

公司代码：601016

公司简称：节能风电

中节能风力发电股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人姜利凯、主管会计工作负责人郑彩霞及会计机构负责人（会计主管人员）李祎声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以截至2026年6月30日公司股本总额6,544,487,274股为基数，向全体股东进行现金分红，每10股分配现金0.11元（含税），共计分配现金71,989,360.01元（含税）。

如在本方案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，因可转债转股/回购股份/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的情形，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本半年度报告中所涉及的发展战略、未来经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者理解计划、预测与承诺之间的差异，注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司正常经营的重大风险。公司已在本半年度报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析 五、其他披露事项（一）可能面对的风险”中的内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 5

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 8

第四节 公司治理、环境和社会 42

第五节 重要事项 45

第六节 股份变动及股东情况 57

第七节 债券相关情况 62

第八节 财务报告 76

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
	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

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司	指	中节能风力发电股份有限公司
国务院国资委、国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
中国节能、控股股东	指	中国节能环保集团有限公司
中节能资本	指	公司控股股东中国节能环保集团有限公司的全资子公司，全称为中节能资本控股有限公司
报告期、报告期内	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
本报告	指	中节能风力发电股份有限公司 2026 年半年度报告
千瓦（kW）、兆瓦（MW）和吉瓦（GW）	指	电的功率单位，本报告中用于衡量风力发电机组的发电能力。具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时(kWh)、兆瓦时(MWh)	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1MWh=1,000kWh
特许权项目	指	政府将特许经营方式用于我国风力资源的开发。在特许经营经营中，政府选择风电建设项目，确定建设规模、工程技术指标和项目建设条件，然后通过公开招标方式把风力发电项目的经营权授予有商业经验的项目公司，中标者获得项目的开发、经营权。项目公司在与政府签署的特许权协议约束下进行项目的经营管理
弃风限电	指	风机处于可以正常运行的情况下，由于地方电网接纳能力不足而导致的风电场部分风机停运和限制并网的现象，风机因执行电网调度命令处于的停运或限出力状态
累计装机容量、装机容量	指	完成安装但不考虑是否具备并网发电条件的风电机组装机容量
运营装机容量、运营容量	指	完成安装且经调试后已并网发电的风电机组装机容量
权益装机容量	指	公司根据各下属子公司所属风电场的所有权比例拥有权益的累计装机容量，按公司拥有各风电场项目所有权百分比乘以各风电场装机容量计算
总发电量	指	风电场在一段特定期间内包括风电场调试期间的发电量
上网电量	指	风电场在上网电量计量点向供电企业(电网)输入的电量，即风电场向供电企业出售的电量

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中节能风力发电股份有限公司
公司的中文简称	节能风电
公司的外文名称	CECEP Wind-Power Corporation
公司的外文名称缩写	CECWPC
公司的法定代表人	姜利凯

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	代芹	崔如岳、张丁予
联系地址	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座12层	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座12层
电话	010-83052221	010-83052221
传真	010-83052204	010-83052204
电子信箱	cecwpc@cecwpc.cn	cecwpc@cecwpc.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座12层
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座11层、12层
公司办公地址的邮政编码	100082
公司网址	www.cecwpc.cn
电子信箱	cecwpc@cecwpc.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦A座11层 公司证券法律（合规）部
报告期内变更情况查询索引	无

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	节能风电	601016	无

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	2,188,351,058.35	2,444,233,990.40	-10.47
利润总额	475,467,209.62	797,036,729.83	-40.35
归属于上市公司股东的净利润	364,474,542.94	630,589,875.54	-42.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	358,015,056.72	608,327,329.75	-41.15
经营活动产生的现金流量净额	1,414,413,979.81	1,431,048,649.83	-1.16
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	18,211,876,791.89	17,487,278,155.66	4.14
总资产	45,678,404,668.15	44,393,551,357.49	2.89

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.056	0.097	-42.27
稀释每股收益(元/股)	0.056	0.094	-40.43
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.055	0.094	-41.49
加权平均净资产收益率(%)	2.04	3.52	减少1.48个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.00	3.40	减少1.40个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

利润总额、归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益变动主要系本期上网电量及交易电价较上年同期下降导致营业收入同比减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
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	402,373.48
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	494,995.24
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	600,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,716,810.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	32,336.24
减：所得税影响额	912,939.40
少数股东权益影响额（税后）	874,089.50
合计	6,459,486.22

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

□适用 √不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

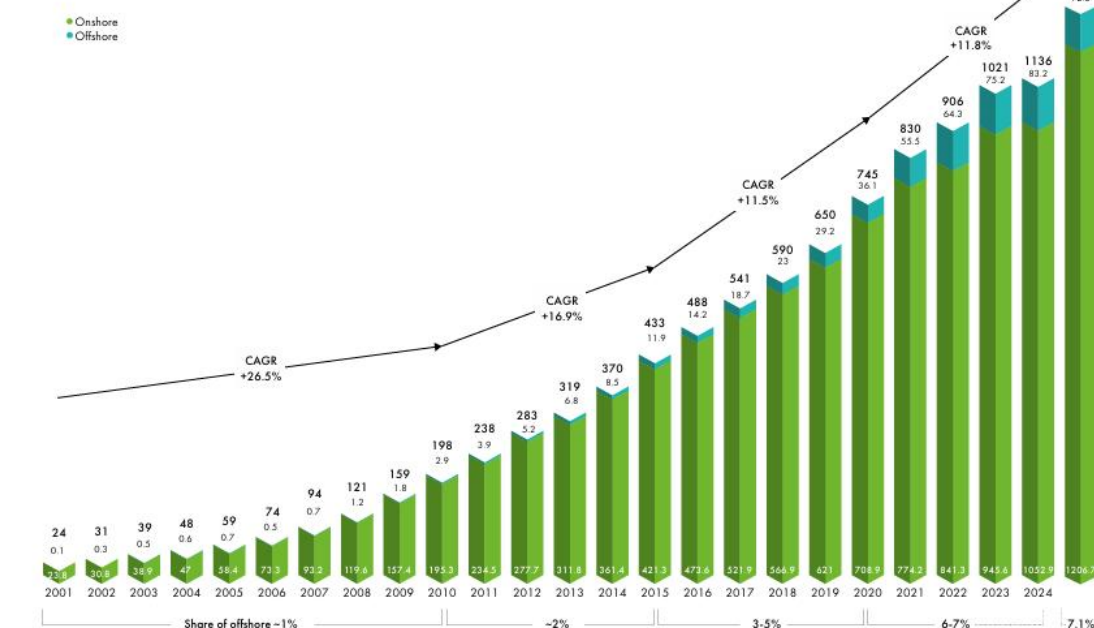
一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）全球风电行业发展情况

1. 全球风能增长态势

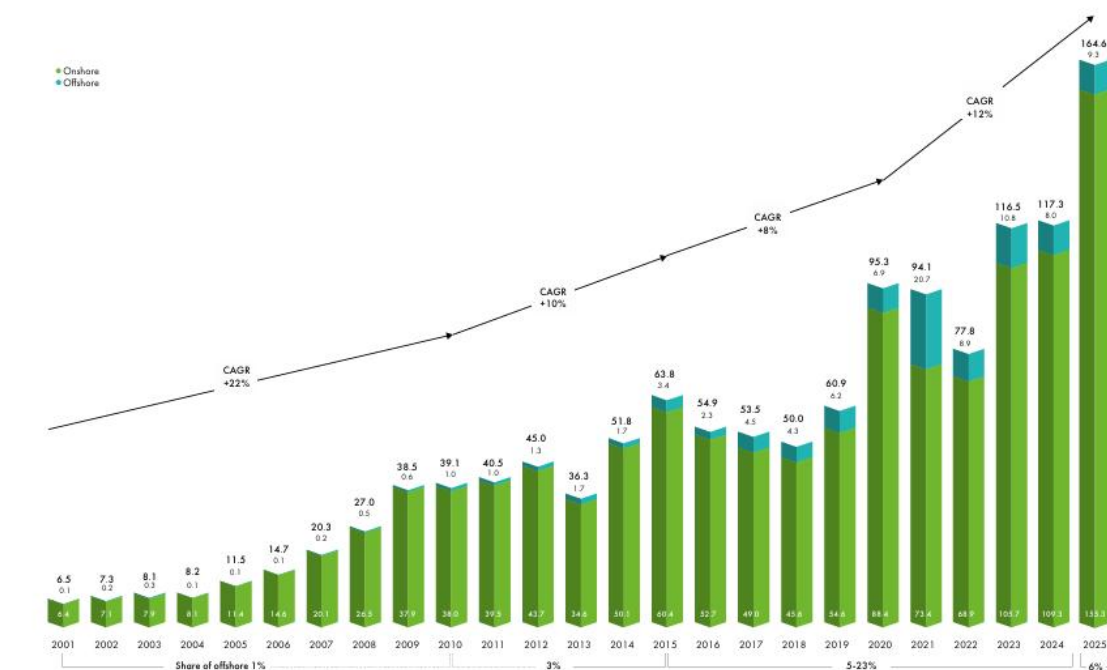
根据全球风能理事会（GWEC）发布的《2026 年全球风能报告》中的统计数据，2025 年，全球风电新增装机容量达到创纪录的 164.6GW，比 2024 年增长 40%。其中，全球陆上风电新增装机容量达到创纪录的 155.3GW，海上风电新增装机容量为 9.3GW。2025 年，全球风电累计装机容量突破 1299GW，比 2024 年增长 14%。

Historic development of total installations (GW)



GWEC made the adjustments to total installations based on the updated statistics GWEC received. For details see Appendix -Methodology and Terminology

Historic development of new installations (GW)



Footnote: GWEC made the adjustments to new installations and total installation in 2023 based on the updated statistics GWEC received. For details see Appendix -Methodology and Terminology

2025 年，亚太地区在全球风电市场中进一步巩固了其领先地位，风电新增装机容量市场份额达到 80%；得益于德国和土耳其风电的强劲增长，欧洲风电新增装机容量为 19.1GW，同比增长 16%，截至 2025 年底，欧洲大陆的风电总装机容量突破 300GW 大关，成为全球第二大区域风电

市场；尽管美国风电新增装机容量同比增长 71%，北美在新增装机和累计风电装机容量上仍保持第三位；拉丁美洲风电新增装机容量位列全球第四位，但其市场份额同比下降了 24%；非洲及中东地区风电新增装机同比增长 32%，但该区域仍是全球风电规模最小的市场。

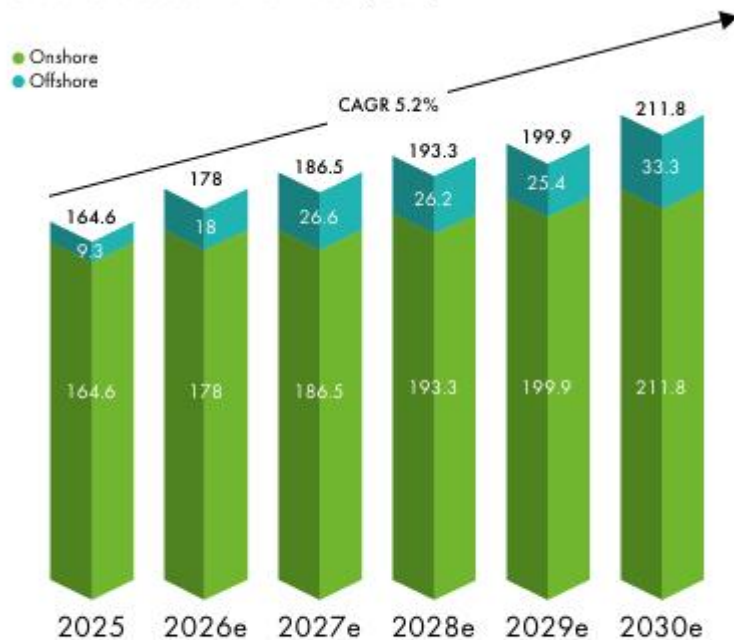
2025 年全球风电新增装机容量的前五大市场仍是中国、美国、德国、印度和巴西，合计占全球新增容量的 86%，比上一年高出 5%。中国风电新增装机容量达到近 120GW，占全球新增装机容量的 73%，几乎赶上了全球 2024 年风电新增装机总量，中国超过 640GW 的创纪录的累计装机容量证明了风能在全世界最大电力系统中的核心地位。

国际可再生能源署（IRENA）发布《2026 年可再生能源装机容量统计报告》指出，2025 年新增全球可再生能源容量 692GW，增幅 15.5%，实现了有史以来最大的增长。2025 年全球可再生能源装机容量达 5149GW，占总发电装机容量的 49.4%。太阳能和风能继续主导可再生能源装机容量的增长，两者合计占据新增装机容量的 96.8%。

2. 全球风电行业的市场前景

经全球风能理事会（GWEC）发布的《2026 年全球风能报告》预测，全球风电新增装机容量将超过以往纪录，到 2026 年将达到 178GW。并预计 2026 - 2030 年全球风电将保持 5.2%的复合年均增长率，预计未来五年将新增全球风电装机容量 969GW，即到 2030 年平均每年新增 194GW。

New installations outlook 2026–2030 (GW)



GWEC's Market Outlook represents the industry perspective on expected installations of new capacity over the next five years. The outlook is based on input from regional wind associations, government targets, tender results, announced auction plans, available project pipeline, industry experts and GWEC members. An update will be released in Q3 2026. A detailed data sheet is available in the member-only area of the GWEC Intelligence website.

《2026 全球海上风电报告》指出，各国政府应加快海上风电项目的开发与建设，以增强经济体抵御未来能源危机冲击的能力。报告提出一项涵盖八项措施的行动计划，呼吁决策者将海上风

电纳入国家级重点项目，在规划审批和采购框架中优先保障其投资与建设。目前，全球已有超过 50GW 海上风电项目处于建设阶段。预计 2026 年全球年度新增装机将较 2025 年翻倍，到 2031 年达到 2025 年的三倍，并在 2035 年超过每年 50GW。GWEC 预计，2026—2030 年期间全球海上风电市场年均复合增长率将达到 24%，海上风电将成为全球增长最快的主流能源技术之一。未来十年，全球海上风电新增装机有望超过 327GW，到 2035 年底全球累计海上风电装机规模将达到 420GW。

GWEC 副首席执行官 Rebecca Williams 表示“过去不到五年时间里，我们已经经历了两次因依赖进口能源而引发的重大危机。现在已经非常清楚，各国正在与时间赛跑，需要尽快实现经济电气化，并大规模部署可靠的本土可再生能源。在沿海地区建设成片海上风电场，将成为抵御未来能源供应冲击的重要保障。”

（二）我国风电行业发展情况

1. 我国风能资源概况

《2025 年中国风能太阳能资源年景公报》显示，2025 年，全国风能资源为正常年景，其中，三北地区、青藏高原、部分海上区域等地风能资源较好。10 米高度陆地年平均风速较近 10 年（2015—2024 年）偏小 0.65%，地区差异性较大。全国陆地 100 米高度年平均风速约为 4.8 米/秒，140 米高度年平均风速约为 5.1 米/秒。其中，华北、东北和西北地区中东部，以及青藏高原大部年平均风速大于 6.0 米/秒，风能资源丰富，有利于风力发电。全国部分海上区域 100 米高度年平均风速约为 7.8 米/秒，140 米高度年平均风速约为 8.0 米/秒，风能资源十分丰富。

《2025 年中国风能太阳能资源年景公报》以国家能源局、中国气象局等六部门联合开展的“风电和光伏发电资源普查试点工作”所涉河北、内蒙古、浙江、青海等试点省（区）的部分大型新能源基地为例，分析其风能太阳能资源及年景变化情况。2025 年，河北张北风电基地风能资源属偏小年景，内蒙古阿拉善右旗风电基地和浙江海上风电基地均属正常年景。

2. 2026 年上半年我国风电行业运行情况

2026 年上半年，全国能源供应平稳有序，清洁能源消费比重稳步提高，能源绿色低碳转型步伐加快，保供能力与系统韧性持续提升，有力保障了经济平稳运行和民生用能需求。可再生能源发电量占比首次超四成，全国用的每四度电中，有一度电是风光所发。全国可再生能源发电量近 2 万亿千瓦时，同比增加约 9%，占全部发电量的 41.2%，超过同期第三产业用电量（9916 亿千瓦时）与城乡居民生活用电量（7315 亿千瓦时）之和，可满足全社会近四成的用电需求；其中，风光发电量合计 1.25 万亿千瓦时，同比增长 9.3%，占全社会用电量的 24.6%，占到四分之一，达到同期第三产业用电量（9916 亿千瓦时）约 1.3 倍。可再生能源发电增量 1598 亿千瓦时，覆盖全社会用电量增量的 61.9%。全社会用电量累计 5.1 万亿千瓦时，同比增长 5.3%。

截至 2026 年 6 月底，全国可再生能源装机达到 24.55 亿千瓦，同比增长 13.7%，约占我国总装机的 60.7%；其中，水电装机 4.54 亿千瓦，风电装机 6.79 亿千瓦，太阳能发电装机 12.74 亿千瓦，生物质发电装机 0.48 亿千瓦。风光装机合计 19.51 亿千瓦，约占全国电力总装机的 48.3%，太阳能发电装机与燃煤发电装机（12.75 亿千瓦）基本持平。2026 年上半年，全国可再生能源新增装机 1.17 亿千瓦，占全部新增装机的 73.9%，继续保持新增装机主体地位；其中，水电新增并网 603 万千瓦，风电新增并网 3862 万千瓦（陆上风电 3778 万千瓦，海上风电 84 万千瓦），太阳能发电新增并网 7207 万千瓦，生物质发电新增并网 60 万千瓦。截至 2026 年 6 月底，全国风电累计并网容量达到 6.79 亿千瓦，同比增长 18.5%，其中陆上风电 6.3 亿千瓦，海上风电 4841 万千瓦。今年上半年，全国风电累计发电量 5984 亿千瓦时，全国风电平均利用率 90.9%。

3. 我国风电行业定价机制发展沿革

（1）完全上网竞争阶段（20 世纪 90 年代初-1998 年）。这一阶段处于风电发展的初期，上网电价很低，其水平基本是参照当地燃煤电厂上网电价，每千瓦时的上网价格水平不足 0.3 元。

（2）审批电价阶段（1998-2003 年）。上网电价由各地价格主管部门批准，报中央政府备案，这一阶段的风电价格高低不一。

（3）招标和审批电价并存阶段（2003-2005 年）。这是风电电价的“双轨制”阶段。由于这一阶段开启了风电项目特许权招标，出现了招标电价和审批电价并存的局面，即国家从 2003 年开始组织大型风电场采用招标的方式确定电价，而在省、市、区级项目审批范围内的项目，仍采用审批电价的方式。

（4）招标与核准方式阶段（2006-2009 年）。根据国家有关政策规定风电电价通过招标方式产生，电价标准根据招标电价的结果来确定。

（5）固定标杆电价方式阶段（2009-2020 年）。随着《国家发改委关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906 号）的出台，风电电价按照全国四类风能资源区制定相应的风电标杆上网电价。

（6）竞争电价与平价电价上网阶段（2019-2025 年）。国家能源局《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2019〕49 号）的出台，进一步降低了风电标杆上网电价，确定了平价上网节奏和日程。2019 年，国家发改委发布了《国家发改委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号），明确了 2019、2020 两年陆上风电和海上风电新核准项目的电价政策，将陆上、海上风电标杆上网电价均改为指导价，规定新核准的集中式陆上风电项目及海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，不得高于项目所在资源区指导价。

2021 年 7 月，国家发改委发布了《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》：2021 年起，对新核准陆上风电项目（以下简称“新建项目”），中央财政不再补贴，实行平价上网；

2021 年新建项目上网电价，按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以更好体现风电的绿色电力价值；2021 年起，新核准（备案）海上风电项目上网电价由当地省级价格主管部门制定，具备条件的可通过竞争性配置方式形成，上网电价高于当地燃煤发电基准价的，基准价以内的部分由电网企业结算。

2022 年，国家发改委发布的《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》通知中提出，2021 年，我国新建风电、光伏发电项目全面实现平价上网，行业保持较快发展态势。为促进风电、光伏发电产业持续健康发展，2022 年，对新建项目延续平价上网政策，上网电价按当地燃煤发电基准价执行。新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，充分体现新能源的绿色电力价值。鼓励各地出台针对性扶持政策，支持风电、光伏发电产业高质量发展，重点扶持偏远地区、消纳困难地区风电项目。

2024 年，国家发改委公布《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，文件明确，可再生能源发电项目的上网电量包括保障性收购电量 and 市场交易电量。保障性收购电量是指按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。市场交易电量是指通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等电力市场相关成员共同承担收购责任。

（7）全面市场化与托底机制（2025—至今，136 号文）。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，简称“136 号文”），文件主要内容与前期《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》（发改体改〔2022〕118 号）《能源法》《新型电力系统发展蓝皮书》等政策文件一脉相承，此政策的出台，标志着新能源“固定电价”时代的结束，全面进入电价市场化的发展周期。政策引入了差价合约的机制来衔接原有的保障化收购，用于稳定电价的预期。新能源参与电力市场交易后，在市场外建立差价结算机制，对纳入机制的电量，当市场交易价格低于机制电价时，对新能源项目进行差价补偿，高于机制电价时，对差价进行回收，实行“多退少补”差价结算，纳入机制的新能源电价水平（机制电价）、电量规模、执行期限等由省级价格主管部门会同省级能源主管部门、电力运行主管部门等明确。

4. 报告期内行业政策环境

2026 年为“十五五”规划开局之年，上半年，电力市场化改革持续深化，国家、省、市三级风电长期交易、现货市场、零售市场、结算风控等配套制度规则及政策密集出台，形成完整政策支撑体系；由国家发改委、国家能源局印发的《新型能源体系建设“十五五”规划》，为本阶段风电行业最高层级纲领文件。相关政策呈现激励与约束并举特征：一方面锁定中长期装机增长底线、配套财政与金融扶持；另一方面在用地、并网、储能配套、设备选型、消纳指标上设置硬性

合规红线，推动风电产业告别补贴依赖，依托电力交易、绿电直供、技改收益实现自主可持续发展。

2026 年 1 月 30 日，国家发改委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，《通知》提出，适应新型电力系统和电力市场体系建设需要，分类完善煤电、气电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制。一是各地结合实际提高煤电容量电价标准，可参照煤电建立气电容量电价机制；二是对近年新开工的抽水蓄能电站，按照弥补平均成本的原则制定当地统一的容量电价；三是建立电网侧独立新型储能容量电价机制，结合放电时长和顶峰时贡献等因素确定容量电价标准。《通知》明确，各地电力现货市场连续运行后，有序建立发电侧可靠容量补偿机制，对各类机组根据可提供的顶峰能力按统一原则进行补偿，并结合电力市场建设和电价市场化改革等情况逐步扩展补偿范围。

2026 年 2 月 11 日，国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，提出到 2030 年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的 70%左右。到 2035 年，全面建成全国统一电力市场体系，市场功能进一步成熟完善，市场化交易电量占比稳中有升。

2026 年 3 月 24 日，国家能源局发布《2026 年能源行业标准计划立项指南》，将包括电力，核电，煤炭，油气，新能源和可再生能源，新型储能和氢能，炼油、煤制油气和绿色燃料，能源碳管理和产业创新融合发展等 8 个重点领域列入 2026 年能源行业标准计划立项范围。文件明确将微电网、源网荷储一体化作为新型电力系统的关键组成部分，规范其规划设计、并网运行与协同调度规则；将绿电直连纳入电力市场与供电服务标准体系，明确交易机制、技术接口与计量结算要求；将能源与数据融合、能源与交通融合、能源与工业融合等纳入能源碳管理标准板块，并覆盖碳排放核算、碳足迹评价、碳减排成效评估等全流程规范，为各类场景提供从技术落地到市场运营再到碳效管理的全链条标准依据。

2026 年 4 月 9 日，国家能源局发布《2026 年电力领域综合监管通知》（国能发监管〔2026〕29 号），其中涉及电力市场建设和市场秩序方面，主要包括：全国统一电力市场建设情况：重点监管 2025 年以来电力中长期、现货、辅助服务等市场建设情况，相关制度规则的合规性、制修订及时性情况等。调研了解全国统一电力市场建设要求落实情况，新能源参与跨省跨区交易情况，零售市场规范管理情况等。电力市场公平竞争情况：重点监管 2025 年以来电力市场合规交易情况、规范报价情况、按规则披露相关信息情况，是否存在利用市场支配地位行使市场力、串通报价、利用“发售一体”优势进行不正当竞争情况等。电力市场规范运行情况：重点监管 2025 年以来电网企业、市场运营机构执行国家法律法规及有关政策、交易规则情况，独立规范运行、规范开展结算、组织各类交易情况，履行市场风险防控职责情况，市场信息披露和报送情况等。

2026 年 5 月 20 日，国家发展改革委 国家能源局发布《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》。《通知》指出，一是给出多用户绿电直连模式的定义和形态，在单用户绿电直连基础上拓展适用范围和应用场景，推动实现工业园区、零碳园区等用能清洁替代。二是明确投资与建设要求，按照“以荷定源”原则确定项目新能源规模及投产时序，要求项目通过灵活的投资模式建立主责单位，负责项目内部电力设施的建设和公平运营。三是细化运行管理要求，明确项目及内部主体、公共电网间的安全责任界面，强调项目内部自平衡管理模式，提升项目安全保障和应急管理能力，促进新能源就近消纳。四是交易与价格机制，明确项目作为整体参与电力市场，允许内部协调优化运行方式、灵活调整发用电曲线，明确计量结算要求并按就近消纳价格机制缴纳相关费用；同时，探索基于分时计量的绿电溯源机制，与绿证、碳核算等做好衔接。五是做好组织保障，明确地方能源主管部门、国家能源局派出机构、电网企业和电力市场运营机构等的工作要求。

2026 年 6 月 13 日，国家发改委、国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》。其中提到，主要目标是：2030 年初步建成清洁低碳安全高效的新型能源体系。能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升，能源进口多元可控；煤炭和石油消费达峰，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体；坚强韧性、绿色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系加快建设，新型电力系统初步建成；能源产业链关键技术装备实现总体自主可控，迈入世界能源科技创新国家前列；适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，全国统一电力市场体系基本建成。

（三）我国新型储能发展情况

2026 年以来，我国新型储能延续了良好的发展态势。为加强行业发展引导，推动新型储能产业高质量发展，国家能源局组织编制了《中国新型储能发展报告（2026）》。总体来看，“十四五”时期，我国新型储能产业由商业化应用初期步入规模化发展新阶段，为新型储能多元价值发挥和产业高质量发展奠定了坚实基础。一是新型储能发展政策“四梁八柱”不断完善。按照“先顶层设计，后专项推动，梯次推进”的思路，会同有关部门构建起覆盖全面、衔接有序、协同发力的政策体系。二是新型储能装机规模实现跨越式发展。按照“系统谋划、因地制宜”原则，推动新型储能装机规模快速发展，全国新型储能装机规模从“十四五”初期的 300 万千瓦提升至 1.36 亿千瓦，总体呈现逐年翻倍发展态势。三是多元技术创新实践持续深化。国家能源局深入实施创新驱动发展战略，推动各类技术路线快速发展，逐步形成了“锂离子电池储能主导，多技术路线并举”的多元化发展格局。四是系统调节能力逐步发挥。全国新型储能利用情况逐年向好，2023 年、2024 年、2025 年全国新型储能等效利用小时数分别达到 611 小时、911 小时、1195 小时，有效发挥系统调节作用。

截至 2026 年 6 月底，全国已建成投运新型储能装机规模达 1.53 亿千瓦/3.96 亿千瓦时，同比增长 61%。据电网公司统计，2026 年上半年国网经营区新型储能等效利用小时数达 573 小时，同比提升 9 小时，南网经营区达 626 小时，同比提升 41 小时。

（四）公司所处的行业地位

截至 2026 年 6 月 30 日，公司实现风电累计装机容量 6,474.66MW，权益装机容量 6,240.36MW。报告期内，公司在全国风力发电行业的市场份额情况如下表：

年份	期末累计装机容量		上网电量	
	（MW）	市场份额	（亿千瓦时）	市场份额
2026 年 1-6 月	6,474.66	0.95%	58.50	0.98%
2025 年	6,349.66	1.00%	119.13	1.05%
2024 年	6,177.66	1.19%	117.55	1.19%
2023 年	5,666.76	1.28%	117.31	1.45%

资料来源：国家能源局、中国电力企业联合会以及公司数据。

（五）报告期内公司主营业务情况

1. 报告期内公司所从事的主要业务及主要产品

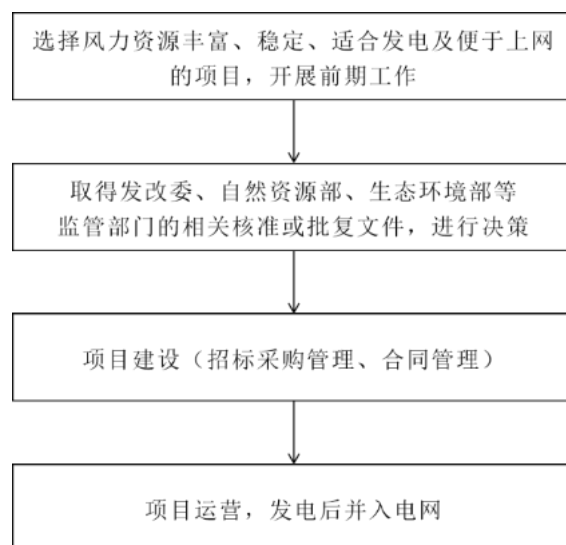
报告期内，公司的主营业务未发生变化，为风力发电的项目开发、建设及运营。公司主要产品为所发电力，用途为向电网供电，满足经济社会及国民用电需求。

报告期内，为响应国家新能源产业发展战略，把握储能行业政策红利与市场机遇，公司持续加大对新增独立储能业务的开发、投资及建设，业务范围涵盖独立储能电站的投资、建设、运营，储能系统集成、技术服务及储能相关设备的运维管理，主要面向电网侧、新能源电站配套等场景，提供长时储能、调峰调频等相关服务。报告期内，公司新增核准独立储能项目共计 95 万千瓦。

2. 报告期内公司的经营模式

（1）主营业务经营模式

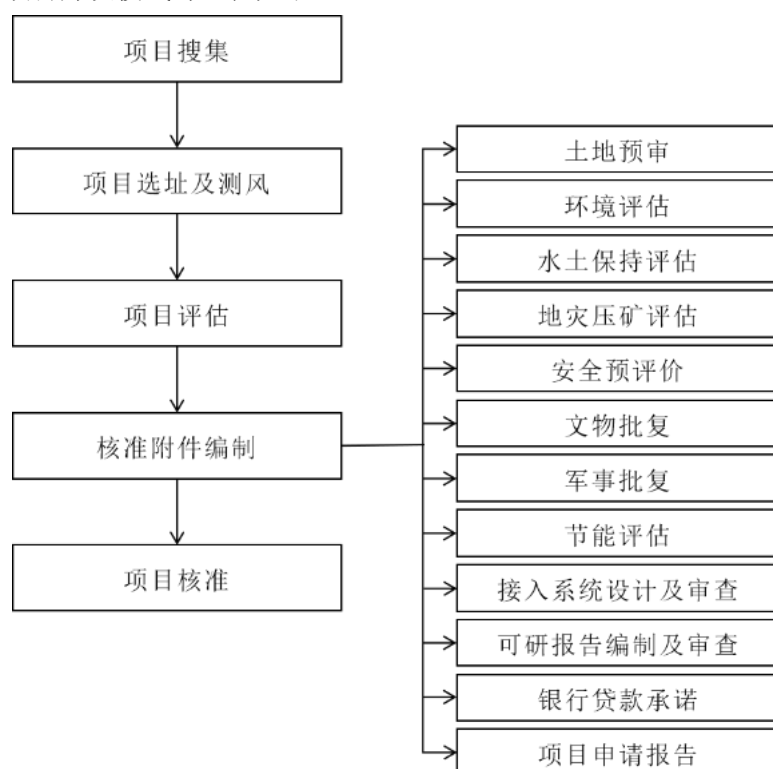
公司的主营业务为风力发电的项目开发、建设及运营。公司主营业务流程如下：



（2）项目开发模式

公司项目开发模式主要包括自主开发、合作开发及并购等。其中，各区域公司作为项目实施主体，负责项目资源获取及评估等前期工作；公司负责项目的立项审核、风险控制及投资等事宜。

公司风电场项目开发模式与流程如下：

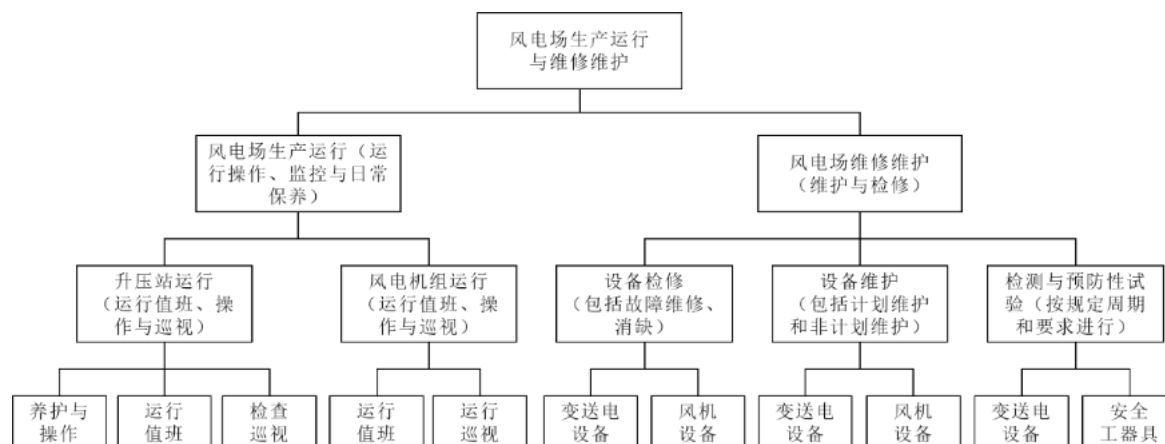


（3）采购模式

公司遵循集约化管理、专业化运营原则，在采购管理信息平台统一实施采购，采购方式以招标采购为主，实行集中采购、专业管理、分级负责的管理模式。

（4）生产运营模式

公司的主要生产模式是依靠风力发电机组，将风能转化为电能；通过场内集电线路、变电设备，将电能输送到电网上。公司风电场生产运营模式图如下：



（5）销售模式

①国内销售模式

公司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。上网电量的销售电价在报告期内由电力市场化交易形成：

电力市场化交易。核心是通过市场机制实现电力资源配置优化。通过引入竞争，建立竞争、开放有序、规范高效的电力市场体系，依托电价市场化机制实现电力供需的动态平衡，从而提高效率、降低电价、促进社会经济发展。电力市场化改革全面推进，发电侧可以通过深调改造、配置储能、优化运行管理方式等方面的探索创新，不断提升发电侧灵活性；而负荷侧通过生产工艺改造与优化运行，有效降低用电成本。同时，综合能源系统发展、分布式与自备电源投资，也将得到激发，负荷集成商与虚拟电厂等新的商业模式也会不断出现，推动负荷侧可调资源与发电侧实现源荷互动。

②澳洲白石风电场销售模式

依照澳大利亚现行规定，风电场所发电量的销售，就内容而言，分为电力销售和可再生能源证书销售两部分；就期限而言，分为按照电力和可再生能源证书的即期价格销售及按照与电力购买方约定的长期合约价格销售两种方式。其中，长期合约价格既可以同时包括电力价格和可再生能源证书价格，也可以仅含其中一项价格。白石公司现采用按照电力和可再生能源证书的即期价格进行结算的销售模式。

A. 电力销售结算

白石风电场位于澳大利亚新南威尔士州，依照澳大利亚国家电力法以及白石公司与新南威尔士州电网公司签订的并网协议，风电场所发电量并入电网公司指定的安装有计量装置的并网点，在国家电力市场对即期电量按照即期电价进行销售并记录，由澳大利亚能源市场运营局按周对销售电量的总金额进行结算。

B.可再生能源证书销售结算

可再生能源配额制度（以下简称“配额制”）是指一个国家或地区用法律的形式，强制性规定可再生能源发电在总发电量中所占比例（即配额），并要求供电公司或电力零售商对其依法收购，对不能满足配额要求的责任人处以相应惩罚的一种制度，而可再生能源证书是实现配额制的一项政策工具，其与配额制配套运行，购买可再生能源证书成为满足配额制要求的一种方式 and 证明。

2000 年 12 月 21 日，澳大利亚联邦议会审议通过了《可再生能源（电力）法案》，发布强制性可再生能源目标，对相关电力零售商规定了购买一定比例可再生能源电力的法定义务。根据澳大利亚现行的《可再生能源（电力）法案》，白石公司作为可再生能源发电商，可以根据澳大利亚能源市场运营局提供的月度结算销售电量，按照每生产 1 兆瓦时电力额外获得 1 个可再生能源证书，向澳大利亚清洁能源监管局申请可再生能源证书的数额认证，该局对白石公司的申请进行复核及审计后，授予相应数额的可再生能源证书。可再生能源证书销售价格根据市场供需关系决定，白石公司可以在可再生能源证书市场进行销售和结算。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司紧抓新型电力系统建设机遇，以“一业为主、相关多元”战略为引领，积极构建公司第二增长曲线，在独立储能业务拓展上实现系统性突破。公司主营业务为风力发电项目开发、建设及运营；独立储能电站具备独立并网、独立调度属性，通过容量电价、电力购销、电力辅助服务获取收益，业态与传统风电运营存在差异，现已纳入公司经营范围。

2026 年上半年，公司持续推进存量独立储能项目稳定运营，加快多地新建独立储能项目前期手续、工程建设工作。布局独立储能系顺应新型电力系统建设政策导向，落实“风电+储能”协同发展战略，提升新能源消纳能力，对冲风电出力波动风险。2026 年上半年，公司在甘肃、内蒙、山西等地区获取了 5 个独立储能项目，总规模达 95 万千瓦，新增可预见的独立储能项目资源约为 162.8 万千瓦。后续公司将持续研判各地储能电价、交易政策，稳步推进项目投运，审慎把控投资节奏与项目收益。

二、经营情况的讨论与分析

（一）报告期内公司整体经营情况

2026 年上半年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，统筹推进稳增长、调结构、防风险、促改革各项重点工作。积极应对行业周期压力，坚持稳存量、拓增量，持续提升存量资产运营质效；独立储能作为公司“第二增长曲线”培育取得实质性进展，为“十五五”良好开局夯实发展基础。

1. 锚定年度经营目标，积极应对行业下行周期挑战

2026 年上半年，受市场电价下行、区域消纳受限、风资源不及预期等多重因素叠加影响，公司经营承压。公司深挖内部潜力，全面推进精益管控，努力对冲外部不利影响。报告期内，公司累计完成上网电量 58.50 亿千瓦时（含独立储能电站上网电量 1.1 亿千瓦时），同比减少 9.96%；实现营业收入 21.88 亿元，同比减少 10.47%；实现利润总额 4.75 亿元，同比减少 40.35%；实现归属于上市公司股东的净利润为 3.64 亿元，同比减少 42.20%。

2. 聚力存量资产提质增效，持续夯实经营基本盘

面对新能源行业转型环境，公司深入梳理经营弱项，细化运营管控举措，多措并举盘活存量资产价值。一是深耕电力市场化交易，增强收益对冲能力。各区域公司积极适应电力市场化改革，通过行情研判、交易策略动态优化，有效对冲电价下行压力；上半年，各区域公司通过电力交易合计获得价差收益超过 1 亿元。二是强化资产全生命周期管理，深挖存量运营潜力。持续推进设备精细化运维，落实常态化定检与故障预警机制，持续推进集中采购管理。加快数字化技术落地，自主推进功率曲线测试数采系统开发，启动虚拟电厂管控平台立项，有序开展云上风电、区域集控系统国产化技术研究。三是创新融资运作模式，筑牢资金安全底线。依托精细化资金统筹与多元化融资工具落实降本目标。持续拓宽直接融资渠道，向特定对象发行 36 亿元股票项目已通过上交所审核并取得证监会注册批复；取得 20 亿公司债券批文，并于 3 月份顺利完成 15 亿公司债券到期回转售工作，平滑中长期偿债压力。报告期内，公司主体及相关债券信用等级由 AA+成功上调至 AAA，融资优势进一步巩固，为持续提质增效提供有力支撑。

3. 坚持“一业为主、相关多元”布局，加快培育发展新动能

公司坚定落实向东、向海、向外发展战略，以独立储能业务为核心打造第二增长曲线，持续完善“一业为主、相关多元”产业布局。一是市场资源开发有序推进。上半年新增核准风电项目容量 34 万千瓦，新增可预见的风电项目资源 64 万千瓦。二是独立储能业务多点突破。公司内蒙和新疆 2 个先期项目先后投产，在甘肃、山西、内蒙等地先后获取储能项目并完成入库或开工，实现多地独立储能市场“零的突破”；上半年公司新增核准独立储能项目 95 万千瓦，新增可预见的独立储能项目资源约为 162.8 万千瓦，持续为公司长期发展注入增长动力。三是有序拓展海上、海

外新兴市场。坚持“有进有退、择优布局”策略，稳健推进一带一路沿线新能源市场开发力度，拓宽发展空间。四是强化科技创新赋能，数智化转型持续推进。充分发挥风电研究院创新孵化平台作用，在虚拟电厂、智慧运维领域取得阶段性成果，《基于呼和浩特生物智造谷的虚拟电厂关键技术研究》顺利立项；完成云上风电 2.0 系统、区域集控系统功能迭代优化，搭建“源网荷储”一体化发展技术底座。全力推进科研成果转化，上半年科研合同签约额 2579.77 万元；自主研发功率曲线测试数据采集柜实现国产化替代，单套设备成本降低约 10 万元。五是布局综合能源服务，售电业务加快落地。各区域公司筹备设立综合能源事业部，重点发展购售电业务，完善综合能源服务链条。截至上半年，全系统 6 家下属公司取得售电资质，锁定售电量突破 3 亿千瓦时，初步构建“发电+售电”双轮驱动业务格局。

4. 高效推进项目建设，稳步扩大装机增量

加快在建项目投产、推动资源转化落地是本年度重点工作。一是重点项目挂图作战，提速工程建设。对 118 万千瓦在建项目实施全过程工期管控，针对重点项目开展现场督导、动态跟踪，出台《工程进度专项奖励实施细则》，充分调动项目攻坚积极性。上半年新增风电并网装机 22 万千瓦，独立储能并网装机 10 万千瓦。二是健全投资管控体系，严控建设成本。加快在手项目资源转化，全力推进公司在建总容量突破。系统梳理升压站工程造价，统一设计标准，从源头压降工程投资。

5. 健全风险防控体系，严守合规经营底线

公司统筹发展与安全，牢固树立合规经营理念，持续完善全方位风险防控机制。一是深化研究型审计，前移风险防控关口。发挥审计“经济体检”作用，按期完成 2025 年度内部控制评价报告，新增 3 项内控缺陷认定标准，内控管理体系持续优化。二是压实安全生产责任，提升本质安全水平。严格落实安全生产责任制，建立各级岗位履职量化考核机制，推动安全责任落实到“最后一公里”。三是完善法律合规审查机制。将合规审查嵌入重大经营决策流程，把法律审核作为“三重一大”决策必要程序，保障公司治理规范运行。四是持续优化采购与内控管理。推进框架采购体系建设，探索备品备件集中采购模式，持续压降采购成本，不断补齐内控管理薄弱环节。

6. 强化党建引领保障，推动党建经营深度融合

一是持续加强党的领导党的建设，深入开展树立和践行正确政绩观学习教育，以“树牢政绩观聚力攻坚战”为主线，推动党建工作与生产经营深度融合。二是精准开展纪检监察，持续涵养良好政治生态。围绕跨境业务、招标采购、工程建设等重点领域强化政治监督，护航公司高质量发展。三是建强干部人才队伍，落地人才强企战略。坚持“三个区分开来”，树立实干实绩用人导向，激发队伍干事活力。公司 2025 年度 ESG 报告获评 Wind AA 级评价；中节能嵩县九皋镇风电场

（风电+乡村振兴项目）顺利并网并获央视网乡村振兴栏目以及新华网报道，切实履行央企社会责任。

（二）影响公司经营的主要因素分析

1. 弃风限电对公司经营的影响

2024 年至 2026 年 6 月 30 日，公司受到“弃风限电”影响所间接损失的发电量情况如下：

单位：万千瓦时

地区	2026 年 1-6 月		2025 年		2024 年	
	损失电量	占比	损失电量	占比	损失电量	占比
河北	17,225	15.42%	28,602	13.04%	18,054	9.20%
甘肃	34,640	23.08%	63,391	22.01%	44,535	16.89%
新疆	51,312	41.10%	83,039	35.78%	43,460	18.31%
内蒙古	9,997	17.31%	15,852	13.64%	10,094	10.56%
青海	14,989	29.45%	22,698	24.49%	14,022	14.57%
湖北	4,821	12.68%	11,951	13.53%	3,352	4.96%
河南	3,367	11.19%	4,174	6.37%	3,324	6.00%
山西	1,892	6.85%	2,254	3.51%	986	1.91%
山东	2,382	14.94%	1,260	4.13%	224	0.84%
陕西	1,476	21.25%	1,339	9.94%	0	0.00%
四川	60	0.23%	0	0.00%	0	0.00%
广西	7,478	14.83%	16,599	15.30%	2,895	3.24%
广东	1,048	3.20%	1,075	1.40%	25	0.03%
合计	150,687	20.84%	252,234	17.41%	140,970	10.33%

2024 年至 2026 年 6 月，公司因“弃风限电”所损失的潜在发电量分别为 140,970 万千瓦时、252,234 万千瓦时、150,687 万千瓦时，分别占当期全部可发电量（即境内实际发电量与“弃风限电”损失电量之和）的 10.33%、17.41%、20.84%。

“弃风限电”是影响公司经营业绩的主要因素之一，近年多集中发生在公司新疆、甘肃、青海、内蒙古及河北区域风电场，上述地区风能资源富集，装机规模增长较快，但区域用电负荷与资源分布错位，叠加新能源装机增速远超送出、调节建设进度，系统运行压力较大，造成“弃风限电”。但是，随着行业发展，一方面国家及地方持续加快绿电外送通道投建，持续增强跨区输电能力，逐步打通外送瓶颈，另一方面公司多措并举提升电力交易水平，通过优化交易策略，积极参与调峰辅助服务，因地制宜配套储能调节资源，动态优化项目布局等，“弃风限电”形势有望逐步缓解。

2. 电价波动及增值税政策影响

2025 年国家发改委、国家能源局联合发布 136 号文，推动新能源上网电量全面进入电力市场，随着全国电力市场的加快建设，公司市场交易规模扩大，平均电价较上年同期下降。同时，陆上风电项目增值税即征即退 50% 的税收优惠政策于 2025 年 11 月 1 日起废止。

（三）公司采取的应对措施

1. 深耕存量精益运营，稳步提升资产盈利水平

公司聚焦存量资产提质增效，以精细化、专业化管理深挖运营潜力，稳固经营基本盘。一是优化市场化电力交易体系。依托各区域电力市场特点，组建专业化交易团队，动态迭代交易策略，精准把握市场行情，有效对冲电价下行压力，持续提升市场化交易收益水平。二是精细化管控运维成本。结合电力市场运行规律，科学统筹机组定检、运维计划，平衡运维投入与发电收益；通过备件精细化管控、修旧利废、库存优化等方式压降运维开支，同步细化第三方运维考核标准，规范外包管理、保障运维质量。三是强化技术赋能安全生产。实施低成本精准技改提升风机出力，升级设备智能监测、故障预警技术，前置化解设备隐患；依托集中运维系统优化人员配置，持续提升运营人效。四是深化全域经营协同。常态化跟踪经营指标进度，复盘短板弱项，推广系统内优秀运营经验，实现全系统运营、交易、管理能力协同提升。

2. 聚焦多元赛道布局，加速培育第二增长曲线

公司坚定“一业为主、相关多元”战略，落实“向东、向海、向外”发展布局，抢抓政策红利，稳步扩容主业、培育新兴业务。一是提质扩容传统主业。紧抓海上风电、绿电直连、算电协同政策窗口期，择优推进优质陆风、海风项目开拓，稳步开拓“一带一路”沿线海外市场。二是做强独立储能第二增长曲线。加快存量备案储能项目落地投产，充实项目资源储备；动态研判区域电力市场及政策变化，严控运维成本，规避市场波动挤压盈利空间，保障储能项目稳健经营、持续创收。三是完善综合能源业务闭环。依托区域综合能源事业部布局，加快推进购售电资质落地，以风电、储能、绿电为核心支撑，推进呼和浩特虚拟电厂试点项目。

3. 严控项目建设质效，高效释放增量产能

公司以高品质项目建设为抓手，全链条严控建设、造价、安全，全力释放增量产能。一是全力攻坚项目并网。紧盯年度投产目标，强化重点项目现场督导，靶向疏通建设、并网堵点，确保年度并网任务落地，持续扩充优质装机规模。二是深化全周期造价管控。将度电成本最优贯穿项目全生命周期，持续压降建安工程成本，加快完工项目决算清理，统一建设标准，精准压降投资、提升项目收益。三是严守工程安全质量底线。针对施工高峰期作业特点，强化高风险作业管控，常态化开展老旧设备风险辨识，优化巡检运维规程，全面提升工程建设安全质量管控水平。

4. 深耕资本运作赋能，夯实资金保障底座

公司持续优化资本结构、创新资本运作模式，全方位筑牢资金安全防线，为主业经营、项目建设提供坚实资本保障。公司将重点推进股权融资落地，有序推进不超过 36 亿元向特定对象发行股票工作，严格遵照监管批复要求规范实施，确保在批复有效期内顺利完成融资落地。同时精细化统筹资金运作，优化整体融资结构，平滑偿债节奏，有效压降资金成本、防控资金风险，持续提升资本运作与资金使用效益。

5. 深化创新风控并举，筑牢稳健经营根基

公司坚持创新赋能与风险防控并举，以技术、管理、人才创新激活内生动力，以全方位风控体系保障企业稳健运营。一是提速数智化转型升级。完成安全环保、智能监控系统上线运行，打通各业务系统数据壁垒；深化 AI 算法在核心设备隐患识别的应用，提升智能预警精度；推进各类核心业务系统国产化替代，筑牢信息安全底座。二是优化采购供应链体系。健全采购预算监督机制，深化集中采购、区域联储模式，依托规模优势压降采购成本，探索设备全生命周期成本评价体系，实现采购提质增效。三是深化科研创新与成果转化。迭代升级设备智能监测、故障预警核心技术，优化集控系统功能，加速科研成果市场化落地，提升对外技术服务创收能力，强化科创对主业的赋能作用。四是健全人才培育激励机制。完善选人用人、育才留工体系，建立灵活的科技人才激励机制，重点培育复合型管理与专业型技术人才，破解人才发展瓶颈。五是筑牢合规风控安全底线。深化研究型审计应用，完善内控体系建设，强化审计成果落地；严格执行重大项目合规审查、法律尽调及合同审核制度，防范经营法律风险。常态化压实安全生产、环保管理责任，全面提升风险防控与应急处置能力，坚守合规安全经营红线。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）公司专注于风力发电业务，拥有丰富的建设运营维护经验

公司自成立以来一直专注于风力发电的项目开发、建设及运营。公司坚持“有效益的规模和规模的效益”的市场开发原则，以专业化的经营和管理确保每个项目的盈利能力。

公司具有丰富的风电场运营经验，从 750kW 到 6.7MW，从定桨距、双馈、直驱风机再到半直驱风机，从纯进口风机、合资企业风机到全国产风机都有运营维护经验。由于运营时间早，对各种故障处理积累了丰富经验。公司多年来培养和锻炼了一支专业的运行维护技术队伍，通过技术攻关和技术创新，具备了控制系统等核心部件故障的自行解决能力；通过完成核心部件的国产化替代工作，降低了运行维护和备品备件采购成本；通过采用先进的故障监测系统，做到了从被动维修到主动故障监测的转变，降低了停机维修时间。

公司投资建设的张北满井风电场一期和新疆托里 100MW 风电场三期项目分别于 2007 年、2011 年被评为“国家优质投资项目”，河北张北单晶河 200MW 风电特许权项目、甘肃玉门昌马大坝南、北 48MW 大型风电机组示范风电场项目及中节能乌鲁木齐托里 200MW 风电场二期 49.5MW 项目荣获 2014-2015 年度“国家优质投资项目”。

2026 年 7 月，中国电力企业联合会发布了 2025 年度电力行业风电生产运行指标对标结果。中节能（靖远）风力发电有限公司沧海风电场荣获“5A”级风电场，另共有 9 家风电场获得“3A”级风电场。

（二）公司拥有良好的企业品牌形象

“中节能风电”在业内具有较高的知名度和良好的品牌形象，公司先后中标并示范建设了国家第一个百万千瓦风电基地启动项目——河北张北单晶河 200MW 特许权项目；中标并示范建设了国家第一个千万千瓦风电基地启动项目——甘肃昌马 200MW 特许权项目。

（三）公司拥有较强的可持续发展能力

截至 2026 年 6 月 30 日，公司在建项目装机容量合计为 118 万千瓦，可预见风电项目资源 64 万千瓦、独立储能项目资源 162.8 万千瓦。并且在加快风电场开发和建设的同时，加大中部、东部及南方优质区域市场开发力度，在河北、湖北、湖南、广西、河南、四川、黑龙江、陕西、山东、云南等已有项目的区域开发后续项目，在吉林、江苏等区域开展风电项目前期踏勘和测风工作，扩大资源储备。

同时，公司拥有良好信用记录和银企关系，资金保障能力较强。公司在过去几年积累了良好的信用记录，银企关系稳定，目前公司除了向特定对象发行 A 股股票、发行绿色公司债券、发行可转债以外，可以选择的融资渠道和可使用的金融工具也较为丰富，资金来源有保障。

（四）公司拥有富有专业经验的管理团队和人才队伍

公司的管理层及核心骨干拥有丰富的专业知识，对风电行业，包括行业发展历史、特征以及未来发展趋势具有深刻的理解。公司的管理层及核心骨干在电力行业拥有多年的相关经验，并且保持稳定和紧密合作的关系。凭借管理层及核心骨干的丰富经验和专业能力，公司可以有效地控制成本，防范风险，提高运营效率和盈利能力。公司通过持续的自我挖掘和培养，已经形成了一支具有丰富理论知识和行业实践经验的专业化的技术、管理团队。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	2,188,351,058.35	2,444,233,990.40	-10.47

营业成本	1,317,876,365.88	1,292,017,234.94	2.00
销售费用	3,559,635.81	-	-
管理费用	80,012,336.64	93,907,793.50	-14.80
财务费用	293,482,638.96	316,379,284.96	-7.24
研发费用	10,306,621.61	12,758,226.20	-19.22
经营活动产生的现金流量净额	1,414,413,979.81	1,431,048,649.83	-1.16
投资活动产生的现金流量净额	-1,774,771,251.77	-1,366,953,221.65	-29.83
筹资活动产生的现金流量净额	1,000,896,811.34	-343,986,782.76	390.97

营业收入变动原因说明：主要系本年上网电量及交易电价下降所致。

营业成本变动原因说明：主要系本期新增运营项目营业成本增加所致。

销售费用变动原因说明：主要系售电业务相关的费用调整至销售费用所致。

管理费用变动原因说明：主要系职工薪酬和股份支付费用减少所致。

财务费用变动原因说明：主要系平均融资成本率下降所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期部分研发项目结束，较上年同期研发费用有所减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期增加及收到的税收返还较上年同期减少综合所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期收到其他与投资活动有关的现金较上年同期增加及购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期增加综合所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期取得借款收到的现金及偿还债务支付的现金的净额较上年同期增加，分配股利、利润或偿付利息支付的现金较上年同期减少所致。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额 较上年期末变 动比例（%）	情况说明
货币资金	3,065,604,076.25	6.71%	2,425,351,690.04	5.46%	26.40%	主要系筹资活动现金流入增加所致。
其他非流动资产	2,230,159,629.93	4.88%	1,598,552,448.16	3.60%	39.51%	主要系项目前期费及风机预付款增加所致。
短期借款	1,298,940,877.11	2.84%	430,264,091.66	0.97%	201.89%	主要系本期新增流动资金贷款所致。
合同负债		0.00%	2,484,740.33	0.01%	-100.00%	主要系预收供热款已履约完毕并结转收入所致。
一年内到期的非流动负债	5,067,900,369.24	11.09%	2,437,532,052.41	5.49%	107.91%	主要系可转换公司债券剩余期限不足一年重分类至一年内到期的非流动负债所致。
长期应付款	1,020,902,350.56	2.23%	52,683,190.72	0.12%	1,837.81%	主要系本期收到专项债

						资金所致。
减：库存股		0.00%	431,915.12	0.00%	-100.00%	主要系股权激励限制性股票全部解锁注销所致。

其他说明

无

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产1,847,089,707.35（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为4.04%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	158,956,257.84	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、ETC 押金
应收账款	2,919,108,547.36	长期借款质押及抵押受限
存货	184.44	长期借款抵押受限
固定资产	1,007,239,951.11	长期借款抵押受限、售后租回
长期应收款	6,469,643.45	长期借款抵押受限
其他非流动资产	24,133,337.67	长期借款抵押受限
预付款项	3,416,613.80	长期借款抵押受限
使用权资产	137,025,640.61	长期借款抵押受限
其他应收款	15,516.09	长期借款抵押受限
其他流动资产	6,081,559.48	长期借款抵押受限
合计	4,262,447,251.85	

注：受限资产的详细说明请详见“第八节财务报告七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受到限制的资产”。

4、其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

□适用 √不适用

(1)重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2)重大的非股权投资

☒适用 ☐不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	资金来源	项目进度	上年末累计投入金额	本年度投入金额 (权责含税)	累计实际投入金额 (权责含税)	项目本期收益 (净利润)
中节能天水秦州 50MW 风电项目	32,598.00	自筹/借款	部分投产	20,380.34	744.63	21,124.97	34.06
中节能木兰 200MW 风电+清洁供暖项目	152,335.30	自筹/借款	在建	31,260.51	20,007.54	51,268.05	0.00
中节能怀安风电项目	73,645.00	自筹/借款	在建	24,140.45	3,065.39	27,205.84	0.00
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 6#项目	64,258.78	自筹	在建	32,219.97	7,126.19	39,346.16	0.00
中节能嵩县九皋镇 100MW 风电项目	68,946.46	自筹/借款	部分投产	46,946.02	1,222.36	48,168.38	19.15
邢台市南和区圣领 50MW 风电项目	31,923.28	自筹	在建	2,847.68	8,678.29	11,525.97	0.00
邢台市圣领南和区 50MW 风电项目	32,457.17	自筹/借款	在建	2,863.80	6,270.41	9,134.21	0.00
中节能达坂城 100MW/400MWh 共享储能项目	41,274.72	自筹/借款	部分投产	21,316.11	1,213.36	22,529.47	-64.32
中节能乌兰察布市察右前旗天皮山 80 万千瓦时独立储能电站	79,000.00	自筹/借款	投产	39,414.40	1,304.70	40,719.10	1,290.64
中节能壶关县乡村振兴 50MW 风电项目	25,488.00	自筹	在建	0.00	4,682.67	4,682.67	0.00
中节能察右前旗（兴和县）50 万千瓦工业园区绿色供电项目（兴和县部分）	32,000.00	自筹/借款	在建	0.00	3,720.57	3,720.57	0.00
察右前旗（兴和县）50 万千瓦工业园区绿色供电项目（察右前旗部分）	177,000.00	自筹/借款	在建	0.00	31,046.84	31,046.84	0.00
中节能平川区共和镇 5 万千瓦风电项目	26,513.62	自筹	在建	0.00	6,008.54	6,008.54	0.00
中节能靖远县五合镇 B 区 5 万千瓦风电项目	29,231.99	自筹	在建	0.00	6,182.52	6,182.52	0.00
中节能景泰县红水 10 万千瓦风电项目	48,348.19	自筹	在建	0.00	5,030.25	5,030.25	0.00
办公用楼	45,737.48	自筹/借款	在建	43,856.14	345.39	44,201.53	0.00

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回 金额	其他变动	期末数
衍生工具			1,001,684.44					1,001,684.44
合计			1,001,684.44					1,001,684.44

注：公司报告期以公允价值计量的金融资产，系现金流量套期工具（利率掉期合约）。

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
中节能山西风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、管理、建设施工、运营及相关技术服务电力供应；售电业务绿色电力证书的销售风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售租赁业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	25,952.04	111,680.85	29,554.28	4,395.70	1,200.02	1,040.99
中节能（五峰）风力发电有限公司	子公司	许可项目:发电业务、输电业务、供（配）电业务;供电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目:储能技术服务;合同能源管理;节能管理服务;电动汽车充电基础设施运营。（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	59,420.83	265,525.06	87,796.01	12,102.67	1,945.58	1,614.02
中节能（阳江）风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、建设施工、运营维护、咨询服务；风力发电、电力销售；风力发电机组制造；货物进出口；销售：五金交电、电子产品、电线电缆、电动工具、机电设备、仪器仪表、工业润滑油脂；机电设备安装、维修、技术咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	128,000.00	600,842.22	190,203.45	20,233.00	3,774.47	3,257.19
中节能钦州风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发；投资管理；建设施工；运营维护；电力销售；可再生能源绿色电力证书交易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	38,646.56	166,311.66	39,149.12	4,311.22	-1,208.29	-1,192.31
中节能风力发电（广西）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	28,128.68	126,251.28	31,561.82	4,014.96	-758.77	-759.23
中节能来宾风力发电有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护及相关技术服务；电力销售；可再生能源绿色电力证书交易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	23,613.19	103,549.92	22,547.15	3,677.68	208.81	193.14
中节能风力发电四川有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。绿色电力证书的销售；风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售；租赁业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	43,340.57	150,906.24	57,357.33	9,357.31	3,840.72	3,406.34
中节能（甘肃）风力发电有限公司	子公司	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：电气设备修理；发电技术服务；石油制品销售（不含危险化学品）；机械设备销售；风电场相关装备销售；机械零件、零部件销售；发电机及发电机组销售；机械电气设备销售；风力发电机组及零部件销售；电工器材销售；电池销售；齿轮及齿轮减、变速箱销售；轴承、齿轮和传动部件销售；轴承销售；非居住房地产租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术	15,000.00	114,198.27	42,683.94	7,612.83	702.21	884.40

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
		转让、技术推广；风力发电技术服务；合同能源管理；节能管理服务；电动汽车充电基础设施运营；储能技术服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；集中式快速充电站（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。						
中节能（肃北）风力发电有限公司	子公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)一般项目：电气设备修理；发电技术服务；石油制品销售(不含危险化学品)；机械设备销售；风电场相关装备销售；机械零件、零部件销售；发电机及发电机组销售；机械电气设备销售；风力发电机组及零部件销售；电工器材销售；电池销售；齿轮及齿轮减、变速箱销售；轴承、齿轮和传动部件销售；轴承销售；非居住房地产租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；合同能源管理；节能管理服务；电动汽车充电基础设施运营；储能技术服务；业务培训(不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训)；集中式快速充电站（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	51,865.68	224,416.61	89,776.96	11,183.38	2,742.79	2,421.41
青海东方华路新能源投资有限公司	子公司	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：电气设备修理；发电技术服务；石油制品销售（不含危险化学品）；机械设备销售；风电场相关装备销售；机械零件、零部件销售；发电机及发电机组销售；机械电气设备销售；风力发电机组及零部件销售；电工器材销售；电池销售；齿轮及齿轮减、变速箱销售；轴承、齿轮和传动部件销售；轴承销售；非居住房地产租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；合同能源管理；节能管理服务；电动汽车充电基础设施运营；储能技术服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；集中式快速充电站（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。	50,269.50	237,057.06	73,904.98	12,183.43	4,333.18	3,642.02
中节能风力发电（哈密）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护、电力销售。（依法经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	37,700.00	214,397.89	89,197.90	15,490.05	7,927.12	6,769.02
中节能风力发电（新疆）有限公司	子公司	风力发电场的建设、运营、维护；风电生产；电力销售；风力发电机组制造、进出口；提高风电场规划咨询及运行维护服务，设备租赁（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	48,000.00	267,414.98	84,438.86	13,215.12	4,380.88	3,866.50
中节能风力发电（河南）有限公司	子公司	风力发电项目的开发、建设施工、运营维护；电力销售。	30,217.95	122,827.26	38,864.26	6,661.26	2,070.55	1,662.81

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
中节能黑龙江风力发电有限公司	子公司	许可项目:发电业务、输电业务、供(配)电业务;建设工程施工。一般项目:陆上风力发电机组销售;海上风力发电机组销售;风力发电机组及零部件销售;风力发电技术服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)	22,500.00	116,707.45	16,100.14	0.00	0.00	0.00
中节能(察哈尔右翼前旗)风力发电有限公司	子公司	一般项目:风力发电技术服务;储能技术服务;发电技术服务。(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)许可项目:发电业务、输电业务、供(配)电业务;输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)。	35,795.66	99,374.33	32,328.64	7,273.02	1,516.06	1,290.64
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设工程施工、运行维护、设备改造;相关业务咨询、技术开发;进出口业务	13,118.00	68,754.35	68,480.52	422.31	1,217.52	944.49
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	子公司	风力发电项目的开发、投资管理、建设工程施工、运行维护、设备改造;相关业务咨询、技术开发;进出口业务	3,394.43	127,712.95	41,938.07	7,673.62	-2,203.99	-2,058.62

注：CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD 和 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD 的注册资本单位为澳币万元。

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

1. 来源于单个子公司的净利润对公司净利润影响达到 10%以上的子公司

单位：元 币种：人民币

公司名称	业务性质	主营业务收入	主营业务利润
中节能风力发电（哈密）有限公司	风力发电	154,881,128.00	90,697,396.93
中节能风力发电（新疆）有限公司	风力发电	131,737,326.53	64,660,017.57
中节能（张北）风能有限公司	风力发电	96,379,444.51	58,247,869.91

2. 经营业绩与上一年度报告期相比变动在 30%以上，且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位：元 币种：人民币

公司名称	归属于母公司所有者净利润		增加变动额	同比增加（%）	变动原因说明
	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月			
白石风电场所有权有限公司	-20,586,209.98	22,692,918.44	-43,279,128.42	-190.72%	主要系售电均价及绿证价格大幅下降所致
中节能山西风力发电有限公司	10,409,866.10	36,447,679.39	-26,037,813.29	-71.44%	主要本年受风资源影响，风速较低，同时受电力市场化交易影响电价下降。
中节能风力发电（河南）有限公司	16,628,107.74	38,521,799.07	-21,893,691.33	-56.83%	主要系该公司所处区域整体风速较低，以及所属项目所得税免税期或减半期届满。
中节能（阳江）风力发电有限公司	32,571,914.34	56,701,535.27	-24,129,620.93	-42.56%	主要系整体风速较低及售电均价下降所致

3. 资产总额与上年度相比变动在 30%以上，并可能对公司未来业绩造成影响的子公司

单位：元 币种：人民币

子公司名称	本期期末总资产	上年度末总资产	本期期末金额较上期末变动比例（%）	变动原因说明
中节能（辛集）科技有限公司	329,864,984.04	1,030,709.53	31,903.68%	在建项目投入增加导致
中节能黑龙江风力发电有限公司	1,167,074,468.45	312,774,176.20	273.14%	在建项目投入增加导致
中节能（张掖）风力发电有限公司	534,902,414.75	326,377,294.71	63.89%	在建项目投入增加导致
北京中节能国投有限公司	315,775,201.92	199,723,193.40	58.11%	在建项目投入增加导致
中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司	993,743,254.62	660,473,688.25	50.46%	在建项目投入增加导致

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √ 不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 宏观经济波动风险

我国宏观经济的发展具有周期性波动的特征。电力行业作为国民经济重要的基础性行业，与宏观经济发展密切相关。宏观经济的周期性波动将导致电力市场的需求发生变化，进而对公司的业务状况和经营业绩产生一定程度的影响。

2. 资源获取风险

风电行业发展迅速，优质风资源竞争日趋激烈，获取难度日益增大，获取成本不断攀升。同时，风能资源存在的区域分布差异及年际大小波动，都将影响新能源项目发电效率和投资收益水平。若公司在资源获取过程中，对优质资源获取重点区域判断偏差或投入不够，可能导致公司优质资源储备不足、影响长远发展布局。

3. 行业政策调整风险

随着电力市场化改革的不断深入，新能源市场交易规模和范围持续扩大，风电平价上网、竞争配置等政策的落地和实施、尤其是新一轮电力体制改革，我国电力市场化建设快速推进。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），明确新能源全电量无差别参与电力市场交易，上网电价由市场交易形成，标志着新能源正式告别政府定价，需通过提升交易水平、技术降本等优化运营。随着全国电力市场建设加快，发电企业参与电力交易比例逐步提高，上网电价波动加剧，将给公司业绩带来一定的不确定性。

4. 税收优惠政策变化带来的风险

根据目前相关政策和法律法规，公司及下属部分子公司享有不同程度的税收优惠。2024 年度、2025 年度和 2026 年 1-6 月，公司享受的所得税优惠金额为 21,068.77 万元、11,987.37 万元和 4,967.47 万元，分别占当期利润总额的 13.05%、13.89%和 10.45%。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将会对公司经营业绩带来不利影响。

5. “弃风限电”风险

风力发电受到风力间歇性和波动性的影响，当电网的调峰能力不足或用电需求较少时，会出现弃风、限电现象，导致风能资源无法充分利用。“弃风限电”问题一直是国家层面的重点关注问题，近年来，国家部分限电地区加快绿色电力输送通道的建设，公司提高参与电力市场化交易的销售电量，积极探索配套储能、独立储能、工业园区绿电项目、虚拟电厂等政策及技术，积极开拓购售电业务，但公司能否实现全额并网仍受电网输送容量、电力消纳能力等多种因素影响，可能对公司经营业绩带来一定影响。

6. 电费回收风险

目前新能源发电项目存在电费回收滞后的情况，一定程度上会降低公司资金流动性，提升资产负债率，给公司规模扩张带来一定资金压力。

7. 工程建设、安全及环保风险

工程建设方面，风电项目多分布在偏远地区、山地或海上，施工环境复杂，受地质条件、气候因素影响较大，可能出现工期延误、施工成本超支等问题，影响项目按期投产及收益兑现。安全风险方面，项目建设及运营过程中，涉及高空作业、设备安装调试、电力运维等环节，若安全管理不到位、操作不规范，可能引发设备故障、安全事故，影响项目正常运营并带来风险损失。环保风险方面，随着《中华人民共和国环境保护税法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《排污许可管理条例》等法律法规落地实施，节能环保标准不断严格，能源开发环保要求持续提升。随着国家加大治理环境的力度，国家环保部门对环保关注程度的日趋提高，将可能会造成公司环保改造成本增加。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

1. 公司 2026 年上半年主要经营数据

2026 年上半年，公司实现营业收入 218,835.11 万元，同比减少 10.47%；实现利润总额 47,546.72 万元，同比减少 40.35%；实现归属于上市公司股东的净利润为 36,447.45 万元，同比减少 42.20%；累计实现上网电量约 58.50 亿千瓦时，同比减少 9.96%。

(1) 报告期内电量电价情况

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)				上网电量(万千瓦时)				外购电量(万千瓦时)				上网电价(元/兆瓦时) (含税)	
	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 1-6 月	同比
甘肃省														
风电	52,733	115,423	116,932	-1.29%	50,614	111,018	113,445	-2.14%	156	353	290	21.72%	303.93	-1.96%
新疆维吾尔自治区														
风电	35,473	73,540	73,315	0.31%	34,361	71,176	70,857	0.45%	129	425	587	-27.61%	442.80	-6.52%
独立储能	592	787	-	-	577	755	-	-	727	984	-	-	297.28	-
河北省														
风电	45,626	94,477	108,873	-13.22%	44,000	91,133	104,952	-13.17%	150	295	225	31.11%	428.57	0.91%
内蒙古自治区														
风电	22,963	47,773	56,483	-15.42%	22,153	46,050	54,581	-15.63%	263	1,032	803	28.51%	302.47	-12.04%
独立储能	4,610	10,158	-	-	4,608	10,154	-	-	5,254	11,509	-	-	809.23	-
青海省														
风电	17,523	35,905	38,449	-6.62%	16,805	34,473	36,660	-5.97%	75	215	223	-3.59%	573.85	10.20%
广东省														
风电	14,777	31,706	37,395	-15.21%	13,613	29,403	34,897	-15.74%	82	163	107	52.34%	777.54	-0.96%
湖北省														
风电	18,227	33,182	42,218	-21.40%	17,953	32,723	41,567	-21.28%	337	912	1,149	-20.63%	507.50	17.53%
广西壮族自治区														
风电	22,326	42,958	54,626	-21.36%	21,464	41,272	52,675	-21.65%	52	104	79	31.65%	327.76	-1.31%
山西省														
风电	12,525	25,704	36,223	-29.04%	12,139	24,874	35,150	-29.23%	33	102	31	229.03%	306.67	-7.56%
四川省														
风电	12,419	25,402	25,770	-1.43%	11,846	24,258	24,548	-1.18%	49	107	189	-43.39%	429.54	2.24%

	发电量(万千瓦时)				上网电量(万千瓦时)				外购电量(万千瓦时)				上网电价(元/兆瓦时) (含税)	
经营地区/发电类型	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 4-6 月	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比	2026 年 1-6 月	同比
澳洲（境外）														
风电	15,325	28,078	25,608	9.64%	12,488	22,880	21,647	5.70%	5	13	22	-40.91%	352.93	-37.38%
河南省														
风电	12,854	27,227	36,707	-25.83%	12,447	26,382	35,756	-26.22%	78	140	90	55.56%	425.06	5.50%
山东省														
风电	6,907	13,561	17,487	-22.45%	6,672	13,139	16,979	-22.62%	8	29	69	-57.97%	354.47	-1.01%
陕西省														
风电	2,595	5,469	6,155	-11.14%	2,528	5,322	5,984	-11.06%	3	7	6	16.67%	570.58	2.43%
北京市														
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	0.00%	-	-
黑龙江														
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-
合计	297,478	611,350	676,241	-9.60%	284,268	585,012	649,698	-9.96%	7,401	16,394	3,873	323.29%	415.48	-0.76%

注：2026 年上半年澳洲白石公司销售于澳洲相关减排机制登记的碳减排证 210,000 个，平均销售价格（含税）17.41 元/兆瓦时。

(2) 装机容量情况分析

地区	累计装机容量 (万千瓦)	运营装机容量 (万千瓦)	报告期内新投产 机组的装机容量 (万千瓦)	报告期内新增核 准项目容量 (万千瓦)	在建项目容量 (万千瓦)
河北	99.35	89.35	0	0	20
新疆	79.90	79.90	0	20	0
甘肃	124.35	124.35	12	5	23
青海	49.85	49.85	0	0	0
内蒙	32.50	32.50	0	0	50
湖北	43.85	43.85	0	5	0

地区	累计装机容量 (万千瓦)	运营装机容量 (万千瓦)	报告期内新投产 机组的装机容量 (万千瓦)	报告期内新增核 准项目容量 (万千瓦)	在建项目容量 (万千瓦)
广西	59.796	59.796	0	0	0
四川	30.12	30.12	0	0	0
河南	37	37	10	0	0
陕西	5	5	0	0	0
澳洲	17.50	17.50	0	0	0
山西	27	27	0	0	5
山东	10	10	0	4	0
广东	30	30	0	0	0
黑龙江	1.25	-	-	0	20
合计	647.466	636.216	22	34	118

注：1. 报告期内新增核准项目容量为 129 万千瓦（其中包含独立储能项目容量 95 万千瓦），其他数据均为风电项目容量；
2. 报告期末公司储能累计并网装机容量为 30 万千瓦。

（3）发电效率情况分析

地区	风机可利用率		可利用小时数	
	2026 年 1-6 月	2025 年	2026 年 1-6 月	2025 年
河北	98.56%	98.99%	1,057	2,135
新疆	98.90%	98.74%	920	1,865
甘肃	99.32%	99.24%	1,017	2,055
四川	97.30%	97.40%	843	1,762
山西	99.71%	99.68%	952	2,293
陕西	99.84%	99.94%	1,094	2,425
内蒙	98.60%	99.32%	1,470	3,088
河南	99.16%	99.79%	990	2,273
青海	99.54%	99.60%	720	1,404

地区	风机可利用率		可利用小时数	
	2026 年 1-6 月	2025 年	2026 年 1-6 月	2025 年
湖北	99.77%	99.46%	757	1,773
广西	99.27%	98.36%	718	1,537
广东	99.17%	98.38%	1,057	2,516
山东	98.72%	99.54%	1,356	2,922
澳洲（海外）	98.11%	99.01%	1,604	2,602

2. “提质增效重回报”行动方案进展情况报告

为深入落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，积极响应上海证券交易所沪市上市公司“提质增效重回报”专项行动工作倡议，公司于2026 年 4 月 22 日披露《2026 年度“提质增效重回报”行动方案》，明确年度提质增效、价值创造、投资者回报等方面工作目标与实施举措。根据专项行动每半年评估执行进展的监管安排，结合公司经营实际，现将 2026 年上半年行动方案落实进展报告如下。

（1）聚焦主业强根基，提升经营质量

按照年度行动方案关于做强风电主业、培育新兴业务、提升存量资产运营效能相关部署，公司有序推进项目开发、新兴业务布局及存量场站运维管理。一是优化项目区域布局，加大优质风电资源开发力度，重点向消纳条件优良区域倾斜资源，积极开展海上风电场址摸排、政策研判与前期论证，有序推进海外项目市场调研与可行性研判。报告期内，公司新增核准风电项目容量约为 34 万千瓦，新增可预见的风电项目资源约为 64 万千瓦；二是加快培育新兴业务增长点，大力布局储能、绿电直供、综合能源、购售电业务。推进独立储能项目选址、政策研究及备案申报，公司内蒙和新疆 2 个先期项目先后投产，在甘肃、山西、内蒙等地先后获取储能项目并完成入库或开工，实现多地独立储能市场“零的突破”，上半年公司新增核准独立储能项目 95 万千瓦，新增可预见的独立储能项目资源约为 162.8 万千瓦；积极开展绿电市场化交易，拓展工业用户绿电直供业务，开展分布式能源、用户侧储能项目调研论证；平稳开展购售电业务，优化交易策略，严控交易风险；三是深化存量风电场精益运维管理。依托数字化运维平台，强化设备全生命周期管理，开展设备隐患排查与故障闭环处置，推进老旧设备治理及技改论证，报告期风机平均可利用小时数 975 小时。四是抓实降本增效与电力交易管理，

压实各经营单元成本管控责任，优化采购、检修管理，从严管控非生产性支出；紧跟电力市场政策变化，优化电量交易结构。五是统筹推进资本运作，稳步推进向特定对象发行股票各项工作，目前已获得上交所审核通过并获得证监会注册批复。

（2）加快发展新质生产力，驱动创新升级

上半年，公司研究院紧扣公司发展战略，扎实推进组织改革与机制建设，顺利完成“一组两室两中心”组织架构调整，明确数智化建设、生产技术服务、新领域研究三大核心方向。一是经营成果稳步达标，智慧运营、储能接入、机组状态监测、数字化系统迭代等核心业务有序落地，部分区域智慧运营中心投入试运行，持续优化云上风电、区域集控系统功能，数字化服务能力稳步提升。二是技术研发攻坚持续发力，顺利完成电力交易、安全环保等数字化系统迭代升级，依托 AI 技术优化设备故障识别模型，识别精度达 90%。自主研发功率曲线测试数采系统并落地应用，实现硬件降本与技术自主可控，完成虚拟电厂平台立项及系统国产化替代研究。高标准完成 105 台机组出质保检测，排查多项设备隐患，顺利完成多机型功率曲线测试，机组发电性能达标优于合同要求。三是重点工程与前沿布局同步推进，公司生产运营中心完成 7 个区域 38 个场站数据归集，稳步推进机房建设与硬件筹备。搭建行业专家智库，深耕新型电力系统、新型储能、虚拟电厂、零碳园区等前沿领域，开展产业研究与项目申报。同时，风电研究院行业品牌、资质成果、知识产权收获颇丰，斩获多项集团及行业科技奖项，取得多项发明专利、软著及优秀科技论文，核心自主创新能力持续夯实，为公司主业发展筑牢技术支撑。

（3）完善公司治理，夯实高质量发展根基

公司持续规范治理运行，健全内控风控体系，抓实安全生产与 ESG 建设，筑牢合规运营基础。一是规范三会运作机制，股东会、董事会严格按照法律法规、公司章程履行召集、召开及审议程序，保障各项重大决策合法合规。二是健全内控与全面风险管理体系，聚焦投资决策、工程建设、资金管理、合规管理等关键领域开展内控自查，识别业务风险点，推动问题整改闭环，强化全过程风险防控。三是抓实安全生产管理，落实安全生产主体责任，组织各风电场开展隐患排查治理，守住安全生产底线。四是推进 ESG 体系建设，系统归集环境、社会、治理相关基础数据，梳理完善 ESG 管理相关资料，按时完成 2025 年度 ESG 报告披露工作，并为新一年度 ESG 报告编制披露做好筹备工作。

（4）强化“关键少数”责任，压实落地效能

公司压紧压实董事、高级管理人员履职责任，强化履职管理与合规教育，保障各项经营及专项工作落地执行。一是强化董高履职管理，督促董事、高级管理人员忠实勤勉履职，持续完善董事薪酬管理、履职评价与离职管理制度体系，研究制定《董事、高级管理人员薪酬管理制度》《董事履职评价管理制度》《董事、高级管理人员离职管理制度》，规范董事、高级管理人员薪酬确定、发放、调整及评价考核管理流程，健全薪酬与经营业绩挂钩机制，完善激励与约束体系，推动公司治理规范化水平持续提升。二是组织开展合规教育培训，围绕上市公司监管新规、资本市场合规风险、国企经营管理要求开展专题学习培训，提升“关键少数”合规意识与履职能力。三是推动专项任务传导落实，将“提质增效重回报”相关工作导向传导至管理层及各业务单元，依托经营管理机制推动各项任务有序推进，强化过程跟踪。

（5）强化投资者回报，提升投资者获得感

公司坚持价值创造与股东回报并重，持续健全股东回报机制。一是严格落实现金分红政策，完成上年度利润分红实施，并结合半年度经营成果、现金流状况及重大资本开支计划，开展中期分红相关条件测算并制定中期分红计划提交董事会审议。二是常态化开展市值跟踪研判，持续关注公司估值水平，综合考量项目投资、资金储备等现实条件，对股份回购、增持等股东回报工具开展可行性研判，报告期暂未启动回购、增持实施工作。

（6）加强信息披露及投资者沟通，畅通互动渠道

公司持续提升信息披露质量，丰富投资者沟通渠道，构建畅通高效的投资者互动机制。一是规范开展信息披露工作，严格按照监管规定完成定期报告及各类临时公告编制披露，上半年披露公告及附件 106 份，保证信息披露真实、准确、完整、及时，持续提升公告信息可读性。二是多渠道开展投资者交流，组织 2025 年度暨 2026 年一季度业绩说明会，通过视频、线上互动、文字答疑等形式，向机构投资者、中小投资者、券商分析师全面解读公司经营业绩、业务布局、发展规划、财务数据等，解答投资者关注的热点问题，有效传递公司投资价值，搭建公司与投资者良好沟通的桥梁，积极维护公司资本市场正面形象。上半年累计接听投资者电话 187 例，处理公司及投资者邮件 47 封，上证 e 互动与投资者互动 62 次。三是做好公司价值传播，客观传递公司经营基本面、发展战略与行业风险，保障广大投资者平等获取公司相关信息。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
贾锐	副总经理	离任	工作调动	
杨忠绪	董事、总经理及董事会提名委员会委员	离任	工作调动	
张华耀	副总经理	离任	工作调动	
张华耀	董事、总经理及董事会提名委员会委员	聘任		

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股派息数(元) (含税)	0.11
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
以截至 2026 年 6 月 30 日公司股本总额 6,544,487,274 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.11 元（含税），共计分配现金 71,989,360.01 元（含税）。 如在本预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，因可转债转股/回购股份/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的情形，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

2026 年 1 月 24 日，公司披露了《中节能风力发电股份有限公司关于 2020 年限制性股票激励计划高级管理人员剩余限制性股票解除限售条件成就的公告》，公司高级管理人员均满足解除全部剩余限制性股票的条件，本次可办理限制性股票解除限售的高级管理人员激励对象共 6 名（含原高级管理人员），满足解除限售条件的限制性股票共计 316,000 股，上述股票于 2026 年 2 月 4 日上市流通。

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

2026 年上半年，公司深入贯彻习近平总书记关于“三农”工作、生态文明、国有企业社会责任重要论述，紧扣上级帮扶工作部署，立足风电主业特色，持续深化“风电+乡村振兴”融合发展模式，统筹产业带动、消费帮扶、党建共建、生态公益、绿色发展各项工作，扎实推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，以央企责任践行“双碳”使命，持续提升 ESG 治理与可持续发展水平。

（一）深耕“千乡万村驭风行动”以产业赋能乡村长效发展

牢牢把握乡村能源转型发展机遇，大力推进分布式、县域特色风电项目落地，以绿色产业激活乡村内生动力。中节能夏津 40MW“千乡万村驭风行动”风电项目顺利取得核准；延川县延水关镇 5MW、乾坤湾镇 10MW 项目纳入陕西省首批驭风行动试点名单。依托风电项目建设同步完善乡村基础设施，配套道路硬化、生态绿化等民生工程，带动属地文旅、特色农业协同发展，持续打造可复制“风电+生态旅游”融合样板，系统总结产业帮扶经验，形成特色发展路径。

（二）深化企地结对共建，做实定点帮扶民生实事

推进“党建引领促发展，企地结对共振兴”专项行动，与嵩县木植街乡签订为期两年结对共建协议，围绕组织联建、产业合作、人才培育、民生改善五大领域深化合作。持续抓实消费帮扶稳增收，分阶段开展采购帮扶，上半年完成消费帮扶 44 万元，通过食堂集采、节日福利采购等渠道采购帮扶地区农特产品，缓解农产品滞销难题，稳定群众经营性收入。

（三）厚植生态公益底色，协同推进生态保护与属地建设

坚持资源开发与生态保护协同并举，持续开展属地生态修复帮扶，向定边县政府捐赠 10 万元专项造林资金，用于县域植被修复、国土绿化工作，助力区域生态环境持续改善。统筹项目开发与乡村民生保障，嵩县九皋镇风电场项目完善乡村道路、公共配套，以产业项目反哺地方民生发展，打通绿色发展惠民通道。

（四）党建引领凝聚帮扶合力，构建协同振兴工作格局

以党建共建搭建企地沟通桥梁，常态化赴帮扶村镇开展主题党日、“点亮微心愿”、暖心慰问等党群实践活动，组织党员深入基层走访调研，倾听群众诉求。统筹派驻广西富川县挂职干部的各项保障，筹划基层党组织联建等举措，全方位凝聚振兴工作合力。

（五）完善 ESG 体系建设，擦亮可持续发展品牌

持续健全 ESG 常态化管理机制，系统梳理绿色开发、乡村振兴、民生帮扶、安全生产等可持续发展实践成果。2025 年度公司 ESG 获评 Wind AA 级，在国内 107 家新能源发电上市企业中排名第 11，取得行业前列评级，依托完善社会责任实践持续提升企业绿色品牌形象，以可持续经营践行央企政治责任、经济责任与社会责任。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国节能	在实际控制节能风电期间，本公司承诺，并将促使本公司所控制的其他企业，不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份或其他权益）直接或间接参与同节能风电及其下属全资、控股子公司从事的业务构成竞争的任何业务或活动，亦不会以任何形式支持节能风电及其下属全资、控股子公司以外的他人从事与节能风电及其下属全资、控股子公司目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。凡本公司及本公司所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与节能风电及其下属全资、控股子公司的业务构成竞争关系的业务或活动，本公司及本公司所控制的其他企业会将该等商业机会让予节能风电或其下属全资、控股子公司。	2014-08-20	是	长期有效	是
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	中国节能	在实际控制节能风电期间，本公司承诺，并将促使本公司所控制的其他企业，不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份或其他权益）直接或间接参与同节能风电及其下属全资、控股子公司从事的业务构成竞争的任何业务或活动，亦不会以任何形式支持节能风电及其下属全资、控股子	2019-05-13	是	长期有效	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			公司以外的他人从事与节能风电及其下属全资、控股子公司目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。凡本公司及本公司所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与节能风电及其下属全资、控股子公司的业务构成竞争关系的业务或活动，本公司及本公司所控制的其他企业会将该等商业机会让予节能风电或其下属全资、控股子公司。本公司承诺，如果本公司违反上述声明与承诺并造成节能风电经济损失的，本公司将赔偿因此受到的全部损失。				
与再融资相关的承诺	解决关联交易	中国节能	1、本公司及本公司控制的其他企业将尽量避免或减少与节能风电及其子公司之间产生关联交易事项；对于不可避免发生的关联业务往来或交易，将在平等、自愿的基础上，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按照市场公认的合理价格确定。2、不利用控股股东地位及影响谋求节能风电在业务合作等方面给予优于市场第三方的权利；不利用实际控制地位及影响谋求与公司达成交易的优先权利。3、本公司将严格遵守节能风电章程等规范性文件中关于关联交易事项的回避规定，所涉及的关联交易均按照规定的决策程序进行，并将履行合法程序、及时对关联交易事项进行信息披露；不利用关联交易转移、输送利润，损害节能风电及其他股东的合法权益。4、本公司如不履行或不适当履行上述承诺，给节能风电及其相关股东造成损失的，本公司以现金方式全额承担该等损失。	2019-05-13	是	长期有效	是
与再融资相关的承诺	其他	中国节能	1、严格遵守法律法规及中国证券监督管理委员会、上海证券交易所的规定，不越权干预公司的经营管理活动，不侵占公司利益。2、承诺人承诺切实履行	2025-11-06	是	至本次向特定对象发行	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			公司制定的有关填补即期回报措施以及对此作出的有关填补即期回报措施的承诺，若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，承诺人同意按照中国证券监督管理委员会和上海证券交易所等证券监管机构制定或发布的有关规定、规则，对承诺人做出相关处罚或采取相关管理措施，并愿意承担相应的法律责任。3、如本承诺出具日至本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕前，中国证券监督管理委员会、上海证券交易所作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足该等规定时，承诺人承诺届时将按照最新规定出具补充承诺。			A 股股票实施完毕	
与再融资相关的承诺	其他	董事、高级管理人员	1、承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益；2、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；3、承诺对本人的职务消费行为进行约束；4、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；5、承诺由董事会或董事会薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、若公司后续实施股权激励计划，承诺未来公布的股权激励计划的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；7、承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任；8、自本承诺出具日至公司本次向特定对象发行股票实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足中国证监会该等规	2025-11-06	是	至本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。				
与再融资相关的承诺	其他	中国节能	（一）承诺人用于认购本次发行股份的资金来源于自有或自筹资金，该等资金来源合法；不存在对外募集、代持、结构化安排或直接、间接使用公司及公司其他关联方资金用于认购的情形。（二）承诺人不存在向本次发行的发行对象作出保底保收益或变相保底保收益承诺及其他协议安排的情形，不存在直接或通过利益相关方向发行对象提供财务资助或者补偿的情形，亦不存在以代持、信托持股等方式谋取不正当利益或向其他相关利益主体输送利益的情形，未违反《上市公司证券发行注册管理办法（2025 修正）》第六十六条、《证券发行与承销管理办法（2025 修正）》第三十八条、《监管规则适用指引——发行类第 6 号》等有关法律、法规及规范性文件的规定。（三）承诺人不存在以下情形：1、法律法规规定禁止持股的情形；2、本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员等违规持股的情形；3、不当利益输送的情形。（四）若因承诺人违反本承诺函项下承诺内容而导致公司或公司其他股东受到损失的，承诺人愿意依法承担相应的赔偿责任。	2025-11-06	是	至本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕	是
与再融资相关的承诺	其他	中节能资本	（一）承诺人用于认购本次发行股份的资金来源于自有或自筹资金，该等资金来源合法；不存在对外募集、代持、结构化安排或直接、间接使用公司及公司其他关联方资金用于认购的情形。（二）承诺人不存在向本次发行的发行对象作出保底保收益或变相保底保收益承诺及其他协议安排的情形，不存在直接或通过利益相关方向发行对象提供财务	2025-11-06	是	至本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			资助或者补偿的情形，亦不存在以代持、信托持股等方式谋取不正当利益或向其他相关利益主体输送利益的情形，未违反《上市公司证券发行注册管理办法（2025 修正）》第六十六条、《证券发行与承销管理办法（2025 修正）》第三十八条、《监管规则适用指引——发行类第 6 号》等有关法律、法规及规范性文件的规定。（三）承诺人不存在以下情形:1、法律法规规定禁止持股的情形；2、本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员等违规持股的情形；3、不当利益输送的情形。 （四）若因承诺人违反本承诺函项下承诺内容而导致公司或公司其他股东受到损失的，承诺人愿意依法承担相应的赔偿责任。				
与再融资相关的承诺	股份限售	中国节能	1、本公司在本次发行中所认购的节能风电股份自本次发行结束之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本公司认购的节能风电股份，也不提议由节能风电回购该部分股份。2、自本次发行结束之日起至股份限售期届满之日止，本公司所认购的节能风电股份由于分配股票股利、资本公积转增股本等形式所衍生取得的股份亦应遵守上述限售期安排。若后续相关法律法规、规范性文件发生变更的，则限售期相应调整。3、若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所有不同规定的，本公司将在符合相关规定的前提下结合实际情况对限售期安排进行调整。4、上述锁定期届满后，上述股份的转让和交易将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行，本公司将遵守本承诺函所作承诺及中国法律法规关于短线交易、内幕交易及信息披露等相关规定。5、若因本公司违反本承诺函项	2025-11-06	是	自本次发行结束之日起 36 个月内	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			下承诺内容而导致节能风电及节能风电其他股东受到损失的，本公司愿意依法承担相应的赔偿责任。				
与再融资相关的承诺	股份限售	中节能资本	1、本公司在本次发行中所认购的节能风电股份自本次发行结束之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本公司认购的节能风电股份，也不提议由节能风电回购该部分股份。2、自本次发行结束之日起至股份限售期届满之日止，本公司所认购的节能风电股份由于分配股票股利、资本公积转增股本等形式所衍生取得的股份亦应遵守上述限售期安排。若后续相关法律法规、规范性文件发生变更的，则限售期相应调整。3、若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所有不同规定的，本公司将在符合相关规定的前提下结合实际情况对限售期安排进行调整。4、上述锁定期届满后，上述股份的转让和交易将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行，本公司将遵守本承诺函所作承诺及中国法律法规关于短线交易、内幕交易及信息披露等相关规定。5、若因本公司违反本承诺函项下承诺内容而导致节能风电及节能风电其他股东受到损失的，本公司愿意依法承担相应的赔偿责任。	2025-11-06	是	自本次发行结束之日起 36 个月内	是
其他承诺	股份限售	中国节能	1、自 2023 年 9 月 2 日起六个月内（2023 年 9 月 2 日至 2024 年 3 月 1 日），本公司不以任何方式减持所持节能风电股票及其他具有股权性质的证券，亦不安排任何减持计划。2、在上述承诺期内，如因上市公司送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份，亦遵守上述不减持的承诺。	2023-09-01	是	2023-09-02 至 2024-03-01	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1) 2023 年 11 月 27 日，公司第五届董事会第十七次会议审议通过了《关于审议公司与中节能财务有限公司续签<金融服务协议>暨关联交易的议案》，由关联方中节能财务有限公司为本公司提供日常金融服务。请见公司于 2023 年 11 月 28 日在上交所网站上披露的《中节能风力发电股份有限公司关联交易公告》（公告编号：2023-092）。

报告期内，中节能财务有限公司向本公司提供贷款的具体情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中节能财务有限公司	219,094,000.00	2023-12-05	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	112,450,000.00	2021-11-22	2036-11-22	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	310,000,000.00	2023-11-21	2033-11-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	187,350,091.00	2023-09-25	2033-11-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	113,400,000.00	2023-12-05	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	87,732,000.00	2024-02-05	2039-02-04	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	265,000,000.00	2021-08-25	2030-12-25	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	253,500,000.00	2023-12-05	2038-11-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	229,500,000.00	2021-06-09	2036-06-01	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点
中节能财务有限公司	378,000,000.00	2020-09-22	2035-09-21	利率按五年期以上贷款市场报价利率减 170 基点

注：1.截至 2026 年 6 月 30 日，中节能财务有限公司向本公司提供贷款的余额为 215,602.61 万元，占 2026 年 6 月 30 日公司总资产的比例为 4.72%。

2.财务公司提供贷款的详细说明请参见第八节财务报告的第十四项关联方及关联交易。截至 2026 年 6 月 30 日，公司存放于中节能财务有限公司的存款余额共 161,943.12 万元，占公司 2026 年 6 月 30 日总资产的比例为 3.55%，其中，协定存款利率按照中国人民银行协定存款利率执行。

（2）公司经审议通过，于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露了《中节能风力发电股份有限公司关于 2026 年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2025-093）。本报告期内，日常关联交易具体实施未超出预计总额，本报告期日常关联交易实际发生金额见第八节、十四、关联方及关联交易。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

2025 年 1 月 10 日，公司召开第五届董事会第三十一次会议审议通过了《关于购买资产暨关联交易的议案》，同意公司购买节能首座（北京）建设有限公司开发的位于北京市大兴区西红门镇中节能•汇中心项目 11 号楼 5-9 层办公楼。并同意授权公司董事长及管理层办理后续具体事宜。具体内容详见公司于 2025 年 1 月 11 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《中节能风力发电股份有限公司关于购买资产暨关联交易的公告》（公告编号：2025-006）。截至报告期末，房屋已交付，其他手续正在办理过程当中。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（四）关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、 存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中节能财务 有限公司	同受中国节能环保 集团有限公司控制	不超过本公司 总资产的30%	0.35%-1.95%	1,254,529,973.59	13,615,260,257.77	13,250,359,057.84	1,619,431,173.52
合计	/	/	/	1,254,529,973.59	13,615,260,257.77	13,250,359,057.84	1,619,431,173.52

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率 范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中节能财务 有限公司	同受中国节能环保 集团有限公司控制	5,950,000,000.00	1.80%	2,163,470,091.00	87,026,000.00	94,470,000.00	2,156,026,091.00
合计	/	/	/	2,163,470,091.00	87,026,000.00	94,470,000.00	2,156,026,091.00

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中节能财务有限公司	同受中国节能控制	固定资产贷款授信	5,950,000,000.00	2,156,026,091.00
中节能财务有限公司	同受中国节能控制	流动资金贷款授信	1,000,000,000.00	0.00
中节能财务有限公司	同受中国节能控制	非融资性担保授信	50,000,000.00	0.00

4、其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保 起始日	担保 到期日	担保类型	主债务 情况	担保物 （如有）	担保是否已经 履行完毕	担保是否逾期	担保逾期 金额	反担保 情况	是否为 关联方 担保	关联 关系
白石风电场所有权有限公司	控股子公司	金风科技股份有限公司	14,673.44	2023.5.5	2023.7.20	2028.7.20	一般担保	正常履行	无	否	否	0.00	否	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							-683.69								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							14,673.44								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							-17,768.40								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							48,520.31								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							63,193.75								
担保总额占公司净资产的比例(%)							3.33								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0.00								
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金额（D）							4,500								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0.00								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							4,500								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							不适用								
担保情况说明							控股子公司为贷款担保事项提供反担保、公司为全资子公司或控股子公司的担保全部是对风电场建设项目资金贷款的担保及开立票据的担保。								

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☒适用 ☐不适用

(一) 募集资金整体使用情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(二) 募投项目明细

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例(%)	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	506,546,319	7.87	-316,000	-316,000	506,230,319	7.74
1、国家持股	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	506,230,319	7.86	0	0	506,230,319	7.74
3、其他内资持股	316,000	0	-316,000	-316,000	0	0
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	316,000	0	-316,000	-316,000	0	0
4、外资持股	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	5,933,834,071	92.13	104,422,884	104,422,884	6,038,256,955	92.26
1、人民币普通股	5,933,834,071	92.13	104,422,884	104,422,884	6,038,256,955	92.26
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0
三、股份总数	6,440,380,390	100	104,106,884	104,106,884	6,544,487,274	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 2026 年 1 月 24 日，公司披露了《中节能风力发电股份有限公司关于 2020 年限制性股票激励计划高级管理人员剩余限制性股票解除限售条件成就的公告》，公司高级管理人员均满足解除全部剩余限制性股票的条件，本次可办理限制性股票解除限售的高级管理人员激励对象共 6 名（含原高级管理人员），满足解除限售条件的限制性股票共计 316,000 股，上述股票于 2026 年 2 月 4 日上市流通。

(2) 公司发行的可转债“节能转债”于报告期内共计转股 104,106,884 股。

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、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

(二) 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	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
公司股权激励计划激励对象	316,000	316,000	0	0	公司股权激励计划草案规定	2026-02-04
合计	316,000	316,000	0	0	/	/

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	405,480
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数 量	比例(%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记 或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国节能环保集团有限公司	0	3,123,284,215	47.72	506,230,319	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	16,424,882	96,462,229	1.47	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司－广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	10,274,500	37,577,030	0.57	0	无	0	境内非国有法人
BARCLAYS BANK PLC	8,356,376	13,489,784	0.21	0	无	0	境外法人
华泰证券股份有限公司－嘉实国证绿色电力交易型开放式指数证券投资基金	-2,675,500	13,289,850	0.20	0	无	0	境内非国有法人
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	-16,061,069	12,433,685	0.19	0	无	0	境内非国有法人
网新科技集团有限公司	0	11,464,154	0.18	0	无	0	境内非国有法人
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	3,835,478	11,010,943	0.17	0	无	0	境外法人
中国农业银行股份有限公司－华泰柏瑞中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	-806,710	10,913,246	0.17	0	无	0	境内非国有法人
刘亚兴	-148,000	10,059,946	0.15	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量		

		种类	数量
中国节能环保集团有限公司	2,617,053,896	人民币普通股	2,617,053,896
香港中央结算有限公司	96,462,229	人民币普通股	96,462,229
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	37,577,030	人民币普通股	37,577,030
BARCLAYS BANK PLC	13,489,784	人民币普通股	13,489,784
华泰证券股份有限公司—嘉实国证绿色电力交易型开放式指数证券投资基金	13,289,850	人民币普通股	13,289,850
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	12,433,685	人民币普通股	12,433,685
网新科技集团有限公司	11,464,154	人民币普通股	11,464,154
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	11,010,943	人民币普通股	11,010,943
中国农业银行股份有限公司—华泰柏瑞中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	10,913,246	人民币普通股	10,913,246
刘亚兴	10,059,946	人民币普通股	10,059,946
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	无		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国节能环保集团有限公司	506,230,319	2023-9-2	0	自非公开发行股份登记完成之日起 36 个月后，锁定期自愿增加 6 个月。截至报告期末，暂未解除限售。
2	无				
3	无				
4	无				

5	无				
6	无				
7	无				
8	无				
9	无				
10	无				
上述股东关联关系或一致行动的说明					

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
姜利凯	董事、董事长	0	0	0	无
杨忠绪	董事（离任）、 总经理（离任）	0	0	0	无
张华耀	董事、总经理、 副总经理（离任）	39	39	0	无
刘少静	董事	0	0	0	无
肖兰	董事	0	0	0	无
沈军民	董事	0	0	0	无
马西军	董事	0	0	0	无
刘永前	独立董事	0	0	0	无
王志成	独立董事	0	0	0	无
肖创英	独立董事	0	0	0	无
张蓉蓉	副总经理、总法律 顾问、首席合规官	7.8	7.8	0	无
贾锐	副总经理（离任）	39	39	0	无
戴毅	副总经理	0	0	0	无
郑彩霞	总会计师	39	39	0	无
代芹	董事会秘书	15.47	15.47	0	无

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持有 限制性股 票数量	报告期新 授予限制 性股票数 量	已解锁股 份	未解锁股 份	期末持有 限制性股 票数量
贾锐	高管	60,000	0	60,000	0	0
张华耀	高管	60,000	0	60,000	0	0
戴毅	高管	0	0	0	0	0
郑彩霞	高管	60,000	0	60,000	0	0
代芹	高管	70,000	0	70,000	0	0
合计	/	250,000	0	250,000	0	0

(三) 其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、优先股相关情况

□适用 √不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
中节能风力发电股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	GC 风电 01	137801	2022-09-14	2022-09-14	2027-09-14	2027-09-14	5	1.96	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司	华泰联合证券有限责任公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	GC 风电 K1	115102	2023-03-21	2023-03-23	2028-03-23	2028-03-23	15	1.91	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司	华泰联合证券有限责任公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种一）	风电 WK01	242007	2024-11-19	2024-11-21	2026-11-21	2028-11-21	5	2.17	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种二）	风电 WK02	242008	2024-11-19	2024-11-21	2027-11-21	2029-11-21	5	2.25	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否
中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）	25 风电 K2	242932	2025-04-29	2025-05-06	2030-05-06	2030-05-06	10	2.27	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向合格机构投资者	竞价交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况
☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况
☒适用 ☐不适用

受评对象	评级机构名称	评级调整时间	评级级别变化	评级展望变化	评级结果变化的原因
中节能风力发电股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	大公国际资信评估有限公司	2026 年 6 月 22 日	主体信用 AAA； 债项信用 AAA	评级展望维持稳定	政策环境良好、现金流较好、融资支撑充足
中节能风力发电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	大公国际资信评估有限公司	2026 年 6 月 22 日	主体信用 AAA； 债项信用 AAA	评级展望维持稳定	政策环境良好、现金流较好、融资支撑充足
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种一）	大公国际资信评估有限公司	2026 年 6 月 22 日	主体信用 AAA； 无债项评级	评级展望维持稳定	政策环境良好、现金流较好、融资支撑充足
中节能风力发电股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(支持西部大开发)(第一期)（品种二）	大公国际资信评估有限公司	2026 年 6 月 22 日	主体信用 AAA； 无债项评级	评级展望维持稳定	政策环境良好、现金流较好、融资支撑充足
中节能风力发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（品种二）	大公国际资信评估有限公司	2026 年 6 月 22 日	主体信用 AAA； 无债项评级	评级展望维持稳定	政策环境良好、现金流较好、融资支撑充足

其他说明
无

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响
☐适用 ☒不适用

(二) 公司债券募集资金情况

☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1) 募集资金用于特定项目

☐适用 ☒不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒适用 ☐不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	137801
债券简称	GC 风电 01
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	5.00
已使用金额	5.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	48
绿色项目名称	张北满井风电场二期工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦风电场项目、玉门昌马大坝北 48 兆瓦风电场项目、青海德令哈尕斯 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦工程项目、张北单晶河风电场 200MW 风电特许权项目、通辽奈曼旗东盈永兴风电场 4.96 万千瓦风电项目、昌马第三风电场项目、玉门昌马风电特许权项目、张北满井风电场一期工程项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦风电项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦风电项目、哈密烟墩第五风电场项目、乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 A 区 20 万千瓦风电项目、张北单晶河二期 49.5 兆瓦风电场工程项目、内蒙古乌兰察布市兴和风电场 4.95 万千瓦工程项目、张北单晶河三期 49.5 兆瓦风电场工程项目、张北绿脑包风电场二期 10 万千瓦风电场项目、青海德令哈尕斯 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦工程项目、张北满井风电场三期工程项目、五峰北风垭风电场工程项目、乌鲁木齐托里 100 兆瓦风电场一期 30 兆瓦项目、中节能原平长梁沟 10 万千

	瓦风电场项目、中节能阳江南鹏岛 300MW 海上风电项目、中节能钦南风电场一期 50MW 项目、中节能钦南风电场二期 80MW 项目、中节能洗马林风电场一期项目、中节能洗马林风电场二期项目、中节能五峰南岭 100MW 风电场项目、中节能湖北五峰牛庄项目、中节能温县一期 100MW 风电场项目、中节能尉氏二期 40MW 风电场项目、中节能尉氏 80MW 风力发电项目、中节能奈曼 50MW 风电供热项目、剑阁县天台山风电场二期项目、天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 B 区 20 万千瓦风电项目、山西壶关 5 万千瓦风电场项目、丰镇市邓家梁 49.5MW 风电供热项目、达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目、哈密景峡第三 B 风电场项目、内蒙古红木脑包风电场一期 4.95 万千瓦风电项目、中节能秦州华岐 25MW 分散式风电项目、博白云飞嶂风电场工程项目、中节能协力光伏德令哈 5 万千瓦风电场项目、中节能风扬德令哈 50MW 风电场项目、330KV 集电站、忻城宿邓 50MW 风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	无
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	已全部投产进入运营期
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	无
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739 号附件 3），对环境效益进行测算。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目。采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739 号附件 3），对环境效益进行测算。截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目 37 个，项目均已全面投产。37 个募集资金已投绿色产业项目 2026 年上半年产生的总体环境效益如下：节能量 94.17 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 229.27 万吨，二氧化硫减排量 2.69 万吨、氮氧化物减排量 4,350.53 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注	无

册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	
募集资金管理方式及具体安排	发行人按照《证券法》、《公司债券发行与交易管理办法》等法律法规以及发行人有关募集资金使用的规章制度的规定使用、管理本期债券募集资金，确保募集资金合法合规使用。在募集资金监管方面，发行人通过多种方式加强募集资金管理，保障投资者利益。专项账户相关信息如下：账户一名称：中节能风力发电股份有限公司开户银行：杭州银行股份有限公司北京分行银行账号：1101040160001514727 账户二名称：中节能风力发电股份有限公司开户银行：中国民生银行股份有限公司北京分行银行账号：638704719
募集资金的存放及执行情况	发行人按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，在银行设立本期债券募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的接收、存储与划转。发行人按照募集说明书约定安排合理有效地使用募集资金，实行专款专用。发行人在使用募集资金时，严格履行申请和审批手续，禁止发行人控股股东及其关联人占用募集资金。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	无
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	115102
债券简称	GC 风电 K1
专项债券类型	碳中和绿色科技创新公司债券
募集总金额	15.00
已使用金额	14.99
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	48
绿色项目名称	张北满井风电场二期工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦风电场项目、玉门昌马大坝北 48 兆瓦风电场项目、青海德令哈尕斯库勒 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦工程项目、张北单晶河风电场 200MW 风电特许权项目、通辽奈曼旗东盈永兴风电场 4.96 万千瓦风电项目、昌马第三风电场项目、玉门昌马风电特许权项目、张北满井风电场一期工程项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场一期 49.5 兆瓦风电项目、乌鲁木齐托里 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦风电项目、哈密烟墩第五风电场项目、乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 A 区 20 万千瓦风电项目、张北单晶河二期 49.5 兆瓦风电场工程项目、内蒙古乌兰察布市兴和风电场 4.95 万千瓦工程项目、张北

	单晶河三期 49.5 兆瓦风电场工程项目、张北绿脑包风电场二期 10 万千瓦风电场项目、青海德令哈尕斯海 200 兆瓦风电场二期 49.5 兆瓦工程项目、张北满井风电场三期工程项目、五峰北风垭风电场工程项目、乌鲁木齐托里 100 兆瓦风电场一期 30 兆瓦项目、中节能原平长梁沟 10 万千瓦风电场项目、中节能阳江南鹏岛 300MW 海上风电项目、中节能钦南风电场一期 50MW 项目、中节能钦南风电场二期 80MW 项目、中节能洗马林风电场一期项目、中节能洗马林风电场二期项目、中节能五峰南岭 100MW 风电场项目、中节能湖北五峰牛庄项目、中节能温县一期 100MW 风电场项目、中节能尉氏二期 40MW 风电场项目、中节能尉氏 80MW 风力发电项目、中节能奈曼 50MW 风电供热项目、剑阁县天台山风电场二期项目、天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目、肃北马鬃山第二风电场 B 区 20 万千瓦风电项目、山西壶关 5 万千瓦风电场项目、丰镇市邓家梁 49.5MW 风电供热项目、达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目、哈密景峡第三 B 风电场项目、内蒙古红木脑包风电场一期 4.95 万千瓦风电项目、中节能秦州华岐 25MW 分散式风电项目、博白云飞嶂风电场工程项目、中节能协力光伏德令哈 5 万千瓦风电场项目、中节能风扬德令哈 50MW 风电场项目、330KV 集电站、忻城宿邓 50MW 风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	无
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	已全部投产进入运营期
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	无
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739 号附件 3），对环境效益进行测算。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿色公司债券募集资金已支持绿色产业项目。采用《绿色信贷项目节能减排量测算指引》（银保监办便函〔2020〕739 号附件 3），对环境效益进行测算。截至本报告期末，“GC 风电 01”、“GC 风电 K1”两期绿

	色公司债券募集资金已支持绿色产业项目 37 个，项目均已全面投产。37 个募集资金已投绿色产业项目 2026 年上半年产生的总体环境效益如下：节能量 94.17 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 229.27 万吨，二氧化硫减排量 2.69 万吨、氮氧化物减排量 4,350.53 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	无
募集资金管理方式及具体安排	发行人按照《证券法》、《公司债券发行与交易管理办法》等法律法规以及发行人有关募集资金使用的规章制度的规定使用、管理本期债券募集资金，确保募集资金合法合规使用。在募集资金监管方面，发行人通过多种方式加强募集资金管理，保障投资者利益。专项账户相关信息如下：账户一名称：中节能风力发电股份有限公司开户银行：杭州银行股份有限公司北京分行银行账号：1101040160001514727 账户二名称：中节能风力发电股份有限公司开户银行：中国民生银行股份有限公司北京分行银行账号：638704719
募集资金的存放及执行情况	发行人按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，在银行设立本期债券募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的接收、存储与划转。发行人按照募集说明书约定安排合理有效地使用募集资金，实行专款专用。发行人在使用募集资金时，严格履行申请和审批手续，禁止发行人控股股东及其关联人占用募集资金。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	无
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无
其他事项	无

3、 公司为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	242007、242008、242932
债券简称	风电 WK01、风电 WK02、25 风电 K2
债券余额	0.00
科创项目或金融机构募集资金投向 科技创新领域进展情况	2026 年上半年，公司研发投入为 1,047.98 万元，占当年营业收入的 0.48%，上半年度研发投入主要为公司专业研究院建设和重点科技项目研发工作。报告期内，根据公司发展战略规划和业务发展实际需求，公司持续强化科技研发平台建设、关键核心技术研发和科技成果转化工作。通过优化研究院组织架构，不断将研发力量聚焦到生产数智化建设、生产技术服务两大研究方向，研究院完成科室整合重组，由“四室一中心”调整为“二室二中心”，构建了以智慧运维研究室、未来场站研究室为核心研发部门，以交付中心和检测中心为成果转化支撑的创新平台架构，同时新增“新型电力研究组”助力公司找准风电新业态落地路径，拓宽业务赛道，形成了促进科技成果开发和科技成果转化有效衔接的管理模式。2026 年上半年，技术研发和成果转化两手抓。技术研发方面，公司自主研发电力交易辅助决策系统，完成广西 4 项功能上线及广东负荷预测模型应用，并获得集团揭榜挂帅科技项目立项；云上风电数字化产品获得集团十四五科技成果奖；稳步推进智慧场站平台研发，完成多型号设备接入调试及模型目标识别验证，完成驾驶舱、智慧巡检等模块优化设计；安全环保管理系统完成 19 个功能界面开发与审批流程集成；开展风机关键部件监测技术攻关，在部分风电场发电机轴承故障识别率可达 90%以上；密切关注虚拟电厂业务发展、探索虚拟电厂落地方案，组织新型电力系统、氢氨醇培训，为 3 个区域提供储能测算支持，推进风电公司虚拟电厂的项目建设。成果转化方面，半年度实现成果转化合同额 2309.77 万元，重点推进了区域智慧运营中心建设，华中区域智慧运营中心建成投运，新疆储能集控中心进入试运行；并为东北、鲁豫、广西等区域 85 台机组提供了专业的出质保评测等技术支持服务。通过持续加大研发投入和优化创新体系，公司不断增强自主创新能力和技术服务水平，为公司高质量发展提供了有力支撑。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

□适用 √不适用

11、其他专项品种公司债券事项

□适用 √不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借**(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额**

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%是否超过合并口径净资产的10%：□是 √否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√完全执行 □未完全执行 □不适用

2、负债情况**(1) 有息债务及其变动情况****1.1 公司债务结构情况**

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为166.93亿元和170.70亿元，报告期内有息债务余额同比变动2.26%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	—	31.52	35.00	66.52	38.97%
银行贷款	—	14.64	69.92	84.56	49.54%
非银行金融机构贷款	—	1.05	8.80	9.85	5.77%
其他有息债务	—	-	9.77	9.77	5.72%
合计	—	47.21	123.49	170.70	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额66.52亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为236.94亿元和245.76亿元，报告期内有息债务余额同比变动3.72%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	—	31.52	35.00	66.52	27.07%
银行贷款	—	27.65	119.16	146.81	59.74%
非银行金融机构贷款	—	2.14	19.42	21.56	8.77%
其他有息债务	—	-	10.87	10.87	4.42%
合计	—	61.31	184.45	245.76	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额66.52亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减（%）	变动原因
流动比率	1.52	2.25	-32.44	主要系本公司发行的可转换公司债券剩余期限不足一年，重分类至一年内到期的非流动负债所致。
速动比率	1.51	2.23	-32.29	主要系本公司发行的可转换公司债券剩余期限不足一年，重分类至一年内到期的非流动负债所致。
资产负债率（%）	58.48	58.91	减少 0.43 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	358,015,056.72	608,327,329.75	-41.15	主要系本期较上年同期上网电量和交易电价下降导致营业收入同比减少。
EBITDA 全部债务比	0.07	0.08	-12.50	
利息保障倍数	2.41	3.32	-27.41	
现金利息保障倍数	5.58	5.82	-4.12	
EBITDA 利息保障倍数	5.56	6.37	-12.72	
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	/	
利息偿付率（%）	100.00	100.00	/	

二、可转换公司债券情况

√适用 □不适用

（一）转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕1770 号《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，公司于 2021 年 6 月 21 日公开发行可转换公司债券 3000 万张，每张面值 100 元人民币，本次发行可转换公司债券募集资金总额 300,000.00 万元，期限 6 年，并于 2021 年 7 月 22 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“节能转债”，债券代码“113051”。

（二）报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	节能转债	
期末转债持有人数	10,134	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国节能环保集团有限公司	693,011,000	26.13

招商银行股份有限公司—博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	246,762,000	9.30
中信证券股份有限公司—海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	92,660,000	3.49
招商银行股份有限公司—易方达裕鑫债券型证券投资基金	74,303,000	2.80
易方达颐天配置混合型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	61,904,000	2.33
中国工商银行股份有限公司—富国兴利增强债券型发起式证券投资基金	48,410,000	1.83
中国银行股份有限公司—广发集嘉债券型证券投资基金	44,668,000	1.68
易方达稳健回报固定收益型养老金产品—交通银行股份有限公司	40,946,000	1.54
基本养老保险基金—一四组合	40,000,000	1.51
南方基金宁康可转债固定收益型养老金产品—中国银行股份有限公司	38,858,000	1.47

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
节能转债	2,998,626,000	346,679,000	0	0	2,651,947,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	节能转债
报告期转股额（元）	346,679,000
报告期转股数（股）	104,106,884
累计转股数（股）	104,456,411
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	2.083689
尚未转股额（元）	2,651,947,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	88.3982

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		节能转债			
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明	
2022-05-27	4.00	2022-05-20	中国证券报 证券时报	公司于 2022 年 3 月 31 日召开 2021 年度股东大会，审议通过了《关于审议公司 2021 年度利润分配方案的议案》，公司 2021 年度利润分配方案为：以截至 2021 年 12 月 31 日公司股本总额 5,013,160,039 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.55 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2022 年 5 月 27 日起转股价格调整为 4.00 元/股。	

2022-11-29	3.61	2022-11-28	中国证券报 证券时报	2022 年 11 月 24 日，公司配股发行完毕后，公司总股本由发行前的 5,012,549,956 股增加至 6,475,073,569 股，根据《募集说明书》相关条款，自 2022 年 11 月 29 日起，“节能转债”转股价格由 4.00 元/股调整为 3.61 元/股。
2023-06-15	3.52	2023-06-08	中国证券报 证券时报	公司于 2023 年 4 月 21 日召开 2022 年度股东大会，审议通过了《关于审议公司 2022 年度利润分配方案的议案》，公司 2022 年度利润分配方案为：以截至 2022 年 12 月 31 日公司股本总额 6,475,078,278 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.91 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2023 年 6 月 15 日起转股价格调整为 3.52 元/股。
2024-06-19	3.44	2024-06-13	中国证券报 证券时报	公司于 2024 年 4 月 23 日召开了 2023 年年度股东大会，审议通过了《公司 2023 年度利润分配方案》，公司 2023 年度利润分配方案为：以截至 2023 年 12 月 31 日公司股本总额 6,474,715,616 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.84 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2024 年 6 月 19 日起转股价格调整为 3.44 元/股。
2025-06-18	3.37	2025-06-12	中国证券报 上海证券报 证券时报 证券日报	公司于 2025 年 4 月 21 日召开 2024 年年度股东大会，审议通过了《公司 2024 年度利润分配方案》，公司 2024 年度利润分配方案为：以截至 2024 年 12 月 31 日公司股本总额 6,473,713,838 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.74 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2025 年 6 月 18 日起转股价格调整为 3.37 元/股。
2025-10-23	3.33	2025-10-17	中国证券报 上海证券报 证券时报 证券日报	经公司 2024 年年度股东大会授权，公司于 2025 年 8 月 27 日召开第六届董事会第二次会议审议通过了《公司 2025 年半年度利润分配方案》，具体分配方案如下：以截至 2025 年 6 月 30 日公司股本总额 6,473,390,050 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.35 元（含税）。自 2025 年 6 月 30 日至 2025 年 10 月 17 日期间，公司因回购注销部分股份以及公司可转换公司债券“节能转债”部分持有人将“节能转债”进行转股，导致公司总股本减少至 6,440,379,790 股。公司按照维持分配总额不变的原则，相应调整每股分配比例，对 2025 年半年度利润分配方案每股现金分红金额相应调整 0.03518 元（含税）。根据《中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，自 2025 年 10 月 23 日起转股价格调整为 3.33 元/股。
截至本报告期末最新转股价格		3.33		

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

报告期内，公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。为充分、有效地维护债券持有人的利益，公司已为本期债券的按时、足额偿付做出了一系列计划安排，包括确定

专门部门与人员、设立专项偿债账户、制定并严格执行资金管理计划、做好组织协调、充分发挥债券受托管理人的作用和严格履行信息披露义务等，形成了一套确保债券安全付息、兑付的保障

措施。

(七)转债其他情况说明

无

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	3,065,604,076.25	2,425,351,690.04
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产	七、3	1,001,684.44	
应收票据			
应收账款	七、5	8,131,967,259.03	7,692,997,159.45
应收款项融资			
预付款项	七、8	54,713,647.19	35,033,916.42
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	235,103,823.84	303,142,645.37
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	121,210,570.55	128,545,416.49
其中：数据资源			
合同资产	七、6	262,890.78	262,890.78
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	334,530,742.86	354,593,750.71
流动资产合计		11,944,394,694.94	10,939,927,469.26
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	七、16	25,204,100.81	25,195,420.42
长期股权投资	七、17	6,617,882.36	6,801,801.56
其他权益工具投资	七、18	13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	27,896,188,356.70	28,758,410,192.50
在建工程	七、22	2,434,260,424.75	2,016,064,085.16
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	143,026,410.95	145,481,804.09
无形资产	七、26	816,596,019.78	716,330,208.67
其中：数据资源			
开发支出		331,698.12	158,490.57
其中：数据资源			
商誉	七、27		
长期待摊费用	七、28	37,241,115.28	39,256,375.07
递延所得税资产	七、29	131,271,534.53	134,260,262.03
其他非流动资产	七、30	2,230,159,629.93	1,598,552,448.16
非流动资产合计		33,734,009,973.21	33,453,623,888.23
资产总计		45,678,404,668.15	44,393,551,357.49
流动负债：			
短期借款	七、32	1,298,940,877.11	430,264,091.66
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34		1,098,274.18
应付票据	七、35	5,642,970.96	88,980,775.47
应付账款	七、36	1,316,128,897.76	1,665,409,446.83
预收款项	七、37	3,530,257.14	7,061,511.34
合同负债	七、38		2,484,740.33
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	七、39	17,029,571.27	24,450,930.77
应交税费	七、40	60,272,313.94	57,590,312.09
其他应付款	七、41	32,256,880.61	121,211,525.71
其中：应付利息			
应付股利		19,710,737.05	109,877,138.68
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	七、43	5,067,900,369.24	2,437,532,052.41
其他流动负债	七、44	37,859,562.04	19,478,362.19
流动负债合计		7,839,561,700.07	4,855,562,022.98
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	13,967,848,312.52	14,220,074,368.83
应付债券	七、46	3,498,788,784.80	6,627,361,275.50
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	156,614,992.38	159,132,237.26
长期应付款	七、48	1,020,902,350.56	52,683,190.72
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	82,233,391.24	92,957,405.51

递延所得税负债	七、29	100,652,013.02	101,778,437.27
其他非流动负债	七、52	40,824,465.24	42,108,457.09
非流动负债合计		18,867,864,309.76	21,296,095,372.18
负债合计		26,707,426,009.83	26,151,657,395.16
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	6,544,487,274.00	6,440,380,390.00
其他权益工具	七、54	267,018,347.95	301,924,646.55
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	4,561,746,796.71	4,266,895,775.52
减：库存股	七、56		431,915.12
其他综合收益	七、57	-35,849,190.18	-38,006,762.19
专项储备	七、58	78,970,575.46	66,180,470.90
盈余公积	七、59	518,368,177.03	518,368,177.03
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,277,134,810.92	5,931,967,372.97
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		18,211,876,791.89	17,487,278,155.66
少数股东权益		759,101,866.43	754,615,806.67
所有者权益（或股东权益）合计		18,970,978,658.32	18,241,893,962.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,678,404,668.15	44,393,551,357.49

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,026,475,741.51	1,168,079,817.83
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	2,207,478.49	23,008.85
应收款项融资			
预付款项		2,214,091.64	5,127,518.70
其他应收款	十九、2	7,387,473,156.17	5,558,962,775.52
其中：应收利息			
应收股利		2,349,162,948.17	1,961,166,770.22
存货		9,618,207.81	5,658,142.80
其中：数据资源			
合同资产		262,890.78	262,890.78
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产			
流动资产合计		8,428,251,566.40	6,738,114,154.48
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		9,571,107,144.47	10,503,816,916.47
长期股权投资	十九、3	10,329,428,554.27	10,145,859,654.27
其他权益工具投资		13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,846,761.73	6,168,517.87
在建工程		407,147,550.25	403,693,680.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,254,877.63	1,380,266.77
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		3,462,764,719.69	3,462,009,181.31
非流动资产合计		23,790,662,408.04	24,536,041,016.97
资产总计		32,218,913,974.44	31,274,155,171.45
流动负债：			
短期借款		546,396,861.85	430,264,091.66
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		7,412,143.41	56,622,518.88
预收款项			
合同负债		4,579,065.39	2,661,578.17
应付职工薪酬		4,951,611.91	6,248,554.08
应交税费		424,599.52	2,635,771.16
其他应付款		1,371,318,270.53	1,468,086,429.37
其中：应付利息			
应付股利		9,213,688.43	109,877,138.68
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		4,375,775,354.43	1,650,809,014.49
其他流动负债			
流动负债合计		6,310,857,907.04	3,617,327,957.81
非流动负债：			
长期借款		7,872,458,988.17	8,206,269,504.57
应付债券		3,498,788,784.80	6,627,361,275.50
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款		977,000,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		644,331.93	704,672.14
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		12,348,892,104.90	14,834,335,452.21
负债合计		18,659,750,011.94	18,451,663,410.02
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,544,487,274.00	6,440,380,390.00
其他权益工具		267,018,347.95	301,924,646.55
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,552,362,387.59	4,257,511,366.40
减：库存股			431,915.12
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		518,014,323.28	518,014,323.28
未分配利润		1,677,281,629.68	1,305,092,950.32
所有者权益（或股东权益）合计		13,559,163,962.50	12,822,491,761.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计		32,218,913,974.44	31,274,155,171.45

公司负责人：姜利凯 主管会计工作负责人：郑彩霞 会计机构负责人：李祎

合并利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		2,188,351,058.35	2,444,233,990.40
其中：营业收入	七、61	2,188,351,058.35	2,444,233,990.40
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,722,708,098.81	1,730,487,205.94
其中：营业成本	七、61	1,317,876,365.88	1,292,017,234.94
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	七、62	17,470,499.91	15,424,666.34
销售费用	七、63	3,559,635.81	
管理费用	七、64	80,012,336.64	93,907,793.50

研发费用	七、65	10,306,621.61	12,758,226.20
财务费用	七、66	293,482,638.96	316,379,284.96
其中：利息费用		319,028,712.93	337,204,659.21
利息收入		25,694,229.00	20,286,105.66
加：其他收益	七、67	6,665,616.56	65,128,742.23
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-183,919.20	656,034.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-183,919.20	656,034.81
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）	七、71	-3,776,630.92	-7,084,782.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	40,636.86	-18,651.20
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		468,388,662.84	772,428,127.52
加：营业外收入	七、74	11,799,220.49	25,995,383.62
减：营业外支出	七、75	4,720,673.71	1,386,781.31
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		475,467,209.62	797,036,729.83
减：所得税费用	七、76	101,328,654.95	135,349,252.09
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		374,138,554.67	661,687,477.74
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		374,138,554.67	661,687,477.74
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）		364,474,542.94	630,589,875.54
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		9,664,011.73	31,097,602.20
六、其他综合收益的税后净额	七、77	2,668,956.32	31,797,827.16
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		2,157,572.01	28,309,816.71
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			
2.将重分类进损益的其他综合收益		2,157,572.01	28,309,816.71
(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		1,102,478.29	-2,556,910.03
(6) 外币财务报表折算差额		1,055,093.72	30,866,726.74
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		511,384.31	3,488,010.45
七、综合收益总额		376,807,510.99	693,485,304.90
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		366,632,114.95	658,899,692.25
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		10,175,396.04	34,585,612.65
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.056	0.097
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.056	0.094

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李玮

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	11,595,990.38	21,238.93
减：营业成本	十九、4	4,706,397.04	
税金及附加		1,713,290.15	425,416.27
销售费用			
管理费用		29,415,106.98	33,133,243.02
研发费用		10,226,120.33	12,193,866.61
财务费用		15,676,639.22	9,027,657.27
其中：利息费用		85,519,274.20	77,981,497.24
利息收入		69,866,961.15	69,104,798.96
加：其他收益		60,340.21	116,634.01
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	441,579,042.48	674,034,346.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		-17,035.00	3,608.21
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）		391,480,784.35	619,395,644.35
加：营业外收入		15,000.00	
减：营业外支出			9.76
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		391,495,784.35	619,395,634.59
减：所得税费用			2,169.29
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		391,495,784.35	619,393,465.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		391,495,784.35	619,393,465.30
（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			
（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		391,495,784.35	619,393,465.30

七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：姜利凯 主管会计工作负责人：郑彩霞 会计机构负责人：李祎

合并现金流量表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		2,027,005,415.07	1,995,226,921.50
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		7,640,575.92	60,946,575.78
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	42,779,297.99	35,735,142.36
经营活动现金流入小计		2,077,425,288.98	2,091,908,639.64
购买商品、接受劳务支付的现金		249,744,439.63	174,223,210.23
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			
支付给职工及为职工支付的现金		129,130,679.13	154,742,787.77
支付的各项税费		221,440,014.95	279,657,210.80

支付其他与经营活动有关的现金	七、78	62,696,175.46	52,236,781.01
经营活动现金流出小计		663,011,309.17	660,859,989.81
经营活动产生的现金流量净额		1,414,413,979.81	1,431,048,649.83
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		17,214,247.22	98,244.58
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	七、78	75,330,251.05	18,334,318.47
投资活动现金流入小计		92,544,498.27	18,432,563.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,852,198,235.06	1,367,406,661.78
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	15,117,514.98	17,979,122.92
投资活动现金流出小计		1,867,315,750.04	1,385,385,784.70
投资活动产生的现金流量净额		-1,774,771,251.77	-1,366,953,221.65
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		21,900,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		21,900,000.00	
取得借款收到的现金		2,550,210,589.15	2,046,616,717.75
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,861,410,973.27	999,000,000.00
筹资活动现金流入小计		4,433,521,562.42	3,045,616,717.75
偿还债务支付的现金		2,064,934,240.87	2,515,858,637.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		462,657,138.57	862,019,018.91
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		16,366,114.68	28,648,966.42
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	905,033,371.64	11,725,843.86
筹资活动现金流出小计		3,432,624,751.08	3,389,603,500.51
筹资活动产生的现金流量净额		1,000,896,811.34	-343,986,782.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		750,977.53	21,789,757.58
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	641,290,516.91	-258,101,597.00

加：期初现金及现金等价物余额	七、79	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	3,006,123,040.71	2,038,637,822.85

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		12,852,852.00	3,066,481.80
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		16,917,518.08	17,059,591.18
经营活动现金流入小计		29,770,370.08	20,126,072.98
购买商品、接受劳务支付的现金		6,416,051.03	2,364,265.40
支付给职工及为职工支付的现金		31,389,676.88	30,604,224.06
支付的各项税费		1,788,297.36	4,316,427.75
支付其他与经营活动有关的现金		14,794,669.74	39,623,829.50
经营活动现金流出小计		54,388,695.01	76,908,746.71
经营活动产生的现金流量净额		-24,618,324.93	-56,782,673.73
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		53,582,864.53	56,120,510.08
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		50,000,000.00	518,232,598.96
投资活动现金流入小计		103,582,864.53	574,353,109.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,528,556.58	393,894,476.01
投资支付的现金		183,568,900.00	247,117,900.00
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		401,083,444.96	2,000,000.00
投资活动现金流出小计		589,180,901.54	643,012,376.01
投资活动产生的现金流量净额		-485,598,037.01	-68,659,266.97

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		1,104,728,675.60	1,340,257,998.92
收到其他与筹资活动有关的现金		1,847,808,973.27	1,000,901,085.59
筹资活动现金流入小计		2,952,537,648.87	2,341,159,084.51
偿还债务支付的现金		1,358,381,354.00	1,705,363,893.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		354,794,009.25	739,471,646.08
支付其他与筹资活动有关的现金		870,750,000.00	120,063,374.96
筹资活动现金流出小计		2,583,925,363.25	2,564,898,914.04
筹资活动产生的现金流量净额		368,612,285.62	-223,739,829.53
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			
		-141,604,076.32	-349,181,770.23
加：期初现金及现金等价物余额		1,168,077,417.83	1,415,526,666.24
六、期末现金及现金等价物余额		1,026,473,341.51	1,066,344,896.01

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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														
	实收资本 (或股本)	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 股 风 险 准 备	未分配利润	其他	小计		
		优 先 股	永 续 债	其他											
一、上年期末余额	6,440,380,390.00			301,924,646.55	4,266,895,775.52	431,915.12	-38,006,762.19	66,180,470.90	518,368,177.03		5,931,967,372.97		17,487,278,155.66	754,615,806.67	18,241,893,962.33
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	6,440,380,390.00			301,924,646.55	4,266,895,775.52	431,915.12	-38,006,762.19	66,180,470.90	518,368,177.03		5,931,967,372.97		17,487,278,155.66	754,615,806.67	18,241,893,962.33
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19	-431,915.12	2,157,572.01	12,790,104.56			345,167,437.95		724,598,636.23	4,486,059.76	729,084,695.99
（一）综合收益总额							2,157,572.01				364,474,542.94		366,632,114.95	10,175,396.04	376,807,510.99
（二）所有者投入和减少资本	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19	-431,915.12							364,483,521.71	21,900,000.00	386,383,521.71
1. 所有者投入的普通股														21,900,000.00	21,900,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19								364,051,606.59		364,051,606.59
3. 股份支付计入所有者权益的金额						-431,915.12							431,915.12		431,915.12
4. 其他															
（三）利润分配											-19,307,104.99		-19,307,104.99	-26,863,163.31	-46,170,268.30
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-19,307,104.99		-19,307,104.99	-26,863,163.31	-46,170,268.30
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								12,790,104.56					12,790,104.56	-726,172.97	12,063,931.59
1. 本期提取								31,032,241.24					31,032,241.24	977,176.36	32,009,417.60
2. 本期使用								-18,242,136.68					-18,242,136.68	-1,703,349.33	-19,945,486.01
（六）其他															
四、本期期末余额	6,544,487,274.00			267,018,347.95	4,561,746,796.71		-35,849,190.18	78,970,575.46	518,368,177.03		6,277,134,810.92		18,211,876,791.89	759,101,866.43	18,970,978,658.32

中节能风力发电股份有限公司2026 年半年度报告

项目	2025 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	
	实收资本(或股本)	优先股	永续债	其他	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		
一、上年期末余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,260,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,260,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-323,788.00			-906.19	2,554,797.88	-11,090,959.20	28,309,816.71	23,798,113.45			151,648,445.44		217,077,438.49	10,296,738.94	227,374,177.43
（一）综合收益总额							28,309,816.71				630,589,875.54		658,899,692.25	34,585,612.65	693,485,304.90
（二）所有者投入和减少资本	-323,788.00			-906.19	2,554,797.88	-11,090,959.20							13,321,062.89	29,412.78	13,350,475.67
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	2,612.00			-906.19	7,588.86								9,294.67		9,294.67
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-326,400.00				2,547,209.02	-11,090,959.20							13,311,768.22	29,412.78	13,341,181.00
4. 其他															
（三）利润分配											-478,941,430.10		-478,941,430.10	-25,243,692.89	-504,185,122.99
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-478,941,430.10		-478,941,430.10	-25,243,692.89	-504,185,122.99
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								23,798,113.45					23,798,113.45	925,406.40	24,723,519.85
1. 本期提取								32,735,525.63					32,735,525.63	983,025.88	33,718,551.51
2. 本期使用								-8,937,412.18					-8,937,412.18	-57,619.48	-8,995,031.66
（六）其他															
四、本期期末余额	6,473,390,050.00			301,926,156.86	4,333,909,783.57	466,416.00	-41,395,128.39	71,058,904.65	460,995,545.03		6,160,799,839.78		17,760,218,735.50	792,731,329.41	18,552,950,064.91

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李玮

母公司所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本（或股本）	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,440,380,390.00			301,924,646.55	4,257,511,366.40	431,915.12			518,014,323.28	1,305,092,950.32	12,822,491,761.43
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,440,380,390.00			301,924,646.55	4,257,511,366.40	431,915.12			518,014,323.28	1,305,092,950.32	12,822,491,761.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19	-431,915.12				372,188,679.36	736,672,201.07
（一）综合收益总额										391,495,784.35	391,495,784.35
（二）所有者投入和减少资本	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19	-431,915.12					364,483,521.71
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	104,106,884.00			-34,906,298.60	294,851,021.19						364,051,606.59
3. 股份支付计入所有者权益的金额						-431,915.12					431,915.12
4. 其他											
（三）利润分配										-19,307,104.99	-19,307,104.99
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-19,307,104.99	-19,307,104.99
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	6,544,487,274.00			267,018,347.95	4,552,362,387.59				518,014,323.28	1,677,281,629.68	13,559,163,962.50

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20			460,641,691.28	1,494,253,277.81	13,040,890,245.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,473,713,838.00			301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20			460,641,691.28	1,494,253,277.81	13,040,890,245.92
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-323,788.00			-906.19	2,584,210.66	-11,090,959.20				140,452,035.20	153,802,510.87
（一）综合收益总额										619,393,465.30	619,393,465.30

(二)所有者投入和减少资本	-323,788.00			-906.19	2,584,210.66	-11,090,959.20					13,350,475.67
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本	2,612.00			-906.19	7,588.86						9,294.67
3.股份支付计入所有者权益的金额	-326,400.00				2,576,621.80	-11,090,959.20					13,341,181.00
4.其他											
(三)利润分配										-478,941,430.10	-478,941,430.10
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配										-478,941,430.10	-478,941,430.10
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	6,473,390,050.00			301,926,156.86	4,324,495,961.64	466,416.00			460,641,691.28	1,634,705,313.01	13,194,692,756.79

公司负责人：姜利凯

主管会计工作负责人：郑彩霞

会计机构负责人：李祎

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中节能风力发电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身是由中国节能环保集团有限公司（以下简称“中国节能”）和中国节能子公司北京国投节能公司于 2006 年 1 月 6 日共同出资组建的中节能风力发电投资有限公司，同年，北京国投节能公司将其持有本公司全部股权转让予中国节能。

2007 年，中国节能对本公司增资人民币 2.38 亿元，中国节能子公司中节能新材料投资有限公司（以下简称“中节能新材料”）对本公司增资人民币 8,000 万元。增资完成后，中国节能持股 87.06%，中节能新材料持股 12.94%。

2008 年，在中国节能对本公司增资人民币 1.64 亿元后，中节能新材料将其持有本公司股权无偿划转予中国节能，本公司成为中国节能的全资子公司。

2009 年，本公司引入新股东增资，同时中国节能向新股东转让部分股权。上述变更完成后，本公司注册资本变更为人民币 16 亿元，其中中国节能占出资比例的 60%，全国社会保障基金理事会占 20%，国开金融有限责任公司占 10%，光控安心投资江阴有限公司和光大创业投资江阴有限公司分别占 5.83%和 4.17%。

根据本公司 2010 年第四次股东会决议及修订后的章程规定，本公司由原股东作为发起人，采用整体变更方式设立股份有限公司（“改制”），将 2009 年 12 月 31 日经审计的净资产 2,052,946,970 元，以 1:0.7793674281 比例折为股份公司股本，股本总额为 160,000.00 万股，每股面值人民币 1.00 元。股份公司成立后各发起人原持股比例保持不变，本公司注册资本保持不变。

本公司于 2010 年 6 月 24 日取得了国资委《关于中节能风力发电股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复》（国资产权〔2010〕472 号），同意公司关于股份公司的国有股权管理方案。改制完成后，本公司于 2010 年 6 月 30 日领取了由中华人民共和国国家工商行政管理总局颁发的 100000000040090 号企业法人营业执照并更名为现名。

本公司于 2014 年 8 月 19 日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可〔2014〕842 号）文件批准，于 2014 年 9 月 29 日在上海证券交易所挂牌上市交易，股票代码 601016，人民币普通股总股本为 177,778 万元。

本公司于 2015 年 12 月 3 日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2015〕2824 号）文件批准，非公开发行 A 股普通股股票。本公司实际发行 A 股普通股 30,000.00 万股，每股面值为人民币 1.00 元，公司总股本变更为 207,778 万元。

本公司于 2017 年 3 月 28 日召开的 2016 年年度股东大会，通过了《关于审议公司 2016 年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》，以公司总股本 207,778.00 万股为基数，用资本公积金向全体股东每股转增 1 股，转增 207,778.00 万股，每股面值人民币 1.00 元。本次分配后总股本为 415,556.00 万元。

根据 2019 年第三次临时股东大会决议和中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2020〕525 号），本公司本年度非公开发行 A 股 83,111.20 万股，公司总股本变更为 498,667.20 万元。

本公司根据 2021 年第二次临时股东大会决议通过的《中节能风力发电股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划及其摘要》执行限制性股票激励计划，共有 129 名股权激励对象认购 2,638.00 万股，2021 年 5 月 26 日收到中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770 号），公司发行可转换公司债券总额为 3,000,000,000.00 元，按面值发行。截至 2021 年 12 月 31 日，累计已有人民币 438,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 108,039.00 元，公司总股本变更为 5,013,160,039.00 元。

根据 2022 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司配股的批复》（证监许可〔2022〕1821 号）文，核准公司向原股东配售 1,503,847,186 股，公司本年度实际共计向原股东配售人民币普通股（A 股）1,462,523,613 股，每股发行价格为人民币 2.28 元，募集资金总额为 3,334,553,837.64 元，增加股本人民币 1,462,523,613.00 元，均为无限售条件流通股。同年，由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 780,000 股，并有人民币 703,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 174,626.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,475,078,278.00 元。

2023 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 397,260 股，并有人民币 122,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 34,598.00 元。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,474,715,616.00 元。

2024 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 1,026,980 股，并有人民币 87,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 25,202.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,473,713,838.00 元，注册资本为 6,475,078,278.00 元。

2025 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，公司根据股份回购计划以集中竞价交易方式回购并注销 33,014,110 股，并有人民币 24,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 7,062.00 元。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,440,380,390.00 元。

2026 年上半年，累计有人民币 346,679,000 元“节能转债”转为公司 A 股普通股股票，转股股数为 104,106,884 股。截至 2026 年 6 月 30 日，公司总股本变更为 6,544,487,274 元，尚未进行工商变更。

本公司总部位于北京市海淀区西直门北大街 42 号节能大厦 A 座 12 层，企业统一社会信用代码：911100007109338846；经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：风力发电技术服务；工程管理服务；电气设备修理；合同能源管理；储能技术服务；软件开发；软件销售；风电场相关系统研发；风电场相关装备销售；信息系统集成服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；再生资源回收（除生产性废旧金属）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

本公司的母公司和最终控股公司为中国节能。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司纳入合并范围的子公司共 73 户，详见本附注七“在其他主体中的权益”。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第六届董事会第十四次会议于 2026 年 8 月 27 日批准。

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

√适用 □不适用

公司自报告期末起 12 个月内不存在影响持续经营能力的重大因素。

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：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、34“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、39“其他重要的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、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占应收账款原值的 0.1%以上且大于 1000 万元
重要的在建工程	当期新增额占在建工程总新增额的 5%以上
重要的非全资子公司	资产占合并资产总额的 2%以上
重要的投资活动现金流项目	金额在 1 亿元以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行

的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（2）合并财务报表的编制方法

①合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

②合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、19“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、19“长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

在本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。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：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金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，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金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时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和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信

用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

（6）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、其他债权投资、长期应收款等。

（7）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本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，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的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，本公司按照相当于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，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

（8）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（9）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（10）金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（11）各类金融资产信用损失的确定方法

①应收票据

本公司对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

②应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司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。

本公司应收账款主要分为电力销售应收账款（国内）、电力销售应收账款（国外）、应收关联方款项、除电力应收账款外其他应收款项，根据应收账款不同组合分别计提损失准备。

项目	确定组合的依据
组合 1:	本组合以电力销售应收账款（国内）部分作为信用特征
组合 2:	本组合以电力销售应收账款（国外）部分作为信用特征

组合 3:	除组合 1、2 以外其他应收款项
-------	------------------

电力销售应收账款（国内）主要包括应收标杆电费和应收可再生能源补贴电费，客户集中为各地电网公司及其他电力销售客户，客户数量较为有限且单项金额较大。应收标杆电费形成的应收账款，欠款方为电网公司，电网公司信用及支付记录较好，通常自出具账单日起 30-60 天内收款，账龄较短。应收可再生能源补贴电费形成的应收账款，根据国家现行政策及财政部主要付款惯例结算，经批准后由财政部门拨付至地方电网公司等单位，再由地方电网公司等单位根据电量结算情况拨付至发电企业。

电力销售应收账款（国外）主要为澳大利亚电厂售电款形成的应收款项（为子公司），欠款方为 Australia Energy Market Operator Ltd（澳大利亚能源市场运营商有限公司），电费按周结算，四周后付款，由 Australia Energy Market Operator Ltd 向澳大利亚电厂开具 Recipient Created Tax Invoice（税务发票），发票中注明付款时间，付款时间在发票日后一周内，客户信用及支付记录较好。

组合 3 为除组合 1、2 以外的其他应收款项，目前主要为供热款和应收关联方款项，供热款为给小区居民供热所收款项，客户主要为代理小区居民所收供热费用，同时，应收关联方款项为外部关联交易款项，上述两种款项根据以往情况其存在可回收损失的可能性较低。

③其他应收款

本公司的其他应收款主要是保证金和押金。本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合。不同组合类型分别计提信用损失准备。

项目	确定组合的依据
组合 1:	增值税即征即退 50%
组合 2:	本组合为日常经营活动中应收取各类押金、保证金等应收款项
组合 3:	其他类型应收款项

④长期应收款

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

⑤合同资产

合同资产参照应收账款组合计提损失准备。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

14、 应收款项融资

□适用 √不适用

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

①存货的分类

存货主要包括风机日常维修的备品备件等。

②存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

③存货的盘存制度为永续盘存制。**④低值易耗品的摊销方法**

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

合同资产是指本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司拥有的无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见第八节财务报告五、11.金融工具

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

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

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见本附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日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的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日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的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7、“控制的判断标准和合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1) 确认条件

☒适用 ☐不适用

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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。本公司在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为公司提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本公司分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	5%	2.11%-4.75%
发电及相关设备	年限平均法	5-25	5%	3.80%-19.00%
运输设备	年限平均法	5-10	5%	9.50%-19.00%
电子设备及其他	年限平均法	5	5%	19.00%

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

详见本附注五、38 租赁。

(4) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法见本附注五、27 “长期资产减值”。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、27“长期资产减值”。

23、 借款费用

☒适用 ☐不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法摊销	
风电项目许可	20 年	直线法摊销	
软件及其他	2-10 年	直线法摊销	

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括薪酬及福利费、材料费、折旧及摊销、差旅费、委外研发费、租赁费、咨询服务费、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商

誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括供热平台使用费、运维合同启动服务费、生物银行资产、装修费、土地费用等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

29、 合同负债

☒适用 ☐不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

32、 股份支付

☒适用 ☐不适用

(1) 股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司股份支付为以权益结算的股份支付。

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以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，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，相应增加股东权益。

(2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。主要收入类型：（1）电力销售收入电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本公司按已收或应收的合同或协议价款的合同约定确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力运营商时确认，按当地市场电力交易价格确定电力销售收入金额。（2）绿色电力证书收入可再生能源配额制度（RPS）是指一个国家或地区用法律的形式，强制性规定可再生能源发电在总发电量中所占比例，并要求供电公司或电力零售商对其依法收购，对不能满足配额要求的责任人处以相应惩罚的一种制度。可再生能源证书（Renewable Energy Certificate-REC）制度，又称绿色电力证书制度（简称“绿证”或“REC”），是基于可再生能源配额制度的一项政策工具，配额制的实施需要和可再生能源证书交易市场配套运行，购买 REC 是实现 RPS 的一种手段，也是实现 RPS 的一种证明。澳大利亚是最早在全国范围内实行可再生能源配额制的国家。早在 2000 年 12 月 21 日，澳大利亚联邦议会审议通过了《可再生能源（电力）法案》，发布强制性可再生能源目标，对相关电力零售商规定了购买一定比例可再生能源电力的法定义务。根据《可再生能源（电力）法案》，所有电力零售商有义务购买或生产绿证，可再生能源发电商例如本公司，每生产 1 兆瓦时电力将额外获得 1 个绿证，可在绿证市场进行交易，交易价格根据绿证市场的供需关系决定。可再生能源电力价格是电力即期市场上网电价与绿证价格之和，为了降低绿证价格波动，使得投资者投资收益更加稳定，澳大利亚政府于 2011 年底在澳大利亚证券交易所（ASX）上市了绿证期货（RECS Futures）。绿证期货

可为可再生能源发电企业提供风险管控，降低可再生能源发电项目的价值风险。联邦政府授权清洁能源监管部（Clean Energy Regulator, CER）对绿证的审核、授予、交易、转移和使用等进行官方监督和管理。本公司对可再生能源配额制度产生的绿证，在出售时直接确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其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该成本增加了本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。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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。当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- ①本公司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；
- ②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。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，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。收到的财政贴息，将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，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，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物和土地。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、21“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本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，本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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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，本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。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，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

A.短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于短期租赁，本公司按照租赁资产的类别将下列资产类型中满足短期租赁条件的项目选择采用上述简化处理方法。

(a) 房屋建筑物

(b) 运营车辆

B.低价值资产租赁

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本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。

售后租回交易

作为承租人时，售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为承租人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，本公司作为承租人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。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

本公司在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务。

本公司主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

①租赁的识别

本公司在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

②租赁的分类

本公司作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③租赁负债

本公司作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本公司对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本公司综合考虑与本公司行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

（4）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（5）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（6）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

（7）在建工程

本公司按实际发生的成本计量归集，实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出（包括工程设计、监理等支出）；并于资产负债表日对在建工程是否存在减值迹象进行判断；因风电场建设项目存在多个风机机位和机组，在在建工程转固过程中需按各风机机组建设完成情况分别转固，风机机组转固涉及到风电场项目建设成本的分配计算。

（8）套期保值

①套期分类

公允价值套期，是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或该资产或负债、尚未确认的确定承诺中可辨认部分的公允价值变动风险进行的套期。

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。

②套期的会计处理

公允价值套期：套期工具为衍生工具的，套期工具公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益；套期工具为非衍生工具的，套期工具账面价值因汇率变动形成的利得或损失计入当期损益；被套期项目因被套期风险形成的利得或损失计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

现金流量套期：套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为所有者权益，并单列项目反映；套期工具利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

在权益中记录的套期工具的利得或损失于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，并计入该非金融资产初始确认的成本中。

40、重要会计政策和会计估计的变更

（1）重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2025 年 12 月发布《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号）	无	0
财政部于 2026 年 6 月发布《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号）	无	0

其他说明

无

（2）重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、 其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额	13%、9%、6%
商品服务税	应税收入	10%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、30%

(1) 子公司 CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD（以下简称“节能澳洲”）和 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD（以下简称“白石公司”）为设立在澳大利亚的公司，按照 10%的税率缴纳商品服务税，30%的税率缴纳所得税。

(2) 子公司中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能风力发电（哈密）有限公司、中节能（靖远）风力发电有限公司、中节能（张掖）风力发电有限公司城市维护建设税率为 1%；中节能港能风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（张北）运维有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能风力发电（张北）有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、内蒙古风昶源新能源开发有限公司、中节能（丰镇）风力发电有限公司、中节能（天祝）风力发电有限公司、中节能风力发电四川有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司、中节能（肃北）风力发电有限公司、中节能风力发电（河南）有限公司、中节能风力发电（广西）有限公司、中节能（定边）风力发电有限公司、中节能钦州风力发电有限公司、中节能焦作风力发电有限公司、中节能（包头）风力发电有限公司、中节能来宾风力发电有限公司、中节能山西风力发电有限公司、中节能青龙风力发电有限公司、中节能（山东）风力发电有限公司、中节能（原平）风力发电有限公司、中节能（河北）风力发电有限公司、中节能襄阳风力发电有限公司、中节能嵩县风力发电有限公司、张北二台风力发电有限公司、北京中节合能风力发电有限公司、中节能（巨鹿县）风力发电有限公司、中新海外工程有限公司、内蒙古古恒新能源有限责任公司、中节能（武威）风力发电有限公司、中节能合容（张北）科技有限公司、中节能（秦皇岛）科技有限公司、中节能（察哈尔右翼前旗）

风力发电有限公司、中节能陕西风力发电有限公司城市维护建设税率为 5%；本公司及其他下属境内子公司城市维护建设税率均为 7%。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）	说明
中节能（山东）风力发电有限公司（中节能平原风电场项目工程）	减半	1
中节能（山东）风力发电有限公司（中节能平原二期 50MW 风电场项目）	减半	2
中节能（武威）风力发电有限公司（古浪县 5 万千瓦风电项目）	免税	3
通辽市东兴风盈风电科技有限公司（奈曼 50MW 风电供热项目）	减半	4
中节能（原平）风力发电有限公司（原平长梁沟 100MW 风电场项目）	减半	5
中节能来宾风力发电有限公司（忻城宿邓低风速试验风电场工程）	减半	6
中节能来宾风力发电有限公司（忻城宿邓低风速试验风电场工程二期）	减半	7
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰南岭风电场工程项目）	减半	8
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰牛庄风电场工程项目）	减半	9
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰牛庄风电场二期项目）	免税	10
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能尉氏县 40MW 风力发电项目）	减半	11
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能永兴 50MW 风力发电项目）	减半	12
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关店上镇分散式风电项目）	减半	13
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目）	免税	14
中节能（阳江）风力发电有限公司（阳江南鹏岛海上风电项目）	减半	15
中节能钦州风力发电有限公司（钦州市钦南风电场项目）	减半	16
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场二期项目）	减半	17
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场三期项目）	免税	18
中节能风力发电（广西）有限公司（博白云飞嶂风电项目）	减半	19
中节能风力发电（广西）有限公司（博白浪平风电场项目）	免税	20
中节能风力发电四川有限公司（广元剑阁天台山二期风电场项目）	减半	21

中节能风力发电四川有限公司(广元市剑阁三期风电场项目)	减半	22
中节能(肃北)风力发电有限公司(马鬃山第二风电场B区200兆瓦项目)	减半	23
中节能(肃北)风力发电有限公司(马鬃山50兆瓦风电项目)	减半	24
中节能(靖远)风力发电有限公司(白银靖远靖安5万千瓦项目)	减半	25
中节能(天水)风力发电有限公司(秦州华岐25MW分散式项目)	减半	26
内蒙古古恒新能源有限责任公司(察右前旗黄旗海2.7万千瓦分散式风电项目)	减半	27
中节能襄阳风力发电有限公司(湖北襄州25万千瓦风储一体化项目一期)	免税	28
中节能嵩县风力发电有限公司(中节能嵩县九皋镇风电场项目)	免税	29
中节能(张掖)风力发电有限公司(中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地10万千瓦风电6#项目)	免税	30
本公司及除上述外其他子公司项目	无减免	

注：相关税收优惠政策详见第六、税项之2、税收优惠（2）。

说明1：子公司中节能（山东）风力发电有限公司中节能平原风电场项目，自2022年1月1日至2024年12月31日免征企业所得税，并自2025年1月1日至2027年12月31日减半征收企业所得税。

说明2：子公司中节能（山东）风力发电有限公司中节能平原二期50MW风电场项目，自2022年1月1日至2024年12月31日免征企业所得税，并自2025年1月1日至2027年12月31日减半征收企业所得税。

说明3：子公司中节能（武威）风力发电有限公司古浪县5万千瓦风电项目，自2025年1月1日至2027年12月31日免征企业所得税，并自2028年1月1日至2030年12月31日减半征收企业所得税。

说明4：子公司通辽市东兴风盈风电科技有限公司奈曼50MW风电供热项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。

说明5：子公司中节能（原平）风力发电有限公司原平长梁沟100MW风电场项目，自2021年1月1日至2023年12月31日免征企业所得税，并自2024年1月1日至2026年12月31日减半征收企业所得税。

说明6：子公司中节能来宾风力发电有限公司忻城宿邓低风速试验风电场一期项目，自2022年1月1日至2024年12月31日免征企业所得税，并自2025年1月1日至2027年12月31日

减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能来宾风力发电有限公司自 2022 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 7：子公司中节能来宾风力发电有限公司忻城宿邓低风速试验风电场工程二期项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能来宾风力发电有限公司自 2022 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 8：子公司中节能（五峰）风力发电有限公司五峰南岭风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 9：子公司中节能（五峰）风力发电有限公司五峰牛庄风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 10：子公司中节能（五峰）风力发电有限公司五峰牛庄风电场二期项目，自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 11：子公司中节能风力发电（河南）有限公司中节能尉氏县 40MW 风力发电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 12：子公司中节能风力发电（河南）有限公司中节能永兴 50MW 风力发电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 13：子公司中节能山西风力发电有限公司中节能壶关店上镇分散式风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 14：子公司中节能山西风力发电有限公司中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 15：子公司中节能（阳江）风力发电有限公司中节能阳江南鹏岛海上风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 16：子公司中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能钦州风力发电有限公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 17：子公司中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场二期项目，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能钦州风力发电有限公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 18：子公司中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场三期项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能钦州风力发电有限公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 19：子公司中节能风力发电（广西）有限公司广西博白云飞嶂风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能风力发电（广西）有限公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 20：子公司中节能风力发电（广西）有限公司广西博白浪平风电场项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。此外，根据桂财税〔2023〕5 号文件精神，中节能风力发电（广西）有限公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 21：子公司中节能风力发电四川有限公司广元剑阁天台山风电场二期项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 22：子公司中节能风力发电四川有限公司广元市剑阁三期风电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 23：子公司中节能（肃北）风力发电有限公司马鬃山第二风电场 B 区 200 兆瓦项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 24：子公司中节能（肃北）风力发电有限公司马鬃山 50 兆瓦风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 25：子公司中节能（靖远）风力发电有限公司白银靖远靖安 5 万千瓦项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 26：子公司中节能（天水）风力发电有限公司秦州华岐 25MW 分散式项目自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 27：子公司内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 28：子公司中节能襄阳风力发电有限公司湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目（一期），自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 29：子公司中节能嵩县风力发电有限公司中节能嵩县九皋镇风电场项目，自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2029 年 1 月 1 日至 2031 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 30：子公司中节能张掖甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电，自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2029 年 1 月 1 日至 2031 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

（3）西部大开发所得税税率优惠情况

相关税收优惠政策详见六、税项 2、税收优惠（3）。

根据国家所得税西部大开发优惠政策和优惠办理办法，符合优惠事项规定的条件的子公司有中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司等 21 家子公司。

2、税收优惠

√适用 □不适用

（1）增值税的优惠政策

根据财政部、国家税务总局、海关总署 2025 年 10 月 17 日颁布的《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署国家税务总局公告 2025 年第 10 号）：

自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

现行规定与本公告不一致的，以本公告为准。《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74 号)等文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止。

(2) 企业所得税优惠政策（国家重点扶持的公共基础设施项目）

按照《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、国税发〔2009〕80 号《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》及《企业所得税优惠政策事项办理办法》，企业于 2008 年 1 月 1 日后批准的从事规定的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。

(3) 企业所得税优惠政策（西部大开发）

根据《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，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。所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。根据国家发展改革委员会 2024 年 11 月 27 日发布的第 28 号令，《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》自 2025 年 1 月 1 日起施行，《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》同时废止。内蒙古自治区内的风力发电项目自 2025 年 1 月 1 日起不再享受西部大开发政策优惠，但是储能项目继续享受。

公告所称西部地区包括内蒙古自治区、广西壮族自治区、重庆市、四川省、贵州省、云南省、西藏自治区、陕西省、甘肃省、青海省、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区和新疆生产建设兵团。湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施土家族苗族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市，可以比照西部地区的企业所得税政策执行。

根据《企业所得税优惠政策事项办理办法》（以下简称优惠办理办法）规定企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。企业应当根据经营情况以及相关税收规定自行判断是否符合优惠事项规定的条件，符合条件的可以按照《目录》列示的时间自行计算减免税额，并通过填报企业所得税纳税申报表享受税收优惠。同时，按照本办法的规定归集和留存相关资料备查。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释**1、货币资金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,386,691,867.19	1,110,302,550.21
其他货币资金	59,481,035.54	60,519,166.24
存放财务公司存款	1,619,431,173.52	1,254,529,973.59
合计	3,065,604,076.25	2,425,351,690.04
其中：存放在境外的款项总额	550,270,096.15	570,954,061.96

其他说明

本公司期末使用受到限制的货币资金为：保函保证金 39,345,346.21 元、复垦工作保证金 18,854,320.31 元、房租担保押金 1,278,969.02 元、ETC 押金 2,400.00 元，合计 59,481,035.54 元。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具（利率掉期合约）	1,001,684.44	
合计	1,001,684.44	

其他说明：

无

4、应收票据**(1) 应收票据分类列示**

□适用 √不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 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

□适用 √不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	1,894,720,060.73	1,917,096,465.59
1 年以内小计	1,894,720,060.73	1,917,096,465.59
1 至 2 年	1,719,471,441.56	1,820,512,232.42
2 至 3 年	1,657,862,729.71	1,493,710,725.35
3 至 4 年	1,015,733,375.70	1,076,563,562.91
4 至 5 年	944,189,645.12	783,495,899.64
5 年以上	988,945,882.36	686,197,518.77

合计	8,220,923,135.18	7,777,576,404.68
----	------------------	------------------

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	6,961,620.48	0.08	6,961,620.48	100		6,961,620.48	0.09	6,961,620.48	100	
按组合计提坏账准备	8,213,961,514.70	99.92	81,994,255.67	1.00	8,131,967,259.03	7,770,614,784.20	99.91	77,617,624.75	1.00	7,692,997,159.45
其中：										
组合 1 电力销售应收账款（国内）	8,195,460,903.04	99.69	81,954,609.05	1.00	8,113,506,293.99	7,757,787,281.05	99.75	77,577,872.82	1.00	7,680,209,408.23
组合 2 电力销售应收账款（国外）	14,535,949.83	0.18			14,535,949.83	8,852,310.82	0.11			8,852,310.82
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	3,964,661.83	0.05	39,646.62	1.00	3,925,015.21	3,975,192.33	0.05	39,751.93	1.00	3,935,440.40
合计	8,220,923,135.18	/	88,955,876.15	/	8,131,967,259.03	7,777,576,404.68	/	84,579,245.23	/	7,692,997,159.45

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古电力（集团）有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回
合计	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

名称	上年年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古电力（集团）有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回
合计	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	/

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1 电力销售应收账款（国内）

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,876,219,449.07	18,762,194.50	1.00

1 至 2 年	1,719,471,441.56	17,194,714.42	1.00
2 至 3 年	1,657,862,729.71	16,578,627.30	1.00
3 至 4 年	1,015,733,375.70	10,157,333.76	1.00
4 至 5 年	941,745,965.88	9,417,459.66	1.00
5 年以上	984,427,941.12	9,844,279.41	1.00
合计	8,195,460,903.04	81,954,609.05	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

名称	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,904,508,453.06	19,045,084.53	1.00
1 至 2 年	1,820,272,741.80	18,202,727.41	1.00
2 至 3 年	1,493,710,725.35	14,937,107.26	1.00
3 至 4 年	1,076,563,562.91	10,765,635.62	1.00
4 至 5 年	781,052,220.40	7,810,522.22	1.00
5 年以上	681,679,577.53	6,816,795.78	1.00
合计	7,757,787,281.05	77,577,872.82	1.00

组合计提项目：组合 2 电力销售应收账款（国外）

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	14,535,949.83		
合计	14,535,949.83		

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

名称	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	8,852,310.82		
合计	8,852,310.82		

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	3,964,661.83	39,646.62	1.00
合计	3,964,661.83	39,646.62	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

名称	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	3,735,701.71	37,357.02	1.00
1 至 2 年	239,490.62	2,394.91	1.00
合计	3,975,192.33	39,751.93	1.00

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

具体详见第八节财务报告五、11 “金融工具”

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	6,961,620.48					6,961,620.48
组合 1 电力销售应收账款（国内）	77,577,872.82	4,376,736.23				81,954,609.05
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	39,751.93		105.31			39,646.62
合计	84,579,245.23	4,376,736.23	105.31			88,955,876.15

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	1,385,434,967.19		1,385,434,967.19	16.85	13,854,349.67
国网青海省电力公司	1,373,032,434.17		1,373,032,434.17	16.70	13,730,324.34
国网甘肃省电力公司	1,361,729,210.38		1,361,729,210.38	16.56	13,617,292.10
国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	1,340,902,777.14		1,340,902,777.14	16.31	13,409,027.77
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	610,471,402.52		610,471,402.52	7.43	6,104,714.03
合计	6,071,570,791.40		6,071,570,791.40	73.85	60,715,707.91

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
1年以内	265,546.24	2,655.46	262,890.78	265,546.24	2,655.46	262,890.78
小计	265,546.24	2,655.46	262,890.78	265,546.24	2,655.46	262,890.78
减：列示于其他非流动资产的合同资产						
合计	265,546.24	2,655.46	262,890.78	265,546.24	2,655.46	262,890.78

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提坏账准备	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78
其中：										

质量保证金	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78
合计	265,546.24	/	2,655.46	/	262,890.78	265,546.24	/	2,655.46	/	262,890.78

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：质量保证金

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
质量保证金	265,546.24	2,655.46	1.00
合计	265,546.24	2,655.46	1.00

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

具体详见第八节财务报告五、11“金融工具”。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
质量保证金	2,655.46					2,655.46	根据公司会计政策进行计提
合计	2,655.46					2,655.46	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 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

(8) 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	53,223,846.52	97.27	31,553,132.06	90.07
1 至 2 年	1,181,731.97	2.16	3,287,700.61	9.38
2 至 3 年	212,188.70	0.39	193,083.75	0.55
3 年以上	95,880.00	0.18		
合计	54,713,647.19	100.00	35,033,916.42	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国太平洋财产保险股份有限公司	33,186,256.66	60.65
中国人民财产保险股份有限公司	5,145,800.38	9.40
Marsh Pty Ltd	3,416,613.80	6.24
阿里云计算有限公司	1,046,300.41	1.91
包头市中节能建筑能源有限公司	863,020.46	1.58
合计	43,657,991.71	79.78

其他说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	235,103,823.84	303,142,645.37
合计	235,103,823.84	303,142,645.37

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**其他应收款****(1) 按账龄披露**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	215,523,185.86	242,377,714.51
1 年以内小计	215,523,185.86	242,377,714.51
1 至 2 年	11,793,074.22	52,894,415.52
2 至 3 年	3,867,790.00	3,950,741.58
3 至 4 年	500,000.00	1,593,260.00
4 至 5 年	1,093,260.00	2,326,513.76
5 年以上	2,326,513.76	600,000.00
减：坏账准备		-600,000.00
合计	235,103,823.84	303,142,645.37

(2) 按款项性质分类情况☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
增值税即征即退 50%	3,333,552.39	10,412,136.11
押金、保证金	219,638,297.31	264,875,299.80
其他	12,131,974.14	28,455,209.46
减：坏账准备		-600,000.00
合计	235,103,823.84	303,142,645.37

(3) 坏账准备计提情况☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额			600,000.00	600,000.00
2026年1月1日余额在本期			600,000.00	600,000.00
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				

--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回			600,000.00	600,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额			-	-

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节财务报告五、11“金融工具”。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
保证金	600,000.00		600,000.00			-
合计	600,000.00		600,000.00			-

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
------	------	---------------------	-------	----	----------

阳江市财政局	200,000,000.00	85.07	保证金	1 年以内 (含 1 年)	
甘谷县古城镇财政管理所	5,000,000.00	2.13	保证金	1 年以内 (含 1 年)	
阳原县国有资产运营管理有限公司	4,550,000.00	1.94	保证金	1 年以内 (含 1 年)	
怀安县太平庄乡人民政府	2,560,562.50	1.09	保证金	1 至 2 年	
国家税务总局邢台市南和区税务局	2,390,300.00	1.02	其他	1 年以内 (含 1 年)	
合计	214,500,862.50	91.25	/	/	

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	158,465,049.35	51,978,307.73	106,486,741.62	171,353,781.75	53,941,948.89	117,411,832.86
周转材料	6,602,655.65	1,497,218.97	5,105,436.68	6,972,563.77	1,497,218.97	5,475,344.80
在途物资	51,946.90		51,946.90	51,946.90		51,946.90
其他	9,566,445.35		9,566,445.35	5,606,291.93		5,606,291.93
合计	174,686,097.25	53,475,526.70	121,210,570.55	183,984,584.35	55,439,167.86	128,545,416.49

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	53,941,948.89			1,963,641.16		51,978,307.73
周转材料	1,497,218.97					1,497,218.97
合计	55,439,167.86			1,963,641.16		53,475,526.70

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

存货出库领用。

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
多交或预缴的增值税额	6,085,776.16	1,235,385.63
待抵扣进项税额	308,380,667.42	330,732,825.73
增值税留抵税额		
预缴所得税	8,408,801.55	10,616,579.38
预付备品备件款	11,654,937.29	12,002,850.78
预缴其他税费	560.44	6,109.19
其他		
合计	334,530,742.86	354,593,750.71

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

14、 债权投资

(1) 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
工程垫付款	18,734,457.36		18,734,457.36	18,734,457.36		18,734,457.36	
生物银行维护款	6,469,643.45		6,469,643.45	6,460,963.06		6,460,963.06	
合计	25,204,100.81		25,204,100.81	25,195,420.42		25,195,420.42	/

注：①工程垫付款为子公司中节能风力发电（新疆）有限公司应收其合营公司新疆达风变电运营有限责任公司（以下简称“达风变电”）的工程垫付款，达风变电的各合营方除投入注册资金外按合营比例向达风变电投入垫付工程款，用于达风变电的变电设施建设，垫付工程款将以达风变电经营积累归还。

②生物银行维护款系子公司白石公司根据与澳大利亚新州环保部签署的生物银行协议，向澳大利亚新州环保部支付的土地生物维护款，未来环保部根据计划逐步将此款项返还给白石公司，白石公司再将收到的退款投入到植被保护等维护工作中。

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提 坏账准备	25,204,100.81	100.00			25,204,100.81	25,195,420.42	100.00			25,195,420.42
其中：										
工程垫付款	18,734,457.36	74.33			18,734,457.36	18,734,457.36	74.36			18,734,457.36
生物银行维 护款	6,469,643.45	25.67			6,469,643.45	6,460,963.06	25.64			6,460,963.06
合计	25,204,100.81	/		/	25,204,100.81	25,195,420.42	/		/	25,195,420.42

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币												
被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
新疆达风变电 运营有限责任 公司	6,801,801.56				-183,919.20						6,617,882.36	
合计	6,801,801.56				-183,919.20						6,617,882.36	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入其 他综合收益 的损失	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
		追加 投资	减少 投资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
内蒙古呼和浩特 抽水蓄能发电有 限责任公司	12,112,800.00						12,112,800.00				出于战略目的而计 划长期持有的投资

湖北五峰抽水蓄能有限公司	1,000,000.00						1,000,000.00				出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	13,112,800.00						13,112,800.00				/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、 其他非流动金融资产☐适用 ☒不适用**20、 投资性房地产**投资性房地产计量模式
不适用**21、 固定资产****项目列示**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	27,895,612,559.35	28,758,160,348.49
固定资产清理	575,797.35	249,844.01
合计	27,896,188,356.70	28,758,410,192.50

其他说明：

无

固定资产**(1) 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	发电及相关设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	2,084,544.10	2,563,355,258.06	41,815,925,935.06	66,659,728.31	122,130,901.95	44,570,156,367.48
2.本期增加金额	2,800.61	74,643,092.09	108,932,147.56	1,174,324.43	3,614,692.47	188,367,057.16
(1) 购置		309,282.28	4,587,430.89	1,173,203.52	2,634,535.08	8,704,451.77
(2) 在建工程转入		74,266,350.12	100,641,159.54		973,564.31	175,881,073.97
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加	2,800.61	67,459.69	3,703,557.13	1,120.91	6,593.08	3,781,531.42
3.本期减少金额		10,027,706.17	40,769,678.46	935,820.56	1,158,394.84	52,891,600.03
(1) 处置或报废		3,456,082.40	23,455,219.66	935,820.56	298,465.63	28,145,588.25
(2) 转入在建工程			16,998,908.33			16,998,908.33
(3) 其他减少		6,571,623.77	315,550.47		859,929.21	7,747,103.45
4.期末余额	2,087,344.71	2,627,970,643.98	41,884,088,404.16	66,898,232.18	124,587,199.58	44,705,631,824.61
二、累计折旧						
1.期初余额		553,607,298.63	14,661,540,764.54	35,128,445.59	79,911,108.53	15,330,187,617.29
2.本期增加金额		54,769,450.30	957,016,632.09	2,695,418.56	19,103,843.15	1,033,585,344.10
(1) 计提		54,720,441.21	956,187,366.05	2,663,664.30	19,099,801.38	1,032,671,272.94
(2) 其他增加		49,009.09	829,266.04	31,754.26	4,041.77	914,071.16
3.本期减少金额		852,060.06	22,847,499.60	737,450.51	526,887.53	24,963,897.70
(1) 处置或报废		852,060.06	9,185,097.90	737,450.51	526,887.53	11,301,496.00

（2）转入在建工程			13,662,401.70			13,662,401.70
（3）其他减少						
4.期末余额		607,524,688.87	15,595,709,897.03	37,086,413.64	98,488,064.15	16,338,809,063.69
三、减值准备						
1.期初余额		17,596,320.80	462,701,857.39	275,272.87	1,234,950.64	481,808,401.70
2.本期增加金额		11,958.36	189,700.32			201,658.68
（1）计提						
（2）其他增加		11,958.36	189,700.32			201,658.68
3.本期减少金额		1,956,520.15	8,843,338.66			10,799,858.81
（1）处置或报废		1,956,520.15	8,843,338.66			10,799,858.81
（2）其他减少						
4.期末余额		15,651,759.01	454,048,219.05	275,272.87	1,234,950.64	471,210,201.57
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,087,344.71	2,004,794,196.10	25,834,330,288.08	29,536,545.67	24,864,184.79	27,895,612,559.35
2.期初账面价值	2,084,544.10	1,992,151,638.63	26,691,683,313.13	31,256,009.85	40,984,842.78	28,758,160,348.49

- 1） 土地为子公司白石公司在澳大利亚取得的拥有所有权的土地，单独估价作为固定资产入账的土地核算，不计提折旧。
- 2） 本期抵押、担保的固定资产见本附注七、45 长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	14,208,683.49
发电及相关设备	36,334,596.91
合计	50,543,280.40

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
中节能风力发电(广西)有限公司博白浪平风电场工程综合楼	25,383,156.45	正在办理
中节能风力发电(河南)有限公司中节能尉氏县 40MW 风力发电项目综合楼及附属设施	18,814,634.65	正在办理
内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目升压站综合楼	11,859,058.46	正在办理
中节能(焦作)风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目综合楼	11,792,363.57	正在办理
中节能风力发电(河南)有限公司中节能尉氏 80MW 风力发电项目综合楼及附属设施	11,607,733.32	正在办理
中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场三期工程升压站房屋建筑	11,350,811.60	正在办理
中节能(原平)风力发电有限公司综合楼	2,441,094.29	正在办理
中节能(焦作)风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目辅助生产用房	1,448,672.57	正在办理
中节能(焦作)风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目配电装置室	724,460.56	正在办理

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
发电及相关设备	575,797.35	249,844.01
合计	575,797.35	249,844.01

其他说明：

无

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,434,260,424.75	2,016,064,085.16
合计	2,434,260,424.75	2,016,064,085.16

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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
中节能嵩县九皋镇风电场项目	310,815,190.84		310,815,190.84	422,348,992.98		422,348,992.98
办公用楼	407,147,550.25		407,147,550.25	413,135,100.56		413,135,100.56
中节能木兰 200MW 风电+清洁供暖项目	351,824,527.79		351,824,527.79	229,098,189.80		229,098,189.80
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 6#项目	335,816,907.29		335,816,907.29	279,075,745.83		279,075,745.83
中节能怀安风电项目	204,689,721.63		204,689,721.63	186,860,992.20		186,860,992.20
中节能达坂城 100MW/400MWh 共享储能项目	193,213,824.92		193,213,824.92	190,550,559.39		190,550,559.39
中节能天水秦州 50MW 风电项目	187,861,949.97		187,861,949.97	184,153,458.91		184,153,458.91
察右前旗京蒙合作产业园（天皮山）工业园区绿色供电项目	62,871,054.70		62,871,054.70			
靖远县五合镇 B 区 5 万千瓦风电项目	60,855,610.87		60,855,610.87			
白银平川 5 万千瓦项目	55,008,745.94		55,008,745.94			
邢台市圣领南和区 50MW 风电项目	52,398,601.06		52,398,601.06	26,530,016.86		26,530,016.86
邢台市南和区圣领 50MW 风电项目	50,767,367.23		50,767,367.23	26,112,994.83		26,112,994.83
景泰县红水 10 万千瓦风电项目	48,090,357.33		48,090,357.33			
中节能壶关乡村振兴 50MW 风电场	44,526,850.23		44,526,850.23			

中节能乌兰察布市察右前旗天皮山 80 万千瓦时独立储能电站	4,424,280.38		4,424,280.38	20,216,178.99		20,216,178.99
零星工程	91,737,339.83	27,789,455.51	63,947,884.32	68,872,274.02	30,890,419.21	37,981,854.81
合计	2,462,049,880.26	27,789,455.51	2,434,260,424.75	2,046,954,504.37	30,890,419.21	2,016,064,085.16

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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
大兴首座办公楼	457,374,800.00	403,693,680.28	3,453,869.97			407,147,550.25	96.64%	在建	8,105,936.79	3,453,869.97	2.65	金融机构贷款和自筹
中节能天水秦州 50MW 风电项目	325,980,000.00	184,153,458.91	3,708,491.06			187,861,949.97	64.80%	部分投产	2,931,449.93	1,205,686.56	2.42	金融机构贷款和自筹
中 节 能 木 兰 200MW 风电+清 洁供暖项目	1,523,353,000.00	229,098,189.80	122,726,337.99			351,824,527.79	33.65%	在建	1,729,656.25	1,230,324.12	2.65	金融机构贷款和自筹
中节能怀安风电 项目	736,450,000.00	186,860,992.20	17,828,729.43			204,689,721.63	36.94%	在建	874,025.41	567,399.10	2.75	金融机构贷款和自筹
中节能甘州平山 湖百万千瓦风电 基地 10 万千瓦风 电 6#项目	642,587,800.00	279,075,745.83	56,741,161.46			335,816,907.29	61.23%	在建	267,336.74	-33,815.35	2.75	自筹
中节能嵩县九皋 镇风电场项目	689,464,600.00	422,348,992.98	11,052,237.95	122,586,040.09		310,815,190.84	69.86%	部分投产	7,648,914.74	2,602,322.59	2.21	金融机构贷款和自筹
中 节 能 达 坂 城 100MW/400MWh 共享储能项目	412,747,200.00	190,550,559.39	10,304,238.49		7,640,972.96	193,213,824.92	54.58%	部分投产	175,389.57	175,389.57	2.36	金融机构贷款和自筹
中节能乌兰察布 市察右前旗天皮 山 80 万千瓦时独 立储能电站	623,496,400.00	20,216,178.99	1,022,014.05	15,769,239.41	1,044,673.25	4,424,280.38	51.54%	投产	660,819.74	657,987.34	2.80	金融机构贷款和自筹
合计	5,411,453,800.00	1,915,997,798.38	226,837,080.40	138,355,279.50	8,685,646.21	1,995,793,953.07	/	/	22,393,529.17	9,859,163.90	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
中节能五峰北风垭风电场工程	2,300,200.86		2,300,200.86		风机迁改预计损失
中节能钦南风电场二期工程	4,558,741.68			4,558,741.68	风机迁改预计损失
零星工程	24,031,476.67		800,762.84	23,230,713.83	大部件减值
合计	30,890,419.21		3,100,963.70	27,789,455.51	/

(4) 在建工程的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明

□ 适用 √ 不适用

工程物资

□ 适用 √ 不适用

23、 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□ 适用 √ 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□ 适用 √ 不适用

其他说明

□ 适用 √ 不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

□ 适用 √ 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产**(1) 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地租赁	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	176,025,688.64	11,456,116.32	187,481,804.96
2.本期增加金额	3,254,487.13	75,363.81	3,329,850.94
(1) 租入	0.00	66,268.94	66,268.94
(2) 汇率折算	3,254,487.13	9,094.87	3,263,582.00
3.本期减少金额		276,740.99	276,740.99
(1) 租赁合同终止		276,740.99	276,740.99
4.期末余额	179,280,175.77	11,254,739.14	190,534,914.91
二、累计折旧			
1.期初余额	34,683,691.34	7,316,309.53	42,000,000.87
2.本期增加金额	4,432,508.16	1,352,735.92	5,785,244.08
(1) 计提	1,362,570.24	1,344,398.95	2,706,969.19
(2) 汇率折算	3,069,937.92	8,336.97	3,078,274.89
3.本期减少金额		276,740.99	276,740.99
(1) 租赁合同终止		276,740.99	276,740.99
4.期末余额	39,116,199.50	8,392,304.46	47,508,503.96
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	140,163,976.27	2,862,434.68	143,026,410.95
2.期初账面价值	141,341,997.30	4,139,806.79	145,481,804.09

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、 无形资产**(1) 无形资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	风电项目许可	软件及其它	合计
----	-------	--------	-------	----

一、账面原值				
1.期初余额	733,492,970.03	53,037,396.17	31,419,372.97	817,949,739.17
2.本期增加金额	110,824,032.56	71,256.42	56,530.31	110,951,819.29
(1) 购置	62,607,913.49		56,530.31	62,664,443.80
(2) 内部研发				
(3) 其他增加	48,216,119.07	71,256.42		48,287,375.49
3.本期减少金额	86,709.00		672,566.39	759,275.39
(1) 处置			672,566.39	672,566.39
(2) 其他减少	86,709.00			86,709.00
4.期末余额	844,230,293.59	53,108,652.59	30,803,336.89	928,142,283.07
二、累计摊销				
1.期初余额	51,794,947.84	25,515,189.59	18,407,843.51	95,717,980.94
2.本期增加金额	8,121,483.67	1,361,996.28	1,115,819.23	10,599,299.18
(1) 计提	8,121,483.67	1,326,825.60	1,115,819.23	10,564,128.50
(2) 其他增加		35,170.68		35,170.68
3.本期减少金额			134,557.19	134,557.19
(1) 处置			134,557.19	134,557.19
4.期末余额	59,916,431.51	26,877,185.87	19,389,105.55	106,182,722.93
三、减值准备				
1.期初余额			5,901,549.56	5,901,549.56
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额			538,009.20	538,009.20
(1) 处置			538,009.20	538,009.20
4.期末余额			5,363,540.36	5,363,540.36
四、账面价值				
1.期末账面价值	784,313,862.08	26,231,466.72	6,050,690.98	816,596,019.78
2.期初账面价值	681,698,022.19	27,522,206.58	7,109,979.90	716,330,208.67

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0.019%

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
中节能温县 100MW 风电场项目土地使用权	4,153,494.92	正在办理

中节能尉氏 80MW 风力发电项目土地使用权	4,824,402.34	正在办理
------------------------	--------------	------

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉**(1) 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75
合计	27,409,160.75					27,409,160.75

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75
合计	27,409,160.75					27,409,160.75

本公司于 2011 年 12 月 6 日支付人民币 177,130,910.75 元合并成本收购了通辽市东兴风盈风电科技有限公司 100%的权益。合并成本超过获得的通辽市东兴风盈风电科技有限公司可辨认资产、负债公允价值的差额 27,409,160.75 元，确认为与该公司相关的商誉。

上述商誉全部分配至本公司之内蒙古通辽奈曼旗东兴风盈永兴风电场一期 49.5 兆瓦工程，本公司于 2018 年度对上述商誉进行了减值测试，减值测试的资产组预计未来现金流量的现值利用了北京中天华资产评估有限责任公司 2019 年 3 月 1 日出具的评估基准日为 2018 年 12 月 31 日的《中节能风力发电股份有限公司拟进行商誉减值测试所涉及的通辽市东兴风盈风电科技有限公司全部资产和负债现金流现值资产评估报告》（中天华资评报字[2019]第 1052 号）的评估结果，并在 2018 年全额计提了商誉减值准备。

资产组于评估基准日的评估范围，是收购通辽市东兴风盈风电科技有限公司 100%的权益形成商誉的资产组，该资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
供热平台使用费	14,316,981.13		511,320.72		13,805,660.41
生物银行资产	1,856,230.23	2,448.25	67,956.68		1,790,721.80
装修费	990,020.30	56,250.00	130,476.84		915,793.46
土地费用	310,783.28		9,140.28		301,643.00
道路通行费用	531,745.97		47,619.06		484,126.91
升压站使用费	14,011,699.85		454,406.88		13,557,292.97
修复维修费	560,269.02		87,217.68		473,051.34
改造施工费	8,477.47		7,266.54		1,210.93
涉网试验技术服务费	6,662,044.11		756,981.06		5,905,063.05
售电支持系统使用费	8,123.71		1,572.30		6,551.41
合计	39,256,375.07	58,698.25	2,073,958.04		37,241,115.28

其他说明：

无

29、 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**

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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	534,226,827.13	109,529,894.19	551,285,514.87	113,334,113.74
套期公允价值变动			1,098,274.18	329,482.25
递延收益	6,826,759.98	1,706,690.00	6,985,146.78	1,746,286.72
预提费用	20,343,036.04	6,102,910.81	14,894,193.49	4,468,258.04
与税法计提折旧差异	74,063.73	22,219.12	73,964.36	22,189.31
未实现的内部销售	15,279,741.89	4,583,922.57	15,854,199.27	4,756,259.78
租赁负债	168,102,322.20	50,325,590.20	169,444,346.61	50,966,307.97
合计	744,852,750.97	172,271,226.89	759,635,639.56	175,622,897.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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
固定资产	328,661,257.95	97,327,699.54	333,149,141.79	98,699,010.03
生物银行付款	10,034,724.17	3,010,417.25	10,089,151.37	3,026,745.43
使用权资产	137,117,909.56	41,013,088.48	137,715,759.36	41,415,317.59
套期公允价值变动	1,001,667.04	300,500.11		
合计	476,815,558.72	141,651,705.38	480,954,052.52	143,141,073.05

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	40,999,692.36	131,271,534.53	41,362,635.78	134,260,262.03
递延所得税负债	40,999,692.36	100,652,013.02	41,362,635.78	101,778,437.27

(4) 未确认递延所得税资产明细

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资产减值准备	48,272,820.61	70,605,832.43
可抵扣亏损	47,341,939.83	88,500,649.20
合计	95,614,760.44	159,106,481.63

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	21,214,217.03	21,219,421.11	
2027 年	5,615,119.09	5,615,119.09	
2028 年	13,144,345.64	13,144,345.64	
2029 年	3,736,842.71	3,736,842.71	
2030 年	2,125,366.48	44,784,920.65	
2031 年	1,506,048.88		
合计	47,341,939.83	88,500,649.20	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
预付设备工程款	838,992,126.87		838,992,126.87	161,417,474.38		161,417,474.38
待抵扣增值税进项税长期部分	981,323,713.16		981,323,713.16	1,052,302,684.56		1,052,302,684.56
风电项目前期费用	337,925,636.06		337,925,636.06	312,492,088.95		312,492,088.95
预付土地出让款	49,245,857.94		49,245,857.94	53,881,072.94		53,881,072.94
其他	22,672,295.90		22,672,295.90	18,459,127.33		18,459,127.33
合计	2,230,159,629.93		2,230,159,629.93	1,598,552,448.16		1,598,552,448.16

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

31、 所有权或使用权受限资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	158,956,257.84	158,956,257.84	其他	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、ETC 押金	186,466,006.50	186,466,006.50	其他	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、项目保证金、ETC 押金
应收账款	2,948,447,664.53	2,919,108,547.36	其他	长期借款质押及抵押受限	2,761,173,295.05	2,733,650,085.19	其他	长期借款质押及抵押受限
存货	184.44	184.44	抵押	长期借款抵押受限	96.03	96.03	抵押	长期借款抵押受限
固定资产	1,802,894,316.89	1,007,239,951.11	抵押	长期借款抵押受限、售后租回	1,802,777,087.39	1,044,542,326.01	抵押	长期借款抵押受限、售后租回
长期应收款	6,469,643.45	6,469,643.45	抵押	长期借款抵押受限	6,460,963.06	6,460,963.06	抵押	长期借款抵押受限
其他非流动资产	24,133,337.67	24,133,337.67	抵押	长期借款抵押受限	20,940,293.06	20,940,293.06	抵押	长期借款抵押受限
预付款项	3,416,613.80	3,416,613.80	抵押	长期借款抵押受限	1,195,389.53	1,195,389.53	抵押	长期借款抵押受限
使用权资产	175,184,679.63	137,025,640.61	抵押	长期借款抵押受限	171,930,192.50	137,884,609.84	抵押	长期借款抵押受限
其他流动资产	6,081,559.48	6,081,559.48	抵押	长期借款抵押受限	6,567,379.16	6,567,379.16	抵押	长期借款抵押受限
其他应收款	15,516.09	15,516.09	抵押	长期借款抵押受限				
合计	5,125,599,773.82	4,262,447,251.85	/	/	4,957,510,702.28	4,137,707,148.38	/	/

其他说明：

期末货币资金受限类型为保证金、押金、抵押，应收账款的受限类型为质押、抵押；期初货币资金的受限类型为保证金、押金、抵押，应收账款的为质押、抵押。

所有权或使用权受限资金 158,956,257.84 元（上年末金额 186,466,006.50 元），其中货币资金 99,475,222.30 元（上年末 125,946,840.26 元）为本公司之子公司白石公司为长期借款抵押的资金，公司有权使用。白石公司借款情况见本附注七、45、长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

32、 短期借款**(1) 短期借款分类**

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,298,940,877.11	430,264,091.66
质押借款		
合计	1,298,940,877.11	430,264,091.66

短期借款分类的说明：

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、 交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、 衍生金融负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具（利率掉期合约）		1,098,274.18
合计		1,098,274.18

其他说明：

无

35、 应付票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		17,343,220.00
银行承兑汇票	5,642,970.96	71,637,555.47
合计	5,642,970.96	88,980,775.47

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、 应付账款

(1) 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	814,014,205.35	1,147,850,644.45
1-2 年（含 2 年）	281,630,328.41	347,538,058.16
2-3 年（含 3 年）	79,807,398.40	32,970,282.66
3 年以上	140,676,965.60	137,050,461.56
合计	1,316,128,897.76	1,665,409,446.83

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
金风科技股份有限公司	88,451,241.00	合同履行中
明阳智慧能源集团股份公司	77,490,233.84	合同履行中
三一重能股份有限公司	60,840,000.00	合同履行中

东方电气（广元）新能源有限公司	57,300,000.00	合同履行中
广西泰能工程咨询有限公司	32,591,832.14	合同履行中
合计	316,673,306.98	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁款	3,530,257.14	2,030,257.14
废旧物质处置款		1,731,254.20
停电损失暂估补偿费用		1,800,000.00
间隔建设费		1,500,000.00
合计	3,530,257.14	7,061,511.34

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收供热款	-	2,484,740.33
减：计入其他非流动负债的合同负债		
合计	-	2,484,740.33

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、 应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	23,185,687.96	116,452,631.84	123,993,300.43	15,645,019.37
二、离职后福利-设定提存计划	1,116,671.63	21,215,244.73	20,947,364.46	1,384,551.90
三、辞退福利	148,571.18	59,801.40	208,372.58	
四、一年内到期的其他福利				
合计	24,450,930.77	137,727,677.97	145,149,037.47	17,029,571.27

(2) 短期薪酬列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,026,030.36	85,227,283.44	92,970,967.56	282,346.24
二、职工福利费		9,140,025.38	9,140,025.38	
三、社会保险费	365,169.75	7,929,637.64	7,938,533.84	356,273.55
其中：医疗保险费	338,263.87	7,248,916.89	7,257,406.54	329,774.22
工伤保险费	26,905.88	654,292.81	654,699.36	26,499.33
生育保险费		26,427.94	26,427.94	
四、住房公积金	12,630.00	8,220,549.91	8,214,867.91	18,312.00
五、工会经费和职工教育经费	14,781,857.85	2,986,097.67	2,779,867.94	14,988,087.58
六、其他短期薪酬		2,949,037.80	2,949,037.80	
合计	23,185,687.96	116,452,631.84	123,993,300.43	15,645,019.37

(3) 设定提存计划列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利	1,116,671.63	21,215,244.73	20,947,364.46	1,384,551.90
1、基本养老保险	632,911.51	14,216,636.00	14,255,499.14	594,048.37
2、失业保险费	17,079.72	521,472.33	521,726.43	16,825.62
3、企业年金缴费	466,680.40	6,477,136.40	6,170,138.89	773,677.91
合计	1,116,671.63	21,215,244.73	20,947,364.46	1,384,551.90

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	12,131,112.41	18,329,405.20
企业所得税	44,733,434.32	33,670,305.00
城市维护建设税	583,556.20	782,050.77
房产税	163,330.60	141,813.84
土地使用税	77,744.43	78,577.35
个人所得税	528,965.77	1,144,825.49
教育费附加	639,722.33	645,304.52
地方教育费附加	426,506.83	430,202.96
印花税	905,656.60	600,916.98
资源税		1,523.20
其他	82,284.45	1,765,386.78
合计	60,272,313.94	57,590,312.09

其他说明：

无

41、 其他应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	19,710,737.05	109,877,138.68
其他应付款	12,546,143.56	11,334,387.03
合计	32,256,880.61	121,211,525.71

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	19,710,737.05	109,877,138.68
合计	19,710,737.05	109,877,138.68

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
股权激励款		431,915.12
押金、保证金	1,272,800.94	2,179,014.47
职工款项	1,850,683.74	2,105,506.36
预提费用	4,138,611.16	4,506,017.13
其他	5,284,047.72	2,111,933.95
合计	12,546,143.56	11,334,387.03

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、 持有待售负债

□适用 √不适用

43、 一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,691,239,506.21	1,822,739,486.44
一年内到期的应付债券	3,334,730,215.52	585,402,134.68
一年内到期的长期应付款	29,870,408.78	17,034,624.56
一年内到期的租赁负债	12,060,238.73	12,355,806.73
合计	5,067,900,369.24	2,437,532,052.41

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	460,470,897.49	610,654,943.67
抵押借款	38,412,504.18	53,505,750.33
信用借款	1,192,356,104.54	1,158,578,792.44
合计	1,691,239,506.21	1,822,739,486.44

(2) 一年内到期的应付债券

项目	期末余额	上年年末余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	7,592,491.94	2,622,592.80
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	7,868,938.36	537,102,435.41
可转换公司债券（节能转债）	2,802,358,229.57	28,466,550.86
2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)(品种一)(风电 WK01)	506,630,555.61	1,205,555.59

2024 年科技创新公司债券(支持西部大开发)(品种二)(风电 WK02)	6,875,000.00	1,250,000.00
2025 年科技创新公司债券 (25 风电 K2)	3,405,000.04	14,755,000.02
合计	3,334,730,215.52	585,402,134.68

(3) 一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
售后租回	17,056,451.52	17,034,624.56
专项债利息	12,813,957.26	
合计	29,870,408.78	17,034,624.56

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转增值税销项税额	37,859,562.04	19,478,362.19
合计	37,859,562.04	19,478,362.19

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	10,030,069,930.98	9,985,684,996.82
质押借款	5,041,231,883.57	5,441,856,948.12
抵押借款	587,786,004.18	615,271,910.33
减：一年内到期的长期借款	-1,691,239,506.21	-1,822,739,486.44
合计	13,967,848,312.52	14,220,074,368.83

长期借款分类的说明：

说明 1：关于质押借款说明：

(1) 截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能风力发电(张北)运维有限公司与中节能商业保理有限公司签订的《国内有追索权保理业务合同》，以转让应收账款的方式取得的质押借款余额 966.88 万元。

(2) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司张北二台风力发电有限公司与中国建设银行张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 10,434.09 万元, 以 2040 年 10 月前二台镇宇宙营风电场的应收账款收费权作为质押物。

(3) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能张家口风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 34,624.42 万元, 以 2040 年 12 月之前中节能洗马林风电场项目下的电费收费权作为质押物。

(4) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能山西风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司长治太行西街支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 25,045.13 万元, 以壶关树掌二期 100MW 风电场项目售电收益形成的应收账款作为质押物。

(5) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(山东)风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 14,400.00 万元, 以中节能山东平原 50MW 风电项目电费收费权作为质押物。

(6) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能风力发电(河南)有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 31,000.00 万元, 以中节能尉氏 80MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(7) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能风力发电(河南)有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 18,735.01 万元, 以中节能尉氏 40MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(8) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能风力发电(河南)有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 11,340.00 万元, 以中节能永兴 50MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(9) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 7394.50 万元, 以中节能(五峰)风力发电有限公司南岭风电场项目电费收费权作为质押物。

(10) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国建设银行五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 25,780.00 万元, 以 2034 年 10 月 21 日之前中节能(五峰)风力发电有限公司南岭风电场项目下的电费收费权作为质押物。

(11) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 4,170.37 万元, 以中节能(五峰)风力发电有限公司牛庄风电场项目电费收费权作为质押物。

(12) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 17,213.15 万元, 以牛庄风电场项目 2035 年 06 月 15 日前产生的所有售电收入的 31.43%作为质押物。

(13) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(五峰)风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 5,923.30 万元, 以牛庄二期风电场项目 2039 年 12 月 15 日前产生的所有售电收入作为质押物。

(14) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能襄阳风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 33,819.19 万元, 以襄州伙牌一期的电费收费权作为质押物。

(15) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能钦州风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司钦州郊区支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 27,159.83 万元, 以中节能钦南风电场一期 50MW 工程项目电费收费权作为质押物。

(16) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 18,120.37 万元, 以钦南风电场三期电费收费权作为质押物。

(17) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 21,525.00 万元, 以广西博白项目电费收费权作为质押物。

(18) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 38,666.67 万元, 以来宾二期的电费收费权作为质押物。

(19) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(甘肃)风力发电有限公司作为借款人与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押本金余额为 20,500 万元, 以甘肃玉门昌马第三风电场 20 万千瓦工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦大型风电机组示范风电场项目和玉门昌马大坝北 48 兆瓦大型风电机组示范风电场项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(20) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(肃北)风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押本金余额为 15,000 万元, 以马鬃山第二风电场 A 区项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(21) 截至 2026 年 6 月 30 日, 本公司之子公司中节能(肃北)风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押本金余额为 56,000 万元, 以肃北县马鬃山第二风电场

B 区 200 兆瓦项目建成后形成的电费收费权及其项下全部收益按贷款比例（即贷款人对本项目贷款金额 7 亿元人民币占本项目拟融资金额 11.5 亿元人民币之比例）、作为质押物。

（22）截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司德令哈协力光伏发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押本金余额为 17,578.24 万元，以德令哈 5 万千瓦风电项目收费权：2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

（23）截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司德令哈风扬新能源发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押本金余额为 18,001.56 万元，以德令哈 5 万千瓦风电项目收费权：2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

（24）截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司中节能财务有限公司作为牵头行，本公司之子公司中节能风力发电（新疆）有限公司作为借款人与中节能财务有限公司及中国建设银行新疆维吾尔自治区分行签订的《银团贷款合同》的质押借款本金余额为 21,411.29 万元，以中节能风力发电（新疆）有限公司乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目的电费收费权作为质押物说明。

（25）截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司内蒙古恒新能源有限责任公司与招商银行股份有限公司北京分行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 9000.00 万元，以察右前旗黄旗海 3 万千瓦分散式 风电项目 2035 年 07 月 15 日前产生的所有售电收入全部作为质押物。

说明 2：关于抵押借款说明：

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司白石公司与中国建设银行悉尼分行、中国银行悉尼分行、中国工商银行悉尼分行、交通银行悉尼分行、中国农业银行悉尼分行、中国光大银行、中国招商银行悉尼分行签订的《银团贷款协议》抵押借款本金余额为 12,500.00 万澳大利亚元。协议约定以白石公司所有资产抵押、本公司及金风科技分别按照持股比例提供保证，节能澳洲及 White Rock Wind Farm New (Holding) Pty Ltd 持有白石公司股权质押等作为借款担保条件。白石公司就本公司和金风科技股份有限公司（以下简称双方母公司）对其按照持股比例提供的贷款担保事项分别向双方母公司提供反担保，并签订反担保协议。同时，通过签订从属协议的方式将该反担保债权的优先级设置为低于双方母公司为白石公司提供担保的级次，以确保反担保并不影响双方母公司为白石公司的银行贷款提供担保的偿债顺序及违约风险。

其他说明

√ 适用 □ 不适用

2026 半年度及 2025 年度利率区间如下：

项目	本年利率区间	上年利率区间
信用借款	1.70%~2.95%	1.70%~3.00%

质押借款	1.70%~2.66%	1.70%~2.76%
抵押借款	5.86%	5.86%

46、 应付债券

(1) 应付债券

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	507,542,677.95	502,552,445.13
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	1,508,326,996.81	1,536,397,756.53
可转换公司债券（节能转债）	2,802,358,229.57	3,158,471,224.77
2024 年科技创新公司债券（风电 WK01）	506,242,653.72	500,732,749.92
2024 年科技创新公司债券（风电 WK02）	506,430,443.30	500,738,319.50
2025 年科技创新公司债券（25 风电 K2）	1,002,617,998.97	1,013,870,914.33
减：一年内到期的应付债券	-3,334,730,215.52	-585,402,134.68
合计	3,498,788,784.80	6,627,361,275.50

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	减：转股金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	100.00	1.96	2022-09-14	3+2 年	500,000,000.00	502,552,445.13			4,969,899.14	20,333.68		507,542,677.95	否
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	100.00	1.91	2023-03-21	3+2 年	1,500,000,000.00	1,536,397,756.53	870,000,000.00		18,466,502.95	1,162,737.33	917,700,000.00	1,508,326,996.81	否
可转换公司债券（节能转债）	100.00	第一年 0.2、第二年 0.4、第三年 0.6、第四年 1.5、第五年 1.8、第六年 2.0	2021-06-21	6 年	3,000,000,000.00	3,158,471,224.77		-364,051,606.59	20,741,979.36	34,931,750.03	47,735,118.00	2,802,358,229.57	否
2024 年科技创新公司债券（风电 WK01）	100.00	2.17	2024-11-19	2+2 年	500,000,000.00	500,732,749.92			5,425,000.02	84,903.78		506,242,653.72	否
2024 年科技创新公司债券（风电 WK02）	100.00	2.25	2024-11-19	3+2 年	500,000,000.00	500,738,319.50			5,625,000.00	67,123.80		506,430,443.30	否
2025 年科技创新公司债券（25 风电 K2）	100.00	2.27	2025-04-29	5 年	1,000,000,000.00	1,013,870,914.33			11,350,000.02	97,084.62	22,700,000.00	1,002,617,998.97	否
合计	/	/	/	/	7,000,000,000.00	7,212,763,410.18	870,000,000.00	-364,051,606.59	66,578,381.49	36,363,933.24	988,135,118.00	6,833,519,000.32	/

注：2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1），附第 3 年末发行人调整票面利率选择权，在本债券存续期的第 3 年末即 2026 年 3 月 21 日，本公司选择下调票面利率，调整后债券票面利率调整为 1.91%。2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1），附第 3 年末投资者回售选择权，本期公司回售的债券面值为 870,000,000.00 元。期初一年内到期的应付债券金额为 585,402,134.68 元，期末一年内到期的应付债券金额为 3,334,730,215.52 元。

(3) 可转换公司债券的说明

√ 适用 □ 不适用

项目	转股条件	转股时间
可转换公司债券 (节能转债)	转股条件包括转股的期限、价格、比例。1.转股期：可转债转股期自可转债发行结束之日（2021 年 6 月 25 日，即募集资金划至发行人账户之日）起满 6 个月后的第 1 个交易日起至可转债到期日止。（即 2021 年 12 月 25 日至 2027 年 6 月 20 日止）；2.转股价格：截至本报告期末，公司转股价格为 3.33 元/股；3.转股股数确定方式：本次可转债持有人在转股期内申请转股时，转股数量的计算方式为： $Q=V/P$ ，并以去尾法取一股的整数倍。其中：V 为可转债持有人申请转股的可转债票面总金额；P 为申请转股当日有效的转股价格。本次可转债持有人申请转换成的股份须是整数股。	2021 年 12 月 25 日至 2027 年 6 月 20 日止（如遇法定节假日或休息日延至其后的第 1 个工作日）。

其他说明：

经中国证券监督管理委员会于 2021 年 5 月 26 日出具《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770 号）核准，公司于 2021 年 6 月 21 日公开发行了 3,000 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 300,000.00 万元，债券期限为 6 年。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计该等债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，计入其他权益工具。

项目	上市时间	存续的起止日期	付息日	票面利率	转股价格	转股情况
可转换公司债券 (节能转债)	2021 年 7 月 22 日	2021 年 6 月 21 日至 2027 年 6 月 20 日（如遇法定节假日或休息日延至其后的第 1 个工作日；顺延期间付息款项不另计息）	每年的付息日为自本次可转债发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个交易日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度	第一年 0.2%、第二年 0.4%、第三年 0.6%、第四年 1.5%、第五年 1.8%、第六年 2.0%	初始转股价格为 4.05 元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日公司股票交易均价，且初始转股价格不低于最近一期经审计的每股净资产和股票面值	截至 2026 年 6 月 30 日，累计已有人民币 348,053,000 元节能转债转为公司 A 股普通股，累计转股股数为 104,456,411 股。

转股权会计处理及判断依据

□ 适用 √ 不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	270,875,359.32	274,879,220.43
减：未确认融资费用	-102,200,128.21	-103,391,176.44
减：一年内到期的租赁负债	-12,060,238.73	-12,355,806.73
合计	156,614,992.38	159,132,237.26

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,020,902,350.56	52,683,190.72
合计	1,020,902,350.56	52,683,190.72

其他说明：

无

长期应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后租回	54,775,043.54	63,272,059.39
NSW Office of Environment & Heritage	6,183,758.54	6,445,755.89
专项债	989,813,957.26	
减：一年内到期长期应付款	-29,870,408.78	-17,034,624.56
合计	1,020,902,350.56	52,683,190.72

其他说明：

无

专项应付款

□ 适用 √ 不适用

49、 长期应付职工薪酬

□ 适用 √ 不适用

50、 预计负债

□适用 √不适用

51、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	92,957,405.51	171,516.31	10,895,530.58	82,233,391.24	
合计	92,957,405.51	171,516.31	10,895,530.58	82,233,391.24	/

其他说明：

√适用 □不适用

计入递延收益的政府补助详见附注十一、政府补助。

52、 其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金的长期部分	40,824,465.24	42,108,457.09
合计	40,824,465.24	42,108,457.09

其他说明：

无

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	6,440,380,390				104,106,884	104,106,884	6,544,487,274

其他说明：

本期共有人民币 346,679,000.00 元面值可转换公司债券转为公司 A 股普通股，转股股数为 104,106,884 股。

54、 其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
可转换公司债券权益部分	2021/6/21	权益工具	附注七、46（2）	100.00	3000 万	300,000 万元	2027/6/20	附注七、46（3）	附注七、46（3）

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券权益部分	29,986,260	301,924,646.55			3,466,790	34,906,298.60	26,519,470	267,018,347.95
合计	29,986,260	301,924,646.55			3,466,790	34,906,298.60	26,519,470	267,018,347.95

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

本期共有 346,679,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，相应其他权益工具减少 34,906,298.60 元。

55、 资本公积

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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）	4,266,180,382.30	294,851,021.19		4,561,031,403.49
其他资本公积	715,393.22			715,393.22
合计	4,266,895,775.52	294,851,021.19		4,561,746,796.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期共有 346,679,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，导致股本溢价增加 294,851,021.19 元。

56、 库存股

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
员工持股计划增加 的本公司股份	431,915.12		431,915.12	
合计	431,915.12		431,915.12	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

以权益结算的股份支付在本期限制性股票解锁，减少库存股 431,915.12 元。

57、 其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-38,006,762.19	3,298,943.92			629,987.60	2,157,572.01	511,384.31	-35,849,190.18
现金流量套期储备	-576,593.96	2,099,958.65			629,987.60	1,102,478.29	367,492.76	525,884.33
外币财务报表折算差额	-37,430,168.23	1,198,985.27				1,055,093.72	143,891.55	-36,375,074.51
其他综合收益合计	-38,006,762.19	3,298,943.92			629,987.60	2,157,572.01	511,384.31	-35,849,190.18

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	66,180,470.90	31,032,241.24	18,242,136.68	78,970,575.46
合计	66,180,470.90	31,032,241.24	18,242,136.68	78,970,575.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	518,368,177.03			518,368,177.03
合计	518,368,177.03			518,368,177.03

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,931,967,372.97	6,009,151,394.34
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	5,931,967,372.97	6,009,151,394.34
加：本期归属于母公司所有者的净利润	364,474,542.94	685,702,626.17
减：提取法定盈余公积		57,372,632.00

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	19,307,104.99	705,514,015.54
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	6,277,134,810.92	5,931,967,372.97

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,178,190,167.66	1,310,716,586.62	2,431,406,825.46	1,286,169,319.03
其他业务	10,160,890.69	7,159,779.26	12,827,164.94	5,847,915.91
合计	2,188,351,058.35	1,317,876,365.88	2,444,233,990.40	1,292,017,234.94

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售收入	2,171,517,458.30	1,310,594,116.28
绿色电力证书收入	6,672,709.36	122,470.34
其他业务：	10,160,890.69	7,159,779.26
按商品转让的时间分类		
主营业务	2,178,190,167.66	1,310,716,586.62
其中：在某一时点确认	2,178,190,167.66	1,310,716,586.62
在某一时段确认		
其他业务	10,160,890.69	7,159,779.26
其中：在某一时点确认	270,785.74	24,636.21
在某一时段确认	4,749,440.93	6,022,781.23
租赁收入	5,140,664.02	1,112,361.82
合计	2,188,351,058.35	1,317,876,365.88

其他说明

√适用 □不适用

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
固定资产试运行销售	4,623,814.73	3,582,254.64	2,536,126.46	928,915.13

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	4,212,406.84	4,187,798.61
教育费附加	3,422,107.88	3,438,823.31
资源税	55,486.76	50,462.48
房产税	3,475,895.11	1,393,144.69
土地使用税	2,840,775.61	2,491,716.17
车船使用税	39,237.80	53,101.00
印花税	1,083,910.29	1,344,035.52
地方教育费附加	2,281,430.59	2,292,546.90
水利建设基金	58,306.02	90,583.86
其他	943.01	82,453.80
合计	17,470,499.91	15,424,666.34

其他说明：

各项税金及附加的计缴标准详见第八节财务报告六、税项。

63、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,797,196.09	
差旅费	152,256.22	
业务招待费	69,629.40	
服务费	253,960.05	
无形资产摊销	23,207.52	
固定资产折旧	1,672.73	

委托代销手续费	660,365.95	
咨询费	579,245.27	
其他	22,102.58	
合计	3,559,635.81	-

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	54,018,795.99	64,466,411.44
聘请中介机构费用	4,820,787.83	6,556,167.57
办公费	8,089,916.15	8,764,119.67
固定资产折旧费	2,790,966.94	3,087,459.27
使用权资产折旧费用	1,006,738.81	1,414,479.49
股权支付确认的费用		2,437,723.74
技术服务费	3,949,422.69	1,686,580.17
差旅费	2,643,836.01	3,307,491.76
无形资产摊销	417,943.93	292,113.86
业务招待费	346,022.01	758,896.94
维修费	59,117.25	107,428.02
党建工作经费	7,092.02	20,930.26
其他	1,861,697.01	1,007,991.31
合计	80,012,336.64	93,907,793.50

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬及福利费	7,526,130.67	9,739,723.53
材料费	4,688.88	55,437.81
折旧及摊销	654,925.56	545,799.66
差旅费	134,459.65	108,815.49
租赁费	545,058.19	1,275,534.56
咨询服务费	1,290,095.33	768,907.76
其他	151,263.33	264,007.39
合计	10,306,621.61	12,758,226.20

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	319,028,712.93	337,204,659.21
利息收入	-25,694,229.00	-20,286,105.66
汇兑损益		
手续费及其他	148,155.03	-539,268.59
合计	293,482,638.96	316,379,284.96

其他说明：

无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	6,633,280.32	65,087,338.01
代扣代缴个人所得税手续费返还	32,336.24	41,404.22
合计	6,665,616.56	65,128,742.23

其他说明：

政府补助的具体信息，详见第八节财务报告十一、政府补助。

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	-183,919.20	656,034.81
合计	-183,919.20	656,034.81

其他说明：

无

69、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、 公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-3,776,630.92	-7,084,782.78
其他应收款坏账损失		
合计	-3,776,630.92	-7,084,782.78

其他说明：

无

72、 资产减值损失

□适用 √不适用

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产利得	40,636.86	-18,651.20
合计	40,636.86	-18,651.20

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	902,501.54	16,720.85	902,501.54
违约赔偿收入	34,050.00	9,250.00	34,050.00
无需支付的应付款项		2,262.05	
保险赔款	7,635,533.41	5,838,258.73	7,635,533.41
停电损失赔偿收入	2,330,348.26	437,700.00	2,330,348.26
供应商赔偿收入		18,806,234.90	
线路迁改补偿	652,261.54	706,460.00	652,261.54
其他	244,525.74	178,497.09	244,525.74
合计	11,799,220.49	25,995,383.62	11,799,220.49

其他说明：

√适用 □不适用

(1) 政府补助的具体信息，详见本附注十一、政府补助。

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
公益性捐赠支出		956,798.44	
罚款支出	4,173,600.00	56,121.00	4,173,600.00
非流动资产毁损报废损失	540,764.92	106,521.07	540,764.92
其他	6,308.79	267,340.80	6,308.79
合计	4,720,673.71	1,386,781.31	4,720,673.71

其他说明：

无

76、 所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	100,153,016.32	134,229,879.59
递延所得税费用	1,175,638.63	1,119,372.50
合计	101,328,654.95	135,349,252.09

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	475,467,209.62
按法定/适用税率计算的所得税费用	118,866,802.41
子公司适用不同税率的影响	-50,209,885.67
调整以前期间所得税的影响	2,179,392.21
非应税收入的影响	-1,431,733.62
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,174,995.47
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	373,158.28
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	22,238,317.07
其他	7,137,608.80
所得税费用	101,328,654.95

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

详见附注第八节七、57。

78、 现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	25,677,052.77	20,279,394.59
保险赔偿款等	7,650,533.41	10,643,410.73
代收代缴个税	4,501,294.50	
奖励及补贴款	859,011.55	1,168,024.49
其他	4,091,405.76	3,644,312.55
合计	42,779,297.99	35,735,142.36

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	62,696,175.46	51,279,982.57
捐款及扶贫		956,798.44
合计	62,696,175.46	52,236,781.01

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□ 适用 √ 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产及在建工程	1,703,269,124.45	1,225,529,025.50
合计	1,703,269,124.45	1,225,529,025.50

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目保证金	75,288,562.05	10,705,255.40
归还的工程垫付款		7,000,000.00
其他	41,689.00	629,063.07
合计	75,330,251.05	18,334,318.47

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
履约或承兑保证金	15,116,975.88	17,289,999.95
其他	539.10	689,122.97
合计	15,117,514.98	17,979,122.92

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行2025年科技创新公司债券		999,000,000.00
子公司收到少数股东借款	13,602,000.00	
债券转售款	870,808,973.27	
收到专项债资金	977,000,000.00	
合计	1,861,410,973.27	999,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁付款的金额	12,081,371.64	11,174,077.46
股权激励回购支付的款项		481,766.40
融资相关费用	750,000.00	70,000.00

子公司归还少数股东借款	13,602,000.00	
融资租赁租金	8,600,000.00	
债券转售款	870,000,000.00	
合计	905,033,371.64	11,725,843.86

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	430,264,091.66	1,564,220,062.09	9,597,106.50	705,140,383.14		1,298,940,877.11
长期借款	16,042,813,855.27	985,990,527.06	198,262,644.78	1,567,979,208.38		15,659,087,818.73
应付债券	7,212,763,410.18	870,000,000.00	103,034,881.61	988,135,118.00	364,144,173.47	6,833,519,000.32
租赁负债	171,488,043.99		9,268,558.76	12,081,371.64		168,675,231.11
应付股利	109,877,138.68		49,923,673.19	136,336,669.92		23,464,141.95
合计	23,967,206,539.78	3,420,210,589.15	370,086,864.84	3,409,672,751.08	364,144,173.47	23,983,687,069.22

说明：非现金变动明细如下

项目	非现金变动		
	本期增加		本期减少
	计提的利息	其他	其他
短期借款	9,597,106.50		
长期借款	195,609,932.82	2,652,711.96	
应付债券	103,034,881.61		364,144,173.47
租赁负债	9,045,454.18	223,104.58	
应付股利	49,923,673.19		
合计	330,754,548.18	39,332,316.66	364,144,173.47

注：1. 长期借款其他是白石公司外币借款汇率折算影响；

2. 应付债券其他是可转换债券转股的影响。

3. 租赁负债其他是本期新增租赁负债、支付的租金对应进项税额及汇率折算影响。

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	374,138,554.67	661,687,477.74
加：资产减值准备		
信用减值损失	3,776,630.92	7,084,782.78
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,023,856,641.55	1,027,141,690.40
使用权资产摊销	2,050,257.25	4,762,241.76
无形资产摊销	8,240,793.41	6,512,109.72
长期待摊费用摊销	2,073,958.04	1,563,431.22
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）	-40,636.86	18,651.20
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-361,736.62	89,800.22
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	321,871,038.57	340,409,142.09
投资损失（收益以“-”号填列）	183,919.20	-656,034.81
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,022,188.67	-1,152,911.90
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,789,867.78	3,946,032.21
存货的减少（增加以“-”号填列）	9,298,487.10	-13,544,528.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-298,662,055.73	-672,258,460.04
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-35,310,282.87	49,555,998.81
其他	2,066,090.29	15,889,227.18
经营活动产生的现金流量净额	1,414,413,979.81	1,431,048,649.83
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	346,679,000	9,000.00
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产	3,329,850.94	7,304,083.46
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,006,123,040.71	2,038,637,822.85
减：现金的期初余额	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
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	641,290,516.91	-258,101,597.00

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,006,123,040.71	2,364,832,523.80
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,006,123,040.71	2,364,832,523.80
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	3,006,123,040.71	2,364,832,523.80
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	99,475,222.30	125,946,840.26

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保函保证金	39,345,346.21	25,217,135.05	到期日前处于冻结状态
ETC 押金	2,400.00	2,400.00	不可随时用于支付的银行存款
土地复垦保证金	18,854,320.31	19,014,105.69	到期日前处于冻结状态
房租担保押金	1,278,969.02	1,277,253.02	不可随时用于支付的银行存款
项目保证金		15,008,272.48	到期日前处于冻结状态
合计	59,481,035.54	60,519,166.24	/

其他说明：

√适用 □不适用

(1) 供应商融资安排的条款和条件

供应商融资安排：反向保理。本公司通过中国建设银行股份有限公司北京朝阳支行（以下简称“建行朝阳支行”）和北京商银微芯科技有限公司提供的“e 信通”供应链金融服务平台办理反向保理业务，为“e 信通”平台持有的由本公司到期付款的电子债权凭证的供应商提供服务。供应商将其持有的本公司的电子债权凭证项下应收账款转让给建行朝阳支行，向建行朝阳支行申请“e 信通”业务服务。建行朝阳支行在分析评价后，在符合条件的情况下为供应商提供“e 信通”

业务服务。建行朝阳支行为供应商提供“e 信通”业务服务包含有追索权保理、无追索权保理服务，无论建行朝阳支行提供何种服务，本公司均应在应收账款到期时履行无条件付款义务。

(2) 资产负债表中的列报项目和相关信息

单位：元 币种：人民币

列报项目	期末余额	期初余额
应付账款	45,000,000.00	236,830,000.00
其中：供应商已收到款项	45,000,000.00	236,830,000.00

(3) 付款到期日的区间

项目	期末
属于该安排项下的负债	自收到发票后的 30 天
不属于该安排项下的可比应付账款	自收到发票后的 30 天

(4) 不涉及现金收支的当期变动

本公司上述金融负债变动中不存在企业合并和汇率变动的影响。

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

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：澳大利亚元	117,190,947.96	4.6955	550,270,096.15
应收账款	-	-	
其中：澳大利亚元	3,095,719.27	4.6955	14,535,949.83
其他应收款	-	-	
其中：澳大利亚元	3,304.46	4.6955	15,516.09
长期应收款	-	-	
其中：澳大利亚元	1,377,839.09	4.6955	6,469,643.45
应付账款	-	-	
其中：澳大利亚元	577,749.86	4.6955	2,712,824.47
应付职工薪酬	-	-	
其中：澳大利亚元	11,849.96	4.6955	55,641.49
应交税费	-	-	
其中：澳大利亚元	628,749.31	4.6955	2,952,292.38
其他应付款	-	-	

其中：澳大利亚元	21,915.91	4.6955	102,906.16
长期借款	-	-	
其中：澳大利亚元	117,000,000.00	4.6955	549,373,500.00
长期应付款	-	-	
其中：澳大利亚元	1,316,954.22	4.6955	6,183,758.54
一年内到期的非流动负债	-	-	
其中：澳大利亚元	10,431,888.85	4.6955	48,982,934.08
其他流动资产	-	-	
其中：澳大利亚元	1,295,188.90	4.6955	6,081,559.48

其他说明：

无

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

节能澳洲及其子公司白石公司为本公司在澳大利亚的重要经营实体，其主要经营地为澳大利亚联邦新南威尔士州悉尼市，其记账本位币为澳大利亚元，记账本位币的选择依据为：一、影响商品和劳务销售价格的主要货币为澳币，通常以澳币进行商品和劳务销售价格的计价和结算；二、影响商品和劳务所需人工、材料和其他费用的主要货币为澳币，通常以澳币进行上述费用的计价和结算；三、融资活动获得的资金以及保存从经营活动中收取款项时所使用的货币为澳币。除以上主要因素外，境外经营所从事的活动拥有极大的自主性；境外经营与本公司的交易在境外经营活动中所占的比例较低；境外经营活动产生的现金流量不会直接影响本公司的现金流量，并且不会随时汇回；境外经营活动产生的现金流量足以偿还其现有债务和可预期的债务。综合上述各方面因素考虑，确定节能澳洲及其子公司白石公司的境外经营记账本位币为澳币。

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

项目	本期发生额
短期租赁	10,061,573.93

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额28,579,663.44(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租设备、房屋收入	7,462,527.15	
合计	7,462,527.15	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	4,854,899.00	7,650,000.00
第二年	4,850,000.00	7,650,000.00
第三年	3,133,700.00	4,217,400.00
第四年	3,133,700.00	4,217,400.00
第五年	3,133,700.00	4,217,400.00
五年后未折现租赁收款额总额		

注：本公司子公司中节能风力发电四川有限公司和中节能（天祝）风力发电有限公司与相关单位所签署租赁合同为长期租赁合同，因此未统计 5 年以后的情况。

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

无

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬及福利费	7,526,130.67	10,360,188.67
材料费	4,688.88	55,437.81
折旧及摊销	654,925.56	545,799.66
差旅费	134,459.65	108,815.49
租赁费	545,058.19	1,275,534.56
咨询服务费	1,290,095.33	768,907.76
委外研发费	173,207.55	208,000.00
其他	151,263.33	56,007.39
合计	10,479,829.16	13,378,691.34
其中：费用化研发支出	10,306,621.61	12,758,226.20
资本化研发支出	173,207.55	620,465.14

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		期末 余额
		内部开发 支出	其他	确认为无 形资产	转入当期 损益	
基于河北区域的 电力交易辅助决 策系统功能开发 及应用研究	158,490.57					158,490.57
风机机组功率曲 线测试技术研究 与运用		80,501.28			80,501.28	
电力交易辅助决 策系统功能开发 及应用研究			173,207.55			173,207.55
合计	158,490.57	80,501.28	173,207.55		80,501.28	331,698.12

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 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：

☒适用 ☐不适用

本期新设子公司中节能（呼和浩特新城区）能源有限公司、中节能（榆林）风力发电有限公司、安徽颐风风力发电有限公司、中节能云南风力发电有限公司、中节能（怀安）储能科技有限公司、中节能（北安市）能源有限公司、中节能（江苏）风力发电有限公司、中节能恒润（内蒙古）能源服务有限公司共 8 家子公司。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中节能风力发电(张北)有限公司	河北张北县	5,000.00	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		同一控制下企业合并
中节能风力发电(张北)运维有限公司	河北张北县	22,040.55	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能(张北)风能有限公司	河北张北县	10,000.00	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能港建风力发电(张北)有限公司	河北张北县	34,564.00	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	60		设立
中节能港能风力发电(张北)有限公司	河北张北县	26,326.00	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	70		设立
中节能张家口风力发电有限公司	河北张家口市	16,105.60	河北张家口市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能(河北)风力发电有限公司	张家口市怀安县	11,200.76	张家口市怀安县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能青龙风力发电有限公司	河北青龙满族自治县	12,000.32	河北青龙满族自治县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电(新疆)有限公司	新疆乌鲁木齐县	48,000.00	新疆乌鲁木齐县	风电生产、销售及相关业务	100		同一控制下企业合并
中节能风力发电(哈密)有限公司	新疆哈密市	37,700.00	新疆哈密市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能港建(甘肃)风力发电有限公司	甘肃玉门市	43,962.00	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	60		设立

中节能（甘肃）风力发电有限公司	甘肃玉门市	15,000.00	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（肃北）风力发电有限公司	甘肃肃北县	51,865.68	甘肃肃北县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（天祝）风力发电有限公司	甘肃天祝县	4,888.00	甘肃天祝县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（靖远）风力发电有限公司	甘肃靖远县	8,838.40	甘肃靖远县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（天水）风力发电有限公司	甘肃省天水市	9,333.77	甘肃省天水市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电四川有限公司	四川剑阁县	43,340.57	四川剑阁县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（定边）风力发电有限公司	陕西定边县	9,518.88	陕西定边县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能山西风力发电有限公司	山西壶关县	21,950.53	山西壶关县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（原平）风力发电有限公司	山西省原平市	17,394.86	山西省原平市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	内蒙古兴和县	18,181.31	内蒙古兴和县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	内蒙古察右后旗	8,348.00	内蒙古察右后旗	风电、水电、太阳能新能源开发与利用	100		非同一控制下企业合并
中节能（丰镇）风力发电有限公司	内蒙古丰镇市	8,723.00	内蒙古丰镇市	风电生产、销售、供热及相关业务	100		设立
中节能（包头）风力发电有限公司	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	8,478.32	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	风电生产、销售及相关业务	100		设立
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	内蒙古奈曼旗	16,366.48	内蒙古奈曼旗	风电生产、销售及相关业务	100		非同一控制下企业合并
中节能风力发电（河南）有限公司	河南尉氏县	30,217.95	河南尉氏县	风电生产、销售及相关业务	100		设立

中节能焦作风力发电有限公司	河南温县	18,385.31	河南温县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能（山东）风力发电有限公司	山东省德州市	27,828.43	山东省德州市	风电生产、销售及相关业务	75	25	设立
青海东方华路新能源投资有限公司	青海德令哈市	50,269.50	青海德令哈市	可再生能源科技项目投资与开发；信息咨询	100		非同一控制下企业合并
德令哈协力光伏发电有限公司	青海德令哈市	17,304.00	青海德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100		非同一控制下企业合并
德令哈风扬新能源发电有限公司	青海省海西州德令哈市	7,700.00	青海省海西州德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能风力发电(广西)有限公司	广西博白县	28,128.68	广西博白县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能钦州风力发电有限公司	广西钦州市	38,646.56	广西钦州市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能来宾风力发电有限公司	广西忻城县	23,613.19	广西忻城县	风电生产、销售及相关业务	100		设立
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	澳大利亚悉尼市	13,118.00	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	100		设立
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	澳大利亚新南威尔士州	3,394.43	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务		75	非同一控制下企业合并
中节能（五峰）风力发电有限公司	湖北五峰县	59,420.83	湖北五峰县	风电生产、销售及相关业务	100		设立

中节能（阳江）风力发电有限公司	广东阳江市	128,000.00	广东阳江市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能黑龙江风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	22,500.00	黑龙江省哈尔滨市	风电生产、销售及相关业务	100		设立
中节能襄阳风力发电有限公司	湖北省襄阳市	13,205.64	湖北省襄阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能嵩县风力发电有限公司	河南省洛阳市	12,116.10	河南省洛阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（张掖）风力发电有限公司	甘肃省张掖市	8,200.00	甘肃省张掖市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
张北二台风力发电有限公司	河北省张家口市	15,269.05	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		非同一控制下企业合并
中节能（来凤）风力发电有限公司	湖北省恩施土家族苗族自治州	1,000.00	湖北省恩施土家族	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（咸丰）风力发电有限公司	湖北省恩施土家族苗族自治州	1,000.00	湖北省恩施土家族	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（武威）风力发电有限公司	甘肃省武威市	4,410.00	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
临澧哈电节能风力发电有限公司	湖南省常德市	1,000.00	湖南省常德市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	66		设立
中节能（巨鹿县）风力发电有限公司	河北省邢台市	1,000.00	河北省邢台市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能风力发电（浙江）有限公司	浙江省绍兴市	1,000.00	浙江省绍兴市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
北京中节能国投有限公司	河北省邢台市	15,771.00	河北省邢台市	科学研究和技术服务业	100		同一控制下企业合并
中新海外工程有限公司	河北省衡水市	4,133.91	河北省衡水市	建筑业	100		同一控制下企业合并
内蒙古古恒新能源有限责任公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	5,600.00	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	制造业	100		非同一控制下企业合并

中节能（天津）风力发电有限公司	天津市宝坻区	3,517.00	天津市宝坻区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（白银）风力发电有限公司	甘肃省白银市	1,000.00	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（景泰县）风力发电有限公司	甘肃省白银市	1,000.00	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	99		设立
北京中节能风力发电有限公司	河北省张家口市	1,000.00	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51		设立
中节能（贺州）风力发电有限公司	广西壮族自治区贺州市	1,000.00	广西壮族自治区贺州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	85		设立
中节能陕西风力发电有限公司	陕西省榆林市	1,000.00	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（朔州）风力发电有限公司	山西省朔州市	1,000.00	山西省朔州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	35,795.66	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（钦州）清洁能源有限公司	广西壮族自治区钦州市	10.00	广西壮族自治区钦州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51		设立
中节能（阿克塞县）风力发电有限公司	甘肃省酒泉市	1,000.00	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（秦皇岛）科技有限公司	河北省秦皇岛市	1,000.00	河北省秦皇岛市	科学研究和技术服务业	100		设立
中节能（辛集）科技有限公司	河北省石家庄市	22,875.62	河北省石家庄市	科学研究和技术服务业	80		设立
中节能合容（张北）科技有限公司	河北张北县	1,000.00	河北张北县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51		设立
中节能（呼和浩特新城区）能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	1,000.00	内蒙古自治区呼和浩特市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	95		设立
中节能（榆林）风力发电有限公司	陕西省榆林市	1,000.00	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立

安徽颐风风力发电有限公司	安徽省铜陵市	1,000.00	安徽省铜陵市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能云南风力发电有限公司	云南省昆明市	1,000.00	云南省昆明市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（怀安）储能科技有限公司	河北省张家口市	1,000.00	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70		设立
中节能（北安市）能源有限公司	黑龙江省黑河市	1,000.00	黑龙江省黑河市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能（江苏）风力发电有限公司	江苏省淮安市	1,000.00	江苏省淮安市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100		设立
中节能恒润（内蒙古）能源服务有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	1,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市	供电业务	70		设立

注：CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD 和 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD 的注册资本的币种为澳大利亚元。

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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：
无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币				
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
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	25%	-5,146,552.49		118,328,531.04
中节能港建风力发电（张北）有限公司	40%	6,942,373.48	11,525,683.70	225,207,188.16
中节能港能风力发电（张北）有限公司	30%	2,692,991.28	4,840,430.98	108,340,473.61
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	40%	5,226,527.34	10,497,048.62	285,170,079.40

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	124,526,730.38	1,152,602,743.55	1,277,129,473.93	52,068,302.61	805,680,519.33	857,748,821.94	142,562,015.80	1,185,529,803.66	1,328,091,819.46	68,380,775.29	821,789,719.38	890,170,494.67
中节能港建风力发电（张北）有限公司	179,031,995.96	442,400,425.54	621,432,421.50	11,676,091.15	46,738,359.94	58,414,451.09	160,932,024.29	483,348,387.47	644,280,411.76	14,444,359.25	52,718,393.68	67,162,752.93
中节能港能风力发电（张北）有限公司	113,665,586.19	259,037,468.36	372,703,054.55	9,716,005.67	1,852,136.86	11,568,142.53	102,010,882.44	278,033,222.34	380,044,104.78	10,124,372.86	1,852,136.86	11,976,509.72
中节能港建（甘肃）风力	340,819,855.09	436,543,107.48	777,362,962.57	44,239,045.67	20,198,718.40	64,437,764.07	291,537,139.98	473,418,665.72	764,955,805.70	16,981,857.77	22,529,339.68	39,511,197.45

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

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
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	76,736,198.43	-20,586,209.98	-18,540,672.80	33,280,942.93	129,942,393.51	22,692,918.44	36,644,960.26	67,679,598.31
中节能港建风力发电（张北）有限公司	67,847,368.25	17,355,933.70	17,355,933.70	64,465,800.18	80,435,018.53	30,111,705.28	30,111,705.28	70,523,806.21
中节能港能风力发电（张北）有限公司	42,621,613.56	8,976,637.59	8,976,637.59	28,679,540.86	47,618,387.07	15,459,329.86	15,459,329.86	32,692,592.73
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	57,556,794.31	13,066,318.36	13,066,318.36	29,552,970.85	67,270,187.30	21,355,856.07	21,355,856.07	60,701,349.34

其他说明：
无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☐适用 ☒不适用

(2) 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	6,617,882.36	6,801,801.56
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-183,919.20	656,034.81
--其他综合收益		
--综合收益总额	-183,919.20	656,034.81

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额3,333,552.39（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	801,508.36			6,340.21		795,168.15	与收益相关
递延收益	92,155,897.15	171,516.31		6,653,278.62	4,235,911.75	81,438,223.09	与资产相关
合计	92,957,405.51	171,516.31		6,659,618.83	4,235,911.75	82,233,391.24	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	-19,998.30	58,434,059.39
与资产相关	10,889,190.37	10,717,674.06
合计	10,869,192.07	69,151,733.45

其他说明：

(1) 采用总额法计入当期损益的政府补助情况

补助项目	上期计入损益的金额	本期计入损益的金额	计入损益的列报项目
与资产相关的政府补助：			
采购国产设备退税	6,351,660.84	6,351,660.84	其他收益

小岳岱山项目政府补助	81,395.88	81,395.88	其他收益
风电耦合氢储能柔性微网系统开发及示范	54,000.00	54,000.00	其他收益
其他	166,221.90	166,221.90	其他收益
与收益相关的政府补助:			
增值税即征即退 50%	57,228,572.45	-521,333.75	其他收益
规上企业奖励资金	133,600.00	200,000.00	其他收益
稳岗补贴	78,749.70	37,645.24	其他收益
推动高质量发展贡献奖	430,000.00	50,000.00	其他收益
工业提速增效攻坚行动政策补助资金	470,000.00		其他收益
其他	93,137.24	213,690.21	其他收益
合计	65,087,338.01	6,633,280.32	/

(2) 采用净额法冲减相关成本的政府补助情况

补助项目	上期冲减相关成本的金额	本期冲减相关成本的金额	冲减相关成本的列报项目
与资产相关的政府补助:			
财政贴息	4,064,395.44	4,235,911.75	财务费用
合计	4,064,395.44	4,235,911.75	

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的金融工具包括应收账款、其他应收款、短期借款、长期借款、租赁负债、应付账款、长期应付款、应付票据等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，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。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及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定和分析本公司所面临的各种风险，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之内。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。

本公司主要的外币货币性项目为澳大利亚元，主要为澳大利亚子公司持有，并非与澳大利亚元有关的外汇风险，本公司除澳大利亚子公司外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。除澳大利亚子公司外，并不存在以外币进行结算的外币资产负债项目外汇风险敞口。

于 2026 年 6 月 30 日，除附注七、81 “外币货币性项目” 澳大利亚元余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。

（2）利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，假定利率上升或下降 100 个基点将会导致本公司股东权益和净利润分别减少或增加人民币 7,996.72 万元（2025：人民币 15,669.67 万元）。以澳元作为记账本位币的境外子公司的借款由于已经进行利率风险套期保值，未包含在上述计算范围内，套期保值情况详见本附注十二、2。

对于资产负债表日持有的、使本公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。

（3）信用风险

2026 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失，具体包括合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。

对于应收款项，本公司已根据实际情况制定了信用政策，公司主要客户与本公司均有长期且稳定的业务往来，很少出现信用损失。为监控公司的信用风险，本公司按照账龄等要素对公司的客户资料进行分析。本公司应收账款中对电网公司除部分省份可再生能源补贴款外的应收电费，通常自出具账单日起 30-60 天内收款。对于剩余可再生能源电价补贴部分，通常与电网公司协商，按照财政部拨付可再生能源电价补贴的时间确定收款时间。在一般情况下，公司不会要求客户提供抵押品。对于其他应收款项，本公司持续对不同客户进行信用评估以监控信用风险，坏账准备金额符合管理层预期。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司的信用风险主要集中在各省电网公司，这和本公司所处发电行业的特点有关，非本公司对各省电网公司的重大依赖，因此本公司没有重大的信用集中风险。

(4) 流动性风险

管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融负债：					
短期借款	1,326,333,320.42				1,326,333,320.42
应付票据	5,642,970.96				5,642,970.96
应付款项	1,345,704,612.59				1,345,704,612.59
长期借款	2,114,726,911.00	2,987,169,622.42	6,687,986,851.31	6,893,880,196.08	18,683,763,580.81
租赁负债	12,503,103.54	10,819,003.98	34,851,312.41	212,633,685.44	270,807,105.37
长期应付款	76,145,289.62	776,828,622.13	186,719,812.49	502,161,915.94	1,541,855,640.18
金融负债和或有负债合计	4,881,056,208.13	3,774,817,248.53	6,909,557,976.21	7,608,675,797.46	23,174,107,230.33

于 2025 年 12 月 31 日，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融负债：					
短期借款	438,907,091.67				438,907,091.67
衍生金融负债	1,098,274.18				1,098,274.18
应付票据	88,980,775.47				88,980,775.47
应付款项	1,701,688,028.53				1,701,688,028.53
长期借款	2,219,371,659.89	2,415,439,574.00	7,185,262,566.88	6,087,626,945.72	17,907,700,746.49
租赁负债	13,358,238.65	10,402,538.12	32,910,106.19	219,133,085.47	275,803,968.43
长期应付款	17,034,624.56	17,857,701.96	30,269,693.59	4,555,795.17	69,717,815.28
金融负债和或有负债合计	4,480,438,692.95	2,443,699,814.08	7,248,442,366.66	6,311,315,826.36	20,483,896,700.05

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
----	-------------	---------------	---------------------	----------------	----------------

利率套期保值	减少浮动利率贷款在未来利率上升情况下的不利变化导致的现金流波动风险，公司的套期保值的目标与公司利率风险管理策略总体保持一致，即采用利率掉期降低利率的不确定性风险，旨在通过换取期望的预期利率从而降低资金成本和缩减利率变化的风险，对于公司而言，在实施风险管理时，运用利率互换等金融衍生品合理运作自身债务，风险相对可控。	未来市场利率上升。	浮动利率换固定利率，存在风险相互对冲的关系。	计息期间实现套期保值的目标。	锁定了贷款利率变动风险，减少风险敞口。
--------	---	-----------	------------------------	----------------	---------------------

其他说明

√适用 □不适用

白石公司本期利用利率掉期合约对公司贷款的利率变动进行套期保值，通过对套期策略进行分析，被套期项目为白石公司贷款协议中变动利息的远期付款，套期保值工具为利率掉期合约。2026年上半年，持有的该掉期合约的公允价值变动折合人民币为 2,099,958.62 元。

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
利率风险	1,001,684.44	1,331,166.67	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为 1,469,971.06 元。
套期类别				
现金流量套期	1,001,684.44	1,331,166.67	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为 1,469,971.06 元。

其他说明

□适用 √不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
保理	应收账款	16,999,111.28	未终止确认	是否转移与应收账款相关的风险和报酬
合计	/	16,999,111.28	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）衍生金融资产	1,001,684.44			1,001,684.44
持续以公允价值计量的资产总额	1,001,684.44			1,001,684.44

按照在公允价值计量中对计量整体具有重大意义的最低层次的输入值，公允价值层次可分为：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场中的报价（未经调整的）。

第二层次：直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

第三层次：资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

本年度，本公司的金融资产及金融负债的公允价值计量未发生第一层次和第二层次之间的转换，亦无转入或转出第三层次的情况。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金

流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

衍生金融资产和衍生金融负债主要为境外子公司利率掉期合约的公允价值，公允价值数据来自于当地银行的期末估值报告。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

5、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

☐ 适用 ☒ 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☐ 适用 ☒ 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐ 适用 ☒ 不适用

8、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

☐ 适用 ☒ 不适用

9、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

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 (%)
中国节能环保集团有限公司	北京	节能环保项目投资与管理	810,000.00	47.72	47.80

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司和实质控制人是中国节能环保集团有限公司，对本企业表决权比例是 47.80%，高于持股比例，主要是其子公司中节能资本控股有限公司持有本公司 0.07%的股份。本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见附注十、1。

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

√适用 □不适用

重要的合营和联营企业情况详见附注十、3。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中节能财务有限公司	受同一母公司控制
中节能咨询有限公司	受同一母公司控制
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	受同一母公司控制
中国地质工程集团有限公司	受同一母公司控制
包头市中节能建筑能源有限公司	受同一母公司控制
铁汉生态建设有限公司	受同一母公司控制
中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	受同一母公司控制
中国启源工程设计研究院有限公司	受同一母公司控制
西安四方建设管理有限责任公司	受同一母公司控制
中节能大数据有限公司	受同一母公司控制
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	受同一母公司控制
中国新时代控股集团有限公司	受同一母公司控制
中节能资产经营有限公司	受同一母公司控制
中节能首座（北京）建设有限公司	受同一母公司控制
中节能（天津）融资租赁有限公司	受同一母公司控制
中节能安岳清洁技术发展有限公司	受同一母公司控制
中节能商业保理有限公司	受同一母公司控制
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	受同一母公司控制

中节能皓信（北京）咨询有限公司	受母公司重大影响的公司
甘肃蓝野建设监理有限公司	受母公司重大影响的公司
White Rock Wind Farm New（Holding） Pty Ltd	控股子公司之少数股东
Goldwind Australia Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
北京聚合创生商务服务有限公司	同一关键管理人员
董事、经理、财务总监及董事会秘书	关键管理人员

其他说明

无

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能首座（北京）建设有限公司	购置房屋建筑物		387,419,042.19
铁汉生态建设有限公司	工程款		727,224.18
Goldwind Australia Pty Ltd	运行维护费	21,359,244.79	20,376,472.80
Goldwind Australia Pty Ltd	修理费	22,545.05	
新疆达风变电运营有限责任公司	变电站运营	2,315,398.26	2,654,867.26
包头市中节能建筑能源有限公司	供热站平台	1,161,758.30	1,161,758.30
北京聚合创生商务服务有限公司	物业管理费、水电费及 停车费	770,360.65	784,708.90
甘肃蓝野建设监理有限公司	监理费		558,490.58
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	咨询费	33,584.90	28,301.88
中国地质工程集团有限公司	工程款	80,640.37	410,659.79
中节能铁汉星河(北京)生态环境有 限公司	工程款		2,398,434.03
西安四方建设管理有限责任公司	监理服务费	175,471.69	
中节能大数据有限公司	技术服务	144,150.96	
中节能咨询有限公司	咨询服务费		207,547.17
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	咨询服务费	189,258.10	1,113,091.01
中节能皓信（北京）咨询有限公司	咨询服务费		141,509.43
中国启源工程设计研究院有限公司	会议费		1,142.86
中节能财务有限公司	贷款利息支出	18,899,235.65	24,869,707.29

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	存款利息收入	5,126,323.60	5,786,973.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☒适用 ☐不适用

关联交易定价以同类业务市场价格为基础，经双方友好协商确定，遵循公平、公允、合理交易原则。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		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	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
中国节能环保集团有限公司	房屋建筑物	2,937,450.48					2,937,450.48				

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
白石公司	440,203,125.00	2023-7-20	2028-7-20	否
中节能钦州风力发电有限公司	45,000,000.00	2026-6-16	2026-12-11	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
白石公司	440,203,125.00	2023-7-20	2028-7-20	否
White Rock Wind Farm New (Holding) Pty Ltd	146,734,375.00	2023-7-20	2028-7-20	否

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5) 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中节能财务有限公司	219,094,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	112,450,000.00	2021-11-22	2036-11-22	
中节能财务有限公司	310,000,000.00	2023-11-21	2033-11-21	
中节能财务有限公司	187,350,091.00	2023-09-25	2033-11-21	
中节能财务有限公司	113,400,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	87,732,000.00	2024-02-05	2039-02-04	
中节能财务有限公司	265,000,000.00	2021-08-25	2030-12-25	
中节能财务有限公司	253,500,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	229,500,000.00	2021-06-09	2036-06-01	
中节能财务有限公司	378,000,000.00	2020-09-22	2035-09-21	

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,543,385.13	3,422,954.41

公司本期末关键管理人员 10 人，上期末关键管理人员 11 人。

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

① 保理及其他交易

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能（天津）融资租赁有限公司	售后租回	725,084.15	
中节能商业保理有限公司	保理	148,925.07	
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	委托贷款	1,256,944.44	
中国节能环保集团有限公司	专项债	989,813,957.26	

② 许可协议

2011 年 7 月 18 日，本公司与中国节能环保集团有限公司签订了《商标使用许可合同》，约定中国节能环保集团有限公司将其持有的注册号为 6828543、6828539、6828527、6828538、6828526、6828536、6294588、6294587、6294586 及 6294696 十项注册商标以普通许可的方式许可给本公司使用，使用期限自 2020 年 1 月 1 日起至 2029 年 12 月 31 日止。本公司无偿使用上述注册商标，但应每年向中国节能环保集团有限公司支付该年度中国节能环保集团有限公司按照有关法律、法规的规定为维系上述注册商标的有效性而已经实际支出的费用。中国节能环保集团有限公司承诺在其作为本公司控股股东期间，将继续授权本公司无偿使用上述十项注册商标，中国节能环保集团有限公司没有将上述十项注册商标转让给本公司的计划。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
货币资金	中节能财务有限公司	1,619,431,173.52		1,254,529,973.59	
应收账款	中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	21,292.33	212.92	522,692.33	5,226.92
预付账款	北京聚合创生商务服务有限公司	1,337.69		1,337.69	
预付账款	中国新时代控股集团有限公司			1,000,000.00	
预付账款	包头市中节能建筑节能能源有限公司	863,020.46			

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
预付账款	甘肃蓝野建设监理有限公司	26,000.00			
其他应收款	中国启源工程设计研究院有限公司	45,000.00		45,000.00	
其他非流动资产	西安四方建设管理有限责任公司	675,000.00		675,000.00	
长期应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	18,734,457.36		18,734,457.36	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国节能环保集团有限公司	3,084,323.00	
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	7,548,198.26	5,232,800.00
应付账款	中国地质工程集团有限公司	3,791,022.87	5,037,117.56
应付账款	中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	2,266,731.53	2,266,731.53
应付账款	Goldwind Australia Pty Ltd	1,337,068.93	1,780,988.12
应付账款	铁汉生态建设有限公司	1,133,547.53	1,133,547.53
应付账款	中节能咨询有限公司		415,094.34
应付账款	北京聚合创生商务服务有限公司	771,080.75	
应付账款	中节能安岳清洁技术发展有限公司		5,000.00
应付账款	西安四方建设管理有限责任公司	19,500.00	19,500.00
应付股利	中国节能环保集团有限公司	9,213,688.43	109,877,138.68
一年内到期的非流动负债	中国节能环保集团有限公司	12,813,957.26	
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	215,050,660.09	197,129,908.59
一年内到期的非流动负债	中节能（天津）融资租赁有限公司	17,056,451.52	17,034,624.56
一年内到期的非流动负债	中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	354,166.66	97,222.22
一年内到期的非流动负债	中节能商业保理有限公司	5,410.83	8,529.85
长期借款	中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	100,000,000.00	100,000,000.00
长期借款	中节能财务有限公司	1,942,046,091.00	1,967,530,091.00
长期借款	中节能商业保理有限公司	9,668,840.03	13,241,558.12
长期应付款	中国节能环保集团有限公司	977,000,000.00	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
长期应付款	中节能（天津）融资租赁有限公司	37,718,592.02	46,237,434.83

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付**1、 各项权益工具****(1) 明细情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承诺

①2022 年 10 月，本公司与中国三峡建工（集团）有限公司、中核汇能有限公司、中建三局城市投资运营有限公司签订《股东协议》，约定共同出资设立湖北五峰抽水蓄能有限公司，其中约

定本公司以货币方式认缴出资人民币 20,000 万元，占注册资本的 10%，出资时间为 2030 年 12 月 31 日前。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司已出资 100 万元，尚有 19,900 万元未出资。

②2022 年 10 月 26 日，本公司与哈电风能有限公司共同出资设立临澧哈电节能风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 66%，应于 2035 年 12 月 31 日前出资 660 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

③2024 年 1 月 2 日，本公司与张家口中合新能源集团有限公司共同出资设立北京中节合能风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 12 月 1 日前出资 510 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

④2024 年 11 月 18 日，本公司与甘肃奥森豪威新能源有限责任公司共同出资设立中节能（景泰县）风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 99%，应于 2029 年 10 月 30 日前出资 990 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

⑤2025 年 1 月 8 日，本公司与广西特立碳科技有限公司共同出资设立中节能（贺州）风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 85%，应于 2029 年 11 月前出资 850 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

⑥2025 年 2 月 13 日，本公司与辛集聚智能源有限公司共同出资设立中节能（辛集）科技有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 80%，应于 2030 年 1 月前出资 800 万元，截至 2026 年 6 月 30 日，本公司已出资 80 万元，尚有 720 万元未出资。

⑦2025 年 6 月 25 日，本公司与张家口中合新能源集团有限公司、张北县大容新能源开发有限公司共同出资设立中节能合容（张北）科技有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 6 月 1 日前出资 510 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

⑧2025 年 7 月 25 日，本公司与钦州市产城能源开发有限公司共同出资设立中节能（钦州）清洁能源有限公司，注册资本 10 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 1 月 31 日前出资 800 万元，截至 2026 年 6 月 30 日尚未出资。

（2）其他承诺事项

①经营租赁承诺

白石公司 2014 年至 2016 年与项目所在地 17 个地主签订风场土地租赁协议，租期 30 年，租金的支付根据协议规定的条款，按当年土地使用及建设占用的情况计算当年的基本租金。第一年年租金按照协议签订日至合同执行日的间隔进行折现，设定增长率，之后年度的增长率根据协议规定计算。公司有权提前 24 个月通知地主，终止土地租赁协议。2026 年 1-6 月支付租金 211.45 万澳元（不含税），折合人民币 992.21 万元。

中节能风电（澳大利亚）控股有限公司于 2021 年 4 月与 Northern Site Pty Limited and Southern Site Pty Limited 签订了一个租期为 5 年、9 月 1 日起租的办公室租赁合同。根据约定，办公室租金每月支付，每年按照 3.75% 的固定增长率增加。

②其他承诺事项

单位：元 币种：人民币

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	3,830,207,751.82	1,887,834,988.88
已批准但未签订的合同	2,724,686,970.71	1,331,169,212.48

（3）前期承诺履行情况

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

①未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在应披露的未决诉讼。

②担保事项

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司对内担保事项为：

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保单位名称	担保事项	金 额	期 限	备注
本公司	白石公司	信用担保	440,203,125.00	2023/7/20 至 2028/7/20	

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司对外担保事项为：

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保单位名称	担保事项	金 额	期 限	备注
白石公司	金风科技股份有限公司	信用担保	146,734,375.00	2023/7/20 至 2028/7/20	

③其他或有负债

节能风电子公司白石公司在澳大利亚地区经营风力发电业务，并与当地电网公司签订风电场接入协议。按照协议约定，由电网公司专门为风电场建设输变电配套设施，风电场承诺使用该配套设施并开具电网公司为唯一受益人的履约银行保函，保函金额在配套设施建设期随着电网公司投资进度逐月增加，建成后 25 年内随着履行承诺而逐年减少，直至归零。为此，中节能风力发电股份有限公司与澳大利亚国民银行有限公司上海分行签订协议，开立备用信用证，再由澳大利亚国民银行的本土银行向电网公司开立保函。截至 2026 年 6 月 30 日，已开具保函金额 12,742,500.00 澳大利亚元。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	71,989,360.01
经审议批准宣告发放的利润或股利	71,989,360.01

2026 年 8 月 27 日，本公司第六届董事会召开第十四次会议，批准 2026 年半年度利润分配方案，以截至 2026 年 6 月 30 日公司股本总额 6,544,487,274 股为基数，向全体股东进行现金分红，每 10 股分配现金 0.11 元（含税），共计分配现金 71,989,360.01 元（含税）。

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

√适用 □不适用

本公司及下属子公司中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、青海东方华路新能源投资有限公司、中节能风力发电四川有限公司、通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司根据国家有关规定，经公司职工代表大会及董事会审议通过，实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

□适用 √不适用

(2) 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4) 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,224,513.49	23,008.85
其中:1 年以内分项		

1 年以内（含 1 年）	2,224,513.49	23,008.85
1 年以内小计	2,224,513.49	23,008.85
合计	2,224,513.49	23,008.85

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提坏账准备	2,224,513.49		17,035.00	0.77	2,207,478.49	23,008.85				23,008.85
其中：										
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项	2,224,513.49		17,035.00	0.77	2,207,478.49	23,008.85				23,008.85
合计	2,224,513.49	/	17,035.00	/	2,207,478.49	23,008.85	/	-	/	23,008.85

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	2,224,513.49	17,035.00	0.77
合计	2,224,513.49	17,035.00	0.77

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

名称	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	23,008.85		
合计	23,008.85		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项		17,035.00				17,035.00
合计		17,035.00				17,035.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用**(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
金风科技股份有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00	40.16	10,000.00
中节能（五峰）风力发电有限公司	521,013.49		521,013.49	20.92	
明阳智慧能源集团股份有限公司	500,000.00		500,000.00	20.08	5,000.00
中国能源建设集团安徽省电力设计院有限公司	203,500.00		203,500.00	8.17	2,035.00
博盛电力集团有限公司		265,546.24	265,546.24	10.67	2,655.46
合计	2,224,513.49	265,546.24	2,490,059.73	100.00	19,690.46

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,349,162,948.17	1,961,166,770.22
其他应收款	5,038,310,208.00	3,597,796,005.30
合计	7,387,473,156.17	5,558,962,775.52

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
子公司分配股利	2,349,162,948.17	1,961,166,770.22
减：坏账准备		
合计	2,349,162,948.17	1,961,166,770.22

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
中节能风力发电(张北)有限公司	27,365,525.76	2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(张北)运维有限公司	32,020,665.04	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(新疆)有限公司	107,679,610.91	2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(甘肃)风力发电有限公司	146,586,831.91	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(内蒙古)风力发电有限公司	21,963,157.13	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(张北)风能有限公司	158,975,484.02	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(哈密)有限公司	284,702,000.08	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	17,899,943.38	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
青海东方华路新能源投资有限公司	17,863,865.26	2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(肃北)风力发电有限公司	152,896,178.38	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(天祝)风力发电有限公司	42,876,868.50	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(五峰)风力发电有限公司	131,394,826.90	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	15,064,546.89	2-3年	资金用于企业后续生产经营	否

中节能(丰镇)风力发电有限公司	22,980,409.97	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(定边)风力发电有限公司	46,826,919.86	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(河南)有限公司	21,186,793.62	2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
德令哈协力光伏发电有限公司	64,861,396.03	1-2年、2-3年	资金用于企业后续生产经营	否
合计	1,313,145,023.64	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

其他应收款**(1) 按账龄披露**

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	5,035,556,989.46	1,989,969,777.64
1 年以内小计	5,035,556,989.46	1,989,969,777.64
1 至 2 年	2,253,218.54	717,665,838.81
2 至 3 年		884,410,388.85
3 至 4 年	500,000.00	500,000.00
4 至 5 年		5,250,000.00
减：坏账准备		
合计	5,038,310,208.00	3,597,796,005.30

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	202,883,839.54	252,753,218.54
子企业往来款	4,835,164,501.41	3,344,989,034.78
其他	261,867.05	53,751.98
合计	5,038,310,208.00	3,597,796,005.30

(3) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中节能(阳江)风力发电有限公司	1,132,128,063.50	22.47	子企业往来款	1 年以内 (含 1 年)	
中节能黑龙江风力发电有限公司	794,490,616.60	15.77	子企业往来款	1 年以内 (含 1 年)	
中节能风力发电(新疆)有限公司	567,925,069.67	11.27	子企业往来款	1 年以内 (含 1 年)	
青海东方华路新能源投资有限公司	521,348,379.84	10.35	子企业往来款	1 年以内 (含 1 年)	
中节能(张掖)风力发电有限公司	231,153,172.04	4.59	子企业往来款	1 年以内 (含 1 年)	
合计	3,247,045,301.65	64.45	/	/	

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	10,380,246,453.74	50,817,899.47	10,329,428,554.27	10,196,677,553.74	50,817,899.47	10,145,859,654.27
合计	10,380,246,453.74	50,817,899.47	10,329,428,554.27	10,196,677,553.74	50,817,899.47	10,145,859,654.27

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面 价值）	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额（账面 价值）	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中节能风力发电（张北）有限公司	50,687,031.90						50,687,031.90	
中节能风力发电（张北）运维有限公司	50,671,202.30		25,500,000.00				76,171,202.30	
中节能（张北）风能有限公司	100,917,410.23						100,917,410.23	
中节能港建风力发电（张北）有限公司	268,273,451.50						268,273,451.50	
中节能港能风力发电（张北）有限公司	226,696,582.30						226,696,582.30	

中节能张家口风力发电有限公司	149,139,845.60						149,139,845.60	
中节能（河北）风力发电有限公司	54,852,784.00		2,000,000.00				56,852,784.00	
中节能青龙风力发电有限公司	17,770,312.00						17,770,312.00	
中节能风力发电（新疆）有限公司	336,230,708.12						336,230,708.12	
中节能风力发电（哈密）有限公司	377,487,296.01						377,487,296.01	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	354,609,577.60						354,609,577.60	
中节能（甘肃）风力发电有限公司	151,204,892.00						151,204,892.00	
中节能（肃北）风力发电有限公司	515,221,118.80						515,221,118.80	
中节能（天祝）风力发电有限公司	48,894,889.60						48,894,889.60	
中节能（靖远）风力发电有限公司	88,384,000.00						88,384,000.00	

中节能（天水） 风力发电有限 公司	81,120,000.00						81,120,000.00	
中节能风力发 电四川有限公 司	390,245,813.17						390,245,813.17	
中节能（定边） 风力发电有限 公司	84,941,913.20						84,941,913.20	
中节能山西风 力发电有限公 司	192,987,805.00						192,987,805.00	
中节能（原平） 风力发电有限 公司	165,790,507.30						165,790,507.30	
中节能（内蒙 古）风力发电有 限公司	141,160,825.61						141,160,825.61	
内蒙古风昶源 新能源开发有 限公司	86,195,622.40						86,195,622.40	
中节能（丰镇） 风力发电有限 公司	87,523,054.40						87,523,054.40	
北京中节能国 投有限公司	155,233,156.09						155,233,156.09	
中节能（包头） 风力发电有限 公司	84,783,200.00						84,783,200.00	
通辽市东兴风 盈风电科技有	190,819,148.08						190,819,148.08	

限公司								
中节能风力发电（河南）有限公司	290,661,863.48						290,661,863.48	
中节能焦作风力发电有限公司	170,718,426.00						170,718,426.00	
中节能（山东）风力发电有限公司	176,470,752.80						176,470,752.80	
青海东方华路新能源投资有限公司	442,157,247.60						442,157,247.60	
德令哈协力光伏发电有限公司	173,410,645.47						173,410,645.47	
德令哈风扬新能源发电有限公司	63,926,800.00						63,926,800.00	
中节能风力发电（广西）有限公司	272,992,800.00						272,992,800.00	
中节能钦州风力发电有限公司	340,544,800.00						340,544,800.00	
中节能来宾风力发电有限公司	185,440,000.00						185,440,000.00	
中节能风电（澳大利亚）控股有限公司	602,940,952.53	50,817,899.47					602,940,952.53	50,817,899.47

中节能（五峰） 风力发电有限 公司	595,146,098.83						595,146,098.83	
中节能（阳江） 风力发电有限 公司	1,282,812,254.40						1,282,812,254.40	
中节能黑龙江 风力发电有限 公司	161,000,000.00						161,000,000.00	
中节能襄阳风 力发电有限公 司	132,056,400.00						132,056,400.00	
中节能嵩县风 力发电有限公 司	75,621,376.27		16,550,000.00				92,171,376.27	
中节能（张掖） 风力发电有限 公司	40,800,000.00						40,800,000.00	
张北二台风力 发电有限公司	252,923,396.97						252,923,396.97	
中节能（武威） 风力发电有限 公司	39,090,000.00						39,090,000.00	
中新海外工程 有限公司	12,733,592.71						12,733,592.71	
内蒙古古恒新 能源有限责任 公司	100,809,000.00						100,809,000.00	
中节能（辛集） 科技有限公司	800,000.00		87,200,000.00				88,000,000.00	

中节能(察哈尔右翼前旗)风力发电有限公司	277,961,100.00		32,418,900.00				310,380,000.00	
中节能陕西风力发电有限公司	3,000,000.00						3,000,000.00	
中节能(白银)风力发电有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
中节能(景泰县)风力发电有限公司			9,900,000.00				9,900,000.00	
合计	10,145,859,654.27	50,817,899.47	183,568,900.00				10,329,428,554.27	50,817,899.47

(2) 对联营、合营企业投资

☐适用 ☒不适用

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	11,595,990.38	4,706,397.04	21,238.93	
合计	11,595,990.38	4,706,397.04	21,238.93	

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类		
其他业务	11,595,990.38	4,706,397.04
其中：在某一时刻确认	11,595,990.38	4,706,397.04
合计	11,595,990.38	4,706,397.04

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	441,579,042.48	674,034,346.37
合计	441,579,042.48	674,034,346.37

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料**1、当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	402,373.48	
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	494,995.24	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	600,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,716,810.16	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	32,336.24	
减：所得税影响额	912,939.40	
少数股东权益影响额（税后）	874,089.50	
合计	6,459,486.22	

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	2.04	0.056	0.056
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.00	0.055	0.055

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

董事长：姜利凯

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用