

国能日新科技股份有限公司

2023 年半年度报告

2023-096



国能日新
S P R I X I N

2023 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人雍正、主管会计工作负责人啜美娜及会计机构负责人(会计主管人员)李佳声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

公司可能面临的风险详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分，其中详细描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	10
第四节 公司治理.....	29
第五节 环境和社会责任.....	30
第六节 重要事项.....	32
第七节 股份变动及股东情况.....	36
第八节 优先股相关情况.....	40
第九节 债券相关情况.....	41
第十节 财务报告.....	42

备查文件目录

- （一）载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- （二）载有公司法定代表人签名并盖章的 2023 年半年度报告及摘要原件；
- （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）其他有关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、国能日新	指	国能日新科技股份有限公司
国网、国家电网	指	国家电网有限公司
南网、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司
五大六小发电集团	指	五大发电集团指国家能源投资集团有限责任公司、中国华能集团有限公司、中国大唐集团有限公司、中国华电集团有限公司、国家电力投资集团有限公司；六小集团指中国长江三峡集团有限公司、国投电力控股股份有限公司、华润电力控股有限公司、中国广核集团有限公司、中国节能环保集团有限公司、中国核工业集团有限公司
协合新能源	指	协合新能源集团有限公司
中国节能	指	中国节能环保集团有限公司
隆基绿能、隆基股份	指	隆基绿能科技股份有限公司
晶科电力	指	晶科电力科技股份有限公司
四方电气	指	四方电气（集团）股份有限公司
长园深瑞	指	长园深瑞继保自动化有限公司
许继集团	指	许继集团有限公司
明阳智能	指	明阳智慧能源集团股份公司
三一重能	指	三一重能股份有限公司
中国电力建设集团	指	中国电力建设集团有限公司
中国能源建设集团	指	中国能源建设股份有限公司
沙利文	指	弗若斯特沙利文（北京）咨询有限公司
瓦（W）	指	瓦特的简称，基本功率单位，1 秒钟做 1 焦的功，功率为 1 瓦
吉瓦（GW）	指	功率单位的一种，1GW=1000MW（兆瓦）=100 万 KW（千瓦）=10 亿 W（瓦）
CMMI5	指	Capability Maturity Model Integration 的缩写，即能力成熟度模型集成，是由美国卡内基-梅隆大学的软件工程研究所开发的用以帮助组织（企业）改进其项目管理、品质管理、组织绩效、工程过程等的最佳实践的集合，同时也是用以评估一个企业是否能够提供高质量的产品、高水平服务的标准。CMMI 把软件开发过程的成熟度由低到高分为 5 级，即初始级、已管理级、已定义级、已量化管理级和持续优化级
AGC、自动发电控制	指	发电机组在规定的出力调整范围内，跟踪电力调度指令，按照一定调节速率实时调整发电出力，以满足电力系统频率和联络线功率控制要求的服务
AVC、自动电压控制	指	在自动装置的作用下，发电厂的无功出力、变电站和用户的无功补偿设备以及变压器的分接头根据电力调度指令进行自动闭环调整，使全网达到最优的无功和电压控制的过程
短期功率预测	指	对未来 3-7 天电站的发电功率进行的预测，又称日前预测
超短期功率预测	指	对未来 4 小时电站的发电功率进行的预测，又称日内预测
降尺度	指	把低分辨率的数值天气预报模式输出的信息转化为高分辨率的区域天气变化信息的一种方法，这里的分辨率包括空间分辨率和时间分辨率
双细则、两个细则	指	各地区能源局出台的本区域《发电厂并网运行管理实施细则》和《并网发电厂辅助服务管理实施细则》
弃风弃光	指	受限于某种原因被迫放弃风光电能，停止相应发电机组工作或减少其发电量
一次调频	指	电网的频率一旦偏离额定值时，电网中机组的控制系统就自动地控制机组有功功率的增减，限制电网频率变化，使电网频率维持稳定的自动控制过程
惯量响应	指	在系统经受扰动时，风电场、光伏电站、储能电站通过控制逆变器等手段，快速将并网点电压调整至正常范围内，防止风电机组、光伏发电单元、储能系统进入低电压穿越或高电压穿越状态
快速调压	指	一种通过信息通信技术和软件系统实现分布式电源、可控负荷、电动汽车等

		分布式能源的聚合和协调优化，以作为一个特殊电厂参与电力市场和电网运行的电源协调管理系统
虚拟电厂	指	一种通过信息通信技术和软件系统实现分布式电源、可控负荷、电动汽车等分布式能源的聚合和协调优化，以作为一个特殊电厂参与电力市场和电网运行的电源协调管理系统
辅助服务	指	为维护电力系统的安全稳定运行，保证电能质量，除正常电能生产、输送、使用外，由发电企业、电网经营企业和电力用户提供的服务。包括一次调频、自动发电控制、调峰、无功调节、备用、黑启动等
天气背景场数据	指	各种气象预测机构利用计算机，结合天气预报模型进行计算，得到的全球或某一区域天气预报数据
储能 EMS	指	储能能量管理系统
《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	《国能日新科技股份有限公司章程》
《公司章程（草案）》	指	《国能日新科技股份有限公司章程（草案）》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期、本期、本报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日
上期、上年同期、去年同期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日
报告期末	指	2023 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	国能日新	股票代码	301162
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国能日新科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	国能日新		
公司的外文名称（如有）	State Power Rixin Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SPRIXIN		
公司的法定代表人	雍正		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵楠	池雨坤
联系地址	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢二层 227 号	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢二层 227 号
电话	010-83458109	010-83458109
传真	010-83458107	010-83458107
电子信箱	ir@sprixin.com	ir@sprixin.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码

报告期初注册	2022 年 06 月 15 日	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢二层 227 号	911101086723891430	911101086723891430	911101086723891430
报告期末注册	2023 年 06 月 14 日	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢二层 227 号	911101086723891430	911101086723891430	911101086723891430
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2023 年 06 月 15 日				
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）上刊登的《关于完成工商变更登记的公告》（公告编号：2023-065）				

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	188,772,899.50	140,729,585.15	34.14%
归属于上市公司股东的净利润（元）	33,147,487.51	21,073,736.93	57.29%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	25,239,387.31	19,085,270.15	32.25%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-25,269,881.28	-5,857,148.15	-331.44%
基本每股收益（元/股）	0.33	0.25	32.00%
稀释每股收益（元/股）	0.33	0.25	32.00%
加权平均净资产收益率	3.25%	4.26%	-1.01%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,214,227,342.95	1,238,492,764.06	-1.96%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,009,732,537.02	1,005,105,239.25	0.46%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	78,988.63	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	6,011,280.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	2,897,854.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,819.58	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	244,146.47	
减：所得税影响额	1,395,984.15	
少数股东权益影响额（税后）	5.07	
合计	7,908,100.20	

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

收到的个税手续费返还 244,146.47 元

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 报告期内公司所处行业情况

1、政策层面持续推动新型电力系统建设，强调深化电力体制改革

2023年7月，中央全面深化改革委员会审议通过了《关于深化电力体制改革加快构建新型电力系统的指导意见》。针对电力体制改革，习近平在主持会议时强调：要科学合理设计新型电力系统建设路径，在新能源安全可靠替代的基础上，有计划分步骤逐步降低传统能源比重。要健全适应新型电力系统的体制机制，推动加强电力技术创新、市场机制创新、商业模式创新。

近年来，为实现“双碳”的宏伟目标及逐步完成向现代能源体系的转型，我国持续加速出台包括电力市场化、需求侧管理等相关政策，明确未来新型电力系统“安全高效、清洁低碳、柔性灵活、智慧融合”的“四位一体”框架体系。电力市场化改革呈现加速态势，具体政策及影响简述如下：

政策类别	发布时间	政策名称	主要影响简述
电力交易现货市场	2022.1	关于加快建设全国统一的电力市场体系的指导意见	明确到2025年全国统一电力市场体系初步建成，到2030年全国统一电力市场体系基本建成。为适应新型电力系统要求，国家市场与省（区、市）/区域市场将联合运行，新能源全面参与市场交易，市场主体平等竞争、自主选择，电力资源在全国范围内得到进一步优化配置
	2022.3	关于加快推进电力现货市场建设工作的通知	进一步深化电力体制改革、加快建设全国统一电力市场体系，以市场化方式促进电力资源优化配置。支持具备条件的现货试点不间断运行，尽快形成长期稳定运行的现货市场
	2022.11	电力现货市场基本规则（征求意见稿）、电力现货市场监管办法（征求意见稿）	分别对于集中式电力市场模式下的主要市场规则、监管机构对于各类市场成员的监管内容以及监管流程进行明确，这意味着电力现货市场从试点向全国推广再进一步
辅助服务市场	2021.12	电力并网运行管理规定、电力辅助服务管理办法	将市场化电力用户纳入到辅助服务市场中，自此电力用户也将参与分摊或分享辅助服务的费用或收益
需求响应	2023.5	电力需求侧管理办法（征求意见稿）、电力负荷管理办法（征求意见稿）	对新形势下需求侧管理政策进行整合和提升。提出通过经济激励为主的措施，引导电力用户根据电力系统运行的需求自愿调整用电行为，实现削峰填谷，提高电力系统灵活性，保障电力系统安全稳定运行，促进可再生能源电力消纳
输配电价	2023.5	关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知	在严格成本监审基础上核定第三监管周期省级电网输配电价，进一步深化输配电价改革，有助于更好的推动电力市场化改革
总体设计	2023.6	新型电力系统发展蓝皮书	明确总体架构与重点任务：加强电力供应保障性支撑体系建设；加强新能源高效开发利用体系建设；加强储能规模化布局应用体系建设；加强电力系统智慧化运行体系建设；强化新型电力系统标准与规范创新；强化核心技术与重大装备应用创新；强化相关配套政策与体制机制创新

2、2023年上半年可再生能源发展迅猛，新能源装机市场景气度高

我国可再生能源进入大规模高质量跃升发展阶段，根据国家能源局公布的数据，2022年全国风电、光伏发电新增装机达到1.25亿千瓦，连续三年突破1亿千瓦，再创历史新高。截至2023年上半年，全国风电、光伏发电新增装机超过1亿千瓦，其中，风电新增并网2,299万千瓦，光伏发电（含分布式）新增并网7,842万千瓦，受益于组件价格的回落、并网实施加速等利好因素影响，新能源装机市场景气度较高。另外，截至2023年上半年，全国可再生能源装机突破13亿千瓦，达到13.22亿千瓦，同比增长18.2%，约占我国总装机的48.8%，我国可再生能源发展实现历史性突破。其中，风电装机3.89亿千瓦，光伏发电装机4.7亿千瓦。

根据中电联发布的《2023年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，2023年非化石能源发电装机合计15.1亿千

瓦，占总装机容量比重上升至 53%左右，同比提高 3 个百分点。其中，并网风电和太阳能发电合计装机容量将达到 9.6 亿千瓦（并网风电 4.3 亿千瓦、并网太阳能发电 5.3 亿千瓦），占总装机比重达到三分之一，同比提高 4 个百分点左右。新能源装机市场较高的景气度将为公司主营业务带来良好的市场环境。

3、信息化应用规模将持续扩大，渗透率继续加深

新能源产业的快速发展使得新能源配套的信息化需求显著提升，应用场景日趋多样化，源端方面，因行业规模提升提出了更高的峰频效率要求，从而扩大了发电环节信息化管理的市场需求；网端方面，因电力安全及信创国改的要求，从而要求电网企业的数字化和信息化进一步提升；荷端方面，因电力市场化的逐渐推进，用户通过微电网或虚拟电厂高效提升用电效率，从而也同步提升了信息化需求。在新型电力系统下实现“源网荷储”的有效互动和多种电力形式的高效互补，提高电力系统效率，促进对电能的高效利用和对新能源电力的有效吸纳成为急需解决的关键核心问题。随着新型电力系统向智能化和数字化等方向加速发展，信息技术在我国电力系统建设中的应用将逐渐深入。

4、信息化将促进能源大数据生态的建立并将更多的以服务的形式体现

在新能源产业的飞速发展的大背景下，新能源信息化的应用领域已逐渐从传统的单一电站管理、设备管理拓展至发电、输电和用电等环节的全流程管理。新能源信息化应用的逐渐加深打破了原先产业内的数据壁垒，这使得有效利用新能源生产、传输和消费过程中产生的数据成为可能。围绕这些数据，结合物联网、人工智能和大数据分析等技术，将形成完整的能源数字化、信息化产业链，从而有利推动产业上、中、下游的联动，建立新能源产业内的大数据生态，促进电力生产、传输和消费全流程效率的提高，提高新能源的使用效率。与此同时，随着新能源信息化应用环节的增加以及应用对象的转变，类似新能源功率预测等各类信息化服务将成为主要需求，信息化应用将更多地以服务的形式体现。

（二）公司主要产品及服务

公司系服务于新能源行业的软件和信息技术服务提供商，十余年深耕于新能源行业的数据应用与开发，致力于成为行业内领先的清洁能源管理专家。

公司主要面向电力市场主体提供新能源信息化产品及相关服务，产品主要以新能源发电功率预测产品为核心，以新能源并网智能控制系统、电网新能源管理系统为辅助，以电力交易、智慧储能、虚拟电厂等相关创新产品为延伸和拓展。公司的产品和服务已实现覆盖新能源电力管理“源、网、荷、储”的各个环节，实现客户对新能源电力“可看见、可预测、可调控”的管理要求。公司以北京总部为核心，产品及服务覆盖全国各个地区，并在东南亚、中亚、非洲等国家已经成功开拓了新业务，逐步向全球拓展。



图 1：国能日新主要业务和产品示意图

1、新能源发电功率预测

（1）业务产生背景：伴随着我国新能源市场的快速扩充，风电和光伏电站的大规模并网发电，新能源电力所具有

的波动性和不稳定性等特点对电网的稳定运行造成了巨大的挑战。为了实现新能源电力的有序并网，提高电网对新能源电力的消纳能力，减少“弃风弃光”等资源浪费，已成为新能源发展过程中的重要问题。

对此，国家有关部门制定了《电厂并网运行管理实施细则》、《并网发电厂辅助服务管理实施细则》（简称“两个细则”）等一系列相关管理政策及技术规范，其中《电厂并网运行管理实施细则》设有单独条款规定新能源电站定时向电网调度部门报送功率预测数据以及新能源电站报送的功率预测结果精度评估规范及应达到的精度指标，对于不符合精度指标要求的情况，则规定了具体的考核条款，因此功率预测精度和数据服务质量将对电站的运营与盈利情况产生直接影响。另外，随着新能源电站并网装机规模的不断扩大，各地区能源监管机构、电网公司及电力研究院等通过持续更新发布“两个细则”、功率预测系统技术规范标准文件等相关政策和技术规范的方式，对新能源发电功率预测精度、功率预测时长和功率预测数据类别等方面持续提出更多和更高要求，这使得新能源电站发电功率预测系统的功能更加复杂，对于预测精度的考核也日趋严格，市场对于功率预测服务厂商在预测系统功能，预测精度和技术服务及时性等方面的持续提升也有着迫切的需求。

此外，功率预测还可为新能源电站参与电力交易提供准确的预测参考值，这也成为新能源功率预测系统应用的重要意义。

（2）服务产品及流程介绍：公司的新能源发电功率预测产品以向多家知名气象机构采购的多源天气背景场数据为基础，通过自主研发的核心技术对数据进行降尺度等处理，获得电站所在区域的高精度数值气象预报数据，再将电场观测气象预报数据与电站发电机组参数数据等各项数据作为预测模型的输入参数进行模型训练，形成最优预测模型；最后将数值气象预报数据带入模型，实现对单个或多个风电场、光伏电站未来一段时间内的输出功率进行精准预测。该服务可根据技术规范要求输出短期（未来 10 天）和超短期（未来 4 小时）的功率预测结果，其计算过程均主要由后台数据中心的软件平台和布置于电站的软件自动完成。通过上述功率预测服务增加新能源电力的并网容量，提高新能源电力的利用效率，在新能源电力管理方面发挥着重要作用。

（3）主要功能介绍：公司的功率预测产品可有效帮助风电场、光伏电站制定生产计划，合理安排运行方式，增收提效；可有效配合电网调度部门提前做好传统电力与新能源电力的调控计划，改善电力系统的调峰能力。同时，通过科学合理的预测发电能力，可有效避免新能源电站在电力交易市场中的日前和日内现货市场交易中由于预测偏差带来的经营风险和经济损失。

2、新能源并网智能控制

（1）业务产生背景：为了保证新能源场站发电与负荷之间的平衡，电力系统需要根据整体电力供需情况对新能源发电进行有效的管控，使其具备可调性、规律性和平滑性。公司的新能源并网智能控制系统应用于集中式新能源电站、分布式电站及升压站等多种场景，根据电网的要求对电站进行实时管控，以调度发电计划为目标值，通过不断优化控制算法，提高精度和控制速率，满足电网需求，保障新能源电站和电网运行在安全可控范围内促进新能源并网消纳；产品具有控制精准度高、响应速度快、安全性高等特性，提高场站整体经济效益。

（2）主要产品及功能介绍：公司的新能源并网智能控制产品主要分为自动发电控制系统（AGC 系统）、自动电压控制系统（AVC 系统）、主动支撑装置（含一次调频、快速调压、惯量响应功能）以及分布式并网融合终端。

自动发电控制系统（AGC 系统）、自动电压控制系统（AVC 系统）可适用于集中式新能源电站、分布式电站及升压站等场景，通过对场站的实时出力进行实时优化控制，缓解电网调峰压力。通过多目标优化控制策略算法，保障电网和电站安全；控制精准度高、响应速度快、安全防护能力更全面。提供智能化调整控制策略，根据不同场景提高场站经济效益。

新能源主动支撑装置主要具备一次调频、惯量响应和快速调压功能，当新能源场站并网点电压、频率及频率变化率越限后，能够快速主动调节新能源场站的有功、无功出力，同时支撑电网频率、电压暂态稳定，让新能源场站也能呈现类同步机特性，实现虚拟同步调节。同时具备电网调度主站远方测试及录波数据上传功能，供电网调度主站远程测试及离线分析。

分布式并网融合终端主要为分布式光伏电站提供分布式光伏功率采集、远程控制等功能。通过接收当地电网调度机构下发的有功出力目标值，实时控制场站内各光伏逆变器的有功出力或运行状态，追随调度机构下发的目标数据要求。结合算法策略将全场站内的光伏逆变器分组，根据全场总有功控制要求，确定是否需要下发逆变器停机指令。该产品将使得分布式光伏按照电力调度机构指令有序上网消纳，从而实现 10KV 及以上分布式光伏的监测调控。

3、电网新能源管理系统

(1) 业务产生背景：在构建新型电力系统的大背景下，随着我国新能源装机规模高速持续增长，在实现安全可靠替代的基础上，有计划分步骤逐步降低传统能源比重。电网公司对于新能源整体管控的需求主要体现在：一方面，省级电网面临着在保障电力供需平衡的前提下尽可能多地消纳新能源电力的要求；另一方面，在地市级电网，分布式新能源的快速发展将可能影响到电网的潮流流向和电能质量（如频率，电压等），需要对分布式新能源进行监测分析并评估电网的承载能力。公司的电网新能源管理系统主要针对电网在新能源管理上的难点而进行开发，以满足电网对于新能源电站的信息管理、气象预测/预警/资源评估、承载力、消纳、高精度功能预测、运行分析、辅助决策等需求。

(2) 主要产品及功能介绍：公司电网新能源管理系统向国家电网、南方电网等客户提供优质的软件数据服务和新能源大数据应用解决方案，为构建新型电力系统添砖加瓦。针对电网在新能源管控上的难点开发了包括“新能源智慧消纳分析”、“承载力评估”、“气象监测与极端天气预警系统”等模块，帮助电网对辖区内新能源进行精细化管理和预测分析，提前规划新能源消纳方案及调整网架结构，提高新能源电力供电可靠性和使用效率。此外，在极端天气方面，公司产品进行对寒潮、冰冻、大风等极端天气对新能源影响的量化分析和智能预警，保障供电精准预测；在消纳分析方面，公司通过功率预测、资源评估和源网荷储情况，分析消纳空间并规划指导；在承载力评估方面，公司产品通过对并网分布式电站进行监测，对可接入分布式新能源电力容量的裕度进行评估，分析电网对分布式新能源的承载能力，为当地分布式新能源电站的建设规划等提供管理依据。

4、新能源电站智能运营系统

(1) 业务产生背景：随着新能源电站数量和装机容量的不断提升，尤其是分布式新能源电站数量的大幅增加，新能源电站的运营管理工作变得日益复杂，如何提高电站的运营管理效率已成为关注的重点。

(2) 主要产品及功能介绍：根据面向新能源电站类型的不同，新能源电站智能运营系统可以分为集中式新能源智能运营系统和分布式新能源智能运营系统两类。

公司的新能源电站智能运营系统具备智能监测、告警管理、运维管理、统计分析、日常办公等模块，可实现电站远程监控、数据统一管理、智能运维、运营指标分析等功能，可减少电站的人员配置，提高电站的运营效率和管理效率。

5、电力交易产品

(1) 业务产生背景：随着我国新电力体制改革的不断推进，新型电力系统的“进度条”已逐渐明确。为保障新能源充分消纳，政府相继颁布了一系列政策法规，在强调新能源优先发电的同时，鼓励采用多种市场化手段促进新能源消纳，开展了新能源消纳机制创新实践，如调峰辅助服务、新能源直接交易、省间电力现货交易等。随着可再生能源发电量稳步增长，新能源企业在电力市场化交易中的参与程度越来越高，电力市场化已然成为必然趋势。

(2) 主要产品及功能介绍：公司基于新能源行业多年深耕经验，协同领先的功率预测技术应用水平进行创新延展后，成功研发如下电力交易产品：

1) 电力交易辅助决策支持平台：通过电力交易云平台、API 及咨询报告等方式向客户提供中长期交易、现货交易、辅助服务交易等整体的电力交易申报建议和分析复盘。帮助新能源发电企业科学决策，辅助集团营销人员及电站交易人员高效参与交易，开展交易市场分析、交易策略推荐、交易复盘分析等，提高电量销售收益和市场竞争能力；

2) 电力交易数据服务：中长期气象资源及出力预测、全省新能源出力预测、气象预警信息、现货电价预测等数据服务，为交易精准申报提供客观且高效的信息数据指导；

3) 托管服务：试点与新能源场站用户签订托管合约并协商分成模式，全权代理市场主体参与电力交易。

6、储能智慧能量管理系统

(1) 业务产生背景：短期来看，由于光伏和风电的出力情况具备波动性和不稳定性，对电力系统的稳定性带来严重挑战；长期来看，消纳问题会成为制约新能源发展的关键。提高灵活性资源占比是新能源良好发展的支撑和保障，其中储能是构建新型电力系统的关键环节和重要推手，在电源侧、电网侧和用户侧都发挥着日趋重要的作用。

(2) 产品的基本情况：公司的储能智慧能量管理系统（EMS）除了满足市场同类储能 EMS 的实时监控、协调控制等传统需求外，通过内置“储能+电力交易”策略的智慧组合模式，为储能用户提供参与现货交易市场的充放电策略，从而为客户带来超额收益，助力新型储能市场化发展。以外，公司的储能智慧能量管理系统已初步实现并持续完善与功率预测、功率控制系统（AGC/AVC）、一次调频、快速调压等系统链接，以实现多系统协调管控，实现储能价值的提升，

保证储能的经济性调用。公司的储能智慧能量管理系统基于电化学储能领域，现已全面适配发电侧、电网侧和用电侧三大应用场景，未来也将根据电力市场需求及规则的调整持续进行完善和升级。

7、虚拟电厂业务

(1) 业务产生背景：虚拟电厂是一种物联网技术，通过将不同区域的可调节负荷、储能和电源侧等资源聚合起来，实现自主协调优化控制，聚合资源参与电力系统运行和电力市场交易。虚拟电厂能够通过先进信息通信技术，聚合并协调各种跨区域分布式能源，在智能协同调控和决策支持下保障新能源电力的稳定输出，优化资源的配置和利用。同时，虚拟电厂作为电力需求响应的延伸，将极大提升能源电力精细化管理水平，兼具经济性和环保性。随着中央及地方政府纷纷出台电力辅助服务市场及电力现货市场的政策，逐步引导虚拟电厂等新兴市场主体参与电力市场交易，这将增大虚拟电厂等新兴市场主体参与电力市场交易的盈利空间，虚拟电厂将由邀约模式向市场化交易模式转型。因此，虚拟电厂建设的核心技术能力包括资源接入能力、协调控制能力以及市场交易能力，其中，市场交易能力是虚拟电厂的关键商业能力。

(2) 主要产品的基本情况：公司目前在虚拟电厂业务方面主要以虚拟电厂智慧运营管理系统和虚拟电厂运营业务两种方式进行。虚拟电厂智慧运营管理系统主要为客户提供平台开发、资源接入等软件定制开发服务。虚拟电厂运营，即通过聚合分散的负荷用户而作为一个整体，通过响应电网指令参与调峰，从而辅助电网调峰促进清洁能源消纳或缓解电网的负荷压力，并根据所产生的调峰贡献获取补贴收益。公司通过控股子公司国能日新智慧能源（江苏）有限公司重点拓展虚拟电厂运营业务。

（三）报告期内的主营业务情况

2023 年上半年，公司继续坚持技术创新和产品研发，不断提升以功率预测产品为核心的主营业务服务能力及产品水平，继续通过提升用户数量稳固领先市场地位。同时，为更好的提供服务并推动新能源产业发展，公司以数据技术实现不同维度的新能源规划应用与管理，推进电力交易、储能、虚拟电厂等创新业务的协同发展。

报告期内，公司实现营业收入 18,877.29 万元，同比增长 34.14%；实现归属于上市公司股东的净利润 3,314.75 万元，同比增长 57.29%。其中，公司股权激励计划带来股份支付费用 1,047.08 万元，已经计入本报告期损益。公司非经常性损益对归属于上市公司股东的净利润的影响金额为 790.81 万元，主要为政府补助、闲置资金投资理财收益所致。

1、新能源发电功率预测

报告期内，公司新能源功率预测业务在存量客户服务费规模稳步增长的同时，随着组件价格的回落，下游地面电站建设并网进度较 2022 年同期明显提升，公司积极把握市场机会，进一步拓展新增用户，公司功率预测服务累积效应逐渐凸显，具有高毛利水平的功率预测服务规模持续提升。

（1）提升气象预测能力及功率预测软件安全性

报告期内，公司持续保持在气象技术研究、业务系统开发及网络、硬件环境建设等方面的投入，完善新能源电站气象预警等相关领域的研究工作。公司通过采购多种优质气象观测资料、优质气象预报场等数据作为公司高精度气象预测技术的基础数据。在此基础上，通过多元化的气象预测模式持续提升公司功率预测精度和预测时长，同时优化核心算法。此外，为应对各地电网更新后的并网安全规范和安全评测要求，专业测评机构完成了对公司相关产品系统的信息安全等保三级测评和系统备案安全测评。为适应电力系统网络信息安全及评估优化需要，公司进一步完善了 C/S 架构的软件系统，以便适应特定场景下满足电力系统安全规范要求。

（2）保持功率预测精度及服务能力的持续领先

随着新能源预测考核力度增加，新能源电站功率预测系统精度会极大影响电站的收益，因此为找到最优的预测服务厂家，部分电站甚至集团公司会引入多个预测厂家对同一项目进行预测，通过对比各家的预测精度选择最优的预测厂家提供服务。报告期内，公司积极参加集团公司和电站发起的对比并主动向市场用户推送公司的功率预测产品试用服务，力争充分发挥公司精度及服务优势获得项目替换，从而持续提升公司服务电站规模。

上半年，公司积极参与了南方电网公司组织的国内首个“新能源功率预测价值生态圈培育计划”，即南方电网区域的实景新能源预测精度比拼，通过公司研发团队的不懈努力已完成一套全新的省网级多场站功率预测精度比拼下的运维服务系统及运维模式。截至报告期末，公司在本次“新能源功率预测价值生态圈培育计划”比拼中的预测精度已稳定在前列，充分显示了公司在功率预测领域的技术优势和运维能力，这为公司后续参与各省电力公司或集团公司组织的功率

预测精度比拼项目积累了宝贵经验。

(3) 完善功率预测异常天气和长周期等新增需求

近年来异常天气现象频发，致使新能源电站大面积脱网或发电容量急剧降低，给电网安全调度造成严重影响，2022年初，四川、湖南、甘肃、宁夏、山西等省份电网调度部门陆续发布了大风、寒潮、降雪、沙尘等异常气象条件下提升功率预测准确率的要求。2023年初，西北能源局发布了《关于加强极端天气下新能源预测管理工作的通知》，要求新能源电站需具备异常气象预报和基于异常气象条件优化功率预测结果的能力，西北五省区由此陆续开启了关于极端天气预警预报和功率预测优化上报等改造升级工作。预计后续将会有更多遭遇异常天气影响的省区发布更加详细的异常气象条件预警预报和功率预测优化规范。报告期内，基于各省电网陆续对预测标准及规范要求进行的更新情况，公司功率预测系统对气象预警项目、预测数据展示、预测结果人工修正、数据上报等方面进行持续优化迭代，此外，通过研究更长周期的数值天气预报，延长功率预测时长，研发中长期发电量预测功能，以及基于单点偏差最小化的功率预测算法等多个维度优化功率预测产品功能。

(4) 跟踪政策升级趋势，持续推进技术革新

公司依据各地电网的管理规范要求对现有电站客户所使用的产品进行技术升级改造。报告期内，公司紧跟各地电网政策需求，完成了多项升级改造，同时根据电网最新的管理规范动态，不断优化各类产品功能，快速适配最新管理及考核规范要求。报告期内，基于南方区域新版“两个细则”的落地执行，进行了预测精度统计分析功能及界面展示曲线报表功能的全面升级。另外结合江苏、江西、西北等多个省区对超短期、短期预测上报时效性要求，在保证不影响功率预测精度的前提下，提升超短期算法和短期算法时效以及预测结果处理上报功能时效。

报告期内，公司新能源发电功率预测产品收入 12,803.22 万元，较上年同期增长 11.22%。该业务占公司整体营收占比 67.82%，业务毛利率 71.89%，较上年同期增长 3.32%。主要原因系公司在该业务发展中，保持了良好的客户稳定性，服务费占比有所提升。

2、新能源并网智能控制

(1) 日臻完善产品功能，持续优化产品布局

主动支撑装置产品系集一次调频、惯量响应及快速调压功能于一体的新型控制类产品。报告期内，该产品已通过山东、浙江等省份电科院测试并在多个新能源场站进行实施应用。此外，公司控制类产品在风光储协同控制领域持续突破，从控制策略和通信规约层面全面兼容风储、光储及独立储能电站的功率控制功能，提高场站经济效益。

(2) 丰富产品应用场景，推进分布式融合终端产品的升级推广

报告期内公司应用于分布式光伏的“分布式并网融合终端产品”在功能上完成了 AVC（自动电压控制）的功能开发，升级后该产品新增恒无功功率、恒功率因数、下垂控制等多种模式，进一步完善了产品功能和适用性。分布式并网融合终端产品已通过山东电科院功能测试，巩固了产品的市场竞争力。此外，报告期内公司分布式并网融合终端产品的销售区域逐步拓展至山东、河南、江苏、浙江、广东、河北、湖北等省份，销售区域的持续拓展也促进了该产品的推广。

报告期内，受益于行业景气程度的提升利好，公司并网智能控制产品收入 3,722.99 万元，较上年同期增长 154.19%。

3、电网新能源管理系统

随着新能源装机容量的持续提升，尤其是分布式的高速增长，有源（主动）配电网的深入发展，电网公司对新能源的管控在持续加强，公司对新能源预测进行了细化提升，新增全口径全社会面精细化功率预测、并可深化了对供需平衡的辅助指导；对分布式光伏预测和管理系统进行了设计和迭代，提升不同级别行政单位管理能力和预测能力；对气象资源评估分析迭代优化，提升了新能源预测能力、消纳分析能力和数据管理能力；对气象监测与极端天气预警迭代优化，提升短临气象动态化展示效果；新增会商决策、气象联合演变展示分析等子产品，协助电网提升新能源精细化管控能力和预测消纳能力，提升可靠性，助力迎峰度夏和新型电力系统建设。

报告期内，公司电网新能源管理系统业务收入 715.23 万元，较上年同期增长 226.55%。

4、创新类产品线

(1) 持续跟进电改进程，推进新开电力交易省份的产品研发并拓展用户范围丰富产品适用性

1) 服务省份范围方面：公司持续跟踪各省电力交易政策更新情况，报告期内广东省部分新能源进入新能源现货交易长周期试结算运行，公司在报告期同步扩展了应用于广东省交易模式的电力交易相关产品。截至目前，公司电力交易相关产品已完成在山西、甘肃、山东、蒙西和广东五个省份的布局并在上述省份均已陆续应用于部分新能源电站客户。除

此之外，随着江西、湖北等省份也进入现货模拟运行阶段，公司在上述省份开展了电力交易产品的研发工作。

2) 用户拓展方面：公司在持续打磨发电侧电力交易产品积极拓展用户的同时，关注到用户侧在电力交易产品的需求变化，并针对该需求就售电侧用户解决方案进行了相应的产品预研，并尝试拓展至山西、山东等省份的售电公司用户。

(2) 持续完善储能产品体系，提升储能经济效益，积极应对市场需求变化

随着储能盈利政策的逐步清晰化，储能市场已经迎来更加多元的应用场景和市场需求。报告期内公司通过持续研究山东、山西等全国近十个省份储能参与电力市场的政策，并基于深度学习算法，结合储能自身的充放电特性，探索储能参与电力市场的交易策略、储能参与辅助服务市场策略。此外，公司的储能智慧能量管理系统已实现并逐步优化与功率预测、功率控制系统（AGC/AVC）、一次调频、快速调压等系统的链接，以实现多系统协调管控，实现储能价值的提升。

此外，报告期内随着储能成本回落、工商业峰谷价差进一步拉大、电力现货市场及辅助服务政策的持续完善，工商业储能盈利性逐步提升，市场需求增长明显，公司针对实际业务场景开发了工商业储能智慧解决方案来贴合工商业储能用户的需求。报告期内公司基于能源局发布的风电/光伏并网安全及评价规范中的最新要求，持续完善基于 C/S 架构的储能智慧能量管理系统（EMS）产品。

(3) 持续加码虚拟电厂运营业务，拓展准入资格及可调负荷客户

控股子公司国能日新智慧能源作为公司参与虚拟电厂运营业务的市场主体，负责全国各地政策与虚拟电厂商业模式的探索、梳理，为客户提供虚拟电厂建设、资源评估、虚拟电厂运营等参与电力市场的一站式服务，辅助客户开展虚拟电厂业务，创造增值收益。国能日新智慧能源持续跟进全国各区域辅助服务聚合商资格申请工作，截至报告期末已获得陕西、甘肃、宁夏等省份的聚合商准入资格，此外也正在全国其他区域同步开展辅助服务聚合商资格申请工作。随着虚拟电厂相关政策在各省份的逐步完善，越来越多的大型高耗能企业正积极参与虚拟电厂调峰辅助服务业务进行节能降耗，国能日新智慧能源正在持续拓展并签约优质可控负荷资源用户参与调峰辅助服务市场，目前签约的可控负荷资源类型主要包括工业负荷（如水泥、化工、钢铁、煤矿等）、电采暖、中央空调、电动汽车充电桩等。

报告期内，公司创新类产品（包含电力交易、储能 EMS、虚拟电厂）的业务收入 583.93 万元，较上年同期增长 268.05%。

5、投资战略：合纵连横的产业战略投资布局

在对外投资方面，公司基于“合纵连横”的战略布局，围绕产业链上下游进行合理的价值投资。一方面，通过主业协同和资源互补，进一步扩大公司功率预测、并网控制、电力交易、储能智慧能量管理系统等产品的销售规模，巩固公司护城河业务；另一方面通过与上下游产业资源的合作，共同开拓潜在的商业模式与市场空间，探索新的业务运营模式和盈利增长点。报告期内，公司投资“江苏泰歌新能源科技有限公司”，增资“杭州微慕科技有限公司”和“北京峰频能源管理有限公司”并设立全资子公司“国能日新（天津）能源发展有限公司”对投资战略进行实施落地。

(四) 经营模式

公司建立了完整的采购、销售、研发、生产服务等业务流程，形成了稳定的经营模式，主要通过销售软硬件产品和提供服务两种方式取得收益和利润。公司经营模式的主要情况如下表所示：

主要经营模式	主要经营模式简述
盈利模式	公司主要通过销售产品和提供服务两种方式取得收入和利润。 1、销售产品方面主要涉及新能源功率预测的硬件及系统部分、新能源并网控制系统、电站智能运营系统、电网能源管理系统等一次性交付产品，公司均根据提供产品与成本之间的差额作为盈利来源。 2、提供服务方面主要系依托于公司新能源数据服务核心优势，为用户持续提供新能源数据服务的业务，如功率预测服务、电力交易辅助决策服务等，公司根据合同服务年限收取服务费。
采购模式	公司根据生产经营需求编制年度采购预算、计划，根据月度领料情况编制月度采购计划。公司设立专门供应链管理部門，在采购环节根据市场价格走势等情况调整、执行采购计划。采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判等多种形式确定供应商及采购价格。公司对供应商进行准入、退出和跟踪管理，对合格供应商供货性能、品质、交货期、价格、服务进行季度及年度考评，保证供应各环节的持续性和稳定性。
销售模式	公司结合自身业务实际情况，建立了完整业务和区域营销架构。报告期内，公司主要通过上门拜访、客户回访、网络查询等方式获取业务信息；通过行业会议、展会、学术交流等方式了解市场动态和行业发展方向；通过售前交流、参观考察、产品展示等方式让客户了解产品，并最终通过参与招投标或客户直接采购等方式取得业务合同。
研发模式	公司实行以自主研发为主的研发策略，同时建立了以企业为主体、市场为导向、产学研合作为补充的研发模式，严格依据《研发中心管理规范》及相关配套制度进行研发管理，并与知名院校及科研院所建立了合作关系。

公司目前采用的经营模式是由我国新能源产业的发展阶段、电力管理的相关政策要求、以及公司产品特点等因素综合决定的。国能日新紧贴客户和市场需求进行产品的研发，采购和销售则是根据产品特点进行安排和组织。报告期内，公司业务平稳有序发展，市场占有率持续提高，竞争实力持续增强，现有经营模式取得了良好的效果。

（五）行业竞争地位

1、服务电站数量行业领先

公司作为新能源行业数据开发与应用服务的先行领导企业，在功率预测领域连续多年领跑市场。根据沙利文的《中国新能源软件及数据服务行业研究报告》，2019 年公司在光伏发电功率预测市场和风能发电功率预测市场的市场占有率分别为 22.10%和 18.80%，居行业首位，2019 年公司服务的新能源电站数量为 1,482 家。2022 年底公司服务的新能源电站数量已增至 2,958 家，服务电站数量较 2019 年已接近翻倍。截至 2023 年半年度，公司服务的新能源电站规模仍在持续上升。

2、功率预测精度领跑市场

公司功率预测服务精度行业领先，通过在提升气象预测数据的精准性及功率预测技术的先进性上的持续投入，不断提升功率预测的精确度。2020 年 5 月，在国家电网东北电力调控分中心组织的十几家功率预测服务企业预测精度横向对比中，公司在新旧“双细则”功率预测偏差考核体系中均处于前 3 位（前 3 名无排名差异）。2022 年公司在国家电网甘肃省电力公司工会组织的“甘肃电力系统新能源预测技能竞赛”中获得团体一等奖。报告期内，公司积极参与了南方电网公司组织的国内首个“新能源功率预测价值生态圈培育计划”，即南方电网区域的实景新能源预测精度比拼，并在截至目前的预测精度比拼中名列前茅。

3、自主研发能力稳步提升

公司多年以来一直专注于新能源信息化的发展，通过不断的自主创新和持续的研发投入，在气象、算法和软件开发领域均取得了大量的核心技术，建立了完备的知识产权体系。公司凭借领先的技术创新能力和强大的综合实力，承接了多项政府项目，连续多年被认定为国家高新技术企业，取得了国家“专精特新”小巨人证书。截至 2023 年半年度公司已累计获得发明专利 57 项，软件著作权 97 项。

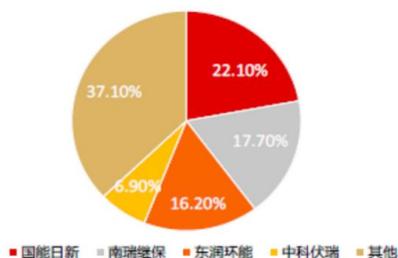
报告期内，公司通过了国家重点软件企业、软件能力成熟度模型 CMMI5 认证的重新认定。此外，公司近年来陆续获评北京市企业技术中心、北京市科技研究开发机构、北京市知识产权示范单位、北京市双软企业、2022 年度北京软件核心竞争力企业（创新型）、北京市企业创新信用领跑企业、中关村高成长型科技企业 TOP100、大数据产业领军企业（2021-2022）、中国大数据创新企业 TOP100、工业互联网能源行业标杆企业、2022 领跑中国可再生能源“光伏百强”优秀服务机构，以及电力创新奖、中国电力科学技术进步奖等行业内多项省、国家级荣誉与奖项。

二、核心竞争力分析

（一）领先的产品优势和行业地位

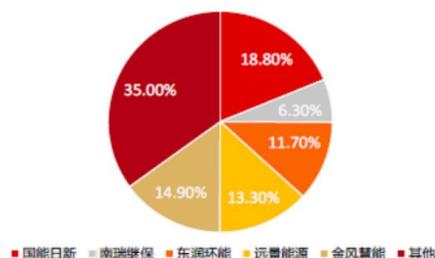
公司作为新能源发电功率预测市场的领跑者，在市场占有率及预测精度方面均居行业前列。

图表 1：2019 年光伏功率预测市场占有率



数据来源：沙利文《中国新能源软件及数据服务行业报告》

图表 2：2019 年风电功率预测市场占有率



数据来源：沙利文《中国新能源软件及数据服务行业报告》

近年来，随着“双碳”目标下新能源电力消纳目标的逐步落实，为保障电网的安全稳定运行，我国各地区能源监管机构对新能源电站发电功率预测的考核日趋严格。尤其自各地区陆续出台新版“双细则”后，对新能源发电功率预测精度、

功率预测时长和功率预测数据类别等方面正不断提出更高要求，考核罚款机制得到了进一步的明确和加强，发电功率预测的精度将直接影响电站的运营与盈利情况。市场对于功率预测服务厂商在预测精度数据、服务及时性等方面的持续提升也有着迫切的需求。

公司凭借十余年的功率预测产品研发经验，以及领先的技术研发实力，通过不断的技术迭代和算法优化，持续从提高气象数据精度、提高算法模型精度等角度提高发电功率预测产品的精度，取得了领先的精度水平，有效降低了客户由“双细则”考核带来的损失，报告期内公司服务电站数量稳健增长，获得了更多新能源电站客户的一致认可。此外，在公司为新能源电站提供电力交易辅助决策服务中涉及短期、中长期的气象预测及发电量预测需求，高精度的功率预测是新能源电站在电力交易市场获得高收益的重要依据，是新能源电站提高经济效益的必然要求。

（二）行业领先的技术与研发优势

作为一家以创新驱动的高新技术企业，公司通过不断的自主创新和持续的研发投入，形成了行业领先的新能源信息化技术创新研发能力，拥有由数十名气象学、大气物理学、计算机科学与技术、电子信息科学与技术等专业硕士、博士组成的研发团队；经过多年的深入研究形成了与新能源发电功率预测、新能源并网智能控制、新能源电站智能运营、电网新能源管理、新能源电力交易策略及储能能量管理等相关的核心技术与算法，帮助客户实现新能源发电功率的精确预测、发电功率的高效调控、电站的智能运营、新能源电力的高效调度管理、电力交易的核心策略及储能高效经济调控等。

在软件开发领域，公司具备最高级别的软件能力成熟度模型 CMMI5 认证，表明公司已具备了持续研发并为客户提供高质量软件的能力。公司专注于新能源管理领域，通过不断地自主创新和持续地研发投入，在气象、算法和软件开发领域取得了一系列研发成果及核心技术，形成了完备的知识产权体系。截至 2023 年 6 月 30 日，公司共取得发明专利 57 项，软件著作权 97 项。在此基础上，公司每年持续投入技术研发，通过技术创新维持和提升公司的市场地位和竞争优势。报告期内，公司研发费用占营业收入的比例为 21.43%。

（三）服务优势

公司作为专业化新能源信息化厂商，是行业内较早建立完善的售后运维体系的企业。新能源电站的建设地点一般为光照强度较高、风力较大等拥有极端气候资源的地方，集中式光伏电站还需要大片的建设土地，因此新能源电站的建设地点一般远离人口密集地区，这给电站的运维带来了难度。公司拥有覆盖范围广泛、响应及时的运维服务体系，分布于全国各地的技术服务队伍超过百人，并开通 7*24 小时的 400 客户服务热线，可在产品出现故障或是客户有升级改造需求时及时到达现场响应客户需求，避免电站停运等损失，帮助客户实现电站的持续高效运营。

（四）品牌及行业经验优势

1、行业中深耕多年，用户口碑良好

公司在新能源产业中深耕多年，凭着产品和技术优势树立了良好的用户口碑，与新能源产业的主要市场主体均建立了良好稳定的合作关系，客户粘性较高。公司服务的客户几乎覆盖了新能源电力产业的各个方面，包括国家电网、南方电网、五大六小发电集团，协合新能源、中国节能、隆基绿能、晶科电力等主流新能源集团，四方电气、长园深瑞、许继集团、明阳智能、三一重能等主流电力新能源设备厂商，以及中国电力建设集团、中国能源建设集团等大型新能源工程承包商等等。

2、新能源电力信息化经验丰富，紧贴客户需求

公司高级管理人员和核心骨干均具有丰富的新能源行业从业经验，对新能源产业有深入的理解和把握。公司是行业内较早从事新能源信息化研究和相关产品开发的企业之一，截至目前已有十余年新能源相关技术和产品的研究开发经历，并累计服务了三千余个新能源行业客户，积累了丰富的行业经验。公司能够精准地把握新能源行业的发展趋势，洞悉客户需求，并有针对性地进行技术研究和产品开发。

3、产品算法先进，经历了大量检验

公司在功率预测领域深耕十余年，在服务大量新能源行业客户的过程中，不断针对所发现的问题进行算法模型的优化和升级，突破了新能源电站功率预测中特殊地形、特殊气象条件、设备状态难以识别等难点，可以实现产品在各种条件下的高精度预测，从而能为客户提供更好的功率预测服务，并更好地响应客户的需求。

（五）前瞻性的产业布局

数字化改革与能源领域的深度结合，为绿色低碳发展创造了更广阔的空间。公司基于能源数据技术的多年应用服务经验和深刻的行业理解，在国家提出构建以新能源为主体的新型电力系统的方向下，深耕前沿领域的技术研发与应用，

顺应新能源产业发展趋势，进行前瞻性战略布局，保持创新动力，通过技术、产品和服务的创新实现产品性能的提升和产品线的延伸。公司持续拓展综合能源服务业务，深耕新能源后服务应用市场，在新能源电力交易、辅助服务市场、虚拟电厂、新能源储能等新业务新领域充分发力，助力能源转型，实现源网荷储融合互动应用，以能源数字化技术实现对清洁能源的高效、智能化管理。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	188,772,899.50	140,729,585.15	34.14%	主要系“新能源发电功率预测产品”、“新能源并网智能控制系统”、“电网新能源管理系统”销售收入增长所致
营业成本	59,612,026.54	47,997,192.54	24.20%	
销售费用	49,139,463.15	37,157,995.94	32.24%	主要系随着收入规模增长，销售及运维人员队伍扩大，员工薪酬及差旅费用增加及计提股权激励的股份支付费用所致
管理费用	17,124,072.56	10,233,265.40	67.34%	主要系公司管理人员薪酬增长及计提股权激励的股份支付费用所致
财务费用	-5,454,787.64	-1,173,247.50	-364.93%	主要系活期存款利息收入增加所致
所得税费用	4,160,380.48	1,623,681.16	156.23%	主要系利润总额增加及本期收到的重软退税减少所致
研发投入	44,027,106.20	25,343,147.70	73.72%	主要系公司研发团队规模扩大、人员薪酬增长及计提股权激励的股份支付费用所致
经营活动产生的现金流量净额	-25,269,881.28	-5,857,148.15	-331.44%	主要系公司采购货款支付的银行承兑到期付款所致
投资活动产生的现金流量净额	-267,044,681.47	-155,169,275.27	-72.10%	主要系公司进行现金管理的投资及购建长期资产增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	-40,833,184.41	677,353,759.88	-106.03%	主要系上年同期公司首次公开发行股票募集资金所致
现金及现金等价物净增加额	-333,147,747.16	516,327,336.46	-164.52%	主要系上年同期公司首次公开发行股票募集资金所致
税金及附加	1,308,725.94	663,177.42	97.34%	主要系报告期内城建税、教育费附加、地方教育费附加增加所致
其他收益	9,631,130.98	4,414,394.14	118.18%	主要系政府补助增加所致
投资收益	689,054.40	65,630.40	949.90%	主要系对联营企业的投资收益增加所致
公允价值变动收益	2,622,465.75	332,876.71	687.82%	主要系报告期结构性存款利息变动所致
信用减值损失	-3,179,024.63	-2,622,180.95	-21.24%	主要系报告期内应收账款余额增加所致
资产减值损失	-128,965.63	-14,459.01	-791.94%	主要系报告期内合同资产余额增加所致
营业外收入	74,279.62	5,317.06	1,297.01%	主要系收到赔款增加所致
归属于母公司股东的净利润	33,147,487.51	21,073,736.93	57.29%	主要系报告期内公司业务规模不断扩大，营业收入较上年同期增长及公司收到的政府补助较上年同期增加所致

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
新能源发电功率预测产品	128,032,197.28	35,990,943.39	71.89%	11.22%	-0.54%	3.32%
新能源并网智能控制系统	37,229,918.75	15,068,081.06	59.53%	154.19%	136.99%	2.94%

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“软件与信息技术服务业”的披露要求：

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分客户所处行业						
能源信息技术行业	188,772,899.50	59,612,026.54	68.42%	34.14%	24.20%	2.53%
分产品						
新能源发电功率预测产品	128,032,197.28	35,990,943.39	71.89%	11.22%	-0.54%	3.32%
新能源并网智能控制系统	37,229,918.75	15,068,081.06	59.53%	154.19%	136.99%	2.94%
分地区						
西北	45,866,732.62	15,061,949.75	67.16%	9.47%	10.64%	-0.35%
华东	37,327,046.46	11,067,964.38	70.35%	34.58%	30.46%	0.94%
华北	43,374,195.63	12,489,291.98	71.21%	77.25%	65.38%	2.07%
华中	19,665,610.38	7,298,234.07	62.89%	37.50%	38.38%	-0.23%
西南	25,557,932.74	8,399,149.80	67.14%	80.71%	90.57%	-1.70%

主营业务成本构成

单位：元

成本构成	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
能源信息技术行业	55,423,587.02	92.97%	45,518,373.81	94.84%	21.76%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐适用 ☑不适用

四、非主营业务分析

☑适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	689,054.40	1.89%	主要系银行理财投资收益	否
公允价值变动损益	2,622,465.75	7.21%	主要系计提的理财收益	否

资产减值	-128,965.44	-0.35%	主要系合同资产相关的坏账计提	否
营业外收入	74,279.62	0.20%	主要系赔偿款收入	否
营业外支出	2,460.04	0.01%	滞纳金	否
信用减值损失	-3,179,024.63	-8.74%	主要系应收账款坏账准备计提	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	465,238,287.64	38.32%	799,764,670.45	64.58%	-26.26%	主要系进行现金管理购买结构性存款所致。
应收账款	254,818,884.53	20.99%	222,284,776.05	17.95%	3.04%	
合同资产	8,380,330.51	0.69%	6,182,375.43	0.50%	0.19%	
存货	70,438,974.19	5.80%	80,714,542.54	6.52%	-0.72%	
投资性房地产		0.00%			0.00%	
长期股权投资	37,049,036.22	3.05%	36,635,370.81	2.96%	0.09%	
固定资产	10,137,065.55	0.83%	10,563,115.93	0.85%	-0.02%	
在建工程		0.00%			0.00%	
使用权资产	21,013,304.97	1.73%	5,471,355.49	0.44%	1.29%	
短期借款		0.00%			0.00%	
合同负债	72,623,599.67	5.98%	74,828,466.53	6.04%	-0.06%	
长期借款		0.00%			0.00%	
租赁负债	17,912,431.73	1.48%	1,662,400.75	0.13%	1.35%	
交易性金融资产	251,364,383.56	20.70%			20.70%	主要系购入结构性存款理财增加所致
应收票据	11,532,162.45	0.95%	15,832,155.56	1.28%	-0.33%	
应收款项融资	6,531,337.95	0.54%	6,607,812.00	0.53%	0.01%	
预付款项	3,478,653.05	0.29%	2,195,532.62	0.18%	0.11%	
其他应收款	5,506,355.63	0.45%	3,957,084.26	0.32%	0.13%	
其他权益工具投资	12,278,800.00	1.01%	12,278,800.00	0.99%	0.02%	
其他非流动金融资产	33,000,000.00	2.72%	26,000,000.00	2.10%	0.62%	
无形资产	461,611.47	0.04%	281,584.28	0.02%	0.02%	
开发支出	3,564,016.64	0.29%			0.29%	
长期待摊费用	91,928.92	0.01%	885,703.46	0.07%	-0.06%	
递延所得税资产	7,365,436.36	0.61%	5,346,257.75	0.43%	0.18%	
其他非流动资产	11,897,494.26	0.98%	3,418,103.70	0.28%	0.70%	
应付账款	66,665,171.20	5.49%	69,636,341.12	5.62%	-0.13%	
应付职工薪酬	11,888,316.95	0.98%	21,218,196.64	1.71%	-0.73%	
应交税费	11,491,510.03	0.95%	6,776,919.86	0.55%	0.40%	
其他应付款	35,322.14	0.00%	3,047,063.26	0.25%	-0.25%	

一年内到期的非流动负债	4,256,705.74	0.35%	3,377,952.10	0.27%	0.08%	
其他流动负债	17,789,123.27	1.47%	17,436,562.59	1.41%	0.06%	
递延所得税负债	1,386,228.31	0.11%	1,297,390.15	0.10%	0.01%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）		2,622,465.75			550,000.00	301,258.08 2.19		251,364.38 3.56
4. 其他权益工具投资	12,278.80 0.00							12,278,800.00
5. 其他非流动金融资产	26,000.00 0.00				7,000,000.00			33,000,000.00
金融资产小计	38,278.80 0.00	2,622,465.75			557,000.00 0.00	301,258.08 2.19		296,643.18 3.56
6、应收款项融资	6,607,812.00				23,838,695.66	23,915,169.71		6,531,337.95
上述合计	44,886.61 2.00	2,622,465.75			580,838.69 5.66	325,173.25 1.90		303,174.52 1.51
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末余额（元）	上年年末余额（元）	受限原因
货币资金	56,830.70	605,058.05	保函保证金
应收票据	8,348,055.31	7,708,861.95	已背书未到期未终止确认

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
-----------	------------	------

557,000,000.00	203,800,000.00	173.31%
----------------	----------------	---------

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

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	71,174.74
报告期投入募集资金总额	7,227.91
已累计投入募集资金总额	33,039.1
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%

募集资金总体使用情况说明

根据中国证券监督管理委员会《关于同意国能日新科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2022〕458号），国能日新科技股份有限公司（以下简称“公司”）获准向社会公开发行人民币普通股（A股）股票1,773万股，每股面值人民币1.00元，每股发行价格为人民币45.13元，募集资金总额为人民币80,015.49万元，扣除承销及保荐费用、发行登记费以及其他交易费用共计人民币8,840.75万元（不含增值税）后，实际募集资金净额共计人民币71,174.74万元。募集资金已于2022年4月21日划至公司指定账户。立信会计师事务所（特殊普通合伙）已于2022年4月21日对公司首次公开发行股票的资金到位情况进行了审验，并出具了信会师报字【2022】第ZB10629号《验资报告》。公司已设立了募集资金专项账户，并与开户银行、保荐机构签署了募集资金监管协议，对募集资金的存放和使用进行专户管理。

截至2023年6月30日，公司累计使用募集资金人民币33,039.10万元。报告期内投入募集资金总额人民币7,227.91万元，尚未使用的闲置募集资金（含超募资金）余额为39,338.13万元（含累计收到银行存款利息收入、现金管理收益并扣除银行手续费的净额1202.50万元），其中未到期的现金管理产品金额为17,000.00万元，银行七天通知存款余额为1,636.48万元，存放于募集资金专户的余额为20,701.65万元。

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和	是否已变更项	募集资	调整后	本报告	截至期	截至期	项目达	本报告	截止报	是否达	项目可
	目	金承诺	投资总	期投入	末累计	末投资	到预定	期实现	告期末	到预计	行性是

超募资金投向	目(含部分变更)	投资总额	额(1)	金额	投入金额(2)	进度(3) = (2)/(1)	可使用状态日期	的效益	累计实现的效益	效益	否发生重大变化
承诺投资项目											
1、新能源功率预测产品及大数据平台升级项目	否	22,000	22,000	3,685.16	13,990.57	63.59%	2024年02月29日	不适用	不适用	不适用	否
2、新能源控制及管理类产品升级项目	否	12,500	12,500	3,542.75	8,048.53	64.39%	2024年02月29日	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	34,500	34,500	7,227.91	22,039.1	--	--			--	--
超募资金投向											
尚未明确投资方向	否	25,674.74	25,674.74							不适用	否
补充流动资金(如有)	--	11,000	11,000		11,000	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	36,674.74	36,674.74		11,000	--	--			--	--
合计	--	71,174.74	71,174.74	7,227.91	33,039.1	--	--	0	0	--	--
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)	不适用										
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	适用 公司于 2023 年 4 月 10 日召开第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十六次会议、于 2023 年 5 月 5 日召开 2022 年年度股东大会，审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意在确保公司募投项目所需资金和保证募集资金安全及公司正常经营运作的前提下，使用金额不超过 3 亿元（含本数）的暂时闲置募集资金（含超募资金）进行现金管理。 公司尚未使用的超募资金余额为 26,362.13 万元(含累计收到银行存款利息收入、现金管理收益并扣除银行手续费的净额)，其中未到期的现金管理产品金额为 14,000.00 万元,存放于募集资金专户的余额为 12,362.13 万元。										
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	不适用										
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用										
项目实施出现募集资金结余的金	不适用										

额及原因	
尚未使用的募集资金用途及去向	公司于 2023 年 4 月 10 日召开第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十六次会议、于 2023 年 5 月 5 日召开 2022 年年度股东大会，审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意在确保公司募投项目所需资金和保证募集资金安全及公司正常经营运作的前提下，使用金额不超过 3 亿元（含本数）的暂时闲置募集资金（含超募资金）进行现金管理，产品期限最长不超过 12 个月。现金管理有效期自公司 2022 年年度股东大会审议通过之日起 12 个月内。在上述额度和期限范围内，资金可循环滚动使用。 截至 2023 年 6 月 30 日，公司尚未使用的闲置募集资金（含超募资金）余额为 39,338.13 万元（含累计收到银行存款利息收入、现金管理收益并扣除银行手续费的净额 1202.50 万元），其中未到期的现金管理产品金额为 17,000.00 万元，银行七天通知存款余额为 1,636.48 万元，存放于募集资金专户的余额为 20,701.65 万元。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司于 2023 年 4 月 10 日召开第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十六次会议，审议通过了《关于募投项目内部投资结构调整的议案》，同意根据募投项目的实际进展情况及项目发展阶段，在不改变募投项目实施主体、不影响募投项目正常实施的情况下，对募集资金投资项目“新能源功率预测产品及大数据平台升级项目”、“新能源控制及管理类产品升级项目”投入募集资金部分的内部结构进行调整。独立董事和保荐机构长江证券承销保荐有限公司对该事项发表了明确的同意意见。具体情况详见本公司于 2023 年 4 月 12 日在巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）上披露的《关于募投项目内部投资结构调整的公告》（公告编号：2023-029）。

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	8,000	8,000	0	0
银行理财产品	募集资金	47,000	17,000	0	0
合计		55,000	25,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

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
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	子公司	虚拟电厂平台运营及其他综合能源服务	3,350	2,001.04	1,846.33	13.79	-235.52	-235.52
国能日新（北京）能源科技有限公司	子公司	新能源发电、汽车充电、微电网、储能、零碳园区等新能源领域的投资建设及运营	21,000	2,152.10	2,099.86	134.25	-20.80	-20.80
国能日新（天津）能源发展有限公司	子公司	新能源相关资产工程项目（包括但不限于：风光电站、储能、微电网等）的设计、采购、建设、运营	5,000	53.86	52.50	0.00	-47.50	-47.50

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

报告期内，公司新设国能日新（天津）能源发展有限公司，注册资本人民币 5,000 万元，持股 100%。截至 2023 年 6 月 30 日，国能日新（天津）能源发展有限公司尚未完成出资且尚未开展经营。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、行业政策变动风险

公司所处的新能源行业较容易受到国家政策的影响，虽然随着“双碳”战略的持续推进，新能源电力市场仍具备广阔的发展空间，但若国家宏观经济政策出现重大调整，减少对新能源进行政策上的支持，将会影响新能源行业的投资规模，行业整体市场成长放缓，则有可能对公司业务增长产生一定影响。

应对措施：公司将建立健全快速的市场政策分析与监测机制，有效捕捉政策动态，紧密追踪市场政策走向，重视行业交流，定期将整理的国家政策、行业动态、市场信息向公司管理层进行提示，以帮助公司及时准确地了解到行业最新动态，及时做出经营决策。

2、市场竞争风险

公司所处的新能源信息化领域内虽然专业化企业数量较少，但是其中却有在新能源行业或是电力行业具有较强实力的大型企业集团。尽管公司主营产品所属领域均不是上述大型企业集团的业务重点，但是如果公司不能持续保持自身的技术优势和竞争优势，或上述企业集团着重在发电功率预测等公司主营业务领域发力，则公司将面临市场竞争加剧所产生的风险。

应对措施：公司将不断推进技术创新与突破，充分发挥自身竞争力，持续保持创新发展动力，持续提高核心产品的市场占有率。同时，公司将持续扩大产品的应用领域，挖掘客户需求，拓展综合能源服务能力，从而进一步稳固公司在新能源信息化行业的领先地位。

3、应收账款风险

公司凭借客户的持续积累，业务规模逐年增长，应收账款余额亦随之提升。虽然公司一贯高度重视应收账款的及时回收并制定了严格的应收账款管理制度，但是随着公司经营规模的扩大，应收账款余额将相应增长，较大金额的应收账款将对公司的资金周转速度产生影响，给公司的营运资金带来一定压力。未来，如果客户的资信状况发生变化或收款措施不力，则公司将存在账款不能及时回收的风险，将对公司的资产质量和经营产生不利影响。

应对措施：截至 2023 年 6 月 30 日，公司 1 年以内的应收账款余额在公司应收账款余额中的占比为 71.03%，是公司应收账款的主要组成部分，账龄结构较为合理；公司应收账款的客户主要为“五大四小”等大型发电集团下属企业及电网公司等新能源电力市场主体，该类型客户信用程度较高，资本实力强、信誉度高，历史上回款质量良好。公司本着谨慎性原则对应收账款计提了坏账准备。公司将进一步加强应收账款管理工作，不断完善信用管理措施，通过客户分级管理制度对回款进行有效规划及跟踪，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，加强对应收账款的跟踪、催收，降低坏账风险。

4、业务和技术创新带来的成本费用上升风险

公司所处的软件和信息技术服务行业具有技术更新迭代迅速的特点，对技术的先进性也有着极高的要求。同时，基于下游新能源行业快速发展和创新的特点，如果公司在发展过程中自身技术研发速度和产品技术含量不能持续优于行业整体技术水平将削弱公司竞争力。为此公司需对相关技术研发领域进行持续投入，这将产生一定的成本和费用，如果相关业务短期之内不能为公司带来覆盖投入的收入增长，将对公司短期盈利能力产生不利影响。

应对措施：公司将政策变化、市场需求和技术发展进行紧密跟踪，确保公司在战略方向、产品迭代和技术研发等方面取得先发优势，同时，紧贴市场，深刻洞察客户需求，以创造客户价值为核心调整投入方向，降低创新型业务不确定性所带来的投入风险。

5、劳动力成本上升风险

公司作为以技术创新和数据运营服务为主的轻资产型公司，高素质的人才才是公司持续成长的动力源，人力资源相关费用是公司成本费用的重要组成部分，如人员劳动力成本持续提升，将对公司盈利能力产生一定压力。

应对措施：公司将持续优化业务结构，加强人员培养与培训体系建设，持续提升人员工作效率，公司将积极探索完善人才绩效评价体系和相应的激励机制，实现人力资源的可持续发展，形成良性的竞争机制和完备的人才梯队，在提供有竞争力的薪酬、福利以及股权激励的同时，持续巩固并增强公司的核心竞争力。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023 年 01 月 10 日	腾讯会议	电话沟通	机构	投资机构	公司功率预测业务毛利率情况、收费模式，电力交易业务相关情况	详见公司于 2023 年 1 月 10 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的投资者关系活动记录
2023 年 01 月 12 日	腾讯会议	电话沟通	机构	投资机构	新型电力系统发展蓝皮书的发布对公司的影响	详见公司于 2023 年 1 月 12 日在巨潮资讯网

					以及电力交易业务的	(www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 02 月 08 日	公司会议室	实地调研	机构	投资机构	公司功率预测服务电站数量以及续费率情况, 储能智慧能量管理系统将如何提升储能的经济性效用等	详见公司于 2023 年 2 月 8 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 02 月 17 日	公司会议室	实地调研	机构	投资机构	公司功率预测服务的优势、技术路线及精度持续提升的意义	详见公司于 2023 年 2 月 17 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 03 月 15 日	公司会议室	实地调研	机构	投资机构	公司功率预测业务的增长因素、竞争对手以及如何保持先进性等	详见公司于 2023 年 5 月 15 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 04 月 25 日	深圳证券交易所“互动易”平台	网络平台线上交流	其他	参与公司本次 2022 年度网上业绩说明会的投资者	产品介绍以及业务进展情况	详见公司于 2023 年 4 月 25 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 04 月 26 日	公司会议室	实地调研	机构	投资机构	2022 年年度报告及 2023 年一季度业绩情况介绍	详见公司于 2023 年 4 月 26 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 05 月 12 日	公司会议室	实地调研	机构	投资机构	公司 2022 年功率预测业务服务电站的情况、展望 2023 年的服务电站规模	详见公司于 2023 年 5 月 12 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 05 月 19 日	公司会议室、腾讯会议	实地调研	机构	投资机构	第三监管周期省级电网输配电价相关政策对于公司的影响以及电力交易产品和服务介绍等	详见公司于 2023 年 5 月 19 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 06 月 01 日	公司会议室、腾讯会议	实地调研	机构	投资机构	未来公司的业务及规模展望, 功率预测产品和服务价格策略方面的考量等	详见公司于 2023 年 6 月 1 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 06 月 16 日	公司会议室、腾讯会议	实地调研	机构	投资机构	虚拟电厂业务的介绍	详见公司于 2023 年 6 月 16 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录
2023 年 06 月 30 日	公司会议室、腾讯会议	实地调研	机构	投资机构	虚拟电厂业务的介绍、运营的重点工作及工商业储能业务布局等	详见公司于 2023 年 6 月 30 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的投资者关系活动记录

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年年度股东大会	年度股东大会	64.95%	2023 年 05 月 05 日	2023 年 05 月 05 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《2022 年年度股东大会决议公告》 (公告编号: 2023-055)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2022 年年报。

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

公司及子公司均不属于环境保护部门公布的重点排污单位。公司及子公司在日常经营管理中认真执行国家有关环境保护方面的法律法规，自觉履行生态环境保护的社会责任。

报告期内，公司不存在因环境问题受到行政处罚的情况。

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

未披露其他环境信息的原因

不适用

二、社会责任情况

报告期内，公司重视履行社会责任，顺应国家发展规划，公司在不断为股东创造更多价值的同时，也积极承担对员工、合作伙伴、对环境资源可持续发展的责任和其他社会责任：

（一）股东及债权人权益保护

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《上市公司自律监管指引第2号——创业板上市公司规范运作》等相关法律法规，规范性文件的规定要求，不断完善公司治理、规范运作，提高上市公司治理水平，切实保障股东各项权利。公司认真履行信息披露义务，确保公开披露的信息真实、准确、完整。通过股东大会、投资者热线、互动易、业绩说明会等多种方式，积极与投资者开展沟通、交流，充分有效地保障投资者的知情权。同时，公司重视对投资者的合理回报，在兼顾公司可持续发展的情况下，制定并实施了合理的利润分配方案，坚持与股东共同分享公司的生产经营成果。报告期内，公司不存在大股东及关联方资金占用情形，亦不存在违规对外担保事项，切实维护广大股东和债权人特别是中小投资者的合法权益。

（二）职工权益保护

公司始终坚持以人为本的人才理念，实施企业人才战略，关注员工的综合能力提升和个人职业发展。严格遵照《劳动法》、《劳动合同法》等相关法律法规，与所有员工签订《劳动合同》，为员工缴纳医疗、养老、失业、工伤、生育等社会保险及住房公积金。此外，不断完善人才招聘、培养、考核、晋升机制，为员工提供良好的工作环境、积极向上的文化氛围、富有竞争力的薪酬福利体系及广阔的职业发展空间。公司深入开展多种形式的员工培训活动：如新员工入职与上岗培训、专业技能培训、企业文化培训等。

（三）供应商、客户权益保护

公司成立以来，秉承诚实守信、互利共赢的原则，不断加强与供应商及客户的沟通与合作，充分尊重并保护供应商、客户的合法权益，建立良好的战略合作伙伴关系。公司在功率预测领域具备十余年的数据服务和研发经验，在创新产品服务与探索的过程中，不断完善面向新能源电站、发电集团和电网公司等新能源电力市场主体的优质服务能力，并在持续满足客户需求和积极改善产品性能的过程中提高客户满意度和认可度。公司积累了丰富的气象、算法等核心技术资源、

原始数据资源、专业人才资源、标杆客户资源并在此基础上不断突破创新，通过持续的产品研发和业务布局为客户创造新的价值，与广大客户建立长期稳定的合作关系。此外，公司同样关注和重视供应商合法权益，尊重供应商的合理利益诉求，公平地对待合作供应商，同时希望通过自身的持续、健康发展带动供应商的经营发展。

（四）社会公益事业

公司注重经济效益与社会效益的协调统一。一方面，公司严格遵守相关法律法规和政策要求，依法经营和纳税，努力发展就业岗位，支持地方经济发展；另一方面，公司积极推进社会公益事业和履行社会责任。

（五）其他社会责任

报告期内，公司积极支持公司所在地社区的相关工作。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	北京和信新能产业投资合伙企业（有限合伙）；北京厚源广汇投资管理中心（有限合伙）；财通创新投资有限公司；段彦杰；顾锋；嘉兴微融投资管理合伙企业（有限合伙）；栗文君；刘可可；融和日新（嘉兴）投资合伙企业（有限合伙）；王猛；王滔；吴洪彬；徐源宏；翟献慈；钟长岭；周琳；周艳艳	股份限售承诺	公司其他股东承诺：自公司股票上市之日起十二个月内，不转让或者委托他人管理本企业/本人直接或者间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购本企业/本人直接或者间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份。如因公司进行权益分配等导致本企业持有的公司首次公开发行股票前已发行的股份发生变化，本企业/本人仍将遵守上述承诺。	2022年4月29日	2023年4月29日	已履行完毕
	周永、王彩云；向婕；李忱；齐艳桥；夏全军；李华；曾军	股份减持承诺	持有公司股份的董事、监事、高级管理人员承诺：自公司股票上市之日起十二个月内，不转让或者委托他人管理本人直接或者间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购本人直接或者间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份。如因公司进行权益分配等导致本人持有的公司公开发行股票前已发行的公司股份发生变化的，本人仍将遵守上述承诺。	2022年4月29日	2023年4月29日	已履行完毕
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	报告期内，不存在承诺超期未履行完毕的情形。					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼汇总	18.96	否	已结案	对公司无重大影响	公司作为原告起诉,已结案,公司将依据法院的判决行使权力	不适用	不适用
未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼汇总	215.64	否	尚未结案	对公司无重大影响	公司作为原告起诉。截至报告期末,尚在诉讼或仲裁过程中	不适用	不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、日常经营重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在重大合同情况。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司于 2023 年 3 月 15 日召开总经理办公会审议通过了《关于投资设立全资子公司的议案》，根据公司的长期发展战略，结合自身业务拓展的需要，使用自有资金投资设立全资子公司国能日新（天津）能源发展有限公司。具体内容详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于投资设立全资子公司并完成工商登记的公告》（公告编号：2023-010）。

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	53,162,630	74.99%			21,265,052	- 35,737,915	- 14,472,863	38,689,767	38.98%
3、其他内资持股	53,162,630	74.99%			21,265,052	- 35,737,915	- 14,472,863	38,689,767	38.98%
其中： 境内法人持股	12,669,639	17.87%			5,067,856	- 17,737,495	- 12,669,639	0	0.00%
境内自然人持股	40,492,991	57.12%			16,197,196	- 18,000,420	- -1,803,224	38,689,767	38.98%
二、无限售条件股份	17,730,000	25.01%			7,092,000	35,737,915	42,829,915	60,559,915	61.02%
1、人民币普通股	17,730,000	25.01%			7,092,000	35,737,915	42,829,915	60,559,915	61.02%
三、股份总数	70,892,630	100.00%			28,357,052	0	28,357,052	99,249,682	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

1、公司部分首次公开发行前已发行的股份，限售起始日期为 2022 年 4 月 29 日，发行时承诺限售期为 12 个月，锁定期至 2023 年 4 月 29 日并于 2023 年 5 月 4 日上市流通。本次申请解除股份限售数量为 27,852,312 股，占解禁时公司股本总额的比例为 39.288%。具体内容详见公司披露于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》（公告编号：2023-054）。

2、公司于 2023 年 4 月 10 日分别召开第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十六次会议，分别审议通过了《关于公司 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》，并于 2023 年 5 月 5 日召开 2022 年年度股东大会审议通过相关议案。以截至 2022 年 12 月 31 日公司的总股本 70,892,630 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 5.50 元（含税），同时拟进行资本公积金转增股本，向全体股东每 10 股转增 4 股，转增后公司总股本数为 99,249,682 股。具体内容详见公司披露于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的公告》（公告编号：2023-020）。2023 年 6 月 6 日，公司实施完成了 2022 年度权益分派方案，具体内容详见公司于 2023 年 5 月 30 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《2022 年年度权益分派实施公告》（公告编号：2023-062）。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司于 2023 年 4 月 10 日分别召开第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十六次会议，分别审议通过了《关于公司 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》，并于 2023 年 5 月 5 日召开 2022 年年度股东大会审议通过相关议案。以截至 2022 年 12 月 31 日公司的总股本 70,892,630 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 5.50 元（含税），同时拟进行资本公积金转增股本，向全体股东每 10 股转增 4 股，转增后公司总股本数为 99,249,682 股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

本报告期内，公司以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股，转增后公司总股本由 70,892,630 股变更为 99,249,682 股，每股收益和每股净资产受到相应稀释，公司 2022 年半年度重溯基本每股收益 0.25 元/股，重溯稀释每股收益为 0.25 元/股，重溯归属于普通股股东的每股净资产 9.64 元/股；2023 年半年度基本每股收益为 0.33 元/股，稀释每股收益为 0.33 元/股，归属于普通股股东的每股净资产 10.17 元/股。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
雍正	19,022,205	0	7,608,882	26,631,087	首发前限售股	2025 年 4 月 29 日
丁江伟	6,288,113	0	2,515,245	8,803,358	首发前限售股	2025 年 4 月 29 日
青岛厚源广汇投资合伙企业（有限合伙）	4,615,500	4,615,500	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
徐源宏	3,649,626	3,649,626	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
财通创新投资有限公司	3,979,239	3,979,239	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
王滔	2,284,826	2,284,826	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
周永	1,574,162	1,574,162	1,652,870	1,652,870	董监高锁定股	董监高任期每年锁定 75%
融和日新（嘉兴）投资合伙企业（有限合伙）	2,544,900	2,544,900	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
顾锋	1,537,650	1,537,650	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
翟献慈	1,225,845	1,225,845	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
王彩云	828,205	828,205	869,616	869,616	董监高锁定股	董监高任期每年锁定 75%
齐艳桥	203,082	203,082	213,236	213,236	董监高锁定股	董监高任期每年锁定 75%
李华	133,850	133,850	140,542	140,542	董监高锁定股	董监高任期每年锁定 75%
向婕	129,234	129,234	135,695	135,695	董监高锁定股	董监高任期每年锁定 75%
李忱	230,775	230,775	243,363	243,363	离职高管锁定股	董监高任期每年锁定 75%
其他首发前股东	4,915,418	4,915,418	0	0	首发前限售股	2023 年 4 月 29 日
合计	53,162,630	27,852,312	13,379,449	38,689,767	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	5,493	报告期末表决权恢复的 优先股股东总数（如 有）（参见注 8）	0	持有特别表决 权股份的股东 总数（如有）	0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
雍正	境内自然人	26.83%	26,631,087	7,608,882	26,631,087	0		
丁江伟	境内自然人	8.87%	8,803,358	2,515,245	8,803,358	0		
青岛厚源广汇 投资合伙企业 （有限合伙）	境内非国有 法人	6.51%	6,461,700	1,846,200	0	6,461,700		
徐源宏	境内自然人	5.15%	5,109,476	1,459,850	0	5,109,476	质押	570,000
财通创新投资 有限公司	国有法人	4.61%	4,578,495	599,256	0	4,578,495		
王滔	境内自然人	3.22%	3,196,956	912,130	0	3,196,956	质押	700,000
周永	境内自然人	2.22%	2,203,827	629,665	1,652,870	550,957		
中国平安人寿 保险股份有限 公司—投连一 个险投连	其他	2.13%	2,117,707	1,457,707	0	2,117,707		
顾锋	境内自然人	1.70%	1,686,026	148,376	0	1,686,026		
翟献慈	境内自然人	1.52%	1,512,083	286,238	0	1,512,083	质押	896,000
战略投资者或一般法人因配 售新股成为前 10 名股东的情 况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行 动的说明	上述股东中，雍正先生、丁江伟先生为一致行动人。除此之外，上述股东之间不存在其他关联关系或为一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决 权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户 的特别说明（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				
青岛厚源广汇投资合伙企业 （有限合伙）	6,461,700		人民币普通股	6,461,700				
徐源宏	5,109,476		人民币普通股	5,109,476				
财通创新投资有限公司	4,578,495		人民币普通股	4,578,495				
王滔	3,196,956		人民币普通股	3,196,956				
中国平安人寿保险股份有限 公司—投连一个险投连	2,117,707		人民币普通股	2,117,707				
顾锋	1,686,026		人民币普通股	1,686,026				
翟献慈	1,512,083		人民币普通股	1,512,083				
上海浦东发展银行股份有限	1,269,334		人民币普通股	1,269,334				

公司—博时创新经济混合型证券投资基金			
中国建设银行股份有限公司—华夏新兴经济一年持有期混合型证券投资基金	1,265,453	人民币普通股	1,265,453
中国建设银行股份有限公司—贝莱德中国新视野混合型证券投资基金	1,082,460	人民币普通股	1,082,460
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	公司未知前 10 名无限售条件普通股股东之间及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间是否存在关联关系或为一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

公司是否具有表决权差异安排

是 否

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

是 否

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

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

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
雍正	董事长、总经理	现任	19,022,205	7,608,882	0	26,631,087	0	0	0
丁江伟	董事	现任	6,288,113	2,515,245	0	8,803,358	0	0	0
周永	董事、副总经理	现任	1,574,162	629,665	0	2,203,827	0	0	0
王彩云	董事、副总经理	现任	828,205	331,282	0	1,159,487	0	0	0
向婕	董事	现任	129,234	51,694	0	180,928	0	0	0
齐艳桥	监事会主席	现任	203,082	81,233	0	284,315	0	0	0
李华	职工代表监事	现任	133,850	53,540	0	187,390	0	0	0
合计	--	--	28,178,851	11,271,541	0	39,450,392	0	0	0

六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用 公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：国能日新科技股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	465,238,287.64	799,764,670.45
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	251,364,383.56	
衍生金融资产		
应收票据	11,532,162.45	15,832,155.56
应收账款	254,818,884.53	222,284,776.05
应收款项融资	6,531,337.95	6,607,812.00
预付款项	3,478,653.05	2,195,532.62
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	5,506,355.63	3,957,084.26
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	70,438,974.19	80,714,542.54
合同资产	8,380,330.51	6,182,375.43
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	79,279.05	73,523.73
流动资产合计	1,077,368,648.56	1,137,612,472.64
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		
长期股权投资	37,049,036.22	36,635,370.81
其他权益工具投资	12,278,800.00	12,278,800.00
其他非流动金融资产	33,000,000.00	26,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	10,137,065.55	10,563,115.93
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	21,013,304.97	5,471,355.49
无形资产	461,611.47	281,584.28
开发支出	3,564,016.64	
商誉		
长期待摊费用	91,928.92	885,703.46
递延所得税资产	7,365,436.36	5,346,257.75
其他非流动资产	11,897,494.26	3,418,103.70
非流动资产合计	136,858,694.39	100,880,291.42
资产总计	1,214,227,342.95	1,238,492,764.06
流动负债：		
短期借款		
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		33,152,745.40
应付账款	66,665,171.20	69,636,341.12
预收款项		
合同负债	72,623,599.67	74,828,466.53
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	11,888,316.95	21,218,196.64
应交税费	11,491,510.03	6,776,919.86
其他应付款	35,322.14	3,047,063.26
其中：应付利息		
应付股利		
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	4,256,705.74	3,377,952.10
其他流动负债	17,789,123.27	17,436,562.59
流动负债合计	184,749,749.00	229,474,247.50
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	17,912,431.73	1,662,400.75
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	1,386,228.31	1,297,390.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	19,298,660.04	2,959,790.90
负债合计	204,048,409.04	232,434,038.40
所有者权益：		
股本	99,249,682.00	70,892,630.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	704,798,372.51	722,684,667.75
减：库存股		
其他综合收益	5,503,580.00	5,503,580.00
专项储备		
盈余公积	23,851,131.99	23,851,131.99
一般风险准备		
未分配利润	176,329,770.52	182,173,229.51
归属于母公司所有者权益合计	1,009,732,537.02	1,005,105,239.25
少数股东权益	446,396.89	953,486.41
所有者权益合计	1,010,178,933.91	1,006,058,725.66
负债和所有者权益总计	1,214,227,342.95	1,238,492,764.06

法定代表人：雍正

主管会计工作负责人：啜美娜

会计机构负责人：李佳

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	426,308,437.98	779,420,019.09
交易性金融资产	251,364,383.56	
衍生金融资产		
应收票据	11,532,162.45	15,832,155.56
应收账款	253,395,171.91	222,577,276.05

应收款项融资	6,531,337.95	6,607,812.00
预付款项	2,997,466.38	1,763,575.62
其他应收款	6,341,333.33	3,942,903.37
其中：应收利息		
应收股利		
存货	70,222,010.24	80,616,708.70
合同资产	8,526,580.51	6,328,625.43
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		25,603.09
流动资产合计	1,037,218,884.31	1,117,114,678.91
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	79,449,036.22	57,035,370.81
其他权益工具投资	12,278,800.00	12,278,800.00
其他非流动金融资产	33,000,000.00	26,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	10,127,653.89	10,551,778.33
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	21,013,304.97	5,471,355.49
无形资产	461,611.47	281,584.28
开发支出	3,564,016.64	
商誉		
长期待摊费用	91,928.92	885,703.46
递延所得税资产	7,365,436.36	5,346,257.75
其他非流动资产	11,634,326.26	3,418,103.70
非流动资产合计	178,986,114.73	121,268,953.82
资产总计	1,216,204,999.04	1,238,383,632.73
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		33,152,745.40
应付账款	66,502,021.06	69,624,703.61
预收款项		
合同负债	72,623,599.67	74,828,466.53
应付职工薪酬	11,352,079.00	20,963,961.44
应交税费	11,387,616.74	6,775,711.78

其他应付款	35,322.14	2,981,216.88
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	4,256,705.74	3,377,952.10
其他流动负债	17,789,123.27	17,436,562.59
流动负债合计	183,946,467.62	229,141,320.33
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	17,912,431.73	1,662,400.75
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	1,386,228.31	1,297,390.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	19,298,660.04	2,959,790.90
负债合计	203,245,127.66	232,101,111.23
所有者权益：		
股本	99,249,682.00	70,892,630.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	704,798,372.51	722,684,667.75
减：库存股		
其他综合收益	5,503,580.00	5,503,580.00
专项储备		
盈余公积	23,851,131.99	23,851,131.99
未分配利润	179,557,104.88	183,350,511.76
所有者权益合计	1,012,959,871.38	1,006,282,521.50
负债和所有者权益总计	1,216,204,999.04	1,238,383,632.73

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	188,772,899.50	140,729,585.15
其中：营业收入	188,772,899.50	140,729,585.15
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	162,192,590.11	120,221,531.50
其中：营业成本	59,612,026.54	47,997,192.54

利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	1,308,725.94	663,177.42
销售费用	49,139,463.15	37,157,995.94
管理费用	17,124,072.56	10,233,265.40
研发费用	40,463,089.56	25,343,147.70
财务费用	-5,454,787.64	-1,173,247.50
其中：利息费用	191,735.29	157,954.78
利息收入	5,680,530.02	1,376,048.59
加：其他收益	9,631,130.98	4,414,394.14
投资收益（损失以“－”号填列）	689,054.40	65,630.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	413,665.41	
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）	2,622,465.75	332,876.71
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,179,024.63	-2,622,180.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-128,965.63	-14,459.01
资产处置收益（损失以“-”号填列）	78,988.63	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	36,293,958.89	22,684,314.94
加：营业外收入	74,279.62	5,317.06
减：营业外支出	2,460.04	9.14
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	36,365,778.47	22,689,622.86
减：所得税费用	4,160,380.48	1,623,681.16
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	32,205,397.99	21,065,941.70
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	32,205,397.99	21,065,941.70
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	33,147,487.51	21,073,736.93

2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	-942,089.52	-7,795.23
六、其他综合收益的税后净额		9,018,030.18
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		9,018,030.18
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		9,018,030.18
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		9,018,030.18
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	32,205,397.99	30,083,971.88
归属于母公司所有者的综合收益总额	33,147,487.51	30,091,767.11
归属于少数股东的综合收益总额	-942,089.52	-7,795.23
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.33	0.25
（二）稀释每股收益	0.33	0.25

法定代表人：雍正

主管会计工作负责人：啜美娜

会计机构负责人：李佳

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	188,251,533.07	140,729,585.15
减：营业成本	59,368,689.77	47,997,192.54
税金及附加	1,288,128.91	663,177.42
销售费用	47,553,713.35	37,154,761.45
管理费用	15,945,681.80	10,211,174.16
研发费用	39,864,424.41	25,343,147.70
财务费用	-5,250,368.89	-1,173,902.20
其中：利息费用	191,735.29	157,954.78
利息收入	5,474,458.65	1,375,982.29
加：其他收益	9,631,114.30	4,414,394.14

投资收益（损失以“－”号填列）	689,054.40	65,630.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	413,665.41	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	2,622,465.75	332,876.71
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,087,819.99	-2,622,030.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-128,965.63	-14,459.01
资产处置收益（损失以“-”号填列）	78,988.63	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	39,286,101.18	22,710,445.37
加：营业外收入	74,278.96	5,317.06
减：营业外支出	2,460.04	9.14
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	39,357,920.10	22,715,753.29
减：所得税费用	4,160,380.48	1,623,688.66
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	35,197,539.62	21,092,064.63
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	35,197,539.62	21,092,064.63
（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		9,018,030.18
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		9,018,030.18
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		9,018,030.18
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	35,197,539.62	30,110,094.81
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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	132,992,711.17	109,219,746.12
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	5,712,038.97	4,796,144.27
收到其他与经营活动有关的现金	41,137,736.85	7,882,909.76
经营活动现金流入小计	179,842,486.99	121,898,800.15
购买商品、接受劳务支付的现金	55,025,781.52	30,837,231.76
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	80,344,396.65	55,925,916.18
支付的各项税费	16,371,345.37	14,517,765.11
支付其他与经营活动有关的现金	53,370,844.73	26,475,035.25
经营活动现金流出小计	205,112,368.27	127,755,948.30
经营活动产生的现金流量净额	-25,269,881.28	-5,857,148.15
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	300,000,000.00	50,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,625,479.45	92,684.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,150.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	301,628,629.45	50,092,684.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	11,673,310.92	1,461,960.20
投资支付的现金	557,000,000.00	203,800,000.00
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		
投资活动现金流出小计	568,673,310.92	205,261,960.20
投资活动产生的现金流量净额	-267,044,681.47	-155,169,275.27
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	435,000.00	725,929,816.98
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	435,000.00	
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	435,000.00	725,929,816.98
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	38,990,946.50	31,901,683.50
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	2,277,237.91	16,674,373.60
筹资活动现金流出小计	41,268,184.41	48,576,057.10
筹资活动产生的现金流量净额	-40,833,184.41	677,353,759.88
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-333,147,747.16	516,327,336.46
加：期初现金及现金等价物余额	796,985,144.73	82,280,392.09
六、期末现金及现金等价物余额	463,837,397.57	598,607,728.55

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	132,992,711.17	109,219,746.12
收到的税费返还	5,712,038.97	4,796,144.27
收到其他与经营活动有关的现金	22,219,650.13	7,882,843.46
经营活动现金流入小计	160,924,400.27	121,898,733.85
购买商品、接受劳务支付的现金	54,973,142.52	30,837,231.76
支付给职工以及为职工支付的现金	78,001,203.65	55,925,916.18
支付的各项税费	16,135,098.75	14,517,765.11
支付其他与经营活动有关的现金	33,596,860.93	26,436,914.25
经营活动现金流出小计	182,706,305.85	127,717,827.30
经营活动产生的现金流量净额	-21,781,905.58	-5,819,093.45
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	300,000,000.00	50,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,625,479.45	92,684.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,150.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	301,628,629.45	50,092,684.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	11,311,484.92	1,461,960.20
投资支付的现金	579,000,000.00	204,800,000.00
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	590,311,484.92	206,261,960.20
投资活动产生的现金流量净额	-288,682,855.47	-156,169,275.27
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		725,929,816.98
取得借款收到的现金		

收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		725,929,816.98
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	38,990,946.50	31,901,683.50
支付其他与筹资活动有关的现金	2,277,237.91	16,674,373.60
筹资活动现金流出小计	41,268,184.41	48,576,057.10
筹资活动产生的现金流量净额	-41,268,184.41	677,353,759.88
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-351,732,945.46	515,365,391.16
加：期初现金及现金等价物余额	776,640,493.37	82,239,109.23
六、期末现金及现金等价物余额	424,907,547.91	597,604,500.39

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润		其 他		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年 年末余额	70,8 92,6 30.0 0				722,6 84,66 7.75		5,503 ,580. 00		23,8 51,1 31.9 9		182,1 73,22 9.51		1,00 5,10 5,23 9.25	953,4 86.41	1,00 6,05 8,72 5.66
加：会计 政策变更															
前期差错 更正															
同一控制 下企业合 并															
其他															
二、本年 期初余额	70,8 92,6 30.0 0				722,6 84,66 7.75		5,503 ,580. 00		23,8 51,1 31.9 9		182,1 73,22 9.51		1,00 5,10 5,23 9.25	953,4 86.41	1,00 6,05 8,72 5.66
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-” 号填列）	28,3 57,0 52.0 0				- 17,88 6,295. 24						- 5,843 ,458. 99		4,62 7,29 7.77	- 507,0 89.52	4,12 0,20 8.25
（一）综 合收益总 额											33,14 7,487 .51		33,1 47,4 87.5 1	- 942,0 89.52	32,2 05,3 97.9 9
（二）所 有者投入					10,47 0,756.								10,4 70,7	435,0 00.00	10,9 05,7

和减少资本					76							56.76		56.76
1. 所有者投入的普通股													435,000.00	435,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额					10,470,756.76							10,470,756.76		10,470,756.76
4. 其他														
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转	28,357,052.00				-28,357,052.00									
1. 资本公积转增资本（或股本）	28,357,052.00				-28,357,052.00									
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存														

收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	99,249,682.00				704,798,372.51		5,503,580.00		23,851,131.99		176,329,770.52		1,009,732,537.02	446,396.89	1,010,178,933.91

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	53,162,630.00				24,347,475.16		-2,004,000.00		17,031,446.70		153,812,488.78		246,350,040.64	44,655.11	246,394,695.75
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	53,162,630.00				24,347,475.16		-2,004,000.00		17,031,446.70		153,812,488.78		246,350,040.64	44,655.11	246,394,695.75
三、本期增减变动金额（减少以“一”号填列）	17,730,000.00				694,017,386.28		9,018,030.18				-10,827,946.57		709,937,469.89	-7,795.23	709,929,674.66
(一) 综合收益总额							9,018,030.18				21,073,736.93		30,091,767.11	-7,795.23	30,083,971.88
(二) 所	17,730,000.00				694,017,386.28								711,859,236.93		711,859,236.93

有者投入和减少资本	30,000.00				17,386.28							747,386.28		747,386.28
1. 所有者投入的普通股	17,730,000.00				694,017,386.28							711,747,386.28		711,747,386.28
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配										-31,901,683.50		-31,901,683.50		-31,901,683.50
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-31,901,683.50		-31,901,683.50		-31,901,683.50
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收														

益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	70,892,630.00				718,364,861.44		7,014,030.18		17,031,446.70		142,984,542.21		956,287,510.53	36,859.88	956,324,370.41

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	70,892,630.00				722,684,667.75		5,503,580.00		23,851,131.99	183,350,511.76		1,006,282,521.50
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	70,892,630.00				722,684,667.75		5,503,580.00		23,851,131.99	183,350,511.76		1,006,282,521.50
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	28,357,052.00				-17,886,295.24					-3,793,406.88		6,677,349.88
（一）综合收益总额										35,197,539.62		35,197,539.62
（二）所有者投入和减少资本					10,470,756.76							10,470,756.76
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权												

益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					10,470,756.76							10,470,756.76
4. 其他												
(三) 利润分配										-38,990,946.50		-38,990,946.50
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-38,990,946.50		-38,990,946.50
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转	28,357,052.00				-28,357,052.00							
1. 资本公积转增资本(或股本)	28,357,052.00				-28,357,052.00							
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期	99,249,				704,7		5,503,		23,85	179,5		1,012,

期末余额	682.00				98,37 2.51		580.0 0		1,131. 99	57,10 4.88		959,8 71.38
------	--------	--	--	--	---------------	--	------------	--	--------------	---------------	--	----------------

上期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	53,16 2,630. 00				24,34 7,475. 16		- 2,004, 000.0 0		17,03 1,446. 70	153,8 75,02 7.70		246,4 12,57 9.56
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	53,16 2,630. 00				24,34 7,475. 16		- 2,004, 000.0 0		17,03 1,446. 70	153,8 75,02 7.70		246,4 12,57 9.56
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	17,73 0,000. 00				694,0 17,38 6.28		9,018, 030.1 8			- 10,80 9,618. 87		709,9 55,79 7.59
(一) 综合收益总额							9,018, 030.1 8			21,09 2,064. 63		30,11 0,094. 81
(二) 所有者投入和减少资本	17,73 0,000. 00				694,0 17,38 6.28							711,7 47,38 6.28
1. 所有者投入的普通股	17,73 0,000. 00				694,0 17,38 6.28							711,7 47,38 6.28
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										- 31,90 1,683. 50		- 31,90 1,683. 50
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股										- 31,90		- 31,90

东) 的分配										1,683.50		1,683.50
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	70,892,630.00				718,364,861.44		7,014,030.18		17,031,446.70	143,065,408.83		956,368,377.15

三、公司基本情况

国能日新科技股份有限公司系于 2018 年 5 月经北京市工商行政管理局海淀分局批准，由北京国能日新系统控制技术有限公司整体变更设立的股份有限公司。北京国能日新系统控制技术有限公司系于 2008 年 2 月 2 日由朱军、杨光、李小鑫、傅尧、孟梅共同出资设立的有限责任公司。

公司企业法人营业执照统一社会信用代码：911101086723891430。

截至 2023 年 6 月 30 日止，本公司注册资本为 99,249,682.00 元。

注册地：北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢二层 227 号。

本公司主要经营活动为：技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务；计算机系统服务；基础软件服务、应用软件开发；销售计算机、软件及辅助设备、家具；货物进出口、技术进出口、代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

法定代表人：雍正。

本财务报表业经公司全体董事于 2023 年 08 月 17 日批准报出。

合并财务报表范围

本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称	是否纳入合并财务报表范围	
	2023.06.30	2022.12.31
国能日新（天津）能源发展有限公司	是	否
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	是	是
国能日新（北京）能源科技有限公司	是	是

本报告期合并财务报表范围及其变化情况详见附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：无

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2023 年 06 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

本次报告期间为 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与

支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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；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的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司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回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

分步处置子公司

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，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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。

各项交易属于一揽子交易的，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；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：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金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

业务模式是以收取合同现金流量为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类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（债务工具）：

业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，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金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

收取金融资产现金流量的合同权利终止；

金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

金融资产已转移，虽然本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，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照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，与原直接计入所有者权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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式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金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。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。

本公司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相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11、应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等，详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

12、应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等，详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

13、应收款项融资

应收款项融资的预期信用损失确定方法及会计处理方式详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等，详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

15、存货

（1）存货的分类和成本

存货分类为：库存商品、发出商品、合同履约成本。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时按月末一次加权平均法计价。

（3）不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

16、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

本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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- （1）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；
- （2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

18、持有待售资产

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

19、债权投资

债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

20、其他债权投资

其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

21、长期应收款

长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，包括评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的方法、以组合为基础评估预期信用的组合方法等详见“附注五、10、6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

22、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价

值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式：不适用

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
运输设备	年限平均法	5	5%	19%
电子及办公设备	年限平均法	3-5	5%	19%-31.67%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

26、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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所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借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。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、本公司发生的初始直接费用；
- 4、本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“五、（31）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；
外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
软件	5	直线法	预计使用年限

3) 本公司按照附注“五、31、长期资产减值”所述原则来确定无形资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 内部研究开发支出会计政策

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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，能够证明其有用性；
- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

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、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
装修费	年限平均法	3-5 年
软件使用费	年限平均法	使用许可年限

33、合同负债

本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，本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

设定提存计划：本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，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：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；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

不适用

35、租赁负债

(1) 在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

(2) 在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

36、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

37、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

38、优先股、永续债等其他金融工具

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该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。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- (1) 存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- (2) 包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- (3) 包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- (4) 存在间接地形成合同义务的合同条款；
- (5) 发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

39、收入

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“软件与信息技术服务业”的披露要求

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本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。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本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，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，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：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当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，本公司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，本公司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或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本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。
- 本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。
- 本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。
- 客户已接受该商品或服务。

（2）收入确认的具体原则

硬件销售：在产品交付并经过客户签收后确认收入；

软件销售：不包括功率预测服务的软件销售在产品交付并经过客户签收后确认收入；包括功率预测服务的软件销售，在服务期内直线法确认收入；

服务收入：在服务期内按直线法确认收入或客户出具验收报告时一次性确认收入。

40、政府补助

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

（2）确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。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当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司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,减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

- 纳税主体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;
- 递延所得税资产及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是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及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化,在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。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。经营租赁发生变更的,公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理,与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁的会计处理方法

在租赁开始日,本公司对融资租赁确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时,将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为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。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、(十)金融工具”进行会计处理。

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、（10）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

43、其他重要的会计政策和会计估计

44、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2023 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	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，在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%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、15%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按应纳税所得额计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
国能日新科技股份有限公司	15%
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	25%
国能日新（北京）能源科技有限公司	25%
国能日新（天津）能源发展有限公司	25%

2、税收优惠

(1) 2020 年 10 月 21 日，北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局对本公司高新技术企业资格重新进行了认定，并下发了编号为 GR202011002887 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第 28 条的规定，有效期内适用 15%的企业所得税税率。本公司属于国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%税率征收企业所得税。

(2) 根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税〔2011〕100 号）文件规定，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 13%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3%的部分实行即征即退政策。本公司自有软件产品销售享受增值税实际税负超过 3%的部分即征即退的优惠政策。

(3) 根据《新时期促进集成电路产业和软件产业高质量发展的若干政策》规定，国家鼓励的重点集成电路设计企业和软件企业，自获利年度起，第一年至第五年免征企业所得税，接续年度减按 10%的税率征收企业所得税。根据《关于做好 2023 年享受税收优惠政策的集成电路企业或项目、软件企业清单制定工作有关要求的通知》经审核通过后，申请列入 2022 年度享受企业所得税优惠政策的国家鼓励的重点集成电路设计企业和软件企业清单。

公司 2023 年 5 月通过了 2022 年度“国家鼓励的重点软件企业”的审核，企业所得税税率按 10%计算。公司已向主管税务机关申请落实上述税收优惠政策，并获得 2022 年度企业所得税退税 1,752,386.15 元。

公司 2024 年需重新申报 2023 年度国家重点集成电路设计企业和重点软件企业才能享受新一年度税收优惠政策。由于申报该税收优惠政策仍需主管部门履行相应的审批程序，因此，上述事项仍存在一定不确定性。出于谨慎性考虑，2023 年度企业所得税税率暂按 15%计算。

3、其他

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
银行存款	465,181,456.94	799,159,612.40
其他货币资金	56,830.70	605,058.05
合计	465,238,287.64	799,764,670.45
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	56,830.70	605,058.05

其他说明

报告期末，银行存款中包含存款应收利息为 1,344,059.37 元。存款应收利息是按照公司存款余额及与银行约定的存款利率取得的利息收入。

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	56,830.70	605,058.05
合计	56,830.70	605,058.05

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	251,364,383.56	
结构性存款	251,364,383.56	
合计	251,364,383.56	

3、衍生金融资产

无

4、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	7,473,985.05	7,704,200.00
商业承兑票据	4,808,080.70	9,099,962.82
坏账准备	-749,903.30	-972,007.26
合计	11,532,162.45	15,832,155.56

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	12,282,065.75	100.00%	749,903.30	6.11%	11,532,162.45	16,804,162.82	100.00%	972,007.26	5.78%	15,832,155.56
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收票据组合	12,282,065.75	100.00%	749,903.30	6.11%	11,532,162.45	16,804,162.82	100.00%	972,007.26	5.78%	15,832,155.56
合计	12,282,065.75	100.00%	749,903.30		11,532,162.45	16,804,162.82	100.00%	972,007.26	5.78%	15,832,155.56

按组合计提坏账准备：749,903.30

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	385,322.00	19,266.10	5.00%
逾期1年以内	11,068,743.75	553,437.20	5.00%
逾期1至2年	356,000.00	35,600.00	10.00%
逾期2至3年	472,000.00	141,600.00	30.00%
合计	12,282,065.75	749,903.30	

确定该组合依据的说明：

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备的应收票据组合

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 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的应收票据	972,007.26	749,903.30		972,007.26		749,903.30
合计	972,007.26	749,903.30		972,007.26		749,903.30

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

无

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		6,133,463.05
商业承兑票据		2,214,592.26
合计		8,348,055.31

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

无

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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		金额	比例	金额	计提比	

				例					例	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,754,482.95	0.61%	1,754,482.95	100.00%	0.00	1,330,451.68	0.53%	1,330,451.68	100.00%	0.00
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,754,482.95	0.61%	1,754,482.95	100.00%	0.00	1,330,451.68	0.53%	1,330,451.68	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	285,772,982.16	99.39%	30,954,097.63	10.83%	254,818,884.53	250,337,329.79	99.47%	28,052,553.74	11.21%	222,284,776.05
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款组合	285,772,982.16	99.39%	30,954,097.63	10.83%	254,818,884.53	250,337,329.79	99.47%	28,052,553.74	11.21%	222,284,776.05
合计	287,527,465.11	100.00%	32,708,580.58		254,818,884.53	251,667,781.47	100.00%	29,383,005.42		222,284,776.05

按单项计提坏账准备：1,754,482.95

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
清源科技（厦门）股份有限公司	42,500.00	42,500.00	100.00%	预计无法收回
常州未来发明能源研究院有限公司	51,600.00	51,600.00	100.00%	预计无法收回
国建新能源科技有限公司	131,835.00	131,835.00	100.00%	预计无法收回
江苏富丰园新能源有限公司	52,800.00	52,800.00	100.00%	预计无法收回
青海昂特电力工程建设有限公司	40,000.00	40,000.00	100.00%	预计无法收回
山东天颐装饰工程有限公司	60,000.00	60,000.00	100.00%	预计无法收回
上海特创实业发展有限公司	58,000.00	58,000.00	100.00%	预计无法收回
苏州康盛风电有限公司	176,819.00	176,819.00	100.00%	预计无法收回
乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	15,850.00	15,850.00	100.00%	预计无法收回
广东水电二局股份有限公司	21,500.00	21,500.00	100.00%	预计无法收回

山东国风风电设备有限公司	310,000.00	310,000.00	100.00%	预计无法收回
烟台筑龙风电有限公司	380,000.00	380,000.00	100.00%	预计无法收回
北京万源工业有限公司	351,727.99	351,727.99	100.00%	预计无法收回
重庆云能发电有限公司万州风电分公司	61,850.96	61,850.96	100.00%	预计无法收回
合计	1,754,482.95	1,754,482.95		

按组合计提坏账准备：30,954,097.63

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期及逾期 1 年以内	207,392,234.98	10,369,612.33	5.00%
逾期 1 至 2 年	46,793,948.65	4,679,394.93	10.00%
逾期 2 至 3 年	17,291,524.19	5,187,457.33	30.00%
逾期 3 至 4 年	6,892,693.53	4,135,616.13	60.00%
逾期 4 至 5 年	4,102,819.41	3,282,255.51	80.00%
逾期 5 年以上	3,299,761.40	3,299,761.40	100.00%
合计	285,772,982.16	30,954,097.63	

确定该组合依据的说明：

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款组合

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	204,220,315.08
1 至 2 年	50,124,677.66
2 至 3 年	18,297,392.78
3 年以上	14,885,079.59
3 至 4 年	7,176,812.31
4 至 5 年	3,724,770.95
5 年以上	3,983,496.33
合计	287,527,465.11

（2）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	
按单项计提坏账准备	1,330,451.68	424,031.27				1,754,482.95
按组合计提坏账准备	28,052,553.74	2,901,543.89				30,954,097.63

合计	29,383,005.42	3,325,575.16				32,708,580.58
----	---------------	--------------	--	--	--	---------------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
南京国电南自电网自动化有限公司	11,273,574.30	3.92%	563,678.73
许继电气股份有限公司	9,225,750.62	3.21%	807,477.60
三一重能股份有限公司	8,064,091.86	2.80%	581,717.37
长园深瑞继保自动化有限公司	5,372,275.64	1.87%	710,301.02
上海超隼电气有限公司	4,991,887.24	1.74%	356,027.24
合计	38,927,579.66	13.54%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	6,531,337.95	6,607,812.00
合计	6,531,337.95	6,607,812.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	6,607,812.00	23,838,695.66	23,915,169.71		6,531,337.95	
合计	6,607,812.00	23,838,695.66	23,915,169.71		6,531,337.95	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

7、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	3,221,415.77	92.61%	2,061,814.30	93.91%
1 至 2 年	176,635.11	5.08%	47,489.21	2.16%
2 至 3 年	43,266.09	1.24%	75,782.05	3.45%
3 年以上	37,336.08	1.07%	10,447.06	0.48%
合计	3,478,653.05		2,195,532.62	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
诺能时代(北京)新能源科技有限公司	300,000.00	8.62
北京金隅天坛家具股份有限公司	189,258.54	5.44
江苏风贇能源科技有限公司	180,000.00	5.17
北京百力时代科技有限公司	171,333.33	4.93
国家气象信息中心	169,056.60	4.86
合计	1,009,648.47	29.02

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	5,506,355.63	3,957,084.26
合计	5,506,355.63	3,957,084.26

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

无

2) 重要逾期利息

无

3) 坏账准备计提情况

无

□适用 □不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

无

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(3) 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
押金/保证金	5,279,157.28	3,792,671.20
代垫款	458,271.67	420,199.03
备用金	107,266.08	7,000.00
合计	5,844,695.03	4,219,870.23

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	183,721.25	79,064.72		262,785.97
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	81,519.03	-5,965.60		75,553.43
本期转销				
2023 年 6 月 30 日余额	265,240.28	73,099.12		338,339.40

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	4,257,954.47
1 至 2 年	348,208.00

2至3年	307,222.95
3年以上	931,309.61
3至4年	43,620.00
4至5年	23,600.00
5年以上	864,089.61
合计	5,844,695.03

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	
账龄组合	262,785.97	75,553.43				338,339.40
合计	262,785.97	75,553.43				338,339.40

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
北京金隅天坛家具股份有限公司	押金/保证金	2,346,075.33	未逾期	40.14%	117,303.77
浙江运达风电股份有限公司	押金/保证金	510,000.00	未逾期	8.73%	25,500.00
湖南三一智慧新能源设计有限公司	押金/保证金	240,000.00	未逾期 200,000 元，逾期 2 至 3 年 40,000 元	4.11%	26,000.00
中电国瑞供应链管理有限公司	押金/保证金	230,650.00	未逾期	3.95%	11,532.50
保定四方继保工程技术有限公司	押金/保证金	230,000.00	未逾期	3.94%	11,500.00
合计		3,556,725.33		60.87%	191,836.27

6) 涉及政府补助的应收款项

无

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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
库存商品	6,234,291.69		6,234,291.69	6,326,911.52		6,326,911.52
合同履约成本	16,777,807.93		16,777,807.93	19,521,304.19		19,521,304.19
发出商品	47,426,874.57		47,426,874.57	54,866,326.83		54,866,326.83
合计	70,438,974.19		70,438,974.19	80,714,542.54		80,714,542.54

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

无

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无

10、合同资产

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
质保金	8,821,400.75	441,070.24	8,380,330.51	6,507,763.61	325,388.18	6,182,375.43
合计	8,821,400.75	441,070.24	8,380,330.51	6,507,763.61	325,388.18	6,182,375.43

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
按信用风险特征组合	441,070.24		325,388.18	

计提坏账准备的合同资产组合				
合计	441,070.24		325,388.18	—

11、持有待售资产

无

12、一年内到期的非流动资产

无

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	79,279.05	73,523.73
合计	79,279.05	73,523.73

14、债权投资

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**15、其他债权投资**

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**16、长期应收款****(1) 长期应收款情况**

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**(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**

无

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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											
江苏硕道能源科技有限公司	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	
小计	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	
合计	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
股权投资	12,278,800.00	12,278,800.00
合计	12,278,800.00	12,278,800.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
天津驭能能源科技有限公司		6,474,800.00			根据持有目的指定	

19、其他非流动金融资产

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		
其中：债务工具投资		
权益工具投资	33,000,000.00	26,000,000.00
衍生金融资产		
其他		
合计	33,000,000.00	26,000,000.00

其他说明：

- 2022 年 11 月公司对北京峰频能源管理有限公司股权投资 6,000,000.00 元，投资完成后公司持股比例为 10%；
 - 2022 年 9 月公司对杭州微慕科技有限公司股权投资 20,000,000.00 元，2023 年 2 月公司对杭州微慕科技有限公司增资 2,000,000.00 元，增资完成后公司持股比例为 4.92%；
 - 2023 年 6 月公司对江苏泰歌新能源科技有限公司投资 10,000,000.00 元，投资完成后公司持股比例为 15%。截至 2023 年 6 月 30 日投资款已支付 5,000,000.00 元；
- 以上三项股权投资，公司均计划长期持有，分类为其他非流动金融资产列报。

20、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

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,137,065.55	10,563,115.93
合计	10,137,065.55	10,563,115.93

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	运输设备	电子及办公设备	合计
一、账面原值：			
1.期初余额	2,889,274.89	15,178,565.25	18,067,840.14
2.本期增加金额		944,767.41	944,767.41
(1) 购置		944,767.41	944,767.41
(2) 在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
3.本期减少金额		61,899.18	61,899.18
(1) 处置或报废		61,899.18	61,899.18
4.期末余额	2,889,274.89	16,061,433.48	18,950,708.37
二、累计折旧			
1.期初余额	1,025,337.61	6,479,386.60	7,504,724.21
2.本期增加金额	205,440.12	1,162,952.69	1,368,392.81
(1) 计提	205,440.12	1,162,952.69	1,368,392.81
3.本期减少金额		59,474.20	59,474.20
(1) 处置或报废		59,474.20	59,474.20
4.期末余额	1,230,777.73	7,582,865.09	8,813,642.82
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			

(1) 处置或报废			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	1,658,497.16	8,478,568.39	10,137,065.55
2. 期初账面价值	1,863,937.28	8,699,178.65	10,563,115.93

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

无

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

无

(5) 固定资产清理

无

22、在建工程

无

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

24、油气资产

□适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	13,030,556.59	13,030,556.59
2. 本期增加金额	22,360,680.49	22,360,680.49

—新增租赁	22,360,680.49	22,360,680.49
3.本期减少金额	5,577,251.15	5,577,251.15
—处置	5,577,251.15	5,577,251.15
4.期末余额	29,813,985.93	29,813,985.93
二、累计折旧		
1.期初余额	7,559,201.10	7,559,201.10
2.本期增加金额	4,077,556.14	4,077,556.14
(1) 计提	4,077,556.14	4,077,556.14
3.本期减少金额	2,836,076.28	2,836,076.28
(1) 处置	2,836,076.28	2,836,076.28
4.期末余额	8,800,680.96	8,800,680.96
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	21,013,304.97	21,013,304.97
2.期初账面价值	5,471,355.49	5,471,355.49

26、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				1,387,456.02	1,387,456.02
2.本期增加金额				261,278.76	261,278.76
(1) 购置				261,278.76	261,278.76
(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				1,648,734.78	1,648,734.78
二、累计摊销					
1.期初余额				1,105,871.74	1,105,871.74
2.本期增加金额				81,251.57	81,251.57

(1) 计提				81,251.57	81,251.57
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额				1,187,123.31	1,187,123.31
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				461,611.47	461,611.47
2.期初账面价值				281,584.28	281,584.28

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

27、开发支出

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
分布式电站集约型管控系统		3,564,016.64						3,564,016.64
合计		3,564,016.64						3,564,016.64

28、商誉

29、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
装修费	876,573.69		790,122.70		86,450.99
软件使用费	9,129.77		3,651.84		5,477.93
合计	885,703.46		793,774.54		91,928.92

30、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
资产减值准备	34,310,621.39	5,146,593.21	31,093,835.77	4,664,075.37
股权激励	14,790,563.07	2,218,584.46	4,319,806.31	647,970.95
新租赁准则会税差异	1,724.56	258.69	228,076.21	34,211.43
合计	49,102,909.02	7,365,436.36	35,641,718.29	5,346,257.75

(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
其他权益工具投资公允价值变动	6,474,800.00	971,220.00	6,474,800.00	971,220.00
交易性金融资产公允价值变动	1,364,383.56	204,657.53		
计提银行存款利息	1,344,059.37	201,608.91	2,174,467.67	326,170.15
新租赁准则会税差异	58,279.15	8,741.87		
合计	9,241,522.08	1,386,228.31	8,649,267.67	1,297,390.15

(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		7,365,436.36		5,346,257.75
递延所得税负债		1,386,228.31		1,297,390.15

(4) 未确认递延所得税资产明细

无

(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

无

31、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
合同资产	3,293,577.31	164,678.87	3,128,898.44	3,027,906.09	151,395.30	2,876,510.79
预付软件款	453,097.34		453,097.34	541,592.91		541,592.91

设备款	662,640.00		662,640.00			
装修款	7,652,858.48		7,652,858.48			
合计	12,062,173.13	164,678.87	11,897,494.26	3,569,499.00	151,395.30	3,418,103.70

32、短期借款

(1) 短期借款分类

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

无

33、交易性金融负债

无

34、衍生金融负债

无

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		33,152,745.40
合计		33,152,745.40

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	60,285,543.16	63,353,527.17
1-2 年	4,367,814.94	3,159,087.94
2-3 年	946,170.03	1,817,902.41
3 年以上	1,065,643.07	1,305,823.60
合计	66,665,171.20	69,636,341.12

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京大唐高鸿科技发展有限公司	643,099.57	未到结算期

乌鲁木齐恒盛益达电力技术有限公司	622,641.48	未到结算期
北京鸿普惠信息技术有限公司	525,641.03	未到结算期
南京福太斯电气有限公司	407,992.45	未到结算期
成都阜特科技股份有限公司	350,973.46	未到结算期
合计	2,550,347.99	

37、预收款项

(1) 预收款项列示

无

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	50,510,183.17	55,846,633.42
1-2 年	16,668,229.77	15,888,797.19
2-3 年	4,906,310.65	2,589,650.67
3 年以上	538,876.08	503,385.25
合计	72,623,599.67	74,828,466.53

39、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	20,138,666.84	65,835,566.68	75,276,915.75	10,697,317.77
二、离职后福利-设定提存计划	1,079,529.80	7,437,230.79	7,325,761.41	1,190,999.18
三、辞退福利		135,701.15	135,701.15	
合计	21,218,196.64	73,408,498.62	82,738,378.31	11,888,316.95

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	19,469,854.91	58,085,647.56	67,593,342.94	9,962,159.53
2、职工福利费		975,822.67	975,822.67	
3、社会保险费	667,217.93	4,534,888.27	4,466,947.96	735,158.24
其中：医疗保险费	641,174.80	4,367,013.84	4,301,423.79	706,764.85

工伤保险费	26,043.13	167,874.43	165,524.17	28,393.39
生育保险费				
4、住房公积金	1,594.00	2,239,208.18	2,240,802.18	
合计	20,138,666.84	65,835,566.68	75,276,915.75	10,697,317.77

(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	1,046,816.16	7,205,446.72	7,097,355.20	1,154,907.68
2、失业保险费	32,713.64	231,784.07	228,406.21	36,091.50
合计	1,079,529.80	7,437,230.79	7,325,761.41	1,190,999.18

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	3,516,339.21	3,765,694.13
企业所得税	5,607,307.54	1,849,795.46
个人所得税	1,873,934.71	612,119.41
城市维护建设税	243,454.57	263,598.59
教育费附加	104,337.67	112,970.82
印花税	76,577.88	97,427.57
地方教育费附加	69,558.45	75,313.88
合计	11,491,510.03	6,776,919.86

其他说明

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	35,322.14	3,047,063.26
合计	35,322.14	3,047,063.26

(1) 应付利息

无

(2) 应付股利

无

(3) 其他应付款

无

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
应付款项	35,322.14	3,047,063.26
合计	35,322.14	3,047,063.26

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

无

42、持有待售负债

无

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	4,256,705.74	3,377,952.10
合计	4,256,705.74	3,377,952.10

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	9,441,067.96	9,727,700.64
已背书应收票据	8,348,055.31	7,708,861.95
合计	17,789,123.27	17,436,562.59

45、长期借款

(1) 长期借款分类

无

46、应付债券

(1) 应付债券

无

(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）

无

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

无

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

无

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	24,824,092.93	5,252,308.76
减：未确认融资费用	-2,654,955.46	-211,955.91
重分类至一年内到期的非流动负债	-4,256,705.74	-3,377,952.10
合计	17,912,431.73	1,662,400.75

48、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

无

(2) 专项应付款

无

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

无

(2) 设定受益计划变动情况

无

50、预计负债

无

51、递延收益

无

52、其他非流动负债

无

53、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	70,892,630.00			28,357,052.00		28,357,052.00	99,249,682.00

其他说明：国能日新科技股份有限公司于 2023 年 4 月 10 日召开第二届董事会第十八次会议，审议通过了《关于公司 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》并于 2023 年 5 月 5 日经 2022 年股东大会审议通过《关于公司 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》同意进行资本公积转增股本，向全体股东每 10 股转增 4 股，转增后公司总股本数为 99,249,682 股。

54、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

无

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

无

55、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）	718,364,861.44		28,357,052.00	690,007,809.44
其他资本公积	4,319,806.31	10,470,756.76		14,790,563.07
合计	722,684,667.75	10,470,756.76	28,357,052.00	704,798,372.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 2023 年 5 月 5 日经 2022 年股东大会审议通过《关于公司 2022 年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》同意进行资本公积转增股本，向全体股东每 10 股转增 4 股，资本公积减少 28,357,052.00 元

(2) 资本公积-其他资本公积本期增加系股份支付成本增加 10,470,756.76 元。

56、库存股

无

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入	减：前期计入其他综合收益当期转入	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

			损益	留存收益			
一、不能重分类进损益的其他综合收益	5,503,580.00						5,503,580.00
其他权益工具投资公允价值变动	5,503,580.00						5,503,580.00
其他综合收益合计	5,503,580.00						5,503,580.00

58、专项储备

无

59、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	23,851,131.99			23,851,131.99
合计	23,851,131.99			23,851,131.99

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	182,173,229.51	153,812,488.78
调整后期初未分配利润	182,173,229.51	153,812,488.78
加：本期归属于母公司所有者的净利润	33,147,487.51	21,073,736.93
应付普通股股利	38,990,946.50	31,901,683.50
期末未分配利润	176,329,770.52	142,984,542.21

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 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、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	181,381,609.59	55,423,587.02	137,174,360.29	45,518,373.81

其他业务	7,391,289.91	4,188,439.52	3,555,224.86	2,478,818.73
合计	188,772,899.50	59,612,026.54	140,729,585.15	47,997,192.54

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	本期	合计
按经营地区分类			188,772,899.50	188,772,899.50
其中：				
西北			45,866,732.62	45,866,732.62
华东			37,327,046.46	37,327,046.46
华北			43,374,195.63	43,374,195.63
华中			19,665,610.38	19,665,610.38
华南			12,574,088.68	12,574,088.68
西南			25,557,932.74	25,557,932.74
东北			3,792,259.20	3,792,259.20
海外			615,033.79	615,033.79
合计			188,772,899.50	188,772,899.50

与履约义务相关的信息：无

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	695,614.57	334,073.33
教育费附加	298,120.53	143,174.30
印花税	116,243.82	90,480.26
地方教育费附加	198,747.02	95,449.53
合计	1,308,725.94	663,177.42

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,030,025.53	24,758,783.21
差旅交通费	9,980,895.76	6,028,991.85
业务招待费	3,299,036.36	3,934,010.02
招投标费用	663,897.13	310,101.56
股权激励	3,717,412.88	
广告宣传费	1,151,148.13	840,478.82
租赁费用	1,665,331.61	631,810.69
其他	631,715.75	653,819.79
合计	49,139,463.15	37,157,995.94

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,969,369.54	7,167,727.97
咨询培训费	1,516,700.76	641,967.15

折旧摊销费	1,135,685.85	657,061.38
物业水电费	586,958.16	377,422.38
办公费	775,435.30	333,879.96
差旅交通费	220,504.67	132,651.77
招聘费	150,078.23	123,730.89
租赁费	989,044.07	415,773.66
股权激励	1,277,491.62	
其他	502,804.36	383,050.24
合计	17,124,072.56	10,233,265.40

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	30,897,427.58	22,683,340.22
租赁费	1,377,647.19	671,042.35
股权激励	5,475,852.26	
折旧摊销费	943,807.36	763,661.17
差旅费	431,245.30	127,836.83
办公费	1,217,080.13	1,022,467.12
服务费		
其他	120,029.74	74,800.01
合计	40,463,089.56	25,343,147.70

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	191,735.29	157,954.78
其中：租赁负债利息费用	191,735.29	157,954.78
减：利息收入	5,680,530.02	1,376,048.59
汇兑损益	-15,484.69	832.74
银行手续费	49,491.78	44,013.57
合计	-5,454,787.64	-1,173,247.50

67、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
政府补助	9,386,984.51	4,342,076.49
代扣个人所得税手续费	244,146.47	72,317.65
合计	9,631,130.98	4,414,394.14

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	413,665.41	
处置交易性金融资产取得的投资收益	275,388.99	65,630.40
合计	689,054.40	65,630.40

69、净敞口套期收益

无

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	2,622,465.75	332,876.71
合计	2,622,465.75	332,876.71

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-75,553.43	-64,807.69
应收账款坏账损失	-3,325,575.16	-2,677,091.24
应收票据坏账损失	222,103.96	119,717.98
合计	-3,179,024.63	-2,622,180.95

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十二、合同资产减值损失	-115,682.06	-3,365.54
十三、其他	-13,283.57	-11,093.47
合计	-128,965.63	-14,459.01

73、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	78,988.63	

74、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
其他	74,279.62	5,317.06	74,279.62
合计	74,279.62	5,317.06	74,279.62

75、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
----	-------	-------	-------------------

滞纳金	2,460.04	9.14	2,460.04
合计	2,460.04	9.14	2,460.04

76、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	7,843,107.08	4,333,093.81
递延所得税费用	-1,930,340.45	-392,104.87
所得税退税	-1,752,386.15	-2,317,307.78
合计	4,160,380.48	1,623,681.16

(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	36,365,778.47
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,454,866.77
子公司适用不同税率的影响	-303,813.22
非应税收入的影响	-62,049.81
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	364,470.62
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	459,292.27
重税退税	-1,752,386.15
所得税费用	4,160,380.48

77、其他综合收益

详见附注 57。

78、现金流量表项目

(1) 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
往来款、保证金、押金	28,300,242.44	4,565,986.46
利息收入	6,510,938.32	1,376,048.59
政府补助	6,011,280.00	1,863,240.00
营业外收入等	315,276.09	77,634.71
合计	41,137,736.85	7,882,909.76

(2) 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
往来款、保证金、押金	27,808,806.53	5,698,001.74
费用性支出	25,562,038.20	20,777,033.51
合计	53,370,844.73	26,475,035.25

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

无

(6) 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
募集资金发行费用		14,075,932.60
租赁	2,277,237.91	2,598,441.00
合计	2,277,237.91	16,674,373.60

79、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	32,205,397.99	21,065,941.70
加：资产减值准备	3,307,990.26	2,636,639.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,368,392.81	1,000,513.20
使用权资产折旧	4,077,556.14	1,699,124.01
无形资产摊销	81,251.57	119,163.29
长期待摊费用摊销	793,774.54	365,342.03
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）	-78,988.63	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-3,150.00	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-2,622,465.75	-332,876.71

财务费用（收益以“—”号填列）	191,735.29	157,954.78
投资损失（收益以“—”号填列）	-689,054.40	-65,630.40
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,019,178.61	-438,765.15
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	88,838.16	46,660.28
存货的减少（增加以“—”号填列）	10,275,568.35	-5,390,653.29
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-37,054,976.35	-24,877,866.01
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-45,663,329.41	-1,842,695.84
其他	10,470,756.76	
经营活动产生的现金流量净额	-25,269,881.28	-5,857,148.15
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	463,837,397.57	598,607,728.55
减：现金的期初余额	796,985,144.73	82,280,392.09
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	-333,147,747.16	516,327,336.46

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

无

(4) 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	463,837,397.57	796,985,144.73
可随时用于支付的银行存款	463,837,397.57	796,985,144.73
三、期末现金及现金等价物余额	463,837,397.57	796,985,144.73

80、所有者权益变动表项目注释

无

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	56,830.70	保函保证金
应收票据	8,348,055.31	背书未到期未终止确认
合计	8,404,886.01	

82、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

无

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□适用 不适用**83、套期**

无

84、政府补助**(1) 政府补助基本情况**

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
软件增值税退税	3,375,704.51	其他收益	3,375,704.51
企业上市市级补贴	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
北京市知识产权资助金	11,280.00	其他收益	11,280.00
上市（挂牌）中介费用补贴	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00

(2) 政府补助退回情况□适用 不适用**85、其他****八、合并范围的变更****1、非同一控制下企业合并****(1) 本期发生的非同一控制下企业合并**

无

(2) 合并成本及商誉

无

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

无

(6) 其他说明

无

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

无

(2) 合并成本

无

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

无

3、反向购买

无

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、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：公司在 2023 年 3 月 15 日设立全资子公司国能日新（天津）能源发展有限公司纳入公司合并范围。

6、其他

无

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	江苏	江苏省南京市	虚拟电厂平台运营及其他综合能源服务	60.00%		新设
国能日新（北京）能源科技有限公司	北京	北京市怀柔区	投资建设及运营	100.00%		新设
国能日新（天津）能源发展有限公司	天津	天津自贸试验区	工程建设项目的的设计、采购、建设及运营	100.00%		新设

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	40.00%	-942,089.52		446,396.89

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	19,369,897.65	640,504.24	20,010,401.89	1,547,096.25	0.00	1,547,096.25	20,616,452.61	425,252.72	21,041,705.33	658,175.89	0.00	658,175.89

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益	经营活动	营业收入	净利润	综合收益	经营活动

			总额	现金流量			总额	现金流量
国能日新智慧能源（江苏）有限公司	137,855.91	- 2,355,223.8 0	- 2,355,223.8 0	- 1,653,856.2 8	0.00	-16,293.51	-16,293.51	-32,391.94

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无

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

无

(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

无

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	
江苏硕道能源科技有限公司	徐州	徐州市贾汪区汴塘镇新集村委会 107 室	新能源工程建设行业	20.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江苏硕道能源科技有限公司	江苏硕道能源科技有限公司
流动资产	85,984,962.28	84,428,646.96
非流动资产	6,210,474.59	6,091,482.41

资产合计	92,195,436.87	90,520,129.37
流动负债	950,652.75	1,343,672.32
非流动负债		
负债合计	950,652.75	1,343,672.32
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	91,244,784.12	89,176,457.05
按持股比例计算的净资产份额	18,248,956.82	17,835,291.41
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	37,049,036.22	36,635,370.81
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	8,017,373.17	0.00
净利润	1,949,366.37	-113,228.27
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	1,949,366.37	-113,228.27
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

无

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

无

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其他

无

十、与金融工具相关的风险

与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(一)信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(二)流动性风险

流动性风险是指企业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。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

(三)市场风险

金融工具的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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

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。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2、汇率风险

汇率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。

3、其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

十一、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	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		251,364,383.56		251,364,383.56
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		251,364,383.56		251,364,383.56
（4）结构性存款		251,364,383.56		251,364,383.56
（三）其他权益工具投资			12,278,800.00	12,278,800.00
应收款项融资			6,531,337.95	6,531,337.95
其他非流动金融资产			33,000,000.00	33,000,000.00
持续以公允价值计量的负债总额		251,364,383.56	51,810,137.95	303,174,521.51
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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。

3、持续和非持续第二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

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。

4、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

相关资产或负债的不可观察输入值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

无

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

无

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

无

9、其他

无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是雍正持股比例 26.83%。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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
北京五洲驭新科技有限公司	本公司参股单位天津驭能能源科技有限公司的子公司
北京铁力山科技股份有限公司	本公司实控人雍正一致行动人丁江伟控制公司

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
北京五洲驭新科技有限公司	采购供电设备测量设备及附件	2,008,529.60	7,000,000.00	否	
北京铁力山科技股份有限公司	采购固定资产	350,171.40	1,500,000.00	否	

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
北京五洲驭新科技有限公司	智慧能量管理系统 V1.0	100,000.00	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

2023 年 3 月公司向北京铁力山科技股份有限公司采购固定资产，根据合同约定向北京铁力山科技股份有限公司预付了 350,171.40 元，因该固定设备在调试安装状态，尚未完成验收。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

无

(3) 关联租赁情况

无

(4) 关联担保情况

无

(5) 关联方资金拆借

无

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	2,987,055.11	2,737,377.88
关键管理人员股权激励	510,331.42	

(8) 其他关联交易

无

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
货款	北京五洲驭新科技有限公司	100,000.00	5,000.00	0.00	0.00

(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
采购供电设备测量设备及附件	北京五洲驭新科技有限公司	252,729.32	143,694.32
展厅控制台等设备及会议室桌椅	北京铁力山科技股份有限公司	-350,171.40	0.00

7、关联方承诺

无

8、其他

无

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	0
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	0

2023年5月5日经2022年股东大会审议通过《关于公司2022年度利润分配及资本公积转增股本预案的议案》同意进行资本公积金转增股本，向全体股东每10股转增4股，2022年10月授予的163.85万股转增后股数为229.39万股。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	自主定价
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据在职激励对象对应的权益工具以及对未来年度公司业绩的预测进行确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	14,790,563.07
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	10,470,756.76

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

5、其他

十四、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

其他货币资金：截至 2023 年 6 月 30 日，公司保函保证金共计 5.68 万元（未结清保函 5.68 万元）

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(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。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

无

2、利润分配情况

无

3、销售退回

无

4、其他资产负债表日后事项说明

无

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

(2) 未来适用法

2、债务重组

无

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

无

(2) 其他资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

无

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

无

(2) 报告分部的财务信息

无

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。

无

(4) 其他说明

无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

8、其他

无

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	1,754,482.95	0.61%	1,754,482.95	100.00%	0.00	1,330,451.68	0.53%	1,330,451.68	100.00%	
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,754,482.95	0.61%	1,754,482.95	100.00%	0.00	1,330,451.68	0.53%	1,330,451.68	10,000.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	284,258,942.55	99.39%	30,863,770.64	10.86%	253,395,171.91	250,629,829.79	99.47%	28,052,553.74	11.19%	222,577,276.05
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款组	283,966,442.55	99.28%	30,728,770.64	10.87%	253,102,671.91	250,337,329.79	99.36%	28,052,553.74	11.21%	222,284,776.05

合										
按合并 关联方 组合计 提坏账 准备:	292,500. 00	0.10%			292,500. 00	292,500. 00	0.11%			292,500. 00
合计	286,013, 425.50	100.00%	32,618,2 53.59		253,395, 171.91	251,960, 281.47	100.00%	29,383,0 05.42		222,577, 276.05

按单项计提坏账准备: 1,754,482.95

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
清源科技(厦门)股份有限公司	42,500.00	42,500.00	100.00%	预计无法收回
常州未来发明能源研究院有限公司	51,600.00	51,600.00	100.00%	预计无法收回
国建新能源科技有限公司	131,835.00	131,835.00	100.00%	预计无法收回
江苏富丰园新能源有限公司	52,800.00	52,800.00	100.00%	预计无法收回
青海昂特电力工程建设有限公司	40,000.00	40,000.00	100.00%	预计无法收回
山东天颐装饰工程有限公司	60,000.00	60,000.00	100.00%	预计无法收回
上海特创实业发展有限公司	58,000.00	58,000.00	100.00%	预计无法收回
苏州康盛风电有限公司	176,819.00	176,819.00	100.00%	预计无法收回
乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	15,850.00	15,850.00	100.00%	预计无法收回
广东水电二局股份有限公司	21,500.00	21,500.00	100.00%	预计无法收回
山东国风风电设备有限公司	310,000.00	310,000.00	100.00%	预计无法收回
烟台筑龙风电有限公司	380,000.00	380,000.00	100.00%	预计无法收回
北京万源工业有限公司	351,727.99	351,727.99	100.00%	预计无法收回
重庆云能发电有限公司万州风电分公司	61,850.96	61,850.96	100.00%	预计无法收回
合计	1,754,482.95	1,754,482.95		

按组合计提坏账准备: 30,863,770.64

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期及逾期 1 年以内	205,585,695.37	10,279,285.34	5.00%
逾期 1 至 2 年	46,793,948.65	4,679,394.93	10.00%
逾期 2 至 3 年	17,291,524.19	5,187,457.33	30.00%
逾期 3 至 4 年	6,892,693.53	4,135,616.13	60.00%
逾期 4 至 5 年	4,102,819.41	3,282,255.51	80.00%
逾期 5 年以上	3,299,761.40	3,299,761.40	100.00%
合计	283,966,442.55	30,863,770.64	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	202,706,275.47
1 至 2 年	50,124,677.66
2 至 3 年	18,297,392.78
3 年以上	14,885,079.59
3 至 4 年	7,176,812.31
4 至 5 年	3,724,770.95
5 年以上	3,983,496.33
合计	286,013,425.50

（2）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	
按单项计提坏账准备	1,330,451.68	424,031.27				1,754,482.95
按组合计提坏账准备：非关联方	28,052,553.74	2,811,216.9				30,863,770.64
合计	29,383,005.42	3,235,248.17				32,618,253.59

（3）本期实际核销的应收账款情况

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
南京国电南自电网自动化有限公司	11,273,574.30	3.94%	563,678.73
许继电气股份有限公司	9,225,750.62	3.23%	807,477.60
三一重能股份有限公司	8,064,091.86	2.82%	581,717.37
长园深瑞继保自动化有限公司	5,372,275.64	1.88%	710,301.02
上海超隼电气有限公司	4,991,887.24	1.75%	356,027.24
合计	38,927,579.66	13.61%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	6,341,333.33	3,942,903.37
合计	6,341,333.33	3,942,903.37

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

无

2) 重要逾期利息

无

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

无

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 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
押金/保证金	5,276,157.28	3,789,671.20
代垫款	431,791.45	408,271.78
备用金	104,266.08	7,000.00

关联方	865,833.91	
合计	6,678,048.72	4,204,942.98

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	182,974.89	79,064.72		262,039.61
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	80,641.38	-5,965.60		74,675.78
本期转销				
2023 年 6 月 30 日余额	263,616.27	73,099.12		336,715.39

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	5,091,308.16
1 至 2 年	348,208.00
2 至 3 年	307,222.95
3 年以上	931,309.61
3 至 4 年	43,620.00
4 至 5 年	23,600.00
5 年以上	864,089.61
合计	6,678,048.72

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	262,039.61	74,675.78				336,715.39
合计	262,039.61	74,675.78				336,715.39

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
北京金隅天坛家具股份有限公司	押金/保证金	2,346,075.33	未逾期	35.13%	117,303.77
浙江运达风电股份有限公司	押金/保证金	510,000.00	未逾期	7.65%	25,500.00
湖南三一智慧新能源设计有限公司	押金/保证金	240,000.00	未逾期 200,000 元，逾期 2 至 3 年 40,000 元	3.59%	26,000.00
中电国瑞供应链管理有限公司	押金/保证金	230,650.00	未逾期	3.45%	11,532.50
保定四方继保工程技术有限公司	押金/保证金	230,000.00	未逾期	3.44%	11,500.00
合计		3,556,725.33		53.26%	191,836.27

6) 涉及政府补助的应收款项

无

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	42,400,000.00		42,400,000.00	20,400,000.00		20,400,000.00
对联营、合营企业投资	37,049,036.22		37,049,036.22	36,635,370.81		36,635,370.81
合计	79,449,036.22	0.00	79,449,036.22	57,035,370.81	0.00	57,035,370.81

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动	期末余额	减值准备期
-------	------	--------	------	-------

	(账面价值)	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	(账面价值)	末余额
国能日新智慧能源(江苏)有限公司	20,100,000.00					20,100,000.00	
国能日新(北京)能源科技有限公司	300,000.00	21,000,000.00				21,300,000.00	
国能日新(天津)能源发展有限公司		1,000,000.00				1,000,000.00	
合计	20,400,000.00	22,000,000.00				42,400,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	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											
江苏硕道能源科技有限公司	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	
小计	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	
合计	36,635,370.81			413,665.41						37,049,036.22	

(3) 其他说明

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	181,243,753.68	55,421,707.28	137,174,360.29	45,518,373.81
其他业务	7,007,779.39	3,946,982.49	3,555,224.86	2,478,818.73
合计	188,251,533.07	59,368,689.77	140,729,585.15	47,997,192.54

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	本期	合计
按经营地区分类			188,251,533.07	188,251,533.07
其中：				

西北			45,728,876.71	45,728,876.71
华东			37,327,046.46	37,327,046.46
华北			42,990,685.11	42,990,685.11
华中			19,665,610.38	19,665,610.38
华南			12,574,088.68	12,574,088.68
西南			25,557,932.74	25,557,932.74
东北			3,792,259.20	3,792,259.20
海外			615,033.79	615,033.79
合计			188,251,533.07	188,251,533.07

与履约义务相关的信息：无

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	413,665.41	
处置交易性金融资产取得的投资收益	275,388.99	65,630.40
合计	689,054.40	65,630.40

6、其他

十八、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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	78,988.63	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	6,011,280.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	2,897,854.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,819.58	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	244,146.47	
减：所得税影响额	1,395,984.15	
少数股东权益影响额	5.07	
合计	7,908,100.20	

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

收到的个税手续费返还 244,146.47 元

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	3.25%	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.48%	0.25	0.25

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

无