海外订单激增

2025年，在全球贸易增长乏力的背景下，中国出口实现量质齐升，创新和绿色产业成为重要支撑。根据海关总署数据显示，2025年中国风力发电机组出口同比增长32.5%，出口额突破200亿元大关。其中，欧洲、东南亚、中亚是主要增量市场。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，2025 年中国整机制造商揽获的海外确定订单同比猛增 66%，达到 2023 年水平的三倍以上。全球前十大整机商中，中国企业占据八席。

#### 4. 绿色氢氨醇产业规模突破万亿，推动风电产业价值链跃升

随着全球能源加速向清洁化、低碳化转型，绿色氢氨醇正成为氢能价值链中最具商业化潜力的赛道之一。2024 年以来，中国绿色氢氨醇产业全面进入“政策推动+市场牵引”的双轮驱动阶段，技术突破、产业投资、场景示范及国际合作快速扩张，呈现出前所未有的增长动能。中国氢能联盟公开表示，截至 2025 年 12 月，我国的绿氢产能已经超过每年 22 万吨，占全球比重超过 50%；建成的加氢站已经超过 540 座，占全球的 40%。根据《中国绿色氢氨醇产业发展报告 2025》，预计“十五五”期间绿色氢需求将达到 240-430 万吨/年，产业规模将进入加速扩张期，未来十年将是绿色氢氨醇规模化发展的战略窗口期。根据全球甲醇协会和国际可再生能源署预计，到 2050 年全球甲醇需求量将达到 5 亿吨，绿色甲醇需求量超过 3 亿吨。2029 年，全球包括生物质甲醇和电制甲醇在内的绿色甲醇产能可能达到 2000 万吨/年，其中中国产能将位居全球首位。而据测算，生产 1 吨绿氢约需 50-60MWh 风电，万亿绿氢市场对应年消纳风电超 5000 亿 kWh，相当于 2025 年全国风电发电量的 40%，既创造了风电增长新引擎，也破解了风电“弃风”核心痛点，绿电直供制氢模式实现绿电与绿氢精准绑定，推动风电产业价值链跃升。

#### 5. “电算协同”共创新型电力系统发展新篇章

2026 年 2 月 12 日，国务院国资委召开会议，专门深化部署中央企业的“AI +”专项行动，着重强调要推动算力与电力的协同发展，这无疑将电算融合提升到了国家战略高度。根据工信部最新数据显示，截至 2025 年 6 月底，我国在用算力中心机架总规模达 1085 万标准机架，算力总规模位居全球第二。华为发布《智能世界 2035》报告里预测：到 2035 年，全球算力需求会达到现在的 10 万倍。据中国信通院数据，2024 年全国数据中心用电量超过 1660 亿千瓦时，约占全社会总用电量的 1.68%；经测算，高情景下，人工智能爆发增长，2030 年中国算力中心用电或超过 7000 亿千瓦时，占全社会用电量 5.3%。人工智能大模型训练、工业互联网赋能等产品的算力需求呈指数级增长，算力与绿色电力融合是大势所趋，数据中心未来用电需求巨大，预计将有更多数据中心选择与发电企业直接签订购电协议，以获得绿色电力的固定价格。

### 三、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

公司凭借五十多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、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。

# 四、主营业务分析

## 1、概述

2025 年是公司承压前行、夯基蓄势的关键之年。报告期内，公司坚持稳中求进工作总基调，统筹推进市场拓展、技术研发、工程交付与管理提升各项工作，聚焦主业基本盘、加快业务结构优化、补强核心竞争能力、防范重点经营风险，六大业务板块协同发力，经营运行整体保持稳健态势，为公司“十五五”高质量发展良好开局奠定了坚实基础。

报告期内，公司实现营业收入 294.02 亿元，归属于上市公司股东的净利润 3.40 亿元。

### （一）风电整机装备制造业务

2025 年，公司实现风电机组销售收入 264.34 亿元。实现对外销售容量 18,158.39 MW，同比上升 56.29%。

2025 年度及 2024 年度销售明细

机型	2025 年		2024 年		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)	23	70.80	55	173.00	-59.08%
4MW-6MW (不含)	610	3,137.58	845	4,304.82	-27.11%
6MW 及以上	1,962	14,950.01	1,050	7,140.49	109.37%
合计	2,595	18,158.39	1,950	11,618.31	56.29%

2025 年风电设备新增订单 24,600.27MW，累计在手订单 45,475.84 MW，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。客户结构进一步优化，央国企订单持续提升、大基地示范性项目持续提升。

累计在手订单具体为：

机型	订单容量 (MW)
2MW-4MW (不含)	967.30
4MW-6MW (不含)	8,089.10
6MW 及以上	36,419.44
合计	45,475.84

### (二) 清洁能源运营及工程总承包业务

报告期内，公司新增新能源（风电/光伏）项目核准/备案权益容量达 3118.26MW。报告期末，公司累计权益并网容量 1463.14MW。

能建公司聚焦 EPC 核心主业，统筹推进市场拓展、项目履约与经营管理，着力优化业务结构，覆盖 EPC、建设管理、设计等多个板块，形成更为均衡的业务组合，实现市场规模的稳步提升。同步强化安全质量根基，推动设计、采购、成本等关键环节的能力建设与体系完善，整体保持良好发展态势，正向更高质量、更可持续的方向发展。报告期内，实现新能源 EPC 总承包收入 14.54 亿元。

### (三) 战略新兴业务

公司着力推进新能源产业新生态的建设，全力开拓储能系统解决方案、综合能源服务和新能源消纳三大新兴业务。

在储能业务方面，2025 年聚焦储能核心主业，围绕品牌提升、市场开拓、创新培育三大方向精准发力，各项工作取得显著成效。品牌影响力持续跃升，先后获评省级智能工厂、2025 年储能影响力系统集成商、中国新型储能百大品牌等荣誉，行业地位稳步提升。市场开拓实现关键突破，国内央国企客户实现从集采入围到连续中标的跨越，合作层级与战略深度不断提升；成功进入海外重点市场，国际化进程扎实推进。创新培育稳步落地，积极布局移动储能等新业务，拓展多元应用场景，加快培育新的业务增长点。技术创新成果丰硕，自主研发多款储能系统，覆盖源网侧、工商业等多元场景；自研核心部件指标优于行业水平，为高质量发展提供坚实技术支撑。

在综合能源服务方面，智慧服务“数智+绿色”新能源服务化转型创新实践入选第十六届“全国百篇优秀管理案例”，2025 年在公司化独立运营、技术能力突破、战略市场拓展及新业务培育等方面取得全面突破，业务结构持续优化，高附加值业务占比持续提升；创新推出“零碳 GO”平台，加速驱动

生态模式升级与产业链协同；攻克多项国内进口老旧机组改造难题，自主研发成果荣获行业权威奖项，进一步筑牢技术护城河；完成孵化新能源培训业务，斩获多个高额订单，开辟全新增长赛道。

在新能源消纳业务方面，报告期内，公司围绕风光资源富集区域绿电就地转化，持续推进“绿电化工、绿电制燃料”等多元应用场景落地，业务模式由前期探索逐步迈入产业化推进阶段。氢氨醇业务体系实现实质性突破，公司加快绿色甲醇及相关绿色燃料项目布局，完善从可再生能源供给、生物质原料保障到下游消纳的产业链协同能力，并积极拓展国际航运及能源客户资源，绿色燃料商业化路径逐步验证。随着新能源消纳场景不断拓展，公司在新能源装备制造之外培育新的价值增长空间，有望形成“新能源装备制造+绿色燃料解决方案”的双轮驱动发展格局，进一步提升公司长期成长性和市场认可度。

#### （四）产品研发

围绕“陆上、海上、海外”三大市场战略，构建了“平台化开发、场景化定制、国际化认证”三位一体的风电产品创新体系，打造“高质量、高性能、高可靠性”的精品风力发电机组；同时，公司依托深厚的技术积淀，在储能系统解决方案、综合能源技术服务等新兴业务培育方面也取得了关键进展。

国内陆上风电产品方面，坚持以客户需求为中心，继续深耕优化 220/230 米风轮直径系列整机产品，功率等级扩大覆盖至 5.XMW、6.XMW、7.XMW、8.XMW、10.XMW、11.XMW 等主力机型。其中，10MW 级陆上风电机组面向“沙戈荒”市场，率先突破了陆上大兆瓦机组技术瓶颈，入选“浙江制造精品”和《科技日报》“十四五”硬核成果；8.XMW 产品被 Windpower Monthly 评为年度全球最佳大功率陆上风电机组（7MW 以上）。

海外陆上风电产品方面，针对高性能、高性价比的市场需求，打造高质量低度电成本的国际产品。已完成面向国际重点市场的 W10 高风速精品机型开发，并成功实现样机的并网运行，国际化进程稳步推进；此外还完成 7.XMW、9.XMW 等多款机组平台设计，进一步巩固了公司在国际产品领域的引领地位。

海上风电产品方面，完成 S16 平台机型产品开发及系列化设计，并实现样机并网运行，标志着向深远海进军取得实质性突破。同时完成 S6 国际海上产品开发，以及 S12、S26 平台概念设计及漂浮式项目定制化设计，实现南北海域、深远海及国际海风市场的全覆盖。

储能产品研发方面，智储公司乘势而上，成果丰硕。在大储领域，完成液冷集装箱迭代升级，成功推出海外版 VoltPack-L5000 产品，并持续推进 VoltPack-L6250 样机开发；在工商储领域，迭代推出海外版 VoltBlock261 产品，完成浸没式工商业储能柜样机开发，并成功量产 VoltViechle-L313/L626 系列移动储能车产品；在技术研发方面，持续攻坚自研核心系统，其中自研 BMS 软件平台、储能 SCADA 软件平台、EMS 协控软件平台均已获得国标认证，并实现小批量应用；同时，积极布局 BMS 主动均衡技

术、微电网智能监管系统、移动车智慧运营系统、全钒液流电池等前沿技术领域，标志着智储公司在储能研发领域持续迈向新高度。

综合能源技术服务方面，在存量市场技改领域形成独特优势，成功突破歌美飒、GE 等进口品牌机组控制系统国产化替代技术难题，解决了湘电等“孤儿”机组的技术支持困境；自主研发的声纹感知叶片监测系统智慧服务产品获得专利并投入应用，在电网调度技术服务、新能源并网试验、智慧电站建设、在线评价系统等多个细分市场实现“零的突破”并落地标杆项目。

### （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关键技术研究并加强技术创新，在前沿技术研究、科技奖励与科研管理等方面取得了良好成绩。

前沿技术研究方面：①完成共母线技术平台变频器自主研发，构建了公司自研变频器的技术体系，同时通过二级零部件的深度技术穿透，为后续运维服务市场实现了技术赋能。②开展铝合金扭缆（含扭缆试验台）研发，完成行业首个成束扭缆试验台建设，率先掌握了铝合金扭缆设计、运行评价核心技术，填补了行业技术空白并牵头多项相关标准制定。③开展风电场电网主动支撑关键技术研究，通过 AI 建模、自适应协同控制、一体化智能调测等技术，成功研发出多场景普适型电网主动支撑产品，整体性能达到国内领先水平。④开展大部件空中更换（风轮免下塔）技术研究，攻克了机组大部件更换过程中面临的场地限制与成本高昂等行业难题，达到了行业领先水平。⑤完成集成式 I/O 模块自主研发，首创多协议并行处理的高实时通信架构突破国外技术封锁，并使模块可靠性指标遥遥领先国外同类产品。⑥完成风功率预测系统研发，融合物理机理与 AI 算法，自主研发功率预测核心算法，集成五项核心独创技术，技术性能对标行业头部企业、优于同类竞品，居行业第一梯队。⑦开展海上尾流场控优化策略技术研究，通过参与（国内唯一）权威机构发起的国际研究联合体，实现了“尾流仿真-设计优化-部署应用”全链路自主技术方案，技术水平处于行业领先地位。⑧完成风电场一体化规划设计系统开发，填补了风电前期规划“资源-工程-经济”一体化数字化的技术空白，打造业内首个覆盖“宏观选址-微观仿真-工程设计-经济评价”的全流程系统。⑨开展两海机组工程技术研究，围绕海上及国际工程技术系统开展机组运输、吊装、调试、维护维修等全生命周期关键技术研究与应用，为公司“两海战略”提供了坚实技术支撑与竞争力保障。⑩完成风电场调试运维 AI 智能辅助决策系统开发，成果入选 Gartner《企业级智能体产业落地研究报告》白皮书，并获腾讯全球数字生态大会宣发，关键技术指标行业领先。

在科技奖励与科研管理方面：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；“大功率风电主轴及增速箱轴承关键技术研究应用及工业验证平台建设”项目获中国机械工业科学技术奖一等奖，共获得省部级荣誉奖项 6 项。②公司牵头的国家重点研发计划项目“大功率前端调

速高电压海上风电机组关键技术与装备”获科技部正式立项，共承担国家重点研发计划课题 2 项，承担浙江省“尖兵”“领雁”研发攻关计划项目 4 项，承担杭州市重大项目 1 项，新增发布国家和行业标准 51 项，获得国内外专利授权 114 项（其中发明专利 72 项）。③公司入选国家工信部制造业单项冠军；牵头组建的“全省海上风电技术重点实验室”正式认定；申报的“深远海大容量海上风电机组创新联合体”和“风力发电原创技术策源地”正式获批。

## 2、收入与成本

### (1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	29,402,378,505.21	100%	22,198,114,934.33	100%	32.45%
分行业					
风电行业	28,884,315,382.45	98.24%	21,985,441,915.39	99.04%	31.38%
其他	518,063,122.76	1.76%	212,673,018.94	0.96%	143.60%
分产品					
风电机组	26,433,844,361.19	89.90%	18,053,164,359.31	81.33%	46.42%
发电收入	383,861,559.75	1.31%	313,706,228.21	1.41%	22.36%
新能源工程总承包服务	1,453,565,263.24	4.94%	1,213,054,926.01	5.46%	19.83%
新能源电站开发转让	0.00	0.00%	1,689,149,972.64	7.61%	-100.00%
其他	1,131,107,321.03	3.85%	929,039,448.16	4.19%	21.75%
分地区					
国内	27,935,641,921.86	95.01%	21,918,881,739.60	98.74%	27.45%
海外	1,466,736,583.35	4.99%	279,233,194.73	1.26%	425.27%
分销售模式					
自销	29,402,378,505.21	100.00%	22,198,114,934.33	100.00%	32.45%

### (2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

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						
风电机组	26,433,844,361.19	24,734,752,602.06	6.43%	46.42%	45.88%	0.35%
发电收入	383,861,559.75	206,491,629.10	46.21%	22.36%	41.91%	-7.41%
新能源工程总承包服务	1,453,565,263.24	1,312,766,809.65	9.69%	19.83%	16.25%	2.78%
分地区						
国内	27,935,641,921.86	25,802,843,792.76	7.63%	27.45%	29.04%	-1.14%
分销售模式						
自销	29,402,378,505.21	27,178,289,143.80	7.56%	32.45%	34.54%	-1.44%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
风电行业	销售量	万 KW	1,815.84	1,161.83	56.29%
	生产量	万 KW	2,011.42	1,079.86	86.27%
	库存量	万 KW	503.74	343.14	46.80%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

注：①表中销量不包括用于自营风场的机组，产量包含自营风场的机组。

②本期销售量同比增长 56.29%，主要系订单规模增加，销售额增长。

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风电行业		26,732,350,575.16	98.36%	20,019,008,506.97	99.10%	33.53%
其他		445,938,568.64	1.64%	181,318,159.90	0.90%	145.94%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风电机组		24,734,752,602.06	91.01%	16,955,959,430.78	83.94%	45.88%
发电收入		206,491,629.10	0.76%	145,511,039.86	0.72%	41.91%
新能源工程总承包服务		1,312,766,809.65	4.83%	1,129,238,600.06	5.59%	16.25%
新能源电站开发转让		0.00	0.00%	1,281,000,512.51	6.34%	-100.00%
其他		924,278,102.99	3.40%	688,617,083.66	3.41%	34.22%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内，公司新设 48 家子公司，注销及不纳入合并范围 46 家子公司，股权转让 3 家子公司，公司合并范围的子公司从 290 家减少至 289 家。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	11,869,911,329.54
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	40.37%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	3,628,992,220.02	12.34%
2	客户二	3,063,471,828.96	10.42%
3	客户三	2,371,127,281.54	8.06%
4	客户四	1,566,048,133.31	5.33%
5	客户五	1,240,271,865.71	4.22%
合计	--	11,869,911,329.54	40.37%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	11,141,290,509.46
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	41.31%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	3,842,439,606.37	14.25%
2	供应商 2	3,239,482,503.43	12.01%
3	供应商 3	2,298,931,367.91	8.52%
4	供应商 4	916,846,346.71	3.40%
5	供应商 5	843,590,685.04	3.13%
合计	--	11,141,290,509.46	41.31%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

### 3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	1,021,447,329.28	836,282,973.98	22.14%	无重大变动
管理费用	177,804,299.81	155,608,630.15	14.26%	无重大变动
财务费用	12,858,988.56	-10,799,518.36	219.07%	利息费用增加
研发费用	835,787,287.44	605,606,087.63	38.01%	研发新机型持续增加研发投入所致

### 4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
下一代陆上中高风速机组产品开发	研发三北中高风速机组	研发阶段	研发适合面向三北市场中高风速市场的风电机组产品	助力提升公司在高风速、沙戈荒、大基地的市场竞争力
S26 平台海上风电机组开发	研发新型海上风电机组	研发阶段	研发满足广东、福建、浙江高风速以及中远海海域海上风电开发要求的产品	助力提升公司海上风电市场竞争力
风电机组关键部件的研发	自研设计风电机组的关键部件	研发阶段	完成关键部件的自研开发及取得第三方认证	提升公司风电产品可靠性，为公司风电机组带来降本收益
全球气象多模预报及双海风电功率预测平台开发	研发海上+海外风电功率预测平台	研发阶段	研发满足东南亚电网并网技术规范技术要求的风电功率预测产品	填补公司海上和海外功率预测产品空缺，助力提升公司功率预测市场竞争力
基于大模型的电力市场智能化交易平台	研发电力交易大模型及辅助决策系统平台	研发阶段	研发新能源全量入市模式下的交易产品	助力提升公司电力交易技术能力和电站盈利
多场景储能产品研发与数字化运营平台建设	研发多场景储能产品及配套的交易决策与管理平台	研发阶段	完善储能产品矩阵，提升技术服务能力，实现产品与平台协同赋能	拓宽储能市场份额，强化核心竞争力，助力打造公司新的利润增长点
新能源场站综合能源智能协同技术研发	构建微能源系统，探索后市场增值服务的技术路径	研发阶段	完成综合能源智能协同技术研究，形成可复制的“微电网+”解决方案	推动公司从单一运维服务向“运营+服务”模式延伸，助力开拓电力市场辅助服务、负荷聚合等新业务
新一代生物质制绿氢/绿醇自主化成套技术研发	研究生物质制绿氢/绿醇自主化成套核心技术	研发阶段	实现生物质的清洁高效转化	为公司布局生物质清洁能源产业奠定基础

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	426	409	4.16%
研发人员数量占比	16.40%	15.64%	0.76%
研发人员学历			
本科	126	141	-10.64%

硕士	263	235	11.91%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	147	130	13.08%
30~40 岁	223	227	-1.76%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2025 年	2024 年	2023 年
研发投入金额（元）	951,199,475.99	692,978,818.15	656,046,996.61
研发投入占营业收入比例	3.24%	3.12%	3.50%
研发支出资本化的金额（元）	115,412,188.55	87,372,730.52	103,121,602.16
资本化研发支出占研发投入的比例	12.13%	12.61%	15.72%
资本化研发支出占当期净利润的比重	33.95%	18.80%	24.90%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

## 5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	29,096,335,042.16	23,404,933,784.75	24.32%
经营活动现金流出小计	28,537,710,070.25	21,366,331,264.82	33.56%
经营活动产生的现金流量净额	558,624,971.91	2,038,602,519.93	-72.60%
投资活动现金流入小计	62,433,847.48	2,862,974,941.22	-97.82%
投资活动现金流出小计	3,242,955,704.86	4,735,440,523.39	-31.52%
投资活动产生的现金流量净额	-3,180,521,857.38	-1,872,465,582.17	-69.86%
筹资活动现金流入小计	6,326,180,873.88	4,374,165,285.32	44.63%
筹资活动现金流出小计	2,188,563,452.69	2,468,183,034.88	-11.33%
筹资活动产生的现金流量净额	4,137,617,421.19	1,905,982,250.44	117.09%
现金及现金等价物净增加额	1,513,016,802.50	2,076,233,166.36	-27.13%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额减少的主要原因：2025 年公司采购付款较上年增长。

投资活动产生的现金流量净额减少的主要原因：2025 年公司长期资产投资较上年增长。

筹资活动产生的现金流量净额增加的主要原因：2025 年再融资及可续期公司债券发行，吸收投资收到的现金增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

## 五、非主营业务情况

适用 不适用

## 六、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		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	9,304,559,162.87	17.40%	6,839,646,494.67	17.69%	-0.29%	无重大变动
应收账款	12,103,640,578.18	22.63%	8,737,952,713.86	22.60%	0.03%	无重大变动
合同资产	1,071,427,428.36	2.00%	1,258,736,255.03	3.26%	-1.26%	无重大变动
存货	8,813,394,486.36	16.48%	5,997,026,937.70	15.51%	0.97%	无重大变动
投资性房地产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无重大变动
长期股权投资	998,743,871.50	1.87%	896,403,366.43	2.32%	-0.45%	无重大变动
固定资产	4,917,348,662.83	9.19%	3,309,966,030.53	8.56%	0.63%	无重大变动
在建工程	3,539,626,846.03	6.62%	1,844,962,727.56	4.77%	1.85%	无重大变动
使用权资产	201,713,266.87	0.38%	77,417,387.06	0.20%	0.18%	无重大变动
短期借款	451,427,823.34	0.84%	1,283,546,188.29	3.32%	-2.48%	无重大变动
合同负债	7,879,898,471.61	14.73%	6,860,553,963.31	17.74%	-3.01%	无重大变动
长期借款	3,866,189,152.47	7.23%	1,876,616,950.09	4.85%	2.38%	无重大变动
租赁负债	163,934,059.86	0.31%	96,066,726.22	0.25%	0.06%	无重大变动

境外资产占比较高

适用 不适用

### 2、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	545,470,109.43				29,137,500.00			574,607,609.43

资								
应收款项 融资	394,834,4 68.60				6,713,620 ,203.65	6,719,108 ,103.70		389,346,5 68.55
上述合计	940,304,5 78.03				6,742,757 ,703.65	6,719,108 ,103.70		963,954,1 77.98
金融负债	0.00							0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

### 3、截至报告期末的资产权利受限情况

项 目	2025 年 12 月 31 日			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	985,685,469.85	985,685,469.85	冻结、押金保证金、复垦 保证金	
固定资产	418,259,489.38	400,166,792.62	长期借款及融资租赁抵押	取得借款及融租租赁设立抵 押担保
在建工程	310,839,991.82	310,839,991.82	融资租赁抵押	融资租赁设立抵押担保
无形资产	40,439,525.36	39,783,824.54	融资租赁抵押	融资租赁设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注 1]	取得借款及融资租赁设立抵 押担保
长期股权投 资	242,516,261.80	242,516,261.80	股权质押	[注 2]
合计	1,997,740,738.21	1,978,992,340.63		

注 1：本期末电费收费权质押涉及项目：化德县电网侧独立储能示范项目、渭南泰安达管路 20 万千瓦风电项目、禹城市苇河风电场项目、禹城市苇河二期 50MW 风电项目、伊吾县淖毛湖镇 7 万千瓦风光同场保障性并网项目、楚雄兴楚项目、金华吉捷项目、江永县江美塘风电场项目、江永县江美塘二期风电场项目、瓜州(80MW)风力发电项目、双牌县五星岭 9 万千瓦风电场项目、双牌县南家冲 6 万千瓦风电场项目、古浪县宏顺风力发电有限公司(50MW)发电项目、道县横岭风电场项目、邯郸运达鸡泽 100MW 风电项目(50MW 保障性)电费收费权。

注 2：本期使用受限的长期股权投资情况详见财务报表附注十六.2 之说明

## 七、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
4,035,057,883.58	2,587,817,884.09	55.93%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	电力、热力生产和供应	增资	18,265,400.00	30.00%	自筹	中电建新能源集团股份有限公司	不适用	股权投资	不适用	0.00	21,431,991.27	否		否
广东省北部湾海上风电发展有限公司	电力、热力生产和供应	新设	75,000,000.00	15.00%	自筹	广东省风力发电有限公司	不适用	股权投资	不适用	0.00	60,913.32	否		否
合计	--	--	93,265,400.00	--	--	--	--	--	--	0.00	21,492,904.59	--	--	--

### 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）
------	------	----------	----------	----------	----------------	------	------	------	---------------	-----------------	----------	----------

										因		
绥滨县运达 200MW 风电项目	自建	是	风电建设	136,377,346.99	150,417,375.80	自筹	15.00%			不涉及		
伊吾县联泰人工智能大模型智算中心配套新能源项目	自建	是	风电建设	123,796,230.42	123,796,230.42	自筹	15.00%			不涉及		
江永县江美塘风电场	自建	是	风电建设	231,922,072.49	337,392,564.16	自筹	60.00%			不涉及		
江永县江美塘二期风电场	自建	是	风电建设	182,238,022.26	225,011,955.15	自筹	80.00%			不涉及		
永州聚顺电池储能项目 200MWh	自建	是	储能建设	183,394,370.91	183,569,290.24	自筹	90.00%			不涉及		
泰安管路 20 万千瓦风电项目	自建	是	风电建设	288,320,431.75	301,092,385.50	自筹	30.00%			不涉及		
道县横岭风电场	自建	是	风电建设	287,201,984.84	415,392,076.18	自筹	95.00%			不涉及		
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风	自建	是	风电建设	36,537,394.77	176,988,367.33	自筹	98.00%			不涉及		

电项目												
张北启达100MW风电项目	自建	是	风电建设	169,651,150.07	179,857,097.44	自筹	40.00%			不涉及		
浙江运达泽州100MW风电项目	自建	是	风电建设	128,855,487.85	129,558,941.81	自筹	30.00%			不涉及		
大连太平湾生产基地	自建	是	生产基地	161,674,901.87	161,674,901.87	自筹	70.00%			不涉及		
化德县电网侧独立储能示范项目	自建	是	储能建设	305,746,229.58	306,543,790.30	自筹	80.00%			不涉及		
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园区园区绿色供电项目	自建	是	风电建设	35,685,941.94	351,157,487.25	自筹	100.00%			不涉及		
太苏石头105MW光伏项目	自建	是	光伏建设	45,187,197.64	337,255,408.60	自筹	100.00%			不涉及		
瓜州 <sup>8</sup> 万千瓦新风机试验场项目	自建	是	风电建设	43,436,136.79	316,821,852.59	自筹	100.00%			不涉及		
孔家庄52MW光伏项目	自建	是	光伏建设	12,961,187.35	226,664,568.28	自筹	100.00%			不涉及		
合计	--	--	--	2,372	3,923	--	--	0.00	0.00	--	--	--

				,986, 087.5 2	,194, 292.9 2							
--	--	--	--	---------------------	---------------------	--	--	--	--	--	--	--

#### 4、金融资产投资

##### (1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

##### (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。

### 八、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

### 九、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	15444	101,305.19	23,476.01	10,625.51	6,474.73	5,688.13
内蒙古运达能源有限公司	子公司	发电机组生产、销售	10800	236,015.28	27,304.90	367,289.96	4,995.63	3,707.19
浙江运达能源建设有限公司	子公司	建筑工程设计、施工	10002	138,601.28	22,112.31	241,134.06	12,133.40	10,252.79
运达智储科技(河北)有限公司	子公司	储能系统研发、生产、销售	10000	75,364.83	13,750.80	97,003.63	4,312.12	3,979.37

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
乌兰察布市广运新能源有限公司	转让	较小影响
兴和县久利新能源有限公司	转让	较小影响
察哈尔右翼前旗久源新能源有限公司	转让	较小影响

#### 主要控股参股公司情况说明

截止报告期末，公司共有 214 家全资子公司、75 家控股子公司、69 家参股公司。公司的全资、控股和参股公司主要从事风力发电设备及零部件的装配与成套、电场开发及运营、储能装备生产和新能源工程总承包服务。

## 十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十一、公司未来发展的展望

### （一）风电行业总体发展趋势

2025 年，全球能源转型进程进一步加快，但仍面临诸多挑战。全球能源结构正在向多元化、清洁化发展，然而国际格局动荡、极端气候和灾害频发、新一轮科技革命爆发等影响因素不容忽视。我国新能源电力行业正式迈入“全面市场化、高比例装机、系统性消纳”三大拐点叠加的 3.0 时代——“风电+光伏”装机规模首次超越火电，电价彻底由市场决定，源网荷储一体化成为标配。

国际能源署发布关于全球电力系统和市场的年度报告《电力 2026》，预计在 2026-2030 年期间，全球电力需求将以年均 3.6% 的较快速度增长，主要受工业、电动汽车、空调和数据中心用电需求持续上升的推动。2025 年，受太阳能光伏发电量创历史新高的带动，可再生能源发电量快速增长，整体水平已几乎与基于最新可用数据测算的煤炭发电量持平。展望未来，到 2030 年，可再生能源发电量预计将以每年约 1000 太瓦时（TWh）的规模持续增加，其中仅太阳能光伏发电量的年增量就将超过 600 太瓦时。按比例计算，可再生能源发电量预计将保持约 8% 的年均增长率。到 2030 年，可再生能源与核能合计占全球发电量的比重预计将接近一半。

全球风能理事会（GWEC）发布《2025 全球风能报告》及《2025 年全球海上风电报告》，预测风能行业未来的复合年平均增长率为 8.8%，这意味着到 2030 年，全球风能容量将增加 981GW。GWEC 的市场情报服务预计，到 2030 年，新增装机容量将连续创下历史新高，2025 年新增装机容量为 138GW，2026 年为 140GW，2027 年为 160GW，2028 年为 167GW，2029 年和 2030 年分别跃升至 183GW 和 194GW。GWEC 预测，到 2029 年，全球海上风电复合年均增长率将达到 28%，到 2034 年继续以 15% 的速度保持增长，预计 2030 年的年新增容量将超过 30GW，2033 年将超过 50GW，届时海上风电新增装机在风电总新增装机中的份额将提升至 25% 左右，到 2034 年底海上风电总容量将达到 441GW，其中 2/3 的新增容量将集中在 2029-2034 年期间建设。

WindEurope 发布《2025 年欧洲风电统计及 2026-2030 年展望报告》，预计 2026-2030 年欧洲年均新增风电装机将达 30GW，五年累计新增 151GW，到 2030 年欧洲风电总装机将达 439GW，其中陆上 366GW、海上 73GW。欧盟 27 国预计年均新增 22GW，五年累计新增 112GW，2030 年总装机将达 343GW。分市场来看，德国将继续领跑欧洲陆上风电市场，2026-2030 年预计新增陆上装机 46GW；英国仍将是欧洲海上风电第一大市场，五年预计新增海上装机 15.1GW，波兰、德国、荷兰紧随其后。

彭博新能源财经的预测，到 2030 年，全球累计风电装机容量将翻一番至 2TW，到 2035 年逼近 3TW 大关。约 91% 的新增装机容量将来自陆上风电，9% 来自海上风电。预计未来 10 年累计陆上风电装机容量将增加逾一倍，到 2035 年达 2.5TW。海上风电增速将更快，到 2026 年超过 100GW，到 2035 年将增长

三倍。亚太地区仍是全球最大的风电市场。到 2035 年底，该地区累计新增风电装机容量将占全球装机容量存量的 62%。中国大陆将引领新增装机。但东南亚和中亚市场（如菲律宾、乌兹别克斯坦和哈萨克斯坦）以及成熟市场（如印度和澳大利亚）在该地区新增装机容量中的占比将日益增加。

## （二）中国风电发展前景

国家发改委指出，我国已构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系。国家能源局强调，2025 年可再生能源装机规模再创新高，规模占比稳步提升。可再生能源装机占比超六成，其中风电、太阳能发电新增装机超 4.3 亿千瓦（其中风电 1.2 亿千瓦，太阳能发电 3.18 亿千瓦），同比增长 22.0%，累计装机占比接近一半。风电、太阳能发电累计并网装机达到 18.4 亿千瓦，占比达到 47.3%，历史性超过火电。可再生能源发电量持续增长，绿色低碳发展提速。2025 年全国风光发电量同比增长 25%，占发电量比重达到 22%，有力带动可再生能源电量占发电量比重达到近 4 成，全社会用电量全部由可再生能源新增发电量提供。

2026 年全国能源工作会议强调，2026 年能源工作要扎实推进能源绿色低碳转型。持续提高新能源供给比重，全年新增风电、太阳能发电装机 2 亿千瓦以上，有序推进重大水电项目，积极安全有序发展核电，加强化石能源清洁高效利用。加快推进能源科技自立自强。组织开展“人工智能+”能源融合试点和“人工智能+”能源标准化提升行动，扎实推进智能电网重大专项等能源重大技术装备攻关，前瞻布局氢能、核能等未来能源产业。

根据伍德麦肯兹（Wood Mackenzie）预测数据，2026 年中国电力需求将保持稳健增长，电力市场化改革持续深化。“十五五”期间，中国风电市场年均新增并网容量将达到 104GW，相比“十四五”期间的装机容量提升 44%。受益于更强的盈利韧性，陆上风电在电力市场化交易中的竞争地位得到加强，将贡献五年新增装机容量的 84%。陆上风电翻新改造市场将在“十五五”期间迎来增长，并将在 2030 年后占陆上风电新增装机的 15%。随着优质风资源场址的逐渐稀缺，叠加电力市场化改革的持续推进，项目收益下行压力将推动开发商将目光投向被早期项目占据的更优风资源场址，进而带动翻新改造市场的长期增长。

根据中国可再生能源学会风能专业委员会预计，2026 年预计中国风电新增装机容量约为 1.2 亿千瓦。包括已完成机制电价竞价的省份，2026 年风电装机规模预计为 8513 万千瓦（其中，纳入机制电价的风电项目规模约为 7009 万千瓦；未纳入机制电价但 2026 年预计可并网的风电项目规模约为 1504 万千瓦），以及尚未完成 2026 年机制电价竞价的省份，2026 年风电装机规模预计为 3494 万千瓦。

## （三）公司未来发展战略

公司创新引领现代化新能源产业体系建设，既要巩固和扩大在原有市场的领先地位，也要勇于开辟新领域、新赛道，构筑竞争新优势，实现从“市场增量”向“增量市场”的跨越，成为全球顶尖的风机制造商和清洁能源整体解决方案提供商。

1. 巩固陆上风电优势地位。基于公司的技术优势，培育打造新能源产业新业态，通过技术创新不断推出具备市场竞争力的优质产品，同时提供多元化、全方位的服务，提高客户忠诚度。

2. 扩大海上风电市场规模。全力进军海上风电市场，深耕浙江并积极布局沿海省份市场，特别是深远海市场，力争海上风电排名行业领先，形成运达海风品牌优势及核心竞争力。

3. 加速全球战略布局。基于已开发的国际市场，完善国际市场营销网络，创新海外商业模式，提高海外市场的区域和市占率，成为公司新的盈利增长点。

4. 优化并创新电站资产投运业务。注重效益优先，兼顾规模，通过提升投资开发能力、落实精细化管理、建立一体化经营模式，优化公司持有电站资产的质地。

5. 完善智慧能源服务业务生态。坚持统筹推进智慧服务、新能源工程服务、新能源物联网智慧解决方案等发展格局，充分发挥公司深耕风电领域数十年的技术优势、产业优势、资源优势，挖掘智慧能源服务市场发展潜力和利润增长点。

6. 创新以新能源为主体的新型电力系统应用场景和实现路径。新能源消纳作为能源转型的关键力量和重要组成部分，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，构建新能源全产业链生态。

### （三）公司经营计划和主要目标

2026 年公司总体的工作思路是：围绕打造“技术领先、受人尊敬、具备国际竞争力的新能源服务企业”的目标，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，主动超前布局、有力应对变局、奋力开拓新局，全力以赴完成年度目标任务，将重点从以下几方面开展工作：

1. 聚焦基本盘，提升风机销售规模。坚持以风电整机装备制造为主业主责，提高资源配置效率，做强主业、做精专业。一是巩固陆上风电市场地位；二是抢抓“两海”风电市场机遇；三是开拓增量能源转型空间。

2. 紧抓价值链，做优资源开发运营。坚持以资源开发业务为重要利润增长极，锚定资源开发规模与效益双提升的战略目标，持续优化资源配置，不断创新开发模式，加快资源转化为资产。一是探索电力交易策略；二是增强开发融资能力；三是拓宽资源获取渠道。

3. 拓展增长极，做强工程承包业务。坚持以新能源工程总承包业务作为做大规模的重要载体，全面释放能建公司的市场潜力与带动能力。一是系统推进资质升级；二是提升市场竞争能力；三是拓展优质客户资源。

4. 做优新赛道，培育储能装备产业。坚持以储能装备业务为未来战略增长点，锚定储能装备市场规模与竞争力双突破的战略目标，全面增强储能装备的市场竞争力与经济效益。

5. 建强生态圈，发展综合业务形态。不断发挥公司品牌、技术、客户资源等优势，激活绿电消纳新动能：一是推动氢氨醇业务高质量发展；二是聚焦“绿算”耦合关键技术，积极探索“电力+算力+数据+算法”多轨并行应用新场景。

6. 坚持创新驱动，融入前沿高端技术。一是深入推进技术研发体系改革与能力升级行动，要强化 AI 技术储备，通过数据驱动，不断赋能产品开发、生产管理、运行服务等全过程环节，实现资源的高效配置。二是强化“算电”协同技术的研发，通过创新实现算力与能源的深度耦合，重新定义风电行业的价值链。

#### （四）可能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，且全行业正经历前所未有的高速增长期，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；三是加大核心技术研发投入、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，持续提升公司对优秀人才的吸引力。

## 十二、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	电话沟通	机构	国信证券等	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 20250330》
2025 年 04 月 14 日	杭州	网络平台线上 交流	其他	参与业绩说明 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	杭州	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》
2025 年 07 月 11 日	杭州	实地调研	机构	长江证券等	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 20250711》
2025 年 09 月 12 日	杭州	实地调研	机构	长江证券等	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 20250912》
2025 年 10 月 17 日	杭州	实地调研	机构	西部证券等	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 20251017》
2025 年 11 月 07 日	杭州	实地调研	机构	甬兴证券等	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 20251107》
2025 年 11 月 21 日	杭州	实地调研	机构	广发证券等	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 20251121》
2025 年 12 月 02 日	杭州	实地调研	机构	中金公司等	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 20251202》
2025 年 12 月 12 日	杭州	实地调研	机构	招商证券等	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 20251212》
2025 年 12 月 19 日	杭州	实地调研	机构	长城证券等	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 20251219》
2025 年 12 月 22 日	杭州	实地调研	机构	国信证券等	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 20251222》

### 十三、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，并结合公司实际情况，公司已制定了《市值管理制度》。

### 十四、“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

具体内容详见《关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告》

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《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》《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，建立了股东大会、董事会、监事会及经理层分权制衡的现代企业组织制度和企业运行机制，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）股东与股东大会：公司严格按照《上市公司股东大会规则》《公司章程》及公司《股东大会议事规则》的规定和要求，召集、召开股东大会，积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了 1 次年度股东大会，3 次临时股东大会，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，股东大会表决事项均按照规定履行了程序。

（二）董事与董事会：董事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共设 9 名董事，其中独立董事 3 名。报告期内，公司共召开 11 次董事会，董事能够严格按照《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案，对公司重大事项作出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会专业委员会各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。

（三）监事与监事会：监事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有监事 3 名，其中职工代表监事 1 名。报告期内，公司共召开 8 次监事会，监事能够严格按照《公司法》《公司章程》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案。公司监事能够依据相关制度要求认真履行自己的职责，对公司财务状况等事项进行有效监督，维护了公司及股东的合法权益。

公司于 2025 年 9 月 24 日召开的第五届董事会第三十四次会议审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，该议案由 2025 年 10 月 27 日召开的 2025 年第三次临时股东大会审议通过。根据《公司法》《上市公司章程指引》等相关规定，为进一步提升公司治理效能，公司不再设置监事会及监事岗位，《公司法》中原由监事会行使的规定职权，转由董事会审计委员会履行。

（四）相关利益者公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极加强与各相关利益者的沟通和交流，努力实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

（五）信息披露与透明度公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作，制定了《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》，公司指定董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，并指定《证券时报》等报纸和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，公平对待所有投资者，真实、准确、及时、公平、完整地进行信息披露，提高公司透明度，保障全体股东的合法权益。2025 年全年共披露公告 92 份。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

## 二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司严格按照《公司法》《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，建立健全了法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，公司具有独立、完整的资产、业务体系及面向市场独立经营的能力。

（一）资产完整情况：公司拥有独立于控股股东的生产经营场所，拥有独立完整的研发、采购、生产、销售及配套设施和资产，拥有相关资产的合法所有权或使用权，不存在以公司资产、权益或信誉为股东提供违规担保的情况，不存在资产、资金被控股股东、实际控制人占用而损害公司利益的情况。

（二）人员独立情况：公司董事、高级管理人员均严格按照《公司法》《公司章程》等规定的程序选举或聘任产生。截至本报告签署日，公司高级管理人员不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事以外的其他职务，或在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪的情形；公司财务人员不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职的情形。公司拥有独立、完整的人事管理体系，制定了独立的劳动人事管理制度，由公司独立与员工签订劳动合同，独立为员工发放工资，不存在由其关联方代为发放工资的情形。

（三）财务独立情况：公司设立了独立的财务部门，配备专职财务管理人员，建立了独立、完整的财务核算体系。公司严格执行《企业会计准则》，建立了规范的财务规章制度，能够独立做出财务决策，不受控股股东、实际控制人干预。公司独立开设银行账户，独立纳税，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情形。公司不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用的情形。

（四）机构独立情况：公司根据《公司法》和《公司章程》的要求，设置股东会作为最高权力机构、设置董事会为决策机构、设置审计委员会为监督机构，并设有相应的办公机构和经营部门，各职能部门分工协作，形成有机的独立运营主体，不受控股股东、实际控制人的干预，公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在机构设置、人员及办公场所等方面完全分开，不存在混合经营、合署办公的情形。

（五）业务独立情况：公司拥有从事相关业务所需的独立的生产经营场所和经营性资产，拥有自主知识产权，各职能部门分别负责研发、采购、生产、销售及配套服务等业务环节；公司已建立了完整的业务流程，具有直接面向市场独立经营的能力，不存在需要依赖控股股东、实际控制人及其控制的企业进行经营的情况。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业间不存在同业竞争或者显失公平的关联交易。

## 三、同业竞争情况

适用 不适用

## 四、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

## 五、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

## 六、董事和高级管理人员情况

### 1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
陈棋	男	45	董事长	现任	2017年05月23日	2029年03月01日	790,400	0	0	0	790,400	-
程晨光	男	44	董事、总经理	现任	2024年10月21日	2029年03月01日	312,208	0	0	0	312,208	-
高玲	女	58	董事	离任	2013年12月17日	2025年03月31日	998,400	0	133,700	0	864,700	个人资金需求减持
王洋	女	47	董事	现任	2026年03月02日	2029年03月01日	497,952	0	0	0	497,952	-
贝仁芳	女	52	董事	现任	2021年03月25日	2029年03月01日	0	0	0	0	0	-
杨帆	男	42	董事	现任	2026年03月02日	2029年03月01日	396,600	0	99,150	0	297,450	个人资金需求减持
凌强	男	61	董事	离任	2013年12月17日	2025年09月23日	0	0	0	0	0	-
朱可可	男	54	董事	离任	2024年11月08日	2025年06月05日	0	0	0	0	0	-
潘斌	男	54	独立董事	现任	2022年05月27日	2028年05月26日	0	0	0	0	0	-
冯晓	女	57	独立董事	现任	2022年05月27日	2028年05月26日	0	0	0	0	0	-
郭斌	男	55	独立董事	现任	2022年05月27日	2028年05月26日	0	0	0	0	0	-
潘东浩	男	54	职工董事	现任	2026年03月	2029年03月	780,000	0	0	0	780,000	-

					月 02 日	月 01 日						
陈坚钢	男	45	副总经理	现任	2022 年 11 月 18 日	2029 年 03 月 01 日	312,000	0	0	0	312,000	-
魏敏	男	48	副总经理、董事会秘书	现任	2023 年 11 月 10 日	2029 年 03 月 01 日	186,000	0	0	0	186,000	-
孙惠民	男	50	副总经理	现任	2024 年 05 月 24 日	2029 年 03 月 01 日	0	0	0	0	0	-
张丹	女	38	副总经理	现任	2026 年 01 月 19 日	2029 年 03 月 01 日	0	0	0	0	0	-
吴明霞	女	47	总会计师、财务负责人、总法律顾问	现任	2019 年 12 月 09 日	2029 年 03 月 01 日	520,000	0	0	0	520,000	-
合计	--	--	--	--	--	--	4,793,560	0	232,850	0	4,560,710	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

2025 年 3 月 31 日，公司收到董事高玲女士递交的书面辞职报告，高玲女士因退休，申请辞去公司董事职务。

2025 年 6 月 5 日，公司收到董事朱可可先生递交的书面辞职报告，朱可可先生因工作变动，申请辞去公司董事职务。

2025 年 9 月 23 日，公司收到董事凌强先生递交的书面辞职报告，凌强先生因工作安排，申请辞去公司董事职务。

公司董事、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	离任	2025 年 03 月 31 日	退休
朱可可	董事	离任	2025 年 06 月 05 日	个人原因
凌强	董事	离任	2025 年 09 月 23 日	工作调动

## 2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

陈棋先生，1981 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士，正高级工程师，曾荣获省部级科学技术一等奖 2 项、二等奖 4 项，浙江省科技型企业企业家、享受国务院特殊津贴专家、浙江省有突出贡献中青年专家。曾任公司技术中心主任，总经理助理，副总经理，党委副书记、总经理。现任公司党委书记，董事、董事长。

程晨光先生，1982 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士，高级工程师。曾任公司营销中心副总经理、北京分公司副总经理（主持工作），营销中心总经理、资源开发部总经理，党委委员、副总经理。现任公司党委副书记、董事、总经理。

王洋女士，1979 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级会计师。曾任公司财务部副经理、副经理（主持工作），审计部经理，纪委副书记，内部审计部（综合监督部）经理，团委书记，党群工作部（纪检室）主任，工会副主席，纪委办公室主任，党委委员。现任公司党委副书记、董事、纪委书记、工会主席。

贝仁芳女士，1974 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，会计师。曾任浙江省机电设计研究院有限公司财务部经理、浙江西安交通大学研究院副院长。2014 年至今任职于浙江省机电集团有限公司，先后担任财务资产部副经理、副经理（主持工作）、经理，现任浙江省机电集团有限公司财务资产部（资金中心）部长、公司董事。

杨帆先生，1984 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士，高级工程师。曾任公司研发中心工程师、营销中心市场部经理、办公室主任、证券事务代表、证券投资部（法务部）部长、总经理助理，公司党委委员、副总经理、董事会秘书、总法律顾问。现任浙江省机电集团有限公司战略投资发展部部长、市场营销部部长、公司董事。

潘东浩先生，1972 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级工程师，曾荣获省部级科学技术一等奖 2 项、二等奖 1 项，享受国务院特殊津贴专家、浙江省有突出贡献中青年专家。曾任职于浙江省机电设计研究院有限公司风力发电研究所助理工程师、工程师。曾任公司技术开发部部长，总师办主任，技术中心主任，创新研究院院长、公司职工监事。现任公司职工董事、副总工程师、技术管理部总经理、科创研究院院长。

潘斌先生，1972 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，法律职业资格。现任上海虎博投资管理有限公司、文德启帆（上海）企业管理咨询有限公司、徕铂科服（上海）信息科技有限公司执行董事，广西桂冠电力股份有限公司独立董事，上海卓易科技股份有限公司董事。2022 年 5 月至今任公司独立董事。

冯晓女士，1969 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，中国注册会计师，英格兰及威尔士特许会计师(ACA)，英国皇家特许管理会计师(CIMA)，全球特许管理会计师(CGMA)。现任浙江财经大学教授、硕士研究生导师、MBA 导师，浙江凤登绿能环保股份有限公司独立董事，杭州长川科技股份有限公司独立董事，杭州联合农村商业银行股份有限公司监事。2022 年 5 月至今任公司独立董事。

郭斌先生，1971 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士研究生学历。现任浙江大学管理学院教授、博士生导师，凤凰光学股份有限公司独立董事，每日互动股份有限公司独立董事。2022 年 5 月至今任公司独立董事。

陈坚钢先生，1981 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级工程师。曾任公司售后服务部副经理、经理，运维事业部总经理，工程运维中心总经理，交付中心总经理，项目建设运营部经理，总经理助理。现任公司党委委员、副总经理。

魏敏先生，1978 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级经济师。曾任公司采购中心副总经理、采购中心总经理，公司总经理助理。现任公司党委委员、副总经理、董事会秘书。

孙惠民先生，1976 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级工程师。曾任浙江省机电设计研究院有限公司总经理助理、设计分院院长，公司总经理助理。现任公司党委委员、副总经理。

吴明霞女士，1979 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，注册会计师，高级会计师。曾任公司会计主管、财务部副经理、财务部经理。现任公司总会计师、财务负责人、总法律顾问。

张丹女士，1988 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士，高级工程师。曾任吉林化纤集团鹿王制药股份有限公司质量管理处高级主管、制剂车间副主任，吉林化纤集团国兴碳纤维有限公司生产处副处长，吉林化纤集团国兴复合材料有限公司生产环保处副处长。现任吉林化纤集团有限责任公司国际 CNAS 检测中心处长，公司党委委员（挂职）、副总经理（挂职）。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
贝仁芳	机电集团	财务资产部（资金中心）部长			是
杨帆	机电集团	战略投资发展部部长、市场营销部部长			是
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	执行董事、总经理			是
潘斌	文德启帆（上海）企业管理咨询有限公司	执行董事、总经理			是
潘斌	广西桂冠电力股份有限公司	独立董事			是
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事			是
潘斌	徕铂科服（上海）信息科技有限公司	执行董事			是
冯晓	浙江财经大学	教授、硕士研究生导师、MBA 导师			是
冯晓	浙江凤登绿能环保股份有限公司	独立董事			是
冯晓	永安期货股份有限公司	独立董事		2025 年 12 月 22 日	是
冯晓	杭州长川科技股份有限公司	独立董事			是

	司				
冯晓	杭州联合农村商业银行股份有限公司	监事			是
郭斌	浙江大学管理学院	教授、博士生导师			是
郭斌	凤凰光学股份有限公司	独立董事			是
郭斌	每日互动股份有限公司	独立董事			是
郭斌	杭州锐思企业管理咨询有限公司	董事			是
郭斌	杭州意锐企业管理咨询有限公司	董事			是
郭斌	杭州协睿企业管理咨询有限公司	监事			是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

### 3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：董事的报酬由公司股东会决定；高级管理人员的报酬由公司董事会决定。

确定依据：在公司高级管理人员及在公司任职的董事根据公司有关制度按岗位和绩效确定。

实际支付情况：报告期内，董事、高级管理人员均及时足额发放。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
陈棋	男	45	董事长	现任	309.84	否
程晨光	男	44	董事、总经理	现任	255.93	否
高玲	女	58	董事	离任	21.64	否
贝仁芳	女	52	董事	现任	0	是
凌强	男	61	董事	离任	0	否
朱可可	男	54	董事	离任	0	否
潘斌	男	54	独立董事	现任	10	否
冯晓	女	57	独立董事	现任	10	否
郭斌	男	55	独立董事	现任	10	否
陈坚钢	男	45	副总经理	现任	183.2	否
魏敏	男	48	副总经理、董事会秘书	现任	172.18	否
孙惠民	男	50	副总经理	现任	143.79	否
吴明霞	女	47	总会计师、财务负责人、总法律顾问	现任	179.62	否
合计	--	--	--	--	1,296.2	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	公司外部董事不领取薪酬，独立董事领取固定津贴；其他董事、高级管理人员按其岗位、行政职务以及在实际工作中的履职能力和工作绩效领取薪酬福利。年度薪酬包括基本薪酬与年度绩效薪酬及以前年度递延考核薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	鉴于报告期董事、高级管理人员实施的项目效益尚未体现，公司计提了关键人员奖金费用，递延至后期根据以前

	年度考核绩效再对应至相应人员发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

## 七、报告期内董事履行职责的情况

### 1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
陈 棋	11	9	2	0	0	否	4
程晨光	11	9	2	0	0	否	3
高 玲	2	1	1	0	0	否	0
贝仁芳	11	9	2	0	0	否	4
凌 强	8	7	1	0	0	否	2
朱可可	4	3	1	0	0	否	0
潘 斌	11	9	2	0	0	否	4
冯 晓	11	9	2	0	0	否	4
郭 斌	11	9	2	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

### 2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

### 3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事勤勉尽责，严格按照中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度开展工作，高度关注公司规范运作和经营情况，根据公司的实际情况，对公司的重大治理和经营决策提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，形成一致意见，并坚决监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、及时、高效，维护公司和全体股东的合法权益

## 八、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025年03月20日	1、《2024年度财务决算报告》； 2、《关于2024年年度报告财务部分的议案》； 3、《2024年度内部控制评价报告》； 4、《关于预计2025年度日常关联交易的议案》； 5、《董事会审计委员会2024年度对会计师事务所履行监督责任情况报告》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025年04月22日	1、《2025年第一季度报告》； 2、《内部审计部2025年一季度工作总结及二季度工作计划》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025年06月04日	1.《关于开展外汇套期保值业务的议案》； 2.《关于制定〈会计师事务所选聘制度〉的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025年06月06日	1.《关于会计师事务所选聘文件的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025年07月04日	1.《关于聘任公司2025年度审计机构的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事	冯晓、郭	8	2025年08	1.《关于	审议通过了		

会审计委员会	斌、陈棋		月 15 日	2025 年半年度报告财务部分的议案》； 2. 《2025 年半年度募集资金存放与使用情况专项报告》； 3. 《关于为子公司提供担保额度预计的议案》； 4. 《内部审计部 2025 年上半年工作总结及下半年工作计划》。	相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025 年 10 月 21 日	1. 《关于 2025 年第三季度报告的议案》； 2. 《内部审计部 2025 年第三季度审计工作报告》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会审计委员会	冯晓、郭斌、陈棋	8	2025 年 12 月 30 日	1. 《关于 2025 年年度审计计划的议案》； 2. 《内部审计部 2025 年度审计工作汇报》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会薪酬与考核委员会	郭斌、冯晓、贝仁芳	2	2025 年 03 月 20 日	1、《关于 2024 年度公司董事及高级管理人员薪酬的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会薪酬与考核委员会	郭斌、冯晓、贝仁芳	2	2025 年 04 月 22 日	1、《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》； 2、《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	审议通过了相关议案		

				性股票和调整回购价格的议案》。			
第五届董事会战略与投资委员会	陈棋、潘斌、贝仁芳	5	2025 年 03 月 28 日	1. 《关于投资建设绥滨县运达 200MW 风电项目的议案》； 2. 《关于投资建设临渭区管路 20 万千瓦风电项目的议案》； 3. 《关于投资建设洞头 2 号海上风电项目的议案》； 4. 《关于投资建设苍南 6 号海上风电项目的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会战略与投资委员会	陈棋、潘斌、贝仁芳	5	2025 年 04 月 22 日	1. 《2024 年环境、社会及公司治理（ESG）暨可持续发展报告》； 2. 《关于设立哈萨克斯坦子公司的议案》； 3. 《关于设立吉尔吉斯斯坦子公司的议案》； 4. 《关于设立塞尔维亚子公司的议案》； 5. 《质量回报双提升方案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会战略与投资委员会	陈棋、潘斌、贝仁芳	5	2025 年 06 月 02 日	1. 《关于投资建设伊吾县联泰人工智能大模型智算中心配套新能源项目的议案》； 2. 《关于 ESG 相关政策声明及准则的议	审议通过了相关议案		

				案》。			
第五届董事会战略与投资委员会	陈棋、潘斌、贝仁芳	5	2025年07月04日	1.《关于投资建设察右前旗（兴和县）28万千瓦工业园区绿色供电项目（兴和县部分）的议案》。	审议通过了相关议案		
第五届董事会战略与投资委员会	陈棋、潘斌、贝仁芳	5	2025年08月04日	1.《关于注册发行可续期公司债券的议案》。	审议通过了相关议案		

## 九、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 十、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	1,497
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	1,100
报告期末在职员工的数量合计（人）	2,597
当期领取薪酬员工总人数（人）	2,597
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	148
销售人员	407
技术人员	960
财务人员	78
行政人员	317
服务人员	687
合计	2,597
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上人员	604
本科人员	1,514
大专人员	414
大专以下人员	65
合计	2,597

## 2、薪酬政策

公司全面推行经理层任期制和契约化管理改革，使得经理层成员和中层管理人员权责更加明确，目标更加清晰，激励约束更加增强，真正形成“能者上、平者让、庸者下”的用人导向。在遵循“按劳分配、效率优先、兼顾公平”的前提下，采取“以岗定薪、以能定级、以绩定奖”的分配形式，将能力、态度和业绩作为评价员工价值的主要标准，建立了规范且富有竞争力，并根据市场及行业变化持续改进的薪酬管理体系。通过利润导向的考核原则，调整优化项目考核奖金分配方案。进一步完善优化现有绩效考核奖金分配模式，基于实现公司整体项目业务价值为目标，打通流程价值链上下游各环节，加强部门间协同配合。公司也为不同类型的员工提供了全面的晋升通道、多元化的福利体系、规范合理的休假制度以及宽敞舒适的办公环境，让员工能充分施展个人才能，创造自我价值，促进企业发展，谋求实现双方的和谐共赢。

## 3、培训计划

2025 年，公司持续重视人才培养与发展，围绕战略目标和业务需求，分层分类、有针对性地制定并实施了切实有效、形式多样的年度培训计划。为助力新员工快速融入，实施公司级培养项目“启航计划”，围绕企业文化、行业概况、专业知识等模块进行主题授课，通过面对面的方式，传授行业动态、专业知识和实践技能，助力新员工快速熟悉岗位要求。

“远航计划”为公司深化培育中层管理人员队伍，赋能区域公司经营班子领导力提升，以“培养具备区域级公司经营管理能力的综合型人才”为核心目标，依托“专业授课+场景实战+案例复盘”等多元化培训体系，搭建从管理者成长为领导者的能力跃升路径。为打造卓越中高层管理团队，“远航计划”涵盖战略管理、商业模式创新、组织变革、领导力发展等前沿话题及课程，助力中高层管理人员拓宽视野，提升战略决策能力，引领公司实现高质量发展。实施“拓海计划”、“精‘采’计划”、“工程精英训练营”等部门级培养项目，聚焦关键业务能力提升，有效提升关键业务部门人员的岗位专业技能和市场开拓能力。2025 年已累计完成 71 项年度培训计划，达成率高达 96%，为公司人才梯队建设提供了有效支撑。未来，公司将继续完善培训体系，创新培训方式，提升培训效果，为员工提供更多学习和发展机会，打造学习型组织，为公司持续发展提供源源不断的人才动力。

## 4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	6,629,920.8
劳务外包支付的报酬总额（元）	357,407,939.88

## 十一、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司章程》相关利润分配政策和审议程序实施权益分派方案，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备，相关议案经独立董事专门会议审议通过后提交董事会审议，董事会、监事会审议通过后提交股东大会审议，审议通过后在规定时间内进行实施，切实保证了全体股东特别是中小投资者的合法权益。

公司 2024 年年度股东大会审议通过的权益分派方案为：以 2024 年度向特定对象发行股票上市后（2025 年 3 月 7 日）的总股本 786,929,305 股为基数，每 10 股派发现金股利 0.6 元（含税），预计派发 47,215,758.30 元（含税），剩余未分配利润结转以后年度。本次不转增、不送红股。若在分配方案实施前，公司总股本由于增发新股、股权激励行权、可转债转股等原因发生变动的，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。前述权益分派方案已于 2025 年 7 月 8 日实施完成。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用，报告期内公司进行现金分红。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用，报告期内公司没有对现金分红政策进行调整或变更。

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.6
每 10 股转增数（股）	0
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
本着回报股东、与股东共享公司经营成果的原则，在兼顾公司发展和股东利益的前提下，根据《公司法》《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》以及《公司章程》的有关规定，公司拟以总股本 786,847,705 股为基数，每 10 股派发现金股利 0.6 元（含税），预计派发 47,210,862.3 元（含税），剩余未分配利润结转以后年度。本次不转增、不送红股。 若在分配方案实施前，公司总股本由于增发新股、股权激励行权、可转债转股等原因发生变动的，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。	

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

## 十二、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》，公司监事会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》，公司监事会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。

董事、高级管理人员获得的股权激励

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格（元/股）	期末持有股票期权数量	报告期末市价（元/股）	期初持有限制性股票数量	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格（元/股）	期末持有限制性股票数量
陈	董事	0	0	0	0	0	0	19.06	86,40	86,40	0	7.88	0

棋	长								0	0			
程晨光	董事、总经理	0	0	0	0	0	0	19.06	72,000	72,000	0	7.88	0
陈坚钢	副总经理	0	0	0	0	0	0	19.06	72,000	72,000	0	7.88	0
魏敏	副总经理、董事会秘书	0	0	0	0	0	0	19.06	52,800	52,800	0	7.88	0
吴明霞	总会计师、财务负责人、总法律顾问	0	0	0	0	0	0	19.06	72,000	72,000	0	7.88	0
合计	--	0	0	0	0	--	0	--	355,200	355,200	0	--	0
备注（如有）	-												

#### 高级管理人员的考评机制及激励情况

公司制定了高级管理人员薪酬方案，不断完善高级管理人员绩效考评体系和薪酬制度。董事会薪酬与考核委员会根据每位高级管理人员的职务职级、岗位责任、工作绩效以及任务目标完成情况等确定不同职务高级管理人员的薪酬标准范围，体现责权利对等的原则，薪酬与岗位重要性、工作量、承担责任相符，保持公司薪酬的吸引力及在市场上的竞争力。报告期内，公司高级管理人员能够依法依规履行职责，积极落实公司股东大会和董事会相关决议，认真履行了分管工作职责。

## 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。

## 十三、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

### 1、内部控制建设及实施情况

报告期内公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定，对内部控制体系进行适时的更新和完善，建立一套设计科学、简洁适用、运行有效的内部控制体系，并由审计委员会、内部审计部门共同组成公司的风险内控管理组织体

系，对公司的内部控制管理进行监督与评价。公司通过内部控制体系的运行、分析与评价，有效防范了经营管理中的风险，促进了内部控制目标的实现。

## 2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

## 十四、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

## 十五、内部控制评价报告及内部控制审计报告

### 1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026年03月24日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网站 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷定性标准：1) 公司董事、高级管理人员舞弊行为；2) 对已公布的财务报告进行重大差错更正；3) 注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该重大错报；4) 公司内部控制监督无效。 2、重要缺陷定性标准：1) 未依照公认会计准则选择和应用会计政策；2) 未建立反舞弊程序和控制措施；3) 对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；4) 对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报告达到真实、完整的目标。 3、一般缺陷定性标准：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	1、重大缺陷定性标准：1) 严重违反国家法律、法规或规范性文件的规定；2) 决策程序不科学导致重大决策失误；3) 涉及公司生产经营的重要业务制度缺失或系统性失效；4) 内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改。 2、重要缺陷定性标准：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。 3、一般缺陷定性标准：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。
定量标准	1、重大缺陷：错报金额 $\geq$ 利润总额的10%； 2、重要缺陷：利润总额的5% $\leq$ 错报金额 $<$ 利润总额的10%； 3、一般缺陷：错报金额 $<$ 利润总额的5%。	1、重大缺陷：直接经济损失金额 $\geq$ 净资产5%； 2、重要缺陷：净资产2% $\leq$ 直接经济损失金额 $<$ 净资产5%； 3、一般缺陷：直接经济损失金额 $<$ 净资产2%。

财务报告重大缺陷数量（个）	0
非财务报告重大缺陷数量（个）	0
财务报告重要缺陷数量（个）	0
非财务报告重要缺陷数量（个）	0

## 2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，运达股份于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 03 月 24 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网站（ <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

## 十六、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

## 十七、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

## 十八、社会责任情况

公司秉承“运则顺势而为、达则兼济天下”的价值理念，锚定绿色发展使命，主动承担社会责任，在高质量发展进程中，深度融合经济价值创造与社会价值贡献，构筑可持续发展的良性生态。

### 1. 股东和债权人权益保护

公司构建专业、规范、高效的公司治理体系，通过明确划分股东会、董事会及经营管理层的职责权限，以权责清晰、有效制衡、运行顺畅的治理架构，护航公司行稳致远，为长期可持续发展奠定基础。在信息披露方面，运达股份通过透明、开放的沟通渠道，在主动传达战略发展、财务表现及可持续发展成果的同时，积极听取各方的意见与建议。公司连续四年获评深交所创业板信息披露考核 A 级（最高评级）。

### 2. 可持续发展管理

公司建立三级 ESG 治理架构，通过顶层设计引领方向、工作网络统筹推进、专职岗位精准落实，持续推动 ESG 相关工作落地见效。运达股份主动加入联合国全球契约组织（UNGC），锚定联合国可持续发展目标（SDGs），ESG 工作实现从“单一制造环节的责任视角”向“全产业链协同的系统视角”的战略升级。

### 3. 员工权益保障

公司秉持“以人为本、价值共生”的理念，坚持依法合规用工，着力营造公平公正的职场环境。公司持续完善薪酬福利体系，通过全方位的权益保障以及形式多样的关怀活动，提升员工的获得感与归属感。公司注重职业健康安全，全面压实安全责任，守护员工生命安全与身体健康。同时，公司坚持人才驱动发展理念，构建系统化培训体系和全周期人才激励机制，推动员工价值实现与企业发展同频共进。

### 4. 携手伙伴共赢

公司以“规范透明、韧性协同、绿色共赢”为核心，将可持续发展理念融入供应链全生命周期管理，通过构建完善的治理与制度体系，深化供应商协同赋能与价值共创，携手上下游伙伴打造安全可靠、低碳高效、责任共担的供应链生态。报告期内，公司启动可持续供应链专项提升项目，搭建“风险识别—评估分级—差异化管控”的 ESG 风险管理框架，精准防控供应链潜在风险，提升供应链韧性。公司举办三门首届供应链协同创新发展峰会，携手供应商共同探讨产业链协作与竞争力提升路径。

### 5. 产品质量与创新发展

运达股份切实履行企业质量主体责任，以匠心精神筑牢产品安全基石，以科技研发驱动产业迭代升级，以客户为中心构建全周期服务体系，持续夯实产品可靠性、安全稳定性与环保适配性根基，以高品质产品与服务赢得客户长期信赖，为清洁能源的稳定供应、行业高质量发展及全球能源转型筑牢质量屏障。

### 6. 环境保护与可持续发展

公司以绿色低碳为发展底色，深耕清洁能源领域，依托科技创新与数字化手段构建全流程环境管理体系。公司严格管控环境影响，持续推进绿色工厂建设，将绿色制造理念融入生产全流程，以全生命周期管理提升资源利用效率，以针对性举措加强污染物排放管控，推动环境效益、经济效益与社会效益协同提升。

运达股份坚定贯彻国家“双碳”战略部署，将节能降碳、减排增效贯穿生产运营全环节，提升气候风险应对与机遇把握能力，在实现企业自身可持续发展的同时，助力全球气候目标实现。公司构建权责清晰、层级联动、专业支撑的气候变化治理架构，开展组织层面碳盘查与产品碳足迹核算，推动全生命周期碳足迹管理。报告期内，公司从气候物理风险和转型风险两个维度，评估不同气候情景下关键风险与机遇对公司业务运营和财务表现的潜在影响，提升气候适应能力与可持续发展韧性。

### 7. 投身社会公益

公司积极投身公益慈善与社区建设，以实际行动践行社会责任，聚焦特殊儿童、孤寡老人、残障人士等群体，通过走访慰问、公益助学、爱心帮扶等形式传递企业温暖。公司履行企业公民责任，以多层次、多维度、可持续的方式回馈社会，实现企业发展与社会价值的深度融合。

## 十九、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

运达股份紧扣国家乡村振兴战略部署，积极响应浙江省“推动高质量发展建设共同富裕示范区”号召，深入贯彻“千村示范、万村整治”工程精神，发挥新能源装备制造链主优势，通过产业协同、就业带动、对口帮扶等多元路径，激发乡村振兴内生动力，助力区域协同发展共同富裕。公司深耕新能源产业优势，以“产业赋能、人才筑基、消费助农、生态护航”四维共进模式深度助力乡村振兴，绘就共同富裕新图景。

产业振兴方面，公司充分发挥新能源装备制造“链主”优势，深度参与国资国企“136X”共富行动，与温州洞头等山区海岛县建立战略合作，创新打造“运达智储共富工坊”，通过技术赋能、产业联动为

县域经济注入发展动能；成功举办三门供应链协同创新发展峰会，以产业链辐射效应撬动超 5 亿元配套产值，为区域经济高质量发展注入动力。

人才振兴维度，公司积极响应党中央及省委山海协作战略，选派精干力量赴山区县挂职，精准对接产业配套、基建提升等民生需求，推动重大项目落地生根；挂职干部深耕一线，统筹农业结构调整，打通特色农产品产销链路，以人才激活乡村振兴内生动力。

消费振兴领域，公司主动承担社会责任，持续加大对山区 26 县的帮扶投入，积极参与“千企结千村，消灭薄弱村”专项行动，将助农产品优先纳入员工福利采购清单，2025 年对口帮扶三门等县，采购农产品达 50.1 万元，专项捐赠 50 万元，以“真金白银”助力农民增收。

生态振兴层面，公司紧扣“双碳”目标，以分布式风电、光伏项目与智慧储能系统助力乡村能源结构清洁化转型，同步推进农村电网改造升级，提升能源自给与供电稳定性，筑牢乡村振兴绿色根基；针对区域高耗能企业，开展系统性节能诊断，量身定制绿色储能方案，推动传统产业低碳转型，实现生态保护与产业发展同频共振，为乡村可持续发展注入长效动能。

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### 1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	杨震宇、高玲、叶杭治、陈继河、王青、斯建龙、黄立松、陈棋、潘东浩	股份限售承诺	本人担任公司董事、监事、高级管理人员期间，本人每年转让的公司股份不超过本人所持股份总数的 25%。如本人自公司离职，则本人自离职后 6 个月内不转让本人所持有的公司股份。	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	运达股份	关于招股说明书信息披露的承诺	1、公司招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若公司招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响，公司将依法回购本公司首次公开发行的全部新股，回购价格不低于公司首次公开发行股份的发行价，期间公司如有派发股利、送股、转增股本等除权除息事项，上述价格相应调整，并在有权部门作出行政处罚或人民法院作出相关判决之日起启动回购决策程序，在公司股东大会决议做出之日起次日 30 个交易日内实施完毕。3、若招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，公司将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于招股说明书信息披露的承诺	1、运达股份招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若因招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。3、若因运达股份招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断运达股份是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响，并由有权部门作出行政处罚或人民法院作出相关判决的，本公司将利用运达股份控股股东地位，促使运达股份依法回购首次公开发行的全部新股，同时本公司将按照二级市场的价格依法购回已转让的原限售股份。本公司购回股票时将依照《公司法》、《证券法》、中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》执行。	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中

首次公开发行或再融资时所作承诺	杨震宇、高玲、叶杭治、陈继河、凌强、朱可可、王建平、黄灿、李莹、张荣三、潘东浩、王鹏、斯建龙、王青、黄立松、陈棋	关于招股说明书信息披露的承诺	1、运达股份招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本人对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若因运达股份招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。3、本人不会因职务变更、离职等原因而放弃履行上述承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	运达股份	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	公司拟通过加强经营管理和内部控制、加快募投项目投资进度、加大市场开发力度、强化投资者回报机制等措施，从而提升资产质量、增加营业收入、增厚未来收益、实现可持续发展，以填补被摊薄即期回报。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	为保证运达股份能够切实履行填补回报措施，控股股东机电集团特承诺如下：1、任何情形下，本公司承诺均不滥用控股股东地位，均不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占发行人利益。2、本公司承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害发行人利益。3、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如运达股份的相关规定及本公司的承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的承诺或措施，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对本人（作为董事和/或高级管理人员）的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺将由公司董事会或薪酬与考核委员会制定或修订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、若公司未来实施员工股权激励，承诺将拟公布的员工股权激励的行权条件等安排与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。6、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布摊薄即期回报填补回报措施及承诺的相关意见及实施细则后，如果公司的相关规定及本人的承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进公司作出新的承诺或措施，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求。7、本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	运达股份	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、本公司将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。2、如因本公司未能履行相关承诺，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。本公司将自愿按相应的赔偿金额冻结自有资金，以为本公司需根据法律法规	2019年04月26日	长期	正常履行中

			和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、若本公司违反股份限售安排、自愿锁定及持股意向的承诺，本公司同意将实际减持股票所得收益归公司所有。2、如本公司违反招股书信息披露、稳定公司股价的承诺，公司有权将应付本公司的现金分红予以暂时扣留，直至本公司实际履行上述承诺义务为止。3、本公司将积极采取合法措施履行就本次发行所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。4、如因本公司未能履行相关承诺而给运达股份或者其他投资者造成损失的，本公司将向运达股份或者其他投资者依法承担赔偿责任。在履行完毕前述赔偿责任之前，本公司持有的运达股份的股份不得转让，同时将本公司从运达股份领取的现金红利交付运达股份用于承担前述赔偿责任。5、在本公司作为控股股东期间，若运达股份未能履行相关承诺给投资者造成损失的，本公司承诺将依法承担赔偿责任。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	杨震宇、高玲、叶杭冶、陈继河、凌强、朱可、王建平、黄灿、李莹、张荣三、潘东浩、王鹏、斯建龙、王青、黄立松、陈棋	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、本人将积极采取合法措施履行就本次发行所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，将承诺采取以下约束措施：2、本人将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。3、如因本人未能履行相关承诺而给公司或者其他投资者造成损失的，本人将向公司或者其他投资者依法承担赔偿责任，本人将在前述事项发生之日起10个交易日内，停止领取薪酬，且公司有权从本人在公司的工资、奖金、补贴、股票分红（若有）等收入中直接予以扣除，用于承担前述赔偿责任，直至足额偿付为止。4、在履行完毕前述赔偿责任之前，本人持有的公司股份（若有）不得转让。5、本人不会因职务变更、离职等原因而放弃履行上述承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于避免同业竞争的承诺	1、截至承诺函出具之日，机电集团及其直接或间接控制的公司或者企业（以下简称“附属公司或附属企业”）目前没有、将来也不会直接或间接以任何方式（包括但不限于独资、合资、合作和联营）从事或参与任何与运达股份及其子公司构成或可能构成竞争的产品研发、生产、销售或类似业务；2、自承诺函出具之日起，机电集团及其附属公司或附属企业从任何第三方获得的任何商业机会若与运达股份及其子公司之业务构成或可能构成实质性竞争的，机电集团将立即通知公司，并尽力将该等商业机会让与发行人；3、机电集团及附属公司或附属企业承诺将不向与运达股份及其子公司业务构成或可能构成竞争的其他公司、企业、组织或个人提供技术信息、工艺流程、销售渠道等商业秘密；4、若机电集团及附属公司或附属企业的产品或业务可能与运达股份及其子公司的产品或业务构成竞争，则机电集团及附属公司或附属企业将以停止生产构成竞争的产品、停止经营构成竞争的业务等方式避免同业竞争；	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行	机电集团	关于规范并减少关联交	1、机电集团及其控制的其他企业尽量减少并避免与运达股份及其子公司之间的关联交易；对于确	2019年04	长期	正常

行或再融资时所作承诺		易的承诺	有必要且无法避免的关联交易，保证按照公平、公允和等价有偿的原则进行，依法签署相关交易协议，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。2、作为运达股份控股股东期间，机电集团及其控制的其他企业将严格遵守《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》及中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所关于规范上市公司与关联企业资金往来的相关规定。3、依照发行人《公司章程》、《关联交易管理制度》的规定平等行使股东权利并承担股东义务，不利用控股股东的地位影响运达股份的独立性，保证不利用关联交易非法转移运达股份的资金、利润、谋取其他任何不正当利益或使运达股份承担任何不正当的义务。4、机电集团将严格履行上述承诺，如违反上述承诺与运达股份及其子公司进行关联交易而给运达股份及其子公司造成损失的，愿意承担损失赔偿责任。	月 26 日		履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于避免关联方资金占用的承诺	<p>关于避免关联方资金占用的承诺</p> <p>1、作为运达股份的控股股东，机电集团将严格遵守《公司法》、《证券法》、中国证监会《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等相关法律、法规、规范性文件及运达股份的《公司章程》、《防范控股股东、实际控制人及其关联方资金占用制度》等的有关规定，提高守法合规意识。2、保证运达股份及其子公司财务独立，确保不利用关联交易、资产重组、垫付费用、对外投资、担保、利润分配和其他方式直接或者间接侵占运达股份及其子公司资金、资产，损害运达股份及其子公司、运达股份其他股东的利益。资金占用包括但不限于以下方式：</p> <p>（1）经营性资金占用：通过采购、销售、相互提供劳务等生产经营环节的关联交易产生的超过正常商业信用期的资金占用。（2）非经营性资金占用：运达股份垫付工资与福利、保险、广告等费用，运达股份以有偿或无偿的方式直接或间接地基于本公司或本公司控制的企业拆借资金、代偿债务及其他在没有商品和劳务对价情况下所提供使用的资金，运达股份与本公司或本公司控制的企业互相代为承担成本和其他支出等。3、依法行使控股股东的权利，不滥用控股股东权利侵占运达股份及其控股子公司的资金、资产、损害运达股份及其控股子公司及其他股东的利益。4、机电集团将严格履行上述承诺，若因未履行本承诺所赋予的义务和责任而使运达股份及其控股子公司遭受损失，机电集团愿意承担损失赔偿责任。</p>	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	股份减持承诺	机电集团在运达股份首次公开发行股票并在创业板上市前所持的运达股份股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满后 2 年内，机电集团每年减持运达股份的股份数量不超过运达股份首次公开发行前机电集团持有发行人股份总额的 5%。减持价格（如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，按照深圳证券交易所的有关规定作复权处理）根据当时的二级市场价格确定，且不低于运达股份首次公开发行时的发行价。机电集团在运达股份首次	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中

			公开发行前所持的发行人股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满之日起满 2 年后，机电集团将在综合考虑社会与市场环境，运达股份与机电集团实际情况等因素后决定是否减持股份及减持的数量、价格和时机。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1、任何情形下，本公司承诺均不滥用控股股东地位，均不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占发行人利益；2、承诺切实履行发行人制定的有关填补回报的相关措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任；3、在本承诺出具日至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且本公司上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司董事、高级管理人员	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、承诺对本人（作为董事和/或高级管理人员）的职务消费行为进行约束；3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；4、承诺将由公司董事会或薪酬与考核委员会制定或修订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若公司未来实施员工股权激励，承诺将拟公布的员工股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任；7、在本承诺出具日至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且本人上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	运达股份	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	为填补股东被摊薄的即期回报，公司承诺将采取相关措施，增强公司持续回报能力。但需要提醒投资者特别注意的是，公司制定的填补回报措施不等于对公司未来利润做出保证。具体措施如下：1、加快公司主营业务发展，提高公司盈利能力；2、积极稳健推进本次募投项目建设，提高资金使用效率；3、加强募集资金监管，保证募集资金有效使用4、加强经营管理和内部控制，提升经营效率；5、落实利润分配，强化股东回报。	2019年04月26日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于向原股东配售股份摊薄即期回报采取填补措施的承诺	本公司作为浙江运达风电股份有限公司（以下简称“公司”或“运达股份”或“发行人”）控股股东，为保证公司本次配股摊薄即期回报填补措施能够得到切实履行，特承诺如下： （1）任何情形下，本公司承诺均不滥用控股股东地位，均不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占发行人利益； （2）承诺切实履行发行人制定的有关填补回报的相关措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任； （3）在本承诺出具日至公司本次配股实施完毕	2019年04月26日	长期	正常履行中

			前，若监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且本公司上述承诺不能满足监管部门该等规定时，本公司承诺届时将按照监管部门的最新规定出具补充承诺。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	机电集团	关于向原股东配售股份摊薄即期回报采取填补措施的承诺	<p>本公司为应对本次配股摊薄即期回报，填补股东被摊薄的即期回报，增强公司持续回报能力，特此承诺将采取以下措施：</p> <p>1、加快公司主营业务发展，提高公司盈利能力 针对公司风电机组业务，公司将通过持续的技术创新，不断推出符合市场需求的新产品，进一步打开公司产品的市场空间，巩固并提升公司在国内风电整机制造市场中的地位及产品的市场占有率。同时，公司将进一步完善业务链，将风电机组研制销售与风电场投资运营、风电场运维相结合，增加盈利来源，使公司成为全球领先的风电开发“整体解决方案”提供商。</p> <p>2、合理规划及使用募集资金，提高市场竞争力 本次发行募集资金将用于补充流动资金。本次发行募集资金到位后，公司将根据实际经营情况合理规划、使用募集资金，提高募集资金使用效率。 本次发行募集资金到位后，能够改善公司资产负债结构，并可以进一步缓解公司流动资金压力，为公司各项经营活动的开展提供资金支持，增强公司资金实力，提高资金使用效率，提升公司盈利能力。</p> <p>3、加强募集资金监管，保证募集资金有效使用 为规范公司募集资金的使用与管理，确保募集资金的使用规范、安全、高效，根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《上市公司监管指引第2号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》等法规和规范性文件，公司制定了《募集资金管理制度》。本次发行募集资金到账后，公司将根据《募集资金管理制度》的相关规定，对募集资金进行专项存储，严格保障募集资金用于承诺的募集资金投向，并定期对募集资金进行内部检查、配合保荐机构和存放募集资金的商业银行对募集资金使用的情况进行检查和监督，以保证募集资金合理规范使用，合理防范募集资金使用风险。</p> <p>4、加强经营管理和内部控制，提升经营效率 公司将严格遵循《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能够充分行使权利，确保董事会能够按照法律法规和《公司章程》的规定行使职权，做出科学、迅速和谨慎的决策，确保独立董事能够认真履行职责，维护公司整体利益，尤其是中小股东的合法权益，确保监事会能够独立有效地行使对董事、总经理和其他高级管理人员及公司财务的监督权和检查权，为公司发展提供制度保障。</p> <p>5、落实利润分配，强化股东回报 《公司章程》中关于利润分配政策尤其是现金分红的具体条件、比例、期间间隔和股票股利分配条件的规定，符合中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）及《上市公司监管指引第3号——</p>	2019年04月26日	长期	正常履行中

			<p>上市公司现金分红》(中国证监会公告[213]43号)的要求和公司实际情况。同时,公司在首次公开发行股票并上市时已制定了《浙江运达风电股份有限公司未来三年分红回报规划》(2019年-2021年),注重对投资者利益的保护并给予投资者稳定回报。</p> <p>本次配股发行后,公司将依据相关法律法规,实施积极的利润分配政策,并注重保持连续性和稳定性,同时努力强化股东回报,切实维护投资者合法权益,并保障公司股东利益。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司董事、高级管理人员	关于向原股东配售股份摊薄即期回报采取填补措施的承诺	<p>本人作为浙江运达风电股份有限公司(以下简称“公司”或“运达股份”或“发行人”)董事、高级管理人员,为保证公司本次配股摊薄即期回报填补措施能够得到切实履行,根据中国证监会《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》(证监会公告[2015]31号)的要求,特承诺如下:</p> <p>(1)本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益,也不采用其他方式损害公司利益;</p> <p>(2)本人承诺对本人(作为董事和/或高级管理人员)的职务消费行为进行约束;</p> <p>(3)本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动;</p> <p>(4)本人承诺由公司董事会或薪酬与考核委员会制定或修订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;</p> <p>(5)若公司未来实施员工股权激励,承诺将拟公布的员工股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;</p> <p>(6)本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺,如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺并给公司或者投资者造成损失的,本人愿意承担相应的法律责任;</p> <p>(7)在本承诺出具日后至公司本次配股实施完毕前,若监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定,且本人上述承诺不能满足监管部门该等规定时,本人承诺届时将按照监管部门的最新规定出具补充承诺。</p>	2019年04月26日	长期	正常履行中
股权激励承诺	激励对象	关于公司2020年限制性股票激励计划文件不存在虚假记载等的承诺	若公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,导致不符合授予权益或行使权益安排的,激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后,将由股权激励计划所获得的全部利益返还公司。	2020年12月15日	长期	正常履行中
股权激励承诺	运达股份	关于公司2020年限制性股票激励计划文件不存在虚假记载等的承诺	关于公司2020年限制性股票激励计划文件不存在虚假记载等的承诺	2020年12月15日	长期	正常履行中
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期	不适用					

未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	
----------------------------------	--

**2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明**

适用 不适用

**3、公司涉及业绩承诺**

适用 不适用

**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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

**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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明**

适用 不适用

**五、董事会、审计委员会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明**

适用 不适用

**七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明**

适用 不适用

报告期内，公司新设 48 家子公司，注销及不纳入合并范围 46 家子公司，股权转让 3 家子公司，公司合并范围的子公司从 290 家减少至 289 家。

## 八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	168
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪玉寿、姚娜、余正泽
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	无

是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

聘任、解聘会计师事务所情况说明

根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等法律法规的相关规定，鉴于天健会计师事务所（特殊普通合伙）达到规定的最长连续聘任年限，为确保上市公司审计工作的独立性和客观性，公司聘任容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务审计机构和内部控制审计机构。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司聘任容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务审计机构和内部控制审计机构。

## 九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

## 十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

## 十一、重大诉讼、仲裁事项

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	诉讼(仲裁)判决执行情	披露日期	披露索引
------------	----------	----------	----------	-------------	-------------	------	------

				影响	况		
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	66,751.78	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	18,642.59	其中 470.99 万元形成预计负债	公司严格按进度推进各案件	无重大影响	不适用		不适用

## 十二、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。

## 十三、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。

## 十四、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	16,149.82		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子公司	同受母公司控制	日常经营	采购工程及服务	公允	市场价格	625.3		10,000	否	电汇	否	2025年03月28日	公告编号：2025-016

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	117.26		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	15,738.6		61,813.03	否	电汇	否	2024年10月22日	公告编号：2024-094
合计				--	--	32,630.98	--	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，与上述关联方发生的交易，在总关联交易预计额度内，各关联公司可做适当调剂，预计总额为 24000 万元，报告期内实际发生日常关联交易为 16892.38 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	10400 万元	24,705.34	8,709.99	1.39

			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。				
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。

### 十五、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

租赁情况说明

2025 年，公司之子公司化德县盛德新能源有限公司（以下简称化德新能源）为建设电网侧独立储能示范项目，其中：1、化德新能源与招银金融租赁有限公司签订融资租赁合同，由化德新能源与中国电建集团河北工程有限公司签订《电网侧独立储能示范项目 EPC 总承包合同》，招银金融租赁有限公司提供融资服务，融资租赁总额 359,984,000.00 元，租期 111 个月；2、化德新能源与中国电建集团租赁有限公司签订售后回租合同，由化德新能源向中国电建集团租赁有限公司租回预制舱式储能电池系统，租赁合同总价 40,016,000.00 元，租期 10 年。

公司其他涉及的租赁主要包括厂房租赁、仓库租用、办公楼租用、员工食堂租用、员工宿舍租用等情况，上述租赁均在正常行中，整体金额对公司报告期利润影响较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

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	是否履行完毕	是否为关联方担保
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	2019 年 05 月 30 日	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 年 08 月 13 日	4,186.42	连带责任保证			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 年 05 月 30 日	参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值且	2019 年 08 月 13 日	4,276.18	连带责任保证			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是

		不超过 贷款总 额的 30%								
巨石新 能源 (淮 安)有 限公司	2024 年 07 月 09 日	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 年 08 月 02 日	9,056.6 8	连带责 任保证			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)			33,710	报告期末实际对外 担保余额合计 (A4)		17,519.28				
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	2025 年 08 月 27 日	50,000	2024 年 12 月 25 日	4,032	连带责 任保证			自股东 大会审 议通过 之日 (2025 年 9 月 16 日) 起 12 个 月有效, 有效期 内可滚 动使用, 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	否	否

									顺延至该等保函期满之日，具体期限根据项目需求确定。		
运达智服新能源技术（浙江）有限公司	2025年08月27日	1,500	2026年01月19日	54.16	连带责任保证				自股东大会审议通过之日（2025年9月16日）起12个月有效，有效期内可滚动使用，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）			51,500	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）							13,522.13
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			51,500	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）							4,032
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	是否履行完毕	是否为关联方担保	
化德县盛德新能源有限公司	2025年07月22日	40,000	2025年07月22日	40,000	质押			最后一批租赁物的交付日起111个	否	否	

								月；自 起租日 起 120 个月。		
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (C1)		40,000	报告期内对子公司 担保实际发生额合 计 (C2)							40,000
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计 (C3)		40,000	报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)							40,000
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)		91,500	报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)							53,522.13+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)		125,210	报告期末实际担保 余额合计 (A4+B4+C4)							61,551.28
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资 产的比例										7.52%
其中：										
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、委托他人进行现金资产管理情况

#### (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) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

### 4、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。

## 十六、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) = (2)/(1)	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例	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
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
2025	公开发行公司债券	2025年12月29日	150,000	149,879.76	90,745.12	90,745.12	60.55%	0	0	0.00%	59,134.64	无	0
合计	--	--	220,000	219,509	160,376.44	160,376.44	73.06%	0	0	0.00%	59,134.64	--	0

募集资金总体使用情况说明：

公司向特定对象发行股票 699,999,993 元及公开发行公司债券 1,500,000,000 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

## 4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）认为，运达股份 2025 年度募集资金的存放与使用符合中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》、深圳证券交易所《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》及《深圳证券交易所创业板上市公司自律监管指南第 2 号——公告格式》的规定，公允反映了运达股份 2025 年度募集资金实际存放、管理与使用情况。

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

## 十七、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。

## 十八、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			-2,977,744	82,180,406	88,972,181	11.31%
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%				-2,977,744	-2,977,744	3,814,031	0.48%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	6,791,775	0.97%				-2,977,744	-2,977,744	3,814,031	0.48%
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%				2,896,144	2,896,144	697,875,524	88.69%
1、人民币普通股	694,979,380	99.03%				2,896,144	2,896,144	697,875,524	88.69%
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			-81,600	85,076,550	786,847,705	100.00%

股份变动的的原因

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. 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、第五届监事会第二十四次会议，并于 2025 年 5 月 16 日召开 2024 年年度股东大会，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价格的议案》，2025 年 8 月 6 日，公司已完成已获授但尚未解除限售的 81,600 股限制性股票的回购注销手续。

4. 根据相关法律法规，董高锁定股调整。

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。

3. 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及 2024 年年度股东大会审议通过，回购注销因辞职等原因的激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 81,600 股，监事会对本次回购注销的事项发表核查意见。

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。

2. 公司回购注销激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 81,600 股于 2025 年 8 月 6 日完成，回购注销完成后公司股份总数为 786,847,705 股。

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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
浙江省机电集团有限公司	85,158,150	0	0	85,158,150	非公开发行新股限售	2028年3月6日
潘东浩	585,000	195,000	0	780,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
高玲	748,800	393,600	392,625	749,775	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
斯建龙	528,675	0	132,169	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	72,000	171,150	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
合计	89,007,525	1,015,800	1,051,144	88,972,181	--	--

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）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								
2025 年面向专业投		2.49%	1,500,000,000	2025 年 12 月 29 日				2025 年 12 月 26 日

资者公开发 行绿色 可续期公 司债券 (第一 期)								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

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 12 月 9 日收到中国证券监督管理委员会《关于同意运达能源科技集团股份有限公司向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券注册的批复》（证监许可〔2025〕2690 号），同意公司向专业投资者公开发行面值总额不超过 25 亿元绿色可续期公司债券，第一期绿色可续期公司债券（发行总额 15 亿元、利率 2.49%）于 2025 年 12 月 29 日上市。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

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，公司总股本由 701,771,155 股增加至 786,929,305 股。

（2）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和 2024 年年度股东大会审议通过《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价格的议案》，本次回购股数合计 81,600 股。本次回购注销事宜已于 2025 年 8 月 6 日办理完成，公司总股本由 786,929,305 股减少至 786,847,705 股。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东 总数	26,858	年度报 告披露 日前上 一月末 普通股 股东总 数	24,156	报告期 末表决 权恢复 的优先 股股东 总数 (如有) (参见 注 9)	0	年度报 告披露 日前上 一月末 表决权 恢复的 优先股 股东总 数(如 有)(参	0	持有特 别表决 权股份 的股东 总数 (如 有)	0
---------------------	--------	---	--------	--	---	---	---	--	---

							见注 9)		
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	46.51%	365,958,150	85158150	85,158,150	280,800,000	不适用		0
全国社保基金四一三组合	其他	1.64%	12,874,454	12,874,454	0	12,874,454	不适用		0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.94%	7,359,451	-5358242	0	7,359,451	不适用		0
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红-个人分红	其他	0.91%	7,197,226	-323810	0	7,197,226	不适用		0
#广东德汇投资管理有限公司-德汇全球优选私募证券投资基金	其他	0.89%	6,967,953	6,967,953	0	6,967,953	不适用		0
澳门金融管理局-自有资金	境外法人	0.88%	6,902,444	6,902,444	0	6,902,444	不适用		0
全国社保基金四零六组合	其他	0.82%	6,454,704	6,454,704	0	6,454,704	不适用		0
科威特政府投资局	境外法人	0.74%	5,853,465	5,853,465	0	5,853,465	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	1150900	0	5,494,674	不适用		0
中国平	其他	0.64%	5,000,6	5,000,6	0	5,000,6	不适用		0

安人寿 保险股 份有限 公司一 投连一 个险投 连			08	08		08		
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 4）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知前 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（如有）（参见注 10）	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					
全国社保基金四一三组合	12,874,454	人民币普通股	12,874,454					
香港中央结算有限公司	7,359,451	人民币普通股	7,359,451					
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红-个人分红	7,197,226	人民币普通股	7,197,226					
#广东德汇投资管理有限公司-德汇全球优选私募证券投资基金	6,967,953	人民币普通股	6,967,953					
澳门金融管理局-自有资金	6,902,444	人民币普通股	6,902,444					
全国社保基金四零六组合	6,454,704	人民币普通股	6,454,704					
科威特政府投资局	5,853,465	人民币普通股	5,853,465					
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	5,494,674	人民币普通股	5,494,674					
中国平安人寿保险股份有限公司-投连一个险投连	5,000,608	人民币普通股	5,000,608					
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	公司未知前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动							

参与融资融券业务 股东情况说明（如有）（参见注 5）	#广东德汇投资管理有限公司—德汇全球优选私募证券投资基金除通过普通账户持有公司股份 3,767,283 股，还通过信用证券账户持有公司股份 3,200,670 股，实际合计持有 6,967,953 股。
-------------------------------	---

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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。

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
浙江省机电集团有限公司	孙哲君	2000 年 08 月 23 日	913300007236299969	煤炭销售（无储存）、经营进出口业务（以上限分支机构经营）。省政府授权的国有资产经营管理；实业投资；机电产品的开发、生产；机电设备成套；金属材料、建筑材料、机电产品、焦炭、化工产品及其原料（不含危险品及易制毒化学品）、矿产品、装饰材料的销售；仓储服务；物业管理，自有房屋租赁。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无			

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。

## 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务

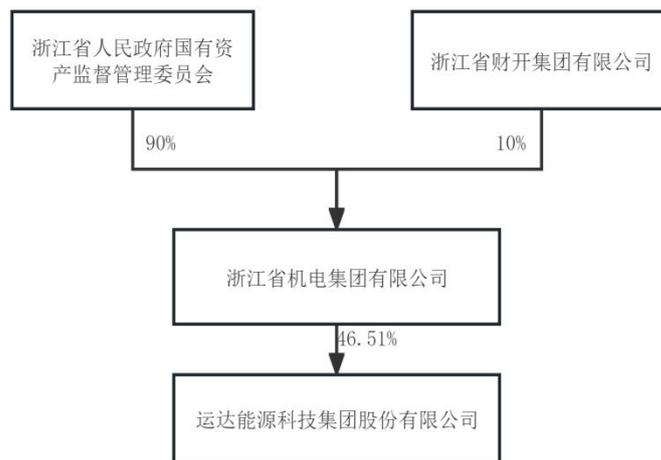
浙江省人民政府国有资产监督管理委员会	董贵波	2016年09月20日	1133000002482939H	-
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

**4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%**

适用 不适用

**5、其他持股在 10%以上的法人股东**

适用 不适用

**6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况**

适用 不适用

**四、股份回购在报告期的具体实施情况**

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

方案披露时间	拟回购股份数量（股）	占总股本的比例	拟回购金额（万元）	拟回购期间	回购用途	已回购数量（股）	已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例（如有）
2025年04月26	81600	0.0104%	37.20	自股东大会审议通过本次回购股份方案之日	注销	81,600	0.65%

日				(2025 年 5 月 16 日) 起			
---	--	--	--	---------------------	--	--	--

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

## 五、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

### 一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

适用 不适用

#### 1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	25 运达 GY01	524606.SZ	2025 年 12 月 23 日	2025 年 12 月 23 日	2028 年 12 月 23 日	150,000	2.49%	本期债券采用单利计息，付息频率为按年付息，到期一次还本。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	符合《公司债券发行与交易管理办法》规定的专业机构投资者								
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不存在								

逾期未偿还债券

适用 不适用

#### 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

#### 3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续	财通证券股份有限公司	杭州市西湖区天目山路 198 号财通双冠大厦东楼	-	邹温红	0571-87130312

期公司债券（第一期）					
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	中信证券股份 有限公司	浙江省杭州市上城区解放 东路 29 号迪凯银座 17 楼	-	叶伟锋	0571- 85783754
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	北京金诚同达 律师事务所	杭州市上城区钱江路 1366 号华润大厦 A 座 15F	-	徐杰	0571- 85131580
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	天健会计师事 务所（特殊普 通合伙）	浙江省杭州市上城区钱江 路 1366 号华润大厦 31F	黄元 喜、宋 鑫	黄元 喜、宋 鑫	0571- 89722511
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	容诚会计师事 务所（特殊普 通合伙）	北京市西城区阜成门外大 街 22 号 1 幢 10 层 1001-1 至 1001-26	-	汪玉寿	010- 66001391
运达能源科技集团股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券（第一期）	东方金诚国际 信用评估有限 公司对	北京市丰台区丽泽金融商 务区平安幸福中心 A 座 45、46、47 层	-	贾圆圆	010- 62299800

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

公司于 2025 年 7 月 11 日第五届监事会第二十六次会议、第五届董事会第三十一次会议，于 2025 年 7 月 29 日召开了 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于聘任公司 2025 年度审计机构的议案》。具体内容详见 2025 年 7 月 12 日公司于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于拟变更会计师事务所的公告》（公告编号：2025-053）。

前任会计师事务所为天健会计师事务所（特殊普通合伙），为公司提供年审审计服务年限 10 年。根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等法律法规的相关规定，鉴于天健会计师事务所达到规定的最长连续聘任年限，为确保上市公司审计工作的独立性和客观性，公司决定变更会计师事务所，聘任容诚会计师事务所为公司 2025 年度财务审计机构和内部控制审计机构。本次变更会计师事务所事项符合《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》（财会〔2023〕4 号）的相关规定。本次变更会计师事务所对公司债券投资者权益不产生重大影响。

#### 4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代 码	债券简 称	募集资 金总金 额	募集资 金约定 用途	已使用 金额	募集资 金的实 际使用 情况 （按用 途分 类，不 含临时 补流）	每类实 际使用 资金情 况	未使用 金额	募集资 金专项 账户运 作情况 （如 有）	募集资 金违规 使用的 整改情 况（如 有）	是否与 募集说 明书承 诺的用 途、使 用计划 及其他 约定一 致
524606. SZ	25 运达 GY01	150,000	补充公 司大型 风力发 电机组 业务、 新能源 电站业 务等日 常经营 所需营 运资金	90,865. 36	用于补 充日常 运营资 金（不 含临时 补流）	全部按 照募集 说明书 约定用 补充公 司大型 风力发 电机组 业务、 新能源 电站业 务等日	59,134. 64	正常运 作	无	是

						常经营 所需营 运资金				
--	--	--	--	--	--	-------------------	--	--	--	--

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

### 5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

### 6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

## 三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

## 四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

## 六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

## 七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

## 八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.89	0.91	-2.20%
资产负债率	84.40%	84.99%	-0.59%
速动比率	0.61	0.63	-3.17%

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	28,826.53	35,604.82	-19.04%
EBITDA 全部债务比	3.73%	6.31%	-2.58%
利息保障倍数	3.96	7.70	-48.57%
现金利息保障倍数	11.63	33.70	-65.49%
EBITDA 利息保障倍数	6.55	10.53	-37.80%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

## 第八节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 03 月 20 日
审计机构名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	容诚审字[2026]230Z0309 号
注册会计师姓名	汪玉寿、姚娜、余正泽

审计报告正文

## 审计报告

容诚审字[2026]230Z0309 号

运达能源科技集团股份有限公司全体股东：

### 一、审计意见

我们审计了运达能源科技集团股份有限公司（以下简称“运达股份”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了运达股份 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则，我们独立于运达股份，并遵守了独立性准则中适用于公众利益实体财务报表审计的规定，同时履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

#### （一）收入确认

##### 1、事项描述

参见财务报表附注“三、26 收入”和“五、43 营业收入和营业成本”所述，2025 年度运达股份营业收入为人民币 2,940,237.85 万元，营业收入主要来自于销售风力发电设备等产品，其中风机销售业务收入为人民币 2,643,384.44 万元，占营业收入的 89.90%。

由于营业收入是公司的关键业绩指标之一，从而存在运达股份管理层（以下简称“管理层”）为了达到特定目标或期望而操纵收入确认的固有风险，我们将公司收入确认识别为关键审计事项。

##### 2. 审计应对

我们对收入确认实施的相关程序主要包括：

（1）获取运达股份销售与收入确认相关的内部控制制度，了解和评价内部控制的设计，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）检查销售合同，识别与商品所有权相关风险报酬转移相关的合同条款与条件，评价运达股份收入确认是否符合企业会计准则的要求；

（3）获取运达股份销售明细表并选取项目检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、销售发票、发货单、运输单及客户验收单等；

（4）对营业收入及毛利率实施实质性分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；

（5）检查发出商品的发运、到货日期，了解已发出商品未验收的原因，并对发出商品进行现场监盘，检查期后验收的时点；

（6）执行截止测试，选取资产负债表日前后记录的收入交易，选取样本，核对发货单、运输单及验收单等资料，确认收入被记录于适当的会计期间；

（7）对运达股份主要客户的销售额和回款情况进行函证，检查已确认收入的真实性和准确性；

(8) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## (二) 应收账款与合同资产减值

### 1. 事项描述

参见财务报表附注“三、11 金融工具”、“三、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”、“五、2 应收账款”、“五、7 合同资产”及“五、19 其他非流动资产”所述，截至 2025 年 12 月 31 日，运达股份应收账款余额为 2,158,827.07 万元（含列报于合同资产、其他非流动资产部分），坏账准备金额为 62,272.73 万元，账面价值 2,096,554.34 万元。

管理层根据各项应收账款与合同资产的信用风险特征，以应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层以逾期账龄为依据划分组合，参照历史信用损失经验，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。

由于应收账款与合同资产金额重大，且应收账款与合同资产减值涉及重大管理层判断，我们将应收账款与合同资产减值确定为关键审计事项。

### 2. 审计应对

我们对应收账款与合同资产减值实施的相关程序主要包括：

(1) 了解与应收账款与合同资产减值相关的关键内部控制，评价内部控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 获取并检查应收账款与合同资产明细表和账龄分析表及坏账准备计提表，根据账龄分析表以及销售合同中关于收款时间的约定，复核账龄分析表的准确性，并结合应收账款函证及期后回款检查，确认应收账款与合同资产坏账准备计提的合理性；

(3) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款与合同资产的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

(4) 复核管理层对应收账款与合同资产进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款与合同资产的信用风险特征；

(5) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款与合同资产，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价管理层减值测试方法（包括根据历史损失率及反映当前情况的相关可观察数据等确定的各项组合坏账准备计提比例）的合理性；

(6) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款和合同资产，复核管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性，并与获取的外部证据进行核对；

(7) 对大额应收账款的可收回性进行评估，特别关注账龄一年以上且金额重大的应收账款和已提起诉讼的应收账款，通过对客户背景、经营状况、诉讼情况等进行调查，执行访谈程序，实施函证及期后回款情况检查，评价管理层对坏账准备计提的合理性和充分性；

(8) 检查应收账款与合同资产的期后回款情况，评价管理层计提坏账准备与减值准备的合理性；

(9) 检查与应收账款与合同资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

#### 四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括运达股份 2025 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估运达股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算运达股份、终止运营或别无其他现实的选择。

运达股份治理层（以下简称治理层）负责监督运达股份的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对运达股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致运达股份不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就运达股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

容诚会计师事务所  
人)

(特殊普通合伙)

中国·北京

中国注册会计师：汪玉寿（项目合伙

中国注册会计师：姚娜

中国注册会计师：余正泽

2026 年 3 月 20 日

## 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 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	9,304,559,162.87	6,839,646,494.67
结算备付金		
拆出资金		

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	12,103,640,578.18	8,737,952,713.86
应收款项融资	389,346,568.55	394,834,468.60
预付款项	314,332,153.53	526,352,930.49
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	317,829,691.11	270,991,462.61
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	51,459,638.67	21,216,395.35
买入返售金融资产		
存货	8,813,394,486.36	5,997,026,937.70
其中：数据资源		
合同资产	1,071,427,428.36	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	11,509,648.35	21,170,126.58
其他流动资产	1,449,921,166.57	1,152,309,930.56
流动资产合计	33,775,960,883.88	25,199,021,320.10
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	68,661,770.33	66,470,821.56
长期股权投资	998,743,871.50	896,403,366.43
其他权益工具投资	574,607,609.43	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	4,917,348,662.83	3,309,966,030.53
在建工程	3,539,626,846.03	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	201,713,266.87	77,417,387.06
无形资产	446,918,479.57	309,011,940.47
其中：数据资源		
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源		
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	5,288,650.49	8,682,680.53
递延所得税资产	860,590,118.12	740,571,045.47
其他非流动资产	8,095,075,030.69	5,671,386,284.71

非流动资产合计	19,708,574,305.86	13,470,342,393.75
资产总计	53,484,535,189.74	38,669,363,713.85
流动负债：		
短期借款	451,427,823.34	1,283,546,188.29
向中央银行借款		
拆入资金		
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	11,900,401,401.74	9,358,799,790.63
应付账款	13,912,719,113.10	8,211,569,336.97
预收款项	0.00	0.00
合同负债	7,879,898,471.61	6,860,553,963.31
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	101,253,151.73	103,395,881.86
应交税费	143,344,174.24	196,552,753.99
其他应付款	477,684,363.17	353,874,962.24
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,802,876,824.45	233,702,080.12
其他流动负债	1,441,527,054.63	1,186,007,650.27
流动负债合计	38,111,132,378.01	27,788,002,607.68
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,866,189,152.47	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	163,934,059.86	96,066,726.22
长期应付款	386,038,867.23	3,700,000.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	2,501,810,279.57	3,003,374,486.49
递延收益	112,173,647.98	96,064,121.40
递延所得税负债	0.00	8,714.79
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	7,030,146,007.11	5,075,830,998.99

负债合计	45,141,278,385.12	32,863,833,606.67
所有者权益：		
股本	786,847,705.00	701,771,155.00
其他权益工具	1,498,865,660.38	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,498,865,660.38	0.00
资本公积	3,048,282,292.15	2,435,316,667.65
减：库存股	0.00	17,356,195.78
其他综合收益	-106,060.58	-9,721.64
专项储备	8,304,164.80	7,291,088.80
盈余公积	236,037,088.60	208,518,594.62
一般风险准备		
未分配利润	2,606,991,126.10	2,341,702,217.13
归属于母公司所有者权益合计	8,185,221,976.45	5,677,233,805.78
少数股东权益	158,034,828.17	128,296,301.40
所有者权益合计	8,343,256,804.62	5,805,530,107.18
负债和所有者权益总计	53,484,535,189.74	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	8,413,587,463.73	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	10,407,728,373.88	8,041,104,040.46
应收款项融资	249,656,845.88	365,524,197.75
预付款项	228,571,316.66	358,415,811.75
其他应收款	2,298,887,861.57	3,177,382,978.66
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	259,132,980.91	21,216,395.35
存货	7,699,271,670.04	5,574,228,444.21
其中：数据资源		
合同资产	627,315,534.12	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	1,037,430,918.69	625,113,180.93
流动资产合计	30,962,449,984.57	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	4,499,281,876.19	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	572,806,161.79	506,696,832.13
在建工程	139,983,892.18	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	11,964,904.48	4,423,042.92
无形资产	43,263,365.28	47,666,824.98
其中：数据资源		
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源		
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	1,714,505.73	3,324,440.07
递延所得税资产	734,065,901.41	623,564,578.68
其他非流动资产	7,415,522,986.63	5,392,014,952.33
非流动资产合计	14,002,345,103.12	10,215,418,628.42
资产总计	44,964,795,087.69	34,848,991,025.88
流动负债：		
短期借款	301,998,000.00	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	11,905,956,401.74	9,359,432,451.57
应付账款	8,202,491,917.01	4,022,171,166.24
预收款项	0.00	0.00
合同负债	7,540,000,146.41	6,230,438,326.66
应付职工薪酬	62,190,200.76	89,447,250.95
应交税费	15,611,773.64	37,246,995.97
其他应付款	4,368,354,117.76	4,612,563,538.75
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	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	1,290,216,907.21	52,886,815.84
其他流动负债	1,312,037,982.79	1,021,057,569.74
流动负债合计	34,998,857,447.32	26,668,790,304.01
非流动负债：		
长期借款	0.00	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	8,731,187.38	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	2,550,556,296.05	3,042,232,323.38
递延收益	85,737,577.33	78,903,915.77
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	2,645,025,060.76	3,302,890,140.37
负债合计	37,643,882,508.08	29,971,680,444.38
所有者权益：		
股本	786,847,705.00	701,771,155.00
其他权益工具	1,498,865,660.38	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,048,279,162.84	2,435,313,538.34
减：库存股	0.00	17,356,195.78
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	1,278,833.39	0.00
盈余公积	236,037,088.60	208,518,594.62
未分配利润	1,749,604,129.40	1,549,063,489.32
所有者权益合计	7,320,912,579.61	4,877,310,581.50
负债和所有者权益总计	44,964,795,087.69	34,848,991,025.88

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	29,402,378,505.21	22,198,114,934.33
其中：营业收入	29,402,378,505.21	22,198,114,934.33
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	29,310,599,693.40	21,855,551,485.62
其中：营业成本	27,178,289,143.80	20,200,326,666.87
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	84,412,644.51	68,526,645.35
销售费用	1,021,447,329.28	836,282,973.98
管理费用	177,804,299.81	155,608,630.15

研发费用	835,787,287.44	605,606,087.63
财务费用	12,858,988.56	-10,799,518.36
其中：利息费用	80,943,495.36	68,077,670.87
利息收入	91,764,722.38	92,082,670.83
加：其他收益	173,219,259.59	194,297,912.35
投资收益（损失以“-”号填列）	73,857,384.45	71,038,450.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,892,654.57	64,204,048.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-621,954.35	-3,665,508.67
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
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）	44,839,803.77	36,903,107.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-56,725,851.52	-123,403,683.16
资产处置收益（损失以“-”号填列）	141,390.76	489,524.93
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	327,110,798.86	521,888,761.23
加：营业外收入	9,534,933.20	5,671,897.99
减：营业外支出	10,621,075.18	6,414,500.44
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	326,024,656.88	521,146,158.78
减：所得税费用	-9,188,686.79	52,966,044.24
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	335,213,343.67	468,180,114.54
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	335,213,343.67	468,180,114.54
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	339,933,208.64	464,827,466.76
2. 少数股东损益	-4,719,864.97	3,352,647.78
六、其他综合收益的税后净额	-96,338.94	11,511.69
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-96,338.94	11,511.69
（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	0.00	0.00

综合收益		
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	-96,338.94	11,511.69
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	-96,338.94	11,511.69
7. 其他		
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	335,117,004.73	468,191,626.23
归属于母公司所有者的综合收益总额	339,836,869.70	464,838,978.45
归属于少数股东的综合收益总额	-4,719,864.97	3,352,647.78
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.44	0.67
(二) 稀释每股收益	0.44	0.67

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 年度	2024 年度
一、营业收入	25,552,071,648.84	19,166,139,787.31
减：营业成本	24,124,040,060.62	18,150,451,789.50
税金及附加	48,975,476.12	43,221,138.01
销售费用	893,293,517.10	768,182,941.70
管理费用	123,408,611.50	91,677,717.92
研发费用	803,777,826.78	607,546,152.31
财务费用	-35,692,793.09	-53,379,676.33
其中：利息费用	21,482,994.72	31,479,979.42
利息收入	79,273,247.47	88,571,176.40
加：其他收益	161,149,190.76	188,268,982.29
投资收益（损失以“-”号填列）	411,201,495.17	422,487,725.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	41,595,756.71	55,967,520.91
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-621,954.35	-2,783,618.23
净敞口套期收益（损失以	0.00	0.00

“—”号填列)		
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)	49,579,661.60	48,590,948.04
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-47,644,486.14	-109,260,577.33
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-7,110.13	8,629.34
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	168,547,701.07	108,535,432.02
加:营业外收入	8,302,368.27	5,432,004.85
减:营业外支出	9,036,404.91	3,392,906.76
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	167,813,664.43	110,574,530.11
减:所得税费用	-107,371,275.32	-44,833,913.48
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	275,184,939.75	155,408,443.59
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	275,184,939.75	155,408,443.59
(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	275,184,939.75	155,408,443.59
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 年度	2024 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	28,581,600,214.96	22,232,468,507.37
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	6,460,431.66	17,908,337.65
收到其他与经营活动有关的现金	508,274,395.54	1,154,556,939.73
经营活动现金流入小计	29,096,335,042.16	23,404,933,784.75
购买商品、接受劳务支付的现金	24,764,142,619.85	19,329,656,711.58
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	844,670,699.93	694,700,106.91
支付的各项税费	533,674,019.36	462,441,589.93
支付其他与经营活动有关的现金	2,395,222,731.11	879,532,856.40
经营活动现金流出小计	28,537,710,070.25	21,366,331,264.82
经营活动产生的现金流量净额	558,624,971.91	2,038,602,519.93
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	57,008,240.69	12,883,306.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	675,606.79	91,634.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	4,750,000.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	2,850,000,000.00
投资活动现金流入小计	62,433,847.48	2,862,974,941.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,098,702,854.86	1,571,700,172.27
投资支付的现金	144,252,850.00	307,687,761.57
质押贷款净增加额		
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	2,850,000,000.00
投资活动现金流出小计	3,242,955,704.86	4,735,440,523.39
投资活动产生的现金流量净额	-3,180,521,857.38	-1,872,465,582.17

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,230,523,404.32	72,550,200.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	34,556,000.00	72,550,200.00
取得借款收到的现金	3,701,260,771.08	4,301,615,085.32
收到其他与筹资活动有关的现金	394,396,698.48	0.00
筹资活动现金流入小计	6,326,180,873.88	4,374,165,285.32
偿还债务支付的现金	1,952,327,227.15	1,783,977,315.04
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	143,233,764.78	108,164,377.40
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	93,002,460.76	576,041,342.44
筹资活动现金流出小计	2,188,563,452.69	2,468,183,034.88
筹资活动产生的现金流量净额	4,137,617,421.19	1,905,982,250.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,703,733.22	4,113,978.16
五、现金及现金等价物净增加额	1,513,016,802.50	2,076,233,166.36
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	8,284,460,139.62	6,771,443,337.12

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	24,003,885,853.23	18,918,496,472.89
收到的税费返还	0.00	15,099,844.94
收到其他与经营活动有关的现金	1,249,299,684.20	3,799,711,708.14
经营活动现金流入小计	25,253,185,537.43	22,733,308,025.97
购买商品、接受劳务支付的现金	20,186,532,845.70	18,704,658,310.70
支付给职工以及为职工支付的现金	577,646,173.54	555,650,702.19
支付的各项税费	241,127,930.11	277,453,200.45
支付其他与经营活动有关的现金	2,310,007,104.99	1,604,001,450.97
经营活动现金流出小计	23,315,314,054.34	21,141,763,664.31
经营活动产生的现金流量净额	1,937,871,483.09	1,591,544,361.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		726,475,439.17
取得投资收益收到的现金	207,008,240.69	12,883,306.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	34,096.03	292,361.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	2,970,366.06	762,585.63
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	2,854,384,234.10
投资活动现金流入小计	210,012,702.78	3,594,797,927.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	146,920,163.32	127,384,110.41
投资支付的现金	1,563,524,250.00	158,315,181.57
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	1,179,966,130.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	2,850,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,710,444,413.32	4,315,665,421.98

投资活动产生的现金流量净额	-1,500,431,710.54	-720,867,494.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,195,967,404.32	0.00
取得借款收到的现金	828,555,500.00	2,278,594,784.00
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	3,024,522,904.32	2,278,594,784.00
偿还债务支付的现金	1,666,845,500.00	1,745,033,280.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	70,731,491.71	60,567,529.68
支付其他与筹资活动有关的现金	5,218,227.82	8,454,852.96
筹资活动现金流出小计	1,742,795,219.53	1,814,055,662.64
筹资活动产生的现金流量净额	1,281,727,684.79	464,539,121.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,395,304.30	4,142,611.35
五、现金及现金等价物净增加额	1,717,772,153.04	1,339,358,599.95
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	7,535,419,491.27	5,817,647,338.23

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	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
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	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		2,341,702,217.13		5,677,233,805.78	128,296,301.40	5,805,537,117.18
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
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
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
二、本年期初余额	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		2,341,702,217.13		5,677,233,805.78	128,296,301.40	5,805,537,117.18
三、本期增减变动金额	85,076,550.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	612,965,624.50	17,356,195.78	-96,338.94	1,013,076.00	27,518,493.98		265,288,908.97		2,507,988,170.67	29,738,526.77	2,537,726,697.44

(减少以“一”号填列)															
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-96,338.94	0.00	0.00		339,933,208.64	339,836,869.70	-4,719,864.97	335,117,004.73	
(二) 所有者投入和减少资本	85,076,550.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	612,965,624.50	-17,356,195.78	0.00	0.00	0.00		0.00	2,214,264,030.66	34,303,081.25	2,248,567,111.91	
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	34,556,000.00	730,848,445.83	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	1,498,865,660.38	0.00	1,498,865,660.38	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	2,121,722.67	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	2,121,722.67	0.00	2,121,722.67	
4. 其他	-81,600.00	0.00	0.00	0.00	-290,394.00	17,356,195.78	0.00	0.00	0.00		0.00	16,984,201.78	-252,918.75	16,731,283.03	
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,518,493.98		-74,644,299.67	-47,125,805.69	0.00	-47,125,805.69	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,518,493.98		-27,518,493.98	0.00	0.00	0.00	

2. 提取一般风险准备															
3. 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		-47,125,805.69		-47,125,805.69	0.00	-47,125,805.69
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
（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	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	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	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	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	0.00	0.00
5. 其他综合收益	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

结转留存收益															
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	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,013,076.00	0.00		0.00		1,013,076.00	155,310.49	1,168,386.49
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,072,481.41	0.00		0.00		112,072,481.41	748,907.94	112,821,389.35
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-111,059,405.41	0.00		0.00		-111,059,405.41	-593,597.45	-111,653,002.86
(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	0.00	0.00
四、本期期末余额	786,847,705.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	3,048,282,292.15	0.00	-106,060.58	8,304,164.80	236,037,088.60		2,606,991,126.10		8,185,221,976.45	158,034,828.17	8,343,256,804.62

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	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		1,927,504,152.48		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
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
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
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		1,927,504,152.48		5,245,427,984.15	52,401,675.18	5,297,829,659.33
三、	-	0.00	0.00	0.00	4,27	-	11,5	-	15,5		414,		431,	75,8	507,

本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)	307, 200. 00				8,84 8.55	19,4 39,6 44.2 2	11.6 9	21,3 55,8 91.8 4	40,8 44.3 6		198, 064. 65		805, 821. 63	94,6 26.2 2	700, 447. 85
(一) 综 合 收 益 总 额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,5 11.6 9	0.00	0.00		464, 827, 466. 76		464, 838, 978. 45	3,35 2,64 7.78	468, 191, 626. 23
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	- 307, 200. 00	0.00	0.00	0.00	4,27 8,84 8.55	19,4 39,6 44.2 2	0.00	0.00	0.00		0.00		23,4 11,2 92.7 7	72,5 50,2 00.0 0	95,9 61,4 92.7 7
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	72,5 50,2 00.0 0	72,5 50,2 00.0 0
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
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 权 益 的 金 额	0.00	0.00	0.00	0.00	5,44 4,89 2.77	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00		5,44 4,89 2.77	0.00	5,44 4,89 2.77
4. 其 他	- 307, 200. 00	0.00	0.00	0.00	- 1,16 6,04 4.22	- 19,4 39,6 44.2 2	0.00	0.00	0.00		0.00		17,9 66,4 00.0 0	0.00	17,9 66,4 00.0 0
(三) 利 润 分 配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,5 40,8 44.3 6		- 50,6 29,4 02.1 1		- 35,0 88,5 57.7 5	0.00	- 35,0 88,5 57.7 5
1.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,5 40,8		- 15,5		0.00	0.00	0.00

提取 盈余 公积									44.3 6		40,8 44.3 6				
2. 提取 一般 风险 准备															
3. 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		- 35,0 88,5 57.7 5		- 35,0 88,5 57.7 5	0.00	- 35,0 88,5 57.7 5
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
(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	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	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	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	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	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	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	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	- 21,355.84	0.00	0.00	0.00	- 21,355.84	- 8,221.56	- 21,364.10
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,463.70	0.00	0.00	0.00	82,463.70	204,927.64	82,668.14
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 103,819.34	0.00	0.00	0.00	- 103,819.34	- 213,149.20	- 104,032.79
(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	0.00	0.00	0.00
四、本期末余额	701,771.15	0.00	0.00	0.00	2,435,316.66	17,356,195.78	- 9,721.64	7,291,088.80	208,518,594.62	2,341,702.13	5,677,233.80	128,296,301.40	5,805,530.10	5,805,530.10

### 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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、上年期末余额	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
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

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）	85,076,550.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	612,965,624.50	-17,356,195.78	0.00	1,278,833.39	27,518,493.98	200,540,640.08		2,443,601,998.11
（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	275,184,939.75		275,184,939.75
（二）所有者投入和减少资本	85,076,550.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	612,965,624.50	-17,356,195.78	0.00	0.00	0.00	0.00		2,214,264,030.66
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	1,498,865,660.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		1,498,865,660.38
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	2,121,722.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		2,121,722.67
4. 其他	-81,600.00	0.00	0.00	0.00	-290,394.00	-17,356,195.78	0.00	0.00	0.00	0.00		16,984,201.78
（三）利	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,518,493	-74,64		-47,12

利润分配									.98	4,299 .67		5,805 .69
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,518,493 .98	- 27,518,493 .98		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	- 47,125,805 .69		- 47,125,805 .69
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

益结转留存收益												
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	1,278,833.39	0.00	0.00		1,278,833.39
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48,110,994.28	0.00	0.00		48,110,994.28
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,832,160.89	0.00	0.00		-46,832,160.89
(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	786,847,705.00	0.00	1,498,865,660.38	0.00	3,048,279,162.84	0.00	0.00	1,278,833.39	236,037,088.60	1,749,604,129.40		7,320,912,579.61

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											所有者权益合计
	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	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	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
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
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	-307,2	0.00	0.00	0.00	4,278,848.	-19,43	0.00	-17,37	15,540,844	104,779,04		126,351,58

增减变动金额（减少以“-”号填列）	00.00				55	9,644.22		9,594.38	.36	1.48		4.23
（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	155,408.443.59		155,408.443.59
（二）所有者投入和减少资本	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	4,278,848.55	-19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00		23,411,292.77
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	0.00	0.00	0.00	0.00	5,444,892.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		5,444,892.77
4. 其他	-307,200.00	0.00	0.00	0.00	1,166,044.22	-19,439,644.22	0.00	0.00	0.00	0.00		17,966,400.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,540,844.36	-50,629,402.11		-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	15,540,844.36	-15,540,844.36		0.00
2. 对所有	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,08		-35,08

者 (或 股东) 的分配										8,557 .75		8,557 .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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 17,37 9,594	0.00	0.00		- 17,37 9,594

项储备								.38				.38
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,245,652.82	0.00	0.00		60,245,652.82
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-77,625,247.20	0.00	0.00		-77,625,247.20
(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	2,435,313,538.34	17,356,195.78	0.00	0.00	208,518,594.62	1,549,063,489.32		4,877,310,581.50

### 三、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 12 月 31 日，公司注册资本 78,684.7705 万元，股份总数 78,684.7705 万股（每股面值 1 元）。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。主要经营活动为风力发电机组的研发、生产和销售，新能源电站的投资运营以及新能源工程总承包。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司 2026 年 3 月 20 日董事会批准对外报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司以持续经营为基础。

#### 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：

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、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

本公司会计年度自公历 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) 同一控制下的企业合并

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) 非同一控制下的企业合并

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		

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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
其他应收款——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
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、划分为持有待售的非流动资产或处置组、终止经营

##### （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

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

#### 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按比例分配。

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。

### (3) 内部研究开发项目研究阶段的支出

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。

### (4) 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、优先股、永续债等其他金融工具

本公司根据发行的优先股、永续债等其他金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司以所发行金融工具的分类为基础，确定该工具利息支出或股利分配等的会计处理。对于归类为权益工具的金融工具，无论其名称中是否包含“债”，其利息支出或股利分配都作为本公司（发行企业）的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，无论其名称中是否包含“股”，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

## 26、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段时间内履行的履约义务，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段时间内履行的履约义务，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

## 27、合同取得成本、合同履约成本

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。

## 28、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。

## 29、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。

### 30、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。

### 31、租赁

#### (1) 公司作为承租人

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) 公司作为出租人

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。

## 32、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。

### 33、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。

### 34、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）。

### 35、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

(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	15%
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%
河内运达运维有限公司、运达国际（哈萨克斯坦）有限公司	20%
伊塞克湖风电有限公司	10%
运达国际贝尔格莱德有限公司	15%
浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司等 52 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 52 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等 10 家公司 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等 4 家公司 2025 年度减半征收企业所得税。

## (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	8,803,888,409.23	6,807,000,112.79
其他货币资金	500,670,753.64	32,646,381.88
合计	9,304,559,162.87	6,839,646,494.67
其中：存放在境外的款项总额	32,018,560.52	4,991,103.56

其他说明：

(1) 期末银行存款余额中存在冻结金额 750,000.00 元、使用受限资金 485,555,307.50 元；期末其他货币资金余额中银行承兑汇票保证金 455,743,722.35 元、保函保证金

43,636,440.00 元。除此之外，期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

(2) 资金集中管理情况

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	9,157,530,202.95	6,336,891,630.35
逾期 1 年以内	1,771,942,973.13	1,439,248,815.04
逾期 1 至 2 年	630,450,848.24	533,195,990.31
逾期 2 至 3 年	404,171,668.45	668,304,003.08
逾期 3 年以上	660,988,137.40	325,398,320.13
逾期 3 至 4 年	445,770,832.45	270,609,639.74
逾期 4 至 5 年	212,240,566.76	50,718,918.24
逾期 5 年以上	2,976,738.19	4,069,762.15
合计	12,625,083,830.17	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	284,854,917.00	2.26%	218,029,231.58	76.54%	66,825,685.42	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	12,340,228,913.17	97.74%	303,414,020.41	2.46%	12,036,814,892.76	9,254,591,938.91	99.48%	516,639,225.05	5.58%	8,737,952,713.86
其中：										
合计	12,625,083,830.17	100.00%	521,443,251.99	4.13%	12,103,640,578.18	9,303,038,758.91	100.00%	565,086,050.05	6.07%	8,737,952,713.86

	083,830 .17		,251.99		640,578 .18	38,758. 91		,045.05		52,713. 86
--	----------------	--	---------	--	----------------	---------------	--	---------	--	---------------

按单项计提坏账准备：218,029,231.58

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
客户一	48,446,820.0 0	48,446,820.0 0	33,446,820.0 0	33,446,820.0 0	100.00%	预计全部不能收回
客户二			117,500,000. 00	50,674,314.5 8	43.13%	预计无法全部收回
客户三			76,458,097.0 0	76,458,097.0 0	100.00%	预计无法全部收回
客户四			57,450,000.0 0	57,450,000.0 0	100.00%	预计无法全部收回
合计	48,446,820.0 0	48,446,820.0 0	284,854,917. 00	218,029,231. 58		

按组合计提坏账准备：303,414,020.41

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	9,088,436,460.25	102,699,332.02	1.13%
逾期 1 年以内	1,771,942,973.13	42,526,631.35	2.40%
逾期 1-2 年	630,450,848.24	36,692,239.37	5.82%
逾期 2-3 年	404,171,668.45	37,870,885.33	9.37%
逾期 3-4 年	331,209,445.45	48,190,974.31	14.55%
逾期 4-5 年	111,040,779.46	32,457,219.84	29.23%
逾期 5 年以上	2,976,738.19	2,976,738.19	100.00%
合计	12,340,228,913.17	303,414,020.41	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告五、12 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	
单项计提坏账准备	48,446,820.0 0	184,582,411. 58	15,000,000.0 0			218,029,231. 58
按组合计提坏账准备	516,639,225. 05	- 213,220,638. 64		4,566.00		303,414,020. 41
合计	565,086,045. 05	- 28,638,227.0 6	15,000,000.0 0	4,566.00		521,443,251. 99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
客户一	15,000,000.00	正常收回	银行转账	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	15,000,000.00			

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,566.00

(5) 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	2,247,427,569.18	1,553,969,175.96	3,801,396,745.14	17.61%	99,843,391.13
客户二	1,306,116,934.47	678,456,914.11	1,984,573,848.58	9.19%	34,608,070.22
客户三	1,141,963,987.31	833,697,396.86	1,975,661,384.17	9.15%	24,283,331.22
客户四	870,575,425.41	877,342,113.38	1,747,917,538.79	8.10%	37,552,164.17
客户五	512,470,213.87	370,285,764.36	882,755,978.23	4.09%	10,770,116.92
合计	6,078,554,130.24	4,313,751,364.67	10,392,305,494.91	48.14%	207,057,073.66

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	623,566,637.12	7,046,303.00	616,520,334.12	641,689,492.38	11,935,424.56	629,754,067.82
应收工程款	460,106,295.38	5,199,201.14	454,907,094.24	640,902,982.69	11,920,795.48	628,982,187.21
合计	1,083,672,932.50	12,245,504.14	1,071,427,428.36	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	1,083,672,932.50	100.00%	12,245,504.14	1.13%	1,071,427,428.36	1,282,592,475.07	100.00%	23,856,220.04	1.86%	1,258,736,255.03
其中：										
合计	1,083,672,932.50	100.00%	12,245,504.14	1.13%	1,071,427,428.36	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：12,245,504.14

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	1,083,672,932.50	12,245,504.14	1.13%
合计	1,083,672,932.50	12,245,504.14	

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	-11,610,715.90			
合计	-11,610,715.90			---

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	389,346,568.55	394,834,468.60
合计	389,346,568.55	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	2,107,638,338.19	
合计	2,107,638,338.19	

(3) 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
应收利息	0.00	0.00
应收股利	51,459,638.67	21,216,395.35
其他应收款	266,370,052.44	249,775,067.26
合计	317,829,691.11	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
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	22,743,243.32	
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
湖南华骏风电有限公司	7,500,000.00	
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
合计	51,459,638.67	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	234,816,211.30	225,687,833.12
应收暂付款	33,413,339.34	28,160,148.55
员工备用金	2,678,276.81	180,000.00
合计	270,907,827.45	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	254,319,134.90	238,558,000.48
逾期6个月内	4,275,538.51	4,035,829.56
逾期6个月-1年	2,827,504.76	5,460,001.86
1至2年	4,915,422.67	1,211,429.31
2至3年	736,629.00	826,480.60
3年以上	3,833,597.61	3,936,239.86
3至4年	130,000.00	205,250.00
4至5年	205,000.00	735,213.74
5年以上	3,498,597.61	2,995,776.12
合计	270,907,827.45	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	270,907,827.45	100.00%	4,537,775.01	1.68%	266,370,052.44	254,027,981.67	100.00%	4,252,914.41	1.67%	249,775,067.26
其中：										
合计	270,907,827.45	100.00%	4,537,775.01	1.68%	266,370,052.44	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：4,537,775.01

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
第一阶段	254,319,134.90		
第二阶段	12,755,094.94	810,177.40	6.35%
第三阶段	3,833,597.61	3,727,597.61	97.23%
合计	270,907,827.45	4,537,775.01	

确定该组合依据的说明：

A.截至 2025 年 12 月 31 日的坏账准备按三阶段模型计提如下：

单位：

元

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	254,319,134.90	—	254,319,134.90
第二阶段	12,755,094.94	810,177.40	11,944,917.54

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第三阶段	3,833,597.61	3,727,597.61	106,000.00
合计	270,907,827.45	4,537,775.01	266,370,052.44

2025 年 12 月 31 日，处于第一阶段的坏账准备：  
单位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	254,319,134.90	—	—	254,319,134.90
其中：逾期账龄组合	254,319,134.90	—	—	254,319,134.90
合计	254,319,134.90	—	—	254,319,134.90

2025 年 12 月 31 日，处于第二阶段的坏账准备：  
单位：  
元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54
其中：逾期账龄组合	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54
合计	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54

2025 年 12 月 31 日，处于第三阶段的坏账准备：  
单位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00
其中：逾期账龄组合	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00
合计	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00

B.截至 2024 年 12 月 31 日的坏账准备按三阶段模型计提如下：  
单位：

元

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	238,558,000.48	—	238,558,000.48
第二阶段	11,533,741.33	566,342.30	10,967,399.03
第三阶段	3,936,239.86	3,686,572.11	249,667.75
合计	254,027,981.67	4,252,914.41	249,775,067.26

2024 年 12 月 31 日，处于第一阶段的坏账准备：

单位：

元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	238,558,000.48	—	—	238,558,000.48
其中：逾期账龄组合	238,558,000.48	—	—	238,558,000.48
合计	238,558,000.48	—	—	238,558,000.48

2024 年 12 月 31 日，处于第二阶段的坏账准备：

备：

单位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03
其中：逾期账龄组合	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03
合计	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03

2024 年 12 月 31 日，处于第三阶段的坏账准备：

单

位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75
其中：逾期账龄组合	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75
合计	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告之五、12 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				
——转入第三阶段		-32,500.00	32,500.00	
本期计提		276,335.10	8,525.50	284,860.60
2025 年 12 月 31 日余额		810,177.40	3,727,597.61	4,537,775.01

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告五、12 说明。

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	
按组合计提坏账准备	4,252,914.41	284,860.60				4,537,775.01
合计	4,252,914.41	284,860.60				4,537,775.01

#### 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	未逾期	23.30%	
蓝山县发展和改革局	押金保证金	16,800,000.00	未逾期	6.20%	
楚雄市城乡建设投资集团有限公司	押金保证金	12,000,000.00	未逾期	4.43%	
苍南县炎亭镇人民政府	押金保证金	8,143,154.00	未逾期	3.01%	
商丘市梁园区财政局	押金保证金	6,870,000.00	未逾期	2.54%	
合计		106,939,154.00		39.48%	

#### 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	302,228,428.62	96.15%	522,879,416.64	99.34%
1 至 2 年	10,629,671.37	3.38%	2,120,316.25	0.40%
2 至 3 年	630,146.74	0.20%	1,041,128.26	0.20%
3 年以上	843,906.80	0.27%	312,069.34	0.06%

合计	314,332,153.53		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

单位名称	2025年12月31日余额(元)	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商一	113,983,546.25	36.26
供应商二	31,557,200.00	10.04
供应商三	29,123,362.83	9.27
供应商四	22,599,129.60	7.19
供应商五	16,317,687.00	5.19
合计	213,580,925.68	67.95

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	1,162,468,716.43	132,326,369.91	1,030,142,346.52	1,449,915,278.95	127,394,780.63	1,322,520,498.32
在产品	711,824,723.27		711,824,723.27	1,110,692,257.32		1,110,692,257.32
合同履约成本	68,303,878.99		68,303,878.99	133,092,832.25		133,092,832.25
发出商品	6,819,566,609.16	34,377,565.57	6,785,189,043.59	3,384,090,072.67	40,366,673.07	3,343,723,399.60
风场开发成本	196,096,862.76		196,096,862.76	73,776,480.89		73,776,480.89
委托加工物资	21,837,631.23		21,837,631.23	13,221,469.32		13,221,469.32
合计	8,980,098,421.84	166,703,935.48	8,813,394,486.36	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	43,565,973.10		38,634,383.82		132,326,369.91

发出商品	40,366,673.07	32,736,444.81		38,725,552.31		34,377,565.57
合计	167,761,453.70	76,302,417.91		77,359,936.13		166,703,935.48

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	11,509,648.35	21,170,126.58
合计	11,509,648.35	21,170,126.58

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

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	1,437,451,098.97	1,151,027,722.92
预缴所得税	10,875,410.86	460,579.24
待摊费用	1,371,673.82	757,175.20
预缴其他税金	222,982.92	64,453.20
合计	1,449,921,166.57	1,152,309,930.56

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	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	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公司	500,141,509.43	500,141,509.43					8,489,187.25	
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	40,400,000.00					1,094,797.26	
内蒙古华电阿拉善绿色能源有限公司	29,137,500.00							
合计	574,607,609.43	545,470,109.43					9,583,984.51	

其他说明：

本公司持有的其他权益工具投资，本公司均对其经营无重大影响，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	69,535,915.91	874,145.58	68,661,770.33	67,920,287.39	1,449,465.83	66,470,821.56	
其中：未实现融资收益	7,822,099.92		7,822,099.92	10,007,982.95		10,007,982.95	3.5%-4.20%
合计	69,535,915.91	874,145.58	68,661,770.33	67,920,287.39	1,449,465.83	66,470,821.56	

### (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	
其中：										

按组合计提坏账准备	69,535,915.91	100.00%	874,145.58	1.26%	68,661,770.33	67,920,287.39	100.00%	1,449,465.83	2.13%	66,470,821.56
其中：										
合计	69,535,915.91	100.00%	874,145.58	1.26%	68,661,770.33	67,920,287.39	100.00%	1,449,465.83	2.13%	66,470,821.56

按组合计提坏账准备：874,145.58

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备	69,535,915.91	874,145.58	1.26%
合计	69,535,915.91	874,145.58	

### (3) 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	-575,320.25				874,145.58
合计	1,449,465.83	-575,320.25				874,145.58

## 12、长期股权投资

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	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	13,287.76		15,000.00		-1,696,232.51							26,585.25	
小计	13,287.76		15,000.00		-1,696,232.51							26,585.25	
二、联营企业													
中国水电顾问集团	53,941.21				513,722.33							53,810.663.54	

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	74,244,632.87				5,843,723.09						80,088,355.96	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	185,608,487.53	18,265,350.00			21,431,991.27			62,877,922.96			162,427,905.84	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,610,408.46				-2,643,605.27						14,966,803.19	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	32,433,476.24				1,956,589.76			3,859,576.54			30,530,489.46	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	51,097,896.74				2,186,736.24						53,284,632.98	
山东铁运能源科技有限公司	15,779,132.43				7,221,211.35			3,430,000.00			19,570,343.78	
湖南华骏风电有限公司	43,879,259.00				4,017,081.44			7,500,000.00			40,396,340.44	
资源	1,013				54,21						1,067	

坪台 新能源有 限公司	,574. 42				1.58						,786. 00
乌兰 察布市浩 兴新能 源有限 公司	48,08 0,416 .67				- 108,3 48.23						47,97 2,068 .44
广灵 县运 达新能 源有限 公司	1,079 ,822. 50				85,27 3.51						1,165 ,096. 01
新疆 御风 新能 源有限 公司	131,8 52,96 3.61				- 805,7 70.63						131,0 47,19 2.98
华润 运都 智慧 光伏 (济 宁) 有限 公司	2,791 ,367. 63				192,8 76.81						2,984 ,244. 44
巨石 新能 源 (淮 安) 有限 公司	68,54 9,484 .03				22,01 7,285 .36						90,56 6,769 .39
内蒙 古液 态阳 光能 源科 技有 限公 司	5,931 ,534. 33				- 284,7 96.28						5,646 ,738. 05
广西 马山 陆海 新能 源有 限公 司	500,0 00.00		500,0 00.00								1,000 ,000. 00
国华 运达 (虞	75,21 6,960 .00										75,21 6,960 .00

城) 新能 源有 限责 任公 司												
国华 运达 (宁 陵) 新能 源有 限公 司	74,15 5,620 .00										74,15 5,620 .00	
北京 高斯 算电 能源 有限 公司			4,000 ,000. 00		- 329,1 95.94						3,670 ,804. 06	
酒泉 市达 高特 能源 开发 有限 公司			2,000 ,000. 00								2,000 ,000. 00	
广东 省北 部湾 海上 风电 发展 有限 公司			75,00 0,000 .00		60,91 3.32						75,06 0,913 .32	
陕西 建达 新能 源有 限责 任公 司			350,0 00.00								350,0 00.00	
丰宁 满族 自治 县丰 达新 能源 开发 有限 公司					3,673 ,830. 28						3,673 ,830. 28	
丰宁 满族 自治 县启 达新 能源					- 103,6 51.35						- 103,6 51.35	

开发有限公司											
邯郸市达清新能源科技有限责任公司					1,608,808.44					1,608,808.44	
小计	883,121,977.67		100,115,350.00		66,588,887.08			77,667,499.50		972,158,715.25	
合计	896,403,366.43		115,115,350.00		64,892,654.57			77,667,499.50		998,743,871.50	

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	4,917,262,095.97	3,309,961,282.69
固定资产清理	86,566.86	4,747.84
合计	4,917,348,662.83	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	270,944,749.83	1,591,457,967.28	2,181,692.77	3,435,417.87	1,868,019,827.75
(1) 购置	1,147,761.38	68,525,373.44	2,181,692.77	3,436,197.59	75,291,025.18
(2) 在建工程转入	269,796,988.45	1,522,932,593.84			1,792,729,582.29
(3) 企业合并增加					
(4) 汇率变动				-779.72	-779.72
3. 本期减少金额	193,647.50	2,652,264.92	1,385,795.29	36,522.00	4,268,229.71

(1) 处 置或报废	193,647.50	2,652,264.92	1,385,795.29	36,522.00	4,268,229.71
4. 期末余额	1,122,291,586.64	4,780,801,088.58	22,485,704.45	68,023,405.96	5,993,601,785.63
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	46,650,099.09	187,120,457.98	1,269,564.27	15,695,697.97	250,735,819.31
(1) 计 提	46,650,099.09	187,120,457.98	1,269,564.27	15,695,876.87	250,735,998.21
(2) 汇率变动				-178.90	-178.90
3. 本期减少 金额	484.56	1,529,342.65	1,242,277.79	34,125.14	2,806,230.14
(1) 处 置或报废	484.56	1,529,342.65	1,242,277.79	34,125.14	2,806,230.14
4. 期末余额	192,842,904.27	825,897,172.39	8,267,180.39	40,811,237.02	1,067,818,494.07
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加 金额		8,521,195.59			8,521,195.59
(1) 计 提		8,521,195.59			8,521,195.59
3. 本期减少 金额					
(1) 处 置或报废					
4. 期末余额		8,521,195.59			8,521,195.59
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	929,448,682.37	3,946,382,720.60	14,218,524.06	27,212,168.94	4,917,262,095.97
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

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
专用设备	978,415.99

(3) 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
禹城启达风电场房屋	454,587.13	正在办理中

太平湾基地一期厂房	70,652,412.02	正在办理中
-----------	---------------	-------

## (4) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

## (5) 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	86,566.86	4,747.84
合计	86,566.86	4,747.84

## 14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,539,626,846.03	1,844,962,727.56
合计	3,539,626,846.03	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
道县横岭风电场	407,396,761.68		407,396,761.68	128,190,091.34		128,190,091.34
江永县江美塘风电场	337,392,564.16		337,392,564.16	105,470,491.67		105,470,491.67
泰安达管路 20 万千瓦风电项目	301,092,385.50		301,092,385.50	12,771,953.75		12,771,953.75
化德县电网侧独立储能示范项目	286,567,366.13		286,567,366.13	797,560.72		797,560.72
江永县江美塘二期风电场	225,011,955.15		225,011,955.15	42,773,932.89		42,773,932.89
永州聚顺电池储能项目 200MWh	183,569,290.24		183,569,290.24	174,919.33		174,919.33
张北启达 100MW 风电项目	179,857,097.44		179,857,097.44	10,205,947.37		10,205,947.37
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风电项目	176,132,950.76		176,132,950.76	140,450,972.56		140,450,972.56
大连太平湾生产基地	161,674,901.87		161,674,901.87			

绥滨县运达200MW 风电项目	150,417,375.80		150,417,375.80	14,040,028.81		14,040,028.81
浙江运达泽州100MW 风电项目	129,558,941.81		129,558,941.81	703,453.96		703,453.96
伊吾县联泰人工智能大模型智算中心配套新能源项目	123,796,230.42		123,796,230.42			
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园园区绿色供电项目				315,471,545.31		315,471,545.31
太苏石头105MW 光伏项目				292,068,210.96		292,068,210.96
瓜州8万千瓦新风机试验场项目				273,385,715.80		273,385,715.80
孔家庄52MW 光伏项目				213,703,380.93		213,703,380.93
其他工程	877,159,025.07		877,159,025.07	294,754,522.16		294,754,522.16
合计	3,539,626,846.03		3,539,626,846.03	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例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
绥滨县运达200MW 风电项目	1,270,138,200.00	14,040,028.81	136,377,346.99			150,417,375.80	13.03%	15.00%	31,847.97	31,847.97	2.11%	其他
伊吾县联泰人工智能大模型智算中心配套新能源项	998,000,000.00		123,796,230.42			123,796,230.42	13.64%	15.00%				其他

目												
江永县江美塘风电场	600,800,000.00	105,470,491.67	231,922,072.49			337,392,564.16	61.77%	60.00%	3,812,660.08	3,812,660.08	2.74%	其他
江永县江美塘二期风电场	321,547,600.00	42,773,932.89	182,238,022.26			225,011,955.15	76.98%	80.00%	1,663,133.59	1,663,133.59	2.74%	其他
永州聚顺电池储能项目 200MWh	227,600,000.00	174,919.33	183,394,370.91			183,569,290.24	88.72%	90.00%	736,874.51	736,874.51	2.87%	其他
泰安通达管路 20 万千瓦风电项目	1,176,292,800.00	12,771,953.75	288,320,431.75			301,092,385.50	28.16%	30.00%	617,454.29	617,454.29	3.40%	其他
道县横岭风电场	488,822,800.00	128,190,091.34	287,201,984.84		7,995,314.50	407,396,761.68	93.48%	95.00%	2,651,430.91	2,651,430.91	2.83%	其他
古浪县宏顺风力发电有限公司 5 万千瓦风电项目	244,351,500.00	140,450,972.56	36,537,394.77		855,416.57	176,132,950.76	79.68%	98.00%	736,160.83	736,160.83	2.85%	其他
张北启达 100M W 风电项目	534,649,200.00	10,205,947.37	169,651,150.07			179,857,097.44	37.00%	40.00%	1,507,361.84	1,507,361.84	2.65%	其他
浙江运达泽州 100M W 风电项目	524,233,800.00	703,453.96	128,855,487.85			129,558,941.81	27.19%	30.00%				其他
大连太平湾生	260,633,600.00		161,674,901.00			161,674,901.00	68.23%	70.00%	468,360.22	468,360.22	2.81%	其他

产基地	00		87			87						
化德县电网侧独立储能示范项目	424,434,200.00	797,560.72	305,746,229.58	19,553,844.96	422,579.21	286,567,366.13	79.45%	80.00%	1,771,860.63	1,771,860.63	3.55%	其他
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园园区绿色供电项目	466,200,000.00	315,471,545.31	35,685,941.94	351,157,487.25			82.86%	100.00%	3,471,793.30	1,304,256.76	2.65%	其他
太苏石头105MW光伏项目	389,628,400.00	292,068,210.96	45,187,197.64	337,255,408.60			95.21%	100.00%	4,084,255.42	3,846,957.57	2.30%	其他
瓜州8万千瓦新风机试验场项目	401,359,400.00	273,385,715.80	43,436,136.79	316,821,852.59			86.83%	100.00%				其他
孔家庄52MW光伏项目	260,000,000.00	213,703,380.93	12,961,187.35	226,664,568.28			95.90%	100.00%	2,806,555.27	1,055,179.24	2.30%	其他
合计	8,588,691,500.00	1,550,208,205.40	2,372,986,087.52	1,251,453,161.68	9,273,310.28	2,662,467,820.96			24,359,748.86	20,203,538.44		

(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	172,329,397.84	172,329,397.84
(1) 租入	172,329,397.84	172,329,397.84
3. 本期减少金额	23,671,483.26	23,671,483.26
(1) 处置	23,671,483.26	23,671,483.26
4. 期末余额	278,754,855.00	278,754,855.00
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	36,733,897.26	36,733,897.26
(1) 计提	36,740,781.96	36,740,781.96
(2) 汇率变动	-6,884.70	-6,884.70
3. 本期减少金额	12,371,862.49	12,371,862.49
(1) 处置	12,371,862.49	12,371,862.49
4. 期末余额	77,041,588.13	77,041,588.13
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	201,713,266.87	201,713,266.87
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

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	151,481,553.08			1,781,438.46	153,262,991.54

置	(1) 购置	142,208,242.80			1,781,438.46	143,989,681.26
	(2) 内部研发					
	(3) 企业合并增加					
	(2) 在建工程转入	9,273,310.28				9,273,310.28
	3. 本期减少金额					
	(1) 处置					
	4. 期末余额	444,119,352.28		1,284,712.12	67,588,720.79	512,992,785.19
	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	9,973,171.52			5,383,280.92	15,356,452.44
	(1) 计提	9,973,171.52			5,383,280.92	15,356,452.44
	3. 本期减少金额					
	(1) 处置					
	4. 期末余额	27,899,036.58		1,284,712.12	36,890,556.92	66,074,305.62
	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	416,220,315.70			30,698,163.87	446,918,479.57
	2. 期初账面价值	274,711,934.14			34,300,006.33	309,011,940.47

(2) 确认为无形资产的数据资源

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	2,528,697.98	5,922,728.02		5,288,650.49
合计	8,682,680.53	2,528,697.98	5,922,728.02		5,288,650.49

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	783,587,754.86	124,305,548.86	868,679,050.93	136,303,909.96
内部交易未实现利润	590,835,184.52	108,836,649.12	559,882,609.04	99,073,269.16
可抵扣亏损	250,560,084.65	37,585,638.33	1,569,585.63	392,396.41
预提费用	289,286,930.23	43,393,039.53	233,455,910.01	35,019,707.60
固定资产折旧	3,680,000.00	552,000.00	3,600,000.00	540,000.00
租赁负债及预付租金	78,347,912.67	18,366,444.54	28,051,610.16	6,091,817.29
递延收益	112,173,647.98	19,469,654.26	95,706,804.70	16,036,309.60
预计负债	3,500,247,052.67	526,247,976.66	3,003,374,486.49	450,506,172.97
股份支付			16,882,469.96	2,589,154.84
合计	5,608,718,567.58	878,756,951.30	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	77,453,294.45	18,166,833.18	27,626,244.33	5,990,407.15
合计	77,453,294.45	18,166,833.18	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	18,166,833.18	860,590,118.12	5,981,692.36	740,571,045.47
递延所得税负债	18,166,833.18	0.00	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	54,501,169.75	20,567,313.52
资产减值准备	19,942,007.88	329,166.19
递延收益		357,316.70
预提费用	13,879.68	
合计	74,457,057.31	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
2025 年			
2026 年		812,551.81	
2027 年		839,247.09	
2028 年	2,158,232.68	4,121,901.87	
2029 年	13,862,616.68	14,793,612.75	
2030 年	38,480,320.39		
合计	54,501,169.75	20,567,313.52	

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	7,879,513,906.03	89,038,507.14	7,790,475,398.89	5,673,416,839.47	105,525,553.22	5,567,891,286.25
预付工程设备款	277,132,419.30		277,132,419.30	35,964,276.46		35,964,276.46
预付土地款	27,467,212.50		27,467,212.50	67,530,722.00		67,530,722.00
合计	8,184,113,537.83	89,038,507.14	8,095,075,030.69	5,776,911,839.93	105,525,553.22	5,671,386,286.71

其他说明：

合同资产情况

① 明 细 情 况  
单位：元

项目	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	7,879,513,906.03	89,038,507.14	7,790,475,398.89	5,673,416,839.47	105,525,553.22	5,567,891,286.25

项目	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合计	7,879,513,906.03	89,038,507.14	7,790,475,398.89	5,673,416,839.47	105,525,553.22	5,567,891,286.25

② 按 减 值 计 提 方 法 分 类 披 露  
单位：元

类别	2025 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	—	—	—	—	—
按组合计提减值准备	7,879,513,906.03	100.00	89,038,507.14	1.13	7,790,475,398.89
其中：逾期账龄组合	7,879,513,906.03	100.00	89,038,507.14	1.13	7,790,475,398.89
合计	7,879,513,906.03	100.00	89,038,507.14	1.13	7,790,475,398.89

( 续 上 表 )  
单位：元

类别	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	—	—	—	—	—
按组合计提减值准备	5,673,416,839.47	100.00	105,525,553.22	1.86	5,567,891,286.25
其中：逾期账龄组合	5,673,416,839.47	100.00	105,525,553.22	1.86	5,567,891,286.25
合计	5,673,416,839.47	100.00	105,525,553.22	1.86	5,567,891,286.25

减值准备计提的具体说明：

于 2025 年 12 月 31 日，按逾期账龄组合计提减值准备的合同资产  
单位：元

逾期账龄	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	计提比例(%)	账面余额	减值准备	计提比例(%)
未逾期	7,879,513,906.03	89,038,507.14	1.13	5,673,416,839.47	105,525,553.22	1.86
合计	7,879,513,906.03	89,038,507.14	1.13	5,673,416,839.47	105,525,553.22	1.86

③ 减值准备的变动情况  
单位：元

项目	2024年12月31日	本期变动金额				2025年12月31日
		本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	
按组合计提减值准备	105,525,553.22	-16,487,046.08	—	—	—	89,038,507.14
合计	105,525,553.22	-16,487,046.08	—	—	—	89,038,507.14

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	985,685,469.85	985,685,469.85	冻结、押金保证金、复垦保证金		56,321,352.51	56,321,352.51	押金保证金、复垦保证金	
固定资产	418,259,489.38	400,166,792.62	长期借款及融资租赁抵押	取得借款及融资租赁设立抵押担保	13,451,622.00	13,451,622.00	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
无形资产	40,439,525.36	39,783,824.54	融资租赁抵押	融资租赁设立抵押担保				
在建工程	310,839,991.82	310,839,991.82	融资租赁抵押	融资租赁设立抵押担保				
应收账款			电费收费权质押[注1]	取得借款及融资租赁设立抵押担保			电费收费权质押	取得借款设立质押担保
长期股权投资	242,516,261.80	242,516,261.80	股权质押	[注2]	259,853,120.40	259,853,120.40	股权质押	
合计	1,997,740,738.21	1,978,992,340.63			329,626,094.91	329,626,094.91		

其他说明：

注 1：本期末电费收费权质押涉及项目：化德县电网侧独立储能示范项目、渭南泰安达管路 20 万千瓦风电项目、禹城市苇河风电场项目、禹城市苇河二期 50MW 风电项目、伊吾县淖毛湖镇 7 万千瓦风光同场保障性并网项目、楚雄兴楚项目、金华吉捷项目、江永县江美塘风电场项目、江永县江美塘二期风电场项目、瓜州(80MW)风力发电项目、双牌县五星岭 9 万千瓦风电场项目、双牌县南家冲 6 万千瓦风电场项目、古浪县宏顺风力发电

有限公司(50MW)发电项目、道县横岭风电场项目、邯郸运达鸡泽 100MW 风电项目(50MW 保障性)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、2 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	451,427,823.34	1,283,546,188.29
合计	451,427,823.34	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	11,900,401,401.74	9,358,799,790.63
合计	11,900,401,401.74	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	13,558,745,028.44	7,991,623,646.22
工程及设备款	305,799,562.82	204,720,035.49
其他	48,174,521.84	15,225,655.26
合计	13,912,719,113.10	8,211,569,336.97

## 24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	477,684,363.17	353,874,962.24
合计	477,684,363.17	353,874,962.24

(1) 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	410,582,605.25	281,760,649.78
应付暂收款	67,101,757.92	54,758,116.68
限制性股票回购义务		17,356,195.78
合计	477,684,363.17	353,874,962.24

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	7,879,898,471.61	6,860,553,963.31
合计	7,879,898,471.61	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	744,344,233.71	746,486,912.88	101,181,502.14
二、离职后福利-设定提存计划	71,700.55	99,025,335.81	99,025,386.77	71,649.59
三、辞退福利		6,294,776.52	6,294,776.52	
合计	103,395,881.86	849,664,346.04	851,807,076.17	101,253,151.73

(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	585,426,290.21	586,153,572.91	96,628,425.95
2、职工福利费		20,879,617.31	20,879,617.31	
3、社会保险费	22,062.42	41,456,775.04	41,456,347.88	22,489.58
其中：医疗保险费	20,349.04	38,259,339.37	38,258,912.21	20,776.20
工伤保险费	1,713.38	3,197,435.67	3,197,435.67	1,713.38
4、住房公积金	55,538.28	51,054,323.53	51,051,839.53	58,022.28
5、工会经费和职工教育经费	30,871.96	12,563,791.08	12,260,964.65	333,698.39
外部用工费	5,860,000.00	31,958,435.90	33,679,569.96	4,138,865.94

其他短期薪酬		1,005,000.64	1,005,000.64	
合计	103,324,181.31	744,344,233.71	746,486,912.88	101,181,502.14

(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	63,937,160.14	63,937,211.10	69,513.68
2、失业保险费	2,135.91	2,022,187.67	2,022,187.67	2,135.91
3、企业年金缴费		33,065,988.00	33,065,988.00	
合计	71,700.55	99,025,335.81	99,025,386.77	71,649.59

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	72,316,288.46	82,276,588.95
企业所得税	45,655,445.09	92,822,160.49
个人所得税	6,177,231.52	336,481.38
城市维护建设税	2,123,268.98	3,286,342.58
印花税	9,413,897.93	10,485,253.63
房产税	3,834,929.95	3,159,771.96
土地使用税	1,696,392.10	1,278,936.38
教育费附加	976,222.77	1,440,702.32
地方教育附加	651,120.18	960,772.94
其他	499,377.26	505,743.36
合计	143,344,174.24	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	748,941,449.83	199,730,573.03
一年内到期的长期应付款	13,189,152.18	
一年内到期的租赁负债	42,309,449.34	33,971,507.09
一年内到期的预计负债	998,436,773.10	
合计	1,802,876,824.45	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	1,108,313,303.72	941,679,740.26

预提运输费	289,300,809.91	233,455,910.01
未终止的已背书未到期的票据	43,912,941.00	10,872,000.00
合计	1,441,527,054.63	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	2,106,281,203.41	501,278,586.22
信用借款	1,414,246,567.13	1,368,852,561.64
质押及抵押借款	345,661,381.93	6,485,802.23
合计	3,866,189,152.47	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	151,623,336.53	91,736,877.75
应付专用设备租赁费	12,310,723.33	4,329,848.47
合计	163,934,059.86	96,066,726.22

### 32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	382,338,867.23	
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合计	386,038,867.23	3,700,000.00

#### (1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
售后回租融资款	382,338,867.23	

#### (2) 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	3,700,000.00			3,700,000.00	[注]

扶持企业发展资金					
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	

其他说明：

注：专项应付款系子公司宁夏运达风电有限公司 2011 年收到的宁夏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		20,241,718.07	
待执行的亏损合同		311,926,646.92	
风机运维费用	2,497,100,379.57	2,671,206,121.50	[注]
预计赔偿款	4,709,900.00		
合计	2,501,810,279.57	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：风机运维费用系本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	91,357,133.16	19,445,000.00	6,099,364.53	104,702,768.63	与资产相关
政府补助	4,706,988.24	7,479,551.52	4,715,660.41	7,470,879.35	与收益相关
合计	96,064,121.40	26,924,551.52	10,815,024.94	112,173,647.98	

### 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			-81,600.00	85,076,550.00	786,847,705.00

其他说明：

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。

公司于 2025 年 4 月 25 日召开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，并于 2025 年 5 月 16 日召开 2024 年年度股东大会，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价格的议案》，同意公司将已获授但尚未解除限售的 81,600 股限制性股票进行回购注销。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〕205 号），分别减少股本人民币 81,600.00 元，资本公积人民币 290,394.00 元。

### 36、其他权益工具

#### （1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

2025 年 12 月 31 日，发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况表

发行在外的金融工具	发行时间	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
永续期公司债券	2025 年 12 月 23 日	2.49%	100.00	15,000,000.00	1,500,000,000.00	2028 年 12 月 23 日	/	/

#### （2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续期公司债券			15,000,000.00	1,498,865,660.38			15,000,000.00	1,498,865,660.38
合计		0.00	15,000,000.00	1,498,865,660.38			15,000,000.00	1,498,865,660.38

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

本公司于 2025 年 12 月 23 日向专业投资者公开发行绿色可续期公司债券 15,000,000.00 张，合计人民币 1,500,000,000.00 元。扣除发行费用人民币 1,134,339.62 元后，实际募集资金净额为人民币 1,498,865,660.38 元。

本公司发行的可续期公司债券没有明确到期期限，可续期公司债券赎回的选择权属于公司，不存在交付现金或其他金融资产给其他方的合同义务，除非发生强制付息事件，每个付息日，公司可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制，因此计入其他权益工具。

### 37、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	674,705,641.59	290,394.00	3,048,282,292.15
其他资本公积	61,449,623.09	2,121,722.67	63,571,345.76	
合计	2,435,316,667.65	676,827,364.26	63,861,739.76	3,048,282,292.15

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

股本溢价本期增加 611,134,295.83 元，系公司定向增发导致，详见第八节财务报告“七、35”，另外股本溢价本期增加 63,571,345.76 元系本期限制性股票解禁，故由其他资本公积转入股本溢价；股本溢价减少系限制性股票回购注销冲减资本公积，详见第八节财务报告“七、35”；其他资本公积增加是本期确认股权激励费用 2,121,722.67 元。

### 38、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	17,356,195.78		17,356,195.78	
合计	17,356,195.78		17,356,195.78	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期库存股减少系限制性股票回购、解除限售，相应回购义务减少。

### 39、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	减：前期计入其他	减：前期计入其他	减：所得	税后归属	税后归属于少数股	

		额	综合收益 当期转入 损益	综合收益 当期转入 留存收益	税费用	于母公司	东	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	-9,721.64	- 96,338.94				- 96,338.94		- 106,060.5 8
外币 财务报表 折算差额	-9,721.64	- 96,338.94				- 96,338.94		- 106,060.5 8
其他综合 收益合计	-9,721.64	- 96,338.94				- 96,338.94		- 106,060.5 8

#### 40、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	112,072,481.41	111,059,405.41	8,304,164.80
合计	7,291,088.80	112,072,481.41	111,059,405.41	8,304,164.80

#### 41、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	27,518,493.98		236,037,088.60
合计	208,518,594.62	27,518,493.98		236,037,088.60

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积增加系本公司按《公司法》及本公司章程有关规定，按本期净利润 10% 提取法定盈余公积金。

#### 42、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	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	339,933,208.64	464,827,466.76
减：提取法定盈余公积	27,518,493.98	15,540,844.36
应付普通股股利	47,125,805.69	35,088,557.75
期末未分配利润	2,606,991,126.10	2,341,702,217.13

### 43、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	28,700,959,475.08	26,646,812,956.51	21,414,930,179.45	19,636,595,784.26
其他业务	701,419,030.13	531,476,187.29	783,184,754.88	563,730,882.61
合计	29,402,378,505.21	27,178,289,143.80	22,198,114,934.33	20,200,326,666.87

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

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	26,433,844,361.19	24,734,752,602.06					26,433,844,361.19	24,734,752,602.06
发电业务	383,861,559.75	206,491,629.10					383,861,559.74	206,491,629.10
新能源工程总承包业务	1,453,565,263.24	1,312,766,809.65					1,453,565,263.24	1,312,766,809.65
其他	1,131,107,321.03	924,278,102.99					1,131,107,321.03	924,278,102.99
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	29,402,378,505.21	27,178,289,143.80					29,402,378,505.21	27,178,289,143.80

### 主营业务收入分解信息

① 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解  
单位：元

项目	2025 年度		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
风机销售	26,433,844,361.19	24,734,752,602.06	18,053,164,359.31	16,955,959,430.78
发电业务	383,861,559.75	206,491,629.10	313,706,228.21	145,511,039.86
新能源工程总承包业务	1,453,565,263.24	1,312,766,809.65	1,213,054,926.01	1,129,238,600.06
新能源电站开发转让	—	—	1,689,149,972.64	1,281,000,512.51
其他	429,688,290.90	392,801,915.70	145,854,693.28	124,886,201.05
合计	28,700,959,475.08	26,646,812,956.51	21,414,930,179.45	19,636,595,784.26

② 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解  
单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
在某一时点确认收入	26,863,532,652.09	19,888,169,025.23
在某一时段内确认收入	1,837,426,822.99	1,526,761,154.22
小计	28,700,959,475.08	21,414,930,179.45

### 44、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	16,972,922.48	17,901,177.59
教育费附加	7,448,734.71	7,770,516.64

房产税	8,677,307.17	6,268,318.77
土地使用税	5,437,987.69	3,481,099.54
车船使用税	15,123.50	17,831.60
印花税	38,483,911.36	27,780,035.15
地方教育附加	4,965,823.34	5,180,344.23
环境保护税		646.83
其他	2,410,834.26	126,675.00
合计	84,412,644.51	68,526,645.35

#### 45、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	119,457,672.18	94,747,504.09
折旧及摊销	10,523,388.92	13,354,436.37
差旅费	9,875,872.25	7,222,222.88
办公费	6,043,381.76	4,231,229.61
中介机构费	7,522,808.49	6,937,954.56
租赁费	5,697,259.75	3,863,645.80
业务招待费	1,876,933.28	4,082,727.28
广告宣传费	3,068,942.35	3,205,119.67
股权激励	450,002.20	770,371.50
其他	13,288,038.63	17,193,418.39
合计	177,804,299.81	155,608,630.15

#### 46、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	416,159,244.00	352,018,876.22
劳务费	272,459,315.89	180,361,925.32
差旅费	113,903,970.40	110,449,343.65
招投标费用	45,467,629.77	56,010,618.75
业务招待费	30,352,902.85	44,033,951.69
风场开发费用	22,691,906.45	17,166,064.41
折旧与摊销	23,257,466.04	14,877,765.39
租赁费	10,155,549.43	5,322,845.73
股权激励	767,622.99	2,173,938.07
其他	86,231,721.46	53,867,644.75
合计	1,021,447,329.28	836,282,973.98

#### 47、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
原材料耗用	269,043,858.42	158,279,458.26
职工薪酬	212,503,942.77	201,137,442.52

技术服务费	115,802,885.15	59,914,312.49
评审费	63,082,411.79	49,227,332.26
外部研发费	57,911,814.78	40,096,932.51
折旧与摊销	29,930,836.50	37,005,033.46
设计费	23,311,091.37	20,330,188.67
差旅费	17,396,993.98	14,255,548.97
咨询费	10,446,128.61	2,718,463.71
股权激励	635,476.00	1,603,151.27
其他	35,721,848.07	21,038,223.51
合计	835,787,287.44	605,606,087.63

#### 48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	80,943,495.36	68,077,670.87
利息收入	-91,764,722.38	-92,082,670.83
汇兑净损失	2,607,394.28	-4,106,500.51
银行手续费	21,072,821.30	17,311,982.11
合计	12,858,988.56	-10,799,518.36

#### 49、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	6,099,364.53	8,858,736.91
与收益相关的政府补助	42,639,895.18	75,874,878.97
个税扣缴税款手续费	563,155.68	470,964.58
增值税加计抵减	123,916,844.20	109,093,331.89
合计	173,219,259.59	194,297,912.35

#### 50、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	64,892,654.57	64,204,048.20
处置长期股权投资产生的投资收益	2,699.72	9,698.55
处置交易性金融资产取得的投资收益		2,839,941.45
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,583,984.51	7,650,271.23
应收款项融资贴现损失	-621,954.35	-3,665,508.67
合计	73,857,384.45	71,038,450.76

#### 51、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	43,638,227.06	37,061,048.16
其他应收款坏账损失	-284,860.60	620,980.47
长期应收款坏账损失	1,486,437.31	-778,920.99
合计	44,839,803.77	36,903,107.64

## 52、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	-76,302,417.91	-87,831,691.23
四、固定资产减值损失	-8,521,195.59	
十一、合同资产减值损失	11,610,715.90	-4,320,332.99
十二、其他	16,487,046.08	-31,251,658.94
合计	-56,725,851.52	-123,403,683.16

## 53、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	-39,646.95	489,524.93
使用权资产处置收益	181,037.71	
合计	141,390.76	489,524.93

## 54、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	3,675,750.78	3,326,015.86	3,675,750.78
罚没收入		432,402.01	
其他	5,859,182.42	1,913,480.12	5,859,182.42
合计	9,534,933.20	5,671,897.99	9,534,933.20

## 55、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
对外捐赠	730,000.00	1,165,000.00	730,000.00
赔款支出	4,709,900.00		4,709,900.00
税收滞纳金	1,672,251.89	321,770.49	1,672,251.89
罚款支出	1,046,999.01	75,200.00	1,046,999.01

非流动资产毁损报废损失	664,926.82	334,301.64	664,926.82
地方水利建设基金		2,046,404.66	
其他	1,796,997.46	2,471,823.65	1,796,997.46
合计	10,621,075.18	6,414,500.44	10,621,075.18

## 56、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	110,839,100.65	170,921,106.55
递延所得税费用	-120,027,787.44	-117,955,062.31
合计	-9,188,686.79	52,966,044.24

### (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	326,024,656.88
按法定/适用税率计算的所得税费用	48,903,698.53
子公司适用不同税率的影响	34,772,807.57
调整以前期间所得税的影响	-2,911,176.43
非应税收入的影响	-27,145,687.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	12,612,344.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-56,725.22
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	9,010,480.85
研发费用加计扣除	-84,374,429.11
所得税费用	-9,188,686.79

## 57、其他综合收益

详见附注七、39 其他综合收益。

## 58、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	333,050,789.54	715,860,786.83
经营性利息收入	69,720,174.02	92,080,188.67

收到相关政府补助	65,174,516.60	91,094,549.76
收到租金收入	30,793,982.18	12,956,060.35
代收工程承包结算款项		235,679,691.71
其他	9,534,933.20	6,885,662.41
合计	508,274,395.54	1,154,556,939.73

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	1,141,958,529.59	48,309,267.30
支付各类付现费用	1,221,353,264.93	571,801,460.27
代付工程承包结算款项		235,679,691.71
其他	31,910,936.59	23,742,437.12
合计	2,395,222,731.11	879,532,856.40

## (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
赎回理财产品		2,850,000,000.00
合计	0.00	2,850,000,000.00

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		2,850,000,000.00
合计	0.00	2,850,000,000.00

## (3) 与筹资活动有关的现金

收到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
融资租赁款	394,396,698.48	
合计	394,396,698.48	0.00

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
支付租赁费用	91,821,168.65	573,883,373.41
发行费用	809,298.11	
股份回购	371,994.00	

支付汇集站投资款利息		2,157,969.03
合计	93,002,460.76	576,041,342.44

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	765,947,355.32	7,620,332.87	1,563,701,125.14	41,984,928.00	451,427,823.34
长期借款（含一年内到期的长期借款）	2,076,347,523.12	2,929,291,170.12	94,225,970.16	484,734,061.10		4,615,130,602.30
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	130,038,233.31		168,026,444.54	91,821,168.65		206,243,509.20
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）		394,396,698.48	1,131,320.93			395,528,019.41
合计	3,489,931,944.72	4,089,635,223.92	271,004,068.50	2,140,256,354.89	41,984,928.00	5,668,329,954.25

## 59、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	335,213,343.67	468,180,114.54
加：资产减值准备	11,886,047.75	86,500,575.52
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	250,220,430.38	202,360,682.59
使用权资产折旧	32,359,064.14	35,944,742.13
无形资产摊销	9,596,116.01	8,373,619.02
长期待摊费用摊销	5,922,728.02	5,185,115.88
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）	-141,390.76	-489,524.93
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	664,926.82	334,301.64
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	83,550,889.64	75,652,170.36
投资损失（收益以“-”号填列）	-73,857,384.45	-74,703,959.43

列)		
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-120,019,072.65	-116,500,751.75
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-8,714.79	-1,454,310.56
存货的减少(增加以“—”号填列)	-3,746,068,424.54	1,122,606,218.55
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-6,476,272,245.12	-1,869,131,522.07
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	10,245,578,657.79	2,095,745,048.44
其他		
经营活动产生的现金流量净额	558,624,971.91	2,038,602,519.93
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	8,284,460,139.62	6,771,443,337.12
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	1,513,016,802.50	2,076,233,166.36

## (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
一、现金	8,284,460,139.62	6,771,443,337.12
可随时用于支付的银行存款	8,283,169,548.33	6,771,443,337.12
可随时用于支付的其他货币资金	1,290,591.29	
三、期末现金及现金等价物余额	8,284,460,139.62	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	455,743,722.35	32,520,532.61	使用受限
质押的银行存款	389,000,000.00		使用受限
土地复垦押金	96,055,307.50	23,313,619.90	使用受限
其他保证金	44,136,440.00		使用受限
冻结的银行存款	750,000.00		使用受限
尚未收到的存款利息	34,413,553.40	12,369,005.04	尚未收到的存款利息

合计	1,020,099,023.25	68,203,157.55	
----	------------------	---------------	--

## 60、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			
其中：美元	71,534,480.82	7.0288	502,801,558.79
欧元	2,630,621.44	8.2355	21,664,482.87
港币			
英镑	131,797.10	9.4346	1,243,452.92
越南盾	4,442,187,331.00	0.0003	1,332,656.20
迪拉姆	18,133.75	0.5244	9,508.61
伦皮拉	100.00	0.2720	27.20
索姆	173,972.97	0.0804	13,987.43
坚戈	1,400.00	0.0138	19.32
第纳尔	4,500.00	0.0704	316.80
应收账款			
其中：美元	35,118,893.26	7.0288	246,843,676.95
欧元	2,860,151.63	8.2355	23,554,778.75
港币			
长期借款			
其中：美元	40,000,000.00	7.1700[注]	286,800,000.00
欧元			
港币			
其他应收款			
其中：欧元	100,358.00	8.2355	826,498.31
美元	387,008.16	7.0288	2,720,202.96
越南盾	322,595,403.00	0.0003	96,778.62
应付账款			
其中：欧元	1,020,140.66	8.2355	8,401,368.41
美元	3,156,305.49	7.0288	22,185,040.03
越南盾	2,700,000,000.00	0.0003	810,000.00
第纳尔	254,809.47	0.0704	17,938.59
其他应付款			
其中：越南盾	86,630,250.00	0.0003	25,989.08
第纳尔	215,486.64	0.0704	15,170.26
坚戈	20,000.00	0.0138	276.00
伦皮拉	400.00	0.2720	108.80

其他说明：

注：长期借款在借入时已锁定借款到期日的远期汇率。

## 61、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

与 租 赁 相 关 的 当 期 损 益 及 现 金  
流 单位：元

项 目	2025 年度金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	39,310,916.38
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	—
租赁负债的利息费用	7,083,403.35
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	—
转租使用权资产取得的收入	2,763,468.38
与租赁相关的总现金流出	131,132,085.03
售后租回交易产生的相关损益	—

### (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
经营租赁	32,077,014.26	29,619,823.71
合计	32,077,014.26	29,619,823.71

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
融资租赁	4,048,511.39		
合计	4,048,511.39		

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	13,919,710.65	25,198,323.32
第二年	13,919,710.65	11,132,610.05
第三年	13,919,710.65	11,132,610.05
第四年	13,919,710.65	11,132,610.05
第五年	10,422,917.60	11,132,610.05
五年后未折现租赁收款额总额	20,845,835.20	33,397,830.14

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

项目	2025年12月31日金额(元)
未折现租赁收款额	91,999,414.99
减：与租赁收款额相关的未实现融资收益	10,788,402.92
加：未担保余值的现值	—
租赁投资净额	81,211,012.07

## 八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
原材料耗用	361,423,785.80	216,511,075.86
职工薪酬	212,503,942.77	201,137,442.52
技术服务费	115,829,601.96	60,004,123.82
评审费	63,082,411.79	49,227,332.26
外部研发费	57,911,814.78	40,096,932.51
折旧与摊销	29,930,836.50	37,005,033.46
设计费	23,311,091.37	20,330,188.67
差旅费	17,396,993.98	14,255,548.97
咨询费	10,446,128.61	2,718,463.71
设备费用	6,316,854.00	14,355,650.44
股权激励	635,476.00	1,603,151.27
其他	52,410,538.43	35,733,874.66
合计	951,199,475.99	692,978,818.15
其中：费用化研发支出	835,787,287.44	605,606,087.63
资本化研发支出	115,412,188.55	87,372,730.52

注：公司资本化研发项目为整机样机研发，通过在建工程科目核算。

### 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[注]	
整机样机研发项目		115,412,188.55					115,412,188.55	

合计		115,412,188.55					115,412,188.55	
----	--	----------------	--	--	--	--	----------------	--

注：公司资本化研发项目为整机样机研发，通过在建工程科目核算。

## 九、合并范围的变更

### 1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
乌兰察布市广运新能源有限公司、兴和县久利新能源有限公司、察哈尔右翼前旗久源新能源有限公司	4,740,500.00	95.00%	转让	2025年12月29日	股权转让协议已经签署，已收到全部股权转让款	-9,708.08	0.00%	0.00	0.00	0.00		0.00

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

## 2、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（%）
运达智储科技（大庆）有限公司	新设子公司	2025/2/14	436.00	—	87.20
运达乾泰（杭州）能源科技有限公司	新设子公司	2025/7/10	116.32	133.40	58.16
崇阳县运储新能源有限责任公司	新设子公司	2025/4/25	436.00	—	87.20
崇阳县运达智储新能源有限责任公司	新设子公司	2025/4/28	174.40	—	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	174.40	—	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	261.60	—	87.20
杭州运储易数新能源有限公司	新设子公司	2025/7/9	56.68	—	56.68
三亚运储通乾新能源有限公司	新设子公司	2025/4/27	174.40	—	87.20
温州市运达智储新能源有限公司	新设子公司	2025/8/8	87.20	—	87.20
运达绿动（阿勒泰）新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	500.00	—	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（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
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
运达新材料（杭州）有限公司	新设子公司	2025/10/13	500.00	500.00	100.00
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	3,000.00	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
浙江运达擎风新能智能装备有限公司	新设子公司	2025/4/23	975.00	975.00	65.00
辽源市鑫运新能源有限公司	新设子公司	2025/2/12	200.00	—	100.00
白水县启洪新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	200.00	—	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	—	100.00
朝阳运达阳光新能源有限公司	新设子公司	2025/7/23	255.00	—	51.00
承德市运创风力发电有限公司	新设子公司	2025/7/14	65.00	—	65.00

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 (%)
澄城县启润新能源有限公司	新设子公司	2025/4/8	200.00	—	100.00
澄城县通洪风力发电有限公司	新设子公司	2025/7/18	200.00	—	100.00
大荔县启缘新能源有限公司	新设子公司	2025/4/18	200.00	—	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	—	100.00
杭州富阳鑫智达新能源有限公司	新设子公司	2025/9/29	1,000.00	—	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	255.00	—	51.00
辽宁运鑫发电有限公司	新设子公司	2025/1/21	350.00	—	70.00
蒲城县启厚新能源有限公司	新设子公司	2025/4/27	200.00	—	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	—	100.00
铜仁运达通驰风电有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	—	100.00
铜仁运达通景风电有限公司	新设子公司	2025/4/11	500.00	—	100.00
铜仁运达通仁风电有限公司	新设子公司	2025/4/15	500.00	—	100.00
铜仁运达通舜风电有限公司	新设子公司	2025/4/17	500.00	—	100.00
乌海市长裕新能源有限公司	新设子公司	2025/6/18	55.00	—	55.00
运中能源（上海）有限公司	新设子公司	2025/6/9	325.00	—	65.00
丰镇市长达新能源有限公司	新设子公司	2025/4/18	475.00	—	95.00
哈密广运新能源有限责任公司	新设子公司	2025/1/17	500.00	—	100.00
伊吾玖合风力发电有限公司	新设子公司	2025/1/21	500.00	—	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	—	100.00
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	—	100.00
莆田市启亨新能源有限公司	新设子公司	2025/7/2	400.00	—	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	—	100.00
伊塞克湖风电有限公司 (IssykKulWindPower)	新设子公司	2025/1/13	2,000.00 乌 兹别克斯坦 索姆	—	100.00
运达国际哈萨克斯坦有限公司 (WindeyInternationalKazakhstan)	新设子公司	2025/2/26	650.00 哈萨 克斯坦坚戈	—	100.00
运达国际贝尔格莱德有限公司 (WindeyInternationalCo.LtdBelgrade)	新设子公司	2025/1/16	4,600.00 塞 尔维亚第纳 尔	—	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（万 元）

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（万 元）
禹城市信达风力发电有限公司	注销	2025/8/12	—	—
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	—	—
固阳县华云运达新能源有限公司	注销	2025/7/16	—	—
金华市融达新能源有限公司	注销	2025/4/11	—	—
广西运达中沆新能源有限公司	注销	2025/11/14	—	-161.69
广西运达甘盛新能源有限公司	注销	2025/11/14	—	6.04
广西运达思华新能源有限公司	注销	2025/11/14	—	-154.81
宁夏昊运新能源有限公司	注销	2025/11/14	—	—
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	—	95.35
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	—	—
道县泰昌新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
道县泰茂新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
道县运达丰福新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
道县泰吉新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
道县运达丰吉新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
道县泰新新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	-5,150.77
道县运达丰昌新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
永州市泰达新能源有限公司	注销	2025/4/18	—	—
道县运达丰厚新能源有限公司	注销	2025/7/4	—	—
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	—	—
朝阳达华新能源有限公司	注销	2025/10/30	—	—

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（万元）
凌源润华风力发电有限公司	注销	2025/9/4	—	—
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	—	—
甘肃和风新能源有限公司	注销	2025/8/1	—	—
白银市隆谦新能源有限公司	注销	2025/1/13	—	—
绍兴市润志新能源有限公司	注销	2025/8/14	—	—
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	100.00%	0.00%	新设

限公司				水电和供应业			
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%	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%	新设
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	5,000,000.00	青海省海南	青海省海南	电力、热	70.00%	0.00%	新设

运达新能源有限公司	00	西藏自治区	西藏自治区	力、燃气及水电和供应业			
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公司	4,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电力、热力、燃气及水电和供应业	50.00%	0.00%	新设
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
庆云县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
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	安徽省亳州市涡阳县	安徽省亳州市涡阳县	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	5,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力、热	70.00%	0.00%	新设

能源有限公司	00	治区南宁市	治区南宁市	力、燃气及水电和供应业			
乌兰察布市运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	发电机及发电机组制造	100.00%	0.00%	新设
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
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
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	87,840,000.00	新疆维吾尔自治区哈密	新疆维吾尔自治区哈密	电力、热力、燃气及	75.00%	0.00%	新设

限公司		市	市	水电和供应业			
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%	新设
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
电科新能源科技有限公司	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
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

				业			
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
双牌运达丰祥新能源有限公司	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
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	100,000.00美元	越南河内市	越南河内市	-	100.00%	0.00%	新设
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
远安县通翔新能源有限公司	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
鹤岗市通瓴新能源有限公司	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
蒲城县丰和顺风发电有限公司	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	0.00%	100.00%	新设
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
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	3,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热	0.00%	100.00%	新设

泰新能源有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
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
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
阿拉善盟庆华运达新能源有限公司	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
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	1,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力、燃气及	0.00%	100.00%	新设

限公司				水电和供应业			
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	212,900,000.00	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
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

				业			
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
浙江运达能源建设有限公司	100,020,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	建筑业	95.00%	5.00%	新设
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
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	3,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	电力、热力、燃气及	0.00%	65.00%	新设

公司				水电和供应业			
昆明隆青风力发电有限公司	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
通江县久顺新能源有限公司	900,000.00	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%	100.00%	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%	100.00%	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	0.00%	100.00%	新设

司				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、燃气及水电和供应业	0.00%	100.00%	新设

				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%	购入
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	6,520,000.00	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
新加坡运达国际有限公司	420,000.00 美元	新加坡	新加坡	-	100.00%	0.00%	新设

司 (SINGAPORE WINDEY INTERNATIONAL PTE. LTD.)							
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
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%	购入
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
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
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 新加坡元	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 新加坡元	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
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
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

				业			
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
崇阳县运储新能源有限责任公司	5,000,000.00	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
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	0.00%	100.00%	新设

				业			
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	5,000,000.00	辽宁省铁岭	辽宁省铁岭	电力、热	0.00%	70.00%	新设

电有限公司	00	市	市	力、燃气及水电和供应业			
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
运达乾泰（杭州）能源科技有限公司	2,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	节能技术推广服务	0.00%	58.16%	新设
杭州运储易数新能源有限公司	1,000,000.00	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	0.00%	56.68%	新设
温州市运达智储新能源有限公司	1,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源技术推广服务	0.00%	87.20%	新设
运达新材料（杭州）有限公司	5,000,000.00	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
朝阳运达阳光新能源有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	新能源技术推广服务	0.00%	51.00%	新设
承德市运创风力发电有限公司	1,000,000.00	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力、燃气及水电和供应业	0.00%	65.00%	新设
澄城县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
杭州富阳鑫智达新能源有限公司	10,000,000.00	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	0.00%	100.00%	新设
乌海市长裕新能源有限公司	1,000,000.00	内蒙古自治区乌海市	内蒙古自治区乌海市	新能源技术推广服务	0.00%	55.00%	新设
莆田市启亨新能源有限公司	4,000,000.00	福建省莆田市	福建省莆田市	电力、热力、燃气及水电和供应业	100.00%	0.00%	新设
伊塞克湖风电有限公司（IssykKul WindPower）	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
运达国际哈萨克斯坦有限公司（WindeyInternationalKazakhstan）	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	46,000,000.00 塞尔维亚	塞尔维亚	塞尔维亚	-	0.00%	100.00%	新设

限公司 (WindeyIn tern ationalCo. LtdBelgr ade)	亚第纳尔						
--	------	--	--	--	--	--	--

其他说明:

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

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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
广东省北部湾海上风电发展有限公司	广东湛江	广东湛江	电力、热力生产和供应业	15.00%		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	中	中	广	新	巨	国	国	广	中	中	中	广	新	巨	国	国	广

	国水电顾问集团风电隆回有限公司	国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	西马滕聚合新能源科技有限公司	疆御风新能源有限公司	石新能源（淮安）有限公司	华运达（虞城）新能源有限责任公司	华运达（宁陵）新能源有限公司	东省北部湾海上风电发展有限公司	国水电顾问集团风电隆回有限公司	国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	西马滕聚合新能源科技有限公司	疆御风新能源有限公司	石新能源（淮安）有限公司	华运达（虞城）新能源有限责任公司	华运达（宁陵）新能源有限公司	东省北部湾海上风电发展有限公司
流动资产	113,887,089.91	138,289,634.92	220,258,339.35	203,261,927.38	173,116,014.23	27,284,990.42	8,666,724.93	9,322,239.00	460,655,973.82	92,661,294.91	122,141,568.07	353,551,369.24	223,372,097.79	109,694,437.83	34,235,634.19	19,445,617.83	38,624,003.45	
非流动资产	266,079,719.96	591,362,944.85	1,208,772,806.71	281,335,890.01	976,942,307.77	920,195,077.73	204,649,912.75	211,618,462.83	39,997,055.67	314,709,576.99	628,911,183.14	1,136,963,237.65	299,664,846.02	367,775,947.00	876,314,506.26	198,911,633.14	179,078,117.57	
资产合计	379,967,328.87	729,652,579.77	1,429,031,146.06	484,655,516.39	1,150,058,322.00	947,480,015.15	213,316,637.68	220,940,701.83	500,653,029.49	407,370,871.90	751,052,751.21	1,490,514,606.89	523,036,943.81	477,470,384.83	910,550,140.45	218,357,250.97	217,702,121.02	
流动负债	135,148,450.40	163,453,245.45	230,895,838.35	104,564,582.82	212,615,071.03	493,873,542.13	2,147,637.68	2,733,369.55	246,940.67	140,864,401.21	140,683,163.62	207,458,148.45	55,908,027.7	51,382,703.99	567,802,720.32	6,188,250.97	13,214,556.52	
非流动负债	65,450,000.00	299,238,181.01	656,708,954.91	201,778,605.24	670,000.00	772,679,088.00	57,665,000.00	66,869,332.28		88,850,000.00	362,887,401.00	664,361,500.00	296,445,722.85	157,000.00		58,665,000.00	53,149,564.50	
负债合计	200,598,450.40	462,691,393.24	887,604,793.26	306,343,188.06	882,615,071.03	494,646,221.15	59,812,637.68	69,602,701.83	246,940.67	229,714,401.21	503,570,641.63	871,819,648.45	352,354,623.12	208,382,703.99	567,802,720.32	64,853,250.97	66,364,121.02	
少数股东权益				696,885.07									355,998.21					
归属	179,36	266,96	541,42	177,61	267,44	452,83	153,50	151,33	500,40	177,65	247,48	618,69	170,32	269,08	342,74	153,50	151,33	

于母 公司 股 东 权 益	8,878.47	1,186.53	6,352.80	5,443.26	3,250.97	3,846.94	4,000.00	8,000.00	6,088.82	6,470.69	2,109.58	4,958.44	6,322.48	7,680.84	7,420.13	4,000.00	8,000.00	
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	53,810,663.54	80,088,355.96	162,427,905.84	53,284,637.19	131,047,192.98	90,566,769.39	75,216,960.00	74,155,620.00	75,060,913.32	53,296,941.21	74,244,637.87	185,608,487.53	51,097,896.74	131,852,963.61	68,549,483.40	75,216,960.00	74,155,620.00	
调整 事项																		
—商 誉																		
—内 部交 易未 实现 利润																		
—其 他																		
对 联 营 企 业 权 益 投 资 的 账 面 价 值	53,810,663.54	80,088,355.96	162,427,905.84	53,284,637.19	131,047,192.98	90,566,769.39	75,216,960.00	74,155,620.00	75,060,913.32	53,296,941.21	74,244,637.87	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																		
营业收入	59,045,254.03	83,197,132.40	184,210,141.02	38,574,718.17	37,735,847.84	179,361,198.35				64,856,510.24	92,603,025.18	202,003,300.93	55,830,546.37		62,302,934.03			
净利润	1,766,157.93	19,775,360.12	70,322,721.28	7,210,877.64	-1,648,679.87	110,314,653.52			406,088.82	22,280,879.96	18,990,479.12	93,730,087.15	23,286,618.85	-2,816,162.97	41,182,636.43			
终止经营的净利润																		
其他综合收益																		
综合收益总额	1,766,157.93	19,775,360.12	70,322,721.28	7,210,877.64	-1,648,679.87	110,314,653.52			406,088.82	22,280,879.96	18,990,479.12	93,730,087.15	23,286,618.85	-2,816,162.97	41,182,636.43			
本年度收到			62,877,922.96															

的 来 自 联 营 企 业 的 股 利																			
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(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	26,585,156.25	13,281,388.76
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,828,147.05	-1,874,895.92
--综合收益总额	-1,828,147.05	-1,874,895.92
联营企业：		
投资账面价值合计	174,628,230.20	169,098,991.68
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	12,741,158.74	9,953,331.47
--综合收益总额	12,741,158.74	9,953,331.47

3、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接
CONSORCIO WINDEY-EQUINSA	洪都拉斯	洪都拉斯	风力发电	80.00%	

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	91,357,133.16	19,445,000.00		6,099,364.53		104,702,768.63	与资产相关
递延收益	4,706,988.24	7,479,551.52		4,715,660.41		7,470,879.35	与收益相关
合计	96,064,121.40	26,924,551.52		10,815,024.94		112,173,647.98	

## 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	48,739,259.71	84,733,615.88

## 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。

#### 1. 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：

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：

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第八节财务报告七、2；七、3；七、4；七、5；七、8；七、11 和七、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 12 月 31 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 48.14%（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。

## 2. 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

单位：

（元）

项目	2025 年 12 月 31 日				
	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	451,427,823.34	452,819,442.70	452,819,442.70	—	—

应付票据	11,900,401,401.74	11,900,401,401.74	11,900,401,401.74	—	—
应付账款	13,912,719,113.10	13,912,719,113.10	13,912,719,113.10	—	—
其他应付款	477,684,363.17	477,684,363.17	477,684,363.17	—	—
一年内到期的非流动负债	1,802,876,824.45	1,916,651,245.39	1,916,651,245.39	—	—
其他流动负债	333,213,750.91	333,213,750.91	333,213,750.91	—	—
长期借款	3,866,189,152.47	4,206,369,853.65	—	1,604,679,696.26	2,601,690,157.39
租赁负债	163,934,059.86	188,480,977.22	—	72,917,980.15	115,562,997.07
长期应付款	382,338,867.23	459,809,410.92	—	90,936,289.76	368,873,121.16
小计	33,290,785,356.27	33,848,149,558.80	28,993,489,317.01	1,768,533,966.17	3,086,126,275.62

( 续 上 表 )

单位：

(元)

项目	2024 年 12 月 31 日				
	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
长期应付款	—	—	—	—	—
小计	21,658,503,944.57	22,013,531,181.13	19,748,952,884.85	698,221,366.85	1,566,356,929.43

### 3. 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 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 4,372,054,626.14 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七、60 之说明。

## 4. 金融资产转移

### （1）按金融资产转移方式分类列示

金融资产转移的方式	已转移金融资产的性质	已转移金融资产的金额（元）	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收款项融资	2,107,638,338.19	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		2,107,638,338.19		

### （2）转移而终止确认的金融资产情况

项目	金融资产转移的方式	终止确认金额（元）	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书/票据贴现	2,107,638,338.19	—
合计		2,107,638,338.19	

### （3）转移金融资产且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

### 十三、公允价值的披露

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：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。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

#### 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	--	--	--	--
应收款项融资			389,346,568.55	389,346,568.55
（三）其他权益工具投资			574,607,609.43	574,607,609.43
持续以公允价值计量的资产总额			963,954,177.98	963,954,177.98
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

#### 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。

### 3、本期内发生的估值技术变更及变更原因

### 4、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

### 5、其他

## 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	浙江杭州	国有资产运营	800,000,000.00	46.51%	46.51%

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、在其他主体中的权益。

### 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、在其他主体中的权益。

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
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	本公司之联营企业

国华运达（宁陵）新能源有限公司	本公司之联营企业
国华运达（虞城）新能源有限责任公司	本公司之联营企业
丰宁满族自治县启达新能源开发有限公司	本公司之联营企业
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
招运（辽宁）新能源有限公司	本公司之合营企业

#### 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
浙江新华机械制造有限公司	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
浙江省机电产品质量检测所有限公司	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
中节能实业发展有限公司	报告期内曾经有重大影响的股东
中国节能环保集团有限公司（以下简称中节能集团）	股东中节能科技投资有限公司与中节能实业发展有限公司之母公司
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
中节能港能风力发电（张北）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（张北）风能有限公司	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
青海东方华路新能源投资有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）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
内蒙古风起源新能源开发有限公司	受中节能集团控制
中节能（内蒙古）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
中节能（五峰）风力发电有限公司	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	163,639,046.16		否	52,347,153.31
浙江新华机械制造有限公司	采购商品	161,498,188.96		否	63,024,086.37
中节能物业管理有限公司	接受服务	1,674,937.93		否	1,857,686.62
浙江省机电产品质量检测所有限	接受服务	917,226.42		否	139,452.83

公司					
浙江省军工集团 股份有限公司	采购商品、接受 服务及劳务	128,956.67		否	1,422,708.89
浙江华昌液压机 械有限公司	采购商品	28,584.07		否	29,734.51
小计		327,886,940.21			118,820,822.53

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	88,964,601.77	108,734,513.27
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	风力发电设备	36,061,946.90	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	35,403,457.10	618,974,150.44
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	4,553,837.77	9,057,694.16
中节能（张北）风能有限公司	材料及技术服务	3,685,804.88	4,402,670.19
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	2,901,197.74	11,860,172.11
中节能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	2,891,393.38	1,062,766.99
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	1,956,779.49	10,835,536.99
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料及技术服务	1,571,168.66	2,651,004.03
内蒙古风起源新能源开发有限公司	材料	490,267.71	342,839.81
丰宁满族自治县启润新能源开发有限公司	材料及技术服务	395,296.89	0.00
中节能（丰镇）风力发电有限公司	材料及技术服务	340,843.57	406,998.54
浙江省机电设计研究院有限公司	咨询服务	59,615.88	4,799.42
浙江省机电产品质量检测所有限公司	物业管理服务	38,207.54	0.00
资源坪台新能源有限公司	风力发电设备	0.00	300,530,973.44
中节能风力发电（广西）有限公司	风力发电设备	0.00	98,407,079.64
中节能襄阳风力发电有限公司	技术服务费	0.00	78,000,707.97
青海东方华路新能源投资有限公司	材料及技术服务	0.00	2,495,696.70
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料	0.00	139,484.51
小 计		179,314,419.28	1,247,907,088.21

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

## （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	场地及设备		94,909.47

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	780,000.00	765,000.00								

### （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	90,566,769.39	2024年08月02日	2029年12月31日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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
-----	------	-------	-------	------------

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	14,261,366.67	11,335,400.00

(5) 其他关联交易

公司本期出售了兴和县久利新能源有限公司的股权，处置情况详见九、1 处置子公司，出售股权后通过中国电建集团河北工程有限公司向其销售风机设备，2025 年度销售金额为 35,057.52 万元。

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					
	巨石新能源（淮安）有限公司	46,200,107.89	685,319.72	227,828,393.03	4,237,608.12
	资源坪台新能源有限公司	0.00	0.00	106,125,000.00	1,973,925.00
	中节能风力发电（广西）有限公司	0.00	0.00	33,360,000.00	620,496.00
	中节能嵩县风力发电有限公司	0.00	0.00	30,159,000.00	560,957.40
	中节能襄阳风力发电有限公司	0.00	0.00	26,442,240.00	491,825.66
	中节能港能风力发电（张北）有限公司	2,358,307.45	29,749.53	7,265,973.00	135,147.10
	中节能（肃北）风力发电有限公司	6,543,220.00	613,099.71	6,543,220.00	849,309.96
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	3,988,177.68	53,859.86	3,880,718.48	86,968.88
	中节能（张北）风能有限公司	2,589,844.50	34,769.56	1,960,472.63	92,135.79
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	962,438.45	13,113.00	1,127,418.75	30,250.14
	中节能风力发电（张北）有限公司	1,028,032.35	11,616.77	585,860.35	14,636.06
	丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司	0.00	0.00	420,000.00	7,812.00
	青海东方华路新能源投资有限公司	281,617.50	3,182.28	281,617.50	5,238.09
	中节能（五峰）风力发电有限公司	61,260.00	17,906.30	61,260.00	18,102.33
	中国水电顾问集	47,046.00	6,845.19	47,046.00	10,190.16

	团风电隆回有限公司				
	中节能（丰镇）风力发电有限公司	28,920.99	326.81	19,878.23	676.95
	内蒙古风起源新能源开发有限公司	38,002.07	912.05	17,141.99	851.96
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	39,000.00	594.24	0.00	0.00
小计		64,165,974.88	1,471,295.02	446,125,239.96	9,136,131.60
预付款项					
	中节能物业管理有限公司	0.00	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
小计		200,000.00		3,970.00	
合同资产					
	巨石新能源（淮安）有限公司	384,174.32	4,341.17	837,500.00	15,577.50
	察哈尔右翼前旗久源新能源有限公司	785,980.01	8,881.57	0.00	0.00
小计		1,170,154.33	13,222.74	837,500.00	15,577.50
其他应收款					
	中节能实业发展有限公司	200,000.00	160,000.00	200,000.00	100,000.00
	中节能物业管理有限公司	75,645.00	0.00	65,458.60	0.00
小计		275,645.00	160,000.00	265,458.60	100,000.00
其他非流动资产					
	巨石新能源（淮安）有限公司	63,718,250.00	720,016.23	65,118,250.00	1,211,199.45
	中节能嵩县风力发电有限公司	67,020,000.00	757,326.00	36,861,000.00	685,614.60
	资源坪台新能源有限公司	16,980,000.00	191,874.00	16,980,000.00	315,828.00
	丰宁满族自治县润达新能源开发有限公司	3,791,340.00	42,842.14	3,791,340.00	70,518.92
小计		151,509,590.00	1,712,058.37	122,750,590.00	2,283,160.97

## （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			
	浙江新华机械制造有限公司	76,516,838.00	46,634,707.61
	浙江省军工集团股份有限公司	18,748,953.18	23,981,113.22
	浙江省机电设计研究院有限公司	23,632,421.49	5,028,009.55
	中节能实业发展有限公司	390,000.00	0.00
	浙江华昌液压机械有限公司	0.00	29,734.51
小计		119,288,212.67	75,673,564.89

合同负债			
	国华运达（宁陵）新能源有限公司	68,973,451.33	68,973,451.33
	国华运达（虞城）新能源有限责任公司	68,973,451.33	68,973,451.33
	巨石新能源（淮安）有限公司	6,381,214.89	8,082,337.30
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	0.00	38,680.01
	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	14,424,778.76	0.00
小计		158,752,896.31	146,067,919.97
其他应付款			
	浙江新华机械制造有限公司	3,340,000.00	1,370,000.00
	浙江省机电集团有限公司	50,000.00	55,520.00
	浙江省机电设计研究院有限公司	102,000.00	55,000.00
小计		3,492,000.00	1,480,520.00

## 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	63,571,345.76
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,121,722.67

## 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	450,002.20	
研发人员	635,476.00	
销售人员	767,622.99	
生产管理人员	268,621.48	
合计	2,121,722.67	

## 十六、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及子公司已开具未到期的保函及信用证 113.14 亿元。

(2) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无其他需要披露的重要承诺事项。

### 2、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十四、5.（3）之说明。

截至2025年12月31日，除上述事项外，本公司无需要披露的其他或有事项。

## 十七、资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

拟分配每10股派息数（元）	0.60
利润分配方案	每10股派发现金红利0.60元（含税）

## 十八、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。分别对风电设备及智慧服务、清洁能源运营业务及新能源工程总承包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	28,031,856,778.43	394,653,034.65	1,455,135,137.15	-479,266,445.02	29,402,378,505.21
营业成本	26,027,127,242.10	228,388,743.58	1,314,681,497.36	-391,908,339.24	27,178,289,143.80
资产总额	50,725,105,956.31	8,751,081,478.54	2,319,811,221.42	-	53,484,535,189.74
负债总额	41,198,612,357.22	6,097,179,174.60	1,996,241,084.78	-	45,141,278,385.12

## 3、其他

截至 2025 年 12 月 31 日止，除上述事项外，本公司无其他需要披露的其他重要事项。

## 十九、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
1 年以内（含 1 年）	9,244,964,695.90	7,050,660,305.25
未逾期	7,508,599,433.07	5,660,495,810.21
逾期 1 年以内	1,736,365,262.83	1,390,164,495.04
1 至 2 年	600,848,520.24	539,098,489.79
2 至 3 年	394,415,009.93	668,889,003.08
3 年以上	661,573,137.40	326,398,320.13
3 至 4 年	446,355,832.45	271,609,639.74
4 至 5 年	212,240,566.76	50,718,918.24
5 年以上	2,976,738.19	4,069,762.15

合计	10,901,801,363.47	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	284,854,917.00	2.61%	218,029,231.58	76.54%	66,825,685.42	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	10,616,946,446.47	97.39%	276,043,758.01	2.60%	10,340,902,688.46	8,536,599,298.25	99.44%	495,495,257.79	5.80%	8,041,104,040.46
其中：										
合计	10,901,801,363.47	100.00%	494,072,989.59	4.53%	10,407,728,373.88	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：218,029,231.58

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
客户一	48,446,820.00	48,446,820.00	33,446,820.00	33,446,820.00	100.00%	预计无法全部收回
客户二			117,500,000.00	50,674,314.58	43.13%	预计无法全部收回
客户三			76,458,097.00	76,458,097.00	100.00%	预计无法全部收回
客户四			57,450,000.00	57,450,000.00	100.00%	预计无法全部收回
合计	48,446,820.00	48,446,820.00	284,854,917.00	218,029,231.58		

按组合计提坏账准备：276,043,758.01

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并内关联方组合	183,020,876.00		
未逾期	7,346,546,856.37	83,015,979.48	1.13%
逾期 1 年以内	1,706,787,092.83	40,962,890.23	2.40%
逾期 1-2 年	540,949,648.24	31,483,269.53	5.82%
逾期 2-3 年	394,415,009.93	36,956,686.43	9.37%
逾期 3-4 年	331,209,445.45	48,190,974.31	14.55%
逾期 4-5 年	111,040,779.46	32,457,219.84	29.23%

逾期 5 年以上	2,976,738.19	2,976,738.19	100.00%
合计	10,616,946,446.47	276,043,758.01	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告五、12。

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	
单项计提坏账准备	48,446,820.00	184,582,411.58	15,000,000.00			218,029,231.58
按组合计提坏账准备	495,495,257.79	219,446,933.78		4,566.00		276,043,758.01
合计	543,942,077.79	34,864,522.20	15,000,000.00	4,566.00		494,072,989.59

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
客户一	15,000,000.00	收回款项	银行转账	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	15,000,000.00			

### (4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,566.00

### (5) 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	2,213,126,113.18	1,534,637,271.96	3,747,763,385.14	19.69%	98,751,124.99
客户二	861,395,425.41	871,127,113.38	1,732,522,538.79	9.10%	37,309,620.67
客户三	1,005,233,040.97	568,692,121.43	1,573,925,162.40	8.27%	29,967,530.51
客户四	560,168,061.19	718,170,346.86	1,278,338,408.05	6.72%	16,403,581.58
客户五	512,470,213.87	370,285,764.36	882,755,978.23	4.64%	10,770,116.92
合计	5,152,392,854.62	4,062,912,617.99	9,215,305,472.61	48.42%	193,201,974.67

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	259,132,980.91	21,216,395.35
其他应收款	2,039,754,880.66	3,156,166,583.31
合计	2,298,887,861.57	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
昔阳金寨新能源有限公司	207,673,342.24	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	22,743,243.32	
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
湖南华骏风电有限公司	7,500,000.00	
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
合计	259,132,980.91	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
合并内关联方款项	1,833,328,188.67	2,944,324,650.13
押金保证金	200,784,590.12	199,253,371.83
应收暂付款	10,133,810.41	16,647,107.02
员工备用金	46,066.47	194,368.74
合计	2,044,292,655.67	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	2,027,703,963.12	3,144,949,516.53
逾期 6 个月内	4,275,538.51	4,035,829.56
逾期 6 个月-1 年	2,827,504.76	5,460,001.86
1 至 2 年	4,915,422.67	1,211,429.31
2 至 3 年	736,629.00	826,480.60
3 年以上	3,833,597.61	3,936,239.86
3 至 4 年	130,000.00	205,250.00
4 至 5 年	205,000.00	735,213.74
5 年以上	3,498,597.61	2,995,776.12
合计	2,044,292,655.67	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	2,044,292,655.67	100.00%	4,537,775.01	0.22%	2,039,754,880.66	3,160,419,497.72	100.00%	4,252,914.41	0.13%	3,156,166,583.31
其中：										
合计	2,044,292,655.67	100.00%	4,537,775.01	0.22%	2,039,754,880.66	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：4,537,775.01

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
第一阶段	2,027,703,963.12		
第二阶段	12,755,094.94	810,177.40	6.35%
第三阶段	3,833,597.61	3,727,597.61	97.23%
合计	2,044,292,655.67	4,537,775.01	

确定该组合依据的说明：

A.截至 2025 年 12 月 31 日的坏账准备按三阶段模型计提如下：

单位：

元

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	2,027,703,963.12	—	2,027,703,963.12
第二阶段	12,755,094.94	810,177.40	11,944,917.54

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第三阶段	3,833,597.61	3,727,597.61	106,000.00
合计	2,044,292,655.67	4,537,775.01	2,039,754,880.66

2025 年 12 月 31 日，处于第一阶段的坏账准备： 单位：元

类别	账面余额	计提比例（%）	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	2,027,703,963.12	—	—	2,027,703,963.12
其中：逾期账龄组合	194,375,774.45	—	—	194,375,774.45
合并内关联方组合	1,833,328,188.67	—	—	1,833,328,188.67
合计	2,027,703,963.12	—	—	2,027,703,963.12

2025 年 12 月 31 日，处于第二阶段的坏账准备： 单位：

元

类别	账面余额	计提比例（%）	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54
其中：逾期账龄组合	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54
合计	12,755,094.94	6.35	810,177.40	11,944,917.54

2025 年 12 月 31 日，处于第三阶段的坏账准备： 单位：

元

类别	账面余额	计提比例（%）	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00
其中：逾期账龄组合	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00
合计	3,833,597.61	97.23	3,727,597.61	106,000.00

B.截至 2024 年 12 月 31 日的坏账准备按三阶段模型计提如下： 单位：

元

阶段	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	3,144,949,516.53	—	3,144,949,516.53
第二阶段	11,533,741.33	566,342.30	10,967,399.03
第三阶段	3,936,239.86	3,686,572.11	249,667.75
合计	3,160,419,497.72	4,252,914.41	3,156,166,583.31

2024 年 12 月 31 日，处于第一阶段的坏账准备： 单位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	3,144,949,516.53	—	—	3,144,949,516.53
其中：逾期账龄组合	200,624,866.40	—	—	200,624,866.40
合并内关联方组合	2,944,324,650.13	—	—	2,944,324,650.13
合计	3,144,949,516.53	—	—	3,144,949,516.53

2024 年 12 月 31 日，处于第二阶段的坏账准备：

单位：

元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03
其中：逾期账龄组合	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03
合计	11,533,741.33	4.91	566,342.30	10,967,399.03

2024 年 12 月 31 日，处于第三阶段的坏账准备：

单位：元

类别	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	—	—	—	—
按组合计提坏账准备	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75
其中：逾期账龄组合	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75
合计	3,936,239.86	93.66	3,686,572.11	249,667.75

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告附注五、12。

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				
--转入第三阶段		-32,500.00	32,500.00	
本期计提		276,335.10	8,525.50	284,860.60
2025 年 12 月 31 日余额		810,177.40	3,727,597.61	4,537,775.01

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第八节财务报告五、12。

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	284,860.60				4,537,775.01
合计	4,252,914.41	284,860.60				4,537,775.01

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	358,132,778.92	未逾期	17.52%	
湖南运达风电有限公司	合并范围内关联往来	302,096,437.09	未逾期	14.78%	
崇阳县运达新能源有限责任公司	合并范围内关联往来	145,872,820.99	未逾期	7.14%	
宁夏运达风电有限公司	合并范围内关联往来	127,533,419.01	未逾期	6.24%	
涡阳泽风新能源有限公司	合并范围内关联往来	124,840,196.05	未逾期	6.11%	
合计		1,058,475,652.06		51.79%	

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	3,745,756,966.58		3,745,756,966.58	2,293,281,174.34		2,293,281,174.34
对联营、合营企业投资	753,524,909.61		753,524,909.61	678,481,302.40		678,481,302.40
合计	4,499,281,876.19		4,499,281,876.19	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		
酒泉杭亿	91,000,00						91,000,00	

能源开发有限公司	0.00						0.00	
运瓴能源(上海)有限公司	216,880,000.00		79,400,000.00				296,280,000.00	
禹城市运风风力发电有限公司	151,000,000.00						151,000,000.00	
崇阳县运达新能源有限责任公司	71,720,000.00		19,640,000.00				91,360,000.00	
张北运达风电有限公司	41,231,425.00		45,608.32				41,277,033.32	
滨州启润新能源开发有限公司			15,000,000.00				15,000,000.00	
河内运达运维有限公司	729,634.00						729,634.00	
宁波兴捷综合能源有限公司	2,970,500.00		3,380,000.00				6,350,500.00	
温州祥运新能源有限公司	49,000,000.00						49,000,000.00	
湛江市运达新能源有限公司	1,728,600.00		3,271,400.00				5,000,000.00	
电科新能科技有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	65,880,000.00						65,880,000.00	
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	33,000,000.00						33,000,000.00	
成都竞恒电力工程有限公司	9,913,293.77						9,913,293.77	
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
黑龙江运达新能源科技有限公司	3,000,000.00						3,000,000.00	
山东启泽新能源有	55,800,000.00						55,800,000.00	

限公司								
禹城市启达风力发电有限公司	6,200,000.00						6,200,000.00	
宁夏运达风电有限公司	30,694,591.57		21,283.92				30,715,875.49	
云南运达新能源有限公司	45,000,000.00						45,000,000.00	
内蒙古运达能源有限公司	100,240,000.00						100,240,000.00	
武威云鑫达智慧能源开发有限公司	62,000,000.00						62,000,000.00	
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	62,000,000.00		21,800,000.00				83,800,000.00	
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00						154,440,000.00	
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000.00						3,750,000.00	
运达北方(辽宁)新能源有限公司	33,000,000.00						33,000,000.00	
楚雄运楚新能源开发有限公司	161,300,000.00						161,300,000.00	
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	79,000,000.00		107,500,000.00				186,500,000.00	
楚雄运风新能源开发有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
双牌泰裕新能源有限公司	61,000,000.00						61,000,000.00	
双牌泰伦新能源有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
永州市泰盛新能源有限公司	1,060,000.00		63,940,000.00				65,000,000.00	
永州市泰	33,500,000.00						33,500,000.00	

舜新能源有限公司	0.00						0.00	
永州市泰风新能源有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
道县泰恒新能源有限公司	66,000,000.00		32,900,000.00				98,900,000.00	
渭南泰达丰新能源有限公司	1,000,000.00						1,000,000.00	
温州和昌新能源有限公司	55,000,000.00						55,000,000.00	
乌兰察布市浩隆新能源有限公司	46,257,000.00						46,257,000.00	
新疆运达新能源有限责任公司	5,000,000.00		124,400,000.00				129,400,000.00	
大连运创新能源有限公司	20,100,000.00		64,500,000.00				84,600,000.00	
渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司	5,000,000.00		231,000,000.00				236,000,000.00	
浙江运达能源建设有限公司	57,019,000.00		38,000,000.00				95,019,000.00	
广西博白和达新能源有限公司	550,000.00						550,000.00	
贵州运达风电有限公司	18,460,000.00		12,140,000.00				30,600,000.00	
温州祥运隆海能源有限公司	12,000,000.00		68,000,000.00				80,000,000.00	
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	87,200,000.00						87,200,000.00	
武威市禾顺新能源有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
运达国际能源控股(海南)有限公司	1,000,000.00		4,000,000.00				5,000,000.00	
赤峰运瓴			1,000,000				1,000,000	

风电有限公司			.00				.00	
张北启达新能源有限公司	93,000,000.00		16,600,000.00				109,600,000.00	
邯郸市运达新能源科技有限公司	4,500,000.00		187,000,000.00				191,500,000.00	
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	
通江县运达鑫瑞新能源有限公司	500,000.00		4,500,000.00				5,000,000.00	
杭州信成管理咨询有限公司	500,000.00						500,000.00	
新加坡运达国际有限公司	3,018,330.00						3,018,330.00	
泾川县隆瑞新能源有限公司			2,550,000.00				2,550,000.00	
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		100,450,000.00				103,400,000.00	
运达招运北方(辽宁)新材料有限公司	40,188,800.00		29,480,000.00				69,668,800.00	
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			73,000,000.00				73,000,000.00	
阿拉善盟运达风电有限公司			29,207,500.00				29,207,500.00	
浙江运达能源有限公司			2,000,000.00				2,000,000.00	
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			5,000,000.00				5,000,000.00	

限公司								
运达智服 新能源技 术（浙 江）有 限公 司			28,500,00 0.00					28,500,00 0.00
吉县和运 新能源有 限公司			54,000,00 0.00					54,000,00 0.00
白水县鼎 胜新能源 有限公司			500,000.0 0					500,000.0 0
运达新材 料（杭 州）有 限公 司			5,000,000 .00					5,000,000 .00
合计	2,293,281 ,174.34		1,452,475 ,792.24					3,745,756 ,966.58

(2) 对联营、合营企业投资

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	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	13,28 1,388 .76		15,00 0,000 .00		- 1,696 ,232. 51						26,58 5,156 .25	
小计	13,28 1,388 .76		15,00 0,000 .00		- 1,696 ,232. 51						26,58 5,156 .25	
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				513,7 22.33						53,81 0,663 .54	
中国 水电 顾问 集团 崇阳	74,24 4,632 .87				5,843 ,723. 09						80,08 8,355 .96	

新能源有限公司												
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	185,608,487.53		18,265,350.00		21,431,991.27			62,877,922.96			162,427,905.84	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,610,408.46				-2,643,605.27						14,966,803.19	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	32,433,476.24				1,956,589.76			3,859,576.54			30,530,489.46	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	51,097,896.74				2,186,736.24						53,284,632.98	
山东铁运能源科技有限公司（原山东运达能源科技有限公司）	15,779,132.43				7,221,211.35			3,430,000.00			19,570,343.78	
湖南华骏风电有限公司	43,879,259.00				4,017,081.44			7,500,000.00			40,396,340.44	
资源坪台	1,013,574.				54,211.58						1,067,786.	

新能源有限公司	42										00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	48,080,416.67				-108,348.23						47,972,068.44	
广灵县运达新能源有限公司	1,079,822.50				85,273.51						1,165,096.01	
新疆御风新能源有限公司	131,852,963.61				-805,770.63						131,047,192.98	
华润运都智慧光伏(济宁)有限公司	2,791,367.63				192,876.81						2,984,244.44	
内蒙古液态阳光能源科技有限公司	5,931,534.33				-284,796.28						5,646,738.05	
广西马山陆海新能源有限公司	500,000.00		500,000.00								1,000,000.00	
酒泉市达高特能源开发有限公司			2,000,000.00								2,000,000.00	
广东省北部湾海上			75,000,000.00		60,913.32						75,060,913.32	

风电发展有限公司												
陕西建达新能源有限责任公司			350,000.00								350,000.00	
丰宁满族自治县丰达新能源开发有限公司					3,673,830.28						3,673,830.28	
丰宁满族自治县启达新能源开发有限公司					-103,651.35						-103,651.35	
小计	665,199.91 3.64		96,115,350.00		43,291,989.22			77,667,499.50			726,939,753.36	
合计	678,481.30 2.40		111,115,350.00		41,595,756.71			77,667,499.50			753,524,909.61	

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	24,415,968,310.16	23,286,629,265.71	18,194,261,465.05	17,552,879,866.60
其他业务	1,136,103,338.68	837,410,794.91	971,878,322.26	597,571,922.90
合计	25,552,071,648.84	24,124,040,060.62	19,166,139,787.31	18,150,451,789.50

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	24,377,076,504.51	23,254,172,909.87					24,377,076,504.51	23,254,172,909.87
其他	1,174,995,144.33	869,867,150.75					1,174,995,144.33	869,867,150.75
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	25,552,071,648.84	24,124,040,060.62					25,552,071,648.84	24,124,040,060.62

主营业务收入分解信息

① 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解  
单位：元

项目	2025 年度		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
风机销售	24,377,076,504.51	23,254,172,909.87	17,983,767,568.24	17,416,449,660.37

项 目	2025 年度		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
其他	38,891,805.65	32,456,355.84	210,493,896.81	136,430,206.23
合 计	24,415,968,310.16	23,286,629,265.71	18,194,261,465.05	17,552,879,866.60

② 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解  
单位：元

项 目	2025 年度	2024 年度
在某一时点确认收入	24,415,968,310.16	18,194,261,465.05
在某一时段内确认收入	—	—
小计	24,415,968,310.16	18,194,261,465.05

## 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	357,673,342.24	
权益法核算的长期股权投资收益	41,595,756.71	55,967,520.91
处置长期股权投资产生的投资收益	2,970,366.06	358,813,610.12
处置交易性金融资产取得的投资收益		2,839,941.45
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,583,984.51	7,650,271.23
应收款项融资贴现损失	-621,954.35	-2,783,618.23
合计	411,201,495.17	422,487,725.48

## 二十、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	-520,836.34	
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）	42,376,031.39	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-421,215.16	

减：所得税影响额	9,485,959.62	
少数股东权益影响额（税后）	221,278.08	
合计	46,726,742.19	--

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	5.30%	0.44	0.44
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.57%	0.38	0.38