



浙江运达风电股份有限公司

2023 年半年度报告

2023-063

2023 年 8 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

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

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

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

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理.....	30
第五节 环境和社会责任.....	32
第六节 重要事项.....	33
第七节 股份变动及股东情况.....	40
第八节 优先股相关情况.....	45
第九节 债券相关情况.....	46
第十节 财务报告.....	47

## 备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人签名的 2023 年半年度报告文本；
- 2、载有单位负责人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- 3、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、其他有关资料。

以上备查文件的置备地点：公司董事会办公室

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、运达股份	指	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
报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，文中另有说明的除外

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	运达股份	股票代码	300772
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	浙江运达风电股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	运达股份		
公司的外文名称（如有）	Zhejiang Windey Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Windey		
公司的法定代表人	高玲		

### 二、联系人和联系方式

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

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

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

#### 3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
报告期初注册	2022 年 07 月 13 日	浙江省杭州钱江经济开发区顺风路 558 号	91330000733811206X	30000733811206	733811206
报告期末注册	2023 年 02 月 09 日	浙江省杭州钱江经济开发区顺风路 558 号	91330000733811206X	30000733811206	733811206
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2023 年 02 月 10 日				
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	2023-011				

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

其他原因：2022 年 11 月 18 日，公司完成配股发行。根据会计准则要求，公司重述上年同期每股收益后列报。

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	7,034,773,604.31	6,775,657,336.65	6,775,657,336.65	3.82%
归属于上市公司股东的净利润（元）	148,283,624.80	295,085,912.55	295,085,912.55	-49.75%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	106,647,631.07	269,364,995.12	269,364,995.12	-60.41%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-1,780,220,168.19	-2,048,468,004.65	-2,048,468,004.65	13.10%
基本每股收益（元/股）	0.2112	0.5484	0.4896	-56.86%
稀释每股收益（元/股）	0.2112	0.5442	0.4859	-56.53%
加权平均净资产收益率	2.99%	10.08%	10.08%	-7.09%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	28,548,758,210.85	28,985,345,329.93	28,985,345,329.93	-1.51%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,980,328,191.52	4,854,860,973.02	4,854,860,973.02	2.58%

#### 五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

## 六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-748,815.21	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	34,491,881.54	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1.07	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	12,000,000.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,816,823.65	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	432,018.34	
减：所得税影响额	7,399,853.72	
少数股东权益影响额（税后）	-43,938.06	
合计	41,635,993.73	

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

2023 年上半年，宏观政策显效发力，国民经济运行企稳向好，高质量发展稳步推进，产业发展向中高端迈进的态势明显。但在世界政治经济形势错综复杂、经济增长动能不足、全球贸易增速放缓的背景下，国内经济发展也面临着一些风险挑战。根据国家统计局发布数据显示，2023 年上半年国内生产总值 593034 亿元，按不变价格计算，同比增长 5.5%，比一季度加快 1 个百分点。分季度来看，一季度国内生产总值同比增长 4.5%，二季度增长 6.3%；从环比看，二季度国内生产总值增长 0.8%。

2023 年 7 月 19 日，国家能源局发布 1-6 月份全国电力工业统计数据，截至今年 6 月底，全国新增风力发电装机 2299 万千瓦，同比增加 77.7%；全国风电累计发电装机容量约 3.9 亿千瓦，同比增长 13.7%；风电设备累计平均利用 1237 小时，比上年同期增加 83 小时。2023 年 7 月 17 日，国家统计局发布 2023 年上半年能源生产情况显示，上半年我国发电量 41680 亿千瓦时，可再生能源发电量达到 1.34 万亿千瓦时，其中，风电发电量 4628 亿千瓦时，同比增长 16.0%。可再生能源作为我国发电新增装机主体地位进一步夯实，保障能源供应和推动清洁低碳转型的地位作用日益突出。

#### （一）主要政策回顾

持续稳定的政策支撑是我国可再生能源高速发展的基础。2023 年上半年，国家发布了约 38 个促进包含风电在内的可再生能源发展的国家级政策，各省、市、区级地方政策加快出台，包括财政补贴、税收优惠等政策相继落地，为风电行业的发展提供了支持和保障。四川、山西、广西、河南、广东、陕西、甘肃 7 个省级政府陆续发布《碳达峰实施方案》，纷纷强调要全面推进风电光伏等新能源高质量发展，加快新型电力系统建设进度，有序优化建筑用能结构，成为推动我国“双碳”目标实现的重要支撑。

#### 1、积极稳妥推进“双碳”工作，加快能源行业绿色低碳转型

2023 年 4 月 6 日，国家能源局印发《2023 年能源工作指导意见》，提出要把“四坚持”作为 2023 年工作的基本原则，即坚持把能源保供稳价放在首位、坚持积极稳妥推进绿色低碳转型、坚持创新驱动提升产业现代化水平、坚持高水平改革开放增强发展动力。结构转型深入推进，煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到 18.3%左右。非化石能源发电装机占比提高到 51.9%左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到 15.3%，同时稳步推进重点领域电能替代。

2023 年 6 月 2 日，国家能源局正式发布《新型电力系统发展蓝皮书》，积极稳妥推进碳达峰碳中和工作，加快规划建设新型能源体系，推动新能源集中与分布并举、陆上与海上并举、就地利用与远距离外送并举，构建新能源多元化开发利用新格局。推动主要流域可再生能源一体化、沙漠戈壁荒漠地区新能源及海上风电集约化基地化开发。积极推动海上风电集群化开发利用，一体化统筹海上风电的规划、建设、送出、并网与消纳，并逐步由近海向深远海拓展。

2023 年 7 月 12 日，习近平总书记主持召开中央全面深化改革委员会第二次会议强调建设更高水平开放型经济新体制，推动能耗双控逐步转向碳排放双控。从能耗双控转向碳排放双控，有利于促进可再生能源发展，地方推动可再生能源发展的积极性会更强、力度更大，控碳更精准。从全国版图来看，以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点，黄河上游、河西走廊正在形成七大陆上新能源基地；依靠丰富的海上风力资源，山东半岛、长三角等五大海上风电基地集群正在打造；而以西南地区水电基地为依托，川滇黔桂、藏东南两大水风光综合基地也正在加紧建设。

## 2、海陆风光基地建设提速，海上风电向深远海发展

2023 年 4 月 7 日，国家发改委、国家能源局下发《关于印发第三批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单的通知》，积极推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，各省针对第三批风光大基地项目的申报已经陆续启动，多个省份已下发项目申报文件。随着第三批风光大基地的落地，将进一步保障中长期陆上风电高景气度。

2023 年 2 月，国家能源局表示将出台《深远海海上风电开发建设管理办法》，对于海上风电向深远海发展具有重要意义，有助于推动海上风电在国管海域的开发，风电向深远海发展是产业趋势，将为海上风电装备制造行业带来新的发展机遇。根据各省政府公开报告，各沿海省份相继发布“十四五”期间海上风电规划，包括广东、山东、浙江、海南、江苏、广西等地区，各地出台的海上风电发展规划规模已达 8000 万千瓦，到 2030 年累计装机将超过 2 亿千瓦。广东、福建相继启动新一轮海上风电项目竞配。

## 3、探索多能融合发展新模式，推进分散式风电建设提速

2023 年 2 月 27 日，国家能源局印发《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025 年）》，提出要大力提升油气勘探开发力度，加强能源产供储销体系建设，助力油气在新型能源体系中发挥更大作用，推动油气行业增智扩绿，探索形成多能互补、融合发展新模式。

2023 年 5 月 25 日，国家能源局综合司发布关于公开征求《关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理有关事项的通知（征求意见稿）》，文件指出，豁免部分分散式风电项目电力业务许可，在现有许可豁免政策基础上，将全国范围内接入 35kV 及以下电压等级电网的分散式风电项目纳入许可豁免范围，不再要求取得电力业务许可证。

## 4、老旧风电场改造增容，风电后市场迎来大爆发

2023 年 6 月 13 日，国家能源局发布《风电场改造升级和退役管理办法》，统筹推进风电场改造升级和退役管理工作，提高风电场资源利用效率和发电水平，促进风电行业高质量发展。鼓励并网运行超过 15 年或单台机组容量小于 1.5 兆瓦的风电场开展改造升级；风电场改造升级原并网容量不占用新增消纳空间，鼓励新增并网容量通过市场化方式并网；风电场改造升级项目补贴电量的上网电价按改造前项目电价政策执行，其它电量的上网电价执行项目核准变更当年的电价政策，为风电场改造升级和退役管理提供了政策依据。

## 5、加快农村能源革命，助力实现乡村振兴

2023 年 3 月 15 日，国家能源局、生态环境部、农业农村部、国家乡村振兴局同步印发《农村能源革命试点县建设方案》，以点带面加大乡村地区能源清洁低碳转型，助力全面推进乡村振兴。到 2025 年，各省级行政单位农村能源革命试点县可再生能源在一次能源消费总量占比超过 30%，在一次能源消费增量中占比超过 60%。重点任务包括推进可再生能源发电就地就近开发和利用，探索扩大可再生能源终端直接应用规模，推进分布式能源技术创新应用，探索建设新型农村能源网络。

2023 年 4 月 23 日，国家能源局综合司印发《国家能源局 2023 年乡村振兴定点帮扶和对口支援工作要点》，深入落实党中央关于全面推进乡村振兴部署要求，立足定点帮扶和对口支援县实际，通过巩固提升能源基础设施建设，加快推动风电项目建设，持续扩大光伏建设规模，积极探索“农光互补”发展新模式，推动打造清洁能源示范区，全面推进乡村振兴。

### （二）行业发展回顾

2023 年上半年，国家能源主管部门陆续发布利好政策，随着风电政策体系的不断完善，我国风电产业呈现“三北”风光大基地建设、中东南部低风速分散式风电就地开发、沿海省份海上风电规模化发展“三驾马车”的发展态势。

### 1、风电在保障能源供应、低碳转型方面的作用日益提升

2023 年上半年，全国可再生能源发展势头良好，发电装机和发电量稳定增长，其中风力发电机组产品产量同比增长 48.1%。根据国家能源局发布 1-6 月份全国电力工业统计数据显示，截至 2023 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 27.1 亿千瓦，同比增长 10.8%；其中，风电累计装机容量约 3.9 亿千瓦，同比增长 13.7%。2023 年 1-6 月，全国可再生能源发电新增装机 1.09 亿千瓦，占全国新增装机的 77%；其中，风电新增 2299 万千瓦，同比增加 1005 万千瓦。可再生能源发电总装机达到 13.22 亿千瓦，同比增长 18.2%，约占我国总装机的 48.8%。

全国发电设备累计平均利用 1733 小时，比上年同期减少 44 小时；其中，风电 1237 小时，比上年同期增加 83 小时，风资源较去年同期改善。全国主要发电企业电源工程完成投资 3319 亿元，同比增长 53.8%；其中风电 761 亿元，同比增长 34.3%。根据国家统计局发布的“2023 年上半年能源生产情况”显示，上半年我国发电量 41680 亿千瓦时，同比增长 3.8%，全国可再生能源发电量达到 1.34 万亿千瓦时；其中风电发电量 4628 亿千瓦时，同比增长 16.0%。可再生能源作为我国发电新增装机主体地位进一步夯实，保障能源供应和推动清洁低碳转型的地位作用越来越突出。

### 2、风电项目建设明显提速、核准规模同比大幅增长

2023 年上半年招标稳步增加，我国第三批风光大基地启动申报，老旧风电场改造盘活存量市场，备案制落地推进乡村分散式风电项目建设，风电项目建设明显提速、核准规模同比大幅增长。

国家能源局设立目标，2023 年风电装机规模达到 4.3 亿千瓦左右，预计 2023 年新增风电并网装机规模在 55GW 左右。根据能源局及发改委公布的风电项目核准信息统计，上半年各省相继下发风电指标约 1.2 亿千瓦，包括传统集中式项目、大基地项目、海上风电项目、分散式项目等多种形式。其中约 9800 万千瓦已完成竞配，央企依然是风电项目开发主力军，以五大六小为代表的央企获取风电指标超 5700 万千瓦，占比高达 59%。

根据国际能源网统计，上半年全国 19 个省市共计核准 154 个风电项目，规模合计约 22.5GW，较去年上半年核准容量上涨 14%。上半年国内风电整机商共中标 281 个项目合计 48.6GW，其中公开项目共计 38.9GW，与 2022 年上半年中标量基本相当；其中陆上风电项目共计中标 44.7GW，海上风电项目 3.9GW。

### 3、海上风电市场前景广阔、发展迎来大机遇

根据全球风能理事会（GWEC）发布的《海上风电回顾与展望 2023》，截至 2022 年全球海上风电新增装机容量达 8.8GW，累计装机已达 64.3GW，过去五年全球海上风电年复合增长率达到了 19.2%。目前，中国已陆续五年成为全球最大的海上风电国家，年新增装机及累计装机均位居首位。

2023 年上半年，海上风电项目建设明显提速，各省新一轮竞配及国管海域开发趋势明确、迎来海上风电发展新机遇。《“十四五”可再生能源发展规划》提出，优化近海海上风电布局，开展深远海海上风电规划，推动近海规模化开发和深远海示范化开发，重点建设山东半岛、长三角、闽南、粤东、北部湾五大海上风电基地集群。

### 4、全球能源结构转型在加速，中国风电整机出口正当时

2023 年，随着国内风电技术逐步完成国产化替代，我国风电产能、度电成本均实现跨越式发展，中国风电企业的全球竞争力正在不断提升，加上海外风电需求的持续释放，加速中国风电产业出海，截至 6 月底，已有多家风电上市公司宣布获得海外订单。

根据《2023 全球风能报告》预计，到 2024 年全球陆上风电新增装机将首次突破 100GW，到 2025 年全球海上风电新增装机将突破 25GW，2023-2027 年全球风电新增并网容量将达到 680GW，预计未来五年风电年均新增装机将达到 136GW，实现 15%的复合增长率，以确保实现气候目标并实现净零排放。随着应对气候变化的国际努力及能源低碳化越发成为共识，越来越多国家积极出台政策措施推动可再生能源产业发展，全球能源结构转型进程不断加速，我国风机出口空间有望进一步打开。

### （三）主要业务

公司始终秉承为人类生产更多清洁绿电的使命，提供覆盖风电项目全生命周期的风电整体解决方案，同时围绕新能源和新型电力系统构建，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。

公司的主营业务为大型风力发电机组的研发、生产和销售，新能源电站的投资运营业务，同时积极培育智慧服务业务，拓展储能、新能源项目 EPC 总承包、并网侧的产品和服务、新能源数字化产品、综合能源服务等多元化业务。

### （四）主要产品及用途

公司现有产品主要为陆上及海上风电机组、新能源电站发电、智慧服务、储能及新能源项目总承包服务（EPC），围绕新能源、智能电网及综合能源开发，以技术创新为驱动，提供全生命周期整体解决方案。

### （五）经营模式

#### 1、风力发电机组研制、销售业务经营模式

公司主要经营模式是整机总装、零部件专业化协作，即公司负责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方式，由供应商按公司提供的技术标准进行生产，公司进行质量监控。

近几年随着客户要求的提高，公司的经营模式已逐步转变为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”，即公司从事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、新能源电站投资运营业务经营模式

公司新能源电站投资运营业务为风电机组研制与销售业务的自然延伸，包括了前期资源开发、新能源电站建设及运营等环节。公司积极布局该项业务，自建或与他人联营投资、开发、运营风电场和光伏电站，待项目建设完成后，通过持有运营以取得风电场和光伏电站发电收入，或通过择机对外转让以取得转让收益。

#### 3、智慧服务业务经营模式

智慧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、智慧服务平台等。公司在风电整机置换、退役设备处置、备件物资供应、场站智慧运维、增值技术改造及综合能源技术等领域拥有专业的方案研发实力与高效的实施能力，可面向全行业提供全生命周期智慧服务解决方案，产品针对性强、服务专业性高，可快速解决客户痛点和难点问题。随着“双碳”目标对行业带来的发展机遇，以及平价时期风电后市场规模进入急剧增长的阶段，风电机组的提质增效需求的进一步增加，智慧服务业务将成为公司新的业绩增长点。

#### 4、储能业务经营模式

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，培育推出储能业务板块，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 EPC 总承包业务经营模式

新能源项目 EPC 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，可提供风电场项目整体设计、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。

### （六）主要的业绩驱动因素

#### 1、政策持续推动行业的发展

2023年上半年，国家相继出台《2023年能源工作指导意见》、《碳达峰碳中和标准体系建设指南》、《新型电力系统发展蓝皮书》等多项政策文件，加快构建现代化能源体系，持续推进能源结构转型，为我国如期实现“2030碳达峰，2060碳中和”目标奠定了坚实的新能源发展基础，坚定了风电行业发展信心，行业发展前景广阔。公司也将牢牢把握“双碳”带来的历史机遇，积极探索培育新能源产业新业态，推动公司业务朝着更深层次、更多元化、更高质量可持续发展。

#### 2、技术进步促进风电市场竞争力的不断提升

风电技术的不断进步带来了机组发电效率的提高，陆上风机单机容量大型化使得机组降本效果明显，目前我国风电成本相比传统电源已具备绝对竞争优势，风电在电源市场的综合竞争力不断提升。公司始终坚持以技术创新驱动绿色发展，在大兆瓦风电机组场级智能控制系统、多场景高塔应用技术、定子中压双馈技术、高可靠变桨系统等技术领域实现了创新突破，更好地迎合市场需求、适应行业发展。

#### 3、海上海外市场的快速扩展

风电全产业链的成熟和规模化应用、风机大型化的普及和技术进步，持续推动着海陆风电项目降本增效。中国风电技术水平、供应链保障能力已处于世界一流水平，在海上风电市场、国际市场均具有广阔的前景。公司坚持“两海战略”，在大兆瓦风机的技术、产能及度电成本上，已经完全具备拓宽海上和海外风电业务的实力基础。2023年上半年公司已在东欧、东南亚、中亚等区域获取订单，且已启动与国外大型能源集团的合作，未来将坚持以“一带一路”沿线国家和南美、非洲等区域为主攻市场，加速全球战略布局，加大海外新业主开拓力度，提升海外订单规模，打造公司未来盈利增长点。

#### 4、公司的行业认可度不断提升

公司坚持秉承诚信、创新、合作、共赢的经营理念，不断针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，同时加强国际化思维、加快属地化布局步伐，深度参与全球可再生能源发展。公司基于技术优势不断推出具备市场竞争力的优异产品，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评，另外基于行业内建立了良好的品牌形象和市场口碑，公司的客户结构不断多元化，行业认可度不断提升。

## 二、核心竞争力分析

### （一）行业技术领先地位

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。

## （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，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，不断针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，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）核心产品及技术优势

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，掌握着风电机组产品的整机核心设计技术和控制源代码，在超大叶轮轻量化风电机组、电网友好主动支撑型风电机组、高塔架低风速风电机组等产品开发方面处于行业领先地位。同时，立足于当前风电市场发展动向，公司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。公司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。

## （四）优异的解决方案服务

公司凭借数十年深耕国内风电市场的丰富经验，洞察、前瞻行业发展趋势，掌握市场变化态势与需求，精准地部署了新产品开发计划，保持了三北大基地、低风速地区、复杂电网环境、分散式接入等不同细分市场的产品竞争力。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。

## （五）新能源数字化赋能

公司长期致力于新能源数字赋能和数字化转型技术研发，积累丰富智能风电机组、智慧风电场技术研发经验，公司与中国电力科学研究所、三峡能源共同出资成立电科新能科技有限公司，部署新能源智慧运营系统、新能源功率预测系统、新能源电站全场景监测系统等产品开发，为客户提供基于定制化新能源物联网智慧运营解决方案。

## 三、主营业务分析

### 概述

2023 年是贯彻党的二十大精神开局之年，在国家双碳目标的指引下，风电迎来重大发展机遇和挑战，市场竞争异常激烈。为此，公司发挥核心技术优势，加强全面管理，进一步稳经营、拓市场、重创新、提效能，坚决打好稳进提质增效攻坚战。上半年，公司新增风机订单超 9GW，同比增长 135.39%，

新增订单和在手订单均创历史新高。“两海”市场开拓等方面再创佳绩，其中海外订单增速迅猛，订单容量超 1GW，占新增订单比例 11%。报告期，公司实现营业收入 70.35 亿元，归属于上市公司股东的净利润 1.48 亿元。

### （一）风力发电机组研制、销售业务

报告期内，公司实现风机销售营业收入 63.50 亿元。公司实现对外销售容量 3,396.02MW，同比上升 34.96%。

机型	2023 年 1-6 月		2022 年 1-6 月		销售容量变动
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	(%)
2MW-4MW (不含)	62	188.4	534	1,752.1	-89.25%
4MW-6MW (不含)	340	1,630.62	177	764.3	113.35%
6MW 以上	243	1,577.00	-	-	/
合计	645	3,396.02	711	2,516.4	34.96%

公司新增订单 9,379.80MW，其中海外市场方面，新增订单 1051.1MW，同比增长 412.73%，公司重点布局“一带一路”沿线，继在越南建成正顺等风电项目后，公司在哈萨克斯坦交付其境内单体容量最大的风电项目。在欧洲市场实现突破，交付塞尔维亚首个风电项目，成为首个落地塞尔维亚的中国风机品牌；中标多个塞尔维亚风电项目，其中容量为 852.8MW 的 Maestrale Ring 项目建成后将成为欧洲单体规模最大的陆上风电项目。海上风电方面，获取辽宁省大连市庄河 250MW 海上风电项目。公司持续打造海上风电核心竞争力，紧紧围绕“立足浙江、布局全国”的战略方针，相继在大连太平湾、温州洞头两地投资建设海上风电总装基地。

截止 2023 年 6 月 30 日，累计在手订单 22,982.77 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，具体为：

机型	订单容量 (MW)
2MW-4MW (不含)	2757.7
4MW-6MW (不含)	9,861.54
6MW 以上	10,363.53
合计	22,982.77

### （二）新能源电站投资运营及智慧服务业务

报告期内，公司斩获湖南、湖北、河北、山东、内蒙古等多省风光资源。公司新增已核准/备案的风电光伏项目权益容量 146.7 万千瓦，新增储能液流电池项目 5 万千瓦。公司积极推进新能源电站建设，

截至报告期末，公司控股新能源电站 43.43 万千瓦，报告期内实现发电收入 1.64 亿元，同比上升 25%；公司在建新能源电站项目权益容量 70.58 万千瓦，在运营电站权益容量 52.76 万千瓦。

报告期内，在智慧服务板块，2023 年上半年公司新签销售合同金额超 2 亿元。其中智慧服务平台及技术服务等高附加值板块实现增长，完成国内外多款老旧机组技术改造，解决了变桨驱动器、主控制器等核心进口器件的“卡脖子”问题，突破了进口机组的软件技术封锁和垄断，并在核心部件、系统架构、智能控制等技术改造关键技术领域实现创新突破。同时智慧服务平台二期在上半年正式上线试运行，实现了业务交易的数字化和精细化管理，极大缓解了由信息不透明导致的诸多问题和难题。借助全新模式，使用者能够依托完备的数据进行更明智、精确的决策，从而大幅减少业务交易成本，实现业务效率的近 30% 提升。更为值得关注的是，平台已经由物资向服务业务拓展，旨在为客户提供全方位的智慧能源增效解决方案。这不仅加强了数字经济的角色，而且促进了其与实体经济的高效互融发展。

### （三）新业务

在储能业务方面，报告期内，公司首次中标外部储能订单国电象山 1# 海上风电场（二期）工程配套储能系统，该项目是公司创新推出的定制化“一机一储”储能系统解决方案，通过为每台风电机组配置装机容量 6%/1 小时的储能设备，可以节约储能占地征地成本，增加风电场站投资建设经济效益，实现储能与新能源发电最优经济联动运行。另外，在中国化学与物理电源行业协会联合 230 余家单位共同举办的第十三届中国国际储能大会上，公司荣获“2023 年度中国储能产业最佳创新力企业奖”。

在 EPC 业务方面，报告期内，公司实现 4.31 亿元营业收入，与上年全年营业收入相当。在拓展业务的同时，EPC 板块重塑板块体系、加强人才梯队建设，持续提升工程设计、EPC 项目管理等能力，增强经营增长、管理驱动力，进一步提升整体效益。

在新能源数字化业务及并网侧业务方面，公司重点布局新能源电站智慧运营系统、功率预测和控制系统、电站全场景监测系统、新能源智能并网技术等新能源数字孵化产品开发和产业化推广，构建集新能源场站集中监视控制、生产运维管理、设备健康与诊断、功率预测与交易、智慧电站等功能为一体的新能源软件数字化产品体系。

### （四）产品研发

针对主力机型，通过部件模块化、标准化、国产化自研，从整机层面实现降本优化，打造“精品平台”；同时基于主力机型，开发针对超低风速地区、沙戈壁高风速地区、海外市场等不同应用场景的系列化风机，提升产品的竞争力。

2023 年上半年，共完成 6 个陆上整机产品开发，基于 6.XMW、7.XMW、8.XMW 等平台开发的新产品加快推进。其中自主研发的 6.XMW 级别复杂地形风电机组被认定为 2022 年度“浙江制造精品”；推出新一代 9.XMW 平台系列产品，在可运输性、防风沙、智能尾流协同控制等方面进行多项革新设计，切实保障风机的可运输性、高可靠性与高发电量，更好地适配“沙戈壁”风电大基地的建设；4 款机组获得全球知名认证检测机构 UL solutions 颁发的型式认证证书，意味着运达股份一系列机组各项设计均符合国际标准要求，助力公司深度拓展海外市场；全球首个 13MW 陆上风电机组试验平台在运达乌兰察布智能产业园完成建设，为风电机组研发设计及性能评价提供了可控的试验环境，助力提升运达大型陆上风电产品的质量与可靠性，增强大型化中压双馈机型在陆上风电市场的技术竞争力。

公司在保持陆上风电技术优势的同时，持续提升海上风电领域的核心竞争力。首批“海风”系列 9MW 机组已启动安装，该海上风电项目是目前浙江省单体容量最大的海上风电场，计划共安装 56 台运达股份 9MW 机组。此外，使用海上分布式储能方案，使 9MW 机组同时具备电网辅助服务与抗台备电功能，提升海上风电系统的可靠性和电网友好性。公司正开展大容量海上风电机组核心关键技术研究，15MW 级海风机组的主要设计工作已完成，同时“15MW 级海上风电机组集成式高功率密度轻量化传动系研制开发”项目获得浙江省“尖兵”“领雁”研发攻关计划立项支持。

储能产品研发取得新成果，2023 年上半年加快开发更高集成度的风冷和液冷储能系统产品，以及适用于用户侧的户外柜式储能产品，丰富公司储能产品线与市场应用；自主开发的 pack 产品具备安全易维护的优点，热管理性能达到行业领先水平；自研电池管理系统，在软件架构上，采用模块化开发模式，便捷适配不同的硬件体系；在软件适配性上，预留多种标定窗口，通过配置以满足储能不同场景的应用需求；在软件性能设计上，优化采样速率、故障诊断等机制，通过精细化管理提升产品竞争力。

## （五）技术创新

报告期内，公司围绕产品全生命周期管理加强技术创新，在风电机组关键部件自研开发、风电前沿共性技术研究、科研管理与奖励等方面取得了良好成绩。

在关键部件自研方面：成功突破海陆 15~25 兆瓦风力发电机组带来的变桨控制系统应用难题，开发共母线多传动变桨控制系统产品，为深耕海上风电发展闯出新路；自研开发的风电变流器已经通过各项测试，符合国家标准和中国电科院的技术要求，即将开始小批量生产；解决风电产业关键核心卡脖子问题，完成了国产主控制器的开发，提升了运达风电机组在性能质量、综合成本、供应链安全等方面的竞争力；开展齿轮箱、发电机的自研开发，深度掌握关键部件在材料应用、结构设计、仿真分析等方面的技术能力，在降低关键部门成本的同时，提升了部件可靠性与运维水平。

在前沿共性技术研究方面：通过大数据技术的应用，以智能算法模型为驱动，完成了以发电量监测、损失电量监测和性能监测三大模块为核心的能效评估系统开发，可实现对风电场性能进行实时监测、智能评估，帮助风电场“防未病、治未病”；完成“运风”风资源微观选址公共服务云平台的建设，在核心算法完全自研的基础上，“运风”平台集成了高效精准的流体仿真、行业领先的尾流评估、科学客观的发电量及适应性评估等一系列核心技术，为行业内各类风资源业务提供灵活的解决方案；基于深厚的风电开发经验和领先的数字化能力，打造了拥有自主知识产权的风电场宏观选址规划“驭风”平台，“驭风”平台将大量基础数据和开发经验沉淀积累，系统性地形成专业数据库，为风光资源数据挖掘提供了强有力的平台基础，帮助用户更好地利用现有数据进行资源开发，辅助新项目的投资决策。

在科研管理与奖励方面：公司“WD 系列风力发电机组”被国家工信部认定为“绿色设计产品”；“6MW 级复杂地形风电机组”被浙江省经济和信息化厅认定为“浙江制造精品”；公司成功获得省市监局颁发的“绿色产品（服务）认证‘领跑者’”荣誉称号；有效贯彻实施 GB/T 29490《企业知识产权管理规范》国家标准，并顺利通过知识产权管理体系认证，获得《知识产权管理体系认证证书》；主持制定的《风力发电机组电控产品结构设计规范》《风力发电机组 光电编码器技术规范》《风力发电机组 振动传感器技术规范》3 项能源行业标准正式发布；承担的国家重点研发计划和浙江省“尖兵”“领雁”研发攻关计划课题正式启动；“超大叶轮风电机组轻量化关键技术及应用”项目荣获浙江机械工业科学技术一等奖。

## 主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	7,034,773,604.31	6,775,657,336.65	3.82%	
营业成本	5,845,443,825.06	5,487,639,438.67	6.52%	
销售费用	696,741,229.16	696,049,327.93	0.10%	
管理费用	60,247,865.90	58,013,046.17	3.85%	
财务费用	-7,321,758.94	-27,686,389.45	73.55%	主要系融资规模增大，利息支出增多
所得税费用	-5,489,553.50	-10,119,374.34	45.75%	主要系调整以前年度属期所得税影响
研发投入	204,803,438.68	204,732,440.94	0.03%	
经营活动产生的现金流量净额	-1,780,220,168.19	-2,048,468,004.65	13.10%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,294,485,766.81	-286,836,851.70	-351.30%	主要系本期长期资产的构建以及股权投资
筹资活动产生的现金流量净额	872,279,106.46	130,876,362.90	566.49%	主要系融资规模增大
现金及现金等价物净增加额	-2,201,265,849.52	-2,204,468,531.01	0.15%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
分行业						
风电行业	7,034,773,604.31	5,845,443,825.06	16.91%	3.82%	6.52%	-2.10%
分产品						
风电机组	6,349,519,333.74	5,342,179,456.87	15.86%	-2.67%	0.40%	-2.58%
发电收入	164,403,558.25	53,929,178.55	67.20%	25.66%	-2.10%	9.30%
新能源 EPC 总承包	430,964,547.42	405,813,583.43	5.84%	-	-	-
分地区						
国内	6,891,493,815.29	5,721,505,492.32	16.98%	1.71%	4.26%	-2.03%
分销售模式						
自销	7,034,773,604.31	5,845,443,825.06	16.91%	3.82%	6.52%	-2.10%

#### 四、非主营业务分析

适用 不适用

#### 五、资产及负债状况分析

##### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资	金额	占总资		

		产比例		产比例		
货币资金	3,569,038,194.56	12.50%	6,301,295,658.37	21.74%	-9.24%	主要系备货付款增加及兑付到期银行承兑票据所致
应收账款	7,414,249,597.39	25.97%	6,754,486,204.98	23.30%	2.67%	主要系公司营业收入增加所致
合同资产	898,830,707.35	3.15%	653,730,900.91	2.26%	0.89%	
存货	5,111,969,080.98	17.91%	5,915,699,575.81	20.41%	-2.50%	主要系本期销量大于本期产量，消化库存所致
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	490,637,655.43	1.72%	414,243,684.17	1.43%	0.29%	
固定资产	2,667,223,248.20	9.34%	2,525,993,107.82	8.71%	0.63%	
在建工程	1,170,113,798.63	4.10%	870,934,490.83	3.00%	1.10%	主要系公司固定资产投资增多所致
使用权资产	184,860,559.42	0.65%	110,938,863.65	0.38%	0.27%	
短期借款	850,254,030.55	2.98%	813,011,838.67	2.80%	0.18%	
合同负债	3,411,349,082.29	11.95%	2,825,416,296.24	9.75%	2.20%	主要系公司待执行订单预收款项增加所致
长期借款	1,810,408,339.17	6.34%	966,719,550.40	3.34%	3.00%	主要系公司固定资产投资增多，融资规模增大所致
租赁负债	88,192,893.11	0.31%	76,489,139.55	0.26%	0.05%	

## 2、主要境外资产情况

适用 不适用

## 3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	1,728,600.00				500,141,509.43			501,870,109.43
金融资产小计	1,728,600.00				500,141,509.43			501,870,109.43
上述合计	1,728,600.00				500,141,509.43			501,870,109.43
金融负债	0.00				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

## 4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末数	期初数

承兑保证金	706,807,743.39	1,304,573,252.63
质押的银行存款[注 1]	140,392,922.39	72,895,158.76
土地复垦押金[注 2]	20,186,297.52	20,910,166.20
应收账款[注 3]	44,698,650.05	40,416,084.67
长期股权投资[注 4]	223,665,611.43	196,974,612.47
合计	1,135,751,224.78	1,635,769,274.73

[注 1]系公司大额存单 140,392,922.39 元质押用于开具银行承兑汇票；

[注 2]系公司子公司张北二台风力发电有限公司、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公司存入专用账户的土地复垦押金，专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦，使用受限；

[注 3]系为取得借款设立质押担保；

[注 4]详见第十节财务报告之十四、承诺及或有事项的说明。

## 六、投资状况分析

### 1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,169,387,204.71	330,894,733.94	253.40%

### 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）
中电建新能源集团股份有限公司	电力、热力生产和供应业	增资	500,141,509.43	1.31%	自筹	中国电力建设股份有限公司等	长期	股权投资	不适用	0.00	0.00	否	2023年4月26日	2023-038
合计	--	--	500,141,509.43	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

## 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	是否为固定资产投资	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）
崇阳小岭分散式风电项目	自建	是	风电建设	83,276,495.02	118,196,451.57	自筹+金融机构贷款	85.00%		276,344.65	不涉及		
肃北县马鬃山饮马峡A区150MW风电项目	自建	是	风电建设	146,305,679.61	616,217,252.12	自筹+金融机构贷款	95.00%			不涉及	2022年07月13日	2022-062
甘肃天祝松山滩50MW风电项目	自建	是	风电建设	10,351,565.91	34,546,069.44	自筹+金融机构贷款	50.00%			不涉及	2022年10月10日	2022-079
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖20MW光伏发电项目	自建	是	光伏建设	15,328,428.90	76,698,186.04	自筹+金融机构贷款	98.00%		274,740.25	不涉及	2022年08月01日	2022-068
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖50MW风力发电项目	自建	是	风电建设	42,096,571.79	188,332,010.44	自筹+金融机构贷款	98.00%		1,797,259.12	不涉及	2022年08月01日	2022-068
山东禹城	自建	是	风电建设	82,788,412	176,110,28	自筹+融资	100.00%		9,143,714.	不涉及	2022年06	2022-056

苇河风电场二期 50MW 风电项目				.71	4.32	租赁			41		月 29 日	
运达股份北方总部（乌兰察布）智能产业基地建设项目	自建	是	基地建设	0.00	142,288,304.73	自筹	95.00%			不涉及		
滨州北海海上风电检测中心项目	自建	是	风电建设	12,697,612.17	14,515,379.88	自筹	10.00%			不涉及	2022 年 10 月 10 日	2022-079
合计	--	--	--	392,844,766.11	1,366,903,938.54	--	--	0.00	11,492,058.43	--	--	--

#### 4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
其他	501,870,109.43			500,141,509.43				501,870,109.43	自筹
合计	501,870,109.43	0.00	0.00	500,141,509.43	0.00	0.00	0.00	501,870,109.43	--

#### 5、募集资金使用情况

适用 不适用

##### (1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	247,991.12
--------	------------

报告期投入募集资金总额	55,422
已累计投入募集资金总额	249,252.81
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
公司募集资金总额 247,991.12 万元，已累计使用 249,252.81 万元，结余 0 万元（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

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
生产基地智能化改造	否	3,503.7	3,503.7		3,605.01	102.89%	2021年12月31日			不适用	否
风能数据平台及新机型研发	否	10,114.9	10,114.9		10,265.18	101.49%	(1)风能数据平台：2021年12月； (2)2.X系列化智能化风电机组研发：2018年12月； (3)3MW级风电机组的系列化产品研发：2019年6月； (4)大型海上风电机组系列化研发项目：2022年6月			不适用	否
昔阳县	是	20,508	20,508		20,563	100.27	2020年	1,949.	6,460	是	否

皋落一期 (50MW) 风电项目		.1	.1			%	三季度 并网， 并通过 试运行	05				
补充流 动资 金-IPO	否	10,000	10,000		10,017 .1	100.17 %				不适用	否	
智能型 风电机 组产品 系列化 开发项 目	否	7,970	7,970		8,208. 22	102.99 %	2022年 6月			不适用	否	
昔阳县 皋落风 电场二 期50MW 工程项 目	否	32,420	32,420		32,597 .35	100.55 %	2020年 底并网 后，通 过试运 行	1,572. 92	5,252. 8	不适用	否	
补充流 动资 金-向 不特定 对象发 行可转 债	否	16,737 .74	16,737 .74		16,740 .52	100.02 %				不适用	否	
补充流 动资 金-向 原股东 配股	否	146,73 6.68	146,73 6.68	55,422	147,25 6.43	100.35 %				不适用	否	
承诺投 资项目 小计	--	247,99 1.12	247,99 1.12	55,422	249,25 2.81	--	--	3,521. 97	11,712 .8	--	--	
超募资金投向												
不涉及												
合计	--	247,99 1.12	247,99 1.12	55,422	249,25 2.81	--	--	3,521. 97	11,712 .8	--	--	
分项目说明未达到计划进 度、预计收益的情况和原因 (含“是否达到预计效益” 选择“不适用”的原因)	首次公开发行股票募集资金投资项目中的“生产基地智能化改造项目”、“风能数据平台及新机型研发项目”、“补充流动资金项目”，向不特定对象发行可转换债券募集资金项目中的“智能型风电机组产品系列化开发项目”、“补充流动资金项目”以及向原股东配售股份募集资金项目中的“补充流动资金项目”的效益反映在公司整体项目中，故无法单独核算效益。											
项目可行性发生重大变化的 情况说明	不适用											
超募资金的金额、用途及使用 进展情况	不适用											
募集资金投资项目实施地点 变更情况	不适用											
募集资金投资项目实施方式 调整情况	适用 以前年度发生 以前年度变更实施方式的募投项目为昔阳县皋落一期(50MW)风电项目，该项目实施主体为昔阳县金寨风力发电有限公司(以下简称“金寨风电”)。公司原定以增资的方式将募投资金投入该公司用于实施募投项目，但为了加快募集资金投资项目建设，提高募集资金使用效率，并且在募集资金到位前已对金寨风电增资至8,344万元，公司将向金寨											

	风电增资的方式变更为向金寨风电提供借款的方式。具体内容详见公司于 2019 年 5 月 30 日在巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ) 披露的《关于变更募投项目实施方式、使用募集资金向全资子公司提供借款用于实施募投项目的公告》(公告编号: 2019-016)。该次变更业经公司第三届董事会第二十次会议、第三届监事会第十一次会议和 2018 年度股东大会审议通过, 公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见, 保荐机构财通证券股份有限公司对该事项出具了同意的核查意见。除上述变更外, 本次募集资金的实施主体、实施地点、投资项目、投资金额等均不改变。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2019 年 5 月 28 日, 公司召开第三届董事会第二十次会议及第三届监事会第十一次会议, 审议通过了《关于以募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》, 同意公司使用本次募集资金 16,956.39 万元置换预先投入募投项目的自筹资金。公司独立董事发表了明确同意该事项的独立意见。2020 年 12 月 24 日, 公司召开第四届董事会第十五次会议及第四届监事会第十四次会议, 审议通过了《关于以募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》, 同意公司使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 17,746.86 万元。公司独立董事发表了明确同意该事项的独立意见。昔阳县皋落风电场二期 50MW 工程项目拟置换的 17,577.05 万元已置换完毕, 智能型风电机组产品系列化开发项目拟置换的 169.81 万元已完成置换。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2023 年 06 月 30 日, 无尚未使用的募集资金
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

### (3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位: 万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
昔阳县皋落一期(50MW)风电项目	昔阳县皋落一期(50MW)风电项目	20,508.1		20,563	100.27%	2020 年三季度并网, 并通过试运行	1,949.05	是	否
合计	--	20,508.1	0	20,563	--	--	1,949.05	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	昔阳县皋落一期(50MW)风电项目的实施主体为昔阳县金寨风力发电有限公司(以下简称金寨风电)。公司原定以增资的方式将募投资金投入该公司用于实施募投项目, 但为了加快募集资金投资项目建设, 提高募集资金使用效率, 并且在募集资金到位前已对金寨风电增资至 8,344 万元, 公司将向金寨风电增资的方式变更为向金寨风电提供借款的方式。具体内容详见公司于 2019 年 5 月 30 日在巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ) 披露的《关于变更募投项目实施方式、使用募集资金向全资子公司提供借款用于实施募投项目的公告》(公告编号: 2019-016)。该次变更业经公司第三届董事会第二十次会议、第三届监事会第十一次会议和 2018 年度股东大会审议通过, 公司独立董事及保荐机构发表了同意意见。  除上述变更外, 本次募集资金的实施主体、实施地点、投资项目、投资金额等均不改变								
未达到计划进度或预计收益的情况	不适用								

况和原因(分具体项目)	
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用

## 6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

### (1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

### (2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

### (3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

## 七、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用 不适用

## 八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
张北运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	4,000	85,982.74	11,193.69	54,735.68	-983.71	-860.52
宁夏运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	3,000	78,721.09	19,113.00	38,881.91	110.27	169.02
张北二台风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,269	76,343.66	22,677.66	3,821.33	917.32	799.12

昔阳县金寨风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,444	90,241.56	32,147.36	5,942.04	4,003.17	3,521.97
禹城市运风风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,100	72,969.35	20,080.66	3,416.72	1,636.25	1,636.25
乌兰察布运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	6,000	58,708.82	12,493.19	14,746.19	-817.24	-817.24
禹城市启达风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	6,200	31,725.79	8,540.13	1,933.90	813.57	813.57
崇阳县运达新能源有限责任公司	子公司	电场开发及运营	7,172	33,398.05	8,165.01	925.15	352.50	352.50
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	500	40,277.95	4,978.22	50,246.68	925.73	651.93
哈尔滨运风新能源有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	300	28,440.92	2,483.96	1.99	-157.53	-175.78
禹城市运达新能源有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	300	28,202.39	1,476.59	27,204.62	557.66	418.25
成都竞恒电力工程有限公司	子公司	土木工程建筑业	10,000	118,539.97	2,393.22	43,096.45	1,425.73	971.19
湖南运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	3,300	25,740.51	5,598.45	54,197.36	568.93	402.69
巴彦淖尔运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	500	32,943.48	1,283.68	18,795.39	468.03	397.21
河北运达风电设备有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	500	37,290.12	1,175.83	46,735.76	829.64	572.73
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	子公司	电场开发及运营	7,684	32,222.19	7,820.20	209.83	207.20	207.20

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

截止报告期末，公司共有 180 家全资子公司、30 家控股子公司、78 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 EPC 业务。

## 九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

### （一）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。

### （二）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。

### （三）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。

### （四）技术开发风险

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

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

## 十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023年02月16日、2023年02月17日	杭州	实地调研	机构	海通证券等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份调研活动信息 20230217》
2023年03月03日	杭州	实地调研	机构	君康人寿等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份调研

						活动信息 20230303》
2023 年 04 月 28 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 运达股份调研活动信息 20230428》
2023 年 05 月 17 日	杭州	网络平台线上交流	其他	参与“地方国企焕新颜——在浙里看国企”浙江国有上市公司 2022 年度集体业绩说明会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 运达股份业绩说明会、路演活动信息 20230517》

## 第四节 公司治理

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	43.59%	2023 年 02 月 28 日	2023 年 02 月 28 日	详见《2023 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-016）
2022 年年度股东大会	年度股东大会	43.28%	2023 年 05 月 16 日	2023 年 05 月 16 日	详见《2022 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-050）

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
斯建龙	副总经理	解聘	2023 年 04 月 13 日	工作安排

### 三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 四、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及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，公司为符合解除限售条件的 126 名激励对象办理第一个解除限售期的解除限售手续，相关股权激励限售股份于 2023 年 5 月 29 日上市流通。

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

## 2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

## 3、其他员工激励措施

适用 不适用

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司生产经营所处行业为国家鼓励发展的新兴产业。

公司在设计开发阶段，即从原材料选用、生产、销售、使用、回收、处理等各个环节，系统考虑对资源和环境造成的影响，力求在全生命周期最大限度降低资源消耗，减少污染物产生和排放，保护环境，实现能源和资源的可持续发展。在工业和信息化部公布的“2022 年度绿色制造名单”中，公司“WD 系列风力发电机组”被认定为该名单项下的“绿色设计产品”。

在积极探索风电机组节能减排技术，提高风电机组资源使用效率的同时，公司通过打造零碳产业园区、倡导绿色办公的方式大力倡导节能减排，致力于打造资源节约型的企业运营管理模式和产品设计运维模式。

### 二、社会责任情况

公司严格遵守《劳动法》、《劳动合同法》等相关法律法规，制定了人力资源管理制度和较为完善的绩效考核体系，切实保护员工的合法权益。通过培训和激励的方式，帮助员工提升知识水平；注重对员工的安全生产、劳动保护和身心健康的保护，为员工提供良好的劳动环境；拓展员工的晋升渠道，实现员工与企业的共同成长。公司设有跑步协会、篮球协会、摄影协会等文体协会，定期举办相关运动友谊赛、“运达·最美四季”摄影大赛等文体活动，促进员工身心健康、丰富员工业余生活。

公司积极贯彻落实党中央、国务院、中国证监会关于巩固脱贫攻坚成果和乡村振兴的指示要求，通过定点帮扶积极履行社会责任，推动帮扶工作精准有效地开展。在浙江，我们积极参与省委、省政府号召开起的“千企结千村、消灭薄弱村”计划，对口帮扶丽水市景宁畲族自治县，通过集体入股、县属企业联合开发等多种模式，以低成本的绿色能源助力浙江省山区 26 县实现跨越式发展；在省外，公司充分发挥自身技术和产业优势，通过在一些风资源丰富的地区投资建立高端装备制造基地，带动地方经济，实现产业升级，入选“陇上金地瓜——2023 年浙商投资甘肃成功案例”。

报告期内，公司热心社会公益事业，积极参与各种社会慈善活动和福利事业，公司开展以“学习雷锋精神，弘扬关爱文化”为主题的图书捐赠活动，员工积极参与，共计向丽水市景宁畲族自治县沙湾镇中心小学图书 500 余册，希望通过捐赠让更多儿童在阅读中受益，让书籍发挥更大价值。公司持续开展赞助马拉松、爱心捐款等活动，传递健康生活方式，履行企业社会责任，开展更多支援山村建设、助力共同富裕的公益活动，将爱心传递到社会的每一个角落，将帮助传递到每一个需要的人手中，为建设团结、互助、幸福、和谐的社会贡献力量。

## 第六节 重要事项

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

适用 不适用

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
其他承诺	机电集团	股份限售承诺	本公司自愿承诺将所持有的运达股份首发限售的 216,000,000 股股份的锁定期,自 2022 年 4 月 26 日起延长锁定期 12 个月(至 2023 年 4 月 25 日)。	2022 年 04 月 26 日	1 年	履行完毕
承诺是否按时履行	是					

### 二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

### 三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

### 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

### 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

## 七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

## 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计 负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况	披露 日期	披露 索引
公司(含合并报表中子公司)作为原告未达重大诉讼披露标准的其他诉讼/仲裁	22,810.38	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	2,983.99	否	公司严格按 进度推进各 案件	无重大影响	不适用		不适用

## 九、处罚及整改情况

适用 不适用

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

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

## 十一、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联 交易 定价 原则	关联 交易 价格	关联 交易 金额 (万 元)	占同 类交 易金 额比 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
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	采购商品和接受劳务	公允	市场价格	2,142.95		16,000	否	电汇	是	2023年04月18日	公告编号: 2023-031

司													
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	提供设备场地租赁、服务、劳务	公允	市场价格	20.98			否	电汇	是		
合计				--	--	2,163.93	--	16,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				公司和浙江省机电集团有限公司的子公司的日常关联交易，预计总额为 16,000 万元，报告期内实际发生日常关联交易为 2,163.93 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

## 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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

## 4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

## 5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

## 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

## 7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

## 十二、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### (1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

#### (2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### (3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

根据公司第四届董事会第十八次会议审议通过的《关于子公司开展融资租赁业务并为该业务提供担保的议案》，子公司禹城市运风风力发电有限公司(以下简称“禹城公司”)与华能天成融资租赁有限公司(以下简称“华能天成”)开展融资租赁业务，实际融资总额为 3.15 亿元，其中直租方式融资金额为 2.25 亿元、售后回租方式融资金额为 0.9 亿元，融资租赁期限 3 年。公司以禹城公司 100%股权为禹城公司本次融资租赁业务提供质押担保，并承担连带责任担保。

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，上述租赁均在正常履行中，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	2019年08月13日	参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
中国水电顾问集团桂阳新能源	2019年05月30日	参股公司桂阳新能源出资额	2019年08月13日	参股公司桂阳新能源出资额	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后	否	是

源有限公司		对应的 30%股权 价值		对应的 30%股权 价值				的两年		
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出资额对应的 30%股权价值变动额；参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值变动额。
报告期末已审批的对外担保额度合计 (A3)		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值；参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值。		报告期末实际对外担保余额合计 (A4)						参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值及参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值。
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
张北二台风力发电有限公司	2019 年 12 月 10 日	36,645.71		0						否
禹城市运风风力发电有限公司	2021 年 04 月 10 日	34,000	2021 年 05 月 18 日	31,500	质押	有		连带责任担保为：子公司履行债务期限届满之日起三年。质押担保期限为：自股权质押登记手续办理完毕之日起至本次融资租赁业务主合同项下债权债务结清之日止。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		70,645.71		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						31,500
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方

	公告披露日期				有)	(如有)			担保
无									
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						0
公司担保总额 (即前三大项的合计)									
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		0				
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值; 参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值; 对子公司担保 70,645.71 万元	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值; 参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值; 对子公司担保 31,500.00 万元。
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例									6.32%
其中:									
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)									0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)									0
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)									0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)									0

### 3、日常经营重大合同

单位：元

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
运达股份	中国电建集团中南测设计研究院有限公司	35,370.60	合同取消不执行	-	-	-	否	否

### 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。

### 十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

### 十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第七节 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	235,557,994	33.55%				-221,389,383	-221,389,383	14,168,611	2.02%
1、国家持股									
2、国有法人持股	216,000,000	30.77%				-216,000,000	-216,000,000	0	0.00%
3、其他内资持股	19,557,994	2.79%				-5,389,383	-5,389,383	14,168,611	2.02%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	19,557,994	2.79%				-5,389,383	-5,389,383	14,168,611	2.02%
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	466,520,361	66.45%				221,389,383	221,389,383	687,909,744	97.98%
1、人民币普通股	466,520,361	66.45%				221,389,383	221,389,383	687,909,744	97.98%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									

外资股									
4、其他									
三、股份总数	702,078,355	100.00%				0	0	702,078,355	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

1. 公司于 2019 年 4 月 26 日上市，根据机电集团首次公开发行时所作承诺，机电集团所持首发前限售股份限售期为 36 个月，首次公开发行满 36 个月后，机电集团自愿承诺将所持有的运达股份首发限售的股份延长 12 个月。机电集团首发前限售股于 2023 年 4 月 26 日期满解除限售，减少有限售条件股份 216,000,000 股。

2. 公司于 2023 年 5 月 15 日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了《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》，相关股权激励限售股份于 2023 年 5 月 29 日上市流通，减少有限售条件股份 4,979,200 股。

3. 根据相关法律法规，董监高锁定股调整。

股份变动的批准情况

适用 不适用

经第五届董事会第五次会议、第五届监事会第五次会议审议通过，为符合解除限售条件的 126 名激励对象办理第一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 4,979,200 股。公司独立董事发表了同意的独立意见，监事会对本次解除限售的激励对象名单发表核查意见。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

## 2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
浙江省机电集团有限公司	216,000,000	216,000,000		0	-	2023 年 4 月 25 日
叶杭冶	1,599,366	163,874		1,435,492	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
陈继河	1,622,400	405,600		1,216,800	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
杨震宇	1,245,332	311,333		933,999	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
斯建龙	779,100		47,700	826,800	董监高限售、	结算公司根据董监

					股权激励限售	高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
高玲	748,800			748,800	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
陈棋	592,800			592,800	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
潘东浩	735,000	150,000		585,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
杨帆	513,000	116,400		396,600	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
吴明霞	390,000			390,000	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
王青	420,160	105,040		315,120	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
其他	10,912,036	4,184,836		6,727,200	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
合计	235,557,994	221,437,083	47,700	14,168,611	--	--

## 二、证券发行与上市情况

适用 不适用

## 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		43,026	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
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	40.00%	280,800,000	0	0	280,800,000		
香港中央结算有限公司	境外法人	1.21%	8,505,481	971,127	0	8,505,481		
中节能实业发展有限公司	国有法人	1.11%	7,800,000	0	0	7,800,000		

中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	其他	0.95%	6,640,574	0	0	6,640,574		
中节能科技投资有限公司	国有法人	0.84%	5,886,545	0	0	5,886,545		
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	其他	0.61%	4,309,838	1,309,868	0	4,309,838		
中国工商银行股份有限公司—富国稳健增强债券型证券投资基金	其他	0.54%	3,761,986	2,761,986	0	3,761,986		
上海浦东发展银行股份有限公司—工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金	其他	0.40%	2,843,398	0	0	2,843,398		
中国建设银行股份有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	其他	0.39%	2,731,404	0	0	2,731,404		
#陈伟洪	境内自然人	0.34%	2,400,200	-600,000	0	2,400,200		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
浙江省机电集团有限公司	280,800,000	人民币普通股	280,800,000					
香港中央结算有限公司	8,505,481	人民币普通股	8,505,481					
中节能实业发展有限公司	7,800,000	人民币普通股	7,800,000					
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	6,640,574	人民币普通股	6,640,574					
中节能科技投资有限公司	5,886,545	人民币普通股	5,886,545					
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	4,309,838	人民币普通股	4,309,838					
中国工商银行股份有限公司—富国稳健增强债券型证券投资基金	3,761,986	人民币普通股	3,761,986					
上海浦东发展银行股份有限公司—	2,843,398	人民币普通股	2,843,398					

工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金			
中国建设银行股份有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	2,731,404	人民币普通股	2,731,404
#陈伟洪	2,400,200	人民币普通股	2,400,200
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	#陈伟洪通过信用证券账户持有公司股份 2,400,200 股，实际合计持有 2,400,200 股。		

公司是否具有表决权差异安排

是 否

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

是 否

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

#### 四、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

#### 五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2022 年年报。

#### 六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

适用 不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	3,569,038,194.56	6,301,295,658.37
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	7,414,249,597.39	6,754,486,204.98
应收款项融资	467,888,540.80	381,144,696.03
预付款项	694,147,332.46	215,950,900.20
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	221,640,247.12	177,079,669.56
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	5,111,969,080.98	5,915,699,575.81
合同资产	898,830,707.35	653,730,900.91
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	548,179,246.68	555,247,037.23
流动资产合计	18,925,942,947.34	20,954,634,643.09
非流动资产：		
发放贷款和垫款		

债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	490,637,655.43	414,243,684.17
其他权益工具投资	501,870,109.43	1,728,600.00
其他非流动金融资产	0.00	
投资性房地产		
固定资产	2,667,223,248.20	2,525,993,107.82
在建工程	1,170,113,798.63	870,934,490.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	184,860,559.42	110,938,863.65
无形资产	187,872,216.30	164,082,104.08
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	5,714,783.78	6,681,333.75
递延所得税资产	567,195,969.06	514,265,728.73
其他非流动资产	3,847,326,923.26	3,421,842,773.81
非流动资产合计	9,622,815,263.51	8,030,710,686.84
资产总计	28,548,758,210.85	28,985,345,329.93
流动负债：		
短期借款	850,254,030.55	813,011,838.67
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	7,302,769,223.27	7,238,857,952.36
应付账款	6,056,639,306.10	8,571,281,471.14
预收款项		
合同负债	3,411,349,082.29	2,825,416,296.24
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	71,816,645.20	42,886,359.16
应交税费	49,078,392.18	168,357,618.33
其他应付款	373,287,250.57	325,649,926.16
其中：应付利息		
应付股利	70,207,835.50	
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		

一年内到期的非流动负债	245,124,090.72	264,308,791.93
其他流动负债	597,369,190.63	555,583,078.52
流动负债合计	18,957,687,211.51	20,805,353,332.51
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,810,408,339.17	966,719,550.40
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	88,192,893.11	76,489,139.55
长期应付款	343,085,173.44	218,880,117.63
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,162,698,159.36	1,884,690,183.25
递延收益	77,241,142.49	72,335,621.40
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,481,625,707.57	3,219,114,612.23
负债合计	23,439,312,919.08	24,024,467,944.74
所有者权益：		
股本	702,078,355.00	702,078,355.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,423,405,311.15	2,415,489,809.47
减：库存股	36,795,840.00	61,326,400.00
其他综合收益	-13,783.11	-33,174.00
专项储备	36,337,198.77	21,411,222.14
盈余公积	166,152,208.67	166,152,208.67
一般风险准备		
未分配利润	1,689,164,741.04	1,611,088,951.74
归属于母公司所有者权益合计	4,980,328,191.52	4,854,860,973.02
少数股东权益	129,117,100.25	106,016,412.17
所有者权益合计	5,109,445,291.77	4,960,877,385.19
负债和所有者权益总计	28,548,758,210.85	28,985,345,329.93

法定代表人：高玲

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	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	3,242,099,874.97	5,730,047,632.57
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	7,535,613,225.79	6,490,078,484.86

应收款项融资	415,988,540.80	348,511,568.03
预付款项	365,610,893.16	153,777,661.96
其他应收款	1,148,510,991.39	2,020,804,879.30
其中：应收利息		
应收股利		
存货	4,368,092,048.07	5,465,045,122.91
合同资产	258,689,850.51	281,688,883.30
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	88,765,185.89	250,812,676.04
流动资产合计	17,423,370,610.58	20,740,766,908.97
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	40,000,000.00	40,000,000.00
长期股权投资	1,707,318,514.66	1,294,085,636.94
其他权益工具投资	500,141,509.43	
其他非流动金融资产	0.00	
投资性房地产		
固定资产	477,483,205.04	478,938,010.02
在建工程	55,020,954.66	24,070,928.06
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	4,820,179.21	4,610,420.03
无形资产	44,563,116.11	44,625,567.85
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	2,574,474.47	3,078,020.77
递延所得税资产	500,717,946.69	451,365,001.54
其他非流动资产	3,726,310,031.41	3,172,039,485.46
非流动资产合计	7,058,949,931.68	5,512,813,070.67
资产总计	24,482,320,542.26	26,253,579,979.64
流动负债：		
短期借款	570,254,030.55	763,011,838.67
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	7,513,163,093.27	7,229,077,702.36
应付账款	3,689,110,496.98	4,941,965,904.64
预收款项		
合同负债	3,065,801,572.19	2,688,463,820.29
应付职工薪酬	65,067,538.09	38,922,366.99
应交税费	25,771,612.93	120,198,648.38

其他应付款	1,684,969,818.29	3,131,829,340.05
其中：应付利息		
应付股利	70,207,835.50	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	105,121,079.15	204,435,346.58
其他流动负债	549,516,631.90	543,054,756.80
流动负债合计	17,268,775,873.35	19,660,959,724.76
非流动负债：		
长期借款	397,147,430.56	98,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,789,014.69	2,887,610.56
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,210,271,244.57	1,921,240,069.62
递延收益	76,779,090.00	72,260,621.40
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,685,986,779.82	2,094,388,301.58
负债合计	19,954,762,653.17	21,755,348,026.34
所有者权益：		
股本	702,078,355.00	702,078,355.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,423,405,311.15	2,415,489,809.47
减：库存股	36,795,840.00	61,326,400.00
其他综合收益		
专项储备	6,714,608.41	2,775,571.04
盈余公积	166,152,208.67	166,152,208.67
未分配利润	1,266,003,245.86	1,273,062,409.12
所有者权益合计	4,527,557,889.09	4,498,231,953.30
负债和所有者权益总计	24,482,320,542.26	26,253,579,979.64

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	7,034,773,604.31	6,775,657,336.65
其中：营业收入	7,034,773,604.31	6,775,657,336.65
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,823,601,584.33	6,442,796,141.48
其中：营业成本	5,845,443,825.06	5,487,639,438.67

利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	23,686,984.47	24,048,277.22
销售费用	696,741,229.16	696,049,327.93
管理费用	60,247,865.90	58,013,046.17
研发费用	204,803,438.68	204,732,440.94
财务费用	-7,321,758.94	-27,686,389.45
其中：利息费用	40,953,624.26	19,355,448.04
利息收入	59,572,584.59	53,654,711.31
加：其他收益	80,977,307.00	78,663,484.61
投资收益（损失以“-”号填列）	37,845,688.69	16,626,325.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,804,809.35	19,647,159.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-2,959,121.73	-3,001,999.61
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-152,824,340.14	-71,852,407.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-32,286,460.60	-70,612,784.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-673.58
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	144,884,214.93	285,685,139.82
加：营业外收入	3,064,452.51	1,628,985.09
减：营业外支出	1,743,908.06	3,208,242.40
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	146,204,759.38	284,105,882.51
减：所得税费用	-5,489,553.50	-10,119,374.34
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	151,694,312.88	294,225,256.85
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	151,694,312.88	294,225,256.85
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		

(二) 按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)	148,283,624.80	295,085,912.55
2. 少数股东损益(净亏损以“-” 号填列)	3,410,688.08	-860,655.70
六、其他综合收益的税后净额	19,390.89	0.00
归属母公司所有者的其他综合收益 的税后净额	19,390.89	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		
2. 权益法下不能转损益的其他 综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值 变动		
4. 企业自身信用风险公允价值 变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综 合收益	19,390.89	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综 合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综 合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	19,390.89	
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的 税后净额		
七、综合收益总额	151,713,703.77	294,225,256.85
归属于母公司所有者的综合收益总 额	148,303,015.69	295,085,912.55
归属于少数股东的综合收益总额	3,410,688.08	-860,655.70
八、每股收益:		
(一) 基本每股收益	0.2112	0.4896
(二) 稀释每股收益	0.2112	0.4859

法定代表人: 高玲

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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	6,601,705,302.56	6,306,626,317.40
减: 营业成本	5,608,472,269.70	5,206,578,239.54
税金及附加	11,828,496.97	20,806,384.63
销售费用	684,811,869.49	664,752,848.61
管理费用	38,125,149.69	44,870,713.62
研发费用	206,291,858.91	201,682,529.42
财务费用	-34,451,346.99	-45,570,336.60

其中：利息费用	12,780,162.38	453,279.39
利息收入	58,471,732.23	52,609,306.85
加：其他收益	79,552,983.50	77,850,417.74
投资收益（损失以“-”号填列）	37,775,223.51	16,626,325.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,734,344.17	19,647,159.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-2,959,121.73	-3,001,999.61
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-143,390,952.20	-106,629,597.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-21,136,096.02	-28,862,008.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	-673.58
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	39,428,163.58	172,490,401.57
加：营业外收入	1,993,652.31	1,628,285.09
减：营业外支出	884,289.55	49,352.81
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	40,537,526.34	174,069,333.85
减：所得税费用	-22,611,145.90	-22,341,723.71
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	63,148,672.24	196,411,057.56
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	63,148,672.24	196,411,057.56
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
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		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
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		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		

5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	63,148,672.24	196,411,057.56
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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,949,387,124.36	5,586,605,854.19
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	18,354,569.71	79,118,000.45
收到其他与经营活动有关的现金	1,020,592,453.88	317,613,543.61
经营活动现金流入小计	7,988,334,147.95	5,983,337,398.25
购买商品、接受劳务支付的现金	8,430,124,169.81	6,573,027,537.76
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	266,545,022.18	228,809,000.04
支付的各项税费	307,902,783.66	458,882,935.98
支付其他与经营活动有关的现金	763,982,340.49	771,085,929.12
经营活动现金流出小计	9,768,554,316.14	8,031,805,402.90
经营活动产生的现金流量净额	-1,780,220,168.19	-2,048,468,004.65
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		731,166.27
取得投资收益收到的现金	1,016,773.09	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,000.00	24,786.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	1.07	
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流入小计	1,022,774.16	755,952.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	758,752,605.97	282,954,130.77
投资支付的现金	536,755,935.00	4,638,673.20

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		
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流出小计	1,295,508,540.97	287,592,803.97
投资活动产生的现金流量净额	-1,294,485,766.81	-286,836,851.70
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	19,690,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	19,690,000.00	
取得借款收到的现金	1,500,342,805.28	344,856,507.74
收到其他与筹资活动有关的现金	98,100,000.00	
筹资活动现金流入小计	1,618,132,805.28	344,856,507.74
偿还债务支付的现金	703,042,474.78	78,369,842.36
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	33,233,911.35	99,703,003.20
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	9,577,312.69	35,907,299.28
筹资活动现金流出小计	745,853,698.82	213,980,144.84
筹资活动产生的现金流量净额	872,279,106.46	130,876,362.90
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,160,979.02	-40,037.56
五、现金及现金等价物净增加额	-2,201,265,849.52	-2,204,468,531.01
加：期初现金及现金等价物余额	4,902,917,080.78	3,390,312,107.34
六、期末现金及现金等价物余额	2,701,651,231.26	1,185,843,576.33

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,320,002,406.27	5,229,102,270.33
收到的税费返还	18,332,182.13	48,307,791.10
收到其他与经营活动有关的现金	2,306,331,242.93	746,042,877.12
经营活动现金流入小计	7,644,665,831.33	6,023,452,938.55
购买商品、接受劳务支付的现金	7,491,833,621.17	6,509,063,823.15
支付给职工以及为职工支付的现金	240,874,753.02	205,162,704.91
支付的各项税费	198,753,827.63	322,937,630.77
支付其他与经营活动有关的现金	777,902,043.08	741,112,113.75
经营活动现金流出小计	8,709,364,244.90	7,778,276,272.58
经营活动产生的现金流量净额	-1,064,698,413.57	-1,754,823,334.03
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	731,166.27
取得投资收益收到的现金	1,016,773.09	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,000.00	24,786.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	1.07	
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流入小计	1,022,774.16	755,952.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,153,557.70	15,865,991.91
投资支付的现金	873,370,255.80	36,834,433.20
取得子公司及其他营业单位支付的	0.00	

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流出小计	885,523,813.50	52,700,425.11
投资活动产生的现金流量净额	-884,501,039.34	-51,944,472.84
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	
取得借款收到的现金	641,232,000.00	200,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	
筹资活动现金流入小计	641,232,000.00	200,000,000.00
偿还债务支付的现金	633,928,697.00	73,369,842.36
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	15,710,423.75	84,966,612.27
支付其他与筹资活动有关的现金	1,230,852.58	1,924,074.28
筹资活动现金流出小计	650,869,973.33	160,260,528.91
筹资活动产生的现金流量净额	-9,637,973.33	39,739,471.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,157,414.25	-40,037.56
五、现金及现金等价物净增加额	-1,957,680,011.99	-1,767,068,373.34
加：期初现金及现金等价物余额	4,352,579,221.18	2,746,037,737.37
六、期末现金及现金等价物余额	2,394,899,209.19	978,969,364.03

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	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、上年年末余额	702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00	-33,174.00	21,411,222.14	166,152,208.67		1,611,088,951.74		4,854,860,973.02	106,016,412.17	4,960,877,385.19
加：会计政策变更													0.00		0.00
前期差错更正													0.00		0.00
同一控制下企业合并													0.00		0.00
其他													0.00		0.00
二、本年期初余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,415,489,809.47	61,326,400.00	-33,174.00	21,411,222.14	166,152,208.67	0.00	1,611,088,951.74	0.00	4,854,860,973.02	106,016,412.17	4,960,877,385.19

					7						4		2		9
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	7,9 15, 501 .68	- 24, 530 ,56 0.0 0	19, 390 .89	14, 925 ,97 6.6 3	0.0 0	0.0 0	78, 075 ,78 9.3 0	0.0 0	125 ,46 ,7,2 18. 50	23, 100 ,68 8.0 8	148 ,56 7,9 06. 58
（一）综合收益总额							19, 390 .89				148 ,28 ,3,6 24. 80		148 ,30 ,3,0 15. 69	3,4 10, 688 .08	151 ,71 3,7 03. 77
（二）所有者投入和减少资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	7,9 15, 501 .68	- 24, 530 ,56 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	32, 446 ,06 1.6 8	19, 690 ,00 0.0 0	52, 136 ,06 1.6 8
1. 所有者投入的普通股													0.0 0	19, 690 ,00 0.0 0	19, 690 ,00 0.0 0
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.0 0		0.0 0
3. 股份支付计入所有者权益的金额					7,9 15, 501 .68	- 24, 530 ,56 0.0 0							32, 446 ,06 1.6 8		32, 446 ,06 1.6 8
4. 其他													0.0 0		0.0 0
（三）利润分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	70, 207 ,83 5.5 0	0.0 0	70, 207 ,83 5.5 0	0.0 0	70, 207 ,83 5.5 0
1. 提取盈余公积													0.0 0		0.0 0
2. 提取一般风险准备													0.0 0		0.0 0
3. 对所有者（或股东）的分配											70, 207 ,83 5.5 0		70, 207 ,83 5.5 0		70, 207 ,83 5.5 0
4. 其他													0.0 0		0.0 0
（四）所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公													0.0		0.0

积转增资本 (或股本)														0		0
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)														0.0		0.0
3. 盈余公 积弥补亏损														0		0
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益														0		0
5. 其他综 合收益结转 留存收益														0		0
6. 其他														0		0
(五) 专项 储备	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14, 925 ,97 6.6 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14, 925 ,97 6.6 3	0.0	14, 925 ,97 6.6 3
1. 本期提 取								20, 014 ,72 2.9 3						20, 014 ,72 2.9 3		20, 014 ,72 2.9 3
2. 本期使 用								- 5,0 88, 746 .30						- 5,0 88, 746 .30		- 5,0 88, 746 .30
(六) 其他														0		0
四、本期期 末余额	702 ,07 8,3 55. 00	0.0	0.0	0.0	2,4 23, 405 ,31 1.1 5	36, 795 ,84 0.0	- 13, 783 .11	36, 337 ,19 8.7 7	166 ,15 2,2 08. 67	0.0	1,6 89, 164 ,74 1.0 4	0.0	4,9 80, 328 ,19 1.5 2	129 ,11 7,1 00. 25	5,1 09, 445 ,29 1.7 7	

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益														
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 : 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年年 末余额	338 ,99 0,1 71.				1,2 87, 424 ,68	61, 936 ,80 0.0		137 ,05 4.7 2	125 ,96 8,1 66.	0.0	1,0 31, 837 ,33		2,7 22, 420 ,61	64, 937 ,84 7.5	2,7 87, 358 ,45

	00				8.3 7	0			93		1.4 6		2.4 8	1	9.9 9
加：会计政策变更											96, 639 ,97 6.1 7		96, 639 ,97 6.1 7	22, 070 ,20 8.7 0	118 ,71 ,0,1 84. 87
前期差错更正													0.0 0		0.0 0
同一控制下企业合并													0.0 0		0.0 0
其他													0.0 0		0.0 0
二、本年期初余额	338 ,99 0,1 71. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 87, 424 ,68 8.3 7	61, 936 ,80 0.0 0	0.0 0	137 ,05 4.7 2	125 ,96 8,1 66. 93	0.0 0	1,1 28, 477 ,30 7.6 3	0.0 0	2,8 19, 060 ,58 8.6 5	87, 008 ,05 6.2 1	2,9 06, 068 ,64 4.8 6
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	203 ,26 6,1 02. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 191 ,76 2,2 27. 00	- 610 ,40 0.0 0	0.0 0	7,1 32, 817 .60	0.0 0	0.0 0	210 ,33 8,3 69. 80	0.0 0	229 ,58 5,4 62. 40	- 860 ,65 5.7 0	228 ,72 4,8 06. 70
（一）综合收益总额											295 ,08 5,9 12. 55		295 ,08 5,9 12. 55	- 860 ,65 5.7 0	294 ,22 5,2 56. 85
（二）所有者投入和减少资本	- 128 ,00 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	11, 631 ,87 5.0 0	- 610 ,40 0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	12, 114 ,27 5.0 0	0.0 0	12, 114 ,27 5.0 0
1. 所有者投入的普通股	- 128 ,00 0.0 0				- 482 ,40 0.0 0	- 610 ,40 0.0 0							0.0 0		0.0 0
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.0 0		0.0 0
3. 股份支付计入所有者权益的金额					12, 114 ,27 5.0 0								12, 114 ,27 5.0 0		12, 114 ,27 5.0 0
4. 其他													0.0 0		0.0 0
（三）利润分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 84, 747 ,54 2.7	0.0 0	- 84, 747 ,54 2.7	0.0 0	- 84, 747 ,54 2.7

											5		5		5
1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有者（或股东）的分配											-84,747,542.75		-84,747,542.75		-84,747,542.75
4. 其他													0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转	203,394,102.00	0.00	0.00	0.00	-203,394,102.00	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）	203,394,102.00				-203,394,102.00								0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00		0.00
6. 其他													0.00		0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,132,817.60	0.00	0.00	0.00	0.00	7,132,817.60	0.00	7,132,817.60
1. 本期提取								12,246,750.70					12,246,750.70		12,246,750.70
2. 本期使用								-5,113,933.10					-5,113,933.10		-5,113,933.10
（六）其他													0.00		0.00

四、本期末余额	542,256,273.00	0.00	0.00	0.00	1,095,662,461.37	61,326,400.00	0.00	7,269,872.32	125,968,166.93	0.00	1,338,815,677.43	0.00	3,048,646,051.55	86,147,400.51	3,134,793,451.56
---------	----------------	------	------	------	------------------	---------------	------	--------------	----------------	------	------------------	------	------------------	---------------	------------------

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00		2,775,571.04	166,152,208.67	1,273,062,409.12		4,498,231,953.30
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年初余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,415,489,809.47	61,326,400.00	0.00	2,775,571.04	166,152,208.67	1,273,062,409.12	0.00	4,498,231,953.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	7,915,501.68	24,530,560.00	0.00	3,939,037.37	0.00	7,059,163.26	0.00	29,325,935.79
（一）综合收益总额										63,148,672.24		63,148,672.24
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	7,915,501.68	24,530,560.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,446,061.68
1. 所有者投入的普通股												0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					7,915,501.68	24,530,560.00						32,446,061.68

4. 其他												0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-
1. 提取盈余公积											70,207,835.50	70,207,835.50
2. 对所有者(或股东)的分配											-	-
3. 其他											70,207,835.50	70,207,835.50
(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
1. 资本公积转增资本(或股本)												0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00
6. 其他												0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,939,037.37	0.00	0.00	0.00	3,939,037.37
1. 本期提取								6,479,974.94				6,479,974.94
2. 本期使用								-	2,540,937.57			-
(六) 其他												0.00
四、本期末余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,423,405,311.15	36,795,840.00	0.00	6,714,608.41	166,152,208.67	1,266,003,245.86	0.00	4,527,557,889.09

上期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利	其他	所有者权益合
		优先	永续	其他								

		股	债			股	收益			润		计
一、上年年末余额	338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00				125,968,166.93	996,638,809.34	2,687,085,035.64
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	338,990,171.00	0.00	0.00	0.00	1,287,424,688.37	61,936,800.00	0.00	0.00		125,968,166.93	996,638,809.34	2,687,085,035.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	203,266,102.00	0.00	0.00	0.00	-191,762,227.00	-610,400.00	0.00	1,880,118.58		0.00	111,663,514.81	125,657,908.39
（一）综合收益总额											196,411,057.56	196,411,057.56
（二）所有者投入和减少资本	-128,000.00	0.00	0.00	0.00	11,631,875.00	-610,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,114,275.00
1. 所有者投入的普通股	-128,000.00				482,400.00	610,400.00						0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					12,114,275.00							12,114,275.00
4. 其他												0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,747,542.75	84,747,542.75
1. 提取盈余公积												0.00
2. 对所有者（或股东）的分配											84,747,542.75	84,747,542.75
3. 其他												0.00
（四）所有者权益内部结转	203,394,102.00	0.00	0.00	0.00	-203,394,102.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公	203,3				-							0.00

积转增资本 (或股本)	94,10 2.00				203,3 94,10 2.00							
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)												0.00
3. 盈余公 积弥补亏损												0.00
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益												0.00
5. 其他综 合收益结转 留存收益												0.00
6. 其他												0.00
(五) 专项 储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,880 ,118. 58	0.00	0.00	0.00	1,880 ,118. 58
1. 本期提 取								6,108 ,704. 40				6,108 ,704. 40
2. 本期使 用								- 4,228 ,585. 82				- 4,228 ,585. 82
(六) 其他												0.00
四、本期期 末余额	542,2 56,27 3.00	0.00	0.00	0.00	1,095 ,662, 461.3 7	61,32 6,400 .00	0.00	1,880 ,118. 58	125,9 68,16 6.93	1,108 ,302, 324.1 5	0.00	2,812 ,742, 944.0 3

### 三、公司基本情况

浙江运达风电股份有限公司（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，注册资本70,207.8355万元，股份总数70,207.8355万股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份A股14,168,611股；无限售条件的流通股份A股687,909,744股。公司股票已于2019年4月26日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属风力发电设备制造业。主要经营活动风力发电机组的研发、生产和销售，风电场的投资运营。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司2023年8月29日五届九次董事会批准对外报出。

本公司将张北运达风电有限公司、宁夏运达风电有限公司和浙江众能风力发电有限公司等210家子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本财务报表附注八、九之说明。

## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

### 2、持续经营

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

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

### 1、遵循企业会计准则的声明

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

### 2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

## 2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

## 6、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。

## 7、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。

## 8、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。

## 9、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。

## 10、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：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②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：

①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

②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

### (1) 金融工具减值计量和会计处理

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。

### (2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——运达合并内关联方组合	运达合并内关联方	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未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
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，编制其他应收账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

(3) 采用简化计量方法，按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

#### 1. 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——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，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
合同资产		
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

#### 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。

## 11、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. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别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。

## 4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

## 5. 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。

## 12、合同资产

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。

## 13、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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。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。

## 14、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) 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

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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

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

## 2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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。

## 15、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	5	4.75-9.50
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

## 16、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。

## 17、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。

## 18、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 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。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	根据土地实际使用期限确定
非专利技术	10
软件	10

## (2) 内部研究开发支出会计政策

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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果获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。

## 19、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。

## 20、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。

## 21、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。
2. 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。

## 22、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。

## 23、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。

## 24、优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则，对发行的优先股、可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行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，在初始确认时将该等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。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，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，其利息支出或股利分配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。

## 25、收入

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

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

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

## 26、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。

## 27、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。

## 28、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

#### 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。

## 29、其他重要的会计政策和会计估计

### (二十九) 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。

### (三十) 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。

## 30、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) 2023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%、20%、25%
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%
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%
--------	------------	----

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
本公司	15%
宁夏运达风电有限公司、乌兰察布运达风电有限公司、甘肃省云风智慧风电设备有限公司、巴彦淖尔运达风电有限公司	15%
浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司、温岭斗米尖风力发电有限公司、武威云鑫达智慧能源开发有限公司、天祝云鑫达新能源有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、运瓴能源（上海）有限公司、成都竞恒电力工程有限公司、温州祥运新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、电科新能科技有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沅新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、运达北方（辽宁）新能源有限公司、新疆运达新能源有限责任公司、金华吉捷新能源有限公司、河内运达运维有限公司、宾县运达新能源科技有限公司、酒泉达凯能源开发有限公司、肃北蒙古族自治县德达风电有限公司、江永县泰元新能源有限公司、江永县运达丰广新能源有限公司、温州和昌新能源有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

## 2、税收优惠

### 1. 企业所得税

(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 2020 年 12 月 1 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR202033002010），公司通过高新技术企业重新认定，2020-2022 年度享受 15%企业所得税优惠税率，2023 年公司高新技术企业正在复审，公司所得税暂按 15%预缴。

(2) 根据国家发展和改革委员会发布的《西部地区鼓励类产业目录》，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税，子公司宁夏运达风电有限公司、乌兰察布运达风电有限公司、甘肃省云风智慧风电设备有限公司、巴彦淖尔运达风电有限公司 2023 年度享受 15%企业所得税优惠税率。

(3) 根据《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 12.5%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、温岭斗米尖风力发电有限公司、武威云鑫达智慧能源开发有限公司、天祝云鑫达新能源有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、运瓴能源（上海）有限公司、成都竞恒电力工程有限公司、温州祥运新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、电科新能科技有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沅新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公

司、运达北方（辽宁）新能源有限公司、新疆运达新能源有限责任公司、金华吉捷新能源有限公司、河内运达运维有限公司、宾县运达新能源科技有限公司、酒泉达凯能源开发有限公司、肃北蒙古族自治县德达风电有限公司、江永县泰元新能源有限公司、江永县运达丰广新能源有限公司、温州和昌新能源有限公司符合小微企业的认定标准，2023 年按照 20%的税率缴纳企业所得税。

(4) 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。子公司禹城市运风风力发电有限公司、禹城市启达风力发电有限公司、崇阳县运达新能源有限责任公司、杭州鑫运新能源有限公司、哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司为风力发电企业，2023 年度免征企业所得税；子公司张北二台风力发电有限公司、昔阳县金寨风力发电有限公司为风力发电企业，2023 年度减半征收企业所得税。

## 2. 增值税

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。2023 年 1-6 月，公司取得软件产品增值税实际税负超过 3% 的部分增值税即征即退款 4,605.34 万元。

## 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
库存现金	100,531.00	100,531.00
银行存款	2,568,868,364.95	4,996,621,874.74
其他货币资金	1,000,069,298.61	1,304,573,252.63
合计	3,569,038,194.56	6,301,295,658.37
其中：存放在境外的款项总额	1,188,488.46	2,729,287.39
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	867,386,963.30	1,398,378,577.59

其他说明

项 目	期末数	期初数
承兑保证金	706,807,743.39	1,304,573,252.63
质押的银行存款[注 1]	140,392,922.39	72,895,158.76

土地复垦押金[注 2]	20,186,297.52	20,910,166.20
合 计	867,386,963.30	1,398,378,577.59

[注 1]系公司大额存单 140,392,922.39 元质押用于开具银行承兑汇票；

[注 2]系公司子公司张北二台风力发电有限公司、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、肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司及天祝云鑫达新能源有限公司存入专用账户的土地复垦押金，专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦，使用受限。

## 2、应收账款

### (1) 应收账款分类披露

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	130,551,713.80	1.60%	130,551,713.80	100.00%	0.00	142,551,713.80	1.94%	142,551,713.80	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,010,246,277.23	98.40%	595,996,679.84	7.44%	7,414,249,597.39	7,193,750,664.25	98.06%	439,264,459.27	6.11%	6,754,486,204.98
其中：										
合计	8,140,797,991.03	100.00%	726,548,393.64	8.92%	7,414,249,597.39	7,336,302,378.05	100.00%	581,816,173.07	7.93%	6,754,486,204.98

按单项计提坏账准备：130,551,713.80

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中机国能电力工程有限公司	130,551,713.80	130,551,713.80	100.00%	详见第十节财务报告之十四、承诺及或有事项的说明
合计	130,551,713.80	130,551,713.80		

按组合计提坏账准备：595,996,679.84

单位：元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	8,010,246,277.23	595,996,679.84	7.44%
合计	8,010,246,277.23	595,996,679.84	

确定该组合依据的说明：

1) 采用逾期账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	4,234,444,939.15	47,002,338.81	1.11
逾期 1 年以内	2,167,662,587.63	85,839,438.46	3.96
逾期 1-2 年	1,230,359,228.65	222,079,840.77	18.05
逾期 2-3 年	323,987,189.41	204,273,922.92	63.05
逾期 3-4 年	50,978,678.40	33,987,484.89	66.67
逾期 4-5 年	582,095.99	582,095.99	100.00
逾期 5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00
小计	8,010,246,277.23	595,996,679.84	7.44

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	6,402,107,526.78
1 至 2 年	1,230,359,228.65
2 至 3 年	454,538,903.21
3 年以上	53,792,332.39
3 至 4 年	50,978,678.40
4 至 5 年	582,095.99
5 年以上	2,231,558.00
合计	8,140,797,991.03

(2) 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	142,551,713.80		12,000,000.00			130,551,713.80
按组合计提坏账准备的应收	439,264,459.27	156,732,220.57				595,996,679.84

账款						
合计	581,816,173.07	156,732,220.57	12,000,000.00	0.00	0.00	726,548,393.64

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	收回方式
中机国能电力工程有限公司	12,000,000.00	收到中广核国际融资租赁有限公司代中机国能电力工程有限公司支付货款
合计	12,000,000.00	

### (3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	1,817,831,288.85	22.33%	225,767,317.82
第二名	685,797,901.29	8.42%	22,723,859.76
第三名	587,970,367.39	7.22%	89,209,877.54
第四名	482,061,256.72	5.92%	44,482,617.05
第五名	443,939,889.15	5.45%	9,156,745.59
合计	4,017,600,703.40	49.34%	

### 3、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	467,888,540.80	381,144,696.03
合计	467,888,540.80	381,144,696.03

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

#### (1) 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票据情况

单位：元

项目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	286,622,407.81
小计	286,622,407.81

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的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。

## 4、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	690,710,344.05	99.50%	214,079,655.22	99.13%
1 至 2 年	2,619,288.01	0.38%	1,366,528.93	0.63%
2 至 3 年	356,901.33	0.05%	19,827.27	0.01%
3 年以上	460,799.07	0.07%	484,888.78	0.22%
合计	694,147,332.46		215,950,900.20	

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例 (%)
第一名	136,301,187.27	19.6
第二名	85,096,330.12	12.3
第三名	59,861,066.70	8.6
第四名	56,597,937.00	8.2
第五名	45,001,824.00	6.5
小 计	382,858,345.09	55.2

## 5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	221,640,247.12	177,079,669.56
合计	221,640,247.12	177,079,669.56

## (1) 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	199,855,202.43	156,505,816.56
应收暂付款	25,376,898.99	24,217,196.20
员工备用金	459,311.78	370,557.94
合计	225,691,413.20	181,093,570.70

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额		345,279.71	3,668,621.43	4,013,901.14
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		38,393.94	-1,129.00	37,264.94
2023 年 6 月 30 日余额		383,673.65	3,667,492.43	4,051,166.08

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	219,668,049.44
1 至 2 年	1,089,474.99
2 至 3 年	735,213.74
3 年以上	4,198,675.03
3 至 4 年	821,122.00
4 至 5 年	603,108.02
5 年以上	2,774,445.01
合计	225,691,413.20

## 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	
逾期账龄组合	4,013,901.14	37,264.94				4,051,166.08
合计	4,013,901.14	37,264.94	0.00	0.00	0.00	4,051,166.08

## 4) 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
河北鸿蒙新能源有限公司	投标保证金	80,739,400.00	未逾期	35.77%	
蓝山县财政局非	投标保证金	16,800,000.00	未逾期	7.44%	

税收入汇缴结算户					
北京国电工程招标有限公司	投标保证金	8,565,335.00	未逾期	3.80%	
北京国电工程招标有限公司	应收暂付款	12,550.00	未逾期	0.01%	
甘肃武威工业园区天马资源开发有限公司	应收暂付款	8,000,000.00	未逾期	3.54%	
商丘市梁园区财政局	投标保证金	6,870,000.00	未逾期	3.04%	
合计		120,987,285.00		53.61%	0.00

## 6、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	1,267,835.38 8.70	112,010,957.88	1,155,824.43 0.82	1,049,143.31 8.15	124,459,439.26	924,683,878.89
在产品	496,710,863.91	2,550,208.68	494,160,655.23	1,001,097,945.63	39,484,570.08	961,613,375.55
库存商品	710,195.34		710,195.34			
合同履约成本	5,656,408.54		5,656,408.54	62,412,053.28		62,412,053.28
发出商品	3,405,806.59 6.08		3,405,806.59 6.08	3,943,221.32 0.10		3,943,221.32 0.10
风场开发成本	35,319,137.65		35,319,137.65	8,323,113.93		8,323,113.93
委托加工物资	14,491,657.32		14,491,657.32	15,445,834.06		15,445,834.06
合计	5,226,530,247.54	114,561,166.56	5,111,969,080.98	6,079,643,585.15	163,944,009.34	5,915,699,575.81

### (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	124,459,439.26	32,286,460.59		44,734,941.97		112,010,957.88
在产品	39,484,570.08			36,934,361.40		2,550,208.68
合计	163,944,009.34	32,286,460.59	0.00	81,669,303.37		114,561,166.56

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			

## 7、合同资产

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
应收质保金	908,911,244.81	10,080,537.46	898,830,707.35	661,068,764.19	7,337,863.28	653,730,900.91
合计	908,911,244.81	10,080,537.46	898,830,707.35	661,068,764.19	7,337,863.28	653,730,900.91

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
应收质保金	245,099,806.44	新增机组确认收入形成分期应收质保金
合计	245,099,806.44	——

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	2,742,674.18			
合计	2,742,674.18			——

## 8、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	547,805,242.21	554,024,154.96
预缴所得税	258,917.77	101,909.83
待摊费用	115,086.70	1,120,972.44
合计	548,179,246.68	555,247,037.23

## 9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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												
二、联营企业												
中国水	46,289			3,575							49,865	

电顾问集团风电隆回有限公司	,244.57			999.35						,243.92	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	73,940,801.21			6,580,339.75						80,521,140.96	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	123,033,811.26			18,579,197.42						141,613,008.68	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00									17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	26,291,646.97			2,042,584.93						28,334,231.90	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	36,598,321.01			4,264,620.64						40,862,941.65	
山东运达能源科技有限公司	7,774,671.14			1,196,063.66			1,016,773.09			7,953,961.71	
湖南华骏风电有限公司	33,085,188.01			4,838,835.88						37,924,023.89	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00									750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	49,000,000.00			-344,155.42						48,655,844.58	
新疆御风新能源有限公司		1,960,000.00		-529.89						1,959,470.11	
陕西丰邑康达工程建设集团		3,200,000.00								3,200,000.00	

有限公司										
华润运都智慧光伏（济宁）有限公司		1,445,935.00		1,387.85					1,447,322.85	
巨石新能源（淮安）有限公司		30,000,000.00		70,465.18					30,070,465.18	
小计	414,243,684.17	36,605,935.00		40,804,809.35			1,016,773.09		490,637,655.43	
合计	414,243,684.17	36,605,935.00		40,804,809.35			1,016,773.09		490,637,655.43	

## 10、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
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	
合计	501,870,109.43	1,728,600.00

## 11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,667,223,248.20	2,525,993,107.82
合计	2,667,223,248.20	2,525,993,107.82

### （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	569,843,760.66	2,430,610,818.96	19,432,807.33	44,728,667.66	3,064,616,054.61
2. 本期增加金额	0.00	195,009,169.90	3,646,776.21	16,170,919.14	214,826,865.25
（1）购置	0.00	17,191,048.57	3,646,776.21	16,170,919.14	37,008,743.92
（2）在建工程转入	0.00	177,818,121.33	0.00	0.00	177,818,121.33
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	945,041.65	44,136.76	461,318.58	78,125.84	1,528,622.83
（1）处置或报	945,041.65	44,136.76	461,318.58	78,125.84	1,528,622.83

废					
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	568,898,719.01	2,625,575,852.10	22,618,264.96	60,821,460.96	3,277,914,297.03
二、累计折旧	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 期初余额	105,797,285.91	409,664,651.29	6,521,704.57	16,639,305.02	538,622,946.79
2. 本期增加金额	8,964,261.75	59,459,594.53	560,509.29	3,987,482.39	72,971,847.96
(1) 计提	8,964,261.75	59,459,594.53	560,509.29	3,987,482.39	72,971,847.96
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	228,336.61	606,012.66	7,304.22	62,092.43	903,745.92
(1) 处置或报 废	228,336.61	606,012.66	7,304.22	62,092.43	903,745.92
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	114,533,211.05	468,518,233.16	7,074,909.64	20,564,694.98	610,691,048.83
三、减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报 废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 期末账面价值	454,365,507.96	2,157,057,618.94	15,543,355.32	40,256,765.98	2,667,223,248.20
2. 期初账面价值	464,046,474.75	2,020,946,167.67	12,911,102.76	28,089,362.64	2,525,993,107.82

## 12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,170,113,798.63	870,934,490.83
合计	1,170,113,798.63	870,934,490.83

### (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
运达股份北方总部 (乌兰察布) 智能 产业基地建设项目	4,012,371.50		4,012,371.50	4,012,371.54		4,012,371.54
山东禹城苇河风电 场二期 50MW 风电 项目				93,321,871.61		93,321,871.61
崇阳小岭分散式风	118,196,451.57		118,196,451.57	34,919,956.55		34,919,956.55

电项目						
肃北县马鬃山饮马峡 A 区 150MW 风电项目	609,020,355.29		609,020,355.29	469,911,572.51		469,911,572.51
甘肃天祝松山滩 50MW 风电项目	34,546,069.44		34,546,069.44	24,194,503.53		24,194,503.53
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖 20MW 光伏发电项目	73,917,259.71		73,917,259.71	61,369,757.15		61,369,757.15
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖 50MW 风力发电项目	181,379,694.60		181,379,694.60	146,235,438.65		146,235,438.65
5~10MW 级海上风电机组研制-9MW 级海上风电机组研制	11,325,700.92		11,325,700.92			0.00
运达湖南永州生产基地项目（一期）	56,779,404.30		56,779,404.30	6,214,796.29		6,214,796.29
高端储能装备制造项目	12,005,024.71		12,005,024.71	637,860.22		637,860.22
云南楚雄运达发电机组装备生产线建设项目	5,573,479.61		5,573,479.61	66,054.67		66,054.67
金华吉捷新能源有限公司 2.772MWp 分布式光伏发电（浙中粮油）项目	9,303,185.02		9,303,185.02			0.00
WD156-5200/5500 机组研发	5,700,219.00		5,700,219.00			0.00
9MW 平台海上机组研发	7,267,622.46		7,267,622.46			0.00
其他工程	41,086,960.50		41,086,960.50	30,050,308.11		30,050,308.11
合计	1,170,113,798.63		1,170,113,798.63	870,934,490.83		870,934,490.83

## (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
崇阳小岭分散式风电项目	197,203,300.00	34,919,956.55	83,276,495.02			118,196,451.57	59.94%	85.00%				其他
肃北县马鬃山饮马峡 A 区 150MW	897,570,000.00	469,911,572.51	139,108,782.78			609,020,355.29	67.85%	95.00%	1,206,891.28	1,206,891.28	0.28%	金融机构贷款

风电项目												
甘肃天祝松山滩50MW风电项目	306,700,000.00	24,194,503.53	10,351,565.91			34,546,069.44	11.26%	50.00%				其他
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖20MW光伏发电项目	104,370,000.00	61,369,757.15	12,547,502.56			73,917,259.71	70.82%	98.00%	146,626.91	146,626.91	0.43%	金融机构贷款
哈密新疆鲲鹏伊吾县淖毛湖50MW风力发电项目	276,520,000.00	146,235,438.65	35,144,255.95			181,379,694.60	65.59%	98.00%	366,567.30	366,567.30	1.07%	金融机构贷款
5~10MW级海上风电机组研制-9MW级海上风电机组研制	30,000,000.00		11,325,700.92			11,325,700.92	37.75%	80.00%				其他
运达湖南永州生产基地项目(一期)	168,000,000.00	6,214,796.29	50,564,608.01			56,779,404.30	33.80%	80.00%				其他
高端储能装备制造项目	162,610,000.00	637,860.22	11,793,164.49		426,000.00	12,005,024.71	7.38%	60.00%				其他
云南楚雄运达发电	82,000,000.00	66,054.67	5,507,424.94			5,573,479.61	6.80%	65.00%				其他

机组 装备 生产 线建 设项 目												
金华 吉捷 新能 源有 限公 司 2.772 MWp 分 布式 光伏 发电 (浙 中粮 油) 项目	13,78 1,700 .00		9,303 ,185. 02			9,303 ,185. 02	67.50 %	95.00 %				其他
山东 禹城 苇河 风电 场二 期 50MW 风电 项目	319,2 45,00 0.00	93,32 1,871 .61	82,78 8,412 .71	176,1 10,28 4.32			55.16 %	100.0 0%	1,830 ,493. 35	1,830 ,493. 35	1.03%	金融 机构 贷款
运达 股份 北方 总部 (乌 兰察 布) 智能 产业 基地 建设 项目	165,1 20,00 0.00	4,012 ,371. 54			0.04	4,012 ,371. 50	83.74 %	95.00 %				其他
合计	2,723 ,120, 000.0 0	840,8 84,18 2.72	451,7 11,09 8.31	176,1 10,28 4.32	426,0 00.04	1,116 ,058, 996.6 7			3,550 ,578. 84	3,550 ,578. 84		

## 13、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	62,911,309.91	71,164,242.11	134,075,552.02
2. 本期增加金额	5,224,120.90	82,858,446.76	88,082,567.66
1) 租入	5,224,120.90	82,858,446.76	88,082,567.66

3. 本期减少金额			
4. 期末余额	68,135,430.81	154,022,688.87	222,158,119.68
二、累计折旧			
1. 期初余额	17,278,072.34	5,858,616.03	23,136,688.37
2. 本期增加金额	8,345,110.67	5,815,761.22	14,160,871.89
(1) 计提	8,345,110.67	5,815,761.22	14,160,871.89
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	25,623,183.01	11,674,377.25	37,297,560.26
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	42,512,247.80	142,348,311.62	184,860,559.42
2. 期初账面价值	45,633,237.57	65,305,626.08	110,938,863.65

## 14、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	146,191,331.95		1,284,712.12	50,684,160.70	198,160,204.77
2. 本期增加金额	24,468,323.60	0.00	0.00	3,603,809.74	28,072,133.34
(1) 购置	24,468,323.60			3,603,809.74	28,072,133.34
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					

4. 期末余额	170,659,655.55	0.00	1,284,712.12	54,287,970.44	226,232,338.11
二、累计摊销					
1. 期初余额	11,241,731.90		1,284,712.12	21,551,656.67	34,078,100.69
2. 本期增加金额	1,756,364.83	0.00	0.00	2,525,656.29	4,282,021.12
(1) 计提	1,756,364.83			2,525,656.29	4,282,021.12
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	12,998,096.73	0.00	1,284,712.12	24,077,312.96	38,360,121.81
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	157,661,558.82	0.00	0.00	30,210,657.48	187,872,216.30
2. 期初账面价值	134,949,600.05	0.00	0.00	29,132,504.03	164,082,104.08

## 15、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	6,681,333.75	750,286.23	1,716,836.20		5,714,783.78
合计	6,681,333.75	750,286.23	1,716,836.20		5,714,783.78

## 16、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	897,779,199.63	137,416,081.06	792,668,959.43	121,979,637.17
内部交易未实现利润	272,683,507.93	62,383,678.14	352,580,515.68	61,390,134.43
可抵扣亏损	2,855,170.82	713,792.71	2,855,170.82	713,792.71
预提费用	152,041,154.93	22,806,173.24	200,485,449.84	30,072,817.48
固定资产折旧	3,840,000.00	576,000.00	3,920,000.00	588,000.00
递延收益	76,779,090.00	11,516,863.50	72,260,621.40	10,839,093.21
预计负债	2,162,698,159.36	324,404,723.90	1,884,690,183.25	282,703,527.48
股份支付	48,563,051.69	7,378,656.51	39,858,175.00	5,978,726.25
合计	3,617,239,334.36	567,195,969.06	3,349,319,075.42	514,265,728.73

## (2) 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	26,027,244.83	6,888,111.77
资产减值准备	213,933.89	1,882,676.73
递延收益	462,052.49	75,000.00
合计	26,703,231.21	8,845,788.50

## (3) 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
2023 年	1,635,867.02	2,029,071.86	
2024 年	3,207,241.01	3,207,241.01	
2025 年	0.00		
2026 年	812,551.81	812,551.81	
2027 年	839,247.09	839,247.09	
2028 年	19,532,337.90		
合计	26,027,244.83	6,888,111.77	

## 17、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	3,851,519,79 8.46	42,751,869.7 8	3,808,767,92 8.68	3,372,944,98 2.94	37,439,689.3 3	3,335,505,29 3.61
预付工程设备款	1,617,997.10		1,617,997.10	40,559,424.7 0		40,559,424.7 0
预付土地款	36,940,997.4 8		36,940,997.4 8	45,778,055.5 0		45,778,055.5 0
合计	3,890,078,79 3.04	42,751,869.7 8	3,847,326,92 3.26	3,459,282,46 3.14	37,439,689.3 3	3,421,842,77 3.81

其他说明：

## (1) 合同资产

## 1) 明细情况

单位：元

项 目	期末数			期初数		
	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	3,851,519,798.46	42,751,869.78	3,808,767,928.68	3,372,944,982.94	37,439,689.33	3,335,505,293.61
小 计	3,851,519,798.46	42,751,869.78	3,808,767,928.68	3,372,944,982.94	37,439,689.33	3,335,505,293.61

## 2) 合同资产的账面价值在本期内发生重大变动的原因

单位：元

项 目	变动金额	变动原因
应收质保金	473,262,635.07	当期新增机组确认收入形成分期应收质保金
小 计	473,262,635.07	

## 3) 合同资产减值准备计提情况

## ① 明细情况

单位：元

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提减值准备	37,439,689.33	5,312,180.45					42,751,869.78
小 计	37,439,689.33	5,312,180.45	0.00	0.00	0.00	0.00	42,751,869.78

## ② 采用组合计提减值准备的合同资产

单位：元

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
逾期账龄组合	3,851,519,798.46	42,751,869.78	1.11
小 计	3,851,519,798.46	42,751,869.78	1.11

## 18、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	850,254,030.55	813,011,838.67
合计	850,254,030.55	813,011,838.67

## 19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	351,139,750.00	9,780,250.00
银行承兑汇票	6,951,629,473.27	7,229,077,702.36
合计	7,302,769,223.27	7,238,857,952.36

## 20、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	5,682,826,052.03	8,294,926,197.99
工程及设备款	320,138,651.43	245,919,397.90
其他	53,674,602.64	30,435,875.25
合计	6,056,639,306.10	8,571,281,471.14

### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商一	73,814,288.00	未到合同约定的付款条件
供应商二	53,555,320.20	未到合同约定的付款条件
供应商三	53,877,080.00	未到合同约定的付款条件
供应商四	48,992,818.05	未到合同约定的付款条件
供应商五	47,535,293.28	未到合同约定的付款条件
合计	277,774,799.53	

## 21、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	3,411,349,082.29	2,825,416,296.24
合计	3,411,349,082.29	2,825,416,296.24

## 22、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	42,884,097.85	252,455,266.47	223,522,719.12	71,816,645.20
二、离职后福利-设定提存计划	2,261.31	44,431,294.76	44,433,556.07	
三、辞退福利		239,121.73	239,121.73	
合计	42,886,359.16	297,125,682.96	268,195,396.92	71,816,645.20

## (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	41,134,504.86	198,217,826.67	167,561,983.13	71,790,348.40
2、职工福利费		8,541,530.54	8,541,530.54	
3、社会保险费		15,178,141.90	15,178,141.90	
其中：医疗保险费		14,307,612.42	14,307,612.42	
工伤保险费		870,529.48	870,529.48	
4、住房公积金		18,560,868.76	18,560,868.76	
5、工会经费和职工教育经费	131,424.73	3,281,718.36	3,386,846.29	26,296.80
外部用工费	1,618,168.26	7,899,834.26	9,518,002.52	
商业保险		775,345.98	775,345.98	
合计	42,884,097.85	252,455,266.47	223,522,719.12	71,816,645.20

## (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	2,261.31	24,387,968.18	24,390,229.49	
2、失业保险费		863,222.94	863,222.94	
3、企业年金缴费		19,180,103.64	19,180,103.64	
合计	2,261.31	44,431,294.76	44,433,556.07	

## 23、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,820,025.11	14,018,518.68
企业所得税	32,287,776.81	125,960,926.76
个人所得税	826,636.79	10,809,969.49
城市维护建设税	1,333,425.10	3,013,193.81
印花税	4,449,921.39	8,683,445.12
房产税	98,453.53	2,888,935.51
土地使用税	66,140.50	102,109.84
教育费附加	574,869.44	1,299,841.77
地方教育附加	383,246.27	866,561.19
地方水利建设基金	237,897.24	714,116.16
合计	49,078,392.18	168,357,618.33

## 24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	70,207,835.50	
其他应付款	303,079,415.07	325,649,926.16
合计	373,287,250.57	325,649,926.16

## (1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	70,207,835.50	
合计	70,207,835.50	

## (2) 其他应付款

## 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	224,320,499.70	240,829,017.80
限制性股票回购义务	36,984,806.10	61,326,400.00
应付暂收款	34,877,396.53	22,525,862.95
其他	6,896,712.74	968,645.41
合计	303,079,415.07	325,649,926.16

## 25、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	164,773,123.55	248,982,360.96
一年内到期的租赁负债	80,350,967.17	15,326,430.97
合计	245,124,090.72	264,308,791.93

## 26、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提费用	152,041,154.93	200,485,449.84
待转销项税额	445,328,035.70	355,097,628.68
合计	597,369,190.63	555,583,078.52

## 27、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	504,340,930.59	514,340,930.59
信用借款	1,306,067,408.58	452,378,619.81
合计	1,810,408,339.17	966,719,550.40

## 28、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	9,792,281.62	7,040,213.00
应付专用设备租赁费	78,400,611.49	69,448,926.55
合计	88,192,893.11	76,489,139.55

## 29、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	339,385,173.44	215,180,117.63
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合计	343,085,173.44	218,880,117.63

### (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
应付售后回租款	339,385,173.44	215,180,117.63

### (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扶持企业发展资金[注]	3,700,000.00			3,700,000.00	
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	

其他说明：

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

## 30、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	21,260,201.59	21,260,201.59	
待执行的亏损合同	167,319,433.48	98,668,704.64	
风机运维费用	1,974,118,524.29	1,764,761,277.02	
合计	2,162,698,159.36	1,884,690,183.25	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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

### 31、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	72,335,621.40	8,433,500.00	3,527,978.91	77,241,142.49	
合计	72,335,621.40	8,433,500.00	3,527,978.91	77,241,142.49	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
国家重点实验室	53,912,913.06			1,198,064.73			52,714,848.33	与资产相关
7MW级风电机组产业化关键技术研发	7,627,400.00			764,500.00			6,862,900.00	与资产相关
5MW海上风电机组及部件关键技术研发	1,750,350.00			250,050.00			1,500,300.00	与资产相关
2.5MW级风电机组产业化关键技术研发	1,500,000.00			150,000.00			1,350,000.00	与资产相关
6MW级系列智能风电机组开发	3,315,000.00			170,000.00			3,145,000.00	与资产相关
9MW级海上风电机组研制	2,190,000.00						2,190,000.00	与资产相关
15MW级海上风电机组集成式高功率密度轻量化传动系统研制开发		4,120,000.00					4,120,000.00	与资产相关
风电机组滑动轴承应用示范与综合性能评价		2,401,500.00					2,401,500.00	与资产相关
2.5MW级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	75,000.00			75,000.00			0.00	与资产相关
光伏/风电场站实时调节能力动态评估技术	551,104.17			94,475.00			456,629.17	与收益相关
风电机组整机气动-结构-电气-控		687,600.00		57,429.17			630,170.83	与收益相

制等子系统非线性耦合仿真技术							关
风电机组整机仿真设计软件研制与测试验证		141,200.00		20,591.67		120,608.33	与收益相关
光伏/风电场站快速频率响应及支撑技术	1,413,854.17			242,375.00		1,171,479.17	与收益相关
风电机组整机动力学仿真模型快速求解算法		135,400.00		19,745.83		115,654.17	与收益相关
酒泉市激励工业和信息产业创新发展、经开区招商引资及产业发展扶持奖励资金		947,800.00		485,747.51		462,052.49	与资产相关
小计	72,335,621.40	8,433,500.00		3,527,978.91		77,241,142.49	

### 32、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	702,078,355.00						702,078,355.00

### 33、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）	2,375,029,959.47	0.00	0.00	2,375,029,959.47
其他资本公积	40,459,850.00	7,915,501.68	0.00	48,375,351.68
合计	2,415,489,809.47	7,915,501.68		2,423,405,311.15

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期其他资本公积增加 7,915,501.68 元详见第十节、十三股份支付之说明。

### 34、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购	61,326,400.00		24,530,560.00	36,795,840.00
合计	61,326,400.00		24,530,560.00	36,795,840.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期限制性股票回购项目减少 24,530,560.00 元系第一个禁售期解禁。

### 35、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-33,174.00	19,390.89				19,390.89		-13,783.11
外币财务报表折算差额	-33,174.00	19,390.89				19,390.89		-13,783.11
其他综合收益合计	-33,174.00	19,390.89				19,390.89		-13,783.11

### 36、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	21,411,222.14	20,014,722.93	5,088,746.30	36,337,198.77
合计	21,411,222.14	20,014,722.93	5,088,746.30	36,337,198.77

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《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，公司2023半年度计提安全生产费20,014,722.93元，当期使用5,088,746.30元。

### 37、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	166,152,208.67			166,152,208.67
合计	166,152,208.67			166,152,208.67

### 38、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	1,611,088,951.74	1,031,837,331.46
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		96,639,976.17
调整后期初未分配利润	1,611,088,951.74	1,128,477,307.64
加：本期归属于母公司所有者的净利润	148,283,624.80	295,085,912.55
应付普通股股利	70,207,835.50	84,747,542.75
其他综合收益结转留存收益		
期末未分配利润	1,689,164,741.04	1,338,815,677.43

## 39、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	6,944,887,439.41	5,801,922,218.85	6,654,568,740.19	5,377,168,552.18
其他业务	89,886,164.90	43,521,606.21	121,088,596.46	110,470,886.49
合计	7,034,773,604.31	5,845,443,825.06	6,775,657,336.65	5,487,639,438.67

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	7,025,162,578.77			7,025,162,578.77
其中：				
风机销售	6,349,519,333.74			6,349,519,333.74
风力发电	164,403,558.25			164,403,558.25
新能源 EPC 总承包	430,964,547.42			430,964,547.42
其他	80,275,139.36			80,275,139.36
按经营地区分类				
其中：				
其他				
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	7,025,162,578.77			7,025,162,578.77

与履约义务相关的信息：

公司的履约义务如下：将合同约定的产品、技术资料运输至施工现场的买方指定地点车板交货；派遣代表到合同货物的安装现场对合同货物的安装、调试、试运行和性能保证考核试验进行技术服务。

## 40、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

城市维护建设税	7,312,511.56	11,624,261.31
教育费附加	3,135,978.06	5,016,962.57
房产税	989,771.84	673,351.25
土地使用税	1,129,740.45	677,760.89
车船使用税	10,590.40	12,181.40
印花税	9,017,302.24	2,697,649.63
地方教育附加	2,090,652.06	3,345,161.77
环境保护税	437.86	948.40
合计	23,686,984.47	24,048,277.22

#### 41、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
售后运维费	349,158,644.85	407,755,811.82
职工薪酬	142,694,992.95	121,786,046.38
劳务费	60,504,694.55	43,917,199.52
差旅费	52,276,001.63	38,475,701.56
业务招待费	17,957,197.62	12,042,568.59
风场开发费用	11,930,069.48	11,533,181.92
招投标费用	12,256,821.64	19,066,827.43
折旧与摊销	4,956,089.69	4,382,893.61
股权激励	2,513,019.18	3,731,112.50
其他	42,493,697.57	33,357,984.60
合计	696,741,229.16	696,049,327.93

#### 42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	34,453,515.62	28,381,251.89
折旧及摊销	7,384,009.13	5,372,140.88
办公费	3,910,328.28	7,930,617.44
中介机构费	3,457,569.52	6,000,619.12
股权激励	1,800,827.52	2,794,387.50
业务招待费	1,700,381.01	993,054.86
差旅费	1,686,954.74	1,066,157.24
租赁费	1,674,820.94	602,267.17
广告宣传费	952,949.00	1,087,235.06
修理费	398,857.44	993,262.54
其他	2,827,652.70	2,792,052.47
合计	60,247,865.90	58,013,046.17

#### 43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
原材料耗用	54,377,318.62	65,275,129.90
职工薪酬	79,944,841.64	62,810,301.45
技术服务费	18,043,659.74	13,461,234.73

外部研发费	5,795,405.53	2,095,553.17
折旧与摊销	14,719,731.02	6,112,166.71
咨询费	1,748,571.04	9,639,303.11
评审费	11,802,281.61	26,321,879.94
差旅费	5,659,135.98	2,168,130.87
股权激励	2,472,322.50	3,836,362.50
其他	10,240,171.00	13,012,378.56
合计	204,803,438.68	204,732,440.94

#### 44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	40,953,624.26	19,355,448.04
利息收入	-59,572,584.59	-53,654,711.31
手续费	11,535,173.93	7,246,787.13
现金折扣	240,669.47	
汇兑损益	-478,642.01	-633,913.31
合计	-7,321,758.94	-27,686,389.45

#### 45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,093,362.24	2,512,614.73
与收益相关的政府补助	77,451,926.42	76,150,869.88
代扣个人所得税手续费返还	432,018.34	194,882.21
合计	80,977,307.00	78,663,484.61

#### 46、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	40,804,809.35	19,647,159.07
处置长期股权投资产生的投资收益	1.07	-18,833.73
应收款项融资贴现损失	-2,959,121.73	-3,001,999.61
合计	37,845,688.69	16,626,325.73

#### 47、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-152,824,340.14	-71,852,407.71
合计	-152,824,340.14	-71,852,407.71

#### 48、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-32,286,460.60	-70,612,784.40
合计	-32,286,460.60	-70,612,784.40

#### 49、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		-673.58

#### 50、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	2,023,054.85	1,429,508.65	2,023,054.85
其他	1,041,397.66	196,103.23	1,041,397.66
非流动资产毁损报废利得		3,373.21	
合计	3,064,452.51	1,628,985.09	3,064,452.51

#### 51、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	100,000.00	24,012.00	100,000.00
非流动资产毁损报废损失	748,815.21	16,766.80	748,815.21
地方水利建设基金	747,463.99	965,608.63	0.00
罚款及违约金支出	110,000.00	2,170,686.26	110,000.00
税收滞纳金	4,576.02	31,168.71	4,576.02
其他	33,052.84	0.00	33,052.84
合计	1,743,908.06	3,208,242.40	996,444.07

#### 52、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	47,440,686.83	38,312,170.12
递延所得税费用	-52,930,240.33	-48,431,544.46
合计	-5,489,553.50	-10,119,374.34

##### (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	146,204,759.38

按法定/适用税率计算的所得税费用	21,930,713.91
子公司适用不同税率的影响	-1,741,548.40
调整以前期间所得税的影响	3,086,755.23
非应税收入的影响	-6,120,721.40
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,173,706.30
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-369,751.77
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	4,025,746.61
研发费加计扣除	-27,474,453.98
所得税费用	-5,489,553.50

### 53、现金流量表项目

#### (1) 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	915,178,160.69	218,868,793.22
经营性利息收入	59,572,539.56	53,654,711.31
收到相关政府补助	39,341,302.63	35,381,282.86
其他	6,500,451.00	9,708,756.22
合计	1,020,592,453.88	317,613,543.61

#### (2) 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	374,307,924.13	398,881,397.27
支付各类付现费用	388,559,137.20	370,257,963.82
其他	1,115,279.16	1,946,568.03
合计	763,982,340.49	771,085,929.12

#### (3) 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
收到融资租赁贷款	98,100,000.00	
合计	98,100,000.00	

#### (4) 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
支付股权激励回购款		610,400.00
支付租赁手续费及利息	9,577,312.69	35,296,899.28
合计	9,577,312.69	35,907,299.28

## 54、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	151,694,312.88	294,225,256.85
加：资产减值准备	185,110,800.74	142,465,192.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	72,916,054.25	61,399,447.06
使用权资产折旧	11,454,999.51	5,942,812.97
无形资产摊销	3,554,984.48	2,807,104.46
长期待摊费用摊销	1,716,836.20	748,293.70
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）		673.58
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	748,815.21	13,393.59
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	40,474,982.25	18,721,534.73
投资损失（收益以“－”号填列）	-40,804,810.42	-19,628,325.34
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-52,930,240.33	-48,431,544.46
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	771,444,034.24	1,004,093,440.03
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,478,989,867.46	-2,311,238,601.02
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,446,611,069.74	-1,199,586,682.91
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,780,220,168.19	-2,048,468,004.65
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	2,701,651,231.26	1,185,843,576.33
减：现金的期初余额	4,902,917,080.78	3,390,312,107.34
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	-2,201,265,849.52	-2,204,468,531.01

## (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	2,701,651,231.26	4,902,917,080.78
其中：库存现金	100,531.00	100,531.00
可随时用于支付的银行存款	2,701,550,700.26	4,902,816,549.78
三、期末现金及现金等价物余额	2,701,651,231.26	4,902,917,080.78

其他说明：

2023年6月30日货币资金余额中包括承兑保证金706,807,743.39元,质押用于开具银行承兑汇票的公司大额存单140,392,922.39元以及使用受限的土地复垦费用20,186,297.52元。

2022年12月31日货币资金余额中包括承兑保证金1,304,573,252.63元,质押用于开具银行承兑汇票的公司大额存单72,895,158.76元以及使用受限的土地复垦费用20,910,166.20元。

## 55、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	867,386,963.30	[注 1]
应收账款	44,698,650.05	[注 2]
长期股权投资	223,665,611.43	[注 3]
合计	1,135,751,224.78	

其他说明：

[注 1]承兑保证金706,807,743.39元,大额存单140,392,922.39元质押用于开具银行承兑汇票;其余系公司子公司张北二台风力发电有限公司、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公司存入专用账户的土地复垦押金,专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦,使用受限。

[注 2]本期使用受限的应收账款系为取得借款设立质押担保。

[注 3]本期使用受限的长期股权投资情况详见第十节财务报告之十四。

## 56、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	614,777.27	7.2258	4,442,257.60
欧元	5,443.94	7.8771	42,882.46
港币			
越南盾	457,201,733.00	0.00030348	138,753.21
英镑	70,277.52	9.1432	642,561.42

应收账款			
其中：美元			
欧元	958,377.40	7.8771	7,549,234.62
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

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

适用 不适用

## 57、政府补助

### (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助-国家重点实验室	73,000,000.00	其他收益	1,198,064.73
与资产相关的政府补助-7MW级风电机组产业化关键技术研发	23,350,000.00	其他收益	764,500.00
与资产相关的政府补助-5MW海上风电机组及部件关键技术研发	6,000,000.00	其他收益	250,050.00
与资产相关的政府补助-2.5MW级风电机组产业化关键技术研发	3,000,000.00	其他收益	150,000.00
与资产相关的政府补助-6MW级系列智能风电机组开发	3,600,000.00	其他收益	170,000.00
与资产相关的政府补助-9MW级海上风电机组研制	2,190,000.00	其他收益	
与资产相关的政府补助-15MW级海上风电机组集成式高功率密度轻量化传动系统研制开发	4,120,000.00	其他收益	
与资产相关的政府补助-风电机组滑动轴承应用示范与综合性能评价	2,401,500.00	其他收益	
与资产相关的政府补助-2.5MW级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	3,000,000.00	其他收益	75,000.00
与资产相关的政府补助-酒泉市激励工业和信息产业创新发展、经开区招商引资及产业发展扶持奖励资金	947,800.00	其他收益	485,747.51
小 计	121,609,300.00		3,093,362.24
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-光伏/风电场站实时调节能力动态评估技术	755,800.00	其他收益	94,475.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-光伏/风电场站快速频率响应及支撑技术	1,939,000.00	其他收益	242,375.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-风电机组整机仿真设计软件研制与测试验证	141,200.00	其他收益	20,591.67
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-风电机组整机气动-结构-电气-控制等子系统非线性耦合仿真技术	1,579,300.00	其他收益	57,429.17
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-风电机组整机动力学仿真模型快速求解算法	135,400.00	其他收益	19,745.83
小 计	4,550,700.00		434,616.67
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-软件产品超税负即征即退增值税税款	46,053,407.12	其他收益	46,053,407.12

与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2021 年度杭州市财政局和经信科局首台（套）产品奖励（5MW 机组）	521,600.00	其他收益	521,600.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-省特级专家 2021 年度绩效奖励	70,000.00	其他收益	70,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2022 年临平区工业产值奖励	8,000,000.00	其他收益	8,000,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-重点工业企业“稳经济 促发展”奖励	7,000,000.00	其他收益	7,000,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2022 年度西湖明珠工程市级经费	420,000.00	其他收益	420,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2021 年杭州市能耗“双控”目标考核奖励资金	495,140.00	其他收益	495,140.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2021 年度鲲鹏企业--2023 年二季度稳进提质奖励	10,000,000.00	其他收益	10,000,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-余杭区营收破百亿财政奖励	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2022 年度杭州市人才发展专项补助资金	420,000.00	其他收益	420,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2020-2022 年省万人计划青年拔尖人才培养经费	200,000.00	其他收益	200,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-一次性扩岗补贴	13,500.00	其他收益	13,500.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-2021 年首次入规“小升规”工业企业省级奖励金	300,000.00	其他收益	300,000.00
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助-其他	523,662.63	其他收益	523,662.63
小 计	77,017,309.75		77,017,309.75
合 计	203,177,309.75		80,545,288.66

## （2）政府补助退回情况

适用 不适用

## 八、合并范围的变更

### 1、其他原因的合并范围变动

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

报告期内，公司新设 24 家子公司，注销 2 家子公司，公司合并范围的子公司增加至 210 家。

#### 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（%）
温州昌合风力发电有限责任公司	新设子公司	2023-04-27	500.00		80.00%
泽州县丰达新能源有限公司	新设子公司	2023-01-06	500.00		100.00%

唐山昌泽新能源集团有限公司	新设子公司	2023-05-09	500.00		55.00%
宁波隆润新能源有限公司	新设子公司	2023-06-15	300.00		55.00%
合阳县和通新能源有限公司	新设子公司	2023-05-19	100.00		100.00%
合阳县宏美风力发电有限公司	新设子公司	2023-05-24	100.00		100.00%
大荔县和丰新能源有限公司	新设子公司	2023-05-19	100.00		100.00%
大荔县宏全风力发电有限公司	新设子公司	2023-05-24	100.00		100.00%
大荔县和昌新能源有限公司	新设子公司	2023-05-19	100.00		100.00%
大荔县宏庆风力发电有限公司	新设子公司	2023-05-24	100.00		100.00%
丽水运达风电有限公司	新设子公司	2023-05-09	500.00		100.00%
温州和昌新能源有限公司	新设子公司	2023-05-22	500.00		100.00%
包头运达风电有限公司	新设子公司	2023-02-09	500.00		100.00%
阿拉善盟运达风电有限公司	新设子公司	2023-05-23	500.00		100.00%
湛江市兴瑞风力发电有限公司	新设子公司	2023-05-29	400.00		95.00%
绥阳泰乾新能源有限公司	新设子公司	2023-01-03	500.00		100.00%
绥阳宏康新能源有限公司	新设子公司	2023-01-09	300.00		100.00%
吉县和运新能源有限公司	新设子公司	2023-02-07	400.00		100.00%
吉县宏屹新能源有限公司	新设子公司	2023-02-07	300.00		100.00%
武威市禾顺新能源有限公司	新设子公司	2023-01-12	500.00		100.00%
古浪县宏顺风力发电有限公司	新设子公司	2023-01-17	500.00		100.00%
乌兰察布市浩隆新能源有限公司	新设子公司	2023-02-15	500.00		51.00%
丰镇市昌浩新能源有限公司	新设子公司	2023-02-16	500.00		51.00%
射阳运达新能源有限公司	新设子公司	2023-06-21	500.00		100.00%

## 2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	处置日 净资产	期初至处置 日 净利润	原持股比例
绥德县运风风力发电有限公司	注销	0.00	0.00	100%
米脂县运宏风力发电有限公司	注销	0.00	0.00	100%

## 九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
昔阳县金寨风力发电有限公司	山西省晋中市昔阳县	山西省晋中市昔阳县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
张北二台风力发电有限公司	河北省张家口市张北县	河北省张家口市张北县	电力、热力生产和供应业	60.00%		新设
禹城市运风风力发电有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
乌兰察布运达风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
山东启泽新能源有限公司	山东省淄博市	山东省淄博市	电力、热力生产和供应业	100.00%		受让
禹城市启达风力发电有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业	10.00%	90.00%	受让
张北运达风电有限公司	河北省张家口市张北县	河北省张家口市张北县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
崇阳县运达新能源有限责任公司	湖北省咸宁市崇阳县	湖北省咸宁市崇阳县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
宁夏运达风电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
平湖运达发电有限公司	浙江省嘉兴市平湖市	浙江省嘉兴市平湖市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
浙江众能风力发电有限公司	浙江省湖州市德清县	浙江省湖州市德清县	电力、热力生产和供应业	75.00%		新设
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
温岭斗米尖风力发电有限公司	浙江省台州市温岭市	浙江省台州市温岭市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
云南云风智慧能源有限公司	云南省红河哈尼族彝族自治州蒙自市	云南省红河哈尼族彝族自治州蒙自市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
哈尔滨运风新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
木兰县运达风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市木兰县	黑龙江省哈尔滨市木兰县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
禹城市信达风力发电有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业	60.00%		新设
榆林运通鑫盛新能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业	60.00%		新设
靖边县文丰新能源有限公司	陕西省榆林市靖边县	陕西省榆林市靖边县	电力、热力生产和供应业		60.00%	新设
榆林运通嘉泰新能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业	60.00%		新设
榆林市榆阳区嘉泰鑫达新能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业		60.00%	新设
鹤壁市运风新能源有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
夏邑县运达风力发电有限公司	河南省商丘市夏邑县	河南省商丘市夏邑县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
黑河市运江新能源有限公	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	电力、热力生	100.00%		新设

司			产和供应业			
黑河市运金新能源有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
漯河市运宏新能源有限公司	河南省漯河市	河南省漯河市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
舞阳县运通新能源有限公司	河南省漯河市舞阳县	河南省漯河市舞阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
滨州启润新能源开发有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
滨州浩宇新能源有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
滨州隆泰新能源有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
滨州盛锦新能源有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
商水县云风风电有限公司	河南省周口市商水县	河南省周口市商水县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
新疆运达新能源有限责任公司	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
蕲春县运发新能源有限公司	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
铁岭运达风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
酒泉信达智慧能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
青海海南州运达新能源有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	青海省海南藏族自治州共和县	电力、热力生产和供应业	70.00%		新设
武威云风达新能源装备有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
武威云鑫达智慧能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
天祝云鑫达新能源有限公司	甘肃省武威市天祝藏族自治县	甘肃省武威市天祝藏族自治县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
云南运达新能源有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
庆云县祥风风力发电有限公司	山东省德州市庆云县	山东省德州市庆云县	电力、热力生产和供应业	66.00%		新设
安丘市运风新能源有限公司	山东省潍坊市安丘市	山东省潍坊市安丘市	电力、热力生产和供应业	50.00%		新设
安丘市达丰新能源有限公司	山东省潍坊市安丘市	山东省潍坊市安丘市	电力、热力生产和供应业		50.00%	新设
楚雄运楚新能源开发有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
楚雄兴楚新能源开发有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
楚雄运风新能源开发有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
楚雄达风新能源开发有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
固阳县华云运达新能源有限公司	内蒙古自治区包头市固阳县	内蒙古自治区包头市固阳县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
河北运达风电设备有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
巴彦淖尔运达风电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设

涡阳泽风新能源有限公司	安徽省亳州市涡阳县	安徽省亳州市涡阳县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
张北启达新能源有限公司	河北省张家口市张北县	河北省张家口市张北县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
锡林郭勒盟运达风电有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
广西晨盛新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
广西运达甘盛新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市宾阳县	广西壮族自治区南宁市宾阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
广西崇华新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
广西运达中沆新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市宾阳县	广西壮族自治区南宁市宾阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
成都竞恒电力工程有限公司	四川省成都市	四川省成都市	土木工程建筑业	100.00%		受让
广西晨华新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
广西运达思华新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市宾阳县	广西壮族自治区南宁市宾阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
金华市融达新能源有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力生产和供应业	61.00%		新设
邯郸市运达新能源科技有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力生产和供应业	90.00%		新设
邯郸市达清新能源科技有限责任公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力、热力生产和供应业		51.30%	新设
运瓴能源（上海）有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
宁夏昊运新能源有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
海南运瓴新能源有限公司	海南省儋州市	海南省儋州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
固原市丰瓴新能源有限公司	宁夏回族自治区固原市	宁夏回族自治区固原市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
孝感丰瑞新能源有限公司	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
孝感丰昌新能源有限公司	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
孝感丰达新能源有限公司	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
孝感丰瓴新能源有限公司	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
大连运风新能源有限公司	辽宁省大连市瓦房店市	辽宁省大连市瓦房店市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
杭州鑫运新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
济宁盛锦新能源有限公司	山东省济宁市嘉祥县	山东省济宁市嘉祥县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
嘉祥启润新能源有限公司	山东省济宁市嘉祥县	山东省济宁市嘉祥县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
克拉玛依风之城新能源有限公司	新疆维吾尔自治区克拉玛依市乌尔禾区	新疆维吾尔自治区克拉玛依市乌尔禾区	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
克拉玛依风之城风力发电有限公司	新疆维吾尔自治区克拉玛依市乌尔禾区	新疆维吾尔自治区克拉玛依市乌尔禾区	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
蕲春县运达新能源有限公司	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蕲春县运昌新能源有限公司	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力生		100.00%	新设

司			产和供应业			
扎鲁特旗御风新能源有限公司	内蒙古自治区通辽市扎鲁特旗	内蒙古自治区通辽市扎鲁特旗	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
河南运达新能源有限公司	河南省商丘市	河南省商丘市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
湖南泰永新能源有限公司	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
湖南运达风电有限公司	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
泾川县兴瑞新能源有限公司	甘肃省平凉市泾川县	甘肃省平凉市泾川县	电力、热力生产和供应业	51.00%		新设
泾川县丰泰风力发电有限公司	甘肃省平凉市泾川县	甘肃省平凉市泾川县	电力、热力生产和供应业		51.00%	新设
禹城市运达新能源有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
烟台市兴乾新能源有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力生产和供应业	51.00%		新设
烟台吉乾新能源有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力生产和供应业		51.00%	新设
安庆运达风电有限公司	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
渭南泰达丰新能源有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
温州祥运新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
哈密新疆鲲鹏新能源有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	电力、热力生产和供应业	75.00%		新设
信阳市兴运新能源有限公司	河南省信阳市	河南省信阳市	电力、热力生产和供应业	51.00%		新设
湛江市运达新能源有限公司	广东省湛江市遂溪县	广东省湛江市遂溪县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
麟游县泰丰新能源有限公司	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
麟游县丰达风力发电有限公司	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
温州市泰卓新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
温州市泰欣新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
禹城市兴运新能源有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
禹城市丰运光伏发电有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
禹城市兴乾新能源有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
禹城市丰达光伏发电有限公司	山东省禹城市	山东省禹城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
电科新能科技有限公司	北京市	北京市	科技推广和应用服务业	40.00%		新设
道县泰昌新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
道县运达丰福新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
道县泰茂新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
道县运达丰厚新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设

道县泰恒新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
道县运达丰信新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
道县泰吉新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
道县运达丰吉新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
道县泰新新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
道县运达丰昌新能源有限公司	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
宁波兴捷综合能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力生产和供应业	65.00%		新设
金华吉捷新能源有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力生产和供应业		65.00%	新设
永州市泰风新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蓝山县运达丰辉新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
永州市泰舜新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蓝山县运达丰茂新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
永州市泰达新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蓝山县运达丰鑫新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
双牌泰鹏新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
双牌运达丰祥新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
双牌泰裕新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
双牌运达丰鹏新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
双牌泰伦新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
双牌运达丰鼎新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
双牌泰金新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
双牌运达丰岩新能源有限公司	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
江永县泰元新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
江永县运达丰广新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
江永县泰乾新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
江永县运达丰合新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
江永县泰明新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
江永县运达丰安新能源有限公司	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
永州市泰盛新能源有限公司	湖南省永州市宁远县	湖南省永州市宁远县	电力、热力生	100.00%		新设

司			产和供应业			
宁远运达丰泰新能源有限公司	湖南省永州市宁远县	湖南省永州市宁远县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
麟游县运风新能源有限公司	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
麟游县宏瑞风力发电有限公司	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
酒泉杭亿能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
瓜州县皓达风电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
澄城县和盛新能源有限公司	陕西省渭南市澄城县	陕西省渭南市澄城县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
澄城县弘顺风力发电有限公司	陕西省渭南市澄城县	陕西省渭南市澄城县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
蒲城县聚昌隆新能源有限公司	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蒲城县丰和顺风力发电有限公司	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
酒泉达凯能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
渭南泰安达风力发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
武威市泰阳新能源有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
武威市丰达新能源有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
河内运达运维有限公司	越南河内省	越南河内省	运维	100.00%		新设
望江县丰雷新能源有限公司	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
安庆市泰恒新能源开发有限公司	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
望江县丰慈新能源有限公司	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
宾县运达新能源科技有限公司	黑龙江省哈尔滨市宾县	黑龙江省哈尔滨市宾县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
赤峰运瓴风电有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
渭南丰安硕新能源有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
渭南丰顺和风力发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
蒲城县和盛新能源有限公司	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蒲城县兴安达风力发电有限公司	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
白水县鼎胜新能源有限公司	陕西省渭南市白水县	陕西省渭南市白水县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
白水县彭泽新能源有限公司	陕西省渭南市白水县	陕西省渭南市白水县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
湖北运瓴新能源有限公司	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
马山运风新能源有限公司	广西壮族自治区南宁	广西壮族自治区南宁	电气机械和器	100.00%		新设

	市马山县	市马山县	材制造业			
江华泰达新能源有限公司	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
濮阳运达风电有限公司	河南省濮阳市濮阳县	河南省濮阳市濮阳县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
楚雄市泰亨新能源有限责任公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
楚雄市丰盛风力发电有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
楚雄市泰成新能源有限责任公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
楚雄市丰瑞光伏发电有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
楚雄市泰永新能源有限责任公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
楚雄市丰裕光伏发电有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
运达北方（辽宁）新能源有限公司	辽宁省大连市瓦房店市	辽宁省大连市瓦房店市	电气机械和器材制造业	100.00%		新设
江华运达丰泰新能源有限公司	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
江华泰裕新能源有限公司	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
江华运达丰利新能源有限公司	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
永州经济技术开发区泰乾新能源有限公司	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
永州经济技术开发区运达丰瑞新能源有限公司	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
蓝山县泰坤新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
蓝山县运达丰通新能源有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
温州祥运隆海能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电气机械和器材制造业	80.00%		新设
温州昌合风力发电有限责任公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产和供应业		80.00%	新设
晋城市泰达新能源有限公司	山西省晋城市	山西省晋城市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
泽州县丰达新能源有限公司	山西省晋城市	山西省晋城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
大连运创新能源有限公司	辽宁省大连市瓦房店市	辽宁省大连市瓦房店市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
唐山昌泽新能源集团有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力、热力生产和供应业		55.00%	新设
宁波隆润新能源有限公司	浙江省宁波市象山县	浙江省宁波市象山县	电力、热力生产和供应业		55.00%	新设
合阳县和通新能源有限公司	陕西省渭南市合阳县	陕西省渭南市合阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
合阳县宏美风力发电有限公司	陕西省渭南市合阳县	陕西省渭南市合阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
大荔县和丰新能源有限公司	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
大荔县宏全风力发电有限公司	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
大荔县和昌新能源有限公司	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设

大荔县宏庆风力发电有限公司	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
丽水运达风电有限公司	浙江省丽水市庆元	浙江省丽水市庆元	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
温州和昌新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
包头运达风电有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
阿拉善盟运达风电有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
湛江市兴瑞风力发电有限公司	广东省湛江市遂溪县	广东省湛江市遂溪县	电力、热力生产和供应业	95.00%		新设
绥阳泰乾新能源有限公司	贵州省遵义市绥阳县	贵州省遵义市绥阳县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
绥阳宏康新能源有限公司	贵州省遵义市绥阳县	贵州省遵义市绥阳县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
吉县和运新能源有限公司	山西省临汾市吉县	山西省临汾市吉县	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
吉县宏屹新能源有限公司	山西省临汾市吉县	山西省临汾市吉县	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
武威市禾顺新能源有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力生产和供应业	100.00%		新设
古浪县宏顺风力发电有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力生产和供应业		100.00%	新设
乌兰察布市浩隆新能源有限公司	内蒙古自治区乌兰察布	内蒙古自治区乌兰察布	电力、热力生产和供应业	51.00%		新设
丰镇市昌浩新能源有限公司	内蒙古自治区乌兰察布	内蒙古自治区乌兰察布	电力、热力生产和供应业		51.00%	新设
射阳运达新能源有限公司	江苏省盐城市射阳县	江苏省盐城市射阳县	电气机械和器材制造业	100.00%		新设

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

公司持有电科新能科技有限公司 40% 股权, 在其董事会席位中占多数 (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) 重要的非全资子公司

单位: 元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
张北二台风力发电有限公司	40.00%	3,196,466.74		90,710,645.07

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位: 元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张北二台风力	124,938.60	638,498.00	763,436.60	22,319.065	514,340.93	536,659.99	110,170.18	654,128.72	764,298.90	31,172.531	514,340.93	545,513.46
	6.21	2.28	8.49	.22	0.59	5.81	6.11	1.89	8.00	.59	0.59	2.18

发电有限公司												
--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
张北二台风力发电有限公司	38,213,310.29	7,991,166.86	7,991,166.86	35,597,013.86	31,244,388.91	2,149,447.05	2,149,447.05	25,947,548.24

## 2、在合营安排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	湖南隆回	湖南隆回	制造业	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	制造业	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	制造业	30.00%		权益法核算
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	内蒙古乌兰察布	内蒙古乌兰察布	制造业	49.00%		权益法核算

### (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	乌兰察布市浩兴新能源有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	乌兰察布市浩兴新能源有限公司
流动资产	75,138,169.37	153,685,817.72	276,247,321.10	98,282,538.93	83,288,021.91	154,437,407.57	227,200,858.54	98,796,407.37
非流动资产	350,568,563.79	686,297,065.87	1,176,855,649.64	955,118,766	361,610,493.39	711,737,467.31	1,207,934,524.80	1,086,906.12
资产合计	425,706,733.16	839,982,883.59	1,453,102,970.74	99,237,657.69	444,898,515.30	866,174,874.88	1,435,135,383.34	99,883,313.49
流动负债	123,839,253.42	115,595,446.37	155,592,396.46	59,984.30	154,951,033.40	163,721,903.49	199,555,467.15	89,175.63
非流动负债	135,650,000.00	455,983,634.01	825,467,212.00	-	135,650,000.00	455,983,634.01	825,467,212.00	-
负债合计	259,489,253.42	571,579,080.38	981,059,608.46	59,984.30	290,601,033.40	619,705,537.50	1,025,022,679.15	89,175.63

少数股东权益								
归属于母公司股东权益	166,217,479.74	268,403,803.21	472,043,362.28	99,297,641.99	154,297,481.90	246,469,337.38	410,112,704.19	99,794,137.86
按持股比例计算的净资产份额	49,865,243.92	80,521,140.96	141,613,008.68	48,655,844.58	46,289,244.57	73,940,801.21	123,033,811.26	48,899,127.55
调整事项								100,872.45
--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	49,865,243.92	80,521,140.96	141,613,008.68	48,655,844.58	46,289,244.57	73,940,801.21	123,033,811.26	49,000,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	37,717,892.04	59,921,248.65	115,081,840.75		29,417,046.60	43,941,365.00	87,133,532.36	
净利润	13,927,193.00	21,937,827.35	60,994,911.59	-496,495.87	6,992,260.28	4,118,711.77	29,004,541.29	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	13,927,193.00	21,937,827.35	60,994,911.59	-496,495.87	6,992,260.28	4,118,711.77	29,004,541.29	
本年度收到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：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		

投资账面价值合计	36,677,258.14	121,979,827.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	47,165,900.19	35,500,327.19
--其他综合收益	47,165,900.19	35,500,327.19

## 十、与金融工具相关的风险

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

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

### （一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

#### 1. 信用风险管理实务

##### （1）信用风险的评价方法

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

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

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

##### （2）违约和已发生信用减值资产的定义

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

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4) 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十节、七、2、3、4、5、7、17 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

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 2023 年 06 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 49.34%（2022 年 12 月 31 日：64.48%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

## (二) 流动性风险

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

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

## 金融负债按剩余到期日分类

单位：元

项 目	期末数
-----	-----

	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	850,254,030.55	857,717,423.34	857,717,423.34		
应付票据	7,302,769,223.27	7,302,769,223.27	7,302,769,223.27		
应付账款	6,056,639,306.10	6,056,639,306.10	6,056,639,306.10		
其他应付款	301,221,102.19	301,221,102.19	301,221,102.19		
一年内到期的非流动负债	245,124,090.72	246,506,297.88	246,506,297.88		
其他流动负债	152,041,154.93	152,041,154.93	152,041,154.93		
长期借款	1,810,408,339.17	2,165,419,905.82	59,284,531.55	688,505,546.71	1,417,629,827.56
租赁负债	88,192,893.11	104,272,733.84	6,391,887.33	93,722,846.51	4,158,000.00
长期应付款	339,385,173.44	339,385,173.44		339,385,173.44	
小 计	17,146,035,313.48	17,525,972,320.81	14,982,570,926.59	1,121,613,566.66	1,421,787,827.56

(续上表)

项 目	期初数				
	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	813,011,838.67	821,959,677.84	821,959,677.84		
应付票据	7,238,857,952.36	7,238,857,952.36	7,238,857,952.36		
应付账款	8,571,281,471.14	8,571,281,471.14	8,571,281,471.14		
其他应付款	325,649,926.16	325,649,926.16	325,649,926.16		
一年内到期的非流动负债	264,308,791.93	280,456,999.91	280,456,999.91		
其他流动负债	200,485,449.84	200,485,449.84	200,485,449.84		
长期借款	966,719,550.40	1,266,133,741.63		262,055,625.89	1,004,078,115.74
租赁负债	76,489,139.55	81,789,449.06		81,286,878.41	502,570.65
长期应付款	215,180,117.63	215,180,117.63		215,180,117.63	
小 计	18,671,984,237.68	19,001,794,785.57	17,438,691,477.25	558,522,621.93	1,004,580,686.39

### (三) 市场风险

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

#### 1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率

风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2023 年 06 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 2,168,830,355.68 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 2,028,713,750.03 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基点，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十节、七、57 外币货币性项目之说明。

# 十一、公允价值的披露

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			467,888,540.80	467,888,540.80
应收款项融资			467,888,540.80	467,888,540.80
（三）其他权益工具投资			501,870,109.43	501,870,109.43
持续以公允价值计量的资产总额			969,758,650.23	969,758,650.23
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

## 2、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定公允价值。

对于非上市权益工具投资的公允价值主要采用企业自身数据做出的财务预测估算得出。

## 十二、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	40.00%	40.00%

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八、九。

### 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九。

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
资源坪台新能源有限公司	本公司之联营企业
广西马滕聚合新能源科技有限公司	本公司之联营企业
湖南华骏风电有限公司	本公司之联营企业
山东运达能源科技有限公司	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
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	本公司之联营企业
中电建磐安新能源开发有限公司	本公司之联营企业
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	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
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	本公司之联营企业
新疆御风新能源有限公司	本公司之联营企业
陕西丰邑康达工程建设集团有限公司	本公司之联营企业
华润运都智慧光伏（济宁）有限公司	本公司之联营企业

### 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
浙江华昌液压机械有限公司	同受母公司控制
浙江省军工集团股份有限公司（曾用名：浙江省军工集团有限公司）	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
中节能科技投资有限公司	有重大影响的股东
中节能实业发展有限公司	有重大影响的股东
中国节能环保集团公司	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
中节能风力发电股份有限公司	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
中节能（原平）风力发电有限公司	受中节能集团控制

中节能风力发电（张北）运维有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（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（内蒙古）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（定边）风力发电有限公司	受中节能集团控制
德令哈风扬新能源发电有限公司	受中节能集团控制
德令哈协力光伏发电有限公司	受中节能集团控制
中节能张家口风力发电有限公司	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
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（杭州）物业管理有限公司	受中节能集团控制
中节能（天水）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（靖远）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能港建风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（哈密）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（新疆）有限公司	受中节能集团控制
中节能物业管理有限公司	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
浙江省军工集团股份有限公司	材料与服务	18,984,575.82			14,149,077.81
浙江新华机械制造有限公司	材料	2,237,345.39			5,788,264.62
浙江华昌液压机械有限公司	材料	0.00			421,238.94
中节能物业管理有限公司	服务	766,412.81			758,572.13
浙江省机电产品质量检测所有限公司	服务	124,056.60			84,433.96
浙江省机电设计研究院有限公司	服务	83,490.57			235,849.06

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
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务费	2,124,557.21	677,852.79
中节能风力发电（张北）有限公司	材料	347,824.77	1,199,381.09
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料	924,916.82	693,830.95
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料	278,591.59	405,696.04
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料	1,822,620.47	339,361.32

中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	材料	66,624.78	99,937.17
中节能（张北）风能有限公司	材料	2,743,931.45	10,940.26
青海东方华路新能源投资有限公司	材料	706,977.03	
浙江省机电设计研究院有限公司	标书款	1,886.80	
中节能（靖远）风力发电有限公司	风力发电设备	0.00	126,376,106.20
中节能（天水）风力发电有限公司	风力发电设备	0.00	65,663,716.81
中节能风力发电（新疆）有限公司	材料	0.00	39,015.94
湖南华骏风电有限公司	技术服务费	0.00	2,016,037.73

## （2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
浙江省机电产品质量检测所有限公司	房屋	209,797.47	209,797.47

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	178,571.43	178,571.43								

## （3）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,131,784.00	2,530,767.21

## 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					

	青海东方华路新能源投资有限公司	599,444.90	23,738.02	750,969.00	29,738.37
	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	125,576.00	4,972.81	125,576.00	4,972.81
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	188,184.00	7,452.09	188,184.00	7,452.09
	中节能（靖远）风力发电有限公司	42,841,500.00	475,540.65	42,841,500.00	475,540.65
	中节能（肃北）风力发电有限公司	101,543,220.00	1,127,129.74	101,543,220.00	1,127,129.74
	中节能（天水）风力发电有限公司	0.00	0.00	22,260,000.00	247,086.00
	中节能（五峰）风力发电有限公司	61,260.00	11,057.43	61,260.00	11,057.43
	中节能（原平）风力发电有限公司	36,000,000.00	399,600.00	36,000,000.00	399,600.00
	中节能（张北）风能有限公司	3,343,758.12	55,093.66	5,174,255.62	59,262.76
	中节能风力发电（张北）有限公司	1,028,968.80	29,545.47	3,807,398.00	137,727.66
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	1,003,270.65	23,846.21	1,649,534.95	45,621.77
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	3,838,829.58	81,599.28	4,603,480.18	125,941.26
	中节能港能风力发电（张北）有限公司	1,933,802.60	33,451.81	3,842,417.30	46,899.85
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	0.00	0.00	228,000.00	2,530.80
	中节能张家口风力发电有限公司	184,558.00	7,308.50	184,558.00	7,308.50
	中节能风力发电（哈密）有限公司	7,800.00	308.88	7,800.00	308.88
	中节能风力发电（新疆）有限公司	2,204.40	397.89	2,204.40	87.29
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	0.00	0.00		
	德令哈协力光伏发电有限公司	0.00	0.00		
	中节能（定边）风力发电有限公司	0.00	0.00		
	中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	0.00	0.00		
小 计		192,702,377.05	2,281,042.44	223,270,357.45	2,728,265.86
预付款项					
	中节能（杭州）物业管理有限公司	3,970.00		3,970.00	
小 计		3,970.00		3,970.00	
其他应收款					
	中节能实业发展有限公司	200,000.00	20,000.00	200,000.00	20,000.00
	中节能（杭州）物业管理有限公司	65,458.60	10,287.04	65,458.60	10,287.04
小 计		265,458.60	30,287.04	265,458.60	30,287.04

## (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			
	浙江省军工集团股份有限公司	92,458,925.50	96,293,642.39
	浙江新华机械制造有限公司	3,605,655.57	9,738,370.07
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	257,078.11	698,310.00
	浙江华昌液压机械有限公司	39,961.00	434,581.50
	浙江省机电设计研究院有限公司		271,698.11
小 计		96,361,620.18	107,436,602.07
合同负债			
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	22,151.89	19,962.45
小 计		22,151.89	19,962.45
其他应付款			
	浙江省军工集团股份有限公司	920,000.00	1,560,000.00
	浙江省机电设计研究院有限公司	55,000.00	405,000.00
	浙江新华机械制造有限公司	1,330,000.00	200,000.00
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	230,670.45	105,049.58
	浙江省机电集团有限公司	55,520.00	50,000.00
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	10,000.00	
	中节能（张北）风能有限公司	25,659.00	
	中节能张家口风力发电有限公司	9,000.00	
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	0.00	
小 计		2,635,849.45	2,320,049.58

## 十三、股份支付

## 1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	无
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	无

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、2023年1-6月7,915,501.68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 12.8 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，经公司五届第五次董事会审议，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》，2023 年 5 月 29 日，首期限限制性股票第一批解除限售股票数量 497.92 万股，占公司总股本的 0.7092%。

## 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	按照授予日收授予股票的收盘价
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	股权激励的成本按照限制性股票的限售期摊销 7,915,501.68 元
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	48,375,351.68
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	7,915,501.68

## 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

## 4、股份支付的修改、终止情况

无

## 十四、承诺及或有事项

### 1、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

##### (一) 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，因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。

## （二）关于公司诉中机国能电力工程有限公司买卖合同纠纷案件

公司与中机国能电力工程有限公司（以下简称中机国能公司）分别于 2019 年 2 月、2020 年 3 月签订风机销售合同，合同约定公司销售中机国能公司合计 40 台 2.5MW 风力发电机组，合同金额合计 41,543.17 万元（含税），公司已销售并完成开箱验收 40 台。截至 2021 年 12 月 31 日，公司应收中机国能公司余额 14,255.17 万元。

由于中机国能公司未能按时支付公司货款，公司于 2021 年 9 月 16 日向上海国际仲裁中心申请仲裁并提交财产保全申请，2021 年 10 月 28 日，上海浦东新区人民法院立案。立案后，公司冻结了中机国能公司银行账户余额 1,115.63 元，并冻结了中机国能公司所持有的中机华信诚电力工程有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、中机国能（广西）能源科技有限公司、中机国能（上海）新能源技术有限公司股权。由于中机国能公司涉诉案件众多，公司诉讼保全冻结的银行账户余额极小，所冻结中机国能公司所持的股权拍卖款需所有债权人按比例清偿，公司于 2021 年度对此款项全额计提减值准备。案件已于 2023 年 2 月 1 日进行了开庭审理。

2023 年 4 月 20 日本公司、广核融资租赁、中机国能、永康盛世签署四方协议，协议约定广核融资租赁在谯城一期、二期项目检修道路恢复通行后 5 日内向运达股份支付 1200 万元，运达股份在 15 日内完成调试一期项目 13 台风机，完成调试二期项目 2 台风机，调试完成后一期、二期已调试并满足并网发电的设备达到 23 台。公司已于 4 月收到中广核国际融资租赁有限公司代中机国能电力工程有限公司支付货款 1,200 万元。公司于 2023 年 6 月 28 日取得 (2023) 沪贸仲裁字第 1321 号、(2023) 沪贸仲裁字第 1322 号裁决书，裁决中机国能公司支付货款 13,055.17 万元。根据裁决书，公司需另行支付逾期交货违约金 300 万元。

截至 2023 年 6 月 30 日，公司首封冻结的中机国能银行账户余额 3000 余万元，账面应收中机国能公司余额 13,055.17 万元，基于谨慎性考虑，公司对此部分应收账款全额计提坏账准备。

## （2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 十五、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浙江运达风电股份有限公司企业年金计划的托管账户进行管理。

### 2、分部信息

#### （1）报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以产品分部为基础确定报告分部。分别对机组销售业务、风力发电业务、新能源 epc 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	风力发电	新能源 EPC 总承包	分部间抵销	合计
营业收入	6,781,166,240.08	164,429,647.27	430,964,547.42	-341,786,830.46	7,034,773,604.31
营业成本	5,679,649,493.03	59,182,874.81	405,813,583.43	-299,202,126.21	5,845,443,825.06
资产总额	25,964,403,602.59	4,284,750,223.95	1,100,996,005.87	-2,801,391,621.56	28,548,758,210.85
负债总额	21,088,910,021.54	3,002,616,316.37	1,077,063,783.09	-1,729,277,201.92	23,439,312,919.08

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

## 1、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

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	130,551,713.80	1.58%	130,551,713.80	100.00%		142,551,713.80	2.02%	142,551,713.80	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,121,035,348.97	98.42%	585,422,123.18	7.21%	7,535,613,225.79	6,925,064,933.56	97.98%	434,986,448.70	6.28%	6,490,078,484.86
其中：										
合计	8,251,587,062.77	100.00%	715,973,836.98	8.68%	7,535,613,225.79	7,067,616,647.36	100.00%	577,538,162.50	8.17%	6,490,078,484.86

按单项计提坏账准备：130,551,713.80

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中机国能电力工程有限公司	130,551,713.80	130,551,713.80	100.00%	详见第十节财务报告之十四、承诺及或有事项的说明
合计	130,551,713.80	130,551,713.80		

按组合计提坏账准备：585,422,123.18

单位：元

名称	期末余额

	账面余额	坏账准备	计提比例
运达合并内关联方组合	608,227,030.00		0.00%
逾期账龄组合	7,512,808,318.97	585,422,123.18	7.79%
合计	8,121,035,348.97	585,422,123.18	

确定该组合依据的说明：

#### 1) 采用逾期账龄组合计提坏账准备的应收账款

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	3,780,820,852.57	41,967,111.47	1.11%
逾期 1 年以内	2,150,848,715.95	85,173,609.14	3.96%
逾期 1-2 年	1,203,359,228.65	217,206,340.77	18.05%
逾期 2-3 年	323,987,189.41	204,273,922.92	63.05%
逾期 3-4 年	50,978,678.40	33,987,484.89	66.67%
逾期 4-5 年	582,095.99	582,095.99	100.00%
逾期 5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00%
小 计	7,512,808,318.97	585,422,123.18	7.79%

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	6,539,896,598.52
1 至 2 年	1,203,359,228.65
2 至 3 年	454,538,903.21
3 年以上	53,792,332.39
3 至 4 年	50,978,678.40
4 至 5 年	582,095.99
5 年以上	2,231,558.00
合计	8,251,587,062.77

#### (2) 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	142,551,713.80		12,000,000.00			130,551,713.80
按组合计提坏账准备	434,986,448.70	150,435,674.48				585,422,123.18
合计	577,538,162.50	150,435,674.48	12,000,000.00			715,973,836.98

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	收回方式
中机国能电力工程有限公司	12,000,000.00	收到中广核国际融资租赁有限公司代中机国能电力工程有限公司支付货款
合计	12,000,000.00	

## (3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	2,265,811,819.28	27.65%	260,804,078.55
第二名	1,368,002,614.01	16.69%	52,217,869.36
第三名	1,351,985,798.04	16.50%	37,414,247.30
第四名	855,662,152.46	10.44%	100,657,094.28
第五名	719,211,176.01	8.78%	16,269,702.10
合计	6,560,673,559.80	80.06%	

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,148,510,991.39	2,020,804,879.30
合计	1,148,510,991.39	2,020,804,879.30

## (1) 其他应收款

## 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联往来	951,977,521.63	1,867,303,307.55
押金保证金	190,024,471.93	146,141,925.37
应收暂付款	10,156,852.13	11,003,198.52
员工备用金	403,311.78	370,349.00
合计	1,152,562,157.47	2,024,818,780.44

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额		345,279.71	3,668,621.43	4,013,901.14
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		38,393.94	-1,129.00	37,264.94
2023 年 6 月 30 日余额		383,673.65	3,667,492.43	4,051,166.08

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,146,538,793.71
其中：未逾期	1,142,352,920.54
逾期 6 个月内	2,186,063.17
逾期 6 个月-1 年	1,999,810.00
1 至 2 年	1,089,474.99
2 至 3 年	735,213.74
3 年以上	4,198,675.03
3 至 4 年	821,122.00
4 至 5 年	603,108.02
5 年以上	2,774,445.01
合计	1,152,562,157.47

### 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	4,013,901.14	37,264.94				4,051,166.08
合计	4,013,901.14	37,264.94				4,051,166.08

### 4) 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	549,341,185.51	未逾期	47.66%	
涡阳泽风新能源有限公司	合并范围内关联往来	136,602,718.76	未逾期	11.85%	
哈尔滨运风新能源有限公司	合并范围内关联往来	81,704,293.43	未逾期	7.09%	
河北鸿蒙新能源有限公司	合并范围内关联往来	80,739,400.00	未逾期	7.01%	
河北运达风电设备有限公司	合并范围内关联往来	72,659,258.60	未逾期	6.30%	
合计		921,046,856.30		79.91%	

## 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	1,246,751,324.41		1,246,751,324.41	879,841,952.77		879,841,952.77
对联营、合营企业投资	460,567,190.25		460,567,190.25	414,243,684.17		414,243,684.17
合计	1,707,318,514.66		1,707,318,514.66	1,294,085,636.94		1,294,085,636.94

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
张北运达风电有限公司	40,789,375.00				152,612.52	40,941,987.52	
宁夏运达风电有限公司	30,736,750.00				142,438.32	30,879,188.32	
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000.00					3,750,000.00	
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00					25,000,000.00	
温岭斗米尖风力发电有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00					154,440,000.00	
张北二台风力发电有限公司	91,614,300.00					91,614,300.00	
乌兰察布运达风电有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
禹城市运达风力发电有限公司	87,000,000.00	64,000,000.00				151,000,000.00	
山东启泽新能源有限公司	55,800,000.00					55,800,000.00	
禹城市启达风力发电有限公司	6,200,000.00					6,200,000.00	
崇阳县运达新能源有限责任公司	32,000,000.00	39,720,000.00				71,720,000.00	
甘肃省风电智慧风电设备有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	
电科新能科技有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
巴彦淖尔运达风电有限	5,000,000.00					5,000,000.00	

公司							
运瓴能源 (上海)有限公司	2,500,000.00	60,000,000.00				62,500,000.00	
温州祥运新能源有限公司	18,000,000.00					18,000,000.00	
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	390,000.00	2,210,000.00				2,600,000.00	
湛江市运达新能源有限公司	1,728,600.00					1,728,600.00	
成都竞恒电力工程有限公司	9,913,293.77					9,913,293.77	
云南运达新能源有限公司	45,000,000.00					45,000,000.00	
酒泉信达智慧能源开发有限公司	181,000,000.00					181,000,000.00	
武威云鑫达智慧能源开发有限公司	4,500,000.00	15,804,320.80				20,304,320.80	
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	3,750,000.00	53,880,000.00				57,630,000.00	
湖南运达风电有限公司		33,000,000.00				33,000,000.00	
楚雄运楚新能源开发有限公司		55,000,000.00				55,000,000.00	
运达北方 (辽宁)新能源有限公司		33,000,000.00				33,000,000.00	
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		3,000,000.00				3,000,000.00	
温州和昌新能源有限公司		5,000,000.00				5,000,000.00	
合计	879,841,952.77	366,614,320.80			295,050.84	1,246,751,324.41	

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价)	本期增减变动								期末余额 (账面价)	减值准备 期末余额
		追加投	减少投	权益法 下确认	其他综 合收益	其他权	宣告发 放现金	计提减	其他		

	值)	资	资	的投资 损益	调整	益变动	股利或 利润	值准备		值)	
一、合营企业											
二、联营企业											
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	46,289,244.57			3,575,999.35						49,865,243.92	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	73,940,801.21			6,580,339.75						80,521,140.96	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	123,033,811.26			18,579,197.42						141,613,008.68	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00									17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	26,291,646.97			2,042,584.93						28,334,231.90	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	36,598,321.01			4,264,620.64						40,862,941.65	
山东运达能源科技有限公司	7,774,671.14			1,196,063.66			1,016,773.09			7,953,961.71	
湖南华骏风电有限公司	33,085,188.01			4,838,835.88						37,924,023.89	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00									750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	49,000,000.00			-344,155.42						48,655,844.58	
新疆御风新能源有限		1,960,000.00		-529.89						1,959,470.11	

公司											
陕西丰邑康达工程建设集团有限公司		3,200,000.00								3,200,000.00	
华润运都智慧光伏（济宁）有限公司		1,445,935.00		1,387.85						1,447,322.85	
小计	414,243,684.17	6,605,935.00		40,734,344.17			1,016,773.09			460,567,190.25	
合计	414,243,684.17	6,605,935.00		40,734,344.17			1,016,773.09			460,567,190.25	

#### 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	6,463,182,111.96	5,545,789,643.00	6,155,598,736.51	5,055,106,582.52
其他业务	138,523,190.60	62,682,626.70	151,027,580.89	151,471,657.02
合计	6,601,705,302.56	5,608,472,269.70	6,306,626,317.40	5,206,578,239.54

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	6,601,705,302.56		6,601,705,302.56
其中：			
风机销售	6,463,182,111.96		6,463,182,111.96
其他	138,523,190.60		138,523,190.60
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	6,601,705,302.56		6,601,705,302.56

与履约义务相关的信息：

公司的履约义务如下：将合同约定的产品、技术资料运输至施工现场的买方指定地点车板交货；派遣代表到合同货物的安装现场对合同货物的安装、调试、试运行和性能保证考核试验进行技术服务。

## 5、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	40,734,344.17	19,647,159.07
处置长期股权投资产生的投资收益	1.07	-18,833.73
应收款项融资贴现损失	-2,959,121.73	-3,001,999.61
合计	37,775,223.51	16,626,325.73

## 十七、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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-748,815.21	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	34,491,881.54	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1.07	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	12,000,000.00	

对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,816,823.65	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	432,018.34	
减：所得税影响额	7,399,853.72	
少数股东权益影响额	-43,938.06	
合计	41,635,993.73	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.99%	0.2112	0.2112
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.15%	0.1519	0.1519

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用