



能源科技

NEEQ: 874526

京东方能源科技股份有限公司

BOE Energy Technology Co., Ltd.



年度报告

— 2025 —

重要提示

- 一、公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
- 二、公司负责人马亮、主管会计工作负责人李妍及会计机构负责人（会计主管人员）李妍保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 三、本年度报告已经挂牌公司董事会审议通过，不存在未出席审议的董事。
- 四、毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 五、本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。
- 六、本年度报告已在“第二节会计数据、经营情况和管理层分析”之“九、公司面临的重大风险分析”对公司报告期内的重大风险因素进行分析，请投资者注意阅读。

目 录

第一节	公司概况	7
第二节	会计数据、经营情况和管理层分析	8
第三节	重大事件	28
第四节	股份变动、融资和利润分配	36
第五节	行业信息	40
第六节	公司治理	41
第七节	财务会计报告	46
附件	会计信息调整及差异情况	174

备查文件目录	载有公司负责人、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
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件（如有）
	报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
文件备置地址	公司董事会秘书室

释义

释义项目	指	释义
能源科技、公司	指	京东方能源科技股份有限公司
能源科技有限	指	北京京东方能源科技有限公司
北京电控、实际控制人	指	北京电子控股有限责任公司
京东方、控股股东	指	京东方科技集团股份有限公司
中信投资	指	中信证券投资有限公司
国开基金	指	国开制造业转型升级基金（有限合伙）
农银投资	指	农银金融资产投资有限公司
京国管基金	指	北京京国管股权投资基金（有限合伙）
重庆东方	指	重庆东方智慧贰号创业投资基金合伙企业（有限合伙）
共青城京东方	指	共青城京东方智慧股权投资合伙企业（有限合伙）
海南杰谛	指	海南杰谛智慧私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）
济南京能	指	济南京能产研股权投资基金合伙企业（有限合伙）
共青城京能	指	共青城智慧京能股权投资合伙企业（有限合伙）
嘉兴浙港	指	嘉兴浙港春霖股权投资合伙企业（有限合伙）
长三角嘉兴	指	长三角（嘉兴）战略新兴产业投资合伙企业（有限合伙）
共青城丰实	指	共青城智慧丰实股权投资合伙企业（有限合伙）
深圳明睿	指	深圳市明睿智慧能源投资合伙企业（有限合伙）
无锡联科	指	无锡联科智能股权投资合伙企业（有限合伙）
正东集团	指	北京正东电子动力集团有限公司
智慧能源	指	北京电控智慧能源股份有限公司
执委会	指	执行委员会
光能科技	指	北京京东方光能科技有限公司曾用名京东方环境能源科技有限公司
主办券商、中信建投	指	中信建投证券股份有限公司
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
合同能源管理、EMC	指	节能服务公司与用能单位以契约形式约定节能项目的节能目标，节能服务公司为实现节能目标向用能单位提供必要的服务，用能单位以节能效益支付节能服务公司的投入及其合理利润的节能服务机制
EPC	指	工程总承包（Engineering Procurement Construction），指承包方受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工等实行全过程或若干阶段的承包
SNEC	指	2025 第十八届际太阳能光伏与智慧能源大会暨展览会
常熟中晖	指	常熟中晖光伏电站开发有限公司
温州埃菲生	指	温州埃菲生投资管理有限公司
河北润阳	指	河北润阳太阳能发电有限公司
宁阳拜尔	指	宁阳县拜尔新能源科技有限公司
宁阳泽润	指	宁阳县泽润农业科技有限公司

黄冈阳源	指	黄冈阳源光伏发电有限公司
遂溪恒辉	指	遂溪县恒辉投资有限公司
诸暨鼎晖	指	诸暨鼎晖新能源有限公司
怀宁东方	指	怀宁东方独秀新能源有限公司
绍兴聚晖	指	绍兴聚晖新能源有限公司
平湖聚晖	指	平湖聚晖新能源有限公司
淮滨俊龙	指	淮滨县俊龙新能源科技有限公司
绍兴光年	指	绍兴光年新能源有限公司
红安恒创	指	红安县恒创新能源科技有限公司
绍兴旭晖	指	绍兴旭晖新能源有限公司
合肥融科	指	合肥融科新能源有限公司
宁波国吉	指	宁波国吉能源有限公司
寿光耀光	指	寿光耀光新能源有限公司
金华晴昊	指	金华晴昊太阳能科技有限公司
金华晴辉	指	金华晴辉太阳能科技有限公司
丽水晴魅	指	丽水晴魅太阳能科技有限公司
东阳向晴	指	东阳向晴太阳能科技有限公司
龙游晴游	指	龙游晴游太阳能科技有限公司
武义晴悦	指	武义晴悦太阳能科技有限公司
宁波泰杭	指	宁波泰杭电力科技有限公司
金华晴宏	指	金华晴宏太阳能科技有限公司
温州东泽	指	温州东泽光伏发电有限公司
合肥辰能	指	合肥辰能科技有限公司
合肥禾旭	指	合肥禾旭科技有限公司
衢州晴帆	指	衢州晴帆太阳能科技有限公司
苏州光泰	指	苏州光泰太阳能科技有限公司
苏州台京	指	苏州工业园区台京光伏有限公司
合肥天驰	指	合肥天驰新能源有限公司
平阳科恩	指	平阳科恩太阳能发电有限公司
安吉弘扬	指	安吉弘扬太阳能发电有限公司
安徽京东方能源	指	安徽京东方能源投资有限公司
苏州奕倜	指	苏州奕倜能源科技有限公司
苏右旗京东方能源	指	苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司
武汉京东方能源	指	武汉市京东方智慧能源有限公司
青岛京东方能源	指	青岛京东方能源科技有限公司
兰溪京东方能源	指	兰溪京东方能源科技有限公司
绵阳京东方能源	指	京东方能源科技（绵阳）有限公司
成都京东方能源	指	京东方能源科技（成都）有限公司
鄂尔多斯京东方能源	指	京东方能源科技（鄂尔多斯市）有限公司
河北寰达	指	河北寰达贸易有限责任公司
重庆京东方能源	指	京东方能源科技（重庆）有限公司
雅江京东方能源	指	雅江京东方能源发展有限公司
后稷智联	指	北京后稷智联信息技术有限公司

说明：年报部分表格中数据加总之和与列示的合计数如存在尾数差异，均为四舍五入所致。

第一节 公司概况

企业情况			
公司中文全称	京东方能源科技股份有限公司		
英文名称及缩写	BOE Energy Technology Co.,Ltd.		
法定代表人	马亮	成立时间	2009年8月26日
控股股东	控股股东为（京东方科技集团股份有限公司）	实际控制人及其一致行动人	实际控制人为（北京电子控股有限责任公司），无一致行动人
行业（挂牌公司管理型行业分类）	M 科学研究和技术服务业-M75 科技推广和应用服务业-M751 技术推广服务-M7514 节能技术推广服务		
主要产品与服务项目	综合能源服务、综合能源利用、零碳服务等一站式零碳综合能源解决方案		
挂牌情况			
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统		
证券简称	能源科技	证券代码	874526
挂牌时间	2025年4月8日	分层情况	创新层
普通股股票交易方式	<input type="checkbox"/> 集合竞价交易 <input checked="" type="checkbox"/> 做市交易	普通股总股本（股）	1,242,690,058
主办券商（报告期内）	中信建投	报告期内主办券商是否发生变化	否
主办券商办公地址	上海市浦东新区浦东南路 528 号上海证券大厦北塔 2203 室		
联系方式			
董事会秘书姓名	张晓蒙	联系地址	北京市北京经济技术开发区科谷一街 8 号院 5 号楼 8 层
电话	010-87651888	电子邮箱	et.ir@boeet.com.cn
传真	010-87651888		
公司办公地址	北京市北京经济技术开发区科谷一街 8 号院 5 号楼 8 层	邮政编码	100176
公司网址	www.boeet.com		
指定信息披露平台	www.neeq.com.cn		
注册情况			
统一社会信用代码	9111030269321350XW		
注册地址	北京市北京经济技术开发区科谷一街 8 号院 5 号楼 8 层		
注册资本（元）	1,242,690,058	注册情况报告期内是否变更	否

第二节 会计数据、经营情况和管理层分析

一、 业务概要

(一) 商业模式与经营计划实现情况

公司长期专注于综合节能业务，围绕“零碳+物联”战略，聚焦零碳综合能源服务，以自主研发的智慧能源管理系统（BSEOS，简称“BES”）作为赋能平台，围绕“源-网-荷-储-碳”各环节，在工业、商业、园区、公共设施等典型用能场景下，通过“源头脱碳-过程减碳-末端负碳-智慧管碳”的零碳实施路径，为客户提供综合能源服务、综合能源利用、零碳服务等一站式零碳综合能源解决方案，助力社会绿色发展和生态文明建设。报告期内，公司董事会和管理层紧紧围绕公司的发展战略和年度经营计划开展经营活动，持续夯实“源-网-荷-储-碳”一体化的零碳综合能源服务能力，积极探索虚拟电厂等新兴业务，并布局“新派充”多媒体充电桩，进一步推动构建开放协同的智慧能源生态，实现年度营业收入 1,365,890,882.72 元，较上年同期上升 34.94%，实现净利润 123,023,045.70 元，较上年同期上升 9.76%。

公司是国家级高新技术企业、北京市“专精特新”中小企业、北京市企业技术中心、工信部智能光伏试点示范企业，已获得中国节能协会认证的“节能企业信用等级评价 AAA 级”（最高等级）、中国节能协会节能服务产业委员会（EMCA）及中标合信（CSCA）认定并颁发的“合同能源管理服务认证 AAAAA 级”（最高等级），在项目运营、业务协同等方面具有较强竞争力。基于长期的业务发展与技术积累，公司已经构建起包括零碳综合能源管理系统技术等在内的核心技术体系，参与制定了 GB/T 40063-2021《工业企业能源管控中心建设指南》、GB 17167-2025《用能单位能源计量器具配备和管理通则》、GB/T 46737-2025《电工电子行业零碳工厂评价导则》等国家标准。2025 年 12 月，公司凭借在节能服务领域的研发创新及技术积累，获得了中国节能协会碳中和专业委员会颁发的“2025 中国节能协会创新奖”——节能减排科技进步奖（碳中和领域）一等奖。截至报告期末，公司及其控股子公司共拥有 49 项已授权专利，其中发明专利 36 项。

未来，公司将深化区域价值挖掘，以“客户价值”为核心制定营销策略，持续推进区域深耕，精准把握客户需求与市场动态，依托华北、华东、华南、西北、西南五大区域中心，实施差异化营销策略与业务布局，推动成熟业务增长，加强区域营销平台建设，逐步构建覆盖全国的零碳综合能源服务网络，助力公司高质量发展。

同时，公司将完善能源领域“源-网-荷-储-碳”全链条产品技术体系，覆盖从规划设计到落地实施的全流程，着力打造“产品、方案、服务”三位一体的综合能力，构筑坚实的差异化竞争壁垒。此外，通过深化与高校、科研机构的产学研合作，精准引入前沿技术成果与创新思维，加速技术成果产业化转化。以软硬件融合为突破路径，推动技术产品向智能化、自动化、高效化演进，持续夯实技术基础，最终实现技术体系的全面升级。

(二) 行业情况

公司长期专注于综合节能业务，主营业务包括综合能源服务（包括新能源/储能项目 EPC 服务、能源管理服务、售电服务等）、综合能源利用（新能源项目的投资及运营等）、零碳服务（包括环境权益产品开发与交易、双碳咨询与规划等）。根据国家统计局发布的《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），公司所属行业为“M75 科技推广和应用服务业”之“M7514 节能技术推广服务”。

1、行业技术特点

节能服务行业综合性较强、技术迭代快，具有多领域、跨学科、多技术的特点，对节能技术整合

和集成能力的要求较高，正呈现出向数字化、智能化、全球化快速发展的趋势。数字化转型已成为节能服务行业升级的核心动力，对能源管理系统平台化、智能化程度的要求也大幅提升，要求节能服务企业实现从单一设备控制向整体能源系统优化的跨越。目前，行业中大量中小型节能服务公司主要采用传统的节能服务模式，具有单一化、标准化的特点，较难满足客户日益增长的定制化需求。随着节能服务的深入推广，客户需求将越来越多样化、个性化，节能服务企业需要提供定制化解决方案的能力。这种趋势推动节能服务企业需要由产品导向向服务导向转变，从标准化解决方案向个性化设计转变。

2、行业经营模式

综合能源服务是一种新兴的业态模式，旨在通过整合多种能源形式并提供一体化解决方案，提升能源效率、降低用能成本，并支持低碳转型，是节能服务行业未来的主流商业模式及能源行业转型的重要方向。综合能源服务的核心是打破不同能源系统间的壁垒，实现协同优化，主要包括能源规划设计、工程投资建设、多能源运营与运维服务、能效管理、能源托管、智能运维、增值与衍生服务（包括需求响应与虚拟电厂、碳资产管理等）等方面。传统的节能服务产业正与新兴的综合能源服务业态合流，未来将集成多种能源供应与清洁利用，结合数智化的系统能效提升，为用户提供低碳高效、灵活智能的精细化能源管理服务模式。这种模式将打破传统节能服务的边界，向能源规划、设计、建设、运营全链条延伸。

长期以来，我国高度重视节能环保、绿色用能问题，相关产业政策密集出台，鼓励并支持节能服务行业及新能源行业发展。2025年1月，国家发改委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（以下简称“《136号文》”），明确全面推动新能源上网电价市场化，短期内光伏电站投资收益不确定性有所增加，从长期来看，相关规定的完善有助于推动全国电力市场规则整合，加速能源转型，促进新能源行业持续健康发展。此外，新能源全面参与市场交易，将促使新能源企业提升运营效率，优化资源配置，加速新能源行业的市场化进程，提高行业整体竞争力，公司在综合能源管理、光伏新能源电站、售电服务、零碳服务等领域的核心技术能力将得到进一步发挥与显现。

报告期内，公司始终围绕主营业务，开展综合能源服务、综合能源利用及零碳服务，实现了主营业务收入的快速增长，零碳综合能源服务能力不断增强，公司主营业务符合国家产业政策和国家经济发展战略。整体而言，在“双碳”目标背景下，节能服务行业及新能源行业目前总体仍处于快速发展阶段，市场空间广阔。

(三) 与创新属性相关的认定情况

√适用 □不适用

“专精特新”认定	<input type="checkbox"/> 国家级 <input checked="" type="checkbox"/> 省（市）级
“高新技术企业”认定	<input checked="" type="checkbox"/> 是
详细情况	<p>1、北京市“专精特新”中小企业</p> <p>认定类别：北京市“专精特新”中小企业</p> <p>认定时间：2025年</p> <p>认定批次：第一批</p> <p>认定有效期：三年</p> <p>主要指标依据：依据《优质中小企业梯度培育管理暂行办法》等相关规定，公司在新能源与综合能源服务领域具备较强的专业化能力与精细化管理水平，形成差异化的技术服务体系与持续创新能力，符合“专业化、精细化、特色化、新颖化”的梯度培育导向。</p>

	<p>对公司经营的影响：该认定有助于提升公司在行业与客户侧的品牌公信力与市场认可度；有利于公司在人才引进、技术研发与成果转化、市场拓展等方面获得更强支撑；同时有助于公司在相关政策资源获取、项目申报与融资对接等方面提升竞争优势，并增强融资便利性与综合融资能力。</p> <p>未来发展目标或方向：公司将持续沿“专业化、精细化、特色化、新颖化”方向深耕，强化关键技术与产品化能力建设，提升研发创新效率与技术成果应用水平，持续夯实核心竞争力，推动公司稳健、可持续发展。</p> <p>2、国家高新技术企业</p> <p>认定类别： 国家高新技术企业</p> <p>认定时间： 2025 年</p> <p>认定批次： 第三批</p> <p>认定有效期： 三年</p> <p>主要指标依据：依据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32 号）等相关规定，公司拥有一定数量的自主知识产权与技术成果，持续开展研发投入并形成稳定的技术创新机制，能够将研发成果转化为产品或服务并实现规模化应用，主营业务保持稳步发展，符合高新技术企业认定要求。</p> <p>对公司经营的影响：该认定有助于进一步提升公司品牌形象与市场信誉，增强客户信任与行业竞争力；有利于公司在政策支持、项目申报、产业资源对接等方面获得更多机会，促进业务拓展与市场增长；同时有助于吸引与稳定高层次人才，优化人才结构，提升公司持续创新能力与组织能力。</p>
--	---

二、 主要会计数据和财务指标

单位：元

盈利能力	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	1,365,890,882.72	1,012,247,186.72	34.94%
毛利率%	26.70%	32.62%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	123,023,045.70	112,088,306.03	9.76%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	120,065,422.34	108,868,144.32	10.29%
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	5.17%	4.96%	-
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	5.04%	4.82%	-
基本每股收益	0.10	0.09	11.11%
偿债能力	本期期末	上年期末	增减比例%

资产总计	4,840,908,527.08	4,626,777,120.38	4.63%
负债总计	2,393,431,400.14	2,309,899,319.15	3.62%
归属于挂牌公司股东的净资产	2,446,496,426.92	2,316,877,801.23	5.64%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	1.97	1.86	5.64%
资产负债率%（母公司）	35.53%	32.79%	-
资产负债率%（合并）	49.44%	49.92%	-
流动比率	2.58	2.42	-
利息保障倍数	3.47	3.05	-
营运情况	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	437,351,526.35	138,309,982.56	216.21%
应收账款周转率	1.38	1.13	-
存货周转率	140.64	39.72	-
成长情况	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	4.63%	2.33%	-
营业收入增长率%	34.94%	34.26%	-
净利润增长率%	9.76%	-20.95%	-

三、 财务状况分析

（一） 资产及负债状况分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	902,713,925.38	18.65%	476,549,887.78	10.30%	89.43%
应收票据	8,294,931.70	0.17%	10,531,242.54	0.23%	-21.24%
应收账款	901,693,016.10	18.63%	1,016,651,412.96	21.97%	-11.31%
应收款项融资	0.00	0.00%	220,500.00	0.00%	-100.00%
其他应收款	8,258,926.47	0.17%	12,029,308.30	0.26%	-31.34%
存货	4,709,671.43	0.10%	9,526,909.49	0.21%	-50.56%
合同资产	320,343,479.59	6.62%	78,553,683.83	1.70%	307.80%
在建工程	116,358,645.80	2.40%	171,279,123.38	3.70%	-32.06%
其他非流动资产	80,036,162.26	1.65%	357,736,041.75	7.73%	-77.63%
应付账款	421,027,294.97	8.70%	278,964,807.68	6.03%	50.92%
合同负债	1,410,522.55	0.03%	3,746,369.62	0.08%	-62.35%
专项储备	15,513,624.48	0.32%	8,918,044.49	0.19%	73.96%

项目重大变动原因

1、货币资金：本期期末余额为902,713,925.38元，较2024年增加89.43%。主要系2025年经营规模扩大，回款良好所致。

- 2、应收款项融资：本期期末余额为 0.00 元，较 2024 年下降 100%。主要系 2025 年 9+6 银行的票据均已背书所致。
- 3、其他应收款：本期期末余额为 8,258,926.47 元，较 2024 年下降 31.34%。主要系金华晴宏资产处置款已于报告期内收回。
- 4、存货：本期期末余额为 4,709,671.43 元，较 2024 年下降 50.56%。主要系 2025 年 EPC 项目运至项目现场已安装验收的部分较多所致。
- 5、合同资产：本期期末余额为 320,343,479.59 元，较 2024 年增加 307.80%。主要系第四季度在执行的 EPC 项目较多导致。
- 6、在建工程：本期期末余额为 116,358,645.80 元，较 2024 年下降 32.06%。主要系多数存量投资类项目已经转固导致。
- 7、其他非流动资产：本期期末余额为 80,036,162.26 元，较 2024 年下降 77.63%。主要系本年转让了大额存单本金及利息导致。
- 8、应付账款：本期期末余额为 421,027,294.97 元，较 2024 年增加 50.92%。主要系报告期内项目产生的设备、劳务等采购增加所致。
- 9、合同负债：本期期末余额为 1,410,522.55 元，较 2024 年减少 62.35%。主要系公司履约达成度较高。
- 10、专项储备：本期期末余额为 15,513,624.48 元，较 2024 年增加 73.96%。主要系安全生产费本期使用金额少于同期。

(二) 经营情况分析

1. 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	1,365,890,882.72	-	1,012,247,186.72	-	34.94%
营业成本	1,001,213,344.30	73.30%	682,054,387.90	67.38%	46.79%
毛利率%	26.70%	-	32.62%	-	-
研发费用	14,591,686.47	1.07%	7,558,185.85	0.75%	93.06%
投资收益	194,292.03	0.01%	766,154.38	0.08%	-74.64%
资产处置收益	1,952,991.38	0.14%	-49,766.38	0.00%	4,024.32%
营业外收入	1,692,322.56	0.12%	1,110,089.00	0.11%	52.45%
营业外支出	4,406,409.49	0.32%	336,098.48	0.03%	1,211.05%

项目重大变动原因

- 1、营业收入：本期期末 1,365,890,882.72 元，较 2024 年增加 34.94%。主要系电站 EPC 项目比同期增加所致。
- 2、营业成本：本期期末 1,001,213,344.30 元，较 2024 年增加 46.79%。原因同营业收入。
- 3、研发费用本期 14,591,686.47 元，较 2024 年增加 93.06%，主要系本年度大幅增加委外研发业务支出，如零碳、充电桩业务。
- 4、投资收益本期 194,292.03 元，较 2024 年减少 74.64%，主要因结构性存款金额较低导致。
- 5、资产处置收益本期 1,952,991.38 元，较 2024 增加 4024.32%，主要因金华晴宏处置收益款在报告

期内收回。

6、营业外收入本期 1,692,322.56 元，较 2024 年增加 52.45%，主要因废品销售收入和固定资产报废损毁利得收入大幅增加。

7、营业外支出本期 4,406,409.49 元，较 2024 年增加 1211.05%，主要因非流动资产处置损失大幅增加所致。

2. 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	1,364,862,221.06	1,010,987,745.96	35.00%
其他业务收入	1,028,661.66	1,259,440.76	-18.32%
主营业务成本	1,001,107,778.89	682,009,027.68	46.79%
其他业务成本	105,565.41	45,360.22	132.73%

按产品分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	营业收入	营业成本	毛利率%	营业收入比上年同期增减%	营业成本比上年同期增减%	毛利率比上年同期增减百分比
综合能源服务	880,699,982.66	740,819,065.25	15.88%	55.17%	63.21%	-20.70%
其中：电站及其他设施建设收入	685,169,244.35	639,012,096.24	6.74%	57.33%	67.34%	-45.28%
合同能源管理服务收入	92,012,569.76	67,919,485.07	26.18%	99.19%	130.42%	-27.65%
销售节能产品收入	6,764,318.39	5,134,496.59	24.09%	-82.91%	-83.16%	4.83%
售电服务收入	63,798,932.75	1,657,563.76	97.40%	115.07%	105.42%	0.13%
能源系统运维收入	32,954,917.41	27,095,423.59	17.78%	98.07%	140.72%	-45.04%
综合能源利用	459,418,682.28	236,593,083.84	48.50%	5.33%	6.71%	-1.35%
其中：电力销售收入	459,418,682.28	236,593,083.84	48.50%	5.33%	6.71%	-1.35%
零碳服务	24,743,556.12	23,695,629.80	4.24%	241.88%	271.14%	-64.06%
其他业务收入	1,028,661.66	105,565.41	89.74%	-18.32%	132.73%	-6.91%
合计	1,365,890,882.72	1,001,213,344.30	26.70%	34.94%	46.79%	-18.15%

按地区分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项	营业收入	营业成本	毛利率%	营业收入	营业成本	毛利率比上
------	------	------	------	------	------	-------

目				比上年同 期 增减%	比上年同 期 增减%	年同期增减 百分比
境内	1,365,890,882.72	1,001,213,344.30	26.70%	34.94%	46.79%	-18.15%
合计	1,365,890,882.72	1,001,213,344.30	26.70%	34.94%	46.79%	-18.15%

收入构成变动的的原因

- 1、电站及配套建设：主要系部分新增电站开始发电，使总发电量增加所致。
- 2、能源系统运维：主要系新增了鼎湖科技园项目、重庆国能项目、肇庆杭开项目等导致。
- 3、零碳服务：主要系绿证业务较同期向好所致。

主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联 关系
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	112,548,888.73	8.24%	否
2	国网浙江省电力有限公司	94,384,487.45	6.91%	否
3	北京荣辉普照新能源科技有限公司	85,101,326.66	6.23%	否
4	京东方科技集团股份有限公司	78,236,697.90	5.73%	否
5	国家能源投资集团有限责任公司	75,374,175.42	5.52%	否
合计		445,645,576.16	32.63%	-

注：国网浙江省电力有限公司、国网安徽省电力有限公司参照市场案例，以省为区域分开披露。

主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联 关系
1	无锡中来建设工程有限公司	101,676,949.00	11.12%	否
2	陕西宏基新能源有限公司	92,416,793.58	10.11%	否
3	新疆广隆建设工程有限公司	60,573,445.03	6.62%	否
4	山东涌泉电力工程有限公司	40,630,300.36	4.44%	否
5	晶科能源股份有限公司	40,510,084.21	4.43%	否
合计		335,807,572.18	36.72%	-

(三) 现金流量分析

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	437,351,526.35	138,309,982.56	216.21%
投资活动产生的现金流量净额	-73,250,207.88	-208,639,502.49	64.89%
筹资活动产生的现金流量净额	-106,811,881.55	-243,514,116.68	56.14%

现金流量分析

报告期内公司经营活动产生的现金流量净额为 437,351,526.35 元,较 2024 年增加 216.21%, 主要原因系本年度经营规模扩大、回款良好所致; 投资活动产生的现金流量净额为-73,250,207.88 元, 较 2024 年增加 64.89%, 主要原因系大额存单赎回金额较去年减少以及本年购建固定资产比去年多; 筹资活动产生的现金流量净额为-106,811,881.55 元, 较 2024 年增加 56.14%, 主要原因本期未提前结清融资租赁和提取长期借款综合所致。

四、 投资状况分析

(一) 主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
苏右旗京东方能源	控股子公司	光伏发电	235,000,000.00	891,108,252.33	258,840,763.40	112,548,888.73	23,850,384.77
安徽京东方能源	控股子公司	光伏发电	44,760,000.00	187,973,886.85	97,646,278.98	26,095,064.63	10,654,037.07
武汉京东方能源	控股子公司	光伏发电	37,140,000.00	124,056,907.10	43,693,657.74	12,542,183.63	4,268,788.69
成都京东方能源	控股子公司	光伏发电	100,000,000.00	108,866,572.78	32,638,491.12	5,716,225.05	1,985,808.81
绵阳京东方能源	控股子公司	光伏发电	100,000,000.00	87,334,305.28	26,975,060.71	10,471,741.78	5,123,374.03
怀宁东方	控股子公司	光伏发电	20,000,000.00	42,088,874.20	-11,545,467.13	5,196,975.18	790,954.94
青岛京东方能源	控股子公司	光伏发电	10,060,000.00	20,235,613.38	7,000,831.33	2,745,487.57	1,053,457.29
重庆京东方能源	控股子公司	光伏发电	150,000,000.00	20,064,980.65	20,047,477.11	0.00	47,477.11
鄂尔多斯京东方能源	控股子公司	光伏发电	20,000,000.00	19,370,042.17	5,201,841.93	1,246,460.25	265,421.07
苏州奕倜	控股子公司	光伏发电	5,000,000.00	13,512,583.45	13,292,742.27	2,621,787.69	1,369,806.50
兰溪京东方能源	控股子公司	目前尚未实际经营	3,810,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
遂溪恒辉	控股子公司	光伏发电	66,560,000.00	355,729,853.02	140,037,732.04	38,210,074.72	9,515,722.10
河北润阳	控股子公司	光伏发电	59,840,001.00	217,150,175.26	118,634,843.45	37,422,841.69	8,645,527.63
绍兴光年	控股子公司	光伏发电	44,410,000.00	153,451,225.60	92,687,554.70	25,188,142.50	7,120,033.51
宁阳拜尔	控股子公司	光伏发电	10,000,000.00	152,890,847.50	67,473,997.96	15,442,899.15	1,021,808.63
绍兴聚晖	控股子公司	光伏发电	38,551,000.00	120,725,366.01	71,653,837.84	17,117,213.33	2,951,103.86
淮滨俊龙	控股子公司	光伏发电	28,000,000.00	97,814,186.12	58,377,512.44	14,157,031.95	4,791,209.91
红安恒创	控股子公司	光伏发电	9,000,000.00	81,984,980.71	34,194,927.78	10,677,216.97	3,030,885.96
苏州光泰	控股子公司	光伏发电	25,263,500.00	76,883,842.15	44,386,401.18	9,582,237.06	2,339,681.29
寿光耀光	控股子公司	光伏发电	17,985,000.00	72,784,884.37	38,247,133.60	8,344,424.58	2,061,124.01

黄冈阳源	控股子公司	光伏发电	18,236,600.00	71,832,891.97	36,218,257.54	7,642,135.19	2,262,112.12
苏州台京	控股子公司	光伏发电	30,000,000.00	63,031,720.43	29,934,128.81	8,845,817.31	3,003,486.66
丽水晴魅	控股子公司	光伏发电	12,266,826.67	54,547,121.35	24,450,852.17	8,548,744.80	1,965,263.18
河北寰达	控股子公司	光伏发电	37,612,000.00	47,039,725.84	-98,393,031.31	6,378,746.95	-36,032.57
安吉弘扬	控股子公司	光伏发电	10,267,000.00	43,823,338.30	18,646,651.77	5,415,550.12	473,182.04
宁波国吉	控股子公司	光伏发电	10,000,000.00	41,474,144.34	24,604,546.42	5,662,062.48	2,289,689.18
东阳向晴	控股子公司	光伏发电	10,882,475.63	38,675,474.67	19,244,416.01	5,917,597.20	235,639.13
诸暨鼎晖	控股子公司	光伏发电	21,000,000.00	37,182,510.69	29,018,682.41	6,305,334.70	2,487,806.42
绍兴旭晖	控股子公司	光伏发电	12,549,623.02	36,551,488.43	22,448,638.49	7,627,010.69	2,352,239.90
平阳科恩	控股子公司	光伏发电	9,871,000.00	35,713,347.03	20,183,608.74	4,561,141.01	647,738.72
温州东泽	控股子公司	光伏发电	8,273,000.00	32,665,250.90	19,246,107.17	4,358,918.26	1,452,684.96
龙游晴游	控股子公司	光伏发电	6,565,879.60	24,201,740.70	11,818,664.05	3,976,265.66	1,511,076.54
平湖聚晖	控股子公司	光伏发电	5,610,000.00	21,991,449.44	17,904,323.28	4,011,143.91	1,968,945.31
衢州晴帆	控股子公司	光伏发电	5,548,166.91	21,560,261.19	12,257,916.51	3,400,375.25	1,515,801.04
合肥融科	控股子公司	光伏发电	4,840,100.00	20,126,692.03	10,246,380.29	2,109,870.95	777,083.66
合肥天驰	控股子公司	光伏发电	5,000,000.00	19,556,694.99	11,520,616.79	2,000,248.46	923,499.29
金华晴辉	控股子公司	光伏发电	9,249,302.26	18,789,770.75	15,417,676.41	2,064,386.53	302,917.32
温州埃菲生	控股子公司	光伏发电	6,170,000.00	17,679,502.26	13,740,135.69	3,046,503.21	1,301,636.42
合肥辰能	控股子公司	光伏发电	3,670,000.00	16,756,010.90	7,728,026.94	1,559,063.98	471,904.16
宁阳泽润	控股子公司	目前尚未实际经营	100,000.00	10,790,545.91	2,801,661.99	366,495.29	26,079.25
金华晴昊	控股子公司	光伏发电	2,591,370.57	10,247,366.69	6,998,325.19	1,629,633.97	721,615.55
武义晴悦	控股子公司	光伏发电	2,759,729.62	10,024,965.61	4,390,529.77	0.00	-704,445.63
金华晴宏	控股子公司	光伏发电	5,823,901.20	9,409,371.05	9,306,616.43	0.00	27,970.59
宁波泰杭	控股子公司	光伏发电	1,975,000.00	8,517,664.87	8,288,226.20	1,424,622.93	817,149.73
合肥禾旭	控股子公司	光伏发电	1,976,000.00	8,488,239.19	3,377,718.23	786,433.17	188,718.89
常熟中晖	控股子公司	通过子公司开展光伏发电业务	5,000,000.00	4,039,310.41	4,038,130.48	0.00	0.57
雅江京东方能源	控股子公司	光伏发电	5,000,000.00	4,904,152.69	4,903,500.09	0.00	-96,499.91

后稷智联	参股公司	农业科技领域内产品的研发与销售	10,055,293.00	112,874,437.88	57,574,538.76	45,089,992.58	405,591.49
------	------	-----------------	---------------	----------------	---------------	---------------	------------

注：后稷智联 2025 年度财务数据未经审计。

主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
后稷智联	与公司业务属于不同业务领域	系能源科技参股投资，采用权益法计算，分享该公司业绩增长所带来的收益。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
雅江京东方能源	投资新设立	对公司整体经营和业绩无重大不利影响

(二) 理财产品投资情况

√适用 □不适用

单位：元

受托方名称	产品类型	产品名称	未到期余额	逾期未收回金额	资金来源
浦发银行	银行理财产品	利多多公司稳利 25JG3364 期(月月滚利特供款 C)人民币对公结构性存款	0.00	0.00	自有资金
浦发银行	银行理财产品	利多多公司稳利 25JG3912 期(7 天二元看涨)人民币对公结构性存款	0.00	0.00	自有资金
浦发银行	银行理财产品	利多多公司稳利 25JG4115 期(月月滚利特供款 B)人民币对公结构性存款	0.00	0.00	自有资金

非金融机构委托理财、高风险委托理财或单项金额重大的委托理财

□适用 √不适用

(三) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

(四) 合并范围内包含私募基金管理人的情况

□适用 √不适用

五、 研发情况

(一) 研发支出情况

单位：元

项目	本期金额/比例	上期金额/比例
----	---------	---------

研发支出金额	14,591,686.47	7,558,185.85
研发支出占营业收入的比例%	1.07%	0.75%
研发支出中资本化的比例%	0%	0%

(二) 研发人员情况

教育程度	期初人数	期末人数
博士	0	0
硕士	12	17
本科以下	13	18
研发人员合计	25	35
研发人员占员工总量的比例%	9.2%	9.7%

(三) 专利情况

项目	本期数量	上期数量
公司拥有的专利数量	49	45
公司拥有的发明专利数量	36	34

(四) 研发项目情况

序号	研发项目名称	所处阶段及进展	项目内容及主要目标	对公司未来发展的影响	与行业技术水平比较
1	综合能源管理平台 1.0	已结项	1、完成综合能源管理平台 1.0 的开发上线（物联网平台 1.0、能碳管理系统 1.0、综合能源优化调度系统 1.0、智能运维系统 1.0），实现用能“看得见”、“管得住”、“省得下”；2、建立一套智慧能源管理体系（依托标准、建立流程体系、提供平台管理工具、提供服务）。	为公司拓展能源托管业务提供了核心技术支撑，用数智化技术提升托管项目能效并降低客户用能成本。平台集成源网荷储碳多场景，显著增强公司的市场竞争力与服务能力。	相较于行业大部分企业，项目可实现基于“平台+运营”模式研发且同时具备人、财、物综合协同能力。
2	新派充多媒体充电桩新产品研发(工程及量产样机阶段)项目	研发中	1、工程样机研发：目的是验证结构设计和全功能实现，包括详细设计、A 样打样、装配&测试、一次送认证等；2、量产样机研发：目的是优化细节、完成制造 BOM&装配 SOP 输出，包括 B 样打样、开模、装配&测试、二次认证送样等；3、产品运行验证：目的是验证产品性能、可靠性和容错能力，包括成都实验局、北京实验局搭建。	公司第一款整机产品，为公司拓展新的盈利增长点奠定坚实基础，本项目将进一步丰富公司光储充一体化业务、微网场景及零碳园区业务的解决方案，增强公司核心竞争力。	相较国内充电桩产品，搭载双面 55 寸户外高清大屏与多媒体信发互动系统的产品较少。本项目将探索能源服务+户外数字广告融合新业态。
3	面向区域综合能源的能源计量标准化研究 1.0	已结项	1、降低企业计量成本：减少不同能源形式计量设备的重复购置和校准成本，降低企业的运营成本；2、减少业务开展风险：建立区域综合能源评价体系，有效规避因能源管理不善或存在潜在能耗风险的客户所带来的业务风险；3、提高经营管理水平：有效评估和优化能源系统的性能，提高能效水平和经营管理水平。	形成了针对区域综合能源系统的标准化解决方案，增强了行业影响力、专业性与说服力，有助于打造行业标杆形象。	相较行业的同类标准，对于综合能源的计量领域进行了延伸和补充。
4	综合能源仿真设计系统-光储	已结项	光储仿真设计子系统软件一套；项目开发人员能熟练使用软件进行项目前期评估，快速有效输出方案。	实现了公司光伏储能项目从踏勘、方案设计、工程量核算到财务测算的全流程数字化覆盖，有效提升工程设计环节的工作效率，强化项目投建评估各环节的协同效	目前行业内可实现无人机踏勘的企业较少，另外项目在功能层面打通了供应链与财务测算全流程，有

	子系统			能。	效打破各环节信息壁垒、提升协同效率。
5	B-iSolar 4.2	已结项	B-iSolar 光伏智能营维系统优化，实现以下功能或目标：1、为运维现场任务联动赋能（任务派单、任务追踪、工作反馈、工作验证等）；2、数据支撑生产决策（故障响应时效保障、报警策略优化、低效判定算法、数据挖掘分析等）；3、多类型，多维度数字报表生成留存；4、安全/技术培训（培训学习，线上考试）；5、用户层级设计及交互优化提升（用户角色层级策略、深度交互等）。	推动公司光伏电站运维业务数字化转型，贯彻公司场站运维业务“无人化、少人化”的经营理念，支撑光伏电站运维业务快速批量拓展，帮助企业在竞争中占领先机。	目前行业内可实现基于“平台+运营”模式研发且同时具备全流程、全场景的光伏运维平台的企业较少。
6	充电桩新品研发立项	已结项	1、完成多媒体充电桩 Logo/外观/结构设计；2、完成手板样机制作与验证。	完成公司充电桩产品的外观与结构设计，为下一阶段产品研发明确方向；通过手板样机制作，完成产品外观和基本交互功能的可行性验证。	目前国内搭载大屏幕（55寸）的充电桩产品较为稀缺，本项目成功实现双55寸大屏充电桩产品的国产化研发突破。
7	零碳综合能源管理平台 2.0	研发中	1、完成零碳综合能源管理平台 2.0 的开发上线（3个子系统：微网运行调度系统、冷站智控系统、碳价预测系统）；2、完成5个算法研发：发电预测算法、微网优化调度算法、冷站智控算法、负荷预测算法、碳价预测算法。	通过“AI+能源”战略，赋能能源托管、售电及虚拟电厂等业务，将算法成果深度融入公司在源、网、荷、储、碳领域的项目创新，显著增强核心竞争力，确保市场领先地位。	相较于业内算法产品，本项目算法精度更高、场景更多、覆盖更广，且目前行业内可实现碳价预测的企业较少。
8	能源科技官网开发项目	已结项	1、开发端口：前端（PC版、手机版）、后端-运营后台；2、开发语言版本：中文版、英文版；3、开发及内容运营模块：首页、产品服务、解决方案、公司动态、生态合作、公司介绍、招聘信息等。	能源科技官网是展示技术实力与专业解决方案的核心窗口，有力支撑公司的市场拓展和品牌建设。	区别行业同类官方网站，本项目采用响应式设计 with 流体网格布局，确保官网在 PC、平板、手机等设备上均能提供风格统一，同时提供灵活配置的管理后台，与 BES 系统数据互通。

9	京东方能源充电平台	已完结	1、充电小程序支付接入：把已完成的充电小程序接入微信支付，完成订单流程闭环；2、充电桩接入：使得充电桩能够接入平台，支持使用小程序进行充电和结算；3、充电小程序正式发布：完成充电小程序的正式调试测试和发布使用；4、项目试运行：在小程序正式发布后，完成三个月的项目试运行，为公司后续常态化运营提供经验和支持。	建立软硬融合的一体化充电桩运营平台，为公司多媒体充电桩场站运营业务提供数智化支持，并参与公司虚拟电厂、绿电交易等创新业务；	行业内充电桩运营平台集成线上线下广告联动模式的企业较少。
10	安全管理平台	待结项	1、独立安全管理平台，服务于公司建设项目、运营项目、能源托管项目全业务，辅助一线同事做好安全管理，满足合规性；2、平台功能优先满足现场实用需求，避免功能冗余，保证平台使用率；3、新增移动端使用，方便项目人员现场使用。	通过构建数字化安全防护体系，系统化保障公司综合能源项目、建设项目和运营项目的稳定运行。	相较于业内产品，本产品实现“监测-预警-处置”的全链路安全管理平台，拟实现公司业务在安全领域的进一步拓展。
11	预防性试验检测系统	待结项	1、完成 35KV 及以下预防性试验检测系统研发，建立自主检验试验能力，在建立新业务的同时降低实施成本；2、实现线上与线下，平台软件与硬件的联动，B-iSolar 平台与预防性试验形成信息闭环，可开展预防性故障处理；3、使公司具备对外输出预防性检验试验的服务能力，增强核心竞争力。	为公司专业化预防性试验检测管理工具，实现检测任务全流程数字化管控，确保检测数据完整性和可追溯性，降低设备故障风险，保障电站安全稳定运行。	目前行业内实现从移动试验车到软件平台的线上线下载硬融合的预防性实验系统的企业较少。
12	储能规划设计与智能运维管理系统	研发中	1、完成储能规划设计系统、储能智能运维管理系统的开发上线；2、目标成效：①储能规划设计系统：缩短项目容量的测算时间，并且对于此部分进行标准化方案的输出；②智能运维管理系统：提升储能系统的运行效率、安全性和经济性。	推动公司储能项目规划设计、运维业务的数字化转型，提高储能项目规划设计及运维效率，支撑储能电站投建、运维业务快速批量拓展。	相较于业内常用产品，实现集成储能规划设计、“主动安全+超额收益”的储能运营系统，拓展市场应用领域。
13	电力交易辅助	待结项	1、完成天气数据模块升级，集成中科天机免费气象系统，扩展 15+项气象参数，为交易决策提	通过气象数据、市场数据和各类分析图表，帮助能源交易部更准确预判新能源出	目前行业内能够实现数据挖掘、分析到决策的全链

	<p>决策支持系统 1.1</p>		<p>供更全面的气象数据支撑；2、完成市场数据接口补充，新增新能源机组、非市场机组、负荷数据、日前交易数据等关键接口；3、新增现货交易散点图分析功能，支持竞价空间、新能源出力、负荷预测与电价的多维度相关性分析。</p>	<p>力变化，辅助制定交易策略，提升公司在电力交易的竞争力和收益。</p>	<p>路智能决策系统较少，相较于业内产品，本项目在自定义分析图表的自由度更高，分析速度更快，全面提升了电力交易中的竞争力和收益。</p>
--	-----------------------	--	---	---------------------------------------	--

六、 对关键审计事项说明

√适用 □不适用

公司及其子公司的营业收入包括电站及其他设施建设收入等，2025 年公司的营业收入为人民币 1,365,890,882.72 元，其中电站及其他设施建设收入为人民币 685,169,244.35 元。公司向客户提供电站及其他设施建设服务，接受业主或者总包方委托，对项目的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责。公司将电站及其他设施建设服务识别为一项履约义务。该履约义务属于在某一时段内履行的履约义务，并按照产出法确定的履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。由于营业收入是公司的关键业绩指标之一，存在管理层为了达到特定目标或预期而操纵收入的固有风险，因此将电站及其他设施建设收入确认识别为关键审计事项。

与评价电站及其他设施建设收入确认相关的审计程序中主要包括以下程序：

了解和评价与电站及其他设施建设收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；选取电站及其他设施建设收入销售合同，检查主要交易条款，并结合交易安排及业务实质，评价电站及其他设施建设服务收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；选取客户，进行实地走访或视频访谈，询问其与京东方能源集团的业务往来情况，观察相关光伏电站的建设情况，以检查客户及其交易的真实性，关注是否存在异常情况；选取客户，利用企业信息查询工具等公开信息查询客户的注册时间、注册资本、财务状况等相关情况，获取客户的股东、董事等信息，与公司提供的关联方清单进行比对，检查是否存在未识别的关联方关系；选取报告期内确认的电站及其他设施建设收入，核对至建设项目合同以及经客户确认的工程进度确认单，评价相关电站及其他设施建设收入是否按照公司的会计政策予以确认；选取客户，就于资产负债表日的往来余额及报告期内的交易金额执行函证程序；选取符合特定风险标准的收入会计分录，向管理层询问作出这些会计分录的原因并检查相关支持性文件。

七、 企业社会责任

√适用 □不适用

在国家“双碳”战略的指引下，公司始终将绿色发展理念深植于战略核心，以持续的技术创新为驱动力，贯通从能源生产到终端应用的全产业链，并依托多元化场景的深度实践，系统化推进企业社会责任的落地，致力于为构建清洁、低碳、可持续的未来贡献坚实力量。

1、清洁能源领域的突破

我们持续投资建设新能源电站，在风光资源丰富的区域深耕细作，不断扩大绿色电力覆盖范围；同时，通过自持电站有效减少二氧化碳排放。在此基础上，全面推进“光储充”一体化布局，推出了具有创新意义的“新派充（NEW π）”多媒体充电桩，创建了“充电服务+互动式户外数字广告”的双重盈利模式，不仅提升了项目的经济效益，也增强了社会效益。

2、节能降碳与产业生态融合

在节能降碳实践中，公司深度融合空调、电力、水处理等多维节能技术，结合 AI 算法与大数据分析能力，构建起覆盖“监测—诊断—优化—验证”全链条的智慧能效管理体系。依托成熟的能源托管服务模式，我们已为医院、半导体工厂、造船厂等高能耗场景提供定制化节能解决方案，在显著提升用能效率的同时，有效降低客户运营成本。

在此基础上，公司积极拓展碳汇开发路径，成功落地“零碳+农业”示范工程，并通过全流程碳管

理支撑多个“零碳会议”标杆案例，实现活动全周期碳中和。这些系统性举措不仅驱动自身运营向绿色低碳深度转型，更赋能产业链上下游协同减碳，推动产业生态迈向高质量、可持续的融合发展新阶段。

3、智慧能源管理的创新

公司自主研发的智慧能源管理系统 BES，已构建起以 AI+预测与智能调度为核心的数字化能力体系。基于该平台，我们成功上线 AI+光储充微网系统、碳价预测系统及光伏高精度功率预测系统，实现对园区级能源系统的实时监测、动态优化与闭环调控，并在多个项目落地应用。在能源交易领域，依托多维度负荷预测模型，公司能够精准研判电力市场走势，提升交易决策的科学性与前瞻性。同时，虚拟电厂平台已通过相关技术核准，取得重庆市虚拟电厂运营资质，平台有效聚合分布式光伏、用户侧储能、可调节负荷等多元资源，并已在重庆成功完成电网需求响应任务，展现其在新型电力系统中的协同调节价值。

4、可持续发展与生态共建共享

在 SNEC 国际光伏及储能展、京东方全球伙伴大会等平台上，我们展示了零碳园区、零碳工厂、零碳建筑和零碳交通等多场景解决方案，以数智化技术助力行业绿色升级。

未来，公司将依托零碳综合能源服务，打造更多零碳园区与绿色工厂，并与产业链上下游伙伴紧密协作，推动工业与生态的和谐共生。我们相信，通过技术创新与开放合作，能够与社会各界一起，稳步迈向更绿色、更清洁的零碳未来。

八、 未来展望

是否自愿披露

√是 □否

立足全球政经局势及国家“双碳”战略推进，能源绿色低碳转型是实现能源安全、经济增长的战略路径。中国能源市场正加快迈向清洁化、低碳化、多元化、数智化，全力构建绿色可持续的现代化新型能源体系。企业节能降碳与绿色转型已成为发展共识，公司将紧抓企业绿色转型痛点，依托“AI+能源”核心技术，为客户提供“双碳咨询-方案设计-建设实施-节能技改-托管运营-电碳交易”等一站式零碳解决方案，致力于成为零碳综合能源服务行业领先者，助力客户实现节能降碳与经济效益双赢。

1、深化业务高质发展，全面赋能企业绿色转型

综合能源服务方面，坚持以“客户价值创造”为导向，以“技术创新”为驱动，聚焦新能源/储能 EPC 服务、节能技改服务、能源管理服务和电力交易服务等细分业务。针对高耗能企业、工业园区、商业综合体、公共建筑等重点用能主体，量身定制降本增效与绿色转型协同的能源解决方案，助力企业实现能源结构优化、用能成本降低双重目标。全面构筑服务企业绿色低碳发展的可持续发展核心竞争力，成为企业长期价值共创者。

综合能源利用方面，坚持以优质项目为牵引，以高质量投资为发展根基，全面塑造公司可持续发展的核心竞争力。推进“新能源+”融合发展，稳步布局新能源、储能、充电桩投资建设与运营，打造风光储充一体化绿色微电网，加快布局源网荷储互动、冷热电气协同的多元化业务体系，并通过智慧能效管理平台，助力企业大幅提升综合能源利用效率，实现节能降碳、提质增效。

零碳服务方面，深度践行绿色发展理念，锚定“碳达峰”、“碳中和”战略目标，以碳排放双控为牵引，以数智化碳管理平台为核心载体，针对重点控排和自愿减排企业，提供专注双碳战略咨询与规划服务、环境权益产品开发与交易、零碳认证与碳足迹管理等一体化解决方案，助力企业降低履约成本、盘活碳资产价值，打破国际绿色贸易壁垒、提升全球竞争力以及品牌影响力。

2、“AI+能源”筑基，锻造绿色转型核心优势

提升全流程运营交付水平，夯实高质量发展根基。公司坚持高效交付理念，着力强化“方案-产品-运营”全链条综合服务能力。聚焦多能互补系统的设计与实施能力，推动冷热电气高效梯级利用，构建

覆盖供能端、输配端、储能端、用能端的智慧综合调度能力，打通源网荷储协同链路，持续增强电力交易能力，带动虚拟电厂、储能运营等业务协同发展，打造综合能源服务核心竞争力。

强化技术创新引领，激活高质量发展动能。公司坚持创新驱动，深耕 AI 与能源产业的深度融合，充分运用大数据、云计算、物联网等新一代信息技术，推动信息技术与能源系统在物联感知、智能调度、科学决策等领域深度协同，持续优化虚拟电厂、智能微网等市场化布局，以数智化能力赋能客户节能降碳，构建绿色发展新引擎。

九、 公司面临的重大风险分析

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
市场竞争加剧风险	<p>公司属于节能技术推广服务行业，长期专注于综合能源服务、综合能源利用、零碳服务等综合节能业务，节能效果的好坏主要依靠节能方案的设计、节能技术的应用、节能工艺的运用、节能运行策略的执行。随着国家对节能服务行业的支持，公司将面临现有同行业公司及未来外部潜在对手的竞争。一方面，国内现有提供节能服务的公司，凭借技术、资本优势日益扩大市场规模，加快技术推广与应用，在细分行业精耕细作，加强节能服务的内部协同与行业延伸，使其市场份额快速增长；另一方面，越来越多的外部企业开始进入节能行业或光伏新能源，抢占市场份额，导致市场竞争日益激烈。因此，如果竞争对手实力持续增强，而公司又不能紧跟市场需求的变化适时提升节能方案设计、应用新技术和新工艺，无法持续保持核心竞争力，将对公司的持续盈利能力产生不利影响。</p>
合同能源管理模式风险	<p>合同能源管理项目的前期投资金额大，服务周期较长，服务客户行业众多，项目投资回收主要来源于节能减排投资项目逐年产生的收益。在合同能源管理服务期内，存在因客户所处行业政策的变动、电价波动、自然灾害、其自身经营状况的变化等不确定因素给公司项目投资的回收和经济效益的取得带来一定的影响。</p>
税收优惠政策变化风险	<p>为支持国内节能服务行业及光伏新能源相关行业发展等，国家及各地政府在财税方面制定了一系列优惠政策。报告期内公司部分子公司根据相关政策能够享受税收优惠，如未来相关政策或法律法规发生变化，致使公司不再具有税收优惠资格或税收优惠减少，将对公司经营业绩产生一定影响。</p>
技术研发风险	<p>节能服务行业属于技术密集型行业，综合性较强、技术迭代快，具有多领域、跨学科、多技术的特点，对节能技术整合和集成能力的要求较高，企业需要持续保持研发创新以保持技术领先地位。如果公司未来的技术研发创新不能及时跟上市场需求的变化，公司对相关服务的市场发展趋势、研发方向判断失误，或公司关键研发技术人员大量流失，将导致公司在未来市场竞争中处于不利地位，从而进一步影响公司的盈利能力及可持续发展能力。</p>
本期重大风险是否发生重大变化：	本期重大风险未发生重大变化

是否存在被调出创新层的风险

是 否

第三节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(二)
是否存在提供担保事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(三)
是否对外提供借款	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(四)
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	三.二.(五)
是否存在关联交易事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(六)
是否存在经股东会审议通过的收购及出售资产、对外投资以及报告期内发生的企业合并事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股份回购事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在已披露的承诺事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(七)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(八)
是否存在被调查处罚的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在失信情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在应当披露的其他重大事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	

(一)重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

(二)诉讼、仲裁事项

1、报告期内发生的诉讼、仲裁事项

适用 不适用

单位：元

性质	累计金额	占期末净资产比例%
作为原告/申请人	26,871,840.30	1.10%
作为被告/被申请人	5,379,104.85	0.22%
作为第三人	49,183,631.48	2.01%
合计	81,434,576.63	3.33%

2、以临时公告形式披露的重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(三)公司发生的提供担保事项

挂牌公司及合并报表范围内子公司存在提供担保

是 否

公司提供担保分类汇总

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
报告期内挂牌公司提供担保（包括对表内子公司提供担保）	170,000,000.00	112,444,001.85
公司及表内子公司为挂牌公司股东、实际控制人及其关联方提供担保	0.00	0.00
公司直接或间接为资产负债率超过 70%（不含本数）的被担保人提供担保	0.00	0.00
公司担保总额超过净资产 50%（不含本数）部分的金额	0.00	0.00
公司为报告期内出表公司提供担保	0.00	0.00

应当重点说明的担保情况

适用 不适用

预计担保及执行情况

适用 不适用

(四) 对外提供借款情况

单位：元

债务人	债务人与公司的关联关系	债务人是否为公司董事及高级管理人员	借款期间		期初余额	本期新增	本期减少	期末余额	是否履行审议程序	是否存在抵押
			起始日期	终止日期						
河北寰达	控股子公司	否	2023年4月17日	2030年4月17日	62,000,000.00	0.00	0.00	62,000,000.00	已事前及时履行	否
河北寰达	控股子公司	否	2019年9月10日	2026年9月10日	45,000,000.00	0.00	10,000,000.00	35,000,000.00	已事前及时履行	否
黄冈阳源	控股子公司	否	2022年9月29日	2032年6月21日	32,025,777.78	0.00	1,788,633.34	30,237,144.44	已事前及时履行	是
宁阳拜尔	控股子公司	否	2017年10月24日	2032年10月23日	82,524,730.00	0.00	10,433,318.70	72,091,411.30	已事前及时履行	是
苏州台京	控股子公司	否	2023年9月18日	2025年9月9日	3,000,000.00	0.00	3,000,000.00	0.00	已事前及时履行	否
苏州光泰	控股子公司	否	2019年12月31日	2025年9月24日	14,000,000.00	0.00	14,000,000.00	0.00	已事前及时履行	否

遂溪恒辉	控股子公司	否	2017年12月1日	2032年12月1日	205,567,732.93	0.00	24,214.21	205,543,518.72	已事前及时履行	是
河北润阳	控股子公司	否	2018年9月26日	2032年12月21日	71,773,691.64	0.00	9,002,805.85	62,770,885.79	已事前及时履行	是
淮滨俊龙	控股子公司	否	2022年7月28日	2028年7月27日	35,000,000.00	0.00	15,000,000.00	20,000,000.00	已事前及时履行	否
红安恒创	控股子公司	否	2022年9月29日	2032年6月21日	42,033,833.34	0.00	5,601,578.89	36,432,254.45	已事前及时履行	是
苏州奕倜	控股子公司	否	2023年4月13日	2025年9月9日	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	0.00	已事前及时履行	否
鄂尔多斯京东方能源	控股子公司	否	2024年11月22日	2025年1月25日	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00	已事前及时履行	否
淮滨俊龙	控股子公司	否	2025年5月22日	2025年8月28日	0.00	189,962.01	189,962.01	0.00	已事前及时履行	否
淮滨俊龙	控股子公司	否	2025年6月12日	2025年8月28日	0.00	212,724.49	212,724.49	0.00	已事前及时履行	否
淮滨俊龙	控股子公司	否	2025年7月14日	2025年8月28日	0.00	629,221.67	629,221.67	0.00	已事前及时履行	否
淮滨俊龙	控股子公司	否	2025年6月26日	2026年6月25日	0.00	41,054.50	0.00	41,054.50	已事前及时履行	否
合计	-	-	-	-	606,925,765.69	1,072,962.67	83,882,459.16	524,116,269.20	-	-

对外提供借款原因、归还情况及对公司的影响

怀宁东方系能源科技全资子公司，双方于 2016 年 10 月 8 日签订《怀宁东方独秀新能源有限公司 20MW 农光互补光伏发电项目施工总承包合同》，能源科技为其投资运营光伏电站项目的总包单位。因工程款项账龄较长，会计处理上在母公司报表中作为长期应收款列报，截至 2025 年 12 月末的金额为 47,000,000.00 元。

(五) 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

(六) 报告期内公司发生的关联交易情况

单位：元

日常性关联交易情况	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力，接受劳务	12,429,800.00	12,424,716.49
销售产品、商品，提供劳务	161,298,289.00	96,120,408.13
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
其他重大关联交易情况	审议金额	交易金额
收购、出售资产或股权	0.00	0.00
与关联方共同对外投资	0.00	0.00
提供财务资助	0.00	0.00
提供担保	0.00	0.00
委托理财	0.00	0.00
企业集团财务公司关联交易情况	预计金额	发生金额
存款	0.00	0.00
贷款	0.00	0.00

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响

上述关联交易事项是公司生产经营及战略发展过程中必要且将持续发生的日常关联交易事项，不会对公司独立性产生影响，不存在损害股东利益的情况，公司亦不会因上述关联交易而对关联方产生依赖。

违规关联交易情况

适用 不适用

(七) 承诺事项的履行情况

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺具体内容	承诺履行情况
------	--------	--------	------	------	--------	--------

公司	2024年12月12日	-	挂牌	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺将始终以股东利益最大化为原则，规范和减少关联交易。	正在履行中
公司	2024年12月12日	-	挂牌	关于不进行资金占用的承诺函	承诺不进行资金占用。	正在履行中
公司	2024年12月12日	-	挂牌	关于未履行承诺相关事宜的承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
董监高	2024年12月12日	-	挂牌	关于未履行承诺相关事宜的承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
董监高	2024年12月12日	-	挂牌	关于不进行资金占用的承诺函	承诺不以任何形式（包括但不限于委托管理、借款、代偿债务、代垫款项等方式）占用能源科技的资金。	正在履行中
董监高	2024年12月12日	-	挂牌	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于避免同业竞争的承诺函	承诺不会扩大、新增同业竞争。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于未履行承诺相关事宜的承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于股份锁定的承诺函	承诺不会在锁定期内减持股份。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于不进行资金占用的承诺函	承诺不以任何形式（包括但不限于委托管理、借款、代偿债务、代垫款项等方式）占用能源科技的资金。	正在履行中
其他股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
其他股东	2024年12月12日	-	挂牌	关于未履行承诺相关事宜的承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于稳定股价的承诺函	承诺稳定股价相关措施。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于填补被摊薄即期回报措施承诺函	承诺上市后填补被摊薄即期回报的措施。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于不存在违法违规交易公司股票事项的承诺函	承诺不存在违规交易行为。	正在履行中
公司	2025年12月	-	发行	关于招股说明书不	承诺招股说明书不存在虚假	正在履行

	19日			存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺函	记载、误导性陈述或者重大遗漏。	中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于利润分配政策的承诺函	承诺利润分配相关要求。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于股东信息的专项承诺	关于股东信息的承诺。	正在履行中
公司	2025年12月19日	-	发行	关于未履行承诺的约束措施承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于稳定股价的承诺函	承诺上市后稳定公司股价的措施。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于填补被摊薄即期回报措施承诺函	承诺上市后填补被摊薄即期回报的措施。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于不存在违法违规交易公司股票事项的承诺函	承诺不存在违规交易行为。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺函	承诺招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于不进行资金占用的承诺函	承诺不以任何形式占用公司的资金。	正在履行中
董监高	2025年12月19日	-	发行	关于未履行承诺的约束措施承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于股份锁定、延长股份锁定期、持股意向、减持意向及其约束措施承诺函	上市后股份锁定、减持情况进行承诺。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于稳定股价的承诺函	就上市后稳定公司股价的措施进行承诺。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于填补被摊薄即期回报措施承诺函	就上市后填补被摊薄即期回报的措施进行承诺。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于所持股份自愿限售的承诺函	关于所持股份限售的承诺。	正在履行中
实际控制	2025年12月	-	发行	关于不存在违法违	承诺不存在违规交易行为。	正在履行

人或控股股东	19日			规交易公司股票事项的承诺函		中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺函	承诺招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于避免同业竞争的承诺函	承诺不会扩大、新增同业竞争。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于利润分配政策的承诺函	关于利润分配相关承诺。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于不进行资金占用的承诺函	承诺不以任何形式占用公司的资金。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于保持发行人资产、人员、财务、机构和业务独立的承诺函	关于保持公司独立性的承诺。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2025年12月19日	-	发行	关于未履行承诺的约束措施承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中
其他股东	2025年12月19日	-	发行	关于规范和减少关联交易的承诺函	承诺规范和减少关联交易。	正在履行中
其他股东	2025年12月19日	-	发行	关于持股意向、减持意向及其约束措施的承诺函	关于持股、减持及其约束的承诺。	正在履行中
其他股东	2025年12月19日	-	发行	关于未履行承诺的约束措施承诺函	承诺未能履行公开承诺事项的措施。	正在履行中

超期未履行完毕的承诺事项详细情况

无

(八) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
货币资金	货币资金	保证金、冻结	40,781,738.85	0.84%	保函保证金及冻结资金

应收账款	应收账款	质押	467,691,849.90	9.66%	保理、长期借款及长期应付款质押
固定资产	固定资产	抵押	142,759,807.28	2.95%	长期应付款抵押
总计	-	-	651,233,396.03	13.45%	-

资产权利受限事项对公司的影响

本公司申请汇票、保函、银行借款、融资租赁而进行资产抵质押，是公司为实现业务发展及经营的正常所需，有利于公司持续稳定运营和未来发展，对公司日常经营活动产生积极影响。

第四节 股份变动、融资和利润分配

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售条件股份	无限售股份总数	1,242,690,058	100.00%	-850,000,000	392,690,058	31.60%
	其中：控股股东、实际控制人	850,000,000	68.40%	-850,000,000	0	0.00%
	董事、高管	0	0.00%	0	0	0.00%
	核心员工	0	0.00%	0	0	0.00%
有限售条件股份	有限售股份总数	0	0.00%	850,000,000	850,000,000	68.40%
	其中：控股股东、实际控制人	0	0.00%	850,000,000	850,000,000	68.40%
	董事、高管	0	0.00%	0	0	0.00%
	核心员工	0	0.00%	0	0	0.00%
总股本		1,242,690,058	-	0	1,242,690,058	-
普通股股东人数		168				

股本结构变动情况

√适用 □不适用

1.根据《全国中小企业股份转让系统股票挂牌规则》的有关要求，申请挂牌公司控股股东及实际控制人在挂牌前直接或间接持有的股票分三批解除限售，每批解除限售的数量均为其挂牌前所持股票的三分之一，解除限售的时间分别为挂牌之日、挂牌期满一年和两年。全国中小企业股份转让系统有限责任公司于2025年2月25日出具了《关于同意京东方能源科技股份有限公司股票公开转让并在全中国股转系统挂牌的函》。公司于2025年4月在中国证券登记结算有限责任公司北京分公司完成了公司股份的初始登记，并针对控股股东所持有的566,666,667股进行了股份限售办理。

2.根据《全国中小企业股份转让系统挂牌公司持续监管指引第1号—筹备发行上市》的有关规定，“挂牌公司申请公开发行并在北交所上市的，公司控股股东、实际控制人及其亲属，上市前直接持有10%以上股份的股东或虽未直接持有但可实际支配10%以上股份表决权的相关主体，董事、监事、高级管理人员以及其他自愿限售主体，应当在审议公开发行并在北交所上市的股东大会股权登记日的次

两个交易日内，通过挂牌公司披露自愿限售公告并于公告披露当日办理股份限售。自愿限售应当按照《全国中小企业股份转让系统挂牌公司股票限售及解除限售业务指南》的相关规定办理”。

公司于 2025 年 10 月 31 日召开第一届董事会第十次会议，审议通过《关于公司申请向不特定合格投资者公开发行股票并在北京证券交易所上市的议案》等相关议案，并定于 2025 年 11 月 18 日召开 2025 年第二次临时股东大会审议，本次股东会股权登记日为 2025 年 11 月 12 日。公司于 2025 年 11 月份根据上述规定在中国证券登记结算有限责任公司北京分公司为控股股东所持有的剩余 283,333,333 股非限售股进行了股份限售办理。自此，控股股东共计持有的 850,000,000 股全部为限售股股份。

(二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	京东方	850,000,000	0	850,000,000	68.40%	850,000,000	0	0	0
2	中信投资	80,551,807	0	80,551,807	6.48%	0	80,551,807	0	0
3	国开基金	80,551,807	0	80,551,807	6.48%	0	80,551,807	0	0
4	农银投资	52,761,433	0	52,761,433	4.25%	0	52,761,433	0	0
5	京国管基金	40,275,903	0	40,275,903	3.24%	0	40,275,903	0	0
6	重庆东方	33,905,010	0	33,905,010	2.73%	0	33,905,010	0	0
7	共青城京东方	25,373,819	0	25,373,819	2.04%	0	25,373,819	0	0
8	海南杰谛	20,137,952	-906,100	19,231,852	1.55%	0	19,231,852	0	0
9	济南京能	15,224,291	0	15,224,291	1.23%	0	15,224,291	0	0
10	共青城京能	12,042,495	0	12,042,495	0.97%	0	12,042,495	0	0
	合计	1,210,824,517	-906,100	1,209,918,417	97.37%	850,000,000	359,918,417	0	0

普通股前十名股东情况说明

√适用 □不适用

1.京东方与京国管基金

京东方持有京国管基金 3.90%的出资份额；北京国有资本运营管理有限公司间接持有京国管基金的执行事务合伙人北京京国瑞投资管理有限公司 100.00%股权，且北京国有资本运营管理有限公司直接持有京东方 10.86%的股份。

2.京东方与共青城京东方、海南杰谛、共青城京能、济南京能、共青城丰实、重庆东方

重庆东方、共青城京东方、海南杰谛、济南京能、共青城京能、共青城丰实均由国科东方（上海）私募基金管理有限公司担任其执行事务合伙人、其执行事务合伙人之执行事务合伙人或其执行事务合伙人之控股股东；京东方持有国科东方（上海）私募基金管理有限公司 30.00%股权，同时京东方通过全资子公司重庆京东方智慧科技有限公司持有重庆东方智慧私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）26.67%份额，间接持有重庆东方 15.09%份额。

二、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露

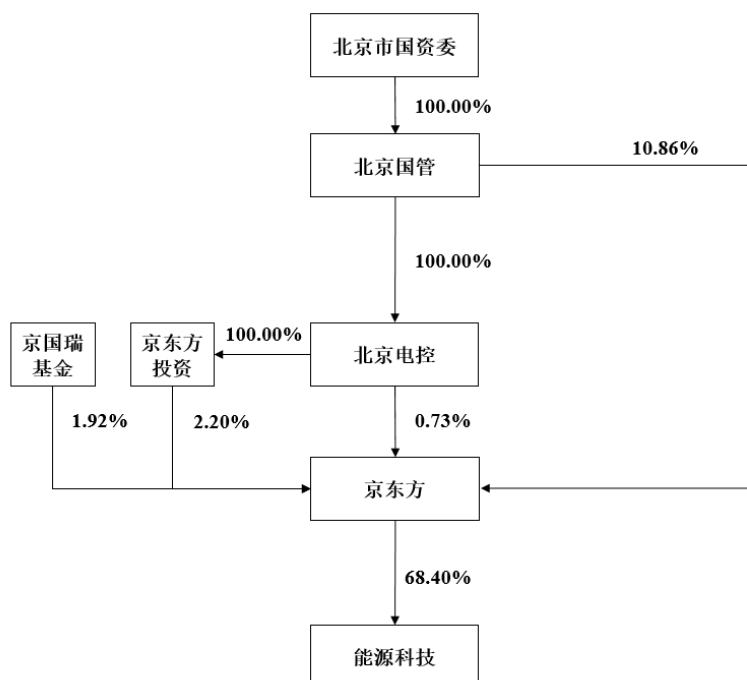
□是 √否

（一）控股股东情况

京东方持有公司 68.40%股份，为公司控股股东。其法定代表人为陈炎顺，设立日期为 1993 年 4 月 9 日，统一社会信用代码 911100001011016602，注册资本 3,741,388.0464 万元。报告期内，公司控股股东未发生变化。

（二）实际控制人情况

公司实际控制人为北京电控，其法定代表人为张劲松，设立日期为 1997 年 4 月 8 日，统一社会信用代码 91110000633647998H，注册资本 700,739.131868 万元，具体控制关系如下图所示：



注 1: 在京东方 2014 年非公开发行完成后, 北京国管通过《股份管理协议》将其直接持有的京东方股份的 70%交由北京电控管理, 北京电控取得该部分股份附带的除处分权及收益权以外的股东权利; 北京国管将其直接持有的其余 30%股份的表决权通过《表决权行使协议》约定在行使股东表决权时与北京电控保持一致。

注 2: 在京东方 2021 年非公开发行中, 京国瑞基金与北京电控就双方持有的京东方股权签署了《一致行动协议》。

注 3: 北京国管间接持有北京京国瑞投资管理有限公司 100%股权, 直接持有京国瑞基金 77.5918%的合伙份额; 北京京国瑞投资管理有限公司为京国瑞基金普通合伙人。另外, 京国瑞基金的 9 名投资决策委员会成员中 3 名系北京国管提名。

是否存在尚未履行完毕的特殊投资条款

是 否

三、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内的股票发行情况

适用 不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

适用 不适用

四、 存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用

五、 存续至本期的债券融资情况

适用 不适用

六、 存续至本期的可转换债券情况

适用 不适用

七、 权益分派情况

(一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

适用 不适用

利润分配与公积金转增股本的执行情况

适用 不适用

(二) 权益分派预案

适用 不适用

第五节 行业信息

是否自愿披露

√是 □否

一、产业政策密集出台，支持行业快速发展

长期以来，我国高度重视节能环保、绿色用能问题，相关产业政策密集出台，鼓励并支持节能服务行业及新能源行业发展。2010年10月10日，国务院颁布《国务院关于加快培育和发展战略性新兴产业的决定》，明确将重点培育和发展节能环保产业、新能源产业等七大战略性新兴产业，要求重点开发推广高效节能技术装备及产品，实现重点领域关键技术突破，带动能效整体水平的提高。

2024年8月，中共中央、国务院发布《关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》，提出“大力推广合同能源管理等模式”，积极鼓励绿色低碳导向的新产业、新业态、新商业模式加快发展，明确“到2030年，节能环保产业规模达到15万亿元左右”的目标。同时提出，要“高水平、高质量抓好节能工作，推动重点行业节能降碳改造，加快设备产品更新换代升级。构建碳排放统计核算体系，加强固定资产投资项目节能审查，探索开展项目碳排放评价，严把新上项目能耗和碳排放关。推动企业建立健全节能降碳管理机制，推广节能降碳‘诊断+改造’模式，强化节能监察”。此外，对加快构建新型电力系统也进行了明确，要求“建设智能电网，加快微电网、虚拟电厂、源网荷储一体化项目建设。加强电力需求侧管理。深化电力体制改革，进一步健全适应新型电力系统的体制机制”。国务院发布的《2030年前碳达峰行动方案》提出，“到2030年，非化石能源消费比重达到25%左右，单位国内生产总值二氧化碳排放比2005年下降65%以上，顺利实现2030年前碳达峰目标”。2025年9月，我国宣布新一轮国家自主贡献目标，提出“到2035年，非化石能源消费占能源消费总量的比重达到30%以上，风电、太阳能发电总装机容量达到36亿千瓦以上”。

二、下游节能改造及绿色用能需求旺盛，节能服务市场空间广阔

“绿色发展是高质量发展的底色，新质生产力本身就是绿色生产力”，在“双碳”目标指引、国家系列产业政策支持下，节能服务行业保持快速发展，下游节能改造及绿色用能需求旺盛。据中国节能协会节能服务产业委员会（EMCA）数据，中国节能服务产业总产值已由2016年的3,567亿元增长至2024年的5,280亿元；根据国家能源局数据，截至2024年末我国累计光伏装机容量达886.66GW，近10年复合增长率达40.27%，自2015年以来我国光伏累计装机容量已连续9年位居全球首位。

据中国节能协会节能服务产业委员会（EMCA）的相关报告，节能服务行业的发展目标是：“在‘十五五’规划末期之前，节能服务产业总产值达到1万亿元。大力推广合同能源管理、能源托管等节能综合服务，全面提升节能服务专业化水平”。整体而言，节能服务产业具备广阔的市场空间。

三、节能技术快速发展，注入产业升级核心动力

随着节能服务的深入推广，客户需求越来越多样化、个性化，节能服务企业需要提供定制化解决方案的能力。这种趋势推动节能服务企业需要由产品导向向服务导向转变，从标准解决方案向个性化设计转变。节能服务产业正呈现出向数字化、智能化、全球化快速发展的趋势。数字化转型已成为节能服务行业升级的核心动力，对能源管理系统平台化、智能化程度的要求也大幅提升，要求节能服务企业实现从单一设备控制向整体能源系统优化的跨越。

技术创新是节能服务行业发展的核心驱动力，当前行业正经历着从单一设备节能向系统节能的深刻转变，智能化、数字化技术成为技术创新的重点。2024年，国家发改委印发《绿色技术推广目录（2024年版）》，工信部印发《国家工业和信息化领域节能降碳技术装备推荐目录（2024年版）》，系列政策的发布明确了节能技术在绿色转型中的关键作用，加快了绿色低碳先进技术示范应用和推广，如：在建筑用能领域，超低能耗建筑通过试点示范逐步推广，可再生能源建筑应用走向成熟。综合来看，在政策推动下，节能低碳技术持续取得突破并推广应用，持续为节能产业升级注入核心动力。

第六节 公司治理

一、 董事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%
				起始日期	终止日期				
马亮	董事长、执委会主席	男	1980年6月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
韩晓艳	董事、总裁、执委会副主席	女	1980年8月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
李妍	董事、执委会委员、财务总监	女	1982年12月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
冯曼	董事	女	1988年7月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
郭卫寰	董事	男	1983年1月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
房昆昆	职工董事	男	1988年3月	2025年11月6日	2027年6月17日	0	0	0	0%
高文胜	独立董事	男	1968年2月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
甄庆贵	独立董事	男	1965年5月	2024年12月4日	2027年6月17日	0	0	0	0%
李涛	独立董事	男	1961年10月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
贾妍	执委会委员	女	1987年8月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
王宝玺	执委会委员	男	1985年12月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%
张晓蒙	董事会秘书	女	1990年11月	2024年6月18日	2027年6月17日	0	0	0	0%

董事、高级管理人员与股东之间的关系：

公司董事冯曼同时担任公司控股股东京东方投资部部长；公司董事郭卫寰同时担任国开金融有限责任公司投资管理部总经理。

(二) 审计委员会情况

√适用 □不适用

姓名	是否为独立董事	是否为召集人/主任委员	是否为会计专业人士	是否为职工董事	是否为高级管理人员
李涛	是	是	是	否	否
冯曼	否	否	否	否	否
甄庆贵	是	否	否	否	否

(三) 变动情况

√适用 □不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
徐阳平	董事	离任	无	辞任
沈国栋	监事会主席	离任	无	2025 年第一次临时股东会决议取消监事会
张超	监事	离任	无	2025 年第一次临时股东会决议取消监事会
房昆昆	职工代表监事	离任	职工董事	2025 年第一次临时股东会决议取消监事会；第二届第一次职工代表大会选举职工董事

注：截至公司取消监事会前，公司监事会由 3 名监事组成，包括沈国栋、张超、房昆昆。根据 2024 年 7 月 1 日起实施的《公司法》及 2024 年 12 月 27 日发布的《关于新<公司法>配套全国股转系统业务规则实施相关过渡安排的通知》等相关法律法规规定，公司于 2025 年 11 月召开 2025 年第一次临时股东会会议，决议不再设置监事会或监事，由董事会审计委员会行使《公司法》规定的监事会职权。

报告期内新任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

√适用 □不适用

房昆昆先生，1988 年 3 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历。2014 年 7 月加入公司，历任公司多能互补团队副科长、微网团队负责人、智能微网事业部副总经理，现任公司职工董事、能源交易部部门经理。

(四) 董事、高级管理人员的股权激励情况

□适用 √不适用

二、 员工情况

(一) 在职员工（公司及控股子公司）情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
管理人员	19	16	2	33
销售人员	46	15	16	45
研发与技术人员	73	59	15	117
运营人员	69	44	27	86
财务人员	8	8	2	14
其他职能人员	56	23	13	66
员工总计	271	165	75	361

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	1	1
硕士	54	73
本科	159	217
专科	45	59
专科以下	12	11
员工总计	271	361

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况

公司坚持“按劳分配、效率优先、兼顾公平”原则，建立以岗位价值为基础、以绩效为导向的薪酬分配机制，绩效薪酬与组织及个人业绩强挂钩，不同岗位设置差异化薪酬带宽。公司构建以“业务需求”与“人才发展”双驱动为核心的培训体系，以岗位胜任与能力提升为重点，全年开设培训课程31门，累计参与培训超千人次。公司无离退休职工。

(二) 核心员工（公司及控股子公司）情况

适用 不适用

三、 公司治理及内部控制

事项	是或否
投资机构是否派驻董事	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
内部监督机构对本年监督事项是否存在异议	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
管理层是否引入职业经理人	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内是否新增关联方	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(一) 公司治理基本情况

报告期内，公司按照《非上市公众公司监督管理办法》《全国中小企业股份转让系统挂牌公司治

理规则》《非上市公众公司监管指引第3号——章程必备条款》和股转系统的其他有关规定制定了《公司章程》等治理制度，保障了公司管理运营健康稳定开展。报告期内，公司召开的历次股东会、董事会、监事会、审计委员会均依照有关法律法规和公司章程发布通知并按期召开，会议文件完整，会议记录中时间、地点、出席人数等要件齐备，会议文件归档保存，会议记录正常签署，公司相关会议运行基本情况良好。报告期内，公司股东会、董事会、监事会、审计委员会的成员符合《公司法》的任职要求，能够按照《公司章程》及相关会议议事规则独立、勤勉、诚信地履行职责及义务。公司股东会和董事会能够按期召开，就公司的重大事项作出决议。公司监事会及审计委员会能够较好的履行对公司财务状况及董事、高级管理人员的监管职责，保证公司治理的合法合规。

(二) 内部监督机构对监督事项的意见

报告期内，依据国家有关法律、法规和公司章程的规定，公司建立了较完善的内部控制制度，重大事项的决策程序符合相关规定，未发现公司生产经营管理活动存在重大风险事项。公司董事及高级管理人员在履行职责时，不存在违反法律、法规和《公司章程》等规定或损害公司及股东利益的行为。审计委员会对本年度内定期报告进行审核，并提出书面审核意见，认为公司定期报告编制和审议程序符合法律法规、公司章程和公司内部管理制度的各项规定，内容和格式符合全国中小企业股份转让系统的各项要求，能够真实地反映公司的经营情况和财务状况。报告期内的监督活动中未发现公司存在重大风险事项，审计委员会对本年度内的监督事项无异议。

(三) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

公司严格按照《公司法》及《公司章程》的要求规范运作，在业务、资产、人员、财务、机构等方面与主要股东及其控制的其他企业完全独立，公司具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。

业务：公司业务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，拥有自己独立的业务部门和管理体系，自主决策、自负盈亏，具有独立完整的业务及自主经营能力。

资产：公司已具备与经营有关的主要设备设施，合法拥有与经营有关的商标、专利、非专利技术、软件著作权的所有权或者使用权，具有独立的采购和销售系统。公司业务和经营必需资产的权属由公司独立享有，不存在与控股股东、实际控制人及其他关联方资产混同的情形。

人员：公司具有独立的劳动、人事、薪资管理制度，现任高级管理人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，亦未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪。

财务：公司设立了独立的财务部门，配备了独立的财务人员，建立了独立的财务核算体系，能够独立做出财务决策，公司及子公司制订了完善的财务会计制度和财务管理制度。公司在银行开设了独立的银行账户，独立支配自有资金和资产，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情形。公司作为独立的纳税人进行纳税申报及履行纳税义务，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业混合纳税的情形。

机构：公司建立了健全的法人治理结构，设置了股东会、董事会、审计委员会等决策及监督机构，同时建立了独立完整的内部组织机构，各机构按照相关规定在各自职责范围内独立决策、规范运作。公司独立行使经营管理权，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间不存在机构混同的情况。

公司已建立规范的股东会、董事会、审计委员会等完善的公司治理结构，并制定了相应的议事规则、独立董事工作制度、专门委员会工作制度和完善的内部管理制度。报告期内，公司未发生控股股东及实际控制人在管理过程中超越规则的行为，公司聘任的高级管理人员依照规则执行，不存在影响

公司独立性的情形。

(四) 对重大内部管理制度的评价

公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规的要求，建立健全了股东会、董事会、审计委员会等制度，并制定了公司内部管理相关的规章制度，包括《股东会议事规则》《董事会议事规则》《董事会审计委员会实施细则》《关联交易管理办法》《对外担保管理办法》《对外投资管理办法》等内部管理制度。

目前，公司各项管理制度齐全配套，公司现有治理机制对公司规范运作发挥积极作用，公司治理机制执行情况良好。报告期内，公司严格按照内控制度进行内部管理和风险控制，未出现重大内部管理漏洞。

四、 投资者保护

(一) 实行累积投票制的情况

适用 不适用

(二) 提供网络投票的情况

适用 不适用

报告期内，公司 2025 年第二次临时股东大会于 2025 年 11 月 18 日 14:00 召开，此次会议提供网络投票，网络投票起止时间为 2025 年 11 月 17 日 15:00-2025 年 11 月 18 日 15:00，通过网络投票方式表决的股东人数为 0；

公司 2025 年第三次临时股东会于 2025 年 12 月 22 日 11:00 召开，此次会议提供网络投票，网络投票起止时间为 2025 年 12 月 21 日 15:00-2025 年 12 月 22 日 15:00，通过网络投票方式表决的股东人数为 0。

(三) 表决权差异安排

适用 不适用

第七节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是	
审计意见	无保留意见	
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明	
审计报告编号	毕马威华振审字第 2601859 号	
审计机构名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）	
审计机构地址	北京市东城区东长安街 1 号东方广场东 2 座办公楼 8 层	
审计报告日期	2026 年 3 月 6 日	
签字注册会计师姓名及连续签字年限	张扬	刘婧媛
	4 年	4 年
会计师事务所是否变更	否	
会计师事务所连续服务年限	4 年	
会计师事务所审计报酬（万元）	180	

审计报告

毕马威华振审字第 2601859 号

京东方能源科技股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的京东方能源科技股份有限公司（以下简称“京东方能源股份公司”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则（以下简称“企业会计准则”）的规定编制，公允反映了京东方能源股份公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则（以下简称“审计准则”）的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务

对独立性的要求》中适用于公众利益实体财务报表审计业务的独立性要求，我们独立于京东方能源股份公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

电站及其他设施建设收入确认

请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”21所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”37及“十八、母公司财务报表主要项目注释”5。

关键审计事项

在审计中如何应对该事项

京东方能源股份公司及其子公司（以下简称“京东方能源集团”）的营业收入包括电站及其他设施建设收入等。2025年京东方能源集团的营业收入为人民币1,365,890,882.72元，其中电站及其他设施建设收入为人民币685,169,244.35元。

京东方能源集团向客户提供电站及其他设施建设服务。京东方能源集团接受业主或者总包方委托，对项目的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责。

京东方能源集团将电站及其他设施建设服务识别为一项履约义务。该履约义务属于在某一时段内履行的履约义务，并按照产出法确定的履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。

与评价电站及其他设施建设收入确认相关的审计程序中主要包括以下程序：

- 了解和评价与电站及其他设施建设收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；
- 选取电站及其他设施建设收入销售合同，检查主要交易条款，并结合交易安排及业务实质，评价电站及其他设施建设服务收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；
- 选取客户，进行实地走访或视频访谈，询问其与京东方能源集团的业务往来情况，观察相关光伏电站的建设情况，以检查客户及其交易的真实性，关注是否存在异常情况；
- 选取客户，利用企业信息查询工具等公开信息查询客户的注册时间、注册资本、财务状况等相关情况，获取客户的股东、董事等信息，与京东方能源集团提供的关联方清单进行比对，检查是否存在未识别的关联方关系；

请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”21所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”37及“十八、母公司财务报表主要项目注释”5。

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
由于营业收入是京东方能源集团的关键业绩指标之一，存在管理层为了达到特定目标或预期而操纵收入的固有风险，因此我们将电站及其他设施建设收入确认识别为关键审计事项。	<ul style="list-style-type: none">• 选取报告期内确认的电站及其他设施建设收入，核对至建设项目合同以及经客户确认的工程进度确认单，评价相关电站及其他设施建设收入是否按照京东方能源集团的会计政策予以确认；• 选取客户，就于资产负债表日的往来余额及报告期内的交易金额执行函证程序；• 选取符合特定风险标准的收入会计分录，向管理层询问作出这些会计分录的原因并检查相关支持性文件。

四、其他信息

京东方能源股份公司管理层对其他信息负责。其他信息包括京东方能源股份公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估京东方能源股份公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非京东方能源股份公司计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督京东方能源股份公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对京东方能源股份公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致京东方能源股份公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就京东方能源股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

毕马威华振会计师事务所 (特殊普通合伙)

中国注册会计师

张杨 (项目合伙人)

中国 北京

刘婧媛

2026年3月6日

二、 财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	五、1	902,713,925.38	476,549,887.78
结算备付金		0.00	0.00
拆出资金		0.00	0.00
交易性金融资产		0.00	0.00
衍生金融资产		0.00	0.00
应收票据	五、2	8,294,931.70	10,531,242.54
应收账款	五、3	901,693,016.10	1,016,651,412.96
应收款项融资	五、4	0.00	220,500.00
预付款项	五、5	4,400,738.54	6,987,241.57
应收保费		0.00	0.00
应收分保账款		0.00	0.00
应收分保合同准备金		0.00	0.00
其他应收款	五、6	8,258,926.47	12,029,308.30
其中：应收利息		0.00	0.00
应收股利		0.00	0.00
买入返售金融资产		0.00	0.00
存货	五、7	4,709,671.43	9,526,909.49
其中：数据资源		0.00	0.00
合同资产	五、8	320,343,479.59	78,553,683.83

持有待售资产		0.00	0.00
一年内到期的非流动资产		0.00	0.00
其他流动资产	五、9	26,759,789.12	32,217,000.52
流动资产合计		2,177,174,478.33	1,643,267,186.99
非流动资产：			
发放贷款及垫款		0.00	0.00
债权投资		0.00	0.00
其他债权投资		0.00	0.00
长期应收款	五、10	3,214,410.00	3,214,410.00
长期股权投资	五、11	6,946,641.76	6,894,433.06
其他权益工具投资		0.00	0.00
其他非流动金融资产		0.00	0.00
投资性房地产		0.00	0.00
固定资产	五、12	2,264,426,767.82	2,241,533,579.16
在建工程	五、13	116,358,645.80	171,279,123.38
生产性生物资产		0.00	0.00
油气资产		0.00	0.00
使用权资产	五、14	151,708,998.94	163,792,269.08
无形资产	五、15	10,766,149.69	10,661,556.25
其中：数据资源		0.00	0.00
开发支出		0.00	0.00
其中：数据资源		0.00	0.00
商誉		0.00	0.00
长期待摊费用	五、16	4,676,812.97	6,582,946.60
递延所得税资产	五、17	25,599,459.51	21,815,574.11
其他非流动资产	五、18	80,036,162.26	357,736,041.75
非流动资产合计		2,663,734,048.75	2,983,509,933.39
资产总计		4,840,908,527.08	4,626,777,120.38
流动负债：			
短期借款	五、20	13,691,702.07	0.00
向中央银行借款		0.00	0.00
拆入资金		0.00	0.00
交易性金融负债		0.00	0.00
衍生金融负债		0.00	0.00
应付票据	五、21	8,294,931.70	9,531,242.54
应付账款	五、22	421,027,294.97	278,964,807.68
预收款项		279,702.24	279,702.24
合同负债	五、23	1,410,522.55	3,746,369.62
卖出回购金融资产款		0.00	0.00
吸收存款及同业存放		0.00	0.00
代理买卖证券款		0.00	0.00
代理承销证券款		0.00	0.00
应付职工薪酬	五、24	16,121,566.59	17,633,266.66

应交税费	五、25	12,177,718.94	16,655,401.58
其他应付款	五、26	137,373,746.90	138,574,151.80
其中：应付利息		0.00	0.00
应付股利		0.00	0.00
应付手续费及佣金		0.00	0.00
应付分保账款		0.00	0.00
持有待售负债		0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	五、27	234,629,984.00	214,472,244.44
其他流动负债	五、28	179,955.52	208,033.04
流动负债合计		845,187,125.48	680,065,219.60
非流动负债：			
保险合同准备金		0.00	0.00
长期借款	五、29	1,262,766,088.34	1,312,561,436.86
应付债券		0.00	0.00
其中：优先股		0.00	0.00
永续债		0.00	0.00
租赁负债	五、30	141,026,266.29	151,632,963.29
长期应付款	五、31	100,836,264.59	121,077,871.32
长期应付职工薪酬		0.00	0.00
预计负债		0.00	0.00
递延收益	五、32	36,404,655.18	36,179,488.31
递延所得税负债	五、17	4,623,755.29	5,521,286.21
其他非流动负债	五、33	2,587,244.97	2,861,053.56
非流动负债合计		1,548,244,274.66	1,629,834,099.55
负债合计		2,393,431,400.14	2,309,899,319.15
所有者权益（或股东权益）：			
股本	五、34	1,242,690,058.00	1,242,690,058.00
其他权益工具		0.00	0.00
其中：优先股		0.00	0.00
永续债		0.00	0.00
资本公积	五、35	510,127,196.21	510,127,196.21
减：库存股		0.00	0.00
其他综合收益		0.00	0.00
专项储备	五、36	15,513,624.48	8,918,044.49
盈余公积		9,292,904.00	0.00
一般风险准备		0.00	0.00
未分配利润		668,872,644.23	555,142,502.53
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,446,496,426.92	2,316,877,801.23
少数股东权益		980,700.02	0.00
所有者权益（或股东权益）合计		2,447,477,126.94	2,316,877,801.23
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,840,908,527.08	4,626,777,120.38

法定代表人：马亮

主管会计工作负责人：李妍

会计机构负责人：李妍

(二) 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		394,411,815.77	140,122,691.73
交易性金融资产		0.00	0.00
衍生金融资产		0.00	0.00
应收票据		8,294,931.70	10,031,242.54
应收账款	十八、1	376,950,842.10	404,116,900.60
应收款项融资		0.00	220,500.00
预付款项		3,459,109.82	5,796,194.78
其他应收款	十八、2	62,762,103.78	8,473,022.11
其中：应收利息		0.00	0.00
应收股利		0.00	0.00
买入返售金融资产		0.00	0.00
存货		4,709,671.43	10,432,569.87
其中：数据资源		0.00	0.00
合同资产		320,723,454.35	78,174,783.83
持有待售资产		0.00	0.00
一年内到期的非流动资产		0.00	0.00
其他流动资产		5,402,264.15	8,274,236.77
流动资产合计		1,176,714,193.10	665,642,142.23
非流动资产：			
债权投资		0.00	0.00
其他债权投资		0.00	0.00
长期应收款	十八、3	465,075,214.70	552,925,765.69
长期股权投资	十八、4	912,509,286.20	863,557,077.50
其他权益工具投资		0.00	0.00
其他非流动金融资产		0.00	0.00
投资性房地产		0.00	0.00
固定资产		204,141,648.34	161,234,482.37
在建工程		72,561,694.34	50,267,898.45
生产性生物资产		0.00	0.00
油气资产		0.00	0.00
使用权资产		9,109,594.41	11,453,173.70
无形资产		7,933,399.27	7,586,833.57
其中：数据资源		0.00	0.00
开发支出		0.00	0.00
其中：数据资源		0.00	0.00
商誉		0.00	0.00

长期待摊费用		3,072,061.12	4,743,352.95
递延所得税资产		7,787,839.51	2,723,691.92
其他非流动资产		4,656,713.20	277,776,280.12
非流动资产合计		1,686,847,451.09	1,932,268,556.27
资产总计		2,863,561,644.19	2,597,910,698.50
流动负债：			
短期借款		13,691,702.07	0.00
交易性金融负债		0.00	0.00
衍生金融负债		0.00	0.00
应付票据		8,294,931.70	9,031,242.54
应付账款		414,872,521.85	291,758,715.58
预收款项		0.00	0.00
卖出回购金融资产款		0.00	0.00
应付职工薪酬		15,997,329.93	17,350,499.01
应交税费		9,984,344.79	5,952,805.28
其他应付款		90,685,699.99	60,596,838.40
其中：应付利息		0.00	0.00
应付股利		0.00	0.00
合同负债		1,407,198.77	3,746,369.62
持有待售负债		0.00	0.00
一年内到期的非流动负债		66,397,271.99	62,222,351.61
其他流动负债		179,955.52	208,033.04
流动负债合计		621,510,956.61	450,866,855.08
非流动负债：			
长期借款		351,734,094.36	349,036,000.00
应付债券		0.00	0.00
其中：优先股		0.00	0.00
永续债		0.00	0.00
租赁负债		7,858,923.91	10,001,549.26
长期应付款		0.00	5,651,398.01
长期应付职工薪酬		0.00	0.00
预计负债		0.00	0.00
递延收益		36,404,655.18	36,179,488.31
递延所得税负债		0.00	0.00
其他非流动负债		0.00	1,098.90
非流动负债合计		395,997,673.45	400,869,534.48
负债合计		1,017,508,630.06	851,736,389.56
所有者权益（或股东权益）：			
股本		1,242,690,058.00	1,242,690,058.00
其他权益工具		0.00	0.00
其中：优先股		0.00	0.00
永续债		0.00	0.00
资本公积		510,127,196.21	510,127,196.21

减：库存股		0.00	0.00
其他综合收益		0.00	0.00
专项储备		306,719.90	221,545.79
盈余公积		9,292,904.00	0.00
一般风险准备		0.00	0.00
未分配利润		83,636,136.02	-6,864,491.06
所有者权益（或股东权益）合计		1,846,053,014.13	1,746,174,308.94
负债和所有者权益（或股东权益）合计		2,863,561,644.19	2,597,910,698.50

（三）合并利润表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
一、营业总收入		1,365,890,882.72	1,012,247,186.72
其中：营业收入	五、37	1,365,890,882.72	1,012,247,186.72
利息收入		0.00	0.00
已赚保费		0.00	0.00
手续费及佣金收入		0.00	0.00
二、营业总成本		1,213,182,269.08	865,982,443.22
其中：营业成本	五、37	1,001,213,344.30	682,054,387.90
利息支出		0.00	0.00
手续费及佣金支出		0.00	0.00
退保金		0.00	0.00
赔付支出净额		0.00	0.00
提取保险责任准备金净额		0.00	0.00
保单红利支出		0.00	0.00
分保费用		0.00	0.00
税金及附加	五、38	3,658,468.39	5,930,269.01
销售费用	五、39	75,479,671.94	61,894,109.03
管理费用	五、40	66,623,172.84	52,291,930.81
研发费用	五、41	14,591,686.47	7,558,185.85
财务费用	五、42	51,615,925.14	56,253,560.62
其中：利息费用		56,463,585.23	67,659,971.39
利息收入		7,048,444.62	13,226,678.30
加：其他收益	五、43	11,642,585.03	10,448,106.70
投资收益（损失以“-”号填列）	五、44	194,292.03	766,154.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）		52,208.70	153,654.38
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00

汇兑收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、45	-11,452,074.25	-10,017,010.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、46	-6,409,324.10	-9,153,219.71
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、47	1,952,991.38	-49,766.38
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		148,637,083.73	138,259,008.20
加：营业外收入	五、48	1,692,322.56	1,110,089.00
减：营业外支出	五、48	4,406,409.49	336,098.48
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		145,922,996.80	139,032,998.72
减：所得税费用	五、49	22,919,251.08	26,944,692.69
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		123,003,745.72	112,088,306.03
其中：被合并方在合并前实现的净利润		0.00	0.00
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		123,003,745.72	112,088,306.03
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0.00	0.00
（二）按所有权归属分类：	-	-	-
1. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-19,299.98	0.00
2. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		123,023,045.70	112,088,306.03
六、其他综合收益的税后净额		0.00	0.00
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		0.00	0.00
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
（1）重新计量设定受益计划变动额		0.00	0.00
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		0.00	0.00
（3）其他权益工具投资公允价值变动		0.00	0.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动		0.00	0.00
（5）其他		0.00	0.00
2. 将重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		0.00	0.00
（2）其他债权投资公允价值变动		0.00	0.00
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额		0.00	0.00
（4）其他债权投资信用减值准备		0.00	0.00
（5）现金流量套期储备		0.00	0.00
（6）外币财务报表折算差额		0.00	0.00
（7）其他		0.00	0.00
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		0.00	0.00
七、综合收益总额		123,003,745.72	112,088,306.03
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		123,023,045.70	112,088,306.03

(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-19,299.98	0.00
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）	五、50	0.10	0.09
(二) 稀释每股收益（元/股）	五、50	0.10	0.09

法定代表人：马亮

主管会计工作负责人：李妍

会计机构负责人：李妍

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
一、营业收入	十八、5	942,017,647.23	616,865,323.40
减：营业成本	十八、5	790,777,230.80	497,776,126.17
税金及附加		1,802,730.82	4,625,146.83
销售费用		64,201,477.36	54,450,048.78
管理费用		64,089,957.70	48,980,249.01
研发费用		14,591,686.47	7,558,185.85
财务费用		-1,625,533.68	-6,841,150.48
其中：利息费用		16,654,490.51	18,821,572.50
利息收入		19,572,899.52	26,725,508.29
加：其他收益		5,593,981.34	5,746,627.06
投资收益（损失以“-”号填列）	十八、6	100,194,292.03	766,154.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）		52,208.70	153,654.38
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-11,325,923.71	-12,126,629.02
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-6,409,324.10	-2,479,822.89
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,960,699.58	-49,766.38
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		98,193,822.90	2,173,280.39
加：营业外收入		1,158,741.34	794,613.22
减：营业外支出		1,703,409.78	52,251.18
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		97,649,154.46	2,915,642.43
减：所得税费用		-2,144,376.62	-315,603.19
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		99,793,531.08	3,231,245.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		99,793,531.08	3,231,245.62
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额		0.00	0.00

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划变动额		0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动		0.00	0.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动		0.00	0.00
5. 其他		0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动		0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备		0.00	0.00
5. 现金流量套期储备		0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额		0.00	0.00
7. 其他		0.00	0.00
六、综合收益总额		99,793,531.08	3,231,245.62
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		0.08	0.003
(二) 稀释每股收益（元/股）		0.08	0.003

(五) 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,612,139,378.91	776,562,577.20
客户存款和同业存放款项净增加额		0.00	0.00
向中央银行借款净增加额		0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额		0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金		0.00	0.00
收到再保险业务现金净额		0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额		0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金		0.00	0.00
拆入资金净增加额		0.00	0.00
回购业务资金净增加额		0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额		0.00	0.00
收到的税费返还		6,300,034.30	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	五、52(1)	26,072,360.14	13,685,287.50
经营活动现金流入小计		1,644,511,773.35	790,247,864.70
购买商品、接受劳务支付的现金		950,958,119.34	404,314,685.78
客户贷款及垫款净增加额		0.00	0.00

存放中央银行和同业款项净增加额		0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金		0.00	0.00
为交易目的而持有的金融资产净增加额		0.00	0.00
拆出资金净增加额		0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金		0.00	0.00
支付保单红利的现金		0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金		103,650,975.39	70,503,570.03
支付的各项税费		105,189,440.05	108,621,721.19
支付其他与经营活动有关的现金	五、52(1)	47,361,712.22	68,497,905.14
经营活动现金流出小计		1,207,160,247.00	651,937,882.14
经营活动产生的现金流量净额	五、53(1)	437,351,526.35	138,309,982.56
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		319,772,500.00	320,000,000.00
取得投资收益收到的现金		142,083.33	1,032,500.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,781,503.43	22,000,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流入小计		326,696,086.76	343,032,500.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		199,946,294.64	186,235,835.83
投资支付的现金		200,000,000.00	365,436,166.66
质押贷款净增加额		0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流出小计		399,946,294.64	551,672,002.49
投资活动产生的现金流量净额		-73,250,207.88	-208,639,502.49
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,000,000.00	0.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,000,000.00	0.00
取得借款收到的现金		164,170,349.25	70,999,459.46
发行债券收到的现金		0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金		0.00	0.00
筹资活动现金流入小计		165,170,349.25	70,999,459.46
偿还债务支付的现金		185,848,871.45	169,817,954.72
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		44,270,368.34	49,647,326.41
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		0.00	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	五、52(2)	41,862,991.01	95,048,295.01
筹资活动现金流出小计		271,982,230.80	314,513,576.14
筹资活动产生的现金流量净额		-106,811,881.55	-243,514,116.68
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	五、53(1)	257,289,436.92	-313,843,636.61
加：期初现金及现金等价物余额		443,780,249.61	757,623,886.22

六、期末现金及现金等价物余额	五、53(2)	701,069,686.53	443,780,249.61
----------------	---------	----------------	----------------

法定代表人：马亮

主管会计工作负责人：李妍

会计机构负责人：李妍

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,038,993,860.37	416,381,683.62
收到的税费返还		3,504,301.34	0.00
收到其他与经营活动有关的现金		16,595,177.66	4,825,483.92
经营活动现金流入小计		1,059,093,339.37	421,207,167.54
购买商品、接受劳务支付的现金		902,275,262.67	366,233,659.01
支付给职工以及为职工支付的现金		102,116,769.18	70,089,826.74
支付的各项税费		37,173,100.40	40,083,929.70
支付其他与经营活动有关的现金		43,430,840.25	48,086,562.02
经营活动现金流出小计		1,084,995,972.50	524,493,977.47
经营活动产生的现金流量净额		-25,902,633.13	-103,286,809.93
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		407,623,050.99	359,672,578.21
取得投资收益收到的现金		59,009,834.73	16,877,047.27
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,705,092.20	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流入小计		469,337,977.92	376,549,625.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		97,470,636.44	81,689,950.72
投资支付的现金		248,900,000.00	416,337,687.30
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流出小计		346,370,636.44	498,027,638.02
投资活动产生的现金流量净额		122,967,341.48	-121,478,012.54
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		0.00	0.00
取得借款收到的现金		72,311,410.01	0.00
发行债券收到的现金		0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金		0.00	0.00
筹资活动现金流入小计		72,311,410.01	0.00
偿还债务支付的现金		51,588,205.43	44,923,041.72

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,341,640.51	15,844,547.27
支付其他与筹资活动有关的现金		13,650,010.21	7,448,215.22
筹资活动现金流出小计		79,579,856.15	68,215,804.21
筹资活动产生的现金流量净额		-7,268,446.14	-68,215,804.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额		89,796,262.21	-292,980,626.68
加：期初现金及现金等价物余额		107,353,053.55	400,333,680.23
六、期末现金及现金等价物余额		197,149,315.76	107,353,053.55

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2025年												
	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		
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	8,918,044.49	0.00	0.00	555,142,502.53	0.00	2,316,877,801.23
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	8,918,044.49	0.00	0.00	555,142,502.53	0.00	2,316,877,801.23
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,595,579.99	9,292,904.00	0.00	113,730,141.70	980,700.02	130,599,325.71
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	123,023,045.70	-19,299.98	123,003,745.72
(二) 所有者	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1000000.00	1,000,000.00

者 投 入 和 减 少 资 本													
1. 股 东 投 入 的 普 通 股	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	1,000,000.0 0	1,000,000.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 权 益 的 金 额	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
4. 其 他	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00

(三) 利润 分配	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	9,292,904.0 0	0.0 0	-9,292,904.00	0.00	0.00
1. 提 取 盈 余 公 积	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	9,292,904.0 0	0.0 0	-9,292,904.00	0.00	0.00
2. 提 取 一 般 风 险 准 备	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
3. 对 所 有 者 (或 股 东) 的 分 配	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
4. 其 他	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
(四) 所 有 者 权 益 内 部 结 转	0.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00

1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,595,579.99	0.00	0.00	0.00	0.00	6,595,579.99
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,937,414.09	0.00	0.00	0.00	0.00	10,937,414.09
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,341,834.10	0.00	0.00	0.00	0.00	4,341,834.10
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	15,513,624.48	9,292,904.00	0.00	668,872,644.23	980,700.02	2,447,477,126.94

项目	2024年
----	-------

	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		
		优先 股	永续 债	其他									
一、上年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	599,894,125.69	0.00	0.00	4,469,681.61	0.00	0.00	352,644,370.16	0.00	2,199,698,235.46
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	599,894,125.69	0.00	0.00	4,469,681.61	0.00	0.00	352,644,370.16	0.00	2,199,698,235.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	- 89,766,929.48	0.00	0.00	4,448,362.88	0.00	0.00	202,498,132.37	0.00	117,179,565.77
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,088,306.03	0.00	112,088,306.03
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	- 89,766,929.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,409,826.34	0.00	642,896.86
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	642,896.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	642,896.86
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	- 90,409,826.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,409,826.34	0.00	0.00	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,448,362.88	0.00	0.00	0.00	0.00	4,448,362.88
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,757,272.16	0.00	0.00	0.00	0.00	10,757,272.16
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,308,909.28	0.00	0.00	0.00	0.00	6,308,909.28
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	8,918,044.49	0.00	0.00	555,142,502.53	0.00	2,316,877,801.23

法定代表人：马亮

主管会计工作负责人：李妍

会计机构负责人：李妍

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	221,545.79	0.00	0.00	-6,864,491.06	1,746,174,308.94
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	221,545.79	0.00	0.00	- 6,864,491.06	1,746,174,308.94
三、本期增减变动 金额（减少以 “-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,174.11	9,292,904.00	0.00	90,500,627.08	99,878,705.19
（一）综合收益总 额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,793,531.08	99,793,531.08
（二）所有者投入 和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通 股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持 有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所 有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,292,904.00	0.00	- 9,292,904.00	0.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,292,904.00		- 9,292,904.00	0.00
2. 提取一般风险准 备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股 东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益 内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本 (或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本 (或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额 结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存 收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,174.11	0.00	0.00	0.00	85,174.11
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172,909.95	0.00	0.00	0.00	172,909.95
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87,735.84	0.00	0.00	0.00	87,735.84
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	306,719.90	9,292,904.00	0.00	83,636,136.02	1,846,053,014.13

项目	2024 年											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								

							收 益					
一、上年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	599,894,125.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	1,742,078,620.67
											100,505,563.02	
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	599,894,125.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	1,742,078,620.67
											100,505,563.02	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)	0.00	0.00	0.00	0.00	-89,766,929.48	0.00	0.00	221,545.79	0.00	0.00	93,641,071.96	4,095,688.27
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,231,245.62	3,231,245.62
(二) 所有者投入和减 少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-89,766,929.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,409,826.34	642,896.86
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者 投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者 权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	642,896.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	642,896.86
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-90,409,826.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,409,826.34	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东) 的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	221,545.79	0.00	0.00	0.00	221,545.79
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	475,012.12	0.00	0.00	0.00	475,012.12
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	253,466.33	0.00	0.00	0.00	253,466.33
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本年期末余额	1,242,690,058.00	0.00	0.00	0.00	510,127,196.21	0.00	0.00	221,545.79	0.00	0.00	-6,864,491.06	1,746,174,308.94

财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

京东方能源科技股份有限公司(以下简称“本公司”)的前身为北京京东方能源科技有限责任公司(以下简称“原京东方能源科技公司”)。2009年8月26日,原京东方能源科技公司成立于北京。2024年6月27日,以原京东方能源科技公司截至2023年10月31日的净资产的账面价值整体变更设立股份有限公司,整体变更后,本公司股本为人民币1,242,690,058.00元。

本公司的母公司为京东方科技集团股份有限公司(以下简称“京东方股份”),最终控股公司为北京电子控股有限责任公司。

本公司及子公司(以下简称“本集团”)主要从事电站及其他设施建设、电力销售、合同能源管理、售电服务、能源系统运维、零碳服务、销售节能产品等。本公司子公司的相关信息参见附注八。

本报告期内,本集团新增、减少子公司的情况参见附注八。

二、 财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础编制财务报表。

三、 公司重要会计政策、会计估计

1、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合中华人民共和国财政部(以下简称“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2025年12月31日的合并财务状况和母公司财务状况、2025年度的合并经营成果和母公司经营成果及合并现金流量和母公司现金流量。

此外,本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)2023年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、 会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

本公司将从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项原值大于或等于人民币 2,000 万元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项收回或转回坏账准备的应收款项原值大于或等于人民币 2,000 万元
重要的账龄超过 1 年的应付账款	单项账龄超过一年的应付账款大于或等于人民币 2,000 万元
重要的账龄超过 1 年的其他应付账款	单项账龄超过一年的其他应付账款大于或等于人民币 2,000 万元
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债大于或等于人民币 2,000 万元
重要的在建工程	单个项目期末账面价值占资产总额的 5%以上
重要的合营安排或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占集团净资产的 5%以上

6、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团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。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

(2) 合并取得子公司

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以被合并子公司的各项资产、负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

(3) 处置子公司

本集团丧失对原有子公司控制权时，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，也计入丧失控制权当期的投资收益。

(4) 少数股东权益变动

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7、 现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、 外币业务和外币报表折算

本集团外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额（参见附注三、14）外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。

9、 金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、债券投资、应收款项、应付款项、借款及股本等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

在初始确认时，金融资产及金融负债以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，本集团按照根据附注三、21 的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的分类和后续计量

(a) 本集团金融资产的分类

本集团通常根据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，在初始确认时将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团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：

- 本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团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：

- 本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，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，本集团可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。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，本集团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。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(b) 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

- 以摊余成本计量的金融资产

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

(3) 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债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及以摊余成本计量的金融负债。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(4) 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团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；
- 该金融资产已转移，虽然本集团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，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）之和。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

(6) 减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；
- 租赁应收款。

本集团持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和合同资产，以及租赁交易形成的租赁应收款，本集团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。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收票据、应收账款、合同资产和租赁应收款外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具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：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

应收款项的坏账准备

(a) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收票据	根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分银行承兑汇票和商业承兑汇票两个组合。
应收账款	根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将应收账款划分为两个组合，具体为：应收电网公司电费、应收其他客户款项(除电网公司外) 组合。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合。
其他应收款	根据其他应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将应收保证金及押金认定为一个组合，其他性质应收款合并作为其他组合。
合同资产	根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此本集团将全部合同资产作为一个组合，在计算合同资产的坏账准备时未进一步区分不同的客户群体。
长期应收款	本集团长期应收款为分期收款销售商品形成的应收款以及应收融资租赁保证金。长期应收款根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将长期应收款划分为两个组合，具体为：分期收款销售商品形成的应收款、应收融资租赁保证金。

(b) 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款和合同资产，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。例如，当某对手方发生严重财务困难，应收该对手方款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄区间的预期信用损失率时，对其单项计提损失准备。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本集团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，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

- 借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；

已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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

核销

如果本集团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，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，被减记的金融资产仍可能受到本集团催收到期款项相关执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 权益工具

本公司发行权益工具，按实际发行价格计入股东权益，相关的交易费用从股东权益（资本公积）中扣减，如资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

10、 存货

(1) 存货类别

存货包括原材料、在产品以及产成品。

(2) 发出计价方法

发出存货的实际成本采用个别计价法计量。

(3) 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品及包装物等周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。

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。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。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。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，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。

11、 长期股权投资

(1) 长期股权投资投资成本确定

(a) 通过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，本公司按照合并日取得的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，依次冲减盈余公积和未分配利润。

- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对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，作为该投资的初始投资成本。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

- 对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 长期股权投资后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益。

对子公司的投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。

对子公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、17。

在本集团合并财务报表中，对子公司按附注三、6 进行处理。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他合营方共同控制（参见附注三、11(3)）且仅对其净资产享有权利的一项安排。联营企业指本集团能够对其施加重大影响（参见附注三、11(3)）的企业。

后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团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，分别确认投资损益和其他综合收益并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分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。对合营企业或联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称“其他所有者权益变动”），本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。

本集团与联营企业及合营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团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，本集团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。

本集团对合营企业和联营企业投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、17。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制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（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

12、 固定资产

(1) 固定资产确认条件

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产按附注三、13 确定初始成本。本集团在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2) 固定资产的折旧方法

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧。

各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

类别	使用寿命 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	20 ~ 25 年	3.00%	3.88% ~ 4.85%
机器设备	3 ~ 24 年	3.00%~ 5.00%	3.96% ~ 32.33%
办公设备及其他设备	2 ~ 10 年	3.00%	9.70% ~ 48.50%
运输工具	5 ~ 6 年	3.00%	16.17% ~ 19.40%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、17。

(4) 固定资产处置

固定资产满足下述条件之一时，本集团会予以终止确认。

- 固定资产处于处置状态；
- 该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益。

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

13、 在建工程

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注三、14）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。

类别	转为固定资产的标准
房屋及建筑物	满足验收标准，达到预定可使用状态
机器设备	安装调试合格，达到预定可使用状态

在建工程以成本减减值准备（参见附注三、17）在资产负债表内列示。

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

14、 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款应予资本化的利息金额。
- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的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利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而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作为财务费用，计入当期损益。

15、 无形资产

(1) 使用寿命及摊销方法

对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在预计使用寿命期内摊销。

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

项目	使用寿命 (年)	确定依据	摊销方法
土地使用权	50 年	土地使用权年限	直线法摊销
软件及其他	3 - 5 年	预计使用年限	直线法摊销

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

(2) 研发支出

本集团将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括人工成本、材料费、折旧与摊销、其他费用等。本集团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。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，则开发阶段的支出便会予以资本化。资本化开发支出按成本减减值准备（参见附注三、17）在资产负债表内列示。其他开发费用则在其产生的期间内确认为费用。

企业对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

16、 长期待摊费用

本集团将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

项目	摊销期限
租赁资产改良支出	3年

17、 除存货及金融资产外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 使用权资产
- 无形资产
- 长期股权投资
- 长期待摊费用等

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团至少每年对尚未达到可使用状态的无形资产估计其可收回金额，于每年年度终了对商誉及使用寿命不确定的无形资产估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值（参见附注三、18）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较高者。

资产组由创造现金流入相关的资产组成，是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。

资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该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，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）、该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

18、公允价值的计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并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。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

19、预计负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本集团综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

20、股份支付

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理

- 以权益结算的股份支付

本集团以股份或其他权益工具作为对价换取职工提供服务时，以授予职工权益工具在授予日公允价值计量。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，本集团在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此基础按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入资本公积。

21、 收入

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

满足下列条件之一时，本集团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：

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按

照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本集团已向客户转让商品或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）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见附注三、9(6)）。本集团拥有的、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列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 综合能源服务

本集团综合能源服务业务主要包括电站及其他设施建设收入、合同能源管理服务收入、售电服务收入、能源系统运维收入以及销售节能产品收入。

(i) 电站及其他设施建设收入

本集团向客户提供电站及其他设施建造服务。本集团接受业主或者总包方委托，对项目的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责。

本集团将电站及其他设施建设合同识别为一项履约义务。由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，因此本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，并按照产出法确定的履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。

(ii) 合同能源管理服务收入

本集团根据与客户签订的合同，在合同约定的服务期内向客户提供工业节能或城市照明节能的合同能源管理服务。在服务期内，本集团拥有相关节能设备和设施的所有权，客户有权使用相关节能设备和设施，并按照合同约定向客户定期收取节能收益款项。服务期满后，本集团将相关节能设备和设施的所有权无偿让客户。在运营期间，公司按照经双方认可的节能效益确认收入（参见附注三、27）。

(iii) 售电服务收入

本集团向客户提供售电服务业务。本集团与客户签订合同，约定本集团代理客户参与市场化的电力交易，双方逐月约定合同电量，并按照合同约定的方式计算售电价格。

本集团每月根据各地区电力交易中心出具的结算单，按照购售电的净额确认居间服务收入。

(iv) 能源系统运维收入

本集团向第三方客户提供能源系统的运行管理、维护等服务。本集团与客户签订合同，约定在一定期间内本集团按照一定的服务标准向客户提供上述运维服务，并根据合同收取一定金额的服务费用。

本集团按照合同约定的服务期间和合同约定的收费标准在服务期内确认能源系统运维收入。

(v) 销售节能产品收入

本集团向客户销售节能产品。本集团与客户签订合同，约定向客户销售节能照明等产品，或同时负责为客户进行安装调试，并根据合同条款收取相关收入款项。本集团将该合同识别为一项履约义务，且属于在某一时点履行的履约义务。

本集团根据合同约定，将节能产品运送至客户指定地点并进行安装调试的，在安装调试完成并经客户验收后按照合同约定的金额确认销售收入。本集团负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时即表示客户取得相关商品的控制权，本集团据此确认销售收入。

(2) 综合能源利用

本集团综合能源供应业务主要包括电站项目的电力销售收入。

本集团运营光伏电站项目，与客户订立的电力销售合同通常属于一项履约义务，在相关电力商品的控制权转移至客户时确认电力销售收入，即本集团在根据合同约定将电力输送至客户（国家电网或分布式屋顶业主方）指定线路时确认电力销售收入。

本集团在每个会计期末按照客户的电量结算单中确认的电量及相关售电协议等约定的电价，确认电力销售收入。

(3) 零碳服务

本集团向客户提供的零碳服务，主要为向客户销售可再生能源电力证书（“绿证”）等环境权益产品，并按照合同约定金额向客户收取款项。该合同的履约义务属于在某一时点履行的履约义务。

本集团在按照合同约定将一定数量的绿证等环境权益凭证变更客户名下的时点，并按照合同约定的金额确认收入。在交易过程中，如果本集团直接采购绿证等环境权益凭证后销售给客户，且在向客户转让绿证等环境权益凭证前能够控制该商品，则本集团作为主要责任人按照已收或应收对价总额确认收入。否则本集团作为代理人，按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确认收入。

22、 合同成本

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其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，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。合同取得成本确认的资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 本集团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；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

23、 职工薪酬

(1) 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费和工伤保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利 - 设定提存计划

本集团所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本集团职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。企业年金按照自愿参与年金计划的员工工资总额的一定比例计提。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 离职后福利 - 设定受益计划

于报告期本集团不存在设定受益计划。

(4) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

- 本集团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；
- 本集团有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本集团将实施重组的合理预期时。

24、 政府补助

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入其他收益或冲减相关成本；否则直接计入其他收益或冲减相关成本。

25、 专项储备

本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。

本集团使用专项储备时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，待相关资产达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

26、 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，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则

该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

资产负债表日，本集团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。

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。

27、 租赁

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，承租人按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。出租人按附注三、21 所述会计政策中关于交易价格分摊的规定分摊合同对价。

(1) 本集团作为承租人

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

本集团使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，本集团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。使用权资产按附注三、17 所述的会计政策计提减值准备。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

本集团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。

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；
- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。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，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）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或其他系统合理的方法计入当期损益或相关资产成本。

(2) 本集团作为出租人

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本集团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。

本集团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附注三、9 所述的会计政策进行会计处理。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。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。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。

28、 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

29、 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

30、 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

31、 主要会计估计及判断

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

本集团主要涉及的会计估计及判断包括附注五、3 应收账款信用减值损失计提、附注五、12 固定资产的折旧及减值。

四、 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%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	7%、5%、1%
教育费附加	按实际缴纳的流转税计征	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税计征	2%

2025 年度，除了附注四、2(1) 所述的享受企业所得税税收优惠政策的子公司之外，本公司及其他各子公司适用的所得税税率为 25% 。

2、 税收优惠

(1) 企业所得税

2025 年度，本集团内子公司所得税税收优惠的具体情况如下：

主体	所得税优惠税率	适用税收优惠
苏州弈偶能源科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
金华晴昊太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
金华晴宏太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
安吉弘扬太阳能发电有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
东阳向晴太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
龙游晴游太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
平湖聚晖新能源有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
平阳科恩太阳能发电有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
衢州晴帆太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
武义晴悦太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
诸暨鼎晖新能源有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
温州埃菲生投资管理有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
温州东泽光伏发电有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
主体	所得税优惠税率	适用税收优惠
宁波国吉能源有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
宁波泰杭电力科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
金华晴辉太阳能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠

合肥天驰新能源有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
合肥融科新能源有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
合肥辰能科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
合肥禾旭科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
常熟中晖光伏电站开发有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
宁阳县泽润农业科技有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
京东方能源科技（鄂尔多斯市）有限公司	20%	小型微利企业税收优惠
苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	7.50%	企业所得税“三免三减半”优惠、西部大开发
武汉市京东方智慧能源有限公司	0%	企业所得税“三免三减半”优惠
青岛京东方能源科技有限公司	0%	企业所得税“三免三减半”优惠
京东方能源科技（成都）有限公司	0%	企业所得税“三免三减半”优惠
京东方能源科技（绵阳）有限公司	0%	企业所得税“三免三减半”优惠
京东方能源科技（鄂尔多斯市）有限公司	0%	企业所得税“三免三减半”优惠

(i) 享受企业所得税“三免三减半”优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税〔2008〕116号）和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号），太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。本集团之子公司中满足认定标准的光伏电站项目公司享受上述优惠政策。

(ii) 享受小型微利企业税收优惠

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财税[2023]12号)对小型微利企业减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。于2025年,本集团之子公司中满足小微企业认定标准的光伏电站项目公司享受上述优惠政策。

(iii) 享受西部大开发企业所得税优惠政策

根据财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会于2020年4月23日颁布的2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》,对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其当年度主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业,自2021年1月1日至2030年12月31日,可减按15%税率缴纳企业所得税。本集团之子公司中满足设在西部地区的鼓励类产业企业认定标准的光伏电站项目公司享受上述优惠政策。

(iv) 研发费用加计扣除

根据2023年3月26日,财政部、税务总局联合发布《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第7号)规定,企业开展研发活动中实际发生的研发费用,未形成无形资产计入当期损益的,在按规定据实扣除的基础上,自2023年1月1日起,再按照实际发生额100%在税前加计扣除。本公司于2025年按照研发费用实际发生额的100%在税前加计扣除。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
银行存款	861,895,115.96	443,780,249.61
其他货币资金	40,818,809.42	32,769,638.17
合计	902,713,925.38	476,549,887.78

于2025年12月31日，本集团持有的银行存款中包括期限超过三个月的大额存单本金人民币150,000,000.00元，及基于实际利率法计提的应收利息人民币10,862,500.00元（2024年12月31日：无）。

于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团的其他货币资金主要是保函保证金及冻结资金。2025年本集团与江西展宇新能源股份有限公司（以下简称“江西展宇”）发生交易纠纷，江西展宇向本集团提起仲裁并申请冻结本集团的银行存款，截至2025年12月31日，本集团因该仲裁而冻结的货币资金余额为人民币4,381,738.85元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

种类	2025年12月31日	2024年12月31日
银行承兑汇票	8,294,931.70	10,531,242.54

上述应收票据均为一年内到期。

(2) 年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

银行承兑汇票	2025年12月31日	2024年12月31日
年末未终止确认金额	8,294,931.70	10,531,242.54

3、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下：

客户类别	2025年12月31日	2024年12月31日
应收关联公司款项	32,446,833.75	77,002,050.11
应收第三方款项	906,076,655.32	964,955,887.63
小计	938,523,489.07	1,041,957,937.74
减：坏账准备	36,830,472.97	25,306,524.78
合计	901,693,016.10	1,016,651,412.96

(2) 应收账款按账龄分析如下：

账龄	2025年12月31日	2024年12月31日
3个月以内	291,746,210.57	352,951,187.96
4个月至12个月(含12月)	223,702,462.64	219,107,656.01
1年至2年(含2年)	226,008,512.62	184,904,867.28
2年至3年(含3年)	76,620,708.35	108,712,960.80
3年以上	120,445,594.89	176,281,265.69
小计	938,523,489.07	1,041,957,937.74
减：坏账准备	36,830,472.97	25,306,524.78
合计	901,693,016.10	1,016,651,412.96

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(3) 应收账款按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
- 组合一：应收电网公司电费组合	555,734,132.70	59.21%	5,557,341.33	1.00%	550,176,791.37
- 组合二：其他组合	382,789,356.37	40.79%	31,273,131.64	8.17%	351,516,224.73
合计	938,523,489.07	100.00%	36,830,472.97	3.92%	901,693,016.10

类别	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	18,506,090.29	1.78%	1,110,365.42	6.00%	17,395,724.87
按组合计提坏账准备					
- 组合一：应收电网公司电费组合	642,374,729.17	61.65%	6,423,747.29	1.00%	635,950,981.88
- 组合二：其他组合	381,077,118.28	36.57%	17,772,412.07	4.66%	363,304,706.21
合计	1,041,957,937.74	100.00%	25,306,524.78	2.43%	1,016,651,412.96

(a) 重要的按单项计提坏账准备的应收账款的计提依据：

于 2025 年 12 月 31 日，本集团无重要的按单项计提坏账准备的应收账款。

(b) 按组合计提坏账准备的确认标准及依据说明：

对于组合一客户，即应收电网公司电费款及应收可再生能源补贴发电款的相关客户组合，本集团根据历史结算情况及前瞻性信息，评估该组合的预期信用损失率为 1%，并据此计提坏账准备。

对于组合二客户，即除应收电网公司之外的应收其他客户，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以账龄与预期信用损失率对照表为基础计算其预期信用损失并计提坏账准备。根据本集团的历史经验，应收其他客户中不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此在根据账龄信息计算减值准备时未进一步区分不同的客户群体。

(c) 组合二客户按照账龄计算预期信用损失的具体情况如下：

2025年12月31日

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
3个月以内	1.7%	233,340,265.06	3,966,784.52
4个月至12个月	7.0%	91,507,337.78	6,405,513.64
1-2年	18.0%	40,740,251.89	7,333,245.34
2-3年	40.0%	6,056,522.49	2,422,608.99
3年以上	100.0%	11,144,979.15	11,144,979.15
合计		382,789,356.37	31,273,131.64

2024年12月31日

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
3个月以内	1.7%	279,340,814.12	4,753,446.86
4个月至12个月	5.0%	61,717,907.15	3,085,895.36
1-2年	16.0%	18,212,071.00	2,913,931.36
2-3年	30.0%	21,124,553.59	6,337,366.07
3年以上	100.0%	681,772.42	681,772.42
合计		381,077,118.28	17,772,412.07

预期信用损失率基于过去期间的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。

(4) 坏账准备的变动情况：

	2025年12月31日	2024年12月31日
年初余额	25,306,524.78	12,321,647.99
本年计提	12,634,313.61	12,984,876.79
本年转回	(1,110,365.42)	-
年末余额	36,830,472.97	25,306,524.78

2025年度，无金额重要的坏账准备收回或转回。

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	2025年12月31日			
	金额	账龄	占应收账款总额比例	坏账准备
广东电网有限责任公司	183,741,367.79	1年以内-8年	19.58%	1,837,413.68
国网浙江省电力有限公司	130,022,020.37	1年以内-3年	13.85%	1,300,220.20
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	70,733,247.52	1年以内	7.54%	1,202,465.21
国网安徽省电力有限公司	56,752,581.52	1年以内-4年	6.05%	567,525.82
国网山东省电力有限公司	46,062,841.94	1年以内-3年	4.91%	460,628.42
合计	487,312,059.14		51.93%	5,368,253.33

4、 应收款项融资

(1) 应收账款融资分类列示如下:

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
应收票据	-	220,500.00

本集团应收票据均为银行承兑汇票，本集团管理部分银行承兑汇票的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该应收票据为目标，因此本集团将上述应收票据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，并列报为“应收款项融资”。年末终止确认的应收票据相关承兑行均为国有四大银行或上市银行，相关承兑行信用较好，符合终止确认条件，于资产负债表日按会计准则相关规定终止确认。该银行承兑汇票的公允价值与账面价值之间无重大差异。

(2) 年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资列示如下:

银行承兑汇票	2025年12月31日	2024年12月31日
年末终止确认金额	3,895,800.00	305,704.70

5、 预付款项

(1) 预付款项分类列示如下:

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
预付材料设备款	856,892.25	2,913,810.06
预付动力及运维服务费	2,480,530.65	3,159,620.50
预付电站及其他设施建设工程施工款	1,063,315.64	913,811.01
合计	4,400,738.54	6,987,241.57

(2) 预付款项按账龄列示如下：

账龄	2025年12月31日		2024年12月31日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内 (含1年)	4,036,256.27	92.72%	6,905,452.34	98.83%
1至2年 (含2年)	364,482.27	8.28%	81,789.23	1.17%
合计	4,400,738.54	100.00%	6,987,241.57	100.00%

账龄自预付款项确认日起开始计算。

(3) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款项情况

2025年12月31日

单位名称	款项的性质	年末余额	占年末余额合计数的比例 (%)
用友网络科技股份有限公司	预付系统维护服务费	955,460.00	21.71%
北京九建科技有限公司	预付电站及其他设施建设工程施工款	749,892.21	17.04%
陕西鑫能顺安新能源有限公司	预付电站及其他设施建设工程施工款	360,962.37	8.20%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	预付材料设备款	341,991.59	7.77%
北京百瑞 (成都) 律师事务所	预付律师咨询费	247,641.52	5.63%
合计		2,655,947.69	60.35%

6、其他应收款

(1) 按客户类别分析如下：

客户类别	2025年12月31日	2024年12月31日
应收关联公司	268,189.70	649,467.49
应收第三方	8,440,025.15	11,901,003.13
小计	8,708,214.85	12,550,470.62
减：坏账准备	449,288.38	521,162.32
合计	8,258,926.47	12,029,308.30

(2) 按账龄分析如下:

账龄	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
1 年以内 (含 1 年)	6,831,809.39	8,630,875.62
1 年至 2 年 (含 2 年)	1,335,883.06	3,327,082.60
2 年至 3 年 (含 3 年)	-	-
3 年以上	540,522.40	592,512.40
小计	8,708,214.85	12,550,470.62
减: 坏账准备	449,288.38	521,162.32
合计	8,258,926.47	12,029,308.30

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
- 押金保证金组合	7,809,499.06	89.68%	390,474.95	5.00%	7,419,024.11
- 其他组合	898,715.79	10.32%	58,813.43	6.54%	839,902.36
合计	8,708,214.85	100.00%	449,288.38	5.16%	8,258,926.47

类别	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
- 押金保证金组合	9,149,896.02	72.90%	457,494.80	5.00%	8,692,401.22
- 其他组合	3,400,574.60	27.10%	63,667.52	1.87%	3,336,907.08
合计	12,550,470.62	100.00%	521,162.32	4.15%	12,029,308.30

(4) 坏账准备的变动情况

	2025 年 12 月 31 日			合计
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
	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	
年初余额	521,162.32	-	-	521,162.32
本年转回	(71,873.94)	-	-	(71,873.94)
年末余额	449,288.38	-	-	449,288.38

	2024 年 12 月 31 日			合计
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
	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	
年初余额	1,450,255.21	-	2,094,363.61	3,544,618.82
本年转回	(929,092.89)	-	(2,094,363.61)	(3,023,456.50)
年末余额	521,162.32	-	-	521,162.32

(5) 按款项性质分类情况

款项性质	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
资产处置款	593,760.00	3,252,286.19
保证金及押金	7,809,499.06	9,149,896.02
其他	304,955.79	148,288.41
小计	8,708,214.85	12,550,470.62
减：坏账准备	449,288.38	521,162.32
合计	8,258,926.47	12,029,308.30

(6) 按欠款方归集的年末余额前五名的情况

2025 年 12 月 31 日

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备 年末余额
曜创视山新能源有限公司	保证金及押金	2,000,000.00	1 年以内 (含 1 年)	22.97%	100,000.00
北京通明湖信息城发展有限公司	保证金及押金	899,257.12	1 年至 2 年 (含 2 年)	10.33%	44,962.86
北京清青源环保科技有限公司	资产处置款	593,760.00	1 年以内 (含 1 年)	6.82%	29,688.00
河南安钢招标代理有限公司	保证金及押金	500,000.00	1 年以内 (含 1 年)	5.74%	25,000.00
重庆天音光能有限公司	保证金及押金	500,000.00	1 年以内 (含 1 年)	5.74%	25,000.00
合计		4,493,017.12		51.60%	224,650.86

7、 存货

(1) 存货分类

存货种类	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	-	-	-	77,910.73	-	77,910.73
库存商品	131,339.60	63,413.19	67,926.41	204,052.85	-	204,052.85
合同履约成本	4,641,745.02	-	4,641,745.02	9,284,584.47	39,638.56	9,244,945.91
合计	4,773,084.62	63,413.19	4,709,671.43	9,566,548.05	39,638.56	9,526,909.49

8、 合同资产

(1) 合同资产按性质分析如下：

项目	2025 年			2024 年		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算	325,883,499.08	5,540,019.49	320,343,479.59	79,347,155.38	793,471.55	78,553,683.83

(2) 本年合同资产计提坏账准备情况：

2025 年 12 月 31 日

项目	年初余额	本年计提	本年收回 或转回	本年转销 或核销	年末余额
已完工未结算	793,471.55	4,746,547.94	-	-	5,540,019.49

2024 年 12 月 31 日

项目	年初余额	本年计提	本年收回 或转回	本年转销 或核销	年末余额
已完工未结算	136,135.98	657,335.57	-	-	793,471.55

(3) 合同资产按坏账准备计提方法分类披露：

类别	2025 年 12 月 31 日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	325,883,499.08	100.00%	5,540,019.49	1.70%	320,343,479.59

类别	2024 年 12 月 31 日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	79,347,155.38	100.00%	793,471.55	1.00%	78,553,683.83

9、其他流动资产

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
留抵进项税	19,529,261.08	31,518,754.12
预缴所得税	1,828,263.89	698,246.40
上市费用 (注)	5,402,264.15	-
合计	26,759,789.12	32,217,000.52

注：截至 2025 年 12 月 31 日，本公司由于拟申请向不特定合格投资者公开发行股票并在北京证券交易所上市所发生的中介机构相关资本化支出为人民币 5,402,264.15 元。该支出将在本公司后续成功发行新股时转入资本公积，抵减股本溢价。

10、长期应收款

项目	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
项目长期应收款	3,270,000.00	55,590.00	3,214,410.00	3,270,000.00	55,590.00	3,214,410.00

11、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
对联营企业的投资	6,946,641.76	6,894,433.06

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下:

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备 年末余额
		权益法 下确认的 投资收益	其他 权益变动	计提 减值准备		
北京后稷智联信息技术有限公司	6,894,433.06	52,208.70	-	-	6,946,641.76	-

12、 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	办公设备 及其他设备	运输工具	合计
原值					
年初余额	7,321,451.37	3,396,929,964.93	20,793,682.96	1,413,021.44	3,426,458,120.70
本年增加					
- 购置	3,786,247.18	1,943,949.68	1,578,781.87	3,220,980.84	10,529,959.57
- 在建工程转入	-	232,472,168.43	-	-	232,472,168.43
本年处置或报废	-	(45,165,138.32)	(1,066,595.38)	(989,283.33)	(47,221,017.03)
年末余额	11,107,698.55	3,586,180,944.72	21,305,869.45	3,644,718.95	3,622,239,231.67
减：累计折旧					
年初余额	1,623,006.88	1,072,754,297.91	15,047,987.16	745,813.52	1,090,171,105.47
本年计提	1,735,040.85	201,645,074.45	1,831,823.65	224,057.29	205,435,996.24
本年处置或报废	-	(32,866,551.17)	(992,526.55)	(249,145.51)	(34,108,223.23)
年末余额	3,358,047.73	1,241,532,821.19	15,887,284.26	720,725.30	1,261,498,878.48
减：减值准备					
年初余额	-	94,423,065.70	330,370.37	-	94,753,436.07
本年计提	-	1,560,149.30	-	-	1,560,149.30
年末余额	-	95,983,215.00	330,370.37	-	96,313,585.37
账面价值					
年末账面价值	7,749,650.82	2,248,664,908.53	5,088,214.82	2,923,993.65	2,264,426,767.82
年初账面价值	5,698,444.49	2,229,752,601.32	5,415,325.43	667,207.92	2,241,533,579.16

本集团将部分机器设备出售给中信金融租赁有限公司与国银金融租赁股份有限公司并租回，于 2025 年 12 月 31 日，相关机器设备的净值分别为人民币 142,759,807.28 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 157,043,331.94 元）。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团部分机器设备的经济绩效低于预期，本集团根据可收回金额计提减值准备人民币 1,560,149.30 元。

(2) 暂时闲置的固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	78,001,586.37	34,047,080.31	6,753,416.20	37,201,089.86	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

项目	机器设备
原值	
年初余额	206,336,521.46
本年增加	82,683,512.70
年末余额	289,020,034.16
累计折旧	
年初余额	107,648,317.07
本年增加	34,703,008.59
年末余额	142,351,325.66
减值准备	
年初余额	1,861,109.50
本年增加	986,111.40
年末余额	2,847,220.90
账面价值	
年末账面价值	143,821,487.60
年初账面价值	96,827,094.89

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	2025 年 12 月 31 日余额	2024 年 12 月 31 日余额	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	1,910,467.70	5,909,954.22	办证手续周期较长,目前正在办理中

13、 在建工程

	注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
在建工程	(1)	116,358,645.80	171,279,123.38

(1) 在建工程情况

项目	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
北京京东方创元科技有限公司 14.56MWp 分布式光伏发电项目	41,508,190.19	-	41,508,190.19	1,068,623.98	-	1,068,623.98
成都京东方显示科技 28.61MW 分布 式光伏发电项目	41,490,169.62	-	41,490,169.62	372,816.66	-	372,816.66
北京京东方 B4 工厂 5.89MW 分布式 光伏发电项目	17,298,594.90	-	17,298,594.90	-	-	-
合肥鑫晟光电科技有限公司纯水系统 废水回收 EMC 项目	8,451,130.27	-	8,451,130.27	8,451,130.27	-	8,451,130.27
北京 B1&CTO 分布式光伏 1.28MW 技 改扩容项目	3,099,044.90	-	3,099,044.90	2,082,285.69	-	2,082,285.69
成都奕成集成电路有限公司 2.07MWp 分布式光伏发电项目	2,548,102.75	-	2,548,102.75	-	-	-
绵阳京东方光电科技有限公司分布式 光伏发电项目及绵阳京东方电子科 技有限公司分布式光伏发电项目	-	-	-	63,341,708.86	-	63,341,708.86
成都京东方光电科技有限公司分布式 光伏发电项目	-	-	-	36,559,884.76	-	36,559,884.76
常州蜂巢能源科技股份有限公司蜂巢 站房能源托管 EMC 项目	-	-	-	15,645,400.40	-	15,645,400.40
鄂尔多斯源盛光电有限责任公司 7.2MW 屋面分布式光伏发电项目	-	-	-	13,484,942.25	-	13,484,942.25
绥化象屿金谷生化科技有限公司 5.12MW 分布式光伏发电项目	-	-	-	12,009,493.21	-	12,009,493.21
高创(苏州)电子有限公司 4.46MW 分 布式光伏发电项目	-	-	-	10,628,908.22	-	10,628,908.22
合肥京东方光电科技有限公司副产品 水回收利用 EMC 项目	-	-	-	6,959,899.83	-	6,959,899.83
沈阳科教融合城市更新建设有限公司 产业园三期光储充 EMC 项目	-	-	-	6,099.74	-	6,099.74
其他	1,995,619.44	(32,206.27)	1,963,413.17	700,135.78	(32,206.27)	667,929.51
合计	116,390,852.07	(32,206.27)	116,358,645.80	171,311,329.65	(32,206.27)	171,279,123.38

14、使用权资产

(1) 本集团作为承租人的租赁情况

项目	房屋及建筑物	土地	屋顶	合计
原值				
年初余额	14,274,932.70	31,852,302.66	159,387,712.05	205,514,947.41
本年增加	648,800.02	-	219,758.86	868,558.88
年末余额	14,923,732.72	31,852,302.66	159,607,470.91	206,383,506.29
减：累计折旧				
年初余额	2,804,048.52	5,683,774.29	33,234,855.52	41,722,678.33
本年增加	2,992,379.31	1,368,717.62	8,590,732.09	12,951,829.02
年末余额	5,796,427.83	7,052,491.91	41,825,587.61	54,674,507.35
账面价值				
年末账面价值	9,127,304.89	24,799,810.75	117,781,883.30	151,708,998.94
年初账面价值	11,470,884.18	26,168,528.37	126,152,856.53	163,792,269.08

本集团有关租赁活动的具体安排，参见附注五、54。

15、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	软件及其他	合计
原值			
年初余额	2,990,991.43	14,051,615.40	17,042,606.83
本年增加	-	3,004,588.51	3,004,588.51
年末余额	2,990,991.43	17,056,203.91	20,047,195.34
减：累计摊销			
年初余额	342,482.22	6,038,568.36	6,381,050.58
本年增加	94,252.46	2,805,742.61	2,899,995.07
年末余额	436,734.68	8,844,310.97	9,281,045.65
账面价值			
年末账面价值	2,554,256.75	8,211,892.94	10,766,149.69
年初账面价值	2,648,509.21	8,013,047.04	10,661,556.25

16、 长期待摊费用

项目	2025 年 1 月 1 日余额	本年增加	本年减少	2025 年 12 月 31 日余额
租赁资产改良支出	6,582,946.60	107,529.69	(2,013,663.32)	4,676,812.97

17、 递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债

项目	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	可抵扣 / (应纳税) 暂时性差异	递延所得税资产 / (负债)	可抵扣 / (应纳税) 暂时性差异	递延所得税资产 / (负债)
递延所得税资产：				
坏账准备及资产减值准备	39,413,841.22	9,853,460.31	21,678,593.41	5,419,648.35
租赁负债	154,917,933.54	28,292,995.41	160,173,118.26	29,328,578.74
资产收购评估价值调整	21,140,202.56	5,285,050.64	23,421,392.49	5,855,348.12
未实现内部销售损益	32,783,946.60	8,195,986.65	37,177,174.80	9,294,293.70
小计	248,255,923.92	51,627,493.01	242,450,278.96	49,897,868.91
互抵金额		(26,028,033.50)		(28,082,294.80)
互抵后的金额		25,599,459.51		21,815,574.11
递延所得税负债：				
固定资产加速折旧	(9,667,829.99)	(2,416,957.50)	(12,167,944.66)	(3,041,986.16)
使用权资产	(151,708,998.94)	(28,234,831.29)	(163,792,269.09)	(30,561,594.85)
小计	(161,376,828.93)	(30,651,788.79)	(175,960,213.75)	(33,603,581.01)
互抵金额		26,028,033.50		28,082,294.80
互抵后的金额		(4,623,755.29)		(5,521,286.21)

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异	67,745,971.94	74,552,848.51
可抵扣亏损	19,853,911.73	14,996,777.33
合计	87,599,883.67	89,549,625.84

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
2025 年	-	1,352.85
2026 年	2,256.37	333,854.55
2027 年	1,297.81	397,382.89
2028 年	10,453,692.68	10,811,377.73
2029 年	3,452,809.32	3,452,809.31
2030 年	5,943,855.55	-
合计	19,853,911.73	14,996,777.33

18、其他非流动资产

项目	2025 年 12 月 31 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
增值税留抵税额	74,176,947.79	-	74,176,947.79	79,959,761.63	-	79,959,761.63
合同资产	4,638,365.42	78,852.22	4,559,513.20	2,287,407.98	-	2,287,407.98
预付固定资产款	1,299,701.27	-	1,299,701.27	-	-	-
大额存单及利息	-	-	-	275,488,872.14	-	275,488,872.14
合计	80,115,014.48	78,852.22	80,036,162.26	357,736,041.75	-	357,736,041.75

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团其他非流动资产中合同资产系预计一年以上收回的工程质保金。

19、所有权或使用权受到限制的资产

项目	2025 年 12 月 31 日		
	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	40,781,738.85	40,781,738.85	保函保证金及冻结资金
应收账款	473,936,003.97	467,691,849.90	保理、长期借款及长期应付款质押
固定资产	256,465,178.54	142,759,807.28	长期应付款抵押
合计	771,182,921.36	651,233,396.03	

项目	2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	32,769,638.17	32,769,638.17	保函保证金
应收账款	527,834,701.36	522,700,064.53	长期借款及长期应付款质押
固定资产	256,465,178.54	157,043,331.94	长期应付款抵押
合计	817,069,518.07	712,513,034.64	

20、 短期借款

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
应收账款保理融资	13,691,702.07	-

21、 应付票据

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
银行承兑汇票	8,294,931.70	9,531,242.54

上述金额为一年内到期的应付票据。

22、 应付账款

(1) 应付账款情况如下：

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
应付货物采购款	363,993,985.90	214,777,395.37
应付施工及劳务服务费	57,033,309.07	64,187,412.31
合计	421,027,294.97	278,964,807.68

于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团无单项金额重大的账龄超过一年的应付账款。

23、 合同负债

(1) 合同负债情况如下：

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
预收合同未履约货款	1,410,522.55	3,746,369.62

于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团无单项金额重大的账龄超过一年的合同负债。

24、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示：

	附注	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	五、24(2)	17,494,902.10	91,287,761.38	(92,661,096.89)	16,121,566.59
离职后福利 - 设定提存计划	五、24(3)	138,364.56	10,554,567.68	(10,692,932.24)	-
辞退福利		-	296,946.26	(296,946.26)	-
合计		17,633,266.66	102,139,275.32	(103,650,975.39)	16,121,566.59

(2) 短期薪酬

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	14,423,845.63	73,096,975.58	(75,483,689.08)	12,037,132.13
职工福利费	-	3,439,028.47	(3,439,028.47)	-
社会保险费	-	5,417,687.14	(5,417,687.14)	-
- 医疗保险费	-	5,032,645.61	(5,032,645.61)	-
- 工伤保险费	-	310,439.29	(310,439.29)	-
- 生育保险费	-	74,602.24	(74,602.24)	-
住房公积金	479,845.00	6,686,895.20	(7,166,740.20)	-
工会经费和职工教育经费	2,591,211.47	2,647,174.99	(1,153,952.00)	4,084,434.46
合计	17,494,902.10	91,287,761.38	(92,661,096.89)	16,121,566.59

(3) 离职后福利 - 设定提存计划

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	-	9,035,186.09	(9,035,186.09)	-
失业保险费	-	282,275.01	(282,275.01)	-
企业年金缴费	138,364.56	1,237,106.58	(1,375,471.14)	-
合计	138,364.56	10,554,567.68	(10,692,932.24)	-

25、 应交税费

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
增值税	3,776,672.88	3,658,276.74
企业所得税	3,821,968.83	7,951,735.55
城市维护建设税	1,400,806.79	1,594,826.25
教育费附加	999,013.72	1,121,518.21
个人所得税	1,531,416.56	1,718,453.34
其他	647,840.16	610,591.49
合计	12,177,718.94	16,655,401.58

26、其他应付款

(1) 按款项性质列示：

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
工程设备款	104,903,066.17	111,387,082.44
可再生能源补贴款(注)	18,097,363.19	18,097,363.19
押金及保证金	1,975,012.27	1,974,758.57
中介费	3,908,116.94	1,301,805.89
其他	8,490,188.33	5,813,141.71
合计	137,373,746.90	138,574,151.80

注：本集团子公司河北寰达贸易有限责任公司所运营的电站截至2025年12月31日尚未纳入可再生能源发电补贴合规项目清单，未来存在补贴款退回的可能性，因此将其收到国网冀北电力有限公司拨付的可再生能源补贴款共计人民币18,097,363.19元列示于其他应付款。

27、一年内到期的非流动负债

一年内到期的非流动负债分项目情况如下：

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
一年内到期的长期借款	五、29	197,412,639.00	182,987,514.75
一年内到期的租赁负债	五、30	13,891,667.25	8,540,154.97
一年内到期的长期应付款	五、31	23,325,677.75	22,944,574.72
合计		234,629,984.00	214,472,244.44

28、其他流动负债

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
待转销项税额	179,955.52	208,033.04

29、 长期借款

(1) 长期借款分类

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
质押借款		589,624,923.90	702,831,586.28
信用借款		870,553,803.44	792,717,365.33
小计		1,460,178,727.34	1,495,548,951.61
减：一年内到期的长期借款	五、27	197,412,639.00	182,987,514.75
合计		1,262,766,088.34	1,312,561,436.86

于2025年12月31日，本集团长期借款的借款期限为2-15年，借款利率为1.90%~3.70%。其中质押借款是以本集团所属电站的收益权、应收账款及子公司股权作为质押物借入。

于2024年12月31日，本集团长期借款的借款期限为5-15年，借款利率为2.25%~3.70%。其中质押借款是以本集团所属电站的收益权、应收账款及子公司股权作为质押物借入。

30、 租赁负债

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
长期租赁负债		154,917,933.54	160,173,118.26
减：一年内到期的租赁负债	五、27	13,891,667.25	8,540,154.97
合计		141,026,266.29	151,632,963.29

本集团有关租赁活动的具体安排，参见附注五、54。

31、 长期应付款

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
应付融资租赁款		121,192,518.34	141,053,022.04
应付工程款		2,969,424.00	2,969,424.00
减：一年内到期的长期应付款	五、27	23,325,677.75	22,944,574.72
合计		100,836,264.59	121,077,871.32

本集团将部分机器设备出售给中信金融租赁有限公司与国银金融租赁股份有限公司并租回。由于资产出售及租赁交易相互关联，且基本能确定将在租赁期满后回购，因此本集团按照抵押借款进行会计处理，列报于长期应付款。

32、 递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	36,179,488.31	12,830,000.00	(12,604,833.13)	36,404,655.18	政府补助

33、 其他非流动负债

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
预收租赁费	2,587,244.97	2,861,053.56

34、 股本

	期初	本期变动增减(+、-)					期末
		增资	送股	公积金转股	其他	小计	
股本	1,242,690,058.00	-	-	-	-	-	1,242,690,058.00

35、 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	492,010,184.66	6,450,224.00	-	498,460,408.66
其他资本公积	18,117,011.55	-	(6,450,224.00)	11,666,787.55
合计	510,127,196.21	6,450,224.00	(6,450,224.00)	510,127,196.21

36、 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	8,918,044.49	10,937,414.09	(4,341,834.10)	15,513,624.48

37、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	2025年		2024年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,364,862,221.06	1,001,107,778.89	1,010,987,745.96	682,009,027.68
其他业务	1,028,661.66	105,565.41	1,259,440.76	45,360.22
合计	1,365,890,882.72	1,001,213,344.30	1,012,247,186.72	682,054,387.90

(2) 营业收入、营业成本按照业务类型分类

项目	2025年		2024年	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：				
综合能源服务	880,699,982.66	740,819,065.25	567,571,303.30	453,898,322.75
其中：电站及其他设施建设收入	685,169,244.35	639,012,096.24	435,488,905.14	381,871,117.20
合同能源管理服务收入	92,012,569.76	67,919,485.07	46,194,283.37	29,476,756.21
售电服务收入	63,798,932.75	1,657,563.76	29,664,233.05	806,895.53
能源系统运维收入	32,954,917.41	27,095,423.59	16,638,264.58	11,256,014.78
销售节能产品收入	6,764,318.39	5,134,496.59	39,585,617.16	30,487,539.03
综合能源利用	459,418,682.28	236,593,083.84	436,178,945.92	221,726,152.45
其中：电力销售收入	459,418,682.28	236,593,083.84	436,178,945.92	221,726,152.45
零碳服务	24,743,556.12	23,695,629.80	7,237,496.74	6,384,552.48
小计	1,364,862,221.06	1,001,107,778.89	1,010,987,745.96	682,009,027.68
其他业务收入	1,028,661.66	105,565.41	1,259,440.76	45,360.22
合计	1,365,890,882.72	1,001,213,344.30	1,012,247,186.72	682,054,387.90

38、 税金及附加

项目	2025年	2024年
城市维护建设税	1,101,729.65	2,707,855.82
教育费附加及地方教育费附加	911,234.05	2,022,953.40
印花税	1,040,980.68	686,938.06
土地使用税	493,438.77	417,386.92
水利建设基金	23,061.49	20,611.22
其他税金	88,023.75	74,523.59
合计	3,658,468.39	5,930,269.01

39、销售费用

项目	2025年	2024年
销售服务费	33,178,397.83	23,304,003.08
职工薪酬	26,660,181.11	27,174,904.76
差旅费	5,527,262.89	3,755,029.66
中标服务费	2,008,608.67	2,058,154.20
商标使用费	3,393,538.89	2,475,527.15
业务招待费	1,674,085.59	1,502,264.78
折旧和摊销	343,974.86	101,231.82
其他	2,693,622.10	1,522,993.58
合计	75,479,671.94	61,894,109.03

40、管理费用

项目	2025年	2024年
职工薪酬	36,068,145.65	28,544,465.99
折旧和摊销	8,643,996.93	6,525,745.15
差旅费	6,749,082.74	4,883,658.52
中介机构费	9,129,515.36	6,951,796.02
办公费	2,752,340.66	2,174,266.52
业务招待费	1,052,339.93	960,706.07
通讯费	642,629.90	744,484.30
租赁费	134,275.75	224,335.33
其他	1,450,845.92	1,282,472.91
合计	66,623,172.84	52,291,930.81

41、研发费用

项目	2025年	2024年
职工薪酬	9,495,917.68	7,193,777.83
折旧费	82,062.47	40,697.09
委外研发及其他	5,013,706.32	323,710.93
合计	14,591,686.47	7,558,185.85

42、 财务费用

项目	2025年	2024年
贷款及应付款项的利息支出	50,467,277.54	60,083,747.24
租赁负债的利息支出	6,945,985.46	7,673,765.99
减：资本化的利息支出	949,677.77	97,541.84
存款及应收款项的利息收入	(7,048,444.62)	(13,226,678.30)
净汇兑(收益)/亏损	(166.45)	1,147.32
其他财务费用	2,200,950.98	1,819,120.21
合计	51,615,925.14	56,253,560.62

43、 其他收益

按性质分类	2025年	2024年
政府补助	11,608,379.98	10,428,905.76
个税手续费返还	34,205.05	19,200.94
合计	11,642,585.03	10,448,106.70

44、 投资收益

投资收益分项目情况

项目	2025年	2024年
权益法核算的长期股权投资收益	52,208.70	153,654.38
交易性金融资产在持有期间的投资收益	142,083.33	612,500.00
合计	194,292.03	766,154.38

45、 信用减值损失

项目	2025年	2024年
应收账款减值损失	11,523,948.19	12,984,876.79
长期应收款减值损失	-	55,590.00
其他应收款减值转回	(71,873.94)	(3,023,456.50)
合计	11,452,074.25	10,017,010.29

46、 资产减值损失

项目	2025年	2024年
存货	23,774.64	39,638.56
合同资产	4,746,547.94	657,335.57
固定资产	1,560,149.30	8,456,245.58
其他非流动资产	78,852.22	-
合计	6,409,324.10	9,153,219.71

47、 资产处置收益/(损失)

项目	2025年	2024年
使用权资产处置损失	-	(49,766.38)
固定资产处置收益	1,952,991.38	-
合计	1,952,991.38	(49,766.38)

48、 营业外收支

(1) 营业外收入分项目情况如下：

项目	2025年	2024年
废品销售收入	1,343,536.22	-
固定资产报废利得	301,732.62	-
违约赔偿收入	45,857.91	1,099,986.90
其他	1,195.81	10,102.10
合计	1,692,322.56	1,110,089.00

(2) 营业外支出

项目	2025年	2024年
非流动资产报废损失	4,333,491.46	93,384.36
违约金	28,950.31	88,256.48
其他	43,967.72	154,457.64
合计	4,406,409.49	336,098.48

49、 所得税费用

项目	注	2025年	2024年
按税法及相关规定计算的当年所得税		27,600,667.40	31,729,612.55
递延所得税的变动	(1)	(4,681,416.32)	(4,784,919.86)
合计		22,919,251.08	26,944,692.69

(1) 递延所得税的变动分析如下：

项目	2025年	2024年
暂时性差异的确认	(4,681,416.32)	(4,784,919.86)

(2) 所得税费用与会计利润的关系如下：

项目	2025年	2024年
税前利润	145,922,996.80	139,032,998.72
按法定税率计算的预期所得税	36,480,749.20	34,758,249.68
加：子公司适用不同税率的影响	(11,517,735.41)	(7,745,281.54)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	817,314.18	845,032.67
研发费用加计扣除	(2,373,979.42)	(1,889,546.46)
使用前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	(271,342.22)	(16,359.82)
本年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	(215,755.25)	992,598.16
本年所得税费用	22,919,251.08	26,944,692.69

50、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	2025年
归属于本公司普通股股东的合并净利润	123,023,045.70
本公司发行在外普通股的加权平均数	1,242,690,058.00
基本每股收益 (元 / 股)	0.10

(2) 稀释每股收益

本公司于本报告期无潜在的普通股或者稀释作用的证券，因此基本每股收益等于稀释每股收益。

51、 利润表补充资料

对利润表中的费用按性质分类：

项目	2025 年	2024 年
营业收入	1,365,890,882.72	1,012,247,186.72
减：产成品及在产品的存货变动	664,339,943.89	412,224,220.04
折旧和摊销费用	223,301,483.65	205,647,375.39
人工成本	102,139,275.32	78,005,203.18
运维及动力成本	92,726,920.14	55,115,515.06
财务费用	51,615,925.14	56,253,560.62
销售服务费	33,178,397.83	23,304,003.08
信用减值损失	11,452,074.25	10,017,010.29
资产减值损失	6,409,324.10	9,153,219.71
中介机构费	11,138,124.03	9,009,950.22
差旅费	12,276,345.63	8,638,688.18
税金及附加	3,658,468.39	5,930,269.01
业务招待费	2,726,425.52	2,462,970.85
商标使用费	3,393,538.89	2,475,527.15
办公费	2,752,340.66	2,174,266.52
其他费用	9,935,079.99	4,740,893.92
加：其他收益	11,642,585.03	10,448,106.70
投资收益	194,292.03	766,154.38
资产处置收益 / (损失)	1,952,991.38	(49,766.38)
营业利润	148,637,083.73	138,259,008.20

52、 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

a. 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	2025年	2024年
存款利息收入	1,528,688.90	5,808,011.63
收到的政府补助	21,753,765.85	4,885,020.58
投标保证金	914,582.31	-
收到的违约赔偿	45,857.91	1,099,986.90
其他	1,829,465.17	1,892,268.39
合计	26,072,360.14	13,685,287.50

b. 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	2025年	2024年
受限银行存款增加	8,012,100.68	29,110,356.81
中介机构费	11,198,228.08	9,808,574.58
差旅费	12,276,345.63	8,638,688.18
投标保证金	-	7,397,407.09
商标使用费	3,393,538.89	2,475,527.15
业务招待费	2,726,425.52	2,462,970.85
办公费	2,752,340.66	2,174,266.52
金融机构手续费	2,200,950.98	1,819,120.21
其他	4,801,781.78	4,610,993.75
合计	47,361,712.22	68,497,905.14

(2) 与筹资活动有关的现金

a. 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	2025年	2024年
归还长期应付款本金及利息	26,057,412.90	81,347,445.23
租赁负债相关本金及利息	13,069,729.05	13,700,849.78
上市服务费用	2,735,849.06	-
合计	41,862,991.01	95,048,295.01

b. 筹资活动产生的各项负债变动情况

	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	-	13,691,702.07	-	-	-	13,691,702.07
长期借款(含一年内到期的长期借款)	1,495,548,951.61	150,478,647.18	44,270,368.34	(230,119,239.79)	-	1,460,178,727.34
长期应付款(含一年内到期的长期应付款)	144,022,446.04	-	6,196,909.20	(26,057,412.90)	-	124,161,942.34
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	160,173,118.26	-	7,814,544.33	(13,069,729.05)	-	154,917,933.54
合计	1,799,744,515.91	164,170,349.25	58,281,821.87	(269,246,381.74)	-	1,752,950,305.29

53、 现金流量表相关情况

(1) 现金流量表补充资料

a. 将净利润调节为经营活动现金流量：

项目	2025 年	2024 年
净利润	123,003,745.72	112,088,306.03
加：资产减值准备	6,409,324.10	9,153,219.71
信用减值损失	11,452,074.25	10,017,010.29
固定资产折旧	205,435,996.24	189,804,076.28
使用权资产折旧	12,951,829.02	13,062,027.69
无形资产摊销	2,899,995.07	1,768,825.90
长期待摊费用摊销	2,013,663.32	1,012,445.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	2,078,767.46	93,384.36
股份支付	-	642,896.86
财务费用	56,837,213.09	59,821,304.72
投资收益	(194,292.03)	(766,154.38)
递延所得税的增加	(4,681,416.32)	(4,784,919.86)
存货的减少	4,793,463.42	17,019,055.93
经营性应收项目的增加	(124,743,285.75)	(401,983,309.35)
经营性应付项目的增加	137,317,687.95	132,476,536.10
递延收益	(4,818,819.18)	(5,563,086.12)
安全生产费	6,595,579.99	4,448,362.88
经营活动产生的现金流量净额	437,351,526.35	138,309,982.56

b. 现金及现金等价物净变动情况：

项目	2025 年	2024 年
现金的年末余额	701,069,686.53	443,780,249.61
减：现金的年初余额	443,780,249.61	757,623,886.22
加：现金等价物的年末余额	-	-
减：现金等价物的年初余额	-	-
现金及现金等价物净增加/(减少)额	257,289,436.92	(313,843,636.61)

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	2025年	2024年
现金		
(a)货币资金		
可随时用于支付的银行存款	701,032,615.96	443,780,249.61
可随时用于支付的其他货币资金	37,070.57	-
三个月以上定期存款	160,862,500.00	-
使用受限制的货币资金	40,781,738.85	32,769,638.17
小计	902,713,925.38	476,549,887.78
(b)年末货币资金及现金等价物余额	902,713,925.38	476,549,887.78
减：使用受限制的货币资金	40,781,738.85	32,769,638.17
减：三个月以上定期存款	160,862,500.00	-
年末现金及现金等价物余额	701,069,686.53	443,780,249.61

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	2025年	2024年	理由
使用受限制的货币资金	40,781,738.85	32,769,638.17	不可随时支取的货币资金

54、 租赁

(1) 本集团作为承租人的租赁情况

项目	2025年	2024年
选择简化处理方法的短期租赁费用	134,275.75	224,335.33
与租赁相关的总现金流出	13,204,004.80	13,925,185.11

(2) 本集团作为出租人的租赁情况

(a) 经营租赁

项目	2025年	2024年
租赁收入	92,480,951.25	46,662,664.86
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	92,012,569.76	46,194,283.37

本集团于报告期将部分机器设备用于出租，租赁期为3-15年。本集团将该租赁分类为经营租赁，因为该租赁并未实质上转移与资产所有权有关的几乎全部风险和报酬。

六、 研发支出

1、 按费用性质列示

项目	2025年	2024年
职工薪酬	9,495,917.68	7,193,777.83
折旧与摊销	82,062.47	40,697.09
委外研发及其他	5,013,706.32	323,710.93
合计	14,591,686.47	7,558,185.85
其中：费用化研发支出	14,591,686.47	7,558,185.85
资本化研发支出	-	-

七、 合并范围的变更

于报告期内，本集团合并范围变更均为新设子公司，详见附注八、1。

八、 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	注册资本	持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
					直接	间接	
安徽京东方能源投资有限公司	安徽省合肥市 新站区	安徽省合肥市新 站区	电力、热力生产 和供应业	4476 万人民币	100%	0%	设立
苏州奕调能源科技有限公司	江苏省苏州市 吴江 经济技术开发区	江苏省苏州市吴 江 经济技术开发区	电力、热力生产 和供应业	500 万人民币	100%	0%	设立
怀宁东方独秀新能源有限公司	安徽省安庆市 怀宁县	安徽省安庆市怀 宁县	电力、热力生产 和供应业	2000 万人民币	100%	0%	设立
金华晴昊太阳能科技有限公司	浙江省金华市 婺城区	浙江省金华市婺 城区	电力、热力生产 和供应业	259.137 万人民 币	100%	0%	收购
金华晴宏太阳能科技有限公司	浙江省金华市 婺城区	浙江省金华市婺 城区	电力、热力生产 和供应业	582.39 万人民币	100%	0%	收购
丽水晴魅太阳能科技有限公司	浙江省丽水市 莲都区	浙江省丽水市莲 都区	电力、热力生产 和供应业	1226.683 万人民 币	100%	0%	收购
安吉弘扬太阳能发电有限公司	浙江省湖州市 安吉县	浙江省湖州市安 吉县	电力、热力生产 和供应业	1027 万人民币	100%	0%	收购
东阳向晴太阳能科技有限公司	浙江省东阳市	浙江省东阳市	电力、热力生产 和供应业	1088.248 万人民 币	100%	0%	收购
龙游晴游太阳能科技有限公司	浙江省衢州市 龙游县	浙江省衢州市龙 游县	电力、热力生产 和供应业	656.588 万人民 币	100%	0%	收购
平湖聚晖新能源有限公司	浙江省嘉兴市 平湖市	浙江省嘉兴市平 湖市	电力、热力生产 和供应业	561 万人民币	100%	0%	收购
平阳科恩太阳能发电有限公司	浙江省温州市 平阳县	浙江省温州市平 阳县	电力、热力生产 和供应业	987 万人民币	100%	0%	收购
衢州晴帆太阳能科技有限公司	浙江省衢州市	浙江省衢州市	电力、热力生产 和供应业	554.817 万人民 币	100%	0%	收购
绍兴聚晖新能源有限公司	浙江省杭州湾 上虞 经济技术开发区	浙江省杭州湾上 虞 经济技术开发区	电力、热力生产 和供应业	3855 万人民币	100%	0%	收购
绍兴旭晖新能源有限公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	电力、热力生产 和供应业	1255 万人民币	100%	0%	收购
武义晴悦太阳能科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力生产 和供应业	275.973 万人民 币	100%	0%	收购
诸暨鼎晖新能源有限公司	浙江省诸暨市 店口镇	浙江省诸暨市店 口镇	电力、热力生产 和供应业	2100 万人民币	100%	0%	收购
宁阳县拜尔新能源科技有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	电力、热力生产 和供应业	1000 万人民币	100%	0%	收购
宁阳县泽润农业科技有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	电力、热力生产 和供应业	10 万人民币	100%	0%	收购
遂溪县恒辉投资有限公司	广东省湛江市 遂溪县	广东省湛江市遂 溪县	电力、热力生产 和供应业	6656 万人民币	100%	0%	收购
红安县恒创新能源科技有限公司	湖北省黄冈市 红安县	湖北省黄冈市红 安县	电力、热力生产 和供应业	900 万人民币	100%	0%	收购
温州埃菲生投资管理有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产 和供应业	617 万人民币	100%	0%	收购

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
					直接	间接	
温州东泽光伏发电有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力、热力生产和供应业	827 万人民币	100%	0%	收购
黄冈阳源光伏发电有限公司	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	电力、热力生产和供应业	1823.66 万人民币	100%	0%	收购
苏州光泰太阳能科技有限公司	江苏省张家港市	江苏省张家港市	电力、热力生产和供应业	2526 万人民币	100%	0%	收购
苏州工业园区台京光伏有限公司	江苏省苏州市	江苏省苏州市	电力、热力生产和供应业	3000 万人民币	100%	0%	收购
河北寰达贸易有限责任公司	河北省张家口市怀安县	河北省张家口市怀安县	电力、热力生产和供应业	3761.2 万人民币	100%	0%	收购
寿光耀光新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	电力、热力生产和供应业	1798.5 万人民币	100%	0%	收购
宁波国吉能源有限公司	浙江省余姚市	浙江省余姚市	电力、热力生产和供应业	1000 万人民币	100%	0%	收购
宁波泰杭电力科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力、热力生产和供应业	198 万人民币	100%	0%	收购
金华晴辉太阳能科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	科技推广和应用服务业	924.930226 万人民币	100%	0%	收购
合肥天驰新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	专业技术服务业	500 万人民币	100%	0%	收购
合肥融科新能源有限公司	安徽省合肥市长丰县	安徽省合肥市长丰县	专业技术服务业	484.01 万人民币	100%	0%	收购
合肥辰能科技有限公司	安徽省合肥市肥西县	安徽省合肥市肥西县	电力、热力生产和供应业	367 万人民币	100%	0%	收购
台肥禾旭科技有限公司	安徽省合肥市肥西县	安徽省合肥市肥西县	电力、热力生产和供应业	197.6 万人民币	100%	0%	收购
淮滨县俊龙新能源科技有限公司	河南省信阳市淮滨县	河南省信阳市淮滨县	电力、热力生产和供应业	2800 万人民币	100%	0%	收购
绍兴光年新能源有限公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	电力、热力生产和供应业	4441 万人民币	100%	0%	收购
河北润阳太阳能发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业	5984 万人民币	100%	0%	收购
常熟中晖光伏电站开发有限公司	江苏省常熟市	江苏省常熟市	电力、热力生产和供应业	500 万人民币	100%	0%	收购
苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	内蒙古自治区锡林郭勒盟苏尼特右旗	电力、热力生产和供应业	23500 万人民币	100%	0%	设立
武汉市京东方智慧能源有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力、热力生产和供应业	3714 万人民币	100%	0%	设立
青岛京东方能源科技有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	电力、热力生产和供应业	1006 万人民币	100%	0%	设立
兰溪京东方能源科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力生产和供应业	381 万人民币	100%	0%	设立
京东方能源科技(绵阳)有限公司	四川省绵阳市	四川省绵阳市	科技推广和应用服务业	10000 万人民币	100%	0%	设立
京东方能源科技(成都)有限公司	四川省成都市	四川省成都市	科技推广和应用服务业	10000 万人民币	100%	0%	设立
京东方能源科技(鄂尔多斯市)有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业	2000 万人民币	100%	0%	设立
京东方能源科技(重庆)有限公司	重庆市	重庆市	电力、热力生产和供应业	15000 万人民币	100%	0%	设立
雅江京东方能源发展有限公司(注)	四川省甘孜藏族自治州雅江县	四川省甘孜藏族自治州雅江县	电力、热力生产和供应业	500 万人民币	80%	0%	设立

注：

于 2025 年 4 月 17 日，根据董事会决议，本集团决定设立雅江京东方能源发展有限公司。该子公司相关注册程序于 2025 年 6 月完成。

2、在合营企业或联营企业中的权益

项目	2025 年	2024 年
联营企业		
- 不重要的联营企业	6,946,641.76	6,894,433.06

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	注册资本	对本集团活动是否具有战略性
				直接	间接			
联营企业								
北京后稷智联信息技术有限公司	北京市	北京市	农业科技技术开发	11.93%	-	权益法	10,055,293.00 元	否

九、政府补助

政府补助的基本情况

2025 年

种类	金额	列报项目	计入其他收益的金额
金太阳示范工程项目补助	63,769,376.84	递延收益	4,818,819.18
大规模设备更新项目补助	3,090,000.00	递延收益	-
科技服务企业效能提升专项补助	2,100,000.00	递延收益	-
市政府固定资产投资补助资金	9,740,000.00	递延收益	-
光伏发电市级政府补贴	3,543,320.80	其他收益	3,543,320.80
节能专项资金补助	2,475,200.00	其他收益	2,475,200.00
其他	771,040.00	其他收益	771,040.00
合计	85,488,937.64	-	11,608,379.98

十、与金融工具相关的风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险
- 流动性风险
- 利率风险

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因以及在本年发生的变化、风险管理目标、政策和程序以及计量风险的方法及其在本年发生的变化等。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。

(1) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款和合同资产等。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

本集团除现金以外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，管理层认为其不存在重大的信用风险，预期不会因为对方违约而给本集团造成损失。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产（包括衍生金融工具）的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收账款和合同资产。本集团的电网公司客户是各地区或各省国有电网公司，本集团与这些电网公司保持着长期稳定的业务往来，出现信用损失的风险很小。对于其他客户，本集团持续对客户财务状况进行信用评估，财务报表中已反映计提的坏账准备，管理层认为不存在由于对方违约带来的进一步损失。于 2025 年 12 月 31 日，本集团的前五大客户的应收账款和合同资产占本集团应收账款和合同资产总额比例约为 41% (2024 年 12 月 31 日：45%)。

对于应收账款，本集团已根据实际情况制定了信用政策，对客户进行信用评估以确定赊销额度与信用期限。信用评估主要根据客户的财务状况、外部评级及银行信用记录（如有可能）。有关的应收账款自出具账单日起 30 至 90 天内到期。在一般情况下，本集团不会要求客户提供抵押品。

有关应收账款和合同资产的具体信息，请参见附注五、3 和 8 的相关披露。

(2) 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。本公司负责自身及各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求（所有借款均需获得本公司董事会的批准）。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

本集团于资产负债表日的金融负债按未折现的合同现金流量（包括按合同利率（如果是浮动利率则按 12 月 31 日的现行利率）计算的利息）的剩余合约期限，以及被要求支付的最早日期如下：

	2025 年 12 月 31 日未折现的合同现金流量					资产负债表日 账面价值
	1 年内或实时 偿还 (含 1 年)	1 年至 2 年 (含 2 年)	2 年至 5 年 (含 5 年)	5 年以上	合计	
应付票据	8,294,931.70	-	-	-	8,294,931.70	8,294,931.70
应付账款	421,027,294.97	-	-	-	421,027,294.97	421,027,294.97
其他应付款	137,373,746.90	-	-	-	137,373,746.90	137,373,746.90
短期借款	13,691,702.07	-	-	-	13,691,702.07	13,691,702.07
长期借款 (包含一年内到期金额)	235,021,919.72	211,692,813.18	529,507,702.00	670,440,572.79	1,646,663,007.69	1,460,178,727.34
租赁负债 (包含一年内到期金额)	20,261,272.58	24,898,661.48	40,563,778.53	124,222,415.18	209,946,127.77	154,917,933.54
长期应付款 (包含一年内到期金额)	26,558,570.76	18,558,570.76	55,675,712.28	34,383,019.55	135,175,873.35	121,192,518.34
合计	862,229,438.70	255,150,045.42	625,747,192.81	829,046,007.52	2,572,172,684.45	2,316,676,854.86

项目	2024 年 12 月 31 日未折现的合同现金流量					资产负债表日 账面价值
	1 年内或实时 偿还 (含 1 年)	1 年至 2 年 (含 2 年)	2 年至 5 年 (含 5 年)	5 年以上	合计	
应付票据	9,531,242.54	-	-	-	9,531,242.54	9,531,242.54
应付账款	278,964,807.68	-	-	-	278,964,807.68	278,964,807.68
其他应付款	138,574,151.80	-	-	-	138,574,151.80	138,574,151.80
长期借款 (包含一年内到期金额)	225,254,732.77	222,206,292.58	515,451,465.58	758,726,461.90	1,721,638,952.83	1,495,548,951.61
租赁负债 (包含一年内到期金额)	15,298,080.96	19,820,232.51	49,516,774.07	137,473,725.17	222,108,812.71	160,173,118.26
长期应付款 (包含一年内到期金额)	25,348,912.74	22,597,160.35	57,053,679.51	52,522,831.87	157,522,584.47	144,022,446.04
合计	692,971,928.49	264,623,685.44	622,021,919.16	948,723,018.94	2,528,340,552.03	2,226,814,717.93

(3) 利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团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。

a. 本集团于 12 月 31 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 货币资金	3.00%	150,000,000.00	-	-
- 其他非流动资产	-	-	2.60% ~ 3.15%	275,488,872.14
金融负债				
- 短期借款	2.25%-2.90%	(13,691,702.07)	-	-
- 长期借款 (包含一年内到期金额)	2.25%-3.70%	(286,476,583.02)	3.70%	(325,818,525.22)
- 租赁负债 (包含一年内到期金额)	4.65%	(154,917,933.54)	4.65%	(160,173,118.26)
合计		(294,223,718.63)		(210,502,771.34)

浮动利率金融工具：

项目	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 货币资金	0.10%~0.45%	741,851,425.38	0.10% ~ 1.55%	476,549,887.78
金融负债				
- 长期借款 (包含一年内到期金额)	1.90%~3.05%	(1,173,702,144.32)	2.25% ~ 3.05%	(1,169,730,426.39)
- 长期应付款 (包含一年内到期金额)	3.50%~3.60%	(121,192,518.34)	3.60% ~ 4.20%	(141,053,022.04)
合计		(553,043,237.28)		(834,233,560.65)

b. 敏感性分析

于 2025 年 12 月 31 日，在其他变量不变的情况下，假定浮动利率金融工具利率上升 / 下降 100 个基点将会导致本集团股东权益分别减少 / 增加人民币 4,147,824.28 元，净利润分别减少 / 增加人民币 4,147,824.28 元。

于 2024 年 12 月 31 日，在其他变量不变的情况下，假定浮动利率金融工具利率上升 / 下降 100 个基点将会导致本集团股东权益分别减少 / 增加人民币 6,256,751.70 元，净利润分别减少 / 增加人民币 6,256,751.70 元。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率金融工具，上述敏感性分析中的净收益及所有者权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

十一、公允价值的披露

下表列示了本集团在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下：

第一层次输入值：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；

第二层次输入值：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；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	附注	2025 年 12 月 31 日			合计
		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	
持续的公允价值计量					
持续以公允价值计量的资产总额		-	-	-	-

项目	附注	2024 年 12 月 31 日			合计
		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	
持续的公允价值计量					
应收款项融资	五、4	-	-	220,500.00	220,500.00
其他非流动资产	五、18	-	-	275,488,872.14	275,488,872.14
持续以公允价值计量的资产总额		-	-	275,709,372.14	275,709,372.14

上述金融资产期末按照折现现金流量计算方法确定公允价值。

2、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

本集团于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

十二、 关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

截至2025年12月31日的具体情况如下：

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)	本公司最终控制方
京东方科技集团股份有限公司	北京市	计算机、通信和其他电子设备制造业	37,413,880,464.00	68.40	68.40	北京电子控股有限责任公司

2、 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注八、1。

3、 本公司的联营企业情况

本集团的联营企业详见附注八、2。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	关联关系
重庆京东方智慧科技有限公司	本公司母公司之子公司
重庆京东方智慧电子系统有限公司	本公司母公司之子公司
重庆京东方晶远科技有限公司	本公司母公司之子公司
重庆京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
中联超清（北京）科技有限公司	本公司母公司之子公司
云南创视界光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
武汉京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
苏州京东方医院有限公司	本公司母公司之子公司
青岛京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
南京京东方显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
绵阳京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
绵阳京东方电子科技有限公司	本公司母公司之子公司
精电（深圳）汽车技术有限公司	本公司母公司之子公司
精电（河源）显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
京东方智慧物联科技有限公司	本公司母公司之子公司
京东方杰恩特喜科技有限公司	本公司母公司之子公司
京东方健康投资管理有限公司	本公司母公司之子公司
京东方华灿蓝晶科技（云南）有限公司	本公司母公司之子公司
京东方华灿光电（浙江）有限公司	本公司母公司之子公司
京东方华灿光电（广东）有限公司	本公司母公司之子公司
京东方光科技有限公司	本公司母公司之子公司
合肥鑫晟光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方医院有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方显示光源有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方视讯科技有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方光能科技有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
合肥京东方半导体有限公司	本公司母公司之子公司

其他关联方名称	关联关系
高创（苏州）电子有限公司	本公司母公司之子公司
福州京东方显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
福州京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	本公司母公司之子公司
东方承启（北京）商务科技有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方智慧科技有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方医院有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方显示科技有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
成都京东方车载显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
北京中祥英科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京英赫世纪置业有限公司	本公司母公司之子公司
北京视延科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方置业有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方真空电器有限责任公司	本公司母公司之子公司
北京京东方医院有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方显示技术有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方松彩创新有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方生命科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方空间数智科技服务有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方健康科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方光能科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方光电科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方创元科技有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方传感技术有限公司	本公司母公司之子公司
北京京东方茶谷电子有限公司	本公司母公司之子公司
京东方艺云科技有限公司	本公司母公司的联营企业
重庆迈特光电有限公司	本公司母公司的联营企业
京东方艺云（苏州）科技有限公司	本公司母公司的联营企业
北京电子城物业管理有限公司	受同一最终控股公司控制的企业
北京电控智慧能源股份有限公司	受同一最终控股公司控制的企业
北京电控集成电路制造有限责任公司	受同一最终控股公司控制的企业

其他关联方名称	关联关系
西安携光新能源科技有限公司 (注)	本公司之董事控制的关联企业
华夏银行股份有限公司 (注)	其他

注：因本公司之董事离职已满 12 个月，西安携光新能源科技有限公司自 2025 年 7 月 1 日起不再是关联方，华夏银行股份有限公司自 2025 年 11 月 1 日起不再是关联方。

5、 关联交易情况

(1) 采购商品 / 接受服务 (不含关键管理人员薪酬)

本集团

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
北京京东方显示技术有限公司	采购商品	4,822,862.49	5,140,266.51
京东方科技集团股份有限公司	采购商品/接受服务	3,405,315.00	6,223,589.40
北京中祥英科技有限公司	采购商品	1,282,343.51	89,700.00
北京京东方光电科技有限公司	采购商品	1,269,928.73	2,263,292.44
北京京东方空间数智科技服务有限公司	接受服务	719,577.69	3,501,220.82
精电 (深圳) 汽车技术有限公司	采购商品/接受服务	371,681.44	-
东方承启 (北京) 商务科技有限公司	采购商品	28,626.58	360,849.22
中联超清 (北京) 科技有限公司	采购商品	15,929.20	-
成都京东方智慧科技有限公司	接受服务	14,062.92	-
合肥京东方显示技术有限公司	接受服务	13,307.88	-
重庆京东方智慧科技有限公司	接受服务	9,526.77	-
京东方华灿光电 (广东) 有限公司	采购商品	8,906.67	-
华夏银行股份有限公司	手续费	3,535.07	718.77
北京京东方真空电器有限责任公司	采购商品	-	5,367,079.66
北京京东方传感技术有限公司	采购商品	-	384,811.36
北京英赫世纪置业有限公司	接受服务	-	48,423.06
合计		11,965,603.95	23,379,951.24

本公司

关联方	关联交易内容	2025年	2024年
北京京东方显示技术有限公司	采购商品	4,822,862.49	5,140,266.51
京东方科技集团股份有限公司	采购商品/接受服务	2,771,589.49	6,121,950.38
北京中祥英科技有限公司	采购商品	1,282,343.51	89,700.00
北京京东方光电科技有限公司	采购商品	1,269,928.73	2,263,292.44
北京京东方空间数智科技服务有限公司	接受服务	719,577.69	2,936,391.19
精电（深圳）汽车技术有限公司	采购商品/接受服务	371,681.44	-
东方承启（北京）商务科技有限公司	采购商品	28,626.58	360,849.22
中联超清（北京）科技有限公司	采购商品	15,929.20	-
成都京东方智慧科技有限公司	接受服务	14,062.92	-
合肥京东方显示技术有限公司	接受服务	13,307.88	-
重庆京东方智慧科技有限公司	接受服务	9,526.77	-
京东方华灿光电（广东）有限公司	采购商品	8,906.67	-
华夏银行股份有限公司	手续费	3,535.07	718.77
河北润阳太阳能发电有限公司	采购商品	-	19,403,355.39
北京京东方真空电器有限责任公司	采购商品	-	5,367,079.66
北京京东方传感技术有限公司	采购商品	-	384,811.36
合计		11,331,878.44	42,068,414.92

(2) 销售商品 / 提供服务

本集团

关联方	关联交易内容	2025年	2024年
合肥京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	13,150,770.39	14,963,085.01
武汉京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	12,542,475.19	14,020,551.39
合肥鑫晟光电科技有限公司	销售商品/提供服务	11,064,070.23	6,447,696.06
北京京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	9,393,959.01	9,009,000.00
绵阳京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	9,151,159.25	195,991.35
北京电控集成电路制造有限责任公司	销售商品/提供服务	7,861,705.31	-
成都京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	5,725,997.31	-
华夏银行股份有限公司	利息收入	3,762,500.00	3,697,166.67
高创（苏州）电子有限公司	销售商品/提供服务	4,514,483.05	2,967,490.96
合肥京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	3,905,580.19	5,749,671.50
青岛京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	2,749,001.73	2,023,695.43
京东方华灿光电（浙江）有限公司	销售商品/提供服务	2,553,817.54	-
成都京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	1,720,255.85	5,139,372.02
绵阳京东方电子科技有限公司	销售商品/提供服务	1,351,966.94	-
鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	销售商品/提供服务	1,246,460.25	-
成都京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	1,062,478.60	6,663,612.37

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
福州京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	967,621.05	683,244.04
北京京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	884,259.73	1,124,872.60
北京京东方空间数智科技服务有限公司	销售商品/提供服务	523,787.09	559,412.84
北京京东方生命科技有限公司	销售商品/提供服务	515,080.22	1,662,015.93
合肥京东方半导体有限公司	销售商品/提供服务	462,913.56	462,569.49
京东方科技集团股份有限公司	销售商品/提供服务	310,206.84	271,220.72
苏州京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	179,843.39	-
西安携光新能源科技有限公司	销售商品/提供服务	161,018.51	25,265,758.37
重庆京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	116,998.14	22,000.00
成都京东方车载显示技术有限公司	销售商品/提供服务	88,498.71	-
合肥京东方光能科技有限公司	销售商品/提供服务	68,016.28	-
北京京东方健康科技有限公司	销售商品/提供服务	26,460.18	-
南京京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	21,262.83	-
北京京东方创元科技有限公司	销售商品/提供服务	6,159.40	-
北京英赫世纪置业有限公司	销售商品/提供服务	5,823.05	-
北京京东方茶谷电子有限公司	销售商品/提供服务	3,721.41	-
合肥京东方显示光源有限公司	销售商品/提供服务	3,259.48	-
重庆迈特光电有限公司	销售商品/提供服务	3,207.55	-
京东方艺云科技有限公司	销售商品/提供服务	2,487.64	-
北京京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	2,034.79	-
中联超清（北京）科技有限公司	销售商品/提供服务	2,023.81	-
北京视廷科技有限公司	销售商品/提供服务	1,959.91	-
京东方杰恩特喜科技有限公司	销售商品/提供服务	1,443.18	-
京东方健康投资管理有限公司	销售商品/提供服务	1,260.75	-
北京京东方传感技术有限公司	销售商品/提供服务	1,201.50	-
京东方智慧物联科技有限公司	销售商品/提供服务	904.37	-
合肥京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	738.50	-
北京京东方置业有限公司	销售商品/提供服务	544.25	-
北京京东方松彩创新有限公司	销售商品/提供服务	540.90	-
京东方光科技有限公司	销售商品/提供服务	173.18	-
重庆京东方智慧电子系统有限公司	销售商品/提供服务	131.68	99,056.60
重庆京东方晶远科技有限公司	销售商品/提供服务	80.78	-
精电（河源）显示技术有限公司	销售商品/提供服务	64.63	578,913.66
京东方艺云（苏州）科技有限公司	销售商品/提供服务	-	5,946.01
合计		96,120,408.13	101,612,343.02

本公司

关联方	关联交易内容	2025年	2024年
合肥鑫晟光电科技有限公司	销售商品/提供服务	11,064,070.23	6,447,696.06
北京电控集成电路制造有限责任公司	销售商品/提供服务	7,861,705.31	-
苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	销售商品/提供服务	6,245,158.56	4,974,663.39
苏州工业园区台京光伏有限公司	销售商品/提供服务	5,561,297.95	88,160.34
北京京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	9,393,959.01	9,009,000.00
华夏银行股份有限公司	利息收入	3,762,500.00	3,697,166.67
合肥京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	3,905,580.19	5,749,671.50
京东方华灿光电(浙江)有限公司	销售商品/提供服务	2,553,817.54	-
河北润阳太阳能发电有限公司	销售商品/提供服务	2,390,540.28	1,230,914.16
成都京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	1,720,255.85	5,139,372.02
安徽京东方能源投资有限公司	销售商品/提供服务	1,455,829.00	725,450.72
绍兴光年新能源有限公司	销售商品/提供服务	1,397,662.61	517,052.09
成都京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	1,062,478.60	-
遂溪县恒辉投资有限公司	销售商品/提供服务	1,018,896.71	515,230.05
福州京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	967,621.05	683,244.04
绍兴聚晖新能源有限公司	销售商品/提供服务	949,787.30	-
宁阳县拜尔新能源科技有限公司	销售商品/提供服务	829,181.46	557,435.92
淮滨县俊龙新能源科技有限公司	销售商品/提供服务	787,901.90	445,708.65
合肥京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	783,016.36	633,420.01
武汉市京东方智慧能源有限公司	销售商品/提供服务	698,355.21	565,762.53
红安县恒创新能源科技有限公司	销售商品/提供服务	597,510.12	216,383.06
苏州光泰太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	531,534.08	162,992.12
北京京东方空间数智科技服务有限公司	销售商品/提供服务	523,787.09	559,412.84
北京京东方生命科技有限公司	销售商品/提供服务	515,080.22	1,662,015.93
丽水晴魅太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	470,629.94	113,328.70
寿光耀光新能源有限公司	销售商品/提供服务	461,196.09	223,922.01
黄冈阳源光伏发电有限公司	销售商品/提供服务	432,508.84	151,543.54
绍兴旭晖新能源有限公司	销售商品/提供服务	422,618.72	131,699.44
京东方能源科技(成都)有限公司	销售商品/提供服务	389,856.07	-
诸暨鼎晖新能源有限公司	销售商品/提供服务	352,301.49	131,282.48
东阳向晴太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	332,744.66	86,019.17
宁波国吉能源有限公司	销售商品/提供服务	315,453.78	138,249.63
京东方科技集团股份有限公司	销售商品/提供服务	310,206.84	261,070.28
安吉弘扬太阳能发电有限公司	销售商品/提供服务	303,103.26	125,670.42
怀宁东方独秀新能源有限公司	销售商品/提供服务	286,727.50	-
京东方能源科技(绵阳)有限公司	销售商品/提供服务	256,393.40	-
平阳县恩太阳能发电有限公司	销售商品/提供服务	254,229.18	83,010.51
温州东泽光伏发电有限公司	销售商品/提供服务	241,249.07	148,709.97
平湖聚晖新能源有限公司	销售商品/提供服务	222,685.61	59,153.56

关联方	关联交易内容	2025年	2024年
龙游晴游太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	220,438.04	54,528.16
衢州晴帆太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	188,124.75	45,334.08
苏州京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	179,843.39	-
温州埃菲生投资管理有限公司	销售商品/提供服务	166,331.85	83,730.87
西安携光新能源科技有限公司	销售商品/提供服务	161,018.51	25,265,758.37
青岛京东方能源科技有限公司	销售商品/提供服务	157,511.26	17,235,290.53
苏州奕侗能源科技有限公司	销售商品/提供服务	145,615.37	49,423.42
高创(苏州)电子有限公司	销售商品/提供服务	124,375.26	-
重庆京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	116,998.14	22,000.00
合肥融科新能源有限公司	销售商品/提供服务	116,826.74	67,547.61
金华晴辉太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	114,976.89	99,524.60
合肥天驰新能源有限公司	销售商品/提供服务	109,875.40	54,539.41
金华晴昊太阳能科技有限公司	销售商品/提供服务	90,739.02	21,374.93
成都京东方车载显示技术有限公司	销售商品/提供服务	88,498.71	-
合肥辰能科技有限公司	销售商品/提供服务	86,876.27	76,756.24
宁波泰杭电力科技有限公司	销售商品/提供服务	78,780.24	80,526.92
合肥京东方光能科技有限公司	销售商品/提供服务	68,016.28	-
合肥禾旭科技有限公司	销售商品/提供服务	43,819.08	-
绵阳京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	31,384.41	195,991.35
北京京东方健康科技有限公司	销售商品/提供服务	26,460.18	-
南京京东方显示技术有限公司	销售商品/提供服务	21,262.83	-
成都京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	9,772.26	-
北京京东方创元科技有限公司	销售商品/提供服务	6,159.40	-
北京英赫世纪置业有限公司	销售商品/提供服务	5,823.05	-
北京京东方茶谷电子有限公司	销售商品/提供服务	3,721.41	-
青岛京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	3,514.16	-
合肥京东方显示光源有限公司	销售商品/提供服务	3,259.48	-
重庆迈特光电有限公司	销售商品/提供服务	3,207.55	-
京东方艺云科技有限公司	销售商品/提供服务	2,487.64	-
北京京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	2,034.79	-
中联超清(北京)科技有限公司	销售商品/提供服务	2,023.81	-
北京视延科技有限公司	销售商品/提供服务	1,959.91	-
京东方杰恩特喜科技有限公司	销售商品/提供服务	1,443.18	-
京东方健康投资管理有限公司	销售商品/提供服务	1,260.75	-
北京京东方传感技术有限公司	销售商品/提供服务	1,201.50	-
京东方智慧物联科技有限公司	销售商品/提供服务	904.37	-
合肥京东方医院有限公司	销售商品/提供服务	738.5	-
北京京东方置业有限公司	销售商品/提供服务	544.25	-
北京京东方松彩创新有限公司	销售商品/提供服务	540.9	-
武汉京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	291.56	-
京东方光科技有限公司	销售商品/提供服务	173.18	-

关联方	关联交易内容	2025年	2024年
重庆京东方智慧电子系统有限公司	销售商品/提供服务	131.68	99,056.60
重庆京东方晶远科技有限公司	销售商品/提供服务	80.78	-
精电（河源）显示技术有限公司	销售商品/提供服务	64.63	578,913.66
北京京东方光电科技有限公司	销售商品/提供服务	884,259.73	1,124,872.60
河北寰达贸易有限责任公司	销售商品/提供服务	-	678,871.00
京东方艺云（苏州）科技有限公司	销售商品/提供服务	-	5,946.01
合计		74,902,802.17	91,074,398.17

(3) 关联租赁

出租方名称	租赁资产种类	支付的租金		承担的租赁负债 利息支出		增加的使用权资产	
		2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年
北京京东方空间数智科技服务有限公司	房屋及建筑物	231,343.21	96,393.00	34,791.45	13,474.17	-	996,876.40
合肥京东方视讯科技有限公司	屋顶	168,000.00	168,000.00	83,580.54	86,962.74	-	-
重庆京东方智慧科技有限公司	房屋及建筑物	51,504.00	-	-	-	-	-
成都京东方智慧科技有限公司	房屋及建筑物	48,246.01	-	968.89	-	135,467.05	-
北京英赫世纪置业有限公司	房屋及建筑物	1,339.45	97,048.00	-	-	-	-
合计		500,432.67	361,441.00	119,340.88	100,436.91	135,467.05	996,876.40

(4) 关联担保

报告期内，本集团未对外提供关联担保。

报告期内，本公司为子公司提供的关联担保如下：

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
寿光耀光新能源有限公司	36,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
丽水晴魅太阳能科技有限公司	33,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
苏州工业园区台京光伏有限公司	28,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
安吉弘扬太阳能发电有限公司	25,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
宁波国吉能源有限公司	18,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
平阳科恩太阳能发电有限公司	16,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
温州东泽光伏发电有限公司	14,000,000.00	2020年09月30日	2034年09月30日	否
合计	170,000,000.00			

(5) 关联方资金拆借

报告期内，本集团与关联方不存在资金拆借。

本公司

关联方	期间	年初拆借金额	本年增加	本年减少	年末拆借金额
拆出					
河北寰达贸易有限责任公司	2024 年度	107,000,000.00	-	-	107,000,000.00
	2025 年度	107,000,000.00	-	(10,000,000.00)	97,000,000.00
黄冈阳源光伏发电有限公司	2024 年度	37,033,055.56	-	(5,007,277.78)	32,025,777.78
	2025 年度	32,025,777.78	-	(1,788,633.34)	30,237,144.44
宁阳县拜尔新能源科技有限公司	2024 年度	92,965,449.73	-	(10,440,719.73)	82,524,730.00
	2025 年度	82,524,730.00	-	(10,433,318.70)	72,091,411.30
苏州工业园区台京光伏有限公司	2024 年度	3,000,000.00	-	-	3,000,000.00
	2025 年度	3,000,000.00	-	(3,000,000.00)	-
苏州光泰太阳能科技有限公司	2024 年度	14,000,000.00	-	-	14,000,000.00
	2025 年度	14,000,000.00	-	(14,000,000.00)	-
遂溪县恒辉投资有限公司	2024 年度	205,591,947.16	-	(24,214.23)	205,567,732.93
	2025 年度	205,567,732.93	-	(24,214.21)	205,543,518.72
河北润阳太阳能发电有限公司	2024 年度	80,797,577.18	-	(9,023,885.54)	71,773,691.64
	2025 年度	71,773,691.64	-	(9,002,805.85)	62,770,885.79
淮滨县俊龙新能源科技有限公司	2024 年度	41,000,000.00	-	(6,000,000.00)	35,000,000.00
	2025 年度	35,000,000.00	1,072,962.67	(16,031,908.17)	20,041,054.50
红安县恒创新能源科技有限公司	2024 年度	44,042,777.78	-	(2,008,944.44)	42,033,833.34
	2025 年度	42,033,833.34	-	(5,601,578.89)	36,432,254.45
苏州奔侗能源科技有限公司	2024 年度	6,000,000.00	-	(2,000,000.00)	4,000,000.00
	2025 年度	4,000,000.00	-	(4,000,000.00)	-
怀宁东方独秀新能源有限公司	2024 年度	57,167,536.48	-	(5,167,536.48)	52,000,000.00
	2025 年度	52,000,000.00	-	(5,000,000.00)	47,000,000.00
京东方能源科技（鄂尔多斯市）有限公司	2024 年度	-	10,000,000.00	-	10,000,000.00
	2025 年度	10,000,000.00	-	(10,000,000.00)	-

(6) 关键管理人员报酬

本集团及本公司

项目	2025 年	2024 年
关键管理人员报酬	6,870,406.54	5,402,548.17

(7) 其他关联交易关联方代垫款项

关联方为本集团及本公司代垫发生额

	关联交易内容	2025 年	2024 年
成都京东方显示科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	963,639.44
京东方科技集团股份有限公司	代垫工资薪金、社保	-	353,262.54
合肥京东方显示光源有限公司	代垫工资薪金、社保	-	255,820.47
南京京东方显示技术有限公司	代垫工资薪金、社保	-	134,382.63
云南创视界光电科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	54,944.95
福州京东方光电科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	51,691.10
成都京东方光电科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	35,569.58
鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	代垫工资薪金、社保	-	32,845.88
福州京东方显示技术有限公司	代垫工资薪金、社保	-	30,232.38
合肥京东方光电科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	29,851.49
京东方光科技有限公司	代垫工资薪金、社保	-	29,832.92
合计		-	1,972,073.38

6、 应收、应付等关联方等未结算项目情况

(1) 应收关联方款项

本集团

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	京东方智慧物联科技有限公司	6,476,164.85	6,476,164.85	9,292,169.19	2,787,650.76
应收账款	合肥鑫晟光电科技有限公司	4,147,077.53	81,749.43	1,563,055.94	26,571.95
应收账款	北京电控集成电路制造有限责任公司	4,133,949.01	70,277.13	-	-
应收账款	武汉京东方光电科技有限公司	3,551,744.82	60,379.66	1,593,793.08	27,094.48
应收账款	成都京东方显示科技有限公司	3,270,000.00	587,650.80	6,540,000.00	111,180.00
应收账款	成都京东方医院有限公司	2,378,485.34	136,161.77	5,858,158.58	762,202.62
应收账款	合肥京东方显示技术有限公司	1,838,694.76	34,223.35	3,777,432.62	64,216.35
应收账款	合肥京东方光电科技有限公司	1,323,750.18	35,166.47	1,230,887.12	20,925.08
应收账款	绵阳京东方光电科技有限公司	1,216,541.61	20,681.21	-	-
应收账款	成都京东方光电科技有限公司	1,183,025.84	20,111.44	-	-
应收账款	京东方华灿光电(浙江)有限公司	1,000,886.77	17,015.08	-	-
应收账款	高创(苏州)电子有限公司	497,999.96	8,466.00	232,362.46	3,950.16
应收账款	青岛京东方光电科技有限公司	414,805.10	7,051.69	255,238.26	4,339.05
应收账款	鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	335,315.92	22,011.25	-	-
应收账款	福州京东方光电科技有限公司	290,199.25	4,933.39	359,475.10	13,981.83
应收账款	绵阳京东方电子科技有限公司	185,102.52	3,146.74	-	-
应收账款	合肥京东方半导体有限公司	152,901.57	5,303.20	153,053.30	2,601.91
应收账款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	32,188.00	2,253.16	-	-
应收账款	精电(河源)显示技术有限公司	17,500.02	1,225.00	1,035,176.77	20,958.51
应收账款	北京京东方生命科技有限公司	500.70	35.05	1,485,884.56	74,294.23
应收账款	西安携光新能源科技有限公司	-	-	37,887,824.05	2,964,128.55

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	成都京东方显示技术有限公司	-	-	5,555,382.48	94,441.50
应收账款	苏州京东方医院有限公司	-	-	83,500.00	25,050.00
应收账款	北京电控智慧能源股份有限公司	-	-	29,937.60	4,790.02
应收账款	北京电子城物业管理有限公司	-	-	62,000.00	1,054.00
应收账款	京东方艺云(苏州)科技有限公司	-	-	6,719.00	335.95
应收账款合计		32,446,833.75	7,594,006.67	77,002,050.11	7,009,766.95
其他应收款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	223,652.84	11,182.64	51,990.00	41,592.00
其他应收款	青岛京东方光电科技有限公司	20,000.00	1,000.00	20,000.00	1,000.00
其他应收款	重庆京东方智慧科技有限公司	17,400.00	870.00	-	-
其他应收款	成都京东方光电科技有限公司	7,136.86	713.69	7,136.86	356.84
其他应收款	京东方智慧物联科技有限公司	-	-	400,458.78	20,022.94
其他应收款	北京英赫世纪置业有限公司	-	-	72,786.00	7,278.60
其他应收款	成都京东方显示技术有限公司	-	-	50,000.00	2,500.00
其他应收款	北京中祥英科技有限公司	-	-	21,622.93	1,081.15
其他应收款	合肥京东方光电科技有限公司	-	-	15,535.92	776.80
其他应收款	北京京东方光能科技有限公司	-	-	9,937.00	496.85
其他应收款合计		268,189.70	13,766.33	649,467.49	75,105.18

本公司

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	8,057,966.28	-	5,093,405.44	-
应收账款	京东方智慧物联科技有限公司	6,476,164.85	6,476,164.85	9,292,169.19	2,787,650.76
应收账款	河北润阳太阳能发电有限公司	4,667,717.48	-	3,364,658.95	-
应收账款	合肥鑫晟光电科技有限公司	4,147,077.53	81,749.43	1,563,055.94	26,571.95
应收账款	北京电控集成电路制造有限责任公司	4,133,949.01	70,277.13	-	-
应收账款	遂溪县恒辉投资有限公司	3,923,062.06	-	3,358,261.59	-
应收账款	绍兴光年新能源有限公司	3,412,766.59	-	2,448,296.31	-
应收账款	绍兴聚晖新能源有限公司	2,623,784.96	-	1,617,010.42	-
应收账款	成都京东方医院有限公司	2,378,485.34	136,161.77	5,858,158.58	762,202.62
应收账款	宁阳县拜尔新能源科技有限公司	2,242,347.54	-	1,920,851.12	-
应收账款	淮滨县俊龙新能源科技有限公司	1,986,712.40	-	1,597,245.03	-
应收账款	红安县恒创新能源科技有限公司	1,611,611.12	-	1,194,633.46	-
应收账款	安徽京东方能源投资有限公司	1,543,178.74	-	725,450.72	-
应收账款	苏州光泰太阳能科技有限公司	1,409,425.25	-	1,008,991.25	-
应收账款	合肥京东方光电科技有限公司	1,323,750.18	35,166.47	1,230,887.12	20,925.08
应收账款	河北寰达贸易有限责任公司	1,312,968.83	-	1,991,839.83	-
应收账款	苏州工业园区台京光伏有限公司	1,279,415.20	-	7,836,737.97	-
应收账款	黄冈阳源光伏发电有限公司	1,143,575.51	-	836,659.68	-
应收账款	丽水晴魅太阳能科技有限公司	1,093,831.44	-	708,292.41	-
应收账款	寿光耀光新能源有限公司	1,036,534.01	-	771,588.17	-
应收账款	京东方华灿光电(浙江)有限公司	1,000,886.77	17,015.08	-	-
应收账款	武汉市京东方智慧能源有限公司	740,256.53	-	4,525,762.53	-
应收账款	绍兴旭晖新能源有限公司	447,975.85	-	131,699.44	-
应收账款	京东方能源科技(成都)有限公司	413,247.43	-	-	-
应收账款	合肥京东方显示技术有限公司	382,382.07	9,466.04	223,809.93	3,804.77
应收账款	诸暨鼎晖新能源有限公司	373,439.58	-	131,282.48	-
应收账款	东阳向晴太阳能科技有限公司	352,709.34	-	86,019.17	-
应收账款	宁波国吉能源有限公司	334,381.00	-	138,249.63	-

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	安吉弘扬太阳能发电有限公司	321,289.46	-	125,670.42	-
应收账款	怀宁东方独秀新能源有限公司	303,931.15	-	-	-
应收账款	福州京东方光电科技有限公司	290,199.25	4,933.39	359,475.10	13,981.83
应收账款	京东方能源科技（绵阳）有限公司	271,777.00	-	-	-
应收账款	平阳科恩太阳能发电有限公司	269,482.93	-	83,010.51	-
应收账款	温州东泽光伏发电有限公司	255,724.01	-	148,709.97	-
应收账款	平湖聚晖新能源有限公司	236,046.74	-	59,153.56	-
应收账款	龙游晴游太阳能科技有限公司	233,664.32	-	54,528.16	-
应收账款	衢州晴帆太阳能科技有限公司	199,412.24	-	45,334.08	-
应收账款	温州埃菲生投资管理有限公司	176,311.76	-	83,730.87	-
应收账款	青岛京东方能源科技有限公司	166,961.94	-	827,418.44	-
应收账款	苏州奕调能源科技有限公司	154,352.29	-	49,423.42	-
应收账款	合肥融科新能源有限公司	123,836.35	-	67,547.61	-
应收账款	金华晴辉太阳能科技有限公司	121,875.50	-	99,524.60	-
应收账款	合肥天驰新能源有限公司	116,467.93	-	54,539.41	-
应收账款	金华晴昊太阳能科技有限公司	96,183.36	-	21,374.93	-
应收账款	合肥辰能科技有限公司	92,088.85	-	76,756.24	-
应收账款	宁波泰杭电力科技有限公司	83,507.05	-	80,526.92	-
应收账款	合肥禾旭科技有限公司	46,448.22	-	-	-
应收账款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	32,188.00	2,253.16	-	-
应收账款	精电（河源）显示技术有限公司	17,500.02	1,225.00	1,035,176.77	20,958.51
应收账款	北京京东方生命科技有限公司	500.70	35.05	1,485,884.56	74,294.23
应收账款	西安携光新能源科技有限公司	-	-	37,887,824.05	2,964,128.55
应收账款	成都京东方显示技术有限公司	-	-	5,555,382.49	94,441.50
应收账款	苏州京东方医院有限公司	-	-	83,500.00	25,050.00
应收账款	北京电子城物业管理有限公司	-	-	62,000.00	1,054.00
应收账款	北京电控智慧能源股份有限公司	-	-	29,937.60	4,790.02
应收账款	京东方艺云（苏州）科技有限公司	-	-	6,719.00	335.95
应收账款合计		63,459,351.96	6,834,447.37	106,038,165.07	6,800,189.77
其他应收款	苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	35,000,000.00	-	-	-
其他应收款	河北润阳太阳能发电有限公司	20,000,000.00	-	-	-
其他应收款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	223,652.84	11,182.64	51,990.00	41,592.00
其他应收款	淮滨县俊龙新能源科技有限公司	41,054.50	-	-	-
其他应收款	青岛京东方光电科技有限公司	20,000.00	1,000.00	20,000.00	1,000.00
其他应收款	重庆京东方智慧科技有限公司	17,400.00	870.00	-	-
其他应收款	成都京东方光电科技有限公司	7,136.86	713.69	7,136.86	356.84
其他应收款	京东方智慧物联科技有限公司	-	-	400,458.78	20,022.94
其他应收款	北京英赫世纪置业有限公司	-	-	72,786.00	7,278.60
其他应收款	成都京东方显示技术有限公司	-	-	50,000.00	2,500.00
其他应收款	北京中祥英科技有限公司	-	-	21,622.93	1,081.15
其他应收款	合肥京东方光电科技有限公司	-	-	15,535.92	776.80
其他应收款	北京京东方光能科技有限公司	-	-	9,937.00	496.85
其他应收款合计		55,309,244.20	13,766.33	649,467.49	75,105.18

本集团

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款	成都京东方显示技术有限公司	3,270,000.00	55,590.00	3,270,000.00	55,590.00
长期应收款合计		3,270,000.00	55,590.00	3,270,000.00	55,590.00

本公司

项目名称	关联方	2025年		2024年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款	遂溪县恒辉投资有限公司	205,543,518.72	-	205,567,732.93	-
长期应收款	河北寰达贸易有限责任公司	97,000,000.00	90,000,000.00	107,000,000.00	90,000,000.00
长期应收款	宁阳县拜尔新能源科技有限公司	72,091,411.30	-	82,524,730.00	-
长期应收款	河北润阳太阳能发电有限公司	62,770,885.79	-	71,773,691.64	-
长期应收款	怀宁东方独秀新能源有限公司	47,000,000.00	16,000,000.00	52,000,000.00	16,000,000.00
长期应收款	红安县恒创新能源科技有限公司	36,432,254.45	-	42,033,833.34	-
长期应收款	黄冈阳源光伏发电有限公司	30,237,144.44	-	32,025,777.78	-
长期应收款	淮滨县俊龙新能源科技有限公司	20,000,000.00	-	35,000,000.00	-
长期应收款	苏州光泰太阳能科技有限公司	-	-	14,000,000.00	-
长期应收款	苏州奕侗能源科技有限公司	-	-	4,000,000.00	-
长期应收款	苏州工业园区台京光伏有限公司	-	-	3,000,000.00	-
长期应收款	京东方能源科技（鄂尔多斯市）有限公司	-	-	10,000,000.00	-
长期应收款合计		571,075,214.70	106,000,000.00	658,925,765.69	106,000,000.00

(2) 应付关联方款项

本集团

项目名称	关联方	2025年	2024年
应付账款	北京中祥英科技有限公司	4,509,939.12	217,056.65
应付账款	北京京东方真空电器有限责任公司	460,480.00	882,065.77
应付账款	北京京东方传感技术有限公司	434,836.84	434,836.84
应付账款	北京京东方光电科技有限公司	361,865.02	258,762.47
应付账款	北京京东方显示技术有限公司	107,840.53	2,388,288.76
应付账款	东方承启（北京）商务科技有限公司	28,626.58	-
应付账款	京东方科技集团股份有限公司	12,335.00	12,335.00
应付账款	京东方艺云科技有限公司	5,831.86	5,831.86
应付账款	京东方华灿蓝晶科技（云南）有限公司	2,845.40	-
应付账款	京东方华灿光电（广东）有限公司	10,158.70	-
应付账款合计		5,934,759.05	4,199,177.35
其他应付款	京东方科技集团股份有限公司	1,152,750.04	1,044,697.64
其他应付款	北京京东方真空电器有限责任公司	146,000.00	1,292,035.41
其他应付款	北京京东方光能科技有限公司	67,116.42	-
其他应付款	东方承启（北京）商务科技有限公司	14,115.19	-
其他应付款	云南创视界光电科技有限公司	5,270.24	6,184.99
其他应付款	成都京东方智慧科技有限公司	4,845.74	7,117.74
其他应付款	合肥鑫晟光电科技有限公司	-	10,023.03
其他应付款	鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	-	8,211.47
其他应付款	京东方光科技有限公司	-	4,927.81
其他应付款合计		1,390,097.63	2,373,198.09

本公司

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
应付账款	北京中祥英科技有限公司	4,509,939.12	217,056.65
应付账款	北京京东方真空电器有限责任公司	606,480.00	2,174,101.18
应付账款	北京京东方传感技术有限公司	434,836.84	434,836.84
应付账款	北京京东方光电科技有限公司	361,865.02	258,762.47
应付账款	北京京东方显示技术有限公司	107,840.53	2,388,288.76
应付账款	东方承启（北京）商务科技有限公司	28,626.58	-
应付账款	京东方科技集团股份有限公司	12,335.00	12,335.00
应付账款	京东方华灿光电（广东）有限公司	10,158.70	-
应付账款	京东方艺云科技有限公司	5,831.86	5,831.86
应付账款	京东方华灿蓝晶科技（云南）有限公司	2,845.40	-
应付账款	河北润阳太阳能发电有限公司	-	21,925,791.60
应付账款合计		6,080,759.05	27,417,004.36
其他应付款	苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	19,651,647.36	19,703,146.10
其他应付款	京东方科技集团股份有限公司	1,152,750.04	1,044,697.64
其他应付款	北京京东方光能科技有限公司	67,116.42	-
其他应付款	安徽京东方能源投资有限公司	29,655.78	-
其他应付款	东方承启（北京）商务科技有限公司	14,115.19	-
其他应付款	云南创视界光电科技有限公司	5,270.24	6,184.99
其他应付款	成都京东方智慧科技有限公司	4,845.74	7,117.74
其他应付款	合肥鑫晟光电科技有限公司	-	10,023.03
其他应付款	鄂尔多斯市源盛光电有限责任公司	-	8,211.47
其他应付款	京东方光科技有限公司	-	4,927.81
其他应付款合计		20,925,400.77	20,784,308.78

(3) 其他未结算项目

本集团

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
预付账款	成都京东方医院有限公司	12,000.00	12,000.00
预付账款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	-	138,141.44
预付账款	精电（深圳）汽车技术有限公司	-	30,000.00
预付账款	重庆京东方智慧科技有限公司	-	19,800.00
预付账款	南京京东方显示技术有限公司	-	10,436.17
预付账款合计		12,000.00	210,377.61
合同资产	北京京东方生命科技有限公司	934,182.04	-
合同资产	成都京东方显示技术有限公司	839,017.69	2,086,854.99
合同资产	合肥鑫晟光电科技有限公司	62,718.68	-
合同资产	西安携光新能源科技有限公司	-	1,342,467.98
合同资产合计		1,835,918.41	3,429,322.97

本公司

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
预付账款	成都京东方医院有限公司	12,000.00	12,000.00
预付账款	北京京东方空间数智科技服务有限公司	-	138,141.44
预付账款	精电（深圳）汽车技术有限公司	-	30,000.00
预付账款	重庆京东方智慧科技有限公司	-	19,800.00
预付账款	南京京东方显示技术有限公司	-	10,436.17
预付账款合计		12,000.00	210,377.61
合同资产	北京京东方生命科技有限公司	934,182.04	1,707,954.99
合同资产	成都京东方显示技术有限公司	839,017.69	-
合同资产	合肥鑫晟光电科技有限公司	62,718.68	-
合同资产	西安携光新能源科技有限公司	-	1,342,467.98
合同资产合计		1,835,918.41	3,050,422.97

十三、 股份支付

1、 各项权益工具

本公司母公司京东方股份经其股东大会于 2020 年 11 月 17 日审议批准，于 2020 年起实施股票期权与限制性股票激励计划。该股票期权与限制性股票激励计划的股票来源为京东方股份从二级市场回购的京东方股份人民币 A 股普通股股票，本公司部分高管、技术专家及中层管理人员被授予京东方股份的限制性股票或股票期权，本公司没有结算义务。

(a) 股票期权激励计划

股票期权的授予日为2020年12月21日，本集团实际被授予人数为7人，授予数量为2,011,900股，股票期权行权价格为人民币5.43元/股。

股票期权自授予日起满24个月后分三期行权，每期行权的比例分别为34%、33%和33%，对应的可行权日自授予日起为2年、3年和4年。股票期权有效期自授予之日起最长不超过6年。

上述股票期权在京东方股份业绩满足相应条件时，依据规定的行权条件和考核结果确定可行权比例。若未达到本计划规定的行权条件，则按照本计划，激励对象所获期权当期可行权份额注销。

授予的股票期权的变动情况如下：

2025年

授予对象类别	本年授予		本年行权		本年归属		本年失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
高管、技术专家及中层管理人员	-	-	-	-	378,081.00	791,881.04	-	-

2024年

授予对象类别	本年授予		本年行权		本年归属		本年失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
高管、技术专家及中层管理人员	-	-	-	-	470,316.00	909,411.51	-	-

(b) 限制性股票激励计划

限制性股票激励计划的授予日为2020年12月21日，本集团实际被授予人数为9人，授予数量为3,311,700股，授予价格为人民币2.72元/股。

限制性股票自授予日起24个月、36个月、48个月为限售期，在限售期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票在解除限售前不得转让、用于担保或偿还债务；自授予日起满24个月后分三期解锁，每期解锁的比例分别为34%、33%和33%，对应的解锁日自授予日起为2年、3年和4年。限制性股票自授予之日起至全部解除限售或回购注销之日止，最长不超过5年。

上述限制性股票在京东方股份业绩满足相应条件时，依据激励对象所在单位的经营业绩和激励对象价值贡献确定当期解锁比例。若未达到本计划规定的解锁条件，激励对象当期不得解锁限制性股票，由京东方股份按照激励对象的授予价格进行回购。

授予的限制性股票的变动情况如下：

2025 年

授予对象类别	本年授予		本年行权		本年解锁		本年失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
高管、技术专家及中层管理人员	-	-	-	-	794,244.00	2,128,573.92	-	-

2024 年

授予对象类别	本年授予		本年行权		本年解锁		本年失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
高管、技术专家及中层管理人员	-	-	-	-	794,244.00	2,128,573.92	-	-

2、 授予日的权益工具公允价值的确定方法如下：

股票期权：

股票期权的公允价值采用二叉树期权定价模型进行评估确定。本集团授予激励对象的股票期权的公允价值分别为人民币 1.68 元 / 股、1.93 元 / 股及 2.09 元 / 股。

限制性股票：

限制性股票的公允价值采用市场法进行评估确定。本集团根据授予日京东方股份授予日股票公允价值与认购价格的差额确定授予日权益工具的公允价值为 2.68 元 / 股。

3、 以权益结算的股份支付费用情况

本集团在等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动、业绩指标完成情况等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权权益工具的数量一致。

截至 2024 年 12 月 31 日，所有授予的股票期权与限制性股票均已达到既定业绩条件，相应的股份支付费用已全额确认。基于上述业绩条件的达成，京东方股份董事会已于本报告期批准上述权益工具解锁或可行权。截至 2025 年 12 月 31 日，所授予的上述权益工具已全部解锁或可行权。

本集团于 2025 年确认的股份支付费用金额为人民币 0.00 元 (2024 年度: 人民币 642,896.86 元)。截至 2025 年 12 月 31 日计入资本公积的累计金额分别为人民币 8,782,744.01 元 (截至 2024 年 12 月 31 日: 人民币 8,782,744.01 元)。

十四、 资本管理

本集团资本管理的主要目标是保障本集团的持续经营, 能够通过制定与风险水平相当的产品和服务价格并确保以合理融资成本获得融资的方式, 持续为股东提供回报。

本集团对资本的定义为股东权益扣除未确认的已提议分配的股利。本集团的资本不包括与关联方之间的业务往来余额。

本集团定期复核和管理自身的资本结构, 力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括: 本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团, 本集团将会调整资本结构。

本公司或本公司的子公司均无需遵循的外部强制性资本要求。

十五、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

(1) 资本承担

项目	2025 年	2024 年
已签订的正在或准备履行的工程及固定资产采购合同	88,410,908.23	143,260,000.00

十六、 资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日, 本集团无重大资产负债表日后事项。

十七、 其他重要事项

1、 分部报告

本集团为整体经营, 设有统一的内部组织结构、管理要求及内部报告制度。管理层通过定期审阅集团层面的财务信息来进行资源配置和业绩评价。本集团于报告期及比较期间均无单独管理的经营分部, 因此本集团只有一个经营分部。

(1) 地区信息

本集团对外交易收入是按接受服务或购买产品的客户的所在地进行划分，本集团于本报告期内未向其他国家或地区销售商品，因此本集团收入均来自中国大陆境内。

非流动资产是按照资产实物所在地（对于固定资产而言）或被分配到相关业务的所在地（对无形资产和商誉而言）或合营及联营企业的所在地进行划分，本集团的非流动资产均在中国大陆境内。

(2) 主要客户

于2025年及2024年，在本集团客户中，本集团无单一客户收入占本集团总收入10%或以上的客户。

十八、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下：

客户类别	2025年12月31日	2024年12月31日
应收子公司款项	43,276,268.24	41,364,184.75
应收合并范围外关联方款项	20,183,083.72	64,673,980.32
应收第三方款项	343,459,069.36	316,636,207.75
小计	406,918,421.32	422,674,372.82
减：坏账准备	29,967,579.22	18,557,472.22
合计	376,950,842.10	404,116,900.60

(2) 应收账款按账龄分析如下：

账龄	2025年12月31日	2024年12月31日
3个月以内	248,206,386.10	285,368,674.03
4个月至12个月(含12月)	89,270,169.12	67,311,227.26
1年至2年(含2年)	35,778,182.62	47,713,145.53
2年至3年(含3年)	22,518,704.33	21,599,553.59
3年以上	11,144,979.15	681,772.41
小计	406,918,421.32	422,674,372.82
减：坏账准备	29,967,579.22	18,557,472.22
合计	376,950,842.10	404,116,900.60

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
- 组合二：应收合并范围外关联方及第三方	363,642,153.08	89.36%	29,967,579.22	8.24%	333,674,573.86
- 组合三：应收子公司	43,276,268.24	10.64%	-	0.00%	43,276,268.24
合计	406,918,421.32	100.00%	29,967,579.22	7.36%	376,950,842.10

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	18,506,090.29	4.37%	1,110,365.41	6.00%	17,395,724.88
按组合计提坏账准备					
- 组合二：应收合并范围外关联方及第三方	362,804,097.78	85.84%	17,447,106.81	4.81%	345,356,990.97
- 组合三：应收子公司	41,364,184.75	9.79%	-	0.00%	41,364,184.75
合计	422,674,372.82	100.00%	18,557,472.22	4.39%	404,116,900.60

2024年12月31日及2025年12月31日，本公司无重要的按单项计提坏账准备的应收账款。

(4) 坏账准备的变动情况

	2025年12月31日	2024年12月31日
年初余额	18,557,472.22	6,776,794.48
本年计提	12,520,472.42	11,780,677.74
本年转回	(1,110,365.42)	-
年末余额	29,967,579.22	18,557,472.22

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款的情况

单位名称	2025年12月31日			
	金额	账龄	占应收账款总额比例	坏账准备
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	70,733,247.52	1年以内	17.38%	1,202,465.21
宁夏鑫垦简泉光伏电力有限公司	30,459,459.73	1年以内-2年	7.49%	3,616,464.14
中国电建集团河北工程有限公司	27,002,429.37	1年以内	6.64%	1,317,532.56
华发（玉溪）新能源有限公司	15,702,466.28	1年以内	3.86%	266,941.93
上海创天联航新能源有限公司	12,621,970.90	1年以内	3.10%	673,707.04

合计	156,519,573.80		38.47%	7,077,110.88
----	----------------	--	--------	--------------

2、其他应收款

客户类别	2025年12月31日	2024年12月31日
应收子公司	55,041,054.50	-
应收合并范围外关联方	268,189.70	649,467.49
应收第三方	7,873,838.62	8,328,716.94
小计	63,183,082.82	8,978,184.43
减：坏账准备	420,979.04	505,162.32
合计	62,762,103.78	8,473,022.11

(1) 按账龄分析如下：

账龄	2025年12月31日	2024年12月31日
1年以内(含1年)	61,626,677.37	8,630,875.63
1年至2年(含2年)	1,335,883.05	74,796.41
2年至3年(含3年)	-	-
3年以上	220,522.40	272,512.39
小计	63,183,082.82	8,978,184.43
减：坏账准备	420,979.04	505,162.32
合计	62,762,103.78	8,473,022.11

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(2) 按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备					
-应收子公司	55,041,054.50	87.11%	-	-	55,041,054.50
-应收合并范围外关联方及第三方	8,142,028.32	12.89%	420,979.04	5.17%	7,721,049.28
合计	63,183,082.82	100.00%	420,979.04	0.67%	62,762,103.78

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备					
-应收子公司	-	-	-	-	-
-应收合并范围外关联方及第三方	8,978,184.43	100.00%	505,162.32	5.63%	8,473,022.11
合计	8,978,184.43	100.00%	505,162.32	5.63%	8,473,022.11

(3) 坏账准备的变动情况

	2025年12月31日				2024年12月31日			
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计	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		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	
年初余额	505,162.32	-	-	505,162.32	159,211.04	-	-	159,211.04
本年(转回)/计提	(84,183.28)	-	-	(84,183.28)	345,951.28	-	-	345,951.28
年末余额	420,979.04	-	-	420,979.04	505,162.32	-	-	505,162.32

(4) 按款项性质分类情况

款项性质	2025年12月31日	2024年12月31日
资产处置款	593,760.00	-
保证金及押金	7,489,499.06	8,180,428.53
应收股利款	55,000,000.00	-
其他	99,823.76	797,755.90
小计	63,183,082.82	8,978,184.43
减：坏账准备	420,979.04	505,162.32
合计	62,762,103.78	8,473,022.11

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的情况

2025年12月31日

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	应收股利款	35,000,000.00	1年以内(含1年)	59.84%	-
河北润阳太阳能发电有限公司	应收股利款	20,000,000.00	1年以内(含1年)	34.19%	-
曜创视山新能源有限公司	保证金及押金	2,000,000.00	1年以内(含1年)	3.42%	100,000.00
北京通明湖信息城发展有限公司	保证金及押金	899,257.12	1年至2年(含2年)	1.54%	44,962.86
北京清青源环保科技有限公司服务有限公司	资产处置款	593,760.00	1年以内(含1年)	1.01%	29,688.00
合计		58,493,017.12		100.00%	174,650.86

3、长期应收款

项目	2025年12月31日			2024年12月31日		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
被投资单位净投资的长期权益	571,075,214.70	106,000,000.00	465,075,214.70	658,925,765.69	106,000,000.00	552,925,765.69
合计	571,075,214.70	106,000,000.00	465,075,214.70	658,925,765.69	106,000,000.00	552,925,765.69

4、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

项目	2025 年			2024 年		
	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	951,174,644.44	45,612,000.00	905,562,644.44	902,274,644.44	45,612,000.00	856,662,644.44
对联营、合营企业投资	6,946,641.76	-	6,946,641.76	6,894,433.06	-	6,894,433.06
合计	958,121,286.20	45,612,000.00	912,509,286.20	909,169,077.50	45,612,000.00	863,557,077.50

(2) 对子公司投资

2025 年 12 月 31 日

单位名称	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
安徽京东方能源投资有限公司	44,760,000.00	-	-	44,760,000.00	-	-
苏州弈偶能源科技有限公司	5,000,000.00	-	-	5,000,000.00	-	-
怀宁东方独秀新能源有限公司	8,000,000.00	-	-	8,000,000.00	-	(8,000,000.00)
金华晴昊太阳能科技有限公司	2,591,370.57	-	-	2,591,370.57	-	-
金华晴宏太阳能科技有限公司	5,823,901.20	-	-	5,823,901.20	-	-
丽水晴魅太阳能科技有限公司	12,266,826.67	-	-	12,266,826.67	-	-
安吉弘扬太阳能发电有限公司	10,267,000.00	-	-	10,267,000.00	-	-
东阳向晴太阳能科技有限公司	10,882,475.63	-	-	10,882,475.63	-	-
龙游晴游太阳能科技有限公司	6,565,879.60	-	-	6,565,879.60	-	-
平湖聚晖新能源有限公司	5,610,000.00	-	-	5,610,000.00	-	-
平阳科恩太阳能发电有限公司	9,871,000.00	-	-	9,871,000.00	-	-
衢州晴帆太阳能科技有限公司	5,548,166.91	-	-	5,548,166.91	-	-
绍兴聚晖新能源有限公司	38,551,000.00	-	-	38,551,000.00	-	-
绍兴旭晖新能源有限公司	12,549,623.02	-	-	12,549,623.02	-	-
武义晴悦太阳能科技有限公司	2,759,729.62	-	-	2,759,729.62	-	-
诸暨鼎晖新能源有限公司	10,203,636.96	-	-	10,203,636.96	-	-
宁阳县拜尔新能源科技有限公司	34,000,000.00	-	-	34,000,000.00	-	-
遂溪县恒辉投资有限公司	66,560,000.00	-	-	66,560,000.00	-	-
红安县恒创新能源科技有限公司	17,232,000.00	-	-	17,232,000.00	-	-
温州埃菲生投资管理有限公司	6,170,000.00	-	-	6,170,000.00	-	-
温州东泽光伏发电有限公司	8,273,000.00	-	-	8,273,000.00	-	-
黄冈阳源光伏发电有限公司	17,882,131.00	-	-	17,882,131.00	-	-
苏州光泰太阳能科技有限公司	25,263,500.00	-	-	25,263,500.00	-	-
苏州工业园区台京光伏有限公司	12,000,000.00	2,700,000.00	-	14,700,000.00	-	-
河北寰达贸易有限责任公司	37,612,000.00	-	-	37,612,000.00	-	(37,612,000.00)
寿光耀光新能源有限公司	17,985,000.00	-	-	17,985,000.00	-	-
宁波国吉能源有限公司	10,000,000.00	-	-	10,000,000.00	-	-
宁波泰杭电力科技有限公司	1,975,000.00	-	-	1,975,000.00	-	-
金华晴辉太阳能科技有限公司	9,249,302.26	-	-	9,249,302.26	-	-
合肥天驰新能源有限公司	5,000,000.00	-	-	5,000,000.00	-	-
合肥融科新能源有限公司	4,840,100.00	-	-	4,840,100.00	-	-
合肥辰能科技有限公司	3,670,000.00	-	-	3,670,000.00	-	-
合肥禾旭科技有限公司	1,976,000.00	-	-	1,976,000.00	-	-
淮滨县俊龙新能源科技有限公司	28,000,000.00	-	-	28,000,000.00	-	-
绍兴光年新能源有限公司	44,410,000.00	-	-	44,410,000.00	-	-
河北润阳太阳能发电有限公司	52,126,001.00	-	-	52,126,001.00	-	-
常熟中晖光伏电站开发有限公司	-	-	-	-	-	-
苏尼特右旗京东方智慧能源有限公司	235,000,000.00	-	-	235,000,000.00	-	-

单位名称	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
武汉市京东方智慧能源有限公司	32,000,000.00	-	-	32,000,000.00	-	-
青岛京东方能源科技有限公司	4,800,000.00	-	-	4,800,000.00	-	-
京东方能源科技(成都)有限公司	10,000,000.00	20,600,000.00	-	30,600,000.00	-	-
京东方能源科技(绵阳)有限公司	20,000,000.00	1,600,000.00	-	21,600,000.00	-	-
京东方能源科技(鄂尔多斯市)有限公司	4,900,000.00	-	-	4,900,000.00	-	-
宁阳县泽润农业科技有限公司	100,000.00	-	-	100,000.00	-	-
京东方能源科技(重庆)有限公司	-	20,000,000.00	-	20,000,000.00	-	-
雅江京东方能源发展有限公司	-	4,000,000.00	-	4,000,000.00	-	-
合计	902,274,644.44	48,900,000.00	-	951,174,644.44	-	(45,612,000.00)

本公司子公司的相关信息参见附注八。

(3) 对联营、合营企业投资：

被投资单位	2025年 1月1日余额	本年增减变动			2025年 12月31日余额	减值准备 年末余额
		权益法 下确认的 投资收益	其他 权益变动	计提 减值准备		
联营企业						
北京后稷智联信息技术有限公司	6,894,433.06	52,208.70	-	-	6,946,641.76	-

5、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	2025年		2024年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	941,457,367.76	790,711,493.86	616,165,992.13	497,776,126.17
其他业务	560,279.47	65,736.94	699,331.27	-
合计	942,017,647.23	790,777,230.80	616,865,323.40	497,776,126.17

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

项目	2025 年		2024 年	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务:				
综合能源服务	886,423,031.86	748,485,329.79	591,840,189.90	478,148,889.34
其中: 电站及其他设施建设收入	690,892,293.55	646,678,360.78	459,757,791.74	406,121,683.79
合同能源管理服务收入	92,012,569.76	67,919,485.07	46,194,283.37	29,476,756.21
销售节能产品收入	6,764,318.39	5,134,496.59	39,585,617.16	30,487,539.03
售电服务收入	63,798,932.75	1,657,563.76	29,664,233.05	806,895.53
能源系统运维收入	32,954,917.41	27,095,423.59	16,638,264.58	11,256,014.78
综合能源利用	30,290,779.78	18,530,534.27	17,088,305.49	13,242,684.34
其中: 电力销售收入	30,290,779.78	18,530,534.27	17,088,305.49	13,242,684.34
零碳服务	24,743,556.12	23,695,629.80	7,237,496.74	6,384,552.49
小计	941,457,367.76	790,711,493.86	616,165,992.13	497,776,126.17
其他业务收入	560,279.47	65,736.94	699,331.27	-
主营业务:	942,017,647.23	790,777,230.80	616,865,323.40	497,776,126.17

6、 投资收益

项目	2025 年	2024 年
成本法核算的长期股权投资收益	100,000,000.00	-
权益法核算的长期股权投资收益	52,208.70	153,654.38
交易性金融资产在持有期间的投资收益	142,083.33	612,500.00
合计	100,194,292.03	766,154.38

十九、 非经常性损益明细表

项目	2025 年
(1) 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	(2,078,767.46)
(2) 计入当期损益的政府补助 (与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外)	3,246,240.00
(3) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,110,365.42
(4) 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	142,083.33
(5) 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-
(6) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	-
(7) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,317,671.91
小计	3,737,593.20
(8) 所得税影响额	(779,969.84)
(9) 少数股东权益影响额 (税后)	-
合计	2,957,623.36

注：上述 (1) - (7) 项各非经常性损益项目按税前金额列示。

二十、净资产收益率及每股收益

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010 年修订) 以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股收益如下：

报告期利润	2025 年	
	加权平均净资产收益率 (%)	基本每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.17	0.10
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.04	0.10

报告期利润	2024 年	
	加权平均净资产收益率 (%)	基本每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.96	0.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.82	0.09

1、每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益

基本每股收益的计算过程详见附注五、50。

(2) 扣除非经常性损益后的基本每股收益

扣除非经常性损益后的基本每股收益以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	2025 年
归属于本公司普通股股东的合并净利润	123,023,045.70
归属于本公司普通股股东的非经常性损益	2,957,623.36
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润	120,065,422.34
本公司发行在外普通股的加权平均数	1,242,690,058.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.10

2、 加权平均净资产收益率的计算过程

(1) 加权平均净资产收益率

加权平均净资产收益率以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	2025 年	2024 年
归属于本公司普通股股东的合并净利润	123,023,045.70	112,088,306.03
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	2,381,687,114.08	2,258,288,018.34
加权平均净资产收益率	5.17%	4.96%

归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算过程如下：

	2025 年	2024 年
年初归属于本公司普通股股东的合并净资产	2,316,877,801.23	2,199,698,235.46
本年归属于本公司普通股股东的合并净利润的影响	61,511,522.85	56,044,153.02
股份支付计入股东权益的金额的影响	-	321,448.43
其他交易或事项对本公司普通股股东净资产的影响	3,297,790.00	2,224,181.43
年末归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	2,381,687,114.08	2,258,288,018.34

(2) 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	2025 年	2024 年
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润	120,065,422.34	108,868,144.32
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	2,381,687,114.08	2,258,288,018.34
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	5.04%	4.82%

附件 会计信息调整及差异情况

一、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

(一) 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 不适用

(二) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

适用 不适用

二、 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
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	(2,078,767.46)
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	3,246,240.00
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,110,365.42
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	142,083.33
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,317,671.91
非经常性损益合计	3,737,593.20
减：所得税影响数	779,969.84
少数股东权益影响额（税后）	-
非经常性损益净额	2,957,623.36

三、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用