

哈尔滨九洲集团股份有限公司

2025 年半年度报告

2025-071



九州集团
Jiuzhou Group

【2025 年 8 月】

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人李寅、主管会计工作负责人刘振新及会计机构负责人(会计主管人员)刘振新声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本年度报告涉及公司未来发展战略、经营计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

公司已在本报告中详细描述存在的风险，详情敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理、环境和社会.....	36
第五节 重要事项.....	38
第六节 股份变动及股东情况.....	47
第七节 债券相关情况.....	54
第八节 财务报告.....	58

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人李寅先生、主管会计工作负责人、会计机构负责人刘振新女士签名并盖章的财务报告文本。
- 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、经公司法定代表人李寅先生签名的 2025 年半年度报告原件。
- 四、其他有关资料。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、九洲集团	指	哈尔滨九洲集团股份有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《哈尔滨九洲集团股份有限公司章程》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
报告期期初、报告期期末、报告期、上年同期	指	2025 年 1 月 1 日、2025 年 6 月 30 日、2025 年 1-6 月、2024 年 1-6 月
电力电子技术	指	应用于电力领域的电子技术，是利用电力电子器件对电能进行变换和控制的新兴学科
电力电子元器件	指	应用于电力电子行业的元器件，又称作开关元器件，电力电子元器件采用半导体制成，也称电力半导体器件。电力电子元器件的发展对电力电子技术的发展起着决定性的作用，电力电子技术的发展是以电力电子元器件的发展为基础的
电力电子器件功率产品	指	将电力电子器件、控制系统、其他相关器件组合在一起的电力电子器件功率产品。功率产品使用方便，缩小整机体积，更重要的是取消传统连线，把寄生参数降到最小，从而把器件承受的电应力降至最低，提高系统的可靠性
九洲集团零碳产业园	指	哈尔滨市松北区九洲路 609 号厂区
KV	指	千伏，电压单位
KW	指	千瓦，功率单位
MW	指	兆瓦，功率单位，1MW=1,000KW
高压变频器	指	变频器的一种，把工频电源转换成各种频率的交流电源，以实现高压电机变速运行，节省能源
直流操作电源	指	一种对可靠性要求极高的电力专用的直流不间断电源装置，为输变电系统的操作、调度和保护设备提供稳定可靠的电源，输变电系统的核心系统。
BT 合同	指	指一个对新能源电站的投资建设业务，融资、建设验收合格后移交给业主，业主向投资方支付项目总投资加上合理回报的过程。
EPC 总包	指	指承包方受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工等实行全过程或若干阶段的总承包。并对其所承包工程的质量、安全、费用和进度进行负责

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	九洲集团	股票代码	300040
变更前的股票简称（如有）	九洲电气		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	哈尔滨九洲集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	九洲集团		
公司的外文名称（如有）	Harbin Jiuzhou Group Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	JZ GROUP		
公司的法定代表人	李真		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李真	张博文
联系地址	哈尔滨市松北区九洲路 609 号	哈尔滨市松北区九洲路 609 号
电话	0451-58771318	0451-58771318
传真	0451-58771318	0451-58771318
电子信箱	stock@jiuzhougroup.com	stock@jiuzhougroup.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	685,454,583.90	741,818,929.88	-7.60%
归属于上市公司股东的净利润（元）	42,814,968.20	80,089,520.34	-46.54%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	43,088,996.20	26,019,820.25	65.60%
经营活动产生的现金流量净额（元）	27,452,156.35	41,595,437.79	-34.00%
基本每股收益（元/股）	0.07	0.14	-50.00%
稀释每股收益（元/股）	0.07	0.14	-50.00%
加权平均净资产收益率	1.77%	2.73%	-0.96%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	7,205,658,463.22	7,136,081,399.39	0.98%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,424,912,734.02	2,381,433,026.60	1.83%

扣除股份支付影响后的净利润

	本报告期
扣除股份支付影响后的净利润（元）	42,814,968.20

公司报告期末至半年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.0700

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,459.20	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	5,095,348.59	
委托他人投资或管理资产的损益	32,013.62	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,614,139.15	
减：所得税影响额	778,961.22	
少数股东权益影响额（税后）	10,749.04	
合计	-274,028.00	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

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

（一）智能配电网及网络能源业务

智能配电网作为重要的公共基础设施，在保障电力供应、支撑经济社会发展和服务改善民生方面发挥重要作用。九洲集团拥有 30 多年智能配电网行业经验，公司以数字赋能和绿色发展作为企业创新发展驱动力，在智能配电网领域取得了卓越的成绩。九洲集团已申请成功 234 项专利，其中包括 22 项发明专利，并承担了众多国家重点技术创新项目、科技支撑计划项目以及国家科技攻关项目。公司依托“国家认定企业技术中心”、“电力电子研究院”、“企业博士后科研工作站”等技术创新平台，确保了其在智能配电网领域的行业领先地位。旗下两家电力工程设计院具备乙级电力工程设计、工程施工二级资质以及承装承试二级资质，可为客户提供智能配电网工程总包和系统集成服务。四大生产制造基地可提供 110kV 以下的各类高低压成套开关设备、环保气体绝缘开关柜、固体绝缘开关柜、一二次融合产品、变压器、组合变压器、美式箱变、华式箱变、封闭母线、高压变频器、静止无功补偿发生器（SVG）、光伏逆变器、直流电源系统、UPS、超级铅碳蓄电池、储能 PCS/EPS、快速充电桩以及智能电气元件等全系列产品。

公司网络能源业务以智能电网技术为核心，融合新能源与数字化解决方案，构建了覆盖能源生产、传输、消纳全链条的综合服务体系。该业务通过技术创新与产业协同，持续提升能源系统的智能化水平和清洁能源渗透率，开发能效管理及能源设施监控系统，为工业客户提供实时负荷预测、能耗优化方案。整合分布式光伏、储能、充电桩等设备，实现源网荷储协同控制。

1、产品主要类别

（1）高效配供电产品

高效配供电产品在三相交流电力系统中起到电压变换和电能传输的作用，通过智能低压配电柜保证系统电压稳定，提高供电电能质量，主要应用在工矿企业、市政设施、新能源发电站中。

高效供配电



SC(B)树脂浇注干式变压器
SC(B) resin cast dry-type transformer



油浸电力变压器
Oil-immersed power transformer



KKSG矿用一般型干式变压器
KKSG mine general dry-type transformer



YBM20欧式箱变
YBM20 European style box transformer



新能源华式箱变
New energy Hua style box transformer



IPower TM 3000-10000系列
高压变频器
HXGN type-12 environmental gas insulated
fully enclosed switchgear

(2) 电能分配控制和保护产品

公司的高低压产品类型丰富，低压配电柜、开关柜可根据需要可以实现低压配电线路的开断、关合、分段等功能，应用广泛，主要涵盖 0.22—1.14kV 电压等级；高压智能电气成套设备主要应用于 6~35kV 高压配电系统，有助于输配电系统中达到绝缘全封闭、智能免维护、环保小型化的目标。

另外，公司与施耐德、西门子、ABB、罗克韦尔自动化形成了国际化战略合作，提升了公司产品品质控制能力和管理水平，建立了国内领先、世界一流的现代化试验检测装备，并成为国际品牌的中国合格授权制造商。

电能分配控制和保护



KYN28A-12铠装移开式
交流金属封闭开关柜
KYN28A-12 armored withdrawable
AC metal enclosed switchgear



KYN28A-24铠装移开式
交流金属封闭开关柜
KYN28A-24 armored withdrawable
AC metal enclosed switchgear



KYN61-40.5铠装移开式
交流金属封闭开关柜
KYN61-40.5 armored withdrawable
AC metal enclosed switchgear



MNS低压抽出式开关柜
MNS low-voltage draw-out switchboard



GCS低压抽出式开关柜
GCS low-voltage draw-out switchboard



GCK低压抽出式开关柜
GCK low-voltage draw-out switchboard



施耐德授权B柜 (Blokset)
Schneider authorized B cabinet (Blokset)



西门子授权8PT低压开关柜
Siemens authorized 8PT
low-voltage switchgear



ABB授权MNS2.0柜
ABB authorized MNS2.0 cabinet



GGD交流低压配电柜
GGD AC low voltage distribution panel



XGN15A-12 箱型固定式
金属封闭高压开关设备
C2SR-12 Chinese style; s
olid insulation ring main unit



XGN口 -12 SF6气体绝缘
环网开关设备
XGN type -12 SF6 gas insulated
ring main unit



HXGN口-12 环保气体绝缘
全封闭开关设备
HXGN type-12 environmental gas
insulated fully enclosed switchgear



C2SR-12中式固体绝缘环网柜
C2SR-12 Chinese style;
solid insulation ring main unit



KGN-12 金属铠装封闭开关设备
C2SR-12 Chinese style;
solid insulation ring main unit

(3) 电网改善与节能产品

电网改善与节能产品通过动态无功补偿、智能电压调节及电能高效转换技术，实现节能效益量化，为"电压稳定"与"电能质量提升"两大核心目标提供解决方案。

电网改善与节能



SVG高压静止型动态无功补偿成套装置
SVG high-voltage static dynamic reactive power compensation equipment



TSC型动态无功功率补偿装置
TSC type dynamic reactive power compensation device



MSC型高压自动式投切无功补偿装置
MSC type high pressure automatic switching reactive power compensation device



高压电动机固态软启动装置
High pressure motor solid state soft start device



YB27美式箱变
YB27 American box transformer



新能源美式箱变
New energy American box transformer

(4) 电源系统

公司电源系统构建了电力转换（交直流融合）、通信供电（高效整流）、精密配电（末端管理）的闭环体系，以模块化设计、算法管理及全工况可靠性的解决方案，满足新型电力系统与数字基础设施对电源的高品质、低中断率需求。

电源系统



电力用直流和交流一体化电源
Integrated DC and AC power supply for power use



通讯电源设备
Communication power equipment



智能精密交流电源列头柜
Intelligent precision AC power distribution cabinet

（5）新能源与储能产品

公司生产储能设备已有近 30 年历史，拥有深厚的技术和品牌积淀。公司主要储能产品使用铅酸、碳酸蓄电技术，该技术拥有品质稳定、性价比高等诸多优势，广泛应用于电话通讯、不间断电源（UPS）、安全报警、安全控制、应急灯、电力电子设备紧急启动及医疗设备等领域。



2、经营模式

公司按照“研发—设计—生产—销售—服务”的经营模式，以销定产，根据客户订单需求，进行技术方案的设计、生产计划的制定。公司已拥有独立完整的研发、设计、生产和销售体系，根据市场需求及自身情况独立进行生产经营活动。

（1）研发模式

研发模式以技术创新为核心驱动力，通过系统性投入、资源整合和市场导向策略，支撑其在智能配电网及网络能源、新能源发电及综合智慧能源三大核心业务板块的持续发展。强调研发与产业深度融合，旨在提升产品竞争力、优化成本结构。公司研发资源配置聚焦于人才、设施和资金，确保研发活动高效运行，以市场导向和区域布局为核心，通过建立研发中心和整合资源，实现技术迭代与成本控制的双重目标。研发成果已转化为核心技术专利和产品创新，直接支撑业务竞争力，体现为专利积累和技术产业化突破。

（2）采购模式

公司配电设备的主要原材料为各类化工原材料、电气元件、有色金属、黑色金属等。为进一步优化运作成本，实现信息流、物流、资金流的有效互动，公司设置供应链管理中心，统筹采购总体安排及供应商开发、管理工作。在供应商选择方面，公司通过对供应商的产品价格、产品质量、企业实力进行综合评审，从而选定一般产品的合作供应商。公司年初和供应商签订年度框架协议，在具体采购时再次签订合同。目前，公司已形成较为稳定的原材料供货渠道，与主要供应商建立了良好的长期合作关系。

（3）生产模式

公司主要客户为国家电网、南方电网、轨道交通、工矿企业、移动通讯等行业大客户，因客户所在地的输电量、用户情况、配电方案、智能化等方面需求不同，公司主营业务产品主要采取“以单定产”的生产模式，即根据所获得的订单由公司组织生产，但对部分通用的原材料或半成品，公司也会按照审慎研究制定的生产计划，辅以“计划生产”。

公司致力于设备资源社会化，生产加工资源平台化的开放式经营发展战略，通过整合国际化的优质设备资源，全面投产使用德国、瑞典、意大利、日本的生产线及其配套设备，形成了国内第一、技术一流的钣金与电气行业生产设备集群。

（4）销售模式

销售模式上，主要通过直销方式完成，通过投标方式获取订单。公司成立至今，已形成专业化的研发、设计、生产组织体系及以客户为中心的营销服务体系。公司采取“跨大区负责制”+“铁三角”的营销网络，负责信息采集、联络、售后服务等工作。

3、主要业绩驱动因素

国家能源局《配电网高质量发展行动实施方案（2024—2027 年）》明确要求提升配网可靠性和承载力，推动新型电力系统建设。近年全国电网工程投资高增直接拉动智能配电设备需求，公司核心产品深度受益于此轮改造周期。

报告期内，公司智能配电网及网络能源订单持续扩张，增量打破同时期历史记录。订单地域覆盖辽宁、广东、新疆、福建、内蒙古等地，应用场景涵盖工业高压设备、新能源升压站配套、农业深加工及通信基站项目项目，主要客户类型为国央企、地方电力集团、大型工业集团。

公司已形成较完整的智能配电网制造产业链，为具有较强竞争能力的综合智慧能源成套解决方案供应商，可为能源电力、轨道交通、市政、基建、石化等行业和客户的固定资产投资和日常运行提供技术、设备和服务及整体解决方案。由于相关产品、解决方案对技术要求高、专业性强，是客户供电和自动化系统安全高效运行的关键保证，因此客户对公司产品的黏性较高。

随着国家不断深化能源供给侧结构性改革，电力行业将迎来跨越式发展，同时为智能配电网行业发展创造了巨大空间。公司加强对前沿市场发展和未来市场的调研推广，推出智能微电网、构网型分布式电源、新型储能、电能多元化转换、智能预制舱式变电站、数字化预制舱式高压/低压开关站、V2G 光储充电站、源网荷储系统、虚拟电站及能效管理等新能源多应用场景和解决方案，助力构建清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的智能配电网，迎接新一轮产业变革。

公司以“铁三角”销售体系，构建了研究、制造和营销三大运营支撑平台，深挖五大六小发电企业、地方能源龙头企业商机，联动市场支持，打造大客户商机的识别和快速支持机制，保证有效商机的快速转化，提高商机签约率。公司持续集中精力聚焦核心主业，营销中心加大市场开拓力度，紧密围绕市场和目标稳扎稳打；生产中心加速积压订单的生产，对前端销售做出快速响应、有效衔接；各管理中心加强

内部精益化管理，全面推进降本增效工作的开展，有效提升公司综合盈利能力。

同时，公司目前已经形成产品供应+新能源电站 EPC 建设+新能源投资运营全产业链体系服务，EPC 建设业务和新能源投资运营业务的高速发展也拉动智能配电网设备制造板块的发展，公司各业务板块已经展现良好的协同促进作用。

（二）新能源业务

1、主要业务模式

新能源业务目前已成为公司的重要收入来源之一，公司自主开发、投资和运营新能源电站项目，即公司通过电站的前期开发取得电站项目的所有权，同时通过采用自主生产的产品设备和自主设计与施工的工程总包实现公司业务板块的协同效应，建成后持有电站并进行运营管理，通过收取项目发电电费获取稳定收益。

公司通过自主开发及与国企合作共同开发、建设、持有清洁能源电站。与此同时，公司以合作共赢为导向，在新增电站资产不断投建及并网发电后，择机择时向央国企合作伙伴出售部分新能源电站股权，一方面从总体控制存量资产规模，以进一步整合公司资源，优化自持新能源资产结构，实现“EPC 价值”、“设备销售”和“风光资源溢价”等多重价值量的兑现；另一方面通过和央国企伙伴的深度合作，实现全国范

九洲集团自建自持风光电厂



围内开发资源的共享共赢。

截至报告期末，公司持有的新能源电站运营情况如下表：

项目	本报告期	去年同期
风电资产		
总装机容量（万千瓦）	24.60	24.60
总发电量（亿千瓦时）	3.09	2.81
上网电量（亿千瓦时）	3.01	2.77
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4004	0.4128
平均发电利用小时数（小时）	1,255	1,442
光伏资产		
总装机容量（万千瓦）	29.86	29.86
总发电量（亿千瓦时）	2.19	2.52
上网电量（亿千瓦时）	2.10	2.41
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4187	0.4296
平均发电利用小时数（小时）	735	846

截至报告期末，公司持有和正在筹建的新能源电站项目如下表：

序号	名称	地点	项目类型	规模(MW)	上网电量 (万千瓦时)
1	大庆时代汇能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	风电	48	6,495.48
2	大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	风电	48	6,247.80
3	贵州关岭国风新能源有限公司	贵州关岭自治县	风电	48	3,892.10
4	齐齐哈尔达族风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	风电	2	486.73
5	泰来县九洲风力发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	风电	100	12,975.10
6	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	内蒙古莫旗	光伏	48.6	3,858.17
7	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司	内蒙古莫旗	光伏	10	800.62
8	泰来立志光伏发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	10	735.96
9	泰来九洲新风光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100	6,814.59
10	泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100	6,643.40
11	通化中康电力开发有限公司	吉林通化市	光伏	10	528.21
12	齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	3	260.18
13	齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	5	431.87
14	阳谷光耀新能源有限责任公司	山东聊城市	光伏	12	881.21
15	安达市九洲火山发电有限责任公司	黑龙江安达市	光伏	250	在建
16	安达市九洲石山发电有限责任公司	黑龙江安达市	光伏	250	在建
	合计			1,044.60	

截至报告期末，公司作为少数股东持有 49%股权的新能源电站项目见下表：

序号	名称	地点	规模(MW)	上网电量 (万千瓦时)
1	安达市晟晖新能源科技有限公司	黑龙江安达市	40	2,636.41
2	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑龙江安达市	40	2,014.59
3	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑龙江讷河市	20	1,328.04
4	泰来宏浩风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	49.5	5,660.03

5	泰来环球光伏电力有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	10	708.25
6	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	江苏扬州市	100	13,491.42
7	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	江苏淮安市	100	14,034.19
8	七台河佳兴风力发电有限公司	黑龙江七台河市	49.25	4,879.05
9	七台河万龙风力发电有限公司	黑龙江七台河市	46	4,579.15
10	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	黑龙江哈尔滨市	100	12,043.74
11	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	黑龙江哈尔滨市	200	15,064.78
	合 计		754.75	76,439.65

2、主要业绩驱动因素

公司采取联合央国企伙伴“合作开发”的整体战略，在新增电站资产不断投建及并网发电后，持续优化在手新能源资产结构和质量，对成熟电站项目择机出让。一方面从总体控制存量资产规模，以进一步整合公司资源，提升投资效益，另一方面通过和央国企伙伴的深度合作，实现全国范围内开发资源的共享共赢。

公司在黑龙江、内蒙古等优质风光资源地区已形成规模效应和在位优势。同时，公司通过深耕智能配电行业近 30 年的技术经验积累，形成了“产品供应+新能源电站 EPC 建设+新能源投资运营”全产业链体系服务，公司各业务板块已经展现良好的协同效应。

公司还利用多年来自身技术积累和人才储备，打造了一支经验丰富、技术过硬的专业可再生能源电站运维团队和一套运维智慧管理平台，实现了新能源电站高效运维能力。公司拥有超 200 名员工的专业运维团队，其中高级工程师 30 名，中级工程师 70 名，中高级管理人员 30 名；同时，采用运检一体化运维模式，通过“物资管理系统”、“电场运行维护系统”、“运维智慧管理平台”等信息化工具，建立了较为完善的质量安全管理体系，协助现场运维工作的高效开展，确保了电站的安全生产和运营效率。

在工程建设方面，公司全力克服市场环境多变的不利影响，优化项目管理机制，通过设计方案前置、采购模式优化、风险管理强化及全过程成本管控、工程管理标准化等多种措施，提升项目建设完工效率和交付质量。

在生产管理方面，公司加强新建电站并网验收检查，确保项目顺利投产且送电后不存在重大质量缺陷，以提高设备可靠性和资产保值增值为核心，做好关键指标分析，深化指标对标，及时发现生产过程中存在的问题并妥善解决。同时，积极开展技术数据分析应用、设备技术改造、低效机组治理等管理措施，有效提升电场资产“应发尽发”能力，各项主要生产运营指标达到行业先进水平。

（三）综合能源服务

综合能源服务是针对区域内的能源用户，改变原有的不同能源品种、不同供应环节单独规划、单独设计、单独运行的传统模式，以电为核心，提供电、热、冷、气、水等能源一体化的解决方案，通过中央智能控制服务平台，实现横向能源多品种之间、纵向“源-网-荷-储-用”能源供应环节之间的协同和互动，是能源革命的重要实现形式。综合能源服务可以平衡不同能源间的优势和不足，实现就地生产、就近消纳、多能协同、联产联供和互补集成，提升区域整体能源利用效率，降低用能成本，实现能源的系统优化。

1、主要业务模式

公司以分散式风电及供热为核心，推出“风电+储能”、“风电+供热”等模式，打造多能互补的综合能源解决方案。

（1）分散式风电、储能及供热业务

报告期内，公司已取得核准的 300MW 风力发电清洁能源供暖示范项目以及九洲零碳产业园 49.5MW 分散式风电项目进一步推进。公司通过聚合分散式风电资源参与电网调峰，提升消纳效率。

公司分散式风电项目选址皆在工业园区内或毗邻工业园区，除发电外还能够为园区企业和居民提供热力、为农业大棚供应蒸汽、冷气；同时，园区及城镇的污水处理后也可作为发电及供热循环中水再次利用。

（2）生物质热电联产

通过向农民或经纪人有偿收购的农作物秸秆、林业废弃物等生物质为原料，生产热力、电力等可再生能源，以实现资源的循环利用、变废为宝。其中电力上网销售，热力用于工商业用户生产及向居民供暖。公司生物质电厂可用燃料范围广泛，包括：玉米秸秆、水稻秸秆、芦苇、小麦、稻壳、枝丫材、木质废料等。燃料供应商以当地燃料经纪人和当地村集体为主，公司设置燃料收储专业团队，统筹采购总体安排及供应商开发、管理工作。在供应商选择方面，公司通过对供应商的商业信誉、燃料质量、地方资源等情况进行综合评审，从而发展优质稳定的合作供应商。目前，公司已形成较为稳定的原材料供货渠道，与主要供应商建立了良好的长期合作关系，能够保障公司生物质发电业务所需燃料的稳定供应。

截至报告期末，公司持有和正在筹建的综合能源服务项目见下表：

九洲集团自建自持生物质电厂



序号	名称	地点	规模	状态	2025 年上半年 上网电量（万千瓦时）
1	泰来农林生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	80MW	已并网	18,715.36
2	富裕农林县生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	80MW	已并网	20,985.01
3	九洲零碳产业园分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	49.5MW	在建	
4	道外九洲二号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
5	松北九洲一号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	25MW	核准	
6	宾县九洲三号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
7	宾县九洲四号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
8	齐市梅里斯区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	20MW	在建	

9	齐市铁锋区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	32MW	核准	
10	齐市富区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	48MW	核准	
11	泰来汤池镇分布式风力发电项目	黑龙江齐齐哈尔市	25MW	在建	

报告期内，公司供售热面积合计 343.64 万平方米，运营供热资产情况如下表所示：

序号	地点	供热面积(万平方米)	热费收入（万元）
1	黑龙江省齐齐哈尔市-供热	235.23	3,740.98
2	黑龙江省齐齐哈尔市-售热	85.53	555.50
3	黑龙江省哈尔滨市-供热	22.88	537.04

报告期内，公司作为少数股东持有 49%股权的综合能源服务项目见下表：

序号	名称	地点	规模 (MW)	状态	2025 年上半年 上网电量（万千瓦时）	供热面积 (万平方米)
1	梅里斯区农林生物质热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	2*40	已并网	14,031	108.14

截至报告期末，公司持有的综合能源服务电站运营情况如下表：

项目	本报告期	去年同期
综合能源发电		
总装机容量（万千瓦）	160.00	160.00
总发电量（亿千瓦时）	4.62	4.11
上网电量（亿千瓦时）	3.97	3.52
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.7081	0.7088
平均发电利用小时数（小时）	2,887.08	2,571.56
综合能源供热		
总供热面积（万平方米）	343.64	324.35
平均供热电价（元/万平方米）	14.07	13.25

2、主要业绩驱动因素

公司在综合能源业务的业绩增长，是顺应适配“千乡万村驭风行动”政策，采用央地合作的轻资产合作模式，整合区域资源、多能互补、储能调峰的技术协同的成果。未来需通过技术降本和全国市场拓展突破区域限制，进一步提升盈利空间。

（1）政策支持驱动

公司深度参与国家“千乡万村驭风行动”，2024 年齐市梅里斯区九洲 20MW 分散式风电项目、松北九洲一号 25MW 分散式风电项目、齐市富区九洲 48MW 分散式风电项目、齐市铁锋区九洲 32MW 分散式风电项目获核准，共储备 300MW 分散式风电指标，重点布局东北地区风资源丰富的县域市场。报告期内，公司高效启动首批项目现场建设，充分借力‘千乡万村驭风行动’的政策红利，加速项目落地进程。

（2）轻资产合作模式

公司通过股权转让优化现金流，与国电投等央国企合作开发项目，降低资产负债率并提升项目资源获取能力。推动生物质资产打包出售或配比风光项目，优化运营结构。

（3）区域资源及技术整合

黑龙江作为农业大省，秸秆资源密集且便于收储，公司依托地域优势布局生物质热电联产项目。报

告期内推出“分散式风电+储能+供暖”综合能源方案，进一步进行技术协同，促进规模经济。

二、核心竞争力分析

1、技术能力及产业创新优势

经过多年的技术深耕与沉淀，公司在行业中已构筑起强大的产品竞争力与卓越的技术创新能力，研发水平始终稳居行业前沿。公司先后被黑龙江省科学技术厅、财政厅、国家税务局及地方税务局联合认定为高新技术企业，并经国家科技部火炬高技术产业开发中心评定，入选国家火炬计划重点高新技术企业。公司的高层管理团队与核心技术骨干大多为业内资深专家，多名核心技术人员在相关国家行业标准的起草工作中肩负重任，发挥着主导作用。

在产学研合作方面，公司与多所知名高校及科研院所建立了长期稳固的合作关系，通过定期选派优秀技术人员前往国内外科研机构参与专业技术培训，持续为技术创新注入活力。这种不断增强的技术创新能力，不仅为公司的可持续发展提供了源源不断的动力，也为提升公司核心竞争力奠定了坚实基础。

截至报告期末，公司专利成果丰硕，申请成功 234 项专利，其中包括 22 项发明专利。在智能电网配电、变电、用电、以及光伏、储能、微电网系统和充电桩等领域，公司已形成了涵盖整个生产过程的自主知识产权体系，掌握了多项核心技术，充分彰显了公司在技术研发领域的深厚实力与卓越成就。

2、产业链上下游融通优势

通过公司深耕智能电气设备和工程行业的技术积累与合作伙伴资源，为公司在风电、光伏制造领域产业链上下游延伸提供了赋能与机遇。自 2015 年公司开启向新能源领域转型至今，公司已初步形成了“智能配电设备制造—电力工程 EPC 建设—新能源投资运营”全产业链体系，在这一体系下，公司各业务板块紧密协作，协同效应显著。凭借卓越的综合实力，公司成功跃升为东北地区民营新能源投资、建设及运营领域的领先企业。公司精准布局，在黑龙江、内蒙古等风光资源禀赋优异的地区，投资并运营了大量优质新能源资产，规模效应凸显，在位优势稳固，为持续发展筑牢根基。

3、区域优势和项目资源优势

黑龙江是风能、太阳能非常丰富的新能源资源大省。黑龙江地处中高纬度西风环流控制之中，常年多风，风能资源可开发量约为 2.3 亿千瓦，是我国风能资源最丰富的 5 个省份之一。同时，省内太阳能资源丰富，年总辐射量为 4,400~5,028 兆焦/平方米，相当于 750 亿吨标准煤，结合充沛的风光资源和省内高达 0.374 元/千瓦时的脱硫煤标杆上网电价，黑龙江构成了得天独厚的电价比较优势，为发电企业在平价时代下提升项目投资回报提供了坚实支撑，是全国范围内经济效益突出的新能源开发高地之一。

4、综合竞争力优势

公司在新能源前期开发与建设施工方面经验极为丰富，持有多项专业资质，包括电力工程总承包贰级资质；工程勘察专业类（工程测量）乙级资质；市政行业（热力工程、道路工程、排水工程）专业乙

级资质；电力行业（变电工程、送电工程、风力发电、新能源发电）专业乙级资质；以及建筑行业（建筑工程）乙级资质。凭借这些资质以及深厚的行业积累，公司得以对新能源项目实施全流程管理。

在光伏、风电等新能源领域的发展新阶段，市场力量将日益成为主导，对发电企业综合能力提出更高要求。入电力现货市场时代后，发电企业在技术创新、规模化发展、融资成本把控以及管理水平提升等方面面临着更高要求。公司不仅拥有新能源电站从设计、开发、投资、施工直至运营的全流程资质，还具备丰富的行业实操经验，在当下及未来的市场环境中，展现出强劲的综合竞争力。

5、产业合作及品牌优势

公司始终坚持产品多元化的综合业务模式，公司现有产品基本涵盖了 110kV 及以下智能电网配电、变电、用电领域一、二次设备及系统，可为客户提供一站式供应、一体化服务。公司多项产品取得国家或行业权威机构的检验检测和技术鉴定，更好的把握了智能电网建设的发展方向，具备提供开发、设计、生产、销售和工程服务一体化的智能电网系统解决方案能力。

近年来，公司积极与国内外优秀的电气设备制造企业合作，在生产管理能力、制造工艺水平、生产装备、工艺设计、品质控制等方面达到了较高水平，并结合中国用户的习惯与特点，开发出应用灵活、独具特色、适合国情的电气成套设备系统解决方案，多年来一直是国家电网的固体绝缘开关柜和箱式变电站等系列产品的合格供应商。

三、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入 68,545.46 万元，比上年同期减少 7.06%；营业总成本 67,021.42 万元，比上年同期减少 0.75%；归属上市公司股东的净利润 4,281.50 万元，比上年同期减少 46.54%；归属上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 4,308.90 万元，比上年同期增长 65.60%；经营活动产生的现金流量净额 2,745.22 万元，比上年同期减少 1,414.33 万元；截至 2025 年 06 月 30 日公司资产总额 720,565.85 万元，负债总额为 471,225.28 万元，资产负债率为 65.40%，归属于上市公司股东的所有者权益为 242,491.27 万元，少数股东权益 6,849.30 万元，基本每股收益 0.07 元，加权平均净资产收益率 1.77%。

2025 年上半年，公司紧扣“创新驱动、绿色转型、提质增效”发展主线，在智能电网、新能源开发、生物质能源革新及资本运作等领域实现多点突破，经营质效显著提升，战略转型迈出坚实步伐。为全年目标达成奠定坚实基础。报告期内重点推进了以下工作：

（1）智能配电网及网络能源业务突破

报告期内，扬州研发团队持续发力，推动高压开关设备技术升级，成功获得中国石油天然气集团有限公司高低压电器设备供应商资质，进一步巩固央企合作市场。智能配电网设备中标金额同比例大幅提升，覆盖国网江苏省电力有限公司配网物资协议库存招标及多个风电项目升压站设备供应。

在市场拓展方面，公司通过准入中石油供应商资格、与国家电网商务关系协同，进一步渗透央企市场，推动设备销售；与阿里合作拓展国际业务，探索海外设备销售渠道，形成“国内+国际”双轮驱动。有望完成 2025 年度智能配电网业务营收增长目标。

(2) 装机容量稳步扩张，合作并网项目贡献增量

报告期内，公司积极推进新能源项目开发建设，公司与华电合作的巴彦二期 100MW 风电项目顺利并网，为公司发电业绩提供新的增长点。此外，公司积极推进项目资源储备，通过“央企合作+自主开发”模式提升权益容量，例如与华电、国家电网等联合开发，带动设备销售与电站收益双重增长。

(3) 生物质业务技改效果显著，进一步实施风险管控

本报告期，经战略调整与资产结构优化，公司生物质热电联产业务在完成上年度生物质资产减值计提后，通过深化技术革新与商业模式创新，成功实现板块扭亏为盈。

2025 年上半年，通过技改提升机组效率、拓展售热及工业蒸汽非电业务，创收结构显著优化，降低燃料收储成本，富裕和泰来两厂协同效应下，降本增效，生物质业务板块首次实现上半年度整体盈利，标志着生物质资产质量实现根本性改善。

(4) 融资优化与财务结构改善

报告期内，公司敏锐捕捉到 LPR 利率下行的有利窗口期，兼顾成本与流动性。通过创新运用多元化融资工具，优化债务结构，对新能源项目融资成本实施系统性压降，进而有力推动资产收益率提升。在具体操作中，公司积极与多家银行、融资机构沟通协调，成功获取了对公司及子公司的授信额度，并对部分高成本的融资进行了置换。显著提高了公司收益水平和资金流动性，实现了融资策略与经营效益的高效协同。

(5) 推进投资者关系管理

报告期内，公司推进媒体、网站等信息发布渠道建设，线上及线下反路演合计 6 次，接待多家机构投资者调研，同时积极认真回复投资者互动平台的每一条问题，回复率达到 100%，使投资人更为具体和深入的了解公司业务进展和发展规划情况，使投资者了解并认可公司的价值所在。

2、主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
资产负债表科目				
交易性金融资产	2,590,663.47	15,684,302.49	-83.48%	交易性金融资产较期初减少 83.48%，主要系本期购买理财产品减少所致。
应收款项融资	7,695,663.50	13,659,319.44	-43.66%	应收款项融资较期初减少 43.66%，主要系本期收到银行承兑票据减少所致。

应收股利	15,175,300.00	7,266,700.00	108.83%	应收股利较期初增加 108.83%，主要系本期权益持有公司宣告分配以前年度股利所致。
在建工程	136,764,821.53	98,636,214.31	38.66%	在建工程较期初增加 38.66%，主要系本期九洲零碳产业园项目及安达市石山 250MW 光伏发电项目较期初增加所致。
使用权资产	245,145,210.48	188,401,023.44	30.12%	使用权资产较期初增加 30.12%，主要系本期土地使用权较期初增加所致。
其他非流动资产	19,464,053.57	69,089,675.37	-71.83%	其他非流动资产较期初减少 71.83%，主要是本期预付土地租金较期初减少所致。
应付票据	47,206,984.43	73,101,413.12	-35.42%	应付票据较期初减少 35.42%，主要系支付供应商货款票据有所减少所致。
应付职工薪酬	9,243,422.44	15,393,051.10	-39.95%	应付职工薪酬较期初减少 39.95%，主要系本期人员发放上年末计提年终奖所致。
应交税费	15,577,293.79	27,031,708.56	-42.37%	应交税费较期初减少 42.37%，主要系本期应交企业所得税较期初减少所致。
一年内到期的非流动负债	280,786,819.02	465,360,330.51	-39.66%	一年内到期的非流动负债较期初减少 39.66%，主要系期初一年内到期的长期借款在本期偿还所致。
长期应付款	1,507,398,531.86	951,251,159.33	58.46%	长期应付款较期初增加 58.46%，主要系本期置换原有项目融资租赁导致长期应付款减少所致。
利润表项目				
营业收入	685,454,583.90	741,818,929.88	-7.60%	无重大变动。
营业成本	489,296,126.45	498,264,245.15	-1.80%	无重大变动。
净利润	42,814,968.20	80,089,520.34	-46.54%	本期净利润较上年同期减少 46.54%，主要系上年同期存在因确认抢装工程收入对应的非经常损益，本期无。
销售费用	33,640,551.86	25,205,836.33	33.46%	销售费用较上年同期上升 33.46%，主要系本期制造业销售团队规模增加，人员及差旅费用较上年同期增加所致。
管理费用	60,894,627.81	62,090,623.68	-1.93%	无重大变动。
财务费用	70,616,865.37	71,279,265.76	-0.93%	无重大变动。
所得税费用	21,247,692.99	23,128,745.84	-8.13%	无重大变动。
研发投入	8,742,613.39	8,620,831.75	1.41%	无重大变动。
信用减值损失	10,613,400.44	-2,484,057.34	-527.26%	本期冲回信用减值损失较上年同期减少 1,309.75 万元，主要原因系本期冲回应收账款坏账准备较上年同期增加所致。
营业外支出	5,513,683.13	446,083.30	1136.02%	本期营业外支出较上年同期上升 1136.02%，主要系本期新增税收滞纳金所致。

现金流量表项目				
收到的税费返还	7,229.19	263,877.08	-97.26%	收到的税费返还较上年同期下降 97.26%，主要系本期子公司收到软件增值税退税款项较上年同期减少所致。
收到其他与经营活动有关的现金	62,113,457.76	90,094,082.80	-31.06%	收到其他与经营活动有关的现金较上年同期下降 31.06%，主要系本期收到新能源工程转包工程款及保证金等较上年同期减少所致。
经营活动产生的现金流量净额	27,452,156.35	41,595,437.79	-34.00%	经营活动产生的现金流量净额较上年同期减少 34.00%，主要系本期收到其他与经营活动有关的现金较上年同期减少所致。
投资支付的现金	-	34,098,460.39	-100.00%	投资支付的现金本年无上年有，主要系上期支付权益持有公司投资款所致。
投资活动产生的现金流量净额	-47,721,057.78	-103,123,423.23	-53.72%	投资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 5,540.24 万元，主要系本期投资支付的现金及购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期减少所致。
偿还债务支付的现金	683,048,946.44	154,498,139.35	342.11%	偿还债务支付的现金较上年同期上升 342.11%，主要原因系本期偿还的银行贷款较去年同期增加所致。
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	82,098,513.46	51,139,447.76	60.54%	分配股利、利润或偿付利息支付的现金 60.54%较上年同期上升 60.54%，主要系本报告期支付分配股利款，上年同期未支付（上年在第三季度支付分配股利款）。
支付其他与筹资活动有关的现金	72,215,766.38	53,295,679.69	35.50%	支付其他与筹资活动有关的现金较上年同期上升 35.50%，主要系本期支付土地租金所致。
筹资活动产生的现金流量净额	27,277,682.88	56,727,497.09	-51.91%	筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 2,944.98 万元，主要系本期分配股利、利润或偿付利息支付的现金较去年同期增加所致。
现金及现金等价物净增加额	7,008,781.45	-4,800,488.35	-246.00%	现金及现金等价物净增加额较上年同期增加 1,180.93 万元，主要系上述现金流综合变动所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						

智能配电网业务	196,139,786.95	154,073,876.51	21.45%	-5.65%	-3.40%	-1.82%
新能源发电业务	184,291,666.18	71,107,371.80	61.42%	-4.37%	18.66%	-7.48%
综合智慧能源业务	298,719,611.85	258,439,708.03	13.48%	12.45%	-5.37%	16.28%
其他业务收入	6,303,518.92	5,675,170.11	9.97%	17.03%	24.75%	-5.57%
新能源工程业务	-	-	-	-100.00%	-100.00%	不适用
分产品						
电气及相关设备	175,374,698.93	137,110,149.74	21.82%	-5.00%	-2.42%	-2.06%
发电收入	433,353,229.48	292,371,960.05	32.53%	4.74%	-0.04%	3.22%
新能源工程	-	-	-	-100.00%	-100.00%	不适用
供暖收入	49,658,048.55	37,175,119.78	25.14%	11.31%	-8.30%	16.02%
其他产品	20,765,088.02	16,963,726.77	18.31%	-10.82%	-10.67%	-0.13%
其他业务收入	6,303,518.92	5,675,170.11	9.97%	17.03%	24.75%	-5.57%
分地区						
国内	685,454,583.90	489,296,126.45	28.62%	-7.60%	-1.80%	-4.21%

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	329,771,420.77	4.58%	358,329,807.28	5.02%	-0.44%	无重大变动。
应收账款	1,465,063,252.61	20.33%	1,289,161,601.12	18.07%	2.26%	无重大变动。
合同资产	3,169,141.51	0.04%	3,030,822.16	0.04%	0.00%	无重大变动。
存货	267,416,008.41	3.71%	258,912,564.21	3.63%	0.08%	无重大变动。
投资性房地产	50,688,141.77	0.70%	52,660,747.25	0.74%	-0.04%	无重大变动。
长期股权投资	896,530,563.88	12.44%	864,665,669.71	12.12%	0.32%	无重大变动。
固定资产	3,144,796,758.80	43.64%	3,242,308,334.76	45.44%	-1.80%	无重大变动。
在建工程	136,764,821.53	1.90%	98,636,214.31	1.38%	0.52%	无重大变动。
使用权资产	245,145,210.48	3.40%	188,401,023.44	2.64%	0.76%	无重大变动。
短期借款	241,974,155.01	3.36%	309,549,018.93	4.34%	-0.98%	无重大变动。

合同负债	75,317,482.46	1.05%	106,725,618.48	1.50%	-0.45%	无重大变动。
长期借款	1,802,944,187.79	25.02%	1,933,960,486.54	27.10%	-2.08%	无重大变动。
租赁负债	115,796,567.33	1.61%	113,981,593.23	1.60%	0.01%	无重大变动。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	44,800,383.91	44,800,383.91	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金
应收账款	743,134,039.70	668,737,945.84	质押	用于长期借款质押
应收账款	465,527,080.01	444,689,750.85	质押	用于融资租赁业务质押
投资性房地产	97,794,614.96	41,780,407.15	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	419,772,658.73	224,069,180.77	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	983,067,508.93	731,815,226.74	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	1,639,204,538.25	1,258,000,020.90	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	53,059,610.99	37,124,044.55	融资租赁	融资租入固定资产
无形资产	148,628,092.02	135,344,541.84	抵押	用于短期借款和长期借款抵押
合计	4,594,988,527.50	3,586,361,502.55		

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
66,942,210.42	122,861,983.42	-45.51%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目	投资	是否 为固	投资 项目	本报 告期	截至 报告	资金	项目	预计	截止 报告	未达 到计	披露 日期	披露 索引
----	----	----------	----------	----------	----------	----	----	----	----------	----------	----------	----------

名称	方式	定资产投资	涉及行业	投入金额	期末累计实际投入金额	来源	进度	收益	期末累计实现的收益	划进度和预计收益的原因	(如有)	(如有)
安达市九洲火山发电有限责任公司	自建	是	光伏发电	4,768,281.79	21,715,398.67	自有资金、银行贷款	2.41%			不适用		
安达市九洲石山发电有限责任公司	自建	是	光伏发电	12,078,858.62	19,892,613.37	自有资金、银行贷款	1.99%			不适用		
九洲零碳产业园项目	自建	是	产业园	15,135,121.75	62,265,323.48	自有资金	88.95%			不适用		
合计	--	--	--	31,982,262.16	103,873,335.52	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额

2020年	向不特定对象发行可转换公司债券	2021年01月08日	50,000	49,083.02	0	46,623.68	94.99%	0	0	0.00%	2,459.34	永久补充流动资金	0
合计	--	--	50,000	49,083.02	0	46,623.68	94.99%	0	0	0.00%	2,459.34	--	0
募集资金总体使用情况说明													
1、实际募集资金金额和资金到账时间： 经中国证券监督管理委员会证监许可〔2020〕3311号文批准，并经深圳证券交易所同意，本公司由主承销商中德证券有限责任公司采用余额包销方式，向社会公众公开发行可转换公司债券5,000,000张，每张面值为人民币100.00元，按面值发行，共募集资金人民币500,000,000.00元，坐扣承销和保荐费用7,000,000.00元后的募集资金为493,000,000.00元，已由主承销商中德证券有限责任公司于2020年12月25日汇入本公司募集资金监管账户。另减除律师费、会计师费用、资信评级费、信息披露费及发行手续费等与发行可转换公司债券直接相关的新增外部费用2,169,811.32元后，公司本次募集资金净额为490,830,188.68元。上述募集资金到位情况业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具《验证报告》（天健验〔2020〕645号）。													
2、募集资金使用和结余情况： 泰来九洲电气100MW平价上网光伏发电项目B项目、泰来九洲电气100MW平价上网光伏发电项目已并网发电，为提高募集资金的使用效率，满足公司日常生产经营活动的需要，公司将本项目截至2025年1月7日募集资金余额人民币2,478.46万元（含利息收入）永久性补充流动资金，用于公司主营业务相关的经营活动。实际永久补流金额为2478.58万元，差异为期间发生的利息金额													

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目															
泰来九洲电100MW平价上网光伏发电项目B项目	2021年01月08日	泰来九洲电100MW平价上网光伏发电项目B项目	生产建设	否	18,000	18,000	18,000	0	18,003.9	100.00%	2021年04月01日	558.33	8,835.17	否	否
泰来九洲电气100MW	2021年01月08日	泰来九洲电气100MW	生产建设	否	17,000	16,083.02	16,083.02	0	13,619.78	84.68%	2021年04月01日	490.33	9,273.2	否	否

平价上网光伏发电项目	日	平价上网光伏发电项目									日				
补充流动资金	2021年01月08日	补充流动资金	补流	否	15,000	15,000	15,000	0	15,000	100.00%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	50,000	49,083.02	49,083.02	0	46,623.68	--	--	1,048.66	18,108.37	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	募投项目未达到预期收益的主要原因系受限电影响使得项目实际发电量低于预期，电价政策调整和调峰压力使得实际执行电价低于早期预测值														
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用														
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用														
存在擅自改变募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用														
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用														
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用														
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 根据 2020 年 12 月 31 日公司第七届董事会第七次会议审议通过，公司使用募集资金置换预先投入募集资金项目建设的自筹资金共计 6,388.57 万元，其中泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电 B 项目 2,788.81 万元，泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目 3,599.76 万元。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对此出具了《关于哈尔滨九洲集团股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》（天健审（2020）10529 号）。														
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 根据公司 2023 年 2 月 16 日召开的第七届董事会第四十次会议、第七届监事会第三十四次会议审议通过，公司拟使用不超过 6,000 万元（含）闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。截至 2023 年 12 月 31 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的募集资金中 1,130 万元归还至公司募集资金专用账户。公司已于 2024 年 1 月 9 日全部归还至募集资金专户。														

	根据公司 2024 年 1 月 11 日召开的第八届董事会第九次会议、第八届监事会第九次会议审议通过，公司拟使用不超过 4,870 万元（含）闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。截至 2024 年 12 月 31 日，公司暂时性补充流动资金余额为 2,470.00 万元，公司已于 2025 年 1 月 7 日归还至募集资金专户。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 系募集资金投资建设项目过程中，公司本着合理、节约、有效的原则，科学审慎地使用募集资金并通过融资租赁等方式筹集部分资金，使得募集资金有所节余。
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金均已确定项目并具有相关资金使用计划，剩余募集资金存放于募集资金专户，公司于 2025 年 1 月 8 日召开的第八届董事会第二十一次会议、第八届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于募投项目结项并将结余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意公司将 2020 年向不特定对象发行可转换公司债券募集资金投资项目进行结项，并将项目结余募集资金 2,478.46 万元（含利息收入）用于永久补充公司流动资金，同时注销对应的募投资金账户。截至 2025 年 6 月 30 日，项目实际结余募集资金 2,478.58 万元用于永久补充公司流动资金，差异为期间发生的利息金额，对应的募投资金账户已注销。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	子公司	风力发电变流器、光伏发电逆变器、无功功率补偿器、高压大功率变频器、电力电子成套装置、电气成套产品等。	235,000,000.00	366,185,309.69	224,303,046.17	60,750,717.53	23,415,143.52	23,402,344.45
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	子公司	电力，公用设施投资，电力生产，电力技术开发，高新技术领域的投资及相关技术咨询，承装，承装，建设工程、电站工程总承包。	600,000,000.00	1,457,329,374.53	857,975,374.53	-	63,061,167.55	63,061,167.55
沈阳昊诚电气有限公司	子公司	220KV 以下的变压器和箱式变电站及配件、配套产品、机械电子产品及配件、高低压开关成套设备及配件、高压真空开关、高低压控制设备、电力自动化控制设备、三箱系列产品设计、制造、技术研发、销售及技术服务；承装（修、试）电力设施业务；自有房屋出租；新能源、软件技术开发；机械设备、机械结构、电子产品、控制设备、电蓄热设备、电直热转化设备的研发、设计、制造、试验、组装、销售；合同能源管理；计算机系统集成功；节能技术咨询、技术服务；供热、供暖服务；机电工程安装；电力工程、输变电工程施工；代收水电费；220KV 及以下供电、受电电力设施（设备）的试验；风力发电设备、太阳能光伏发电设备、生物质发电设备、钢管电杆、输变电铁塔、钢结构制造、销售；招标投标代理服务	110,000,000.00	765,033,196.75	318,734,237.68	167,079,740.69	11,323,619.36	7,875,303.21

莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	子公司	太阳能光伏电站建设及经营发电场；光伏扶贫；变电、供电设备租赁；太阳能光伏发电项目的技术咨询服务；风力发电场的勘测、设计、施工；光伏电场光伏组件成套安装；风力发电机组成套安装调试、维修、有关技术咨询（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）。	78,400,000.00	372,371,774.84	195,778,700.37	23,098,227.61	12,774,876.22	9,653,139.74
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	子公司	风力发电场的建设、运营、管理及设计；风电设备的检修、调试与维护。（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）	121,000,000.00	481,281,281.07	118,582,303.52	25,510,053.23	7,810,251.19	7,274,269.50
大庆时代汇能风力发电投资有限公司	子公司	风力发电场的建设、运营、管理及设计；风电设备的检修、调试与维护（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）。	121,000,000.00	498,745,091.76	131,314,987.86	26,575,934.80	8,106,395.99	7,534,507.98
富裕九洲环境能源有限责任公司	子公司	生物质能发电、太阳能发电；电气设备修理，电气安装，生物质致密成型燃料加工、销售；秸秆回收、销售，污水处理及其再生利用	200,000,000.00	719,719,597.91	81,001,482.78	135,028,339.59	4,701,631.46	4,701,613.26
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	子公司	生物质能发电；太阳能发电；地热能发电；风力发电；电力业务；供热经营；建筑物排水系统安装服务；污水处理及其再生利用；水处理技术开发	300,000,000.00	726,470,326.09	129,064,764.07	140,962,679.41	9,033,517.82	9,033,772.38

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、市场竞争风险

我国智能配电网行业发展趋势良好，头部企业凭借技术、规模与服务优势主导市场，中小企业通过细分领域创新或区域深耕寻求突破，同时国际品牌与本土企业的竞争与合作并存。同时，随着新能源发电行业及数据中心的发展，智能配电网设备需求呈现出快速变化的趋势。新的应用场景、业务模式和技术创新不断涌现，对公司的产品和服务提出了更高的要求。

公司将密切关注市场需求的变化，加强市场研究与预测，提升研发与创新能力，优化生产与供应链管理，通过定制化解决方案和灵活服务模式切入市场，提升产品科技含量迎合客户需求，并关注政策动态与合规经营，更好地应对市场需求变化带来的风险与挑战，实现可持续发展。

2、原材料价格波动风险

大宗材料（铜、铝、硅钢、水泥等）价格波动直接影响公司的生产成本及工程建设成本，对公司毛利率水平有着重要影响。公司未来存在因原材料价格上升导致毛利率下滑而引起盈利下降的风险。公司实行集团统一采购，采取灵活措施，规避价格风险。

公司将建立多元化的供应商体系，降低对单一供应商的依赖。利用多年来稳定的上下游合作基础，与多个优质供应商建立长期合作关系。同时，定期对供应商进行评估和审核，确保其产品质量和交货能力符合公司要求。公司将高度重视供应链方面的风险与挑战，通过多元化供应商策略、加强库存管理、提升供应链管理能力和成本控制与风险管理等措施，确保供应链的稳定性和成本控制，为公司的业务发展提供有力保障。

3、新能源投资开发建设的风险

新能源项目在建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致项目延期，难以及时并网发电，给公司的项目管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择新能源发电项目，尤其是选择并网条件较好，建设成本可控，毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。

4、行业政策风险

新能源电站高度依赖政策支持，近年来新能源发电电价补贴退坡、全额保障性收购规则变化等政策调整，直接影响项目收益稳定性。电力市场化改革后，电价波动加剧，叠加消纳能力存在区域性差异，导致短期内电站收益不确定性增加。

公司将做好政策预判与合规管理，优先选择政策稳定区域，建立项目合规与项目收益筛选审查机制，采用成熟的风机及光伏组件，择时择机配置储能系统提升调峰能力，降低市场波动影响；另一方面，努力提升能源管理水平，提升多时间尺度出力预测精度，优化中长期与现货交易比例，降低偏差考核成本。

5、应收款项坏账风险

公司智能配电网业务主要用于电力、新能源（如风光储）、石化等领域，项目周期长（从招标到交付通常需 6-12 个月），且客户多为大型国企或政府项目，付款流程繁琐（需经过验收、审计、审批等环节），导致应收账款平均回收期较长；新能源发电业务部分电站的应收账款为可再生能源补贴，受制于财政资金支出规划，行业内拖欠周期普遍 2 年-3 年。

针对智能配电网及网络能源板块，公司将进一步优化客户结构，构建“事前预防-事中管控-事后救济”的全周期管理体系，结合信用管理、金融工具及政策支持，降低坏账损失。针对新能源发电板块，公司将做好项目运营资金闭环，保持流动资金健康稳定，适当时机通过出售已建成电站或采用保理、融资租赁等金融工具对冲应收账款滞后的风险。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 05 月 07 日	深圳	实地调研	个人、机构	汇百川基金、北京中凯兴邦资产管理公司、吴泽致远投资管理有限公司、华创自营、富荣基金、金信基金、麻王集团、华安证券、天风证券、辰峰资本、招商基金、广发证券、国信证券、荣信泰私募基金、民泮资产、上海证券、中天国富证券、沐德资产、亚太汇金基金、中证乾元资本、宁波银行深圳分行、国泰海通证券、红思客资产管理、上海九益私募基金管理、瑞联私募基金管理、初华资本、个人投资者参与 2024	公司 2025 年智能配电网设备订单的预计增速水平及未来增长预期、公司智能配电网设备业务 2024 年和 2025 年的订单情况、公司设立了怎样的发展目标、公司综合智慧能源板块如何定位和未来发展规划、公司未来的重点及战略等	www.cninfo.com.cn

				年年度报告业绩说明会投资者		
2025 年 05 月 12 日	公司	网络平台线上交流	机构、个人、其他	全体投资者	2024 年度业绩说明会	www.cninfo.com.cn
2025 年 05 月 15 日	上海、北京	实地调研	机构、个人	华安证券、长城证券、国联证券、麦高证券、华宝证券、华泰证券、中名企业管理（上海）有限公司、元一产融、华永信资本、渤海证券上海分公司、中财招商投资集团、长江证券、上海瀚伦私募基金、钎镡私募基金、申万宏源资管、兴全基金、西部利得基金、中信建投、国泰海通证券、国联民生、量桥投资、叁商资本、贵源投资、华商基金、个人投资者	2024 年年报计提减值的原因及对策、公司各个业务板块在 2024 年的基本情况及 2025 年的展望、目前持有的新能源电站规模、公司针对新能源政策变化所采取的战略等	www.cninfo.com.cn
2025 年 05 月 29 日	北京	实地调研	机构	君正资本、华鑫证券、太平洋证券、申万宏源证券、北京中成博泰投资管理有限公司、上海证券、中投万方北京基金管理有限公司、望水泉基金、光大保德信基金	公司生物质板块情况介绍、目前持有的新能源电站规模、公司电力设备订单增速水平、公司如何应对国补拖欠问题、公司发电资产的持有与出售策略情况等	www.cninfo.com.cn
2025 年 05 月 30 日	北京	实地调研	机构	银华基金、银河证券、信达证券、招商证券、国泰海通证券、华福证券、风炎投资、经纬综合能源、深圳国合基金、甘泉资本、华软资本、望水泉基金	公司输配电设备制造业网内和网外客户的占比、公司智能配电网业务增长预期、生物质发电基本情况及综合智慧能源板块如何定位和未来发展规划、电价市场化改革对公司的影响	www.cninfo.com.cn

					等	
2025 年 06 月 13 日	公司	电话沟通	机构	光大证券、兴全基金	公司智能配电网业务的情况、公司新能源发电的项目储备情况、公司生物质板块运营情况和未来发展规划、融资的成本及后续计划等	www.cninfo.com.cn

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张成武	独立董事	任期满离任	2025 年 05 月 22 日	个人原因
刘宇光	独立董事	被选举	2025 年 05 月 22 日	

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

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

公司致力于利用环境资源建立新的综合智慧能源供应体系，推广应用以生物质为原料的高效直燃热电联产技术、“零碳”清洁供暖技术，实现电、热、冷、汽、肥等多联产联供。改变原有的不同能源品种、不同供应环节单独规划、单独设计、单独运行的传统模式，实现风、光、生等不同新能源横向多品种之间、纵向“源-网-荷-储-用”能源供应环节之间的协同和互动、减少“碳”排放、提升区域能源利用效率、降低用户用能成本、努力率先在区、县内实现“碳中和”目标，立志于助力人类社会由“工业文明”走向“生态文明”的到来。

五、社会责任情况

公司积极履行上市公司的应尽义务，积极承担社会责任。公司在不断为股东创造价值的同时，也积极承担对员工、客户、供应商等其他利益相关者的责任。

在保障股东权益方面，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等有关法律、法规及规范性文件的要求，不断提升和完善法人治理结构，强化规范运作；及时、准确、真实、完整地进行信息披露，充分保障股东权益；通过投资者电话、电子邮箱、公司网站和投资者关系互动平台等多种方式与投资者进行沟通交流，提高了公司的透明度和诚信度。公司重视对投资者的合理回报，制定了稳定的利润分配政策和现金分红方案以回报股东。

在保障员工权益方面，公司一直坚持以人为本的人才理念，重视保护职工利益，严格遵守《劳动法》等有关规定，与职工签订劳动合同，为员工缴纳“五险一金”，提供上下班免费通勤车及员工工作餐。同时公司注重员工素质提升，结合员工能力素质及培训需求情况，定期组织员工技术培训，让每一位员工都能有提升。

公司始终将依法经营作为公司运行的基本原则，注重企业经济效益与社会效益的同步共赢。公司严格遵守国家法律、法规、政策的规定，始终依法经营，积极纳税，参与地区贫困救助，支持地方经济的发展。

第五节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	担保事项
李寅	18,000.00	2022年9月30日	2035年9月29日	否	借款担保
李寅、赵晓红	2,500.00	2025年3月28日	2029年6月27日	否	借款担保

	1,708.00	2022 年 4 月 7 日	2035 年 4 月 6 日	否	融资租赁
	37,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否	
	19,300.00	2022 年 3 月 22 日	2036 年 3 月 21 日	否	
	1,732.69	2021 年 3 月 17 日	2031 年 3 月 16 日	否	
	19,784.96	2021 年 6 月 8 日	2034 年 6 月 7 日	否	
	2,044.57	2017 年 12 月 15 日	2030 年 12 月 14 日	否	

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

2025 年，公司的全资二级子公司齐齐哈尔九洲一号综合能源有限公司与中银金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 4,000 万元人民币，用于电站建设。

2025 年，公司的全资二级子公司泰来县九洲风力发电有限责任公司与中航国际融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 60,000 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

2024 年，公司的全资二级子公司大庆时代汇能风力发电投资有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 35,000 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

2024 年，公司的全资二级子公司大庆世纪锐能风力发电投资有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 35,000 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

2024 年，公司的全资二级子公司泰来九洲广惠公共事业有限责任公司与中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 10,000 万元人民币，用于黑龙江齐齐哈尔市九洲广惠供暖供热项目偿还原有借款及补充流动资金。

2023 年，公司的全资二级子公司阳谷光耀新能源有限责任公司与中航国际融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 2,700 万元人民币，偿还原有借款、工程款及往来款。

2021 年，公司的全资二级子公司莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司与华夏金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 3,700 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

2021 年，公司的全资二级子公司贵州关岭国风新能源有限公司与中航国际融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 30,000 万元人民币，用于偿还原有借款、工程款及往来款。

2017 年，公司的全资二级子公司通化中康电力开发有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 4,600 万元人民币，用于光伏电站建设。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
定边蓝天新能源发电有限公司	2025 年 04 月 07 日	35,000	2025 年 06 月 12 日	35,000	连带责任担保	无	以电费收费权第二顺位权提供反担保	融资租赁合同债务履行期届满之日后三年止	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			35,000		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		35,000			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			35,000		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		35,000			
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
泰来立志光伏发电有限公司	2022 年 03 月 16 日	4,000	2022 年 04 月 12 日	1,708		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热	2024 年 04 月 08 日	18,000	2024 年 06 月 28 日	15,912.85		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否

光伏扶 贫有限 责任公 司										
莫力达 瓦达斡 尔族自 治旗九 洲太阳 能发电 有限责 任公司	2020年 04月20 日	3,000	2021年 03月17 日	1,732.69		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
大庆时 代汇能 风力发 电投资 有限公 司	2024年 06月13 日	35,000	2024年 11月06 日	34,250		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
大庆世 纪锐能 风力发 电投资 有限公 司	2024年 06月13 日	35,000	2024年 08月15 日	34,000		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来九 洲兴泰 生物质 热电有 限责任 公司	2019年 08月27 日	46,000	2019年 12月13 日	37,700		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来九 洲兴泰 生物质 热电有 限责任 公司	2024年 06月13 日	5,000	2024年 11月13 日	1,000		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来九 洲兴泰 生物质 热电有 限责任 公司	2025年 01月09 日	1,000	2025年 03月13 日	1,000		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2025年 01月09 日	5,000	2025年 04月17 日	2,600		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2025年 01月09 日	1,000	2025年 03月28 日	600		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2025年 01月09 日	2,000	2025年 04月16 日	700		无	无	债务履 行期届 满之日	否	否

司								后三年止		
沈阳昊诚电气有限公司	2025年01月09日	6,000	2025年05月28日	1,985		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	2022年09月28日	24,000	2022年09月30日	18,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲新风光伏发电有限责任公司	2022年02月28日	26,500	2022年03月22日	19,300		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
富裕九洲环境能源有限责任公司	2022年06月29日	55,000	2022年06月30日	52,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
富裕九洲环境能源有限责任公司	2025年01月09日	1,000	2025年02月13日	1,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2024年06月13日	10,000	2024年07月18日	8,750		无	无	融资租赁合同债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2024年06月13日	1,000	2024年12月26日	1,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2023年08月26日	1,000	2024年12月30日	1,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	2025年03月13日	1,000	2025年04月09日	1,000		无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
贵州关岭国风新能源有限公	2021年05月14日	30,000	2021年06月08日	19,784.96		无	无	融资租赁合同债务履行期届	否	否

司								满之日 后三年 止		
通化中 康电力 开发有 限公司	2017年 06月20 日	4,600	2017年 12月15 日	2,044.57		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来县 九洲风 力发电 有限责 任公司	2025年 04月24 日	60,000	2025年 06月16 日	60,000		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
齐齐哈 尔昂瑞 太阳能 发电有 限公司	2022年 07月09 日	900	2022年 06月30 日	700		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
齐齐哈 尔群利 太阳能 发电有 限公司	2022年 07月11 日	1,485	2022年 07月29 日	1,155		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
齐齐哈 尔达族 风力发 电有限 公司	2022年 07月11 日	1,000	2023年 03月30 日	750		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
阳谷光 耀新能 源有限 责任公 司	2023年 08月26 日	2,700	2023年 09月22 日	2,256.68		无	无	融资租 赁合同 债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
安达市 九洲石 山发电 有限责 任公司	2024年 09月30 日	30,000	2024年 11月29 日	12,222.0 9		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
安达市 九洲火 山发电 有限责 任公司	2024年 08月08 日	30,000	2024年 08月30 日	12,435.9 8		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来县 九洲综 合能源 有限公 司	2025年 03月13 日	10,000	2025年 04月09 日	4,300		无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
齐齐哈 尔九洲 一号综	2025年 03月13 日	4,000	2025年 06月18 日	4,000		无	无	融资租 赁合同 债务履	否	否

合能源有限公司								行期届满之日后三年止			
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		91,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						77,185	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		455,185		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						354,887.82	
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
公司担保总额 (即前三大项的合计)											
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		126,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						112,185	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		490,185		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						389,887.82	
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例											160.78%
其中:											
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)											0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)											238,579.53
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)											268,642.18
上述三项担保金额合计 (D+E+F)											268,642.18

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

序号	公告日期	公告标题	刊登媒体
1	2025-01-02	回购股份进展公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2	2025-01-09	关于为子公司申请综合授信提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
3	2025-01-09	关于募投项目结项并将结余募集资金永久补充流动资金的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
4	2025-03-13	关于增资全资子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
5	2025-03-13	关于为子公司申请综合授信提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
6	2025-04-07	关于为定边蓝天新能源发电有限公司融资租赁借款提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
7	2025-04-24	2025 年度投资计划	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

8	2025-04-24	关于 2024 年度利润分配方案的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
9	2025-04-24	关于使用暂时闲置资金购买银行理财产品的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
10	2025-04-24	关于 2024 年度计提资产减值准备的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
11	2025-04-24	关于续聘 2025 年度审计机构的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
12	2025-04-24	关于会计政策变更的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
13	2025-04-24	关于 2025 年度日常关联交易预计的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
14	2025-04-24	关于为子公司申请综合授信或融资租赁提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
15	2025-04-24	关于增加注册资本及修订公司章程的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
16	2025-04-24	关于提名第八届董事会独立董事候选人并调整相关专门委员会委员的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
17	2025-05-09	关于股东减持计划的预披露公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
18	2025-06-05	关于控股股东、实际控制人及一致行动人股份变动比例触及 1% 整数倍的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
19	2025-06-23	关于可转换公司债券转股价格调整的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
20	2025-06-23	2024 年度权益分派实施公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	126,034,466	20.91%				-75	-75	126,034,391	20.91%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	126,034,466	20.91%				-75	-75	126,034,391	20.91%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	126,034,466	20.91%				-75	-75	126,034,391	20.91%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	476,814,819	79.09%				9,043,196	9,043,196	485,858,015	79.09%
1、人民币普通股	476,814,819	79.09%				9,043,196	9,043,196	485,858,015	79.09%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	602,849,285	100.00%				9,043,121	9,043,121	611,892,406	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，公司九洲转 2（债券代码：123089）自 2021 年 6 月 25 日起可转换为公司股份。报告期内，公司九洲转 2 转股 9,043,121 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2020 年 4 月 16 日，公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过《关于公司符合公开发行可转换公司债券条件的议案》等议案。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

方案披露时间	拟回购股份数量（股）	占总股本的比例	拟回购金额（万元）	拟回购期间	回购用途	已回购数量（股）	已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例（如有）
2024 年 02 月 05 日	1,290,323-2,580,645	0.21%-0.43%	1000-2000	2024 年 2 月 5 日-2025 年 2 月 4 日	维护公司价值和广大投资者利益、增强投资者信心及股权激励	2,273,840	

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
李寅	68,497,139			68,497,139	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股

						份总数的 25%
赵晓红	56,874,752			56,874,752	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李斌	188,985			188,985	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
卢志国	188,985			188,985	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
丁兆国	188,985			188,985	高管锁定股	公司高管人员离职后半年内,不得转让其所持有的本公司股份
刘富利	37,797			37,797	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李真	31,498			31,498	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
高明	26,250			26,250	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
高雨泉	75	75			高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
合计	126,034,466	75	0	126,034,391	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		52,358	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股	持有无限售条件的股	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量

				况	份数量	份数量		
李寅	境内自然人	14.93%	91,329,519	0	68,497,139	22,832,380	不适用	0
赵晓红	境内自然人	12.39%	75,833,003	0	56,874,752	18,958,251	质押	34,500,000
#上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛2号私募证券投资基金	其他	1.62%	9,934,000	9,934,000	0	9,934,000	不适用	0
#上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛1号私募证券投资基金	境内自然人	1.62%	9,912,000	9,912,000	0	9,912,000	不适用	0
姜美玉	境内自然人	0.50%	3,078,800	196,700	0	3,078,800	不适用	0
刁守荣	境内自然人	0.43%	2,620,300	267,500	0	2,620,300	不适用	0
哈尔滨九洲集团股份有限公司回购专用证券账户	境外法人	0.37%	2,273,840	0	0	2,273,840	不适用	0
李长和	境内自然人	0.28%	1,700,000	300,000	0	1,700,000	不适用	0
丁婉霜	境外法人	0.27%	1,670,900	1,670,900	0	1,670,900	不适用	0
钱阿凤	境外法人	0.25%	1,510,000	1,210,000	0	1,510,000	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况（如有）（参见注3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前10名股东中，李寅和赵晓红为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关联关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前10名股东中存在回购专户的特别说明（参见注11）	无							

前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
李寅	22,832,380	人民币普通股	22,832,380
赵晓红	18,958,251	人民币普通股	18,958,251
#上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛 2 号私募证券投资基金	9,934,000	人民币普通股	9,934,000
#上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛 1 号私募证券投资基金	9,912,000	人民币普通股	9,912,000
姜美玉	3,078,800	人民币普通股	3,078,800
刁守荣	2,620,300	人民币普通股	2,620,300
哈尔滨九洲集团股份有限公司回购专用证券账户	2,273,840	人民币普通股	2,273,840
李长和	1,700,000	人民币普通股	1,700,000
丁婉霜	1,670,900	人民币普通股	1,670,900
钱阿凤	1,510,000	人民币普通股	1,510,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司前 10 名股东中，李寅、赵晓红为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	股东上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛 2 号私募证券投资基金通过普通证券持有 0 股，通过华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 9,934,000 股，实际合计持有 9,934,000 股；股东上海卡悦私募基金管理有限公司一卡悦君盛 1 号私募证券投资基金通过普通证券持有 104,400 股，通过华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 9,807,600 股，实际合计持有 9,912,000 股。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

是 否

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
上海牧鑫私募基金	李寅及赵晓红一致	现任	10,639,181	0	9,527,100	1,112,081	0	0	0

管理有限 公司一牧 鑫天泽汇 3号私募 证券投资 基金	行动人								
合计	--	--	10,639,181	0	9,527,100	1,112,081	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

适用 不适用

1、可转债发行情况

经中国证券监督管理委员会《关于同意哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2020〕3311号）核准，本公司于2020年12月25日向不特定对象发行可转换公司债券500万张，每张面值为人民币100.00元，按面值发行，期限6年，发行总额为人民币50,000.00万元。

2、报告期转债担保人及前十名持有人情况

可转换公司债券名称	九洲转2				
期末转债持有人数	7,841				
本公司转债的担保人	无				
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	无				
前十名转债持有人情况如下：					
序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	招商银行股份有限公司一博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数	其他	92,090	9,209,000.00	5.33%

	证券投资基金				
2	上海思达星汇私募基金管理有限公司—思达俊升1号私募证券投资基金	其他	40,290	4,029,000.00	2.33%
3	安信国际金融控股有限公司—客户资金1号投资计划	境外法人	21,400	2,140,000.00	1.24%
4	#胡硕实	境内自然人	20,000	2,000,000.00	1.16%
5	北京山通投资咨询有限责任公司	境内非国有法人	20,000	2,000,000.00	1.16%
6	中信期货—邮储银行—中信期货睿丰10号集合资产管理计划	其他	13,730	1,373,000.00	0.79%
7	招商银行股份有限公司—上银可转债精选债券型证券投资基金	其他	13,620	1,362,000.00	0.79%
8	中诚信托有限责任公司—中诚信托—诚悦2号集合资金信托计划	其他	13,090	1,309,000.00	0.76%
9	#林名润	境内自然人	13,080	1,308,000.00	0.76%
10	龚涛	境内自然人	12,000	1,200,000.00	0.69%

3、报告期转债变动情况

适用 不适用

单位：元

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	
九洲转2	222,659,900.00	49,738,800.00			172,921,100.00

4、累计转股情况

适用 不适用

可转换公司债券名称	转股起止日期	发行总量(张)	发行总金额(元)	累计转股金额(元)	累计转股数(股)	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额(元)	未转股金额占发行总金额的比例
九洲转2	2021/6/25-2026/12/20	5,000,000	500,000,000.00	327,078,900.00	58,326,518	15.33%	172,921,100.00	34.58%

5、转股价格历次调整、修正情况

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格(元)	披露时间	转股价格调整说明	截至本报告期末最新转股价格(元)
-----------	---------	------------	------	----------	------------------

九洲转 2	2021 年 07 月 14 日	5.68	2021 年 07 月 07 日	<p>根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2020 年年度利润分配方案以公司现有总股本 380,501,617 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.4999865 元人民币现金(含税)，同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3.998922 股。九洲转 2 的转股价格调整如下：</p> $P1=(P0-D)/(1+n)=(8.00-0.0499865)/(1+0.3998922)=5.68$	5.44
九洲转 2	2022 年 05 月 27 日	5.63	2022 年 05 月 19 日	<p>根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2021 年年度利润分配方案以公司现有总股本 587,654,490 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.499992 元人民币现金(含税)。九洲转 2 的转股价格调整如下：$P1=P0-D=5.68-0.05=5.63$</p>	5.44
九洲转 2	2023 年 06 月 29 日	5.57	2023 年 06 月 20 日	<p>根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2022 年年度利润分配方案以公司现有总股本 587,654,490 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 0.6 元（含税）。九洲转 2 的转股价格调整如下：$P1=P0-D=5.63-0.06=5.57$</p>	5.44
九洲转 2	2024 年 07 月 11 日	5.50	2024 年 07 月 04 日	<p>根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2023 年年度利润分配方案以公司总股本（含回购股份）折算每 10 股现金分红金额=现金分红总额÷公司总股本×10 股=40,983,029.99 元/587,745,697 股×10 股=0.697291 元。九洲转 2 的转股价格调整如下：$P1=P0-D=5.57-0.0697291\approx 5.50$</p>	5.44
九洲转 2	2025 年 6 月 30 日	5.44	2025 年 6 月 24 日	<p>根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2024 年年度利润分配方案按公司总股本（含回购股份）折算每 10 股现金分红金额=现金分红总额÷公司总股本×10 股=0.593337 元/10*609,618,566 股/611,892,406 股×10 股=0.591132 元（保留六位小数，不四舍五入）$P1=P0-D=5.50-0.0591132\approx 5.44$</p>	5.44

6、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

(1) 详见“公司债券相关情况”之“截至报告期末公司近年的主要会计数据和财务指标”。

(2) 公司本年度可转债资信评级为 AA-，截至 2025 年 6 月 30 日，资信情况暂时未发生变化。

(3) 未来年度将利用公司经营活动产生的现金流对公司发行的可转债进行还本付息。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	2.19	1.54	42.21%
资产负债率	65.40%	65.72%	-0.32%
速动比率	1.93	1.36	41.91%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	4,308.9	2,601.98	65.60%
EBITDA 全部债务比	6.11%	7.61%	-1.50%
利息保障倍数	1.97	2.61	-24.52%
现金利息保障倍数	1.49	1.80	-17.22%
EBITDA 利息保障倍数	3.41	3.77	-9.55%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：哈尔滨九洲集团股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	329,771,420.77	358,329,807.28
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	2,590,663.47	15,684,302.49
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	124,260.00	0.00
应收账款	1,465,063,252.61	1,289,161,601.12
应收款项融资	7,695,663.50	13,659,319.44
预付款项	20,984,523.89	19,760,796.02
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	70,108,717.78	70,125,407.94
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	15,175,300.00	7,266,700.00
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	267,416,008.41	258,912,564.21
其中：数据资源		
合同资产	3,169,141.51	3,030,822.16
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	139,137,252.25	173,620,044.35
流动资产合计	2,306,060,904.19	2,202,284,665.01

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	4,080,000.00	4,080,000.00
长期股权投资	896,530,563.88	864,665,669.71
其他权益工具投资	3,548,324.50	3,548,324.50
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	50,688,141.77	52,660,747.25
固定资产	3,144,796,758.80	3,242,308,334.76
在建工程	136,764,821.53	98,636,214.31
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	245,145,210.48	188,401,023.44
无形资产	178,088,605.84	180,556,563.14
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	36,331,541.72	36,331,541.72
长期待摊费用	96,145,651.18	100,175,366.11
递延所得税资产	88,013,885.76	93,343,274.07
其他非流动资产	19,464,053.57	69,089,675.37
非流动资产合计	4,899,597,559.03	4,933,796,734.38
资产总计	7,205,658,463.22	7,136,081,399.39
流动负债：		
短期借款	241,974,155.01	309,549,018.93
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	47,206,984.43	73,101,413.12
应付账款	363,575,142.07	406,915,969.48
预收款项	2,873,208.66	2,783,793.28
合同负债	75,317,482.46	106,725,618.48
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	9,243,422.44	15,393,051.10
应交税费	15,577,293.79	27,031,708.56
其他应付款	10,247,989.91	9,536,596.89
其中：应付利息	0.00	0.00

应付股利	954,565.61	954,565.61
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	280,786,819.02	465,360,330.51
其他流动负债	8,395,392.84	9,391,666.14
流动负债合计	1,055,197,890.63	1,425,789,166.49
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	1,802,944,187.79	1,933,960,486.54
应付债券	174,474,761.66	204,390,323.68
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	115,796,567.33	113,981,593.23
长期应付款	1,507,398,531.86	951,251,159.33
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	48,962,306.97	52,311,507.99
递延所得税负债	7,478,531.84	7,849,704.14
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	3,657,054,887.45	3,263,744,774.91
负债合计	4,712,252,778.08	4,689,533,941.40
所有者权益：		
股本	611,892,406.00	602,849,285.00
其他权益工具	45,366,904.76	58,416,182.16
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	1,167,208,024.53	1,127,426,173.47
减：库存股	10,001,678.60	10,001,678.60
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	5,176,758.16	4,137,473.59
盈余公积	122,355,344.45	122,355,344.45
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	482,914,974.72	476,250,246.53
归属于母公司所有者权益合计	2,424,912,734.02	2,381,433,026.60
少数股东权益	68,492,951.12	65,114,431.39
所有者权益合计	2,493,405,685.14	2,446,547,457.99
负债和所有者权益总计	7,205,658,463.22	7,136,081,399.39

法定代表人：李寅

主管会计工作负责人：刘振新

会计机构负责人：刘振新

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		

货币资金	187,351,336.03	35,247,124.55
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	124,260.00	
应收账款	128,940,039.16	157,217,638.68
应收款项融资	2,838,642.39	6,439,918.85
预付款项	22,781,685.45	1,070,802.82
其他应收款	1,174,038,843.37	1,072,238,473.86
其中：应收利息		
应收股利	1,822,800.00	1,974,700.00
存货	94,453,293.01	57,371,999.51
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	4,914,054.71	4,076,862.65
流动资产合计	1,615,442,154.12	1,333,662,820.92
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,681,747,884.07	1,678,438,394.54
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	50,688,141.77	52,660,747.25
固定资产	11,272,384.21	12,156,306.48
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	5,123,597.98	5,221,939.96
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	21,902.52	40,676.11
递延所得税资产	25,672,044.32	26,730,820.99
其他非流动资产		513,300.00
非流动资产合计	1,774,525,954.87	1,775,762,185.33
资产总计	3,389,968,108.99	3,109,425,006.25
流动负债：		
短期借款	72,946,584.46	36,232,472.81

交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	26,686,400.00	16,626,000.00
应付账款	70,506,741.45	135,628,829.27
预收款项	2,742,828.93	2,660,645.63
合同负债	96,327,767.04	25,177,825.84
应付职工薪酬	1,264,084.27	3,138,960.64
应交税费	202,337.27	6,329,955.52
其他应付款	700,340,686.13	348,845,577.89
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		199,490,936.11
其他流动负债	7,322,609.71	3,273,117.37
流动负债合计	978,340,039.26	777,404,321.08
非流动负债：		
长期借款	178,943,039.99	
应付债券	174,474,761.66	204,390,323.68
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	21,256,478.52	23,105,811.84
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	374,674,280.17	227,496,135.52
负债合计	1,353,014,319.43	1,004,900,456.60
所有者权益：		
股本	611,892,406.00	602,849,285.00
其他权益工具	45,366,904.76	58,416,182.16
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,169,611,547.93	1,129,829,696.87
减：库存股	10,001,678.60	10,001,678.60
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	123,979,182.03	123,979,182.03
未分配利润	96,105,427.44	199,451,882.19
所有者权益合计	2,036,953,789.56	2,104,524,549.65
负债和所有者权益总计	3,389,968,108.99	3,109,425,006.25

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	685,454,583.90	741,818,929.88
其中：营业收入	685,454,583.90	741,818,929.88
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	670,214,233.62	675,288,809.89
其中：营业成本	489,296,126.45	498,264,245.15
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	7,023,448.74	9,828,007.22
销售费用	33,640,551.86	25,205,836.33
管理费用	60,894,627.81	62,090,623.68
研发费用	8,742,613.39	8,620,831.75
财务费用	70,616,865.37	71,279,265.76
其中：利息费用	71,114,363.92	71,512,619.53
利息收入	660,828.83	1,076,565.00
加：其他收益	5,445,382.35	6,226,709.84
投资收益（损失以“—”号填列）	40,761,007.78	36,758,886.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,728,994.16	36,343,566.33
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）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	10,613,400.44	-2,484,057.34
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-7,279.98	-17,020.41
资产处置收益（损失以“—”号填列）	2,459.20	62,979.61
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	72,055,320.07	107,077,617.86

加：营业外收入	899,543.98	470,078.72
减：营业外支出	5,513,683.13	446,083.30
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	67,441,180.92	107,101,613.28
减：所得税费用	21,247,692.99	23,128,745.84
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	46,193,487.93	83,972,867.44
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	46,193,487.93	83,972,867.44
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）	42,814,968.20	80,089,520.34
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	3,378,519.73	3,883,347.10
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
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	46,193,487.93	83,972,867.44
归属于母公司所有者的综合收益总额	42,814,968.20	80,089,520.34
归属于少数股东的综合收益总额	3,378,519.73	3,883,347.10
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.07	0.14
（二）稀释每股收益	0.08	0.14

法定代表人：李寅

主管会计工作负责人：刘振新

会计机构负责人：刘振新

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	33,517,302.52	204,684,498.23
减：营业成本	32,226,124.46	63,278,661.64
税金及附加	810,471.21	2,305,018.40
销售费用	857,714.45	1,325,493.53
管理费用	20,486,279.54	16,957,423.24
研发费用		
财务费用	9,839,910.99	13,573,217.92
其中：利息费用	10,174,091.06	13,821,949.31
利息收入	232,895.30	352,982.56
加：其他收益	1,907,248.60	2,258,817.57
投资收益（损失以“—”号填列）	4,253,361.63	-3,338,488.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,113,089.53	1,528,885.54
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）	-28,617,839.59	-20,013,518.80
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		181,194.53
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-53,160,427.49	86,332,688.18
加：营业外收入	4,235.61	-159,905.94
减：营业外支出	3,475,782.28	3,878,593.49
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-56,631,974.16	82,294,188.75
减：所得税费用	10,564,240.58	26,401,265.90
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-67,196,214.74	55,892,922.85
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-67,196,214.74	55,892,922.85
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		

3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	-67,196,214.74	55,892,922.85
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	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	557,171,889.55	559,218,315.10
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	7,229.19	263,877.08
收到其他与经营活动有关的现金	62,113,457.76	90,094,082.80
经营活动现金流入小计	619,292,576.50	649,576,274.98
购买商品、接受劳务支付的现金	346,568,016.04	366,206,926.37
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	98,765,020.12	85,536,469.82
支付的各项税费	52,775,936.91	59,149,761.93
支付其他与经营活动有关的现金	93,731,447.08	97,087,679.07

经营活动现金流出小计	591,840,420.15	607,980,837.19
经营活动产生的现金流量净额	27,452,156.35	41,595,437.79
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	957,237.70	5,124,350.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		516,750.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	18,263,914.94	14,097,459.59
投资活动现金流入小计	19,221,152.64	19,738,560.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	64,801,597.42	86,721,141.37
投资支付的现金		34,098,460.39
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	2,140,613.00	2,042,381.66
投资活动现金流出小计	66,942,210.42	122,861,983.42
投资活动产生的现金流量净额	-47,721,057.78	-103,123,423.23
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	264,640,909.16	315,660,763.89
收到其他与筹资活动有关的现金	600,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	864,640,909.16	315,660,763.89
偿还债务支付的现金	683,048,946.44	154,498,139.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	82,098,513.46	51,139,447.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	72,215,766.38	53,295,679.69
筹资活动现金流出小计	837,363,226.28	258,933,266.80
筹资活动产生的现金流量净额	27,277,682.88	56,727,497.09
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	7,008,781.45	-4,800,488.35
加：期初现金及现金等价物余额	277,962,255.41	316,434,354.83
六、期末现金及现金等价物余额	284,971,036.86	311,633,866.48

6、母公司现金流量表

单位：元

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	126,915,029.65	129,107,544.88
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	677,333,786.33	778,029,731.92
经营活动现金流入小计	804,248,815.98	907,137,276.80
购买商品、接受劳务支付的现金	99,604,774.49	72,284,770.53
支付给职工以及为职工支付的现金	15,592,223.78	12,316,326.89

支付的各项税费	20,426,794.69	15,496,549.15
支付其他与经营活动有关的现金	460,877,633.17	742,112,275.62
经营活动现金流出小计	596,501,426.13	842,209,922.19
经营活动产生的现金流量净额	207,747,389.85	64,927,354.61
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	1,095,772.10	253,561.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		356,450.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		132,625.84
投资活动现金流入小计	1,095,772.10	742,637.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	221,260.00	3,240,181.01
投资支付的现金		53,959,554.47
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		
投资活动现金流出小计	221,260.00	57,199,735.48
投资活动产生的现金流量净额	874,512.10	-56,457,097.66
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	42,290,909.16	40,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	42,290,909.16	40,000,000.00
偿还债务支付的现金	44,899,757.55	34,088,139.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	41,022,142.11	3,962,668.97
支付其他与筹资活动有关的现金		10,020,000.00
筹资活动现金流出小计	85,921,899.66	48,070,808.32
筹资活动产生的现金流量净额	-43,630,990.50	-8,070,808.32
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	164,990,911.45	399,448.63
加：期初现金及现金等价物余额	3,505,096.49	38,733,841.53
六、期末现金及现金等价物余额	168,496,007.94	39,133,290.16

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	602,849,			58,416,1	1,127,42	10,01,6		4,137,47	122,355,		476,250,		2,381,43	65,114,4	2,446,54	

	285.00		82.16	6,173.47	78.60		3.59	344.45		246.53		3,026.60	31.39	7,457.99
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	602,849,285.00		58,416,182.16	1,127,426,173.47	10,001,678.60		4,137,473.59	122,355,344.45		476,250,246.53		2,381,433,026.60	65,114,431.39	2,446,547,457.99
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	9,043,121.00		-13,049,277.40	39,781,851.06			1,039,284.57			6,664,728.19		43,479,707.42	3,378,519.73	46,858,227.15
（一）综合收益总额										42,814,968.20		42,814,968.20	3,378,519.73	46,193,487.93
（二）所有者投入和减少资本	9,043,121.00		-13,049,277.40	39,781,851.06								35,775,694.66		35,775,694.66
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	9,043,121.00		-13,049,277.40	39,781,851.06								35,775,694.66		35,775,694.66
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配										-36,150,240.01		-36,150,240.01		-36,150,240.01
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有（或股东）的分配										-36,150,240.01		-36,150,240.01		-36,150,240.01
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								1,039,284.57				1,039,284.57		1,039,284.57
1. 本期提取								5,162,439.44				5,162,439.44		5,162,439.44
2. 本期使用								4,123,154.87				4,123,154.87		4,123,154.87
(六) 其他														
四、本期期末余额	611,892,406.00			45,366,904.76	1,167,208,024.53	10,010,678.60		5,176,758.16	122,355,344.45		482,914,974.72	2,424,912,734.02	68,492,951.12	2,493,405,685.14

上年金额

单位：元

项目	2024 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											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,044,045,255.51			2,317,918.09	122,355,344.45		1,062,041,662.41	2,898,742,384.52	58,410,172.71	2,957,152,557.23	
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他														
二、本年期初余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,044,045,255.51			2,317,918.09	122,355,344.45		1,062,041,662.41	2,898,742,384.52	58,410,172.71	2,957,152,557.23
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	55,661.00			-81,356.62	245,362.13	10,001,678.60		2,872,854.29			80,089,520.34	73,180,362.54	3,883,347.10	77,063,709.64
（一）综合收益总额											80,089,520.34	80,089,520.34	3,883,347.10	83,972,867.44
（二）所有者投入和减少资本	55,661.00			-81,356.62	245,362.13	10,001,678.60						-9,782,012.09		-9,782,012.09
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	55,661.00			-81,356.62	245,362.13							219,666.51		219,666.51
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他						10,001,678.60						-10,001,678.60		-10,001,678.60
（三）利润分配														
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														
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							2,87				2,87		2,87	
							2,85				2,85		2,85	
							4.29				4.29		4.29	
1. 本期提取							7,31				7,31		7,31	
							8,58				8,58		8,58	
							0.71				0.71		0.71	
2. 本期使用							-				-		-	
							4,44				4,44		4,44	
							5,72				5,72		5,72	
							6.42				6.42		6.42	
(六) 其他														
四、本期末余额	587,745,697.00			80,210,811.44	1,044,290.76	10,016,786.00	5,190,772.38	122,355,344.45		1,142,131,182.75	2,971,922,747.06	62,293,519.81	3,034,216,266.87	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	602,849,285.00			58,416,182.16	1,129,829,696.87	10,001,678.60			123,979,182.03	199,451,882.19		2,104,524,549.65
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	602,849,285.00			58,416,182.16	1,129,829,696.87	10,001,678.60			123,979,182.03	199,451,882.19		2,104,524,549.65
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填	9,043,121.00			-13,049,277.40	39,781,851.06					-103,346,454.75		67,570,760.09

列)												
(一) 综合收益总额										-		-
										67,19		67,19
										6,214.		6,214.
										74		74
(二) 所有者投入和减少资本	9,043,121.00			-13,049,277.40	39,781,851.06							35,775,694.66
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	9,043,121.00			-13,049,277.40	39,781,851.06							35,775,694.66
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-		-
										36,150,240.01		36,150,240.01
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-		-
										36,150,240.01		36,150,240.01
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	611,892,406.00			45,366,904.76	1,169,611,547.93	10,001,678.60			123,979,182.03	96,105,427.44	2,036,953,789.56

上期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,046,337,634.28				123,979,182.03	789,820,387.77		2,628,119,408.14
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,046,337,634.28				123,979,182.03	789,820,387.77		2,628,119,408.14
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	55,661.00			-81,356.62	245,362.13	10,001,678.60				55,892,922.85		46,110,910.76
（一）综合收益总额										55,892,922.85		55,892,922.85
（二）所有者投入和减少资本	55,661.00			-81,356.62	245,362.13	10,001,678.60						-9,782,012.09
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	55,661.00			-81,356.62	245,362.13							219,666.51
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他						10,001,678.60						-10,001,678.60

												60
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
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	587,745,697.00			80,210,811.44	1,046,582,996.41	10,001,678.60			123,979,182.03	845,713,310.62		2,674,230,318.90

三、公司基本情况

哈尔滨九洲集团股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身为哈尔滨九洲电力设备制造有限公司，于 1997 年 8 月 8 日在哈尔滨市工商行政管理局登记注册，总部位于黑龙江省哈尔滨市。2000 年 8 月，经黑龙江省经济体制改革委员会黑体改复〔2000〕45 号文件批准，哈尔滨九洲电力设备制造有限公司以 2000 年 7 月 31 日为基准日，采用整体变更方式设立哈尔滨九洲电气股份有限公司。2020 年 5 月 26 日，经公司股东大会审议通过，公司更名为哈尔滨九洲集团股份有限公司。公司现持有统一社会信用代码为 91230100127600046K 的营业执照，公司注册资本人民币 602,872,917.00 元，实收资本 611,892,406.00 人民

币元（实收资本较注册资本多 9,019,489.00 元系可转换债券转股尚未办妥工商变更），折股份总数 611,892,406 股（每股面值 1 元）。其中：有限售条件的流通股份 A 股 126,034,391 股，无限售条件的流通股份 A 股 485,858,015 股。公司股票于 2010 年 1 月 8 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属电力供应业、电力电子设备制造业。主要经营活动为新能源电站发电、电力电子设备的研发、生产和销售以及新能源工程等。产品主要有：电力电子产品、高低压电气设备、箱式变电站等。提供的劳务主要有：新能源发电设计、施工与运营等。

本财务报表业经公司 2025 年 8 月 26 日第八届董事会第二十六次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的应收账款坏账准备收回或转回	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的核销应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提减值准备的应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的应收款项融资减值准备收回或转回	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的核销应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的账龄超过 1 年的预付款项	公司将单项预付款项金额超过资产总额 0.5%的预付款项认定为重要预付款项。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的核销其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程金额超过资产总额 0.5%的在建工程认定为重要在建工程。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.5%的应付账款认定为重要应付账款。
重要的账龄超过 1 年或逾期的预收款项	公司将单项预收账款金额超过资产总额 0.5%的预收账款认定为重要预收账款。
重要的账龄超过 1 年的合同负债	公司将单项合同负债金额超过资产总额 0.5%的合同负债认定为重要合同负债。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将单项其他应付款金额超过资产总额 0.5%的其他应付款认定为重要其他应付款。
重要的预计负债	公司将单项预计负债金额超过资产总额 0.5%的预计负债认定为重要预计负债。
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动现金流量金额超过资产总额 5%的投资活动现金流量项目认定为重要投资活动现金流量。
重要的子公司、非全资子公司	公司将利润总额贡献绝对值超过集团利润总额绝对值的 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业、共同经营	公司将利润总额绝对值超过集团利润总额绝对值的 10%的合营企业、联营企业、共同经营公司确定为重要合营企业、联营企业、共同经营公司
重要的或有事项	将对资产负债表项目影响超过资产总额 0.5%或对利润表项目影响超过利润总额 10%的或有事项认定为重要的或有事项。
重要的承诺事项	将对资产负债表项目影响超过资产总额 0.5%或对利润表项目影响超过利润总额 10%的承诺事项认定为重要的承诺事项。
重要的资产负债表日后事项	将对资产负债表项目影响超过资产总额 0.5%或对利润表项目影响超过利润总额 10%的资产负债表日后事项认定

为重要的资产负债表日后事项。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币

性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

10、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1)或 2)的财务担保合同，以及不属于上述 1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

11、应收票据

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

[注]对于应收账款——应收电网公司电费组合，账龄为 6 个月以内的应收账款不计提坏账准备，账龄为 6 个月以上的应收账款按照应收账款余额的 5%计提坏账准备

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	15	15
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

12、应收账款

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——应收电网公司电费组合[注]	客户的信用特征	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
合同资产——已完工未结算资产		
应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

[注]对于应收账款——应收电网公司电费组合，账龄为 6 个月以内的应收账款不计提坏账准备，账龄为 6 个月以上的应收账款按照应收账款余额的 5%计提坏账准备

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	15	15
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产, 公司按单项计提预期信用损失。

13、应收款项融资

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

[注]对于应收账款——应收电网公司电费组合, 账龄为 6 个月以内的应收账款不计提坏账准备, 账龄为 6 个月以上的应收账款按照应收账款余额的 5%计提坏账准备

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	15	15
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产, 公司按单项计提预期信用损失。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——融资租赁保证金组合	客户的信用特征	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	
长期应收款——融资租赁保证金组合	客户的信用特征	

[注]对于应收账款——应收电网公司电费组合，账龄为 6 个月以内的应收账款不计提坏账准备，账龄为 6 个月以上的应收账款按照应收账款余额的 5%计提坏账准备

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	15	15
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

15、合同资产

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

16、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

17、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控

制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

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

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

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(十四) 投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

18、投资性房地产

投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

19、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-30	3.00	4.85-3.23
通用设备	年限平均法	3-10	3.00	32.33-9.7
专用设备	年限平均法	5-20	3.00	19.4-4.85
运输工具	年限平均法	4-10	3.00	24.25-9.7
合同能源管理项目资产	年限平均法	按照合同期摊销		

20、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工；(2) 建设工程达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；(3) 经消防、国土规划等外部部门验收；(4) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
专用设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；(4) 设备经过资产管理人和使用人员验收。

21、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

22、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

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命	直线法
软件	按预期受益期限确定使用寿命为 3-10 年	直线法
专利权	按预期受益期限确定使用寿命为 5-8 年	直线法
非专利技术	按预期受益期限确定使用寿命为 2-8 年	直线法

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

(1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间接比例分配。

直接从事研发活动的人员、外聘研发人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

(2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1) 直接消耗的材料、燃料和动力费用；2) 用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

(3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

长期待摊费用是指研发设施的改建、改装、装修和修理过程中发生的长期待摊费用，按实际支出进行归集，在规定的期限内分期平均摊销。

(4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

(5) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

(6) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

23、长期资产减值

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

24、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

25、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

26、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

27、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

28、股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

29、优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则和《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2号），对发行的可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

30、收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

公司电气及相关设备业务收入确认需满足以下条件：销售的电气及相关设备需要安装调试的，待安装调试完成后，已收取价款或者取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时，确认营业收入。不需负责安装及调试的，在商品运送至客户且客户签收已接受该商品，并已收取价款或者取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时，确认营业收入。

公司发电业务收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司，根据其确认电量确认销售收入。

公司供暖业务收入按照实际供暖面积及当地物价局批准的供暖价格确认收入，并在供暖期内按实际发生天数分摊计入营业收入。

公司新能源工程业务收入按照合同履约进度确认营业收入。

(二十六) 合同取得成本、合同履约成本

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

31、政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

32、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性

的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

33、租赁

1. 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于短期租赁中和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

34、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	25%
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	15%
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	按 25% 减半征收
大庆世纪汇能风力发电投资有限公司	按 25% 减半征收
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	按 25% 减半征收
泰来九洲新风光伏发电有限责任公司	按 25% 减半征收
齐齐哈尔达族风力发电有限公司	按 25% 减半征收
泰来县九洲风力发电有限责任公司	免税
四川旭达电力工程设计有限公司	20%
塔城市洲际能源有限责任公司	20%
齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	20%
齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	20%
泰来县九洲综合能源有限公司	20%
阳谷光耀新能源有限责任公司	20%
安达市九洲火山发电有限责任公司	20%
安达市九洲石山发电有限责任公司	20%
哈尔滨九洲光伏发电有限责任公司	20%
安达市九洲光伏发电有限责任公司	20%
晋中九洲华顿电力工程有限公司	20%
晋中市榆次区华顿九洲风力发电科技有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

1. 增值税

根据财政部、国家税务总局印发的《关于软件产品增值税政策的通知》（财税〔2011〕100号），子公司哈尔滨九洲电气技术有限责任公司软件产品增值税实际税负超过3%的部分，享受即征即退政策。

根据财政部、税务总局印发的《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财税〔2023〕56号），自2023年9月至2027年供暖期结束，对供热企业向居民个人供暖而取得的采暖费收入免征增值税。子公司泰来九洲广惠公共事业有限责任公司本期向居民供暖而取得的采暖费收入享受免征增值税政策。

根据财政部、税务总局印发的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），子公司大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、大庆世纪汇能风力发电投资有限公司、泰来县九洲风力发电有限责任公司、齐齐哈尔达族风力发电有限公司、贵州关岭国风新能源有限公司销售自产的利用风力生产的电力产品，享受增值税即征即退50%的政策。

2. 企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例的有关规定，居民企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）》规定条件和标准的电网（输变电设施）的新建项目，可依法享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策。子公司大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、大庆世纪汇能风力发电投资有限公司、泰来九洲新清光伏发电有限责任公司、泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司2021年至2026年享受企业所得税“三免三减半”政策，故本期减半缴纳企业所得税。齐齐哈尔达族风力发电有限公司2022年至2027年享受企业所得税“三免三减半”政策，故本期减半缴纳企业所得税。泰来县九洲风力发电有限责任公司2024年至2029年享受企业所得税“三免三减半”政策，故本期免缴企业所得税。

根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2022年第13号）、《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第6号），子公司四川旭达电力工程设计有限公司、塔城市洲际能源有限责任公司、齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司、齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司、泰来县九洲综合能源有限公司、阳谷光耀新能源有限责任公司、安达市九洲火山发电有限责任公司、安达市九洲石山发电有限责任公司、哈尔滨九洲光伏发电有限责任公司、安达市九洲光伏发电有限责任公司、晋中九洲华顿电力工程有限公司、晋中市榆次区华顿九洲风力发电科技有限公司满足小微企业认定条件，本期应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

根据财政部、国家税务总局《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021 年版）》，企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料，生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的收入，减按 90%计入收入总额。子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司、富裕九洲环境能源有限责任公司的生物质发电收入及供热收入减按 90%缴纳企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	79,374.40	77,778.40
银行存款	304,509,993.14	291,088,908.50
其他货币资金	25,182,053.23	67,163,120.38
合计	329,771,420.77	358,329,807.28

其他说明

期末银行存款中使用受限冻结 2,879,996.67 元；其他货币资金中银行承兑汇票保证金 26,433,789.47 元、保函保证金 15,486,597.77 元使用受限。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,590,663.47	15,684,302.49
其中：理财产品	2,590,663.47	15,684,302.49
合计	2,590,663.47	15,684,302.49

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	124,260.00	
合计	124,260.00	0.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

其中：									
按组合计提坏账准备的应收票据	130,800.00	100.00%	6,540.00	5.00%	124,260.00				
其中：									
银行承兑汇票组合									
商业承兑汇票组合	130,800.00	100.00%	6,540.00	5.00%	124,260.00				
合计	130,800.00	100.00%	6,540.00	5.00%	124,260.00				

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑汇票组合		6,540.00				6,540.00
合计		6,540.00				6,540.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	883,960,640.76	646,233,477.77
1至2年	265,112,292.27	363,346,323.60
2至3年	191,050,517.61	210,103,589.94
3年以上	351,495,218.36	305,205,600.93
3至4年	154,037,358.80	161,617,407.46
4至5年	99,215,472.11	52,791,588.13
5年以上	98,242,387.45	90,796,605.34
合计	1,691,618,669.00	1,524,888,992.24

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	114,385,367.01	6.76%	114,385,367.01	100.00%		114,868,567.01	7.53%	114,868,567.01	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,577,233,301.99	93.24%	112,170,049.38	7.11%	1,465,063,252.61	1,410,020,425.23	92.47%	120,858,824.11	8.57%	1,289,161,601.12
其中：										
账龄组合	433,360,303.63	25.62%	67,623,805.23	15.60%	365,736,498.40	481,172,309.31	31.55%	84,694,822.68	17.60%	396,477,486.63
应收电网公司电费组合	1,143,872,998.36	67.62%	44,546,244.15	3.89%	1,099,326,754.21	928,848,115.92	60.91%	36,164,001.43	3.89%	892,684,114.49
合计	1,691,618,669.00	100.00%	226,555,416.39	13.39%	1,465,063,252.61	1,524,888,992.24	100.00%	235,727,391.12	15.46%	1,289,161,601.12

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项计提	114,868,567.01	114,868,567.01	114,385,367.01	114,385,367.01	100.00%	预计无法收回
合计	114,868,567.01	114,868,567.01	114,385,367.01	114,385,367.01		

按组合计提坏账准备类别名称：组合计提

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	433,360,303.63	67,623,805.23	15.60%
应收电网公司电费组合	1,143,872,998.36	44,546,244.15	3.89%
合计	1,577,233,301.99	112,170,049.38	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	114,868,567.01	344,800.00	828,000.00			114,385,367.01
按组合计提坏账准备	120,858,824.11	-8,688,774.73				112,170,049.38
合计	235,727,391.12	-8,343,974.73	828,000.00			226,555,416.39

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网黑龙江省电力有限公司	901,130,607.88		901,130,607.88	53.17%	90,193,092.00
国网内蒙古东部电力有限公司	231,517,188.11		231,517,188.11	13.66%	10,440,637.67
定边蓝天新能源发电有限公司	59,857,603.00		59,857,603.00	3.53%	5,123,265.45
贵州电网有限责任公司	51,886,969.99		51,886,969.99	3.06%	3,503,647.36
国网吉林省电力有限公司	22,069,549.83		22,069,549.83	1.30%	986,509.68
合计	1,266,461,918.81		1,266,461,918.81	74.72%	110,247,152.16

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	3,335,938.44	166,796.93	3,169,141.51	3,190,339.11	159,516.95	3,030,822.16
合计	3,335,938.44	166,796.93	3,169,141.51	3,190,339.11	159,516.95	3,030,822.16

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

其中：										
按组合计提坏账准备	3,335,938.44	100.00%	166,796.93	5.00%	3,169,141.51	3,190,339.11	100.00%	159,516.95	5.00%	3,030,822.16
其中：										
合计	3,335,938.44	100.00%	166,796.93	5.00%	3,169,141.51	3,190,339.11	100.00%	159,516.95	5.00%	3,030,822.16

按组合计提坏账准备类别个数：1

按组合计提坏账准备类别名称：按组合计提减值准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提减值准备	3,335,938.44	166,796.93	5.00%
合计	3,335,938.44	166,796.93	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
已完工未结算资产组合	7,279.98			
合计	7,279.98			——

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	6,034,977.50	9,247,629.44
融信 e 信等债权凭证	1,660,686.00	4,411,690.00
合计	7,695,663.50	13,659,319.44

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏	7,695,663.50	100.00%			7,695,663.50	13,659,319.44	100.00%			13,659,319.44

账准备										
其中：										
其中： 银行承 兑汇票	6,034,97 7.50	78.42%			6,034,97 7.50	9,247,62 9.44	67.70%			9,247,62 9.44
融信 e 信等债 权凭证	1,660,68 6.00	21.58%			1,660,68 6.00	4,411,69 0.00	32.30%			4,411,69 0.00
合计	7,695,66 3.50	100.00%			7,695,66 3.50	13,659,3 19.44	100.00%			13,659,3 19.44

按组合计提坏账准备类别名称：组合计提

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	6,034,977.50		
融信 e 信等债权凭证	1,660,686.00		
合计	7,695,663.50		

(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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	50,920,778.90	
合计	50,920,778.90	

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	15,175,300.00	7,266,700.00
其他应收款	54,933,417.78	62,858,707.94
合计	70,108,717.78	70,125,407.94

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00	2,023,700.00
安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00	1,303,400.00
泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00	1,964,900.00
七台河佳兴风力发电有限公司	1,744,400.00	1,019,200.00
七台河万龙风力发电有限公司	78,400.00	955,500.00
泰来宏浩风力发电有限公司	6,183,800.00	
讷河齐能光伏电力开发有限公司	1,876,700.00	
合计	15,175,300.00	7,266,700.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
新能源工程保证金	28,350,000.00	47,200,000.00
其他保证金	16,930,542.16	12,561,363.20
借款及备用金	7,851,690.77	5,165,979.75
应收暂付款	13,466,401.35	12,224,116.02
其他	3,375,334.24	2,201,585.42
合计	69,973,968.52	79,353,044.39

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	40,876,070.37	36,194,714.40
1 至 2 年	18,387,466.45	19,829,257.97
2 至 3 年	284,890.38	12,268,902.85
3 年以上	10,425,541.32	11,060,169.17
3 至 4 年	378,534.38	1,160,828.06
4 至 5 年	36,183.68	202,491.15
5 年以上	10,010,823.26	9,696,849.96
合计	69,973,968.52	79,353,044.39

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,023,991.15	1.46%	1,023,991.15	100.00%		1,023,991.15	1.29%	1,023,991.15	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	68,949,977.37	98.54%	14,016,559.60	20.33%	54,812,124.42	78,329,053.24	98.71%	15,470,345.30	19.75%	62,858,707.94
其中：										
合计	69,973,968.52	100.00%	15,040,550.75	21.49%	54,812,124.42	79,353,044.39	100.00%	16,494,336.45	20.79%	62,858,707.94

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额	期末余额
----	------	------

	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项计提	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	100.00%	预计无法收回
合计	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	68,949,977.37	14,016,559.60	20.33%
合计	68,949,977.37	14,016,559.60	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	1,809,735.70	1,982,925.80	12,701,674.95	16,494,336.45
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-918,979.22	918,979.22		
——转入第三阶段		-28,489.04	28,489.04	
本期计提	1,102,241.59	-1,035,063.42	-1,520,963.87	-1,453,785.70
2025 年 6 月 30 日余额	€ 1,992,998.07	€ 1,838,352.56	11,209,200.12	15,040,550.75

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
定边蓝天新能源发电有限公司	新能源工程保证金	28,350,000.00	1 年以内金额 12,010,000.00 元, 1-2 年 16,340,000.00 元	40.40%	2,234,500.00
绥化新能生物发电有限公司	应收暂付款	4,000,000.00	5 年以上	5.70%	4,000,000.00
建信融通有限责任公司	押金保证金	3,897,672.20	1 年内	5.55%	194,883.61
大庆市大同区财政局	应收暂付款	3,514,496.00	5 年以上	5.01%	3,514,496.00
宾县宁远镇人民政府	应收暂付款	1,399,970.00	1-2 年	1.99%	139,997.00
合计		41,162,138.20		58.66%	10,083,876.61

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	18,692,286.41	89.08%	17,457,963.46	88.34%
1 至 2 年	1,246,556.95	5.94%	1,513,207.03	7.66%
2 至 3 年	285,000.00	1.36%	44,631.13	0.23%
3 年以上	760,680.53	3.62%	744,994.40	3.77%
合计	20,984,523.89		19,760,796.02	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例(%)
中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司	1,216,935.47	5.66%
中国石油天然气股份有限公司黑龙江齐齐哈尔销售分公司	1,099,432.65	5.12%
建高电气有限公司	957,957.57	4.46%
山东领冠信息技术有限公司	828,200.65	3.85%
黑龙江大唐管业有限公司	725,655.60	3.38%

9、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	72,429,351.69	1,258,518.92	71,170,832.77	133,258,134.33	1,258,518.92	131,999,615.41
在产品	68,140,766.08	6,989,171.20	61,151,594.88	49,130,036.34	6,989,171.20	42,140,865.14
库存商品	132,650,034.23	8,476,057.53	124,173,976.70	85,013,036.84	8,476,057.53	76,536,979.31
合同履约成本	8,376,929.00		8,376,929.00	5,042,761.37		5,042,761.37
自制半成品	1,089,258.24		1,089,258.24	1,094,824.94		1,094,824.94
委托加工物资	1,122,450.62	583,882.08	538,568.54	1,121,834.87	583,882.08	537,952.79
低值易耗品	914,848.28		914,848.28	1,559,565.25		1,559,565.25
合计	284,723,638.14	17,307,629.73	267,416,008.41	276,220,193.94	17,307,629.73	258,912,564.21

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	

原材料	1,258,518.92					1,258,518.92
在产品	6,989,171.20					6,989,171.20
库存商品	8,476,057.53					8,476,057.53
委托加工物资	583,882.08					583,882.08
合计	17,307,629.73					17,307,629.73

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项目	确定可变现净值的具体依据	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用或售出
在产品		
库存商品		
委托加工物资		

(3) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	139,137,252.25	173,620,044.35
合计	139,137,252.25	173,620,044.35

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
黑龙江电力交易中心有限公司	3,548,324.50						3,548,324.50	
合计	3,548,324.50						3,548,324.50	

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁保证金	4,080,000.00		4,080,000.00	4,080,000.00		4,080,000.00	
合计	4,080,000.00		4,080,000.00	4,080,000.00		4,080,000.00	

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
二、联营企业													
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	249,668.00											249,668.00	
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业	8,195,620.97				-6,299.46							8,189,321.51	
华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	146,905,780.64				9,278,096.27							156,183,876.91	
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	92,677,555.01				6,178,614.60							98,856,169.61	

泰来宏浩风力发电有限公司	106,193,390.73				1,801,673.59			6,183,800.00			101,811,264.32	
安达市晟晖新能源科技有限公司	52,096,107.71				514,852.45						52,610,960.16	
安达市亿晶新能源发电有限公司	65,328,009.13				-895,590.57						64,432,418.56	
讷河齐能光伏电力开发有限公司	38,426,863.27				450,825.94			1,876,700.00			37,000,989.21	
泰来环球光伏电力有限公司	17,126,811.99				348,877.52						17,475,689.51	
七台河万龙风力发电有限公司	86,453,438.79				2,021,462.05			725,200.00			87,749,700.84	
七台河佳兴风力发电有限公司	82,830,616.81				613,237.72			78,400.00			83,365,454.53	
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	101,432,727.01				6,084,838.55						107,517,565.56	
亚洲	65,718				14,338						80,056	

新能源 (金湖) 风力发电 有限公司	,428.1 7				,405.5 1					,833.6 8	
齐齐哈尔 丹顶鹤储 能电站有 限公司	1,030, 651.48									1,030, 651.48	
齐齐哈 尔九洲 环境能 源有限 公司											
小计	864,66 5,669. 71				40,728 ,994.1 7			8,864, 100.00		896,53 0,563. 88	
合计	864,66 5,669. 71				40,728 ,994.1 7			8,864, 100.00		896,53 0,563. 88	

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

14、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	117,173,956.77			117,173,956.77
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固 定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并 增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				

(2) 其他转出				
4.期末余额	117,173,956.77			117,173,956.77
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	64,513,209.52			64,513,209.52
2.本期增加金额	1,972,605.48			1,972,605.48
(1) 计提或摊销	1,972,605.48			1,972,605.48
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	66,485,815.00			66,485,815.00
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	50,688,141.77			50,688,141.77
2.期初账面价值	52,660,747.25			52,660,747.25

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

15、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,144,796,758.80	3,242,308,334.76
合计	3,144,796,758.80	3,242,308,334.76

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合同能源管理项目资产	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,170,946,618.79	31,156,426.21	3,507,573,193.82	42,601,597.60	20,614,297.39	4,772,892,133.81
2.本期增	398,090.20	2,610,324.40	3,504,212.18	293,982.56		6,806,609.34

加金额						
(1) 购置	398,090.20	2,610,324.40	3,504,212.18	293,982.56		6,806,609.34
(2) 在建工程转入						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额		1,082,662.91	5,427.35			1,088,090.26
(1) 处置或报废		1,082,662.91	5,427.35			1,088,090.26
4. 期末余额	1,171,344,708.99	32,684,087.70	3,510,881,095.75	42,895,580.16	20,614,297.39	4,778,419,769.99
二、累计折旧						
1. 期初余额	238,155,236.81	15,924,289.27	818,305,195.41	15,633,393.23	20,614,297.39	1,108,632,412.11
2. 本期增加金额	19,750,185.31	3,025,037.62	79,184,828.74	2,106,898.00		104,066,949.67
(1) 计提	19,750,185.31	3,025,037.62	79,184,828.74	2,106,898.00		104,066,949.67
3. 本期减少金额		1,022,581.55	5,155.98			1,027,737.53
(1) 处置或报废		1,022,581.55	5,155.98			1,027,737.53
4. 期末余额	257,905,422.12	17,926,745.34	897,484,868.17	17,740,291.23	20,614,297.39	1,211,671,624.25
三、减值准备						
1. 期初余额	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
四、账面价值						
1. 期末账面价值	708,098,686.28	14,757,342.36	2,396,785,441.23	25,155,288.93		3,144,796,758.80
2. 期初账面价值	727,450,781.39	15,232,136.94	2,472,657,212.06	26,968,204.37		3,242,308,334.76

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
哈尔滨九洲技术有限责任公司仓库	7,714,200.73	产权证书尚在办理过程中
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司厂房	85,481,159.45	产权证书尚在办理过程中
富裕九洲环境能源有限责任公司	98,081,885.12	产权证书尚在办理过程中

(3) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司资产组	675,160,895.98	430,000,000.00	245,160,895.98	17.62 年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：2024 年 11 月-2024 年 12 月的发电效率为 87.12%，2025 年-2042 年 6 月的发电效率为 55% 2024 年 11 月-2042 年 6 月的秸秆单耗为 1.60-1.84kg/kw.h；按风险累加法确定折现率为 5.75%，	不适用	
富裕九洲环境能源有限责任公司资产组	633,790,490.96	457,000,000.00	176,790,490.96	18.58 年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：2024 年 11 月-2024 年 12 月的发电效率为 89.54%，2025 年-2038 年的发电效率为 70%，2024 年 11 月-2038 年的秸秆单耗为 1.50-	不适用	

					1.89kg/kw.h; 2039 年- 2043 年 5 月 不对外提供 发电, 供汽 秸秆单耗为 422.98- 450.69kg/吨 蒸汽;按风险 累加法确定 折现率为 5.75%		
合计	1,308,951,386.94	887,000,000.00	421,951,386.94				

注:2025 年半年度未进行固定资产减值测试,待 2025 年期末进行减值测试,上述数据为 2024 年末固定资产减值测试数据

16、在建工程

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	136,764,821.53	98,636,214.31
合计	136,764,821.53	98,636,214.31

(1) 在建工程情况

单位: 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
九洲零碳产业园项目	62,265,323.48		62,265,323.48	47,130,201.73		47,130,201.73
安达市火山 250MW 光伏发电项目	21,715,398.67		21,715,398.67	16,947,116.88		16,947,116.88
安达市石山 250MW 光伏发电项目	19,892,613.37		19,892,613.37	7,813,754.75		7,813,754.75
其他工程	32,891,486.01		32,891,486.01	26,745,140.95		26,745,140.95
合计	136,764,821.53		136,764,821.53	98,636,214.31		98,636,214.31

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位: 元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中: 本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
安达市火	900,000,000.	16,947,116.8	4,768,281.79			21,715,398.6	2.41%	2.41%	2,810,110.93	2,099,141.66	3.79%	金融机构

山 250M W 光 伏发 电项 目	00	8				7						贷款
安达 市石 山 250M W 光 伏发 电项 目	1,000, 000,00 0.00	7,813, 754.75	12,078 ,858.6 2			19,892 ,613.3 7	1.99%	1.99%	1,633, 804.23	1,475, 773.66	3.56%	金融 机构 贷款
九洲 零碳 产业 园项 目	70,000 ,000.0 0	47,130 ,201.7 3	15,135 ,121.7 5			62,265 ,323.4 8	88.95 %	88.95 %				其他
合计	1,970, 000,00 0.00	71,891 ,073.3 6	31,982 ,262.1 6			103,87 3,335. 52			4,443, 915.16	3,574, 915.32		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

17、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地使用权	机器设备	合计
一、账面原值			
1.期初余额	192,488,461.95	42,147,389.55	234,635,851.50
2.本期增加金额	63,040,000.00		63,040,000.00
3.本期减少金额			
4.期末余额	255,528,461.95	42,147,389.55	297,675,851.50
二、累计折旧			
1.期初余额	31,275,457.24	14,959,370.82	46,234,828.06
2.本期增加金额	5,319,617.34	976,195.62	6,295,812.96
(1) 计提	5,319,617.34	976,195.62	6,295,812.96
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	36,595,074.58	15,935,566.44	52,530,641.02
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			

3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	218,933,387.37	26,211,823.11	245,145,210.48
2.期初账面价值	161,213,004.71	27,188,018.73	188,401,023.44

18、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	236,769,955.16	73,131,847.74	7,323,547.39	7,747,261.68	324,972,611.97
2.本期增加金额		131,415.84		26,415.10	157,830.94
(1) 购置		131,415.84		26,415.10	157,830.94
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	236,769,955.16	73,263,263.58	7,323,547.39	7,773,676.78	325,130,442.91
二、累计摊销					
1.期初余额	56,347,505.44	71,798,592.11	7,323,547.39	7,613,148.26	143,082,793.20
2.本期增加金额	2,597,840.64	2,190.28		25,757.32	2,625,788.24
(1) 计提	2,597,840.64	2,190.28		25,757.32	2,625,788.24
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	58,945,346.08	71,800,782.39	7,323,547.39	7,638,905.58	145,708,581.44
三、减值准备					
1.期初余额		1,333,255.63			1,333,255.63
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额		1,333,255.63			1,333,255.63
四、账面价值					

1.期末账面价值	177,824,609.08	129,225.56		134,771.20	178,088,605.84
2.期初账面价值	180,422,449.72			134,113.42	180,556,563.14

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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		处置		
沈阳昊诚电气有限公司	126,650,027.07					126,650,027.07
合计	126,650,027.07					126,650,027.07

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
沈阳昊诚电气有限公司	90,318,485.35					90,318,485.35
合计	90,318,485.35					90,318,485.35

注:2025 年半年度未进行商誉减值测试,待 2025 年期末进行减值测试

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
沈阳昊诚电气有限公司的经营性资产和负债	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组	不适用	是

(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

20、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
发电厂土地、道路相关支出	94,789,412.30		3,630,332.33		91,159,079.97

代理维护费用	3,227,489.25	15,044.25	283,368.20		2,959,165.30
测评费	2,158,464.56		131,058.65		2,027,405.91
合计	100,175,366.11	15,044.25	4,044,759.18		96,145,651.18

21、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
应收票据及应收账款坏账准备	149,428,610.44	34,738,073.06	159,728,503.67	38,609,770.57
资产减值准备	14,489,956.54	3,622,489.14	14,482,676.56	3,620,669.15
内部交易未实现利润	175,288,817.57	39,824,496.79	175,223,007.56	40,339,622.64
递延收益	19,185,392.19	4,796,348.05	21,065,835.21	5,266,458.80
可抵扣亏损	8,924,640.01	2,231,160.00	12,521,793.01	3,130,448.25
无形资产摊销	75,032.37	18,758.09	230,189.11	57,547.28
租赁负债	100,458,740.22	13,992,650.13	102,801,465.13	14,210,725.05
融资租赁税会差异	9,337,508.95	2,312,092.97	9,246,450.90	2,311,612.73
合计	477,188,698.29	101,536,068.23	495,299,921.15	107,546,854.47

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	94,969,599.56	13,094,504.04	98,610,387.11	13,589,219.85
融资租赁税会差异	2,045,076.49	427,678.41	4,182,754.46	614,360.55
购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量所产生的利得或损失	31,398,816.56	7,478,531.84	31,398,816.56	7,849,704.14
合计	128,413,492.61	21,000,714.29	134,191,958.13	22,053,284.54

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	13,522,182.46	88,013,885.76	14,203,580.40	93,343,274.07
递延所得税负债	13,522,182.46	7,478,531.84	14,203,580.40	7,849,704.14

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收账款坏账准备	77,133,345.95	75,998,887.45
存货跌价准备	2,984,470.12	2,984,470.12
固定资产减值准备	421,951,386.94	421,951,386.94

其他应收款坏账准备	15,040,550.74	16,494,336.45
可抵扣亏损	407,375,082.59	356,474,395.29
合计	924,484,836.34	873,903,476.25

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年	8,564,044.42	12,148,940.52	
2026 年	30,108,612.79	30,108,612.79	
2027 年	75,662,997.12	75,662,997.12	
2028 年	96,549,410.00	96,549,410.00	
2029 年	142,004,434.86	142,004,434.86	
2030 年	57,812,454.29		
合计	410,701,953.48	356,474,395.29	

22、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	19,464,053.57		19,464,053.57	6,049,675.37		6,049,675.37
预付土地租金				63,040,000.00		63,040,000.00
合计	19,464,053.57		19,464,053.57	69,089,675.37		69,089,675.37

23、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	44,800,383.91	44,800,383.91	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金	80,367,551.87	80,367,551.87	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金
应收账款	743,134,039.70	668,737,945.84	质押	用于长期借款质押	582,395,757.03	505,139,470.30	质押	用于长期借款质押
应收账款	465,527,080.01	444,689,750.85	质押	用于融资租赁业务质押	410,543,361.92	392,221,148.41	质押	用于融资租赁业务质押
投资性房地产	97,794,614.96	41,780,407.15	抵押	用于短期借款抵押	97,794,614.96	43,435,612.15	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	419,772,658.73	224,069,180.77	抵押	用于短期借款抵押	419,772,658.73	237,007,957.83	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	983,067,508.93	731,815,226.74	抵押	用于长期借款抵押	1,335,516,816.23	1,105,797,743.82	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	1,639,204,538.25	1,258,000,020.90	融资租赁	融资租入固定资产	1,288,055,652.48	951,277,119.52	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	53,059,610.99	37,124,044.55	融资租赁	融资租入固定资产	53,059,610.99	38,100,240.17	融资租赁	融资租入固定资产
无形资产	148,628,09	135,344,54	抵押	用于短期	148,628,09	135,812,08	抵押	用于短期

	2.02	1.84		借款和长期借款抵押	2.02	4.29		借款和长期借款抵押
合计	4,594,988,527.50	3,586,361,502.55			4,416,134,116.23	3,489,158,928.36		

24、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	101,095,447.22	130,138,111.09
抵押借款	85,958,049.46	111,811,785.31
信用借款	35,021,875.00	57,599,122.53
抵押及保证借款	19,898,783.33	10,000,000.00
合计	241,974,155.01	309,549,018.93

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	45,747,248.39	3,421,084.59
银行承兑汇票	1,459,736.04	69,680,328.53
合计	47,206,984.43	73,101,413.12

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付货款、费用	179,709,641.24	205,204,541.03
应付长期资产购置款	139,802,241.16	149,453,299.34
应付 BT 合同相关设备款、工程款	44,063,259.67	52,258,129.11
合计	363,575,142.07	406,915,969.48

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	954,565.61	954,565.61
其他应付款	9,293,424.30	8,582,031.28
合计	10,247,989.91	9,536,596.89

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	954,565.61	954,565.61
合计	954,565.61	954,565.61

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	5,358,902.68	4,620,076.33
应付暂收款	3,457,039.65	3,708,690.00
其他	477,481.97	253,264.95
合计	9,293,424.30	8,582,031.28

28、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房租	2,873,208.66	2,783,793.28
合计	2,873,208.66	2,783,793.28

29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销售款	75,284,639.95	66,763,364.06
预收供暖费	32,842.51	39,962,254.42
合计	75,317,482.46	106,725,618.48

30、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	15,277,625.25	75,585,301.48	81,625,559.19	9,237,367.54
二、离职后福利-设定提存计划		10,264,597.87	10,258,542.97	6,054.90
三、辞退福利	115,425.85		115,425.85	
合计	15,393,051.10	85,849,899.35	91,999,528.01	9,243,422.44

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	15,133,411.21	62,455,937.55	68,633,179.52	8,956,169.24
2、职工福利费	1,080.00	2,266,163.47	2,093,900.55	173,342.92
3、社会保险费	27,263.84	6,252,088.78	6,275,260.98	4,091.64
其中：医疗保险费	27,263.84	5,727,170.02	5,750,819.28	3,614.58
工伤保险费		455,810.45	455,333.39	477.06
生育保险费		69,108.31	69,108.31	
4、住房公积金	1,344.00	3,644,634.08	3,641,574.08	4,404.00
5、工会经费和职工教育经费	114,526.20	966,477.60	981,644.06	99,359.74
合计	15,277,625.25	75,585,301.48	81,625,559.19	9,237,367.54

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		9,904,391.22	9,898,519.80	5,871.42
2、失业保险费		360,206.65	360,023.17	183.48
合计		10,264,597.87	10,258,542.97	6,054.90

31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,118,875.58	7,691,900.28
企业所得税	5,054,958.10	17,180,233.77
代扣代缴个人所得税	55,827.34	157,343.98
城市维护建设税	21,328.54	279,471.76
教育费附加	14,333.17	122,093.05
房产税	754,144.57	743,858.09
地方教育附加	7,584.57	81,395.40
土地使用税	260,297.70	256,205.11
印花税	245,006.07	463,430.15
环境保护税	42,035.45	54,770.17
其他	2,902.70	1,006.80
合计	15,577,293.79	27,031,708.56

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	139,524,664.14	360,046,386.60
一年内到期的长期应付款	131,502,148.65	75,661,714.95

一年内到期的租赁负债	9,760,006.23	29,652,228.96
合计	280,786,819.02	465,360,330.51

33、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	8,395,392.84	9,391,666.14
合计	8,395,392.84	9,391,666.14

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证及质押借款	1,116,580,640.00	1,037,580,640.00
保证、抵押及质押借款	507,420,507.80	896,379,846.54
抵押借款	178,943,039.99	
合计	1,802,944,187.79	1,933,960,486.54

35、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	174,474,761.66	204,390,323.68
合计	174,474,761.66	204,390,323.68

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	转股影响	期末余额	是否违约
九洲转2	500,000,000.00	第一年 0.40%, 第二年 0.60%, 第三年 1.00%, 第四年 1.50%, 第五年 2.50%, 第六年 3.00%	2020年12月25日	6年	500,000,000.00	204,390,323.68		2,176,976.24	3,684,793.53	1,637.12	35,775,694.67	174,474,761.66	否
合计					500,000,000.00	204,390,323.68		2,176,976.24	3,684,793.53	1,637.12	35,775,694.67	174,474,761.66	

(3) 可转换公司债券的说明

可转换公司债券的转股条件、转股时间、转股权会计处理及判断依据。

经中国证券监督管理委员会《关于同意哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2020〕3311号）核准，本公司于2020年12月25日向不特定对象发行可转换公司债券500万张，每张面值为人民币100.00元，按面值发行，期限6年，发行总额为人民币50,000.00万元。

上述可转换公司债券票面利率为：第一年0.40%，第二年0.60%，第三年1.00%，第四年1.50%，第五年2.50%，第六年3.00%。每年的付息日为本次可转债发行首日起每满一年的当日。本公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息，在可转换公司债券到期后五个交易日内，本公司将按本次发行的可转债票面面值的115%（含最后一期年度利息）的价格向投资者赎回全部未转股的可转债。

可转债转股期自可转债发行结束之日起满6个月后的第一个交易日起至可转债到期日止，初始转股价格为8.00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（若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的收盘价按经过相应除权、除息调整后的价格计算）和前一个交易日公司股票交易均价的较高者。

因分红派息及资本公积转增股本和分红派息影响，九洲转2的转股价格由8.00元/股陆续调整为5.44元/股。

本期公司因九洲转2转股增加股本9,043,121.00元，减少其他权益工具13,049,277.40元，减少应付债券35,775,694.67元，增加资本公积39,781,851.06元。

36、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁及经营租赁款	152,386,332.19	151,868,452.49
未确认融资费用	-36,589,764.86	-37,886,859.26
合计	115,796,567.33	113,981,593.23

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,507,398,531.86	951,251,159.33
合计	1,507,398,531.86	951,251,159.33

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后租回租赁款	1,736,474,294.06	1,177,283,433.46
未确认融资费用	-229,075,762.20	-226,032,274.13

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	52,311,507.99		3,349,201.02	48,962,306.97	
合计	52,311,507.99		3,349,201.02	48,962,306.97	

39、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	602,849,285.00				9,043,121.00	9,043,121.00	611,892,406.00

其他说明：

因可转债转股增加股本 9,043,121.00 元，公司发行的可转换公司债券情况详见本报告第八节(七)35 之说明。

截至 2025 年 06 月 30 日，实际控制人李寅和赵晓红将其持有的本公司 34,500,000 股股份进行质押，并已在中国证券登记结算有限责任公司办理登记手续。

40、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

公司 2020 年发行的可转换公司债券为复合金融工具，同时包含金融负债成分和权益工具成分。初始计量时先确定金融负债成分的公允价值，再从复合金融工具公允价值中扣除负债成分的公允价值，作为权益工具成分的公允价值。发行可转债发生的交易费用，在金融负债成分和权益工具成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。公司共发行 500,000,000.00 元可转换公司债券，扣除发行费用 9,169,811.32 元后，募集资金净额为 490,830,188.68 元，发行日金融负债成分的公允价值为 359,652,140.57 元计入了应付债券，权益工具成分的公允价值为 131,178,048.13 元计入了其他权益工具。截至 2025 年 06 月 30 日，其他权益工具成分的期末账面价值 45,366,904.76 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
九洲转 2	2,226,599.00	58,416,182.16			497,388.00	13,049,277.40	1,729,211.00	45,366,904.76
合计	2,226,599.00	58,416,182.16			497,388.00	13,049,277.40	1,729,211.00	45,366,904.76

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

本期减少 13,049,277.40 元系本公司发行的可转换公司债券发生转股事项，按照企业会计准则要求冲回计入权益工具的金额，本期公司发行的可转换公司债券情况详见本报告第八节（七）35 之说明。

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,104,180,903.62	39,781,851.06		1,143,962,754.68
其他资本公积	23,245,269.85			23,245,269.85
合计	1,127,426,173.47	39,781,851.06		1,167,208,024.53

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价本期增加 39,781,851.06 元系公司发行的可转换债券发生转股事项，按照企业会计准则要求将相应溢价计入资本公积，详见本报告第八节（七）35 之说明。

42、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购	10,001,678.60			10,001,678.60
合计	10,001,678.60			10,001,678.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2025 年 06 月 30 日，公司通过集中竞价方式已累计回购公司股份 2,273,840 股，成交总金额为 10,001,678.60 元。

43、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	4,137,473.59	5,162,439.44	4,123,154.87	5,176,758.16
合计	4,137,473.59	5,162,439.44	4,123,154.87	5,176,758.16

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备的变动系根据财政部、应急部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136 号)计提安全生产费用。

44、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	121,931,344.45			121,931,344.45
任意盈余公积	424,000.00			424,000.00
合计	122,355,344.45			122,355,344.45

45、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	476,250,246.53	1,062,041,662.41
调整后期初未分配利润	476,250,246.53	1,062,041,662.41

加：本期归属于母公司所有者的净利润	42,814,968.20	80,089,520.34
应付普通股股利	36,150,240.01	
期末未分配利润	482,914,974.72	1,142,131,182.75

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

46、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	679,151,064.98	483,620,956.34	736,432,650.42	493,714,958.29
其他业务	6,303,518.92	5,675,170.11	5,386,279.46	4,549,286.86
合计	685,454,583.90	489,296,126.45	741,818,929.88	498,264,245.15

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

2025 年 1-6 月	营业收入	营业成本	毛利率
分行业			
智能配电网业务	196,139,786.95	154,073,876.51	21.45%
新能源发电业务	184,291,666.18	71,107,371.80	61.42%
综合智慧能源业务	298,719,611.85	258,439,708.03	13.48%
其他业务收入	6,303,518.92	5,675,170.11	9.97%
合计	685,454,583.90	489,296,126.45	28.62%

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 433,289,055.65 元，其中，363,713,122.99 元预计将于 2025 年度确认收入，36,527,364.65 元预计将于 2026 年度确认收入，33,048,568.02 元预计将于 2027 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

47、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	4,551,245.23	4,739,540.70
土地使用税	1,546,070.69	1,652,089.28
城市维护建设税	116,524.83	1,300,056.13
印花税	596,162.27	1,007,455.64
教育费附加	58,120.02	812,391.99
地方教育附加	40,308.71	164,256.13
环境保护税	85,761.43	124,527.02
车船税	17,123.14	22,659.35
其他	12,132.42	5,030.98

合计	7,023,448.74	9,828,007.22
----	--------------	--------------

48、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,122,727.26	29,066,114.18
折旧及摊销	17,085,346.40	16,396,152.30
中介费用	3,862,373.42	4,312,395.54
办公费用	6,435,506.45	6,051,253.21
差旅费	1,753,169.21	1,796,834.26
业务招待费	1,159,010.98	1,560,189.45
房屋租赁费	327,124.83	229,505.45
其他	1,149,369.26	1,178,179.29
运维管理费		1,500,000.00
合计	60,894,627.81	62,090,623.68

49、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费、业务费	14,319,397.09	11,839,986.63
职工薪酬	16,356,607.45	11,018,841.46
运输费用	10,334.25	19,523.27
办公费用	547,852.24	264,429.15
中标费用	1,849,485.68	1,114,183.61
调试费用	40,009.95	179,318.49
宣传推广费	382,236.47	460,760.20
其他	134,628.73	308,793.52
合计	33,640,551.86	25,205,836.33

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发领料	2,816,672.43	2,881,914.14
折旧及摊销	2,829,241.74	2,622,733.09
职工薪酬	3,060,639.01	2,877,548.52
其他	36,060.21	238,636.00
合计	8,742,613.39	8,620,831.75

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁利息支出	25,131,474.96	15,635,956.29
借款利息支出	45,982,888.96	55,876,663.24
减：利息收入	660,828.83	1,076,565.00
其他	163,330.28	843,211.23
合计	70,616,865.37	71,279,265.76

52、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,349,201.02	3,349,201.05
与收益相关的政府补助	2,019,148.90	2,837,051.14
代扣个人所得税手续费返还	77,032.43	40,457.65
合计	5,445,382.35	6,226,709.84

53、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	40,728,994.17	36,343,566.32
理财产品收益	32,013.61	415,319.85
合计	40,761,007.78	36,758,886.17

54、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	10,613,400.44	-2,484,057.34
合计	10,613,400.44	-2,484,057.34

55、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十一、合同资产减值损失	-7,279.98	-17,020.41
合计	-7,279.98	-17,020.41

56、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	2,459.20	62,979.61

57、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
无需支付款项	438,552.13	349,338.51	438,552.13
其他	460,991.85	120,740.21	460,991.85
合计	899,543.98	470,078.72	899,543.98

58、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	2,010,000.00	10,000.00	2,010,000.00
无法收回的款项	8,226.00	54,593.49	8,226.00
罚款、赔偿支出	136,686.47	302,775.92	136,686.47
税收滞纳金[注]	3,326,870.89	0	3,326,870.89
其他	31,899.77	78,713.89	31,899.77
合计	5,513,683.13	446,083.30	5,513,683.13

[注] 由于公司发行的可转换债券财务费用税金差异及其他业务影响补交企业所得税产生的税收滞纳金。

59、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用[注]	16,326,885.33	21,078,991.75
递延所得税费用	4,920,807.66	2,049,754.09
合计	21,247,692.99	23,128,745.84

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	67,441,180.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	16,860,295.23
子公司适用不同税率的影响	-1,488,818.31
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,123,741.64
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,418,521.31
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	-11,110,196.81
研发费加计扣除的影响	-1,406,519.92
权益法核算的长期股权投资产生的投资收益的影响	10,182,248.54
调整以前年度税款	9,505,463.91
所得税费用	21,247,692.99

60、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助及代扣个人所得税手 续费返还	941,165.47	1,527,263.94
收到的租金	128,698.75	905,630.00

收到保函及承兑汇票保证金	19,787,901.73	4,388,954.77
收到其他保证金	19,055,510.83	6,637,522.17
收到新能源工程转包工程款及保证金等	19,400,000.00	45,420,000.00
存款利息收入	437,951.09	898,455.69
其他	2,362,229.89	8,816,256.23
收到受限银行存款		21,500,000.00
合计	62,113,457.76	90,094,082.80

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	52,896,696.77	54,642,732.02
押金保证金	36,037,563.34	21,028,778.43
支付保函、承兑汇票保证金	2,345,101.45	20,536,543.84
赔偿、捐赠支出	2,201,033.50	546,500.45
其他	251,052.02	333,124.33
合计	93,731,447.08	97,087,679.07

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
赎回理财	18,263,914.94	14,097,459.59
合计	18,263,914.94	14,097,459.59

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财	2,140,613.00	2,042,381.66
合计	2,140,613.00	2,042,381.66

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	600,000,000.00	
合计	600,000,000.00	

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付融资租赁本金及利息	51,195,228.38	43,275,679.69
支付土地租金	21,020,538.00	
支付回购公司股份款项		10,005,000.00
其他		15,000.00
合计	72,215,766.38	53,295,679.69

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

61、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	46,193,487.93	83,972,867.44
加：资产减值准备	10,606,120.46	-2,501,077.75
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	104,066,949.67	104,503,538.88
使用权资产折旧	6,295,812.96	4,773,961.59
无形资产摊销	2,625,788.24	2,608,977.85
长期待摊费用摊销	4,044,759.18	4,081,199.13
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）	2,459.20	62,979.61
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	70,616,865.37	71,279,265.76
投资损失（收益以“－”号填列）	-40,761,007.78	-36,758,886.17
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	5,329,388.31	-12,971,827.75
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-371,172.30	
存货的减少（增加以“－”号填列）	-8,649,043.53	-13,307,834.53
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-133,578,182.37	-167,915,988.22
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-38,970,068.99	3,768,261.95
其他		
经营活动产生的现金流量净额	27,452,156.35	41,595,437.79
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		

现金的期末余额	284,971,036.86	311,633,866.48
减：现金的期初余额	277,962,255.41	316,434,354.83
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	7,008,781.45	-4,800,488.35

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	284,971,036.86	277,962,255.41
其中：库存现金	79,374.40	77,778.40
可随时用于支付的银行存款	284,891,662.46	277,884,477.01
三、期末现金及现金等价物余额	284,971,036.86	277,962,255.41

八、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、其他原因的合并范围变动

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

合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
大庆市红岗区九洲综合能源有限责任公司	新设	2025/2/27	尚未出资	100.00%

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	600,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	制造业	100.00%		设立
沈阳昊诚电气有限公司	110,000,000.00	沈阳	沈阳	制造业	100.00%		非同一控制下企业合并
莫力达瓦达斡尔	78,400,000.00	内蒙古	内蒙古	电力业	65.00%		设立

族自治县九洲纳热光伏扶贫有限责任公司							
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	121,000,000.00	大庆	大庆	电力业	100.00%		非同一控制下企业合并
大庆时代汇能风力发电投资有限公司	121,000,000.00	大庆	大庆	电力业	100.00%		非同一控制下企业合并
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	90,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司	76,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲立新光伏发电有限责任公司	166,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	300,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
富裕九洲环境能源有限责任公司	200,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
九洲环境能源科技集团有限公司	568,000,000.00	北京	北京	科技推广和应用服务业	100.00%		设立

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力业	49.00%		权益法核算
华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力业	49.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

公司持有珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业 59.21%的股权，根据合伙协议约定，珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业（以下简称珠海德擎）的投资决策程序需投资决策委员会全体成员通过。珠海德擎决策委员会共三名成员，公司可委派其中两名，未能完全控制投资决策委员会，因此未将珠海德擎纳入合并范围。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司
流动资产	58,825,463.71	120,941,192.70	29,805,012.07	49,641,174.38
非流动资产	479,807,076.27	819,313,245.99	489,861,805.19	768,516,192.18
资产合计	538,632,539.98	940,254,438.69	519,666,817.26	818,157,366.56
流动负债	130,141,473.44	137,157,443.26	117,249,951.20	97,829,995.97
非流动负债	205,875,775.16	482,768,650.84	212,679,401.03	419,412,959.82
负债合计	336,017,248.60	619,926,094.10	329,929,352.23	517,242,955.79
归属于母公司股东权益	202,615,291.38	320,328,344.59	189,737,465.03	300,914,410.77
按持股比例计算的净资产份额	99,281,492.78	156,960,888.85	92,971,357.86	147,448,061.28
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-425,323.17	-777,011.94	-293,802.85	-542,280.64
对联营企业权益投资的账面价值	98,856,169.61	156,183,876.91	92,677,555.01	146,905,780.64
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	28,976,830.62	37,524,065.63	29,805,702.57	29,665,726.88
净利润	12,609,417.55	18,934,890.35	29,708,578.17	13,309,384.73
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	12,609,417.55	18,934,890.35	29,708,578.17	13,309,384.73
本年度收到的来自联营企业的股利				

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	641,490,517.36	625,082,334.06
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	59,719,511.49	37,203,033.89
--综合收益总额	59,719,511.49	37,203,033.89

十、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	52,311,507.99			3,349,201.02		48,962,306.97	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	5,445,382.35	6,226,709.84

十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

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

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

1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

1) 债务人发生重大财务困难；

2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；

3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本报告第八节(七)3、(七)4、(七)5、(七)6、(七)7及(七)12之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项和合同资产

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2025 年 06 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的 74.72%（2024 年 12 月 31 日：68.80%）源于余额前五名客户。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

单位：元

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	241,974,155.01	245,401,665.71	245,401,665.71		-
应付票据	47,206,984.43	47,206,984.43	47,206,984.43	-	-
应付账款	363,575,142.07	363,575,142.07	363,575,142.07	-	-
其他应付款	9,626,254.91	9,626,254.91	9,626,254.91	-	-
一年内到期的非流动负债	280,786,819.02	311,867,968.26	311,867,968.26		-
长期借款	1,802,944,187.79	2,048,438,689.86	-	948,067,381.96	1,100,371,307.90
应付债券	174,474,761.66	182,431,760.50	4,323,027.50	178,108,733.00	-
租赁负债	115,796,567.33	135,276,493.75	-	78,819,770.26	56,456,723.49
长期应付款	1,507,398,531.86	1,820,079,097.82	-	506,579,447.46	1,313,499,650.35
小 计	4,544,405,139.08	5,163,904,057.31	788,503,209.67	1,905,073,165.90	2,470,327,681.74

续上表

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上

短期借款	309,549,018.93	313,912,468.31	313,912,468.31		
应付票据	73,101,413.12	73,101,413.12	73,101,413.12		
应付账款	406,915,969.48	406,915,969.48	406,915,969.48		
其他应付款	8,582,031.28	8,582,031.28	8,582,031.28		
一年内到期的非流动负债	465,360,330.51	491,976,668.98	491,976,668.98		
长期借款	1,933,960,486.54	2,741,124,420.35		148,192,057.16	2,592,932,363.19
应付债券	204,390,323.68	234,906,194.50	5,566,497.50	229,339,697.00	
租赁负债	113,981,593.23	151,868,452.49		52,961,517.01	98,906,935.48
长期应付款	951,251,159.33	1,177,283,433.46		381,229,090.97	796,054,342.49
小计	4,467,092,326.10	5,599,671,051.97	1,300,055,048.67	811,722,362.14	3,487,893,641.16

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业的母公司情况的说明

名称	与本公司关系	对本公司持股比例(%)	对本公司表决权比例(%)
李寅	最终控制方	14.93	14.93
赵晓红	最终控制方	12.39	12.39
上海牧鑫资产管理有限公司-牧鑫天泽汇3号私募证券投资基金	最终控制方的一致行动人	0.18	0.18

注：李寅和赵晓红为夫妻关系，为本公司的最终控制方，赵晓红直接持有本公司 12.39%的股份及表决权，并通过唯一所有人的私募基金产品上海牧鑫资产管理有限公司-牧鑫天泽汇3号私募证券投资基金持有本公司 0.18%的股份及表决权。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第八节（八）1之说明。

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第八节（八）2之说明。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
七台河万龙风力发电有限公司	本公司之联营企业
七台河佳兴风力发电有限公司	本公司之联营企业
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
讷河齐能光伏电力开发有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
安达市亿晶新能源发电有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
泰来环球光伏电力有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
泰来宏浩风力发电有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
安达市晟晖新能源科技有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	子公司九洲环境能源科技集团有限公司持股 49%
华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 49%
齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司	子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司持股 40%
泰来县丹顶鹤储能电站有限公司	联营企业齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司持股 100%
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	子公司九洲环境能源科技集团有限公司持股 49%

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
李辰	本公司之高管，李寅、赵晓红之子
卢志国	本公司之高管

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	运维服务	7,366,003.38	10,537,658.50
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	工程建设服务 [注]		137,614,678.90

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司上期发生额[注]:受 2018 年底之前核准的陆上风电项目在 2020 年底前仍未完成并网的国家不再对电价补贴的政策影响，亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司（以下简称金湖公司）2020 年 8 月同本公司签订协议约定，本公司通过抢装措施等推动金湖风电项目在 2020 年底前并网，如最终列入可再生能源电价附加资金目录，则金湖公司给予本公司抢装工程款 15,000 万元。2020 年末，金湖公司风电项目已并网发电，截至 2024 年 06 月 30 日，金湖风电项目已列入可再生能源发电项目清单目录，金湖公司累计已支付抢装工程款 14,300.00 万元，15,000 万元抢装工程款

对应的不含税收入金额为 13,761.47 万元，由于本公司子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司于 2023 年 10 月完成收购持有金湖公司 49% 股权，故参照关联交易进行处理，按 51% 确认合并层面收入金额为 7,018.35 万元。

(2) 关联担保情况

关联担保情况说明

担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	担保事项
李寅	18,000.00	2022 年 9 月 30 日	2035 年 9 月 29 日	否	借款担保
李寅、赵晓红	2,500.00	2025 年 3 月 28 日	2029 年 6 月 27 日	否	借款担保
	1,708.00	2022 年 4 月 7 日	2035 年 4 月 6 日	否	
	37,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否	
	19,300.00	2022 年 3 月 22 日	2036 年 3 月 21 日	否	
	1,732.69	2021 年 3 月 17 日	2031 年 3 月 16 日	否	融资租赁
	19,784.96	2021 年 6 月 8 日	2034 年 6 月 7 日	否	
	2,044.57	2017 年 12 月 15 日	2030 年 12 月 14 日	否	

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,258,370.20	4,167,873.43

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	750,000.00	112,500.00	8,309,944.06	1,100,921.75
应收账款	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	2,303,172.00	2,303,172.00	2,303,172.00	2,303,172.00
应收账款	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	12,723.70	1,908.56	12,723.70	1,908.56
应收账款	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司			4,635,183.90	231,759.20
应收账款	泰来环球光伏电力有限公司			110,000.00	5,500.00
应收股利	安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00		2,023,700.00	
应收股利	安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00		1,303,400.00	
应收股利	泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00		1,964,900.00	
应收股利	七台河佳兴风力发电有限公司	1,097,600.00		1,019,200.00	
应收股利	七台河万龙风力发电有限公司	725,200.00		955,500.00	
应收股利	泰来宏浩风力发	6,183,800.00			

	电有限公司				
应收股利	讷河齐能光伏发电有限公司	1,876,700.00			
其他应收款	李辰	17,550.00	1,327.50	125,550.00	6,277.50
其他应收款	付强			50,000.00	2,500.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	泰来环球光伏电力有限公司		36,846.19

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 06 月 30 日，本公司在中国银行股份有限公司哈尔滨松北支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 1,704.86 万元；截至 2025 年 06 月 30 日，子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司在招商银行股份有限公司哈尔滨分行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 800.00 万元；截至 2025 年 06 月 30 日，子公司沈阳昊诚电气有限公司在中信银行股份有限公司沈阳南湖支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 4,484.65 万元。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至 2025 年 06 月 30 日，公司为非关联方提供的担保事项

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额（万元）	担保到期日
定边蓝天新能源发电有限公司	中电投融和融资租赁有限公司	35,000.00	2040/6/11
小计		35,000.00	

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

(1)公司持有的部分新能源电站于 7 月份陆续收到可再生能源发电补贴，合计 5046.92 万元。该部分补贴款将显著改善新能源电站的现金流，对新能源电站运营产生积极影响

(2) 经中国证券监督管理委员会“证监许可[2020]3311号”文同意注册，公司于2020年12月21日向不特定对象发行了500万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额5.00亿元。经深交所同意，公司5.00亿元可转换公司债券于2021年1月8日起在深交所挂牌交易，债券简称“九洲转2”，债券代码“123089”。2021年6月25日，九洲转2进入转股期。

截至2025年6月30日，因公司可转债转股，公司股份总数由602,872,917股增加至611,892,406股，相应注册资本由602,872,917元变更为611,892,406元。

根据《公司法》《关于新公司法配套制度规则实施相关过渡期安排》《上市公司章程指引(2025年修订)》等相关法律法规和规范性文件的规定，并结合公司实际情况，同意将不再设置监事会与监事，由董事会审计委员会行使《公司法》规定的监事会职权，《哈尔滨九洲集团股份有限公司监事会议事规则》相应废止，公司各项规章制度中涉及公司监事会及监事的规定不再适用，并根据《上市公司章程指引(2025年修订)》对公司各项治理制度进行相应修订。

(3) 全资子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司拟受让定边县蓝天新能源科技有限责任公司持有的定边蓝天新能源发电有限公司100%股权，转让价格为392万元。本次收购旨在提升公司在新能源领域的装机规模，推动新能源发电业务稳定发展，符合公司的战略规划。

(4) 为满足子公司在生产经营资金需要，2025年度公司拟为子公司泰来九洲广惠公共事业有限责任公司、哈尔滨九洲电气技术有限责任公司、富裕县九洲综合能源服务有限责任公司向金融机构申请授信提供担保

十五、其他重要事项

1、分部信息

(1) 其他说明

(一) 分部信息

本公司主要从事发电业务、生产销售电力设备以及新能源工程业务，未设置分部进行管理，故无报告分部。本公司按产品的主营业务收入及主营业务成本明细如下：

	本期数		上年同期	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
分行业				
智能配电网业务	196,139,786.95	154,073,876.51	207,888,319.42	159,504,523.73
新能源发电业务	184,291,666.18	71,107,371.80	192,706,381.30	59,925,840.50
综合智慧能源业务	298,719,611.85	258,439,708.03	265,654,463.46	273,102,334.95
其他业务收入	6,303,518.92	5,675,170.11	5,386,279.46	4,549,286.86
新能源工程业务	-	-	70,183,486.24	1,182,259.11
分产品				
电气及相关设备	175,374,698.93	137,110,149.74	184,602,916.43	140,513,662.95

发电收入	433,353,229.48	292,371,960.05	413,748,485.81	292,486,278.25
新能源工程	-	-	70,183,486.24	1,182,259.11
供暖收入	49,658,048.55	37,175,119.78	44,612,358.95	40,541,897.20
其他产品	20,765,088.02	16,963,726.77	23,285,402.99	18,990,860.78
其他业务收入	6,303,518.92	5,675,170.11	5,386,279.46	4,549,286.86

(二) 发电业务应收款项情况

子公司泰来立志光伏发电有限公司等公司从事风力、光伏和生物质发电业务，与国网黑龙江省电力有限公司等各地国网电力公司签订《购售电合同》，并约定售电的上网电价和可再生能源补贴。

截至 2025 年 06 月 30 日，泰来立志光伏发电有限公司等子公司应收国网黑龙江省电力有限公司等国网电力公司发电款 1,202,547,589.04 元，其中标杆电价 35,854,946.13 元，可再生能源补贴 1,166,692,642.91 元。实际执行过程中，国网电力公司先支付标杆上网电价部分，待列入可再生能源电价附加资金补贴目录后可对可再生能源补贴部分进行支付。截至 2025 年 06 月 30 日，子公司泰来立志光伏发电有限公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司、贵州关岭国风新能源有限公司、齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司、齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司、通化中康电力开发有限公司、大庆时代汇能风力发电投资有限公司、大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、富裕九洲环境能源有限责任公司、齐齐哈尔达族风力发电有限公司已获得审批并列入可再生能源电价附加资金补贴目录，子公司泰来九洲新清光伏发电有限责任公司、泰来九洲新风光伏发电有限责任公司、阳谷光耀新能源有限责任公司、泰来县九洲风力发电有限责任公司系平价上网项目，不纳入可再生能源电价附加资金补贴目录，子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司正在办理进入补贴目录申请相关事宜。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	54,424,049.46	62,021,817.27
1 至 2 年	34,065,269.18	67,323,126.56
2 至 3 年	40,134,707.10	31,422,571.81
3 年以上	82,763,341.61	81,978,941.17
3 至 4 年	26,198,931.97	26,662,372.62
4 至 5 年	4,733,094.44	3,119,890.44
5 年以上	51,831,315.20	52,196,678.11
合计	211,387,367.35	242,746,456.81

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	32,938,255.60	15.58%	32,938,255.60	100.00%		33,421,455.60	13.77%	33,421,455.60	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	178,449,111.75	84.42%	49,509,072.59	27.74%	128,940,039.16	209,325,001.21	86.23%	52,107,362.53	24.89%	157,217,638.68
其中：										
合计	211,387,367.35	100.00%	82,447,328.19	39.00%	128,940,039.16	242,746,456.81	100.00%	85,528,818.13	35.23%	157,217,638.68

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项计提	33,421,455.60	33,421,455.60	32,938,255.60	32,938,255.60	100.00%	
合计	33,421,455.60	33,421,455.60	32,938,255.60	32,938,255.60		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	178,449,111.75	49,509,072.59	27.74%
合计	178,449,111.75	49,509,072.59	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	33,421,455.60	344,800.00	828,000.00			32,938,255.60

按组合计提坏账准备	52,107,362.53	-2,598,289.94				49,509,072.59
合计	85,528,818.13	-2,253,489.94	828,000.00			82,447,328.19

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
定边蓝天新能源发电有限公司	28,807,603.00		28,807,603.00	13.63%	3,570,765.45
国网电商科技有限公司	11,245,000.00		11,245,000.00	5.32%	3,373,500.00
中铁一局集团电务工程有限公司	7,829,237.78		7,829,237.78	3.70%	693,489.07
甘肃德隆建筑装饰工程有限公司	6,623,890.00		6,623,890.00	3.13%	6,623,890.00
黑龙江省机场管理集团有限公司	5,785,213.00		5,785,213.00	2.74%	793,032.05
合计	60,290,943.78		60,290,943.78	28.52%	15,054,676.57

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,822,800.00	1,974,700.00
其他应收款	1,172,216,043.37	1,070,263,773.86
合计	1,174,038,843.37	1,072,238,473.86

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
七台河佳兴风力发电有限公司	1,744,400.00	1,019,200.00
七台河万龙风力发电有限公司	78,400.00	955,500.00
合计	1,822,800.00	1,974,700.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
新能源工程保证金	28,350,000.00	47,200,000.00
暂借款	1,271,704,910.80	1,120,635,282.45
押金保证金	7,029,550.96	5,508,458.31
借款及备用金	1,688,390.90	454,809.86

其他	424,583.00	1,753,826.00
合计	1,309,197,435.66	1,175,552,376.62

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	705,557,506.00	566,060,994.26
1至2年	154,589,658.45	341,972,895.00
2至3年	339,966,557.25	264,251,628.25
3年以上	109,083,713.96	3,266,859.11
3至4年	106,861,540.00	1,043,414.00
4至5年	7,720.00	201,891.15
5年以上	2,214,453.96	2,021,553.96
合计	1,309,197,435.66	1,175,552,376.62

3) 按坏账计提方法分类披露

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	28,303,049.71	34,197,289.50	42,788,263.55	105,288,602.76
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-772,948.29	772,948.29		
——转入第三阶段		-5,099,498.36	5,099,498.36	
本期计提	7,696,574.33	-14,411,773.58	38,407,988.79	31,692,789.54
2025年6月30日余额	35,226,675.75	15,458,965.85	86,295,750.70	136,981,392.30

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备	1,023,991.15					1,023,991.15
按组合计提坏账准备	104,264,611.61	31,692,789.54				135,957,401.15
合计	105,288,602.76					

		31,692,789.54			136,981,392.30
--	--	---------------	--	--	----------------

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	关联方	598,360,000.00	1 年以内 145,584,000 元,1-2 年 9,421,000 元,2-3 年 336,710,000 元,3-4 年 106,645,000 元	45.70%	90,721,300.00
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	关联方	306,300,000.00	1 年以内 191,200,000 元,1-2 年 115,100,000 元	23.39%	21,070,000.00
富裕九洲环境能源有限责任公司	关联方	261,196,648.55	1 年以内	19.95%	13,059,832.43
九洲环境能源科技集团有限公司	关联方	65,676,800.00	1 年以内	5.02%	3,283,840.00
定边蓝天新能源发电有限公司	新能源工程保证金	28,350,000.00	1 年以内 12,010,000 元,1-2 年 16,340,000 元	2.17%	2,234,500.00
合计		1,259,883,448.55		96.23%	130,369,472.43

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,227,750,334.88	696,147,900.00	1,531,602,434.88	2,227,750,334.88	696,147,900.00	1,531,602,434.88
对联营、合营企业投资	150,145,449.19		150,145,449.19	146,835,959.66		146,835,959.66
合计	2,377,895,784.07	696,147,900.00	1,681,747,884.07	2,374,586,294.54	696,147,900.00	1,678,438,394.54

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
九洲电气集团有限责任公司	701,602,434.88						701,602,434.88	
哈尔滨九洲能源投资有限责	600,000,000.00						600,000,000.00	

任公司									
黑龙江新 北电力投 资有限公 司	225,000,00 0.00								225,000,00 0.00
哈尔滨九 洲公共事 业发展有 限公司	5,000,000.0 0								5,000,000.0 0
九洲环境 能源科技 集团有限 公司		696,147,90 0.00							696,147,90 0.00
合计	1,531,602,4 34.88	696,147,90 0.00							1,531,602,4 34.88 696,147,90 0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
二、联营企业												
新疆金 晖兆丰 能源股 份有限 公司	249,66 8.00										249,66 8.00	
珠海德 擎绿色 能源产 业股权 投资合 伙企业	8,195, 620.97				- 6,299. 46						8,189, 321.51	
七台河 万龙风 力发电 有限公 司	75,332 ,243.7 5				1,600, 755.57			78,400 .00			76,854 ,599.3 2	
七台河 佳兴风 力发	63,058 ,426.9 4				2,518, 633.42			725,20 0.00			64,851 ,860.3 6	

电有 限公 司												
小计	146,83 5,959. 66				4,113, 089.53			803,60 0.00			150,14 5,449. 19	
合计	146,83 5,959. 66				4,113, 089.53			803,60 0.00			150,14 5,449. 19	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	30,137,348.95	29,191,384.27	201,116,991.08	59,820,810.70
其他业务	3,379,953.57	3,034,740.19	3,567,507.15	3,457,850.94
合计	33,517,302.52	32,226,124.46	204,684,498.23	63,278,661.64

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 173,939,831.66 元，其中，104,363,899.00 元预计将于 2025 年度确认收入，36,527,364.65 元预计将于 2026 年度确认收入，33,048,568.02 元预计将于 2027 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,113,089.53	1,528,885.54
处置长期股权投资产生的投资收益	140,272.10	-5,000,000.00
理财产品收益		132,625.84
合计	4,253,361.63	-3,338,488.62

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	2,459.20	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司	5,095,348.59	

损益产生持续影响的政府补助除外)		
委托他人投资或管理资产的损益	32,013.62	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,614,139.15	
减：所得税影响额	778,961.22	
少数股东权益影响额（税后）	10,749.04	
合计	-274,028.00	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.77%	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.78%	0.07	0.07