



九洲集团
Jiuzhou Group

哈尔滨九洲集团股份有限公司

2026 年半年度报告

2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

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

公司已在本报告中详细描述存在的市场竞争风险、投资风险、原材料价格波动风险等，详情敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”关于“公司面临的风险和应对措施”相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	35
第五节 重要事项	37
第六节 股份变动及股东情况	47
第七节 债券相关情况	52
第八节 财务报告	53

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 2026 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》
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	2026 年 1 月 1 日、2026 年 6 月 30 日、2026 年 1-6 月、2025 年 1-6 月
九洲集团零碳产业园	指	哈尔滨市松北区九洲路 609 号厂区
昊诚电气	指	沈阳昊诚电气有限公司
扬中生产研发基地	指	江苏镇江市扬中市研发设计院
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
智能配电网	指	输配电及控制设备业务
数字能源	指	电力电子、新能源业务
UPS	指	不间断电源
SVG	指	静止无功发生器
HVDC	指	高压直流输电
高低压电气成套产品	指	高压开关柜、低压开关柜
高压变频器	指	变频器的一种，把工频电源变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
风力发电变流器	指	变频器的一种，将风机发出的电压和频率变化的电能，变为电压和频率稳定的电能馈入电网
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
电力电子元器件	指	应用于电力电子行业的元器件，又称作开关元器件，电力电子元器件采用半导体制成，也称电力半导体器件。电力电子元器件的发展对电力电子技术的发展起着决定性的作用，电力电子技术的发展是以电力电子元器件的发展为基础的
施耐德	指	施耐德电气（中国）有限公司
西门子	指	西门子（中国）有限公司
ABB	指	ABB（中国）有限公司
EPC 总承包	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
EPCO 总承包	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，并在项目建成后负责日常运营、维护、维保、性能达标、长期管理等的总承包。全程一家单位总负责，对质量、工期、造价、运营效果终身负责

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 2025 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 2025 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 2025 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）	612,931,632.09	685,454,583.90	-10.58%
归属于上市公司股东的净利润（元）	23,347,584.75	42,814,968.20	-45.47%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	21,016,607.71	43,088,996.20	-51.23%
经营活动产生的现金流量净额（元）	167,499,373.19	27,452,156.35	510.15%
基本每股收益（元/股）	0.03	0.07	-57.14%
稀释每股收益（元/股）	0.03	0.07	-57.14%
加权平均净资产收益率	0.90%	1.77%	-0.87%
	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）	7,068,086,712.02	7,339,816,103.59	-3.70%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,599,023,414.38	2,584,909,352.27	0.55%

存在股权激励、员工持股计划的公司，可以披露扣除股份支付影响后的净利润

主要会计数据	本报告期	上年同期	本期比上年同期增减(%)
扣除股份支付影响后的净利润（元）	0.00	0.00	0.00%

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（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-277,640.91	
计入当期损益的政府补助（与公司正	2,706,465.54	

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)		
委托他人投资或管理资产的损益	12,928.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	125,997.13	
减：所得税影响额	236,546.86	
少数股东权益影响额（税后）	226.62	
合计	2,330,977.04	

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

公司于电力能源领域深耕三十余载，如今已发展成为一家以智能配电网、数字能源、综合能源服务、算力基础设施为核心业务的产业集团。作为国内少数具备“电力装备 + 绿电运营 + 算电协同 + 全场景系统集成”核心能力的智能配电网与数字能源基础设施提供商，已构建起全谱系、全场景覆盖的智能配用电产业生态。

（一）智能配电网业务

公司以主动型配电网技术为核心导向，深入构建源网荷储协同互动、功率双向流动、自主调控、安全自愈的现代化配用电体系。打造 110kV 及以下全谱系智能配电网装备矩阵，产品涵盖开关设备、变压器与预装式箱式变电站设备、低压成套及智能电气元件、电能质量与变频装备智能终端电器与智能元件开关、配电自动化与二次保护控制这八大系列，达成“全场景、全兼容”的目标。

智能配电网作为关键公共基础设施，在保障电力可靠供应、支撑经济社会高质量发展及服务民生改善等方面发挥着不可或缺的重要作用。九洲集团深耕智能配电网领域三十余年，始终以数字化赋能与绿色低碳发展创新驱动，持续推动技术升级与产业实践，在行业内积累了深厚积淀并取得了突出成果。

截至目前，公司累计获得授权专利 368 项，其中发明专利 56 项，先后承担多项国家重点技术创新项目、科技支撑计划项目及国家科技攻关课题，技术实力与创新能力得到国家层面的充分认可。依托国家认定企业技术中心、电力电子研究院、企业博士后科研工作站等高水平创新平台，公司不断强化核心技术攻关与成果转化，稳固并持续提升在智能配电网领域的行业领先地位。在智能配电网、电力电子、电能质量、算力供电、源网荷储一体化等领域实现了关键技术突破与国产化替代，多项研究成果的核心指标达到国际先进水平，凭借技术自立自强筑牢了企业高质量发展的根基。

1、主要产品介绍

（1）智能高低压电气成套产品

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。公司的智能低压成套开关设备采用智能化模块设计，集成智能监测、保护控制、边缘计算与云边端协同通信能力，构建云端边一体化智慧配电体系，提供全场景数字化、智能化用电管理与运维解决方案，广泛应用于数据中心、工业厂房、商业建筑、轨道交通等关键场景。

产品类型	产品名称	主要用途或特点	技术参数要点	产品图示
抽出式开关柜	GCS	发电厂动力配电，支持电动机控制	额定电压 400V，主母线电流 6300A，防护等级 IP30-IP54，模块化设计	 GCS 低压抽出式开关柜

抽出式开关柜	GCK	工矿企业配电， 标准化元件组合	额定电压 690V， 主母线电流 6300A，防护等级 IP30-IP54，C 型 钢框架结构	
抽出式开关柜	MNS	高端配电系统， 支持大电流负载	额定电压 690V， 主母线电流 6300A，8E 单元 设计，防护等级 IP30-IP54	 MNS低压抽出式开关柜
固定式配电柜	GGD	通用动力配电， 经济实用	额定电压 400V， 主母线电流 6300A，分断能力 50kA，防护等级 IP30-IP54	 GGD交流低压配电柜

公司中高压产品覆盖 12kV、40.5kV、126kV 全电压等级的铠装移开式开关柜、环网柜、柱上开关、气体绝缘开关设备及核心断路器元件产品体系，以高可靠性、智能化、环保型、长寿命为核心优势，广泛应用于电网输配电、新能源电站、数据中心、工业企业、轨道交通、城乡配电网升级改造等领域，为新型电力系统提供安全可靠的开关控制与保护装备。

产品类型	产品名称	主要用途或特点	技术参数要点	产品图示
铠装移开式开关柜	KYN28A-12	3~12 kV 电力系统电能分配，支持真空断路器操作	额定电压 3~12 kV，短时耐受电流 16-50kA，防护等级 IP4X/IP2X，尺寸 650-1000mm 宽	

铠装移开 式开关柜	KYN28A- 24	24kV 电力系统开 关操作，支持五 防联锁	额定电压 24kV，短时耐 受电流 25- 31.5kA，尺寸 800-1000mm 宽	
铠装移开 式开关柜	KYN61- 40.5	40.5kV 电力系 统，配 ZN85 真 空断路器	额定电压 40.5kV，短路关 合电流 63- 100kA，防护等 级 IP4X，尺寸 1680-2800mm	

（2）智能环网柜产品

智能环网柜是集成了传感、通信、边缘计算与自动控制的新一代 10kV/20kV 中压配网开关设备，核心是实现配网状态实时感知、故障快速自愈、远程智能运维，是建设智能电网与新型电力系统的关键装备。公司的智能环网柜，以环保固体绝缘、一二次深度融合、高防护、适配新能源为核心特色，主要由全资子公司昊诚电气研发生产，是国家电网、能源化工、新能源项目的主流中标产品。

产品类型	产品名称	主要用途或特点	技术参数要点	产品图示
环保气体 绝缘全封 闭开关设 备	HXGN 口-12	AIR 型环网开关柜广泛应用于工业及民用环网配电系统及供电末端，特别适用于小型二次配电站，工矿企业开闭所，城市住宅小区，机场，铁路等场所	额定电压 42kV， 额定电流 630A， 防护等级 IP67/IP4X，真空 灭弧方式	

SF6 气体 绝缘环网 开关设备	XGN 口-12	以 SF6 气体作为绝缘和灭弧介质，所有开关装置及全部带电部件完全密封于全绝缘的箱体内部，箱体内充以相对压力为 0.036MPa 的 SF6 气体，密封结构采用国内外最先进的磁流体密封技术和工艺，保证气箱 SF6 气体年泄漏率 $\leq 0.05\%$	额定电压 12kV， 额定频率 50Hz， 防护等级 IP4X/IP67，SF6 灭弧方式	
中式固体 绝缘环网 柜	C2SR-12	C2SR-12 中式固体绝缘开关环网柜采用固体绝缘真空环保技术，不含 SF6 温室气体，是 SF6 充气柜产品完美的升级产品，全绝缘、全密封、免维护，不存在任何裸露带电体，C2SR-12 中式固体绝缘开关环网柜产品扩展性强，可以单面维护和检修，广泛地应用于城乡电网改造工程，安装在广场、街道两侧、居民小区、绿化带等集中用电区	额定电压 12kV， 额定电流 630A， 防护等级 IP67/IP4X	
金属铠装 封闭开关 设备	KGN-12	具有配网自动化功能，可实现 GPRS 或以太网传输及四遥功能，适应无人值守、数字化网络管理电站需求	额定电压 12kV， 额定电流 630A， 防护等级 IP4X	
箱型固定 式金属封 闭高压开 关设备	XGN15A-12	配套 FZN57、ZN57 开关为固封极柱结构，内置独立隔离开关，为自主研发产品。具有配网自动化功能，可实现 GPRS 或以太网传输及四遥功能，适应无人值守、数字化网络管理电站需求	额定电压 12kV， 额定电流 630A， 防护等级 IP4X	

（3）高效变压器产品

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。公司电力变压器系列涵盖 110kV、35kV、10kV 油浸式电力变压器、节能环保型油浸变压器、非晶合金变压器、干式变压器、地埋式变压器、光伏/风电专用升压变压器、整流变压器、励磁变压器等全系列产品，采用先进低损耗铁芯材料与优化结构设计，显著降低空载损耗与负载损耗，具备优异的抗短路能力、防潮防尘性能与超长使用寿命，全面满足电网高效节能与安全稳定运行需求，产品目前已广泛应用在小区住宅、工矿企业、市政设施、新能源发电站中。

产品名称	主要用途	技术参数要点	产品图示
SC(B)树脂浇注干式变压器	地铁/高层建筑配电，防火防爆	额定容量 100-6600kVA， 电压 35/0.4kV，噪音≤55dB，防护等级 IP2X-IP4X	
KKSG 矿用一般型干式变压器	井下设备供电，防潮抗冲击	额定容量 100-1600kVA， 电压 10/0.4kV，防护等级 IP21/IP23，F 级绝缘	
油浸电力变压器	大型变电站核心设备，高效节能	额定容量 100-63000kVA，电压 66/10.5kV，空载损耗降低 30%，防护等级 ONAN/ONAF	

（4）箱式变电产品

预装式箱式变电站系列涵盖欧式预装式箱变、美式预装式箱变、华式预装式箱变、紧凑型预装式箱变、风光储一体化预装式箱变、智能预装式变电站等，集成变压器、高压开关、低压配电、保护控制、智能监控于一体，实现工厂预制、一体化集成、现场快速安装投运，大幅缩短建设周期、降低占地面积与综合成本。产品具

备结构紧凑、布局合理、运行可靠、维护便捷等特点，可适应户外、高原、高寒、高湿等复杂环境，是城乡配电网、工业园区、新能源电站、数据中心等场景的理想配电解决方案。

产品名称	主要用途	技术参数要点	产品图示
YB27 美式箱变	新能源发电配套，一体化设计	额定容量 1600-8800kVA，电压 12/0.4kV，防护等级 IP33-IP54，散热片设计	
YBM20 欧式箱变	城市小区配电，模块化组合	额定容量 30-2000kVA，电压 12/0.4kV，防护等级 IP33，电缆头可带负荷插拔	
新能源美式/华式箱变	光伏/风电并网，高度集成	额定容量 1000-3300kVA，电压 12/0.4kV，防护等级 IP33-IP54，取消低压开关柜	

（5）铁芯及母线产品

ZE-CMC 系列封闭式母线槽是公司吸收国内同类产品的先进技术开发而成，产品各项技术指标超过国内同类产品，达到国际先进水平，可以确保供电的安全性和可靠性，减少故障的发生。目前已广泛地应用于额定电压 1000V 以下，频率 50Hz~60Hz 的高层建筑、多层工业厂房、大型会展中心、宾馆酒店、商厦、超市的馈、配电系统。尤其是高档次的宾馆、大商厦、高层楼宇等。

产品类型	产品名称	主要用途或特点	技术参数要点	产品图示
母线槽	JZE-CMC	高层建筑、多层工业厂房、大型会展中心、宾馆酒店、商厦、超市的馈、配电系统。尤其是高档次的宾馆、大商厦、高层楼宇等	母线保护电路连接性 $\leq 0.007Q$ ，PE 线等效截面积是相线的 50%~200%(包括连接头)	

（6）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，提升了公司产品品质控制能力和管理水平，建立了国内领先、世界一流的现代化试验检测装备，并成为国际品牌的中国合格授权制造商。

产品类型	产品名称	主要用途或特点	技术参数要点	产品图示
施耐德授权柜	Blokset	高端商业建筑配电，模块化设计	额定电压 690V，主母线电流 6300A，N+1 冗余设计，防护等级 IP31-IP54	 施耐德授权B柜 (Blokset)
ABB 授权柜	MNS2.0	工业自动化系统，支持多种扩展	额定电压 690V，主母线电流 6300A，8E 单元设计，防护等级 IP30-IP54	 ABB授权MNS2.0柜
西门子授权柜	SIVACON 8PT	大型数据中心，高可靠性	额定电压 690V，主母线电流 7400A，动态响应快，防护等级 IP30-IP54	 西门子授权8PT低压开关柜

（7）系统集成解决方案

除上述核心产品供应外，公司以“源网荷储一体化、多能互补协同”为核心，整合电力、热力、冷能、燃气、氢能、光伏、风电等多元能源形式，面向城市、县区、工业园区、产业集群、商业综合体、乡村社区、数据中心集群、港口码头、轨道交通、新型城镇化等场景，提供覆盖分布式光伏、分布式风电、集中式储能、用户侧储能、楼宇储能、微电网系统、虚拟电厂、交直流充电桩、超级快充站、充换电站、V2G 车网互动、光储充换一体化、多能联供、能效管理、需求侧响应、碳资产管理等全场景综合能源解决方案与系统集成服务。

2、经营模式

公司采用“研发 — 设计 — 生产 — 销售 — 服务”一体化经营模式，坚持以销定产，依据客户订单开展技术方案设计与生产计划安排。公司已建立独立、完整的研发、设计、生产及销售体系，能够根据市场需求自主开展生产经营活动。

（1）采购模式

公司智能配电网设备主要原材料包括化工原材料、电气元件、有色金属、黑色金属等。公司设立供应链管理中心，统筹采购管理、供应商开发与维护，优化采购成本，促进信息流、物流、资金流高效协同。在供应商遴选上，公司通过综合评审产品价格、质量及企业实力确定合作方。目前公司原材料供应渠道稳定，与主要供应商保持长期良好合作关系。

（2）生产模式

公司主要服务于国家电网、南方电网、轨道交通、工矿企业、移动通信、区域数据中心等大型客户，产品需适配不同区域输配电容量、用户结构、配电方案及智能化要求，个性化程度较高。因此主营业务产品主要采用“以单定产”模式，根据订单组织生产；此外公司针对生产过程中通用性强、需求量大、采购周期相对固定的核心零部件及基础材料设置常备库存，主要包括电气元件、标准结构件、通用紧固件、常用线缆及部分标准化半成品等。

通过建立安全库存机制，合理储备常备库存件，有效缩短订单响应周期，保障“以单定产”模式下的生产连续性与交付及时性，同时降低因原材料价格波动、供应周期变化带来的生产风险。

（3）销售模式

公司以直销为主要销售方式，通过招投标获取订单。公司已构建专业化研发、设计、生产体系及以客户为中心的营销服务体系，采用大客户与区域公司相结合的营销网络，负责市场信息收集、客户对接、项目跟进及全流程售后服务。

3、主要业绩驱动因素

公司已形成较完整的智能配电网制造产业链，是具有较强的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，国家层面明确了 2025-2030 年智能配电网业务高质量发展目标，电网智能化改造投资持续增加，高耗能设备淘汰、农村电网升级、新能源并网等政策直接拉动智能配电网设备的刚性需求，行业发展的政策确定性高。

除了电网自身发展外，分布式新能源、电动汽车、数据中心、海外电网建设等爆发性增长，对智能配电网设备的需求持续提升，为行业带来新的增长空间。

公司依托分子公司布局与政企事业部相结合的销售体系，搭建起研发、制造、营销三大核心运营支撑平台，精准把握行业发展机遇，深度挖掘五大四小发电集团、地方能源龙头企业等核心客户市场潜力。通过强化市场联动与资源协同，建立健全大客户商机精准识别与快速响应机制，有效推动优质商机高效转化，显著提升项目签约率与市场销量规模。

公司营销中心持续加大市场开拓力度，紧扣市场趋势与战略目标稳步推进业务拓展；生产中心加快推进积压订单生产交付，与前端销售高效联动、快速响应，有力保障市场供给；各管理中心不断深化精益化管理，全面推进降本增效，持续提升公司整体运营效率与综合盈利能力。

（二）数字能源

1、主要业务模式

数字能源板块是物联网、大数据、人工智能等数字技术与能源产业深度融合的新型业态，其核心是通过能源设施物联接入和智能技术，构建源网荷储协同的新型电力系统，推动能源生产、传输、消费全链条数字化转型。

公司抢抓 AI 算力爆发与数字经济战略机遇，重磅布局数据中心、智算中心、模块化数据中心全链条业务，形成从核心供电装备、一体化供配电系统、模块化数据中心系统集成到 EPCO 总承包、绿电算力运营、全生命周期运维的全栈服务能力，成为公司第二增长曲线。公司数字能源板块主要包括：智能电力电子设备及新能源业务。

(1) 智能电力电子设备

作为连接能源生产、传输与消费的“智能阀门”，智能电力电子设备核心价值在于保障供电连续性、提升电能质量、优化能源效率、增强电网交互能力。其应用贯穿发电、输配电、用电全链条，是支撑新能源高比例消纳、数据中心高可靠运行、工业制造精密控制的关键。产品主要应用于通信、工业控制、数据中心等领域，形成覆盖“发电、输配电、用电、存储”全链条的产品与解决方案体系。核心产品覆盖 HVDC、模块化 UPS、SST、智能母线、精密配电、动环监控、液冷供电、模块化数据中心解决方案、源网荷储一体化平台，具备全流程交钥匙服务能力，深度参与国家级算力枢纽建设。

直流电源产品提供通信基站、电网继电保护、工业自动化控制系统、轨道交通信号等关键设施提供不间断的直流动力；UPS 产品对机房的动力和环境进行 7x24 小时实时监测、预警与智能联动控制，SVG 产品可动态、连续、精确地发出或吸收无功功率，实现高性能电能质量治理；超级蓄电池解决了电力供需的瞬时不平衡问题，是实现调频、调峰、备用和平抑新能源波动的物理基础。公司电源系统构建了电力转换（交直流融合）、通信供电（高效整流）、精密配电（末端管理）的闭环体系，以模块化设计、算法管理及全工况可靠性的解决方案，满足新型电力系统与数字基础设施对电源的高品质、低中断率需求。

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。

产品类型	主要用途	技术参数要点	产品图示
直流/交流一体化电源	变电站自动化，集成充电/监控	输入电压 380V，输出电压 24-220V，效率≥93.5%，支持 RS485/CAN 通讯	 电力用直流和交流一体化电源
通信基站电源	室外基站供电，宽电压适应	输入电压 85-300VAC，输出电压 43.5VDC，效率≥92%，防护等级 IP54	 通讯电源设备

铅碳蓄电池	储能系统/电网调频, 长循环寿命	额定电压 2V, 容量 100-3000Ah, 循环寿命 1200 次@80%DOD, 温度补偿-5mV/℃	
电力系统专用阀控铅酸电池	通信基站/数据中心后备电源	额定电压 2V, 容量 3.5-3000Ah, 自放电率≤0.1%/月, 浮充寿命 10 年以上	
TSC 型动态无功补偿	工业电网谐波治理, 提高功率因数	补偿容量 4000kvar, 响应时间≤3s, 谐波抑制 THD <5%, 防护等级 IP30	 SVG 高压动态无功补偿装置
MSC 型高压自动投切	高压电网无功补偿, 减少线路损耗	补偿容量按需配置, 响应时间 20-50ms, 支持 RS485 通讯, 防护等级 IP30	 MSC 型高压自动式投切无功补偿装置

(2) 新能源

公司具备规划设计、系统集成、EPC 总承包、投资建设、运维运营、金融服务全链条能力, 已建成并安全运营各类新能源电站总装机规模近 3GW, 形成光伏电站、生物质电站、风电站多能互补、协同发展的优质资产格局, 业务覆盖全国 20 余省区, 是国内领先的新能源投资运营与综合能源解决方案提供商。

公司新能源业务包括: 风电、光伏、生物质热电联产电厂开发、投资及运营; 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, 形成规模效益。通过自主开发、投资、建设并运营新能源电站, 形成“投、建、运”一体化闭环, 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。

公司风电站均为陆上风电。陆上风电聚焦大容量、智能化、环境友好的技术路线, 应用高塔筒、长叶片及智能传感技术, 深度开发集中式风电, 不断提升发电效率与经济性。同时, 公司以分散式风电及供热为核心, 推出“风电+储能”、“风电+供热”等模式, 项目精准选址于高能耗的工业园区或负荷中心周边, 通过“就近开发、就地消纳”的方式, 极大降低输配电损耗和电网压力。以此为基础, 公司创新推出“风电+”多元应用, 如“风电+储能”平滑出力、“风电+供热”实现清洁供暖, 将绿色电力直接转化为园区生产与居民生活所需的能源, 提升了项目的综合收益与能源利用效率。除发电外还能够为园区企业和居民提供热力、为农业大棚供应蒸汽、冷气; 同时, 园区及城镇的污水处理后也可作为发电及供热循环中水再次利用, 打造出多能互补的综合能源解决方案。

公司光伏电站主要为集中式电站，主要利用荒漠、丘陵等土地资源，形成规模效益，不仅保障了电站全生命周期的最优收益，更有力地拉动了公司内部电力设备制造与工程服务板块的业务协同，形成内生增长动能；目前正在大力开发分布式光伏，深入终端用能场景，例如商业屋顶光伏、公共机构光伏及户用光伏，为用户提供“自发自用”的清洁能源解决方案。

公司的生物质电站通过向农民或经纪人有偿收购的农作物秸秆、林业废弃物等生物质为原料，生产热力、电力等可再生能源，以实现资源的循环利用、变废为宝。其中电力上网销售，热力用于工商业用户生产及向居民供暖。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。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。



截至报告期末，公司持有的新能源电站运营情况如下表：

项目	本报告期	去年同期
风电资产		
总装机容量（万千瓦）	29.60	24.60
总发电量（亿千瓦时）	3.33	3.09
上网电量（亿千瓦时）	3.28	3.01
平均上网电价（元/亿千瓦时，含税）	0.3636	0.4004
年平均发电利用小时数（小时）注	1,126.35	1,255.00

光伏资产		
总装机容量（万千瓦）	30.34	29.86
总发电量（亿千瓦时）	2.03	2.19
上网电量（亿千瓦时）	1.98	2.10
平均上网电价（元/亿千瓦时，含税）	0.45	0.4187
年平均发电利用小时数（小时）	669.32	735.00
生物质发电		
总装机容量（万千瓦）	16.00	16.00
总发电量（亿千瓦时）	3.88	4.62
上网电量（亿千瓦时）	3.36	3.97
平均上网电价（元/亿千瓦时，含税）	0.7063	0.7081
年平均发电利用小时数（小时）	2,097.45	2,887.08
供热资产		
总供热面积（万平方米）	352.58	320.76
平均供热电价（元/万平方米，含税）	24.19	23.32

截至报告期末，公司持有运营的及正在筹建的新能源电站项目如下表：

序号	运营期公司名称	地点	项目类型	规模(MW)	报告期上网电量 (万千瓦时)
1	大庆时代汇能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	风电	48.00	5,835.55
2	大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	风电	48.00	5,556.05
3	贵州关岭国风新能源有限公司	贵州关岭自治县	风电	48.00	3,526.21
4	齐齐哈尔达族风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	风电	2.00	509.61
5	泰来县九洲风力发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	风电	100.00	12,249.63
6	定边蓝天新能源发电有限公司	陕西省榆林市	风电	50.00	5,099.45
7	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	内蒙古莫旗	光伏	48.60	4,080.23
8	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司	内蒙古莫旗自治区	光伏	10.00	810.37
9	泰来立志光伏发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	10.00	581.98
10	泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100.00	6,255.13
11	泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100.00	6,032.37
12	通化中康电力开发有限公司	吉林通化市	光伏	10.00	510.32
13	齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	3.00	243.92
14	齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	5.00	381.25
15	阳谷光耀新能源有限责任公司	山东聊城市	光伏	12.00	801.08

16	富裕县九洲综合能源服务有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	4.80	142.42
17	泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	生物质	80.00	17,047.62
18	富裕九洲环境能源有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	生物质	80.00	16,511.62
	小 计			759.40	86,174.81
序号	建设期项目名称	地点	项目类型	规模(MW)	建设状态
19	安达市九洲火山发电有限责任公司	黑龙江安达市	风电	250	在建
20	安达市九洲石山发电有限责任公司	黑龙江安达市	风电	250	在建
21	宾县九洲三号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	分散式风电	50	在建
22	宾县九洲四号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	分散式风电	50	在建
23	齐市梅里斯区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	分散式风电	20	在建
24	泰来汤池镇分布式风力发电项目	黑龙江齐齐哈尔市	分散式风电	25	在建
25	齐市铁锋区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	分散式风电	32	核准
26	齐市富区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	分散式风电	48	核准
	小 计			725.00	
	总 计			1,469.60	

报告期内，清洁能源供热资产情况如下表所示：

序号	名称	地点	项目类型	供热面积 (万平方米)	不含税热费收入 (万元)
1	泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	齐齐哈尔市泰来县	供热	243.97	3,690.34
2	泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	齐齐哈尔市泰来县	售热	86.23	659.86
3	哈尔滨九洲二号发电有限公司	哈尔滨市道外区	供热	0.78	15.53
4	哈尔滨九洲三号发电有限公司	哈尔滨市宾县	供热	6.45	156.91
5	哈尔滨九洲四号发电有限公司	哈尔滨市宾县	供热	15.15	351.79
	合 计			352.58	4,874.43
6	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司 (持股比例 49%)	黑龙江齐齐哈尔市	供热	108.14	1,493.25

二、核心竞争力分析

1、全产业链协同与内部闭环能力

公司拥有业内领先的工程设计、施工建设、系统集成与 EPC 总承包全链条能力。集团下设 2 个专业设计研究院和 2 个专业电力建设公司，具备电力工程设计乙级和施工总承包二级及承装承试修全资质。业务横跨智能配电网业务与新能源电站开发运营两大核心环节，形成了独特的内部协同优势。在新能源

电站项目中，能够提供一体化解决方案，内容涵盖前期咨询、可研编制、方案设计、施工图设计、设备成套、系统集成、安装施工、调试并网、验收交付以及全生命周期运维。实现“设计 - 施工 - 集成 - 交付 - 运维”全流程的自主可控与一站式闭环服务，为各类大型电力工程、新能源电站、算力基础设施项目提供高质量、高效率且高可靠的整体交付保障。同时，公司可采用自主生产的电气成套设备、箱变、直流电源等设备，并承担工程设计与总包，这不仅降低了项目建设成本、保证了设备质量与兼容性，更实现了从装备供给到能源产出的价值闭环，提升了整体项目的经济性和可控性。

2、全行业、全周期的营销服务网络

公司搭建起战略管控、业务协同、区域联动的现代化组织管理体系，旗下控股 40 余家子公司，构建起覆盖研发、制造、销售、工程、运维、投资于一体的全产业链布局。各业务单元协同联动、优势互补，共同支撑集团实现高质量可持续发展。在市场营销体系建设方面，集团搭建了覆盖全国 30 个省份、与重点行业相互交织的立体化营销铁三角网络。构建了以区域分公司、代表处为支撑，以行业、事业部为引领，以核心渠道与战略客户为依托的全域市场覆盖体系。实现了对电力、能源、工业、运营商、数据中心、轨道交通、新兴产业、城市基础设施等重点行业的精准渗透与高效服务，为客户提供本地化、快速响应、全生命周期的营销与技术支持服务，形成“全国一张网、行业全覆盖、服务全周期”的强大市场竞争力。

3、深厚的电力电子技术积淀与产品化能力

公司秉持智能制造引领、精益品质护航的制造理念，构建了覆盖全国的四大现代化智能制造基地，打造出集数字化设计、自动化生产、智能化检测、精益化管理于一体的高端装备制造体系，全面达成从零部件加工到整机装配、从系统集成到出厂试验的全流程智能化管控，形成规模化、柔性化、标准化、高品质的现代制造能力。

引入国际领先的钣金柔性生产线、数控冲床、数控折弯机、激光切割机、机器人焊接生产线、自动化喷涂流水线、智能仓储物流系统等高端制造设备，搭建深度融合 MES 制造执行系统、BIP 产品全生命周期管理系统、ERP 资源计划系统的数字工厂平台，实现生产过程透明化、质量追溯全程化、设备运维智能化、供应链协同高效化。在电力电子设备领域，公司已积累起保障关键设施供电连续性、提升电能质量的核心技术。其直流电源、UPS（不间断电源）、SVG（静止无功发生器）等产品，广泛应用于通信、数据中心、工业控制及电网保护等对电力可靠性要求极高的领域。这种在高端工业场景中的技术验证与应用经验，构成了坚实的技术壁垒，也是公司参与新型电力系统前沿试点（如构网型储能、智能微电网）的技术基础。

4、基于区域资源的燃料供应链规模效应

作为黑龙江省生物质热电联产的民营龙头企业，公司在齐齐哈尔等粮食主产区通过长期布局，已建立起成熟、稳定的秸秆收储运体系。这种在上游燃料供应链的规模效应，使得公司能够以更经济、稳定

的成本获取生物质燃料，有效抵御燃料价格波动风险。这一优势与黑龙江省持续加码的秸秆综合利用补贴政策（如重点县资金支持）形成共振，巩固了公司在区域市场的龙头地位。

5、多能互补的综合能源解决方案设计能力

公司不止于单一能源形式的开发，而是致力于打造“风电+储能”、“风电+供热”以及融合光伏、生物质、工业蒸汽、制冷的园区级多能互补系统。这种提供一体化解决方案的能力，能够满足客户多样化的能源需求，提升项目整体价值与客户粘性，符合新能源“集成融合发展”的政策导向，是公司从设备制造商、新能源开发商向综合能源服务商转型的关键。

6、贯穿“投、建、运”的全生命周期项目经验

公司具备新能源电站的自主开发、投资、建设、持有运营的全链条能力。这种“滚动开发+持有运营”的模式，不仅带来了持续稳定的发电收益现金流，更在长期的电站运营中积累了宝贵的资产管理和电力交易经验，为在全面市场化的电力环境中参与辅助服务、绿电交易等增值业务奠定了基础。

三、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入 612,931,632.09 元，比上年同期减少 10.58%；营业总成本 604,386,119.98 元，比上年同期减少 9.82%；归属上市公司股东的净利润 23,347,584.75 元，比上年同期减少 45.47%；归属上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 21,016,607.71 元，比上年同期减少 51.23%；经营活动产生的现金流量净额 167,499,373.19 元，比上年同期增加 510.15%；截至 2026 年 6 月 30 日公司资产总额 7,068,086,712.02 元，负债总额为 4,392,850,771.19 元，资产负债率为 62.15%，归属于上市公司股东的所有者权益为 2,599,023,414.38 元，少数股东权益 76,212,526.45 元，基本每股收益 0.03 元，加权平均净资产收益率 0.90%。

2026 年上半年，公司聚焦智能电网与数字能源产业，坚持绿色低碳、数字化发展，积极投身能源革命，为全年目标达成奠定坚实基础。报告期内重点推进了以下工作：

（1）深耕精细化生产，稳步推进降本增效

上半年，公司以智能化、数字化升级为核心，持续深化精细化生产管理，有序推进数字化车间与智能产线建设工作，完成 1 条核心产线的智能化改造，同步迭代优化信息化管理平台。通过改造，产品一次交检合格率提升，平均订单交付周期缩短，有效改善生产工艺流程、优化车间产能布局。同时，严格落实精益生产管理要求，精准管控生产各环节物料损耗与制造成本，通过科学测算产销数据、动态调控库存规模，有效降低存货积压比例，减少企业资金占用，实现生产、采购、物流、交付各环节协同联动，圆满完成上半年各类订单，按期、保质交付。

（2）深化销售模式创新，持续抢占市场核心份额

上半年，公司坚持双轮驱动的市场发展思路，市场覆盖面与行业影响力稳步提升。在原有销售领域，持续深化与现有客户的战略合作，稳固市场份额。此外，海外业务围绕数字能源、智能配电网成套设备展开，兼顾“跟随总包出海”与直销业务，持续挖掘海外市场机遇，推进海外本地化团队建设，突破海外直销业务订单。

（3）强化技术研发创新，夯实产品核心竞争力

上半年，公司持续加大研发投入，抢抓 AI 算力爆发与数字经济战略机遇，重磅布局数据中心、智算中心、模块化数据中心产品，核心产品覆盖 HVDC、模块化 UPS、智能母线，形成从核心配电装备、一体化供配电系统、模块化数据中心系统集成到 EPCO 总承包、绿电算力运营、全生命周期运维的全栈服务能力。报告期内新增 4 项发明专利立项，构建多层次知识产权保护体系，通过技术创新提升产品性能、可靠性与智能化水平，进一步提高产品科技含量，优化产品毛利率结构。

（4）扎实推进投资者关系管理，维护资本市场稳定

上半年，公司扎实落地年度投资者关系管理工作计划，不断搭建高效顺畅的资本市场沟通通道。公司举办年度业绩说明会 1 次，主动参与辖区投资者交流会活动及多地路演活动，对接 49 家机构投资者及多名中小股东，依托业绩说明会、互动易、投资者热线，常态化信息披露等途径，客观详实传递经营现状、核心竞争优势与长远发展战略，向外输出企业长期投资价值。同时公司稳步落实股东回报相关工作，恪守利润分配管理制度，已于上半年顺利完成 2025 年度现金分红实施工作。

（5）优化人才队伍结构，强化企业发展人才支撑

上半年，公司深入实施人才强企战略，围绕企业核心发展需求，持续完善多层次人才引育体系，新招聘员工 90 人，聚焦技术研发、市场拓展、大型项目管理、数字化运营等核心体系，其中本科及以上学历占比 53.33%，人才队伍结构持续优化、综合素养稳步提升。

同时，公司健全内部人才培养与晋升机制，优化绩效考核与激励约束体系，完善绩效奖金激励机制，充分调动核心骨干及全体员工的工作积极性、主动性与创造性，为公司技术创新、市场开拓、战略落地提供了坚实的人才保障与组织支撑。

1、主要财务数据同比变动情况

单位：元

资产负债表项目	报告期末	期初余额	变动幅度	变动原因说明
货币资金	95,372,254.84	278,817,195.53	-65.79%	主要系筹资活动产生的现金流量净额减少，即偿还债务所致。
交易性金融资产	4,031,630.35	12,559,869.03	-67.90%	主要系本期购买理财产品减少所致。
应收票据	181,112.80	323,380.00	-43.99%	主要系收到客户应收票据减少所致。
其他应收款	49,090,391.99	36,609,121.64	34.09%	主要系应收股利及其他保证金增加所致。

长期应收款	1,080,000.00	4,080,000.00	-73.53%	主要系融资租赁保证金减少所致。
应收股利	31,222,051.77	21,489,244.00	45.29%	主要系本期权益持有公司宣告分配以前年度股利所致。
其他非流动资产	34,131,414.42	24,607,246.49	38.70%	主要系预付工程设备款增加所致。
应付票据	41,358,668.88	75,388,054.48	-45.14%	主要系支付供应商货款票据有所减少所致。
预收款项	2,108,709.01	3,076,390.87	-31.46%	主要系预收房租款项有所减少所致。
应付职工薪酬	8,536,158.78	20,071,148.24	-57.47%	主要系期初应付职工薪酬含年末计提年终奖，本期末无。
一年内到期的非流动负债	382,345,708.51	563,510,876.55	-32.15%	主要系一年内到期的长期借款及长期应付款减少致一年内到期的非流动负债减少。
专项储备	9,391,530.50	5,199,983.86	80.61%	主要系本期计提的安全生产费大于实际使用所致。
利润表项目	年初至报告期末	上年同期	变动幅度	变动原因说明
营业收入	612,931,632.09	685,454,583.90	-10.58%	无重大变化
营业成本	411,907,480.07	489,296,126.45	-15.82%	无重大变化
销售费用	41,734,113.54	33,640,551.86	24.06%	无重大变化
管理费用	62,797,916.10	60,894,627.81	3.13%	无重大变化
财务费用	70,365,034.96	70,616,865.37	-0.36%	无重大变化
研发投入	10,115,745.05	8,742,613.39	15.71%	无重大变化
投资收益	22,441,544.16	40,761,007.78	-44.94%	本期公司对参股联营企业的投资收益较去年同期有所下降。
信用减值损失	-1,347,349.35	10,613,400.44	-112.69%	主要为去年同期收回长账龄应收账款较多，对应计提的应收账款坏账准备减少，致去年同期信用减值损失冲回。
营业利润	33,693,563.37	72,055,320.07	-53.24%	主要系销售费用较去年同期有所增加、对参股联营企业的投资收益较去年同期有所下降、信用减值损失计提增加综合影响所致。
营业外收入	286,792.89	899,543.98	-68.12%	主要系本期无需支付的款项较去年同期减少。
营业外支出	160,795.76	5,513,683.13	-97.08%	主要系去年同期有税收滞纳金，本期无。
利润总额	33,819,560.50	67,441,180.92	-49.85%	主要系销售费用较去年同期有所增加、对参股联营企业的投资收益较去年同期有所下降、信用减值损失计提增加综合影响所致
所得税费用	6,332,661.26	21,247,692.99	-70.20%	由于当期利润较去年同期有所下降，致当期所得税较去年同期减少
净利润	27,486,899.24	46,193,487.93	-40.50%	上述原因综合所致。
现金流量表项目	年初至报告期末	上年同期	变动幅度	变动原因说明

支付的各项税费	31,598,284.24	52,775,936.91	-40.13%	主要为本期缴纳的增值税和所得税较去年减少所致。
经营活动产生的现金流量净额	167,499,373.19	27,452,156.35	510.15%	由于当期收到国补应收账款致销售商品提供劳务收到的现金较去年同期增加、本期购买商品接受劳务支付的现金较去年同期有所减少双重因素导致经营活动产生的现金流量净额增加。
取得投资收益收到的现金	2,940,000.00	957,237.70	207.13%	由于当期收到联营企业的现金股利较去年增加所致。
投资活动现金流入小计	25,526,229.57	19,221,152.64	32.80%	由于本期存在处置固定资产产生的现金流入、上期无，致本期较去年同期投资活动现金流入增加。
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,049,803.80	64,801,597.42	-50.54%	由于本期新能源项目购建固定资产和其他长期资产支付的现金减少导致。
支付其他与投资活动有关的现金	10,030,000.00	2,140,613.00	368.56%	由于本期购买理财产生的现金流出较去年增加所致。
投资活动现金流出小计	42,079,803.80	66,942,210.42	-37.14%	由于本期新能源项目购建固定资产和其他长期资产支付的现金减少导致投资活动现金流出较去年同期减少。
投资活动产生的现金流量净额	-16,553,574.23	-47,721,057.78	-65.31%	由于本期新能源项目购建固定资产和其他长期资产支付的现金减少导致投资活动产生的现金流量净额较去年同期减少。
取得借款收到的现金	473,553,700.00	264,640,909.16	78.94%	本期取得借款收到的现金增加主要原因系银行贷款替换融资租赁所致。
收到其他与筹资活动有关的现金	189,999,999.29	600,000,000.00	-68.33%	由于本期收到融资租赁款产生的现金流入较去年减少所致。
偿还债务支付的现金	323,142,101.08	683,048,946.44	-52.69%	由于本期偿还的银行贷款较上年同期减少所致。
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	47,370,429.62	82,098,513.46	-42.30%	由于本期应付普通股股利支付的现金减少及本期银行贷款利息减少所致。
支付其他与筹资活动有关的现金	597,623,954.86	72,215,766.38	727.55%	由于本期银行贷款替换融资租赁，致本期支付的融资租赁款现金流出增加。
筹资活动产生的现金流量净额	-304,582,786.27	27,277,682.88	-33,186.05 万元	本期借款现金流入减少、本期偿还债务现金流出增加导致筹资活动现金流量净额较去年同期减少。
现金及现金等价物净增加额	-153,636,987.31	7,008,781.45	-16,064.58 万元	主要筹资活动产生的现金流量净额减少，即偿还债务导致。
期末现金及现金等价物余额	65,087,478.38	284,971,036.86	-77.16%	主要筹资活动产生的现金流量净额减少，即偿还债务所致。

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

项目	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
合计	612,931,632.09	411,907,480.06	32.80%	-10.58%	-15.82%	4.18%
分行业						
智能配电网	100,812,000.68	77,834,986.18	22.79%	-27.31%	-27.43%	0.13%
数字能源	495,513,756.18	319,500,197.26	35.52%	-7.19%	-13.87%	5.00%
其他业务	16,605,875.23	14,572,296.62	12.25%	28.81%	31.10%	-1.53%
分产品						
智能开关成套设备	39,364,747.36	31,803,176.40	19.21%	-24.09%	-24.13%	0.04%
变压器及箱式变电站	61,447,253.32	46,031,809.78	25.09%	-29.23%	-29.54%	0.33%
电力电子设备	48,853,705.81	39,486,586.49	19.17%	-3.96%	-4.59%	0.53%
新能源	444,817,064.25	279,350,271.74	37.20%	-7.91%	-15.23%	5.43%
新能源工程业务	1,842,986.12	663,339.03	64.01%			
其他收入	16,605,875.23	14,572,296.62	12.25%	28.81%	31.10%	-1.53%
分地区						
国内	612,931,632.09	411,907,480.06	32.80%	-10.58%	-15.82%	4.18%

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	95,537,174.04	1.35%	278,817,195.53	3.80%	-2.45%	无重大变化
应收账款	1,302,695,039.24	18.43%	1,308,914,003.84	17.83%	0.60%	无重大变化
合同资产	2,361,807.05	0.03%	2,361,807.06	0.03%	0.00%	无重大变化
存货	287,516,575.00	4.07%	243,557,964.84	3.32%	0.75%	无重大变化
投资性房地产	46,870,532.21	0.66%	48,715,536.29	0.66%	0.00%	无重大变化

长期股权投资	918,912,420.27	13.00%	909,148,896.25	12.39%	0.61%	无重大变化
固定资产	3,304,523,278.03	46.75%	3,407,999,880.17	46.43%	0.32%	无重大变化
在建工程	185,415,975.42	2.62%	176,489,511.76	2.40%	0.22%	无重大变化
使用权资产	229,581,928.76	3.25%	237,273,397.52	3.23%	0.02%	无重大变化
短期借款	131,935,865.21	1.87%	145,614,825.97	1.98%	-0.11%	无重大变化
合同负债	72,121,306.23	1.02%	88,925,411.26	1.21%	-0.19%	无重大变化
长期借款	1,810,188,013.80	25.61%	1,520,878,969.92	20.72%	4.89%	无重大变化
租赁负债	105,617,367.27	1.49%	104,080,365.50	1.42%	0.07%	无重大变化

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

单位：元

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	30,449,695.66	30,449,695.660	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金
应收账款	890,318,022.66	883,236,710.91	质押	用于长期借款质押
应收账款	207,389,015.97	206,287,247.50	质押	用于融资租赁业务质押
投资性房地产	97,794,614.96	38,592,807.13	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	236,437,512.85	94,673,876.18	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	1,537,705,362.72	1,063,303,690.96	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	1,700,185,797.19	1,249,432,721.28	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	53,059,610.99	24,259,431.49	融资租赁	融资租入固定资产
无形资产	147,216,992.02	94,072,339.86	抵押	用于短期借款和长期借款抵押
合 计	4,900,556,625.02	3,684,308,520.97		

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
42,079,803.80	66,942,210.42	-37.14%

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）
九洲零碳产业园项目	自建	是	产业园	15,537,480.05	87,009,410.74	自有资金	79.10%	0.00	0.00	不适用		
安达市石山250MW风力发电项目	自建	是	风电	5,397,707.97	26,193,460.18	金融机构贷款、自有资金	2.34%	0.00	0.00	不适用		
宾县九洲三号50MW风电项目	自建	是	风电	1,478,118.89	14,297,386.59	自有资金	5.41%	0.00	0.00	不适用		
宾县九洲四号50MW风电项目	自建	是	风电	142,060.97	4,935,272.40	自有资金	2.61%	0.00	0.00	不适用		
安达市火山250MW风力发电项目	自建	是	风电	2,695,299.27	14,614,633.37	金融机构贷款、自有资金	1.16%	0.00	0.00	不适用		
梅里斯区九洲20MW风电项目	自建	是	风电	1,731,977.06	12,539,387.92	金融机构贷款、	12.28%	0.00	0.00	不适用		

						自有 资金						
九洲技术 6 号厂房	自建	是	厂 房	2,656,584.70	11,598,795.29	自有 资金	27.04%	0.00	0.00	不适 用		
合计	--	--	--	29,639,228.91	171,188,346.49	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资情况

(1) 委托理财情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
哈尔滨九洲电气技术有限责	子公司	电气设备制造业	300,000,000.00	407,552,575.64	246,349,184.77	53,250,649.42	-35,304,961.61	-35,288,953.74

任公司								
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	子公司	新能源投资	600,000,000.00	1,447,979,049.21	920,282,099.21	39,823.01	18,309,565.54	18,309,566.02
沈阳昊诚电气有限公司	子公司	电气设备制造业	100,000,000.00	572,365,606.65	255,437,047.20	102,832,764.86	-11,616,174.92	-9,574,005.68
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	385,901,464.33	218,114,529.82	26,471,076.87	16,039,113.15	11,826,612.83
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	421,857,000.28	137,746,760.49	20,687,012.26	4,683,063.54	5,278,412.61
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	463,077,766.58	145,299,795.36	20,645,993.61	6,109,726.98	5,497,766.04
富裕九洲环境能源有限责任公司	子公司	生物质发电	200,000,000.00	673,772,836.96	-75,455,656.74	106,367,245.27	7,277,244.50	7,279,257.28
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	子公司	生物质发电	300,000,000.00	738,707,042.35	-98,543,992.40	135,100,464.09	32,601,721.62	32,690,723.84
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	子公司	光伏发电	90,000,000.00	342,777,003.02	97,445,459.67	17,899,269.95	2,442,704.63	2,606,396.09
贵州关岭国风新能源有限公司	子公司	风力发电	125,740,000.00	267,288,529.04	71,185,912.56	18,734,683.71	-5,155,510.15	-5,140,039.71

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
安达市九洲生物天然气有限公司	新设	无
本溪南芬九洲能源投资发展有限责任公司	注销	无
本溪九洲新能源科技有限公司	注销	无

主要控股参股公司情况说明

详见本报告第八节（九）2 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、原材料成本波动风险

铜、钢材等核心金属原材料为设备制造主要成本构成，在生产成本当中占比较高。近两年来原材料价格上行，对公司成本管控能力以及经营盈利水平产生一定影响。

公司依托长期积淀、稳固牢靠的上下游合作资源，实施集约化统筹采购，放大采购规模效应；同时常态化追踪原材料价格走势，依托常备物料库存管理体系保障生产供应链稳定，夯实日常生产经营根基，助推企业稳健可持续经营。

2、市场竞争加剧

行业持续快速发展吸引较多企业参与，低端产品领域同质化竞争较为激烈，部分中小企业通过低价策略抢占市场，对行业整体盈利水平造成一定压力。

公司将持续推进产品升级与结构优化，深耕适配 AI 智算中心等高耗能负荷场景的定制化配电成套方案；依托一体化解决方案、快速响应的属地化运维服务构筑差异化壁垒，持续提升产品智能化水平与技术附加值，匹配客户配网数字化改造、算力站点可靠供电、负荷智能调控等高端业务诉求，强化整体综合竞争实力，跳出低端价格赛道竞争。

3、海外市场拓展面临壁垒

出海是企业发展壮大的重要途径之一。海外市场面临技术标准、认证体系、渠道布局等方面的壁垒，部分发达国家设置贸易壁垒，增加了国内企业海外拓展的难度。

公司早期海外业务主要依托国内工程总包企业带动设备出海；现阶段公司已经组建专业化海外业务团队，搭建独立出口直销体系，现已落地多笔独立外销订单。此外，公司坚持开放共赢的全球化经营战略，深度融入全球电力能源产业生态；长期维系与 ABB、施耐德电气、西门子、罗克韦尔自动化等全球电气自动化龙头企业的战略合作，借力国际巨头的技术经验拓宽智能配电网、数字能源基础设施业务。

4、应收账款回收风险

公司智能配电网产品需按照客户项目要求进行定制化设计和生产，生产周期较长；产品从出厂、现场安装到调试运行，需要一定的周期，同时还受客户土建施工、上下游配套设备等整体工程进度的影响。使得公司资金回笼时间延迟，存在一定的催收及回款风险。另外，可再生能源附加补贴拖欠超 10 亿元，因财政拨付、目录审核、合规核查等原因实际到账时间远晚于预期、节奏不稳定、无明确时间表，导致公司现金流被占用、资产周转慢、再投资受限。

针对应收账款的行业特征，公司通过 CRM 客户关系管理系统对客户进行评级，事先评估客户履约能力，严格漏斗筛选标准，选择高质量客户，从源头上避免应收账款风险。注重收款的过程管理，采取项目全生命周期管理等方式加快货款回收，确保货款安全。

5、新能源发电市场化交易风险

伴随国家 136 号文以及黑龙江省现货市场 3.0 版新规落地，省内风光电源全部进入市场化竞价交易，电价不再由政策兜底。受本地用电负荷、送出通道约束，省内新能源供大于求，近年电价持续走低，发电收益有所下降。

公司组建专业交易团队对接终端用电客户，参与中长期、现货、辅助服务市场交易，依靠长协锁定基础收益。结合本省市场特性优化电源投资，择优开发，重点开发适配电网负荷曲线、市场化收益更佳的风电资产，并发挥综合能源业务优势平滑出力波动，提升发电资产抗风险能力。

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
2026 年 6 月 4 日-5 日	深圳	其他	机构	聚众鑫创投、南方基金、江海证券、华鑫证券、太平洋证券、星斗资本、殷实基金、深圳证金投资、瀚鑫基金、宝弘资产	公司智能配电网业务的发展情况、智能配电网设备订单的预计增速水平及未来增长预期、公司在数据中心及“算电协同”方面的布局情况、公司在海外业务布局情况、公司的数字能源业务情况、公司简易发行的情况	www.cninfo.com.cn
2026 年 6 月 15 日-17 日	北京	其他	机构、个人	南京金友私募、国泰海通、开源证券、九一私募、星斗资本、华商基金、长城人寿资管、人保养老、信达证券、中承东方资产、胜恒投资、民生理财、一塔资本、北京诺昌投资管理有限公司、艳珍投资（上海）投资管理有限公司、北京珏岩投资管理有限公司、国信证券、财达证券自营、北京青创伯乐投资有限公司、部分个人投资者	公司智能配电网业务的发展情况、公司智能配电网业务当前的销售策略、公司在数据中心及“算电协同”方面的布局情况、公司的变压器产品类别及固态变压器的进展、公司在海外业务布局情况、公司数字能源板块的经营情况和盈利水平、可再生能源补贴回款情况	www.cninfo.com.cn
2026 年 6 月 23 日-26 日	上海	其他	机构	兴全基金、富国基金、中银基金、国泰海通证券、上海般胜私募基金管理有限公司、宽睿科技、长江证券、以恒投资、长江资管、格量资产、国科龙晖基金、中赋实业、凯石资本、高帆资本、上海联创飞达企业管理有限公司、中铁信托、华安证券、申万证券、华创证券	公司智能配电网业务的发展情况、公司智能配电网业务当前的销售策略、公司在海外业务布局情况、公司数字能源板块的经营情况、公司风光业务未来出售情况及生物质发电改善的措施、与 ABB、施耐德电气、西门子电气、罗克韦尔的合作情况	www.cninfo.com.cn

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

2025 年 8 月 26 日，公司召开的第八届董事会第二十六次会议审议通过《关于增加注册资本及修订公司章程的议案》，其中新增制定了《市值管理制度》。

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘晓光	独立董事	任期满离任	2026 年 05 月 26 日	换届
丁云龙	独立董事	任期满离任	2026 年 05 月 26 日	换届
李斌	董事	任期满离任	2026 年 05 月 26 日	换届
刘富利	董事	任期满离任	2026 年 05 月 26 日	换届
吴天柱	董事	任期满离任	2026 年 05 月 26 日	换届
高雨泉	职工董事	聘任	2026 年 05 月 26 日	换届
李萍	独立董事	聘任	2026 年 05 月 26 日	换届
佟为明	独立董事	聘任	2026 年 05 月 26 日	换届

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

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

上市公司发生环境事故的相关情况

五、社会责任情况

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

在保障员工权益方面，公司一直坚持以人为本的人才理念，重视保护职工利益，严格遵守《劳动法》等有关规定，与职工签订劳动合同，为员工缴纳“五险一金”，提供上下班免费通勤车及员工工作餐。

同时公司注重员工素质提升，结合员工能力素质及培训需求情况，定期组织员工技术培训，让每一位员工都能有提升。

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

第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☐适用 ☒不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	担保事项
李寅	15,600.00	2022 年 9 月 30 日	2035 年 9 月 29 日	否	借款担保
	33,793.10	2025 年 6 月 12 日	2043 年 6 月 11 日	否	融资租赁

李寅、赵晓红	2,000.00	2026 年 4 月 30 日	2030 年 7 月 28 日	否	借款担保
	1,472.00	2022 年 4 月 7 日	2035 年 4 月 6 日	否	
	33,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否	
	16,900.00	2022 年 3 月 22 日	2036 年 3 月 21 日	否	
	1,391.15	2021 年 3 月 17 日	2033 年 3 月 17 日	否	融资租赁
	1,533.43	2018 年 4 月 20 日	2031 年 4 月 19 日	否	

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

2026 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华夏金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 19,000 万元人民币，用于偿还原有借款、工程款及往来款。

2025 年，公司的全资二级子公司定边蓝天新能源发电有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 35,000 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

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

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

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

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

2021 年，公司的全资二级子公司莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司与华夏金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，融资额度为 3,000 万元人民币，用于偿还原有借款及补充流动资金。

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
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			0	报告期末对外担保余额合计（A4）						0
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
泰来立志光伏发电有限公司	2022 年 03 月 16 日	4,000	2022 年 04 月 12 日	1,472	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	14,528.7	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	1,391.15	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
大庆时代汇能风力发电投资有限公司	2024 年 06 月 13 日	35,000	2024 年 11 月 06	32,145.45	连带责任	无	无	融资租赁合同债务履行	否	否

			日		担保			期届满之日 后三年止		
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	2026 年 02 月 12 日	28,700	2026 年 03 月 31 日	28,377	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	33,700	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	2026 年 03 月 13 日	800	2026 年 03 月 31 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
沈阳昊诚电气有限公司	2026 年 02 月 12 日	1,000	2026 年 03 月 30 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	2026 年 02 月 12 日	5,000	2026 年 03 月 05 日	2,500	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	2026 年 02 月 12 日	2,000	2026 年 04 月 10 日	1,700	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	2026 年 02 月 12 日	2,500	2026 年 03 月 20 日	248.37	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	2026 年 02 月 12 日	10,000	2026 年 03 月 24 日	2,630	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	15,600	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司	2022 年 02 月 28 日	26,500	2022 年 03 月 22 日	16,900	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公司	2022 年 06 月 29 日	55,000	2022 年 06 月 30 日	49,000	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公司	2026 年 03 月 13 日	800	2026 年 03 月 31 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
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2024 年 06 月 13 日	10,000	2024 年 07 月 18 日	7,500	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
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2025 年 01 月 09 日	1,000	2025 年 12 月 08 日	1,000	连带责任	无	无	债务履行期届满之日后	否	否

			日		担保			三年止		
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2025 年 08 月 27 日	1,000	2025 年 09 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
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2025 年 08 月 27 日	1,000	2025 年 09 月 26 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	2025 年 03 月 13 日	2,000	2025 年 12 月 18 日	1,990	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	2025 年 08 月 27 日	1,000	2025 年 11 月 17 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	2026 年 02 月 12 日	500	2026 年 05 月 18 日	300	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	2026 年 02 月 12 日	19,000	2026 年 04 月 15 日	19,000	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
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	1,533.43	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
泰来县九洲风力发电有限责任公司	2025 年 04 月 24 日	60,000	2025 年 06 月 16 日	56,000	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
齐齐哈尔昂瑞太阳能发电有限公司	2022 年 07 月 09 日	900	2022 年 07 月 26 日	600	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	990	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	650	连带责任担保	无	无	债务履行期 届满之日后 三年止	否	否
阳谷光耀新能源有限责任公司	2023 年 08 月 26 日	2,700	2023 年 09 月 22 日	1,983.12	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
安达市九洲石山发电有限责任公司	2024 年 09 月 30 日	30,000	2024 年 11 月 29 日	7,222.09	连带责任担保	无	无	债务履行期 届满之日后 三年止	否	否

泰来县九洲综合能源有限公司	2025 年 03 月 13 日	10,000	2025 年 04 月 09 日	4,128	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
齐齐哈尔九洲一号综合能源有限公司	2025 年 03 月 13 日	8,000	2025 年 12 月 15 日	4,000	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
富裕县九洲综合能源服务有限责任公司	2025 年 08 月 27 日	840	2025 年 11 月 28 日	803	连带责任担保	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
定边蓝天新能源发电有限公司	2025 年 04 月 07 日	35,000	2025 年 06 月 12 日	33,793.1	连带责任担保	无	以电费收费权第二顺位权提供反担保	融资租赁合 同债务履行 期届满之日 后三年止	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		70,300		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		57,355.37				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		452,325		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		347,285.41				
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
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		0		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		0				
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）		70,300		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		57,355.37				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		452,325		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		347,285.41				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				133.62%						
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				218,334.53						

的债务担保余额（E）	
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	217,334.24
上述三项担保金额合计（D+E+F）	218,334.53
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

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	2026-01-19	九洲集团:简式权益变动报告书	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2	2026-01-21	九洲集团:关于实际控制人、控股股东部分股份质押及解除质押的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
3	2026-02-06	九洲集团:关于实际控制人及其一致行动人提前终止减持计划暨减持结果的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
4	2026-02-12	九洲集团:关于 2026 年度计划向金融机构申请融资额度的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
5	2026-02-12	九洲集团:关于为子公司申请综合授信及融资租赁借款提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
6	2026-03-11	九洲集团:关于实际控制人、控股股东解除质押的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
7	2026-03-13	九洲集团: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)
8	2026-04-25	九洲集团:哈尔滨九洲集团股份有限公司拟对收购沈阳昊诚电气有限公司股权形成的商誉进行资产减值测试涉及的相关资产组价值评估项目资产评估报告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
9	2026-04-25	九洲集团:募集资金年度存放、管理与使用情况鉴证报告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
10	2026-04-25	九洲集团:2026-036 关于会计政策变更的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
11	2026-04-25	九洲集团:中德证券有限责任公司关于哈尔滨九洲集团股份有限公司 2025 年度募集资金存放与使用情况的核查意见	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

12	2026-04-25	九洲集团:董事会审计委员会对会计师事务所 2025 年度履职情况评估及履行监督职责情况的报告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
13	2026-04-25	九洲集团:非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项审计说明	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
14	2026-04-25	九洲集团:关于提请股东会授权董事会以简易程序向特定对象发行股票的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
15	2026-04-25	九洲集团:关于举行 2025 年度网上业绩说明会的通知	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
16	2026-04-25	九洲集团:2026 年日常关联交易预计公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
17	2026-04-25	九洲集团: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)
18	2026-04-25	九洲集团:关于 2025 年度募集资金存放与使用情况的专项报告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
19	2026-04-25	九洲集团:2026 年度投资计划	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
20	2026-04-25	九洲集团:关于为子公司申请综合授信或融资租赁借款提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
21	2026-04-25	九洲集团: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)
22	2026-04-25	九洲集团:关于 2025 年度利润分配方案的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
23	2026-04-25	九洲集团:关于选举职工代表董事的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
24	2026-04-25	九洲集团:关于续聘董事会秘书、证券事务代表的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
25	2026-04-25	九洲集团:关于续聘 2026 年度审计机构的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
26	2026-04-29	九洲集团:第一期员工持股计划管理办法	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
27	2026-04-29	九洲集团:关于 2025 年度股东会增加临时提案暨补充股东会通知的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
28	2026-04-29	九洲集团:第一期员工持股计划(草案)摘要	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
29	2026-04-29	九洲集团:董事会薪酬委员会关于公司第一期员工持股计划(草案)相关事项的核查意见	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
30	2026-04-29	九洲集团:第一期员工持股计划(草案)	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
31	2026-05-19	九洲集团:北京浩天(哈尔滨)律师事务所关于哈尔滨九洲集团股份有限公司第一期员工持股计划之法律意见书	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
32	2026-06-01	九洲集团:关于部分新能源电站收到可再生能源发电补贴的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

33	2026-06-04	九洲集团:2025 年度权益分派实施公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
34	2026-06-18	九洲集团:哈尔滨九洲集团股份有限公司 2026 年度以简易程序向特定对象发行股票方案的论证分析报告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
35	2026-06-18	九洲集团:哈尔滨九洲集团股份有限公司未来三年(2026 年-2028 年)股东分红回报规划	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
36	2026-06-18	九洲集团:哈尔滨九洲集团股份有限公司 2026 年度以简易程序向特定对象发行股票预案	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
37	2026-06-18	九洲集团:关于 2026 年度以简易程序向特定对象发行股票不存在直接或通过利益相关方向参与认购的投资者提供财务资助或补偿的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
38	2026-06-18	九洲集团:关于对全资子公司减资的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
39	2026-06-18	九洲集团: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)

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行 新股	送 股	公积金 转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	126,034,391	19.59%				-2,982,497	-2,982,497	123,051,894	19.12%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	126,034,391	19.59%				-2,982,497	-2,982,497	123,051,894	19.12%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	126,034,391	19.59%				-2,982,497	-2,982,497	123,051,894	19.12%
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	517,376,045	80.41%				2,982,497	2,982,497	520,358,542	80.88%
1、人民币普通股	517,376,045	80.41%				2,982,497	2,982,497	520,358,542	80.88%
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	643,410,436	100.00%				0	0	643,410,436	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

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

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	2,919,750	0	65,577,389	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	0	0	56,874,752	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李斌	188,985	0	30,995	219,980	离任高管锁定股	公司高管人员离任后半年内,不得转让其所持有的本公司股份
卢志国	188,985	47,246	0	141,739	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
丁兆国	188,985	47,246	0	141,739	离任高管锁定股	公司高管人员离职后任期届满后超过 6 个月,其所持有的本公司股份方能解除限售
刘富利	37,797	0	0	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	0	0	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	0	0	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%
付强	0	0	750	750	离任高管锁定股	公司高管人员离职后任期届满后超过 6 个月,其所持有的本公司股份方能解除限售
合计	126,034,391	3,014,242	31,745	123,051,894	--	--

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		49,964		报告期末表决权恢复的 优先股股东总数（如 有）（参见注 8）		0		持有特 别表 决 权 股 份 的 股 东 总 数 （如 有）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东 名称	股东 性质	持股比 例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有限 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	13.22%	85,051,519	-2,385,000	65,577,389	19,474,130	质押	10,900,000	
赵晓红	境内 自然 人	10.88%	70,000,000	-5,833,003	56,874,752	13,125,248	不适用		
姜美玉	境内 自然 人	0.67%	4,300,000	256,100		4,300,000	不适用		
王红军	境内 自然 人	0.64%	4,090,600	1,119,214		4,090,600	不适用		
袁富强	境内 自然 人	0.55%	3,560,000	2,060,000		3,560,000	不适用		
李长和	境内 自然 人	0.34%	2,160,000	710,000		2,160,000	不适用		
刘俊杰	境内 自然 人	0.30%	1,950,000	480,000		1,950,000	不适用		
刁守荣	境内 自然 人	0.27%	1,741,700	-864,300		1,741,700	不适用		
林万森	境内 自然 人	0.22%	1,386,700	168,400		1,386,700	不适用		
钱阿凤	境内 自然 人	0.21%	1,340,000	-1,310,000		1,340,000	不适用		
战略投资者或一 般法人因配售新 股成为前 10 名 股东的情况（如 有）（参见注 3）		无							
上述股东关联关 系或一致行动的 说明		公司前 10 名股东中，李寅和赵晓红为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关联关系。							

上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）	哈尔滨九洲集团股份有限公司回购专用证券账户报告期末持有的普通股数量为 2,273,840 股，占公司总股本的 0.35%，未在前 10 名股东中列示。		
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	19,474,130	人民币普通股	19,474,130
赵晓红	13,125,248	人民币普通股	13,125,248
姜美玉	4,300,000	人民币普通股	4,300,000
王红军	4,090,600	人民币普通股	4,090,600
袁富强	3,560,000	人民币普通股	3,560,000
李长和	2,160,000	人民币普通股	2,160,000
刘俊杰	1,950,000	人民币普通股	1,950,000
刁守荣	1,741,700	人民币普通股	1,741,700
林万森	1,386,700	人民币普通股	1,386,700
钱阿凤	1,340,000	人民币普通股	1,340,000
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司前 10 名无限售条件股东中，李寅和赵晓红为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关联关系。		
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）	无		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司是否具有表决权差异安排

☐是 ☒否

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数	本期被授予的限制性股票数	期末被授予的限制性股票数量（股）

							量 (股)	量 (股)	
李寅	董事长	现任	87,436,519	0	2,385,000	85,051,519	0	0	0
赵晓红	副董事 长、总裁	现任	75,833,003	0	5,833,003	70,000,000	0	0	0
刘富利	副总裁	现任	50,396	0	12,599	37,797	0	0	0
合计	--	--	163,319,918	0	8,230,602	155,089,316	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：哈尔滨九洲集团股份有限公司

2026 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	95,537,174.04	278,817,195.53
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	4,031,630.35	12,559,869.03
衍生金融资产		
应收票据	181,112.80	323,380.00
应收账款	1,302,695,039.24	1,308,914,003.84
应收款项融资	20,274,372.85	19,538,148.93
预付款项	28,233,736.07	22,176,080.02
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	49,577,076.99	36,609,121.64
其中：应收利息		
应收股利	31,222,051.77	21,489,244.00
买入返售金融资产		
存货	287,516,575.00	243,557,964.84
其中：数据资源		
合同资产	2,361,807.05	2,361,807.06
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	122,834,138.71	164,965,155.56
流动资产合计	1,913,242,663.10	2,089,822,726.45
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	1,080,000.00	4,080,000.00
长期股权投资	918,912,420.27	909,148,896.25
其他权益工具投资	4,180,440.50	4,737,588.54
其他非流动金融资产		
投资性房地产	46,870,532.21	48,715,536.29
固定资产	3,304,523,278.03	3,407,999,880.17
在建工程	185,415,975.42	176,489,511.76
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	229,581,928.76	237,273,397.52
无形资产	175,368,765.22	176,539,216.72
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	36,331,541.72	36,331,541.72
长期待摊费用	135,013,001.41	140,156,690.68
递延所得税资产	83,434,750.96	83,913,871.00
其他非流动资产	34,131,414.42	24,607,246.49
非流动资产合计	5,154,844,048.92	5,249,993,377.14
资产总计	7,068,086,712.02	7,339,816,103.59
流动负债：		
短期借款	131,935,865.21	145,614,825.97
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	41,358,668.88	75,388,054.48
应付账款	342,136,925.80	336,539,358.46
预收款项	2,108,709.01	3,076,390.87
合同负债	72,121,306.23	88,925,411.26
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	9,095,129.15	20,071,148.24
应交税费	24,280,595.02	27,120,326.23
其他应付款	27,356,512.69	24,475,506.50
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	954,565.61	954,565.61

应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	382,345,708.51	563,510,876.55
其他流动负债	7,370,634.58	6,234,002.31
流动负债合计	1,040,110,055.08	1,290,955,900.87
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,810,188,013.80	1,520,878,969.92
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	105,617,367.27	104,080,365.50
长期应付款	1,388,981,773.45	1,715,632,103.40
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	41,188,639.22	44,150,105.00
递延所得税负债	6,764,922.37	7,136,094.67
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,352,740,716.11	3,391,877,638.49
负债合计	4,392,850,771.19	4,682,833,539.36
所有者权益：		
股本	643,410,436.00	643,410,436.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,342,900,284.81	1,342,900,284.81
减：库存股	10,001,678.60	10,001,678.60
其他综合收益	-557,148.04	0.00
专项储备	9,391,530.50	5,199,983.86
盈余公积	122,355,344.45	122,355,344.45
一般风险准备		
未分配利润	491,524,645.26	481,044,981.75
归属于母公司所有者权益合计	2,599,023,414.38	2,584,909,352.27
少数股东权益	76,212,526.45	72,073,211.96
所有者权益合计	2,675,235,940.83	2,656,982,564.23
负债和所有者权益总计	7,068,086,712.02	7,339,816,103.59

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	14,180,297.76	56,540,020.57
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据	76,000.00	0.00
应收账款	143,383,014.51	142,524,723.10
应收款项融资	14,570,053.89	7,512,193.47
预付款项	1,987,661.38	569,276.75
其他应收款	1,145,605,985.38	1,179,242,724.72
其中：应收利息		
应收股利	7,131,283.06	0.00
存货	76,726,345.04	86,120,722.18
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	611,305.01	7,232,899.21
流动资产合计	1,397,140,662.97	1,479,742,560.00
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,679,319,067.31	1,682,754,527.21
其他权益工具投资	632,116.00	1,189,264.04
其他非流动金融资产		
投资性房地产	46,870,532.21	48,715,536.29
固定资产	9,416,801.08	10,833,060.68
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	4,927,258.06	5,025,256.00
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	23,231,919.90	22,754,481.18
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,764,397,694.56	1,771,272,125.40
资产总计	3,161,538,357.53	3,251,014,685.40
流动负债：		
短期借款	17,022,208.33	27,818,281.83
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	14,000,000.00	30,766,000.00
应付账款	77,526,038.34	97,820,824.20
预收款项	1,977,728.86	3,076,390.87
合同负债	80,012,633.51	82,464,465.69
应付职工薪酬	1,024,743.27	2,998,569.51
应交税费	241,445.63	359,805.16
其他应付款	569,686,860.76	558,284,124.37
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	0.00	26,763,403.30
其他流动负债	5,351,199.88	5,669,938.02
流动负债合计	766,842,858.58	836,021,802.95
非流动负债：		
长期借款	230,216,670.51	175,800,000.00
应付债券		
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	17,553,047.65	19,407,145.15
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	247,769,718.16	195,207,145.15
负债合计	1,014,612,576.74	1,031,228,948.10
所有者权益：		
股本	643,410,436.00	643,410,436.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,345,303,808.21	1,345,303,808.21
减：库存股	10,001,678.60	10,001,678.60
其他综合收益	-557,148.04	0.00
专项储备		
盈余公积	123,979,182.03	123,979,182.03
未分配利润	44,791,181.19	117,093,989.66
所有者权益合计	2,146,925,780.79	2,219,785,737.30
负债和所有者权益总计	3,161,538,357.53	3,251,014,685.40

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	612,931,632.09	685,454,583.90

其中：营业收入	612,931,632.09	685,454,583.90
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	604,386,119.99	670,214,233.62
其中：营业成本	411,907,480.07	489,296,126.45
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	7,465,830.27	7,023,448.74
销售费用	41,734,113.54	33,640,551.86
管理费用	62,797,916.10	60,894,627.81
研发费用	10,115,745.05	8,742,613.39
财务费用	70,365,034.96	70,616,865.37
其中：利息费用	70,543,391.82	71,114,363.92
利息收入	461,939.85	660,828.83
加：其他收益	4,356,623.71	5,445,382.35
投资收益（损失以“—”号填列）	22,452,667.45	40,761,007.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	22,436,331.79	40,728,994.16
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）	-1,383,598.98	10,613,400.44
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	-7,279.98
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-277,640.91	2,459.20
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	33,693,563.37	72,055,320.07
加：营业外收入	286,792.89	899,543.98
减：营业外支出	160,795.76	5,513,683.13
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	33,819,560.50	67,441,180.92

减：所得税费用	6,332,661.26	21,247,692.99
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	27,486,899.24	46,193,487.93
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	27,486,899.24	46,193,487.93
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）	23,347,584.75	42,814,968.20
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	4,139,314.49	3,378,519.73
六、其他综合收益的税后净额	-557,148.04	0.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-557,148.04	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-557,148.04	0.00
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	-557,148.04	0.00
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	26,929,751.20	46,193,487.93
归属于母公司所有者的综合收益总额	22,790,436.71	42,814,968.20
归属于少数股东的综合收益总额	4,139,314.49	3,378,519.73
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.03	0.07
（二）稀释每股收益	0.03	0.07

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	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	71,902,657.96	33,517,302.52
减：营业成本	65,234,019.96	32,226,124.46
税金及附加	886,248.55	810,471.21
销售费用	326,752.07	857,714.45
管理费用	16,029,105.79	20,486,279.54
研发费用	0.00	0.00
财务费用	3,872,278.16	9,839,910.99
其中：利息费用	3,874,887.71	10,174,091.06
利息收入	150,370.90	232,895.30
加：其他收益	2,243,270.75	1,907,248.60
投资收益（损失以“—”号填列）	3,698,076.30	4,253,361.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,695,823.16	4,113,089.53
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）	-51,407,600.29	-28,617,839.59
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	10,761.57	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-59,901,238.24	-53,160,427.49
加：营业外收入	48.65	4,235.61
减：营业外支出	11,136.36	3,475,782.28
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-59,912,325.95	-56,631,974.16
减：所得税费用	-477,438.72	10,564,240.58
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-59,434,887.23	-67,196,214.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-59,434,887.23	-67,196,214.74
（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	-557,148.04	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-557,148.04	0.00
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	-557,148.04	0.00
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	-59,992,035.27	-67,196,214.74
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0	0
(二) 稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	618,115,918.30	557,171,889.55
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	221,532.80	7,229.19
收到其他与经营活动有关的现金	47,008,040.90	62,113,457.76
经营活动现金流入小计	665,345,492.00	619,292,576.50
购买商品、接受劳务支付的现金	299,745,794.22	346,568,016.04
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	98,383,211.76	98,765,020.12
支付的各项税费	31,598,284.24	52,775,936.91

支付其他与经营活动有关的现金	68,118,828.59	93,731,447.08
经营活动现金流出小计	497,846,118.81	591,840,420.15
经营活动产生的现金流量净额	167,499,373.19	27,452,156.35
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	2,940,000.00	957,237.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,015,000.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	18,571,229.57	18,263,914.94
投资活动现金流入小计	25,526,229.57	19,221,152.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,049,803.80	64,801,597.42
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	10,030,000.00	2,140,613.00
投资活动现金流出小计	42,079,803.80	66,942,210.42
投资活动产生的现金流量净额	-16,553,574.23	-47,721,057.78
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	473,553,700.00	264,640,909.16
收到其他与筹资活动有关的现金	189,999,999.29	600,000,000.00
筹资活动现金流入小计	663,553,699.29	864,640,909.16
偿还债务支付的现金	323,142,101.08	683,048,946.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	47,370,429.62	82,098,513.46
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	597,623,954.86	72,215,766.38
筹资活动现金流出小计	968,136,485.56	837,363,226.28
筹资活动产生的现金流量净额	-304,582,786.27	27,277,682.88
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	-153,636,987.31	7,008,781.45
加：期初现金及现金等价物余额	218,724,465.69	277,962,255.41
六、期末现金及现金等价物余额	65,087,478.38	284,971,036.86

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	51,962,847.87	126,915,029.65
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	399,016,582.65	677,333,786.33
经营活动现金流入小计	450,979,430.52	804,248,815.98
购买商品、接受劳务支付的现金	55,229,970.36	99,604,774.49
支付给职工以及为职工支付的现金	10,614,434.24	15,592,223.78
支付的各项税费	2,013,192.59	20,426,794.69

支付其他与经营活动有关的现金	406,387,109.35	460,877,633.17
经营活动现金流出小计	474,244,706.54	596,501,426.13
经营活动产生的现金流量净额	-23,265,276.02	207,747,389.85
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,263.20	0.00
取得投资收益收到的现金	0.00	1,095,772.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	80,000.00	0.00
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		
投资活动现金流入小计	82,263.20	1,095,772.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	58,200.00	221,260.00
投资支付的现金		
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	53,830.00	0.00
投资活动现金流出小计	112,030.00	221,260.00
投资活动产生的现金流量净额	-29,766.80	874,512.10
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	60,000,000.00	42,290,909.16
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	60,000,000.00	42,290,909.16
偿还债务支付的现金	44,004,894.15	44,899,757.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	15,695,346.35	41,022,142.11
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	59,700,240.50	85,921,899.66
筹资活动产生的现金流量净额	299,759.50	-43,630,990.50
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	-22,995,283.32	164,990,911.45
加：期初现金及现金等价物余额	27,737,650.25	3,505,096.49
六、期末现金及现金等价物余额	4,742,366.93	168,496,007.94

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 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	643,410,436.00				1,342,900,284.81	10,001,678.60		5,199,983.86	122,355,344.45		481,044,981.75		2,584,909,352.27	72,073,211.96	2,656,982,564.23
加：会															

计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	643,410,436.00				1,342,900,284.81	10,001,678.60		5,199,983.86	122,355,344.45		481,044,981.75		2,584,909,352.27	72,073,211.96	2,656,982,564.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-557,148.04	4,191,546.64			10,479,663.51		14,140,621.1	4,139,314.49	18,253,376.60
（一）综合收益总额							-557,148.04				23,347,584.75		22,790,436.71	4,139,314.49	26,929,751.20
（二）所有者投入和减少资本															
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他															
（三）利润分配											-12,867,921.24		-12,867,921.24	0.00	-12,867,921.24
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有（或股东）的分配											-12,867,921.24		-12,867,921.24		-12,867,921.24
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								4,19 1,54 6.64					4,19 1,54 6.64		4,19 1,54 6.64
1. 本期提 取								8,45 5,73 7.23					8,45 5,73 7.23		8,45 5,73 7.23
2. 本期使 用								4,26 4,19 0.59					4,26 4,19 0.59		4,26 4,19 0.59
（六）其他															
四、本期期 末余额	643, 410, 436. 00				1,34 2,90 0,28 4.81	10,0 01,6 78.6 0	- 557, 148. 04	9,39 1,53 0.50	122, 355, 344. 45		491, 524, 645. 26		2,59 9,02 3,41 4.38	76,2 12,5 26.4 5	2,67 5,23 5,94 0.83

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数 股东 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		所 有 者 权 益 合 计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年 末余额	602, 849, 285. 00			58,4 16,1 82.1 6	1,12 7,42 6,17 3.47	10,0 01,6 78.6 0		4,13 7,47 3.59	122, 355, 344. 45		476, 250, 246. 53		2,38 1,43 3,02 6.60	65,1 14,4 31.3 9	2,44 6,54 7,45 7.99
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															
其 他															
二、本年期 初余额	602, 849, 285. 00			58,4 16,1 82.1 6	1,12 7,42 6,17 3.47	10,0 01,6 78.6 0		4,13 7,47 3.59	122, 355, 344. 45		476, 250, 246. 53		2,38 1,43 3,02 6.60	65,1 14,4 31.3 9	2,44 6,54 7,45 7.99
三、本期增	9,04			-	39,7			1,03			6,66		43,4	3,37	46,8

减变动金额 (减少以 “—”号填 列)	3,12 1.00			13,0 49,2 77.4 0	81,8 51.0 6			9,28 4.57			4,72 8.19		79,7 07.4 2	8,51 9.73	58,2 27.1 5
(一) 综合 收益总额											42,8 14,9 68.2 0		42,8 14,9 68.2 0	3,37 8,51 9.73	46,1 93,4 87.9 3
(二) 所有 者投入和减 少资本	9,04 3,12 1.00			- 13,0 49,2 77.4 0	39,7 81,8 51.0 6								35,7 75,6 94.6 6		35,7 75,6 94.6 6
1. 所有者 投入的普通 股															
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	9,04 3,12 1.00			- 13,0 49,2 77.4 0	39,7 81,8 51.0 6								35,7 75,6 94.6 6		35,7 75,6 94.6 6
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额															
4. 其他															
(三) 利润 分配											- 36,1 50,2 40.0 1		- 36,1 50,2 40.0 1		- 36,1 50,2 40.0 1
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											- 36,1 50,2 40.0 1		- 36,1 50,2 40.0 1		- 36,1 50,2 40.0 1
4. 其他															
(四) 所有 者权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动															

额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							1,039,284.57					1,039,284.57		1,039,284.57	
1. 本期提取							5,162,439.44					5,162,439.44		5,162,439.44	
2. 本期使用							4,123,154.87					4,123,154.87		4,123,154.87	
（六）其他															
四、本期期末余额	611,892,406.00			45,366,904.76	1,167,208.02	10,001,678.60	5,176,758.16	122,355,344.45		482,914,974.72		2,424,912,734.02	68,492,951.12	2,493,405,685.14	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 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	643,410,436.00				1,345,303,808.21	10,001,678.60			123,979,182.03	117,093,989.66		2,219,785,737.30
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	643,410,436.00				1,345,303,808.21	10,001,678.60			123,979,182.03	117,093,989.66		2,219,785,737.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-557,148.04			-72,302,808.47		-72,859,956.51
（一）综合收益总额							-557,148.04			-59,434,887.23		-59,992,035.27
（二）所有												

者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										- 12,86 7,921. 24		- 12,86 7,921. 24
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										- 12,86 7,921. 24		- 12,86 7,921. 24
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	643,4				1,345,	10,00	-		123,9	44,79		2,146,

末余额	10,43 6.00				303,8 08.21	1,678. 60	557,1 48.04		79,18 2.03	1,181. 19		925,7 80.79
-----	---------------	--	--	--	----------------	--------------	----------------	--	---------------	--------------	--	----------------

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年 末余额	602,8 49,28 5.00			58,41 6,182. 16	1,129, 829,6 96.87	10,00 1,678. 60			123,9 79,18 2.03	199,4 51,88 2.19		2,104, 524,5 49.65
加：会 计政策变更												
前 期差错更正												
其 他												
二、本年期 初余额	602,8 49,28 5.00			58,41 6,182. 16	1,129, 829,6 96.87	10,00 1,678. 60			123,9 79,18 2.03	199,4 51,88 2.19		2,104, 524,5 49.65
三、本期增 减变动金额 （减少以 “－”号填 列）	9,043, 121.0 0			- 13,04 9,277. 40	39,78 1,851. 06					- 103,3 46,45 4.75		- 67,57 0,760. 09
（一）综合 收益总额										- 67,19 6,214. 74		- 67,19 6,214. 74
（二）所有 者投入和减 少资本	9,043, 121.0 0			- 13,04 9,277. 40	39,78 1,851. 06							35,77 5,694. 66
1. 所有者 投入的普通 股												
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	9,043, 121.0 0			- 13,04 9,277. 40	39,78 1,851. 06							35,77 5,694. 66
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额												
4. 其他												
（三）利润 分配										- 36,15 0,240. 01		- 36,15 0,240. 01
1. 提取盈 余公积												

2. 对所有 者（或股 东）的分配										- 36,15 0,240. 01		- 36,15 0,240. 01
3. 其他												
（四）所有 者权益内部 结转												
1. 资本公 积转增资本 （或股本）												
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）												
3. 盈余公 积弥补亏损												
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益												
5. 其他综 合收益结转 留存收益												
6. 其他												
（五）专项 储备												
1. 本期提 取												
2. 本期使 用												
（六）其他												
四、本期期 末余额	611,8 92,40 6.00			45,36 6,904. 76	1,169, 611,5 47.93	10,00 1,678. 60			123,9 79,18 2.03	96,10 5,427. 44		2,036, 953,7 89.56

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。公司股票于 2010 年 1 月 8 日在深圳证券交易所挂牌交易。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 611,892,406.00 元，实收资本人民币 643,410,436.00 元（实收资本较注册资本多 31,518,030.00 元系可转换公司债券转股尚未办妥工商变更），折股份总数 643,410,436 股（每股面值 1 元）。其中：有限售条件的流通股份 A 股 123,051,894 股，无限售条件的流通股份 A 股 520,358,542 股。

本公司属电力供应业、电力电子设备制造业。主要经营活动为电力电子设备的研发、生产和销售以及新能源电站发电等。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。

本财务报表已经公司 2026 年 8 月 24 日第九届董事会第三次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的应收账款坏账准备收回或转回	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的核销应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提减值准备的应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的应收款项融资减值准备收回或转回	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的核销应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的账龄超过 1 年的预付款项	公司将单项预付款项金额超过资产总额 0.5%的预付款项认定为重要预付款项。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的核销其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程金额超过资产总额 0.5%的在建工程认定为重要在建工程。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.5%的应付账款认定为重要应付账款。
重要的账龄超过 1 年或逾期的预收款项	公司将单项预收账款金额超过资产总额 0.5%的预收账款认定为重要预收账款。
重要的账龄超过 1 年的合同负债	公司将单项合同负债金额超过资产总额 0.5%的合同负债认定为重要合同负债。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将单项其他应付款金额超过资产总额 0.5%的其他应付款认定为重要其他应付款。
重要的预计负债	公司将单项预计负债金额超过资产总额 0.5%的预计负债认定为重要预计负债。
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动现金流量金额超过资产总额 5%的投资活动现金流量项目认定为重要投资活动现金流量。
重要的子公司、非全资子公司	公司将利润总额贡献绝对值超过集团利润总额绝对值的 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业、共同经营	公司将单项权益法核算的投资收益超过集团的 10%的合营企业、联营企业、共同经营公司确定为重要合营企业、联营企业、共同经营公司。
重要的或有事项	公司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	公司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	公司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，采用交易发生日期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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

10、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

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

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

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融

负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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

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

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

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

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

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

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

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

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

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

11、存货

1. 存货的分类

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

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

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

12、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。

13、投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。
2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

14、固定资产

1.确认条件

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

2.折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-30	3.00	4.85-3.23
通用设备	年限平均法	3-10	3	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		

15、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) 建造工程达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；(3) 经消防、国土规划等外部部门验收；(4) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。

专用设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；(4) 设备经过资产管理人员和使用人员验收。
------	---

16、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。

17、无形资产

1.使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

(1) 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

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

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

2.研发支出的归集范围及相关会计处理方法

（1）人员人工费用

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

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

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。

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：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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。

24、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。

25、收入

1. 收入确认原则

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

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

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

2. 收入计量原则

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

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

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

(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主要包括智能开关成套设备、变压器及箱式变电站及电力电子设备业务，收入确认需满足以下条件：销售的相关设备需要安装调试的，待安装调试完成后，已收取价款或者取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时，确认营业收入。不需负责安装及调试的，在商品运送至客户且客户签收已接受该商品，并已收取价款或者取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时，确认营业收入。

公司新能源业务：(1)公司发电业务收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司，根据其确认电量确认销售收入;(2)公司供暖业务收入按照实际供暖面积及当地物价局批准的供暖价格确认收入，并在供暖期内按实际发生天数分摊计入营业收入。

公司新能源工程业务收入按照合同履约进度确认营业收入。

26、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。

27、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。

28、租赁

1. 作为承租方租赁的会计处理方法

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。

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

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

（1）使用权资产

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

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

（2）租赁负债

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

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

2. 作为出租方租赁的会计处理方法

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

（1）经营租赁

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

（2）融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后租回

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。

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。

29、其他重要的会计政策和会计估计

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。

30、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) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	25%
贵州关岭国风新能源有限公司	15%
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	15%
泰来县九洲风力发电有限责任公司	免税
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
泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司	按 25%减半征收
齐齐哈尔达族风力发电有限公司	20%
齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	20%
哈尔滨九洲风力发电有限责任公司	20%
齐齐哈尔九洲二号综合能源有限公司	20%
哈尔滨九洲公共事业发展有限公司	20%
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%

泰来县九洲综合能源有限公司	20%
阳谷光耀新能源有限责任公司	20%
哈尔滨九洲光伏发电有限责任公司	20%
安达市九洲光伏发电有限责任公司	20%
晋中九洲华顿电力工程有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

（1）增值税

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

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

（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，2025 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 2025 年 12 月至 2027 年 12 月，本期按 15%的税率计缴企业所得税。

根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），子公司贵州关岭国风新能源有限公司符合西部地区鼓励类产业企业条件，减按 15%的税率缴纳企业所得税。

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。泰来县九洲风力发电有限责任公司 2024 年至 2029 年享受企业所得税“三免三减半”政策，故本期免缴企业所得税。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），子公司齐齐哈尔达族风力发电有限公司、齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司、哈尔滨九洲风力发电有限责任公司、齐齐哈尔九洲二号综合能源有限公司、哈尔滨九洲公共事业发展有限公司、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、泰来县九洲综合能

源有限公司、阳谷光耀新能源有限责任公司、哈尔滨九洲光伏发电有限责任公司、安达市九洲光伏发电有限责任公司、晋中九洲华顿电力工程有限公司满足小微企业认定条件，本期应纳税所得额不超过 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	80,830.40	81,315.40
银行存款	64,977,129.51	218,643,150.29
其他货币资金	30,479,214.13	60,092,729.84
合计	95,537,174.04	278,817,195.53

其他说明

注：期末其他货币资金中承兑汇票保证金 12,632,701.14 元、保函保证金 16,166,994.52 元、信用证保证金 1,650,000.00 元。

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	4,031,630.35	12,559,869.03
其中：		
银行理财产品	4,031,630.35	12,559,869.03
合计	4,031,630.35	12,559,869.03

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
商业承兑票据	181,112.80	323,380.00
合计	181,112.80	323,380.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
商业承兑汇票										
按组合计提坏账准备的应收票据	190,645.05	100.00%	9,532.25	5.00%	181,112.80	340,400.00	100.00%	17,020.00	5.00%	323,380.00
其中：										
商业承兑汇票	190,645.05	100.00%	9,532.25	5.00%	181,112.80	340,400.00	100.00%	17,020.00	5.00%	323,380.00
合计	190,645.05	100.00%	9,532.25	5.00%	181,112.80	340,400.00	100.00%	17,020.00	5.00%	323,380.00

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	17,020.00	-7,487.75				9,532.25
合计	17,020.00	-7,487.75				9,532.25

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		72,645.05
合计		72,645.05

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）	917,837,410.63	680,435,780.33
1 至 2 年	200,768,196.96	415,529,975.89
2 至 3 年	150,036,283.37	232,180,179.15
3 年以上	246,636,282.14	192,878,979.09
3 至 4 年	99,375,338.33	95,752,163.11
4 至 5 年	71,695,088.51	36,785,190.44
5 年以上	75,565,855.30	60,341,625.54
合计	1,515,278,173.10	1,521,024,914.46

(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	111,816,158.15	7.38%	111,816,158.15	100.00%		111,029,879.75	7.30%	111,029,879.75	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,403,462,014.95	92.62%	100,766,975.71	7.18%	1,302,695,039.24	1,409,995,034.71	92.70%	101,081,030.87	7.17%	1,308,914,003.84
其中：										
账龄组合	367,816,299.81	24.27%	59,899,553.31	16.29%	307,916,746.50	406,521,251.38	26.66%	62,652,311.60	15.41%	343,868,939.78
应收电网公司电费组合	1,035,645,715.14	68.35%	40,867,422.40	3.95%	994,778,292.74	1,003,473,783.33	65.81%	38,428,719.27	3.83%	965,045,064.06
合计	1,515,278,173.10	100.00%	212,583,133.86	14.03%	1,302,695,039.24	1,521,024,914.46	100.00%	212,110,910.62	13.95%	1,308,914,003.84

按单项计提坏账准备类别名称：

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	111,029,879.75	111,029,879.75	111,816,158.15	111,816,158.15	100.00%	预计无法收回
合计	111,029,879.75	111,029,879.75	111,816,158.15	111,816,158.15		

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	367,816,299.81	59,899,553.31	16.29%
应收电网公司电费组合	1,035,645,715.14	40,867,422.40	3.95%
合计	1,403,462,014.95	100,766,975.71	

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	111,029,879.75	786,278.40				111,816,158.15
按组合计提坏账准备	101,081,030.87	-314,055.16				100,766,975.71
合计	212,110,910.62	472,223.24				212,583,133.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

无

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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	836,047,497.21		836,047,497.21	55.08%	88,909,479.34
国网内蒙古东部电力有限公司	187,561,811.00		187,561,811.00	12.36%	8,171,002.82
贵州电网有限责任公司	49,047,544.86		49,047,544.86	3.23%	1,925,050.93
国网吉林省电力有限公司	21,256,396.35		21,256,396.35	1.40%	948,478.44
江苏中交新能源科技有限公司	19,561,800.16		19,561,800.16	1.29%	978,090.01
合计	1,113,475,049.58		1,113,475,049.58	73.36%	100,932,101.54

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	2,486,112.68	124,305.63	2,361,807.05	2,486,112.69	124,305.63	2,361,807.06
合计	2,486,112.68	124,305.63	2,361,807.05	2,486,112.69	124,305.63	2,361,807.06

(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	2,486,112.68	100.00%	124,305.63	5.00%	2,361,807.05	2,486,112.69	100.00%	124,305.63	5.00%	2,361,807.06
其中：										
合计	2,486,112.68	100.00%	124,305.63	5.00%	2,361,807.05	2,486,112.69	100.00%	124,305.63	5.00%	2,361,807.06

按组合计提坏账准备类别个数：0

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

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	19,155,572.85	17,185,214.33
融信 e 信等债权凭证	1,118,800.00	2,352,934.60
合计	20,274,372.85	19,538,148.93

(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	20,274,372.85	100.00%			20,274,372.85	19,538,148.93	100.00%			19,538,148.93
其中：										
银行承兑汇票	19,155,572.85	94.48%			19,155,572.85	17,185,214.33	87.96%			17,185,214.33
融信 e 信等债权凭证	1,118,800.00	5.52%			1,118,800.00	2,352,934.60	12.04%			2,352,934.60
合计	20,274,372.85	100.00%			20,274,372.85	19,538,148.93	100.00%			19,538,148.93

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	21,391,845.08	0.00
融信 e 信等债权凭证		
合计	21,391,845.08	0.00

(4) 其他说明

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

7、其他应收款

单位：元

项目	期末数	期初数
应收利息	0.00	0.00
应收股利	31,222,051.77	21,489,244.00
其他应收款	18,355,025.22	15,119,877.64
合计	49,577,076.99	36,609,121.64

(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
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	10,125,997.00	10,125,997.00

华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	1,744,547.00	4,194,547.00
安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00	2,023,700.00
安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00	1,303,400.00
泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00	1,964,900.00
讷河齐能光伏电力开发有限公司	2,544,718.10	1,876,700.00
泰来宏浩风力发电有限公司	4,383,506.61	
七台河万龙风力发电有限公司	2,730,206.63	
七台河佳兴风力发电有限公司	4,401,076.43	
合计	31,222,051.77	21,489,244.00

(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
其他保证金	13,620,332.22	9,392,162.99
应收暂付款	7,879,753.25	8,328,509.20
借款及备用金	2,154,560.63	2,465,175.33
其他	2,777,276.29	2,092,163.80
合计	26,431,922.39	22,278,011.32

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）	14,435,366.38	11,815,589.08
1 至 2 年	3,777,799.40	3,726,147.62
2 至 3 年	1,291,090.00	363,098.53
3 年以上	6,927,666.61	6,373,176.09
3 至 4 年	111,865.72	267,929.60
4 至 5 年	131,350.38	1,105,701.38
5 年以上	6,684,450.51	4,999,545.11
合计	26,431,922.39	22,278,011.32

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,023,991.15	3.87%	1,023,991.15	100.00%		1,023,991.15	4.60%	1,023,991.15	100.00%	
其中：										
按组合	25,407,9	96.13%	7,052,90	27.76%	18,355,0	21,254,0	95.40%	6,134,14	28.86%	15,119,8

计提坏账准备	31.24		6.02		25.22	20.17		2.53		77.64
其中：										
合计	26,431,922.39	100.00%	8,076,897.17	30.56%	18,355,025.22	22,278,011.32	100.00%	7,158,133.68	32.13%	15,119,877.64

按单项计提坏账准备类别名称：

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	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	100.00%	
合计	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15		

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)	
2026 年 1 月 1 日余额	590,779.45	372,614.78	6,194,739.45	7,158,133.68
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-188,889.97	188,889.97		
——转入第三阶段		-129,109.00	129,109.00	
本期计提	319,878.83	-54,615.81	653,500.47	918,763.49
2026 年 6 月 30 日余额	721,768.31	377,779.94	6,977,348.92	8,076,897.17

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
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	15.13%	4,000,000.00
齐齐哈尔市自然资源局梅里斯分局	应收暂付款	1,090,080.00	1-2 年	4.12%	109,008.00
江苏百辉环保设备有限公司	其他	1,038,319.15	5 年以上	3.93%	1,028,289.55
河南国龙电子商务有限公司	押金保证金	937,999.58	1 年以内	3.55%	46,899.98

宾县宁远镇人民政府	应收暂付款	899,970.00	2-3 年	3.40%	134,995.50
合计		7,966,368.73		30.14%	5,319,193.03

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	25,247,450.84	89.42%	21,182,784.74	95.52%
1 至 2 年	2,077,455.94	7.36%	392,186.03	1.77%
2 至 3 年	781,612.04	2.77%	459,374.24	2.07%
3 年以上	127,217.25	0.45%	141,735.01	0.64%
合计	28,233,736.07		22,176,080.02	

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(%)
保定市吉烨电气有限公司	4,672,392.00	16.55%
河北鼎昌铁塔有限公司	1,089,326.00	3.86%
苏州西华检测技术有限公司	985,000.00	3.49%
山东领冠信息技术有限公司	828,200.65	2.93%
湖南华夏特变股份有限公司	698,000.00	2.47%

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	70,265,846.25	4,833,643.64	65,432,202.61	91,256,027.99	6,070,463.62	85,185,564.37
在产品	71,525,943.24	4,715,475.90	66,810,467.34	47,873,231.86	4,715,475.90	43,157,755.96
库存商品	146,216,543.57	7,644,455.17	138,572,088.40	114,068,953.03	7,644,455.17	106,424,497.86
合同履约成本	15,705,566.35		15,705,566.35	6,415,412.30		6,415,412.30
自制半成品	1,193,947.65	197,697.35	996,250.30	906,546.91	197,697.35	708,849.56
低值易耗品				1,665,884.79		1,665,884.79
合计	304,907,847.06	17,391,272.06	287,516,575.00	262,186,056.88	18,628,092.04	243,557,964.84

(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	6,070,463.62			1,236,819.98		4,833,643.64
在产品	4,715,475.90					4,715,475.90
库存商品	7,644,455.17					7,644,455.17
自制半成品	197,697.35					197,697.35
合计	18,628,092.04			1,236,819.98		17,391,272.06

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

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

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	122,834,138.71	164,965,155.56
合计	122,834,138.71	164,965,155.56

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
黑龙江电力交易中心有限公司	3,548,324.50						3,548,324.50	
哈尔滨工大高新技术产业开发股份有限公司	1,186,886.00		557,148.04		557,148.04		629,737.96	
安徽盛运环保（集团）股份有限公司[	2,378.04						2,378.04	

合计	4,737,588.54		557,148.04		557,148.04		4,180,440.50	
----	--------------	--	------------	--	------------	--	--------------	--

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁保证金	1,080,000.00		1,080,000.00	4,080,000.00		4,080,000.00	
合计	1,080,000.00		1,080,000.00	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												
新疆中泰金晖能源股份有限公司	249,668.00										249,668.00	
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业（有限合伙）	8,189,296.68				-134,173.94						8,055,122.74	
华电哈尔滨巴彦新能源有限	169,467,613.03				7,451,066.20						176,918,679.23	

公司												
华电哈尔滨呼 尔滨呼 兰新能 源有限 公司	87,886,855.35				2,707,277.51						90,594,132.86	
泰来宏 浩风力 发电有 限公司	102,498,685.26				2,133,725.26			4,383,506.61			100,248,903.91	
安达市 晟晖新 能源科 技有限 公司	53,019,617.18				-4,558,739.39						48,460,877.79	
安达市 亿晶新 能源发 电有限 公司	62,629,422.28				-1,034,600.76						61,594,821.52	
讷河齐 能光伏 电力开 发有限 公司	37,200,741.53				843,475.41			1,158,018.10			36,886,198.84	
泰来环 球光伏 电力有 限公司	17,307,909.22				-1,438,797.24						15,869,111.98	
七台河 万龙风 力发电 有限公 司	88,427,248.87				1,413,269.99			2,730,206.63			87,110,312.23	
七台河 佳兴风 力发电 有限公 司	85,064,825.82				932,037.89			4,401,076.43			81,595,787.28	
亚洲新 能源 (宝 应) 风 力发电	108,447,807.92				3,013,755.59						111,461,563.51	

有限公司											
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	87,728,682.64				11,108,035.30					98,836,717.94	
齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司	1,030,522.47				-0.03					1,030,522.44	
小计	909,148,896.25				22,436,331.79			12,672,807.77		918,912,420.27	
合计	909,148,896.25				22,436,331.79			12,672,807.77		918,912,420.27	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

14、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

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

二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	68,458,420.48			68,458,420.48
2.本期增加金额	1,845,004.08			1,845,004.08
(1) 计提或摊销	1,845,004.08			1,845,004.08
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	70,303,424.56			70,303,424.56
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	46,870,532.21			46,870,532.21
2.期初账面价值	48,715,536.29			48,715,536.29

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

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐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	3,304,523,278.03	3,407,999,880.17
合计	3,304,523,278.03	3,407,999,880.17

(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	1,180,519,925.06	33,213,894.29	3,861,386,622.03	48,421,904.90	20,614,297.39	5,144,156,643.67
2.本期增加金额	6,179,900.78	5,012,399.85	14,059,023.36	147,288.89		25,398,612.88
（1）购置	6,179,900.78	5,012,399.85	4,213,102.19	147,288.89		15,552,691.71
（2）在建工程转入			9,845,921.17			9,845,921.17
（3）企业合并增加						
3.本期减少金额		2,170.00	10,238,337.75	1,769,979.57		12,010,487.32
（1）处置或报废		2,170.00	10,238,337.75	1,769,979.57		12,010,487.32
4.期末余额	1,186,699,825.84	38,224,124.14	3,865,207,307.64	46,799,214.22	20,614,297.39	5,157,544,769.23
二、累计折旧						
1.期初余额	277,745,219.62	17,455,607.61	979,274,677.21	19,115,574.73	20,614,297.39	1,314,205,376.56
2.本期增加金额	25,282,614.38	3,856,809.22	93,615,669.96	2,549,118.78		125,304,212.34
（1）计提	25,282,614.38	3,856,809.22	93,615,669.96	2,549,118.78		125,304,212.34
3.本期减少金额		1,872.22	4,726,933.67	1,135,450.07		5,864,255.96
（1）处置或报废		1,872.22	4,726,933.67	1,135,450.07		5,864,255.96
4.期末余额	303,027,834.00	21,310,544.61	1,068,163,413.50	20,529,243.44	20,614,297.39	1,433,645,332.94
三、减值准备						
1.期初余额	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
2.本期增加金额						
（1）计提						
3.本期减少金额			2,575,228.68			2,575,228.68
（1）处置或报废			2,575,228.68			2,575,228.68
4.期末余额	205,340,600.59		214,035,557.67			419,376,158.26
四、账面价值						
1.期末账面价值	678,331,391.25	16,913,579.53	2,583,008,336.47	26,269,970.78		3,304,523,278.03

2.期初账面价值	697,434,104.85	15,758,286.68	2,665,501,158.47	29,306,330.17		3,407,999,880.17
----------	----------------	---------------	------------------	---------------	--	------------------

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,366,082.53

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
哈尔滨九洲技术有限责任公司仓库	7,296,760.46	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	82,642,456.47	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	94,251,708.08	产权证书尚在办理过程中

16、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	185,415,975.42	176,489,511.76
合计	185,415,975.42	176,489,511.76

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
九洲零碳产业园项目	87,009,410.74		87,009,410.74	71,471,930.69		71,471,930.69
安达市石山250MW 风力发电项目	26,193,460.18		26,193,460.18	20,795,752.21		20,795,752.21
宾县九洲三号50MW 风电项目	14,297,386.59		14,297,386.59	12,819,267.70		12,819,267.70
宾县九洲四号50MW 风电项目	4,935,272.40		4,935,272.40	4,793,211.43		4,793,211.43
安达市火山250MW 风力发电项目	14,614,633.37		14,614,633.37	11,919,334.10		11,919,334.10
梅里斯区九洲20MW 风电项目	12,539,387.92		12,539,387.92	10,807,410.86		10,807,410.86
九洲技术6号厂房	11,598,795.29		11,598,795.29	8,942,210.59		8,942,210.59
其他工程	14,227,628.93		14,227,628.93	34,940,394.18		34,940,394.18
合计	185,415,975.42		185,415,975.42	176,489,511.76		176,489,511.76

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
九洲零碳产业园项目	110,000,000.00	71,471,930.69	15,537,480.05			87,009,410.74	79.10%	79.10%				其他
安达市石山250MW风力发电项目	1,119,461,300.00	20,795,752.21	5,397,707.97			26,193,460.18	2.34%	2.34%	1,709,900.63	1,271,335.57	3.5%	金融机构贷款、其他
宾县九洲三号50MW风电项目	264,167,000.00	12,819,267.70	1,478,118.89			14,297,386.59	5.41%	5.41%				其他
宾县九洲四号50MW风电项目	188,873,300.00	4,793,211.43	142,060.97			4,935,272.40	2.61%	2.61%				其他
安达市火山250MW风力发电项目	1,259,333,000.00	11,919,334.10	2,695,299.27			14,614,633.37	1.16%	1.16%	2,126,433.22	1,372,211.94	3.5%	金融机构贷款、其他
梅里斯区九洲20MW风电项目	102,091,800.00	10,807,410.86	1,731,977.06			12,539,387.92	12.28%	12.28%	1,267,457.74	608,354.49	3.05%	金融机构贷款、其他
九洲技术6号厂房	42,900,000.00	8,942,210.59	2,656,584.70			11,598,795.29	27.04%	27.04%				其他
合计	3,086,826,400.00	141,549,117.58	29,639,228.91		0.00	171,188,346.49			5,103,791.59	3,251,902.00		

(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	专用设备	合计
一、账面原值			
1.期初余额	255,528,461.95	53,059,610.99	308,588,072.94
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额	255,528,461.95	53,059,610.99	308,588,072.94
二、累计折旧			
1.期初余额	43,490,691.72	27,823,983.70	71,314,675.42
2.本期增加金额	6,715,272.96	976,195.80	7,691,468.76
(1) 计提	6,715,272.96	976,195.80	7,691,468.76
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	50,205,964.68	28,800,179.50	79,006,144.18
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	205,322,497.27	24,259,431.49	229,581,928.76
2.期初账面价值	212,037,770.23	25,235,627.29	237,273,397.52

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	237,631,430.76	73,511,283.38	7,323,547.39	7,806,978.68	326,273,240.21
2.本期增加 金额				1,519,215.98	1,519,215.98
（1）购置					
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
3.本期减少 金额					
（1）处置					
4.期末余额	237,631,430.76	73,511,283.38	7,323,547.39	9,326,194.66	327,792,456.19
二、累计摊销					
1.期初余额	61,598,252.77	71,809,420.04	7,323,547.39	7,669,547.66	148,400,767.86
2.本期增加 金额	2,606,093.24	18,971.70		64,602.54	2,689,667.48
（1）计提	2,606,093.24	18,971.70		64,602.54	2,689,667.48
3.本期减少 金额					
（1）处置					
4.期末余额	64,204,346.01	71,828,391.74	7,323,547.39	7,734,150.20	151,090,435.34
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	173,427,084.75	349,636.01		1,592,044.46	175,368,765.22
2.期初账面 价值	176,033,177.99	368,607.71		137,431.02	176,539,216.72

19、商誉

（1）商誉账面原值

单位：元

被投资单位名	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
--------	------	------	------	------

称或形成商誉的事项		企业合并形成的		处置		
沈阳昊诚电气有限公司	126,650,027.07					126,650,027.07
合计	126,650,027.07					126,650,027.07

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

(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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
沈阳昊诚电气有限公司	298,804,136.20	312,228,600.00				
合计	298,804,136.20	312,228,600.00				

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	298,804,136.20	312,228,600.00	90,318,485.35	5 年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：预测期(2026 年-2030 年)收入增长率	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	12.06%；按加权平均资本成本模型确定

					为 23.4%-4.79%，毛利率为 20.46%-19.76%，息税前利润率为 5.23%-5.91%	持预测期第五年状态	
合计	298,804,136.20	312,228,600.00	90,318,485.35				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

（5）业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

注:上述减值测试是 2025 年末数，2026 年半年度未进行商誉减值测试,待 2026 年期末进行减值测试。

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	135,059,072.64		4,638,027.36		130,421,045.28
代理维护费用	3,158,446.43		380,180.91		2,778,265.52
测评费	1,939,171.61		125,481.00		1,813,690.61
合计	140,156,690.68		5,143,689.27		135,013,001.41

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	131,132,588.26	32,489,246.60	128,014,371.22	30,768,838.00
资产减值准备	14,631,665.41	3,685,405.66	15,868,485.39	3,967,121.35
内部交易未实现利润	219,624,951.56	36,892,849.93	173,423,254.37	40,845,472.44
递延收益	14,339,004.67	3,584,751.17	17,304,949.17	4,326,237.29
可抵扣亏损	17,649,245.29	3,932,740.94	7,843,629.41	1,480,144.32
无形资产摊销			15,025.19	3,756.30
租赁负债	94,494,185.34	23,367,720.15	97,364,642.19	13,502,240.61
融资租赁税会差异	10,551,872.88	2,637,968.20	10,986,396.89	2,746,599.22
合计	502,423,513.41	106,590,682.65	450,820,753.83	97,640,409.53

(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	87,880,589.70	21,706,355.35	91,342,268.52	12,600,461.08
融资租赁税会差异	5,798,305.32	1,449,576.34	6,584,275.89	1,126,077.45
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	27,059,689.48	6,764,922.37	28,544,378.69	7,136,094.67
合计	120,738,584.50	29,920,854.06	126,470,923.10	20,862,633.20

(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	23,155,931.69	83,434,750.96	13,726,538.53	83,913,871.00
递延所得税负债	23,155,931.69	6,764,922.37	13,726,538.53	7,136,094.67

(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	81,460,077.85	84,113,559.40
存货跌价准备	2,883,912.28	2,883,912.28
固定资产减值准备	419,376,158.26	421,951,386.94
其他应收款坏账准备	8,076,897.17	7,158,133.68
可抵扣亏损	506,540,235.63	470,760,372.02
合计	1,018,337,281.19	986,867,364.32

(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
2026 年	28,791,088.35	28,879,526.00	
2027 年	38,942,334.59	65,583,026.92	
2028 年	78,529,829.67	92,068,623.10	
2029 年	144,669,337.27	144,669,337.27	
2030 年	138,885,773.78	139,559,858.73	
2031 年	76,721,871.97		
合计	506,540,235.63	470,760,372.02	

22、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	34,131,414.42		34,131,414.42	24,607,246.49		24,607,246.49

合计	34,131,414.42		34,131,414.42	24,607,246.49		24,607,246.49
----	---------------	--	---------------	---------------	--	---------------

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	30,449,695.66	30,449,695.66	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金	60,092,729.84	60,092,729.84	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金等
应收账款	890,318,022.66	883,236,710.91	质押	用于长期借款质押	766,575,100.31	681,171,492.69	质押	用于长期借款质押
应收账款	207,389,015.97	206,287,247.50	质押	用于融资租赁业务质押	301,781,769.71	289,039,981.54	质押	用于融资租赁业务质押
投资性房地产	97,794,614.96	38,592,807.13	抵押	用于短期借款抵押	97,794,614.96	40,125,202.15	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	236,437,512.85	94,673,876.18	抵押	用于短期借款抵押	193,870,918.25	96,602,522.60	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	1,537,705,362.72	1,063,303,690.96	抵押	用于长期借款抵押	1,211,007,918.73	833,835,197.92	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	1,700,185,797.19	1,249,432,721.28	融资租赁	融资租入固定资产	2,008,170,890.69	1,581,408,553.06	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	53,059,610.99	24,259,431.49	融资租赁	融资租入固定资产	42,147,389.55	25,235,627.49	融资租赁	融资租入固定资产
无形资产	147,216,992.02	94,072,339.86	抵押	用于短期借款和长期借款抵押	147,216,992.02	100,953,951.29	抵押	用于短期借款和长期借款抵押
合计	4,900,556,625.02	3,684,308,520.97			4,828,658,324.06	3,708,465,258.58		

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	88,548,892.16	117,796,544.14
抵押借款	7,005,541.67	17,818,281.83
信用借款	10,016,666.66	10,000,000.00
抵押及保证借款	26,364,764.72	
合计	131,935,865.21	145,614,825.97

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

商业承兑汇票	1,909,904.95	1,423,485.94
银行承兑汇票	39,448,763.93	73,964,568.54
合计	41,358,668.88	75,388,054.48

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	198,472,337.34	180,030,677.40
应付长期资产购置款	110,651,277.12	129,320,436.47
应付 BT 合同相关设备款、工程款	33,013,311.34	27,188,244.59
合计	342,136,925.80	336,539,358.46

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
四川北控清洁能源工程有限公司	24,201,816.35	由于工程未最终结算，工程量尚未确定导致双方就结算金额尚在协商中
合计	24,201,816.35	

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	954,565.61	954,565.61
其他应付款	26,401,947.08	23,520,940.89
合计	27,356,512.69	24,475,506.50

(1) 应付股利

单位：元

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

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	21,886,556.69	20,887,685.85
应付暂收款	4,000,174.02	2,294,878.18
其他	515,216.37	338,376.86
合计	26,401,947.08	23,520,940.89

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	2,108,709.01	3,076,390.87
合计	2,108,709.01	3,076,390.87

29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销售款	72,121,306.23	47,683,108.66
预收供暖费		38,779,867.50
预收工程款		2,462,435.10
合计	72,121,306.23	88,925,411.26

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	19,964,647.83	68,912,200.21	79,830,385.73	9,046,462.31
二、离职后福利-设定提存计划		12,695,385.39	12,695,385.39	
三、辞退福利	106,500.41	751,435.08	809,268.65	48,666.84
合计	20,071,148.24	82,359,020.68	93,335,039.77	9,095,129.15

(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	19,862,775.34	53,764,676.47	64,691,717.88	8,935,733.93
2、职工福利费		1,890,891.20	1,868,560.00	22,331.20
3、社会保险费		6,951,328.51	6,951,328.51	
其中：医疗保险费		6,468,739.34	6,468,739.34	
工伤保险费		482,589.17	482,589.17	
生育保险费		0.00		
4、住房公积金	1,468.00	5,269,868.24	5,271,336.24	
5、工会经费和职工教育经费	100,404.49	1,035,435.79	1,047,443.10	88,397.18
合计	19,964,647.83	68,912,200.21	79,830,385.73	9,046,462.31

(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		12,194,563.41	12,194,563.41	
2、失业保险费		500,821.98	500,821.98	
合计		12,695,385.39	12,695,385.39	

31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	18,151,942.97	16,539,443.21
企业所得税	4,594,334.61	8,398,914.19
房产税	774,466.95	786,639.84
印花税	268,781.86	576,230.86
土地使用税	304,301.71	265,831.15
代扣代缴个人所得税	105,616.27	221,983.84
城市维护建设税	21,258.94	158,930.87
教育费附加	13,496.76	70,120.71
地方教育附加	9,299.87	46,747.13
环境保护税	32,215.12	32,429.51
其他	4,879.96	23,054.92
合计	24,280,595.02	27,120,326.23

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	245,546,720.98	374,651,989.46
一年内到期的长期应付款	125,791,478.23	178,909,900.45
一年内到期的租赁负债	11,007,509.30	9,948,986.64
合计	382,345,708.51	563,510,876.55

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	7,297,989.53	5,925,452.31
已背书未到期的商业承兑汇票	72,645.05	308,550.00
合计	7,370,634.58	6,234,002.31

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

保证借款	25,016,687.50	19,165,000.00
保证及质押借款	824,900,000.00	832,668,065.75
保证、抵押及质押借款	960,271,326.30	669,045,904.17
合计	1,810,188,013.80	1,520,878,969.92

35、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	140,470,780.19	136,297,336.90
未确认融资费用	-34,853,412.92	-32,216,971.40
合计	105,617,367.27	104,080,365.50

36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,388,981,773.45	1,715,632,103.40
合计	1,388,981,773.45	1,715,632,103.40

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后租回租赁款	1,596,816,667.75	2,119,715,515.99
未确认融资费用	-207,834,894.30	-404,083,412.59
合计	1,388,981,773.45	1,715,632,103.40

37、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	44,150,105.00		2,961,465.78	41,188,639.22	政府拨付
合计	44,150,105.00		2,961,465.78	41,188,639.22	

38、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	643,410,436.00						643,410,436.00

其他说明：

截至 2026 年 06 月 30 日，实际控制人李寅将其持有的本公司 1,090 万股份进行质押，并已在中国证券登记结算有限责任公司办理登记手续。

39、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）	1,319,655,014.96			1,319,655,014.96
其他资本公积	23,245,269.85			23,245,269.85
合计	1,342,900,284.81			1,342,900,284.81

40、库存股

单位：元

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

41、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	5,199,983.86	4,191,546.64		9,391,530.50
合计	5,199,983.86	4,191,546.64		9,391,530.50

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

42、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

43、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	481,044,981.75	476,250,246.53
调整后期初未分配利润	481,044,981.75	476,250,246.53
加：本期归属于母公司所有者的净利润	23,347,584.75	42,814,968.20
应付普通股股利	12,867,921.24	36,150,240.01
期末未分配利润	491,524,645.26	482,914,974.72

调整期初未分配利润明细:

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

44、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	596,325,756.86	397,335,183.44	679,151,064.98	483,620,956.34
其他业务	16,605,875.23	14,572,296.62	6,303,518.92	5,675,170.11
合计	612,931,632.09	411,907,480.06	685,454,583.90	489,296,126.45

营业收入、营业成本的分解信息:

单位: 元

合同分类	本期数		上年同期	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	612,931,632.09	411,907,480.06	685,454,583.90	489,296,126.45
其中:				
分行业				
智能配电网	100,812,000.68	77,834,986.18	138,682,326.35	107,247,736.27
数字能源	495,513,756.18	319,500,197.26	533,880,730.83	370,933,032.76
其他业务	16,605,875.23	14,572,296.62	12,891,526.72	11,115,357.42
分产品				
智能开关成套设备	39,364,747.36	31,803,176.40	51,856,390.06	41,915,810.93
变压器及箱式变电站	61,447,253.32	46,031,809.78	86,825,936.29	65,331,925.34
电力电子设备	48,853,705.81	39,486,586.49	50,869,452.80	41,385,952.93
新能源	444,817,064.25	279,350,271.74	483,011,278.03	329,547,079.83
新能源工程业务	1,842,986.12	663,339.03		
其他收入	16,605,875.23	14,572,296.62	12,891,526.72	11,115,357.42
分地区				
国内	612,931,632.09	411,907,480.06	685,454,583.90	489,296,126.45

其他说明

项 目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺的转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售商品	商品交付时	在一定信用期内完成款项支付	电力设备产品	是	无	保证类质量保证
供热、供电业务	商品交付时	在一定信用期内完成款项支付	电力、暖气	是	无	无

提供服务	服务提供时	在一定信用期内 完成款项支付	工程服务、运维服 务、租赁服务等	是	无	无
------	-------	-------------------	---------------------	---	---	---

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 483,152,742.87 元，其中，405,569,886.20 元预计将于 2026 年度确认收入，40,730,999.76 元预计将于 2027 年度确认收入，36,851,856.93 元预计将于 2028 年度确认收入。

45、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	4,689,318.84	4,551,245.23
土地使用税	1,616,378.01	1,546,070.69
城市维护建设税	290,900.91	116,524.83
印花税	503,315.94	596,162.27
教育费附加	147,023.79	58,120.02
地方教育附加	98,015.84	40,308.71
环境保护税	87,466.95	85,761.43
车船税	17,774.79	17,123.14
其他	15,635.20	12,132.42
合计	7,465,830.27	7,023,448.74

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,083,228.62	29,122,727.26
折旧及摊销	19,211,246.20	17,085,346.40
中介费用	3,533,893.88	3,862,373.42
办公费用	6,859,397.85	6,435,506.45
差旅费	1,478,940.82	1,753,169.21
业务招待费	1,032,421.14	1,159,010.98
房屋租赁费	608,395.73	327,124.83
其他	990,391.86	1,149,369.26
合计	62,797,916.10	60,894,627.81

47、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	15,511,326.77	14,319,397.09
职工薪酬	24,072,526.42	16,356,607.45
运输费用	19,674.91	10,334.25
办公费用	1,045,716.73	547,852.24
中标费用	859,788.23	1,849,485.68
调试费用	86,443.21	40,009.95
宣传推广费	100,638.35	382,236.47
其他	37,998.92	134,628.73
合计	41,734,113.54	33,640,551.86

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发领料	2,249,982.63	2,816,672.43
折旧及摊销	1,121,343.77	2,829,241.74
职工薪酬	6,329,254.50	3,060,639.01
其他	415,164.15	36,060.21
合计	10,115,745.05	8,742,613.39

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-461,939.85	-660,828.83
利息支出	70,543,391.82	71,114,363.92
其他	283,582.99	163,330.28
合计	70,365,034.96	70,616,865.37

50、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	2,961,465.78	3,349,201.02
与收益相关的政府补助	603,783.65	2,019,148.90
代扣个人所得税手续费返还	91,571.01	77,032.43
增值税加计抵减	699,593.14	
小计	4,356,413.58	5,445,382.35

51、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	22,436,331.79	40,728,994.17
理财产品收益	16,335.66	32,013.61
合计	22,452,667.45	40,761,007.78

52、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	-1,383,598.98	10,613,400.44
合计	-1,383,598.98	10,613,400.44

53、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

十一、合同资产减值损失		-7,279.98
合计	0.00	-7,279.98

54、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	-277,640.91	2,459.20
合计	-277,640.91	2,459.20

55、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	72,777.94	438,552.13	72,777.94
其他	214,014.95	460,991.85	214,014.95
合计	286,792.89	899,543.98	286,792.89

56、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	2,010,000.00	10,000.00
无法收回的款项	117.86	8,226.00	117.86
罚款、赔偿支出		136,686.47	
税收滞纳金	3,021.88	3,326,870.89	3,021.88
其他	147,656.02	31,899.77	147,656.02
合计	160,795.76	5,513,683.13	160,795.76

57、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	6,262,121.86	16,326,885.33
递延所得税费用	70,539.40	4,920,807.66
合计	6,332,661.26	21,247,692.99

(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	33,819,560.50

按法定/适用税率计算的所得税费用	8,454,890.13
子公司适用不同税率的影响	3,463,842.91
调整以前期间所得税的影响	-325,950.32
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,091,834.96
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-10,278,920.37
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	7,726,564.43
研发费加计扣除的影响	-1,117,804.78
权益法核算的长期股权投资产生的投资收益的影响	-5,471,795.68
子公司分配股利的影响	-210,000.00
所得税费用	6,332,661.26

58、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	565,580.27	941,165.47
收到的租金	4,269,752.85	128,698.75
收到保函及承兑汇票保证金	1,040,037.23	19,787,901.73
押金保证金	31,413,347.94	19,055,510.83
收到新能源工程转包工程款及保证金等		19,400,000.00
存款利息收入	330,746.23	437,951.09
收到受限银行存款		
其他	9,388,576.38	2,362,229.89
合计	47,008,040.90	62,113,457.76

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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	24,437,852.95	52,896,696.77
押金保证金	38,411,144.11	36,037,563.34
支付保函、承兑汇票保证金	4,461,192.37	2,345,101.45
支付新能源工程转包工程款及保证金等		
往来款		
赔偿、捐赠支出	6,060.00	2,201,033.50
其他	802,579.16	251,052.02
合计	68,118,828.59	93,731,447.08

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
赎回理财	18,571,229.57	18,263,914.94
合计	18,571,229.57	18,263,914.94

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	10,030,000.00	2,140,613.00
合计	10,030,000.00	2,140,613.00

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	189,999,999.29	600,000,000.00
合计	189,999,999.29	600,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	597,623,954.86	51,195,228.38
支付土地租金		21,020,538.00
合计	597,623,954.86	72,215,766.38

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

59、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	27,486,899.24	46,193,487.93
加：资产减值准备	-1,383,598.98	10,606,120.46
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	125,304,212.34	104,066,949.67
使用权资产折旧	7,691,468.76	6,295,812.96
无形资产摊销	2,689,667.48	2,625,788.24
长期待摊费用摊销	5,111,370.38	4,044,759.18
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）	-277,640.91	2,459.20
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		

财务费用（收益以“－”号填列）	70,543,391.82	70,616,865.37
投资损失（收益以“－”号填列）	-22,452,667.45	-40,761,007.78
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	479,120.04	5,329,388.31
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-371,172.30	-371,172.30
存货的减少（增加以“－”号填列）	-42,721,790.18	-8,649,043.53
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	17,398,123.24	-133,578,182.37
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-21,998,010.29	-38,970,068.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	167,499,373.19	27,452,156.35
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	65,087,478.38	284,971,036.86
减：现金的期初余额	218,724,465.69	277,962,255.41
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	-153,636,987.31	7,008,781.45

（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	65,087,478.38	218,724,465.69
其中：库存现金	80,830.40	81,315.40
可随时用于支付的银行存款	65,006,647.98	218,643,150.29
三、期末现金及现金等价物余额	65,087,478.38	218,724,465.69

（3） 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
票据保证金及保函保证金	30,479,214.13	41,920,387.24	不可随时支取
诉讼冻结的银行存款		2,879,996.67	不可随时支取
合计	30,479,214.13	44,800,383.91	

(4) 其他重大活动说明

无

60、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

涉及售后租回交易的情况

使用权资产相关信息详见本年度报告第八节(七)17 之说明。

公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本年度报告第八节（五）29 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	608,395.73	327,124.83
低价值资产租赁费用(短期租赁除外)		
合计	608,395.73	327,124.83

与租赁相关的当期损益及现金流：

项目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	36,942,957.86	25,131,474.96
与租赁相关的总现金流出	597,623,954.86	72,215,766.38

租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本年度报告第八节(十二)1 之说明。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	3,901,021.90	
合计	3,901,021.90	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发领料	2,249,982.63	2,816,672.43
折旧及摊销	1,121,343.77	2,829,241.74
职工薪酬	6,329,254.50	3,060,639.01
其他	415,164.15	36,060.21
合计	10,115,745.05	8,742,613.39
其中：费用化研发支出	10,115,745.05	8,742,613.39

九、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	认缴出资额
安达市九洲生物天然气有限公司	新设	2026 年 6 月	1,000 万元

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
本溪南芬九洲能源投资发展有限责任公司	注销	2026 年 3 月	0.00	0.00
本溪九洲新能源科技有限公司	注销	2026 年 2 月	0.00	0.00

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

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	300,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	制造业	100.00%	0.00%	设立
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	600,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	制造业	100.00%	0.00%	设立
沈阳昊诚电气有限公司	100,000,000.00	沈阳	沈阳	制造业	100.00%	0.00%	非同一控制下企业合并
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%	0.00%	设立
黑龙江新北电力投资有限公司	225,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	电力业	100.00%	0.00%	非同一控制下企业合并
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%	0.00%	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%	0.00%	非同一控制下企业合并
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%	0.00%	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%	0.00%	设立
九洲电气集团有限责任公司	710,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	制造业	100.00%	0.00%	设立
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%	0.00%	设立
泰来九洲立新光伏发电有限责任公司	166,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%	0.00%	设立
安达市九洲火山发电有限责任公司	100,000,000.00	绥化市	绥化市	电力业	100.00%	0.00%	设立
安达市九洲石山发电有限责任公司	100,000,000.00	绥化市	绥化市	电力业	100.00%	0.00%	设立
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	90,000,000.00	齐齐哈尔市	齐齐哈尔市	电力业	100.00%	0.00%	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%	0.00%	非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

公司						
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	江苏省扬州市宝应县	江苏省扬州市宝应县	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：

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

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			
	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	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	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司
流动资产	90,607,468.17	32,035,670.13	155,861,115.00	108,671,721.34
非流动资产	874,745,084.54	465,357,196.39	740,081,312.00	700,321,338.44
资产合计	965,352,552.71	497,392,866.52	895,942,427.00	808,993,059.78
流动负债	126,261,958.17	126,121,853.94	20,376,071.89	2,798,466.33
非流动负债	475,587,582.02	185,051,015.66	626,867,268.80	621,613,115.89
负债合计	601,849,540.19	311,172,869.60	647,243,340.69	624,411,582.22
少数股东权益				
归属于母公司股东权益				
按持股比例计算的净资产份额	178,116,476.13	91,247,798.49	121,862,552.29	90,444,924.00
调整事项	-1,197,796.90	-653,665.63	-23,025,834.36	21,016,639.50
--商誉			36,378,442.32	19,257,045.84
--内部交易未实现利润		-124,437.28	-59,262,160.73	1,749,530.40
--其他	-1,197,796.90	-529,228.35	-142,115.95	10,063.26
对联营企业权益投资的账面价值	176,918,679.23	90,594,132.86	98,836,717.94	111,461,563.51
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	37,000,853.13	22,233,889.36	62,259,775.87	39,235,284.78

净利润	15,206,257.55	5,525,056.17	18,518,769.37	6,150,521.57
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,206,257.55	5,525,056.17	18,518,769.37	6,150,521.57
本年度收到的来自联营企业的股利	2,450,000.00			

续上表

	期初余额/上期发生额	
	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司
流动资产	120,941,192.70	58,825,463.71
非流动资产	819,313,245.99	479,807,076.27
资产合计	940,254,438.69	538,632,539.98
流动负债	137,157,443.26	130,141,473.44
非流动负债	482,768,650.84	205,875,775.16
负债合计	619,926,094.10	336,017,248.60
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	156,960,888.85	99,281,492.78
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-777,011.94	-425,323.17
对联营企业权益投资的账面价值	156,183,876.91	98,856,169.61
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	37,524,065.63	28,976,830.62
净利润	18,934,890.35	12,609,417.55
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	18,934,890.35	12,609,417.55
本年度收到的来自联营企业的股利		

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	441,101,326.74	641,490,517.36
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	24,683,294.02	59,719,511.49
--综合收益总额	24,683,294.02	59,719,511.49

十一、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	44,150,105.00			2,961,465.78		41,188,639.22	与资产相关
小计	44,150,105.00			2,961,465.78		41,188,639.22	

2、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	3,565,249.43	5,368,349.92

十二、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年度报告第八节（七）3、（七）4、（七）5、（七）6、（七）7 及（七）12 之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项和合同资产

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

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的 73.36%（2025 年 12 月 31 日：71.16%）源于余额前五名客户。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	131,935,865.21	134,086,150.45	134,086,150.45		
应付票据	41,358,668.88	41,358,668.88	41,358,668.88		
应付账款	342,136,925.80	342,136,925.80	342,136,925.80		
其他应付款	26,401,947.08	26,401,947.08	26,401,947.08		
一年内到期的非流动负债	382,345,708.51	485,011,222.34	485,011,222.34		
长期借款	1,810,188,013.80	2,043,713,295.75		946,422,171.93	1,097,291,123.82
租赁负债	105,617,367.27	150,226,142.70		51,033,516.25	99,192,626.45
长期应付款	1,388,981,773.45	1,656,313,595.00		491,296,851.62	1,165,016,743.38
小 计	4,228,966,270.00	4,879,247,948.00	1,028,994,914.55	1,488,752,539.80	2,361,500,493.65

（续上表）

项 目	上年年末数
-----	-------

	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	145,614,825.97	147,590,881.36	147,590,881.36		
应付票据	75,388,054.48	75,388,054.48	75,388,054.48		
应付账款	336,539,358.46	336,539,358.46	336,539,358.46		
其他应付款	23,520,940.89	23,520,940.89	23,520,940.89		
一年内到期的非流动负债	563,510,876.55	651,862,914.54	651,862,914.54		
长期借款	1,520,878,969.92	1,753,886,334.33		541,882,291.39	1,212,004,042.94
租赁负债	104,080,365.50	136,297,336.90		35,768,787.45	100,528,549.45
长期应付款	1,715,632,103.40	2,119,715,515.99		451,546,837.06	1,668,168,678.93
小 计	4,485,165,495.17	5,244,801,336.95	1,234,902,149.73	1,029,197,915.90	2,980,701,271.32

(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。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			4,031,630.35	4,031,630.35
理财产品			4,031,630.35	4,031,630.35
2、应收款项融资			20,274,372.85	20,274,372.85

3、其他权益工具投资			4,180,440.50	4,180,440.50
持续以公允价值计量的资产总额			28,486,443.70	28,486,443.70

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

- (1)对于持有的理财产品，系按购买价确定其公允价值。
- (2)对于持有的应收票据，系用票面金额确定其公允价值。
- (3)对于持有的其他权益工具投资，系用历史成本确定其公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是李寅及一致行动人赵晓红。

其他说明：

名 称	与本公司关系	对本公司持股比例(%)	对本公司表决权比例(%)
李寅	最终控制方	13.22	13.22
赵晓红	最终控制方	10.88	10.88

注：李寅和赵晓红为夫妻关系，为本公司的最终控制方。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见报告十之说明。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注。

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

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

4、其他关联方情况

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	运维服务		7,366,003.38
泰来环球光伏电力有限公司	代维服务	103,773.58	
泰来环球光伏电力有限公司	转售电	42,054.58	
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	工程项目	642,201.83	

(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	15,600.00	2022 年 09 月 30 日	2035 年 09 月 29 日	否
李寅	33,793.10	2025 年 06 月 12 日	2043 年 06 月 11 日	否
李寅、赵晓红	2,000.00	2026 年 04 月 30 日	2030 年 07 月 28 日	否
李寅、赵晓红	1,472.00	2022 年 04 月 07 日	2035 年 04 月 06 日	否
李寅、赵晓红	33,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否
李寅、赵晓红	16,900.00	2022 年 03 月 22 日	2036 年 03 月 21 日	否
李寅、赵晓红	1,391.15	2021 年 03 月 17 日	2033 年 03 月 17 日	否
李寅、赵晓红	1,533.43	2018 年 04 月 20 日	2031 年 04 月 19 日	否

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,604,494.00	3,258,370.20

(4) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	齐齐哈尔九洲环	2,303,172.00	2,303,172.00	2,303,172.00	2,303,172.00

	境能源有限公司				
	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	750,000.00	375,000.00	750,000.00	225,000.00
	泰来环球光伏电力有限公司	110,000.00	5,500.00	110,000.00	5,500.00
小计		3,163,172.00	2,683,672.00	3,163,172.00	2,533,672.00
应收股利	七台河佳兴风力发电有限公司	4,401,076.43			
	七台河万龙风力发电有限公司	2,730,206.63			
	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	10,125,997.00		10,125,997.00	
	安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00		1,303,400.00	
	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	1,744,547.00		4,194,547.00	
	安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00		2,023,700.00	
	泰来宏浩风力发电有限公司	4,383,506.61			
	讷河齐能光伏电力开发有限公司	2,544,718.10		1,876,700.00	
	泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00		1,964,900.00	
小计		31,222,051.77		21,489,244.00	

（2） 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	来环球光伏电力有限公司	7,690.00	32,045.46
小计		7,690.00	32,045.46

十五、股份支付

十六、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 2026 年 6 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 1087.93 万元;截至 2026 年 6 月 30 日，子公司沈阳昊诚电气有限公司在上海浦东发展银行沈阳城中支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 1287.75 万元;截至 2026 年 6 月 30 日，子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司在招商银行股份有限公司哈尔滨分行开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 800.00 万元;截至 2026 年 6 月 30 日，子公司泰来县九洲综合能源有限公司在中国银行股份有限公司哈尔滨新区分行开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 31.58 万元。

十七、资产负债表日后事项

2026 年 8 月 24 日，公司第九届董事会第三次会议决议审计通过，拟聘任北京德皓国际会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2026 年度以简易程序向特定对象发行股票的专项审计机构，服务范围包含本次发行所需全部专项审计、财务尽职核查、问询回复财务佐证材料、申报阶段配套工作；本次专项审计相关费用由公司与审计机构参照市场行情协商确定。

十八、其他重要事项

1、分部信息

本公司主要从事新能源发电业务、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。本公司按产品的营业收入及营业成本明细见本年度报告第八节（七）44 之说明。

2、其他

发电业务应收款项情况

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

截至 2026 年 6 月 30 日，泰来立志光伏发电有限公司等子公司应收国网黑龙江省电力有限公司等国网电力公司发电款 1,094,320,305.82 元，其中标杆电价 39,400,195.88 元，可再生能源补贴 1,054,920,109.94 元。实际执行过程中，国网电力公司先支付标杆上网电价部分，待列入可再生能源电价附加资金补贴目录后对可再生能源补贴部分进行支付。截至 2026 年 06 月 30 日，子公司泰来立志光伏发电有限公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司、贵州关岭国风新能源有限公司、齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司、齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司、通化中康电力开发有限公司、大庆时代汇能风力发电投资有限公司、大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、富裕九洲环境能源有限责任公司、齐齐哈尔达族风力发电有限公司已获得审批并列入可再生能源电价附加资金补贴目录。子公司泰来九洲新清光伏发电有限责任公司、泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司、阳谷光耀新能源有限责任公司、泰来县九洲风力发电有限责任公司、定边蓝天新能源发电有限公司系平价上网项目，不纳入可再生能源电价附加资金补贴目录，对于标杆上网电价部分按信用期收回，未确认可再生能源补贴。子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司正在办理进入补贴目录申请相关事宜。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	78,505,682.80	64,141,648.38
1 至 2 年	24,610,286.28	31,024,232.49
2 至 3 年	22,203,453.06	46,797,718.45
3 年以上	96,384,205.14	75,951,956.44
3 至 4 年	30,148,140.36	17,521,674.65
4 至 5 年	13,353,449.70	18,318,970.89
5 年以上	52,882,615.08	40,111,310.90
合计	221,703,627.28	217,915,555.76

(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	29,418,518.34	13.27%	29,418,518.34	100.00%		29,582,768.34	13.58%	29,582,768.34	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	192,285,108.94	86.73%	48,902,094.43	25.43%	143,383,014.51	188,332,787.42	86.42%	45,808,064.32	24.32%	142,524,723.10
其中：										
合计	221,703,627.28	100.00%	78,320,612.77	35.33%	143,383,014.51	217,915,555.76	100.00%	75,390,832.66	34.60%	142,524,723.10

按单项计提坏账准备类别名称：

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	29,582,768.34	29,582,768.34	29,418,518.34	29,418,518.34	100.00%	预计无法收回
合计	29,582,768.34	29,582,768.34	29,418,518.34	29,418,518.34		

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	192,285,108.94	48,902,094.43	25.43%
合计	192,285,108.94	48,902,094.43	

确定该组合依据的说明:

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	29,582,768.34	-164,250.00				29,418,518.34
按组合计提坏账准备	45,808,064.32	3,094,030.11				48,902,094.43
合计	75,390,832.66	2,929,780.11				78,320,612.77

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

无

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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
中国移动通信集团有限公司四川分公司	12,713,435.17		12,713,435.17	5.73%	701,533.59
哈尔滨电力工程安装公司	8,245,000.00		8,245,000.00	3.72%	4,122,500.00
中铁一局集团电务工程有限公司	7,829,237.78		7,829,237.78	3.53%	1,084,950.96
可克达拉金海生物科技有限公司	6,835,615.60		6,835,615.60	3.08%	341,780.78
甘肃德隆建筑装饰工程有限公司	6,623,890.00		6,623,890.00	2.99%	6,623,890.00
合计	42,247,178.55		42,247,178.55	19.05%	12,874,655.33

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	7,131,283.06	0.00
其他应收款	1,138,474,702.32	1,179,242,724.72
合计	1,145,605,985.38	1,179,242,724.72

(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	0.00	1,326,821,281.58
暂借款	1,334,433,075.73	
押金保证金	4,272,955.28	3,761,834.64
借款及备用金	298,068.00	985,272.68
其他	2,156,729.19	1,886,641.52
合计	1,341,160,828.20	1,333,455,030.42

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）	329,300,848.03	452,600,847.88
1 至 2 年	539,100,982.66	476,918,889.43
2 至 3 年	106,465,650.00	257,343,449.00
3 年以上	366,293,347.51	146,591,844.11
3 至 4 年	339,911,014.00	144,717,588.00
4 至 5 年	24,029,000.00	1,016,351.00
5 年以上	2,353,333.51	857,905.11
合计	1,341,160,828.20	1,333,455,030.42

3) 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	1,023,991.15	0.08%	1,023,991.15	100.00%		1,023,991.15	0.08%	1,023,991.15	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,340,136,837.05	99.92%	201,662,134.73	15.05%	1,138,474,702.32	1,332,431,039.27	99.92%	153,188,314.55	11.50%	1,179,242,724.72

账准备										
其中:										
合计	1,341,160,828.20	100.00%	202,686,125.88	15.11%	1,138,474,702.32	1,333,455,030.42	100.00%	154,212,305.70	11.56%	1,179,242,724.72

按单项计提坏账准备类别名称:

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
按单项计提坏账准备	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	100.00%	
合计	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15	1,023,991.15		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备	1,340,136,837.05	201,662,134.73	15.05%
合计	1,340,136,837.05	201,662,134.73	

确定该组合依据的说明:

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)	
2026 年 1 月 1 日余额	28,303,049.71	34,197,289.50	42,788,263.55	105,288,602.76
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-2,695,504.91	2,695,504.91		
——转入第三阶段		-1,596,984.75	1,596,984.75	
本期计提	-9,142,502.40	18,614,288.60	87,925,736.91	97,397,523.12
2026 年 6 月 30 日余额	16,465,042.40	53,910,098.27	132,310,985.21	202,686,125.88

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	关联方	526,640,000.00	1 年以内 10,937,000 元,1-2 年 145,584,000 元 2-3 年 9,421,000 元,3-4 年 336,710,000 元,4-5 年 23,988,000 元	39.27%	129,525,400.00
泰来九洲兴泰生	关联方	367,750,000.00	1 年以内 91700000 元,	27.42%	36,432,500.00

物质热电有限责任公司			1-2 年 191,200,000 元,2-3 年 84,850,000 元		
富裕九洲环境能源有限责任公司	关联方	209,916,648.55	1 年以内 89,420,000 元, 1-2 年 120,496,648.55 元	15.65%	16,520,664.86
九洲环境能源科技集团有限公司	关联方	91,421,800.00	1 年以内 27,145,000 元, 1-2 年 64,276,800 元	6.82%	7,784,930.00
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	关联方	46,220,000.00	1 年以内	3.45%	2,311,000.00
合计		1,241,948,448.55		92.61%	192,574,494.86

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	2,226,120,334.88	697,257,900.00	1,528,862,434.88	2,226,120,334.88	697,257,900.00	1,528,862,434.88
对联营、合营企业投资	150,456,632.43		150,456,632.43	153,892,092.33		153,892,092.33
合计	2,376,576,967.31	697,257,900.00	1,679,319,067.31	2,380,012,427.21	697,257,900.00	1,682,754,527.21

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初 余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末 余额
			追加 投资	减少 投资	计提减值 准备	其他		
九洲电气集团有限责任公司	701,602,434.88						701,602,434.88	
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	600,000,000.00						600,000,000.00	
黑龙江新北电力投资有限公司	225,000,000.00						225,000,000.00	
哈尔滨九洲公共事业发展有限公司	2,260,000.00						2,260,000.00	
九洲环境能源科技集团有限公司		696,147,900.00						696,147,900.00
本溪市九洲能源管理有限责任公司		1,110,000.00						1,110,000.00
合计	1,528,862,434.88	697,257,900.00					1,528,862,434.88	697,257,900.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	249,668.00										249,668.00	
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业（有限合伙）	8,189,296.68				-134,173.94						8,055,122.74	
七台河万龙风力发电有限公司	78,287,406.67				1,919,555.74			2,730,206.63			77,476,755.78	
七台河佳兴风力发电有限公司	67,165,720.98				1,910,441.36			4,401,076.43			64,675,085.91	
小计	153,892,092.33				3,695,823.16						150,456,632.43	
合计	153,892,092.33				3,695,823.16			7,131,283.06			150,456,632.43	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

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	67,416,733.66	61,992,355.60	30,137,348.95	29,191,384.27
其他业务	4,485,924.30	3,241,664.36	3,379,953.57	3,034,740.19
合计	71,902,657.96	65,234,019.96	33,517,302.52	32,226,124.46

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	本期数		上年同期	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
分行业				
智能配电网	46,426,571.62	42,672,890.48	23,126,345.59	22,549,581.87
数字能源	20,830,870.00	19,319,465.12	7,011,003.36	6,641,802.40
其他业务	4,645,216.34	3,241,664.36	3,379,953.57	3,034,740.19
合计	71,902,657.96	65,234,019.96	33,517,302.52	32,226,124.46
分产品				
智能开关成套设备	46,426,571.62	42,672,890.48	23,126,345.59	22,549,581.87
变压器及箱式变电站				
电力电子设备	20,830,870.00	19,319,465.12	7,011,003.36	6,641,802.40
新能源				
新能源工程业务	159,292.04			
其他收入	4,485,924.30	3,241,664.36	3,379,953.57	3,034,740.19
合计	71,902,657.96	65,234,019.96	33,517,302.52	32,226,124.46

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 236,368,866.79 元，其中，141,821,320.10 元预计将于 2026 年度确认收入，49,637,462.03 元预计将于 2027 年度确认收入，44,910,084.69 元预计将于 2028 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	3,695,823.16	4,113,089.53
处置长期股权投资产生的投资收益	2,253.14	140,272.10
合计	3,698,076.30	4,253,361.63

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-277,640.91	
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）	2,706,465.54	
委托他人投资或管理资产的损益	12,928.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	125,997.13	
减：所得税影响额	236,546.86	
少数股东权益影响额（税后）	226.62	
合计	2,330,977.04	--

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	0.90%	0.03	0.03
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.81%	0.03	0.03

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