

哈尔滨九洲集团股份有限公司

2024 年半年度报告

2024-102



九州集团
Jiuzhou Group

2024 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。

公司已在本报告中详细描述存在的经营风险，包括竞争风险、流动性风险等，详情敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”相关内容。

本公司请投资者认真阅读本半年度报告全文并特别注意下列风险因素

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	1
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	34
第五节 环境和社会责任	35
第六节 重要事项	37
第七节 股份变动及股东情况	45
第八节 优先股相关情况	50
第九节 债券相关情况	51
第十节 财务报告	54

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2024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》
主承销商、保荐机构、中德证券	指	中德证券有限责任公司
会计师、天健会计师	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
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	2024 年 1 月 1 日、2024 年 6 月 30 日、2024 年 1-6 月、2023 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，电力电子器件采用半导体制成，也称电力半导体器件。电力电子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。
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，电力电子器件采用半导体制成，也称电力半导体器件。电力电子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
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	李寅		

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 2023 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 2023 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 2023 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）	741,818,929.88	519,920,737.89	42.68%
归属于上市公司股东的净利润（元）	80,089,520.34	57,800,675.84	38.56%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	26,019,820.25	44,721,982.17	-41.82%
经营活动产生的现金流量净额（元）	41,595,437.79	90,254,334.95	-53.91%
基本每股收益（元/股）	0.14	0.10	40.00%
稀释每股收益（元/股）	0.14	0.10	40.00%
加权平均净资产收益率	2.73%	2.02%	0.71%
	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）	7,487,262,074.25	7,427,490,622.22	0.80%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,971,922,747.06	2,898,742,384.52	2.52%

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）	0.1363

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提	62,979.61	

资产减值准备的冲销部分)		
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）	5,313,482.39	
委托他人投资或管理资产的损益	415,319.85	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	23,995.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	70,183,486.24	按 51%份额确认金湖项目抢装工程收益（详见本报告第十节之十二 5）
减：所得税影响额	21,879,630.01	
少数股东权益影响额（税后）	49,933.41	
合计	54,069,700.09	

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

公司致力于建设以智慧装备与技术为基础，可再生能源为根本，安全、高效的综合智慧能源体系。以绿色和智慧方式满足社会电力需求，减少化石能源对人类生存环境的影响。致力于把清洁的新能源带给每个人、每个家庭、每个组织，提高能源效率和供给，解决能源供应的智能化、可持续和安全问题，构建一个清洁美丽的世界。

依托三十年积累的电气领域核心技术与经验，2015 年以来公司由单纯设备供应商向“制造业+服务”方向发展，逐渐形成“产品+工程设计+建设总包+金融服务+运营维护”等现代智能制造新模式。近年来，公司将业务重点聚焦在资源、环境、气候、可持续发展上，努力以绿色和智慧方式满足社会电力需求。截止 2024 年上半年，公司开发、建设、投资、运营风电、光伏、生物质电站等新能源电站超过 2,000MW。

公司致力于利用环境资源建立可再生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、生等不同可再生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。

经过多年的努力，九洲集团在智能、节能、环保、高效电力装备与技术，风、光、生、火、储新能源建设与运营，电、热、汽、冷、肥联产联供综合智慧能源与公共事业服务方面取得了良好发展，已经形成了智能装备制造、新能源、综合智慧能源三大业务格局。

（一）智能设备制造业务

公司是中国电力电子智能装备领域国家级重点高新技术企业，主要提供成套智能电气装备和综合智慧能源解决方案。智能电气成套设备涵盖高中低压成套开关电气、变电设备、电力电子装置、控制元器件、智能仪表、智能化终端、新能源发电装备、储能充电等产品与技术；综合智慧能源解决方案包括光储充一体化充电站解决方案、发电侧和用户侧电化学储能解决方案、电蓄热清洁能源供暖解决方案、轨道交通智能供电解决方案、轨道交通智能环境控制解决方案、基于高压变频器的工业系统节能解决方案、城镇智能清洁能源供暖、风力光伏生物质发电系统集成等。

1、主要产品类别

(1) 国际授权产品

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，提升了公司产品生产制造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不监测手段。并成为国际品牌的中国合格授权制造商。



施耐德授权B柜 (Blokset)



ABB授权MNS2.0柜



西门子授权8PT低压开关柜

(2) 低压产品

低压配电柜、开关柜是配电系统中的重要组成部分，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。公司低配电柜有多种产品，主要产品电压涵盖 0.22—1.14kV 电压等级。



MNS低压抽出式开关柜



GGD交流低压配电柜



GCS低压抽出式开关柜

(3) 高压产品

公司的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。随着特高压加码、新基建的爆发，远距离、大范围、高容

量、高电压的格局将进一步拉动高压电气成套设备的需求。



KYN28A-12铠装中置式金属封闭开关柜



KYN61-40.5铠装移开式交流金属封闭开关柜



C25C中试开闭站/带开关电缆分支箱



AIR-12环保气体绝缘开关环网柜



C2SR-12中试固体绝缘开关环网柜



XGN15A-12小型真空开关环网柜

(4) 电力电子产品

电力电子产品是运用高频开关功率半导体对电力进行控制，并对电压及电流的品质进行调节。如今提高能源利用效率，普及并促进可再生能源的使用，已成为主要工业国家能源政策中必须达成的目标。这种情况下对电能而言电力电子设备市场空间巨大。公司电力电子产品主要应用于电网电力系统、地铁城铁电力贯通线及牵引变电站、城市二级变电站、风力光伏电站及其它重工业负荷。



MSC型高压自动式投切无功补偿装置



电力用直流和交流一体化电源



通讯电源设备



SVG高压动态无功补偿装置



TSC型动态无功功率补偿装置



(5) 变压产品及设备

变压器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。公司变压产品及设备主要应用在小区住宅、工矿企业、市政设施、新能源发电站中。

(6) 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）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。

（2）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”。

（3）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。公司的营销网络采取“跨大区负责制”，即组建大区营销负责人队伍，再由大区在辖区内重点市设立办事处，负责信息采集、联络、售后服务等工作。

3、主要业绩驱动因素

公司已形成较完整的智能装备制造产业链，已成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，同时为综合能源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，建立了“行业+区域+支撑”三位一体的市场架构，结合公司优势业务，联合作战。公司聚焦新能源政策红利，深挖五大四小发电企业、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，公司目前已经形成智能配电设备制造—电力 EPC 建设—新能源投资运营全产业链体系，EPC 建设业务和新能源投资运营业务的高速发展也会同时拉动智能配电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，主要有两种业务模式。

（1）新能源资产投资及运营

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电气成套设备产品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过程中会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，实现全国范围内开发资源的共享共赢。

图：九洲集团自建自持风光电场



截至报告期末，公司自持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	24.13
总发电量（亿千瓦时）	2.81	3.53
上网电量（亿千瓦时）	2.77	3.40
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4128	0.5974
年平均利用小时数（小时）	1442	1464
光伏资产		
总装机容量（万千瓦）	29.86	29.86
总发电量（亿千瓦时）	2.52	2.76
上网电量（亿千瓦时）	2.41	2.67
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4296	0.4901
年平均利用小时数（小时）	846	928

注：上表所示本报告期及去年同期的平均上网电价或售电价为加权平均电价。

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	规模(MW)	2024年上半年上网电量 (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	48	7,520.22
2	大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	48	7,474.98
3	贵州关岭国风新能源有限公司	贵州关岭自治县	48	4,202.59
4	齐齐哈尔达族风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	2	527.11
5	莫力达瓦达斡尔族自治县九洲纳热光伏扶贫 有限责任公司	内蒙古莫旗自治区	48.6	4,349.37
6	莫力达瓦达斡尔族自治县九洲太阳能发电有 限责任公司	内蒙古莫旗自治区	10	951.75
7	泰来立志光伏发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	10	872.48
8	泰来九洲新风光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	100	7,994.85
9	泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	100	7,631.84
10	通化中康电力开发有限公司	吉林通化市	10	684.47
11	齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	3	275.67
12	齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	5	458.20
13	阳谷光耀新能源有限责任公司	山东聊城市	12	867.69
14	泰来县九洲风力发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	100	7,963.41
15	安达市九洲火山发电有限责任公司	黑龙江安达市	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	250	在建
	合计		1,044.60	51,774.73

截至报告期末，公司作为少数股东持有运营的新能源电站项目如下表：

序号	名称	地点	规模(MW)	2024年上半年上网电量 (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	2,853.24
2	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑龙江安达市	40	2,731.02
3	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑龙江讷河市	20	1,602.48
4	泰来宏浩风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	49.5	7,093.81
5	泰来环球光伏电力有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	10	858.16
6	亚洲新能源(宝应)风力发电有限公司	江苏扬州市	100	11,608.72
7	亚洲新能源(金湖)风力发电有限公司	江苏淮安市	100	12,761.73
8	七台河佳兴风力发电有限公司	黑龙江七台河市	49.25	5,325.10
9	七台河万龙风力发电有限公司	黑龙江七台河市	46	5,042.70
10	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	黑龙江哈尔滨市	100	12,764.72
11	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司(一期)	黑龙江哈尔滨市	100	12,696.20
12	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司(二期)	黑龙江哈尔滨市	100	在建
	合计		754.75	75,337.88

(2) 新能源工程建设

新能源电站工程建设业务是借助于公司自主形成的清洁能源电站设计经验，通过承建第三方业主的风电场或者光伏电站，包括为客户的电站进行融资 BT（融资-建设-移交）总承包建设，实现工程建设业务收入。

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过程中，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。

公司作为东北地区民营可再生能源投资建设运营龙头企业，在黑龙江、内蒙古等优质风光资源地区布局了较多新能源资产，已形成规模效应和在位优势。同时，公司通过深耕电气制造工程行业 30 余年的技术经验积累，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，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，实现了可再生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，公司采用

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、洪涝灾害突发等多重不利影响，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，公司加强并网验收，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）综合智慧能源业务

综合智慧能源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。综合智慧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

（1）生物质热电联产

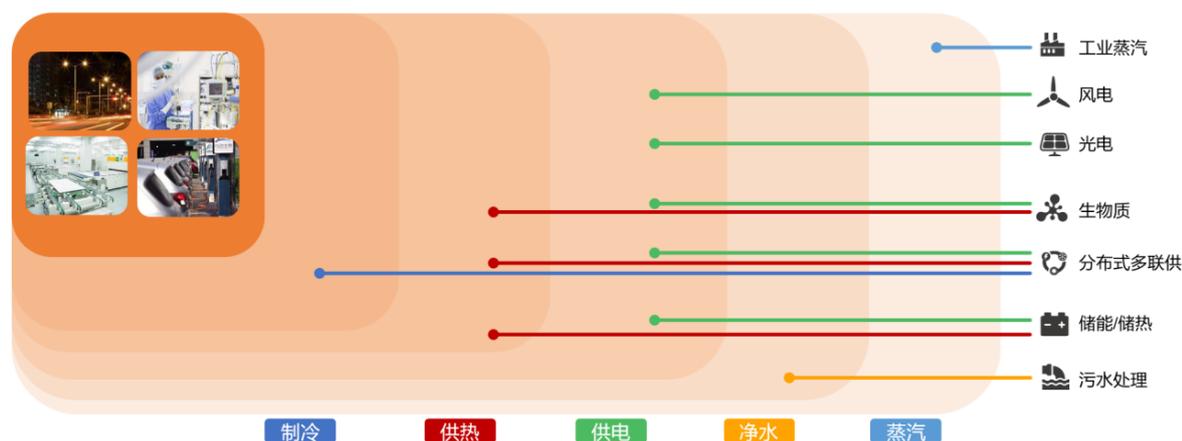
通过向农民或经纪人有偿收购的农作物秸秆、林业废弃物等生物质为原料，生产热力、电力等可

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。

(2) 分散式风电供暖、储能、工业蒸汽、工业制冷、污水处理等业务

公司积极布局生物质热电联产之外的其他综合智慧能源解决方案。充分利用各自资源优势，积极推进东北区域独立储能项目合作开发，加快公司储能产业布局，拓展虚拟电厂项目建设。

公司运营各项目皆在工业园区内或毗邻工业园区，能够在为居民提供热力的同时向业园区和农业大棚供应蒸汽，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。



截至报告期末，公司持有和正在筹建的综合智慧能源项目见下表：

序号	名称	地点	规模(MW)	状态	2024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	80	并网	15,661.66
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	80	并网	19,577.54
3	九洲零碳产业园分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	49.50	在建	
4	道外九洲二号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50	核准	
5	松北九洲一号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	25	前期开发	
6	宾县九洲三号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50	核准	
7	宾县九洲四号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50	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	20	前期开发	
9	齐市铁锋区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	32	前期开发	

10	齐市富区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	48	前期开发	
11	泰来汤池镇分布式风力发电项目	黑龙江齐齐哈尔市	25	核准	
	合计		509.50		35,239.20

报告期内，公司作为少数股东持有的综合智慧能源发电项目见下表：

序号	名称	地点	规模(MW)	状态	2024 年上半年上网电量 (万千瓦时)
1	梅里斯区农林生物质热电联产项目	黑龙江省齐齐哈尔梅里斯区	2*40	并网	20,442.00
2	泰来九洲大兴独立储能电站一期项目	黑龙江齐齐哈尔市	110MW/220MWh	在建	
3	泰来九洲大兴独立储能电站二期项目	黑龙江齐齐哈尔市	90MW/180MWh	核准	

目前，公司已取得供热和售热面积合计 324.35 万平方米。报告期内，公司持有并运营的供热资产目如下表所示：

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泰来县-供热	239.24	3,526.86
2	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县-售热	85.11	589.44
	总计	324.35	4,116.30

2、主要业绩驱动因素

生物质能作为零碳的新能源，在为社会提供清洁能源的同时，每年消纳处理大量有机废弃物，真正实现了减污降碳协同增效目标。尽管近年来补贴支付的滞后为生物质能行业的发展带来了严峻的挑战，但生物质发电作为实现我国城乡低碳能源转型的重要手段，预期未来仍将是国家鼓励推广发展的主要方向。且随着国家出台政策大力推动北方地区采用生物质能供暖，公司生物质热电联产项目在“工业园区集中供热”和“北方地区清洁供暖”方面均符合国家政策导向，在行业竞争中更凸显优势。

分散式风电供暖的目标在于充分利用分散式风电资源，一方面，通过将风电转化为热能，为居民和公共建筑提供稳定可靠的供暖服务，有效减少传统化石能源在供暖领域的使用，降低碳排放，助力实现碳达峰、碳中和目标；另一方面，它可以促进风电资源的就地消纳，缓解风电并网压力和弃风问题，提高风能利用效率。从消纳的角度来说，分散式风电供暖可以将原本可能被浪费的风电能源转化为实际的热能需求，使得风电在本地得到更充分的利用，避免了远距离输送的损耗和困难，增强了电力系统的稳定性和灵活性，也为风电产业的可持续发展提供了新的途径和机遇，推动能源结构的优化升级。同时，分散式的布局也有利于根据不同区域的实际需求和资源条件进行灵活调整和规划，提升整个供暖系统的适应性和可靠性。

(1) 地域优势驱动

公司开展生物质热电联产业务优势明显。公司项目生物质能来源主要为农作物秸秆，黑龙江是中国农林业大，连续多年粮食产量全国第一，生物质秸秆不仅产量极高，还具备密集度高、集中连片、便于收储的特征。2018 年黑龙江全面实施秸秆禁烧，推动了秸秆收储队伍和打包机械化队伍的形成壮大，

为发展生物质能产业提供了有利条件。区位优势支持下公司有望以生物质热电联产为起点，率先打破电、气、热、冷等多种能源系统壁垒，发展成为行业标杆。

（2）综合能源模式驱动

生物质热电联产业务盈利效应显著。除节能减排、改善民生、支援农村等社会意义之外，一方面生物质能发电仍然享受中央财政补贴，分散式风电供热发电不参与电网调峰，另一方面供电供热供气一体项目还可以产生供热收入。

（3）政策支持驱动

2024 年 1 月 22 日，全国温室气体自愿减排交易市场（即国家核证自愿减排量，简称 CCER）在重启。有利于推动形成强制碳市场和自愿碳市场互补衔接、互联互通的全国碳市场体系，从而促进实现碳达峰碳中和目标。目前已知单个装机规模为 30 兆瓦的农林生物质发电项目每年至少可以获得 12 万吨以上的自愿碳减排量，同时，从近年来欧美碳交易市场价格稳定上涨可以推测，公司经营的括农林废弃物在内的生物质热电联产业务在 CCER 重启后、加入碳排放指标的交易，即将迎来新的增长。

2024 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局、农业农村部联合印发《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》。主要目标是在“十四五”期间，于具备条件的县（市、区、旗）域农村地区，以村为单位建成一批就地就近开发利用的风电项目，原则上每个行政村不超过 20 兆瓦，探索形成“村企合作”的风电投资建设新模式和“共建共享”的收益分配新机制，推动构建“村里有风电、集体增收益、村民得实惠”的风电开发利用新格局。对公司的分散式风电项目开发起到积极促进作用。

目前公司在手综合智慧能源项目充足，随着未来项目投产并网有序进行，以分散式风电供热和储能业务为核心的综合智慧能源业务有望显著增厚公司利润，成为公司未来重要的业绩增长来源。

二、核心竞争力分析

1、技术能力及产业创新优势

公司通过多年的技术积累与沉淀，在行业内具备了较强的产品竞争力和技术创新能力，公司研发水平始终处于行业领先地位。公司是黑龙江科学技术厅、财政厅、国家税务局和地方税务局认定的高新技术企业和国家科技部火炬高技术产业开发中心认定的国家火炬计划重点高新技术企业，公司的高层管理人员和核心技术人员多为业内专家，公司多名核心技术人员在相关国家行业标准的起草工作中承担主要任务。公司与多所高校和科研院所建立了长期稳定的合作关系，通过定期选派优秀技术人员到国外和国内科研院所进行专门的业务技术培训，技术创新能力的增强为公司的可持续发展提供了源源不断的后劲，为公司核心竞争能力的提高打下了坚实的基础。

2、产业链上下游融通优势

通过公司深耕电气制造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，公司各业务板块已经展现良好的协同效应，成为了东北地区民营新能源投资建设运营龙头企业，在黑龙江、内蒙古等优质风光资源地区布局了较多优质新能源资产，已形成规模效应和在位优势。

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，是我国迎接风光平价时代效益最好的份之一。黑龙江又是农林业大，是我国重要商品粮基地，连续多年粮食产量全国第一，占全国的 9%。黑龙江生物质秸秆产量具有密集度高、集中连片、便于收储的特征。2018 年开始的全秸秆的禁烧，迅速地促进了秸秆收储队伍和打包机械化队伍的形成壮大，而另一方面，由于黑龙江地处我国最高纬度，冬季寒冷，城镇有 10 亿多平方米建筑面积需要供暖。许多县市冬季供暖还是采取 10~40 吨燃煤小散锅炉直燃式的供暖方式，环境污染大，热效率低，目前关停拆掉小锅炉采用清洁能源已进入了倒计时，电供暖成本高，天然气供应不足，大力发展生物质热电联产项目及分散式风电供暖项目在黑龙江有着天然的环境和资源优势。

4、综合竞争力优势

公司具有丰富的新能源前期开发和建设施工经验，拥有电力工程总承包贰级资质、工程勘察专业类（工程测量）乙级、市政行业（热力工程、道路工程、排水工程）专业乙级；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；建筑行业（建筑工程）乙级资质。公司凭借上述资质和丰富的行业经验，能够实现新能源项目全流程管理。未来的光伏、风电等新能源领域，国家补贴力度逐渐减弱，市场化竞争更加充分；平价上网时代对企业的技术进步、规模化、融资成本和管理水平提出了更高的要求。公司具备新能源电站从设计、开发、投资、施工到运营的全流程资质和丰富的行业经验，具有较强的综合竞争力。

5、产业合作及品牌优势

公司积极与西门子、施耐德、ABB、罗克韦尔自动化公司等国际领先的电气制造商合作，取得了丰硕的成果，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。

依靠公司先进的生产管理能力、过硬的品控能力和业界优良的口碑，公司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，每年在国家电网的集中采购招标中都会赢得 20 余分公司的订单。

三、主营业务分析

报告期内，公司实现营业收入 741,818,929.88 元，比上年同期增长 42.68%；营业成本 498,264,245.15 元，比上年同期增长 58.23%；归属上市公司股东的净利润 80,089,520.34 元，比上年同期增长 38.56%；经营活动产生的现金流量净额 41,595,437.79 元，比上年同期减少 48,658,897.16 元；截至 2024 年 6 月 30 日公司资产总额 7,487,262,074.25 元，负债总额为 4,453,045,807.38 元，资产负债率为 59.47%，归属于上市公司股东的所有者权益为 2,971,922,747.06 元，少数股东权益 62,293,519.81 元，基本每股收益 0.14 元，加权平均净资产收益率 2.73%。

报告期内，管理层紧密围绕公司战略目标及年度工作计划，贯彻执行董事会的战略安排，重点开展了以下方面的工作：

（1）优化资产结构，深化产业合作

报告期内，继续拓展央企合作伙伴，寻求出售部分新能源电站股权，实现“EPC 价值”、“设备销售”和“风光资源溢价”等多重价值的兑现，使公司回笼大量现金的同时降低资产负债率，提高抗风险能力。此外，公司继续向轻资产方向转型升级，培养一批优秀的新能源电站运维人员及电力工程人员，依托公司丰富的产品线以及专业电力工程乙级资质，开展新能源投资运作、智能运维、微电网系统、EPC 工程总包等新业态，服务于各电力相关产业合作伙伴，提升公司盈利能力。

（2）夯实综合智慧能源管理业务

报告期内，公司围绕优势产品和优势领域，大力推进以分散式风电+清洁能源供热为主、储能业务为辅的综合智慧能源管理业务，陆续完善已核准的分散式风电项目前期手续。同时向市场推广公司新研发的集成一体化无人值守变电站、光储充电动汽车充电站、电化学储能系统，实现对各类分布式能源、储能和负荷的整合参与，激活公司发展的新引擎，逐步打造“源网储充”的商业模式。

（3）数字赋能，创新发展

硬件方面，公司围绕工业化、信息化融合，秉承低碳、环保、节能理念重点推进“零碳”产业园区建设，实现集团内部数据的互通共享。软件方面，通过自主研发和外购数智化软件等方式，力争打造全流程精细化管理体系，推动生产、供应、销售和管理等相关业务数据的一体化。

在智能电网配电、变电、用电以及微电网系统等领域，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。

（4）完善投融资体系建设

公司持续加强与银行、租赁公司等金融机构的合作，搭建保障公司战略发展和业务实施的融资平台。报告期内，完成 1 个风电项目、1 个光伏发电项目的长期贷款融资置换，完成多家子公司流动资金贷款续作。公司尝试创新融资方式，通过吸引、聚集金融资本、社会资本，多渠道、多方式筹措资金，

借助资本市场等多层次市场，满足企业发展的长中短期资金需求，促进实现跨越式发展目标。

（5）推进投资者关系管理

报告期内通过专线电话、互动易平台、专用邮箱等多种渠道加强与投资者的互动交流，不断提升投资者沟通的便利性，保障投资者合法权益。公司还积极参与到投资者关系管理工作中，多次进行反路演、电话调研会等活动，结合公司核心竞争力、行业地位及外部市场环境等，综合研判公司的成长路径，更准确的向资本市场传递了公司价值。

（6）深挖渠道价值，强化协同效应，提高智能制造产品订单量

报告期内，一方面公司持续巩固电网渠道优势，电网配用电产品中标金额提升 51%。另一方面，发力挖掘配电、新能源上下游产业及非电网行业客户，丰富客户结构，公司已陆续与诸如五大六小发电央企及其他新能源企业展开洽谈，组建政企大客户部，在扬中设立制造研发中心等多措并举创造公司智能制造设备产品的应用场景，切实提升了产品订单量，使得报告期智能制造产品收入同比增长 66.47%。

（7）强化人才队伍建设，增强团队凝聚力

报告期内，公司通过外部招聘和内部培养方式不断加强人才队伍建设，依托各高校平台，招聘本科及硕士研究生 60 人，为各业务板块发展奠定基础。此外，公司通过定期举办比赛及文艺活动等方式开展文化建设，丰富职工业余生活，塑造企业价值观，团队凝聚力得到了进一步增强。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	741,818,929.88	519,920,737.89	42.68%	本期营业收入较上年同期增加 42.68%，主要系本期富裕生物质运营，致综合智慧能源业务营业收入较上年同期增加较多，以及智能制造产品收入增长。
营业成本	498,264,245.15	314,906,758.06	58.23%	本期营业成本较上年同期增加 58.23%，主要系本期富裕生物质运营，致综合智慧能源业务营业成本较上年同期增加较多。
销售费用	25,205,836.33	17,660,450.93	42.72%	本期销售费用较上年同期增加 42.72%，主要系本期增加大客户销售团队，差旅费、业务费较上年同期增加所致。
管理费用	62,090,623.68	56,153,265.57	10.57%	无重大变动。
财务费用	71,279,265.76	92,554,344.35	-22.99%	无重大变动。
所得税费用	23,128,745.84	-5,737,120.26	-503.14%	本期所得税费用较上年同期增加 2886.59 万元，主要系本期应缴纳的当期所

				得税费用增加所致。
研发投入	8,620,831.75	10,080,945.34	-14.48%	无重大变动。
经营活动产生的现金流量净额	41,595,437.79	90,254,334.95	-53.91%	经营活动产生的现金流量净额较上年同期减少 4,865.89 万元，主要系本期购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-103,123,423.23	-306,550,089.80	-66.36%	投资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 20,342.67 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。
筹资活动产生的现金流量净额	56,727,497.09	27,807,301.52	104.00%	筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 2,892.02 万元，主要系本期支付其他与筹资活动有关的现金（支付融资租赁本金及利息）较去年同期减少所致。
现金及现金等价物净增加额	-4,800,488.35	-188,488,453.33	-97.45%	现金及现金等价物净增加额较上年同期增加 18,368.80 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
分产品或服务						
分行业						
智能装备制造业务	207,888,319.42	159,504,523.73	23.27%	66.47%	62.07%	2.08%
新能源发电业务	192,706,381.30	59,925,840.50	68.90%	-19.00%	-32.05%	5.97%
新能源工程业务	70,183,486.24	1,182,259.11	98.32%	1,009.92%	-67.75%	56.29%
综合智慧能源业务	265,654,463.46	273,102,334.95	-2.80%	116.72%	127.72%	-4.96%
其他业务收入	5,386,279.46	4,549,286.86	15.54%	-80.92%	-3.30%	-67.79%
分产品						
电气及相关设备	184,602,916.43	140,513,662.95	23.88%	95.05%	94.29%	0.29%
发电收入	413,748,485.81	292,486,278.25	29.31%	28.85%	64.88%	-15.44%
新能源工程	70,183,486.24	1,182,259.11	98.32%	1,009.92%	-67.75%	56.29%
供暖收入	44,612,358.95	40,541,897.20	9.12%	13.28%	31.98%	-12.88%
其他产品	23,285,402.99	18,990,860.78	18.44%	-22.99%	-27.23%	4.75%
其他业务收入	5,386,279.46	4,549,286.86	15.54%	-80.92%	-3.30%	-67.79%

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	357,685,417.14	4.78%	436,422,319.38	5.88%	-1.10%	无重大变动
应收账款	1,243,643,100.59	16.61%	1,020,508,878.95	13.74%	2.87%	无重大变动
合同资产	31,375,937.26	0.42%	31,052,549.47	0.42%	0.00%	无重大变动
存货	198,713,853.68	2.65%	185,746,427.35	2.50%	0.15%	无重大变动
投资性房地产	54,633,352.73	0.73%	56,632,410.22	0.76%	-0.03%	无重大变动
长期股权投资	881,763,848.22	11.78%	879,006,576.15	11.83%	-0.05%	无重大变动
固定资产	3,359,223,990.84	44.87%	3,456,940,714.16	46.54%	-1.67%	无重大变动
在建工程	419,756,702.69	5.61%	344,375,946.37	4.64%	0.97%	无重大变动
使用权资产	134,330,066.42	1.79%	139,104,028.01	1.87%	-0.08%	无重大变动
短期借款	266,385,310.62	3.56%	186,715,083.33	2.51%	1.05%	无重大变动
合同负债	36,256,107.40	0.48%	144,381,424.55	1.94%	-1.46%	无重大变动
长期借款	2,284,295,862.16	30.51%	2,376,649,623.54	32.00%	-1.49%	无重大变动
租赁负债	117,105,192.31	1.56%	123,869,653.47	1.67%	-0.11%	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	期末账面价值	期末账面余额	受限类型	变动幅度
货币资金	46,051,550.66	46,051,550.66	保证金	保函保证金、票据保证金及受限的银行存款
应收账款	594,498,265.47	615,344,295.01	质押	用于长期借款质押
应收账款	256,966,098.27	268,576,593.12	质押	用于融资租赁业务质押
固定资产	1,317,238,684.29	1,625,980,559.84	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	65,343,496.57	116,122,149.74	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	537,832,640.61	787,107,080.45	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	130,410,061.89	179,460,926.44	融资租赁	融资租入固定资产、土地使用权
无形资产	14,197,940.54	20,708,831.30	抵押	用于短期借款和长期借款抵押

合 计	2,962,538,738.31	3,659,351,986.56		
-----	------------------	------------------	--	--

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
122,861,983.42	348,930,573.95	-64.79%

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

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
安达市九洲火山发电有限责任公司	自建	是	光伏发电	749,555.18	27,118,757.18	自有资金	2.28%		0.00	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	423,788.20	10,308,983.16	自有资金	0.87%		0.00	不适用		
九洲零碳产业园运营总部项目	自建	是	风力发电	11,374,205.51	11,374,205.51	自有资金	16.25%		0.00	不适用		
泰来九洲大兴	自建	是	风力	55,831,543.77	381,453,745.17	自有	97%		20,385,210.59	不适		

100MW 风电项目			发 电			资 金				用		
合计	--	--	--	68,379,092.66	430,255,691.02	--	--		20,385,210.59	--	--	--

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

募集资金总额	50,000
报告期投入募集资金总额	1,200
已累计投入募集资金总额	45,423.68
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
<p>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，向社会公开发行人可转换公司债券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）。</p> <p>2、募集资金使用和结余情况： 本公司使用4,870万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，截止2024年6月30日，已归还补充流动资金1,200万元，剩余3,670万元。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金净额	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												

泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目 B 项目	否	18,000	18,000	18,000	0	18,003.9	100.00%	2021年04月01日	872.6	7,619.19	否	否
泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目	否	16,083.02	17,000	16,083.02	1,200	12,419.78	77.22%	2021年04月01日	708.5	8,106.16	否	否
补充流动资金	否	15,000	15,000	15,000	0	15,000	100.00%				不适用	否
承诺投资项目小计	--	49,083.02	50,000	49,083.02	1,200	45,423.68	--	--	1,581.1	15,725.35	--	--
超募资金投向												
无	否	0	0	0	0	0	0.00%		0	0	不适用	否
归还银行贷款（如有）	--							--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--							--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--							--	--		--	--
合计	--	49,083.02	50,000	49,083.02	1,200	45,423.68	--	--	1,581.1	15,725.35	--	--
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）	本年度未达到预计收益主要系项目实际发电等效小时数低于预期及发电收入调峰的双重影响。											
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用											
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用											
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用											
募集资金投资项目实施方式调整情况	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 2021 年 2 月 25 日召开的第七届董事会第十一次会议、第七届监事会第九次会议审议通过，公司拟使用不超过 9,000 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。公司已于 2021 年 4 月 1 日归还至募集资金专户。 根据 2021 年 4 月 26 日召开的第七届董事会第十四次会议、第七届监事会第十二次会议审议通过，公司拟使											

	<p>用不超过 10,000 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，公司已于 2022 年 3 月 14 日归还至募集资金专户。</p> <p>根据公司 2022 年 3 月 15 日召开的第七届董事会第二十六次会议、第七届监事会第二十三次会议审议通过，公司拟使用不超过 7,750 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。公司已于 2023 年 2 月 13 日归还至募集资金专户。</p> <p>根据据公司 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 10 日全部归还至募集资金专户。</p> <p>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 6 月 30 日，已归还补充流动资金 1,200 万元。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>1、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。</p> <p>2、募集资金尚有待支付款项</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	截至本报告日，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及暂时补充流动资金。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

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

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	9,843.77	768.56	0	0
合计		9,843.77	768.56	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(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
泰来县九洲风力发电有限公司	子公司	风力发电	150,000,000.00	540,286,418.05	147,678,437.10	20,606,752.28	20,385,210.59	20,385,210.59
大庆时代汇能风力发电投资有限公司	子公司	风力发电	121,000,000.00	479,647,758.27	206,108,940.82	28,134,324.30	13,089,816.26	11,600,187.76
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	太阳能发电	78,400,000.00	539,770,580.42	166,909,877.66	26,369,678.35	14,912,584.51	11,095,277.43
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	子公司	风力发电	121,000,000.00	461,319,571.29	189,117,667.94	27,917,029.56	12,210,721.96	10,627,956.13
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	参股公司	风力发电	150,000,000.00	526,389,047.17	186,278,862.43	29,805,702.57	29,708,578.17	29,708,578.17
亚洲新能源(金湖)风力发电有限公司	参股公司	风力发电	218,000,000.00	1,085,909,301.13	167,935,858.87	65,248,037.08	22,523,478.64	20,486,344.20

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
甘肃玖洲能源管理有限公司	新设	无影响
武威市玖洲能源科技有限责任公司	新设	无影响
古浪玖洲风力发电有限公司	新设	无影响
新疆九洲润疆清洁能源有限公司	新设	无影响
库尔勒九洲华耀新能源科技有限公司	新设	无影响
山西省九洲能源管理有限公司	新设	无影响
晋中市九洲新能源科技有限公司	新设	无影响
富锦九洲生物质热电有限责任公司	注销	无影响
富锦九洲公共事业发展有限责任公司	注销	无影响
讷河市九洲生物质热电有限责任公司	注销	无影响
哈尔滨九洲能源管理有限公司	注销	无影响
沈阳昊诚电气科技有限公司	注销	无影响

主要控股参股公司情况说明：详见本报告第十节（九）之说明

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、产业政策风险

公司所处行业的发展与国家宏观经济政策、产业政策密切相关，如公司所处行业政策发生大幅波动，可能对公司的收入造成影响。随着国家政策的支持力度加强，公司近年来大力发展的新能源发电行业、智能制造等有较广阔的发展空间，公司将持续加强对国家在新能源行业、相关产业发展政策的研究，有效获取政策动态，适时调整市场布局。

2、市场竞争风险

随着中国加速构建以新能源为主体的新型电力系统，产业转型升级迈出新的步伐，新进入者以及原有竞争对手通过混改、整合，使得市场竞争进一步加剧。公司作为智能成套电气设备供应商和配用电能效管理解决方案提供商之一，具有较强的产品性能优势、客户优势、品牌优势及团队优势，但如果未来行业竞争进一步加剧，而公司不能利用自身的竞争优势巩固和提升现有市场地位，将面临市场份额下降等竞争风险。

公司将通过产品升级，优化产品结构，提升产品科技含量迎合客户需求。另外，公司依托新能源投资、建设施工、应用场景，深度挖掘输配电设备升级转型需求，强化产业链协同，进一步优化公司生产能力，提高效益。

3、投资并购整合及商誉减值风险

近年来公司通过投资、并购、参股等多种方式积极推进公司的战略部署，在投资并购的过程中，可能因多方面原因导致投资并购完成后，标的公司业绩未达预期等情形，从而一定程度上影响公司业绩

的。

针对以上风险，公司将在投资并购时采取较为稳健的投资策略，审慎选择投资标的，综合区域经济、市场环境等因素，做好投资标的及相关市场尽职调查工作，重点围绕与公司主营业务关联度较高、上下游行业或者技术互补的相关领域进行外延式拓展，有效提升公司盈利能力和市场规模。

4、市场化交易风险

随着电力体制改革不断向深入推进，省间壁垒逐步打破，现货市场全面铺开，辅助服务市场不断完善，新能源参与电力市场后的价格普遍低于当地燃煤标杆价格，加之辅助服务分摊、系统偏差考核等因素，新能源发电收益率面临价格震荡、曲线波动、偏差考核等影响。公司将密切跟踪电力市场相关政策变化，紧抓电力体制改革机遇，加强营销体系建设及市场研判，科学制定营销策略，稳步提升公司营销能力，力争实现效益最大化。

5、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。

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
2024年05月09日	公司	网络平台线上交流	个人、机构、其他	参与2023年年度报告业绩说明会股东投资者	2023年年度报告业绩说明会	www.cninfo.com.cn
2024年05月13日	公司	电话沟通	机构	国盛证券	2023年年报和2024一季报显示公司业绩出现了下滑的原因及对策、公司制造业在2023年的情况、目前持有的新能源电站规模、公司在储能领域的项目规划及盈利模式、公司未来的重点及战略	www.cninfo.com.cn
2024年05月16日	公司	电话沟通	机构	华创证券、长江证券、西南证券、长城证券、华金证券、野村证券	2023年年报和2024一季报显示公司业绩出现了下滑的原因及对策、公司各个业务板块在2024年的展望、目前持有的新能源电站规模、公司与施耐德	www.cninfo.com.cn

					电气、ABB 电气的合作模式、公司未来的重点及战略	
2024 年 05 月 21 日	公司	电话沟通	机构	东方财富证券、东方证券、国泰君安、中泰证券、广发证券、银河证券、德邦证券、海通证券	2023 年年报和 2024 一季报显示公司业绩出现了下滑的原因及对策、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、公司未来在新能源电站的合作模式及发展方式	www.cninfo.com.cn
2024 年 05 月 30 日	上海	其他	机构	华创证券、上海乘是资产管理有限公司、东方证券资产管理有限公司、华宝基金管理有限公司、天治基金、永赢基金、浙商证券、融通基金管理有限公司、西部利得基金管理有限公司、海创（上海）私募基金、上海蓝墨投资管理有限公司、华宝证券、长风投资、国泰君安、国泰基金、财通基金	公司输配电设备制造业网内和网外客户的占比、公司装备制造板块 2023 年绩下滑的原因、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、生物质发电基本情况	www.cninfo.com.cn
2024 年 06 月 12 日	北京	其他	机构	北京风炎私募基金管理有限公司、广州万象创业投资基金管理有限公司、北京产权交易所、东方证券、长城财富保险资管、金股证券投资咨询广东有限公司、玖金(深圳)投资基金管理有限公司、深圳汇合创世投资管理有限公司、深圳安卓投资有限公司	公司出售 51%电站的原因、公司装备制造板块 2023 年绩下滑的原因、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、公司制造业海外布局情况、公司可再生能源补贴情况、虚拟电厂领域布局及规划	www.cninfo.com.cn
2024 年 06 月 13 日	北京	其他	机构	华泰证券、西安关天私募证券投资基金有限公司、厦门纵横金鼎私募基金、深圳市中瑞林投资管理有限公司、爱奇清科(北京)信息科技有限公司、阿拉丁资本管理有限公司、嘉期九楹(深圳)投资有限公司、重庆环保产业私募股权、湖南浩友投资管理有限公司、宁波知远投资管理有限公司、一堃(北京)投资管理有限公司、银杏资本管理有限公司、北京华诺投资管理有限公司、北京盈领投资管理有限公司、上嘉元国际投资(海南)有限公司、国泽基金管理(山东)有限公司、国中长城(天津)资产管理有限公司、釜泽投资、华金证券	公司输配电设备制造业网内和网外客户的占比、公司装备制造板块 2023 年绩下滑的原因、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、生物质发电基本情况、公司可再生能源补贴情况	www.cninfo.com.cn

十二、“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

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	28.48%	2024 年 01 月 29 日	2024 年 01 月 29 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-014)
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	28.50%	2024 年 03 月 14 日	2024 年 03 月 14 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-030)
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	28.50%	2024 年 04 月 23 日	2024 年 04 月 23 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-058)
2024 年年度股东大会	年度股东大会	28.53%	2024 年 05 月 24 日	2024 年 05 月 24 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-065)
2024 年第四次临时股东大会	临时股东大会	28.50%	2024 年 06 月 28 日	2024 年 06 月 28 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-077)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

截止报告期末，公司及其下属子公司严格贯彻执行《中华人民共和国环境保护法》以及相关法律法规的有关规定，将环境保护作为企业可持续发展战略的重要内容，切实关注社会生态文明，履行环境保护责任。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，减少“碳”排放、提升区域能源利用效率，认真履行企业环境保护的职责。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司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。

未披露其他环境信息的原因

非重点排污企业，不适用。

二、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。

巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2016 年开始，依据《中国证监会关于发挥资本市场作用服务国家脱贫攻坚战略的意见》的指引，公司发挥企业自身优势，积极参与到国家精准扶贫、精准脱贫的工作中，争做一家有社会责任感的优质上市企业。

内蒙古莫力达瓦旗建设了 48.6MW 集中式光伏扶贫项目，已于 2018 年 6 月 30 日全额并网发电。扶贫 1948 户，每户每年 3,000 元，合计 584.40 万元/年。公司后续将继续承担社会责任，加深与各地政府在新能源扶贫领域的合作。

齐齐哈尔九洲环境能源有限公司生物质（秸秆）80MW 热电联产项目采取与贫困户签订帮扶协议的方式，新增直接就业人员 150 人，间接就业人员 500 人，直接实现 50 个建档立卡贫困户脱贫；子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司生物质（秸秆）80MW 热电联产项目采取与贫困户签订帮扶协议的方式，扶贫 35 人，带动贫困人口增收 3,600 元/年/人；

第六节 重要事项

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	首次公开发行或再融资时所作承诺	哈尔滨九洲集团股份有限公司	募集资金使用承诺		2010年01月08日	长期
首次公开发行或再融资时所作承诺	首次公开发行或再融资时所作承诺	李寅;赵晓红	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺		2010年01月10日	长期
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

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

公司报告期末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

公司报告期末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

公司报告期末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

关联担保情况

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	20,400.00	2022年9月30日	2035年9月29日	否	借款担保
李寅、赵晓红	2,000.00	2024年3月29日	2028年6月28日	否	借款担保
	1,944.00	2022年4月7日	2035年4月6日	否	
	41,700.00	2019年12月13日	2036年12月12日	否	
	21,700.00	2022年3月22日	2036年3月21日	否	
	2,059.85	2021年3月17日	2031年3月16日	否	融资租赁
	29,990.00	2024年3月14日	2038年3月14日	否	
	22,620.92	2021年6月8日	2034年6月7日	否	
	2,555.71	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

承包情况说明

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%以上的承包项目。

（3）租赁情况

适用 不适用

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 8,000 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。

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	2023 年 06 月 28 日	30,000	2024 年 03 月 21 日	29,990	连带责任担保	无	以电费收费权第二顺位权提供反担保	融资租赁合同约定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）			30,000	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）					29,990	
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			30,000	报告期末实际对外担保余额合计（A4）					29,990	
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 07 日	1,944	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年	否	否

			日					止		
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	2024 年 04 月 08 日	18,000	2024 年 06 月 28 日	17,297	连带责任担保	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	2,059.85	连带责任担保	无	无	融资租赁合同纠纷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	2023 年 04 月 22 日	24,273	2023 年 06 月 19 日	22,973	连带责任担保	无	无	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	2023 年 04 月 22 日	24,298	2023 年 06 月 20 日	22,998	连带责任担保	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	2019 年 08 月 27 日	46,000	2019 年 12 月 13 日	41,700	连带责任担保	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	2023 年 12 月 01 日	5,000	2023 年 12 月 21 日	2,000	连带责任担保	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	2023 年 11 月 09 日	8,000	2024 年 04 月 16 日	1,800	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	3,000	2024 年 05 月 11 日	2,400	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	1,000	2023 年 12 月 11 日	1,000	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	2,500	2024 年 05 月 30 日	1,100	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	1,000	2024 年 03 月 29 日	1,000	连带责任担保	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	20,400	连带责任担保	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	21,700	连带责任担保	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	2022 年 06 月 29	55,000	2022 年 06	55,000		无	无	债务履行期届满之	否	否

公司	日		月 30 日					日后三年止		
富裕九洲环境能源有限责任公司	2023 年 12 月 01 日	3,000	2023 年 12 月 21 日	3,000	连带责任担保	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	2021 年 06 月 10 日	8,000	2021 年 06 月 25 日	6,050	连带责任担保	无	无	融资租赁合同纠纷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	2023 年 12 月 29 日	1,000	连带责任担保	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 01 月 12 日	1,000	2024 年 06 月 28 日	1,000	连带责任担保	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	2023 年 12 月 08 日	1,000	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	3,500	2024 年 04 月 22 日	2,000	连带责任担保	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	2024 年 04 月 22 日	1,000	2024 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	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司	2021 年 05 月 14 日	30,000	2021 年 06 月 08 日	22,620.92	连带责任担保	无	无	融资租赁合同纠纷债务履行期届满之日后三年止	否	否
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	2,555.71	连带责任担保	无	无	融资租赁合同纠纷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	2022 年 11 月 15 日	58,000	2022 年 11 月 30 日	38,577	连带责任担保	无	无	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	800	连带责任担保	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	1,320	连带责任担保	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	850	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否

阳光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	2,515.5	连带责任担保	无	无	融资租赁 合同债务 履行期届 满之日后 三年止	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		38,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		27,597				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		362,756		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		299,660.98				
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)		68,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		57,587				
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		392,756		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		329,650.98				
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				110.92%						
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)				220,997.63						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				181,054.84						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				220,997.63						

3、日常经营重大合同

无

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	2024-01-10	关于归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

2	2024-01-12	关于公司 2024 年度投资计划的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
3	2024-01-12	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)
4	2024-01-12	关于泰来九洲广惠公共事业有限责任公司申请银行借款并为其提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
5	2024-01-18	关于实际控制人、控股股东部分股份质押的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
6	2024-02-05	关于回购公司股份方案的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
7	2024-02-28	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)
8	2024-03-01	回购股份进展公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
9	2024-04-08	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)
10	2024-04-08	关于全资子公司对外增资的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
11	2024-04-20	关于提请股东大会授权董事会办理小额快速融资相关事宜的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
12	2024-04-22	关于会计政策变更的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
13	2024-04-22	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)
14	2024-04-22	关于 2023 年度计提资产减值准备的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
15	2024-04-22	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)
16	2024-04-22	关于续聘 2024 年度审计机构的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
17	2024-05-10	关于股价异动的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
18	2024-05-28	关于全资子公司中标国家电网相关项目的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
19	2024-05-28	关于股价异动的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
20	2024-06-13	关于为子公司申请银行授信、融资租赁借款提供担保的公告	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

1、2024 年 3 月，泰来县九洲风力发电有限责任公司 100MW 风电场项目陆续并网发电，有效提升公司新能源发电业务并网规模，该项目预计将为公司提供稳定的利润及现金流，为公司的持续发展奠定了稳定的基础。

2、报告期内全资子公司沈阳昊诚电气有限公司中标多个国网招标采购项目，中标总金额合计约为人民币 8100 万元，同比上年同期增长 51%，有效推动公司智能制造业务提升。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	126,097,386	21.46%				937,005	937,005	127,034,391	21.61%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	126,097,386	21.46%				937,005	937,005	127,034,391	21.61%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	126,097,386	21.46%				937,005	937,005	127,034,391	21.61%
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	461,592,650	78.54%				-	-	460,711,306	78.39%
1、人民币普通股	461,592,650	78.54%				-	-	460,711,306	78.39%
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	587,690,036	100.00%				55,661	55,661	587,745,697	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 55,661 股。

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

截至 2024 年 6 月 30 日，公司通过回购专用账户以集中竞价方式回购公司股份 2,273,840 股，占公司当前总股本的比例为 0.39%，最高成交价为 4.71 元/股，最低成交价为 4.15 元/股，成交总金额为人民币 10,001,678.60 元（不含交易费用）。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
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		1,000,000	57,874,752	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%
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%
丁兆国	251,980	62,995		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
合计	126,097,386	62,995	1,000,000	127,034,391	--	--

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	58,533			报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况（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份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
李寅	境内自然人	15.54%	91,329,519	0	68,497,139	22,832,380	质押	41,923,520
赵晓红	境内自然人	12.90%	75,833,003	0	57,874,752	17,958,251	质押	37,000,000
#上海牧鑫私募基金管理有限公司—牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金	其他	1.81%	10,639,181	0	0	10,639,181	不适用	0
#王志平	境内自然人	0.65%	3,837,200	2,300,300	0	3,837,200	不适用	0
杨德新	境内自然人	0.42%	2,490,000	2,490,000	0	2,490,000	不适用	0
刁守荣	境内自然人	0.40%	2,352,800	-147,200	0	2,352,800	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	境内非国有法人	0.39%	2,273,840	2,273,840	0	2,273,840	不适用	0
姜美玉	境内自然人	0.35%	2,075,300	785,300	0	2,075,300	不适用	0
BARCLAYS BANK PLC	境外法人	0.34%	2,006,556	0	0	2,006,556	不适用	0
李长和	境内自然人	0.28%	1,650,000	-130,576	0	1,650,000	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、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							

明			
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	17,958,251	人民币普通股	17,958,251
#上海牧鑫私募基金管理有限公司一牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金	10,639,181	人民币普通股	10,639,181
#王志平	3,837,200	人民币普通股	3,837,200
杨德新	2,490,000	人民币普通股	2,490,000
刁守荣	2,352,800	人民币普通股	2,352,800
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
姜美玉	2,075,300	人民币普通股	2,075,300
BARCLAYS BANK PLC	2,006,556	人民币普通股	2,006,556
李长和	1,650,000	人民币普通股	1,650,000
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、上海牧鑫资产管理有限公司一牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金为一致行动人，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）	股东上海牧鑫资产管理有限公司一牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金通过普通证券持有 0 股，通过东兴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 10,639,181 股，实际合计持有 10,639,181 股；股东王志平通过普通证券持有 2,687,600 股，通过国金证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,149,600 股，实际合计持有 3,837,200 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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

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、转股价格历次调整、修正情况

九洲转 2”，转股价格由 8 元/股先后调整为 5.68 元/股、5.63 元/股、5.57 元/股、5.50 元/股。

1、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：

$$P1=(P0-D)/(1+n)=(8.00-0.0499865)/(1+0.3998922)=5.68 \quad (\text{生效日期 } 2021 \text{ 年 } 7 \text{ 月 } 14 \text{ 日})。$$

2、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：

$$P1=P0-D=5.68-0.05=5.63 \quad (\text{生效日期 } 2022 \text{ 年 } 5 \text{ 月 } 27 \text{ 日})。$$

3、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：

$$P1=P0-D=5.63-0.06=5.57 \text{（生效日期 2023 年 6 月 29 日）}。$$

4、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：

$$P1=P0-D=5.57-0.0697291\approx 5.50 \text{（生效日期 2024 年 7 月 11 日）}。$$

2、累计转股情况

适用 不适用

转债简称	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	194,267,400.00	34,179,809	8.98%	305,732,600.00	61.15%

3、前十名可转债持有人情况

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	#杨典武	境内自然人	128,670	12,867,000.00	4.21%
2	中国工商银行股份有限公司一天弘添利债券型证券投资基金（LOF）	境内非国有法人	86,660	8,666,000.00	2.83%
3	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证券投资基金	境内非国有法人	33,410	3,341,000.00	1.09%
4	中信期货一邮储银行一中信期货睿丰 10 号集合资产管理计划	境内非国有法人	26,730	2,673,000.00	0.87%
5	招商银行股份有限公司一中欧丰利债券型证券投资基金	境内非国有法人	26,720	2,672,000.00	0.87%
6	周德掌	境内自然人	23,970	2,397,000.00	0.78%
7	安信国际金融控股有限公司一客户资金 1 号投资计划	境外法人	21,400	2,140,000.00	0.70%
8	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	0.65%

9	中国国际金融香港资产管理有限公司—CICCFT10 (Q)	境外法人	19,000	1,900,000.00	0.62%
10	陈晓波	境内自然人	17,080	1,708,000.00	0.56%

4、担保人盈利能力、资产状况和信用状况发生重大变化的情况

适用 不适用

5、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 2024 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	1.49	1.78	-16.29%
资产负债率	59.47%	60.19%	-0.72%
速动比率	1.33	1.59	-16.35%
	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	2,601.98	4,472.2	-41.82%
EBITDA 全部债务比	7.61%	6.60%	1.01%
利息保障倍数	2.61	1.53	70.59%
现金利息保障倍数	1.80	1.97	-8.63%
EBITDA 利息保障倍数	3.77	2.53	49.01%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：哈尔滨九洲集团股份有限公司

2024 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	357,685,417.14	436,422,319.38
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	7,685,593.89	19,612,372.03
衍生金融资产		
应收票据	4,540,355.96	10,080,789.70
应收账款	1,243,643,100.59	1,020,508,878.95
应收款项融资	12,230,821.18	45,295,862.94
预付款项	21,944,126.46	17,541,479.53
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	72,345,405.06	100,715,467.25
其中：应收利息		
应收股利	3,978,800.00	8,849,400.00
买入返售金融资产		
存货	198,713,853.68	185,746,427.35
其中：数据资源		
合同资产	31,375,937.26	31,052,549.47
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	187,779,861.35	204,948,016.16
流动资产合计	2,137,944,472.57	2,071,924,162.76
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	4,080,000.00	4,080,000.00
长期股权投资	881,763,848.22	879,006,576.15
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		
投资性房地产	54,633,352.73	56,632,410.22
固定资产	3,359,223,990.84	3,456,940,714.16
在建工程	419,756,702.69	344,375,946.37
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	134,330,066.42	139,104,028.01
无形资产	183,039,179.92	183,807,960.87
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	62,320,834.29	62,320,834.29
长期待摊费用	87,710,117.42	90,531,163.63
递延所得税资产	110,158,900.81	97,187,073.06
其他非流动资产	48,752,283.84	38,031,428.20
非流动资产合计	5,349,317,601.68	5,355,566,459.46
资产总计	7,487,262,074.25	7,427,490,622.22
流动负债：		
短期借款	266,385,310.62	186,715,083.33
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	44,100,242.25	66,605,270.47
应付账款	433,135,968.88	475,533,778.69
预收款项	2,180,985.52	1,914,452.24
合同负债	36,256,107.40	144,381,424.55
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	8,355,802.21	12,401,604.79
应交税费	38,655,432.35	20,747,943.49
其他应付款	11,637,526.25	12,652,732.64
其中：应付利息		
应付股利	954,565.61	954,565.61

应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	588,611,853.65	234,460,951.26
其他流动负债	3,378,390.03	10,681,756.26
流动负债合计	1,432,697,619.16	1,166,094,997.72
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,284,295,862.16	2,376,649,623.54
应付债券	275,851,929.78	266,373,628.39
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	117,105,192.31	123,869,653.47
长期应付款	278,871,181.35	469,776,938.20
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	55,660,709.01	59,009,910.06
递延所得税负债	8,563,313.61	8,563,313.61
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,020,348,188.22	3,304,243,067.27
负债合计	4,453,045,807.38	4,470,338,064.99
所有者权益：		
股本	587,745,697.00	587,690,036.00
其他权益工具	80,210,811.44	80,292,168.06
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,044,290,617.64	1,044,045,255.51
减：库存股	10,001,678.60	
其他综合收益		
专项储备	5,190,772.38	2,317,918.09
盈余公积	122,355,344.45	122,355,344.45
一般风险准备		
未分配利润	1,142,131,182.75	1,062,041,662.41
归属于母公司所有者权益合计	2,971,922,747.06	2,898,742,384.52
少数股东权益	62,293,519.81	58,410,172.71
所有者权益合计	3,034,216,266.87	2,957,152,557.23
负债和所有者权益总计	7,487,262,074.25	7,427,490,622.22

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	54,345,607.91	84,735,668.60
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据	61,556.20	57,381.90
应收账款	203,296,404.22	222,080,737.29
应收款项融资	11,402,691.23	32,830,446.23
预付款项	3,074,697.95	4,801,427.22
其他应收款	959,123,608.40	906,265,012.64
其中：应收利息		
应收股利		
存货	44,810,568.04	28,672,999.10
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	1,340,329.93	2,859,197.42
流动资产合计	1,277,455,463.88	1,282,302,870.40
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	2,339,578,455.62	2,289,186,917.20
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	54,633,352.73	56,605,958.21
固定资产	13,385,264.53	11,786,780.51
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	5,320,281.94	5,418,623.92
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	59,449.69	
递延所得税资产	25,207,162.53	26,978,112.36
其他非流动资产		
非流动资产合计	2,438,183,967.04	2,389,976,392.20
资产总计	3,715,639,430.92	3,672,279,262.60
流动负债：		
短期借款	53,730,515.10	34,036,833.33
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	27,758,000.00	37,834,250.00
应付账款	114,115,414.54	147,468,008.64
预收款项	1,707,129.76	1,699,897.49
合同负债	23,550,829.35	135,194,457.31
应付职工薪酬	1,170,620.52	3,325,167.74
应交税费	24,560,528.59	983,967.10
其他应付款	310,680,264.41	196,143,695.28
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	180,267,127.00	
其他流动负债	3,061,607.81	14,052,343.67
流动负债合计	740,602,037.08	570,738,620.56
非流动负债：		
长期借款		180,243,127.00
应付债券	275,851,929.78	266,373,628.39
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	24,955,145.16	26,804,478.51
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	300,807,074.94	473,421,233.90
负债合计	1,041,409,112.02	1,044,159,854.46
所有者权益：		
股本	587,745,697.00	587,690,036.00
其他权益工具	80,210,811.44	80,292,168.06
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,046,582,996.41	1,046,337,634.28
减：库存股	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	845,713,310.62	789,820,387.77
所有者权益合计	2,674,230,318.90	2,628,119,408.14
负债和所有者权益总计	3,715,639,430.92	3,672,279,262.60

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	741,818,929.88	519,920,737.89
其中：营业收入	741,818,929.88	519,920,737.89
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	675,288,809.89	498,602,406.11
其中：营业成本	498,264,245.15	314,906,758.06
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	9,828,007.22	7,246,641.86
销售费用	25,205,836.33	17,660,450.93
管理费用	62,090,623.68	56,153,265.57
研发费用	8,620,831.75	10,080,945.34
财务费用	71,279,265.76	92,554,344.35
其中：利息费用	71,512,619.53	93,230,918.07
利息收入	1,076,565.00	1,346,732.31
加：其他收益	6,226,709.84	6,745,002.33
投资收益（损失以“—”号填列）	36,758,886.17	16,045,202.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	36,343,566.33	15,146,350.13
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）	-2,484,057.34	8,012,744.56
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-17,020.41	985,970.02
资产处置收益（损失以“—”号填列）	62,979.61	379,597.07
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	107,077,617.86	53,486,848.71
加：营业外收入	470,078.72	2,916,347.17
减：营业外支出	446,083.30	572,488.33
四、利润总额（亏损总额以“—”号	107,101,613.28	55,830,707.55

填列)		
减：所得税费用	23,128,745.84	-5,737,120.26
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	83,972,867.44	61,567,827.81
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	83,972,867.44	61,567,827.81
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）	80,089,520.34	57,800,675.84
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	3,883,347.10	3,767,151.97
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	83,972,867.44	61,567,827.81
归属于母公司所有者的综合收益总额	80,089,520.34	57,800,675.84
归属于少数股东的综合收益总额	3,883,347.10	3,767,151.97
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.14	0.10
（二）稀释每股收益	0.14	0.10

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

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	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	204,684,498.23	76,524,847.28
减：营业成本	63,278,661.64	59,066,371.42
税金及附加	2,305,018.40	1,333,133.03
销售费用	1,325,493.53	1,756,767.52
管理费用	16,957,423.24	14,845,454.76
研发费用		3,282,265.47
财务费用	13,573,217.92	13,226,107.11
其中：利息费用	13,821,949.31	13,223,855.14
利息收入	352,982.56	507,189.01
加：其他收益	2,258,817.57	2,041,265.57
投资收益（损失以“—”号填列）	-3,338,488.62	60,923,708.09
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	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）	-20,013,518.80	-8,589,865.41
资产减值损失（损失以“—”号填列）		1,132,901.09
资产处置收益（损失以“—”号填列）	181,194.53	250,989.68
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	86,332,688.18	38,773,746.99
加：营业外收入	-159,905.94	2,130,976.53
减：营业外支出	3,878,593.49	457,782.84
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	82,294,188.75	40,446,940.68
减：所得税费用	26,401,265.90	-1,192,924.82
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	55,892,922.85	41,639,865.50
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	55,892,922.85	41,639,865.50
（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	55,892,922.85	41,639,865.50
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	2024 年半年度	2023 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	559,218,315.10	501,449,583.61
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	263,877.08	849,376.18
收到其他与经营活动有关的现金	90,094,082.80	91,380,249.46
经营活动现金流入小计	649,576,274.98	593,679,209.25
购买商品、接受劳务支付的现金	366,206,926.37	258,599,322.04
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	85,536,469.82	80,215,006.72
支付的各项税费	59,149,761.93	79,926,427.14
支付其他与经营活动有关的现金	97,087,679.07	84,684,118.40
经营活动现金流出小计	607,980,837.19	503,424,874.30
经营活动产生的现金流量净额	41,595,437.79	90,254,334.95
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	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	14,097,459.59	42,380,484.15
投资活动现金流入小计	19,738,560.19	42,380,484.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	86,721,141.37	183,612,588.98
投资支付的现金	34,098,460.39	164,026,400.00
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	2,042,381.66	1,291,584.97
投资活动现金流出小计	122,861,983.42	348,930,573.95
投资活动产生的现金流量净额	-103,123,423.23	-306,550,089.80
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	315,660,763.89	1,013,710,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		23,034,332.80
筹资活动现金流入小计	315,660,763.89	1,036,744,332.80
偿还债务支付的现金	154,498,139.35	228,150,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	51,139,447.76	75,524,580.65
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	53,295,679.69	705,262,450.63
筹资活动现金流出小计	258,933,266.80	1,008,937,031.28
筹资活动产生的现金流量净额	56,727,497.09	27,807,301.52
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	-4,800,488.35	-188,488,453.33
加：期初现金及现金等价物余额	316,434,354.83	321,086,026.46
六、期末现金及现金等价物余额	311,633,866.48	132,597,573.13

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	129,107,544.88	291,107,847.72
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	778,029,731.92	778,818,697.76
经营活动现金流入小计	907,137,276.80	1,069,926,545.48
购买商品、接受劳务支付的现金	72,284,770.53	46,729,577.70
支付给职工以及为职工支付的现金	12,316,326.89	13,713,382.56
支付的各项税费	15,496,549.15	28,793,281.01
支付其他与经营活动有关的现金	742,112,275.62	777,585,618.53
经营活动现金流出小计	842,209,922.19	866,821,859.80
经营活动产生的现金流量净额	64,927,354.61	203,104,685.68
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		458,098,979.67

取得投资收益收到的现金	253,561.98	50,000,000.00
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	408,773.75
投资活动现金流入小计	742,637.82	508,507,753.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,240,181.01	586,682.00
投资支付的现金	53,959,554.47	665,494,994.64
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	57,199,735.48	666,081,676.64
投资活动产生的现金流量净额	-56,457,097.66	-157,573,923.22
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	40,000,000.00	34,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	40,000,000.00	34,000,000.00
偿还债务支付的现金	34,088,139.35	180,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	3,962,668.97	39,074,568.71
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	48,070,808.32	219,074,568.71
筹资活动产生的现金流量净额	-8,070,808.32	-185,074,568.71
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	399,448.63	-139,543,806.25
加：期初现金及现金等价物余额	38,733,841.53	168,125,039.17
六、期末现金及现金等价物余额	39,133,290.16	28,581,232.92

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	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	1,045,255.51				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								2,872,854.29					2,872,854.29		2,872,854.29
1. 本期提取								7,318,580.71					7,318,580.71		7,318,580.71
2. 本期使用								-4,445,726.42					-4,445,726.42		-4,445,726.42
(六) 其他															
四、本期末余额	587,745,697.00			80,210,811.44	1,044,290,617.64	10,001,678.60		5,190,772.38	122,355,344.45		1,142,131,182.75		2,971,922,740.6	62,293,519.81	3,034,216,266.87

上年金额

单位：元

项目	2023 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	587,656,161			80,342,27	1,043,891				102,899,2		1,022,513		2,837,302	51,883,59	2,889,186

	02.00			8.07	,716.09				85.28		,512.86		,894.30	0.29	,484.59
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	587,656,102.00			80,342,278.07	1,043,891,716.09				102,899,285.28		1,022,513,512.86		2,837,302,894.30	51,883,590.29	2,889,186,484.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	32,857.00			-48,535.87	148,727.57						22,569,952.71		22,703,001.41	3,767,151.97	26,470,153.38
（一）综合收益总额											57,800,675.84		57,800,675.84	3,767,151.97	61,567,827.81
（二）所有者投入和减少资本	32,857.00			-48,535.87	148,727.57								133,048.70		133,048.70
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	32,857.00			-48,535.87	148,727.57								133,048.70		133,048.70
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配											-35,230,723.13		-35,230,723.13		-35,230,723.13
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备											-35,230,723.13		-35,230,723.13		-35,230,723.13

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	0.00	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
（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

上期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	587,656,102.00			80,342,278.07	1,045,878,338.14				102,899,285.28	635,332,040.08		2,452,108,043.57
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	587,656,102.00			80,342,278.07	1,045,878,338.14				102,899,285.28	635,332,040.08		2,452,108,043.57
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	32,857.00			-48,535.87	148,727.57					6,409,142.37		6,542,191.07
(一) 综合收益总额										41,639,865.50		41,639,865.50
(二) 所有者	32,857.00			-	148,727.57							133,0

者投入和减少资本	7.00			48,535.87	27.57							48.70
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	32,857.00			-48,535.87	148,727.57							133,048.70
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配									-35,230,723.13			-35,230,723.13
1. 提取盈余公积									0.00			0.00
2. 对所有者(或股东)的分配									-35,230,723.13			-35,230,723.13
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	587,6			80,29	1,046				102,8	641,7		2,458

末余额	88,959.00			3,742.20	,027,065.71				99,285.28	41,182.45		,650,234.64
-----	-----------	--	--	----------	-------------	--	--	--	-----------	-----------	--	-------------

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 587,690,036.00 元，实收资本人民币 587,745,697.00 元，折股份总数 587,745,697 股（每股面值 1 元），其中：有限售条件的流通股份 A 股 127,034,391 股，无限售条件的流通股份 A 股 460,711,306 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、新能源电站发电等。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 2024 年 8 月 28 日第八届董事会第十六次会议批准报出。

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：

重要提示：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

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 6 月 30 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，采用交易发生日的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的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，采用交易发生日的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、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。

12、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. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

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。

13、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。

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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。

15、固定资产

1. 确认条件

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

2. 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-30	3	4.85-3.23
通用设备	年限平均法	3-10	3	32.33-9.7
专用设备	年限平均法	5-20	3	19.4-4.85
运输工具	年限平均法	4-10	3	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		

16、在建工程

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

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

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) 建设工程在达到预定设计要求，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员和使用人员验收。

17、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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

18、无形资产

1. 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	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	按照土地证中使用年限	预计可使用年限	直线法
软件	3-10	预计可使用年限	直线法
专利权	5-8	预计可使用年限	直线法
非专利技术	2-8	预计可使用年限	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按比例分配。

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。

（7）内部研究开发项目研究阶段的支出

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。

19、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。

20、长期待摊费用

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

21、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。

22、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

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

3. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

4. 其他长期职工福利的会计处理方法

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

23、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。

24、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。

25、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。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

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

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

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

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

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

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

3. 收入确认的具体方法

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，在经购货方验收合格，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，并经其确认电量时确认销售收入。

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行进度确认营业收入。

27、合同成本

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。

28、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。

29、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。

30、租赁

1. 作为承租方租赁的会计处理方法

（1）公司作为承租人

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

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

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

1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：租赁负债的初始计量金额；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；承租人发生的初始直接费用；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。

31、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) 2024 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

32、其他

安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	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
泰来县九洲风力发电有限公司	免税
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
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%
饶河县九洲环境能源有限公司	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%
齐齐哈尔达族风力发电有限公司	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]年第 56 号），自本公告执行至 2027 年供暖期结束，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热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、塔城市洲际能源有限责任公司本期向居民供暖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、大庆时代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及齐齐哈尔达族风力发电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

根据科技部、财政部、国家税务总局印发的《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2016〕195号）的有关规定，2019年经国家税务总局黑龙江省税务局审核，子公司哈尔滨九洲电气技术有限责任公司通过高新技术企业认定，有效期为2019年1月至2021年12月。2022年子公司哈尔滨九洲电气技术有限责任公司通过高新复审，有效期为2022年1月至2024年12月，本期按15%的税率计缴企业所得税。

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。子公司泰来县九洲风力发电有限公司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、饶河县九洲环境能源有限公司、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、齐齐哈尔达族风力发电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	221,755.16	208,107.16
银行存款	311,412,111.32	334,091,701.35
其他货币资金	46,051,550.66	102,122,510.87
合计	357,685,417.14	436,422,319.38

其他说明

其他货币资金中银行承兑汇票保证金 34,966,203.68 元、保函保证金 11,085,346.98 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	7,685,593.89	19,612,372.03
其中：		
银行理财产品	7,685,593.89	19,612,372.03
其中：		
合计	7,685,593.89	19,612,372.03

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
银行承兑票据	4,478,799.76	8,137,767.32
商业承兑票据	61,556.20	1,943,022.38
合计	4,540,355.96	10,080,789.70

(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	4,543,595.76	100.00%	3,239.80	0.07%	4,540,355.96	10,284,527.72	100.00%	203,738.02	1.98%	10,080,789.70
其中：										
银行承兑票据	4,478,799.76	98.57%			4,478,799.76	8,137,767.32	79.13%			8,137,767.32
商业承	64,796.	1.43%	3,239.8	5.00%	61,556.	2,146,7	20.87%	203,738	9.49%	1,943,0

兑票据	00		0		20	60.40		.02		22.38
合计	4,543,595.76	100.00%	3,239.80	0.07%	4,540,355.96	10,284,527.72	100.00%	203,738.02	1.98%	10,080,789.70

按组合计提坏账准备类别名称：按组合计提

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	4,478,799.76	0.00	0.00%
商业承兑汇票组合	64,796.00	3,239.80	5.00%
合计	4,543,595.76	3,239.80	

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	
单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	203,738.02	-200,498.22				3,239.80
合计	203,738.02	-200,498.22				3,239.80

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）	733,987,937.80	557,391,705.25
1 至 2 年	248,659,017.52	248,315,645.38
2 至 3 年	175,495,680.69	190,249,538.06
3 年以上	236,137,725.43	167,708,868.97
3 至 4 年	103,388,253.69	56,922,603.06
4 至 5 年	59,326,725.22	37,781,317.57
5 年以上	73,422,746.52	73,004,948.34
合计	1,394,280,361.44	1,163,665,757.66

(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	42,672,255.30	3.06%	42,672,255.30	100.00%		42,640,255.30	3.66%	42,640,255.30	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,351,608,106.14	96.94%	107,965,005.55	7.99%	1,243,643,100.59	1,121,025,502.36	96.34%	100,516,623.41	8.97%	1,020,508,878.95
其中：										
账龄组合	466,552,931.76	33.46%	75,993,851.07	16.29%	390,559,080.69	454,317,479.95	39.04%	75,370,030.07	16.59%	378,947,449.88
应收电网公司电费组合	885,055,174.38	63.48%	31,971,154.48	3.61%	853,084,019.90	666,708,022.41	57.29%	25,146,593.34	3.77%	641,561,429.07
合计	1,394,280,361.44	100.00%	150,637,260.85	10.80%	1,243,643,100.59	1,163,665,757.66	100.00%	143,156,878.71	12.30%	1,020,508,878.95

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
英利能源（中国）有限公司	10,336,596.37	10,336,596.37	10,336,596.37	10,336,596.37	100.00%	预计无法收回
盘锦永晟房地产开发有限公司	3,993,940.25	3,993,940.25	3,993,940.25	3,993,940.25	100.00%	预计无法收回
通化万嘉建筑工程安装有限公司	2,888,468.11	2,888,468.11	2,888,468.11	2,888,468.11	100.00%	预计无法收回
上海兆立新能源科技有限公司	2,743,000.00	2,743,000.00	2,743,000.00	2,743,000.00	100.00%	预计无法收回
陆良宇东水泥有限公司	2,090,000.00	2,090,000.00	2,090,000.00	2,090,000.00	100.00%	预计无法收回
国金能源（湖州）有限公司	1,919,200.00	1,919,200.00	1,919,200.00	1,919,200.00	100.00%	预计无法收回
北京中大能环工程技术有限公司	1,788,000.00	1,788,000.00	1,788,000.00	1,788,000.00	100.00%	预计无法收回
西林钢铁集团有限公司	1,334,500.00	1,334,500.00	1,334,500.00	1,334,500.00	100.00%	预计无法收回
吉林圣烨电力设备有限责任公司	1,031,313.45	1,031,313.45	1,031,313.45	1,031,313.45	100.00%	预计无法收回
天津天管太钢焊管有限公司	1,200,590.00	1,200,590.00	1,200,590.00	1,200,590.00	100.00%	预计无法收回
唐山圣龙水泥有限公司	1,194,000.00	1,194,000.00	1,194,000.00	1,194,000.00	100.00%	预计无法收回
其他单位	12,120,647.12	12,120,647.12	12,152,647.12	12,152,647.12	100.00%	预计无法收回

合计	42,640,255.30	42,640,255.30	42,672,255.30	42,672,255.30		
----	---------------	---------------	---------------	---------------	--	--

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	466,552,931.76	75,993,851.07	16.29%
应收电网公司电费组合	885,055,174.38	31,971,154.48	3.61%
合计	1,351,608,106.14	107,965,005.55	

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	42,640,255.30	32,000.00				42,672,255.30
按组合计提坏账准备	100,516,623.41	7,448,382.14				107,965,005.55
合计	143,156,878.71	7,480,382.14				150,637,260.85

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无

(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	599,257,146.90		599,257,146.90	41.99%	20,069,932.78
国网内蒙古东部电力有限公司	207,725,809.58		207,725,809.58	14.55%	9,098,033.00
贵州电网有限责任公司	43,369,913.00		43,369,913.00	3.04%	1,528,654.35
定边蓝天新能源发电有限公司	24,053,853.00	30,029,966.76	54,083,819.76	3.79%	3,631,883.64
国网黑龙江省电力有限公司齐齐哈尔供电公司	20,867,997.11		20,867,997.11	1.46%	798,357.71
合计	895,274,719.59	30,029,966.76	925,304,686.35	64.83%	35,126,861.48

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	33,027,302.3	1,651,365.12	31,375,937.2	32,686,894.1	1,634,344.71	31,052,549.4

资产组合	8		6	8		7
合计	33,027,302.38	1,651,365.12	31,375,937.26	32,686,894.18	1,634,344.71	31,052,549.47

(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	33,027,302.38	100.00%	1,651,365.12	5.00%	33,027,302.33	32,686,894.18	100.00%	1,634,344.71	5.00%	31,052,549.47
其中：										
已完工未结算资产组合	33,027,302.38	100.00%	1,651,365.12	5.00%	33,027,302.33	32,686,894.18	100.00%	1,634,344.71	5.00%	31,052,549.47
合计	33,027,302.38	1.00%	1,651,365.12	5.00%	33,027,302.33	32,686,894.18	100.00%	1,634,344.71	5.00%	31,052,549.47

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：已完工未结算资产组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
已完工未结算资产组合	33,027,302.38	1,651,365.12	5.00%
合计	33,027,302.38	1,651,365.12	

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
按组合计提减值准备	17,020.41			
合计	17,020.41			---

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无

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	12,230,821.18	45,295,862.94
合计	12,230,821.18	45,295,862.94

(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	12,230,821.18	100.00%			12,230,821.18	45,295,862.94	100.00%			45,295,862.94
其中：										
银行承兑汇票	12,230,821.18	100.00%			12,230,821.18	45,295,862.94	100.00%			45,295,862.94
合计	12,230,821.18	100.00%			12,230,821.18	45,295,862.94	100.00%			45,295,862.94

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	12,230,821.18		
合计	12,230,821.18		

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,978,800.00	8,849,400.00
其他应收款	68,366,605.06	91,866,067.25
合计	72,345,405.06	100,715,467.25

(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
安达市亿晶新能源发电有限公司	769,300.00	769,300.00
泰来环球光伏电力有限公司	1,803,200.00	1,803,200.00
安达市晟晖新能源科技有限公司	1,406,300.00	1,406,300.00
泰来宏浩风力发电有限公司		1,862,000.00
讷河齐能光伏电力开发有限公司		3,008,600.00
合计	3,978,800.00	8,849,400.00

(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	41,200,000.00	76,510,000.00
其他保证金	21,635,921.72	17,111,596.96
借款及备用金	6,155,559.05	5,657,814.26
应收暂付款	12,043,003.80	10,281,509.51
其他	3,435,966.17	3,204,818.78
合计	84,470,450.74	112,765,739.51

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）	39,005,405.59	30,465,222.91
1 至 2 年	23,597,633.38	27,982,891.97
2 至 3 年	288,534.38	40,454,675.38
3 年以上	21,578,877.39	13,862,949.25
3 至 4 年	10,019,780.00	308,275.00
4 至 5 年	5,628,999.00	6,274,472.29
5 年以上	5,930,098.39	7,280,201.96
合计	84,470,450.74	112,765,739.51

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	84,470,450.74	100.00%	16,103,845.68	19.06%	68,366,605.06	112,765,739.51	100.00%	20,899,672.26	18.53%	91,866,067.25
其中：										
合计	84,470,450.74	100.00%	16,103,845.68	19.06%	68,366,605.06	112,765,739.51	100.00%	20,899,672.26	18.53%	91,866,067.25

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)	
2024 年 1 月 1 日余额	1,523,261.15	2,798,289.20	16,578,121.91	20,899,672.26
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-1,179,881.67	1,179,881.67		
——转入第三阶段		-28,853.44	28,853.44	
本期计提	1,606,890.81	-1,589,554.09	-4,813,163.30	-4,795,826.58

2024年6月30 日余额	1,950,270.29	2,359,763.34	11,793,812.05	16,103,845.68
------------------	--------------	--------------	---------------	---------------

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 金等	41,200,000.00	1年以内金额 18,060,000.00 元, 1-2年 23,140,000.00元	48.77%	3,217,000.00
安达市火石山镇人民 政府	押金保证金	10,000,000.00	3-4年	11.84%	3,000,000.00
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	4.74%	4,000,000.00
大庆市大同区财政局	应收暂付款	3,514,496.00	4-5年	4.16%	1,757,248.00
华能能源交通产业控 股有限公司北京分公 司	押金保证金	3,200,000.00	1年以内	3.79%	160,000.00
合计		61,914,496.00		73.30%	12,134,248.00

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	20,944,180.82	95.45%	15,688,715.61	89.44%
1至2年	197,324.83	0.90%	358,166.22	2.04%
2至3年	299,130.81	1.36%	1,040,486.51	5.93%
3年以上	503,490.00	2.29%	454,111.19	2.59%
合计	21,944,126.46		17,541,479.53	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(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(%)
江苏聚运电气有限公司	3,043,793.60	13.87%
晶科能源股份有限公司	2,575,532.70	11.74%
镇江莱德贝尔电站设备有限公司	1,377,400.00	6.28%
河南滢擎企业咨询有限公司	1,060,000.00	4.83%
石家庄雷跃电子科技有限公司	785,000.00	3.58%
合计	8,841,726.30	40.30%

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	85,102,070.23	579,999.76	84,522,070.47	105,834,782.29	579,999.76	105,254,782.53
在产品	68,177,136.22	4,295,196.78	63,881,939.44	49,151,066.48	4,295,196.78	44,855,869.70
库存商品	46,628,101.01	5,482,120.25	41,145,980.76	32,002,448.92	5,482,120.25	26,520,328.67
自制半成品	1,053,833.68	0.00	1,053,833.68	975,333.87		975,333.87
委托加工物资	1,121,918.55	583,384.50	538,534.05	1,192,992.69	583,384.50	609,608.19
合同履约成本	7,571,495.28	0.00	7,571,495.28	7,530,504.39		7,530,504.39
合计	209,654,554.97	10,940,701.29	198,713,853.68	196,687,128.64	10,940,701.29	185,746,427.35

(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	579,999.76					579,999.76
在产品	4,295,196.78					4,295,196.78
库存商品	5,482,120.25					5,482,120.25
委托加工物资	583,384.50					583,384.50
合计	10,940,701.29					10,940,701.29

(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	187,779,861.35	204,948,016.16
合计	187,779,861.35	204,948,016.16

其他说明：

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	本期计入其他综合收益的损	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	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
------	------	--------------	--------------	------------------	------------------	----------	------	--------------------------

		得	失			入		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	

公司基于投资目的，对外进行股权投资，且被投资方将获得的本公司投资作为权益工具，因此，公司将该部分权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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	
融资租赁款	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	
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	65,587,440.88				-8,259,488.95					944,112.37	58,272,064.30	
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙	8,044,291.55		156,660.39		248,152.93				253,561.98		8,195,542.89	

企业												
华电 哈尔滨巴 彦新 能源有 限公司	81,27 3,576 .12		28,58 6,300 .00		6,521 ,598. 51						116,3 81,47 4.63	
华电 哈尔滨呼 兰新 能源有 限公司	71,09 1,380 .74		5,355 ,500. 00		14,55 7,203 .31						91,00 4,084 .05	
泰来 宏浩 风力发 电有限 公司	102,1 49,71 9.32				3,495 ,015. 43					1,076 .12	105,6 45,81 0.87	
安达 市晟 晖新 能源科 技有限 公司	51,20 7,615 .97				967,4 35.17					742.8 9	52,17 5,794 .03	
安达 市亿 晶新 能源发 电有限 公司	64,69 3,592 .08				1,215 ,494. 59					1,761 .40	65,91 0,848 .07	
讷河 齐能 光伏 电力开 发有限 公司	37,52 9,935 .79				1,089 ,956. 30					293.8 2	38,62 0,185 .91	
泰来 环球 光伏 电力有 限公司	16,49 5,861 .96				507,9 26.98					269.1 6	17,00 4,058 .10	
七台 河万 龙风 力发 电有限 公司	87,15 6,987 .77				175,0 80.52					494,0 78.15	87,82 6,146 .44	

七台河佳兴风力发电有限公司	84,280,000.00				1,105,652.09					-1,564,492.35	83,821,159.74	
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	94,449,710.29				3,084,212.98						97,533,923.27	
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	113,766,220.89				8,825,693.92					-64,499,401.68	58,092,513.13	
齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司	1,030,574.79										1,030,574.79	
小计	879,006,576.15		34,098,460.39		33,533,933.78			253,561.98		-64,621,560.12	881,763,848.22	
合计	879,006,576.15		34,098,460.39		33,533,933.78			253,561.98		-64,621,560.12	881,763,848.22	

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	117,202,736.44			117,202,736.44

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	28,779.67		28,779.67
(1) 处置			
(2) 其他转出	28,779.67		28,779.67
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	60,570,326.22		60,570,326.22
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	2,327.66		2,327.66
(1) 处置			
(2) 其他转出	2,327.66		2,327.66
4. 期末余额	62,540,604.04		62,540,604.04
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	54,633,352.73		54,633,352.73
2. 期初账面价值	56,632,410.22		56,632,410.22

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	3,359,223,990.84	3,456,940,714.16
合计	3,359,223,990.84	3,456,940,714.16

(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	1,167,599,974.86	29,235,781.69	3,116,335,507.33	37,259,824.92	20,614,297.39	4,371,045,386.19
2. 本期增加金额	851,110.67	2,380,741.26	3,250,424.47	4,194,908.83		10,677,185.23
(1) 购置	851,110.67	2,380,741.26	2,831,809.95	4,194,908.83		10,258,570.71
(2) 在建工程转入			418,614.52			418,614.52
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额		126,664.83	4,460,350.57	1,213,857.64		5,800,873.04
(1) 处置或报废		126,664.83	4,460,350.57	1,213,857.64		5,800,873.04
4. 期末余额	1,168,451,085.53	31,489,858.12	3,115,125,581.23	40,240,876.11	20,614,297.39	4,375,921,698.38
二、累计折旧						
1. 期初余额	188,646,048.90	14,348,405.49	676,696,682.69	13,799,237.56	20,614,297.39	914,104,672.03
2. 本期增加金额	25,620,776.74	6,188,455.07	60,306,950.78	12,387,356.29		104,503,538.88
(1) 计提	25,620,776.74	6,188,455.07	60,306,950.78	12,387,356.29		104,503,538.88
3. 本期减少金额			1,260,436.67	650,066.70		1,910,503.37
(1) 处置或报废			1,260,436.67	650,066.70		1,910,503.37
4. 期末余额	214,266,825.64	20,536,860.56	735,743,196.80	25,536,527.15	20,614,297.39	1,016,697,707.54
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) 处置或报废						

4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	954,184,259.89	10,952,997.56	2,379,382,384.43	14,704,348.96		3,359,223,990.84
2. 期初账面价值	978,953,925.96	14,887,376.20	2,439,638,824.64	23,460,587.36		3,456,940,714.16

(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	8,099,530.21	产权证书尚在办理过程中
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升压站	2,936,426.36	报告期产权证书尚在办理过程中，报告期后已办理完毕
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司升压站	12,328,735.07	产权证书尚在办理过程中
通化中康电力开发有限公司综合楼	3,747,636.19	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	158,239,979.60	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厂房	155,421,903.44	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

16、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	419,756,702.69	344,375,946.37
合计	419,756,702.69	344,375,946.37

(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
泰来九洲大兴 100MW 风电项目	381,453,745.17		381,453,745.17	325,622,201.40		325,622,201.40
安达市火山 250MW 光伏发电项目	6,718,757.18		6,718,757.18	5,969,202.00		5,969,202.00
安达市石山 250MW 光伏发电项目	6,308,983.16		6,308,983.16	5,885,194.96		5,885,194.96
九洲零碳产业园运营总部项目	11,374,205.51		11,374,205.51			
其他零星工程	13,901,011.67		13,901,011.67	6,899,348.01		6,899,348.01
合计	419,756,702.69		419,756,702.69	344,375,946.37		344,375,946.37

(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	本期利息资本化率	资金来源

										额		
泰来九洲大兴 100MW 风电项目	517,637.70 0.00	325,622.20 1.40	55,831,543.77			381,453.74 5.17	73.69%	97%注	16,396,960.71	6,532,305.16	3.38%	金融机构贷款
合计	517,637.70 0.00	325,622.20 1.40	55,831,543.77			381,453.74 5.17			16,396,960.71	6,532,305.16	3.38%	

注：泰来九洲大兴 100MW 风电项目已并网发电，但尚处于验收调试期。

(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	131,614,408.20	42,147,389.55	173,761,797.75
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	131,614,408.20	42,147,389.55	173,761,797.75
二、累计折旧			
1. 期初余额	21,650,790.11	13,006,979.63	34,657,769.74
2. 本期增加金额	3,797,766.00	976,195.59	4,773,961.59
(1) 计提	3,797,766.00	976,195.59	4,773,961.59
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	25,448,556.11	13,983,175.22	39,431,731.33
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	106,165,852.09	28,164,214.33	134,330,066.42
2. 期初账面价值	109,963,618.09	29,140,409.92	139,104,028.01

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

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	234,929,758.26	73,131,847.74	7,323,547.39	7,617,073.00	323,002,226.39
2. 本期增加金额	1,840,196.90				1,840,196.90
(1) 购置	1,840,196.90				1,840,196.90
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额			6,278,047.39		6,278,047.39
(1) 处置			6,278,047.39		6,278,047.39
4. 期末余额	236,769,955.16	73,131,847.74	1,045,500.00	7,617,073.00	318,564,375.90
二、累计摊销					
1. 期初余额	51,155,073.11	71,798,592.11	7,323,547.39	7,583,797.28	137,861,009.89
2. 本期增加金额	2,592,421.84			16,556.01	2,608,977.85
(1) 计提	2,592,421.84			16,556.01	2,608,977.85
3. 本期减少金额			6,278,047.39		6,278,047.39
(1) 处置			6,278,047.39		6,278,047.39
4. 期末余额	53,747,494.95	71,798,592.11	1,045,500.00	7,600,353.29	134,191,940.35
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	183,022,460.21	0.00	0.00	16,719.71	183,039,179.92
2. 期初账面价值	183,774,685.15	0.00	0.00	33,275.72	183,807,960.87

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目 B 升压站土地使用权	1,861,299.57	产权证书尚在办理过程中
莫旗纳热光伏扶贫电站	506,386.95	报告期产权证书尚在办理过程中，报告期后已办理完毕

） 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

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	64,329,192.78					64,329,192.78
合计	64,329,192.78					64,329,192.78

(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

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
沈阳昊诚电气有限公司	327,866,393.49	309,842,800.00	18,023,593.49	5年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：预测期(2024年-2028年)收入增长率为28.48%-3.59%，毛利率为18.25%-17.12%，税前利润率分别为6.81%-6.23%	预测期第五年达到稳定，第六年及永续期增长率为0，收入及利润率等参数保持预测期第五年状态	12.44%；按加权平均资本成本模型确定
合计	327,866,393.49	309,842,800.00	18,023,593.49				

以上为 2023 年末减值测试数据，本报告期末资产组未发生重大变化，未聘请评估机构进行商誉减值测试，待 2024 年末聘请评估机构做商誉减值测试。

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
发电场土地、道路相关支出	85,816,225.33	34,618.93	3,243,181.38		82,607,662.88
代理维护费用	3,510,521.61	1,150,439.65	741,933.12		3,919,028.14
测评费	1,204,416.69	75,094.34	96,084.63		1,183,426.40
合计	90,531,163.63	1,260,152.92	4,081,199.13		87,710,117.42

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	137,867,699.50	32,836,378.26	134,818,121.55	32,249,848.50
资产减值准备	12,653,463.66	3,157,026.72	12,575,046.00	3,143,761.51
内部交易未实现利润	215,131,742.11	51,758,840.40	166,826,785.88	38,249,678.30
递延收益	22,946,278.27	5,736,569.57	24,826,721.25	6,206,680.31
可抵扣亏损	75,630,328.90	14,071,720.44	77,019,619.03	14,419,834.73
无形资产摊销	518,837.38	129,709.35	1,044,643.90	261,160.98
预计负债				
租赁负债	105,921,318.36	14,555,851.73	107,657,367.93	14,858,796.65
融资租赁税费差异	8,792,359.11	2,198,089.78	10,131,923.31	2,532,980.83
合计	579,462,027.29	124,444,186.23	534,900,228.85	111,922,741.81

(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	102,854,079.45	14,114,080.90	105,851,592.44	14,576,632.98
融资租赁税会差异	684,818.05	171,204.51	636,143.07	159,035.77
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	34,253,254.43	8,563,313.61	34,253,254.43	8,563,313.61
合计	137,792,151.93	22,848,599.02	140,740,989.94	23,298,982.36

(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	14,285,285.42	110,158,900.81	14,735,668.75	97,187,073.06
递延所得税负债	14,285,285.42	8,563,313.61	14,735,668.75	8,563,313.61

(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	11,244,930.88	8,542,495.18
其他应收款坏账准备	16,103,845.68	20,899,672.26
可抵扣亏损	201,845,606.77	150,233,408.83
合计	229,194,383.33	179,675,576.27

(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
2024 年		2,457,072.07	
2025 年	5,680,744.61	5,680,744.61	
2026 年	15,426,282.70	15,426,282.70	
2027 年	45,416,479.24	45,416,479.24	
2028 年	81,252,830.21	81,252,830.21	
2029 年	54,069,270.01		
合计	201,845,606.77	150,233,408.83	

其他说明

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
预付土地租金	28,400,000.00		28,400,000.00	28,400,000.00		28,400,000.00
预付工程设备款	20,352,283.84		20,352,283.84	9,631,428.20		9,631,428.20

合计	48,752,283.84		48,752,283.84	38,031,428.20		38,031,428.20
----	---------------	--	---------------	---------------	--	---------------

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	46,051,550.66	46,051,550.66	保证金	保函保证金、票据保证金及受限的银行存款	119,946,671.37	119,946,671.37	保证金	保函保证金、票据保证金及受限的银行存款
应收账款	615,344,295.01	594,498,265.47	质押	用于长期借款质押	436,102,807.22	420,704,410.09	质押	用于长期借款质押
应收账款	268,576,593.12	256,966,098.27	质押	用于融资租赁业务质押	235,514,090.02	225,686,468.65	质押	用于融资租赁业务质押
固定资产	1,625,980,559.84	1,317,238,684.29	抵押	用于长期借款抵押	1,623,627,955.39	1,346,455,067.54	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	116,122,149.74	65,343,496.57	抵押	用于短期借款抵押	116,122,149.74	66,387,065.94	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	787,107,080.45	537,832,640.61	融资租赁	融资租入固定资产	733,531,966.82	518,511,338.53	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	179,460,926.44	130,410,061.89	融资租赁	融资租入固定资产、土地使用权	173,761,797.75	139,104,028.01	融资租赁	融资租入固定资产、土地使用权
无形资产	20,708,831.30	14,197,940.54	抵押	用于短期借款和长期借款抵押	20,708,831.30	14,495,239.73	抵押	用于短期借款和长期借款抵押
货币资金					41,293.18	41,293.18	质押	融资租赁抵押
应收票据					8,137,767.32	8,137,767.32	质押	用于应付票据质押
合计	3,659,351,986.56	2,962,538,738.31			3,467,495,330.11	2,859,469,350.36		

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	163,121,245.52	100,111,583.33
抵押借款	29,533,550.00	52,566,666.67
信用借款	73,730,515.10	34,036,833.33
合计	266,385,310.62	186,715,083.33

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,845,442.25	2,347,595.95
银行承兑汇票	42,254,800.00	64,257,674.52
合计	44,100,242.25	66,605,270.47

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	191,072,818.70	219,825,893.27
应付长期资产购置款	179,543,911.15	187,826,340.86
应付 BT 合同相关设备款、工程款	62,519,239.03	67,881,544.56
合计	433,135,968.88	475,533,778.69

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	954,565.61	954,565.61
其他应付款	10,682,960.64	11,698,167.03
合计	11,637,526.25	12,652,732.64

(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

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	7,216,559.45	8,577,687.80
应付暂收款	2,374,572.86	2,384,013.58
其他	1,091,828.33	736,465.65
合计	10,682,960.64	11,698,167.03

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	2,180,985.52	1,914,452.24
合计	2,180,985.52	1,914,452.24

29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销售款	36,250,791.05	108,494,915.50
预收供暖费	5,316.35	35,886,509.05
合计	36,256,107.40	144,381,424.55

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	12,401,604.79	75,169,220.47	79,215,023.05	8,355,802.21
二、离职后福利-设定提存计划	0.00	8,692,075.09	8,692,075.09	
合计	12,401,604.79	83,861,295.56	87,907,098.14	8,355,802.21

(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	12,282,356.81	62,867,093.19	66,941,224.50	8,208,225.50
2、职工福利费		2,980,260.68	2,978,088.88	2,171.80
3、社会保险费		5,366,518.56	5,339,254.72	27,263.84
其中：医疗保险费		4,930,937.01	4,903,673.17	27,263.84
工伤保险费		319,696.70	319,696.70	
生育保险费		115,884.85	115,884.85	
4、住房公积金		3,012,019.08	3,012,019.08	
5、工会经费和职工教育经费	119,247.98	943,328.96	944,435.87	118,141.07
合计	12,401,604.79	75,169,220.47	79,215,023.05	8,355,802.21

(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		8,414,902.32	8,414,902.32	
2、失业保险费		277,172.77	277,172.77	
合计	0.00	8,692,075.09	8,692,075.09	

31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	3,753,886.34	10,291,305.55
企业所得税	33,233,595.62	7,501,223.72
印花税	203,479.78	1,039,295.84
房产税	698,991.41	719,850.71
城市维护建设税	52,905.23	445,342.24
土地使用税	344,835.62	256,457.80
教育费附加	39,779.52	194,845.90
地方教育附加	62,373.84	129,897.26
代扣代缴个人所得税	206,537.87	118,957.92
环境保护税	57,517.55	50,578.68
其他	1,529.57	187.87
合计	38,655,432.35	20,747,943.49

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	353,445,411.17	167,713,120.60
一年内到期的长期应付款	216,981,424.54	55,558,458.94
一年内到期的租赁负债	18,185,017.94	11,189,371.72
合计	588,611,853.65	234,460,951.26

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	3,378,390.03	10,681,756.26
合计	3,378,390.03	10,681,756.26

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
抵押借款		180,243,127.00
保证及质押借款	1,277,310,000.00	1,307,540,000.00
保证、抵押及质押借款	1,006,985,862.16	888,866,496.54
合计	2,284,295,862.16	2,376,649,623.54

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	275,851,929.78	266,373,628.39
合计	275,851,929.78	266,373,628.39

(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		2020年12月20日		500,000,000.00	266,373,628.39		2,292,994.50	7,461,667.31	68.35	276,292.07	275,851,929.78	否
合计					500,000,000.00	266,373,628.39		2,292,994.50	7,461,667.31	68.35	276,292.07	275,851,929.78	

(3) 可转换公司债券的说明

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2.5%，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，九洲转2的转股价格由8.00元/股调整为5.50元/股。

$P1 = P0 - D = 5.57 - 0.0697291 \approx 5.50$ （生效日期2024年7月11日）。

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	164,589,195.00	168,236,348.55
未确认融资费用	-47,484,002.69	-44,366,695.08
合计	117,105,192.31	123,869,653.47

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期应付款	278,871,181.35	469,776,938.20
合计	278,871,181.35	469,776,938.20

(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	291,402,129.37	573,624,491.91
未确认融资费用	-12,530,948.02	-103,847,553.71

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	59,009,910.06		3,349,201.05	55,660,709.01	政府拨付
合计	59,009,910.06		3,349,201.05	55,660,709.01	

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	587,690,036.00				55,661.00	55,661.00	587,745,697.00

其他说明：

(1) 因可转债转股增加股本 55,661.00 元，公司发行的可转换公司债券情况详见本报告第十节（七）35 之说明。

(2) 截至 2024 年 06 月 30 日，实际控制人李寅和赵晓红将其持有的本公司 7,892.35 万股股份进行质押，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 9,169,811.302 元后，募集资金净额为 490,830,188.7068 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 2024 年 06 月 30 日，其他权益工具成分的期末摊余成本账面价值 80,210,811.44 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	3,060,427	80,292,168.06			3,101	81,356.62	3,057,326	80,210,811.44
合计	3,060,427	80,292,168.06			3,101	81,356.62	3,057,326	80,210,811.44

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 81,356.62 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十节（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）	1,020,688,841.03	245,362.13		1,020,934,203.16
其他资本公积	23,356,414.48			23,356,414.48
合计	1,044,045,255.51	245,362.13		1,044,290,617.64

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 245,362.13 元系公司发行的可转换债券发生转股事项及回购股份事项，按照企业会计准则要求将相应溢价计入资本公积，详见本报告第十节（七）35 及第十节（七）42 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
库存股		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：

公司于 2024 年 2 月 5 日召开的 2024 年第一次临时董事会审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司以不低于 1,000 万元（含）且不高于 2,000 万元（含）的自有资金回购公司股份，回购价格上限不超过 7.75 元/股。回购股份的期限为自公司董事会审议通过本次回购股份方案之日起 12 个月内。截至 2024 年 6 月 30 日，公司通过回购专用账户以集中竞价方式回购公司股份 2,273,840 股，占公司当前总股本的比例为 0.39%，最高成交价为 4.71 元/股，最低成交价为 4.15 元/股，成交总金额为人民币 10,001,678.60 元（不含交易费用）。

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	2,317,918.09	7,318,580.71	4,445,726.42	5,190,772.38
合计	2,317,918.09	7,318,580.71	4,445,726.42	5,190,772.38

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
调整前上期末未分配利润	1,062,041,662.41	1,022,513,512.86
调整后期初未分配利润	1,062,041,662.41	1,022,513,512.86
加：本期归属于母公司所有者的净利润	80,089,520.34	94,214,931.85
减：提取法定盈余公积		19,456,059.17
应付普通股股利		35,230,723.13
期末未分配利润	1,142,131,182.75	1,062,041,662.41

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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

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	736,432,650.42	493,714,958.29	491,694,118.16	310,202,110.40
其他业务	5,386,279.46	4,549,286.86	28,226,619.73	4,704,647.66
合计	741,818,929.88	498,264,245.15	519,920,737.89	314,906,758.06

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

	本期数		
	营业收入	营业成本	毛利率
分行业			
智能装备制造业务	207,888,319.42	159,504,523.73	23.27%
新能源发电业务	192,706,381.30	59,925,840.50	68.90%
新能源工程业务	70,183,486.24	1,182,259.11	98.32%
综合智慧能源业务	265,654,463.46	273,102,334.95	-2.80%
其他业务收入	5,386,279.46	4,549,286.86	15.54%

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 395,595,818.37 元，

其中，227,661,061.79 元预计将于 2024 年度确认收入，106,448,976.37 元预计将于 2025 年度确认收入，

61,485,780.21 元预计将于 2026 年度确认收入。

47、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	4,739,540.70	3,558,990.81
土地使用税	1,652,089.28	1,543,459.60
城市维护建设税	1,300,056.13	799,102.72
印花税	1,007,455.64	637,828.11
教育费附加	812,391.99	339,382.54
地方教育附加	164,256.13	226,255.07
环境保护税	124,527.02	121,182.33
车船税	22,659.35	14,872.37
其他	5,030.98	5,568.31
合计	9,828,007.22	7,246,641.86

48、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,066,114.18	25,431,311.41
折旧及摊销	16,396,152.30	15,989,393.71
中介费用	4,312,395.54	4,258,958.24
办公费用	6,051,253.21	5,685,835.93
差旅费	1,796,834.26	1,718,600.37
业务招待费	1,560,189.45	1,697,652.73
房屋租赁费	229,505.45	122,695.72
其他	1,180,756.39	488,519.81
运维管理费	1,500,000.00	
基金管理费		760,297.65
合计	62,093,200.78	56,153,265.57

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	11,839,986.63	4,526,489.33
职工薪酬	11,018,841.46	11,572,520.98
运输费用	19,523.27	71,710.15
办公费用	264,429.15	214,906.80
中标费用	1,114,183.61	443,650.51
调试费用	179,318.49	138,907.61
宣传推广费	460,760.20	
其他	308,793.52	692,265.55
合计	25,205,836.33	17,660,450.93

其他说明：本报告期差旅费、业务费较上期增加较多，主要为本期销售订单及收入较上期有所增长；

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发领料	2,881,914.14	3,877,635.24
折旧及摊销	2,622,733.09	2,607,695.74
职工薪酬	2,877,548.52	2,917,804.73
其他	238,636.00	677,809.63
合计	8,620,831.75	10,080,945.34

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	15,635,956.29	52,475,386.52
借款利息支出	55,876,663.24	40,755,531.55
减：利息收入	1,076,565.00	1,346,732.31
手续费及其他	843,211.23	670,158.59
合计	71,279,265.76	92,554,344.35

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	3,349,201.05	3,449,201.04
与收益相关的政府补助	2,837,051.14	3,263,641.98
代扣个人所得税手续费返还	40,457.65	32,159.31
合计	6,226,709.84	6,745,002.33

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	36,343,566.32	15,245,894.38
理财产品收益	415,319.85	799,308.57
合计	36,758,886.17	16,045,202.95

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	-2,484,057.34	8,012,744.56
合计	-2,484,057.34	8,012,744.56

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	-17,020.41	985,970.02
合计	-17,020.41	985,970.02

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	62,979.61	379,597.07

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	349,338.51	2,903,490.34	349,338.51
其他	120,740.21	12,856.83	120,740.21
合计	470,078.72	2,916,347.17	470,078.72

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	10,000.00	102,000.00	10,000.00
无法收回的款项	54,593.49	287,034.66	54,593.49
罚款、赔偿支出	302,775.92	154,386.60	302,775.92
其他	78,713.89	29,067.07	78,713.89
合计	446,083.30	572,488.33	446,083.30

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	21,078,991.75	6,420,005.39
递延所得税费用	2,049,754.09	-12,157,125.65
合计	23,128,745.84	-5,737,120.26

(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	107,101,613.28
按法定/适用税率计算的所得税费用	26,775,403.32
子公司适用不同税率的影响	-9,164,849.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,263,153.76
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	153,483.82
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	12,831,159.55
研发费加计扣除的影响	-1,643,714.01
权益法核算的长期股权投资产生的投资收益的影响	-9,085,891.58
所得税费用	23,128,745.84

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	1,527,263.94	1,945,711.29

收到的租金	905,630.00	2,335,449.32
收到保函及承兑汇票保证金	4,388,954.77	3,024,292.07
押金保证金	6,637,522.17	10,400,600.06
收到新能源工程保证金	45,420,000.00	32,913,450.94
存款利息收入	898,455.69	491,707.16
收到受限银行存款	21,500,000.00	35,161,808.76
其他	8,816,256.23	5,107,229.86
合计	90,094,082.80	91,380,249.46

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	54,642,732.02	45,831,365.45
押金保证金	21,028,778.43	26,865,461.23
支付保函、承兑汇票保证金	20,536,543.84	6,874,640.60
赔偿、捐赠支出	546,500.45	3,048,615.94
其他	333,124.33	2,064,035.18
合计	97,087,679.07	84,684,118.40

(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	14,097,459.59	42,380,484.15
合计	14,097,459.59	42,380,484.15

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	2,042,381.66	1,291,584.97
合计	2,042,381.66	1,291,584.97

(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
收到融资租退回保证金		23,034,332.80
合计		23,034,332.80

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	43,275,679.69	600,965,355.99
支付回购公司股份款项	10,005,000.00	
其他	15,000.00	104,297,094.64
合计	53,295,679.69	705,262,450.63

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	83,972,867.44	61,567,827.81
加：资产减值准备	-2,501,077.75	8,998,714.58
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	104,503,538.88	97,081,017.75
使用权资产折旧	4,773,961.59	16,200,852.71
无形资产摊销	2,608,977.85	3,225,864.91
长期待摊费用摊销	4,081,199.13	4,776,967.96
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）	62,979.61	379,597.07
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）	71,279,265.76	92,554,344.35
投资损失（收益以“－”号填列）	-36,758,886.17	-16,045,202.95
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-12,971,827.75	-12,902,348.03
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		745,225.17
存货的减少（增加以“－”号填列）	-13,307,834.53	5,508,756.89
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-167,915,988.22	-3,795,514.87
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,768,261.95	-168,041,768.40
其他		
经营活动产生的现金流量净额	41,595,437.79	90,254,334.95
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	311,633,866.48	132,597,573.13
减：现金的期初余额	316,434,354.83	321,086,026.46
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	-4,800,488.35	-188,488,453.33

(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	311,633,866.48	316,434,354.83
其中：库存现金	221,755.16	208,107.16
可随时用于支付的银行存款	311,412,111.32	316,226,247.67
二、期末现金及现金等价物余额	311,633,866.48	316,434,354.83

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：

1. 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
甘肃玖洲能源管理有限公司	新设	2024/1/19	尚未出资	100.00%
武威市玖洲能源科技有限责任公司	新设	2024/1/26	尚未出资	100.00%
古浪玖洲风力发电有限公司	新设	2024/1/30	尚未出资	100.00%
新疆九洲润疆清洁能源有限公司	新设	2024/5/11	尚未出资	100.00%
库尔勒九洲华耀新能源科技有限公司	新设	2024/5/13	尚未出资	100.00%
山西省九洲能源管理有限公司	新设	2024/6/18	尚未出资	100.00%
晋中市九洲新能源科技有限公司	新设	2024/6/20	尚未出资	100.00%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
富锦九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024/4/12	0.00	0.00

富锦九洲公共事业发展有限责任公司	注销	2024/4/12	0.00	0.00
讷河市九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024/1/10	0.00	0.00
哈尔滨九洲能源管理有限公司	注销	2024/2/5	0.00	0.00
沈阳昊诚电气科技有限公司	注销	2024/6/18	0.00	0.00

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

重要子公司基本情况

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	
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	235,000,000.00	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
莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司	25,000,000.00	内蒙古	内蒙古	电力业	100.00%		设立
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	78,400,000.00	内蒙古	内蒙古	电力业	65.00%		设立
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
贵州关岭国风新能源有限公司	125,755,000.00	安顺市	安顺市	电力业	100.00%		非同一控制下企业合并
泰来县九洲风力发电有限责任公司	150,000,000.00	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
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

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例	对合营企业或
--------	-------	-----	------	------	--------

营企业名称				直接	间接	联营企业投资的会计处理方法
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
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	江苏省淮安市金湖县	江苏省淮安市金湖县	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：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(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	
	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司
流动资产	20,626,742.51	253,664,639.86
非流动资产	505,762,304.66	832,244,661.27
资产合计	526,389,047.17	1,085,909,301.13
流动负债	112,534,938.21	141,170,820.97
非流动负债	227,575,246.53	776,802,621.29
负债合计	340,110,184.74	917,973,442.26
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	186,278,862.43	167,935,858.87
按持股比例计算的净资产份额	91,276,642.59	82,288,570.85
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润	-130,668.61	-64,499,401.68
溢价		40,303,343.96
--其他 [注]	-141,889.93	
对联营企业权益投资的账面价值	91,004,084.05	58,092,513.13
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	29,805,702.57	65,248,037.08
净利润	29,708,578.17	20,486,344.20
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	29,708,578.17	20,486,344.20
本年度收到的来自联营企业的股利		

注：为按规定计提的安全生产费直接计入权益科目-专项储备。

(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	732,667,251.04	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	14,960,927.30	
--综合收益总额	14,960,927.30	

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

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

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十节（七）3、4、5、6、7 及 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

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 2024 年 06 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 64.83%（2023 年 12 月 31 日：62.40%）源于余额前五名客户。本公司对部分客户接受以其电费收费权质押的信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

项 目	本期期末数				
	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	266,385,310.62	268,214,563.89	199,684,075.00	68,530,488.89	-
应付票据	44,100,242.25	44,100,242.25	44,100,242.25	-	-
应付账款	433,135,968.88	433,135,968.88	433,135,968.88	-	-
其他应付款	10,682,960.64	10,682,960.64	10,682,960.64	-	-
一年内到期的非流动负债	588,611,853.65	710,749,079.57	710,749,079.57		-
长期借款	2,284,295,862.16	2,796,042,592.00	-	412,928,272.11	2,383,114,319.89
应付债券	275,851,929.78	327,133,882.00	4,585,989.00	322,547,893.00	-
租赁负债	117,105,192.31	125,346,435.15	-	14,453,439.33	110,892,995.82
长期应付款	278,871,181.35	309,347,197.39	-	84,900,197.10	224,447,000.29
小 计	4,299,040,501.64	5,037,472,255.38	892,090,559.67	1,426,927,379.70	2,718,454,316.01

(续上表)

项 目	本期期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	186,715,083.33	191,603,122.22	191,603,122.22		
应付票据	66,605,270.47	66,605,270.47	66,605,270.47		
应付账款	475,533,778.69	475,533,778.69	475,533,778.69		
其他应付款	11,698,167.03	11,698,167.03	11,698,167.03		

一年内到期的非流动负债	234,460,951.26	273,665,516.25	273,665,516.25		
长期借款	2,376,649,623.54	3,506,670,566.04		281,444,336.44	3,225,226,229.60
应付债券	266,373,628.39	327,670,059.00	4,593,505.50	323,076,553.50	
租赁负债	123,869,653.47	168,236,348.55		31,670,293.98	136,566,054.57
长期应付款	469,776,938.20	573,624,491.91		160,867,292.05	412,757,199.86
小 计	4,211,683,094.38	5,595,307,320.16	1,023,699,360.16	797,058,475.97	3,774,549,484.03

(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

本企业最终控制方如下表：

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	15.54	15.54
赵晓红	最终控制方	12.90	12.90
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	一致行动人	1.81	1.81

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 12.90% 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 1.81% 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九。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
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%
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%

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
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%
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%
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%
七台河万龙风力发电有限公司	哈尔滨九洲集团股份有限公司持股 49%
七台河佳兴风力发电有限公司	哈尔滨九洲集团股份有限公司持股 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%
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%

5、关联交易情况

（1）出售商品或提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	运维服务	10,537,658.50	9,642,787.08
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	工程建造服务 [注]	137,614,678.90	

[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

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
李寅	20,400.00	2022 年 09 月 30 日	2035 年 09 月 29 日	否
李寅、赵晓红	2,000.00	2024 年 03 月 29 日	2028 年 06 月 28 日	否
李寅、赵晓红	1,944.00	2022 年 04 月 07 日	2035 年 04 月 06 日	否
李寅、赵晓红	41,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否
李寅、赵晓红	21,700.00	2022 年 03 月 22 日	2036 年 03 月 21 日	否
李寅、赵晓红	2,059.85	2021 年 03 月 17 日	2031 年 03 月 16 日	否

李寅、赵晓红	29,990.00	2024年03月14日	2038年03月14日	否
李寅、赵晓红	22,620.92	2021年06月08日	2034年06月07日	否
李寅、赵晓红	2,555.71	2017年12月15日	2030年12月14日	否

(2) 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	4,167,873.43	3,138,750.00

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
应收股利					
	安达市亿晶新能源发电有限公司	769,300.00		769,300.00	
	泰来环球光伏电力有限公司	1,803,200.00		1,803,200.00	
	安达市晟晖新能源科技有限公司	1,406,300.00		1,406,300.00	
	泰来宏浩风力发电有限公司			1,862,000.00	
	讷河齐能光伏电力开发有限公司			3,008,600.00	
小计		3,978,800.00		8,849,400.00	
应收账款					
	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	9,265,172.00	989,117.20	9,265,172.00	588,458.60
	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	12,723.70	1,272.37	12,723.70	1,272.37
	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	0.00	0.00	106,954.11	5,347.71
	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	11,899,408.00	1,669,576.20	11,899,408.00	1,132,273.30
	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	7,000,000.00	350,000.00	1,740,800.00	87,040.00
小计		28,177,303.70	3,009,965.77	23,025,057.81	1,814,391.98

(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	17,431.19	52,526.08
	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	2,286,139.00	88,073,394.50
小计		2,303,570.19	88,125,920.58

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 2024 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 1,103.42 万元；截至 2024 年 06 月 30 日，子公司沈阳昊诚电气有限公司在中国建设银行沈阳经济技术开发区支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 1,579.46 万元。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

2020 年 4 月 29 日，子公司沈阳昊诚电气有限公司（以下简称昊诚电气公司）与中易建设有限公司签订《安装工程合同》，约定由中易建设有限公司承包 40 台风机吊装工作。上述合同签订后，昊诚电气公司认为中易建设有限公司未按照合同约定对项目进行开工建设。2022 年 2 月 17 日，昊诚电气公司向法院起诉，请求法院判令昊诚电气公司与中易建设有限公司签订的《安装工程合同》于昊诚电气公司提起诉讼时解除；判令中易建设有限公司向昊诚电气公司支付违约赔偿金，暂计到 2021 年 12 月 31 日共计 11,854.97 万元；判令中易建设有限公司向昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司开具已付款的所收取 750.00 万元款项工程款的等额专项增值税发票；判令中易建设有限公司承担本案诉讼费用。同时，中易建设有限公司提起反诉，请求判令昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司支付工程款 232.58 万元；判令昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司支付逾期付款利息（暂定为 18.18 万元）；判令昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司赔偿损失 582.00 万元；判令昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司承担律师费和案件受理费。

2023 年 5 月 15 日，江苏省扬州市中级人民法院出具（2022）苏 10 民初 58 号判决书，判决中易建设有限公司于本判决生效之日起十日内向昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司开具并交付金额为 750.00 万元增值税专用发票；驳回昊诚电气公司子公司沈阳昊诚电气有限公司的其他诉讼请求；驳回中易建设有限公司的诉讼请求。昊诚电气公司已提交二审上诉状。

截至本财务报表出具日，江苏省高级人民法院已于 2024 年 7 月 10 日进行二审第一次开庭，等待二次开庭审理。

(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、利润分配情况

公司 2023 年度股东大会审议通过了《关于 2023 年度利润分配方案的议案》，公司以截止 2023 年 12 月 31 日公司总股本 587,690,036 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.7 元（含税），合计派发现金 41,138,302.52 元，不送红股，也不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转以后年度分配。若在分配方案实施前公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，公司拟维持每股分红金额不变，相应调整分红总额。

自 2023 年 12 月 31 日至本次权益分派实施申请日（2024 年 7 月 3 日）期间公司可转债共计转股 55,661 股，公司总股本由 587,690,036 股增至 587,745,697 股。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=40,983,029.99 元/587,745,697 股×10 股=0.697291 元（保留六位小数，不四舍五入）。

公司此次权益分派实施后的除权除息参考价计算公式为：除权除息参考价=权益分派股权登记日收盘价-0.0697291 元/股。

2、其他资产负债表日后事项说明

（1）2024 年 7 月 15 日，国家电网发布《2024 年第七批可再生能源发电补贴清单》，目公司持有的富裕九洲环境能源有限责任公司富裕县 1×40MW 农林生物质热电联产项目（一期）项目进入补贴目录。全部机组并网时间为 2023 年 4 月 19 日，含税上网电价为 0.719 元/千瓦时。

（2）2024 年 8 月 5 日，公司收到黑龙江省发展和改革委员会《关于齐市梅里斯区九洲 20MW 分散式风电项目》（黑发改新能源【2024】544 号）、《关于松北九洲一号 25MW 分散式风电项目核准的批复》（黑发改新能源【2024】543 号）批复。齐市梅里斯区九洲 20MW 分散式风电项目投资额度为 1.14 亿元，主要建设内容为建设总装机容量 2 万千瓦风力发电机组及附属设施，新建一座 35kV 压站；松北九洲一号 25MW 分散式风电项目投资额度为 1.75 亿元，主要建设内容为建设总装机容量 2.5 万千瓦风力发电机组及附属设施。

（3）公司于 2024 年 8 月 23 日召开 2024 年第五次临时股东大会，审议通过了《关于提名第八届监事会股东代表监事候选人的议案》。同意提名高雨泉先生，为公司第八届监事会股东代表监事候选人，任期自股东大会审议通过之日起至第八届监事会届满之日止。原监事付强先生因个人原因，不能继续履行监事职责，离任公司第八届监事会股东代表监事职务，付强先生离任后将继续在公司担任销售区域大项目经理职务。

（4）公司于 2024 年 8 月 23 日召开 2024 年第五次临时股东大会，审议通过子公司安达市九洲火山发电有限责任公司向兴业银行股份有限公司哈尔滨分行申请授信额度 30,000 万元，敞口额度 30,000 万元，授信期二年，专项用于“黑龙江省绥化市安达市九洲火山 250MW 光伏发电项目及黑龙江省绥化市安

达市九洲火石山镇 220kv 光伏发电升压站项目”提前采购设备、建设物资或其他合理的项目建设费用等支出。公司为贷款提供连带责任保证担保。

十五、其他重要事项

1、分部信息

(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				
智能装配制造业务	207,888,319.42	159,504,523.73	124,881,571.26	98,419,764.04
可再生能源发电业务	192,706,381.30	59,925,840.50	237,910,544.44	88,186,556.87
可再生能源工程业务	70,183,486.24	1,182,259.11	6,323,267.17	3,665,659.88
综合智慧能源业务	265,654,463.46	273,102,334.95	122,578,735.29	119,930,129.61
其他业务收入	5,386,279.46	4,549,286.86	28,226,619.73	4,704,647.66
分产品				
电气及相关设备	184,602,916.43	140,513,662.95	94,645,676.02	72,323,138.83
发电收入	413,748,485.81	292,486,278.25	321,106,379.61	177,398,610.54
新能源工程	70,183,486.24	1,182,259.11	6,323,267.17	3,665,659.88
供暖收入	44,612,358.95	40,541,897.20	39,382,900.12	30,718,075.94
其他产品	23,285,402.99	18,990,860.78	30,235,895.24	26,096,625.21
其他业务收入	5,386,279.46	4,549,286.86	28,226,619.73	4,704,647.66

(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或光伏发电业务，与国网黑龙江省电力有限公司等公司签订《购售电合同》，并约定售电的上网电价和新能源补贴。

截至 2024 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 885,055,174.38 元，其中标杆电价 48,350,101.42 元，新能源补贴 836,705,072.96 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，待列入新能源电价附加资金补贴目录后对新能源补贴部分进行支付。截至 2024 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已获得审批并列入新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公司系平价上网项目，不纳入新能源电价附加资金补贴目录，其余从事风力或光伏发电业务的子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）	83,804,009.45	127,291,670.61
1 至 2 年	98,267,955.09	67,601,049.79
2 至 3 年	36,590,403.86	43,896,428.54
3 年以上	66,347,529.70	70,558,294.67
3 至 4 年	6,813,050.09	5,050,784.77
4 至 5 年	1,674,094.65	2,277,923.60
5 年以上	57,860,384.96	63,229,586.30
合计	285,009,898.10	309,347,443.61

(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	22,202,906.57	7.79%	22,202,906.57	100.00%		22,170,906.57	7.17%	22,170,906.57	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	262,806,991.53	92.21%	59,510,587.31	22.64%	203,296,404.22	287,176,537.04	92.83%	65,095,799.75	22.67%	222,080,737.29
其中：										
合计	285,009,898.10	100.00%	81,713,493.88	28.67%	203,296,404.22	309,347,443.61	100.00%	87,266,706.32	28.21%	222,080,737.29

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账准备

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
单项计提坏账准备的应收账款	22,170,906.57	22,170,906.50	22,202,906.57	22,202,906.57	100.00%	预计无法收回

款						
合计	22,170,906.57	22,170,906.50	22,202,906.57	22,202,906.57		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	262,806,991.53	59,510,587.31	22.64%
合计	262,806,991.53	59,510,587.31	

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	22,170,906.57	32,000.00				22,202,906.57
按组合计提坏账准备	65,095,799.75	5,585,212.45				59,510,587.30
合计	87,266,706.32	5,553,212.45	5.59			81,713,493.87

(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	24,053,853.00		24,053,853.00	8.44%	2,130,385.30
国网电商科技有限公司	12,307,640.00		12,307,640.00	4.32%	1,230,764.00
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	10,746,058.00		10,746,058.00	3.77%	1,611,908.70
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	7,000,000.00		7,000,000.00	2.46%	350,000.00
中铁一局集团电务工程有限公司	6,804,567.44		6,804,567.44	2.39%	340,228.37
合计	60,912,118.44		60,912,118.44	21.38%	5,663,286.37

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	959,123,608.40	906,265,012.64
合计	959,123,608.40	906,265,012.64

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
新能源工程保证金	41,200,000.00	76,510,000.00
暂借款	1,014,808,221.80	900,384,100.00
押金保证金	2,618,784.29	3,775,163.66
借款及备用金	986,391.72	501,568.06
其他	2,489,286.49	2,506,745.28
合计	1,062,102,684.30	983,677,577.00

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）	374,263,905.66	502,121,349.38
1 至 2 年	406,447,557.25	445,916,518.37
2 至 3 年	278,488,940.00	30,465,585.00
3 年以上	2,902,281.39	5,174,124.25
3 至 4 年	10,180.00	2,582,929.00
4 至 5 年	2,094,743.00	442,133.29
5 年以上	797,358.39	2,149,061.96
合计	1,062,102,684.30	983,677,577.00

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：

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	
账龄组合	77,412,564.36	25,566,511.54				102,979,075.90
合计	77,412,564.36	25,566,511.54				102,979,075.90

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
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	关联方	615,496,000.00	1 年以内 9,421,000 元, 1-2 年 336,710,000 元, 2-3 年 269,365,000 元	57.95%	74,546,800.00
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	关联方	220,360,000.00	1 年以内	20.75%	11,018,000.00
富裕九洲环境能源有限责任公司	关联方	87,943,765.10	1 年以内	8.28%	4,397,188.26
定边蓝天新能源发电有限公司	新能源工程保证金	41,200,000.00	1 年以内 18,060,000 元, 1-2 年 23,140,000 元	3.88%	3,217,000.00

大庆时代汇能风力发电投资有限公司	关联方	30,271,200.00	1 年以内 3,170,000 元, 1-2 年 18,870,000 元, 2-3 年 8,231,200 元	2.85%	3,280,180.00
合计		995,270,965.10		93.71%	96,459,168.26

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	2,192,100,334.88		2,192,100,334.88	2,143,140,780.41		2,143,140,780.41
对联营、合营企业投资	147,478,120.74		147,478,120.74	146,046,136.79		146,046,136.79
合计	2,339,578,455.62		2,339,578,455.62	2,289,186,917.20		2,289,186,917.20

(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		
九洲环境能源科技集团有限公司	692,947,900.00		3,200,000.00				696,147,900.00	
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	514,580,000.00		49,770,000.00				564,350,000.00	
黑龙江新北电力投资有限公司	225,000,000.00						225,000,000.00	
四川旭达电力工程设计有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00				
哈尔滨九洲公共事业发展有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
九洲电气集团有限责任公司	700,612,880.41		989,554.47				701,602,434.88	
合计	2,143,140,780.41		53,959,554.47	5,000,000.00			2,192,100,334.88	

(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												
七台河佳兴风力发电有限公司	62,634,725.10				1,105,652.09						63,740,377.19	
七台河万龙风力发电有限公司	75,117,452.14				175,080.52						75,292,532.66	
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	249,668.00										249,668.00	
珠海德擎绿色能源股权投资合伙企业(有限合伙)	8,044,291.55		156,660.39		248,152.93			253,561.98			8,195,542.89	
小计	146,046,136.79		156,660.39		1,528,885.54			253,561.98			147,478,120.74	
合计	146,046,136.79		156,660.39		1,528,885.54			253,561.98			147,478,120.74	

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	201,116,991.08	59,820,810.70	55,027,290.15	56,331,353.17
其他业务	3,567,507.15	3,457,850.94	21,497,557.13	2,735,018.25
合计	204,684,498.23	63,278,661.64	76,524,847.28	59,066,371.42

其他说明

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 185,482,540.06 元，

其中，106,441,309.42 元预计将于 2024 年度确认收入，

50,638,260.67 元预计将于 2025 年度确认收入，

28,402,969.97 元预计将于 2026 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	1,528,885.54	71,000,000.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,000,000.00	-10,485,065.66
理财产品收益	132,625.84	408,773.75
合计	-3,338,488.62	60,923,708.09

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	62,979.61	
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）	5,313,482.39	
委托他人投资或管理资产的损益	415,319.85	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	23,995.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	70,183,486.24	按 51%份额确认金湖项目抢装工程收益（详见本报告第十节之十二 5）
减：所得税影响额	21,879,630.01	
少数股东权益影响额（税后）	49,933.41	

合计	54,069,700.09	--
----	---------------	----

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.73%	0.14	0.13
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.89%	0.04	0.05

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

4、其他