



九洲集团
Jiuzhou Group

哈尔滨九洲集团股份有限公司

2024 年年度报告

【2025 年 4 月】

2024 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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报告的董事会会议。

业绩大幅下滑或亏损的风险提示

1、业绩亏损的原因

公司 2024 年业绩出现亏损，主要系受到行业政策、原料价格波动及商誉减值导致

(1) 2024 年生物质发电行业短暂出现燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题，公司生物质电站建成后一直处于优化调整和产能提升技改阶段，并且运营前两年生物质燃料收储准备量较大，燃料占地费用和倒运费较大，加之燃料热值损失等多重因素影响公司生物质电站投资效益不及预期，生物质固定资产计提固定资产减值损失 4.22 亿元、权益持有生物质公司投资收益损失 0.68 亿元。

(2) 公司 2015 年收购沈阳昊诚电气有限公司产生商誉 1.26 亿元，以前年度已计提商誉减值准备 0.64 亿元，截至 2023 年末商誉账面价值为 0.62 亿元。2024 年，受新能源电站建设进度延后影响，本期昊诚电气公司经营情况与预期存在一定差异，计提商誉减值准备 0.26 亿元，计提后 2024 年末商誉账面价值为 0.36 亿元。

(3) 报告期信用减值损失 0.88 亿元，其中单项计提生物质电力应收账款坏账准备 0.59 亿元。

综上所述影响报告期利润-6.04 亿元，导致 2024 年业绩出现亏损。

2、应对措施

（1）业务拓展与优化

2025 年，公司将立足于丰富产品线的整合优势，加大在人才储备、科技创新、绿色制造等方面的投入，深度赋能公司智能电气设备及综合能源管理，稳步推进“风光新能源+智能装备制造”的双引擎业务格局。一方面，提升产品与服务创新能力，推出新产品或改进现有产品，吸引更多客户，提高产品竞争力和附加值。另一方面提供增值服务，如延长产品保修期、提供定制化解决方案等，以提高客户满意度和忠诚度，进而提升收入。

（2）成本控制

通过推进数字化、智能化实现供应链与产业链各个环节的无缝衔接，做到三方面的优化：优化业务结构，聚焦核心业务，形成更为高效的资源配置方式；优化生产成本，与供应商谈判争取更有利的采购条件，如降低原材料采购价格方式降低单位产品的生产成本等；优化营销渠道，精准定位目标客户群体，避免在无效营销渠道上浪费资金，提高营销投入的回报率。

（3）提升战略合作伙伴关系

深化生态链合作，与客户、供应商建立更紧密的战略合作伙伴关系，共同开展研发、共享信息等，以降低成本、提高产品质量和供应稳定性。公司将从“单一产业链竞争”转向“产业链+供应链+创新链”深度融合，形成上下游产业共同体。

（4）财务管理

优化资金结构，合理安排债务融资和股权融资的比例，降低资金成本。加强应收账款管理，缩短收款周期，减少资金占用。同时，合理规划存货水平，避免积压过多存货导致资金占用和减值风险。

（5）优化生物质运营，控制成本增加非电收入

2025 年，公司生物质项目将主要从原材料、技术路径、附加值产品等方面入手调整项目经营战略。通过建立稳定的原料供应体系，优化原材料的收集、储存和运输过程，降低燃料成本，减少价格波动对成本的影响。年中对主要辅助设备的技术升级改造提高发电效率，同时，进行多元化经营，开发高附加值产品（例如工业蒸汽），提高项目盈利能力。

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

公司已在本报告中详细描述存在的市场竞争风险、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“公司未来发展的展望”中“可能面对的风险及应对措施”相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 602,849,285 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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.....	8
第三节 管理层讨论与分析.....	12
第四节 公司治理.....	58
第五节 环境和社会责任.....	74
第六节 重要事项.....	76
第七节 股份变动及股东情况.....	89
第八节 优先股相关情况.....	95
第九节 债券相关情况.....	96
第十节 财务报告.....	100

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、载有会计师盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、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。
- 四、经公司法定代表人李寅先生签名的 2024 年年度报告原件。
- 五、其他有关资料。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、九洲集团	指	哈尔滨九洲集团股份有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《哈尔滨九洲集团股份有限公司章程》
主承销商、保荐机构、中德证券	指	中德证券有限责任公司
会计师、天健会计师	指	天健会计师（特殊普通合伙）
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
报告期期初、报告期期末、报告期、上年同期	指	2024 年 1 月 1 日、2024 年 12 月 31 日、2024 年 1-12 月、2023 年 1-12 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
KV	指	千伏，电压单位
KW	指	千瓦，功率单位
MW	指	兆瓦，功率单位，1MW=1,000KW
高压变频器	指	变频器的一种，把工频电源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
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，电力电子器件采用半导体制成，也称电力半导体器件。电力电子元器件的发展对电力电子技术的发展起着决定性的作用，电力电子技术的发展是以电力电子元器件的发展为基础的
电力电子器件功率产品	指	将电力电子器件、控制系统、其他相关器件组合在一起的电力电子器件功率产品。功率产品使用方便，缩小整机体积，更重要的是取消传统连线，把寄生参数降到最小，从而把器件承受的电应力降至最低，提高系统的可靠性
BT 合同	指	指一个对新能源电站的投资建设业务，融资、建设验收合格后移交给业主，业主向投资方支付项目总投资加上合理回报的过程。
EPC 总包	指	指承包方受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工等实行全过程或若干阶段的总承包。并对其所承包工程的质量、安全、费用和进度进行负责

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	九洲集团	股票代码	300040
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	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		
注册地址	哈尔滨松北区九洲路 609 号 1#厂房		
注册地址的邮政编码	150027		
公司注册地址历史变更情况	2020 年 7 月 8 日，公司注册地址由哈尔滨市南岗区哈平路 162 号变更至哈尔滨市松北区九洲路 609 号 1#厂房		
办公地址	哈尔滨市松北区九洲路 609 号		
办公地址的邮政编码	150027		
公司网址	www.jiuzhougroup.com		
电子信箱	stock@jiuzhougroup.com		

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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（www.szse.cn）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》、《中国证券报》、巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
公司年度报告备置地点	哈尔滨九洲集团股份有限公司证券部办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	浙江省杭州市萧山区盈丰街道润奥商务中心 T2 写字楼
签字会计师姓名	尹志彬、陈宇炜

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 ☒ 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 ☒ 不适用

五、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

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	1,481,196,652.00	1,213,212,736.42	22.09%	1,331,557,173.65
归属于上市公司股东的净利润（元）	-544,808,385.89	94,214,931.85	-678.26%	147,641,545.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-604,353,853.04	11,049,875.91	-5,569.33%	51,271,416.47
经营活动产生的现金流量净额（元）	126,289,556.26	633,258,650.02	-80.06%	634,359,393.84
基本每股收益（元/股）	-0.93	0.16	-681.25%	0.25
稀释每股收益（元/股）	-0.93	0.16	-681.25%	0.25
加权平均净资产收益率	-20.92%	3.29%	-24.21%	5.32%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
资产总额（元）	7,136,081,399.39	7,427,490,622.22	-3.92%	7,572,160,821.14
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,381,433,026.60	2,898,742,384.52	-17.85%	2,837,302,894.30

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 ☒ 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 ☒ 否

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

☒是 否

截止披露前一交易日的公司总股本(股)	602,872,917
支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	-0.9037

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	317,971,664.79	423,847,265.09	231,727,889.65	507,649,832.47

归属于上市公司股东的净利润	24,070,389.55	56,019,130.79	-6,897,150.62	-618,000,755.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	19,404,986.66	6,614,833.59	-8,294,871.83	-622,078,801.46
经营活动产生的现金流量净额	-38,259,328.82	79,854,766.61	30,981,900.36	53,712,218.11

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐是 ☒否

七、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。

八、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	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）	875,967.34	70,319,339.06	26,123,018.08	
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）	7,974,989.72	15,042,885.30	15,729,108.68	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		19,270,440.25	82,065,608.44	
委托他人投资或管理资产的损益	599,577.64	1,371,112.64	2,678,304.20	理财收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		115,712.00	231,047.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,835,982.43	3,066,075.22	-2,017,422.03	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	70,183,486.24		145,500.23	
提前终止融资租赁，相关手续费等一次性计入损益			-949,812.25	
减：所得税影响额	18,254,189.77	25,996,000.71	16,245,939.72	
少数股东权益影响额（税后）	-1,618.41	24,507.82	11,389,283.62	
合计	59,545,467.15	83,165,055.94	96,370,129.01	--

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

本期合并报表中确认对亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司收入 70,183,486.24 元，详见本报告第十节(十四)5 之说明，由于该交易具有偶发性和特殊性，因此将其列入非经常性损益。

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、报告期内公司所处行业情况

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

1、智能配电网业务

公司在报告期内从事的智能配电网业务主要是输配电设备的制造。输配电设备制造业处于电力行业的中间部位，衔接着电力生产和电力消费，是影响国民经济健康、可持续发展的重要行业。输配电及控制设备包括电力电子元器件制造，配电开关控制设备制造，变压器、整流器和电感器制造，电容器及其配套设备制造，其他输配电及控制设备制造。行业上游主要包括有色金属和塑料等行业，下游则包括电力、轨道交通、能源、通讯、城市建设等行业，与电力行业关系最为密切。

公司智能配电网作为重要的公共基础设施，在保障电力供应、支撑经济社会发展和服务改善民生方面发挥重要作用。集团三大生产制造基地可提供110kV以下高低压成套开关设备、气体绝缘开关柜、变压器、封闭母线、高压变频器、高压无功补偿装置（SVG）、光伏逆变器、直流电源系统、UPS、超级铅碳蓄电池、储能PCS/EPS、快速充电桩和智能电气元件等产品。公司还与罗克韦尔自动化、西门子、施耐德、ABB公司等国际著名电气制造商紧密合作，在技术、制造、产品、市场、品牌和供应链上进行了深入广泛合作，使公司产品与技术保持国际先进水平。

（1）政策回顾

①大规模设备更新与能效提升

2024年3月7日，国务院发布《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》，明确重点推进发输配电设备更新改造，要求到2027年工业领域设备投资较2023年增长25%以上，支持特高压、智能电网等领域技术升级。淘汰超25年老旧变压器，推广非晶合金变压器等高效产品，目标2025年高效节能电力变压器占比提升10%以上

②特高压建设提速与新型电力系统发展

2024年8月，国家能源局、国家电网提出，加速“三交九直”特高压项目核准进度，重点推进金上-湖北、陇东-山东等直流工程，确保“十四五”内投产。国家电网规划2025年建成“三交九直”特高压工程，带动换流阀、GIS设备需求激增。推动柔性直流输电网络建设，研发±800kV直流套管、超导电缆等高端设备。

③配电网高质量发展与新能源消纳能力提升

2024年2月6日，国家发改委、国家能源局发布《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，2025年配电网承载分布式新能源能力需达5亿千瓦，推动配电网向“有源”双向交互系统转型。要求分布

式光伏、风电项目配套储能设施，提升电网对新能源波动的适应性。

④电力安全治理与电网韧性强化

2025年3月24日，国家能源局综合司发布《关于开展电力安全治理体系建设专项行动的通知》，要求强化特高压输电和配电网安全管理，淘汰不达标设备，推动电网企业全面升级老旧变电站和输电线路。

⑤数字化转型与智能电网建设

2024年10月23日，工信部发布《电力装备制造业数字化转型实施方案》要求输配电设备企业加快数字化改造，到2030年实现生产制造全环节智能化，推动AI、数字孪生技术在电网运维中的应用。

（2）行业发展状况

①国内政策驱动与能源转型加速

“双碳”目标深化。根据国家能源局数据显示，2024年中国可再生能源装机容量预计突破14亿千瓦，风电、光伏新增装机超1.6亿千瓦，推动输配电设备需求持续增长。

电网投资高位运行。2024年国家电网计划投资超6200亿元，重点投向特高压、配网智能化及抽水蓄能领域，其中“五交五直”特高压项目设备招标规模同比增长25%，带动智能开关柜、配电自动化设备需求激增。

②全球市场需求分化

受能源危机影响，欧洲加速电网改造，IEA数据显示，2024年欧洲智能电网投资增长18%；同时东南亚、中东等新兴市场订单增长超30%。根据IEA数据，2024年欧洲智能电网投资增长18%，主要受能源危机推动电网改造加速。欧洲近年来加速推进电网现代化，以应对可再生能源并网需求及地区冲突导致的电力设备损坏问题。与此同时，东南亚、中东等新兴市场电网订单增长超30%。中东地区因储能需求爆发成为全球增长极，东南亚市场则受益于电力基础设施重建需求，中国企业通过环保产品认证实现高端市场突破，多家中企参与到国际市场。

③风险与挑战

国际政策壁垒。欧盟碳关税（CBAM）提出2024年试运行阶段增加电力设备出口认证成本、美国《通胀削减法案》要求55%组件本土化等国际贸易政策倒逼企业提升绿色制造能力。

（3）公司所处行业地位

公司多年来一直是国家电网多个省公司的集中采购供应商，并相继与罗克韦尔自动化、西门子、施耐德、ABB等国际智能电气制造商建立了稳定合作关系。公司目前已构建了研究、制造和营销三大运营支撑平台，形成了“铁三角”营销服务网络，覆盖30个省市自治区，依托公司的核心技术与客户基础，各业务板块协同并进，相互促进，共同铸就了公司的市场竞争力。

2、新能源业务

公司在报告期内从事的新能源业务主要是风力和光伏发电。2024年，中国新型能源体系呈现“规模扩张、技术迭代、机制创新”三位一体发展特征，以风光储氢为核心驱动，通过特高压输电、智能微网、多能互补等技术重构能源版图，能源系统从“高碳锁定”向“零碳韧性”转型。

（1）报告期内政策回顾

2024年2月，国家能源局发布《关于加快新型储能发展的实施意见》，要求到2025年新型储能装机规模突破1亿千瓦，推动储能参与电力市场交易。同时，绿证市场实现跨省交易，全年核发绿证超1亿个，绿电交易电量占比提升至15%。新型储能与绿证市场加速发展，多种辅助形式政策出台，促进新能源高质量发展。

2024年3月18日，国家能源局关于印发《2024年能源工作指导意见》的通知，坚持积极有力推进能源绿色低碳转型。深入践行生态优先、绿色发展理念，坚定不移落实双碳目标，把握好节奏和力度，着力加强供需协同，强化系统消纳，保持清洁能源高质量较快发展势头。巩固扩大风电光伏良好发展态势。稳步推进大型风电光伏基地建设，有序推动项目建成投产。统筹优化海上风电布局，推动海上风电基地建设，稳妥有序推动海上风电向深水区发展。做好全国光热发电规划布局，持续推动光热发电规模化发展。因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发，在条件具备地区组织实施“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”。开展全国风能和太阳能发电资源普查试点工作。自此，农村能源革命试点扩围，《农村电网巩固提升工程实施方案》相继落地，推动农光互补、渔光互补项目，要求分布式电源渗透率不低于30%，并配套智能微电网技术，提升农村新能源消纳能力。

2024年8月，国家发改委等三部门联合印发《关于进一步强化碳达峰碳中和标准计量体系建设行动方案（2024—2025年）》，明确到2025年发布70项“双碳”国家标准，覆盖钢铁、光伏等重点行业，推动碳排放统计核算体系完善，并启动100家企业和园区碳排放管理标准化试点。该方案提出“三步走”路径：2025年前完善统计核算体系，2025-2030年实施强度控制为主、总量控制为辅的碳排放双控，2030年后转向总量控制为主，支撑碳中和目标。

2024年11月，国家能源局发布《关于支持电力领域新型经营主体创新发展的指导意见》，明确提出支持新型经营主体创新发展。新型经营主体应当持续提升技术管理水平和调节能力，更好适应新型电力系统需要。鼓励虚拟电厂聚合分布式光伏、分散式风电、新型储能、可调节负荷等资源，为电力系统提供灵活调节能力。支持具备条件的工业企业、工业园区等开展智能微电网建设，提高新能源就地消纳水平。探索建立通过新能源直连增加企业绿电供给的机制。

（2）行业发展状况

2024年风电光伏行业实现“量质双突破”：装机规模与发电量占比大幅提升。风电光伏装机量保持稳步增长，发电量占比进一步提高。根据国际可再生能源署（IRENA）统计数据，2024年全球光伏新增

装机达490GW，中国贡献230GW，累计装机突破840GW；风电新增装机75GW，累计装机达510GW，风光合计装机容量占比提升至全球电力装机的41%（中国占全球增量的53%）。中国可再生能源总装机达1350GW，提前6年完成2030年风光总装机1200GW目标，占全国总发电装机的41%，其中光伏占比25.5%，风电占比15.5%。

作为能源转型的重要支撑之一，我国风光大基地建设进一步提速。今年以来，我国以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点，加快推进建设进度。2024年，基地建设作为国家“双碳”战略的核心抓手，继续以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点，规划到2030年实现总装机4.55亿千瓦的目标。截至2024年，第一批9705万千瓦项目已全面投产，第二批开工率达85%，第三批规划装机超1亿千瓦，形成“沙戈荒+水风光储”多能互补的开发模式。2030年总目标要求规划风光“沙戈荒”地区基地总装机占比超60%。

风电光伏度电成本持续走低。随着全球能源转型趋势及中国风电、光伏产业发展，风电、光伏度电成本的持续下行已成为不可逆的产业规律。技术进步带来的效率跃升与制造工艺革新是成本下探的根本动力，规模化生产与市场化竞争形成的正向循环构成持续降本的基础框架，而全球能源结构转型的政策红利则为成本压缩提供了战略支撑。

（3）公司所处行业地位

公司构建了覆盖全国的新能源资产网络，在黑龙江省形成了显著的规模化开发优势。风电方面，黑龙江省地处中高纬度西风带，风功率密度达 $300\text{W}/\text{m}^2$ 以上的区域占比超60%，技术开发量达6.3亿千瓦，位列全国前五。其松嫩平原、三江平原等区域年平均风速 $6.5\text{--}8\text{m/s}$ ，具备建设500万千瓦级风电基地的天然条件。光伏方面，作为II类光伏资源核心区，全省年有效日照时数达2400-2800小时，年太阳总辐射量 $4400\text{--}5028\text{MJ}/\text{m}^2$ ，等效满发小时数超1400小时。依托该省内得天独厚的风光资源禀赋以及公司所搭建的完备的工程建设团队、运维团队，使得项目单位建设成本较行业平均水平低15%，运营效率提升20%，已形成突出的成本竞争力。

3、综合能源服务

公司的综合能源业务范围广泛，涵盖了能源的生产、传输、分配、存储以及消费等环节，可提供全面的综合能源服务。通过整合包括可再生能源在内的多种能源资源，如电力、热力、冷能、蒸汽、燃气和氢能等，构建能源转换和供应网络，实现可再生能源的替代，以及不同能源形式之间的互联互通和协同互补。目前公司的综合能源服务主要为分散式风电及新能源供暖、农林生物质发电项目及热电联产项目，在黑龙江省内县区、工业园区、城市综合体、乡镇以及居民社区等能源供应网络中得到广泛应用。

（1）国家支持政策回顾

《“十四五”可再生能源发展规划》提出分散式风电与集中式开发协同推进，要求中东南部地区因地制宜布局项目。国家能源局首次将分布式光伏纳入与大型基地、光热发电并列的战略任务，提出“积极发展分布式光伏、分散式风电”，推动能源就地消纳与乡村振兴结合。开展配电网承载力提升专项行

动，实施《配电网高质量发展行动实施方案（2024—2027年）》，要求2025年配电网具备5亿千瓦分布式新能源接入能力，投资超2,000亿元。分散式风电自此被定位为新型电力系统的关键支撑和重要组成部分。

2024年3月，国家发展改革委、国家能源局、农业农村部联合印发《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》明确支持乡村分散式风电建设，探索“村企合作”新模式，并简化审批流程，以各地农村风能资源和零散空闲土地资源为基础，统筹经济社会发展、生态环境保护、电网承载力和生产运行安全等，合理安排风电就地就近开发利用的规模、项目和布局，能建则建，试点先行。分散式风电从“政策驱动”转向“需求驱动”，聚焦乡村、工业园区等场景，通过大型化风机与智能化运维提升经济性。

2024年7月，国家发展改革委、国家能源局、国家数据局联合制定发布《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027年）》，将虚拟电厂列为关键新型经营主体，明确其调节资源定位。结合电力保供、新能源发展等需求，利用当地源荷储资源，建设一批虚拟电厂。建立健全虚拟电厂技术标准体系，完善虚拟电厂的市场准入、安全运行标准和交易规则，常态化参与系统调节，提升电力保供和新能源就地消纳能力。首批虚拟电厂国家标准发布，覆盖技术规范、市场准入等核心环节为虚拟电厂、零碳产业园的发展奠定政策基础和技术导向。

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

（2）行业发展状况

分散式风电位于用电负荷中心附近，所产生的电力可以就近接入当地电网进行消纳，在电网对新能源消纳容量有限、不时出现限电的情况下，其就地消纳的优势凸显，可满足工业园区、经济开发区、油气矿区及周边地区，以及农村等不同场景的用电需求。

随着政策调整，相关审批流程得到优化，同时通过技术进步和规模化发展，分散式风电盈利性逐步提升，行业进入快速发展期。据前瞻研究院统计2021年至2024年分散式风电装机总量复合增长率达到24.76%，预计2025年中国分散式风电市场依旧呈增长趋势，累计装机总量将达到2497万千瓦，2030年有望达到6245万千瓦。

2024年虚拟电厂与零碳产业园行业呈现“政策驱动、技术突破、市场扩容”三大特征，虚拟电厂从试点迈向规模化运营，聚合资源类型从单一储能扩展至分布式光伏、充电桩等，市场机制逐步完善；零碳园区依托“风光储充”一体化和数字化管理，成为企业绿色转型的核心载体。全国虚拟电厂聚合可调节资源超1.2亿千瓦，山西、广东等试点省份通过现货市场交易实现单日最高补偿超千万元；深圳前海、苏州工业园等20个零碳园区入选国家级示范项目，强制实施建筑光伏覆盖率100%政策，绿电采购占比提升至40%。

生物质能国家政策以“双碳”目标为核心，通过财政补贴、技术升级、市场机制创新三方面推动生物质能发电规模化发展。重点政策包括可再生能源替代行动、绿证交易全覆盖、补贴拖欠清理及税收优惠，同时强化区域协作；未来将更注重产业链整合与市场化机制完善，推动生物质能从“政策驱动”向“市场驱动”转型。

（3）公司所处行业地位

公司较早布局分散式风电，项目开发经验丰富，依托本地化优势，与地方政府及电网企业建立深度合作。在分散式风电与供暖等综合能源领域具备“全产业链+区域深耕+技术多元”的独特优势，在东北地区及多场景融合项目中表现突出。至“十五五”规划期末，公司致力于打造100个“零碳”乡镇及“零碳”产业园区。

二、报告期内公司从事的主要业务

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

公司为发电、输电、配电领域，以及交通电动化、新型储能、可再生能源替代和多能转化等电力和能源工业应用全价值链提供具有竞争力、可信赖的成套产品、综合解决方案、系统集成服务以及相应的业务组合，与生态伙伴合作，持续为客户创造价值。通过融合数字技术、电力电子技术和新型能源技术，助力零碳技术发展，促进产业变革，形成绿色低碳的生产和生活方式，推动能源使用方式变革。通过创建可再生能源替代的新场景、新模式、新业态，将绿色电力和能源带进每个行业、组织和部门，积极践行能源革命，构建清洁美丽世界。

经过三十多年的稳健发展，九洲集团在智能、节能、环保、高效电力装备与技术，风、光、生、火、储新能源建设与运营，电、热、汽、冷、肥联产联供综合能源与公共事业服务方面取得了良好发展，已经构筑起智能配电网、新能源以及综合能源服务三大核心业务板块，截至2024年12月，公司建设、控制和持有新能源电站超过2500MW。

（一）智能配电网业务

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

伏逆变器、直流电源系统、UPS、超级铅碳蓄电池、储能 PCS/EPs、快速充电桩以及智能电气元件等全系列产品。

1、产品主要类别

(1) 国际授权产品

公司与施耐德、西门子、ABB、罗克韦尔自动化形成了国际化战略合作，提升了公司产品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	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
--------	-------------	-------------	--	--

(2) 低压产品

低压配电柜、开关柜是配电系统中的重要组成部分，根据需要可以实现低压配电线路的开断、关合、分段等功能，应用广泛。公司低压配电柜有多种产品，主要产品电压涵盖0.22—1.14kV电压等级。

产品类型	产品名称	主要用途	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，模数化设计	 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

（3）高压产品

公司的高压智能电气成套设备主要应用于6～35kV高压配电系统，有助于输配电系统中达到绝缘全封闭、智能免维护、环保小型化的目标。随着特高压加码、新基建的爆发，远距离、大范围、高容量、高电压的格局将进一步拉动高压电气成套设备的需求。

产品类型	产品名称	主要用途	技术参数要点	产品图示
铠装移开式开关柜	KYN28A-12	36kV 电力系统电能分配，支持真空断路器操作	额定电压 36kV，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	

(4) 电力电子产品

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

产品类型	产品名称	主要用途	技术参数要点	产品图示
一体化电源	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

通讯电源	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 $\geq 92\%$ ，防护等级 IP54	 通讯电源设备
充电桩	高压软启动装置	电机平滑启动，节能降耗	电压 3-10kV，功率 250-11000kW，响应时间 $\leq 50\text{ms}$ ，支持过载保护	
动态补偿装置	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 $\leq 3\text{s}$ ，谐波抑制 $\text{THD} < 5\%$ ，防护等级 IP30	 SVG 高压动态无功补偿装置
自动投切装置	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

(5) 变压产品及设备

变压器在三相交流电力系统中起到电压变换和电能传输的作用，通过智能低压配电柜保证系统电压稳定，提高供电电能质量。公司变压产品及设备主要应用在小区住宅、工矿企业、市政设施、新能源发电站中。

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	

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	

(6) 储能产品

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

产品名称	主要用途	技术参数要点	产品图示
------	------	--------	------

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/°C	
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	

2、经营模式

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

（1）采购模式

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

（2）生产模式

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

（3）销售模式

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

3、主要业绩驱动因素

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

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

公司以“铁三角”销售体系，构建了研究、制造和营销三大运营支撑平台，深挖五大四小发电企业、地方能源龙头企业商机，联动市场支持，打造大客户商机的识别和快速支持机制，保证有效商机的快速转化，提高商机签约率。公司持续集中精力聚焦核心主业，营销中心加大市场开拓力度，紧密围绕市场和目标稳扎稳打；生产中心加速积压订单的生产，对前端销售做出快速响应、有效衔接；各管理中心加强内部精益化管理，全面推进降本增效工作的开展，有效提升公司综合盈利能力。

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

（二）新能源业务

1、主要业务模式

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

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



图：九洲集团自建自持风光电场

截至报告期末，公司持有的新能源电站运营情况如下表：

项目	本报告期	去年同期
风电资产		
总装机容量（万千瓦）	24.60	14.60
总发电量（亿千瓦时）	6.24	4.12
上网电量（亿千瓦时）	6.09	4.03
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4022	0.4710
年平均发电利用小时数（小时）	2,537.35	2,821.52
光伏资产		
总装机容量（万千瓦）	29.86	29.86
总发电量（亿千瓦时）	4.61	5.04
上网电量（亿千瓦时）	4.48	4.81
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.4305	0.4132
年平均发电利用小时数（小时）	1,543.64	1,686.79

截至报告期末，公司持有和正在筹建的新能源电站项目如下表：

序号	名称	地点	项目类型	规模(MW)	2024 年上网电量 (万千瓦时)
----	----	----	------	--------	----------------------

1	大庆时代汇能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆市	风电	48	14,854.84
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	14,990.04
3	贵州关岭国风新能源有限公司	贵州关岭自治县	风电	48	7,517.70
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	1,026.78
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	22,539.85
6	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	内蒙古莫旗	光伏	48.6	7,729.87
7	莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司	内蒙古莫旗	光伏	10	1,669.46
8	泰来立志光伏发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	10	1,635.52
9	泰来九洲新风光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100	15,071.64
10	泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	100	14,472.40
11	通化中康电力开发有限公司	吉林通化市	光伏	10	1,257.18
12	齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	3	497.65
13	齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	光伏	5	827.58
14	阳谷光耀新能源有限责任公司	山东聊城市	光伏	12	1,616.36
15	安达市九洲火山发电有限责任公司	黑龙江安达市	光伏	250	在建
16	安达市九洲石山发电有限责任公司	黑龙江安达市	光伏	250	在建
	合计			1,044.60	105,706.87

截至报告期末，公司作为少数股东持有 49%股权的新能源电站项目见下表：

序号	名称	地点	规模(MW)	2024 年上网电量 (万千瓦时)
1	安达市晟晖新能源科技有限公司	黑龙江安达市	40	5,455.07
2	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑龙江安达市	40	5,071.00
3	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑龙江讷河市	20	2,965.71
4	泰来宏浩风力发电有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	49.5	13,007.02
5	泰来环球光伏电力有限公司	黑龙江齐齐哈尔市	10	1,604.62
6	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	江苏扬州市	100	24,992.12
7	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	江苏淮安市	100	23,612.59
8	七台河佳兴风力发电有限公司	黑龙江七台河市	49.25	9,978.84
9	七台河万龙风力发电有限公司	黑龙江七台河市	46	9,422.26
10	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	黑龙江哈尔滨市	100	23,864.46
11	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司（一期）	黑龙江哈尔滨市	100	24,776.29
12	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司（二期）	黑龙江哈尔滨市	100	在建
	合计		754.75	144,749.98

2、主要业绩驱动因素

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

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

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

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

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

（三）综合能源服务

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

1、主要业务模式

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

（1）分散式风电、储能及供热业务

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

公司运营各项目皆在工业园区内或毗邻工业园区，能够在为居民提供热力的同时向工业园区和农业大棚供应蒸汽，园区及城镇的污水处理后也可作为发电及供热循环中水再次利用。

(2) 生物质热电联产

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

截至报告期末，公司持有和正在筹建的综合能源服务项目见下表：

序号	名称	地点	规模	状态	2024 年上网电量 (万千瓦时)
1	泰来农林生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	80MW	已并网	28,268.71
2	富裕农林县生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	80MW	已并网	35,445.70
3	九洲零碳产业园分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	49.5MW	在建	
4	道外九洲二号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
5	松北九洲一号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	25MW	核准	
6	宾县九洲三号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
7	宾县九洲四号分散式风电项目	黑龙江哈尔滨市	50MW	核准	
8	齐市梅里斯区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	20MW	核准	
9	齐市铁锋区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	32MW	核准	
10	齐市富区九洲分散式风电项目	黑龙江齐齐哈尔市	48MW	核准	
11	泰来汤池镇分布式风力发电项目	黑龙江齐齐哈尔市	25MW	核准	

报告期内，公司供售热面积合计 320.76 万平方米，运营供热资产情况如下表所示：

序号	地点	供热面积(万平方米)	热费收入（万元，含税）
1	黑龙江齐齐哈尔市泰来县-供热	235.23	6,345.04
2	黑龙江齐齐哈尔市泰来县-售热	85.53	1,135.00

报告期内，公司作为少数股东持有 49%股权的综合能源服务项目见下表：

序号	名称	地点	规模 (MW)	状态	2024 年上网电量 (万千瓦时)	供热面积 (万平方米)
1	梅里斯区农林生物质热电联产项目	黑龙江齐齐哈尔市	2*40	已并网	30,480.97	108.14

2	泰来九洲大兴独立储能电站一期项目	黑龙江齐齐哈尔市	110MW/220MWh	在建		
3	泰来九洲大兴独立储能电站二期项目	黑龙江齐齐哈尔市	90MW/180MWh	核准		

截至报告期末，公司持有的综合能源服务电站运营情况如下表：

项目	本报告期	去年同期
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）	7.41	4.59
上网电量（亿千瓦时）	6.37	3.89
平均上网电价（元/千瓦时，含税）	0.7089	0.6618
年平均发电利用小时数（小时）	4,632.02	2,871.26
生物质供热		
总供热面积（万平方米）	320.76	318.37
平均供热电价（元/万平方米，含税）	23.32	22.32

2、主要业绩驱动因素

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

（1）政策支持驱动

公司深度参与国家“千乡万村驭风行动”，2024 年齐市梅里斯区九洲 20MW 分散式风电项目、松北九洲一号 25MW 分散式风电项目、齐市富区九洲 48MW 分散式风电项目、齐市铁锋区九洲 32MW 分散式风电项目获核准，共储备 300MW 分散式风电指标，重点布局东北地区风资源丰富的县域市场。通过政策简化审批流程，加速项目落地，抢占市场先机。

（2）轻资产合作模式

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

（3）区域资源及技术整合

黑龙江作为农业大省，秸秆资源密集且便于收储，公司依托地域优势布局生物质热电联产项目。报告期内推出“分散式风电+储能+供暖”综合能源方案，进一步进行技术协同，促进规模经济。

（四）发电资产主要经营信息

报告期内，公司已投产风电资产、光伏资产、生物质电厂主要生产经营信息汇总如下：

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	70.46	60.46
新投产机组的装机容量（万千瓦）	10	8
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	30	28.95
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	54.95	71
发电量（亿千瓦时）	18.11	13.75
上网电量或售电量（亿千瓦时）	16.94	12.74
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	0.5250	0.5071
发电厂平均用电率（%）	7.23	7.36
发电厂年平均发电利用小时数（小时）	2,591.88	2,274.26

公司售电业务情况

适用 ☒ 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 ☒ 不适用

涉及到新能源发电业务

三、核心竞争力分析

1、技术能力及产业创新优势

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

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

截至报告期末，公司专利成果丰硕，拥有专利数量超 200 项，其中境内专利不少于 95 项。在智能电网配电、变电、用电、以及光伏、储能、微电网系统和充电桩等领域，公司已形成了涵盖整个生产过程的自主知识产权体系，掌握了多项核心技术，充分彰显了公司在技术研发领域的深厚实力与卓越成就。

2、产业链上下游融通优势

通过公司深耕智能电气设备和工程行业的技术积累与合作伙伴资源，为公司在风电、光伏制造领域产业链上下游延伸提供了赋能与机遇。自 2015 年公司开启向新能源领域转型至今，公司已初步形成了“智能配电设备制造—电力工程 EPC 建设—新能源投资运营”全产业链体系，在这一体系下，公司各业

务板块紧密协作，协同效应显著。凭借卓越的综合实力，公司成功跃升为东北地区民营新能源投资、建设及运营领域的领先企业。公司精准布局，在黑龙江、内蒙古等风光资源禀赋优异的地区，投资并运营了大量优质新能源资产，规模效应凸显，在位优势稳固，为持续发展筑牢根基。

3、区域优势和项目资源优势

黑龙江是风能、太阳能非常丰富的新能源资源大省。黑龙江地处中高纬度西风环流控制之中，常年多风，风能资源可开发量约为 2.3 亿千瓦，是我国风能资源最丰富的 5 个省份之一。同时，省内太阳能资源丰富，年总辐射量为 4,400~5,028 兆焦/平方米，相当于 750 亿吨标准煤，而且脱硫电价高到达 0.374 元/度，是我国迎接风光平价时代效益最好的省份之一。

4、综合竞争力优势

公司在新能源前期开发与建设施工方面经验极为丰富，持有多项专业资质，包括电力工程总承包贰级资质；工程勘察专业类（工程测量）乙级资质；市政行业（热力工程、道路工程、排水工程）专业乙级资质；电力行业（变电工程、送电工程、风力发电、新能源发电）专业乙级资质；以及建筑行业（建筑工程）乙级资质。凭借这些资质以及深厚的行业积累，公司得以对新能源项目实施全流程管理。

在未来的光伏、风电等新能源领域，国家补贴力度逐步降低，市场化竞争将愈发激烈。进入平价上网时代，企业在技术创新、规模化发展、融资成本把控以及管理水平提升等方面面临着更高要求。公司不仅拥有新能源电站从设计、开发、投资、施工直至运营的全流程资质，还具备丰富的行业实操经验，在当下及未来的市场环境中，展现出强劲的综合竞争力。

5、产业合作及品牌优势

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

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

四、主营业务分析

1、概述

公司始终专注于创新驱动发展，形成了智能配电网、新能源和综合能源服务三大核心业务。广泛的产品、解决方案和服务涵盖发电、输电、配电，以及充电、储能、多能转化等整个电力和能源工业应用

价值链。包括新能源技术，如风力发电、光伏发电、生物质能发电、地热能，以及电力电子和开关与变压器成套产品。

公司在智能配电网领域积累了三十多年的行业经验，目前拥有哈尔滨松北区零碳产业园、哈尔滨南岗区哈平路生产基地、沈阳昊诚生产基地，公司产品涵盖 35kv 以下各类电开关和变电设备、高频电源及高压变频器、高低压无功补偿、新能源用变流器和逆变器、铅碳储能蓄电池、固体蓄热电锅炉、交直流电动汽车充电桩等，多领域为城市智能配电网和新能源提供关键电气设备，在行业内具有技术优势和核心竞争力。

2024 年，公司聚焦在资源、环境、气候、可持续发展上，公司加大新能源产业布局，新增核准梅里斯 20MW 分散式风电项目、哈尔滨市松北区 25MW 分散式风电项目、齐齐哈尔富拉尔基 48MW 分散式风电项目、齐齐哈尔铁锋区 32MW 分散式风电项目；稳妥推进电力主业发展、积极与各方进行沟通，与多个央企、国企在新能源发电业务上展开合作。同时，公司积极转变发展方式，大力拓展运维服务、新型电力系统配电系统，培育新的利润增长点，充实、丰富适合企业自身特点的经营模式。

报告期内，公司实现营业收入 148,119.67 万元，比上年同期增加 22.09%；营业总成本 144,013.03 万元，比上年同期增加 20.05%；归属上市公司股东的净利润-54,480.84 万元，比上年同期减少 678.26%；经营活动产生的现金流量净额 12,628.96 万元，比上年同期减少 50,696.91 万元；截至 2024 年 12 月 31 日公司资产总额 713,608.14 万元，负债总额为 468,953.39 万元，资产负债率为 65.72%，归属于上市公司股东的所有者权益为 238,143.30 万元，少数股东权益 6,511.44 万元，基本每股收益-0.93 元，加权平均净资产收益率-20.92%。

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

（1）全力发展智能配电网业务

报告期内，公司扬州研发团队已投入运作，成为推动设备技术升级的核心力量。并在扬州设立研发团队加强产品创新。依托扬州的地理位置和产业资源，团队与央国企（如国家电网、新能源投资企业）建立了深度合作，通过联合开发项目拉动设备销售，增强了公司在长三角地区的市场渗透率。公司中标国网江苏省电力有限公司 2024 年第一次配网物资协议库存公开招标采购，涉及电力设备供应。

报告期内，公司准入中国石油天然气集团有限公司高低压电器设备供应商资格，标志着九洲集团在高压开关设备领域进一步拓展了央企合作市场，为后续设备销售奠定基础。公司通过新能源电站建设与央国企合作，带动电力设备销售。

（2）推进新能源电站建设，抢占分散式风电资源指标

报告期内，公司积极推进新能源项目开发建设，泰来九洲大兴 100MW 风电项目顺利并网，安达九洲火山 250MW 光伏发电项目、安达九洲石山 250MW 光伏发电项目开工建设，省内外新增并储备了一批优

质新能源项目指标。同时公司深化各方协同，结合民营企业、央企企业和外资企业各自的优势，寻求多种合作模式，提高新能源电站权益容量。

此外，公司积极推进分散式风电项目开发松北九洲一号 25MW 分散式风电项目、齐市梅里斯区九洲 20MW 分散式风电项目、齐市铁锋区九洲 32MW 分散式风电项目、齐市富区 48MW 九洲分散式风电项目完成了核准，公司依托分散式风电项目配套建设区域供热系统，覆盖齐齐哈尔富拉尔基区、泰来县等区域。

（3）夯实资产，优化生物电站资产结构

报告期内，受行业政策及原材料价格影响，公司下属泰来生物质电厂、富裕生物质电厂致使全年机组利用小时数减少，毛利率下滑，公司基于谨慎性原则，对生物质业务计提了 4.22 亿元的资产减值损失。此次减值处理后，生物质热电联产电厂将优化资产结构，去除潜在不良资产的拖累，实现轻装上阵。从长远来看，随着生物质电厂的消缺、技改、收储环节精细化管理等有效成本控制措施，及增加售热、售工业蒸汽等非电收入提升厂电收益等多举措并施，该业务板块将释放出更为可观的盈利潜力，达到盈亏平衡或盈利。

（4）持续深化产业数字化战略，加强研发投入

报告期内，公司持续深化产业数字化战略，以“智改数转”为核心驱动，构建覆盖能源生产、运营管理、生态协同的全链条数字化体系，推动新能源电厂向智慧化、敏捷化、生态化进阶。“数智驱动、生态融合”为核心战略，全面深化产业数字化与能源智能化融合，构建覆盖“源-网-荷-储”全链条的智慧能源生态体系。通过“技术筑基-场景突破-生态重构”三位一体战略，努力从传统能源企业向“数字能源服务商+智慧能源生态运营商”的跨越。

与用友合作启动数智化项目，整合 ERP（企业资源计划）、MES（制造执行系统）、PLM（产品生命周期管理）等核心系统，打通研发、生产、供应链全流程数据链路。

（5）通过融资置换降本增效

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

（6）推进投资者关系管理

报告期内，公司加快建设媒体、网站等信息发布渠道，建立了核心媒体圈，通过反路演及线上形式，合计 20 次接待 114 家机构投资者的调研活动，同时积极认真回复投资者互动平台的每一条问题，回复率

达到 100%，使投资人更为具体和深入的了解公司业务进展和发展规划情况，使投资者了解并认可公司的价值所在。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2024 年		2023 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,481,196,652.00	100%	1,213,212,736.42	100%	22.09%
分行业					
智能配电网业务	486,012,449.19	32.81%	404,145,864.86	33.31%	20.26%
新能源发电业务	387,203,603.61	26.14%	425,062,801.88	35.04%	-8.91%
新能源工程业务	115,354,962.09	7.79%	48,793,907.22	4.02%	136.41%
综合智慧能源业务	479,276,263.01	32.36%	298,994,849.87	24.64%	60.30%
其他业务收入	13,349,374.10	0.90%	36,215,312.59	2.99%	-63.14%
分产品					
电气及相关设备	431,521,351.56	29.13%	306,568,486.27	25.27%	40.76%
发电收入	786,848,892.64	53.12%	653,383,571.64	53.86%	20.43%
新能源工程	115,354,962.09	7.79%	48,793,907.22	4.02%	136.41%
供暖收入	79,630,973.98	5.38%	70,674,080.11	5.83%	12.67%
其他产品	54,491,097.63	3.68%	97,577,378.59	8.04%	-44.16%
其他业务收入	13,349,374.10	0.90%	36,215,312.59	2.99%	-63.14%
分地区					
国内	1,481,196,652.00	100.00%	1,213,212,736.42	100.00%	22.09%
分销售模式					
直接销售	1,481,196,652.00	100.00%	1,213,212,736.42	100.00%	22.09%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☒适用 ☐不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
智能配电网业务	486,012,449.19	389,433,198.55	19.87%	20.26%	20.61%	-0.24%
新能源发电业务	387,203,603.61	127,036,304.89	67.19%	-8.91%	-17.88%	3.58%
新能源工程业务	115,354,962.09	43,122,078.18	62.62%	136.41%	7.10%	45.14%
综合智慧能源业务	479,276,263.01	506,423,106.29	-5.66%	60.30%	57.01%	2.21%
其他业务收入	13,349,374.10	9,667,943.82	27.58%	-63.14%	-11.81%	-42.15%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 ☒ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 ☒ 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用☒ 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 ☒ 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 ☒ 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
智能配电网业务	直接材料	309,722,752.82	79.53%	262,159,761.67	81.19%	-1.66%
智能配电网业务	直接人工	45,612,321.17	11.71%	38,467,128.95	11.92%	-0.21%
智能配电网业务	制造费用	34,098,124.56	8.76%	22,254,273.67	6.89%	1.87%
新能源工程业务	直接材料	41,042,520.17	95.18%	39,621,804.21	98.41%	-3.23%
新能源工程业务	直接人工	954,918.88	2.21%	505,193.59	1.25%	0.96%
新能源工程业务	制造费用	1,124,639.13	2.61%	136,214.70	0.34%	2.27%
新能源发电业务	成本	127,036,304.89	100.00%	154,690,987.78	100.00%	0.00%

综合智慧能源业务	直接材料	324,205,027.48	64.02%	201,832,480.63	62.58%	1.44%
综合智慧能源业务	直接人工	41,555,084.74	8.20%	32,765,592.79	10.16%	-1.96%
综合智慧能源业务	制造费用	140,662,994.07	27.78%	87,935,565.94	27.26%	0.52%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 ☒ 否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 ☒ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	910,851,287.85
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	61.49%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	5.21%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网黑龙江省电力有限公司	673,447,286.06	45.47%
2	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	77,215,194.72	5.21%
3	国网内蒙古东部电力有限公司	56,733,275.06	3.83%
4	国网江苏省电力有限公司	52,099,050.70	3.52%
5	华润新能源(唐山曹妃甸区) 有限公司	51,356,481.31	3.47%
合计	--	910,851,287.85	61.49%

主要客户其他情况说明

适用 ☒ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	202,369,591.30
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	15.64%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	安达市火石山镇人民政府	94,036,588.00	7.27%
2	通州建总集团有限公司	30,970,873.30	2.39%
3	辽宁申江鲲鹏铜业有限公司	30,140,730.44	2.33%
4	明阳智慧能源集团股份公司	25,850,000.00	2.00%
5	辽阳钰元金属有限公司	21,371,399.56	1.65%
合计	--	202,369,591.30	15.64%

主要供应商其他情况说明

适用 ☒ 不适用

3、费用

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	61,007,730.52	45,113,904.46	35.23%	销售费用较去年同期增加 35.23%，主要系本期制造业销售团队规模增加，人员及差旅费用增加所致；
管理费用	122,831,433.94	109,658,802.84	12.01%	无重大变化。
财务费用	144,015,524.41	153,226,357.50	-6.01%	无重大变化。
研发费用	18,159,665.41	23,954,091.49	-24.19%	无重大变化。

4、研发投入

☑适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
35kV 油浸有载调压变压器	拓宽变压器产品市场领域，解决 35KV 有载高压变压器在能效提升、短路耐受能力增强等关键技术难题，填补公司在该领域的部分技术空白，缩小与国内先进水平的差距。	研发完成	在额定负载下，将变压器损耗降到国内领先、国际先进水平的能效标准，满足日益严格的节能减排政策要求。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力。
35kV 储能专用干式变压器	35kV 储能专用干式变压器是目前国内绝缘等级最高的干式配电变压器，属可靠、安全、环保、节能型新产品。由于产品的承受热冲击能力强、过负载能力大、难燃、防火性能高、对湿度，灰尘不敏感等优势，造就了其广泛的适应性。最适宜用于防火要求高，负荷波动大以及污秽潮湿的恶劣环境中。	研发完成	开发并满足不同的应用场景干式变压器，满足储能电站市场需求,为储能设施安全运行提供可靠的保障。优化铁芯材料和绕组结构，降低空载和负载损耗，目标效率≥99%。	有利于公司整合高适应性变压器系统，突破复杂场景应用限制，延伸产品范围。
10kV 高能效隔离干式变压器	在电力传输与分配过程中，有效阻止电气故障蔓延，像防止因一次侧过电压、短路等故障波及二次侧设备，极大降低设备损坏风险，保障人员安全，提升整个电力系统运行的稳定性与安全性，可避免因电气故障导致的设备损坏和人员安全事故。	研发完成	采用优质的硅钢片、铜箔绕组等材料，以及先进的制造工艺，如全斜接缝、计算机优化设计等，有效降低了变压器的空载损耗和负载损耗，提高了能量转换效率。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力。
10kV 高能效双分裂油浸变压器	采用优质的硅钢片、铜绕组等材料，以及先进的制造工艺，如全斜接缝铁芯、优化的绕组结构等，有效降低了变压器的空载损耗和负载损耗，提高了能量转换效率，双分裂结构也增加了供电的可靠性，当一个低压绕组出现故障时，另一个低压绕组仍可继续运行，保障部分重要负载的电力供应。	研发完成	在 10kV 变电站中，双分裂结构便于对不同区域或不同重要性的负载进行分别供电和管理，提高变电站的供电可靠性和灵活性。此外，高能效特性有助于降低变电站的整体能耗，提高电力系统的运行效率。 在配电网中通过双分裂绕组为不同的分支线路供电。这样可以减少线路损耗，提高供电质量，同时在部分线路出现故障时，能够快速切换到另一分裂绕组供电，保障用户的正常用电。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力。
上隔离半固封式环保气体柜	气体通过部分固封技术，平衡密封性与运维便利性，降低气体泄漏风险，同时保障设备长期运行的稳定性。采	研发完	采用非 SF6 环保气体（如干燥空气、氮混合气体等），满足温室气体减排要求，符合国际环保标准。采用半固	丰富公司的智能制造的产品系列，

	用“上隔离”结构增强操作安全性，减少电弧故障影响范围。采用环保气体替代传统 SF6 气体,实现环保替代，环保气体无需回收处理，减少运维环节的人力与设备投入。	成	封式密封技术,在固封绝缘与模块化结构间平衡，降低漏气风险，同时保留必要维护通道。提升成本竞争力，综合成本较传统 SF6 柜降低 10%-15%，推动规模化应用。	提升公司产品的市场的竞争力。
35kV 固定式高压开关柜	35kV 固定式高压开关柜在复杂多变的电力环境中稳定运行，不轻易出现故障而导致供电中断；拥有卓越防护性能，能有效抵御外物侵入、防止触电事故，并耐受高电压与过电压，确保设备和人员安全；便于操作人员进行分合闸等操作以及设备运行状态监测；维护成本低，可减少客户后期运维负担，全方位满足市场对高品质、高性能产品的迫切需求。	研发完成	凭借产品的高性能、高可靠性逐步扩大市场份额，将产品市场占有率提升，成为行业内具有重要影响力的品牌，打破现有市场格局，推动行业竞争向良性、高质量方向发展。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力。
下隔离半固封式环保气体柜	支持新能源高比例并网（如风电、光伏），适应频繁启停、高负荷波动场景；增强抗恶劣环境能力（如高湿、高海拔、盐雾地区），延长设备使用寿命。符合各国对电力设备环保性、能效的强制标准，抢占环保型电气设备市场先机，满足电网企业、工业用户对低碳化产品的采购需求。	研发完成	通过半固封式结构，提升设备紧凑性，降低漏气风险。采用环氧树脂固封技术、高精度铸造工艺，确保机械强度和长期稳定性，通过压力监测、燃弧故障隔离等设计，满足“五防”要求及 GB/T3906 等安全标准。完成极端环境（高温、高湿、地震模拟）下的性能测试，确保寿命≥25 年	帮助客户更有效地应对极端环境，提升运营效率，带来长期的竞争优势和持续的业务增长。
PCS 储能一体机	通过储能系统实现电能的灵活存储与释放，平衡电力供需，减少弃风弃光现象，提升可再生能源消纳能力。支持电网调频调峰，提高电网稳定性和电能质量。通过峰谷电价差实现“低储高放”，降低工商业用户的电费支出。减少对传统电网的依赖，避免因电力短缺或电价波动带来的风险。	研发完成	是通过技术升级与系统优化，实现高效、安全、智能的能源存储与调度。提升 PCS 的充放电效率（目标≥98%），减少能量损耗。支持多种电池类型（如磷酸铁锂、钠离子电池）的兼容性，适应不同电压等级的电网需求。	提高公司的成套设备在储能领域的应用，成为公司未来营业额和利润的增长点之一。
具有高效可靠双接地安全保护系统电力变压器（Power transformer with an efficient and reliable dual-grounding safety protection system）	攻克 35KV 主变压器在能效提升、短路耐受能力增强等关键技术难题，填补公司在该领域的部分技术空白，缩小与国际先进水平的差距。	研发阶段	能效指标：在额定负载下，将变压器的空载损耗降低 10%，负载损耗降低 5%，达到国内领先、国际先进水平的能效标准，满足日益严格的节能减排政策要求。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
新能源风力发电用高效节能 35KV 干式变压器(HEES-35KV Dry-Type Transformer (for Wind Power))	通过材料和工艺优化，降低制造成本 5-8%。并提升散热性能，确保在恶劣环境（海上/陆上风电场）中稳定运行	研发阶段	开发并满足不同的应用场景风力发电系统，满足市场需求	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
组合多功能绿色新能源变压器（IM-FRET）	突破传统变压器单一功能限制，实现电能变换、储能、多能源并网的一体化集成。降低新能源并网损耗，提升可再生能源消纳效率。	研发阶段	节省控制变压器占用的箱变空间，同时保证主变压器效率：在额定负载下效率≥98.5%，轻载效率≥97%。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
适用于飞轮电池混合储能双向变换用变压器（Transformer for bidirectional conversion of flywheel battery hybrid energy	用于实现高效、稳定的双向能量转换。通过优化变压器的性能，满足飞轮储能系统在能量充放电过程中的动态需求，同时提升系统的整体效率和可靠性。此外，该变压器将具备良好的适应性和安全性，以支持可再生能源系统的集成与应用，推动清洁能源	研发阶段	确保变压器能够高效、可靠地支持飞轮电池混合储能系统的双向能量转换，推动清洁能源技术的发展。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力

storage)	技术的发展。			
智能型矿用低压开关柜（Intelligent Mine-used Low-voltage Switchgear Cabinet）	1. 智能化升级：解决传统开关柜功能单一、响应慢的问题，实现数据采集、分析和远程控制。 2. 安全保障：通过过载保护、短路预警和漏电检测等功能，降低矿山电气事故风险。 3. 能效优化：动态监测电能质量，减少能耗，助力绿色矿山建设。 4. 无人化运维：支持远程监控和故障诊断，减少人工巡检需求，适应恶劣矿山环境。	研发阶段	推动矿山数字化转型，为“智慧矿山”提供核心电力支撑。可复制推广至冶金、化工等高危行业，拓展市场空间。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
变压器下沉式紧凑型箱式变电站（Transformer- sunk Compact Box - type Substation）	1. 空间优化：减少地面占用，适应土地资源紧张的城市及特殊场景需求。 2. 环境友好：采用低噪音、防尘防水设计，降低对周边环境的影响。 3. 智能化运维：集成在线监测、故障预警及远程控制功能，提高供电可靠性。 4. 快速部署：模块化结构支持工厂预制、现场拼装，缩短建设周期。 5. 安全可靠：优化散热与防潮设计，适应地下或半地下运行环境。	研发阶段	推动配电设备向集约化、智能化方向发展，助力新型城镇化与低碳电网建设。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
C-GIS 35kV 智能高压电力预制舱（35kV Intelligent High - Voltage Power Prefabricated Cabin）	1. 解决传统高压开关设备占地面积大、安装周期长的问题 2. 提升高压配电设备的可靠性和安全性 3. 实现设备的智能化运维和远程监控 4. 适应新能源电站快速建设需求 5. 降低全生命周期运维成本	研发阶段	引领 35kV 高压配电设备的技术革新，为智能电网建设提供关键设备支撑，具有显著的经济效益和社会效益。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
应用于箱变的智能控制系统（Intelligent Control System Applied to Box - type Transformer Substation）	1. 解决传统箱变监控手段落后、故障响应慢的问题 2. 实现箱变运行数据的实时采集和智能分析 3. 提升供电可靠性和电能质量 4. 降低运维成本和停电损失 5. 适应新能源接入和智能电网发展需求 6. 实现设备的预测性维护	研发阶段	推动箱式变电站从传统设备向智能化终端转变，为配电网数字化转型提供关键技术支撑，具有广阔的市场前景和社会价值。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
低温环境智能组串构网储能系统（SESS-ExLT）	解决能源供需不平衡、平衡供需关系，稳定电网运行、提高可再生能源利用率、增强电网韧性，应对突发事件推动能源互联网发展	研发阶段	开发极寒环境温度下的集中储能系统，满足市场需求	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
智能高压动态无功补偿装置（SHV-SVG）	提高电力系统的功率因数、改善电压质量、增强电网稳定性、减少电网损耗、提高设备利用率、降低电费支出以及促进可再生能源并网	研发阶段	提供不同的应用场景的光伏和风力发电系统、电力系统变电站（66/110kV）、远距离电力传输、煤矿提升机等其他重工业负载、电力机车供电等应用方案，满足市场需求	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
高性能矢量控制高压变频器（HPC-MVD）	减少了能量损耗，提高了运行效率。提高了电机的动态响应速度，实现对电机的快速、精准控制。具有更强的调速范围和更高的调速精度，能够满足更广泛的应用需求。	研发阶段	提供了各种应用场景的电机的解决方案，满足了特殊的市场需求	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力

智能能效管理平台 (SEEMP)	通过各个子系统在源网荷储充各个子系统的上传至平台, 平台根据电网价格、用电负荷、电网调度指令等, 调整各系统控制策略, 使企业内部电力系统稳定运行、提升效率, 降低企业用电成本。	研发阶段	为用户提供智能电力运维、能效分析、电气安全等多方面解决方案, 并结合互联网、物联网和边缘计算等技术, 实现了企业微电网能源可视化管理和能源数据服务。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
中压 KYN28A-12/1250A-31.5kA	提供智能可靠的测、控、计、监、保及可视化输出、开关故障定位诊断、状态评价等功能, 实时监测开关柜的工作情况和健康状态, 及时发现故障隐患并启动告警, 显著提高设备和系统的可靠性和经济性。	研发阶段	提升我司高压开关柜技术水平, 提高 KYN28 系列产品市场占有率, 使我司的 KYN28 系列产品更有独特特色, 博得更多的客户订单与好评, 为电力系统安全运行提供有力保障。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
中压 KYN61-40.5/1250A-31.5kA	为了满足发电厂、变电站及工矿企业在电能接受和分配方面的需求, 同时提供电路的控制、保护和检测功能, 特别适用于频繁操作的场所。	研发阶段	成为兼具高安全性、强适应性及智能化的配电核心设备, 通过标准化设计、严格测试及定制化服务, 满足复杂场景下的电力分配与控制需求。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
低压开关柜(二代柜)工艺改造升级	新开发的智能低压柜填补集团自主知识产权高端智能低压柜市场的空白;	研发阶段	低压智能开关柜产品是具有高附加值、高技术含量、智能化、广阔应用前景的产品, 通过这个产品研发, 符合 2025 制造对低压成套智能化的要求, 此产品部分先进功能可作为集团在低压成套行业的技术储备, 再结合集团在低压成套制造行业中产量领先优势, 从而可进一步树立集团在低压成套行业标杆地位。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
中压小型化 10kV 铠装手车式高压柜	在缩小体积的同时, 全面超越现有产品的技术指标, 如绝缘性能、温升控制、爬电距离等。通过优化结构设计, 实现高压柜的小型化, 减少占地面积, 满足城市电网和变电站对空间的严格要求。	研发阶段	通过优化内部结构和布局, 减少设备体积, 实现小型化, 同时保证电气性能; 使用高强度、轻量化材料 (如新型合金或复合材料), 减轻设备重量, 便于运输和安装; 采用高精度加工工艺, 确保零部件的精度和一致性, 提高设备可靠性; 优化电气设计, 降低设备运行时的能耗, 提高能效。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
中压 KYN61-40.5/1250-31.5 出线柜(1400mm 宽)升级	通过性能强化、环境适配、标准合规及经济性优化, 打造更安全、智能、可持续的中压配电解决方案, 满足现代电网对高可靠性、灵活扩展及低碳运维的核心需求。	研发阶段	各个小室的空间分配更合理, 能有效兼顾绝缘性能和设备操作的便利性; 母线室、电缆室 A\C 相采用斜口触头盒, 使母排满足 35kV 绝缘安全净距; 接地开关下降 205, 使 A\C 相排到地刀联锁轴的绝缘安全净距能够达到 320; 后侧板采用拼接式, 增加母排的绝缘安全净距。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
中压 KYN28A-12/4000A-40kA 大电流架空柜升级	解决传统开关柜温升过高、动热稳定性不足等问题; 并丰富公司 KYN28 系列产品, 使得公司产品更具市场竞争力。	研发阶段	取得该柜型项目的技术成本分析, 可以丰富公司产品系列。使得公司产品更具市场竞争性, 可用于电网、风电、光伏、冶金、石化等行业项目的投标, 博得相关项目, 使公司获得效益。	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
直流配电系统大网络分布式现场直流母线发生瞬时接地及故障时间内波形智能记录回放装置	对直流系统发生的瞬时接地故障及时判断报警, 分析出故障原因, 为维护人员提供技术方案, 避免系统发生不可控故障	研发完成	采用高速芯片实现 10 微秒的瞬时接地及故障波形智能记录	丰富公司的智能制造的产品系列, 提升公司产品的市场的竞争力
大规模蓄电池组健康	为蓄电池组健康管理提供技术和理论	研	国内领先的蓄电池组健康核心管理	丰富公司的

管理核心智能充放电管理系统	支撑，设备全自动化运行进行最优的蓄电池寿命智能管理	发完成		智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
蓄电池组单体绝缘降低预警装置	精确识别出蓄电池单体绝缘性能下降的电池编号，给出故障原因，方便维护人员第一时间进行处理，避免蓄电池组发生危害性故障	研发完成	国内领先的蓄电池组单体绝缘降低预警装置	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
全场景特种直流电源系统	开发出应对高寒高海拔环境、太空环境下高能粒子干扰、海上平台高盐高湿环境的直流电源系统，	研发完成	开发并满足不同的应用场景干式变压器，满足储能电站市场需求,为储能设施安全运行提供可靠的保障。 1、高寒高海拔环境下直流电源系统专用装置 2、太空环境下直流电源系统专用装置 3、海上平台高盐高湿环境下直流电源系统专用装置	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力
电力电源装置监控互联网云平台系统	在直流监控上添加云平台数据远端存储查看功能，并在手机终端可实时监控	研发完成	产品的云平台远程监控可较大提升客户的便利，此种产品的推行，将产品市场占有率提升，成为行业内具有重要影响力的品牌，打破现有市场格局，推动行业竞争向良性、高质量方向发展。	丰富公司的智能制造的产品系列，提升公司产品的市场的竞争力

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	125	97	28.87%
研发人员数量占比	7.34%	6.25%	1.09%
研发人员学历			
本科	79	56	41.07%
硕士	3	6	-50%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	13	14	-7.14%
30~40 岁	44	45	-2.22%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2024 年	2023 年	2022 年
研发投入金额（元）	18,159,665.41	23,954,091.49	38,580,963.06
研发投入占营业收入比例	1.23%	1.97%	2.90%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 ☒ 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 ☒ 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 ☒ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,298,770,827.14	1,447,125,595.58	-10.25%
经营活动现金流出小计	1,172,481,270.88	813,866,945.56	44.06%
经营活动产生的现金流量净额	126,289,556.26	633,258,650.02	-80.06%
投资活动现金流入小计	111,339,208.67	173,540,419.30	-35.84%
投资活动现金流出小计	446,385,590.03	858,338,790.14	-47.99%
投资活动产生的现金流量净额	-335,046,381.36	-684,798,370.84	349,751,989.48
筹资活动现金流入小计	1,477,846,579.20	1,524,703,039.62	-3.07%
筹资活动现金流出小计	1,307,561,853.52	1,477,814,990.43	-11.52%
筹资活动产生的现金流量净额	170,284,725.68	46,888,049.19	263.17%
现金及现金等价物净增加额	-38,472,099.42	-4,651,671.63	-33,820,427.79

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☒ 适用 ☐ 不适用

- （1）经营活动产生的现金流量净额较去年同期下降 80.06%，主要系本期购买商品、接受劳务支付的现金较去年同期增加所致。
- （2）投资活动产生的现金流量净额较去年同期减少 34,975.20 万元，主要系本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金及对外权益投资支付的现金较去年同期减少所致。
- （3）筹资活动产生的现金流量净额较去年同期增长 263.17%，主要系本期支付其他与筹资活动有关的现金（支付融资租赁本金及利息）较去年同期减少所致。
- （4）现金及现金等价物净增加额较上期减少3,382.04万元，主要系上述现金流综合变动所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☒ 适用 ☐ 不适用

本年经营活动产生的现金净流量为 12,628.96 万元，本年度归属上市公司股东的净利润为-54,480.84 万元，差异较大原因如下：

- （1）2024 年生物质发电行业短暂出现燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题，公司生物质电站建成后一直处于优化调整和产能提升技改阶段，并且运营前两年生物质燃料收储准备量较大，燃料占地费用和倒运费较大，加之燃料热值损失等多重因素影响公司生物质电站投资效益不及预期，生物质固定资产计提固定资产减值损失 4.22 亿元、权益持有生物质公司投资收益损失 0.68 亿元。

（2）公司 2015 年收购沈阳昊诚电气有限公司产生商誉 1.26 亿元，以前年度已计提商誉减值准备 0.64 亿元，截至 2023 年末商誉账面价值为 0.62 亿元。2024 年，受新能源电站建设进度延后影响，本期昊诚电气公司经营情况与预期存在一定差异，计提商誉减值准备 0.26 亿元。

（3）报告期信用减值损失 0.88 亿元，其中单项计提生物质电力应收账款坏账准备 0.59 亿元。

以上计提的固定资产减值损失、信用减值损失及确认的投资损失仅影响归属上市公司股东的净利润 -6.04 亿元，不影响经营活动产生的现金净流量，故差异较大。

五、非主营业务情况

适用 ☒ 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 年初		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	358,329,807.28	5.02%	436,422,319.38	5.88%	-0.86%	无重大变化。
应收账款	1,289,161,601.12	18.07%	1,020,508,878.95	13.74%	4.33%	无重大变化。
合同资产	3,030,822.16	0.04%	31,052,549.47	0.42%	-0.38%	无重大变化。
存货	258,912,564.21	3.63%	185,746,427.35	2.50%	1.13%	无重大变化。
投资性房地产	52,660,747.25	0.74%	56,632,410.22	0.76%	-0.02%	无重大变化。
长期股权投资	864,665,669.71	12.12%	879,006,576.15	11.83%	0.29%	无重大变化。
固定资产	3,242,308,334.76	45.44%	3,456,940,714.16	46.54%	-1.10%	无重大变化。
在建工程	98,636,214.31	1.38%	344,375,946.37	4.64%	-3.26%	无重大变化。
使用权资产	188,401,023.44	2.64%	139,104,028.01	1.87%	0.77%	无重大变化。
短期借款	309,549,018.93	4.34%	186,715,083.33	2.51%	1.83%	无重大变化。
合同负债	106,725,618.48	1.50%	144,381,424.55	1.94%	-0.44%	无重大变化。
长期借款	1,933,960,486.54	27.10%	2,376,649,623.54	32.00%	-4.90%	无重大变化。
租赁负债	113,981,593.23	1.60%	123,869,653.47	1.67%	-0.07%	无重大变化。

境外资产占比较高

适用 ☒ 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	80,367,551.87	80,367,551.87	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结资金
应收账款	582,395,757.03	505,139,470.30	质押	用于长期借款质押

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
应收账款	410,543,361.92	392,221,148.41	质押	用于融资租赁业务质押
投资性房地产	97,794,614.96	43,435,612.15	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	419,772,658.73	237,007,957.83	抵押	用于短期借款抵押
固定资产	1,335,516,816.23	1,105,797,743.82	抵押	用于长期借款抵押
固定资产	1,288,055,652.48	951,277,119.52	融资租赁	融资租入固定资产
使用权资产	53,059,610.99	38,100,240.17	融资租赁	融资租入固定资产
无形资产	148,628,092.02	135,812,084.29	抵押	用于短期借款和长期借款抵押
合 计	4,416,134,116.23	3,489,158,928.36		

七、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
446,639,529.34	858,338,790.14	-47.96%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
安达市九洲火山发电有限责任公司	自建	是	光伏发电	10,977,914.88	16,947,116.88	自有资金、银行贷款	2.05%	0.00	0.00	不适用		
安达市九洲石山发电有限责任公司	自建	是	光伏发电	1,928,559.79	7,813,754.75	自有资金、银行贷款	0.85%	0.00	0.00	不适用		
九洲零碳产业园项目	自建	是	产业园	46,850,537.15	47,130,201.73	自有资金	73.39%	0.00	0.00	不适用		
合计	--	--	--	59,757,011.82	71,891,073.36	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(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。

5、募集资金使用情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2)/(1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2020年	向不特定对象发行可转换公司债券	2021年01月08日	50,000	49,083.02	2,400	46,623.68	94.99%	0	0	0.00%	2,459.34	临时补充流动资金	0
合计	--	--	50,000	49,083.02	2,400	46,623.68	94.99%	0	0	0.00%	2,459.34	--	0

募集资金总体使用情况说明

1、实际募集资金金额和资金到账时间：
经中国证券监督管理委员会证监许可〔2020〕3311号文批准，并经深圳证券交易所同意，本公司由主承销商中德证券有限责任公司采用余额包销方式，向社会公众公开发行可转换公司债券5,000,000张，每张面值为人民币100.00元，按面值发行，共募集资金人民币500,000,000.00元，坐扣承销和保荐费用7,000,000.00元后的募集资金为493,000,000.00元，已由主承销商中德证券有限责任公司于2020年12月25日汇入本公司募集资金监管账户。另减除律师费、会计师费用、资信评级费、信息披露费及发行手续费等与发行可转换公司债券直接相关的新增外部费用2,169,811.32元后，公司本次募集资金净额为490,830,188.68元。上述募集资金到位情况业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具《验证报告》（天健验〔2020〕645号）。

2、募集资金使用和结余情况：
本公司使用4,870万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，截止2024年12月31日，已归还补充流动资金2,400万。目

前，实际使用募集资金用于项目支出 46,623.68 万元。

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目 名称	证券上市 日期	承诺投资 项目和超募 资金投向	项目性质	是否已变更项目 (含部分变更)	募集资金 承诺投资 总额	调整后 投资总额(1)	本报告 期投入 金额	截至期 末累计 投入金 额(2)	截至期 末投资 进度(3) = (2)/(1)	项目达到 预定可 使用状 态日期	本报告 期实现 的效益	截止报 告期末 累计实 现的效益	是否达到 预计效益	项目可行性 是否发生 重大变化
承诺投资项目														
泰来九洲电 100M W 平价上网 光伏发电项目 B 项目	2021 年 01 月 08 日	泰来九洲电 100M W 平价上网 光伏发电项目 B 项目	生产 建设	否	18,000	18,000	0	18,003.9	100.00 %	2021 年 04 月 01 日	1,530.24	8,276.84	否	否
泰来九洲电 100M W 平价上网 光伏发电项目	2021 年 01 月 08 日	泰来九洲电 100M W 平价上网 光伏发电项目	生产 建设	否	17,000	16,083.02	2,400	13,619.78	84.68%	2021 年 04 月 01 日	1,385.21	8,782.87	否	否
补充流 动资金	2021 年 01 月 08 日	补充流 动资金	补流	否	15,000	15,000	0	15,000	100.00 %		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	50,000	49,083.02	2,400	46,623.68	--	--	2,915.45	17,059.71	--	--
超募资金投向														
无	2021 年 01 月 08 日	无	生产 建设	否	0	0	0	0	0.00%		0	0	不适用	否
归还银行贷款（如有）				--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--	--

补充流动资金（如有）	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--	0	0	--	--
合计	--	50,000	49,083.02	2,400	46,623.68	--	--	2,915.45	17,059.71	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	本年度未达到预计收益主要系项目实际发电等效小时数低于预期、发电收入调峰及绿证销售下滑的影响。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										
超募资金的金 额、用途及使用 进展情况	不适用										
募集资金投资项目 实施地点 变更情况	不适用										
募集资金投资项目 实施方式 调整情况	不适用										
募集资金投资项目 先期投入 及置换情况	适用 根据 2020 年 12 月 31 日公司第七届董事会第七次会议审议通过，公司使用募集资金置换预先投入募集资金项目建设的自筹资金共计 6,388.57 万元，其中泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电 B 项目 2,788.81 万元，泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目 3,599.76 万元。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对此出具了《关于哈尔滨九洲集团股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》（天健审〔2020〕10529 号）。										
用闲置募集资金 暂时补充流动 资金情况	适用 根据公司 2023 年 2 月 16 日召开的第七届董事会第四十次会议、第七届监事会第三十四次会议审议通过，公司拟使用不超过 6,000 万元（含）闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。截至 2023 年 12 月 31 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的募集资金中 1,130 万元归还至公司募集资金专用账户。公司已于 2024 年 1 月 10 日全部归还至募集资金专户。 根据公司 2024 年 1 月 11 日召开的第八届董事会第九次会议、第八届监事会九次会议审议通过，公司拟使用不超过 4,870 万元（含）闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。截至 2024 年 12 月 31 日，公司暂时性补充流动资金余额为 2,470.00 万元，公司已于 2025 年 1 月 7 日归还至募集资金专户。										
项目实施出现 募集资金结余 的金额及原因	适用 1、系募集资金投资建设项目过程中，公司本着合理、节约、有效的原则，科学审慎地使用募集资金并通过融资租赁等方式筹集部分资金，使得募集资金有所节余。 2、募集资金尚有待支付款项										
尚未使用的募 集资金用途及 去向	截至 2024 年 12 月 31 日，募集资金均已确定项目并具有相关资金使用计划，剩余募集资金存放于募集资金专户及暂时补充流动资金。										
募集资金使用 及披露中存在 的问题或其他 情况	无										

（3）募集资金变更项目情况

适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、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 ☐

九、主要控股参股公司分析

☒ 适用 ☐ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	子公司	生物质发电及供暖	300,000,000.00	668,351,317.62	-138,171,037.30	219,106,690.86	-358,390,742.15	-359,086,380.60
富裕九洲环境能源有限责任公司	子公司	生物质发电及供暖	200,000,000.00	706,792,555.01	-76,299,869.52	228,054,514.02	-258,227,384.70	-258,857,382.25

报告期内取得和处置子公司的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
甘肃玖洲能源管理有限公司	设立	无
武威市玖洲能源科技有限责任公司	设立	无
古浪玖洲风力发电有限公司	设立	无
新疆九洲润疆清洁能源有限公司	设立	无
库尔勒九洲华耀新能源科技有限公司	设立	无
晋中市榆次区华顿九洲风力发电科技有限公司	设立	无
晋中九洲华顿电力工程有限公司	设立	无
本溪市九洲能源管理有限责任公司	设立	无
本溪九洲新能源科技有限公司	设立	无
本溪南芬九洲能源投资发展有限责任公司	设立	无
哈尔滨九洲分布式光伏发电有限公司	设立	无
山西省九洲能源管理有限公司	设立	无
晋中市九洲新能源科技有限公司	设立	无
六盘水市高新区黔叁建新能源有限公司	设立	无
贵州六盘水君誉能源有限公司	设立	无
九洲黔贵能源开发（贵州）有限公司	设立	无
贵州黔肆建新能源有限公司	设立	无
齐齐哈尔洲际生物质热电有限责任公司	注销	无
融和电投六号（嘉兴）创业投资合伙企业（有限合伙）	注销	无
哈尔滨九洲能源管理有限公司	注销	无

讷河市九洲生物质热电有限责任公司	注销	无
富锦九洲公共事业发展有限责任公司	注销	无
富锦九洲生物质热电有限责任公司	注销	无
沈阳昊诚电气科技有限公司	注销	无

主要控股参股公司情况说明

详见本报告第十节（九）1之说明

十、公司控制的结构化主体情况

适用 ☒ 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业发展趋势

1、智能配电行业发展趋势

2025 年 2 月 27 日，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，其中提到大力提升能源安全保障能力，推动多条特高压交流工程建设，积极稳妥推进新能源发电项目建设 推动配电网高质量发展，做好配电网建设改造，建立健全配电网发展指标评价体系，补强供电短板。

从中短期来看，在聚焦优化主电网、补强配电网、服务新能源高质量发展，继续推进重大项目实施的背景下，智能输配电市场规模将持续扩大。2024年我国智能配电市场规模已突破3,850亿元，预计2030年将达1.5万亿元，年均复合增长率超16%。其中，配电自动化改造、微电网、虚拟电厂等细分领域增速领跑，2025年配电网智能化改造覆盖率超90%，配电自动化市场规模预计达1,500亿元（CAGR 23%）。随着国产替代的加速，行业竞争主体多元化，本土品牌市场份额提升，表现较好但竞争也更加激烈，而外资企业加速本地化产品研发与本土企业形成差异化竞争。

中国配电设备及电气成套设备行业未来发展趋势将是以智能化、绿色化、低碳化、网络化为主轴。例如柔性直流技术、电力电子变压器、AI算法赋能配网、自适应系统、智能故障指示器等逐步替代传统的输配电产品。对于市场参与者而言，以技术创新和综合解决方案能力提升应对竞争、抓住应用场景深化及新兴领域突破的结构性机会尤为重要。

2、新能源及综合能源行业发展趋势

根据中国电力企业联合会发布的《2024-2025年度全国电力供需形势分析预测报告》，2024年，全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%。电力生产供应方面，截至2024年底，全国全口径发电装机容量33.5亿千瓦，同比增长14.6%，其中新能源行业发电量同比增量占总发电量增量的比重超过八成。总体上来看，电力供给能力适度超过需求水平，新能源发电占比大幅提升，全国电力供需总体平衡。但是，我国能源资源与用电需求呈现显著的"西丰东缺"，局部地区局部时段供需偏紧的显著特征，这导致新能源的发展面临机遇与挑战并存的局面。

基于我国目前阶段经济增长潜力、“十四五”规划和2035年远景目标纲要、国家宏观调控政策措施，2025年全国全社会用电量将依然保持平稳增长，叠加电力安全保障的政策指引，奠定了电力行业发展的稳定基础。同时，电网投资预期将达到8000亿元，重点投资连东西部、东北与华北等跨省的多条输电通道，以“电力+算力”带动电力产业能级跃升，数字技术将渗透到各环节与源网荷储协同发展，逐步构成“大电网+微电网”的电网形态，有效提升新能源发电项目的本地化及省间消纳能力，促进新能源产业高质量发展。

国家发改委和国家能源局于2025年2月9日发布《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号，以下简称“136号文”），风电、光伏等新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，电价通过中长期交易、现货市场等形成。136号文与“分时电价改革”（发改价格1093号文）、“煤电市场化改革及工商业电价改革”（发改价格1439号文）并列的顶层设计，不仅是对新能源行业影响，更是标志着我国电改进入以新能源为主体的2.0阶段。

当前新能源项目保障性收购小时数逐步下降，现货市场建设加速推进，市场限价机制逐步松绑。电站收益从传统的峰谷价差收入，转向市场化收入（现货、辅助服务）。电价波动可能影响新能源项目收益稳定性，尤其是增量项目需应对竞价不确定性。

（二）公司战略发展及2025年经营计划

1、2025年公司发展战略

2025年，公司将结合在智能配电网业务的客户积累、新能源电站的布局等构建产业链、供应链的生态融合体系。同时，在数字化和AI发展的背景下，公司将立足于丰富产品线的整合优势，加大在人才储备、科技创新、绿色制造等方面的投入，深度赋能公司智能配电网业务及综合能源管理，稳步推进“风光新能源+智能装备制造”的双引擎业务格局。

2、2025年经营计划

（1）产业链、供应链深度融合

作为深耕智能配电网业务与新能源领域的综合性企业，公司将从“单一产业链竞争”转向“产业链+供应链+创新链”深度融合，形成产业共同体。

通过“自持+合作+股权合作”模式与能源类央企及隆基绿能、金风科技等龙头民营企业合作开发风电项目，输出技术、管理、电气设备，延伸出多元化、高附加值的服务体系，降低重资产投入风险，优化资产结构；与华为、施耐德、ABB、博实股份等企业合作开发5G+工业互联网解决方案，推动智能配电设备与智慧电厂、智能楼宇、智慧交通场景融合，以技术协同、资源共享与模式创新实现公司业务价值重构。

（2）数字赋能，创新发展

公司围绕“业务赋能、产品智能、生态智慧、数据增值”开展数智化转型升级。通过整合ERP、CRM、SRM、PLM、MES以及协同办公等软件系统实现技术集成、流程重构与数据驱动实现全链条升级，推动公司业务高端化、智能化、绿色化发展。一方面，通过信息化手段构建覆盖研发、生产、销售的数据中台，支持实时决策，对标准化的生产工序进行科学拆解、快速重组，从而满足各类个性化产品的研发设计和生产制造，与供给端产生有效连接，兼具规模经济与长尾效应，从而激活了长尾市场活力。另一方面，零碳产业园会慢慢形成集生产信息、销售信息等于一体的大型数据库，将原本分散的电站、工厂、设备、仓储等串联起来，实现供应链与产业链各个环节的无缝衔接，优化整个生产流程，形成更为高效的资源配置方式。

（3）深化能源合作，稳步推进新能源电站建设

截至 2024 年末，公司自持及在建新能源电站项目超1GW，储备项目超过 2GW。2025 年将重点推进手续齐全的新能源电站建设，确保公司新能源业务收入在可预见的未来稳步增长。另外，公司也会通过滚动出售存量电站部分股权的方式，使公司从控股转为参股以回笼大量现金流。通过与国有大型电力企业开展战略合作，撬动央企国企融资优势，优化已有项目的资本结构，实现融资成本的降低，进而提升公司整体的盈利能力

（4）推进投资者关系管理

2025年公司将持续在多渠道、多平台、多方式开展投资者关系管理工作，完善传统媒体、网站、新媒体等信息发布渠道，全年计划组织业绩说明会1次、投资者电话会、路演、反路演活动等不低于5次，增加交流频次以建立可靠、互信、共同发展的投资者关系。另一方面，公司将有序推进现金分红事宜，增强对投资者的回报，可以建立稳定的投资者基础，提升公司的市场价值和竞争力。

（5）搭建人才培养平台，重视人才队伍建设

2025年，公司将从战略规划、引才机制、培养体系、激励机制等多维度协同发力推进人才战略，建立差异化培养体系，针对技术、管理、市场等岗位制定分层培养计划，例如市场岗位，深化“铁三角与政企事业部”的扁平化组织，强化业务配置，优化岗责匹配。此外，公司将通过社招、校招、猎聘等外部渠道与内部定向培养相结合的方式补充人才，辅之适当的股权激励措施，重点引进电气设备高端制造、新能源技术研发等战略性新兴领域的高端人才，全面激发人才队伍活力。

（三）可能面临的风险及应对措施

1、市场竞争风险

我国智能配电行业发展趋势良好，吸引国内外企业（如ABB、施耐德、华为、南瑞集团等）纷纷布局市场，行业集中度低，造成部分产品价格竞争激烈，利润空间被压缩。企业需持续投入物联网、大数据、AI等技术研发以保持竞争力，技术滞后者面临淘汰风险。

公司将依靠产品升级，优化产品结构，通过定制化解决方案和灵活服务模式切入市场，提升产品科技含量迎合客户需求。另外，公司还将发挥风光储电站协同效应及产业链融和发展思路，逐步巩固和提升行业品牌影响力和市场占有率，提高效益。

2、原材料价格波动风险

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

公司将利用多年来稳定的上下游关系，统筹采购、提高规模效益，并及时关注原材料价格变化趋势，保证公司的正常生产经营，促进企业健康发展。

3、投资风险

近年来，除了立足黑龙江省内市场，公司逐渐向全国范围及海外布局拓展产业链上下游。在走向海外、实施本地化经营的过程中，可能因国外法律、省间政策体系、商业环境与省内市场存在较大区别，可能出现投资运营风险，从而一定程度上影响公司业绩。

针对以上风险，公司已制定了一系列投资准入标准，搭建了较为完善的全周期风控体系。通过三方尽调、指标管控、过程管控，综合区域经济、市场环境等因素，筛选与公司主营业务关联度较高、上下游行业或者技术互补的相关领域进行外延式拓展，做好投前、投中、投后管理，有效提升公司盈利能力和市场规模。

4、行业政策风险

国家发改委和国家能源局于2025年2月9日发布《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》，新能源项目（风电、光伏）上网电量原则上全部进入电力市场，标志着电力体制改革不断向深入推进，新能源从“政策驱动”转向“市场驱动”。通过差价结算机制平滑收益波动，短期内可能引发行业阵痛，倒逼行业优胜劣汰。

公司将加强营销体系建设及现货市场研判，一方面利用绿证、绿电交易作为辅助收益，配置储能系统提升调节能力，降低市场波动影响；另一方面，努力提升能源管理水平，提升多时间尺度出力预测精度，优化中长期与现货交易比例，降低偏差考核成本。

5、应收账款坏账风险

由于所处行业的特点，公司部分营收结算周期较长，应收账款余额可能随之增加。虽然公司客户质量较好，但仍然不能避免在宏观经济形势、行业发展前景等因素发生不利变化，应收账款存在发生坏账损失的可能性。

针对智能制造板块，公司将进一步优化客户结构，从事前、事中、事后等多环节，全面加强应收账

款的监控和管理，强化对客户信用的风险和跟踪管理，强化市场部门应收账款的考核指标，加强对应收账款的跟踪、催收，降低坏账风险。针对新能源发电板块，公司将做好项目运营资金闭环，保持标杆发电收入稳定增长，对冲应收账款延后风险。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024 年 05 月 09 日	公司	网络平台线上交流	其他	全体股东	2023 年年度报告业绩说明会	www.cninfo.com.cn
2024 年 05 月 13 日	公司	电话沟通	机构	国盛证券	2023 年年报和 2024 年一季报显示公司业绩出现了下滑的原因及对策、2023 年度公司智能装备制造业务出现下滑后公司如何应对、目前持有的新能源电站的规模、公司在储能领域的项目规划及盈利模式、公司未来经营战略	www.cninfo.com.cn
2024 年 05 月 16 日	公司	电话沟通	机构	华创证券、长江证券、西南证券、长城证券、华金证券、野村证券	公司基本情况介绍、公司各大业务板块在 2024 年的发展预期、公司智能装备制造板块的主要产品介绍及预期情况等	www.cninfo.com.cn
2024 年 05 月 21 日	公司	电话沟通	机构	东方证券、东方财富证券、国泰君安证券、广发证券、银河证券、德邦证券、海通证券	公司基本情况介绍、公司生物质热电联产项目目前情况及未来规划、公司存量运营的风电项目情况及单位盈利情况、公司传统的电网设备未来的业务定位、公司对于市值、股价和资本运作的计划	www.cninfo.com.cn
2024 年 05 月 28 日	上海	实地调研	机构	海创（上海）私募基金、华创证券、上海乘是资产管理有限公司、东方资管、华宝基金、天治基金、永赢基金、浙商证券、融通基金、西部利得基金、华宝证券、上海蓝墨投资管理有限公司、长风投资、国泰君安、国泰基金、财通基金	公司基本情况介绍、公司输配电设备制造业网内和网外客户的占比、公司装备制造板块 2023 年业绩下滑的原因、公司装备制造板块当前盈利水平如何、公司电网设备制造业务未来定位、生物质亏损原因及改善措施	www.cninfo.com.cn
2024 年 06 月 12 日	北京	实地调研	机构	华金基金、北京风炎私募基金管理有限公司、广州万象创业投资基金管理有限公司、北京产权交易所、东方证券、长城财富资管、金股证券投资咨询广东有限公司、玖金(深圳)投资基金管理有限公司、深圳汇合创世投资管理有限公司、深圳安卓投资有限公司	公司基本情况介绍、公司装备制造板块 2023 年业绩下滑的原因、公司制造业板块的海外业务布局情况、公司基于资产负债率考量会把一些在建新能源电站项目转让，未来是否会持续这种“获得电站指标-建设-转让”的滚动模式、虚拟电厂领域布局及未来规划、电力体制改革带来	www.cninfo.com.cn

					的补贴退坡影响等	
2024 年 06 月 13 日	北京	实地调研	机构	厦门纵横金鼎私募基金、华泰证券、西安关天私募证券投资基金有限公司、深圳市中瑞林投资管理有限公司、爱奇艺科(北京)信息科技有限公司、阿拉丁资本管理有限公司、嘉期九楹(深圳)投资有限公司、重庆环保产业私募股权、湖南浩友投资管理有限公司、宁波知远投资管理有限公司、一堃(北京)投资管理有限公司、银杏资本管理有限公司、北京华诺投资管理有限公司、北京盈领投资管理有限公司、上嘉元国际投资(海南)有限公司、国泽基金管理(山东)有限公司、国中长城(天津)资产管理有限公司、釜泽投资	公司基本情况介绍、公司装备制造板块 2023 年业绩下滑的原因、公司制造业板块的海外业务布局情况、公司基于资产负债率考量会把一些在建新能源电站项目转让,未来是否会持续这种“获得电站指标-建设-转让”的滚动模式、虚拟电厂领域布局及未来规划、公司新能源电站储备情况等	www.cninfo.com.cn
2024 年 07 月 02 日	深圳	实地调研	机构	深圳市鑫鼎私募证券投资基金管理有限公司、中信证券、华鑫证券、圆石投资、长城证券、恒泰证券、光大证券、前海投资、怀远基金、广州市格栅汇投资管理有限公司、亚太汇金基金管理(深圳)有限公司、恒毅鑫投资、昊泽致远(北京)投资管理有限公司、深圳诚和昌投资发展有限公司、深圳市世纪致远投资管理有限公司、广州红猫资产管理有限公司、深圳金手指国际投资管理有限公司、深圳德威资本投资管理有限公司、深圳市前海鸿顺和投资管理有限公司、深圳前海合智投资基金合伙企业、万和证券、昌隆私募、兴融控股、上海劲邦股权投资管理有限公司、博时基金	公司基本情况介绍、公司选择投资风光电站投资回报率标准、公司装备制造板块当前盈利水平、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、公司生物质电站情况等	www.cninfo.com.cn
2024 年 09 月 03 日	公司	电话沟通	机构	南京数弈众城资管、国联证券、海通资管、鹏扬基金、交银理财、浙商自营、高腾国际资产、太平基金、途灵资产	公司介绍、公司 2024 年上半年电力设备订单的情况及大规模设备更新改造对公司的影响、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、公司与央企展开合作的情况、生物质发电业务上半年经营情况分析等	www.cninfo.com.cn
2024 年 10 月 29 日	深圳	实地调研	机构	前海人寿保险、景顺长城基金、中泰证券、华创证券、华安证券、东方基金、凯丰投资、钜融资产、瑞奇期货、海通期货、西部自营、苏州银行	公司介绍、公司智能装备制造板块当前盈利水平、公司电网设备制造业务有怎样的未来定位、公司制造业板块的海外业务布局如何、公司可转债的情况等	www.cninfo.com.cn
2024 年 11 月 18 日	上海	实地调研	机构	兴全基金、国泰君安、浙商证券、华创证券、中财投资、上海匯譽投资、海通证	公司介绍、公司智能装备制造板块当前盈利水平、公司新能源电站储备情况、公司	www.cninfo.com.cn

				券	制造业板块的海外业务布局如何、公司生物质电站的情况等	
2024 年 12 月 07 日	公司	电话沟通	机构	众城投资、建信养老金管理有限责任公司、国金基金、途灵资产、宁银理财、太平洋证券	公司介绍、公司智能装备制造板块当前盈利水平、公司综合智慧能源板块如何定位和未来发展规划、公司制造业板块的海外业务布局如何、可转债未来规划等	www.cninfo.com.cn

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 ☒ 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 ☒ 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 ☒ 否

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第2号——创业板上市公司规范运作》和有关的法律法规、规范性文件的要求，不断地完善公司治理结构，建立健全公司内部控制制度，以进一步提高公司治理水平。

公司严格按照《上市公司股东大会规则》和公司《股东大会议事规则》及《公司章程》的规定和要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，确保所有股东、特别是中小股东享有平等地位，保证股东对公司重大事项享有知情权与参与权。报告期内，公司共召开一次年度股东大会，四次临时股东大会，均由公司董事会召集召开，采用现场投票和网络投票方式，并有见证律师现场见证。根据相关法律法规、规范性文件及《公司章程》等规定应由股东大会表决的事项均按照相应的权限审批后交由股东大会审议，不存在越权审批或先实施后审议的情况。

公司目前董事会由九名董事组成，其中包括三位独立董事，占全体董事的三分之一。报告期内，董事会严格按照《公司章程》、《独立董事议事规则》和《董事会议事规则》等规定召集、召开董事会会议和股东大会会议，执行股东大会决议；全体董事以认真、严谨的态度出席董事会、列席股东大会，勤勉尽责的履行义务和责任，认真审议议案并行使表决权，独立董事能够不受影响独立履行职责。

监事会由三名监事组成，其中包括一名职工代表监事，占监事会人数的三分之一。监事会的人数及构成符合法律、法规及《公司章程》的有关规定。报告期内，全体监事认真履行职责，诚信、勤勉地对公司重大事项、财务管理、收购兼并、关联交易、董事和高级管理人员的履职情况等进行了有效的监督并发表独立意见，有效维护公司及股东的合法权益。

截至本报告期末，公司股东大会、董事会及各专门委员会、监事会、独立董事、董事会秘书和管理层均依法运作，勤勉尽责，未出现违法、违规现象，公司治理的实际状况符合《公司法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第2号——创业板上市公司规范运作》等相关规定的要求。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 ☒ 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

1、资产方面

公司资产独立完整，公司与控股股东之间资产关系权属明晰，不存在控股股东无偿占有或使用情况。

2、人员方面

公司具有独立的劳动、人事及薪酬管理体系，公司经理及高级管理人员及控股股东不存在关联关系。

3、财务方面

公司设有独立的财务部门、财务会计工作人员，建立健全了内部财务控制制度，有完整独立和规范运作的财务核算体系，并开设了独立的银行账户，依法独立纳税，独立缴纳职工保险基金。公司法人治理结构规范有效，各职能部门与控股股东之间不存在上下级关系。建立了独立于控股股东的适应自身发展需要的组织机构，并明确了各部门的职能，形成了公司独立与完善的管理机构和生产经营体系。

4、机构方面

公司设有股东大会、董事会、监事会等决策监督机构，并根据自身发展和市场竞争需要建立相应职能部门，各机构及部门分别按照公司章程、三会议事规则及其他内部规章，独立行使决策、监督及经营管理职权，不存在股东及其他任何单位或个人干预公司机构设置及日常运作的情形。

5、业务方面

公司与控股股东不存在同业竞争；公司拥有独立完整的研发、供应、生产和销售业务体系，具有直接面向市场独立经营的能力。

三、同业竞争情况

适用 ☒ 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	28.48%	2024 年 01 月 29 日	2024 年 01 月 29 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-014)
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	28.50%	2024 年 03 月 14 日	2024 年 03 月 14 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-030)
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	28.50%	2024 年 04 月 23 日	2024 年 04 月 23 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-058)
2023 年年度股东大会	年度股东大会	28.53%	2024 年 05 月 24 日	2024 年 05 月 24 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-065)
2024 年第四次临时股东大会	临时股东大会	28.44%	2024 年 06 月 28 日	2024 年 06 月 28 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-077)
2024 年第五次临时股东大会	临时股东大会	29.19%	2024 年 08 月 23 日	2024 年 08 月 23 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-097)
2024 年第六次临时股东大会	临时股东大会	29.68%	2024 年 10 月 15 日	2024 年 10 月 15 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号：2024-115)

2024 年第七次临时股东大会	临时股东大会	30.71%	2024 年 11 月 28 日	2024 年 11 月 28 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-128)
2024 年第八次临时股东大会	临时股东大会	29.09%	2024 年 12 月 30 日	2024 年 12 月 30 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-141)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 ☒ 不适用

五、公司具有表决权差异安排

适用 ☒ 不适用

六、红筹架构公司治理情况

适用 ☒ 不适用

七、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股数	本期减持股数	其他增减变动	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
李寅	男	63	董事长	现任	2000 年 08 月 05 日	2026 年 05 月 16 日	91,329,519			0	91,329,519	
赵晓红	女	62	副董事长、总裁	现任	2000 年 08 月 05 日	2026 年 05 月 16 日	75,833,003			0	75,833,003	
李斌	男	62	董事、副总裁、	现任	2011 年 04 月 08 日	2026 年 05 月 16 日	251,980			0	251,980	
李真	女	42	董事、副总裁、董事会秘书	现任	2021 年 04 月 02 日	2026 年 05 月 16 日	41,997			0	41,997	
刘富利	男	46	董事、副总裁	现任	2014 年 05 月 28 日	2026 年 05 月 16 日	50,396			0	50,396	
吴天柱	男	45	董事	现任	2018 年 08 月 29 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
张成武	男	63	独立董事	现任	2019 年 06 月 28 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
丁云龙	男	62	独立董事	现任	2020 年 05 月 26 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
刘晓光	女	51	独立董事	现任	2020 年 05 月 26 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
毕晓平	女	38	监事会	现	2021 年 04	2026 年 05	0			0	0	

			主席	任	月 02 日	月 16 日						
王有威	男	41	监事	现任	2022 年 01 月 27 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
高雨泉	男	51	监事	现任	2024 年 08 月 08 日	2026 年 05 月 16 日	100				100	
郭庆阳	男	54	副总裁	现任	2021 年 08 月 25 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
刘振新	女	45	副总裁、财务总监	现任	2023 年 09 月 06 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
李辰	男	37	副总裁	现任	2023 年 09 月 06 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
高明	男	43	副总裁	现任	2023 年 09 月 06 日	2026 年 05 月 16 日	35,000				35,000	
卢志国	男	47	副总裁	现任	2014 年 05 月 28 日	2026 年 05 月 16 日	251,980			0	251,980	
付强	男	39	监事	离任	2017 年 11 月 15 日	2026 年 05 月 16 日	0			0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	167,793,975	0	0	0	167,793,975	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

☒是 ☐否

付强，自 2017 年 11 月 15 日起任公司监事，2024 年 8 月 7 日离任。监事付强先生因个人原因，不能继续履行监事职责，离任公司第八届监事会股东代表监事职务，付强先生离任后将继续在公司担任销售区域大项目经理职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
付强	监事	解聘	2023 年 08 月 25 日	个人原因
高雨泉	监事	聘任	2023 年 09 月 06 日	聘任

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事会成员：

李寅先生：中国国籍，1962 年出生，中共党员，硕士学历，高级工程师，北京大学光华管理学院 EMBA。现任本公司董事长，哈尔滨市工商联副主席。1984 年毕业于黑龙江大学，任黑龙江省科学院技术物理研究所研究实习员；1986 年哈尔滨工业大学应用化学系攻读硕士研究生学位，主修高分子材料专业；1989 年于哈尔滨工业大学应用化学系工作，任讲师，同时攻读在职博士；1993 年任哈尔滨九洲高技术公司高级工程师，1997 年任哈尔滨九洲电力设备制造有限责任公司董事长；2000 年至今，任九洲集团董事长。

李寅先生近年来先后荣获：全国优秀民营科技企业家、优秀中国特色社会主义事业建设者、中国电器工业协会电力电子分会先进工作者、省长特别奖、省“五四”奖章、黑龙江省“青年创业明星”、黑龙江省科技创业突出贡献奖、哈尔滨市有突出贡献的中青年专家、2024 全国五一劳动奖等荣誉或称号，任职黑龙江省哈尔滨市第十六届工商联副主席，龙商总会监事，第十一届、十二届黑龙江省人大代表，第十三届、第十四届全国人民代表大会代表。

赵晓红女士：中国国籍，1963 年生人，硕士、副研究员。现任哈尔滨九洲集团股份有限公司总裁。九三学社黑龙江省委委员、九三学社黑龙江省委妇委会主任，第十二届市政协常委，第十五届、十六届市人大代表；黑龙江省侨联副主席、哈尔滨市侨联副主席；黑龙江省工商联常委、黑龙江省妇联常委、省女企业家协会会长。1993 年创办哈尔滨九洲高技术公司，现任九洲集团总经理、总裁。

赵晓红女士近年来先后荣获：全国三八红旗手，全国巾帼建功标兵，中国优秀女企业家标兵，中国改革开放三十周年全国优秀创业女性——推动企业进步奖，黑龙江省重大科技效益奖及省长特别奖，黑龙江省十大杰出妇女，黑龙江省百行百业女性创业精英，哈尔滨市十大杰出青年企业家，哈尔滨十大杰出青年企业家等荣誉。全国第十二次妇女代表大会代表，并有幸 2 次作为中国优秀杰出妇女代表得到党和中央领导的亲切接见。

李斌先生：中国国籍，1963 年出生，大学本科学历，高级会计师。曾任国营第六七一厂（哈尔滨龙江电工厂）财务处会计、会计科长、财务处副处长。1999 年进入本公司，曾任本公司财务部经理、财务总监，现任九洲集团副总裁。

李真女士：中国国籍，1983 年出生，毕业于哈尔滨商业大学，大学本科学历。2009 年取得中国注册会计师资格证书，曾任职于利安达会计师事务所黑龙江分所，担任项目经理职务，2010 年 9 月进入本公司，先后担任总账会计，证券部总监，投融资部总监，董事长助理。现任公司董事会秘书，九洲集团副总裁职务。

刘富利先生：中国国籍，1979 年出生，大学本科学历。2004 年毕业于佳木斯大学工学院电子信息专业。2004 年进入本公司研发中心工作，历任电源产品项目经理、电源事业部总经理、销售电网行业部经理、总裁助理，现任副总裁。刘富利先生参与研发的电力电子功率模块和电力电子功率产品二个项目是国家发改委高技术示范工程项目，是本公司核心产品之一。

吴天柱先生：中国国籍，1980 年出生，硕士研究生学历。2010 年毕业于哈尔滨工程大学电力系统及其自动化专业。2010 年进入公司工作，历任研发中心项目经理、研发中心总经理、现任研发中心总经理、直流产品部总经理。吴天柱先生主持开发公司的两个核心项目：新型直流电源系统项目、高寒电

动汽车充电桩项目，并获得哈尔滨市科学技术协会 2014-2015 年度、2016-2017 年度哈尔滨市“讲理想、比创新、比贡献”活动创新标兵称号。

张成武先生：中国国籍，1962 年出生，毕业于哈尔滨工业大学，化学工程与技术系，博士学位。曾就任于黑龙江省塑料工业科学研究院，现就任于黑龙江省塑料产品质量监督检验站，副站长；中国塑料加工工业协会专家委员会，委员；全国塑料制品标准化技术委员会 SCI，委员；黑龙江省塑料工程学会，常务副理事长，现任九洲集团独立董事。张成武先生未持有公司股份，与公司控股股东及实际控制人无关联关系，未受过中国证监会及其他有关部门的处罚和证券交易所惩戒。

丁云龙先生：中国国籍，1963 年出生，中共党员，博士学位。1981 年至 1985 年就读于哈尔滨工业大学金属材料与工程系获得学士学位，1985 年至 1988 年就读于哈尔滨工业大学自然辩证法专业获得硕士学位。1988 年至 1990 年山东省德州市人民政府办公室担任市长秘书，1990 年至 1999 年德州石油化工总厂担任厂长助理、总经理(负责技术开发管理和人力资源管理等)，1999 年至 2002 年考入东北大学全日制攻博，2002 年至 2004 年哈尔滨工业大学管理科学与工程博士后流动站工作，2002 年至今哈工大管理学院公共管理系副教授、教授、博士生导师。任哈尔滨市人民政府专家顾问咨询委员会委员，黑龙江省人民代表大会第十一届常委会立法咨询专家，大连海事大学兼职博士生导师，《公共管理学报》副主编，曾任《哈尔滨工业大学学报社科版》副主编，主编等学术职务，现任九洲集团独立董事。丁云龙先生未持有公司股份，与公司控股股东及实际控制人无关联关系，未受过中国证监会及其他有关部门的处罚和证券交易所惩戒。

刘晓光女士：中国国籍，1974 年出生，中共党员，无境外永久居留权。2006 年 10 月毕业于中国人民大学，博士后学历。1997 年至 1999 年就读于东北林业大学经济管理学院获得林业财务与会计硕士学位，1999 年至 2003 年就读于东北林业大学经济管理学院获得林业经济管理博士学位。1999 年至今，于东北林业大学经济管理学院执教、历任助教、讲师、副教授、硕士生导师、教授，现任九洲集团独立董事。刘晓光女士未持有公司股份，与公司控股股东及实际控制人无关联关系，未受过中国证监会及其他有关部门的处罚和证券交易所惩戒。

(2) 监事会成员

毕晓平女士：中国国籍，1987 年出生，毕业于西安财经学院会计学系，本科学历，学士学位，注册会计师。2009 年 12 月至 2012 年 6 月美国 MS 集团西安代表处审计助理。2012 年 11 月至 2013 年 4 月天职国际会计师事务所西安分所审计组长。

2013 年 5 月至 2014 年 6 月鑫达集团审计部审计主管，2014 年 10 月至 2015 年 6 月黑龙江金穗科技有限公司预算审计部经理，2015 年 7 月至 2020 年 5 月黑龙江远大购物中心有限公司风险控制高级主管，

现任九洲集团审计部经理、监事会主席。毕晓平女士与公司控股股东、实际控制人及其他董事、监事、高级管理人员之间不存在关联关系，未持有公司股份，不存在被中国证监会确定为市场禁入者且尚在禁入期的情形，未受过中国证监会、证券交易所及其他有关部门处罚和惩戒，不属于最高人民法院公布的失信被执行人，符合《公司法》等相关法律、法规和规定要求的任职条件。

王有威先生：中国国籍，1982 年出生，毕业于东北林业大学信息管理与信息系统专业，本科学历，学士学位。2012 年至 2014 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司品质保证部副总经理。2014 年至 2016 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司质量管理部副总经理。现任九洲集团售后服务事业部总经理、监事。王有威先生与公司控股股东、实际控制人及其他董事、监事、高级管理人员之间不存在关联关系，未持有公司股份，不存在被中国证监会确定为市场禁入者且尚在禁入期的情形，未受过中国证监会、证券交易所及其他有关部门处罚和惩戒，不属于最高人民法院公布的失信被执行人，符合《公司法》等相关法律、法规和规定要求的任职条件。

高雨泉先生：中国国籍，1974 年出生，毕业于哈尔滨机械工业学校工业企业电气化专业，中专学历。1997 年至 2003 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司售后服务事业部调试员。2003 年至 2007 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司售后服务事业部主管。2007 年至 2010 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司销售事业部主管。2010 年至 2011 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司生产管理部副总经理。2011 年至 2016 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司总装配厂总经理。2016 年至 2024 年担任哈尔滨九洲集团股份有限公司项目经理。2024 年至今担任哈尔滨九洲集团股份有限公司电控事业部总经理。高雨泉先生与公司控股股东、实际控制人及其他董事、监事、高级管理人员之间不存在关联关系，持有公司股份 100 股，不存在被中国证监会确定为市场禁入者且尚在禁入期的情形，未受过中国证监会、证券交易所及其他有关部门处罚和惩戒，不属于最高人民法院公布的失信被执行人，符合《公司法》等相关法律、法规和规定要求的任职条件。

（3）除董事外的其他高级管理人员

卢志国先生：中国国籍，1977 年出生，大学本科学历。1999 年毕业于哈尔滨理工大学工业自动化专业。2005 年进入本公司工作，历任信息中心总经理、市场部总经理、产业园区建设委员会总指挥、董事长助理，现任九洲集团副总裁。

郭庆阳先生：中国国籍，1971 年出生，毕业于哈尔滨工业大学电气工程专业，研究生学历，硕士学位，中共党员，研究员级高级工程师。1994 年 7 月至 1996 年 10 月在哈尔滨第三发电厂集控运行电气负责人。1996 年 10 月至 2006 年 10 月在国网黑龙江省电力有限公司调度处历任调度员、调度长。2006 年 10 月至 2017 年 11 月在国网黑龙江省电力有限公司系统运行处先后负责电网调度管理、新能源管理、

新设备启动调试管理等工作。2017 年 12 月至 2018 年 2 月在北京天润新能投资有限公司华东分公司任生产副总经理。2018 年 2 月至今在九洲集团历任总裁助理、现任九洲集团副总裁职务。

刘振新女士：中国国籍，1980 年出生，无境外永久居留权。本科学历，2005 年取得中国注册会计师资格证书，曾任职于华普天健高商会计师事务所，担任项目经理职务，2010 年 9 月进入本公司，先后担任成本会计、审计部经理、财务经理兼总裁助理，现任九洲集团副总裁、财务总监。

李辰先生：中国国籍，1988 年出生，毕业于美国弗吉尼亚理工大学电力电子专业，硕士研究生，哈尔滨市政协委员，齐齐哈尔市梅里斯区人大代表，齐齐哈尔市第 35 届劳动模范。2018 年 8 月进入本公司，先后担任董事长助理、战略发展部总经理，现任九洲集团副总裁。

高明先生：中国国籍，1982 年出生，毕业于黑龙江大学法学专业，哈尔滨工业大学环境工程硕士学位。2018 年 8 月进入本公司，先后担任哈尔滨九洲工程有限公司副总经理，哈尔滨九洲集团股份有限公司董事长助理分管新能源项目前期开发、发展规划部，法务部，现任九洲集团副总裁。

在股东单位任职情况

适用 ☒ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
李斌	达孜县北方投资发展有限责任公司	执行董事	2000 年 08 月 18 日		否

在其他单位任职情况

☒ 适用 ☐ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
郭庆阳	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	董事	2023 年 04 月 24 日		否
郭庆阳	讷河齐能光伏电力开发有限公司	董事	2022 年 03 月 22 日		否
郭庆阳	安达市亿晶新能源发电有限公司	董事	2022 年 03 月 25 日		否
郭庆阳	泰来环球光伏电力有限公司	董事	2022 年 03 月 23 日		否
郭庆阳	泰来宏浩风力发电有限公司	董事	2022 年 03 月 24 日		否
郭庆阳	安达市晟晖新能源科技有限公司	董事	2022 年 03 月 25 日		否
郭庆阳	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	董事	2022 年 07 月 18 日		否
郭庆阳	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	董事	2022 年 07 月 21 日		否
郭庆阳	齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司	董事	2023 年 03 月 29 日		否
李真	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	董事	2022 年 07 月 18 日		否
李真	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	董事	2022 年 07 月 21 日		否
李真	齐齐哈尔丹顶鹤储能电站有限公司	监事	2023 年 03 月 29 日		否
刘振新	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	监事	2022 年 07 月 18 日		否
刘振新	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	监事	2022 年 07 月 21 日		否
丁云龙	哈尔滨工业大学	教授	2002 年 06 月 01 日		是
刘晓光	东北林业大学	教授	2010 年 09 月 01 日		是
在其他单位任职情况的说明	截止本报告期末公司董事、监事及高级管理人员的任职、兼职情况符合相关的法律法规，不存在法律禁止的双重任职情况。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 ☒ 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、独立董事和监事的薪酬由股东大会的审议批准，高级管理人员的薪酬由公司董事会审议批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司第八届董事会董事、独立董事、监事和高级管理人员的报酬是按照 2024 年 5 月 24 日召开的 2023 年年度股东大会审议批准的薪酬额度予以支付；公司高级管理人员的薪酬根据公司制订的岗位工资分配制度并结合公司经营指标完成情况及分管部门绩效完成情况进行月度和年度考核结果来确定。报告期薪酬与考核委员会会议，对公司 2024 年度董事、监事、高级管理人员的薪酬进行审核，认为：公司董事、监事、高级管理人员 2024 年度薪酬符合公司股东大会、董事会制定的相关制度和方案，相应的报酬符合公司的经营业绩和个人绩效。
董事、监事和高级管理人员报酬的	报告期内公司实际支付董事、监事和高级管理人员报酬合计 674.39 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
李寅	男	63	董事长	现任	61.77	否
赵晓红	女	62	副董事长、总裁	现任	61.69	否
李斌	男	62	副总裁、董事	现任	50.53	否
李真	女	42	董事会秘书、董事	现任	56.26	否
刘富利	男	46	董事	现任	53.62	否
吴天柱	男	44	董事	现任	19.82	否
高明	男	43	副总裁	现任	54.42	否
郭庆阳	男	54	副总裁	现任	59.62	否
李辰	男	37	副总裁	现任	59.83	否
刘振新	女	45	副总裁、财务总监	现任	53.75	否
卢志国	男	47	副总裁	现任	50.58	否
毕晓平	女	38	监事会主席	现任	18.06	否
王有威	男	41	监事	现任	13.34	否
高雨泉	男	51	监事	现任	25.41	否
付强	男	39	前任监事	离任	16.94	否
刘晓光	女	51	独立董事	现任	6.25	否
丁云龙	男	62	独立董事	现任	6.25	否
张成武	男	63	独立董事	现任	6.25	否
合计	--	--	--	--	674.39	--

其他情况说明

适用 ☒ 不适用

八、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第八届第九次董事会	2024 年 01 月 11 日	2024 年 01 月 11 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-007)
2024 年第一次临时董事会	2024 年 02 月 05 日	2024 年 02 月 05 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-018)
第八届第十次董事会	2024 年 02 月 27 日	2024 年 02 月 27 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-025)
第八届第十一次董事会	2024 年 04 月 03 日	2024 年 04 月 03 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-035)
第八届第十二次董事会	2024 年 04 月 18 日	2024 年 04 月 18 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-041)
第八届第十三次董事会	2024 年 04 月 26 日	2024 年 04 月 26 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-062)
第八届第十四次董事会	2024 年 06 月 13 日	2024 年 06 月 13 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-071)
第八届第十五次董事会	2024 年 08 月 07 日	2024 年 08 月 07 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-092)
第八届第十六次董事会	2024 年 08 月 28 日	2024 年 08 月 28 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-100)
第八届第十七次董事会	2024 年 09 月 27 日	2024 年 09 月 27 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-108)
第八届第十八次董事会	2024 年 10 月 25 日	2024 年 10 月 25 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-115)
第八届第十九次董事会	2024 年 11 月 12 日	2024 年 11 月 12 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-121)
第八届第二十次董事会	2024 年 12 月 12 日	2024 年 12 月 12 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-131)

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
李寅	13	13	0	0	0	否	9
赵晓红	13	13	0	0	0	否	9
李斌	13	13	0	0	0	否	9
刘富利	13	13	0	0	0	否	9
吴天柱	13	13	0	0	0	否	9
李真	13	13	0	0	0	否	9
张成武	13	13	0	0	0	否	9
丁云龙	13	13	0	0	0	否	9
刘晓光	13	13	0	0	0	否	9

连续两次未亲自出席董事会的说明：不适用

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 ☒ 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒ 是 ☐ 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事恪尽职守、廉洁自律、忠实勤勉、依法严格履行了职责，独立、客观的发表意见。通过定期现场了解和听取公司经营情况的汇报，对公司的重大决策提供专业性意见，对公司重大生产经营活动进行了有效监督，保证了公司决策的科学性。对公司发生的重大事项进行审核并发表了独立意见，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了重要的作用。

九、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
薪酬与考核委员会	3	1	2024 年 04 月 08 日	审议通过了关于审核公司 2024 年度董事、监事、高级管理人员薪酬情况的议案	一致通过		
提名委员会	3	1	2024 年 08 月 07 日	审议通过监事离任暨补选新任监事议案	一致通过		
战略发展委员会	3	1	2024 年 11 月 12 日	审议通过关于转让子公司泰来县九洲风力发电有限责任公司 100%股权的议案	一致通过		
审计委员会	3	5	2024 年 04 月 18 日	审议通过 2023 年度财务报告；审议通过了 2023 年年度报告全文及摘要；审议通过 2023 年度内部控制自我评价报告；审议通过了审计委员会关于天健会计师事务所（特殊普通合伙）2023 年度审计工作的总结报告；审议通过续聘 2024 年度审计机构的议案；	一致通过		
			2024 年 04 月 27 日	审议通过了 2024 年第一季度报告全文及其摘要	一致通过		
			2024 年 08 月 24 日	审议通过了 2024 年半年度报告全文及其摘要	一致通过		
			2024 年 10 月 25 日	审议通过了 2024 年第三季度报告全文及其摘要	一致通过		
			2024 年 12 月 30 日	审议通过了关于审计机构进点前与审计委员会沟通的议案	一致通过		

十、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 ☒ 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

十一、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	164
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	1,604
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,704
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,768
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	50
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	651
销售人员	170
技术人员	481
财务人员	44
行政人员	282
新能源建设及开发人员	76
合计	1,704
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	29
本科	417
大专	545
中专及以下	713
合计	1,704

2、薪酬政策

公司将调研外部市场行情与公司实际运营情况、员工个人绩效相结合，制定了具体激励性的员工薪酬政策，引导绩效优异者多劳多得，打造一支优秀的、稳定的人才队伍，支持公司发展战略。

3、培训计划

序号	培训内容	培训对象	培训时间	评价方式
1	介绍公司备件及产品销售政策及销售技巧	售后服务事业部	下半年	试卷考核
2	风光体系规章制度培训	新型能源事业部	第一季度	试卷考核
3	风机安全培训，包含安全工器具、工器具使用规范及注意事项	新型能源事业部	第一季度	试卷考核
4	光伏：培训逆变器原理图	新型能源事业部	第一季度	试卷考核
5	风电：培训变流器图纸主回路	新型能源事业部	第二季度	试卷考核
6	全员：升压站一次系统图	新型能源事业部	第二季度	试卷考核
7	升压站一次设备结构、工作原理	新型能源事业部	第二季度	试卷考核
8	整机机械、电气安装手册	新型能源事业部	第二季度	试卷考核

9	行业内人身不安全事件学习	新型能源事业部	第二季度	试卷考核
10	机舱图纸、发电机开关柜、轮毂测控柜图纸简介	新型能源事业部	第三季度	试卷考核
11	机组 TOP10 故障处理指南	新型能源事业部	第四季度	实操、现场讨论
12	光伏作业指导书培训	直流产品事业部	第四季度	实操、现场讨论
13	安规培训	直流产品事业部	第四季度	试卷考核
14	直流产品组装配线	售后服务事业部	全年	试卷考核
15	直流产品电气原理、接线原理，出厂检验流程及方法，故障点判断及解决方法	新能源-生技部	全年	试卷考核
16	商务司机礼仪接待	企划部	第二季度	现场问答
17	新颁布的法律、法规及具体工作中遇到的问题	法务部	全年	现场问答
18	介绍公司备件产品销售政策及销售技巧	售后服务事业部	下半年	试卷考核

4、劳务外包情况

适用 ☒ 不适用

十二、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司最近3年以现金方式累计分配的利润不少于最近3年实现的年均可分配利润的30%。

- （1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；
- （2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%；
- （3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。

重大投资计划或重大现金支出是指：公司在一年内购买资产、对外投资、进行固定资产投资等交易涉及的资产总额占公司最近一期经审计总资产50%以上的事项，同时存在账面值和评估值的，以高者为准。

公司原则上每年度进行一次现金分红，董事会可以根据公司的盈利规模、现金流状况、发展阶段及资金需求等情况提议公司进行中期现金分红。

在公司当年未实现盈利情况下，公司可不进行现金利润分配。

公司利润分配的审议程序：

公司在每一会计年度终了时编制财务会计报告，公司财务部门配合会计师事务所进行年度审计工作并草拟财务决算以及下一年度财务预算方案，有关公司财务预算、决算方案由财务负责人会同总经理负责组织拟订，有关公司盈余分配和弥补亏损方案由财务负责人会同总经理、董事会秘书共同拟订，达成初步方案后，由公司董事会审计委员会讨论并征询独立董事、监事意见后，公司财务预算方案、决算方案、利润分配方案以议案形式提交公司董事会、监事会审议。在公布定期报告的同时，董事会提出利润分配预案并在董事会决议公告及定期报告中公布；公司股东大会按照既定利润政策对分配方案进行审议通过并作出决议。公司召开股东大会审议之时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等方式），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。利润分配预案应由出席股东大会的股东或股东代理人以所持1/2以上的表决权通过。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

☒是 ☐否 ☐不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.6
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	602,849,285.00
现金分红金额（元）（含税）	36,170,957.10
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	36,170,957.10
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据公司 2025 年 4 月 22 日，第八届董事会第二十四次会议决议通过本年度利润分配方案为：以截止 2024 年 12 月 31 日公司总股本 602,849,285 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），合计派发现金 36,170,957.10 元，本次分配不送红股，无资本公积转增股本，剩余未分配利润结转以后年度分配。	

若在分配方案实施前公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，公司将按照分配现金总额不变的原则对分配比例进行调整。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 ☒ 不适用

十三、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。

十四、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，合理保证了经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略，维护了公司及全体股东的利益。公司董事会对公司内控制度的建立健全、有效实施及其检查监督负责，董事会及其全体成员保证内部控制相关信息披露内容的真实、准确、完整。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 ☒ 否

十五、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

十六、内部控制评价报告及内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 24 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网：2024 年度内部控制自我评价报告	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重大缺陷的迹象包括：1）公司内部控制无效；2）公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给公司造成重大损失和不利影响；3）外部审计发现当期财务报告存在重大错报，但公司内部控制在未能识别该错报；4）已经发	重大缺陷 1）缺乏民主决策程序；2）决策程序导致重大失误；3）违反国家法律法规并受到处罚；4）中高级管理人员和高级技术人员严重流失；5）重要业务缺乏制度控制或制度系统失效；6）内部控制评价发现的重大缺陷

	现并报告给董事会和经理层的重大缺陷在合理的时间内未加以改正；5）其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。财务报告重要缺陷的迹象包括：1）未依照公认会计准则选择和应用会计政策；2）未建立反舞弊程序和控制措施；3）对非常规或特殊交易的账务处理没有建立或实施相应的控制机制，且没有相应的补偿性控制；4）对于编制期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标；5）内部控制重要缺陷或一般缺陷未得到整改。财务报告一般缺陷的迹象包括：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	未得到整改。重要缺陷 1）民主决策程序存在但不够完善；2）决策程序导致出现一般失误；3）违反企业内部规章，形成损失；4）关键岗位业务人员流失严重；5）重要业务制度或系统存在缺陷；6）内部控制重要缺陷未得到整改。一般缺陷 1）决策程序效率不高；2）违反内部规章，但未形成损失；3）一般岗位业务人员流失严重；4）一般业务制度或系统存在缺陷；5）内部控制一般缺陷未得到整改；6）存在的其他缺陷。
定量标准	重大缺陷：错报≥利润总额 5%。 重要缺陷：利润总额 2%≤错报<利润总额 5%。 一般缺陷：错报<利润总额 2%。	重大缺陷：损失≥利润总额 5%。 重要缺陷：利润总额 2%≤损失<利润总额 5%。 一般缺陷：损失<利润总额 2%。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告

☒适用 ☐不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 24 日
内部控制审计报告全文披露索引	《内控审计报告》、巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 ☒ 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒是 ☐否

十七、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 ☒ 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

截止报告期末，公司及其下属子公司严格遵守各项环保政策，将环境保护作为企业可持续发展战略的重要内容，切实关注社会生态文明，履行环境保护责任。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☒适用 ☐不适用

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

未披露其他环境信息的原因

非重点排污企业，不适用。

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

公司严格贯彻执行《中华人民共和国环境保护法》以及相关法律法规的有关规定，推广应用以生物质为原料的高效直燃热电联产技术、“零碳”清洁供暖技术，减少“碳”排放、提升区域能源利用率，认真履行企业环境保护的职责。

上市公司发生环境事故的相关情况

不适用

二、社会责任情况

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

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

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

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

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

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

内蒙古莫力达瓦达斡尔族自治旗建设了 48.6MW 集中式光伏扶贫项目，已于 2018 年 6 月 30 日全额并网发电。扶贫 1948 户，每户每年 3,000 元，每年合计 584.40 万元扶贫款，已经连续扶贫近七年，累计扶贫金额近 4000 万元。公司后续将继续承担社会责任，加深与各地政府在新能源扶贫领域的合作。

齐齐哈尔九洲环境能源有限公司生物质（秸秆）80MW 热电联产项目采取与贫困户签订帮扶协议的方式，扶贫 51 人，带动贫困人口增收 114 元/年/人；子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司生物质（秸秆）80MW 热电联产项目采取与贫困户签订帮扶协议的方式，扶贫 35 人，带动贫困人口增收 3,600 元/年/人。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	哈尔滨九洲集团股份有限公司	募集资金使用承诺	在募集资金使用过程中，若出现暂时性的资金闲置情况，发行人承诺：不将募集资金用于持有交易性金融资产和可供出售的金融资产、借予他人、委托理财等财务性投资，不直接或者间接投资于以买卖有价证券为主要业务的公司，不将募集资金用于质押、委托贷款或者其他变相改变募集资金用途的投资。控股股东、实际控制人等关联方不占用或挪用募集资金，不利用募投项目获得不正当利益。该部分闲置资金将暂时存放于募集资金专用账户，待发行人在主营业务发展方面存在资金需求的情况下使用。	2010年01月08日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	李寅；赵晓红	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	本人及本人的直系亲属、主要社会关系目前没有直接或间接地从事任何与公司实际从事业务存在竞争的任何业务活动。自承诺函签署之日起，本人及本人的直系亲属、主要社会关系将不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于独自经营、合资经营和拥有在其他公司或企业的股票或权益）从事与公司的业务有竞争或可能构成竞争的业务或活动。如本人及本人的直系亲属、主要社会关系违反上述保证与承诺而给公司造成损失的，本人将予以赔偿。本承诺函自本人签署日起生效，在公司发行股票并上市后仍然有效，直至本人将所持有的公司股份全部依法转让完毕且本人同公司无任何关联关系起满两年之日终止。	2010年01月08日	长期	正常履行中
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 ☒不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 ☒ 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

企业会计准则变化引起的会计政策变更

- 1. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。
- 2. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。
- 3. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。
- 4. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定,该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额（元）	出资比例
甘肃玖洲能源管理有限公司	设立	2024 年 1 月	10,000.00	85.00%
武威市玖洲能源科技有限责任公司	设立	2024 年 1 月	7,000.00	85.00%
古浪玖洲风力发电有限公司	设立	2024 年 1 月	4,000.00	85.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额（元）	出资比例
新疆九洲润疆清洁能源有限公司	设立	2024 年 5 月	8,000.00	100.00%
库尔勒九洲华耀新能源科技有限公司	设立	2024 年 5 月	3,500.00	100.00%
晋中市榆次区华顿九洲风力发电科技有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
晋中九洲华顿电力工程有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
本溪市九洲能源管理有限责任公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
本溪九洲新能源科技有限公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
本溪南芬九洲能源投资发展有限责任公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
哈尔滨九洲分布式光伏发电有限公司	设立	2024 年 7 月		100.00%
山西省九洲能源管理有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
晋中市九洲新能源科技有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
六盘水市高新区黔叁建新能源有限公司	设立	2024 年 9 月		100.00%
贵州六盘水君誉能源有限公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
九洲黔贵能源开发（贵州）有限公司	设立	2024 年 12 月		100.00%
贵州黔肆建新能源有限公司	设立	2024 年 3 月		100.00%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润（元）
齐齐哈尔洲际生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 11 月		3,813,845.01
融和电投六号（嘉兴）创业投资合伙企业（有限合伙）	注销	2024 年 3 月		
哈尔滨九洲能源管理有限公司	注销	2024 年 2 月		-0.98
讷河市九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 1 月		
富锦九洲公共事业发展有限责任公司	注销	2024 年 4 月		
富锦九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 4 月		
沈阳昊诚电气科技有限公司	注销	2024 年 6 月		31,238.29

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	85
境内会计师事务所审计服务的连续年限	17 年

境内会计师事务所注册会计师姓名	尹志彬，陈宇炜
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3 年、1 年
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	无

是否改聘会计师事务所

是 ☒ 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒ 适用 ☐ 不适用

已委托天健会计师事务所（特殊普通合伙），对截至 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定建立的财务报告内部控制进行审计，内控审计费用为人民币 15.00 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 ☒ 不适用

十、破产重整相关事项

适用 ☒ 不适用

公司报告期末发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 ☒ 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、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。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 ☒ 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 ☒ 不适用

公司报告期末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与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 ☒ 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

关联担保情况

担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	担保事项
李寅	19,200.00	2022 年 9 月 30 日	2035 年 9 月 29 日	否	借款担保
李寅、赵晓红	1,950.00	2024 年 3 月 29 日	2028 年 6 月 28 日	否	借款担保
	1,826.00	2022 年 4 月 7 日	2035 年 4 月 6 日	否	
	39,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否	
	20,500.00	2022 年 3 月 22 日	2036 年 3 月 21 日	否	
	1,898.31	2021 年 3 月 17 日	2031 年 3 月 16 日	否	
	21,232.45	2021 年 6 月 8 日	2034 年 6 月 7 日	否	融资租赁
	2,044.57	2017 年 12 月 15 日	2030 年 12 月 14 日	否	

十五、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

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

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

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

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

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

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

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

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 ☒ 不适用

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

2、重大担保

☑适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
定边蓝天新能源发电有限公司	2023 年 06 月 28 日	30,000	2024 年 03 月 21 日	29,970		无	以电费收费权第二顺位权提供反担保	融资租赁合同纠纷履行期届满之日后三年止	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		30,000		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		29,970				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		30,000		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		29,970				
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	1,826	连带责任保证	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（莫旗纳热）	2024 年 04 月 08 日	18,000	2024 年 06 月 28 日	16,600.02	连带责任保证	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（莫旗九洲）	2020 年 04 月 20 日	3,000	2021 年 03 月 17 日	1,898.31	连带责任保证	无	无	融资租赁合同纠纷履行期届满之日后三年止	否	否
大庆时	2024 年	35,000	2024 年	34,750	连带责	无	无	债务履	否	否

代汇能 风力发 电投资 有限公司（大 庆大 岗）	06 月 13 日		11 月 06 日		任保证			行期届 满之日 后三年 止		
大庆世 纪锐能 风力发 电投资 有限公司（大 庆平 桥）	2024 年 06 月 13 日	35,000	2024 年 08 月 15 日	34,500	连带责 任保证	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	39,700	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来九 洲兴泰 生物质 热电有 限责任 公司	2024 年 06 月 13 日	5,000	2024 年 11 月 13 日	1,000	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
泰来九 洲兴泰 生物质 热电有 限责任 公司	2023 年 11 月 09 日	8,000	2024 年 04 月 16 日	8,000	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2024 年 04 月 22 日	3,000	2024 年 05 月 11 日	2,800	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2024 年 04 月 22 日	2,000	2024 年 10 月 12 日	1,200	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2024 年 04 月 22 日	2,500	2024 年 05 月 30 日	2,100	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年 止	否	否
沈阳昊 诚电气 有限公 司	2024 年 04 月 22 日	1,000	2024 年 03 月 29 日	1,000	连带责 任保证	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	2022 年 09 月 28 日	24,000	2022 年 09 月 30 日	19,200	连带责 任保证	无	无	债务履 行期届 满之日 后三年	否	否

责任公司								止		
泰来九洲新风光发电有限责任公司	2022 年 02 月 28 日	26,500	2022 年 03 月 22 日	20,500	连带责任保证	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	53,500	连带责任保证	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	2024 年 06 月 13 日	1,000	2024 年 07 月 05 日	1,000	连带责任保证	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	9,375	连带责任保证	无	无	融资租赁合同债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2024 年 06 月 13 日	1,000	2024 年 12 月 26 日	1,000	连带责任保证	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	1,000	2024 年 06 月 28 日	1,000	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
泰来九洲广惠公共事业有限责任公司	2023 年 08 月 26 日	1,000	2024 年 12 月 30 日	1,000	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
哈尔滨九洲电气技术有限责任公司	2024 年 04 月 22 日	1,000	2024 年 04 月 25 日	1,000	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
贵州关岭国风新能源有限公司	2021 年 05 月 14 日	30,000	2021 年 06 月 08 日	21,232.45	连带责任保证	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	2017 年 06 月 20	4,600	2017 年 12 月 15	2,044.57	连带责任保证	无	无	融资租赁合同	否	否

开发有限公司	日		日					债务履行期届满之日后三年止		
泰来县九洲风力发电有限责任公司	2022 年 11 月 15 日	58,000	2022 年 11 月 30 日	37,554	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
齐齐哈尔昂瑞太阳能发电有限公司	2022 年 07 月 09 日	900	2022 年 06 月 30 日	750	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
齐齐哈尔群利太阳能发电有限公司	2022 年 07 月 11 日	1,485	2022 年 07 月 29 日	1,237.5	连带责任保证	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	800	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
阳谷光耀新能源有限责任公司	2023 年 08 月 26 日	2,700	2023 年 09 月 22 日	2,387.97	连带责任保证	无	无	融资租赁合同纠纷债务履行期届满之日后三年止	否	否
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	连带责任保证	无	无	债务履行期届满之日后三年止	否	否
安达市九洲火山发电有限责任公司	2024 年 08 月 08 日	30,000	2024 年 08 月 30 日	10,335.98	连带责任保证	无	无	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）		184,500		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		132,883.08				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		441,685		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		336,513.88				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计		214,500		报告期内担保实际发生额合计		162,853.08				

(A1+B1+C1)		(A2+B2+C2)	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	471,685	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	366,483.88
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例			153.89%
其中：			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）			0
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）			246,802.02
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）			247,412.23
上述三项担保金额合计（D+E+F）			247,412.23
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、委托他人进行现金资产管理情况

(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) 委托贷款情况

适用 ☒ 不适用 ☐
公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、其他重大事项的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

序号	公告日期	公告标题	刊登媒体
1	2024-01-10	关于归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2	2024-01-12	关于公司 2024 年度投资计划的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
3	2024-01-12	关于增加注册资本及修订公司章程的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

4	2024-01-12	关于泰来九洲广惠公共事业有限责任公司申请银行借款并为其提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
5	2024-01-18	关于实际控制人、控股股东部分股份质押的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
6	2024-02-05	关于回购公司股份方案的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
7	2024-02-28	关于为定边蓝天新能源发电有限公司融资租赁借款提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
8	2024-03-01	回购股份进展公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
9	2024-04-08	关于为子公司申请综合授信提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
10	2024-04-08	关于全资子公司对外增资的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
11	2024-04-20	关于提请股东大会授权董事会办理小额快速融资相关事宜的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
12	2024-04-22	关于会计政策变更的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
13	2024-04-22	关于为子公司申请综合授信提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
14	2024-04-22	关于 2023 年度计提资产减值准备的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
15	2024-04-22	关于使用暂时闲置资金购买银行理财产品的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
16	2024-04-22	关于续聘 2024 年度审计机构的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
17	2024-05-10	关于股价异动的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
18	2024-05-28	关于全资子公司中标国家电网相关项目的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
19	2024-05-28	关于股价异动的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
20	2024-06-13	关于为子公司申请银行授信、融资租赁借款提供担保的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
21	2024-06-21	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)
22	2024-07-04	关于 2023 年度权益分派实施后调整回购股份价格上限的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
23	2024-07-09	关于九洲转 2 恢复转股的提示性公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
24	2024-07-17	关于实际控制人、控股股东部分股份质押续期的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
25	2024-07-26	关于持有的富裕九洲环境能源有限责任公司富裕县 1×40MW 农林生物质热电联产项目（一期）项目进入《2024 年第七批可再生能源发电补贴清单》的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
26	2024-08-06	收到黑龙江省发展和改革委员会关于分散式风电项目核准批复的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
27	2024-08-08	审议通过《关于为子公司申请银行授信提供担保的议案》	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
28	2024-08-08	关于监事离任暨补选新任监事的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
29	2024-08-28	审议通过《关于 2024 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》的议案	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
30	2024-09-30	审议通过《关于为子公司申请银行授信提供担保的议案》	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
31	2024-11-06	收到黑龙江省发展和改革委员会关于分散式风电项目核准批复的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
32	2024-11-19	关于持有的富裕九洲环境能源有限责任公司富裕县 1x40MW 农林生物质热电联产项目(二期)进入《2024 年第十一批可再生能源发电补贴清单》的公告	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
33	2024-11-13	审议通过《关于转让子公司泰来县九洲风力发电有限责任公司 100%股权的议案》	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

34	2024-11-13	审议通过《关于转让子公司泰来县九洲风力发电有限责任公司被动形成对外担保的议案》	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
35	2024-12-13	审议通过《关于为子公司申请银行授信提供担保的议案》	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
36	2024-12-13	审议通过《关于向兴业银行股份有限公司哈尔滨分行申请流动资金贷款的议案》	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
37	2024-12-17	关于持有 100%股权的大庆风电项目进入《2024 年第十二批可再生新能源发电补贴清单》的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
38	2024-12-18	关于持有 100%股权的梅里斯小八旗风电项目进入《2024 年第十二批可再生新能源发电补贴清单》的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
39	2024-12-19	关于九洲转 2 转股数量累计达到转股前公司已发行股份总额 10%的公告	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十七、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

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

2、报告期内农林生物质行业面临的燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题对公司生物质发电业务发展产生消极影响，生物质发电项目运行效率较低且固定成本较高，导致项目投产后处于持续亏损状态，相关资产可能出现减值迹象，公司委托坤元资产评估有限公司对子公司富裕九洲环境能源有限责任公司资产组进行评估并计提固定资产减值准备 17,679.05 万元。

3、报告期内农林生物质行业面临的燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题对公司生物质发电业务发展产生消极影响，生物质发电项目运行效率较低且固定成本较高，导致项目投产后处于持续亏损状态，相关资产可能出现减值迹象，公司委托坤元资产评估有限公司对子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司资产组进行评估并计提固定资产减值准备 24,516.09 万元。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	126,097,386	21.46%				-62,920	-62,920	126,034,466	20.91%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	126,097,386	21.46%				-62,920	-62,920	126,034,466	20.91%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	126,097,386	21.46%				-62,920	-62,920	126,034,466	20.91%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	461,592,650	78.54%				15,222,169	15,222,169	476,814,819	79.09%
1、人民币普通股	461,592,650	78.54%				15,222,169	15,222,169	476,814,819	79.09%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	587,690,036	100.00%				15,159,249	15,159,249	602,849,285	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》的相关规定，公司九洲转 2（债券代码：123089）自 2021 年 6 月 25 日起可转换为公司股份。报告期内，公司九洲转 2 转股 15,159,249 股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

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

股份变动的过户情况

适用 ☒不适用

股份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	本期增加 限售股数	本期解除 限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
李寅	68,497,139			68,497,139	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
赵晓红	56,874,752			56,874,752	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李斌	188,985			188,985	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
卢志国	188,985			188,985	高管锁定股	公司高管人员离职后任期届满前，每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
丁兆国	251,980		62,995	188,985	高管锁定股	公司高管人员离职后半年内，不得转让其所持有的本公司股份
刘富利	37,797			37,797	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李真	31,498			31,498	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
高明	26,250			26,250	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
高雨泉		75		75	高管锁定股	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
合计	126,097,386	75	62,995	126,034,466	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 ☒不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 ☒不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 ☒ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	54,009	年度报告披露 日前上一月末 普通股 股东总数	51,811	报告期末 表决权恢 复的优先 股股东总 数（如 有）（参 见注 9）	0	年度报告披 露日前上一 月末表决权 恢复的优先 股股东总数 （如有）（参 见注 9）	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	持有限限售 条件的股份 数量	质押、标记或冻结情况		
							股份状态	数量	
李寅	境内自 然人	15.15%	91,329,519	0	68,497,139	22,832,380	质押		41,851,000
赵晓红	境内自 然人	12.58%	75,833,003	0	56,874,752	18,958,251	质押		34,500,000
#上海牧鑫私募 基金管理有限公 司—牧鑫天泽汇 3 号私募证券投 资基金	其他	1.76%	10,639,181	0	0	10,639,181	不适用		0
姜美玉	境内自 然人	0.48%	2,882,100	1,592,100	0	2,882,100	不适用		0
刁守荣	境内自 然人	0.39%	2,352,800	-147,200	0	2,352,800	不适用		0
哈尔滨九洲集团 股份有限公司回 购专用证券账户	境内非 国有法 人	0.38%	2,273,840	2,273,840	0	2,273,840	不适用		0
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATION AL PLC.	境外法 人	0.23%	1,410,171	81,802	0	1,410,171	不适用		0
李长和	境内自 然人	0.23%	1,400,000	380,576	0	1,400,000	不适用		0
高盛国际—自有 资金	境外法 人	0.20%	1,187,064	1,187,064	0	1,187,064	不适用		0
BARCLAYS BANK PLC	境外法 人	0.19%	1,156,300	1,156,300	0	1,156,300	不适用		0
战略投资者或一般法人因 配售新股成为前 10 名股东 的情况（如有）（参见注 4）	无								
上述股东关联关系或一致 行动的说明	公司前 10 名股东中，李寅和赵晓红、上海牧鑫资产管理有限公司—牧鑫天泽汇 3 号私募证 券投资基金为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关联关系。								

上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
李寅	22,832,380	人民币普通股	22,832,380
赵晓红	18,958,251	人民币普通股	18,958,251
#上海牧鑫私募基金管理有限公司－牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金	10,639,181	人民币普通股	10,639,181
姜美玉	2,882,100	人民币普通股	2,882,100
刁守荣	2,352,800	人民币普通股	2,352,800
哈尔滨九洲集团股份有限公司回购专用证券账户	2,273,840	人民币普通股	2,273,840
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	1,410,171	人民币普通股	1,410,171
李长和	1,400,000	人民币普通股	1,400,000
高盛国际－自有资金	1,187,064	人民币普通股	1,187,064
BARCLAYS BANK PLC	1,156,300	人民币普通股	1,156,300
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司前 10 名股东中，李寅、赵晓红、上海牧鑫资产管理有限公司－牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金为一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关系。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	股东上海牧鑫资产管理有限公司－牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金通过普通证券持有 0 股，通过东兴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 10,639,181 股，实际合计持有 10,639,181 股。		

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

适用 ☒ 不适用

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股
控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
李寅	中国	否
主要职业及职务	李寅先生 2000 年至今，任公司董事长、法定代表人	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人
实际控制人类型：自然人

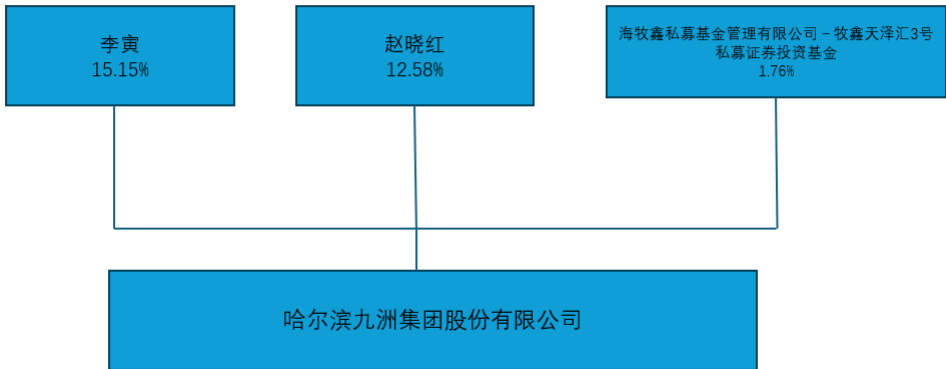
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
李寅	本人	中国	否
赵晓红	本人	中国	否
上海牧鑫资产管理有限公司一牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金	一致行动（含协议、亲属、同一控制）	中国	否
主要职业及职务	李寅先生 2000 年至今，任公司董事长；赵晓红女士 2000 年至今，任本公司总裁。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无。		

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司
适用 ☒ 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 ☒ 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 ☒ 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 ☒ 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 ☒ 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 ☐ 不适用 ☒

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

适用 ☒不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 ☒不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 ☒不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

☒适用 ☐不适用

1、转股价格历次调整情况

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

1、根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2020 年年度利润分配方案以公司现有总股本 380,501,617 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.4999865 元人民币现金(含税)，同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3.998922 股。九洲转 2 的转股价格调整如下：

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

2、根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2021 年年度利润分配方案以公司现有总股本 587,654,490 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.499992 元人民币现金(含税)。九洲转 2 的转股价格调整如下：

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

3、根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2022 年年度利润分配方案以公司现有总股本 587,654,490 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 0.6 元（含税）。九洲转 2 的转股价格调整如下：

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

4、根据《哈尔滨九洲集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》发行条款以及中国证监会关于可转换公司债券发行的有关规定，及公司 2023 年年度利润分配方案以公司总股本（含回购股份）折算每 10 股现金分红金额=现金分红总额÷公司总股本×10 股=40,983,029.99 元/587,745,697 股×10 股=0.697291 元。

九洲转 2 的转股价格调整如下：

$P1=P0-D=5.57-0.0697291\approx5.50$ （生效日期 2024 年 7 月 11 日）。

2、累计转股情况

☒适用 ☐不适用

转债简称	转股起止日期	发行总量（张）	发行总金额（元）	累计转股金额（元）	累计转股数（股）	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额(元)	未转股金额占发行总金额的 比例
九洲转 2	2021/6/25-2026/12/20	5,000,000	500,000,000.00	277,340,100.00	49,283,397	12.95%	222,659,900.00	44.53%

3、前十名可转债持有人情况

序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	中国工商银行股份有限公司—中欧可转债债券型证券投资基金	境内非国有法人	106,900	10,690,000.00	4.80%
2	招商银行股份有限公司—博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	境内非国有法人	106,090	10,609,000.00	4.76%
3	#刘章举	境内自然人	60,930	6,093,000.00	2.74%
4	#高冬琴	境内自然人	41,530	4,153,000.00	1.87%
5	林奕浩	境内自然人	36,030	3,603,000.00	1.62%
6	中国工商银行股份有限公司—银华可转债债券型证券投资基金	境内非国有法人	32,130	3,213,000.00	1.44%
7	安信国际金融控股有限公司—客户资金 1 号投资计划	境外法人	21,400	2,140,000.00	0.96%
8	中诚信托有限责任公司—中诚信托—诚悦 2 号集合资金信托计划	境内非国有法人	21,140	2,114,000.00	0.95%
9	#李振	境内自然人	20,240	2,024,000.00	0.91%
10	北京山通投资咨询有限责任公司	境内非国有法人	20,000	2,000,000.00	0.90%

4、担保人盈利能力、资产状况和信用状况发生重大变化的情况

适用 ☒不适用

5、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

- (1) 详见“公司债券相关情况”之“截至报告期末公司近年的主要会计数据和财务指标”。
- (2) 公司本年度可转债资信评级为 AA-，截至 2024 年 12 月 31 日，资信情况暂时未发生变化。
- (3) 未来年度将利用公司经营活动产生的现金流对公司发行的可转债进行还本付息。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☒适用 ☐不适用

项目名称	亏损情况	亏损原因	对公司生产经营和偿债能力的影响
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	2024 年度单体净利润-35,908.6 万元； 其中 1：固定资产减值损失-25,184.94 万元（合并层面计提固定资产减值损失-24,516.09 万元）， 其中 2：信用减值损失-5,994.22 万元（单项确认生物质电力应收账款坏账损失-5,867.46 万元）， 其中 3：生产经营利润-4,729.48 万元	2024 年生物质发电行业短暂出现燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题，生物质电站建成后一直处于优化调整和产能提升技改阶段，并且运营前两年生物质燃料收储准备量较大，燃料占地费用和倒运费用较大，加之燃料热值损失等多重因素影响，公司生物质电站投资效益不及预期，生物质固定资产计提固定资产减值损失、生物质应收账款单项计提坏账准备。	根据会计准则谨慎性原则，本年度对该项目计提固定资产减值损失，以后年度经营利润将有所增加；公司也将积极采取措施，提高管理经营能力，提升生物质项目盈利。 经营亏损对偿债能力会有一定影响，随项目盈利能力增强，影响将逐步降低；另一方面，集团层面会对项目提供一定资金支持，如期偿还项目债务。
富裕九洲环境能源有限责任公司	2024 年度单体净利润-25,885.7 万元， 其中 1：固定资产减值损失-20,705.96 万元（合并层面计提固定资产减值损失- 17,679.05 万元） 其中 2：信用减值损失-421.12 万元 其中 3：生产经营利润-4,758.70 万元	2024 年生物质发电行业短暂出现燃料紧缺、价格波动及项目现金流短缺等问题，生物质电站建成后一直处于优化调整和产能提升技改阶段，并且运营前两年生物质燃料收储准备量较大，燃料占地费用和倒运费用较大，加之燃料热值损失等多重因素影响，公司生物质电站投资效益不及预期，生物质固定资产计提固定资产减值损失。	根据会计准则谨慎性原则，本年度对该项目计提固定资产减值损失，以后年度经营利润将有所增加；公司也将积极采取措施，提高管理经营能力，提升生物质项目盈利。 经营亏损对偿债能力会有一定影响，随项目盈利能力增强，影响将逐步降低；另一方面，集团层面会对项目提供一定资金支持，如期偿还项目债务。

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 ☒不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 ☒否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.54	1.78	-13.48%
资产负债率	65.72%	60.19%	5.53%

速动比率	1.36	1.59	-14.47%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	-60,435.39	1,104.99	-5,569.32%
EBITDA 全部债务比	-2.74%	13.86%	-16.60%
利息保障倍数	-2.50	1.59	-257.23%
现金利息保障倍数	2.16	4.49	-51.89%
EBITDA 利息保障倍数	-0.71	2.79	-125.45%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 22 日
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审〔2025〕6570 号
注册会计师姓名	尹志彬、陈宇炜

审 计 报 告

天健审〔2025〕6570 号

哈尔滨九洲集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了哈尔滨九洲集团股份有限公司（以下简称九洲集团公司）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了九洲集团公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于九洲集团公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(二十五)、五(二)1 及十四(一)。

九洲集团公司的营业收入主要来自于电气及相关设备业务、新能源工程业务、发电业务及供暖业务等。2024 年度，九洲集团公司实现营业收入人民币 148,119.67 万元。

由于营业收入是九洲集团公司关键业绩指标之一，可能存在九洲集团公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

(3) 对营业收入及毛利率按月度、产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；

(4) 对于电气及相关设备业务，检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、发货单、客户签收单和调试验收单等；

(5) 对于新能源工程业务，选取重要的工程承包合同，检查预计总成本所依据的成本预算、采购合同、分包合同等文件，评价管理层对预计总成本估计的合理性；检查与实际发生工程成本相关的支持性文件，包括采购合同、分包合同、签收单、进度确认单等；对工程项目实施检查，评价管理层确定的履约进度的合理性；测试管理层对履约进度的计算是否准确；

(6) 对于发电业务，检查各省电网公司确认的电量电费结算单，并与账面数据进行核对；

(7) 对于供暖业务，检查与各用户签订的销售合同，结合供暖结算面积与供暖天数等，复核供暖收入的准确性；

(8) 结合应收账款函证，向客户函证本期销售额；

(9) 对资产负债表日前后确认的营业收入实施截止测试，评价营业收入是否在恰当期间确认；

(10) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(二) 应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十)、三(十一)及五(一)4。

截至 2024 年 12 月 31 日，九洲集团公司应收账款账面余额为人民币 152,488.90 万元，坏账准备为人民币 23,572.74 万元，账面价值为人民币 128,916.16 万元。

管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层以账龄和客户的信用特征为依据划分组合，参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大，且应收账款减值测试涉及重大管理层判断，我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；

(4) 对应收账款实施函证程序，将函证结果与账面记录的金额进行核对；

(5) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价管理层根据历史信用损失经验及前瞻性估计确定的应收账款账龄与预期信用损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据（包括应收账款账龄等）的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确；

(6) 对于新能源工程业务的应收账款，选取主要新能源项目发包方，取得其工商资料及其财务报表，分析并评价其偿债能力；调查主要新能源项目发包方的业务运作情况，并取得其编制的未来发电效益及现金流的预测，分析盈利预测及现金流的合理性；

(7) 检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；

(8) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(三) 固定资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十九)及五(一)15。

截至 2024 年 12 月 31 日，九洲集团公司固定资产账面原值为人民币 477,289.21 万元，累计折旧为人民币 110,863.24 万元，固定资产减值准备为人民币 42,195.14 万元，账面价值为人民币 324,230.83 万元，固定资产账面价值占年末资产总额比例为 45.44%。

由于固定资产金额重大，且固定资产减值测试涉及重大管理层判断，我们将固定资产减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解公司固定资产减值测试相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 获取并复核公司管理层评价固定资产是否存在减值迹象的依据，评价管理层对固定资产减值的测试过程及结果的合理性；

(3) 对公司主要固定资产进行监盘，检查其使用状态，并了解后续使用计划；

(4) 评价管理层聘用的外部专家的胜任能力、专业素质和客观性及外部专家采用的测试方法、关键假设以及重要参数的适当性；

(5) 复核固定资产减值测试计算结果的准确性；

(6) 检查与固定资产减值相关的信息是否在财务报表中作出恰当的列报。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估九洲集团公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

九洲集团公司治理层（以下简称治理层）负责监督九洲集团公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对九洲集团公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致九洲集团公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就九洲集团公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计

事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：哈尔滨九洲集团股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	358,329,807.28	436,422,319.38
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	15,684,302.49	19,612,372.03
衍生金融资产		
应收票据		10,080,789.70
应收账款	1,289,161,601.12	1,020,508,878.95
应收款项融资	13,659,319.44	45,295,862.94
预付款项	19,760,796.02	17,541,479.53
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	70,125,407.94	100,715,467.25
其中：应收利息		
应收股利	7,266,700.00	8,849,400.00
买入返售金融资产		
存货	258,912,564.21	185,746,427.35
其中：数据资源		
合同资产	3,030,822.16	31,052,549.47
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	173,620,044.35	204,948,016.16
流动资产合计	2,202,284,665.01	2,071,924,162.76
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	4,080,000.00	4,080,000.00

长期股权投资	864,665,669.71	879,006,576.15
其他权益工具投资	3,548,324.50	3,548,324.50
其他非流动金融资产		
投资性房地产	52,660,747.25	56,632,410.22
固定资产	3,242,308,334.76	3,456,940,714.16
在建工程	98,636,214.31	344,375,946.37
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	188,401,023.44	139,104,028.01
无形资产	180,556,563.14	183,807,960.87
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	36,331,541.72	62,320,834.29
长期待摊费用	100,175,366.11	90,531,163.63
递延所得税资产	93,343,274.07	97,187,073.06
其他非流动资产	69,089,675.37	38,031,428.20
非流动资产合计	4,933,796,734.38	5,355,566,459.46
资产总计	7,136,081,399.39	7,427,490,622.22
流动负债：		
短期借款	309,549,018.93	186,715,083.33
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	73,101,413.12	66,605,270.47
应付账款	406,915,969.48	475,533,778.69
预收款项	2,783,793.28	1,914,452.24
合同负债	106,725,618.48	144,381,424.55
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	15,393,051.10	12,401,604.79
应交税费	27,031,708.56	20,747,943.49
其他应付款	9,536,596.89	12,652,732.64
其中：应付利息		
应付股利	954,565.61	954,565.61
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	465,360,330.51	234,460,951.26

其他流动负债	9,391,666.14	10,681,756.26
流动负债合计	1,425,789,166.49	1,166,094,997.72
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,933,960,486.54	2,376,649,623.54
应付债券	204,390,323.68	266,373,628.39
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	113,981,593.23	123,869,653.47
长期应付款	951,251,159.33	469,776,938.20
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	52,311,507.99	59,009,910.06
递延所得税负债	7,849,704.14	8,563,313.61
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,263,744,774.91	3,304,243,067.27
负债合计	4,689,533,941.40	4,470,338,064.99
所有者权益：		
股本	602,849,285.00	587,690,036.00
其他权益工具	58,416,182.16	80,292,168.06
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,127,426,173.47	1,044,045,255.51
减：库存股	10,001,678.60	
其他综合收益		
专项储备	4,137,473.59	2,317,918.09
盈余公积	122,355,344.45	122,355,344.45
一般风险准备		
未分配利润	476,250,246.53	1,062,041,662.41
归属于母公司所有者权益合计	2,381,433,026.60	2,898,742,384.52
少数股东权益	65,114,431.39	58,410,172.71
所有者权益合计	2,446,547,457.99	2,957,152,557.23
负债和所有者权益总计	7,136,081,399.39	7,427,490,622.22

法定代表人：李寅

主管会计工作负责人：刘振新

会计机构负责人：刘振新

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	35,247,124.55	84,735,668.60
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		57,381.90
应收账款	157,217,638.68	222,080,737.29
应收款项融资	6,439,918.85	32,830,446.23
预付款项	1,070,802.82	4,801,427.22

其他应收款	1,072,238,473.86	906,265,012.64
其中：应收利息		
应收股利	1,974,700.00	
存货	57,371,999.51	28,672,999.10
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,076,862.65	2,859,197.42
流动资产合计	1,333,662,820.92	1,282,302,870.40
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,678,438,394.54	2,289,186,917.20
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	52,660,747.25	56,605,958.21
固定资产	12,156,306.48	11,786,780.51
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	5,221,939.96	5,418,623.92
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	40,676.11	
递延所得税资产	26,730,820.99	26,978,112.36
其他非流动资产	513,300.00	
非流动资产合计	1,775,762,185.33	2,389,976,392.20
资产总计	3,109,425,006.25	3,672,279,262.60
流动负债：		
短期借款	36,232,472.81	34,036,833.33
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	16,626,000.00	37,834,250.00
应付账款	135,628,829.27	147,468,008.64
预收款项	2,660,645.63	1,699,897.49
合同负债	25,177,825.84	135,194,457.31
应付职工薪酬	3,138,960.64	3,325,167.74

应交税费	6,329,955.52	983,967.10
其他应付款	348,845,577.89	196,143,695.28
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	199,490,936.11	
其他流动负债	3,273,117.37	14,052,343.67
流动负债合计	777,404,321.08	570,738,620.56
非流动负债：		
长期借款		180,243,127.00
应付债券	204,390,323.68	266,373,628.39
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	23,105,811.84	26,804,478.51
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	227,496,135.52	473,421,233.90
负债合计	1,004,900,456.60	1,044,159,854.46
所有者权益：		
股本	602,849,285.00	587,690,036.00
其他权益工具	58,416,182.16	80,292,168.06
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,129,829,696.87	1,046,337,634.28
减：库存股	10,001,678.60	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	123,979,182.03	123,979,182.03
未分配利润	199,451,882.19	789,820,387.77
所有者权益合计	2,104,524,549.65	2,628,119,408.14
负债和所有者权益总计	3,109,425,006.25	3,672,279,262.60

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	1,481,196,652.00	1,213,212,736.42
其中：营业收入	1,481,196,652.00	1,213,212,736.42
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,440,130,260.75	1,199,590,314.96

其中：营业成本	1,075,682,631.73	851,331,828.94
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	18,433,274.74	16,305,329.73
销售费用	61,007,730.52	45,113,904.46
管理费用	122,831,433.94	109,658,802.84
研发费用	18,159,665.41	23,954,091.49
财务费用	144,015,524.41	153,226,357.50
其中：利息费用	144,356,836.44	154,088,923.49
利息收入	1,565,531.04	1,952,658.31
加：其他收益	10,834,057.41	21,394,933.33
投资收益（损失以“－”号填列）	-3,771,279.94	93,655,165.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-4,370,857.58	22,652,350.59
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）	-87,961,438.63	4,582,817.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-456,585,760.95	-20,605,934.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	875,967.34	414,532.22
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-495,542,063.52	113,063,936.31
加：营业外收入	1,852,802.20	4,494,442.00
减：营业外支出	3,688,784.63	1,428,366.78
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-497,378,045.95	116,130,011.53
减：所得税费用	40,837,225.89	15,388,497.26
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-538,215,271.84	100,741,514.27
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-538,215,271.84	100,741,514.27
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		

加：其他收益	4,153,960.19	4,980,598.90
投资收益（损失以“－”号填列）	128,053,528.14	208,357,035.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,861,424.46	9,115,091.91
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-26,135,130.11	9,545,660.06
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-700,235,236.56	638,640.29
资产处置收益（损失以“-”号填列）	499,875.27	313,045.80
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-530,993,828.79	187,740,627.00
加：营业外收入	564,520.43	2,412,716.90
减：营业外支出	4,932,992.89	2,152,691.80
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-535,362,301.25	188,000,652.10
减：所得税费用	14,023,174.34	-6,559,939.64
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-549,385,475.59	194,560,591.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-549,385,475.59	194,560,591.74
（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		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		

六、综合收益总额	-549,385,475.59	194,560,591.74
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	1,214,327,630.97	1,384,214,107.19
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	213,028.45	1,245,503.06
收到其他与经营活动有关的现金	84,230,167.72	61,665,985.33
经营活动现金流入小计	1,298,770,827.14	1,447,125,595.58
购买商品、接受劳务支付的现金	797,604,663.65	452,914,791.96
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	184,124,160.62	166,639,809.10
支付的各项税费	105,685,609.00	121,720,795.85
支付其他与经营活动有关的现金	85,066,837.61	72,591,548.65
经营活动现金流出小计	1,172,481,270.88	813,866,945.56
经营活动产生的现金流量净额	126,289,556.26	633,258,650.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,928,069.54	34,273,746.88
取得投资收益收到的现金	8,172,439.62	8,231,112.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,738,699.51	963,130.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		130,072,429.41
收到其他与投资活动有关的现金	97,500,000.00	
投资活动现金流入小计	111,339,208.67	173,540,419.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	301,996,029.64	544,676,390.14
投资支付的现金	64,389,560.39	296,162,400.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	80,000,000.00	17,500,000.00

投资活动现金流出小计	446,385,590.03	858,338,790.14
投资活动产生的现金流量净额	-335,046,381.36	-684,798,370.84
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	677,846,579.20	1,461,210,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	800,000,000.00	63,493,039.62
筹资活动现金流入小计	1,477,846,579.20	1,524,703,039.62
偿还债务支付的现金	804,849,800.00	542,530,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	148,092,512.37	134,169,147.66
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	354,619,541.15	801,115,842.77
筹资活动现金流出小计	1,307,561,853.52	1,477,814,990.43
筹资活动产生的现金流量净额	170,284,725.68	46,888,049.19
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	-38,472,099.42	-4,651,671.63
加：期初现金及现金等价物余额	316,434,354.83	321,086,026.46
六、期末现金及现金等价物余额	277,962,255.41	316,434,354.83

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	244,154,466.25	749,899,834.46
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	31,206,751.99	114,175,905.40
经营活动现金流入小计	275,361,218.24	864,075,739.86
购买商品、接受劳务支付的现金	185,273,773.45	516,919,456.64
支付给职工以及为职工支付的现金	24,525,067.73	24,925,643.07
支付的各项税费	24,391,858.54	34,214,272.11
支付其他与经营活动有关的现金	76,175,263.64	36,657,440.63
经营活动现金流出小计	310,365,963.36	612,716,812.45
经营活动产生的现金流量净额	-35,004,745.12	251,358,927.41
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		633,370,029.03
取得投资收益收到的现金	130,445,665.66	178,742,986.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,017,854.67	1,203,411.60
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	131,463,520.33	813,316,427.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,428,077.30	1,276,000.16
投资支付的现金	89,766,214.86	1,109,945,466.63
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	94,194,292.16	1,111,221,466.79
投资活动产生的现金流量净额	37,269,228.17	-297,905,039.73

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	56,206,400.00	214,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	56,206,400.00	214,000,000.00
偿还债务支付的现金	34,700,000.00	245,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	52,997,949.49	47,845,085.32
支付其他与筹资活动有关的现金	10,001,678.60	
筹资活动现金流出小计	97,699,628.09	292,845,085.32
筹资活动产生的现金流量净额	-41,493,228.09	-78,845,085.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-39,228,745.04	-125,391,197.64
加：期初现金及现金等价物余额	42,733,841.53	168,125,039.17
六、期末现金及现金等价物余额	3,505,096.49	42,733,841.53

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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 期末 余额	587,69 0,036. 00	0. 0 0	0. 0 0	80,29 2,168. 06	1,044,0 45,255. 51	0.00	0. 0 0	2,317, 918.0 9	122,35 5,344. 45	0. 0 0	1,062,0 41,662. 41	0. 0 0	2,898,7 42,384. 52	58,41 0,172. 71	2,957,1 52,557. 23
加 ： 会 计政 策变 更															
期差 错更 正															
他															
二、本 年期 初余 额	587,69 0,036. 00	0. 0 0	0. 0 0	80,29 2,168. 06	1,044,0 45,255. 51	0.00	0. 0 0	2,317, 918.0 9	122,35 5,344. 45	0. 0 0	1,062,0 41,662. 41	0. 0 0	2,898,7 42,384. 52	58,41 0,172. 71	2,957,1 52,557. 23
三、本 期增 减变 动金 额	15,159 ,249.0 0	0. 0 0	0. 0 0	- 21,87 5,985. 90	83,380, 917.96	10,00 1,678. 60	0. 0 0	1,819, 555.5 0	0.00	0. 0 0	- 585,79 1,415.8 8	0. 0 0	- 517,30 9,357.9 2	6,704, 258.6 8	- 510,60 5,099.2 4

（减少以“—”号填列）															
（一）综合收益总额											- 544,808,385.89		- 544,808,385.89	6,593,114.05	- 538,215,271.84
（二）所有者投入和减少资本	15,159,249.00	0.00	0.00	- 21,875,985.90	83,492,062.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76,775,325.69	0.00	76,775,325.69
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	15,159,249.00	0.00	0.00	- 21,875,985.90	83,492,062.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76,775,325.69	0.00	76,775,325.69
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 40,983,029.99	0.00	- 40,983,029.99	0.00	- 40,983,029.99
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 40,983,029.99	0.00	- 40,983,029.99	0.00	- 40,983,029.99

者 （或 股东） 的分配		0	0				0			0	029.99	0	029.99		029.99
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,819,555.50	0.00	0.00	0.00	0.00	1,819,555.50	0.00	1,819,555.50

项储备															
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,486,278.29	0.00	0.00	0.00	0.00	20,486,278.29	0.00	20,486,278.29
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-18,666,722.79	0.00	0.00	0.00	0.00	-18,666,722.79	0.00	-18,666,722.79
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-111,144.63	10,001,678.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112,823.23	111,144.63	-10,001,678.60
四、本期期末余额	602,849,285.00	0.00	0.00	58,416,182.16	1,127,426,173.47	10,001,678.60	0.00	4,137,473.59	122,355,344.45	0.00	476,250,246.53	0.00	2,381,433,026.60	65,114,431.39	2,446,547,457.99

上期金额

单位：元

项目	2023 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 期末 余额	587,65 6,102.0 0			80,342 ,278.0 7	1,043,8 91,716. 09				102,89 9,285.2 8		1,022,5 13,512. 86		2,837,3 02,894. 30	51,883 ,590.2 9	2,889,1 86,484. 59
加 ： 会 计政 策变 更															
期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	587,65 6,102.0 0			80,342 ,278.0 7	1,043,8 91,716. 09				102,89 9,285.2 8		1,022,5 13,512. 86		2,837,3 02,894. 30	51,883 ,590.2 9	2,889,1 86,484. 59
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以	33,934. 00			- 50,110 .01	153,539 .42			2,317, 918.09	19,456, 059.17		39,528, 149.55		61,439, 490.22	6,526, 582.42	67,966, 072.64

“一” 号填 列)														
(一) 综 合 收 益 总 额										94,214, 931.85		94,214, 931.85	6,526, 582.42	100,741 ,514.27
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	33,934. 00			- 50,110 .01	153,539 .42							137,363 .41		137,363 .41
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本	33,934. 00			- 50,110 .01	153,539 .42							137,363 .41		137,363 .41
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 权 益 的 金 额														
4. 其 他														
(三) 利 润 分 配								19,456, 059.17		- 54,686, 782.30		- 35,230, 723.13		- 35,230, 723.13
1. 提 取 盈 余 公 积								19,456, 059.17		- 19,456, 059.17				
2. 提 取 一 般 风 险 准 备														
3. 对 所 有 者 (或										- 35,230, 723.13		- 35,230, 723.13		- 35,230, 723.13

股东)的分配														
4. 其他														
(四)所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五)专项储备							2,941,911.39				2,941,911.39		2,941,911.39	

1. 本期提取							15,422,175.05					15,422,175.05		15,422,175.05
2. 本期使用							-12,480,263.66					-12,480,263.66		-12,480,263.66
（六）其他							-623,993.30					-623,993.30		-623,993.30
四、本期期末余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,044,045,255.51		2,317,918.09	122,355,344.45		1,062,041,662.41		2,898,742,384.52	58,410,172.71	2,957,152,557.23

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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、上年期末余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,046,337,634.28				123,979,182.03	789,820,387.77		2,628,119,408.14
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	587,690,036.00			80,292,168.06	1,046,337,634.28				123,979,182.03	789,820,387.77		2,628,119,408.14
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	15,159,249.00			-21,875,985.90	83,492,062.59	10,001,678.60				-590,368,505.58		-523,594,858.49
（一）综合收益总额										-549,385,475.59		-549,385,475.59
（二）	15,159,249.00			-21,875,985.90	83,492,062.59	10,001,678.60						76,775,325.20

所有者投入和减少资本	9.00			21,875,985.90	59							69
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	15,159,249.00			-21,875,985.90	83,492,062.59							76,775,325.69
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配									-40,983,029.99			-40,983,029.99
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配									-40,983,029.99			-40,983,029.99
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收												

益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他						10,001,678.60					-10,001,678.60
四、本期期末余额	602,849,285.00			58,416,182.16	1,129,829,696.87	10,001,678.60			123,979,182.03	199,451,882.19	2,104,524,549.65

上期金额

单位：元

项目	2023 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 期末余额	587,656,10 2.00			80,342,27 8.07	1,045,878,33 8.14				102,899,28 5.28	635,332,04 0.08		2,452,108,04 3.57
加： 会计政策 变更												
前期 差错更 正												
其他												
二、本年 期初余额	587,656,10 2.00			80,342,27 8.07	1,045,878,33 8.14				102,899,28 5.28	635,332,04 0.08		2,452,108,04 3.57
三、本期 增减变动 金额（减 少以“一” 号填列）	33,934.00			-50,110.01	459,296.14				21,079,896 .75	154,488,34 7.69		176,011,364. 57
（一）综 合收益总 额										194,560,59 1.74		194,560,591. 74
（二）所	33,934.00			-50,110.01	153,539.42							137,363.41

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	33,934.00			-50,110.01	153,539.42							137,363.41
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配								19,456,059.17	-54,686,782.30			-35,230,723.13
1. 提取盈余公积								19,456,059.17	-19,456,059.17			
2. 对所有者（或股东）的分配									-35,230,723.13			-35,230,723.13
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												

1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他				305,756.72				1,623,837.58	14,614,538.25		16,544,132.55
四、本期期末余额	587,690,036.00		80,292,168.06	1,046,337,634.28				123,979,182.03	789,820,387.77		2,628,119,408.14

三、公司基本情况

哈尔滨九洲集团股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身为哈尔滨九洲电力设备制造有限公司，于 1997 年 8 月 8 日在哈尔滨市工商行政管理局登记注册，总部位于黑龙江省哈尔滨市。2000 年 8 月，经黑龙江省经济体制改革委员会黑体改复〔2000〕45 号文件批准，哈尔滨九洲电力设备制造有限公司以 2000 年 7 月 31 日为基准日，采用整体变更方式设立哈尔滨九洲电气股份有限公司。2020 年 5 月 26 日，经公司股东大会审议通过，公司更名为哈尔滨九洲集团股份有限公司。公司现持有统一社会信用代码为 91230100127600046K 的营业执照，公司注册资本人民币 587,690,036.00 元，实收资本人民币 602,849,285.00 元（实收资本较注册资本多 15,159,249.00 元系可转换债券转股尚未办妥工商变更），折股份总数 602,849,285 股（每股面值 1 元）。其中：有限售条件的流通股份 A 股 126,034,466 股，无限售条件的流通股份 A 股 476,814,819 股。公司股票于 2010 年 1 月 8 日在深圳证券交易所挂牌交易。

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

本财务报表业经公司 2025 年 4 月 22 日第八届第二十四次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的应收账款坏账准备收回或转回	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的核销应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提减值准备的应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的应收款项融资减值准备收回或转回	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的核销应收款项融资	公司将单项应收款项融资金额超过资产总额 0.5%的应收款项融资认定为重要应收款项融资。
重要的账龄超过 1 年的预付款项	公司将单项预付款项金额超过资产总额 0.5%的预付款项认定为重要预付款项。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的核销其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程金额超过资产总额 0.5%的在建工程认定为重要在建工程。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.5%的应付账款认定为重要应付账款。

重要的账龄超过 1 年或逾期的预收款项	公司将单项预收账款金额超过资产总额 0.5%的预收账款认定为重要预收账款。
重要的账龄超过 1 年的合同负债	公司将单项合同负债金额超过资产总额 0.5%的合同负债认定为重要合同负债。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将单项其他应付款金额超过资产总额 0.5%的其他应付款认定为重要其他应付款。
重要的预计负债	公司将单项预计负债金额超过资产总额 0.5%的预计负债认定为重要预计负债。
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动现金流量金额超过资产总额 5%的投资活动现金流量项目认定为重要投资活动现金流量。
重要的子公司、非全资子公司	公司将利润总额贡献绝对值超过集团利润总额绝对值的 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业、共同经营	公司将利润总额绝对值超过集团利润总额绝对值的 10%的合营企业、联营企业、共同经营公司确定为重要合营企业、联营企业、共同经营公司
重要的或有事项	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，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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

10、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

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

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

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用

直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

5. 金融工具减值

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

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

11、应收票据

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

12、应收账款

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

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

13、应收款项融资

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

14、其他应收款

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

15、合同资产

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
合同资产——已完工未结算资产	客户的信用特征	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

16、存货

1. 存货的分类

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

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

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

17、长期应收款

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

18、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。

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

20、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		

21、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
-----	-------------------

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。

22、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。

23、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.研发支出的归集范围

(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。

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

24、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。

25、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。

26、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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、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。

31、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

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

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

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

2. 收入计量原则

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

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

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

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

3. 收入确认的具体方法

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

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

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

公司新能源工程业务收入按照合同履约进度确认营业收入。

32、合同成本

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

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

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

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

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

33、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。

34、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。

35、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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

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

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

1.使用权资产

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

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

2.租赁负债

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

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

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

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

1. 经营租赁

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

2. 融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后租回

1. 公司作为承租人

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

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

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

2. 公司作为出租人

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

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

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

36、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。

37、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

1）公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

2）公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。

3）公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

4）公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定,该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

（2）重要会计估计变更

适用 ☒不适用

（3）2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 ☒不适用

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%[注 1]

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%[注 2]

[注 1] 本公司部分子公司属于小规模纳税人，按 3%的税率计缴增值税，本公司及子公司技术、设计服务业务按 6%的税率计缴增值税，本公司房屋租赁业务选择适用简易计税方法按照 5%的征收率计缴增值税，工程服务类业务按 9%的税率计缴增值税；其余销售均按 13%的税率计缴增值税

[注 2] 不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

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

2、税收优惠

1. 增值税

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

根据财政部、税务总局印发的《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财税〔2023〕56 号），自 2023 年 9 月至 2027 年供暖期结束，对供热企业向居民个人供暖而取得的采暖费收入免征增值

税。子公司泰来九洲广惠公共事业有限责任公司本期向居民供暖而取得的采暖费收入享受免征增值税政策。

根据财政部、税务总局印发的《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号),子公司大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、大庆世纪汇能风力发电投资有限公司销售自产的利用风力生产的电力产品,享受增值税即征即退 50%的政策。

2. 企业所得税

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

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

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

根据财政部、国家税务总局《资源综合利用企业所得税优惠目录(2021年版)》,企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和禁止并符合国家和行业

相关标准的产品取得的收入，减按 90%计入收入总额。子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司、富裕九洲环境能源有限责任公司的生物质发电收入及供热收入减按 90%缴纳企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	77,778.40	208,107.16
银行存款	291,088,908.50	334,091,701.35
其他货币资金	67,163,120.38	102,122,510.87
合计	358,329,807.28	436,422,319.38

其他说明：

期末银行存款中冻结的 13,204,431.49 元使用受限。其他货币资金中银行承兑汇票保证金 47,972,784.19 元、保函保证金 19,190,336.19 元使用受限。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	15,684,302.49	19,612,372.03
其中：		
理财产品	15,684,302.49	19,612,372.03
其中：		
合计	15,684,302.49	19,612,372.03

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		8,137,767.32
商业承兑票据		1,943,022.38
合计		10,080,789.70

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						10,284,527.72	100.00%	203,738.02	1.98%	10,080,789.70
其中：										
银行承兑汇票						8,137,767.32	79.13%			8,137,767.32
商业承兑汇票						2,146,760.40	20.87%	203,738.02	9.49%	1,943,022.38
合计						10,284,527.72	100.00%	203,738.02	1.98%	10,080,789.70

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	203,738.02	-203,738.02				
合计	203,738.02	-203,738.02				

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 ☒ 不适用

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	646,233,477.77	557,391,705.25
1 至 2 年	363,346,323.60	248,315,645.38
2 至 3 年	210,103,589.94	190,249,538.06
3 年以上	305,205,600.93	167,708,868.97
3 至 4 年	161,617,407.46	56,922,603.06
4 至 5 年	52,791,588.13	37,781,317.57
5 年以上	90,796,605.34	73,004,948.34
合计	1,524,888,992.24	1,163,665,757.66

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	114,868,567.01	7.53%	114,868,567.01	100.00%		42,640,255.30	3.66%	42,640,255.30	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,410,020,425.23	92.47%	120,858,824.11	8.57%	1,289,161,601.12	1,121,025,502.36	96.34%	100,516,623.41	8.97%	1,020,508,878.95
其中：										
合计	1,524,888,992.24	100.00%	235,727,391.12	15.46%	1,289,161,601.12	1,163,665,757.66	100.00%	143,156,878.71	12.30%	1,020,508,878.95

按单项计提坏账准备：114,868,567.01 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	42,640,255.30	42,640,255.30	114,868,567.01	114,868,567.01	100.00%	预计无法收回
合计	42,640,255.30	42,640,255.30	114,868,567.01	114,868,567.01		

重要的单项计提坏账准备的应收账款

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
国网黑龙江省电力有限公司			58,674,590.68	58,674,590.68	100.00%	预计无法收回
合计			58,674,590.68	58,674,590.68		

按组合计提坏账准备：

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	481,172,309.31	84,694,822.68	17.60%
应收电网公司电费组合	928,848,115.92	36,164,001.43	3.89%
合计	1,410,020,425.23	120,858,824.11	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 ☒ 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	42,640,255.30	72,228,311.71				114,868,567.01
按组合计提坏账准备	100,516,623.41	20,342,200.75		0.05		120,858,824.11
合计	143,156,878.71	92,570,512.46		0.05		235,727,391.12

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	0.05

其中重要的应收账款核销情况：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	720,555,472.54		720,555,472.54	47.15%	83,290,258.77
国网内蒙古东部电力有限公司	209,712,750.99		209,712,750.99	13.72%	9,527,542.92
定边蓝天新能源发电有限公司	59,853,853.00		59,853,853.00	3.92%	4,432,885.30
贵州电网有限责任公司	41,737,132.43		41,737,132.43	2.73%	1,573,671.10
山东龙马电气设备有限公司	19,446,300.00		19,446,300.00	1.28%	972,315.00
合计	1,051,305,508.96		1,051,305,508.96	68.80%	99,796,673.09

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	3,190,339.11	159,516.95	3,030,822.16	32,686,894.18	1,634,344.71	31,052,549.47
合计	3,190,339.11	159,516.95	3,030,822.16	32,686,894.18	1,634,344.71	31,052,549.47

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	3,190,339.11	100.00%	159,516.95	5.00%	3,030,822.16	32,686,894.18	100.00%	1,634,344.71	5.00%	31,052,549.47
其中：										
合计	3,190,339.11	100.00%	159,516.95	5.00%	3,030,822.16	32,686,894.18	100.00%	1,634,344.71	5.00%	31,052,549.47

按组合计提坏账准备：159,516.95

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
已完工未结算资产组合	3,190,339.11	159,516.95	5.00%
合计	3,190,339.11	159,516.95	

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

适用 ☒ 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	-1,474,827.76			
合计	-1,474,827.76			——

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	9,247,629.44	33,310,416.71
融信 e 信等债权凭证	4,411,690.00	11,985,446.23
合计	13,659,319.44	45,295,862.94

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

其中：										
按组合计提坏账准备	13,659,319.44	100.00%			13,659,319.44	45,295,862.94	100.00%			45,295,862.94
其中：										
其中：银行承兑汇票	9,247,629.44	67.70%			9,247,629.44	33,310,416.71	73.54%			33,310,416.71
融信 e 信等债权凭证	4,411,690.00	32.30%			4,411,690.00	11,985,446.23	26.46%			11,985,446.23
合计	13,659,319.44	100.00%			13,659,319.44	45,295,862.94	100.00%			45,295,862.94

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	9,247,629.44		
融信 e 信等债权凭证组合	4,411,690.00		
合计	13,659,319.44		

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票据坏账准备：

适用 ☒ 不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

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	55,896,165.32	
融信 e 信等债权凭证	453,402.00	
合计	56,349,567.32	

(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	期末余额	期初余额
应收股利	7,266,700.00	8,849,400.00
其他应收款	62,858,707.94	91,866,067.25
合计	70,125,407.94	100,715,467.25

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
七台河万龙风力发电有限公司	955,500.00	
七台河佳兴风力发电有限公司	1,019,200.00	
安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00	1,406,300.00
安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00	769,300.00
泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00	1,803,200.00
泰来宏浩风力发电有限公司		1,862,000.00
讷河齐能光伏电力开发有限公司		3,008,600.00
合计	7,266,700.00	8,849,400.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
新能源工程保证金	47,200,000.00	76,510,000.00
其他保证金	12,561,363.20	17,111,596.96
借款及备用金	5,165,979.75	5,657,814.26
应收暂付款	12,224,116.02	10,281,509.51
其他	2,201,585.42	3,204,818.78
合计	79,353,044.39	112,765,739.51

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	36,194,714.40	30,465,222.91
1 至 2 年	19,829,257.97	27,982,891.97
2 至 3 年	12,268,902.85	40,454,675.38
3 年以上	11,060,169.17	13,862,949.25
3 至 4 年	1,160,828.06	308,275.00
4 至 5 年	202,491.15	6,274,472.29
5 年以上	9,696,849.96	7,280,201.96
合计	79,353,044.39	112,765,739.51

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
按单项计提坏账准备	1,023,991.15	1.29%	1,023,991.15	100.00%						
其中：										
按组合计提坏账准备	78,329,053.24	98.71%	15,470,345.30	19.75%	62,858,707.94	112,765,739.51	100.00%	20,899,672.26	18.53%	91,866,067.25
其中：										
合计	79,353,044.39	100.00%	16,494,336.45	20.79%	62,858,707.94	112,765,739.51	100.00%	20,899,672.26	18.53%	91,866,067.25

按单项计提坏账准备：1,023,991.15

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项计提			1,023,991.15	1,023,991.15	100%	预计无法收回
合计			1,023,991.15	1,023,991.15		

按组合计提坏账准备：15,470,345.30

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	78,329,053.24	15,470,345.30	19.75%
合计	78,329,053.24	15,470,345.30	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	1,523,261.15	2,798,289.20	16,578,121.91	20,899,672.26
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-991,462.90	991,462.90		
——转入第三阶段		-1,226,890.29	1,226,890.29	
本期计提	1,277,937.45	-579,936.01	-5,103,337.25	-4,405,335.81
2024 年 12 月 31 日余额	1,809,735.70	1,982,925.80	12,701,674.95	16,494,336.45

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	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	----------------	----------

				比例	
定边蓝天新能源发电有限公司	新能源工程保证金	47,200,000.00	[注]	59.48%	4,490,500.00
绥化新能生物发电有限公司	应收暂付款	4,000,000.00	5 年以上	5.04%	4,000,000.00
大庆市大同区财政局	应收暂付款	3,514,496.00	5 年以上	4.43%	3,514,496.00
建信融通有限责任公司	押金保证金	1,948,836.10	1 年以内	2.46%	97,441.81
中国人民财产保险股份有限公司齐齐哈尔市分公司	其他	1,852,532.64	1 年以内	2.33%	92,626.63
合计		58,515,864.74		73.74%	12,195,064.44

[注]1 年以内金额 16,370,000.00 元，1-2 年 19,050,000.00 元，2-3 年 11,780,000.00 元。

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	17,457,963.46	88.34%	15,688,715.61	89.44%
1 至 2 年	1,513,207.03	7.66%	358,166.22	2.04%
2 至 3 年	44,631.13	0.23%	1,040,486.51	5.93%
3 年以上	744,994.40	3.77%	454,111.19	2.59%
合计	19,760,796.02		17,541,479.53	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例（%）
泰来兴发生物质能热电有限公司	4,630,898.88	23.43
中国石油天然气股份有限公司	1,445,979.26	7.32
建华建材（黑龙江）有限公司	670,536.00	3.39
哈尔滨和睿科技有限公司	416,216.50	2.11
哈尔滨东安建筑钢结构有限公司	405,700.12	2.05
合计	7,569,330.76	38.30

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求：否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	133,258,134.33	1,258,518.92	131,999,615.41	105,834,782.29	579,999.76	105,254,782.53
在产品	49,130,036.34	6,989,171.20	42,140,865.14	49,151,066.48	4,295,196.78	44,855,869.70
库存商品	85,013,036.84	8,476,057.53	76,536,979.31	32,002,448.92	5,482,120.25	26,520,328.67
合同履约成本	5,042,761.37		5,042,761.37	7,530,504.39		7,530,504.39
自制半成品	1,094,824.94		1,094,824.94	975,333.87		975,333.87
委托加工物资	1,121,834.87	583,882.08	537,952.79	1,192,992.69	583,384.50	609,608.19
低值易耗品	1,559,565.25		1,559,565.25			
合计	276,220,193.94	17,307,629.73	258,912,564.21	196,687,128.64	10,940,701.29	185,746,427.35

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	579,999.76	1,496,065.12		817,545.96		1,258,518.92
在产品	4,295,196.78	4,977,677.64		2,283,703.22		6,989,171.20
库存商品	5,482,120.25	3,645,668.86		651,731.58		8,476,057.53
委托加工物资	583,384.50	497.58				583,882.08
合计	10,940,701.29	10,119,909.20		3,752,980.76		17,307,629.73

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

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

(3) 一年内到期的其他债权投资

适用 ☒ 不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	173,620,044.35	204,948,016.16
合计	173,620,044.35	204,948,016.16

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	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	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
黑龙江电力交易中心有限公司	3,548,324.50	3,548,324.50						
合计	3,548,324.50	3,548,324.50						

指定为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的原因：

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

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

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

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初 余额 （账 面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额 （账 面价 值）	减值 准备 期末 余额
			追加 投资	减少 投资	权益 法下 确认 的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告 发放 现金 股利 或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	249,668.00										249,668.00	
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	65,587,440.88		4,326,800.00		-68,131,682.03					-1,782,558.85		
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业	8,044,291.55		156,660.39		248,231.01			253,561.98			8,195,620.97	
华电哈尔滨巴	81,273		54,550		12,010			929,00			146,90	

彦新能源有限公司	,576.1 2		,600.0 0		,604.5 2		0.00			5,780. 64	
华电哈尔滨呼 兰新能源有限 公司	71,091 ,380.7 4		5,355, 500.00		16,701 ,774.2 7		471,10 0.00			92,677 ,555.0 1	
泰来宏浩风力 发电有限公司	102,14 9,719. 32				4,528, 771.41		485,10 0.00			106,19 3,390. 73	
安达市晟晖新 能源科技有限 公司	51,207 ,615.9 7				1,505, 891.74		617,40 0.00			52,096 ,107.7 1	
安达市亿晶新 能源发电有限 公司	64,693 ,592.0 8				1,168, 517.05		534,10 0.00			65,328 ,009.1 3	
讷河齐能光伏 电力开发有限 公司	37,529 ,935.7 9				1,460, 427.48		563,50 0.00			38,426 ,863.2 7	
泰来环球光伏 电力有限公司	16,495 ,861.9 6				792,65 0.03		161,70 0.00			17,126 ,811.9 9	
七台河万龙风 力发电有限公 司	87,156 ,987.7 7				251,95 1.02		955,50 0.00			86,453 ,438.7 9	
七台河佳兴风 力发电有限公 司	84,280 ,000.0 0				- 430,18 3.19		1,019, 200.00			82,830 ,616.8 1	
亚洲新能源 （宝应）风力 发电有限公司	94,449 ,710.2 9				5,233, 486.32				1,749, 530.40	101,43 2,727. 01	
亚洲新能源 （金湖）风力 发电有限公司	113,76 6,220. 89				20,288 ,626.1 0				- 68,336 ,418.8 2	65,718 ,428.1 7	
齐齐哈尔丹顶 鹤储能电站有 限公司	1,030, 574.79				76.69					1,030, 651.48	
小计	879,00 6,576. 15		64,389 ,560.3 9		- 4,370, 857.58		5,990, 161.98		- 68,369 ,447.2 7	864,66 5,669. 71	
合计	879,00 6,576. 15		64,389 ,560.3 9		- 4,370, 857.58		5,990, 161.98		- 68,369 ,447.2 7	864,66 5,669. 71	

其他说明：

公司将对亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司顺流交易产生的未实现内部交易损益，按其持股比例予以抵销。

14、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
----	--------	-------	------	----

一、账面原值				
1.期初余额	117,202,736.44			117,202,736.44
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	28,779.67			28,779.67
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	28,779.67			28,779.67
4.期末余额	117,173,956.77			117,173,956.77
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	60,570,326.22			60,570,326.22
2.本期增加金额	3,945,210.96			3,945,210.96
(1) 计提或摊销	3,945,210.96			3,945,210.96
3.本期减少金额	2,327.66			2,327.66
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	2,327.66			2,327.66
4.期末余额	64,513,209.52			64,513,209.52
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	52,660,747.25			52,660,747.25
2.期初账面价值	56,632,410.22			56,632,410.22

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 ☒ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 ☒ 不适用

15、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,242,308,334.76	3,456,940,714.16
合计	3,242,308,334.76	3,456,940,714.16

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合同能源管理 项目资产	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,167,599,974.86	29,235,781.69	3,116,335,507.33	37,259,824.92	20,614,297.39	4,371,045,386.19
2.本期增加金额	3,346,643.93	2,332,539.97	407,856,074.82	7,732,193.83		421,267,452.55
（1）购置	892,962.35	1,475,486.80	14,380,016.32	7,205,645.50		23,954,110.97
（2）在建工程转入	2,424,901.91	857,053.17	393,476,058.50	526,548.33		397,284,561.91
（3）企业合并增加						
（4）投资性房地产转入	28,779.67					28,779.67
3.本期减少金额		411,895.45	16,618,388.33	2,390,421.15		19,420,704.93
（1）处置或报废		411,895.45	16,618,388.33	2,390,421.15		19,420,704.93
4.期末余额	1,170,946,618.79	31,156,426.21	3,507,573,193.82	42,601,597.60	20,614,297.39	4,772,892,133.81
二、累计折旧						
1.期初余额	188,646,048.90	14,348,405.49	676,696,682.69	13,799,237.56	20,614,297.39	914,104,672.03
2.本期增加金额	49,509,187.91	1,970,276.02	157,305,504.32	3,664,476.60		212,449,444.85
（1）计提	49,506,860.25	1,970,276.02	157,305,504.32	3,664,476.60		212,447,117.19
（2）投资性房地产转入	2,327.66					2,327.66
3.本期减少金额		394,392.24	15,696,991.60	1,830,320.93		17,921,704.77
（1）处置或报废		394,392.24	15,696,991.60	1,830,320.93		17,921,704.77
4.期末余额	238,155,236.81	15,924,289.27	818,305,195.41	15,633,393.23	20,614,297.39	1,108,632,412.11
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
（1）计提	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
3.本期减少金额						
（1）处置或报废						
4.期末余额	205,340,600.59		216,610,786.35			421,951,386.94
四、账面价值						
1.期末账面价值	727,450,781.39	15,232,136.94	2,472,657,212.06	26,968,204.37		3,242,308,334.76

2.期初账面价值	978,953,925.96	14,887,376.20	2,439,638,824.64	23,460,587.36		3,456,940,714.16
----------	----------------	---------------	------------------	---------------	--	------------------

(2) 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	9,890,620.75
运输工具	144,931.99

(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	7,874,754.68	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	89,655,940.42	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	106,604,628.83	产权证书尚在办理过程中

(4) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司资产组	675,160,895.98	430,000,000.00	245,160,895.98	17.62年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：2024年11月-2024年12月的发电效率为87.12%，2025年-2042年6月的发电效率为55% 2024年11月-2042年6月的秸秆单耗为1.60-1.84kg/kw.h;按风险累加法确定折现率为5.75%，	不适用	
富裕九洲环境能源有限责任公司资产组	633,790,490.96	457,000,000.00	176,790,490.96	18.58年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：2024年11月-2024年12月的发电效率为89.54%，2025年-2038年的发电效率为70%，2024年11月-2038年的秸秆单耗为1.50-1.89kg/kw.h;2039年-2043年5月不对外提供发电，供汽秸秆单耗为422.98-450.69kg/吨蒸汽;按风险累加法确定折现率为5.75%	不适用	

合计	1,308,951,386.94	887,000,000.00	421,951,386.94				
----	------------------	----------------	----------------	--	--	--	--

16、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	98,636,214.31	344,375,946.37
合计	98,636,214.31	344,375,946.37

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
九洲零碳产业园项目	47,130,201.73		47,130,201.73	279,664.58		279,664.58
安达市火山250MW光伏发电项目	16,947,116.88		16,947,116.88	5,969,202.00		5,969,202.00
安达市石山250MW光伏发电项目	7,813,754.75		7,813,754.75	5,885,194.96		5,885,194.96
泰来九洲大兴100MW风电项目				325,622,201.40		325,622,201.40
其他工程	26,745,140.95		26,745,140.95	6,619,683.43		6,619,683.43
合计	98,636,214.31		98,636,214.31	344,375,946.37		344,375,946.37

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数（含税）	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
泰来九洲大兴100MW风电项目	517,637,700.00	325,622,201.40	71,692,451.44	383,474,561.40	13,840,091.44		85.87%	100%	20,562,355.00	10,697,699.45	3.24%	金融机构贷款
安达市火山250MW光伏发电项目	900,000,000.00	5,969,202.00	10,977,914.88			16,947,116.88	2.05%	2.05%	710,969.27	710,969.27	3.85%	金融机构贷款

目												
安达市石山250MW光伏发电项目	1,000,000,000.00	5,885,194.96	1,928,559.79			7,813,754.75	0.85%	0.85%	158,030.57	158,030.57	3.60%	金融机构贷款
九洲零碳产业园项目	70,000,000.00	279,664.58	46,850,537.15			47,130,201.73	73.39%	73.39%				其他
合计	2,487,637,700.00	337,756,262.94	131,449,463.26	383,474,561.40	13,840,091.44	71,891,073.36			21,431,354.84	11,566,699.29		

(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	131,614,408.20	42,147,389.55	173,761,797.75
2.本期增加金额	60,874,053.75		60,874,053.75
(1) 本期租入	60,874,053.75		60,874,053.75
3.本期减少金额			
4.期末余额	192,488,461.95	42,147,389.55	234,635,851.50
二、累计折旧			
1.期初余额	21,650,790.11	13,006,979.63	34,657,769.74
2.本期增加金额	9,624,667.13	1,952,391.19	11,577,058.32
(1) 计提	9,624,667.13	1,952,391.19	11,577,058.32
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	31,275,457.24	14,959,370.82	46,234,828.06
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	161,213,004.71	27,188,018.73	188,401,023.44
2.期初账面价值	109,963,618.09	29,140,409.92	139,104,028.01

18、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	234,929,758.26	73,131,847.74	7,323,547.39	7,617,073.00	323,002,226.39
2.本期增加金额	1,840,196.90			130,188.68	1,970,385.58
（1）购置	1,840,196.90			130,188.68	1,970,385.58
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额	236,769,955.16	73,131,847.74	7,323,547.39	7,747,261.68	324,972,611.97
二、累计摊销					
1.期初余额	51,155,073.11	71,798,592.11	7,323,547.39	7,583,797.28	137,861,009.89
2.本期增加金额	5,192,432.33			29,350.98	5,221,783.31
（1）计提	5,192,432.33			29,350.98	5,221,783.31
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额	56,347,505.44	71,798,592.11	7,323,547.39	7,613,148.26	143,082,793.20
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	180,422,449.72			134,113.42	180,556,563.14
2.期初账面价值	183,774,685.15			33,275.72	183,807,960.87

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
沈阳昊诚电气有限公司	126,650,027.07					126,650,027.07
合计	126,650,027.07					126,650,027.07

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
沈阳昊诚电气有限公司	64,329,192.78	25,989,292.57				90,318,485.35
合计	64,329,192.78	25,989,292.57				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

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	262,654,492.57	236,665,200.00	25,989,292.57	5 年	公司根据历史经验及对市场发展的预测确定：预测期(2025 年-2029 年)收入增长率为 6.16%-	预测期第五年达到稳定，第六年及永续期增长率为 0，	11.94%；按加权平均资本成本模型确定

电气有限公司					2.95%，毛利率为20.04%-18.48%，息税前利润率为5.52%-4.48%	收入及利润率等参数保持预测期第五年状态	
合计	262,654,492.57	236,665,200.00	25,989,292.57				

20、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
发电场土地、道路相关支出	85,816,225.33	16,175,846.93	7,202,659.96		94,789,412.30
代理维护费用	3,510,521.61	315,428.81	598,461.17		3,227,489.25
测评费	1,204,416.69	1,576,329.39	622,281.52		2,158,464.56
合计	90,531,163.63	18,067,605.13	8,423,402.65		100,175,366.11

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	159,728,503.67	38,609,770.57	134,818,121.55	32,249,848.50
资产减值准备	14,482,676.56	3,620,669.15	12,575,046.00	3,143,761.51
内部交易未实现利润	175,223,007.56	40,339,622.64	166,826,785.88	38,249,678.30
递延收益	21,065,835.21	5,266,458.80	24,826,721.25	6,206,680.31
可抵扣亏损	12,521,793.01	3,130,448.25	77,019,619.03	14,419,834.73
无形资产摊销	230,189.11	57,547.28	1,044,643.90	261,160.98
租赁负债	102,801,465.13	14,210,725.05	107,657,367.93	14,858,796.65
融资租赁税会差异	9,246,450.90	2,311,612.73	10,131,923.31	2,532,980.83
合计	495,299,921.15	107,546,854.47	534,900,228.85	111,922,741.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	98,610,387.11	13,589,219.85	105,851,592.44	14,576,632.98
融资租赁税会差异	4,182,754.46	614,360.55	636,143.07	159,035.77
购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量所产生的利得或损失	31,398,816.56	7,849,704.14	34,253,254.43	8,563,313.61
合计	134,191,958.13	22,053,284.54	140,740,989.94	23,298,982.36

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	14,203,580.40	93,343,274.07	14,735,668.75	97,187,073.06
递延所得税负债	14,203,580.40	7,849,704.14	14,735,668.75	8,563,313.61

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收账款坏账准备	75,998,887.45	8,542,495.18
存货跌价准备	2,984,470.12	
固定资产减值准备	421,951,386.94	
其他应收款坏账准备	16,494,336.45	20,899,672.26
可抵扣亏损	356,474,395.29	150,233,408.83
合计	873,903,476.25	179,675,576.27

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		2,457,072.07	
2025 年	12,148,940.52	5,680,744.61	
2026 年	30,108,612.79	15,426,282.70	
2027 年	75,662,997.12	45,416,479.24	
2028 年	96,549,410.00	81,252,830.21	
2029 年	142,004,434.86		
合计	356,474,395.29	150,233,408.83	

22、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地租金	63,040,000.00		63,040,000.00	28,400,000.00		28,400,000.00
预付工程设备款	6,049,675.37		6,049,675.37	9,631,428.20		9,631,428.20
合计	69,089,675.37		69,089,675.37	38,031,428.20		38,031,428.20

23、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	80,367,551.87	80,367,551.87	保证金及受限资金	保函保证金、票据保证金及涉诉冻结	119,946,671.37	119,946,671.37	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				资金
应收账款	582,395,75 7.03	505,139,47 0.30	质押	用于长期 借款质押	436,102,80 7.22	420,704,41 0.09	质押	用于长期 借款质押
应收账款	410,543,36 1.92	392,221,14 8.41	质押	用于融资 租赁业务 质押	235,514,09 0.02	225,686,46 8.65	质押	用于融资 租赁业务 质押
投资性房地 产	97,794,614. 96	43,435,612. 15	抵押	用于短期 借款抵押				
固定资产	419,772,65 8.73	237,007,95 7.83	抵押	用于短期 借款抵押	116,122,14 9.74	67,430,635. 32	抵押	用于短期 借款抵押
固定资产	1,335,516,8 16.23	1,105,797,7 43.82	抵押	用于长期 借款抵押	1,623,627,9 55.39	1,346,455,0 67.54	抵押	用于长期 借款抵押
固定资产	1,288,055,6 52.48	951,277,11 9.52	融资租赁	融资租入 固定资产	733,531,96 6.82	518,511,33 8.53	融资租赁	融资租入 固定资产
使用权资 产	53,059,610. 99	38,100,240. 17	融资租赁	融资租入 固定资产	173,761,79 7.75	139,104,02 8.01	融资租赁	融资租入 固定资产
无形资产	148,628,09 2.02	135,812,08 4.29	抵押	用于短期 借款和长 期借款抵 押	20,708,831. 30	14,495,239. 73	抵押	用于短期 借款和长 期借款抵 押
货币资金					41,293.18	41,293.18	质押	用于融资 租赁抵押
应收票据					8,137,767.3 2	8,137,767.3 2	质押	用于应付 票据质押
合计	4,416,134,1 16.23	3,489,158,9 28.36			3,467,495,3 30.11	2,860,512,9 19.74		

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	130,138,111.09	100,111,583.33
抵押借款	111,811,785.31	52,566,666.67
信用借款	57,599,122.53	34,036,833.33
抵押及保证借款	10,000,000.00	
合计	309,549,018.93	186,715,083.33

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	3,421,084.59	2,347,595.95
银行承兑汇票	69,680,328.53	64,257,674.52
合计	73,101,413.12	66,605,270.47

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

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	205,204,541.03	219,825,893.27
应付长期资产购置款	149,453,299.34	187,826,340.86
应付 BT 合同相关设备款、工程款	52,258,129.11	67,881,544.56
合计	406,915,969.48	475,533,778.69

(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
供应商 1	51,205,547.13	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	51,205,547.13	

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	954,565.61	954,565.61
其他应付款	8,582,031.28	11,698,167.03
合计	9,536,596.89	12,652,732.64

(1) 应付股利

单位：元

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

(2) 其他应付款

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	4,620,076.33	8,577,687.80
应付暂收款	3,708,690.00	2,384,013.58
其他	253,264.95	736,465.65
合计	8,582,031.28	11,698,167.03

28、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房租	2,783,793.28	1,914,452.24
合计	2,783,793.28	1,914,452.24

29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销售款	66,763,364.06	108,494,915.50
预收供暖费	39,962,254.42	35,886,509.05
合计	106,725,618.48	144,381,424.55

30、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,401,604.79	168,372,429.52	165,496,409.06	15,277,625.25
二、离职后福利-设定提存计划		18,313,230.95	18,313,230.95	
三、辞退福利		468,332.52	352,906.67	115,425.85
合计	12,401,604.79	187,153,992.99	184,162,546.68	15,393,051.10

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	12,282,356.81	140,920,870.07	138,069,815.67	15,133,411.21
2、职工福利费		6,529,824.33	6,528,744.33	1,080.00
3、社会保险费		12,571,908.16	12,544,644.32	27,263.84
其中：医疗保险费		11,343,770.57	11,316,506.73	27,263.84
工伤保险费		932,368.23	932,368.23	
生育保险费		240,410.75	240,410.75	
其他		55,358.61	55,358.61	
4、住房公积金		6,476,837.98	6,475,493.98	1,344.00
5、工会经费和职工教育经费	119,247.98	1,872,988.98	1,877,710.76	114,526.20
合计	12,401,604.79	168,372,429.52	165,496,409.06	15,277,625.25

(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		17,736,564.94	17,736,564.94	
2、失业保险费		576,666.01	576,666.01	
合计		18,313,230.95	18,313,230.95	

31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	17,180,233.77	7,501,223.72
增值税	7,691,900.28	10,291,305.55
房产税	743,858.09	719,850.71
印花税	463,430.15	1,039,295.84
城市维护建设税	279,471.76	445,342.24
土地使用税	256,205.11	256,457.80
代扣代缴个人所得税	157,343.98	118,957.92
教育费附加	122,093.05	194,845.90
地方教育附加	81,395.40	129,897.26
环境保护税	54,770.17	50,578.68
其他	1,006.80	187.87
合计	27,031,708.56	20,747,943.49

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	360,046,386.60	167,713,120.60
一年内到期的长期应付款	75,661,714.95	55,558,458.94
一年内到期的租赁负债	29,652,228.96	11,189,371.72
合计	465,360,330.51	234,460,951.26

33、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	9,391,666.14	10,681,756.26
合计	9,391,666.14	10,681,756.26

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证及质押借款	1,037,580,640.00	1,307,540,000.00
保证、抵押及质押借款	896,379,846.54	888,866,496.54

抵押借款		180,243,127.00
合计	1,933,960,486.54	2,376,649,623.54

35、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	204,390,323.68	266,373,628.39
合计	204,390,323.68	266,373,628.39

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期转股及赎回影响	期末余额	是否违约
九洲转2	500,000,000.00		2020年12月25日	6年	500,000,000.00	266,373,628.39		4,170,766.44	14,764,941.54	4,143,687.00	76,775,325.69	204,390,323.68	否
合计					500,000,000.00	266,373,628.39		4,170,766.44	14,764,941.54	4,143,687.00	76,775,325.69	204,390,323.68	

(3) 可转换公司债券的说明

可转换公司债券的转股条件、转股时间、转股权会计处理及判断依据。

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

上述可转换公司债券票面利率为：第一年0.40%，第二年0.60%，第三年1.00%，第四年1.50%，第五年2.5%，第六年3.00%。每年的付息日为本次可转债发行首日起每满一年的当日。本公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息，在可转换公司债券到期后五个交易日内，本公司将按本次发行的可转债票面面值的115%（含最后一期年度利息）的价格向投资者赎回全部未转股的可转债。

可转债转股期自可转债发行结束之日起满6个月后的第一个交易日起至可转债到期日止，初始转股价格为8.00元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价（若在该二十个交易日内

发生过因除权、除息引起股价调整的情形,则对调整前交易日的收盘价按经过相应除权、除息调整后的价格计算)和前一个交易日公司股票交易均价的较高者。

因 2020 年度分红派息及资本公积转增股本和 2021-2023 年度分红派息,九洲转 2 的转股价格由 8.00 元/股陆续调整为 5.50 元/股。

本期公司因九洲转 2 转股增加股本 15,159,249.00 元,减少其他权益工具 21,875,985.90 元,减少应付债券 76,775,325.69 元,增加资本公积 83,492,062.59 元。

36、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁及经营租赁款	151,868,452.49	168,236,348.55
未确认融资费用	-37,886,859.26	-44,366,695.08
合计	113,981,593.23	123,869,653.47

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	951,251,159.33	469,776,938.20
合计	951,251,159.33	469,776,938.20

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后租回租赁款	1,177,283,433.46	573,624,491.91
未确认融资费用	-226,032,274.13	-103,847,553.71

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	59,009,910.06		6,698,402.07	52,311,507.99	
合计	59,009,910.06		6,698,402.07	52,311,507.99	

39、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	587,690,036.00				15,159,249.00	15,159,249.00	602,849,285.00

（1）因可转债转股增加股本 15,159,249.00 元，公司发行的可转换公司债券情况详见本报告第十节（七）35 之说明。

（2）截至 2024 年 12 月 31 日，实际控制人李寅和赵晓红将其持有的本公司 76,351,000 股股份进行质押，并已在中国证券登记结算有限责任公司办理登记手续。

40、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

公司 2020 年发行的可转换公司债券为复合金融工具，同时包含金融负债成分和权益工具成分。初始计量时先确定金融负债成分的公允价值，再从复合金融工具公允价值中扣除负债成分的公允价值，作为权益工具成分的公允价值。发行可转债发生的交易费用，在金融负债成分和权益工具成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。公司共发行 500,000,000.00 元可转换公司债券，扣除发行费用 9,169,811.32 元后，募集资金净额为 490,830,188.68 元，发行日金融负债成分的公允价值为 359,652,140.57 元计入了应付债券，权益工具成分的公允价值为 131,178,048.13 元计入了其他权益工具。截至 2024 年 12 月 31 日，其他权益工具成分的期末账面价值 58,416,182.16 元。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
九洲转 2	3,060,427.00	80,292,168.06			833,828.00	21,875,985.90	2,226,599.00	58,416,182.16
合计	3,060,427.00	80,292,168.06			833,828.00	21,875,985.90	2,226,599.00	58,416,182.16

其他说明：

本期减少 21,875,985.90 元系本公司发行的可转换公司债券发生转股事项，按照企业会计准则要求冲回计入权益工具的金额，本期公司发行的可转换公司债券情况详见本报告第十节（七）35 之说明。

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,020,688,841.03	83,492,062.59		1,104,180,903.62
其他资本公积	23,356,414.48		111,144.63	23,245,269.85
合计	1,044,045,255.51	83,492,062.59	111,144.63	1,127,426,173.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价本期增加 83,492,062.59 元系公司发行的可转换债券发生转股事项，按照企业会计准则要求将相应溢价计入资本公积，详见本报告第十节（七）35 之说明。

其他资本公积减少系公司本期购买子公司四川旭达电力工程设计有限公司的少数股权，购买成本与新增持股比例对应的子公司净资产份额的差额 111,144.63 元调整资本公积-其他资本公积。

42、库存股

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加 10,001,678.60 元系根据公司 2024 年 2 月第一次临时董事会审议通过《关于回购公司股份方案的议案》，公司以不低于 1,000 万元（含）且不高于 2,000 万元（含）的自有资金回购公司股份，回购价格上限不超过 7.75 元/股。截至 2024 年 12 月 31 日，公司通过集中竞价方式已累计回购公司股份 2,273,840 股，成交总金额为 10,001,678.60 元。

43、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	2,317,918.09	20,486,278.29	18,666,722.79	4,137,473.59
合计	2,317,918.09	20,486,278.29	18,666,722.79	4,137,473.59

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

44、盈余公积

单位：元

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

45、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,062,041,662.41	1,022,513,512.86
调整后期初未分配利润	1,062,041,662.41	1,022,513,512.86
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-544,808,385.89	94,214,931.85
减：提取法定盈余公积		19,456,059.17

应付普通股股利	40,983,029.99	35,230,723.13
期末未分配利润	476,250,246.53	1,062,041,662.41

调整期初未分配利润明细:

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

46、营业收入和营业成本

单位: 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,467,847,277.90	1,066,014,687.91	1,176,997,423.83	840,369,003.93
其他业务	13,349,374.10	9,667,943.82	36,215,312.59	10,962,825.01
合计	1,481,196,652.00	1,075,682,631.73	1,213,212,736.42	851,331,828.94

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☒是☐否

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	1,481,196,652.00		1,213,212,736.42	
营业收入扣除项目合计金额	83,532,860.34		36,215,312.59	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	5.64%		2.99%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物,销售材料,用材料进行非货币性资产交换,经营受托管理业务等实现的收入,以及虽计入主营业务收入,但属于上市公司正常经营之外的收入。	13,349,374.10	租赁、绿证、材料销售、技术服务等其他业务收入	16,944,872.68	租赁、绿证、材料销售、技术服务等其他业务收入
2.不具备资质的类金融业务收入,如拆出资金利息收入;本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入,如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入,为销售主营产品而开展的融资租赁业务			19,270,439.91	对客户延期支付工程款收取的利息及为客户融资租赁担保收取的担保费

除外。				
3.本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4.与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5.同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。				
6.未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。	70,183,486.24	对亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司确认的抢装工程款，具有偶发性和特殊性		
与主营业务无关的业务收入小计	83,532,860.34		36,215,312.59	
二、不具备商业实质的收入				
1.未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2.不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3.交易价格显失公允的业务产生的收入。				
4.本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5.审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6.其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计	0.00	无	0.00	无
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	1,397,663,791.66		1,176,997,423.83	

营业收入、营业成本的分解信息：

(1) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
发电业务	786,848,892.64	556,395,491.19	653,383,571.64	403,991,486.84
电气及相关设备	431,521,351.56	344,083,398.78	306,568,486.27	239,642,305.58
新能源工程业务	115,354,962.09	43,122,078.18	48,793,907.22	40,263,212.50
供暖业务	79,630,973.98	77,063,919.99	70,674,080.11	73,233,140.30
其他	60,440,760.36	47,548,919.14	130,234,326.54	88,191,634.67
小 计	1,473,796,940.63	1,068,213,807.28	1,209,654,371.78	845,321,779.89

(2) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	1,406,589,039.53	1,128,704,729.59
在某一时段内确认收入	67,207,901.10	80,949,642.19
小 计	1,473,796,940.63	1,209,654,371.78

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 95,869,739.78 元。

(4) 列报于营业收入和营业成本的试运行销售收入成本

项 目	本期数	上年同期数
试运行销售收入	47, 249, 963. 10	86, 220, 255. 83
试运行销售成本	54, 242. 73	98, 720, 208. 78

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 302,750,519.36 元，其中，250,480,647.50 元预计将于 2025 年度确认收入，27,441,682.73 元预计将于 2026 年度确认收入，24,828,189.13 元预计将于 2027 年度确认收入。

47、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	9,242,255.62	7,589,102.91
土地使用税	3,148,161.12	2,989,958.51
城市维护建设税	2,251,319.64	2,071,529.85
印花税	1,695,315.26	1,717,376.58
教育费附加	1,050,872.70	776,902.48
地方教育费附加	699,306.82	545,039.16
环境保护税	192,380.01	420,436.02
车船税	133,167.09	170,133.72
其他	20,496.48	24,850.50
合计	18,433,274.74	16,305,329.73

48、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	57,298,615.56	49,902,021.13
折旧及摊销	33,101,431.34	33,779,412.72
办公费用	15,609,753.86	11,524,279.03
中介服务费	8,680,944.10	6,116,599.07
差旅费	3,013,263.39	2,353,869.71
业务招待费	2,777,992.73	2,679,278.83
基金管理费		820,297.65
其他	2,349,432.96	2,483,044.70
合计	122,831,433.94	109,658,802.84

49、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费、业务费	32,982,109.91	17,318,072.41
职工薪酬	23,911,261.07	21,717,654.79
中标费用	2,198,682.72	3,230,097.22
办公费用	716,055.24	1,373,656.23
其他	1,199,621.58	1,474,423.81
合计	61,007,730.52	45,113,904.46

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	10,267,058.38	7,784,844.35
折旧及摊销	4,256,535.89	5,385,626.78
研发领料	3,372,375.26	7,481,227.30
研发服务费	60,484.65	1,797,653.79
其他	203,211.23	1,504,739.27
合计	18,159,665.41	23,954,091.49

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁利息支出	34,540,746.95	70,054,747.61
借款利息支出	109,816,089.49	84,034,175.88
减：利息收入	1,565,531.04	1,952,658.31
手续费及其他	1,224,219.01	1,090,092.32
合计	144,015,524.41	153,226,357.50

52、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	6,698,402.07	6,898,401.74
与收益相关的政府补助	4,098,036.94	14,463,480.02
代扣个人所得税手续费返还	37,618.40	32,404.77
增值税加计抵减		646.80
合计	10,834,057.41	21,394,933.33

53、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益		35,651,552.41
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		34,253,254.43
理财产品收益	599,577.64	1,371,112.64
权益法核算的长期股权投资收益	-4,370,857.58	22,652,350.59
应收票据贴现收益		-273,104.15
合计	-3,771,279.94	93,655,165.92

54、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-87,961,438.63	4,582,817.38
合计	-87,961,438.63	4,582,817.38

55、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-10,119,909.20	-3,210,071.28
四、固定资产减值损失	-421,951,386.94	
十、商誉减值损失	-25,989,292.57	-18,023,593.49
十一、合同资产减值损失	1,474,827.76	627,730.77
合计	-456,585,760.95	-20,605,934.00

56、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	875,967.34	414,532.22
合计	875,967.34	414,532.22

57、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
诉讼及理赔赔偿	69,092.88	3,504,426.99	69,092.88
无需支付款项	1,442,060.53	914,858.94	1,442,060.53
其他	341,648.79	75,156.07	341,648.79
合计	1,852,802.20	4,494,442.00	1,852,802.20

58、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
无法收回的款项	1,030,120.75	341,531.41	1,030,120.75
赔偿支出	137,368.30	288,878.84	137,368.30
对外捐赠	810,000.00	242,000.00	810,000.00
罚款支出	342,617.80	131,217.80	342,617.80
固定资产报废损失	859,000.83	367,994.43	859,000.83
其他	509,676.95	56,744.30	509,676.95
合计	3,688,784.63	1,428,366.78	3,688,784.63

59、所得税费用

（1）所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	37,707,036.37	15,122,245.58
递延所得税费用	3,130,189.52	266,251.68
合计	40,837,225.89	15,388,497.26

（2）会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-497,378,045.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	-124,344,511.49
子公司适用不同税率的影响	-17,263,784.74
调整以前期间所得税的影响	2,865.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,083,556.78
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,487,161.13
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	180,676,685.63
研发加计扣除的影响	-3,420,461.84
权益法计提投资收益的影响	1,092,714.39
商誉减值产生的影响	6,497,323.14
所得税费用	40,837,225.89

60、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助及代扣个人所得税手续费返还	3,922,626.89	13,296,114.09
收回受限银行存款	365,453.68	24,875,054.98
收到保函、承兑汇票保证金	34,959,390.49	9,623,286.78
收到新能源工程保证金	29,310,000.00	
收到的租金	8,269,052.41	4,068,846.60
收到其他保证金	4,550,233.76	2,105,417.85
存款利息收入	1,565,531.04	1,952,658.31
其他	1,287,879.45	5,744,606.72
合计	84,230,167.72	61,665,985.33

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	66,072,992.56	49,800,840.51
支付新能源工程保证金		19,050,000.00
赔偿、捐赠支出	947,368.30	3,375,254.46
冻结银行存款	13,204,431.49	365,453.68
押金保证金	3,957,611.47	
其他	884,433.79	
合计	85,066,837.61	72,591,548.65

(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
收回定期存款	97,500,000.00	
合计	97,500,000.00	

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
购买定期存款	80,000,000.00	17,500,000.00
合计	80,000,000.00	17,500,000.00

(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	800,000,000.00	27,000,000.00
收回融资租赁保证金		29,034,332.80
收回融资租赁质押的银行存款		7,458,706.82
合计	800,000,000.00	63,493,039.62

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	333,263,348.54	683,313,997.82
支付其他筹资款及利息		104,297,094.64
支付经营租赁租金	11,354,514.01	13,504,750.31
股份回购	10,001,678.60	
合计	354,619,541.15	801,115,842.77

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	186,715,083.33	309,295,939.20	7,077,439.54	193,539,443.14		309,549,018.93
长期借款 （含一年 内到期的 长期借 款）	2,544,362,744.14	368,550,640.00	95,369, 641.26	714,276,152.26		2,294,006,873.14
应付债券 （含一年 内到期的 应付债 券）	266,373,628.39		18,935,707.98	4,143,687.00	76,775,325.69 [注]	204,390,323.68
租赁负债 （含一年 内到期的 租赁负 债）	135,059,025.19		26,876,918.77	18,302,121.77		143,633,822.19
长期应付款 （含一 年内到期的 长期应 付款）	525,335,397.14	800,000,000.00	27,893,217.92	326,315,740.78		1,026,912,874.28
合计	3,657,845,878.19	1,477,846,579.20	176,152,925.47	1, 256, 577,144.95	76,775,325.69	3,978,492,912.22

[注] 本期非现金减少系可转换公司债券的转股影响

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

项 目	本期数	上年同期数
-----	-----	-------

项 目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	162,674,727.82	112,704,880.62
其中：支付货款	150,356,865.80	96,819,107.02
支付固定资产等长期资产购置款	12,317,862.02	15,885,773.60

61、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-538,215,271.84	100,741,514.27
加：资产减值准备	544,547,199.58	16,023,116.62
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	227,969,386.47	230,133,226.29
使用权资产折旧		
无形资产摊销	5,221,783.31	6,119,752.93
长期待摊费用摊销	8,423,402.65	11,662,612.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	-875,967.34	-414,532.22
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	859,000.83	367,994.43
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	144,356,836.44	154,088,923.49
投资损失（收益以“—”号填列）	3,771,279.94	-93,928,270.07
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	3,843,798.99	-8,046,126.29
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-713,609.47	8,312,377.97
存货的减少（增加以“—”号填列）	-83,286,046.06	143,774,288.79
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-147,478,051.24	74,333,620.21
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-43,953,741.50	-12,851,760.01
其他	1,819,555.50	2,941,911.39
经营活动产生的现金流量净额	126,289,556.26	633,258,650.02
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	277,962,255.41	316,434,354.83
减：现金的期初余额	316,434,354.83	321,086,026.46
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-38,472,099.42	-4,651,671.63

(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	277,962,255.41	316,434,354.83
其中：库存现金	77,778.40	208,107.16
可随时用于支付的银行存款	277,884,477.01	316,226,247.67
三、期末现金及现金等价物余额	277,962,255.41	316,434,354.83

(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	67,163,120.38	102,122,510.87	不可随时支取
不可随时支取的定期存款		17,500,000.00	不可随时支取
融资租赁质押的银行存款		41,293.18	不可随时支取
诉讼冻结的银行存款	13,204,431.49	324,160.50	不可随时支取
合计	80,367,551.87	119,987,964.55	

62、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

- 1) 使用权资产相关信息详见本报告第十节（七）17 之说明。
- 2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本报告第十节(五)35 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	733,207.87	45,551.63

低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
合 计	733,207.87	45,551.63

3) 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	34,540,746.95	70,054,747.61
与租赁相关的总现金流出	344,617,862.55	696,818,748.13

4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本报告第十节(七)36 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	7,399,711.37	
投资性房地产		
合计	7,399,711.37	

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

经营租赁资产

项 目	期末数	上年年末数
投资性房地产	52,660,747.25	56,632,410.22
小 计	52,660,747.25	56,632,410.22

经营租出固定资产详见本报告第十节（七）14 之说明。

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	10,267,058.38	7,784,844.35
折旧及摊销	4,256,535.89	5,385,626.78
研发领料	3,372,375.26	7,481,227.30
研发服务费	60,484.65	1,797,653.79
其他	203,211.23	1,504,739.27
合计	18,159,665.41	23,954,091.49
其中：费用化研发支出	18,159,665.41	23,954,091.49

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额（元）	出资比例
甘肃玖洲能源管理有限公司	设立	2024 年 1 月	10,000.00	85.00%
武威市玖洲能源科技有限责任公司	设立	2024 年 1 月	7,000.00	85.00%
古浪玖洲风力发电有限公司	设立	2024 年 1 月	4,000.00	85.00%
新疆九洲润疆清洁能源有限公司	设立	2024 年 5 月	8,000.00	100.00%
库尔勒九洲华耀新能源科技有限公司	设立	2024 年 5 月	3,500.00	100.00%
晋中市榆次区华顿九洲风力发电科技有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
晋中九洲华顿电力工程有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
本溪市九洲能源管理有限责任公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
本溪九洲新能源科技有限公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
本溪南芬九洲能源投资发展有限责任公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
哈尔滨九洲分布式光伏发电有限公司	设立	2024 年 7 月		100.00%
山西省九洲能源管理有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
晋中市九洲新能源科技有限公司	设立	2024 年 6 月		70.00%
六盘水市高新区黔叁建新能源有限公司	设立	2024 年 9 月		100.00%
贵州六盘水君誉能源有限公司	设立	2024 年 6 月		100.00%
九洲黔贵能源开发（贵州）有限公司	设立	2024 年 12 月		100.00%
贵州黔肆建新能源有限公司	设立	2024 年 3 月		100.00%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日 净利润（元）
齐齐哈尔洲际生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 11 月		3, 813, 845. 01
融和电投六号（嘉兴）创业投资合伙企业（有限合伙）	注销	2024 年 3 月		
哈尔滨九洲能源管理有限公司	注销	2024 年 2 月		-0. 98
讷河市九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 1 月		
富锦九洲公共事业发展有限责任公司	注销	2024 年 4 月		
富锦九洲生物质热电有限责任公司	注销	2024 年 4 月		
沈阳昊诚电气科技有限公司	注销	2024 年 6 月		31, 238. 29

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

公司将九洲环境能源科技集团有限公司等 65 家子公司纳入合并财务报表范围。

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	
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	600,000,000.00	哈尔滨	哈尔滨	制造业	100.00%		设立
沈阳昊诚电气有限公司	110,000,000.00	沈阳	沈阳	制造业	100.00%		非同一控制下企业合并
莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	78,400,000.00	内蒙古	内蒙古	电力业	65.00%		设立
大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	121,000,000.00	大庆	大庆	电力业	100.00%		非同一控制下企业合并
大庆时代汇能风力发电投资有限公司	121,000,000.00	大庆	大庆	电力业	100.00%		非同一控制下企业合并
泰来九洲新清光伏发电有限责任公司	90,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲新风光光伏发电有限责任公司	76,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲立新光伏发电有限责任公司	166,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	300,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
富裕九洲环境能源有限责任公司	200,000,000.00	齐齐哈尔	齐齐哈尔	电力业	100.00%		设立
九洲环境能源科技集团有限公司	568,000,000.00	北京	北京	科技推广和应用服务业	100.00%		设立

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
四川旭达电力工程设计有限公司	2024 年 5 月	70%	100%

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	四川旭达电力工程设计有限公司
购买成本/处置对价	

--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	-111,144.63
差额	-111,144.63
其中：调整资本公积	-111,144.63
调整盈余公积	
调整未分配利润	

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	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	
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	电力、热力生产和供应业	49.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

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) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司
流动资产	222,231,630.66	376,352,890.01
其中：现金和现金等价物		
非流动资产	703,806,351.45	728,525,891.01
资产合计	926,037,982.11	1,104,878,781.02
流动负债	368,056,804.37	228,025,388.65
非流动负债	631,500,000.00	668,460,000.00
负债合计	999,556,804.37	896,485,388.65
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		
调整事项		

--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	231,511,500.29	248,370,457.41
财务费用	25,182,188.04	26,621,215.75
所得税费用		
净利润	-286,205,862.86	-12,417,946.13
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-286,205,862.86	-12,417,946.13
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：本公司依其出资额为限承担齐齐哈尔九洲环境能源有限公司的债务

(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：		
投资账面价值合计	864,665,669.71	813,419,135.27
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	72,401,962.18	84,426,338.55
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--综合收益总额	72,401,962.18	84,426,338.55

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	59,009,910.06		6,698,402.07			52,311,507.99	与资产相关

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	10,796,439.01	21,361,881.76
------	---------------	---------------

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报告第十节(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 2024 年 12 月 31 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 68.80%（2023 年 12 月 31 日：62.40%）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

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

(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	186,715,083.33	191,603,122.22	191,603,122.22		
应付票据	66,605,270.47	66,605,270.47	66,605,270.47		
应付账款	475,533,778.69	475,533,778.69	475,533,778.69		
其他应付款	11,698,167.03	11,698,167.03	11,698,167.03		
一年内到期的非流动负债	234,460,951.26	273,665,516.25	273,665,516.25		
长期借款	2,376,649,623.54	3,506,670,566.04		281,444,336.44	3,225,226,229.60
应付债券	266,373,628.39	327,670,059.00	4,593,505.50	323,076,553.50	
租赁负债	123,869,653.47	168,236,348.55		31,670,293.98	136,566,054.57
长期应付款	469,776,938.20	573,624,491.91		160,867,292.05	412,757,199.86
小 计	4,211,683,094.38	5,595,307,320.16	1,023,699,360.16	797,058,475.97	3,774,549,484.03

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率

风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。

2. 外汇风险

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

十三、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			15,684,302.49	15,684,302.49
理财产品			15,684,302.49	15,684,302.49
（三）其他权益工具投资			3,548,324.50	3,548,324.50
应收款项融资			13,659,319.44	13,659,319.44
持续以公允价值计量的资产总额			32,891,946.43	32,891,946.43
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

本企业最终控制方

名 称	与本公司关系	对本公司持股比例(%)	对本公司表决权比例(%)
李寅	最终控制方	15.15	15.15

赵晓红	最终控制方	12.58	12.58
上海牧鑫资产管理有限公司-牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金	最终控制方的一致行动人	1.76	1.76

注：李寅和赵晓红为夫妻关系，为本公司的最终控制方，赵晓红直接持有本公司 12.58%的股份及表决权，并通过唯一所有人的私募基金产品上海牧鑫资产管理有限公司-牧鑫天泽汇 3 号私募证券投资基金持有本公司 1.76%的股份及表决权

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见报告第十节（十）1 之说明。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见报告第十节（十）3 之说明。
本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

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

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
李辰	本公司之高管，李寅、赵晓红之子
付强	本公司之监事，2024 年 8 月离任
卢志国	本公司之高管

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	工程建造服务	-951,801.25	15,330,539.58
齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	运维服务	19,545,344.32	19,807,395.43
泰来环球光伏电力有限公司	运维服务	103,773.58	

亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	运维服务	285,234.51	3,815,624.84
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	工程建造服务	-1,820,939.80	
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	抢装工程款[注 2]	70,183,486.24	
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	工程建造服务	4,825,862.06	
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	运维服务	2,205,846.42	1,642,264.15
亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	销售设备		4,327.43
华电哈尔滨呼兰新能源有限公司	技术服务		1,369,893.26
泰来县丹顶鹤储能电站有限公司	技术服务	-345,911.95	445,534.59
泰来县丹顶鹤储能电站有限公司	资产租赁	21,238.94	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

[注 1]本期交易额为负数系项目结算调减

[注 2]因 2018 年底之前核准的陆上风电项目在 2020 年底前仍未完成并网的，国家不再对电价补贴，亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司（以下简称金湖公司）2020 年 8 月同本公司签订协议约定，本公司通过抢装措施等推动金湖风电站项目在 2020 年底前并网，如最终列入可再生能源电价附加资金目录，则金湖公司需支付本公司抢装工程款 15,000 万元（含税）。2024 年金湖公司风电站列入可再生能源电价附加资金目录，并已支付上述全部款项。本期公司个别财务报表确认抢装工程收入 137,614,678.91 元，根据《企业会计准则》，对于投资方向联营企业或合营企业投出或出售资产的顺流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于投资方的部分，投资方在编制合并财务报表时，在个别财务报表处理的基础上，应当对有关未实现的收入和成本或资产处置损益等中归属于投资方的部分予以抵销，并相应调整相关投资收益，本期公司在合并报表中按持股比例 49%抵消关联交易未实现损益，合并报表中确认收入 70,183,486.24 元。

(2) 关联担保情况

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	19,200.00	2022 年 09 月 30 日	2035 年 09 月 29 日	否
李寅、赵晓红	39,700.00	2019 年 12 月 13 日	2036 年 12 月 12 日	否
李寅、赵晓红	21,232.45	2021 年 06 月 08 日	2034 年 06 月 07 日	否
李寅、赵晓红	20,500.00	2022 年 03 月 22 日	2036 年 03 月 21 日	否
李寅、赵晓红	2,044.57	2017 年 12 月 15 日	2030 年 12 月 14 日	否
李寅、赵晓红	1,950.00	2024 年 03 月 29 日	2028 年 6 月 28 日	否
李寅、赵晓红	1,898.31	2021 年 03 月 17 日	2031 年 03 月 16 日	否
李寅、赵晓红	1,826.00	2022 年 04 月 07 日	2035 年 04 月 06 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	6,743,912.51	6,572,954.84

(4) 其他关联交易

本期子公司泰来立志发电有限公司为泰来环球光伏电力有限公司提供下网电费结算服务，计收 104,175.47 元；本期公司与泰来县丹顶鹤储能电站有限公司签订新能源配套储能服务租赁协议,公司向其支付 502.00 万元作为履约保证金，后由于协议解除，公司已收回相关款项。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	8,309,944.06	1,100,921.75	11,899,408.00	1,132,273.30
应收账款	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司	4,635,183.90	231,759.20	1,740,800.00	87,040.00
应收账款	齐齐哈尔九洲环境能源有限公司	2,303,172.00	2,303,172.00	9,265,172.00	588,458.60
应收账款	泰来环球光伏电力有限公司	110,000.00	5,500.00		
应收账款	华电哈尔滨巴彦新能源有限公司	12,723.70	1,908.56	12,723.70	1,272.37
应收账款	华电哈尔滨呼兰新能源有限公司			106,954.11	5,347.71
应收股利	七台河万龙风力发电有限公司	955,500.00			
应收股利	七台河佳兴风力发电有限公司	1,019,200.00			
应收股利	安达市晟晖新能源科技有限公司	2,023,700.00		1,406,300.00	
应收股利	安达市亿晶新能源发电有限公司	1,303,400.00		769,300.00	
应收股利	泰来环球光伏电力有限公司	1,964,900.00		1,803,200.00	
应收股利	泰来宏浩风力发电有限公司			1,862,000.00	
应收股利	讷河齐能光伏电力开发有限公司			3,008,600.00	
其他应收款	李辰	125,550.00	6,277.50		
其他应收款	付强	50,000.00	2,500.00		

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	泰来环球光伏电力有限公司	36,846.19	52,526.08
合同负债	亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司		88,073,394.50
其他应付款	卢志国	1,200.00	

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司在中国银行股份有限公司哈尔滨松北支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 1,049.08 万元；截至 2024 年 12 月 31 日，子公司哈尔滨九洲能源投资有限责任公司在招商银行股份有限公司哈尔滨分行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 800.00 万元；截至

2024 年 12 月 31 日，子公司沈阳昊诚电气有限公司在中信银行股份有限公司沈阳南湖支行等开具尚在有效期内的各类保函合计人民币 516.06 万元。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，公司为非关联方提供的担保事项

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额（万元）	担保到期日
定边蓝天新能源发电有限公司	中航国际融资租赁有限公司	29,970.00	2038/3/14
小 计		29,970.00	

注:同时由本公司以及本公司实际控制人李寅、赵晓红提供连带责任保证。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

(1) 根据本公司 2025 年 4 月 3 日第八届董事会第二十三次会议及 2025 年第三次临时股东大会决议，公司为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的融资租赁合同提供连带责任保证担保，债务本金不超过 35,000 万元。定边蓝天新能源发电有限公司融资租赁借款主要用于偿还原有融资租赁借款及本公司总包垫资款，定边蓝天新能源发电有限公司以其电费收费权向本公司提供第二顺位权的反担保。

(2) 根据本公司 2025 年 4 月 22 日第八届董事会第二十四次会议决议，公司以截止 2024 年 12 月 31 日公司总股本 602,849,285 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），合计派发现金 36,170,957.10 元，不送红股，也不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转以后年度分配。该事项尚需 2024 年度股东大会审议通过。

(3) 根据本公司 2025 年 4 月 22 日第八届董事会第二十四次会议决议，为提高公司资金的使用效率和收益，决定使用不超过 10 亿元人民币的暂时闲置资金购买银行理财产品，在上述额度内资金可以滚动使用，该事项尚需 2024 年度股东大会审议通过。

(4) 根据本公司 2025 年 4 月 22 日第八届董事会第二十四次会议决议，为保证公司下属可再生能源电站建设和运营需求，简化审议程序，公司计划在 2025 年度向子公司增资不超过 10 亿元（年度股东会之前已按程序审议的增资除外），在此范围内的增资无需再次审议，该事项尚需 2024 年度股东大会审议通过。

(5) 根据本公司 2025 年 4 月 22 日第八届董事会第二十四次会议决议, 为满足子公司在生产经营和项目建设的资金需要, 2025 年度公司拟为子公司向银行申请授信或融资租赁提供担保 具体金融机构以实际签署为准, 担保期限以签订的保证合同为准, 在上述范围内的贷款担保, 不再进行单独审议。该事项尚需 2024 年度股东大会审议通过。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 其他说明

(一) 分部信息

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

产品名称	本期数		上年同期数	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
发电业务	786,848,892.64	556,395,491.19	653,383,571.64	403,991,486.84
电气及相关设备	431,521,351.56	344,083,398.78	306,568,486.27	239,642,305.58
新能源工程业务	115,354,962.09	43,122,078.18	48,793,907.22	40,263,212.50
供暖业务	79,630,973.98	77,063,919.99	70,674,080.11	73,233,140.30
其他	54,491,097.63	45,349,799.77	97,577,378.59	83,238,858.71
小 计	1,467,847,277.90	1,066,014,687.91	1,176,997,423.83	840,369,003.93

(二) 发电业务应收款项情况

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

截至 2024 年 12 月 31 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 987,522,706.60 元, 其中标杆电价 38,317,108.46 元, 可再生能源补贴 949,205,598.14 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 2024 年 12 月 31 日, 子公司泰来立志光伏发电有限公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲太阳能发电有限责任公司、莫力达瓦达斡尔族自治旗九洲纳热光伏扶贫有限责任公司、贵州关岭国风新能源有限公司、齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司、齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司、通化中康电力开发有限公司、大庆时代汇能风力发电投资有限公司、大庆世纪锐能风力发电投资有限公司、富裕九洲环境能源有限责任公司、齐齐哈尔达族风力发电有限公司已获得审批并列入可再生能源电价附加资金补贴目录, 子公司泰来九洲新清光伏发电有限责任公司、泰来九洲新风光伏发电有限责任公司、阳谷光耀新能源有限责任公司、泰来县九洲风力发电有限责任公

司系平价上网项目，不纳入可再生能源电价附加资金补贴目录，子公司泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司正在办理进入补贴目录申请相关事宜。

十八、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）	62,021,817.27	127,291,670.61
1 至 2 年	67,323,126.56	67,601,049.79
2 至 3 年	31,422,571.81	43,896,428.54
3 年以上	81,978,941.17	70,558,294.67
3 至 4 年	26,662,372.62	5,050,784.77
4 至 5 年	3,119,890.44	2,277,923.60
5 年以上	52,196,678.11	63,229,586.30
合计	242,746,456.81	309,347,443.61

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	33,421,455.60	13.77%	33,421,455.60	100.00%		22,170,906.57	7.17%	22,170,906.57	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	209,325,001.21	86.23%	52,107,362.53	24.89%	157,217,638.68	287,176,537.04	92.83%	65,095,799.75	22.67%	222,080,737.29
其中：										
合计	242,746,456.81	100.00%	85,528,818.13	35.23%	157,217,638.68	309,347,443.61	100.00%	87,266,706.32	28.21%	222,080,737.29

按单项计提坏账准备：33,421,455.60

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	22,170,906.57	22,170,906.57	33,421,455.60	33,421,455.60	100.00%	
合计	22,170,906.57	22,170,906.57	33,421,455.60	33,421,455.60		

按组合计提坏账准备：52,107,362.53

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	209,325,001.21	52,107,362.53	24.89%
合计	209,325,001.21	52,107,362.53	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 ☒ 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	22,170,906.57	11,250,549.03				33,421,455.60
按组合计提坏账准备	65,095,799.75	-12,988,437.22				52,107,362.53
合计	87,266,706.32	-1,737,888.19				85,528,818.13

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
定边蓝天新能源发电有限公司	28,803,853.00		28,803,853.00	11.87%	2,880,385.30
通化中康电力开发有限公司	12,300,000.00		12,300,000.00	5.07%	12,284,800.00
国网电商科技有限公司	12,245,000.00		12,245,000.00	5.04%	3,673,500.00
中铁一局集团电务工程有限公司	8,593,261.53		8,593,261.53	3.54%	429,663.08
亚洲新能源（宝应）风力发电有限公司	6,854,245.48		6,854,245.48	2.82%	1,028,136.82
合计	68,796,360.01		68,796,360.01	28.34%	20,296,485.20

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,974,700.00	
其他应收款	1,070,263,773.86	906,265,012.64

合计	1,072,238,473.86	906,265,012.64
----	------------------	----------------

(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
七台河万龙风力发电有限公司	955,500.00	
七台河佳兴风力发电有限公司	1,019,200.00	
合计	1,974,700.00	

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
暂借款	1,119,426,315.20	900,384,100.00
应收暂付款	1,208,967.25	
新能源工程保证金	47,200,000.00	76,510,000.00
押金保证金	5,508,458.31	3,775,163.66
借款及备用金	454,809.86	501,568.06
其他	1,753,826.00	2,506,745.28
合计	1,175,552,376.62	983,677,577.00

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	566,060,994.26	502,121,349.38
1至2年	341,972,895.00	445,916,518.37
2至3年	264,251,628.25	30,465,585.00
3年以上	3,266,859.11	5,174,124.25
3至4年	1,043,414.00	2,582,929.00
4至5年	201,891.15	442,133.29
5年以上	2,021,553.96	2,149,061.96
合计	1,175,552,376.62	983,677,577.00

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	1,023,99	0.09%	1,023,99	100.00%						

计提坏账准备	1.15		1.15							
其中：										
按组合计提坏账准备	1,174,528,385.47	99.91%	104,264,611.61	8.88%	1,070,263,773.86	983,677,577.00	100.00%	77,412,564.36	7.87%	906,265,012.64
其中：										
合计	1,175,552,376.62	100.00%	105,288,602.76	8.96%	1,070,263,773.86	983,677,577.00	100.00%	77,412,564.36	7.87%	906,265,012.64

按单项计提坏账准备：1,023,991.15

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	0.00	0.00	1,023,991.15	1,023,991.15	100.00%	
合计	0.00	0.00	1,023,991.15	1,023,991.15		

按组合计提坏账准备：104,264,611.61

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	1,174,528,385.47	104,264,611.61	8.88%
合计	1,174,528,385.47	104,264,611.61	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	25,106,067.46	44,591,651.84	7,714,845.06	77,412,564.36
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-17,098,644.75	17,098,644.75		
--转入第三阶段		-26,425,162.83	26,425,162.83	
本期计提	20,295,627.00	-1,067,844.26	8,648,255.66	27,876,038.40
2024 年 12 月 31 日余额	28,303,049.71	34,197,289.50	42,788,263.55	105,288,602.76

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 ☒ 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备		1,023,991.15				1,023,991.15

按组合计提坏账准备	77,412,564.36	26,852,047.25				104,264,611.61
合计	77,412,564.36	27,876,038.40				105,288,602.76

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	关联方	615,516,000.00	1 年以内 136,571,000.00 元，1-2 年 229,571,000.00 元，2-3 年 249,374,000.00 元	52.36%	67,191,750.00
泰来九洲兴泰生物质热电有限责任公司	关联方	235,500,000.00	1 年以内 145,050,000.00 元，1-2 年 90,450,000.00 元	20.03%	16,297,500.00
富裕九洲环境能源有限责任公司	关联方	203,885,815.20	1 年以内	17.34%	10,194,290.76
定边蓝天新能源发电有限公司	新能源工程保证金	47,200,000.00	1 年以内 16,370,000.00 元，1-2 年 19,050,000.00 元，2-3 年 11,780,000.00 元	4.02%	4,490,500.00
九洲环境能源科技集团有限公司	关联方	33,536,800.00	1 年以内	2.85%	1,676,840.00
合计		1,135,638,615.20		96.60%	99,850,880.76

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,227,750,334.88	696,147,900.00	1,531,602,434.88	2,143,140,780.41		2,143,140,780.41
对联营、合营企业投资	146,835,959.66		146,835,959.66	146,046,136.79		146,046,136.79
合计	2,374,586,294.54	696,147,900.00	1,678,438,394.54	2,289,186,917.20		2,289,186,917.20

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
九洲电气集团有限责任公司	700,612,880.41		989,554.47				701,602,434.88	
哈尔滨九洲能源投资有限责任公司	514,580,000.00		85,420,000.00				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	
四川旭达电力工程设计有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00				
哈尔滨九洲公共事业发展有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
九洲环境能源科技集团有限公司	692,947,900.00		3,200,000.00		696,147,900.00			696,147,900.00
合计	2,143,140,780.41		89,609,554.47	5,000,000.00	696,147,900.00		1,531,602,434.88	696,147,900.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	249,668.00										249,668.00	
珠海德擎绿色能源产业股权投资合伙企业	8,044,291.55		156,660.39		248,231.01			253,561.98			8,195,620.97	
七台河万龙风力发电有限公司	75,117,452.14				1,170,291.61			955,500.00			75,332,243.75	
七台	62,634				1,442,			1,019,			63,058	

河佳 兴风 力发 电有 限公 司	,725.1 0				901.84			200.00			,426.9 4	
小计	146,04 6,136. 79		156,66 0.39		2,861, 424.46			2,228, 261.98			146,83 5,959. 66	
合计	146,04 6,136. 79		156,66 0.39		2,861, 424.46			2,228, 261.98			146,83 5,959. 66	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 ☒ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 ☒ 不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	279,208,250.51	141,570,362.34	376,359,728.99	365,889,372.54
其他业务	9,217,299.27	7,323,887.51	28,378,763.27	10,864,707.11
合计	288,425,549.78	148,894,249.85	404,738,492.26	376,754,079.65

其他说明

与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
电气及相关设备	105,172,662.27	101,235,919.86	158,851,320.00	155,925,489.73
新能源工程	174,035,588.24	40,334,442.48	217,508,408.99	209,963,882.81
其他	3,557,225.18	542,908.18	25,899,258.88	5,332,435.90
小 计	282,765,475.69	142,113,270.52	402,258,987.87	371,221,808.44

与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	246,344,566.36	165,480,138.97
在某一时段内确认收入	36,420,909.33	236,778,848.90
小 计	282,765,475.69	402,258,987.87

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 131,534,223.35 元。

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 130,674,679.65 元，其中，78,404,807.79 元预计将于 2025 年度确认收入，27,441,682.73 元预计将于 2026 年度确认收入，24,828,189.13 元预计将于 2027 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
子公司股利分配	130,056,700.06	162,810,000.00
理财产品投资收益	135,403.62	742,986.43
权益法核算的长期股权投资收益	2,861,424.46	9,115,091.91
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,000,000.00	35,699,157.12
应收票据贴现收益		-10,200.29
合计	128,053,528.14	208,357,035.17

十九、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	875,967.34	
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）	7,974,989.72	
委托他人投资或管理资产的损益	599,577.64	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,835,982.43	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	70,183,486.24	
提前终止融资租赁，相关手续费等一次性计入损益		
减：所得税影响额	18,254,189.77	
少数股东权益影响额（税后）	-1,618.41	
合计	59,545,467.15	--

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

本期合并报表中确认对亚洲新能源（金湖）风力发电有限公司收入 70,183,486.24 元，详见本报告第十节(十四)5 之说明，由于该交易具有偶发性和特殊性，因此将其列入非经常性损益。

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	-20.92%	-0.93	-0.93
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-23.20%	-1.03	-1.03