



珠海港昇

NEEQ : 836052

珠海港昇新能源股份有限公司

Zhuhai Port Risen Energy Co.,Ltd.



半年度报告

— 2025 —

重要提示

- 一、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
- 二、公司负责人潘朝华、主管会计工作负责人宋磊及会计机构负责人（会计主管人员）罗涛保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 三、本半年度报告已经挂牌公司董事会审议通过，不存在未出席审议的董事。
- 四、本半年度报告未经会计师事务所审计。
- 五、本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。
- 六、本半年度报告已在“第二节 会计数据和经营情况”之“七、 公司面临的重大风险分析”对公司报告期内的重大风险因素进行分析，请投资者注意阅读。

目录

第一节	公司概况	5
第二节	会计数据和经营情况	6
第三节	重大事件	20
第四节	股份变动及股东情况	25
第五节	董事、监事、高级管理人员及核心员工变动情况	28
第六节	财务会计报告	31
附件 I	会计信息调整及差异情况	90
附件 II	融资情况	90

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件（无）。
	报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
文件备置地址	珠海港昇新能源股份有限公司董事会办公室

释义

释义项目		释义
公司、本公司、股份公司、港昇新能源	指	珠海港昇新能源股份有限公司
控股股东、电力集团	指	珠海经济特区电力开发集团有限公司
珠海港股份、控股股东母公司	指	珠海港股份有限公司
珠海港集团、珠海港	指	珠海港控股集团有限公司
珠海交控集团	指	珠海交通控股集团有限公司
主办券商、申万宏源承销保荐	指	申万宏源证券承销保荐有限责任公司
东电茂霖	指	东电茂霖风能发展有限公司
辉腾锡勒测试公司	指	内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司
安徽埇秦	指	安徽埇秦新能源技术有限公司
宿州聚隆	指	宿州聚隆风力发电有限公司
安徽天杨	指	安徽天杨能源科技发展有限公司
天长聚合	指	天长聚合风力发电有限公司
黑龙江顺霆	指	黑龙江顺霆新能源技术有限公司
方正江湾	指	方正县江湾风力发电有限公司
沈阳港昇	指	沈阳港昇新能源有限公司
风电场	指	将风能捕获、转换成电能并通过输电线路送入电网的场所
平均利用小时数	指	在一个完整年度内,一个风电运营商或者一个风电场所发电量与其风电机组装机容量的比值,计算时不考虑运营未满一个完整年度的装机容量及其所发电量
高栏风电场	指	珠海市高栏岛风电场
达里风电场	指	内蒙古赤峰市克什克腾旗达里风电场
黄岗梁风电场	指	内蒙古赤峰市克什克腾旗黄岗梁老虎洞风电场
安达风电场	指	内蒙古乌兰察布市察哈尔右翼后旗安达风电场
秦山风电场	指	聚隆宿州秦山风电场
杨村风电场	指	聚合天长市杨村风电场
团结风电场	指	方正团结风电场
珠海市国资委	指	珠海市人民政府国有资产监督管理委员会
本报告期	指	2025 年 1-6 月

第一节 公司概况

企业情况			
公司中文全称	珠海港昇新能源股份有限公司		
英文名称及缩写	Zhuhai Port Risen Energy Co.,Ltd.		
	-		
法定代表人	潘朝华	成立时间	2005 年 12 月 16 日
控股股东	控股股东为（珠海经济特区电力开发集团有限公司）	实际控制人及其一致行动人	实际控制人为（珠海市人民政府国有资产监督管理委员会），无一致行动人
行业（挂牌公司管理型行业分类）	电力、热力、燃气及水生产和供应业（D）-电力、热力生产和供应业（D44）-电力生产（D441）-风力发电（D4414）		
主要产品与服务项目	风能开发		
挂牌情况			
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统		
证券简称	珠海港昇	证券代码	836052
挂牌时间	2016 年 3 月 28 日	分层情况	创新层
普通股股票交易方式	做市交易	普通股总股本（股）	496, 275, 000
主办券商（报告期内）	申万宏源承销保荐	报告期内主办券商是否发生变化	否
主办券商办公地址	上海市徐汇区长乐路 989 号		
联系方式			
董事会秘书姓名	王煜	联系地址	珠海市香洲区岱山路 78 号港口发展大厦 2 楼
电话	0756-3321056	电子邮箱	gsn731@163. com
传真	0756-3321263		
公司办公地址	珠海市香洲区岱山路 78 号港口发展大厦 2 楼	邮政编码	519070
公司网址	www. zhprec. com		
指定信息披露平台	www. neeq. com. cn		
注册情况			
统一社会信用代码	914404007838543352		
注册地址	广东省珠海市金湾区南水镇新兰巷 212 号		
注册资本（元）	496, 275, 000	注册情况报告期内是否变更	否

第二节 会计数据和经营情况

一、 业务概要

(一) 商业模式与经营计划实现情况

1、商业模式

(1) 报告期内公司从事的主要业务

公司的主要业务为风力发电项目的开发、建设及运营。截至 2025 年 6 月 30 日，公司风电项目权益装机容量为 362.12MW，其中全资控股风电项目 329.16MW。

(2) 经营模式

公司主要通过风力发电项目的开发、建设、运营等流程，将风能转化为电能，再将电能销售给客户结算售电收入。公司售电收入扣减成本费用后获取利润。公司商业模式的重点在于不断收购、新建或扩建、高效运营风电场，获得增长。

公司项目投资运营主要包括三个阶段：项目开发阶段，由公司统一负责目标区域的项目开发，项目考察评估后立项，向相关政府部门提出项目投资申请，取得项目核准或备案；项目建设阶段，公司按采购招标程序组织风机设备的采购和招标，下属项目公司负责项目现场施工，工程建设完成、验收调试合格后，项目并网运行；项目运营阶段，由下属项目公司负责风电场的运行、维护和检修，公司对各下属公司实行经营目标考核。

除自主开发项目外，公司还以优质的风力发电项目资产为标的实施股权收购，在并购完成后对并购项目进行运营管理。

(3) 销售模式

公司风机所发电量采用直接销售方式。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，将风电场所发电量并入电网公司指定的并网点，由电网公司指定的计量装置按月确认上网电量，实现电量交割。上网电能的销售电价由两种方式确定：

第一种是依照国家定价。即依据国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价，物价局核定各新能源发电项目的上网标杆电价。国家定价结算方式是公司电量销售结算的主要方式。

第二种是电力多边交易。为缓解弃风限电对风电企业的影响，由地方政府推动，电网公司根据“特定用电侧”需求，提出交易电量和电价的指导意见，组织“发电侧”企业就此部分交易电量和电价进行磋商，确定各发电企业所承担的电量和上网基础电价。多边交易模式下风电场的电费收入由电网公司支付的基础电费和国家新能源补贴两部分组成。多边交易结算方式是公司电量销售结算的补充方式。

2、经营计划实现情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司全资控股风电项目装机容量 329.16MW，旗下共有七个风电场投入正式商业运营。报告期内，公司累计完成发电量 40,982.90 万千瓦时，比去年同期增加 27.06%；上网电量 39,749.56 万千瓦时，比去年同期增加 26.73%。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司资产总额 2,163,470,404.45 元，比上年度末 2,255,912,355.79 元减少 4.10%。负债总额 986,066,760.10 元，比上年度末 1,087,622,119.36 元减少 9.34%。归属挂牌公司股东的净资产 1,177,403,644.35 元比上年度末 1,168,290,236.43 元增加 0.78%。

报告期内，公司实现销售收入 150,416,754.56 元，同比增加 9.12%，实现归属于挂牌公司股东的净利润 40,529,652.81 元，同比减少 18.66%。

报告期内，公司旗下各风电场电量完成情况如下：

风电场	发电量 (万千瓦时)	本报告期比上年同期 增减	上网电量 (万千瓦时)	本报告期比上年同期 增减
高栏风电场	3,296.06	-18.27%	3,203.64	-18.98%

达里风电场	5,989.78	11.97%	5,882.79	10.99%
黄岗梁风电场	5,986.96	-17.95%	5,937.92	-18.01%
安达风电场	8,101.20	24.17%	7,631.56	25.55%
秦山风电场	3,979.64	28.95%	3,913.69	28.67%
杨村风电场	7,281.13	22.04%	7,019.26	22.08%
团结风电场	6,348.13	-	6,160.70	-
合计	40,982.90	27.06%	39,749.56	26.73%

（二） 行业情况

1、报告期内我国可再生能源整体发展情况

今年以来，国家能源局深入贯彻落实党的二十大和二十届二中、三中全会精神，锚定碳达峰、碳中和目标，统筹能源安全供应和绿色低碳发展，全力推动可再生能源发展再上新台阶。

可再生能源装机规模持续实现新突破。可再生能源继续保持新增装机的主体地位，接近全国总装机的六成。今年上半年，全国可再生能源新增装机 2.68 亿千瓦，同比增长 99.3%，约占新增装机的 91.5%。其中，水电新增 393 万千瓦，风电新增 5139 万千瓦，太阳能发电新增 2.12 亿千瓦，生物质发电新增 71 万千瓦。截至今年 6 月底，全国可再生能源装机达到 21.59 亿千瓦，同比增长 30.6%，约占我国总装机的 59.2%，其中，水电装机 4.4 亿千瓦，风电装机 5.73 亿千瓦，太阳能发电装机 11 亿千瓦，生物质发电装机 0.47 亿千瓦。

可再生能源发电量再上新台阶。可再生能源发电量接近全国总发电量的四成，超过同期第三产业用电量与城乡居民生活用电量之和。风电、光伏新增发电量超过全社会用电量增量。今年上半年，全国可再生能源发电量达 17993 亿千瓦时，同比增加 15.6%，约占全部发电量的 39.7%，超过同期第三产业用电量（9164 亿千瓦时）与城乡居民生活用电量（7093 亿千瓦时）之和；其中，风电、太阳能发电量合计达 11478 亿千瓦时，同比增长 27.4%，在全社会用电量中占比达到 23.7%，较去年同期提高 4.4 个百分点。风电、光伏合计发电量较去年同期增加 2470 亿千瓦时，超出全社会用电量增量。

2、报告期内我国风电行业政策

建设全国统一电力市场，新能源入市步伐加快

党的二十届三中全会提出要“深化能源管理体制，建设全国统一电力市场”。为推动更多新能源发电主体参与电力市场，使价格更加真实地反映市场供需关系和电力价值，也为新能源占比持续提升的电力市场机制设计和新能源领域的电源规划决策提供参考，新能源入市成为电力市场化建设的关键问题。2025 年 2 月，国家发改委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，文件首次明确新能源项目（风电、太阳能发电）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源入市步伐不断加快，有望发挥市场机制作用，提升跨省跨区电量交易，优化资源配置，促进新能源消纳，进而提升新能源产业建设的积极性。

加快规划建设新型能源体系，积极稳妥推进能源绿色低碳转型

2025 年 2 月 27 日，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，《意见》提出主要目标：全国发电总装机达到 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，发电量达到 10.6 万亿千瓦时左右，跨省跨区输电能力持续提升。《意见》要求：保持非化石能源良好发展态势。积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”“沙戈荒”新能源大基地布局方案，稳步推进重大水电工程建设，积极推动海上风电项目开发建设。深化全国统一电力市场建设。加强国家、区域/省等多层次市场协同。持续完善关键机制设计，进一步健全电力市场“1+N”基础规则体系，推动电力中长期市场连续运营，完善辅助服务市场机制，实现省级电力现货市场基本全覆盖。

进一步深化资质许可管理，更好服务新型电力系统建设

2025 年 6 月 3 日，国家能源局发布《关于进一步深化电力业务资质许可管理更好服务新型电力系统建设的实施意见》。文件明确，优化资质许可管理制度。支持电力领域新模式、新业态创新发展，除另有规定外，原则上将分布式光伏、分散式风电、新型储能、智能微电网等新型经营主体纳入电力业务许可豁免范围。合理压减承装（修、试）电力设施许可等级，科学调整准入条件标准，进一步激发经营主体活力，推动行业高质量发展。

探索创新新能源生产和消费融合发展模式，促进新能源就近就地消纳

2025 年 5 月 20 日，国家发改委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，文件提到：本文所指的绿电直连是指风电、太阳能发电、生物质发电等新能源不直接接入公共电网，通过直连线路向单一电力用户供给绿电，可实现供给电量清晰物理溯源的模式。其中，直连线路是指电源与电力用户直接连接的专用电力线路。随着我国新能源跃升式发展，新能源消纳压力逐年递增，在远距离输送的同时，通过绿电直连项目等探索新能源生产和消费集成发展模式，挖掘就近就地消纳需求，拓展新能源应用场景，提高新能源资源利用效率。

3、报告期内我国风电建设和运行情况

2025 年上半年，全国风电新增并网容量 5139 万千瓦，其中陆上风电 4890 万千瓦，海上风电 249 万千瓦。截至 2025 年 6 月底，全国风电累计并网容量达到 5.73 亿千瓦，同比增长 22.7%，其中陆上风电 5.28 亿千瓦，海上风电 4420 万千瓦。今年上半年，全国风电累计发电量 5880 亿千瓦时，同比增长 15.6%，全国风电平均利用率 93.2%。

（三） 与创新属性相关的认定情况

☐适用 ☒不适用

二、 主要会计数据和财务指标

单位：元

盈利能力	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	150,416,754.56	137,845,051.31	9.12%
毛利率%	53.26%	52.41%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	40,529,652.81	49,827,057.33	-18.66%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	40,329,268.09	49,613,076.02	-18.71%
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	3.46%	4.49%	-
加权平均净资产收益率%（依归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	3.45%	4.47%	-
基本每股收益	0.0817	0.1004	-18.63%
偿债能力	本期期末	上年期末	增减比例%
资产总计	2,163,470,404.45	2,255,912,355.79	-4.10%
负债总计	986,066,760.10	1,087,622,119.36	-9.34%

归属于挂牌公司股东的净资产	1,177,403,644.35	1,168,290,236.43	0.78%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	2.3725	2.3541	0.78%
资产负债率%（母公司）	50.98%	49.33%	-
资产负债率%（合并）	45.58%	48.21%	-
流动比率	1.80	2.18	-
利息保障倍数	6.07	7.26	-
营运情况	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	53,705,853.94	81,794,864.75	-34.34%
应收账款周转率	0.33	0.35	-
存货周转率	3.15	3.14	-
成长情况	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	-4.10%	1.68%	-
营业收入增长率%	9.12%	-19.37%	-
净利润增长率%	-18.66%	-40.96%	-

三、 财务状况分析

（一） 资产及负债状况分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	207,880,289.60	9.61%	293,334,188.22	13.00%	-29.31%
应收票据					
应收账款	448,256,974.45	20.72%	403,817,947.07	17.90%	11.00%
预付款项	945,679.04	0.04%	580,901.58	0.03%	62.80%
其他应收款	22,004,974.31	1.02%	26,743,708.36	1.19%	-17.72%
存货	21,629,995.23	1.00%	23,019,186.37	1.02%	-6.03%
其他流动资产	6,231,174.70	0.29%	8,661,282.67	0.38%	-28.06%
长期股权投资	41,373,919.48	1.91%	40,871,522.48	1.81%	1.23%
其他权益工具投资	51,716,972.44	2.39%	51,716,972.44	2.29%	0.00%
固定资产	1,178,639,050.99	54.48%	1,225,180,691.04	54.31%	-3.80%
在建工程	2,816,966.93	0.13%	1,396,162.97	0.06%	101.76%
使用权资产	9,229,602.55	0.43%	9,801,720.13	0.43%	-5.84%
无形资产	19,719,772.47	0.91%	13,402,573.92	0.59%	47.13%
商誉	105,247,221.37	4.86%	105,887,397.74	4.69%	-0.60%
长期待摊费用	19,935,300.46	0.92%	22,251,565.51	0.99%	-10.41%
递延所得税资产	10,578,546.53	0.49%	9,959,868.27	0.44%	6.21%

其他非流动资产	17,263,963.90	0.80%	19,286,667.02	0.85%	-10.49%
短期借款	204,144,375.02	9.44%	156,126,536.12	6.92%	30.76%
应付票据	1,579,047.00	0.07%	3,749,575.80	0.17%	-57.89%
应付账款	4,754,351.43	0.22%	6,961,487.73	0.31%	-31.70%
应交税费	9,989,898.56	0.46%	13,404,996.23	0.59%	-25.48%
其他应付款	39,822,016.57	1.84%	21,009,226.65	0.93%	89.55%
一年内到期的非流动负债	130,091,441.31	6.01%	138,771,757.22	6.15%	-6.26%
长期借款	243,165,946.00	11.24%	180,026,054.00	7.98%	35.07%
长期应付款	334,673,347.91	15.47%	545,168,386.01	24.17%	-38.61%
其他综合收益	1,180,134.97	0.05%	1,180,134.97	0.05%	0.00%
专项储备	6,051,308.11	0.28%	3,842,296.10	0.17%	57.49%

项目重大变动原因

公司在报告期末的预付账款为 94.57 万元，较上年增加 36.48 万元，变动比例为 62.80%，变动原因是报告期内增加合同预付款。

公司在报告期末的在建工程为 281.70 万元，较上年增加 142.08 万元，变动比例为 101.76%，变动原因是报告期各风电场增加零星工程。

公司在报告期末的无形资产为 1,971.98 万元，较上年增加 631.72 万元，变动比例为 47.13%，变动原因是报告期内子公司宿州聚隆泰山风电场取得土地使用权。

公司在报告期末的短期借款为 20,414.44 万元，较上年增加 4,801.78 万元，变动比例为 30.76%，变动原因是报告期内新增银行流动贷款。

公司在报告期末的应付票据为 157.90 万元，较上年减少 217.05 万元，变动比例为-57.89%，变动原因是报告期内部分票据到期兑付。

公司在报告期末的应付账款为 475.44 万元，较上年减少 220.71 万元，变动比例为-31.70%，变动原因是报告期内应付采购款到期结算。

公司在报告期末的其他应付款为 3,982.20 万元，较上年增加 1,881.28 万元，变动比例为 89.55%，变动原因是报告期内宣告分配股利 3,374.67 万元。

公司在报告期末的长期借款为 24,316.59 万元，较上年增加 6,313.99 万元，变动比例为 35.07%，变动原因是报告期内新增银行并购贷款。

公司在报告期末的长期应付款为 33,467.33 万元，较上年减少 21,049.50 万元，变动比例为-38.61%，变动原因是报告期内归还及置换融资性售后回租贷款。

公司在报告期末的专项储备为 605.13 万元，较上年增加 220.90 万元，变动比例为 57.49%，变动原因是报告期内根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）进行企业安全生产费用进行提取及使用。

（二）经营情况分析

1、利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期 金额变动比例%
	金额	占营业收入 的比重%	金额	占营业收入 的比重%	
营业收入	150,416,754.56	-	137,845,051.31	-	9.12%
营业成本	70,301,096.75	46.74%	65,600,429.20	47.59%	7.17%

毛利率	53.26%	—	52.41%	—	—
销售费用					
管理费用	8,381,195.79	5.57%	7,933,263.51	5.76%	5.65%
研发费用					
财务费用	11,949,146.87	7.94%	8,953,720.08	6.50%	33.45%
其他收益	6,017,543.94	4.00%	5,041,029.69	3.66%	19.37%
投资收益	3,867,896.87	2.57%	3,615,948.77	2.62%	6.97%
公允价值变动收益					
信用减值损失	-3,750,498.27	-2.49%	-2,584,466.50	-1.87%	-45.12%
资产减值损失					
资产处置收益			17,437.06	0.01%	-100.00%
营业利润	63,995,266.85	42.55%	59,893,938.52	43.45%	6.85%
营业外收入	178,000.00	0.12%			
营业外支出	107,102.23	0.07%	109,340.95	0.08%	-2.05%
利润总额	64,066,164.62	42.59%	59,784,597.57	43.37%	7.16%
所得税费用	23,536,511.81	15.65%	9,957,540.24	7.22%	136.37%
净利润	40,529,652.81	26.94%	49,827,057.33	36.15%	-18.66%
综合收益总额	40,529,652.81	26.94%	49,827,057.33	36.15%	-18.66%

项目重大变动原因

公司在报告期内的营业收入为 15,041.68 万元，较上年增加 1,257.17 万元，变动比例为 9.12%，变动原因是报告期内华北地区新增方正江湾团结风电场，以及华北、华东地区上网电量同比增加，影响收入较上年增加。

公司在报告期内的营业成本为 7,030.11 万元，较上年增加 470.07 万元，变动比例为 7.17%，变动原因是报告期内华北地区营业成本因新增方正江湾团结风电场，影响营业成本较上年增加。

公司在报告期内的毛利率为 53.26%，变动比例为 0.85%，公司存量风电场经营稳定，以及新增方正江湾团结风电场经营符合预期，毛利率较上年基本持平。

公司在报告期内的财务费用为 1,194.91 万元，较上年增加 299.54 万元，变动比例为 33.45%，变动原因是报告期末存量金融机构贷款增加，利息支出增加。

公司在报告期内的信用减值损失为-375.05 万元，较上年减少 116.60 万元，变动比例为-45.12%，变动原因是公司在报告期内收到以前年度可再生能源补贴同比减少，应收补贴款同比增加，相应计提预期信用损失有所增加。

公司在报告期内的资产处置收益为 0.00 万元，较上年减少 1.74 万元，变动比例为-100.00%，变动原因是报告期内无此费用发生，上年是子公司沈阳港昇处置固定资产产生的收益 1.74 万元。

公司在报告期内所得税费用为 2,353.65 万元，较上年增加 1,357.90 万元，变动比例为 136.37%，变动原因是因政策变动，公司子公司东电茂霖、辉腾锡勒测试公司不再享受西部大开发企业所得税优惠政策，子公司东电茂霖及辉腾锡勒测试公司所得税税率恢复至 25%征收；公司子公司宿州聚隆“三免三减半”优惠期已满，所得税税率恢复至 25%征收。

公司在报告期内的净利润为 4,052.97 万元，较上年减少 929.74 万元，变动比例为-18.66%，变动原因是报告期内多家风电场所得税率恢复至 25%征收，净利润同比有所减少。

2、收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	150,361,113.23	137,718,417.68	9.18%
其他业务收入	55,641.33	126,633.63	-56.06%
主营业务成本	70,301,096.75	65,600,429.20	7.17%
其他业务成本			

按产品分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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
电力能源	150,361,113.23	70,301,096.75	53.25%	9.18%	7.17%	0.88%
其他	55,641.33		100.00%	-56.06%		0.00%

按区域分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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
华北	73,471,669.31	39,935,779.49	45.64%	8.39%	10.47%	-1.03%
华东	57,656,615.95	17,637,404.97	69.41%	24.62%	2.20%	6.71%
华南	19,232,827.97	12,727,912.29	33.82%	-19.17%	4.38%	-14.93%

收入构成变动的原因

报告期内华南地区上网电量同比减少，华东地区上网电量较上年同比增加，华北地区新增方正江湾团结风电场以及上网电量较上年同比增加，故华北、华东地区收入较上年同比增加。

（三） 现金流量分析

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	53,705,853.94	81,794,864.75	-34.34%
投资活动产生的现金流量净额	-16,155,252.98	-34,965,546.26	53.80%
筹资活动产生的现金流量净额	-120,833,970.78	-18,890,180.17	-539.67%

现金流量分析

公司在报告期内的经营活动产生的现金流量净额为 5,370.59 万元，较上年同期减少 2,808.90 万元，变动比例为-34.34%，变动原因是报告期内销售电能收到的现金较上年同期有所下降。

公司在报告期内的投资活动产生的现金流量净额为-1,615.53 万元，较上年同期增加 1,881.03 万元，变动比例为 53.80%，变动原因是上年同期购买银行结构性存款，报告期内无。

公司在报告期内的筹资活动产生的现金流量净额为-12,083.40 万元，较上年同期减少 10,194.38 万

元，变动比例为-539.67%，变动原因是报告期内归还金融机构贷款较上年同期有所增加。

四、 投资状况分析

(一) 主要控股子公司、参股公司情况

√ 适用 □ 不适用

单位：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	净利润
东电茂霖风能发展有限公司	控股子公司	风力发电	191,631,600.00	567,417,698.80	458,009,534.10	36,911,798.59	8,631,775.79
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	控股子公司	风力发电	120,000,000.00	266,331,575.67	222,524,519.79	21,949,074.37	7,303,529.04
安徽埇秦	控股子公司	风力发电	48,000,000.00	287,737,033.85	115,343,260.95	20,637,473.13	7,988,513.07

新 能 源 技 术 有 限 公 司	司						
宿 州 聚 隆 风 力 发 电 有 限 公 司	控 股 子 公 司	风 力 发 电	48,000,000.00	287,544,451.45	115,150,678.55	20,637,473.13	7,995,666.66
安 徽 天 杨 能 源 科 技 发 展 有 限 公 司	控 股 子 公 司	风 力 发 电	115,810,000.00	410,684,581.52	270,183,633.23	37,019,142.82	18,386,898.16
天 长 聚 合 风 力 发 电 有	控 股 子 公 司	风 力 发 电	115,810,000.00	410,542,372.43	264,409,632.49	37,019,142.82	18,542,097.03

限公司							
黑龙江顺霆新能源技术有限公司	控股子公司	风力发电	76,090,000.00	316,573,035.35	83,184,811.91	14,766,666.76	1,427,319.61
方正县江湾风力发电有限公司	控股子公司	风力发电	73,000,000.00	312,282,643.87	78,894,434.42	14,766,666.76	1,638,505.70
沈阳港昇新能源有限公司	控股子公司	风力技术服务	20,000,000.00	27,319,867.43	21,280,189.21	4,752,430.69	698,415.29
宿迁协	参股公	风力发	30,000,000.00	314,222,638.99	52,990,721.69	33,535,757.01	7,484,951.99

合 新 能 源 有 限 公 司	司	电、 太 阳 能 发 电					
--------------------------------------	---	-----------------------------	--	--	--	--	--

主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
宿迁协合新能源有限公司	风力发电、太阳能发电	扩大公司新能源装机规模

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
沈阳港昇新能源有限公司	公司内部股权转让	沈阳港昇由公司孙公司变更为全资子公司，公司合并报表范围未发生变化，不会对公司的正常经营、财务状况和经营成果产生重大影响。

(二) 理财产品投资情况

□适用 √不适用

(三) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、 对关键审计事项的说明

□适用 √不适用

六、 企业社会责任

√适用 □不适用

1、2025 年 3 月，公司响应珠海交通控股集团党委关于开展党建引领乡村绿化建设捐款活动的倡议，公司党员领导干部参与捐款活动。 2、2025 年 6 月，公司响应珠海交通控股集团 2025 年“6.30”助力乡村振兴活动倡议，组织全体员工参与捐款活动。 3、公司在报告期内遵纪守法，诚实信用，依法纳税，在追求经济效益和股东利益最大化的同时，注重积极承担社会责任，维护职工的合法权益，诚信对待供应商、客户等利益相关者。公司始终把社会责任放在公司发展的重要位置，将社会责任意识融入到公司发展实践中，积极承担社会责任，通过在各区域开发新能源项目等形式，为促进当地经济和社会发展贡献一份力量。
--

七、 公司面临的重大风险分析

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
自然条件风险	1、自然条件风险 风力发电行业对天气与风况条件存在比较大的依赖,任何不可预见的天气与风况变化都可能对公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。风力资源会因当地气候变化而发生波动,造成每一年的风资源水平与预测水平产生一定差距,进而影响公司风电场发电量。 2、重大自然灾害导致的风险 公司现有风场位于黑龙江省、内蒙古自治区、安徽省和广东省。可能因出现超过预计的严寒、台风等气候条件引发的自然灾害对公司的风电场造成影响,包括对风机设备、风场运营设施的破坏以及输电线路的损坏等。在这种情况下,风电场的生产水平可能会大幅降低甚至暂停运作,严重影响风电场的发电能力,从而对公司的发电量和营业收入造成不利影响。 针对上述风险,在开始建造风电项目前,公司会对每个风电项目进行实地调研,进行为期不少于一年的持续风力测试,包括测量风速、风向、气温、气压等,并编制可行性研究报告;对于拟收购的风电项目,公司也会进行详尽的调查,关注实际运行中天气与风况条件,并编制调查报告,尽可能规避风险较大的风电项目。项目投产或收购后,公司也会向保险公司投保,以转移风险。
政策风险	1、国家相关政策发生变化的风险 如果未来国家支持风电行业的相关政策发生变化,将可能减少风电项目的收入,从而对公司的经营业绩带来不利影响。 2、政府审批风险 风电项目的设计、风场建设、并网发电和上网电价等各个环节都需不同政府部门的审批和许可。本公司风电项目的建造需要获得地方政府投资主管部门的核准,同时还需要获得项目所在地地方政府的其他各项批准和许可。如果未来风电项目的审批标准更加严格,或审批及核准所需时间延长,公司可能因为申请程序的拖延而导致失去项目开发的最佳时机,或者因为建设期延长而对项目的投资回收产生不利影响。 针对上述风险,公司将及时关注与了解政府相关政策,在可行性研究阶段,提高应对政策风险的容余量,以确保风电项目的经济可行性。
市场风险	1、市场竞争风险 风电行业也面临来自包括煤炭、天然气以及燃油等传统能源发电行业的竞争,以及其他可再生能源企业的竞争。一方面,如果传统能源价格的下降而降低传统能源发电公司的成本,进而对风电行业造成影响;另一方面包括太阳能、水能、生物质、地热和海洋能源在内的其他可再生能源均享受政府相关激励政策。如果未来国家持续加大对其他可再生能源的政策支持,本

	公司也可能会面临来自其他可再生能源发电公司的竞争。 针对上述风险，公司通过不断扩张融资渠道、提升资本实力，深化运营管理、提升运管能力等手段，提高自身竞争实力，以应对市场竞争。另一方面，公司也在选择合适时机，进入其他可再生能源领域，以规避单一风电业务造成的风险。 2、上网电价下降的风险 2025年2月9日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号），文件首次明确新能源全电量无差别参与电力市场交易，建立可持续发展价格机制合理保障新能源收益。意味着我国新能源项目的全部上网电量都要逐步参与电力市场交易，上网电价由市场交易形成，新能源从此正式告别政府定价。 针对上述风险，对于未来新建项目，公司将加强分析上网电价下调对风电项目效益的影响，通过优化设备选型、降低工程造价和运行成本、优化风机运行程序以及合理安排风机设备检修时间等方式来保证未来新建项目的效益。对于公司存量项目，公司将提升自身电力交易水平、技术降本等方式优化运营。
经营管理风险	1、客户集中风险 目前国家电网及南方电网两家电网企业基本实现了电力的统购统销，垄断了全国的电力供销市场,包括风电企业在内的所有电力企业，其所生产的电力基本要出售给两家电网公司及其区域分、子公司。 针对上述风险，公司将积极开拓新区域项目，分散客户集中的风险。 2、因风机质量而导致的风险 由风机设备质量问题导致的风机不能运行或运行不良将对公司风电场的经营产生不利影响。 针对上述风险，公司制定了日常巡检制度，加强日常生产经营中的维护工作，确保风机良好的运行状态。 3、弃风限电风险 对于公司已经投产的风电项目，如果因为区域电网整体负荷发生变化而导致相关电网公司对本公司风电项目限电，会对公司风电项目收入产生不利影响。 针对上述风险，公司将积极开发所处区域电网负载与调峰能力强的风电项目，提高此类风电项目收入在公司整体收入中的比重，弱化弃风限电对公司营收的影响。 4、项目建设与并网风险 公司通常聘用承包商建造风电场各分部分项工程，如各承包商未能根据规划完工或者项目建设出现质量问题，将会对公司的整体发电效率和经营成本造成影响。 针对上述风险，一方面，公司选择与地方电网企业关系良好、有一定影响力的企业合作，发挥双方优势，共同合作风电项目。另一方面，公司通过招投标选择实力强、经验丰富、有

	较高资质、信誉良好的承包商，并在相关合同中约定对方责任，以降低项目建设风险。
税收风险	公司所属风电行业为国家扶持行业，享受国家税收优惠。其中：公司下属所有风电场均享受增值税实行即征即退 50% 的政策，东电茂霖下属单独核算达里风电场与黄岗梁风电场和辉腾锡勒测试公司下属单独核算安达风电场不再享受西部大开发优惠税率政策，均按 25% 缴纳企业所得税。宿州聚隆秦山风电场享受所得税“三免三减半”税收优惠（2019-2021 年免征企业所得税，2022-2024 年减半征收企业所得税）。方正江湾团结风电场享受所得税“三免三减半”税收优惠（2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税）。国家税收优惠政策的调整或者期满有可能对公司的净利润造成影响。 针对上述风险，公司不断提高自身运营管理水平，通过内部挖潜实现管理升级，从而拓展利润空间，减少政策对公司净利润的影响。
本期重大风险是否发生重大变化：	本期重大风险未发生重大变化

是否存在被调出创新层的风险

☐是 ☒否

第三节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	☐ 是 ☒ 否	三.二.（一）
是否存在提供担保事项	☒ 是 ☐ 否	三.二.（二）
是否对外提供借款	☐ 是 ☒ 否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	☐ 是 ☒ 否	三.二.（三）
是否存在关联交易事项	☒ 是 ☐ 否	三.二.（四）
是否存在经股东会审议通过的收购、出售资产、对外投资事项以及报告期内发生的企业合并事项	☐ 是 ☒ 否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	☐ 是 ☒ 否	
是否存在股份回购事项	☐ 是 ☒ 否	
是否存在已披露的承诺事项	☒ 是 ☐ 否	三.二.（五）
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	☒ 是 ☐ 否	三.二.（六）
是否存在被调查处罚的事项	☐ 是 ☒ 否	
是否存在失信情况	☐ 是 ☒ 否	
是否存在应当披露的其他重大事项	☐ 是 ☒ 否	

二、 重大事件详情

（一） 诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

（二） 公司发生的提供担保事项

挂牌公司及合并报表范围内子公司存在提供担保

☒是 ☐否

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	被担保人是否为挂牌公司控股股东、实际控制人及	是否履行必要的决策程序	是否已被采取监管措施
					起始	终止				

								其控制的企业		
1	珠海港股份有限公司	309,000,000.00	0.00	135,950,000.00	2021年1月8日	2032年10月15日	连带	是	已事前及时履行	不涉及
2	东电茂霖风能发展有限公司	215,000,000.00	0.00	100,390,847.60	2022年7月30日	2027年8月15日	连带	否	已事前及时履行	不涉及
3	内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	2024年9月29日	2025年6月27日	连带	否	已事前及时履行	不涉及
总计	-	594,000,000.00	0.00	236,340,847.60	-	-	-	-	-	-

可能承担或已承担连带清偿责任的担保合同履行情况

1、2021年1月6日，公司召开的2021年第一次临时股东大会审议通过了《关于对控股股东母公司提供反担保暨关联交易的议案》，同意珠海港股份有限公司为天长聚合30,900万元固定资产借款提供连带责任保证担保，公司以保证方式向珠海港股份有限公司提供反担保。公司与珠海港股份有限公司签订的《反担保合同》仍在合同执行期限内。

2、2022年8月24日，公司召开的2022年第三次临时股东大会审议通过了《关于公司及子公司开展售后回租融资租赁业务并提供担保的议案》，同意公司及全资子公司东电茂霖作为联合承租人，以东电茂霖旗下黄岗梁老虎洞风电场和达里风电场的风机发电设备等作为租赁标的物，与交银金融租赁有限责任公司开展售后回租融资租赁业务，融资金额不超过人民币21,600万元，租赁期限为5年，并以上述两个风电场电费收费权为质押，承租人承担连带清偿责任。

3、2024年9月20日，公司召开的2024年第二次临时股东大会审议通过了《关于子公司开展售后回租融资租赁业务并由公司为其提供担保的议案》，同意公司全资子公司内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司作为承租人，以其旗下安达风电场的风力发电机组作为租赁标的物，与昆仑金融租赁有限责任公司开展售后回租融资租赁业务，融资金额为人民币7,000万元，租赁期限为5年，并以安达风电场电费收费权第一顺位质押，公司提供全额连带责任保证担保。2025年6月27日，辉腾锡勒测试公司已将融资租赁本金全部结清，公司担保责任相应解除。

报告期内，公司及控股子公司不存在承担清偿责任的情形。

公司提供担保分类汇总

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
报告期内挂牌公司提供担保（包括对表内子公司提供担保）	594,000,000.00	236,340,847.60
公司及表内子公司为挂牌公司股东、实际控制人及其关联方提供担保	309,000,000.00	135,950,000.00
公司直接或间接为资产负债率超过 70%（不含本数）的被担保人提供担保	0.00	0.00
公司担保总额超过净资产 50%（不含本数）部分的金额	5,298,177.83	0.00
公司为报告期内出表公司提供担保	0.00	0.00

应当重点说明的担保情况

√适用 □不适用

- 1、珠海港股份有限公司为天长聚合 30,900 万元固定资产借款提供连带责任保证担保，公司以保证方式向珠海港股份有限公司的上述担保提供反担保。珠海港股份有限公司为公司全资孙公司天长聚合提供担保，满足公司经营发展的需要。珠海港股份有限公司具有较强的经济实力和经营规模，具备偿还债务的能力，公司为其提供反担保不会影响公司正常生产经营，不会对公司的财务状况和经营成果产生不良影响。
- 2、公司为全资子公司东电茂霖开展售后回租融资租赁业务提供担保，可支持公司获取必要的发展资金。公司为全资子公司提供担保是合理的，担保整体风险可控，不会对公司产生重大不利影响。
- 3、公司为全资子公司辉腾锡勒测试公司开展售后回租融资租赁业务提供担保，可支持公司获取必要的发展资金。公司为全资子公司提供担保是合理的，担保整体风险可控，不会对公司产生重大不利影响。2025 年 6 月 27 日，辉腾锡勒测试公司已将融资租赁本金全部结清，公司担保责任相应解除。

（三） 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

（四） 报告期内公司发生的关联交易情况

单位：元

日常性关联交易情况	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力,接受劳务	800,000.00	305,810.40
销售产品、商品,提供劳务	1,000,000.00	
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型		
其他		
其他重大关联交易情况	审议金额	交易金额
收购、出售资产或股权		
与关联方共同对外投资		
提供财务资助		
提供担保	309,000,000.00	135,950,000.00
委托理财		
接受担保	309,000,000.00	135,950,000.00
其他	2,250,000.00	753,444.01

企业集团财务公司关联交易情况	预计金额	发生金额
存款		
贷款		

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响

珠海港股份有限公司为天长聚合 30,900 万元固定资产借款提供连带责任保证担保，公司以保证方式向珠海港股份有限公司的上述担保提供反担保。珠海港股份有限公司为公司全资孙公司天长聚合提供担保，满足公司经营发展的需要。珠海港股份有限公司具有较强的经济实力和经营规模，具备偿还债务的能力，公司为其提供反担保不会影响公司正常生产经营，不会对公司的财务状况和经营成果产生不良影响。

2025 年 1 月 20 日，公司经营班子内部流程审批通过了《关于预计 2025 年日常性关联交易事项的请示》及《关于预计 2025 年关联交易事项的请示》，其中：公司 2025 年预计与关联方发生日常性关联交易金额 180 万元，2025 年预计与关联方发生关联交易金额 225 万元。根据《公司章程》规定，公司与关联法人发生的成交金额占公司最近一期经审计总资产 0.5%以上的交易，且超过 300 万元的，应当提交董事会审议；上述关联交易事项在公司经营班子审批权限范围内，无需提交公司董事会审议，均已事前履行审批程序。

公司 2025 年预计与关联方发生的关联交易，是公司业务发展及生产经营的正常所需，具有合理性和必要性。交易遵循市场定价的原则，对公司持续经营能力、损益及资产状况无不良影响，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形，不会对公司独立性产生影响。

2025 年 3 月 31 日，公司经营班子内部流程审批通过了《关于方正江湾公司与电力集团公司签订绿色电力证书采购合同暨关联交易的请示》，同意电力集团作为购买方向我司全资孙公司方正江湾采购绿证，合同金额共计 73,683.23 元。根据《公司章程》规定，公司与关联法人发生的成交金额占公司最近一期经审计总资产 0.5%以上的交易，且超过 300 万元的，应当提交董事会审议；上述关联交易事项在公司经营班子审批权限范围内，无需提交公司董事会审议，均已事前履行审批程序。

（五） 承诺事项的履行情况

公司无已披露的承诺事项

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺具体内容	承诺履行情况
实际控制人或控股股东	2015 年 7 月 28 日		挂牌	同业竞争承诺	承诺不构成同业竞争	正在履行中
董监高	2015 年 7 月 28 日		挂牌	同业竞争承诺	承诺不构成同业竞争	正在履行中
董监高	2015 年 7 月 28 日		挂牌	规范关联交易承诺	规范和减少关联交易	正在履行中

超期未履行完毕的承诺事项详细情况

不存在超期未履行完毕的承诺事项。

(六) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
应收账款	流动资产	质押	196,046,869.83	9.06%	融资性售后回租
应收账款	流动资产	质押	214,208,179.06	9.90%	质押借款
货币资金	流动资产	质押	1,579,047.00	0.07%	银行承兑汇票保证金
固定资产	固定资产	抵押	710,592,948.08	32.85%	融资性售后回租
子公司股权	股权类资产	质押	270,183,633.23	12.49%	质押借款
子公司股权	股权类资产	质押	83,184,811.91	3.84%	融资性售后回租
总计	-	-	1,475,795,489.11	68.21%	-

资产权利受限事项对公司的影响

资产权利受限事项对公司生产无实质影响。

第四节 股份变动及股东情况

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售条件股份	无限售股份总数	496,275,000	100.00%	0	496,275,000	100.00%
	其中：控股股东、实际控制人	413,775,000	83.38%	0	413,775,000	83.38%
	董事、监事、高管	0	0.00%	0	0	0.00%
	核心员工	0	0.00%	0	0	0.00%
有限售条件股份	有限售股份总数	0	0.00%	0	0	0.00%
	其中：控股股东、实际控制人	0	0.00%	0	0	0.00%
	董事、监事、高管	0	0.00%	0	0	0.00%
	核心员工	0	0.00%	0	0	0.00%
总股本		496,275,000	—	0	496,275,000	—
普通股股东人数		1,376				

股本结构变动情况

☐适用 ☒不适用

(二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	珠海经济特区电力开发集团有限公司	413,775,000	0	413,775,000	83.38%	0	413,775,000	0	0
2	珠海汇达丰电力发展（集团）有	8,100,000	0	8,100,000	1.63%	0	8,100,000	0	0

	限公司								
3	珠海领先互联高新技术产业投资中心（有限合伙）	4,800,000	0	4,800,000	0.97%	0	4,800,000	0	0
4	国都证券股份有限公司做市专用证券账户	2,499,987	-10,000	2,489,987	0.50%	0	2,489,987	0	0
5	深圳锦洋投资基金管理有限公司—锦洋金谷叁号私募证券投资基金	2,278,072	0	2,278,072	0.46%	0	2,278,072	0	0
6	马俊晖	2,075,536	0	2,075,536	0.42%	0	2,075,536	0	0
7	上海融领股权投资基金管理企业（有限合伙）-胜道融领成长八期私募股权投资基金	2,024,000	0	2,024,000	0.41%	0	2,024,000	0	0
8	林贵宝	1,958,701	0	1,958,701	0.39%	0	1,958,701	0	0
9	张善夫	1,392,263	64,000	1,456,263	0.29%	0	1,456,263	0	0
10	华源证券股份有限公司	1,451,586	-10,000	1,441,586	0.29%	0	1,441,586	0	0

司做市 专用证 券账户									
合计	440,355,145	-	440,399,145	88.74%	0	440,399,145	0	0	0

普通股前十名股东情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

截止报告期末，珠海港股份作为珠海领先互联高新技术产业投资中心（有限合伙）的合伙人，认缴出资 3,500 万元，占总认缴出资额的 11.67%。除此之外，股东之间不存在关联关系。

二、 控股股东、实际控制人变化情况

报告期内控股股东、实际控制人未发生变化

三、 特别表决权安排情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第五节 董事、监事、高级管理人员及核心员工变动情况

一、 董事、监事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%
				起始日期	终止日期				
潘朝华	董事长	男	1979年2月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
薛楠	副董事长	女	1973年3月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
罗盾	董事	男	1970年10月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
陈海含	董事	男	1972年3月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
万本华	董事、总经理	男	1965年2月	2022年5月27日	2025年2月26日	0	0	0	0.00%
王煜	董事	男	1985年4月	2024年1月11日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
宋磊	董事	男	1978年4月	2025年3月14日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
梅亚东	独立董事	男	1963年8月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
唐汉林	独立董事	男	1970年1月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
吴伟雄	独立董事	男	1989年9月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%
陈虹	监事会主席	女	1973年12月	2022年5月27日	2025年5月26日	0	0	0	0.00%

	席				日				
王将	监事	男	1972 年 11 月	2022年5 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
伦玉 升	职 工 监事	男	1970 年 9 月	2022年5 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
宋磊	总 经 理	男	1978 年 4 月	2025年2 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
宋磊	副 总 经理	男	1978 年 4 月	2022年5 月 27 日	2025 年 2 月 27 日	0	0	0	0.00%
王煜	董 事 会 秘 书	男	1985 年 4 月	2022年5 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
罗涛	财 务 总监	男	1982 年 7 月	2022年5 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
黄强 振	助 理 总 经 理	男	1968 年 9 月	2022年5 月 27 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%
李军	助 理 总 经 理	男	1971 年 10 月	2023年7 月 21 日	2025 年 5 月 26 日	0	0	0	0.00%

董事、监事、高级管理人员与股东之间的关系

公司董事长潘朝华兼任控股股东电力集团董事长、总经理，控股股东电力集团母公司珠海港股份能源环保事业部部长；

公司副董事长薛楠兼任控股股东电力集团母公司珠海港股份董事、副总裁及董事局秘书；

公司董事罗盾兼任控股股东电力集团母公司珠海港股份助理总裁、战略发展部部长；

公司董事陈海含兼任控股股东电力集团助理总经理；

公司监事会主席陈虹兼任控股股东电力集团母公司珠海港股份财务总监；

公司监事王将兼任控股股东电力集团行政人事部经理；

除上述情况外，董监高相互间及与控股股东、实际控制人间不存在关联关系。

公司第三届董事会、监事会及高级管理人员已于 2025 年 5 月 26 日任期届满。鉴于公司董监高换届工作尚在筹备中，为保证公司管理的连续性，公司第三届董事会、监事会及高级管理人员在换届选举工作完成前，将依照法律、法规和公司章程的相关规定继续履行相应的职责。公司将积极推进董事会、监事会及高级管理人员换届工作进程，并及时履行相应的信息披露义务。

（二） 变动情况

√适用 □不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
万本华	董事、总经理	离任	无	退休
宋磊	副总经理	新任	董事、总经理	原董事、总经理万本华先生已达到法定退休年龄，辞去公司董事、总经理职务。

注：宋磊于 2025 年 2 月至今任公司总经理，2025 年 3 月至今任公司董事。

报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

√适用 □不适用

宋磊先生：中国国籍，无境外永久居留权，未被列为失信联合惩戒对象，1978 年 4 月出生，1999 年 7 月毕业于东北电力学院电力工程系电力系统及其自动化专业，大学本科。2010 年 5 月毕业于华北电力大学动力工程系风力发电专业，工程硕士。1999 年 7 月至 2001 年 2 月在赤峰电业局从事变电检修工作。2001 年 3 月至 2015 年 12 月在东电茂霖风能发展有限公司工作,历任生产助理、达里风电场场长、副总工程师、生产管理中心总监、生产总监。2015 年 12 月至今任东电茂霖风能发展有限公司总经理。2016 年 7 月至今任沈阳港昇新能源有限公司执行董事。2021 年 9 月至 2025 年 2 月任公司副总经理，2025 年 2 月至今任公司总经理，2025 年 3 月至今任公司董事。目前未持有本公司股份。

（三） 董事、高级管理人员的股权激励情况

□适用 √不适用

二、 员工情况

（一） 在职员工（公司及控股子公司）基本情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
生产人员	74	2	0	76
销售人员	0	0	0	0
技术人员	20	0	2	18
财务人员	10	0	0	10
行政人员	37	3	3	37
员工总计	141	5	5	141

（二） 核心员工（公司及控股子公司）基本情况及变动情况

□适用 √不适用

第六节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	否
------	---

二、 财务报表

（一） 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	一、注释 1	207,880,289.60	293,334,188.22
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	一、注释 2	448,256,974.45	403,817,947.07
应收款项融资			
预付款项	一、注释 3	945,679.04	580,901.58
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	一、注释 4	22,004,974.31	26,743,708.36
其中：应收利息			
应收股利		21,861,325.27	25,642,144.36
买入返售金融资产			
存货	一、注释 5	21,629,995.23	23,019,186.37
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	一、注释 6	6,231,174.70	8,661,282.67
流动资产合计		706,949,087.33	756,157,214.27
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	一、注释 7	41,373,919.48	40,871,522.48

其他权益工具投资	一、注释 8	51,716,972.44	51,716,972.44
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	一、注释 9	1,178,639,050.99	1,225,180,691.04
在建工程	一、注释 10	2,816,966.93	1,396,162.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	一、注释 11	9,229,602.55	9,801,720.13
无形资产	一、注释 12	19,719,772.47	13,402,573.92
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	一、注释 13	105,247,221.37	105,887,397.74
长期待摊费用	一、注释 14	19,935,300.46	22,251,565.51
递延所得税资产	一、注释 15	10,578,546.53	9,959,868.27
其他非流动资产	一、注释 16	17,263,963.90	19,286,667.02
非流动资产合计		1,456,521,317.12	1,499,755,141.52
资产总计		2,163,470,404.45	2,255,912,355.79
流动负债：			
短期借款	一、注释 17	204,144,375.02	156,126,536.12
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	一、注释 18	1,579,047.00	3,749,575.80
应付账款	一、注释 19	4,754,351.43	6,961,487.73
预收款项			
合同负债			
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	一、注释 20	2,990,794.25	6,682,296.31
应交税费	一、注释 21	9,989,898.56	13,404,996.23
其他应付款	一、注释 22	39,822,016.57	21,009,226.65
其中：应付利息			
应付股利		33,746,700.00	
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	一、注释 23	130,091,441.31	138,771,757.22
其他流动负债			
流动负债合计		393,371,924.14	346,705,876.06

非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	一、注释 24	243,165,946.00	180,026,054.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	一、注释 25	951,946.20	1,211,259.52
长期应付款	一、注释 26	334,673,347.91	545,168,386.01
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	一、注释 15	13,903,595.85	14,510,543.77
其他非流动负债			
非流动负债合计		592,694,835.96	740,916,243.30
负债合计		986,066,760.10	1,087,622,119.36
所有者权益：			
股本	一、注释 27	496,275,000.00	496,275,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	一、注释 28	55,978,267.72	55,856,824.62
减：库存股			
其他综合收益	一、注释 29	1,180,134.97	1,180,134.97
专项储备	一、注释 30	6,051,308.11	3,842,296.10
盈余公积	一、注释 31	45,700,876.82	45,327,698.38
一般风险准备			
未分配利润	一、注释 32	572,218,056.73	565,808,282.36
归属于母公司所有者权益合计		1,177,403,644.35	1,168,290,236.43
少数股东权益			
所有者权益合计		1,177,403,644.35	1,168,290,236.43
负债和所有者权益合计		2,163,470,404.45	2,255,912,355.79

法定代表人：潘朝华

主管会计工作负责人：宋磊

会计机构负责人：罗涛

（二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		193,280,681.73	270,103,827.50
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十一、注释 1	46,799,352.66	40,989,886.12

应收款项融资			
预付款项		598,896.10	456,188.89
其他应收款	十一、注释 2	247,088,478.09	195,812,783.25
其中：应收利息			
应收股利		21,861,325.27	25,642,144.36
买入返售金融资产			
存货		5,372,912.68	5,591,047.11
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		529,000.01	306,272.14
流动资产合计		493,669,321.27	513,260,005.01
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十一、注释 3	931,123,809.76	910,679,815.21
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		124,446,185.29	132,322,921.60
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,584,342.67	1,850,649.85
无形资产		1,216,763.38	1,254,787.24
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		2,022,342.51	2,440,643.90
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,060,393,443.61	1,048,548,817.80
资产总计		1,554,062,764.88	1,561,808,822.81
流动负债：			
短期借款		204,144,375.02	156,126,536.12
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		820,072.54	295,968.94
预收款项			

合同负债			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		2,077,884.30	3,473,089.20
应交税费		138,379.26	1,142,615.19
其他应付款		36,840,236.83	418,960,413.82
其中：应付利息			
应付股利		33,746,700.00	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		332,781,713.25	37,436,313.13
其他流动负债			
流动负债合计		576,802,661.20	617,434,936.40
非流动负债：			
长期借款		127,868,000.00	54,394,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		951,946.20	1,211,259.52
长期应付款		86,589,972.00	97,419,030.26
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		215,409,918.20	153,024,289.78
负债合计		792,212,579.40	770,459,226.18
所有者权益：			
股本		496,275,000.00	496,275,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		85,981,857.76	85,860,414.66
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		498,559.60	104,498.24
盈余公积		45,700,876.82	45,327,698.38
一般风险准备			
未分配利润		133,393,891.30	163,781,985.35
所有者权益合计		761,850,185.48	791,349,596.63
负债和所有者权益合计		1,554,062,764.88	1,561,808,822.81

（三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
一、营业总收入	一、注释 33	150,416,754.56	137,845,051.31
其中：营业收入		150,416,754.56	137,845,051.31
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		92,556,430.25	84,041,061.81
其中：营业成本		70,301,096.75	65,600,429.20
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	一、注释 34	1,924,990.84	1,553,649.02
销售费用			
管理费用	一、注释 35	8,381,195.79	7,933,263.51
研发费用			
财务费用	一、注释 36	11,949,146.87	8,953,720.08
其中：利息费用		12,530,786.89	9,474,599.04
利息收入		610,282.84	545,031.66
加：其他收益	一、注释 37	6,017,543.94	5,041,029.69
投资收益（损失以“-”号填列）	一、注释 38	3,867,896.87	3,615,948.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,681,220.40	3,421,519.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	一、注释 39	-3,750,498.27	-2,584,466.50
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	一、注释		17,437.06

	40		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		63,995,266.85	59,893,938.52
加：营业外收入	一、注释 41	178,000.00	
减：营业外支出	一、注释 42	107,102.23	109,340.95
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		64,066,164.62	59,784,597.57
减：所得税费用	一、注释 43	23,536,511.81	9,957,540.24
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		40,529,652.81	49,827,057.33
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		40,529,652.81	49,827,057.33
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. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）			
2. 归属于母公司所有者的净利润		40,529,652.81	49,827,057.33
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（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			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（二）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		40,529,652.81	49,827,057.33
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		40,529,652.81	49,827,057.33
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.0817	0.1004
（二）稀释每股收益（元/股）		0.0817	0.1004

法定代表人：潘朝华

主管会计工作负责人：宋磊

会计机构负责人：罗涛

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
一、营业收入	十一、注释 4	19,232,827.97	23,793,370.10
减：营业成本	十一、注释 4	12,727,912.29	12,193,719.48
税金及附加		332,821.04	362,449.77
销售费用			
管理费用		4,575,035.71	4,466,985.92
研发费用			
财务费用		1,929,180.28	473,448.86
其中：利息费用		5,656,984.60	4,346,029.41
利息收入		3,735,401.19	3,880,814.82
加：其他收益		1,047,103.81	
投资收益（损失以“-”号填列）	十一、注释 5	3,867,896.87	3,615,948.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,681,220.40	3,421,519.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）		-686,698.06	-168,191.51
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,896,181.27	9,744,523.33
加：营业外收入			
减：营业外支出			559.31
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,896,181.27	9,743,964.02
减：所得税费用		164,396.88	959,767.27
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,731,784.39	8,784,196.75
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,731,784.39	8,784,196.75
（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			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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		3,731,784.39	8,784,196.75
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）			
(二) 稀释每股收益（元/股）			

(五) 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
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		121,759,563.69	132,157,115.47
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			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		6,069,759.36	5,853,093.17
收到其他与经营活动有关的现金	一、注释 44	1,331,178.97	762,850.53
经营活动现金流入小计		129,160,502.02	138,773,059.17
购买商品、接受劳务支付的现金		10,136,917.62	8,533,257.68
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
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		15,626,475.02	15,555,861.53
支付的各项税费		44,556,106.64	26,827,802.43
支付其他与经营活动有关的现金	一、注释 44	5,135,148.80	6,061,272.78
经营活动现金流出小计		75,454,648.08	56,978,194.42
经营活动产生的现金流量净额		53,705,853.94	81,794,864.75
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		7,278,962.65	7,029,634.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			53,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		40,000,000.00	140,000,000.00
投资活动现金流入小计		47,278,962.65	147,083,134.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		16,355,892.00	2,048,680.78
投资支付的现金			
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		7,078,323.63	
支付其他与投资活动有关的现金		40,000,000.00	180,000,000.00
投资活动现金流出小计		63,434,215.63	182,048,680.78
投资活动产生的现金流量净额		-16,155,252.98	-34,965,546.26
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		341,000,000.00	210,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	一、注释 44	217,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		558,000,000.00	210,000,000.00
偿还债务支付的现金		296,858,054.00	198,671,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,064,475.37	6,796,166.39
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	一、注释 44	367,911,441.41	23,423,013.78
筹资活动现金流出小计		678,833,970.78	228,890,180.17
筹资活动产生的现金流量净额		-120,833,970.78	-18,890,180.17
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-83,283,369.82	27,939,138.32
加：期初现金及现金等价物余额		289,584,612.42	133,688,274.33
六、期末现金及现金等价物余额		206,301,242.60	161,627,412.65

法定代表人：潘朝华

主管会计工作负责人：宋磊

会计机构负责人：罗涛

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
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		15,236,931.00	20,351,288.49
收到的税费返还		1,041,595.43	807,142.93
收到其他与经营活动有关的现金		207,504,035.07	133,897,842.96
经营活动现金流入小计		223,782,561.50	155,056,274.38
购买商品、接受劳务支付的现金		1,783,511.87	3,596,282.45
支付给职工以及为职工支付的现金		5,654,945.28	5,531,802.91
支付的各项税费		3,787,355.35	4,219,541.68
支付其他与经营活动有关的现金		324,751,259.20	119,762,404.90
经营活动现金流出小计		335,977,071.70	133,110,031.94
经营活动产生的现金流量净额		-112,194,510.20	21,946,242.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		7,278,962.65	20,029,634.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		245,092,140.29	143,384,483.34
投资活动现金流入小计		252,371,102.94	163,414,117.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		311,400.00	552,192.88
投资支付的现金		27,660,097.55	
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		297,000,000.00	180,000,000.00
投资活动现金流出小计		324,971,497.55	180,552,192.88
投资活动产生的现金流量净额		-72,600,394.61	-17,138,075.02
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		341,000,000.00	210,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		341,000,000.00	210,000,000.00
偿还债务支付的现金		216,526,000.00	189,101,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,682,987.01	4,022,088.69
支付其他与筹资活动有关的现金		12,819,253.95	305,775.00
筹资活动现金流出小计		233,028,240.96	193,428,863.69

筹资活动产生的现金流量净额		107,971,759.04	16,571,136.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-76,823,145.77	21,379,303.73
加：期初现金及现金等价物余额		270,103,827.50	129,107,883.97
六、期末现金及现金等价物余额		193,280,681.73	150,487,187.70

三、 财务报表附注

(一) 附注事项索引

事项	是或否	索引
1. 半年度报告所采用的会计政策与上年度财务报表是否变化	☐ 是 ☒ 否	
2. 半年度报告所采用的会计估计与上年度财务报表是否变化	☐ 是 ☒ 否	
3. 是否存在前期差错更正	☐ 是 ☒ 否	
4. 企业经营是否存在季节性或者周期性特征	☐ 是 ☒ 否	
5. 存在控制关系的关联方是否发生变化	☐ 是 ☒ 否	
6. 合并财务报表的合并范围是否发生变化	☐ 是 ☒ 否	
7. 是否存在证券发行、回购和偿还情况	☐ 是 ☒ 否	
8. 是否存在向所有者分配利润的情况	☒ 是 ☐ 否	1
9. 是否根据会计准则的相关规定披露分部报告	☐ 是 ☒ 否	
10. 是否存在半年度资产负债表日至半年度财务报告批准报出日之间的非调整事项	☐ 是 ☒ 否	
11. 是否存在上年度资产负债表日以后所发生的或有负债和或有资产变化情况	☐ 是 ☒ 否	
12. 是否存在企业结构变化情况	☐ 是 ☒ 否	
13. 重大的长期资产是否转让或者出售	☐ 是 ☒ 否	
14. 重大的固定资产和无形资产是否发生变化	☐ 是 ☒ 否	
15. 是否存在重大的研究和开发支出	☐ 是 ☒ 否	
16. 是否存在重大的资产减值损失	☐ 是 ☒ 否	
17. 是否存在预计负债	☐ 是 ☒ 否	

附注事项索引说明

1、公司向所有者分配利润的情况

根据 2025 年 4 月 24 日召开的本公司第三届董事会第二十五次会议，本公司 2024 年度利润分配预案为：以本次权益分派实施时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派股利 0.68 元人民币现金红利(含税)。此利润分配预案已于 2025 年 7 月 31 日实施完毕。

(二) 财务报表项目附注

一、 合并财务报表主要项目注释

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

注释1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
银行存款	206,301,242.60	289,584,612.42
其他货币资金	1,579,047.00	3,749,575.80
合计	207,880,289.60	293,334,188.22
其中：存放在境外的款项总额	---	---

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	1,579,047.00	3,749,575.80
合计	1,579,047.00	3,749,575.80

注释2. 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	126,306,687.13	117,358,847.31
1—2 年	89,177,875.70	102,773,527.61
2—3 年	90,801,698.51	52,168,949.82
3 年以上	173,440,578.47	159,235,989.42
小计	479,726,839.81	431,537,314.16
减：坏账准备	31,469,865.36	27,719,367.09
合计	448,256,974.45	403,817,947.07

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	479,726,839.81	100	31,469,865.36	6.56	448,256,974.45
其中：应收供电款组合	479,726,839.81	100	31,469,865.36	6.56	448,256,974.45
合计	479,726,839.81	100	31,469,865.36	6.56	448,256,974.45

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	431,537,314.16	100	27,719,367.09	6.42	403,817,947.07
其中：应收供电款组合	431,537,314.16	100	27,719,367.09	6.42	403,817,947.07
合计	431,537,314.16	100	27,719,367.09	6.42	403,817,947.07

3. 按组合计提坏账准备的应收账款

（1）应收供电款组合

组合名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收供电款组合	479,726,839.81	31,469,865.36	6.56
合计	479,726,839.81	31,469,865.36	6.56

4. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	27,719,367.09	3,750,498.27	---	---	---	31,469,865.36
其中：应收供电款组合	27,719,367.09	3,750,498.27	---	---	---	31,469,865.36
合计	27,719,367.09	3,750,498.27	---	---	---	31,469,865.36

5. 本期无实际核销的应收账款

6. 按欠款方归集的应收账款和合同资产期末余额情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家电网有限公司	329,693,597.73	---	329,693,597.73	68.73	21,463,362.72
内蒙古电力（集团）有限责任公司	100,532,201.20	---	100,532,201.20	20.96	7,304,814.42
中国南方电网有限责任公司	49,501,040.88	---	49,501,040.88	10.31	2,701,688.22
合计	479,726,839.81	---	479,726,839.81	100	31,469,865.36

注释3. 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	945,679.04	100	551,012.39	94.85
1 至 2 年	---	---	---	---
2 至 3 年	---	---	29,889.19	5.15
合计	945,679.04	100	580,901.58	100

2. 无账龄超过一年且金额重要的预付款项

3. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的 比例(%)	预付款时间	未结算原因
广州筑航航空技术有限公司	424,528.30	44.89	1 年以内	服务未完成
内蒙古乌兰察布电力工程有限 责任公司	80,000.00	8.46	1 年以内	服务未完成
河南畅索电气科技有限公司	72,600.00	7.68	1 年以内	服务未完成
哈尔滨鑫虎建筑工程有限公司	50,000.00	5.29	1 年以内	预付备件款
沈阳昊诚电气有限公司	45,883.75	4.85	1 年以内	服务未完成
合计	673,012.05	71.17		

注释4. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	---	---
应收股利	21,861,325.27	25,642,144.36
其他应收款	143,649.04	1,101,564.00
合计	22,004,974.31	26,743,708.36

注：上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(一) 应收股利

1. 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
宿迁协合新能源有限公司	21,861,325.27	25,642,144.36
合计	21,861,325.27	25,642,144.36

2. 重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值 及其原因
宿迁协合新能源有限公司	21,861,325.27	3 年以内	结合资金情况分期 支付	否
合计	21,861,325.27			

(二) 其他应收款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	116,849.04	51,198.00
1—2 年	2,200.00	731,513.00
2—3 年	---	---
3 年以上	24,600.00	318,853.00
小计	143,649.04	1,101,564.00
减：坏账准备	---	---
合计	143,649.04	1,101,564.00

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
政府、押金、员工借款	143,649.04	1,101,564.00
其他	---	---
小计	143,649.04	1,101,564.00
减：坏账准备	---	---
合计	143,649.04	1,101,564.00

3. 按金融资产减值三阶段披露

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	143,649.04	---	143,649.04	1,101,564.00	---	1,101,564.00
第二阶段	---	---	---	---	---	---
第三阶段	---	---	---	---	---	---
合计	143,649.04	---	143,649.04	1,101,564.00	---	1,101,564.00

4. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的其他应收款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的其他应收款	143,649.04	100	---	---	143,649.04
其中：政府、押金、员工借款组合	143,649.04	100	---	---	143,649.04
账龄分析法组合	---	---	---	---	---
合计	143,649.04	100	---	---	143,649.04

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的其他应收款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,101,564.00	100	---	---	1,101,564.00
其中：政府、押金、员工借款组合	1,101,564.00	100	---	---	1,101,564.00
账龄分析法组合	---	---	---	---	---
合计	1,101,564.00	100	---	---	1,101,564.00

5. 按组合计提坏账准备的其他应收款

（1）政府、押金、员工借款组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	116,849.04	---	---
1—2 年	2,200.00	---	---
2—3 年	---	---	---
3 年以上	24,600.00	---	---
合计	143,649.04	---	---

6. 本期无其他应收款坏账准备计提情况

7. 本期无实际核销的其他应收款

8. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
韩景泉	40,000.00	27.85%	
珠海市南水镇沙白石村民委员会	20,000.00	13.92%	
姜忠蛟	15,000.00	10.44%	
鞠磊	15,000.00	10.44%	
侯宽	10,000.00	6.96%	
合计	100,000.00	69.61%	---

注释5. 存货

1. 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	21,404,100.72	---	21,404,100.72	22,665,030.10	---	22,665,030.10
低值易耗品	225,894.51	---	225,894.51	354,156.27	---	354,156.27
合计	21,629,995.23	---	21,629,995.23	23,019,186.37	---	23,019,186.37

注释6. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
待摊费用	825,937.47	512,371.49
增值税留抵扣额	5,271,323.15	8,002,197.54
预缴企业所得税	133,914.08	146,713.64
合计	6,231,174.70	8,661,282.67

注释7. 长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法确认的投资损益	其他综合收益调整
一. 联营企业					
宿迁协合新能源有限公司	40,871,522.48	--	--	3,681,220.40	--
小计	40,871,522.48	--	--	3,681,220.40	--
合计	40,871,522.48	--	--	3,681,220.40	--

续：

被投资单位	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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. 联营企业						
宿迁协合新能源有限公司	121,443.10	-3,300,266.50	--	--	41,373,919.48	--
小计	121,443.10	-3,300,266.50	--	--	41,373,919.48	--
合计	121,443.10	-3,300,266.50	--	--	41,373,919.48	--

注释8. 其他权益工具投资

1. 其他权益工具分项列示

项目	期末余额	期初余额
中科天道新能源有限公司	51,716,972.44	51,716,972.44
合计	51,716,972.44	51,716,972.44

2. 非交易性权益工具投资的情况

项目	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
中科天道新能源有限公司	计划长期持有	---	1,573,513.30	---	---	---
合计		---	1,573,513.30	---	---	---

注释9. 固定资产

1. 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	运输设备	专用设备	其他设备	合计
一. 账面原值					
1. 期初余额	131,227,083.78	7,316,856.12	2,238,455,050.34	6,460,237.97	2,383,459,228.21
2. 本期增加金额	1,372,247.00	213,700.82	17,256.64	600,556.60	2,203,761.06
重分类					
购置	1,372,247.00	213,700.82	17,256.64	600,556.60	2,203,761.06
在建工程转入					
非同一控制下企业合并					
3. 本期减少金额					
处置或报废					
4. 期末余额	132,599,330.78	7,530,556.94	2,238,472,306.98	7,060,794.57	2,385,662,989.27
二. 累计折旧					
1. 期初余额	56,803,831.70	6,279,560.16	1,092,723,087.01	2,472,058.30	1,158,278,537.17
2. 本期增加金额	2,549,616.64	144,934.97	45,614,777.66	436,071.84	48,745,401.11
重分类					
本期计提	2,549,616.64	144,934.97	45,614,777.66	436,071.84	48,745,401.11
非同一控制下企业合并					
3. 本期减少金额					
处置或报废					
4. 期末余额	59,353,448.34	6,424,495.13	1,138,337,864.67	2,908,130.14	1,207,023,938.28
三. 减值准备					

项目	房屋及建筑物	运输设备	专用设备	其他设备	合计
1. 期初余额	---	---	---	---	---
2. 本期增加金额	---	---	---	---	---
3. 本期减少金额	---	---	---	---	---
4. 期末余额	---	---	---	---	---
四. 账面价值					
1. 期末账面价值	73,245,882.44	1,106,061.81	1,100,134,442.31	4,152,664.43	1,178,639,050.99
2. 期初账面价值	74,423,252.08	1,037,295.96	1,145,731,963.33	3,988,179.67	1,225,180,691.04

2. 期末暂时闲置的固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
专用设备	3,782,165.29	2,299,530.97	---	1,482,634.32	
合计	3,782,165.29	2,299,530.97	---	1,482,634.32	

说明：本公司高栏风电场位于珠海金湾机场附近，机场管理公司在净空巡视时，发现风场风机对金湾机场飞行程序产生影响，经评估，本公司拆除风机 1 台。后续本公司将另外选址，将风机重新进行安装，不存在减值迹象。

3. 期末未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,858,292.34	本公司高栏风电场的综合楼由于施工报建手续的原因未能办理产权证明
房屋及建筑物	7,976,025.13	东电茂霖的黄岗梁风场为共建风电场，正在由另一共建方办理生产及办公用房产权
合计	10,834,317.47	

注释10. 在建工程

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
涉网改造项目	2,429,624.92	---	2,429,624.92	1,396,162.97	---	1,396,162.97
天长聚合防洪项目	387,342.01	---	387,342.01	---	---	---
其他工程	---	---	---	---	---	---

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
合计	2,816,966.93	--	2,816,966.93	1,396,162.97	--	1,396,162.97

注释11. 使用权资产

项目	房屋及建筑物	升压站租赁	专用设备	合计
一. 账面原值				
1. 期初余额	2,541,390.53	10,397,553.50	243,362.83	13,182,306.86
2. 本期增加金额	--	--	--	--
3. 本期减少金额	--	--	--	--
4. 期末余额	2,541,390.53	10,397,553.50	243,362.83	13,182,306.86
二. 累计折旧				
1. 期初余额	889,486.64	2,446,483.22	44,616.87	3,380,586.73
2. 本期增加金额	254,139.06	305,810.40	12,168.12	572,117.58
本期计提	254,139.06	305,810.40	12,168.12	572,117.58
3. 本期减少金额	--	--	--	--
4. 期末余额	1,143,625.70	2,752,293.62	56,784.99	3,952,704.31
三. 减值准备				
1. 期初余额	--	--	--	--
2. 本期增加金额	--	--	--	--
3. 本期减少金额	--	--	--	--
4. 期末余额	--	--	--	--
四. 账面价值				
1. 期末账面价值	1,397,764.83	7,645,259.88	186,577.84	9,229,602.55
2. 期初账面价值	1,651,903.89	7,951,070.28	198,745.96	9,801,720.13

注释12. 无形资产

项目	土地使用权	管理软件	合计
一. 账面原值			

项目	土地使用权	管理软件	合计
1. 期初余额	16,179,858.57	582,699.82	16,762,558.39
2. 本期增加金额	6,564,207.65	---	6,564,207.65
本期购置	6,564,207.65	---	6,564,207.65
3. 本期减少金额	---	---	---
4. 期末余额	22,744,066.22	582,699.82	23,326,766.04
二. 累计摊销			
1. 期初余额	3,121,758.08	238,226.39	3,359,984.47
2. 本期增加金额	221,465.96	25,543.14	247,009.10
本期计提	221,465.96	25,543.14	247,009.10
3. 本期减少金额	---	---	---
4. 期末余额	3,343,224.04	263,769.53	3,606,993.57
三. 减值准备			
1. 期初余额	---	---	---
2. 本期增加金额	---	---	---
3. 本期减少金额	---	---	---
4. 期末余额	---	---	---
四. 账面价值			
1. 期末账面价值	19,400,842.18	318,930.29	19,719,772.47
2. 期初账面价值	13,058,100.49	344,473.43	13,402,573.92

注释13. 商誉

1. 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加（企业合并形成）	本期减少	期末余额
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	24,068,678.13	---	---	24,068,678.13
安徽垆秦新能源技术有限公司	352,559.05	---	---	352,559.05
安徽天杨能源科技发展有限公司	25,301,591.90	---	---	25,301,591.90
黑龙江顺鑫新能源技术有限公司	68,480,656.13	---	640,176.37	67,840,479.76
合计	118,203,485.21	---	640,176.37	117,563,308.84

2. 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	12,316,087.47	---	---	12,316,087.47
安徽埇秦新能源技术有限公司	---	---	---	---
安徽天杨能源科技发展有限公司	---	---	---	---
黑龙江顺霆新能源技术有限公司	---	---	---	---
合计	12,316,087.47	---	---	12,316,087.47

3. 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

(1) 2016年8月，本公司通过非同一控制下企业合并方式取得对辉腾锡勒公司的控制权，合并成本16,350.00万元与享有的辉腾锡勒公司合并日可辨认净资产公允价值份额13,943.13万元的差额形成商誉2,406.87万元。

(2) 2019年9月，本公司通过非同一控制下企业合并方式取得对埇秦公司的控制权，合并成本6,095.70万元与享有的埇秦公司合并日可辨认净资产公允价值份额6,060.44万元的差额形成商誉35.26万元。

(3) 2020年10月，本公司通过非同一控制下企业合并方式取得对天杨能源的控制权，合并成本18,187.31万元与享有的天杨能源合并日可辨认净资产公允价值份额15,650.81万元的差额形成商誉2,536.50万元。

2021年9月本公司与天杨能源原股东对收购前存在的事项进行结算，按经双方确认后的实际结算金额调整减少股权对价款6.34万元，相应减少商誉6.34万元，减少后的商誉金额为2,530.16万元。

(4) 2024年10月，本公司通过非同一控制下企业合并方式取得对黑龙江顺霆的控制权，合并成本15,437.00万元与享有的黑龙江顺霆合并日可辨认净资产公允价值份额8,588.93万元的差额形成商誉6,848.07万元。

2025年5月，本公司与黑龙江顺霆原股东对收购前存在的事项进行结算，按经双方确认后的实际结算金额调整减少股权对价款64.02万元，相应减少商誉64.02万元，减少后的商誉金额为6,784.05万元。

注释14. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
征地补偿款	15,314,550.11	---	587,051.25	---	14,727,498.86

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
耐用品摊销	5,713,297.70	---	1,558,931.21	---	4,154,366.49
修理费、检验费	608,016.29	---	82,681.83	---	525,334.46
道路硬化	184,171.56	---	40,512.24	---	143,659.32
道路养护费	135,835.33	---	36,358.38	---	99,476.95
水利整改	295,694.52	---	10,730.14	---	284,964.38
合计	22,251,565.51	---	2,316,265.05	---	19,935,300.46

注释15. 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 未经抵销的递延所得税资产

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
税法确认在建工程试运行收入与会计核算的差异	13,212,105.72	3,303,026.43	13,801,193.15	3,450,298.23
资产减值准备	28,768,177.14	7,192,044.30	25,704,376.93	6,426,094.24
预提费用及其他	406,479.20	83,475.80	406,479.19	83,475.80
合计	42,386,762.06	10,578,546.53	39,912,049.27	9,959,868.27

2. 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	54,040,870.08	13,510,217.52	58,933,839.05	14,117,165.44
其他权益工具投资公允价值变动	1,573,513.32	393,378.33	1,573,513.30	393,378.33
合计	55,614,383.40	13,903,595.85	60,507,352.35	14,510,543.77

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	---	---
资产减值准备	2,701,688.22	2,014,990.16

项目	期末余额	期初余额
合计	2,701,688.22	2,014,990.16

因本公司未来仍有收购计划，将增加融资成本，未来能否取得足够的应纳税所得额弥补亏损存在较大的不确定性，出于谨慎性原则考虑，故未将本公司产生的可抵扣亏损确认递延所得税资产。

注释16. 其他非流动资产

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
预付工程设备款	1,784,640.00	---	1,784,640.00	2,113,520.00	---	2,113,520.00
增值税留抵税额	15,479,323.90	---	15,479,323.90	17,173,147.02	---	17,173,147.02
合计	17,263,963.90	---	17,263,963.90	19,286,667.02	---	19,286,667.02

注释17. 短期借款

1. 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	204,000,000.00	156,000,000.00
未到期应付利息	144,375.02	126,536.12
合计	204,144,375.02	156,126,536.12

注释18. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,579,047.00	3,749,575.80
合计	1,579,047.00	3,749,575.80

注释19. 应付账款

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	1,279,729.67	2,980,311.48
应付工程设备款	2,503,253.44	1,842,320.85
应付服务费	971,368.32	2,138,855.40
合计	4,754,351.43	6,961,487.73

1. 账龄超过一年的重要应付账款

单位名称	期末余额	未偿还或结转原因
北京鸿普惠信息技术有限公司	491,400.00	未达到合同约定的付款条件
合计	491,400.00	

注释20. 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	6,682,296.31	11,350,080.69	15,041,582.75	2,990,794.25
离职后福利-设定提存计划	---	1,277,708.42	1,277,708.42	---
合计	6,682,296.31	12,627,789.11	16,319,291.17	2,990,794.25

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	6,138,572.84	8,551,940.80	12,205,381.48	2,485,132.16
职工福利费	---	1,013,597.82	1,013,597.82	---
社会保险费	---	645,605.04	645,605.04	---
其中：基本医疗保险费（含生育保险费）	---	578,929.41	578,929.41	---
工伤保险费	---	66,675.63	66,675.63	---
住房公积金	---	881,057.16	881,057.16	---
工会经费和职工教育经费	543,723.47	257,879.87	295,941.25	505,662.09
合计	6,682,296.31	11,350,080.69	15,041,582.75	2,990,794.25

3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	---	1,233,867.38	1,233,867.38	---
失业保险费	---	43,841.04	43,841.04	---
企业年金缴费	---	---	---	---
合计	---	1,277,708.42	1,277,708.42	---

注释21. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
增值税	1,196,614.95	1,495,214.32

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	8,545,574.19	11,533,294.52
个人所得税	14,900.05	19,502.28
城市维护建设税	65,262.37	67,942.46
房产税	17,103.54	71,233.06
土地使用税	675.40	20,155.93
教育费附加	46,019.82	48,608.19
地方教育附加	30,679.88	32,405.47
印花税	66,007.10	109,174.53
堤围费	4,629.71	5,060.03
其他	2,431.55	2,405.44
合计	9,989,898.56	13,404,996.23

注释22. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	---	---
应付股利	33,746,700.00	---
其他应付款	6,078,316.57	21,009,226.65
合计	39,822,016.57	21,009,226.65

注：上表中其他应付款指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。

（一）应付股利

项目	期末余额	期初余额
应付股利	33,746,700.00	---
合计	33,746,700.00	---

（二）其他应付款

1. 按款项性质列示的其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
工程设备款、安全保证金	2,496,176.06	9,089,294.13

款项性质	期末余额	期初余额
押金、保证金	421,362.95	675,657.41
股权转让待支付尾款	3,047,850.11	10,766,350.11
其他	109,927.45	477,925.00
应付股利	33,746,700.00	---
合计	39,822,016.57	21,009,226.65

2. 账龄超过一年的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
永州界牌协合风力发电有限公司	3,047,850.11	股权转让待支付尾款
合计	3,047,850.11	

注释23. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	41,932,268.68	39,042,424.45
一年内到期的长期应付款	87,646,051.97	99,227,107.16
一年内到期的租赁负债	513,120.66	502,225.61
合计	130,091,441.31	138,771,757.22

注释24. 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	285,098,214.68	218,878,054.00
未到期应付利息	246,160.68	190,424.45
减：一年内到期的长期借款	41,686,108.00	39,042,424.45
合计	243,165,946.00	180,026,054.00

长期借款说明：

(1) 本公司向工商银行珠海拱北支行借款，质押本公司持有的子公司天杨能源 100%股权以及本公司之子公司天杨能源持有的子公司天长风力 100%股权。截至 2025 年 6 月 30 日，借款本金余额为 45,293,000.00 元。

(2) 本公司向交通银行珠海分行借款，质押本公司持有的子公司黑龙江顺霆新能源 100% 股权。截至 2025 年 6 月 30 日，借款本金余额为 82,575,000.00 元。

(3) 本公司之子公司天长风力向中国工商银行股份有限公司申请借款 309,000,000.00 元，该借款由珠海港股份有限公司提供连带责任保证，本公司以保证方式向珠海港股份有限公司提供反担保。另将天长杨村风电场项目电费收费权项下全部应收账款及权益向中国工商银行天长支行进行质押担保。截至 2025 年 6 月 30 日，借款本金余额为 115,297,946.00 元。

注释25. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,542,901.47	1,823,429.01
减：未确认融资费用	77,834.61	109,943.88
减：一年内到期的租赁负债	513,120.66	502,225.61
合计	951,946.20	1,211,259.52

本期确认租赁负债利息费用 32,109.27 元。

注释26. 长期应付款

1. 长期应付款分类

款项性质	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	452,752,239.23	761,509,227.83
减：未确认融资费用	30,432,839.35	117,113,734.66
减：一年内到期的长期应付款	87,646,051.97	99,227,107.16
合计	334,673,347.91	545,168,386.01

2. 长期应付款的说明

(1) 本公司向昆仑金融租赁有限责任公司以珠海市高栏岛风电场含 66 台风机的 288 项设备采用售后回租的方式融资 11,500.00 万元，期限 5 年，自 2024 年 9 月 1 日起租，以本公司与广东电网有限责任公司珠海供电局签署的高栏岛风电场购售电合同项下所产生的上网电费应收账款作为质押。截止 2025 年 6 月 30 日，长期应付款余额为 105,266,604.24 元。

(2) 本公司与子公司东电茂霖作为联合承租人向交银金融租赁有限责任公司以黄冈梁

老虎洞风电场含 31 台风机的 40 项设备和达里风电场含 48 台风机的 53 项设备采用售后回租的方式融资 21,500.00 万元，期限 5 年，自 2022 年 8 月 30 日起租，以东电茂霖与国网内蒙古东部电力有限公司签署的达里、老虎洞风电场购售电合同项下所产生的上网电费应收账款作为质押，并由本公司提供连带责任保证担保。截止 2025 年 6 月 30 日，长期应付款余额为 99,960,872.03 元。

(3) 本公司之孙公司方正江湾向昆仑金融租赁有限责任公司以方正团结风电平价上网项目的含 15 台风机的 35 项设备采用售后回租的方式融资 21,700.00 万元，期限 10 年，自 2025 年 6 月 26 日起租，以方正江湾与国网黑龙江省电力有限公司签署的购售电合同项下所产生的上网电费应收账款以及本公司之子公司黑龙江顺霆所持有的方正江湾的 100%股权作为质押。截止 2025 年 6 月 30 日，长期应付款余额为 217,091,923.61 元。

注释27. 股本

项目	期初余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	496,275,000.00	---	---	---	---	---	496,275,000.00

注释28. 资本公积

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）	55,786,378.05	---	---	55,786,378.05
其他资本公积	70,446.57	121,443.10	---	191,889.67
合计	55,856,824.62	121,443.10	---	55,978,267.72

资本公积的说明：

其他资本公积本期增加 121,443.10 元，系本公司联营企业所有者权益变动所致。

注释29. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额									期末余额
		本期所得税 前发生额	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 以摊余成本 计量的金融 资产	减：套期储备 转入相关资 产或负债	减：所得税费 用	税后归属于 母公司	税后归属于 少数股东	减：结转重 新计量设定 受益计划变 动额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入留存 收益	
一、不能重分类进损益 的其他综合收益	1,180,134.97	---	---	---	---	---	1,180,134.97	---	---	---	1,180,134.97
1. 其他权益工具投 资公允价值变动	1,180,134.97	---	---	---	---	---	1,180,134.97	---	---	---	1,180,134.97
二、将重分类进损益的 其他综合收益	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
其他综合收益合计	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

注释30. 专项储备				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	3,842,296.10	2,609,883.85	400,871.84	6,051,308.11
合计	3,842,296.10	2,609,883.85	400,871.84	6,051,308.11

注释31. 盈余公积				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	45,327,698.38	373,178.44	---	45,700,876.82
合计	45,327,698.38	373,178.44	---	45,700,876.82

注释32. 未分配利润		
项目	本期	上期
调整前上期期末未分配利润	565,808,282.36	494,291,988.91
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	---	---
调整后期初未分配利润	565,808,282.36	494,291,988.91
加：本期归属于母公司所有者的净利润	40,529,652.81	112,108,813.94
减：提取法定盈余公积	373,178.44	890,520.49
应付普通股股利	33,746,700.00	39,702,000.00
期末未分配利润	572,218,056.73	565,808,282.36

注释33. 营业收入和营业成本				
项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	150,361,113.23	70,301,096.75	137,718,417.68	65,600,429.20
其他业务	55,641.33	---	126,633.63	---
合计	150,416,754.56	70,301,096.75	137,845,051.31	65,600,429.20

注释34. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	597,297.22	425,593.03
教育费附加	428,636.96	357,795.77
地方教育附加	285,757.95	238,530.53
堤围费	43,511.69	40,370.31
房产税	201,948.62	152,478.58
车船使用税	11,060.44	11,385.19
土地使用税	228,993.08	228,336.10
印花税	106,208.94	71,814.56
其他	21,575.94	27,344.95
合计	1,924,990.84	1,553,649.02

注释35. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,300,267.13	5,082,953.71
汽车费用	190,843.57	134,307.09
折旧及摊销费	253,567.71	230,596.94
使用权资产折旧	254,139.06	254,139.06
业务招待费	130,805.02	134,261.60
中介机构费用	768,867.43	934,427.07
差旅费	302,093.36	195,703.82
办公费	152,734.73	128,057.24
其他	1,027,877.78	838,816.98
合计	8,381,195.79	7,933,263.51

注释36. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	12,530,786.89	9,474,599.04
其中：租赁负债利息费用	32,109.27	42,546.55
减：利息收入	610,282.84	545,031.66
手续费及其他	28,642.82	24,152.70
合计	11,949,146.87	8,953,720.08

注释37. 其他收益

1. 其他收益明细情况

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	6,010,232.10	5,038,996.42
代扣个人所得税手续费返还	7,311.84	2,033.27
合计	6,017,543.94	5,041,029.69

2. 计入其他收益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
增值税即征即退	5,992,123.99	5,038,996.42	与收益相关
稳岗补贴	18,108.11	---	与收益相关
合计	6,010,232.10	5,038,996.42	

注释38. 投资收益

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	3,681,220.40	3,421,519.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	186,676.47	194,429.77
合计	3,867,896.87	3,615,948.77

注释39. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-3,750,498.27	-2,543,866.50

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	---	-40,600.00
合计	-3,750,498.27	-2,584,466.50

上表中，损失以“—”号填列。

注释40. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	---	17,437.06
合计	---	17,437.06

注释41. 营业外收入

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
保险理赔款	178,000.00	---	178,000.00
合计	178,000.00	---	178,000.00

注释42. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
对外捐赠	100,000.00	100,000.00	100,000.00
非流动资产毁损报废损失	---	5,934.32	---
滞纳金	7,102.23	3,406.63	7,102.23
合计	107,102.23	109,340.95	107,102.23

注释43. 所得税费用

1. 所得税费用表

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	24,762,137.99	10,914,165.79
递延所得税费用	-1,225,626.18	-956,625.55
合计	23,536,511.81	9,957,540.24

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	64,066,164.62
按法定/适用税率计算的所得税费用	16,016,541.16
子公司适用不同税率的影响	-386,671.45
调整以前期间所得税的影响	8,128,347.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,332,168.81
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	675,422.06
归属于合营企业和联营企业的损益	-920,305.10
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-1,308,991.32
所得税费用	23,536,511.81

注释44. 现金流量表附注

1. 收到其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	608,167.13	550,323.66
收到政府补助	18,108.11	---
往来款及其他	704,903.73	212,526.87
合计	1,331,178.97	762,850.53

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付期间费用、往来款及其他	5,135,148.80	6,061,272.78
合计	5,135,148.80	6,061,272.78

3. 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
赎回结构性存款	40,000,000.00	140,000,000.00
合计	40,000,000.00	140,000,000.00

4. 支付的其他与投资活动有关的现金		
项目	本期发生额	上期发生额
购买结构性存款	40,000,000.00	180,000,000.00
合计	40,000,000.00	180,000,000.00
5. 收到其他与筹资活动有关的现金		
项目	本期发生额	上期发生额
收到融资性售后回租业务租金	217,000,000.00	---
合计	217,000,000.00	---
6. 支付其他与筹资活动有关的现金		
项目	本期发生额	上期发生额
归还关联方借款及利息	---	---
租赁付款额	305,775.00	305,775.00
支付融资性售后回租业务租金	367,605,666.41	23,117,238.78
合计	367,911,441.41	23,423,013.78

注释45. 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	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	40,529,652.81	49,827,057.33
加：信用减值损失	3,750,498.27	2,584,466.50
资产减值准备	---	---
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	48,745,401.11	45,864,765.93
使用权资产折旧	572,117.58	572,117.58
无形资产摊销	247,009.10	150,335.28
长期待摊费用摊销	2,383,911.14	2,830,154.47
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）	---	-17,437.06
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	---	5,934.32
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	---	---
财务费用（收益以“－”号填列）	12,530,786.89	9,474,599.04
投资损失（收益以“－”号填列）	-3,867,896.87	-3,615,948.77
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-618,678.26	-290,877.60
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-606,947.92	-665,747.95
存货的减少（增加以“－”号填列）	1,389,191.14	1,166,959.60
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-57,208,946.59	-31,177,026.40
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,913,427.42	4,453,274.56
其他	2,209,012.01	632,237.92
经营活动产生的现金流量净额	53,705,853.94	81,794,864.75
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		
当期新增使用权资产		

项目	本期金额	上期金额
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	206,301,242.60	161,627,412.65
减：现金的期初余额	289,584,612.42	133,688,274.33
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	-83,283,369.82	27,939,138.32

2. 本期支付取得子公司的现金净额

项目	期初余额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	---
其中：黑龙江顺霆新能源技术有限公司	---
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	---
其中：黑龙江顺霆新能源技术有限公司	---
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	7,078,323.63
取得子公司支付的现金净额	7,078,323.63

3. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	206,301,242.60	161,627,412.65
其中：库存现金	---	---
可随时用于支付的银行存款	206,301,242.60	161,627,412.65
可随时用于支付的其他货币资金	---	---
二、现金等价物	---	---
其中：三个月内到期的债券投资	---	---
三、期末现金及现金等价物余额	206,301,242.60	161,627,412.65
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物	---	---

注释46. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,579,047.00	1,579,047.00	保证金	银行承兑汇票保证金

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限情况
应收账款	227,498,911.40	214,208,179.06	质押	质押借款
应收账款	212,483,946.12	196,046,869.83	质押	融资性售后回租
固定资产	710,592,948.08	710,592,948.08	抵押	融资性售后回租
合计	1,152,154,852.60	1,122,427,043.97		

续：

项目	上年年末账面余额	上年年末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	3,749,575.80	3,749,575.80	保证金	银行承兑汇票保证金
应收账款	341,558,052.00	317,151,915.69	质押	质押借款
应收账款	58,984,986.17	56,798,682.61	质押	融资性售后回租
固定资产	692,149,254.84	692,149,254.84	抵押	融资性售后回租
合计	1,096,441,868.81	1,069,849,428.94		

其他说明：

1. 应收账款质押情况详见本附注一、注释 24. 长期借款以及注释 26. 长期应付款。
2. 因融资性售后回租受限的固定资产相关说明详见本附注一、注释 26. 长期应付款。
3. 截止资产负债表日，因本公司借款需要，公司将子公司天杨能源 100%股权、子公司天长风力 100%股权进行质押。
4. 本公司之子公司黑龙江顺霆将所持有的方正江湾 100%股权进行质押为方正江湾与昆仑金融租赁有限公司签订的售后回租提供担保。

注释47. 政府补助

1. 政府补助基本情况

政府补助种类	本期发生额	计入当期损益的金额	备注
计入其他收益的政府补助	6,010,232.10	6,010,232.10	详见本附注一、注释 37
合计	6,010,232.10	6,010,232.10	

二、合并范围的变更

本报告期，公司的合并范围未发生变更。

三、在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1. 企业集团的构成

子公司名称	注册资本（万元）	主要 经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	12,000.00	察哈尔右翼后旗	察哈尔右翼后旗	风力发电	100		非同一控制下企业合并
东电茂霖风能发展有限公司	19,163.16	赤峰市	赤峰市	风力发电	100		同一控制下企业合并
沈阳港昇新能源有限公司	2,000.00	沈阳市	沈阳市	能源开发项目工程施工	100		同一控制下企业合并
安徽埇秦新能源技术有限公司	4,800.00	合肥市	合肥市	风力发电	100		非同一控制下企业合并
宿州聚隆风力发电有限公司	4,800.00	宿州市	宿州市	风力发电		100	非同一控制下企业合并
安徽天杨能源科技发展有限公司	11,581.00	合肥市	合肥市	能源开发	100		非同一控制下企业合并
天长聚合风力发电有限公司	11,581.00	天长市	天长市	能源开发		100	非同一控制下企业合并
黑龙江顺霆新能源技术有限公司	7,609.00	哈尔滨市	哈尔滨市	风力发电	100		非同一控制下企业合并
方正县江湾风力发电有限公司	7,300.00	方正县	方正县	风力发电		100	非同一控制下企业合并

（二） 在合营安排或联营企业中的权益

1. 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额	期初余额
	/本期发生额	/上期发生额
联营企业投资账面价值合计	41,373,919.48	40,538,430.95
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	3,681,220.40	3,421,519.00
其他综合收益	—	—
综合收益总额	3,681,220.40	3,421,519.00

四、与金融工具相关的风险披露

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、借款、应收款项、应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本公司职能部门设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过职能部门递交的月度报告来审查已执行程序的有效性及其风险管理目标和政策的合理性。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司主要客户固定，都是电网公司，回款及时，未出现逾期回款的情况。故本公司信用风险较小。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管

理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司应收账款均为应收电网公司款项，其中应收标杆电费通常自出具账单日起 30 天内收款，对于剩余可再生能源电价补贴部分，按照财政部拨付可再生能源补贴的时间确定收款时间，客户信用度较高，很少出现信用损失，本公司持续进行信用评估以监控信用风险。

截止 2025 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收账款	479,726,839.81	31,469,865.36
其他应收款	143,649.04	---
合计	479,870,488.85	31,469,865.36

于 2025 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保的金额为 30,900 万元，财务担保合同的具体情况参见附注十一、（二）。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

本公司的主要客户为电网公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。

（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。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属财务部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

截止 2025 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	204,144,375.02	---	---	---	204,144,375.02
应付票据	1,579,047.00	---	---	---	1,579,047.00
应付账款	4,754,351.43	---	---	---	4,754,351.43
其他应付款	39,822,016.57	---	---	---	39,822,016.57
长期借款（含一年内到期）	41,932,268.68	41,842,000.00	45,992,000.00	155,331,946.00	285,098,214.68
租赁负债（含一年内到期）	513,120.66	513,120.66	438,825.54		1,465,066.86
长期应付款（含一年内到期）	87,646,051.97	89,009,303.11	55,525,231.31	190,138,813.49	422,319,399.88
合计	380,391,231.33	131,364,423.77	101,956,056.85	345,470,759.49	959,182,471.44

（三）市场风险

1. 汇率风险

汇率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。公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，本公司存在的汇率风险较小。

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、长期应付款等。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

从公司的长远发展对资金需求的考虑，公司目前的政策是尽可能争取人民币长期借款。尽管该政策不能使公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息支付波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该政策实现了发展与风险之间的合理平衡。

3. 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

五、公允价值

（一）以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2025 年 6 月 30 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第 1 层次：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；

第2层次：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；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

第3层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

(二) 期末公允价值计量

1. 持续的公允价值计量

项目	期末公允价值			
	第1层次	第2层次	第3层次	合计
其他权益工具投资	---	---	51,716,972.44	51,716,972.44

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

1. 估值技术、输入值说明

其他权益工具投资是非交易性权益投资工具，公司聘请第三方评估机构对其进行估值，评估机构采用市场法进行估值。

(四) 本期内发生的估值技术变更及变更原因

本公司金融工具的公允价值估值技术在本年度未发生变更。

(五) 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款等。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

六、关联方及关联交易

(一) 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 (万元)	对本公司的 持股比例(%)	对本公司的表 决权比例(%)
珠海经济特区电力开发集团有限公司	珠海市	电力项目投资及其他项目投资	48,000.00	83.38	83.38

本公司最终控制方是珠海市人民政府国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子公司情况详见附注三（一）在子公司中的权益

(三) 本公司的合营和联营企业情况

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	与本公司关系
宿迁协合新能源有限公司	联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
珠海港股份有限公司（以下简称珠海港股份）	母公司之控股股东
珠海港富物业管理有限公司	珠海港股份之子公司
珠海港贺天下供应链管理有限公司	珠海港股份之子公司
天长协合风力发电有限公司	联营公司之子公司
珠海珠澳跨境工业区通海供应链管理有限公司	珠海港股份之子公司

(五) 关联方交易

1. 存在控制关系且已纳入本公司合并财务报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2. 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
珠海港富物业管理有限公司	物业管理	343,233.24	336,381.04
珠海经济特区电力开发集团有限公司	房屋租赁	280,527.54	280,527.54
珠海经济特区电力开发集团有限公司	绿证销售	73,683.23	---
珠海珠澳跨境工业区通海供应链管理有限公司	购买商品	56,000.00	40,950.00
合计		753,444.01	657,858.58

3. 关联租赁情况

(1) 本公司作为承租方

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	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期
		发生额	发生额	发生额	发生额	发生额	发生额	发生额	发生额	发生额	发生额
珠海经济特区电力开发集团有限公司	房屋租赁	---	---	---	---	280,527.54	280,527.54	32,109.27	42,546.55	---	---
天长协合风力发电有限公司	升压站	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
合计		---	---	---	---	280,527.54	280,527.54	32,109.27	42,546.55	---	---

关联租赁情况说明：

本公司之子公司天长风力与天长协合风力发电有限公司签订租赁合同，合同约定的租赁物为：天长协合风电场升压站，租赁期限：2020 年 1 月 1 日至 2037 年 12 月 31 日，租赁期内全部租赁费为 1200 万元(含税)，天长风力已于 2020 年一次性支付租赁金额 1200 万元(含税)。

根据新租赁准则，天长风力确认与上述租赁合同相关的使用权资产原值：10,397,553.50 元，租赁负债：0.00 元，2025 年 1-6 月使用权资产折旧共计：305,810.40 元，确认的融资费用 0.00 元，截止至 2025 年 6 月 30 日，使用权资产期末余额为 7,645,259.88 元。

4. 关联担保情况

(1) 本公司作为担保方

关联担保情况说明：

关联担保情况详见本附注一、注释 24. 长期借款及注释 26. 长期应付款。

(2) 本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
珠海港股份有限公司	135,950,000.00	2021-1-8	2035-10-15	否
合计	135,950,000.00			

关联担保情况说明：

关联担保情况详见本附注一、注释 24. 长期借款。

5. 关联方应收应付款项

(1) 本公司应收关联方款项

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
应收股利					
	宿迁协合新能源有限公司	21,861,325.27	---	25,642,144.36	---

七、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

本公司资产抵押及质押情况详见本附注一、注释 24. 长期借款以及注释 26. 长期应付款。

除存在上述承诺事项外，截止 2025 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

(二) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

珠海港股份为本公司之子公司天长风力 30,900 万元固定资产借款提供连带责任保证担保，本公司以保证方式向珠海港股份的上述担保提供反担保。

除存在上述或有事项外，截止 2025 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或

有事项。

八、 资产负债表日后事项

（一） 利润分配情况

根据 2025 年 4 月 24 日召开的本公司第三届董事会第二十五次会议，本公司 2024 年度利润分配预案为：以本次权益分派实施时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派股利 0.68 元人民币现金红利(含税)。此利润分配预案已于 2025 年 7 月 31 日实施完毕。

（二） 其他资产负债表日后事项说明

除存在上述资产负债表日后事项外，截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

九、 租赁

（一） 作为承租人

1. 租赁活动

（1）本公司与珠海经济特区电力开发集团有限公司签定港口大厦办公楼二楼租赁合同，租赁面积 1019.25 平方米，年租金 61.1550 万元（含税），租赁期限 5 年。

（2）本公司与华能饶平风力发电有限公司签定一套叶片租赁合同，总租金 27.5 万元，租赁期限 10 年。

（3）本公司之子公司天长风力作为承租人与天长协和风力发电有限公司签订 220 千伏升压站租赁合同，自 2021 年 1 月起租，期限为 17 年。

2. 售后租回

本公司售后租回情况详见本附注一、注释 26. 长期应付款说明。

十、 其他重要事项说明

（一） 前期会计差错

本报告期未发现采用追溯重述法的前期差错。

1. 未来适用法

本报告期未发现采用未来适用法的前期会计差错。

十一、母公司财务报表主要项目注释

注释1. 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	27,484,094.00	20,987,929.20
1—2 年	10,575,767.66	10,575,767.66
2—3 年	11,441,179.22	2,302,210.21
3 年以上	---	9,138,969.21
小计	49,501,040.88	43,004,876.28
减：坏账准备	2,701,688.22	2,014,990.16
合计	46,799,352.66	40,989,886.12

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	49,501,040.88	100	2,701,688.22	5.46	46,799,352.66
其中：应收供电款组合	49,501,040.88	100	2,701,688.22	5.46	46,799,352.66
合计	49,501,040.88	100	2,701,688.22	5.46	46,799,352.66

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	43,004,876.28	100	2,014,990.16	4.69	40,989,886.12
其中：应收供电款组合	43,004,876.28	100	2,014,990.16	4.69	40,989,886.12
合计	43,004,876.28	100	2,014,990.16	4.69	40,989,886.12

3. 按组合计提坏账准备的应收账款

(1) 应收供电款组合			
组合名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收供电款组合	49,501,040.88	2,701,688.22	5.46
合计	49,501,040.88	2,701,688.22	5.46

4. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	---	---	---	---	---	---
按组合计提坏账准备的应收账款	2,014,990.16	686,698.06	---	---	---	2,701,688.22
其中：应收供电款组合	2,014,990.16	686,698.06	---	---	---	2,701,688.22
合计	2,014,990.16	686,698.06	---	---	---	2,701,688.22

5. 本期无实际核销的应收账款

6. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例(%)	已计提坏账准备
中国南方电网有限责任公司	49,501,040.88	100	2,701,688.22
合计	49,501,040.88	100	2,701,688.22

注释2. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	---	---
应收股利	21,861,325.27	25,642,144.36
其他应收款	225,227,152.82	170,170,638.89
合计	247,088,478.09	195,812,783.25

注：上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

（一）应收股利

1. 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
宿迁协合新能源有限公司	21,861,325.27	25,642,144.36
合计	21,861,325.27	25,642,144.36

2. 重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值 及其原因
宿迁协合新能源有限公司	21,861,325.27	3 年以内	结合资金情况分期支付	否
合计	21,861,325.27			

（二）其他应收款

1. 按账龄披露其他应收款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	55,207,152.82	150,638.89
1—2 年	---	---
2—3 年	---	170,000,000.00
3 年以上	170,020,000.00	20,000.00
小计	225,227,152.82	170,170,638.89
减：坏账准备	---	---
合计	225,227,152.82	170,170,638.89

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款	225,207,152.82	170,150,638.89
政府、押金、员工借款	20,000.00	20,000.00
小计	225,227,152.82	170,170,638.89

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
减：坏账准备	---	---
合计	225,227,152.82	170,170,638.89

3. 按金融资产减值三阶段披露

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	225,227,152.82	---	225,227,152.82	170,170,638.89	---	170,170,638.89
第二阶段	---	---	---	---	---	---
第三阶段	---	---	---	---	---	---
合计	225,227,152.82	---	225,227,152.82	170,170,638.89	---	170,170,638.89

4. 本期无计提、收回或转回的坏账准备的情况

5. 本期无实际核销的其他应收款

6. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
宿州聚隆风力发电有限公司	关联方借款	170,122,777.80	1年以内、3年以上	75.73	---
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	关联方借款	40,000,000.00	1年以内	17.76	---
方正江湾风力发电有限公司	关联方借款	15,084,375.02	1年以内	6.70	---
珠海市南水镇沙白石村民委员会	保证金	20,000.00	5年以上	0.01	---
合计		225,227,152.82		100	---

注释3. 长期股权投资

款项性质	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	889,749,890.28	---	889,749,890.28	869,808,292.73	---	869,808,292.73

款项性质	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
对联营、合营企业投资	41,373,919.48	---	41,373,919.48	40,871,522.48	---	40,871,522.48
合计	931,123,809.76	---	931,123,809.76	910,679,815.21	---	910,679,815.21

1. 对子公司投资

被投资单位	初始投资成本	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
东电茂霖风能发展有限公司	309,171,634.39	309,171,634.39	---	---	309,171,634.39	---	---
内蒙古辉腾锡勒风电机组测试有限公司	163,500,000.00	163,500,000.00	---	---	163,500,000.00	---	---
安徽埇秦新能源技术有限公司	60,957,001.99	60,957,001.99	---	---	60,957,001.99	---	---
安徽天杨能源科技发展有限公司	181,809,656.35	181,809,656.35	---	---	181,809,656.35	---	---
黑龙江顺霆新能源技术有限公司	154,370,000.00	154,370,000.00	---	640,176.37	153,729,823.63	---	---
沈阳港昇新能源有限公司	20,581,773.92	---	20,581,773.92	---	20,581,773.92	---	---
合计	890,390,066.65	869,808,292.73	20,581,773.92	640,176.37	889,749,890.28	---	---

2. 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法确认的投资损益	其他综合收益调整
一. 联营企业					
宿迁协合新能源有限公司	40,871,522.48	---	---	3,681,220.40	---
小计	40,871,522.48	---	---	3,681,220.40	---
合计	40,871,522.48	---	---	3,681,220.40	---

续：

被投资单位	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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. 联营企业						
宿迁协合新能源有限公司	121,443.10	-3,300,266.50	---	---	41,373,919.48	---
小计	121,443.10	-3,300,266.50	---	---	41,373,919.48	---
合计	121,443.10	-3,300,266.50	---	---	41,373,919.48	---

注释4. 营业收入及营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	19,232,827.97	12,727,912.29	23,689,594.88	12,193,719.48
其他业务	---	---	103,775.22	---
合计	19,232,827.97	12,727,912.29	23,793,370.10	12,193,719.48

注释5. 投资收益

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	3,681,220.40	3,421,519.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	186,676.47	194,429.77
合计	3,867,896.87	3,615,948.77

十二、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项 目	本期发生额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	---	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	18,108.11	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	186,676.47	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	---	
委托他人投资或管理资产的损益	---	
对外委托贷款取得的损益	---	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	---	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	---	
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	---	
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	---	
非货币性资产交换损益	---	
债务重组损益	---	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	---	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	---	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	---	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	---	
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	---	
交易价格显失公允的交易产生的收益	---	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	---	
受托经营取得的托管费收入	---	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	70,897.77	

项 目	本期发生额	说明
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-7,311.84	
仲裁赔偿及延期支付利息	---	
非经常性损益总额	268,370.51	
减：非经常性损益的所得税影响数	67,985.79	
非经常性损益净额	200,384.72	
减：归属于少数股东的非经常性损益净影响数（税后）	---	
归属于公司普通股股东的非经常性损益	200,384.72	

（二） 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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.46	0.08	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.45	0.08	0.08

珠海港昇新能源股份有限公司

（公章）

附件 I 会计信息调整及差异情况

一、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

(一) 会计数据追溯调整或重述情况

☐ 会计政策变更 ☐ 会计差错更正 ☐ 其他原因 ☒ 不适用

(二) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	18,108.11
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	186,676.47
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	70,897.77
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-7,311.84
非经常性损益合计	268,370.51
减：所得税影响数	67,985.79
少数股东权益影响额（税后）	
非经常性损益净额	200,384.72

三、 境内外会计准则下会计数据差异

☐ 适用 ☒ 不适用

附件 II 融资情况

一、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内的股票发行情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、 存续至本期的优先股股票相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、 存续至本期的债券融资情况

☐适用 ☒不适用

四、 存续至本期的可转换债券情况

☐适用 ☒不适用