
中广核风电有限公司

公司债券中期报告

(2025 年)

二〇二五年八月

重要提示

发行人承诺将及时、公平地履行信息披露义务。

本公司董事、高级管理人员已对中期报告签署书面确认意见。公司监事会（如有）已对中期报告提出书面审核意见，监事（如有）已对中期报告签署书面确认意见。

发行人及其全体董事、监事、高级管理人员保证中期报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

本公司中期报告中的财务报告未经审计。

重大风险提示

投资者参与投资本公司发行的公司债券时，应认真考虑各项可能对公司债券的偿付、价值判断和投资者权益保护产生重大不利影响的风险因素。

截至本报告期末，公司面临的风险因素与上一期定期报告所披露的重大风险相比无重大变化，请投资者仔细阅读上一期定期报告的“重大风险提示”等有关章节。

目录

重要提示.....	2
重大风险提示.....	3
释义.....	5
第一节 发行人情况.....	6
一、 公司基本信息.....	6
二、 信息披露事务负责人.....	6
三、 控股股东、实际控制人及其变更情况.....	7
四、 董事、监事、高级管理人员及其变更情况.....	8
五、 公司业务和经营情况.....	8
六、 公司治理情况.....	12
第二节 债券事项.....	13
一、 公司债券情况.....	13
二、 公司债券选择权条款在报告期内的触发和执行情况.....	17
三、 公司债券投资者保护条款在报告期内的触发和执行情况.....	17
四、 公司债券募集资金使用情况.....	19
五、 发行人或者公司信用类债券报告期内资信评级发生调整.....	22
六、 公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施情况.....	22
第三节 报告期内重要事项.....	24
一、 财务报告审计情况.....	24
二、 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正.....	24
三、 合并报表范围调整.....	24
四、 资产情况.....	24
五、 非经营性往来占款和资金拆借.....	25
六、 负债情况.....	26
七、 利润及其他损益来源情况.....	27
八、 报告期末合并报表范围亏损超过上年末净资产百分之十.....	27
九、 对外担保情况.....	27
十、 重大诉讼情况.....	28
十一、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况.....	28
十二、 向普通投资者披露的信息.....	28
第四节 专项品种公司债券应当披露的其他事项.....	28
一、 发行人为可交换公司债券发行人.....	28
二、 发行人为非上市公司非公开发行可转换公司债券发行人.....	28
三、 发行人为绿色公司债券发行人.....	28
四、 发行人为可续期公司债券发行人.....	36
五、 发行人为扶贫公司债券发行人.....	36
六、 发行人为乡村振兴公司债券发行人.....	36
七、 发行人为一带一路公司债券发行人.....	37
八、 发行人为科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人.....	37
九、 发行人为低碳转型（挂钩）公司债券发行人.....	39
十、 发行人为纾困公司债券发行人.....	39
十一、 发行人为中小微企业支持债券发行人.....	39
十二、 其他专项品种公司债券事项.....	39
第五节 发行人认为应当披露的其他事项.....	39
第六节 备查文件目录.....	40
财务报表.....	42
附件一： 发行人财务报表.....	42

释义

发行人/本公司/公司/中广核风电	指	中广核风电有限公司
中广核集团/控股股东	指	中国广核集团有限公司
实际控制人/国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
债券受托管理人	指	中信建投证券股份有限公司、国泰海通证券股份有限公司
深交所	指	深圳证券交易所
上交所	指	上海证券交易所
证券登记机构/登记机构/登记托管机构	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司
债券持有人	指	根据债券登记机构的记录显示在其名下登记拥有本公司已发行债券的投资者
公司法	指	《中华人民共和国公司法》（2018 年修正）
证券法	指	《中华人民共和国证券法》（2019 年修订）
《管理办法》	指	《公司债券发行与交易管理办法》（2023 年修订）
专业投资者	指	符合《公司债券发行与交易管理办法》（2023 年修订）及相关法律法规规定的专业机构投资者
报告期	指	2025 年 1-6 月
上年同期	指	2024 年 1-6 月
报告期末	指	2025 年 6 月 30 日
元/万元/亿元	指	人民币元/万元/亿元

第一节 发行人情况

一、公司基本信息

中文名称	中广核风电有限公司
中文简称	中广核风电
外文名称（如有）	CGN Wind Energy Limited
外文缩写（如有）	无
法定代表人	张志武
注册资本（万元）	3,455,743.46
实缴资本（万元）	3,455,743.46
注册地址	北京市 丰台区南四环西路 188 号 12 区 2 号楼
办公地址	北京市 丰台区南四环西路 186 号汉威国际广场二区五号楼 9 层
办公地址的邮政编码	100070
公司网址（如有）	www.cgnwp.com.cn
电子信箱	xieqiufa@cgnpc.com.cn

二、信息披露事务负责人

姓名	谢秋发
在公司所任职务类型	√ 董事 √ 高级管理人员
信息披露事务负责人具体职务	职工董事、总会计师
联系地址	北京市丰台区南四环西路 186 号汉威国际广场二区五号楼 9 层
电话	010-63711807
传真	010-63705791
电子信箱	xieqiufa@cgnpc.com.cn

三、控股股东、实际控制人及其变更情况

（一）报告期末控股股东、实际控制人信息

报告期末控股股东名称：中国广核集团有限公司

报告期末实际控制人名称：国务院国有资产监督管理委员会

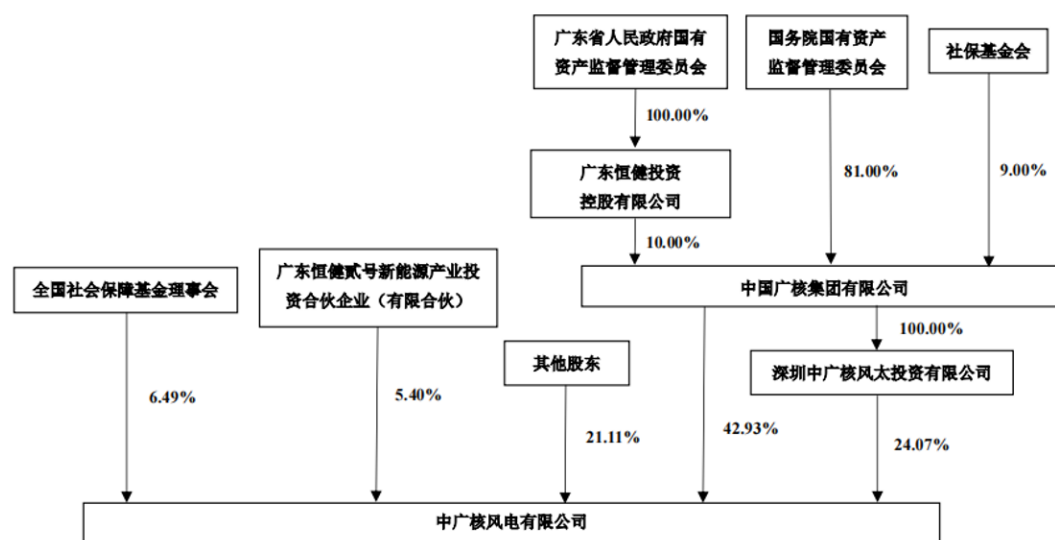
报告期末控股股东资信情况：良好

报告期末实际控制人资信情况：良好

报告期末控股股东对发行人的持股比例及股权¹受限情况：持股比例为 67%，无受限

报告期末实际控制人对发行人的持股比例及股权受限情况：持股比例为 67%，无受限

发行人与控股股东、实际控制人之间的产权及控制关系的方框图（有实际控制人的披露至实际控制人；无实际控制人的，披露至最终自然人、法人或结构化主体）



控股股东为机关法人、国务院组成部门或相关机构直接监管的企业以外的主体

☐适用 ☒不适用

实际控制人为自然人

☐适用 ☒不适用

（二）报告期内控股股东发生变更

☐适用 ☒不适用

（三）报告期内实际控制人发生变更

☐适用 ☒不适用

¹均包含股份，下同。

四、董事、监事、高级管理人员及其变更情况

（一）报告期内董事、监事、高级管理人员发生变更

☐适用 ☒不适用

（二）报告期内董事、监事、高级管理人员离任情况

报告期内董事、监事、高级管理人员的离任（含变更）人数：0 人，离任人数占报告期初全体董事、监事、高级管理人员总人数的 0%。

（三）定期报告批准报出日董事、监事、高级管理人员名单

定期报告批准报出日发行人的全体董事、监事、高级管理人员名单如下：

发行人的法定代表人：张志武

发行人的董事长或执行董事：张志武

发行人的其他董事：李光明、赵贤文、王鸿轩、牟文君、叶志强、崔晓琳、方丹军、谢秋发

发行人的监事：李宗明、张丽芳、王通余

发行人的总经理：李光明

发行人的财务负责人：谢秋发

发行人的其他非董事高级管理人员：无

五、公司业务和经营情况

（一）公司业务情况

1.报告期内公司业务范围、主要产品（或服务）及其经营模式、主营业务开展情况

公司经营范围：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，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；太阳能发电技术服务；储能技术服务；生物质能技术服务；风力发电机组及零部件销售；陆上风力发电机组销售；海上风电相关装备销售；海上风电相关系统研发；海上风力发电机组销售；光伏发电设备租赁；光伏设备及元器件制造；发电机及发电机组销售；发电机及发电机组制造；新能源原动设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（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。）

公司主营业务为风力发电和光伏发电，主营业务突出。风电产业方面，公司主要经营风力发电场的投资、建设、运营、维护、风电产品生产销售、提供风力发电规划、技术咨询及运行维护服务等；公司在国内风力资源丰富的地区建立风场，利用风力发电机将风能转化为电能，最后将电能输送到公共电网上，销售电价按照当地上网电价进行结算，上网电价包含标杆电价和补贴电价两部分，其中标杆电价结算的收入次月可从各地电网公司获取，补贴电价的收入由各地财政收入中可再生能源发展基金支付，结算周期各地不一。公司太阳能发电相关业务主要由中广核太阳能开发有限公司等子公司经营，主要为太阳能电站的投资、建设和运营维护、以及太阳能发电产品生产销售；公司在全国范围内建设太阳能发电站，通过光伏组件将太阳能转换为电能，再输入电网，按当地上网电价进行结算，上网电价包含标杆电价和补贴电价两部分。

2.报告期内公司所处行业情况，包括所处行业基本情况、发展阶段、周期性特点等，以及公司所处的行业地位、面临的主要竞争状况

（1）电力行业基本情况

2025 年上半年，全国全社会用电量 4.84 万亿千瓦时，同比增长 3.7%；一、二季度全社会用电量同比分别增长 2.5%、4.9%。分月份看，1-2 月、3 月、4 月、5 月、6 月全社会用电量同比分别增长 1.3%、4.8%、4.7%、4.4%、5.4%，总体呈现回升态势。1-2 月受上年闰年和气温偏暖因素叠加影响，电力消费增速偏低；3-5 月电力消费平稳回升至 4%以上；6 月，因高温天气居民生活用电快速增长，拉动全社会用电量回升至 5.4%。

预计 2025 年全年全社会用电量同比增长 5%-6%。宏观经济增长情况是影响电力消费增长的最主要因素。2025 年国务院《政府工作报告》提出全年 GDP 增长预期目标为 5%左右。国务院及有关部门相继印发《关于 2025 年加力扩围实施大规模设备更新和消费品以旧换新政策的通知》《提振消费专项行动方案》等政策文件，以全方位扩大国内需求，为经济稳增长注入动能。预计 2025 年我国宏观经济将继续保持稳定增长，拉动电力消费需求平稳增长。考虑到三季度高温因素及上年四季度基数偏低因素，预计今年下半年用电量增速高于上半年，预计 2025 年全国全社会用电量同比增长 5%-6%。

电力行业是国民经济的基础性行业，也是受到价格管制的公用事业。行业的整体盈利能力高低较大程度地依赖于上游原材料和相关设备的价格变动以及能否有效地降低运营成本。

电力行业具有明显的周期性。电力行业的循环周期与宏观经济的循环周期基本相同。影响电力行业周期的主要因素包括：GDP 增长速度、电力设备装机容量（产能）、能源价格的变化（成本）、城市化和工业化带动电力需求弹性系数上升等因素。

（2）行业地位

公司主要业务为风力发电和光伏发电相关业务，风电业务主要包括风力发电场的投资、建设、运营、维护、风电产品生产销售、提供风力发电规划、技术咨询及运行维护服务等；发行人太阳能发电相关业务主要由中广核太阳能开发有限公司等子公司经营，主要为太阳能电站的投资、建设和运营维护、以及太阳能发电产品生产销售。发行人是中国广核集团旗下主要从事风力发电业务和光伏发电业务的重要平台，中国广核集团是隶属于国务院国资委的大型清洁发电集团。发行人在行业前景、装机规模、盈利能力和股东背景等方面具备显著优势，中广核集团对发行人支持力度大。随着发行人装机规模和发电量的大幅增长，发行人收入规模持续增长，营业利润率保持较高水平，经营活动现金净流入规模较大。

（3）竞争优势

1）控股股东中广核集团的大力支持

中广核集团为公司的控股股东。报告期内，公司资本实力进一步增强，控股股东对公司支持力度大。2021 年，公司控股股东中广核集团通过以股权为出资方式的增资将旗下太阳能光伏发电业务纳入公司合并范围，进一步拓展公司业务规模。

2）资本实力雄厚

2021 年 11 月 26 日，公司在北京产权交易所完成增资引战签约，引入全国社会保障基金理事会等 14 家战略投资者，公司股权结构为：中广核集团出资额为 14,834,181,515.91 元，出资比例为 42.93%；风太投资出资额为 8,319,394,193.39 元，出资比例为 24.07%；全国社会保障基金理事会出资比例为 6.49%；其他股东出资比例为 26.51%。

3）业务区域分布广泛

公司在全国设立了约 30 家分公司、设立了近 200 家风电项目公司及超过 120 家太阳能项目公司。风电项目已遍布内蒙古、新疆、广东、甘肃、山东和广西等 27 个省市；光伏电站装机分布区域广泛，涉及 31 个省市，主要分布在青海、宁夏、甘肃、陕西、江苏、湖北、贵州等地。

（4）面临主要竞争状况

公司是中广核集团旗下发展风电及光伏产业的重要平台。公司在全国设立了约 30 家分公司、设立了近 200 家风电项目公司及超过 120 家太阳能项目公司。风电项目已遍布内蒙古、新疆、广东、甘肃、山东和广西等 27 个省市；光伏电站装机分布区域广泛，涉及 31 个省市，主要分布在青海、宁夏、甘肃、陕西、江苏、湖北、贵州等地。公司在国内主要风电投资主体中位列第五位，是国内大型风电投资企业之一，主要面临与其他知名电力企业的竞争，如大唐新能源、国家电投、华能集团、三峡集团等企业。

3.报告期内公司业务、经营情况及公司所在行业情况是否发生重大变化，以及变化对公司生产经营和偿债能力产生的影响

报告期内，发行人所处风电行业和光伏行业未发生重大变化，对公司经营情况和偿债能力无重大影响。

（二） 新增业务板块

报告期内发行人合并报表范围新增收入或者毛利润占发行人合并报表相应数据 10%以上业务板块

☐适用 ☒不适用

（三） 主营业务情况

1. 分板块情况

单位：亿元 币种：人民币

业务板块	本期				上年同期			
	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	收入占比 (%)	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	收入占比 (%)
电力销售	160.94	83.45	48.15	99.06	153.47	72.21	52.95	99.35
其他业务	1.52	0.80	47.57	0.94	1.01	0.71	29.63	0.65
合计	162.46	84.25	48.14	100.00	154.47	72.92	52.79	100.00

注：本表格中营业收入/营业成本，与合并利润表中营业收入/营业成本金额一致。

2. 收入和成本分析

各业务板块营业收入、营业成本、毛利率等指标同比变动在 30%以上的，发行人应当结合所属行业整体情况、经营模式、业务开展实际情况等，进一步说明相关变动背后的经营原因及其合理性。

2025 年 1-6 月，公司其他业务营业收入为 15,225.34 万元，同比增长 51.21%，毛利率为 47.57%，同比增长 60.55%，主要系子公司碳排放权交易收入增加。

（四） 公司关于业务发展目标的讨论与分析

1.结合公司面临的特定环境、所处行业及所从事业务的特征，说明报告期末的业务发展目标

未来 5-10 年，发行人基本发展思路是：做优清洁能源发电业务；实现综合绩效水平达到国内前列；进一步推进市场化、专业化、集约化、标准化工作。发行人将加快核心能力的建设，掌握核心技术，掌握产业链关键资源，形成产品和服务的有效组合，提高核心竞争力。通过资本运营、战略合作和自身投入等方式，加快实现自我发展。

（1）做优风力发电业务：把握新能源革命与低碳经济兴起的战略性机遇，合理布局、

提升效益、掌握核心技术，创造新的竞争优势，形成自我滚动发展能力，力争将风力发电业务做强、做优。

（2）实现综合绩效水平国内前列：实现以规模、收入、利润、EVA（经济增加值，即 Economic Value Added）、净资产收益率、人均效益指标为基础的综合绩效水平达到国内行业前列；加强技术管理，建立技术管理平台，强化技术合作，掌握风力发电的关键技术，为公司业务发展提供有力的技术支撑。

（3）推进市场化、专业化、集约化、标准化：①市场化：坚持市场化发展理念和实践。以客户为中心，以市场为导向，强化市场竞争意识。进行多元化市场开拓活动，优化国内项目的区域布局，并积极稳妥的发展海上风电项目、进军海外风电市场。②专业化：坚持专业化发展思路，建立专业化体系，培育专业化队伍，通过专业化发展促进核心能力水平的提升。在资源评估、工程建设管理、生产运维管理、碳资产管理等领域，推进专业化运作。③集约化：随着公司项目建设规模、投产规模的扩大，在采购、工程建设、生产运维、技术研发等领域，实施集约化管理，实现资源的有效整合，提高资源利用效率。④标准化：推进标准化管理，建立企业内部技术类、管理类标准体系。通过标准化管理，使公司各项工作更科学、更有序、更严谨、更高效。

2.公司未来可能面对的风险，对公司的影响以及已经采取或拟采取的措施

（1）加快项目布局调整与优化，提高新项目的品质：在新项目开发方面，改变以前以风资源优劣为主导、集中争抢三北地区项目的导向，综合考虑国内各省区风电水平、风资源优劣、电力装机增长幅度、社会用电负荷水平等客观因素，按新的标准识别、划分各区域发展的优先顺序，加快项目布局的区域调整与优化。经过区域布局调整，公司在运项目区域分布更为均匀，抗风险能力显著增强。

（2）实施成本控制战略：风电属资金密集型行业，固定成本在总成本中的占比较高，成本控制对于公司经营效益的改善尤为重要。对于新项目建设，合理确定和有效控制新建风电场项目工程造价，促进项目经济性和投资收益的提升。对于已投运的项目，要做好运维成本的控制。实现成本控制的主要措施一是制定并落实各项标准成本，二是制定并严格执行相应的考核与激励机制。

（3）实施科技创新战略：科技创新战略围绕“科技为生产服务，增加效益、降低成本”，通过完善科技创新体系、提升公司科技创新能力，促进公司市场竞争力和可持续发展能力的提升，解决在项目开发、工程建设、生产运维中的实际问题，支撑并引领公司风电业务的可持续发展。公司科技研发的重点领域有：①风电场运行维护技术。通过开展可靠性维修技术、故障识别与维修技术、零部件维修技术、恶劣环境下的运行方案等系列研究，提高风机可利用率、降低故障水平，保证发电能力、降低运维成本。②风电场并网技术。开展风电场功率预测、分散式项目开发、风电供热等的技术研究，提高风电对电网的适应性与友好性。③风电场设计优化研究。开展风机控制策略研究、开展适合我国地域及风资源特点的风电场资源评估及微观选址技术等的研究，优化设计，在源头上保证项目的投资质量。④海上风电技术研究。针对海上风电项目风险高、人力可控性低的问题，通过开展海上风电工程相关技术研究，如大型组件安装平台研究、桩基研究、设备防腐及抗台风的研究等，降低项目施工和运维期间的风险。

（4）实施管控模式优化、提升运营效率：随着公司发展规模的迅速扩大，目前风电项目已近百个，预计未来数目仍会以较快的速度增加。为实现集约化、专业化运营，公司将在工程、运维领域推行事业部机制，通过管控模式的优化，提高资源配置的效率，促进专业能力水平的提升。

（5）实施合作战略：公司将全面实施合作战略，借助外力促进公司核心能力水平的提升；以通过强强联合的方式，共同应对挑战、提高风险控制水平。主要合作对象有优良的风电设备制造商、设计院所、施工企业等，主要目的是获取优质项目资源，开展海上风电开发，开拓国际市场，打造一流的运维检修队伍，提高科技研发对业务的支撑水平，促进科技人才的培养与成长。

（6）实施人才战略：随着公司业务发展水平的提升，对员工素质的要求也在提高。据

此，公司将提升员工能力素质作为未来重点工作之一，特别是对于关键人才要实施专项培养计划，打造一支坚强的中坚力量。通过对公司职位序列进行评估，确定关键人才序列领域，建立 13 条人才培养线。主要包括：领导干部；运营管理；项目开发；工程建设；风电运行检修；投资业务管理；风资源分析与评估；造价控制；设计优化；经营管理；人力资源管理；高级财务分析；IT 项目管理。在确定公司关键人才的基础上，制定不同序列的发展路径，为各类人才的发展打开通道。

六、公司治理情况

（一） 发行人报告期内是否存在与控股股东、实际控制人以及其他关联方之间不能保证独立性的情况

☐是 ☒否

（二） 发行人报告期内与控股股东、实际控制人以及其他关联方之间在资产、人员、机构、财务、业务经营等方面的相互独立情况

发行人具有独立的企业法人资格。作为依法成立的有限公司，具有完备的公司治理结构，自主经营，自负盈亏。发行人的独立性表现在以下五个方面：

1.资产

发行人及下属企业合法拥有生产经营的资产，完全具备独立生产的能力，不存在与股东共享生产经营资产的情况。发行人没有以资产、权益为股东提供担保。

2.人员

发行人建立健全了劳动、人事、工资及社保等人事管理制度和人事管理部门，独立履行人事管理职责。发行人的总经理和财务负责人等高级管理人员均按照公司法、公司章程等有关规定通过合法程序产生。发行人总经理、副总经理和财务负责人等高级管理人员均专职在公司工作并领取薪酬。

3.机构

发行人根据中国法律法规及相关规定建立了股东会、董事会、监事等决策、监督及经营管理机构，明确了职权范围，建立了规范的法人治理结构。发行人已建立起了适合自身业务特点的组织结构，组织机构健全，运作正常有序，能独立行使经营管理职权。

4.财务

发行人设立了独立的财务会计部门，配备了专职的财务人员，建立了独立的会计核算体系，制定了独立的财务管理、内部控制制度，独立在银行开户，独立纳税。

5.业务经营

发行人具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，能够独立自主地进行生产和经营活动，在主营业务范围内与控股股东之间不存在持续性的构成对控股股东重大依赖的关联交易。

（三） 发行人关联交易的决策权限、决策程序、定价机制及信息披露安排

发行人对关联交易严格管理，关联方定义按照《企业会计准则》的规定执行，内部建立严谨高效的决策机制，重大关联交易均需经过公司股东的审议。进行关联交易时严格按《公司法》、《公司章程》和其它有关法律、法规执行。保证公司与各关联人所发生的关联交易的合法性、公允性、合理性。依据发行人所属中国广核集团有限公司《集团内部交易管理制度》有关规定，对关联交易定价政策是：

1.销售货物及购买货物：以市场竞争为定价依据；

2.提供及接受劳务：按行业定额、收费标准定价、内部价格清单定价、概算切分定价法、双方协商顺序确定价格；

3.提供及接受资金：向集团公司的借款利息依据银行同期借款利率协商确定，手续费协商确定，并签订借款协议；本公司在集团公司的存款利息依据银行同期存款利率确定；

4.租赁费：双方协商确定价格。

（四） 发行人报告期内是否存在违反法律法规、自律规则、公司章程、公司信息披露事务管理制度等规定的情况

☐是 ☒否

（五） 发行人报告期内是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

第二节 债券事项

一、公司债券情况

公司债券基本信息列表（以未来行权（含到期及回售）时间顺序排列）

单位：亿元 币种：人民币

1、债券名称	中广核风电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行粤港澳大湾区绿色科技创新公司债券(蓝色债券)(第一期)
2、债券简称	23 风电 GK01
3、债券代码	148321.SZ
4、发行日	2023 年 6 月 12 日
5、起息日	2023 年 6 月 14 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2026 年 6 月 14 日
8、债券余额	10.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.83
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	中信建投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司,平安证券股份有限公司
13、受托管理人	中信建投证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新乡村振兴公司债券(第一期)(品种一)
2、债券简称	24 风电 GVK1
3、债券代码	148825.SZ
4、发行日	2024 年 7 月 19 日
5、起息日	2024 年 7 月 23 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-

7、到期日	2027 年 7 月 23 日
8、债券余额	5.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.09
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	国泰海通证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,国开证券股份有限公司
13、受托管理人	国泰海通证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2019 年公开发行公司债券(第一期)品种二
2、债券简称	19 风电 02
3、债券代码	155246.SH
4、发行日	2019 年 3 月 15 日
5、起息日	2019 年 3 月 19 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2029 年 3 月 19 日
8、债券余额	7.00
9、截止报告期末的利率(%)	4.60
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	上交所
12、主承销商	中信建投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司
13、受托管理人	中信建投证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2019 年公开发行公司债券(第二期)品种二
2、债券简称	19 风电 04
3、债券代码	155425.SH
4、发行日	2019 年 5 月 16 日
5、起息日	2019 年 5 月 20 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2029 年 5 月 20 日
8、债券余额	4.00
9、截止报告期末的利率(%)	4.71

10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	上交所
12、主承销商	中信建投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司
13、受托管理人	中信建投证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(蓝色债券)(第一期)(品种二)
2、债券简称	22 风电 G2
3、债券代码	149818.SZ
4、发行日	2022 年 3 月 3 日
5、起息日	2022 年 3 月 7 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2032 年 3 月 7 日
8、债券余额	5.00
9、截止报告期末的利率(%)	3.79
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	中信建投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司,方正证券承销保荐有限责任公司
13、受托管理人	中信建投证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新乡村振兴公司债券(第一期)
2、债券简称	24 风电 KV01
3、债券代码	148741.SZ
4、发行日	2024 年 5 月 21 日
5、起息日	2024 年 5 月 23 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2034 年 5 月 23 日
8、债券余额	10.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.73
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所

12、主承销商	国泰海通证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,国开证券股份有限公司
13、受托管理人	国泰海通证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴公司债券(第一期)
2、债券简称	GC 风电 KV01
3、债券代码	148760.SZ
4、发行日	2024 年 6 月 3 日
5、起息日	2024 年 6 月 5 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2034 年 6 月 5 日
8、债券余额	20.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.67
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	国泰海通证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,国开证券股份有限公司
13、受托管理人	国泰海通证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新乡村振兴公司债券(第一期)(品种二)
2、债券简称	24 风电 GVK2
3、债券代码	148826.SZ
4、发行日	2024 年 7 月 19 日
5、起息日	2024 年 7 月 23 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2034 年 7 月 23 日
8、债券余额	10.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.49
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	国泰海通证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,国开证券股份有限公司
13、受托管理人	国泰海通证券股份有限公司

14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

1、债券名称	中广核风电有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券(第一期)
2、债券简称	25 风电 GK01
3、债券代码	524161.SZ
4、发行日	2025 年 3 月 4 日
5、起息日	2025 年 3 月 6 日
6、2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	-
7、到期日	2035 年 3 月 6 日
8、债券余额	20.00
9、截止报告期末的利率(%)	2.29
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
11、交易场所	深交所
12、主承销商	国泰海通证券股份有限公司,国开证券股份有限公司,招商证券股份有限公司,中银国际证券股份有限公司,光大证券股份有限公司,申万宏源证券有限公司
13、受托管理人	国泰海通证券股份有限公司
14、投资者适当性安排	专业机构投资者
15、适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
16、是否存在终止上市或者挂牌转让的风险及其应对措施	否

二、公司债券选择权条款在报告期内的触发和执行情况

√ 本公司所有公司债券均不含选择权条款 □ 本公司的公司债券有选择权条款

三、公司债券投资者保护条款在报告期内的触发和执行情况

□ 本公司所有公司债券均不含投资者保护条款 √ 本公司的公司债券有投资者保护条款

债券代码	148321.SZ
债券简称	23 风电 GK01
债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

债券代码	148825.SZ
债券简称	24 风电 GVK1
债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

债券代码	148741.SZ
债券简称	24 风电 KV01
债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

债券代码	148760.SZ
债券简称	GC 风电 KV01
债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

债券代码	148826.SZ
债券简称	24 风电 GVK2
债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

债券代码	524161.SZ
债券简称	25 风电 GK01

债券约定的投资者保护条款名称	发行人制定偿债保障措施、制定持有人会议规则、签订受托管理协议
债券约定的投资者保护条款的监测和披露情况	无
投资者保护条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	条款约定内容参见募集说明书，触发执行情况不适用

四、公司债券募集资金使用情况

☐ 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

☒ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

（一） 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
148741.SZ	24 风电 KV01	是	科技创新乡村振兴公司债券	10.00	3.41	0.00
148760.SZ	GC 风电 KV01	是	绿色碳中和公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券	20.00	15.21	0.00
148825.SZ、148826.SZ	24 风电 GVK1、24 风电 GVK2	是	绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券	15.00	11.90	0.00
524161.SZ	25 风电 GK01	是	绿色公司债券、科技创新公司债券	20.00	0.00	0.00

（二） 报告期内募集资金用途涉及变更调整

☐ 适用 ☒ 不适用

（三） 报告期内募集资金的使用情况

1. 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	用于固定资产投资项目的金额	用于股权投资、债权投资或资产收购的	用于其他用途的金额
------	------	----------------	------------------	----------	----------	---------------	-------------------	-----------

							金额	
148741.SZ	24 风电 KV01	3.27	3.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
148760.SZ	GC 风电 KV01	1.57	1.52	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00
148825.SZ、 148826.SZ	24 风电 GVK1、 24 风电 GVK2	1.65	0.00	0.00	0.00	1.65	0.00	0.00
524161.SZ	25 风电 GK01	20.00	5.00	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2. 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
148741.SZ	24 风电 KV01	0.00	报告期内偿还银行借款 3.27 亿元
148760.SZ	GC 风电 KV01	0.00	报告期内偿还银行借款 1.52 亿元
524161.SZ	25 风电 GK01	置换已偿还 22 风电 G1 本金 15.00 亿元	报告期内偿还银行借款 5.00 亿元

3. 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

4. 募集资金用于固定资产投资项目或者股权投资、债权投资、资产收购等其他特定项目

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况	项目运营效益	项目抵押或质押事项办理情况（如有）等	其他项目建设需要披露的事项
148760.SZ	GC 风电 KV01	建设中	截至报告期末，项目主体工程完成，尚有尾工在建。	不适用	不适用
148825.SZ、 148826.SZ	24 风电 GVK1、 24 风电 GVK2	建设中	截至报告期末，云南宜威文兴风电项目及吉西基地鲁固直流白城:140 万千瓦外送项目 2-1(光热·100Mw)仍在建设中	不适用	不适用

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划： □是 √否

报告期末项目净收益较募集说明书等文件披露内容下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项： □是 √否

5. 募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

6. 募集资金用于临时补流

□适用 √不适用

（四） 报告期内募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	报告期内实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用是否符合地方政府债务管理的相关规定	报告期内募集资金使用是否合法合规	报告期内募集资金专项账户管理是否合法合规
148741.SZ	24 风电 KV01	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟全部用于偿还项目贷款。	用于偿还项目贷款	是	是	是	是
148760.SZ	GC 风电 KV01	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟全部用于偿还项目贷款及项目建设与运营。	用于偿还项目贷款、用于实体项目建设运营	是	是	是	是
148825.SZ、 148826.SZ	24 风电 GVK1、 24 风电 GVK2	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟全部用于项目建设与运营。	用于实体项目建设运营	是	是	是	是
524161.SZ	25 风电 GK01	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟全部用于偿还公司债券本金或置换偿还公司债券本金的自有资金,偿还到期的有息债务。	用于置换偿还公司债券本金、用于偿还有息负债	是	是	是	是

报告期内募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

☐适用 ☒不适用

五、发行人或者公司信用类债券报告期内资信评级发生调整

☐适用 ☒不适用

六、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施情况

（一）报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更情况

☐适用 ☒不适用

（二）截至报告期末增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施情况

☒适用 ☐不适用

债券代码：148321.SZ

债券简称	23 风电 GK01
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：148825.SZ

债券简称	24 风电 GVK1
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：155246.SH

债券简称	19 风电 02
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：155425.SH

债券简称	19 风电 04
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：149818.SZ

债券简称	22 风电 G2
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：148741.SZ

债券简称	24 风电 KV01
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：148760.SZ

债券简称	GC 风电 KV01
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：148826.SZ

债券简称	24 风电 GVK2
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

债券代码：524161.SZ

债券简称	25 风电 GK01
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施内容	参见本期债券募集说明书
增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的变化情况及对债券持有人利益的影响（如有）	均未发生变更
报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况	均得到有效执行

第三节 报告期内重要事项

一、财务报告审计情况

☐标准无保留意见 ☐其他审计意见 ☒未经审计

二、会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正

☐适用 ☒不适用

三、合并报表范围调整

报告期内新增合并财务报表范围内子公司，且新增的子公司报告期内营业收入、净利润或报告期末总资产、净资产任一指标占发行人合并报表相应数据 10%以上

☐适用 ☒不适用

报告期内减少合并财务报表范围内子公司，且减少的子公司上个报告期内营业收入、净利润或上个报告期末总资产、净资产任一指标占上个报告期发行人合并报表相应数据 10%以上

☐适用 ☒不适用

四、资产情况

（一） 资产及变动情况

单位：亿元 币种：人民币

资产项目	主要构成	本期末余额	较上年末的变动比例（%）	变动比例超过 30% 的，说明原因
应收账款	主要为与电力公司的应收账款	439.76	11.22	-
固定资产	主要为发电相关的机器设备	1,938.36	0.65	-

（二） 资产受限情况

1. 资产受限情况概述

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受限资产类别	该类别资产的账面价值 （包括非受限部分的账面价值）	资产受限部分的 账面价值	受限资产 评估价值 （如有）	资产受限金额占 该类别资产账面 价值的比例（%）
货币资金	866,227.68	48,682.00	-	5.62
应收票据	1,053.42	233.75	-	22.19
应收账款	4,397,594.25	4,046,226.47	-	92.01
固定资产	19,383,550.46	110,486.24	-	0.57
在建工程	3,106,143.14	87,282.62	-	2.81
合计	27,754,568.95	4,292,911.08	—	—

2. 单项资产受限情况

单项资产受限金额超过报告期末合并口径净资产 10%

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受限资产名称	账面价值	评估价值 （如有）	受限金额	受限原因	对发行人可能产生的影响
应收账款	4,397,594.25	-	4,046,226.47	公司电费收费权质押	无重大不利影响

3. 发行人所持重要子公司股权的受限情况

截至报告期末，直接或间接持有的重要子公司股权存在权利受限情况

□适用 √不适用

五、非经营性往来占款和资金拆借

（一） 非经营性往来占款和资金拆借余额

1. 报告期初，发行人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；

2. 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；

3. 报告期内，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

否

4.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。

（二）非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，发行人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

（三）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

六、负债情况

（一）有息债务及其变动情况

1. 发行人债务结构情况

报告期初和报告期末，发行人口径（非发行人合并范围口径）有息债务余额分别为 369.42 亿元和 492.81 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 33.40%。

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		104.98	130.78	235.76	47.84%
银行贷款		109.18	97.67	206.85	41.97%
非银行金融机构贷款		-	49.36	49.36	10.02%
其他有息债务		0.71	0.13	0.84	0.17%
合计		214.87	277.94	492.81	—

注：上述有息债务统计包括利息。

报告期末发行人口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 91 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 185 亿元。

2. 发行人合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，发行人合并报表范围内公司有息债务余额分别为 1,896.60 亿元和 2,053.25 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 8.26%。

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		104.98	133.78	238.76	11.63%
银行贷款		244.21	1,384.50	1,628.72	79.32%
非银行金融机构贷款		-	81.33	81.33	3.96%
其他有息债务		9.68	94.76	104.44	5.09%

合计		358.87	1,694.38	2,053.25	—
----	--	--------	----------	----------	---

注：上述有息债务统计包括利息。

报告期末，发行人合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 91 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 185 亿元。

3. 境外债券情况

截止报告期末，发行人合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币，其中 1 年以内（含）到期本金规模为 0 亿元人民币。

（二）报告期末存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

（三）负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	较上年末的变动比例（%）	变动比例超过 30%的，说明原因
应付账款	234.54	1.00	—
一年内到期的非流动负债	229.30	-15.90	—
长期借款	1,465.84	8.11	—

（四）可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，发行人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

七、利润及其他损益来源情况

（一）基本情况

报告期利润总额：54.40 亿元

报告期非经常性损益总额：0.17 亿元

报告期内合并报表范围利润主要源自非主要经营业务的：

☐适用 ☒不适用

（二）投资状况分析

来源于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对发行人合并口径净利润影响达到 20%以上

☐适用 ☒不适用

八、报告期末合并报表范围亏损超过上年末净资产百分之十

☐适用 ☒不适用

九、对外担保情况

报告期初对外担保的余额：0 亿元

报告期末对外担保的余额：0 亿元

报告期对外担保的增减变动情况：0 亿元

对外担保中为控股股东、实际控制人和其他关联方提供担保的金额：0 亿元

报告期末尚未履行及未履行完毕的对外单笔担保金额或者对同一对象的担保金额是否超过报告期末发行人合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

十、重大诉讼情况

截至报告期末是否存在重大未决诉讼、证券特别代表人诉讼

☐是 ☒否

十一、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

十二、向普通投资者披露的信息

在定期报告批准报出日，发行人是否存续有面向普通投资者交易的债券

☐是 ☒否

第四节 专项品种公司债券²应当披露的其他事项

☒适用 ☐不适用

一、发行人为可交换公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

二、发行人为非上市公司非公开发行可转换公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

三、发行人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	149817.SZ、149818.SZ
债券简称	22 风电 G1、22 风电 G2
专项债券类型	绿色公司债券（蓝色债券）
募集总金额	20
已使用金额	20
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	2

² 债券范围：报告期内存续的专项品种债券。

绿色项目名称	中广核惠州港口海上风电项目、中广核汕尾后湖海上风电项目
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 ³	☐ 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	不涉及
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不涉及
报告期内闲置资金 ⁴ 金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	截至报告期初募集资金已使用完毕
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	中广核惠州港口海上风电项目位于惠东县港口镇南部海域，中广核汕尾后湖海上风电项目位于汕尾市陆丰市湖东镇南侧海域，截至报告期末上述已完成建设，已投入运营并按预期产生运营效益。 上述项目符合《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”类别要求。
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）	不涉及
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）	中广核惠州港口海上风电项目位于惠东县港口镇南部海域，陆上集控中心建设地点为惠东县黄埠镇，是中广核集团在粤港澳大湾区首个投产的海上风电项目。22 风电 G1、22 风电 G2 本期碳中和绿色债券募集资金为 20 亿元，按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，则本期绿色债券 2025 年上半年可实现减排二氧化碳 8.64 万吨，节约标准煤 4.15 万吨，减排颗粒物 1.78 吨，减排二氧化硫 10.57 吨，减排氮氧化物 17.15 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	不涉及

³ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

⁴ 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

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	详见本期债券募集说明书
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金存放及执行均按照募集说明书约定执行
发行人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	不涉及
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

注：本节应当参照绿色债券标准委员会《绿色债券存续期信息披露指南》的要求进行披露。

债券代码	148321.SZ
债券简称	23 风电 GK01
专项债券类型	绿色公司债券（蓝色债券）
募集总金额	10
已使用金额	10
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	1
绿色项目名称	中广核惠州港口二 75 万千瓦海上风电项目
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 ⁵	☐ 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	不涉及
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不涉及
报告期内闲置资金 ⁶ 金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	截至报告期初募集资金已使用完毕
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	该项目位于惠州市惠东县港口镇南部海域，截至报告期末，项目已正常完成建设并正式投产。 符合《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”类别要求。

⁵ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

⁶ 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

状及运营详情等	
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）	不涉及
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）	23 风电 GK01 本期碳中和绿色债券募集资金为 10 亿元，按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，则本期绿色债券 2025 年上半年可实现减排二氧化碳 3.94 万吨，节约标准煤 1.89 万吨，减排颗粒物 0.81 吨，减排二氧化硫 4.82 吨，减排氮氧化物 7.82 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	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	详见本期债券募集说明书
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金存放及执行均按照募集说明书约定执行
发行人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	不涉及
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

注：本节应当参照绿色债券标准委员会《绿色债券存续期信息披露指南》的要求进行披露。

债券代码	148825.SZ、148826.SZ
债券简称	24 风电 GVK1、24 风电 GVK2
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	15
已使用金额	3.04
临时补流金额	0
未使用金额	11.90

绿色项目数量	2
绿色项目名称	云南宣威文兴风电项目、吉西基地鲁固直流白城 140 万千瓦外送项目 2-1（光热 100MW）
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 ⁷	☐ 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	不涉及
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不涉及
报告期内闲置资金 ⁸ 金额	11.90
闲置资金存放、管理及使用计划情况	发行人按照公司内部募集资金管理要求，规范使用本期债券募集资金，有效的对募集资金进行了管理。
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	云南宣威文兴风电项目地址位于云南省宣威市东部及东北部一带山脊，风电场分为南区、北区和西区三个区域，吉西基地鲁固直流白城 140 万千瓦外送项目 2-1（光热 100MW）位于吉林省白城市通榆县、大安市，上述项目均属于《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 太阳能利用设施建设和运营”类项目。 截至报告期末上述项目仍在建设中。
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）	不涉及
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）	云南宣威文兴风电项目，预计建成后年发电量 111,556.5 万 kW·h，每年可节约标煤约 34.47 万吨（按供电标煤耗 309g/kW·h 计），相应每年可减少因燃煤造成的废气排放，其中减少二氧化碳（CO ₂ ）84.67 万吨，二氧化硫（SO ₂ ）376.75 吨，氮氧化物（NO _x ）376.75 吨，烟尘 113.02 吨。此外，每年还可节约淡水 321.28 万立方米，并减少相应的废水排放和温排水。吉西基地 100MW 光热项目建成后，平均每年可提供 1.789 亿 kW·h 清洁电能，与燃煤电厂相比，以供电标煤耗 330g/kWh 计，每年可节约标煤 5.92 万吨。相应每年可减少多种大气污染物的排放，其

⁷ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

⁸ 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

	中减少二氧化硫（SO ₂ ）排放量约 1000 吨，一氧化碳（CO）约 14.3 吨，碳氢化合物（CnHm）5.9 吨，氮氧化物（以 NO ₂ 计）1000 吨，二氧化碳（CO ₂ ）12.9 万吨，还可减少灰渣排放量约 1.7 万吨。
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	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	详见本期债券募集说明书
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金存放及执行均按照募集说明书约定执行
发行人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	不涉及
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

注：本节应当参照绿色债券标准委员会《绿色债券存续期信息披露指南》的要求进行披露。

债券代码	148760.SZ
债券简称	GC 风电 KV01
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	20
已使用金额	4.69
临时补流金额	0
未使用金额	15.21
绿色项目数量	2
绿色项目名称	中广核兴安盟 300 万千瓦革命老区风电扶贫项目（科右中旗 200 万千瓦）、中广核兴安盟 300 万千瓦革命老区风电扶贫项目（科右前旗 100 万千瓦）
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 ⁹	☐ 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	不涉及
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不涉及
报告期内闲置资金 ¹⁰ 金	15.21

⁹ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

¹⁰ 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

额	
闲置资金存放、管理及使用计划情况	发行人按照公司内部募集资金管理要求，规范使用本期债券募集资金，有效的对募集资金进行了管理。
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	兴安盟一期项目程位于内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗境内，风电场区域横跨桃合木苏木、乌兰毛都苏木、阿力得尔苏木，兴安盟一期项目位于内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗境内，风电场区域整体分为南北两个区域，上述项目属于《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”类项目。 截至报告期末上述项目主体已完工并投运，目前尚有尾工工程在建。
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）	不涉及
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》相关要求要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	GC 风电 KV01 本期碳中和绿色债券募集资金为 20 亿元，按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，则本期绿色债券 2025 年上半年可实现减排二氧化碳 5.08 万吨，节约标准煤 1.98 万吨，减排颗粒物 0.85 吨，减排二氧化硫 5.04 吨，减排氮氧化物 8.18 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	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	详见本期债券募集说明书
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金存放及执行均按照募集说明书约定执行
发行人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	不涉及
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如	无

有）	
其他事项	无

注：本节应当参照绿色债券标准委员会《绿色债券存续期信息披露指南》的要求进行披露。

债券代码	524161.SZ
债券简称	25 风电 GK01
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20
已使用金额	20
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	5
绿色项目名称	中广核冷湖一期 30 兆瓦风电项目、中广核冷湖二期 50 兆瓦风电项目、中广核冷湖三期 50 兆瓦风电项目、中广核惠州港口海上风电项目、中广核汕尾后湖海上风电项目
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 ¹¹	☐ 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	不涉及
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不涉及
报告期内闲置资金 ¹² 金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不涉及
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	截至报告期末，本债项资金投向的绿色项目主体已完工并投运。上述项目属于《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”类项目。
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）	不涉及
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	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。

¹¹ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

¹² 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

算的标准、方法、依据和重要前提条件	
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》相关要求要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	本期债券募集资金 20 亿元，其中 15 亿元用于偿还到期 22 风电 G1，22 风电 G1、22 风电 G2 本期碳中和绿色债券按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，2025 年上半年可实现减排二氧化碳 8.64 万吨，节约标准煤 4.15 万吨，减排颗粒物 1.78 吨，减排二氧化硫 10.57 吨，减排氮氧化物 17.15 吨；5 亿元用于偿还到期银行借款，按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，2025 年上半年可实现减排二氧化碳 4.39 万吨，节约标准煤 1.73 万吨，减排颗粒物 0.75 吨，减排二氧化硫 4.42 吨，减排氮氧化物 7.17 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	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	详见本期债券募集说明书
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金存放及执行均按照募集说明书约定执行
发行人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	不涉及
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

注：本节应当参照绿色债券标准委员会《绿色债券存续期信息披露指南》的要求进行披露。

四、发行人为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

五、发行人为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

六、发行人为乡村振兴公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	148825.SZ、148826.SZ
债券简称	24 风电 GVK1、24 风电 GVK2
债券余额	15.00
乡村振兴项目或业务进展情况	扣除发行费用后，拟全部用于云南宣威文兴风电项目及吉西基地鲁固直流白城 140 万千瓦外送项目 2-1（光热 100MW 项目建设与运营，本期债券募投项目的建设和运营有助于助力脱贫摘帽县乡实现稳定脱贫、减少返贫，增加个人收入和地方政府税收，拉

	动地方区域经济发展。
乡村振兴项目或业务产生的效益	该项目仍处于项目建设中。
其他事项	无

债券代码	148741.SZ
债券简称	24 风电 KV01
债券余额	10.00
乡村振兴项目或业务进展情况	扣除发行费用后，用于偿还中广核兴安盟 300 万千瓦革命老区风电扶贫项目（科右中旗 200 万千瓦）贷款，本期债券募投项目的建设和运营有助于改善科右中旗基础设施条件、提升公共服务水平和促进农村人口就业增收。
乡村振兴项目或业务产生的效益	该项目主体工程已完工并按预期产生运营效益。
其他事项	无

债券代码	148760.SZ
债券简称	GC 风电 KV01
债券余额	20.00
乡村振兴项目或业务进展情况	扣除发行费用后，拟使用不超过 14 亿元（含）用于偿还中广核兴安盟 300 万千瓦革命老区风电扶贫项目（科右中旗 200 万千瓦）（以下简称“兴安盟二期项目”）及中广核兴安盟 300 万千瓦革命老区风电扶贫项目（科右前旗 100 万千瓦）（以下简称“兴安盟一期项目”）贷款本息，拟使用不超过 6 亿元（含）用于兴安盟二期项目建设与运营，本期债券募投项目的建设和运营有助于改善科右前旗和科右中旗基础设施条件、提升公共服务水平和促进农村人口就业增收。
乡村振兴项目或业务产生的效益	该项目主体工程已完工并按预期产生运营效益。
其他事项	无

七、发行人为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

八、发行人为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	148321.SZ
债券简称	23 风电 GK01
债券余额	10.00
科创项目进展情况	发行人属于科技创新类发行人，本期公司债券募集资金不涉及具体科创项目投入。
促进科技创新发展效果	公司属于科技创新类发行人，具有显著的科技创新属性，符合科技创新公司债券主体范围。公司凭着持续创新能力、专业人才团

	队和规范的企业管理，先后荣获“国家高新技术”“中关村高新技术企业”“专精特新”称号；公司的全资子公司中广核太阳能开发有限公司荣获“专精特新”企业称号。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	无

本次债券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	148825.SZ、148826.SZ
债券简称	24 风电 GVK1、24 风电 GVK2
债券余额	15.00
科创项目进展情况	发行人属于科技创新类发行人，本期公司债券募集资金不涉及具体科创项目投入。
促进科技创新发展效果	公司属于科技创新类发行人，具有显著的科技创新属性，符合科技创新公司债券主体范围。公司凭着持续创新能力、专业人才团队和规范的企业管理，先后荣获“国家高新技术”“中关村高新技术企业”“专精特新”称号；公司的全资子公司中广核太阳能开发有限公司荣获“专精特新”企业称号。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	无

本次债券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	148741.SZ
债券简称	24 风电 KV01
债券余额	10.00
科创项目进展情况	发行人属于科技创新类发行人，本期公司债券募集资金不涉及具体科创项目投入。
促进科技创新发展效果	公司属于科技创新类发行人，具有显著的科技创新属性，符合科技创新公司债券主体范围。公司凭着持续创新能力、专业人才团队和规范的企业管理，先后荣获“国家高新技术”“中关村高新技术企业”“专精特新”称号；公司的全资子公司中广核太阳能开发有限公司荣获“专精特新”企业称号。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	无

本次债券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	148760.SZ
债券简称	GC 风电 KV01
债券余额	20.00
科创项目进展情况	发行人属于科技创新类发行人，本期公司债券募集资金不涉及具体科创项目投入。
促进科技创新发展效果	公司属于科技创新类发行人，具有显著的科技创新属性，符合科技创新公司债券主体范围。公司凭着持续创新能力、专业人才团队和规范的企业管理，先后荣获“国家高新技术”“中关村高新技术企业”“专精特新”称号；公司的全资子公司中广核太阳能开发

	有限公司荣获“专精特新”企业称号。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	无

本次债券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	524161.SZ
债券简称	25 风电 GK01
债券余额	20.00
科创项目进展情况	发行人属于科技创新类发行人，本期公司债券募集资金不涉及具体科创项目投入。
促进科技创新发展效果	公司属于科技创新类发行人，具有显著的科技创新属性，符合科技创新公司债券主体范围。公司凭着持续创新能力、专业人才团队和规范的企业管理，先后荣获“国家高新技术企业”“中关村高新技术企业”“专精特新”称号；公司的全资子公司中广核太阳能开发有限公司荣获“专精特新”企业称号。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	无

九、发行人为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

十、发行人为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

十一、发行人为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

十二、其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

第五节 发行人认为应当披露的其他事项

无

第六节 备查文件目录

一、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；

二、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；

三、按照境内外其他监管机构、交易场所等的要求公开披露的中期报告、半年度财务信息。

发行人披露的公司债券信息披露文件可在交易所网站上进行查询，也可至发行人办公地址查阅上述备查文件。

（以下无正文）

(以下无正文，为《中广核风电有限公司公司债券中期报告（2025 年）》之盖章页)



财务报表

附件一： 发行人财务报表

合并资产负债表

2025 年 06 月 30 日

编制单位： 中广核风电有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年 06 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	8,662,276,785.86	4,323,442,449.07
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	359,528,789.44	341,452,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	10,534,210.72	21,206,216.08
应收账款	43,975,942,526.83	39,541,293,922.66
应收款项融资		
预付款项	137,483,722.67	99,934,700.66
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,634,973,007.18	1,287,679,530.97
其中：应收利息		
应收股利	27,717,119.63	27,717,119.63
买入返售金融资产		
存货	328,149,328.63	145,307,434.53
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	8,830,147,500.81	7,971,125,265.66
流动资产合计	63,939,035,872.14	53,731,441,519.63
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,126,555,718.28	1,040,242,228.43

其他权益工具投资	172,607,682.80	172,607,682.80
其他非流动金融资产		
投资性房地产	14,980,965.12	15,685,236.68
固定资产	193,861,749,741.34	192,593,909,240.03
在建工程	33,427,223,651.36	25,794,612,113.17
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	9,016,603,766.71	8,780,362,141.54
无形资产	4,421,500,726.43	4,338,930,760.44
其中：数据资源		
开发支出	17,633,195.94	18,780,987.60
其中：数据资源		
商誉	3,943,285,226.58	3,942,285,803.37
长期待摊费用	203,544,929.30	173,963,027.39
递延所得税资产	1,036,470,551.27	1,036,234,986.32
其他非流动资产	24,496,525,418.13	23,400,572,108.51
非流动资产合计	271,738,681,573.26	261,308,186,316.28
资产总计	335,677,717,445.40	315,039,627,835.91
流动负债：		
短期借款	7,785,552,279.48	2,918,404,262.00
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	23,453,680,823.45	23,222,473,070.60
预收款项	1,977,708.40	12,111,992.84
合同负债	132,904,541.04	138,958,369.13
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	11,508,447.26	13,561,303.05
应交税费	431,865,479.00	522,932,249.91
其他应付款	3,261,959,768.63	3,651,621,078.28
其中：应付利息		
应付股利	288,410,075.12	417,381,546.82
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	22,930,401,695.95	27,264,922,768.40
其他流动负债	5,532,931,717.95	3,004,222,950.82
流动负债合计	63,542,782,461.16	60,749,208,045.03
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	146,583,929,232.76	135,590,446,133.82
应付债券	13,378,204,402.52	11,383,911,949.69
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	7,537,441,022.24	7,413,408,322.80
长期应付款	2,349,390,003.70	2,344,335,000.40
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	654,190,788.15	675,135,009.22
递延所得税负债	9,693,402.91	5,735,827.87
其他非流动负债	182,898,113.19	188,418,113.21
非流动负债合计	170,695,746,965.47	157,601,390,357.01
负债合计	234,238,529,426.63	218,350,598,402.04
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	34,557,434,596.14	34,557,434,596.14
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	24,544,039,711.48	24,551,100,478.90
减：库存股		
其他综合收益	-23,659,162.25	-23,659,162.25
专项储备	404,396,289.35	286,502,065.11
盈余公积	3,411,747,638.17	3,411,747,638.17
一般风险准备		
未分配利润	22,054,893,716.36	18,133,325,942.64
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	84,948,852,789.25	80,916,451,558.71
少数股东权益	16,490,335,229.52	15,772,577,875.16
所有者权益（或股东权益）合计	101,439,188,018.77	96,689,029,433.87
负债和所有者权益（或股东权益）总计	335,677,717,445.40	315,039,627,835.91

公司负责人：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

母公司资产负债表

2025 年 06 月 30 日

编制单位：中广核风电有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年 06 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	567,136,706.26	1,126,979,523.79
交易性金融资产	340,452,000.00	341,452,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	3,000,000.00	29,022,700.00
应收款项融资		
预付款项	741,362.81	104,451.50
其他应收款	43,558,135,124.74	27,635,425,370.81
其中：应收利息		
应收股利	1,402,259,524.75	417,887,432.72
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	87,791.67	0.00
其他流动资产	5,813,380,765.69	5,067,967,027.78
流动资产合计	50,282,933,751.17	34,200,951,073.88
非流动资产：		
债权投资	87,500,000.00	0.00
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	147,312,408.81	159,696,321.96
长期股权投资	96,276,767,164.75	90,284,448,708.14
其他权益工具投资	34,373,527.48	34,373,527.48
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	19,566,859.39	20,090,376.96
在建工程	79,195,254.42	77,467,167.42
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	90,219,136.50	111,673,074.72
无形资产	61,074,412.90	74,073,819.34
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	3,335,566.76	4,048,989.57

递延所得税资产		
其他非流动资产	965,207,867.08	641,270,670.44
非流动资产合计	97,764,552,198.09	91,407,142,656.03
资产总计	148,047,485,949.26	125,608,093,729.91
流动负债：		
短期借款	6,358,735,569.44	2,861,959,894.44
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	201,952,354.89	233,472,412.30
预收款项	86,068,300.00	0.00
合同负债		
应付职工薪酬	0.00	1,609,324.00
应交税费	1,361,935.96	12,711,424.40
其他应付款	23,775,481,168.70	15,524,367,467.40
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	9,859,936,973.85	12,083,683,184.70
其他流动负债	5,532,931,717.95	3,004,222,950.82
流动负债合计	45,816,468,020.79	33,722,026,658.06
非流动负债：		
长期借款	14,702,957,192.19	8,107,107,192.19
应付债券	13,078,204,402.52	11,083,911,949.69
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	12,537,830.82	45,326,254.70
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	2,113,100.00	1,314,700.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	27,795,812,525.53	19,237,660,096.58
负债合计	73,612,280,546.32	52,959,686,754.64
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	34,557,434,596.14	34,557,434,596.14
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		

资本公积	23,925,422,552.76	23,933,032,655.88
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	3,232,264,270.31	3,232,264,270.31
未分配利润	12,720,083,983.73	10,925,675,452.94
所有者权益（或股东权益）合计	74,435,205,402.94	72,648,406,975.27
负债和所有者权益（或股东权益）总计	148,047,485,949.26	125,608,093,729.91

公司负责人：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

合并利润表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	16,246,168,264.00	15,447,221,774.94
其中：营业收入	16,246,168,264.00	15,447,221,774.94
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	11,175,011,662.10	10,000,804,477.22
其中：营业成本	8,424,569,259.14	7,291,875,661.59
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	134,757,257.01	119,810,793.25
销售费用	9,304,064.80	4,195,917.43
管理费用	331,485,939.63	305,741,624.51
研发费用	32,983,894.45	68,858,947.33
财务费用	2,241,911,247.07	2,210,321,533.11
其中：利息费用		
利息收入		
加：其他收益	283,546,893.88	292,533,157.43
投资收益（损失以“－”号填列）	68,486,407.95	14,887,813.35
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	11,099,289.85	0.00
以摊余成本计量的金融资		

产终止确认收益		
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）	-949,624.08	0.00
信用减值损失（损失以“－”号填列）	4,255.75	0.00
资产减值损失（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）	6,924,791.81	2,519,407.54
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	5,429,169,327.21	5,756,357,676.04
加：营业外收入	35,210,819.74	46,025,454.62
减：营业外支出	24,765,440.46	34,164,269.26
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	5,439,614,706.49	5,768,218,861.40
减：所得税费用	906,280,665.50	707,870,022.67
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	4,533,334,040.99	5,060,348,838.73
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	4,533,334,040.99	5,060,348,838.73
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）	3,921,567,773.72	4,599,958,284.56
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	611,766,267.27	460,390,554.17
六、其他综合收益的税后净额		
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
1.不能重分类进损益的其他综合收益		
（1）重新计量设定受益计划变动额		
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		
（3）其他权益工具投资公允价值变动		
（4）企业自身信用风险公允价值变动		

2. 将重分类进损益的其他综合收益		
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		
（2）其他债权投资公允价值变动		
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益		
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
（6）其他债权投资信用减值准备		
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		
（8）外币财务报表折算差额		
（9）其他		
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	4,533,334,040.99	5,060,348,838.73
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	3,921,567,773.72	4,599,958,284.56
（二）归属于少数股东的综合收益总额	611,766,267.27	460,390,554.17
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)		
（二）稀释每股收益(元/股)		

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元,上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	34,565,158.81	39,033,637.36
减：营业成本	32,919,198.86	36,543,266.49
税金及附加	2,488,884.35	1,185,228.95
销售费用		
管理费用	266,315,388.02	285,628,192.19
研发费用	19,774,697.45	31,005,536.17
财务费用	302,373,017.91	204,982,359.84
其中：利息费用		
利息收入		

加：其他收益	577,718.86	437,953.70
投资收益（损失以“－”号填列）	2,380,581,626.79	3,831,541,103.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	9,429,538.14	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）		
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）	1,791,853,317.87	3,311,668,111.37
加：营业外收入	2,562,374.11	273,580.96
减：营业外支出	7,161.19	5,368.61
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,794,408,530.79	3,311,936,323.72
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,794,408,530.79	3,311,936,323.72
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,794,408,530.79	3,311,936,323.72
（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.可供出售金融资产公允价值变动损益		

4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
六、综合收益总额	1,794,408,530.79	3,311,936,323.72
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：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	13,868,269,180.31	12,653,198,022.41
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	259,828,711.52	296,950,764.86
收到其他与经营活动有关的现金	513,798,106.72	420,195,505.33
经营活动现金流入小计	14,641,895,998.55	13,370,344,292.60
购买商品、接受劳务支付的现金	1,152,881,605.27	1,144,309,220.57
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	845,085,852.73	798,052,920.16
支付的各项税费	1,929,947,068.77	1,676,517,216.88
支付其他与经营活动有关的现金	1,210,742,800.93	1,860,844,543.70
经营活动现金流出小计	5,138,657,327.70	5,479,723,901.31
经营活动产生的现金流量净额	9,503,238,670.85	7,890,620,391.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,348,761,779.10	2,310,000,001.00
取得投资收益收到的现金	47,603,018.35	6,478,722.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,317,853.01	89,343,017.38
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	36,107,912.65	84,061,069.55
投资活动现金流入小计	3,445,790,563.11	2,489,882,810.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	15,681,018,434.08	12,765,629,610.74
投资支付的现金	4,484,084,374.00	3,883,054,276.06
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	27,449,992.42	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	161,818,058.06	23,245,787.62
投资活动现金流出小计	20,354,370,858.56	16,671,929,674.42
投资活动产生的现金流量净额	-16,908,580,295.45	-14,182,046,864.25
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	137,040,080.00	144,679,643.53
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	137,040,080.00	144,679,643.53
取得借款收到的现金	32,301,109,884.09	23,412,602,628.81
收到其他与筹资活动有关的现金	170,239,827.84	190,000,000.00
筹资活动现金流入小计	32,608,389,791.93	23,747,282,272.34
偿还债务支付的现金	17,288,225,364.10	14,296,291,922.77
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,513,374,708.75	2,465,252,269.62
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	53,213,610.57	65,362,295.41
支付其他与筹资活动有关的现金	1,067,920,999.59	269,306,596.56
筹资活动现金流出小计	20,869,521,072.44	17,030,850,788.95
筹资活动产生的现金流量净额	11,738,868,719.49	6,716,431,483.39
四、汇率变动对现金及现金等价物	0.00	0.00

的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	4,333,527,094.89	425,005,010.43
加：期初现金及现金等价物余额	4,063,665,448.03	3,913,566,761.54
六、期末现金及现金等价物余额	8,397,192,542.92	4,338,571,771.97

公司负责人：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	62,661,968.46	47,684,705.98
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	272,343,739.32	503,476,207.47
经营活动现金流入小计	335,005,707.78	551,160,913.45
购买商品、接受劳务支付的现金	19,000.52	0.00
支付给职工及为职工支付的现金	175,046,863.69	181,812,567.00
支付的各项税费	16,665,349.57	7,771,434.83
支付其他与经营活动有关的现金	235,568,811.49	846,426,229.23
经营活动现金流出小计	427,300,025.27	1,036,010,231.06
经营活动产生的现金流量净额	-92,294,317.49	-484,849,317.61
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,434,713,154.66	2,310,000,000.00
取得投资收益收到的现金	2,283,783,490.75	76,932,824.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,880.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	124,836.75	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	16,788,922,598.25	10,530,906,830.63
投资活动现金流入小计	22,507,567,960.41	12,917,839,655.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	64,396,991.28	71,096,206.46
投资支付的现金	11,560,254,155.37	5,580,467,169.77
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	834,149,296.50	775,604,276.06
支付其他与投资活动有关的现金	31,332,923,338.63	10,872,966,647.47
投资活动现金流出小计	43,791,723,781.78	17,300,134,299.76
投资活动产生的现金流量净额	-21,284,155,821.37	-4,382,294,644.57
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	18,962,924,657.53	7,217,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	20,837,040,733.50	7,316,956,554.28

筹资活动现金流入小计	39,799,965,391.03	14,534,456,554.28
偿还债务支付的现金	6,614,316,953.00	4,357,716,953.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	482,082,941.33	428,776,537.37
支付其他与筹资活动有关的现金	11,886,958,175.37	4,997,129,070.21
筹资活动现金流出小计	18,983,358,069.70	9,783,622,560.58
筹资活动产生的现金流量净额	20,816,607,321.33	4,750,833,993.70
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-559,842,817.53	-116,309,968.48
加：期初现金及现金等价物余额	1,126,979,523.79	1,256,386,843.43
六、期末现金及现金等价物余额	567,136,706.26	1,140,076,874.95

公司负责人：张志武 主管会计工作负责人：谢秋发 会计机构负责人：杜秀玲

