

北京东方生态新能源股份有限公司

2026 年半年度报告



2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人刘拂洋、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)张龙声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中，如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应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。

重大风险提示详见“第三节 管理层讨论与分析”的第十部分“公司面临的风险和应对措施”，敬请投资者注意。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理、环境和社会.....	26
第五节 重要事项.....	32
第六节 股份变动及股东情况.....	43
第七节 债券相关情况.....	48
第八节 财务报告.....	49

备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人、公司财务负责人及会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 2、报告期内在中国证监会指定报纸、网站上公开披露过的公司文件的正本及公告的原稿。
- 3、备查文件备置地点：董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
东方新能/东方园林/本公司/公司	指	北京东方生态新能源股份有限公司、北京东方园林环境股份有限公司（曾用名）、北京东方园林生态股份有限公司（曾用名）、北京东方园林股份有限公司（曾用名）
朝阳区国资委	指	北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会
朝阳国资公司	指	北京朝阳国有资本运营管理有限公司、北京市朝阳区国有资本经营管理中心（曾用名）
朝汇鑫	指	北京朝汇鑫企业管理有限公司
盈润汇民	指	北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）
管理人	指	2024 年 11 月 22 日，北京一中院作出（2024）京 01 破 577 号《决定书》，指定北京东方园林环境股份有限公司清算组为东方园林管理人
重整计划	指	《北京东方园林环境股份有限公司重整计划》
北京一中院或法院	指	北京市第一中级人民法院
信托机构	指	中信信托及/或外贸信托
国联基金	指	国联产业投资基金管理（北京）有限公司
国朝东方	指	北京国朝东方绿能股权投资基金合伙企业（有限合伙）
海南瑞科	指	海南瑞科控股实业有限公司
华飞兴达	指	北京华飞兴达环保技术有限公司
赤壁威世达	指	赤壁市威世达新能源科技有限公司
新能企管中心	指	东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）
福华恒裕	指	北京福华恒裕新能源科技有限公司
电投瑞享	指	北京电投瑞享新能源发展有限公司
海城锐海	指	海城锐海新能风力发电有限公司
东方天泰	指	天津东方天泰建设工程有限公司
元/万元/亿元	指	如无特别说明，指人民币元、人民币万元、人民币亿元
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时（kWh）	指	电的能量单位，1kWh 的电能即为一度电
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
中登公司深圳分公司	指	中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司
报告期	指	2026 年 1 月 1 日-2026 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	东方新能	股票代码	002310
变更前的股票简称（如有）	东方园林		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	北京东方生态新能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	东方新能		
公司的外文名称（如有）	Beijing Orient EcoEnergy Co.,Ltd.		
公司的法定代表人	刘拂洋		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于旻	关易辰
联系地址	北京市朝阳区建国门外大街 6 号 B 座 21F	北京市朝阳区建国门外大街 6 号 B 座 21F
电话	010-50873878	010-50873878
传真	010-50873878	010-50873878
电子信箱	dfxn-irm@orientec.com	dfxn-irm@orientec.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	149,158,283.44	69,218,253.35	115.49%
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,100,375.51	-1,435,104.09	316.04%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	515,787.76	-6,052,571.13	108.52%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-88,309,848.82	56,813,715.55	-255.44%
基本每股收益（元/股）	0.0005	-0.0003	266.67%
稀释每股收益（元/股）	0.0005	-0.0003	266.67%
加权平均净资产收益率	0.13%	-0.09%	0.22%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	7,077,597,784.48	4,384,223,785.70	61.43%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,410,734,849.94	2,408,767,161.35	0.08%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-40,622.05	
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）	383,850.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,132,936.88	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	135,816.40	
少数股东权益影响额（税后）	27,393.48	
合计	2,584,587.75	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司完成司法重整后全面转型新能源赛道，确立了以新能源电站开发、投资、建设及运营为核心的主业范围，同步适度优化整合存量生态环保业务，积极培育多元配套业务，构建多板块协同发展格局。

（一）报告期内公司所属行业发展情况

1、可再生能源建设和运行。2026 年上半年，新能源发电延续较快增长，行业处于“装机规模化扩张、上网电价全面市场化、消纳约束趋紧”的阶段。

据国家能源局新闻发布的数据，截至 2026 年 6 月底，全国可再生能源装机达到 24.55 亿千瓦，同比增长 13.7%，约占我国总装机的 60.7%；其中，水电装机 4.54 亿千瓦，风电装机 6.79 亿千瓦，太阳能发电装机 12.74 亿千瓦，生物质发电装机 0.48 亿千瓦。风光装机合计 19.5 亿千瓦，约占全国电力总装机的 48.3%，太阳能发电装机与燃煤发电装机（12.75 亿千瓦）基本持平。上半年风电新增并网 3,862 万千瓦、光伏新增并网 7,207 万千瓦；规模以上风电、光伏累计发电量分别达 5,984 亿千瓦时、6,555 亿千瓦时，风光发电量合计 1.25 万亿千瓦时，占全社会用电量的 24.6%。可再生能源发电量占比首次超过四成（41.2%），煤电半年发电量占比首次降至 50%以下（49.7%）。

消纳方面，2026 年上半年全国风电平均利用率 90.9%、光伏发电利用率 91.4%，较 2025 年（风电 94.3%、光伏 94.8%）有所下降，新能源装机高速扩容带来消纳压力明显上升。

2、重点行业政策

（1）2026 年 2 月 8 日，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号），明确了到 2030 年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的 70%左右；到 2035 年，全面建成全国统一电力市场体系，市场功能进一步成熟完善，市场化交易电量占比稳中有升。《意见》要求打通国家电网、南方电网经营区之间市场化交易渠道，尽快实现跨经营区常态化交易；同时健全电力市场的各项功能，完善容量电价与调节性资源保障机制，扩大并有序推动各类主体参与市场。

(2) 2026 年 3 月 13 日,《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》(以下简称“《十五五规划》”)全文发布。《十五五规划》强调加力建设新型能源基础设施,推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源,实施非化石能源十年倍增行动。统筹就地消纳和外送,建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化、沿海核电、海上风电等清洁能源基地,加强分布式能源就近开发利用,加快智能电网建设,推动能源消费绿色化低碳化。

(3) 2026 年 6 月 13 日,国家发展改革委、国家能源局印发《关于印发〈新型能源体系建设“十五五”规划〉的通知》(发改能源〔2026〕884 号)。《规划》锚定 2030 年核心量化目标:能源综合生产能力达 58 亿吨标准煤;煤炭和石油消费达峰,非化石能源消费比重达 25%;风电和太阳能发电装机比重超 50%、成为电力装机主体,非化石能源发电量比重达 50%、成为电量主体;基本建成全国统一电力市场体系。

(二) 报告期内公司主营业务分析

公司布局分布式光伏与陆上风电项目,长期持有优质电站获取稳定发电现金流;同步对外输出新能源 EPC 工程,配套布局电源侧、用户侧储能业务,培育电力市场化交易等增值业务,形成轻重资产互补、双向赋能的盈利体系。公司持续推进风光优质资产外延并购,快速做大并网装机体量,新能源板块已成为公司营业收入与利润的核心增长支柱。

报告期内,公司完成海城锐海 100%股权、电投瑞享 80%股权收购工作,并于 2026 年 5 月起将两家标的公司纳入合并报表。本次并购落地后,公司新增分散式风电、集中式光伏优质资产,风光总装机规模提升至约 1.26GW;2026 年 1-6 月实现总发电量 4.19 亿千瓦时、上网电量 4.17 亿千瓦时。公司业务覆盖京津冀、河南、海南、福建、湖南、广东、辽宁等多省市,以中东部高电价分布式光伏为基本盘,同步拓展分散式风电项目,不断完善综合能源服务能力。报告期内,公司实现营业收入 1.49 亿元,同比增长 115.49%;归属于母公司的净利润 310.04 万元,实现扭亏,标志着自 2024 年底完成司法重整、全面转型新能源以来,公司战略转型已取得阶段性实质成果。

1、报告期内,公司主要业务板块如下:

(1) 新能源发电运营。涵盖分布式户用/工商业光伏、分散式陆上风电自持运营。同时,公司积极探索推进风光配套储能布局,规划配套储能提升电站消纳能力与调峰收益。报告期内,公司新能源发电业务实现营业收入 1.41 亿元,占上半年营业收入的 94.50%。

（2）EPC 工程建设服务。承接分布式光伏、小型风电场、储能电站的勘察、设计、施工总承包业务，面向工商业园区、地方平台、产业园区提供一体化建设交付服务，与自持电站业务形成协同：一方面对外输出工程能力获取施工收入，另一方面通过 EPC 项目锁定优质电站并购储备标的，打通“开发-建设-持有运营”完整产业链。

（3）生态环保业务。持续优化整合生态修复、油泥处理等存量项目，加快 PPP 项目回款与资产盘活；挖掘生态项目差异化收益空间，探索生态治理与新能源主业在技术研发、客户资源、应用场景等多维度协同路径，推动两大板块双向赋能、优势互补，形成互促共生、循环联动的绿色产业融合发展体系。

2、主要经营模式

（1）项目开发与资产并购。公司采用“自主开发+股权并购”双轮扩张。聚焦高负荷区域开发分布式光伏，同步跟进地区优质风电资源，持续挖掘并储备高禀赋新能源项目，夯实主业发展底盘。

（2）采购与工程建设。公司建立规范化、标准化的集中采购管理体系，光伏组件、风机、储能设备、建安施工以公开集中招标为主，严控设备与施工成本；项目建设实施全流程闭环管控，从设计、土建、设备吊装、系统调试到并网验收建立标准化作业流程，保障工程交付质量、缩短并网周期，加快电站转固并产生电费收益，持续提升项目整体投资回报率与运营稳定性。

（三）主要财务指标分析

项目	2026 年 1—6 月 /2026.6.30	2025 年 1—6 月 /2025.12.31	变动
营业总收入（万元）	14,915.83	6,921.83	+115.49%
营业成本（万元）	7,761.48	3,828.92	+102.71%
管理费用（万元）	2,724.51	1,787.14	+52.45%
财务费用（万元）	4,976.64	1,878.92	+164.87%
归母净利润（万元）	310.04	-143.51	扭亏
扣非归母净利润（万元）	51.58	-605.26	扭亏
经营活动现金流量净额 （万元）	-8,830.98	5,681.37	转负
总资产（万元）	707,759.78	438,422.38	+61.43%
归母所有者权益（万元）	241,073.48	240,876.72	基本持平
资产负债率	64.90%	45.07%	+19.84 pct

1、本报告期，公司综合毛利 7,154.35 万元，较上年同期大幅增长；综合毛利率 47.96%，较上年同期约提升 3.28 个百分点。综合毛利率上行主要源于高毛利率的新能源发

电业务占比由 72.69%升至 94.50%，主业切换带来盈利水平结构性抬升。新能源发电毛利率 50.08%（其中光伏 49.92%、风电 51.21%）有所下降，主要受赤壁威士达并表周期变化与新增资产结构影响：赤壁威士达于 2025 年 4 月纳入合并范围，上期毛利率仅包含光伏效益较高的第二季度，本报告期赤壁威士达完整并表，叠加光伏一季度及新并表资产结构影响，整体毛利率阶段性回落。

2、本报告期，公司营业利润 811.05 万元，较上年同期由负转正。其中信用减值损失转回 1,264.02 万元（上年同期转回 154.40 万元）。本报告期公司实现净利润 754.39 万元，其中少数股东损益 444.35 万元（主要为电投瑞享 20%少数股东权益），归母净利润 310.04 万元，扣非后净利润 51.58 万元，两项同步扭亏。前期应收款项等资产质量持续改善、历史包袱加速出清，对当期利润形成正向贡献；叠加并表标的自身盈利，扭亏基础得到夯实。

3、管理费用同比增长 52.45%、财务费用同比增长 164.87%，主要因业务扩张带来人员成本增加及筹融资规模扩大提升利息支出。随着存量资产稳定运营、收入完整并表及债务结构优化，财务费用率有望逐步摊薄。

4、截至本报告期末，公司总资产 70.76 亿元，较期初增加 26.93 亿元。其中固定资产由 12.55 亿元增至 37.29 亿元，比重增加 24.07%。主要原因是重大资产重组标的资产并表；负债增量集中于长期融资科目，有息负债具体构成如下：

融资途径	期末融资余额 (亿元)	融资成本区间 (%)	期限结构	
			1 年之内（含 1 年）	1 年以上
银行贷款	14.94	2.43%-4.20%	2.44	12.50
融资租赁	21.74	3.9%-7.2%	1.63	20.11
合计	36.68	——	4.07	32.61

5、本期销售商品、提供劳务收到的现金为 19,969.66 万元，同比增长 196.10%，收现比 1.34 倍，新能源发电业务收入回款良好、现金保障程度较高。经营活动现金流量净额-8,830.98 万元，主要为业务扩张、并表及前期投入形成的营运资金前置使用。报告期末账面保留一定规模货币资金，公司将通过资金集中归集、置换高成本负债等方式，持续提升资金使用效率与财务弹性。

2026 年下半年，公司将继续围绕核心主业，依托现有项目储备与产业合作资源，多措并举夯实经营基本盘。

一是加速并购资产整合，充分释放经营协同效能。高效完成两项标的资产交割后的一体化梳理工作，推动财务核算、电站运维、绩效考核管理体系全面统一落地；打通新增资

产与存量电站在区域布局、运维技术、电力客户及交易资源层面的联动共享，提升发电资产整体利用效率与盈利水平。

二是多措并举挖掘经营潜力，改善经营性现金流水平。对自持风光资产实施精细化运营管理，稳步压降单位发电量运维成本；科学统筹新增项目资本开支规模与投放节奏，确保投资节奏与经营性现金流入合理匹配。

三是布局多元增值业务，培育新增长极。依托自有风光电站资源落地储能配套项目，推动储能业务独立成板，布局电源侧、电网侧及用户侧的储能配套解决方案，实现增量收益。

四是拓宽融资渠道，优化整体财务结构。推进内部资金集中归集与统筹调度，盘活存量闲置资金，提升内部资金使用效率；置换存量高息负债，持续压降财务利息支出；在风险可控前提下，寻求多元化的低成本资金渠道，降低综合融资成本。

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

二、核心竞争力分析

（一）全链条业态深度融合，联动互补筑牢经营底盘

公司构建了自持电站运营、EPC 工程建设业务联动协同的发展格局，形成长短收益结合、轻重资产互补的产业结构。通过自建及并购持有风光电站，获取稳定、抗周期的长期发电收益；依托 EPC 工程建设业务获取短期工程收益，有效平滑发电业务的季节性波动。公司同步探索布局配套储能业务，顺应新型电力系统建设趋势，打开调峰、容量电价等收益来源，持续优化盈利结构、巩固竞争优势。

（二）复合型专业管理团队，精准把握行业政策与市场周期

公司目前已形成一支兼具新能源项目投资、工程建设、资本运作复合经验的核心管理团队，对新能源行业政策、技术趋势、市场动态及区域市场差异等方面具有深刻洞察，能够精准把控项目投资风险并持续优化运营效率。在项目端具备标准化投前测算、风险评估能力，优先筛选高消纳、高电价优质资产；在经营端搭建专业电力交易团队，优化中长期、现货报价策略，最大化度电收益；在资本端擅长运用金融工具盘活存量资产，提升资金使用效率，借助产业资本快速实现装机规模扩张。同时，公司建立并完善人才培养与引进机

制，持续扩充电力运维、储能、碳资产专业人员，夯实专业化人才梯队，为公司风光储全产业链业务拓展、长期稳健经营提供坚实人才保障。

（三）多元股东协同赋能，保障可持续健康发展

公司股东融合国有资本、新能源产业资源与金融资本，形成多层次战略协同优势。国资股东背景助力公司深度参与北京市及周边区域的综合能源规划，确保发展战略与国家“双碳”目标深度协同；新能源产业合作方注入先进的新能源技术与智慧化管理经验，提升电站经营效益。多元化的股东结构不仅增强了抗风险能力，更在资源整合、技术创新和项目落地方面形成强大合力，为长期可持续发展奠定坚实基础。

（四）项目储备资源充裕，扩张路径清晰

公司构建覆盖集中式与分布式的项目储备体系，确立“存量提质+并购增量”成长路线。2025 年完成 433MW 分布式光伏并表，2026 年上半年完成海城锐海、电投瑞享风电、光伏资产重大收购，装机规模实现跨越式增长。公司资产整合经验成熟，叠加重整完成后历史债务彻底化解，银行授信、产业基金等多元融资渠道畅通，能够支撑风光储项目持续并购与新建投入，持续夯实装机规模增长动能，稳步推进新能源主业做大做强。

（五）差异化布局，分散经营风险、提升盈利中枢

公司紧跟“十五五”新型电力系统建设导向，制定差异化区域发展策略，统筹核心区域深耕与潜力市场拓展。公司以经济发达区域为基本盘，重点开发高电价、高消纳的分布式光伏与工商业绿电项目，贡献稳定高毛利现金流；积极跟踪大型风光基地、分散式风电项目及“光伏+生态治理”综合项目开发，拓宽主营业务增长空间与长期盈利来源。目前公司业务覆盖京津冀、河南、海南、福建、湖南、广东、辽宁等多省市，跨区域、差异化的业务布局不仅优化了电站资产结构，提升整体收益稳定性，同时有效分散单一区域政策或市场波动风险，增强公司的抗周期能力。

（六）财务结构深度重塑，盈利修复态势持续巩固

司法重整全面落地后，公司完成低效资产剥离与历史存量债务清偿，财务基本面得到根本性重塑，形成了轻装上阵的经营底色。2026 年上半年顺利扭亏为盈，充分印证公司产

业转型、资产整合与精细化成本管控综合成效。报告期内风电、光伏标的并购并表，不仅有效带动营业收入规模增长，并入项目稳定现金流也持续增厚利润，形成外延增长核心抓手。同时公司统筹盘活各类新能源资产，依托业务协同持续降本增效，进一步巩固盈利修复态势。公司后续将继续通过优化债务结构、拓宽融资渠道等方式，保障项目投资需求，持续放大公司资产整合与业务拓展竞争力，推动盈利水平长期稳步提升。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	149,158,283.44	69,218,253.35	115.49%	主要为公司完成重大资产重组资产规模增加导致
营业成本	77,614,806.58	38,289,194.29	102.71%	主要为公司完成重大资产重组资产规模增加导致
管理费用	27,245,119.54	17,871,386.64	52.45%	主要为公司资产规模扩大，人员、房租等管理费用增加
财务费用	49,766,416.91	18,789,213.13	164.87%	主要为公司融资规模扩大，利息支出相应增加
所得税费用	2,657,837.90	1,249,740.85	112.67%	主要为公司业务规模扩大，生产经营应纳税所得额增加
研发投入		431,814.56	-100.00%	本期无研发投入
经营活动产生的现金流量净额	-88,309,848.82	56,813,715.55	-255.44%	主要为本期新业务前期投入较大，经营支出较多
投资活动产生的现金流量净额	-2,376,800.51	8,423,520.71	-128.22%	主要为本期固定资产等投资规模增大
筹资活动产生的现金流量净额	-107,929,061.21	4,774,040.42	-2,360.75%	主要为本期偿还债务规模较大
现金及现金等价物净增加额	-198,615,710.54	70,011,276.68	-383.69%	主要为本期经营活动、筹资活动现金流量净额减少

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司完成重大资产重组将北京电投瑞享新能源发展有限公司和海城锐海新能风力发电有限公司纳入合并报表范围，实现了同行业业务资源的有效整合，规模效应得以显现。收购完成后，公司营业收入增长，利润总额相应增加。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	149,158,283.44	100%	69,218,253.35	100%	115.49%

分行业					
工程建设	7,333,252.41	4.92%			4.92%
环保业务	781,447.83	0.52%	18,901,924.49	27.31%	-26.79%
新能源发电	140,948,753.77	94.50%	50,316,328.86	72.69%	21.81%
其他业务收入	94,829.43	0.06%			0.06%
分产品					
市政园林	963,832.14	0.65%			0.65%
电力工程	6,369,420.27	4.27%			4.27%
固废处置	781,447.83	0.52%	18,901,924.49	27.31%	-26.79%
光伏发电	124,350,951.55	83.37%	50,316,328.86	72.69%	10.68%
风力发电	16,597,802.22	11.13%			11.13%
其他业务收入	94,829.43	0.06%			0.06%
分地区					
华东地区	34,318,829.87	23.01%	10,442,494.91	15.09%	7.92%
西北及西南地区	23,451,313.06	15.72%	2,044,050.00	2.95%	12.77%
华北及东北地区	24,365,817.63	16.34%	16,238,122.75	23.46%	-7.12%
华中及华南地区	67,022,322.88	44.93%	40,493,585.69	58.50%	-13.57%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
新能源发电	140,948,753.77	70,366,596.94	50.08%	180.13%	213.08%	-5.25%
分产品						
光伏发电	124,350,951.55	62,269,140.31	49.92%	147.14%	177.06%	-5.41%
风力发电	16,597,802.22	8,097,456.63	51.21%			
分地区						
华东地区	34,318,829.87	19,667,641.49	42.69%	228.65%	354.14%	-15.84%
西北及西南地区	23,451,313.06	8,260,238.79	64.78%	1,047.30%	371.63%	50.46%
华北及东北地区	24,365,817.63	12,719,642.67	47.80%	50.05%	-0.58%	26.59%
华中及华南地区	67,022,322.88	36,967,283.63	44.84%	65.51%	90.42%	-7.22%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,175,158.87	11.52%	主要为其他权益工具投资持有期间股利收入	否
营业外收入	2,132,937.28	20.91%	收购子公司形成	否
营业外支出	41,773.44	0.41%	主要为非流动资产处置损失	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,235,593,778.54	17.46%	1,468,391,293.86	33.49%	-16.03%	无
应收账款	145,992,377.61	2.06%	143,436,077.28	3.27%	-1.21%	无
合同资产	8,067,470.84	0.11%	2,016,521.58	0.05%	0.06%	无
存货	4,919,600.82	0.07%			0.07%	无
长期股权投资	44,496,267.35	0.63%	19,848,075.87	0.45%	0.18%	无
固定资产	3,729,419,794.76	52.69%	1,254,614,285.39	28.62%	24.07%	无
使用权资产	42,585,968.27	0.60%	12,143,219.05	0.28%	0.32%	无
短期借款	80,639,059.82	1.14%	4,063,510.97	0.09%	1.05%	无
合同负债	135,900.00	0.00%			0.00%	无
长期借款	1,250,089,366.00	17.66%			17.66%	无
租赁负债	38,668,850.17	0.55%	7,491,170.29	0.17%	0.38%	无

2、主要境外资产情况

□适用 □不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☑适用 □不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.其他权益工具投资	306,490,000.00							306,490,000.00
2.其他非流动金融资产	942,286,900.00						2,530,000.00	939,756,900.00
金融资产小计	1,248,776,900.00						2,530,000.00	1,246,246,900.00
上述合计	1,248,776,900.00						2,530,000.00	1,246,246,900.00
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

本期其他非流动金融资产收回投资 253 万元。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末		
	账面余额	账面价值	受限类型
货币资金	435,909,980.79	435,909,980.79	账户共管/冻结
固定资产	11,245,892.65	576,900.89	查封
应收账款	59,501,154.34	58,843,383.88	质押
其他非流动金融资产	297,890,000.00	297,890,000.00	冻结
合计	804,547,027.78	793,220,265.56	

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
84,475,770.53	13,755,000.00	514.15%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
北京电投瑞享新能源发展有限公司	新能源发电	收购	261,485,518.72	80.00 %	自有资金	百瑞信托有限责任公司	长期	光伏发电、风力发电	1、已支付投资款15689.13万元；2、已完成资产交		15,606,714.97	否		

									割					
海城锐海新能源风力发电有限公司	新能源发电	收购	14,100,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	风力发电	1、已支付投资款1410万元； 2、已完成股权交割		1,429,718.09	否		
北京国综东能综合能源服务有限公司	新能源发电	新设	24,600,000.00	36.00%	自有资金	国综绿能控股（北京）集团有限公司、日新鸿晟智慧能源（上海）有限公司	长期	储能	1、已支付投资款2460万元； 2、已完成公司章程修订备案及工商登记		0.00	否		
合计	--	--	300,185,518.72	--	--	--	--	--	--	0.00	17,036,433.06	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京华飞兴达环保技术有限公司	子公司	泥浆不落地技术服务和油田服务	100,000,000.00	48,605,143.95	3,604,639.80	1,745,279.97	-1,115,502.72	-1,065,164.39
赤壁市威世达新能源科技有限公司	子公司	光伏发电	1,000,000.00	1,402,307,326.89	-4,228,557.35	75,127,204.64	-2,266,255.17	-3,034,243.63
东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）	子公司	光伏发电、风力发电、工程建设	1,000,000,000.00	3,938,547,502.35	202,947,656.63	71,174,671.18	19,126,307.46	19,355,642.88
北京福华恒裕新能源科技有限公司	子公司	光伏发电	50,000,000.00	26,277,233.08	482,401.97	1,111,127.65	481,372.05	481,372.05

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
北京电投瑞享新能源发展有限公司	收购	公司已于本报告期内完成重大资产重组，实现相关新能源资产并表，显著扩大新能源发电业务规模，大幅增加公司营业收入和净利润，对经营业绩产生积极影响。
海城锐海新能风力发电有限公司	收购	公司已于本报告期内完成重大资产重组，实现相关新能源资产并表，有助于拓展风力发电领域布局，增加公司收入及利润来源，对经营业绩产生积极影响。

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）市场和行业风险

1、宏观经济环境

2026 年上半年，我国经济总体保持平稳，但结构性分化有所加剧。根据国家统计局数据，上半年国内生产总值（GDP）同比增长 4.7%；同时，全国固定资产投资（不含农户）同比下降 5.7%，房地产开发投资同比下降 18.0%，内需与房地产链仍处深度调整期。社会融资规模增量同比少增，融资需求结构性分化加大。宏观与地产链承压通过地方综合财力向下传导。

电力行业作为国民经济基础性行业，与宏观经济发展密切相关。2026 年上半年全社会用电量同比增长 5.3%，用电结构持续向新向优（高技术及装备制造业用电量同比增长 9.8%），全国可再生能源装机约占总装机 60.7%，新能源发展为公司运营业务提供需求支撑；但新能源装机快速扩张与电网消纳能力、调峰能力之间的矛盾也在加剧，带来新的经营不确定性。

2、行业风险

（1）新能源运营领域，行业核心风险已从增量竞争转向存量优化与消纳瓶颈的双重挤压。综合 2024 年至今数据，全国累计废止风光项目已超过 90GW。消纳形势严峻：2026 年上半年全国风电平均利用率 90.9%、光伏发电利用率 91.4%，连续三年下滑；根据全国新能源消纳监测预警中心 2026 年 1—2 月的数据，西藏、青海、甘肃、新疆等地弃光率分别达 39.2%、21.3%、17.5%、14.4%。若弃风、弃光限电情况持续或加剧，将直接影响项目发电量及收益。此外，行业投资节奏因政策调整明显放缓（2026 年上半年光伏新增装机同比下降 66%、风电新增装机同比下降 24.8%），优质项目稀缺性加剧，收并购标的筛选难度加大。上述利用率下行对应弃风、弃光率上行，部分重点区域弃光率已显著高于国家关于新能源消纳利用率原则上不低于 95%（即弃风弃光率不高于 5%）的常规管控要求，消纳压力进一步凸显。

（2）在公司生态板块的存量订单中，业务模式为 EPC 和 PPP，地方政府是主要的业务合作伙伴。受房地产市场深度调整影响，地方政府综合财力持续收缩，相当一部分地方政府减少了市政园林、生态环境等非刚性领域的建设投资。与此同时，中央持续加强地方政府债务清理和整顿力度，2024 年以来约 6.6 万亿元，其中 2024 年 3.4 万亿、2025 年至今约 3.2 万亿。在此过程中，财政资金优先用于保障刚性支出和偿还存量债务。上述因素叠

加，一定程度上影响了公司生态业务板块的收款进度，公司开展传统生态业务面临一定的行业风险。

3、政策风险

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业正处于快速发展的时期。2026 年 3 月，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》发布，强调加力建设新型能源基础设施，推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源，实施非化石能源十年倍增行动。但如果未来政策出现重大不利变化，公司主营业务的稳定性和持续性将会受到影响，可能在一定程度上影响经营状况和盈利能力。

同时，新能源装机快速扩张使国土空间资源约束趋紧，林草融合等新规对光伏、风电项目用地提出更严格管控，部分地区一次性租地成本显著抬升，非技术成本在项目总投资中的占比持续增加；各地对新能源项目的前期合规手续要求日趋复杂，项目开发周期延长、开发成本上升的风险有所加大。

（二）业务风险

1、电量电价风险

2025 年 2 月，国家发改委、国家能源局联合发布《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》（“136 号文”），标志着新能源行业正式告别“保量保价”的政策兜底模式，全面进入以市场机制为主导的新阶段。文件明确风电、太阳能发电项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成，存量与增量项目分类施策。

2025 年下半年，各省份分别按照 136 号文制定了各省相关电价政策，明确存量项目的机制电价及机制电量安排。其中，山西省集中式风电项目按 85%的比例纳入机制电量，机制电价执行现行燃煤基准价；多数省份将分散式风电、分布式光伏存量项目以较高比例纳入机制电量。机制电价执行期限原则上按项目剩余全生命周期合理利用小时数对应年份与投产满 20 年对应年份中较早者确定，在此期间，风光电站项目的上网电价不受市场化交易波动影响。执行期满后，全部上网电量进入电力市场，电价通过市场化交易形成。

2026 年上半年是该政策全面落地执行的首个完整半年度周期，市场化交易的深度和广度持续拓展，电价波动性进一步增加，企业收益的不确定性上升。存量项目虽可通过差价结算机制保障部分收益，但增量项目电价完全由市场化竞价决定，首批增量风光项目中标均价较标杆电价均存在一定程度下降，叠加辅助服务费用分摊比例提升，进一步压缩利润

空间。区域电价差异进一步扩大，新能源富集但消纳能力弱的地区投资回报率面临显著下行压力；光伏出力集中的午间时段电价往往处于低位，进一步压缩了光伏项目的利润空间。

公司将紧密跟踪电力市场运行规则及各地区机制电价竞价政策动态，持续优化交易策略，积极拓展优质项目储备和电力消纳渠道，加强绿电交易和绿证市场参与能力，通过“新能源+储能+绿电交易”等多维收益模式提升项目综合收益水平。

2、政府审批风险

新能源发电行业在项目开发过程中面临政府审批周期的不确定性，是影响项目开发进度和成本的关键风险因素。新能源项目通常涉及土地规划、环境影响评估、电网接入等多个部门的审批，流程繁琐且耗时较长。2025 年 1 月，国家能源局印发了《分布式光伏发电开发建设管理办法》，对分布式光伏项目的备案、并网、运行等环节提出了更为明确的规范要求，整体合规要求进一步提升，各地对项目备案后的实施管理也更加严格。同时在全国范围内，各地行政审批效能参差不齐，审批环节中的土地调规、生态红线认定、电网接入方案批复等环节仍存在较大的不确定性和时间成本。审批周期的延长不仅增加了项目开发成本，还可能导致项目错过最佳投资时机，影响公司的市场竞争力和盈利能力。公司已组建专业研究团队，建立重大项目前期研判机制，加强项目全流程跟踪管理，优化项目审批路径，同时通过分散投资布局降低公司对个别项目的依赖，严格把控开发进度风险。

3、新兴业务不确定性风险

截至本报告期末，公司涉及的独立储能业务项目仍处于建设阶段，尚未对公司目前营业收入及利润产生实质性影响。储能项目的投资回报受电力市场机制、电价政策、技术进步及成本变化等多重因素影响，项目的最终收益水平存在不确定性。同时，公司目前涉及的算力基础设施配套建设等业务尚处于前期探索阶段，暂未对公司当期经营业绩产生实质性影响。上述新兴业务的发展前景、商业模式及盈利路径仍存在较大不确定性。

4、不可抗力风险

新能源发电行业在运营过程中面临诸多不可抗力风险，这些风险主要包括自然灾害、极端天气事件以及公共卫生事件等。自然灾害如地震、洪水、台风等可能导致发电设施损坏，影响项目正常运行，甚至造成设备报废和人员伤亡。极端天气如暴雪、冰冻、高温等可能影响新能源发电效率，降低发电量。同时，不可抗力的风险可能导致供应链中断、项目建设延迟、运维人员短缺等问题，增加项目运营成本和管理难度。这些不可抗力因素具有不可预见性、不可避免性和不可克服性，一旦发生，可能对公司的电力生产、收入及经

营业绩带来不利影响。公司将持续完善灾害应对和应急预案体系，加强电站设施的防灾减灾设计标准，购置充分的财产保险，提升极端天气下的快速响应和恢复能力，最大程度降低不可抗力风险对项目运营的影响。

（三）财务风险

1、利率风险

公司部分项目需要通过中长期项目融资解决资金需求，根据公司与金融机构签订的借款合同和融资租赁合同约定，借款利率可能随着基准利率进行调整。2026 年上半年，货币政策保持稳健偏宽松基调，但若未来基准利率出现上行，将会增加公司财务成本，对公司经营业绩造成不利影响。公司将持续关注资金市场变化，运用多种融资手段，合理匹配融资期限与项目回款周期，有效控制整体融资成本。

2、偿债能力风险

公司所处的风力发电、光伏发电及储能业务属资金密集型行业，项目建设与运营对外部融资依赖度较高。截至报告期末，公司资产负债率约为 64.90%，有息负债规模约为 36.67 亿元，如果外部经营环境和行业发展状况发生不利变化，公司可能面临短期偿债风险。公司将统筹资金计划，拓展多元融资渠道，强化资金集中管理与预算约束，保障到期债务有序偿付。

3、商誉减值风险

公司通过重大资产重组注入新能源发电资产，形成一定规模的商誉。截至报告期末，公司合并报表商誉账面原值为 7,000.99 万元。若相关标的资产未来经营业绩未达预期，或受行业政策、电价市场化、消纳形势等不利因素影响，可能产生商誉减值的风险，从而降低上市公司的净利润水平。公司将于每年度资产负债表日进行商誉减值测试，密切关注标的资产经营与行业变化，防范减值风险。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
杨蕾	独立董事	离任	2026 年 07 月 30 日	个人原因

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

公司报告期内无股权激励的实施情况。

2、员工持股计划的实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
员工持股计划设立时公司及下属子公司的在职员工	73	0	-16,459,234	0.00%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律、法规允许的其他形式

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数（股）	报告期末持股数（股）	占上市公司股本总额的比例
无	无	0	0	0.00%

报告期内资产管理机构的变更情况

☐适用 ☒不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

☒适用 ☐不适用

该计划持有股份已出售完毕。

报告期内股东权利行使的情况

无

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

☐适用 ☒不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

☐适用 ☒不适用

报告期内员工持股计划终止的情况

☒适用 ☐不适用

该计划持有股票已全部出售完毕，计划实施完毕。

其他说明：

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

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

五、社会责任情况

（一）公司概况

北京东方生态新能源股份有限公司（证券代码：002310，证券简称：东方新能）成立于 1992 年，2009 年在深圳证券交易所上市，实际控制人为北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会。公司于 2024 年 12 月完成司法重整，剥离部分低效生态环保资产、存量业务有序收缩，转型为以新能源电站开发、投资、建设及运营为核心主业的企业。2026 年 1 月，公司名称由“北京东方园林环境股份有限公司”正式变更为现名，证券简称由“东方园林”变更为“东方新能”。

公司主营业务涵盖光伏发电、风力发电、储能、新能源电站 EPC 工程建设、电站运维、电力市场化交易等。截至 2026 年 6 月 30 日，公司新能源电站总装机容量达到 1.26GW，资产分布于京津冀、河南、海南、福建、湖南、广东、辽宁等多个省份，涵盖集中式风电、户用分布式光伏、工商业分布式光伏等多元类型。

2026 年上半年大事记

时间	事项
2026 年 1 月	公司名称变更为“北京东方生态新能源股份有限公司”，证券简称变更为“东方新能”
2026 年 4 月	公司 2025 年年度报告获董事会审议通过，中兴华会计师事务所出具标准无保留意见审计报告
2026 年 4 月	公司 2026 年第三次临时股东会审议通过重大资产重组方案
2026 年 5 月	重大资产重组完成交割：海城锐海 100%股权工商变更登记完毕，电投瑞享 80%股权完成交割，两家标的公司纳入合并报表范围

（二）环境责任

1、绿色能源贡献

作为新能源发电企业，公司的核心社会责任体现为向社会持续提供清洁、低碳的绿色电力，助力国家“双碳”目标的实现。

2025 年度，公司全资子公司赤壁威世达及其 7 个项目公司累计并网容量 433.39MW，全年贡献发电量约 3.77 亿千瓦时，上网电量约 3.68 亿千瓦时。

2026 年上半年，公司完成重大资产重组交割，新增海城锐海 41MW 分散式风电项目（辽宁省海城市）及电投瑞享旗下 774.85MW 风光资产（集中式风电 95.90MW、分布式光伏 678.95MW，分布于山西、陕西、河南、山东、安徽、河北六省）并表。截至 2026 年 6 月 30 日，公司新能源电站总装机容量 1.26GW，上半年累计发电量约 4.19 亿千瓦时，上网电量约 4.17 亿千瓦时。

2、碳减排

以生态环境部 2023 年全国电力平均二氧化碳排放因子 0.5306kgCO₂/kWh（千克二氧化碳每千瓦时）测算，公司 2025 年度 3.68 亿千瓦时上网电量对应碳减排量约 19.5 万吨 CO₂。2026 年上半年，随装机规模扩大，公司清洁电力产出和碳减排贡献相应增加，对应碳减排量约 22 万吨 CO₂。

3、协同发展

公司已全面转型新能源主业，对存量生态环保业务进行科学管理和有序收缩。报告期内，公司设立资产保全部负责 PPP 项目 SPV 公司监管及传统生态项目统筹协调，推进重点项目有序推进，在多地探索生态项目与新能源协同发展的路径。

4、绿色运营

公司本部积极践行绿色办公理念，推行节能降耗、无纸化办公、垃圾分类等举措。在新能源电站运营中，全面提升电站资产全生命周期的管理效能，通过精细化运维降低设备损耗，延长资产使用寿命，减少资源浪费。公司同步完善售后运维服务体系，确保电站全生命周期内高效发电、安全运行。

（三）社会责任

1、股东和债权人权益保护

公司始终将保护股东与债权人利益作为履行社会责任的核心要义。报告期内，公司坚持规范运作、稳健经营，持续完善由股东会、董事会、党委及管理层构成的现代企业治理体系。公司严格执行《上市公司治理准则》，通过法定信息披露媒体和深交所互动平台，真实、准确、完整、及时地披露经营动态与重大事项，确保所有股东特别是中小股东享有平等的知情权与参与权。

在项目融资与资金管理环节，公司严格履行信贷合同义务，建立健全债务风险预警机制，维护良好的银行市场信用形象，保障债权人资产安全。

2、职工权益保护

公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》《妇女权益保护法》等法律法规，倡导平等用工政策，充分尊重和保护员工的各项合法权益。公司不断完善薪酬分配制度，实行多元化的福利关爱举措，为员工提供尊重、平等的工作氛围。

报告期内，公司围绕风电、光伏运维及储能系统集成等紧缺专业，开展多层次职业技能培训，助力传统业务员工向绿色能源新赛道平稳转岗。公司构建全方位员工权益保障体系，通过职工互助保障计划、节日关爱工程、健康护航行动等举措，将尊重劳动价值、保障职业发展、维护合法权益贯穿企业管理全过程。

公司持续优化人才结构，设有各能源事业部、工程技术中心等业务线，专业背景全面覆盖新能源项目的资源开发、工程建设、运维管理等核心业务节点，为员工提供清晰的职业发展通道。

3、供应商、客户和消费者权益保护

公司建立严格的供应商准入与动态评价机制，严肃查处商业贿赂与利益输送，推动上下游产业链协同降碳，与合作伙伴共同营造风清气正、合作共赢的商业生态。

作为绿色电力的生产者，公司始终将电网安全与客户稳定用能放在首位，为客户提供稳定、高效、可预测的清洁能源。公司电站所发电量主要通过“全额上网+市场化交易”模式接入国家电网，同时公司积极参与电力市场化交易，保障电力系统安全稳定运行。

（四）公司治理

1、党建引领

2026 年上半年，公司党委以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕公司新能源主业发展中心工作，坚持党的领导、加强党的建设，纵深推进全面从严治党。党委组织集体学习习近平经济思想、习近平生态文明思想以及关于能源安全的重要论述，与地方政府、合作伙伴开展联学共建活动，形成“组织共建、难题共解、发展共促”的新格局。

纪委牵头持续完善新能源业务廉洁风险防控清单与监督机制，将全面从严治党要求贯穿项目开发、工程建设、物资采购全过程，确保公司在高速发展的同时守住廉洁底线。

2、治理结构

公司建立了由股东会、董事会和经营管理层组成的规范法人治理结构。根据《中华人民共和国公司法》及公司章程，公司未设监事会，由董事会审计委员会行使监事会相关职权。董事会下设战略、审计、提名、薪酬与考核等专门委员会，独立董事在各委员会中发挥重要作用。

2026 年上半年，公司召开董事会会议及年度/临时股东会，审议通过 2025 年年度报告、重大资产重组方案等重大事项，决策程序合法合规。

3、合规经营与信息披露

公司严格遵守《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规，制定了完善的内部制度体系，包括《公司章程》《董事会议事规则》《股东会议事规则》《关联交易决策制度》《对外担保制度》《对外投资管理制度》《内幕信息知情人登记管理制度》《信息披露事务管理制度》等二十余项制度。

报告期内，公司严格按照有关法律法规的规定，真实、准确、及时、完整地披露信息，确保所有股东有公平的机会获得信息。公司内部控制体系运行有效，中兴华会计师事务所对公司 2025 年度财务报告内部控制出具了标准无保留意见的审计报告。

公司控股股东北京朝阳国有资本运营管理有限公司及其一致行动人严格履行关于保持上市公司独立性、避免同业竞争和规范关联交易的承诺。报告期内，公司不存在控股股东及其他关联方非经营性占用上市公司资金的情形，不存在违规对外担保。

4、风险管理和内控

公司建立了覆盖财务报告和非财务报告两大维度的内部控制缺陷认定体系。2025 年度内部控制评价结果显示，公司在所有重大方面保持了有效的内部控制。公司持续强化财务、法务、风控、安全生产一体化建设，严守合规底线，确保经营稳健。

东方新能将秉持初心，立足新能源主责主业，以更高的政治站位、更实的举措行动，在服务国家能源安全新战略中勇挑重担，努力为股东创造稳定回报，为社会贡献绿色发展价值，为建设美丽中国贡献力量。

第五节 重要事项

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

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
其他承诺	深圳申优资产管理有限公司	股份限售承诺	1、深圳申优资产管理有限公司承诺本次受让的标的股份登记至其指定证券账户之日起 12 个月内，不通过任何形式转让、减持（包括集合竞价、大宗交易等各种方式）或者委托他人管理其持有的标的股份。2、股份登记日以中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司实际登记至深圳申优资产管理有限公司指定证券账户之日为准。深圳申优资产管理有限公司持有前述转增股票之后在同一实际控制人控制的不同主体之间（含子公司）进行协议转让、无偿划转、实施增资不受前述减持限制。3、深圳申优资产管理有限公司在前述锁定期限届满后减持其持有的上市公司股票的，应符合届时有效的法律法规、交易所规则的规定。	2025 年 01 月 16 日	自股份登记至其指定证券账户之日起 12 个月	已履行完毕
	国寿财富管理有限公司	股份限售承诺	1、国寿财富管理有限公司（代表资产管理计划）承诺本次受让的标的股份登记至其指定证券账户之日起 12 个月内，不通过任何形式转让、减持（包括集合竞价、大宗交易等各种方式）或者委托他人管理其持有的标的股份。2、股份登记日以中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司实际登记至国寿财富管理有限公司（代表资产管理计划）指定证券账户之日为准。国寿财富管理有限公司（代表资产管理计划）持有前述转增股票之后在同一实际控制人控制的不同主体之间（含子公司）进行协议转让、无偿划转、实施增资不受前述减持限制。3、国寿财富管理有限公司（代表资产管理计划）在前述锁定期限届满后减持其持有的上市公司股票的，应符合届时有效的法律法规、交易所规则的规定。	2025 年 01 月 16 日	自股份登记至其指定证券账户之日起 12 个月	已履行完毕
承诺是否按时履行	是					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司诉四川省平昌县人民政府、第三人四川省金宝新区管理委员会的未按约定履行行政协议纠纷	21,118.81	不适用	根据被申请人出具的《处理决定书》，因公司投资建设的部分项目资产具备使用价值被告将部分回购，涉及金额约 5197.45 万元，但管理费用等其他费用、补贴不予认可。公司提起行政复议，复议结果由某市人民政府作出，撤销原《处理决定书》，责令被申请人重新作出处理决定。	尚未完成最终判决，暂时无法判断对公司当期及未来利润的影响。	尚未完成最终判决。		详见公司在巨潮资讯网上披露的各《关于公司累计诉讼及进展的公告》。
子公司阳煦新能源与阳光新能源开发股份有限公司的合同解除纠纷	62,692.89	不适用	撤回全部仲裁请求	已撤回仲裁请求，不会对公司及子公司现有主营业务的生产经营产生不利影响。	已撤回，不适用		《关于子公司涉及仲裁的进展公告》（公告编号：2026-048）
赵宝宏诉公司证券虚假陈述责任纠纷	17,002.21	不适用	尚在审理过程中。	尚未完成最终判决，暂时无法判断对公司当期及未来利润的影响。	依法判决生效后，相关债务事实发生在 2024 年 11 月 22 日之前的诉讼案件，债权人可根据法律规定及相关法院的生效判决，依照《重整计划》中同类债权的清偿方案获得清偿，不会对重整后公司的经营和损益产生影响。		详见公司在巨潮资讯网上披露的《关于公司涉及重大诉讼的公告》。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预 计负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
其他诉讼	11,294.54	否	诉讼中	公司作为原告的诉讼案件正常推进，如有达到披露标准的事项，公司会按照相关规则及时履行信息披露义务。依据《中华人民共和国企业破产	法院尚未完成最终判决		巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《关于公司累计诉

				法》的规定，公司作为债务人且相关债务事实发生在 2024 年 11 月 22 日之前的诉讼案件，债权人可根据法律规定及相关法院的生效判决，依照《重整计划》中同类债权的清偿方案获得清偿。			讼进展及相关事项说明的公告》
--	--	--	--	--	--	--	----------------

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
元储（辛集）能源科技有限公司	本公司关键管理人员李岳担任监事且可施加重大影响的公司	提供商品或服务	新发绿能辛集 50MW 风电项目工程	市场公允价格	17,469.96	17,469.96		32,000	否	现金	不适用	2026 年 04 月 30 日	
合计				--	--	17,469.96	--	32,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无销售退回情况									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				与元储（辛集）能源科技有限公司及其下属企业发生日常关联交易额度 32,000 万元，东方天泰作为中标联合体牵头方负责部分合同价款为 17,469.96 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况☐适用 ☒不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易☒适用 ☐不适用

公司于 2026 年 4 月 29 日召开第九届董事会第十六次会议，审议通过了《关于预计 2026 年度日常关联交易额度的议案》，并同意将该议案提交公司股东会审议。公司及下属企业预计 2026 年度因日常生产经营需要，将与海南瑞科控股实业有限公司（以下简称“海南瑞科”）及其下属企业发生日常关联交易 37,000 万元，与元储（辛集）能源科技有限公司（以下简称“辛集能源”）及其下属企业发生日常关联交易 32,000 万元。

截至本报告期末，公司向海南瑞科及其下属企业采购商品或服务，金额为 467.14 万元；东方天泰与辛集能源签署《新发绿能辛集 50MW 风电项目工程总承包合同》，东方天泰作为中标联合体牵头方负责部分合同价款为 17,469.96 万元（含税）。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于预计公司 2026 年度日常关联交易额度的公告	2026 年 04 月 30 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

本公司确认为使用权资产的租赁：

单位：万元

承租人	出租人	资产类别	租赁付款额	租赁开始日	租赁期限
北京东方生态新能源股份有限公司	北京杰合企业管理有限责任公司	房屋建筑物	838.58	2025/7/11	2025/7/11-2028/10/10
天津东方天泰建设工程有限公司	北京杰合企业管理有限责任公司	房屋建筑物	676.28	2026/1/11	2026/1/11-2028/10/10
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	山西天辰邦诺黄牛蹄风力发电有限公司	发电设备配套	5,911.52	2022/1/1	20 年
海城锐海新能风力发电有限公司	海城市感王镇朱家村	土地使用权	6.00	2020/12/11	20 年
海城锐海新能风力发电有限公司	海城市感王镇范家村	土地使用权	10.00	2019/11/30	20 年
海城锐海新能风力发电有限公司	海城市耿庄镇人民政府	土地使用权	10.00	2021/1/1	20 年
海城锐海新能风力发电有限公司	韩树存	土地使用权	15.00	2022/1/1	20 年
海城锐海新能风力发电有限公司	海城市英落镇西洋村	土地使用权	20.00	2022/7/22	20 年

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

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

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
海城锐海新能风力发电有限公司	2026 年 01 月 29 日	28,500	2026 年 04 月 30 日	26,838.12	连带责任担保、质押	公司持有的海城锐海 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同履行期届满后三年	否	否
天津东方天泰建设工程有限公司	2026 年 01 月 29 日	20,000	2026 年 05 月 13 日	1,127.62	连带责任担保	无	无	主合同生效之日起至主合同履行期届满后三年	否	否
北京福华恒裕新能源科技有限公司	2026 年 01 月 29 日	20,000	2026 年 05 月 29 日	2,098	连带责任担保、质押	公司持有的福华恒裕 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同履行期届满后三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		68,500		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		30,063.74				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		68,500		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		30,063.74				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
合肥阳月新能源科技有限公司 合肥阳月新能源科技有限公司天津分公司	2025 年 03 月 29 日	3,660.73	2025 年 04 月 08 日	3,660.73	质押、连带责任担保	该公司控股股东持有的合肥阳月 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止	否	否
合肥阳余新能源科技有限公司	2025 年 03 月 29 日	25,018.77	2025 年 04 月 08 日	25,018.77	质押、连带责任担保	该公司控股股东持有的 合肥阳余 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止	否	否
梅州阳旭新能源科技	2025 年 03 月	21,635.15	2025 年	21,635.15	质押、连	该公司控股股东	无	主合同生效之日起至主	否	否

有限公司	29 日		04 月 08 日		带责任担保	持有的 梅州阳旭 100%股权		合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止		
湖南阳煦新能源有限公司	2025 年 03 月 29 日	31,928.65	2025 年 04 月 08 日	31,928.65	质押、连带保证责任担保	该公司控股股东持有的 梅州阳旭 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止	否	否
海南阳方新能源科技有限公司	2025 年 03 月 29 日	4,486.5	2025 年 04 月 08 日	4,486.5	质押、连带保证责任担保	该公司控股股东持有的 梅州阳旭 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止	否	否
合肥阳都新能源科技有限公司	2025 年 03 月 29 日	37,978.62	2025 年 04 月 08 日	37,978.62	质押、连带保证责任担保	该公司控股股东持有的 梅州阳旭 100%股权	无	主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务期限届满之日后三年止	否	否
河北电投浙源新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	1,936.74	2026 年 04 月 30 日	1,936.74	质押	该公司控股股东持有的河北电投浙源 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下最后一期租金支付期限	否	否
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	2026 年 05 月 19 日	34,902	2026 年 04 月 30 日	34,902	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
泰安汇阳新能源科技有限公司	2026 年 05 月 19 日	24,179.35	2026 年 04 月 30 日	24,179.35	质押	该公司控股股东持有的泰安汇阳 100%股权	无	质押登记办理完成之日起至全部被担保债务被无条件地并不可撤销地支付和偿还完毕之日、或本协议项下所设定的担保被无条件地并不可撤销地解除和履行完毕之日止的期间	否	否
泰安汇阳新能源科技有限公司	2026 年 05 月 19 日	500	2026 年 04 月 30 日	500	连带责任担保	无	无	该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁阳丰阳新能源科技有限公司	2026 年 05 月 19 日	10,029.66	2026 年 04 月 30 日	10,029.66	质押	该公司控股股东持有的宁阳丰阳 100%股权	无	质押登记办理完成之日起至全部被担保债务被无条件地并不可撤销地支付和偿还完毕之日、或本协议项下所设定的担保被无条件地并不可	否	否

								撤销地解除和履行完毕之日止的期间		
瑞灿（西安）能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	48,833.38	2026 年 04 月 30 日	48,833.38	质押	该公司控股股东持有的瑞灿西安 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	3,271.13	2026 年 04 月 30 日	3,271.13	质押	该公司控股股东持有的瑞智高陵 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	3,056.82	2026 年 04 月 30 日	3,056.82	质押	该公司控股股东持有的瑞智临潼 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	1,255.4	2026 年 04 月 30 日	1,255.4	质押	该公司控股股东持有的瑞灿长安 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
瑞智（蓝田县）新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	1,597.6	2026 年 04 月 30 日	1,597.6	质押	该公司控股股东持有的瑞智蓝田 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	1,648.23	2026 年 04 月 30 日	1,648.23	质押	该公司控股股东持有的瑞能鄠邑 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
渭南瑞灿投新能源有限公司	2026 年 05 月 19 日	18,264.53	2026 年 04 月 30 日	18,264.53	质押	该公司控股股东持有的渭南瑞灿 100%股权	无	主合同签署之日起至主合同项下被担保债务履行期限届满之日	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		149,474.84		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		274,183.27				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		274,183.27		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		274,183.27				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		217,974.84		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		304,247.01				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		342,683.27		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		304,247.01				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				126.21%						

其中：	
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）	304,247.01
上述三项担保金额合计（D+E+F）	304,247.01

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	PR1，PR2	0	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☒适用 ☐不适用

合同订立公司 方名称	合同订立对方 名称	合同标的	合同 签订 日期	合同涉及资 产的账面价 值（万元） （如有）	合同涉及资 产的评估价 值（万元） （如有）	评估机 构名称 （如 有）	评估基 准日 （如 有）	定价原 则	交易价格 （万元）	是否 关联 交易	关联关系	截至报告期末的执 行情况	披露 日期	披露 索引
天津东方天泰 建设工程有限公司	元储（辛集） 能源科技有限 公司	新发绿能辛集 50MW 风电项 目工程				无		市场公 允价格	17,469.96	是	本公司关键管 理人员李岳担 任监事且可施 加重大影响 的公司	已发生合同履行成 本 12.68 万元，暂 未确认收入，暂未 收到合同款		
天津东方天泰 建设工程有限公司	深圳市科陆电 子科技股份有 限公司	储能设备电池 舱				无		市场公 允价格	37,360	否	无	已支付合同款 11208 万元		
天津东方天泰 建设工程有限公司	远鹏（营口） 储能科技有限 公司	储能设备				无		市场公 允价格	45,919.21	否	无	无		

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☐适用 ☒不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1、公司于 2026 年 4 月 29 日召开第九届董事会第十六次会议审议通过了《关于公司未弥补亏损达到实收股本总额三分之一的议案》。具体详见公司于 2026 年 4 月 30 日在指定信息披露媒体上披露的《关于公司未弥补亏损达到实收股本总额三分之一的公告》。

2、报告期内，公司通过收并购优质新能源发电资产积极推进战略转型，并于 2025 年 12 月 16 日召开第九届董事会第十二次会议审议通过了以公司及全资子公司合计持有全部出资份额的合伙企业东方新能（北京）企业管理中心以现金支付方式购买海城锐海新能风力发电有限公司 100%股权和北京电投瑞享新能源发展有限公司 80%股权，海城锐海 100%股权通过在天津产权交易中心摘牌方式购买，本次交易标的资产的资产总额占公司 2024 年度经审计的合并财务报表的资产总额的比例达到 50%以上，根据《重组管理办法》规定，本次交易构成上市公司重大资产重组。截至本报告披露日，资产已全部完成交割，并纳入公司合并报表范围。通过本次交易，公司新能源发电业务将从光伏电站 EPC 业务进一步向产业链下游拓展，实现光伏电站开发、EPC 施工等业务协同发展，增强公司持续经营能力。同时，公司将持续围绕“低碳建筑、清洁能源”发展目标，充分把握市场机遇，发挥自身专业技术、经营管理等方面的优势，进一步助力标的公司的发展，努力推动对标的公司业务、资产、财务、人员和机构的整合，实现与公司现有业务的协同发展，进一步做优做强。

十五、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,800,343,165	30.01%				- 200,030,500	- 200,030,500	1,600,312,665	26.68%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	1,800,343,165	30.01%				- 200,030,500	- 200,030,500	1,600,312,665	26.68%
其中：境内法人持股	1,800,000,000	30.00%				- 200,000,000	- 200,000,000	1,600,000,000	26.67%
境内自然人持股	343,165	0.01%				-30,500	-30,500	312,665	0.01%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	4,198,978,952	69.99%				200,030,500	200,030,500	4,399,009,452	73.32%
1、人民币普通股	4,198,978,952	69.99%				200,030,500	200,030,500	4,399,009,452	73.32%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	5,999,322,117	100.00%				0	0	5,999,322,117	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国联产业投资基金管理（北京）有限公司—北京国朝东方绿能股权投资基金合伙企业（有限合伙）	800,000,000	0	0	800,000,000	重整投资人	2026 年 1 月 15 日已锁定届满，尚未办理解除限售
天津物诚赢茂企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	217,777,778	0	0	217,777,778	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
允能新开投资管理（天津）有限公司—天津允新安赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	125,925,926	0	0	125,925,926	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
北京朝阳环境集团有限公司	100,000,000	0	0	100,000,000	重整投资人	2028 年 1 月 17 日
允能新开投资管理（天津）有限公司—天津允新远赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	88,888,889	0	0	88,888,889	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
深圳友博私募股权投资基金管理有限公司—天津友博远赢股权投资合伙企业（有限合伙）	77,777,778	0	0	77,777,778	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
济南宝东鑫功投资合伙企业（有限合伙）	59,259,259	0	0	59,259,259	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
允能新开投资管理（天津）有限公司—天津允新长赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	59,259,259	0	0	59,259,259	预留股份投资人	2027 年 12 月 2 日
深圳申优资产管理有限公司—申优开元 1 号私募证券投资基金	50,000,000	50,000,000	0	0	重整投资人	2026 年 4 月 20 日
深圳市申南招平协进投资合伙企业（有限合伙）	50,000,000	50,000,000	0	0	重整投资人	2026 年 4 月 20 日
国寿财富管理—广发证券—国寿财富东能贰号集合资产管理计划	50,000,000	50,000,000	0	0	重整投资人	2026 年 5 月 13 日
国寿财富管理—广发证券—国寿财富东能壹号集合资产管理计划	50,000,000	50,000,000	0	0	重整投资人	2026 年 5 月 13 日
其他限售股股东	71,454,276	30,500	0	71,423,776	预留股份投资人、高管锁定股	预留股份投资人所持限售股将于 2027 年 12 月 2 日锁定届满；高管锁定股按相关规

						定执行
合计	1,800,343,165	200,030,500	0	1,600,312,665	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数			164,336		报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)(参见注 8)		0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国联产业投资基金管理(北京)有限公司—北京国朝东方绿能股权投资基金合伙企业(有限合伙)	其他	13.33%	800,000,000	0	800,000,000	0	不适用	0
北京东方园林环境股份有限公司破产企业财产处置专用账户	境内非国有法人	10.25%	615,085,350	-47,072,269	0	615,085,350	不适用	0
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	国有法人	9.90%	594,022,262	11,082,132	0	594,022,262	不适用	0
天津物诚赢茂企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	其他	3.63%	217,777,778	0	217,777,778	0	不适用	0
北京朝投发投资管理有限公司—北京市盈润汇民基金管理中心(有限合伙)	其他	2.47%	147,991,228	0	0	147,991,228	不适用	0
北京朝汇鑫企业管理有限公司	国有法人	2.24%	134,273,101	0	0	134,273,101	不适用	0
允能新开投资管理(天津)有限公司—天津允新安赢新能源股权投资合伙企业(有限合伙)	其他	2.10%	125,925,926	0	125,925,926	0	不适用	0
北京润宇和实企业管理有限公司	境内非国有法人	2.04%	122,437,210	67,810	0	122,437,210	质押	40,950,102
北京朝阳环境集团有限公司	国有法人	1.67%	100,000,000	0	100,000,000	0	不适用	0
允能新开投资管	其他	1.48%	88,888,889	0	88,888,889	0	不适用	0

理（天津）有限公司天津允新远赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	北京朝阳国有资本运营管理有限公司、北京朝汇鑫企业管理有限公司与北京朝投发投资管理有限公司—北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）为同一实际控制人控制下的一致行动人；允能新开投资管理（天津）有限公司—天津允新安赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）与允能新开投资管理（天津）有限公司—天津允新远赢新能源股权投资合伙企业（有限合伙）为一致行动人。未知公司其他前 10 名股东相互之间是否存在关联关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
北京东方园林环境股份有限公司破产企业财产处置专用账户	615,085,350	人民币普通股	615,085,350					
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	594,022,262	人民币普通股	594,022,262					
北京朝投发投资管理有限公司—北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）	147,991,228	人民币普通股	147,991,228					
北京朝汇鑫企业管理有限公司	134,273,101	人民币普通股	134,273,101					
北京润宇和实企业管理有限公司	122,437,210	人民币普通股	122,437,210					
何巧女	54,088,984	人民币普通股	54,088,984					
香港中央结算有限公司	35,952,524	人民币普通股	35,952,524					
赵宝宏	27,024,000	人民币普通股	27,024,000					
翟晓波	25,000,100	人民币普通股	25,000,100					
应绍荣	24,289,081	人民币普通股	24,289,081					
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	北京朝阳国有资本运营管理有限公司、北京朝汇鑫企业管理有限公司与北京朝投发投资管理有限公司—北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）为同一实际控制人控制下的一致行动人。未知公司其他前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东相互之间是否存在关联关系。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无							

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：北京东方生态新能源股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,235,593,778.54	1,468,391,293.86
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	145,992,377.61	143,436,077.28
应收款项融资		
预付款项	185,770,055.69	12,197,276.48
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	92,452,851.35	75,144,675.37
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	4,919,600.82	
其中：数据资源		
合同资产	8,067,470.84	2,016,521.58
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	240,666,892.77	75,973,879.32
流动资产合计	1,913,463,027.62	1,777,159,723.89

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	44,496,267.35	19,848,075.87
其他权益工具投资	306,490,000.00	306,490,000.00
其他非流动金融资产	939,756,900.00	942,286,900.00
投资性房地产		
固定资产	3,729,419,794.76	1,254,614,285.39
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	42,585,968.27	12,143,219.05
无形资产	8,060,533.48	2,082,500.00
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	70,009,933.55	254,700.35
长期待摊费用	5,046,923.34	448,113.22
递延所得税资产	14,030,133.02	5,979,377.73
其他非流动资产	4,238,303.09	62,916,890.20
非流动资产合计	5,164,134,756.86	2,607,064,061.81
资产总计	7,077,597,784.48	4,384,223,785.70
流动负债：		
短期借款	80,639,059.82	4,063,510.97
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	307,630,412.17	426,160,970.90
预收款项		
合同负债	135,900.00	
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	5,322,283.28	18,720,415.44
应交税费	7,247,028.88	10,565,919.19
其他应付款	542,538,729.88	396,056,249.34
其中：应付利息		

应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	298,320,981.48	50,424,741.11
其他流动负债	7,077,971.96	7,931,004.76
流动负债合计	1,248,912,367.47	913,922,811.71
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,250,089,366.00	
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	38,668,850.17	7,491,170.29
长期应付款	2,045,038,325.38	1,051,006,837.59
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	10,538,438.63	3,035,804.76
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,344,334,980.18	1,061,533,812.64
负债合计	4,593,247,347.65	1,975,456,624.35
所有者权益：		
股本	5,999,322,117.00	5,999,322,117.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,705,369,079.57	4,705,369,079.57
减：库存股		
其他综合收益	-97,010,000.00	-97,010,000.00
专项储备	2,096,396.17	3,229,083.09
盈余公积	753,799,591.15	753,799,591.15
一般风险准备		
未分配利润	-8,952,842,333.95	-8,955,942,709.46
归属于母公司所有者权益合计	2,410,734,849.94	2,408,767,161.35
少数股东权益	73,615,586.89	
所有者权益合计	2,484,350,436.83	2,408,767,161.35
负债和所有者权益总计	7,077,597,784.48	4,384,223,785.70

法定代表人：刘拂洋

主管会计工作负责人：张龙

会计机构负责人：张龙

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		

货币资金	310,878,159.81	337,942,982.73
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	19,144,199.45	22,196,370.47
应收款项融资		
预付款项		
其他应收款	978,030,410.93	1,117,060,630.96
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	48,041,612.48	49,748,438.83
流动资产合计	1,356,094,382.67	1,526,948,422.99
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	152,261,675.51	36,222,172.80
其他权益工具投资	306,490,000.00	306,490,000.00
其他非流动金融资产	939,756,900.00	942,286,900.00
投资性房地产		
固定资产	1,837,352.96	733,593.65
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,534,873.67	12,143,219.05
无形资产	1,487,257.04	2,082,500.00
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	5,046,923.34	448,113.22
递延所得税资产	1,701,858.93	3,182,004.62
其他非流动资产	3,462,870.65	7,201,496.69
非流动资产合计	1,418,579,712.10	1,310,790,000.03
资产总计	2,774,674,094.77	2,837,738,423.02
流动负债：		
短期借款		2,063,510.97

交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	13,990,187.39	17,008,420.77
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	3,859,896.46	15,997,722.56
应交税费	2,210,903.03	3,439,298.24
其他应付款	328,773,233.30	357,978,068.13
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,570,003.78	5,236,848.17
其他流动负债	1,413,778.70	2,104,463.23
流动负债合计	352,818,002.66	403,828,332.07
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,237,431.94	7,491,170.29
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	1,633,718.42	3,035,804.76
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,871,150.36	10,526,975.05
负债合计	358,689,153.02	414,355,307.12
所有者权益：		
股本	5,999,322,117.00	5,999,322,117.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,842,413,231.65	4,842,413,231.65
减：库存股		
其他综合收益	-97,010,000.00	-97,010,000.00
专项储备		
盈余公积	753,799,591.15	753,799,591.15
未分配利润	-9,082,539,998.05	-9,075,141,823.90
所有者权益合计	2,415,984,941.75	2,423,383,115.90
负债和所有者权益总计	2,774,674,094.77	2,837,738,423.02

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	149,158,283.44	69,218,253.35
其中：营业收入	149,158,283.44	69,218,253.35
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	155,014,081.90	75,692,673.88
其中：营业成本	77,614,806.58	38,289,194.29
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	387,738.87	311,065.26
销售费用		
管理费用	27,245,119.54	17,871,386.64
研发费用		431,814.56
财务费用	49,766,416.91	18,789,213.13
其中：利息费用	51,757,926.31	19,180,980.30
利息收入	2,549,586.29	446,049.98
加：其他收益	469,434.95	132,920.99
投资收益（损失以“—”号填列）	1,175,158.87	-5,268.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	48,191.48	-5,268.60
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	12,640,224.67	1,543,955.83
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-318,471.01	
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	8,110,549.02	-4,802,812.31

加：营业外收入	2,132,937.28	4,625,385.99
减：营业外支出	41,773.44	7,936.92
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	10,201,712.86	-185,363.24
减：所得税费用	2,657,837.90	1,249,740.85
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	7,543,874.96	-1,435,104.09
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	7,543,874.96	-1,435,104.09
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	3,100,375.51	-1,435,104.09
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	4,443,499.45	
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	7,543,874.96	-1,435,104.09
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,100,375.51	-1,435,104.09
归属于少数股东的综合收益总额	4,443,499.45	
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0005	-0.0003
（二）稀释每股收益	0.0005	-0.0003

法定代表人：刘拂洋

主管会计工作负责人：张龙

会计机构负责人：张龙

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	511,076.48	0.00
减：营业成本	76,450.00	0.00
税金及附加	27,961.75	15,993.73
销售费用		
管理费用	16,131,323.14	16,358,229.28
研发费用		
财务费用	152,291.86	-287,183.44
其中：利息费用	197,073.49	15,011.81
利息收入	55,103.47	346,930.71
加：其他收益	82,923.04	131,826.59
投资收益（损失以“—”号填列）	1,038,191.48	-5,268.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	48,191.48	-5,268.60
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	7,436,020.95	1,991,300.28
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-7,319,814.80	-13,969,181.30
加：营业外收入		
减：营业外支出	300.00	7,817.10
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-7,320,114.80	-13,976,998.40
减：所得税费用	78,059.35	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-7,398,174.15	-13,976,998.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-7,398,174.15	-13,976,998.40
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他		

综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	-7,398,174.15	-13,976,998.40
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	-0.0012	-0.0026
(二) 稀释每股收益	-0.0012	-0.0026

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	199,696,559.64	67,442,393.71
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	93,221,415.80	123,200,057.94
经营活动现金流入小计	292,917,975.44	190,642,451.65
购买商品、接受劳务支付的现金	272,058,605.23	11,956,312.91
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	29,906,455.78	33,302,813.69
支付的各项税费	9,467,865.60	7,415,980.38

支付其他与经营活动有关的现金	69,794,897.65	81,153,629.12
经营活动现金流出小计	381,227,824.26	133,828,736.10
经营活动产生的现金流量净额	-88,309,848.82	56,813,715.55
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	79,530,000.00	1,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,270,176.49	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	217,533.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,081,260.53	15,620,854.83
投资活动现金流入小计	82,098,970.02	16,620,854.83
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	33,773,226.80	442,654.75
投资支付的现金	46,600,000.00	7,500,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,101,543.73	254,679.37
支付其他与投资活动有关的现金	1,000.00	
投资活动现金流出小计	84,475,770.53	8,197,334.12
投资活动产生的现金流量净额	-2,376,800.51	8,423,520.71
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		14,079,119.22
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	205,819,920.93	8,167,246.83
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	205,819,920.93	22,246,366.05
偿还债务支付的现金	219,372,434.67	2,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	16,189,299.17	72,325.63
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	78,187,248.30	15,400,000.00
筹资活动现金流出小计	313,748,982.14	17,472,325.63
筹资活动产生的现金流量净额	-107,929,061.21	4,774,040.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-198,615,710.54	70,011,276.68
加：期初现金及现金等价物余额	998,299,508.29	45,991,502.73
六、期末现金及现金等价物余额	799,683,797.75	116,002,779.41

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,366,900.00	2,000,000.00
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	542,660,367.94	256,380,969.77
经营活动现金流入小计	550,027,267.94	258,380,969.77
购买商品、接受劳务支付的现金	3,035,453.66	3,166,194.38

支付给职工以及为职工支付的现金	6,969,359.77	30,216,335.93
支付的各项税费	1,285,212.69	4,747,351.51
支付其他与经营活动有关的现金	421,593,166.76	184,254,609.60
经营活动现金流出小计	432,883,192.88	222,384,491.42
经营活动产生的现金流量净额	117,144,075.06	35,996,478.35
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,530,000.00	1,000,000.00
取得投资收益收到的现金	990,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	3,520,000.00	1,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,541,612.00	8,998.00
投资支付的现金	115,991,311.23	7,500,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		6,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	117,532,923.23	13,508,998.00
投资活动产生的现金流量净额	-114,012,923.23	-12,508,998.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		14,079,119.22
取得借款收到的现金		2,061,117.78
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		16,140,237.00
偿还债务支付的现金	2,061,117.78	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,542.63	12,836.19
支付其他与筹资活动有关的现金	1,474,286.22	
筹资活动现金流出小计	3,561,946.63	12,836.19
筹资活动产生的现金流量净额	-3,561,946.63	16,127,400.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-430,794.80	39,614,881.16
加：期初现金及现金等价物余额	484,785.00	44,864,449.04
六、期末现金及现金等价物余额	53,990.20	84,479,330.20

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股 东权益	所有者权 益合计
	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配 利润	其他		
优先 股		永续 债	其他											
一、上年期末余额	5,999,322,117.00				4,705,369,079.57		-97,010,000.00	3,229,083.09	753,799,591.15		-8,955,942,709.46		2,408,767,161.35	2,408,767,161.35
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	5,999,322,117.00				4,705,369,079.57		-97,010,000.00	3,229,083.09	753,799,591.15		-8,955,942,709.46		2,408,767,161.35	2,408,767,161.35
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-1,132,686.92			3,100,375.51		1,967,688.59	73,615,586.89
（一）综合收益总额											3,100,375.51		3,100,375.51	4,443,499.45
（二）所有者投入和减少资本														69,166,602.83
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														69,166,602.83

（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								- 1,132,686. 92					- 1,132,68 6.92	5,484.61	- 1,127,202. 31
1. 本期提取								2,928,854. 89					2,928,85 4.89	5,484.61	2,934,339. 50
2. 本期使用								- 4,061,541. 81					- 4,061,54 1.81		- 4,061,541. 81
（六）其他															
四、本期期末余额	5,999,322,1 17.00				4,705,36 9,079.57		- 97,010,00 0.00	2,096,396. 17	753,799, 591.15		- 8,952,84 2,333.95		2,410,73 4,849.94	73,615,5 86.89	2,484,350, 436.83

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度			
	归属于母公司所有者权益			少数股 所有者权

	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配 利润	其他	小计	东权益	益合计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	5,999,322,117.00				5,195,369,079.57	1,435,000,000.00	-94,961,218.30		753,799,591.15		-8,880,070,292.64		1,538,459,276.78		1,538,459,276.78
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,999,322,117.00				5,195,369,079.57	1,435,000,000.00	-94,961,218.30		753,799,591.15		-8,880,070,292.64		1,538,459,276.78		1,538,459,276.78
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）											-1,435,104.09		-1,435,104.09		-1,435,104.09
（一）综合收益总额											-1,435,104.09		-1,435,104.09		-1,435,104.09
（二）所有者投入和减少资本															
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他															
（三）利润分配															
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配															
4．其他															
（四）所有者权益内部结转															
1．资本公积转增资本（或股															

本)															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	5,999,322,117.00				5,195,369,079.57	1,435,000,000.00	-94,961,218.30		753,799,591.15		-8,881,505,396.73		1,537,024,172.69		1,537,024,172.69

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,999,322,117.00				4,842,413,231.65		-97,010,000.00		753,799,591.15	-9,075,141,823.90		2,423,383,115.90
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,999,322,117.00				4,842,413,231.65		-97,010,000.00		753,799,591.15	-9,075,141,823.90		2,423,383,115.90

							0.00			23.90		
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										- 7,398,174.15		-7,398,174.15
（一）综合收益总额										- 7,398,174.15		-7,398,174.15
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配												
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配												
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．设定受益计划变动额结转留存收益												
5．其他综合收益结转留存收益												
6．其他												
（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	5,999,322,117.00				4,842,413,231.65		- 97,010,000.00		753,799,591.15	- 9,082,539,998.05		2,415,984,941.75

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,999,322,177.00				5,332,413,231.65	1,435,000,000.00	-94,960,000.00		753,799,591.15	-9,016,273,273.75		1,539,301,666.05
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,999,322,177.00				5,332,413,231.65	1,435,000,000.00	-94,960,000.00		753,799,591.15	-9,016,273,273.75		1,539,301,666.05
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										-13,976,998.40		-13,976,998.40
（一）综合收益总额										-13,976,998.40		-13,976,998.40
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配												
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配												
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												

2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	5,999,322,117.00				5,332,413,231.65	1,435,000,000.00	-94,960,000.00		753,799,591.15	-9,030,250,272.15		1,525,324,667.65

三、公司基本情况

1. 公司注册地、组织形式和总部地址

北京东方生态新能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为北京东方园林有限公司，2001 年 9 月 12 日，经北京市人民政府经济体制改革办公室《关于同意北京东方园林有限公司变更为北京东方园林股份有限公司的通知》（京政体改股函〔2001〕48 号）批准，公司由有限公司整体变更为股份有限公司，变更后公司注册资本（股本）为 3,366.13 万元。

2009 年 11 月 18 日，经中国证监会批准公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）1,450 万股，并于 2009 年 11 月 27 日在深圳证券交易所挂牌上市，注册资本（股本）由 3,558.13 万元变更为 5,008.13 万元。

2015 年 1 月公司名称变更为北京东方园林生态股份有限公司，2016 年 10 月公司名称变更为北京东方园林环境股份有限公司。2019 年 8 月，公司原实际控制人何巧女、唐凯夫妇与北京朝阳国有资本运营管理有限公司全资子公司北京朝汇鑫企业管理有限公司签署《股份转让协议》和《表决权委托协议》，将其持有的公司 134,273,101 股股份（占公司总股本 5%）转让给北京朝汇鑫企业管理有限公司，同时将其持有的 451,157,617 股公司股份（占公司总股本 16.8%）对应的表决权无条件、不可撤销地委托给北京朝汇鑫企业管理有限公司。本次权益变动后，北京朝汇鑫企业管理有限公司成为公司控股股东，北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会成为公司实际控制人。

经过历年的派送红股、配售新股、转增股本及增发新股，截至 2023 年 12 月 31 日，公司累计发行股本总数 268,546.2004 万股，注册资本为 268,546.2004 万元。

2024 年 5 月 8 日，公司间接控股股东、最大债权人北京朝阳国有资本运营管理有限公司向北京市第一中级人民法院递交对公司进行重整及预重整的申请。

2024 年 5 月 9 日，北京一中院送达的《决定书》〔（2024）京 01 破申 469 号、京 01 破申 469 号之一〕，北京一中院决定对公司启动预重整，并指定清算组担任公司预重整期间的临时管理人。

2024 年 11 月 22 日，公司收到北京市第一中级人民法院送达的（2024）京 01 破申 469 号《民事裁定书》及（2024）京 01 破 577 号《决定书》，裁定受理公司债权人北京朝阳国有资本运营管理有限公司对公司的重整申请，并指定北京东方园林环境股份有限公司清算组担任公司重整期间的管理人。

2024 年 12 月根据公司重整计划，公司以资本公积转增股本 3,313,860,113 股，转增后公司总股本增加至 5,999,322,117 股。2024 年 12 月 27 日，转增的 3,313,860,113 股股票已登记至公司管理人开立的北京东方园林环境股份有限公司破产企业财产处置专用账户。截至 2025 年 12 月 31 日公司累计发行股本总数 599,932.2117 万股，注册资本为 599,932.2117 万元。

2026 年 1 月公司名称变更为北京东方生态新能源股份有限公司。

注册地址：北京市朝阳区酒仙桥北路甲 10 号院 104 号楼 6 层 601 号；总部地址：北京市朝阳区建国门外大街 6 号楼 21F-22F

法定代表人：刘拂洋

统一社会信用代码：91110000102116928R

2. 公司实际从事的主要经营活动

公司所属行业为新能源（光伏、风力）发电行业，公司业务主要包括光伏发电、新能源电站开发建设、油田技术服务三大业务板块。

3. 财务报告的批准报出

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 8 月 26 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报，本公司自报告期末起至少 12 个月具有持续经营能力。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司主营业务为：新能源发电、新能源电站开发建设、油田技术服务。根据实际经营特点，依据相关会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见如下各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况及 2026 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司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。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额大于 1,000 万元的应收账款或单项金额大于 500 万元的其他应收款
账龄超过一年或逾期的重要应付账款	账龄超过 1 年的单项金额 3,000 万元以上的应付账款或单项金额 3,000 万元以上的逾期应付账款
账龄超过一年或逾期的重要其他应付款	账龄超过 1 年的单项金额 5,000 万元以上的其他应付款或单项金额 5,000 万元以上的逾期其他应付款
重要的在建工程	单项金额 1,500 万元以上的在建工程
账龄超过一年的重要合同负债	账龄超过 1 年的单项金额 2,000 万元以上的合同负债
重要的非全资子公司	单个公司净利润对公司净利润的影响达到 10%以上
重要的联营企业或合营企业	单个公司净利润对公司净利润的影响达到 10%以上
重要的或有事项	单个事项占公司最近一期经审计净资产 10%以上,且绝对金额超过 1,000 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、16“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。通常包括母公司拥有其半数以上的表决权的被投资单位和公司虽拥有其半数以下的表决权但通过与被投资单位其

他投资者之间的协议，拥有被投资单位半数以上表决权；根据公司章程或协议，有权决定被投资单位的财务和经营决策；有权任免被投资单位的董事会的多数成员；在被投资单位董事会占多数表决权。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、16“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、16、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、16（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的【即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）/当期平均汇率/当期加权平均汇率/（按照公司实际情况描述）】折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；【②（仅适用于存在采用套期会计方法核算的套期保值情况）用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；】以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

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的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的【即期汇率/当期平均汇率/当期加权平均汇率（按照公司实际情况描述）】折算。上年年末未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量【以及境外子公司的现金流量】，采用现金流量发生日的【即期汇率/当期平均汇率/当期加权平均汇率（按照公司实际情况描述）】折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

上年年末数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中【股东权益/所有者权益】项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司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，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述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金融资产之外的金融资产，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。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引

起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且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；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

12、金融工具减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，主要包括应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对由收入准则规范的交易形成的应收款项，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

（2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素

- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使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义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（3）已发生信用减值的金融资产的判断标准

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；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 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；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

（4）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等，在组合的基础上评估信用风险。

(5) 金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

(6) 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：无风险银行承兑票据组合	出票人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强
组合 2：商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险，划分非关联方和其他关联方

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款和合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：账龄组合	按与往来单位关系，划分为非关联方和其他关联方
组合 2：电力销售	应收电网公司电费、包括标杆电费、可再生能源电价补贴
组合 3：无风险组合	按与往来单位关系，划分为合并范围内关联方应收账款、家电拆解政府补贴款项

A、本公司应收款项账龄从发生日开始计算；合同资产（建造合同形成的已完工未结算资产组合）计提减值准备的账龄自公司评估合同资产信用减值风险显著增加日开始计算。

组合中，采用账龄组合计提预期信用损失的组合计提方法：

账龄	应收票据计提比例（%）	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1 年以内	5.00	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00	10.00
2-3 年	10.00	10.00	10.00
3-4 年	30.00	30.00	30.00
4-5 年	50.00	50.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00	100.00

组合中，采用电力销售组合计提预期信用损失的组合计提方法：

账龄	应收账款计提比例（%）
----	-------------

账龄	应收账款计提比例（%）
1 年以内	1.00
1-2 年	1.00
2-3 年	1.00
3-4 年	1.00
4-5 年	1.00
5 年以上	1.00

合同资产按预期信用损失率计提资产减值损失损失的组合计提方法：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失率
组合 1：新能源电站建设形成的已完工未结算资产	本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息对合同资产计提比例作出最佳估计，参考合同资产的账龄进行信用风险组合分类，进行信用风险组合分类。	同应收款项预期信用损失计提比例
组合 2：合同质保金	未到期质保金，有条件收款权利	同应收款项预期信用损失计提比例

B、按照单项认定单项计提的坏账准备的判断标准：

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：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 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；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

③其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：账龄组合	本组合以账龄为基础确定
组合 2：无风险组合	本组合主要核算东方新能合并范围内关联方往来、应收增值税即征即退款款项、产业发展资金等

13、应收款项融资

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法附注五、12“金融资产减值”。

14、存货

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

（1）存货的分类

存货主要包括原材料等。

（2）发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按先进先出法、加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度为永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销；其他周转材料采用一次转销法摊销。

（5）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取，但对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

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

15、持有待售资产

（1）持有待售的非流动资产和处置组

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

（2）终止经营的认定标准和列报方法

终止经营是指满足下列条件之一、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个独立的主营经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

公司在利润表中列报相关终止经营损益并在附注披露终止经营的影响。

16、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其

变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投

资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注三、5、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被

投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

17、固定资产

（1）确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-50	5%	1.90%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-10	5%	9.50%-19.00%
运输设备	年限平均法	4-10	5%	9.50%-23.75%
电子设备	年限平均法	5	5%	19%
发电设备	年限平均法	20-25	0-5%	3.8%-5%
其他设备	年限平均法	3-10	5%	9.50%-31.67%

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、21“长期资产减值”。

（4）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

18、在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、21“长期资产减值”。

19、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

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

20、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
软件使用权	5 年-10 年	预计使用年限	使用权转让合同
专利权	5 年-10 年	预计使用年限	使用权转让合同
植物新品种使用权	20 年	预计使用年限	使用权转让合同
自行研发软件著作权	10 年	预计使用年限	使用寿命
商标权（含非专利技术）	10 年	预计使用年限	使用权转让合同
土地使用权	50 年	土地使用年限	使用权出让合同

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

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

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

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、21“长期资产减值”。

21、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、使用权资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。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，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

22、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

23、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险等。离职后福利计划包括设定提存计划。本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

25、预计负债

因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

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

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于以下业务类型：

新能源发电业务、新能源电站开发建设业务、油田技术服务业务。

（1）收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用投入法确定恰当的履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

（2）收入确认的具体方法

① 新能源发电业务

在电站已经并网发电，与发电交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，确认收入。

② 工程建设业务

工程建设业务包括新能源电站开发建设业务、市政园林。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，并按照投入法确定履约进度。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

③ 油田技术服务业务

技术服务已经提供，工作量得到客户确认，根据工作量确认单及合同结算标准确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

27、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司企业为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

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。

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

- （1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- （2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

28、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指

明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：企业合并；直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

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

30、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物、土地。

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

①使用权资产

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

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

②租赁负债

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。租赁付款额包括：A、固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；B、取决于指数或比率的可变租赁付款额；C、根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；D、购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；E、行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质

租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产（价值低于 2000 元）租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

• ①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

• ②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

31、其他重要的会计政策和会计估计

（1）债务重组

① 债务重组损益确认时点

公司只有在债务重组完成日，符合金融资产和金融负债终止确认条件时才能终止确认相关债权和债务，并确认债务重组相关损益。债务重组完成日是指已经履行了董事会及股东会决议审批签订了债务重组协议或法院裁定，将相关资产转让给债权人、将债务转为资本或修改债务条件开始执行的日期。以资产抵偿债务的在相关资产的完成交接并办妥产权变更手续、以债务转为资本的在办理完工商登记手续或登记机构的股权登记、以修改债务条件的在判断能够履约并开始执行时为确认时点。对于在报告期间已经开始协商、但在报告期资产负债表日后履行相关义务的债务重组，不属于资产负债表日后调整事项。

②债权人的会计处理

本公司作为债权人的，以放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

③债务人的会计处理

A、以资产清偿债务方式进行债务重组的，在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

B、将债务转为权益工具方式进行债务重组的，在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。所清偿债务账面价值与权益工具公允价值确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

C、采用修改其他条款方式进行债务重组的，重新确认和计量重组债务，重新计量的债务与原债务之间的差额，计入当期损益。

D、以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，按照企业会计准则的规定确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，应当计入当期损益。

（2）安全生产费

本公司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，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

32、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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	3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	实缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
北京东方生态新能源股份有限公司	25%
北京华飞兴达环保技术有限公司	15%
赤壁市威世达新能源科技有限公司	25%
北京福华恒裕新能源科技有限公司	25%

2、税收优惠

（1）所得税

①本公司所属北京华飞兴达环保技术有限公司

公司下属公司华飞兴达为高新技术企业，享受 15% 的所得税税收优惠政策。

②本公司所属赤壁市威世达新能源科技有限公司及其子公司

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，可以免征、减征企业所得税；《企业所得税法实施条例》第八十七条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；及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会以财税(2018)116 号文发布的《公共基础设施企业所得税优惠目录(2008 年版)》由政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目，自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，第一至第三年免征所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

③本公司所属北京福华恒裕新能源科技有限公司

根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号）和《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）文件有关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	799,683,797.75	998,299,508.29
其他货币资金	435,909,980.79	470,091,785.57
合计	1,235,593,778.54	1,468,391,293.86

其他说明

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	3,317,867.63	3,217,867.63
抵押、质押、冻结、共管等资金	432,592,113.16	466,869,973.23
管理人账户资金		3,944.71
合计	435,909,980.79	470,091,785.57

2、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	150,358,702.16	149,375,655.64
1 至 2 年	925,775.38	895,346.46
3 年以上	72,252,756.67	79,419,656.67
5 年以上	72,252,756.67	79,419,656.67
合计	223,537,234.21	229,690,658.77

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	2,024,737.41	0.91%	2,024,737.41	100.00%	0.00	2,024,737.41	0.89%	2,024,737.41	100.00%	0.00
其中：										
单项计提预期信用损失的应收账款	2,024,737.41	0.91%	2,024,737.41	100.00%	0.00	2,024,737.41	0.89%	2,024,737.41	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	221,512,496.80	99.09%	75,520,119.19	34.09%	145,992,377.61	227,665,921.36	99.11%	84,229,844.08	37.00%	143,436,077.28
其中：										
组合 1-账龄组合	163,552,179.22	73.17%	74,940,516.02	45.82%	88,611,663.20	209,581,106.31	91.24%	84,048,995.94	40.10%	125,532,110.37
组合 2-电力销售组合	57,960,317.58	25.93%	579,603.17	1.00%	57,380,714.41	18,084,815.05	7.87%	180,848.14	1.00%	17,903,966.91
合计	223,537,234.21	100.00%	77,544,856.60	34.69%	145,992,377.61	229,690,658.77	100.00%	86,254,581.49	37.55%	143,436,077.28

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	841,275.61	841,275.61	841,275.61	841,275.61	100.00%	预计无法收回
客户 2	1,183,461.80	1,183,461.80	1,183,461.80	1,183,461.80	100.00%	预计无法收回
合计	2,024,737.41	2,024,737.41	2,024,737.41	2,024,737.41		

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1-账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	92,398,384.58	4,619,919.22	5.00%
1 至 2 年	925,775.38	92,577.54	10.00%
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	70,228,019.26	70,228,019.26	100.00%
合计	163,552,179.22	74,940,516.02	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合 2-电力销售

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 2 账龄组合(电力销售)	57,960,317.58	579,603.17	1.00%
合计	57,960,317.58	579,603.17	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	84,229,844.08	-8,709,724.89				75,520,119.19
合计	84,229,844.08	-8,709,724.89				75,520,119.19

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
吉林市城市建设控股集团有限公司	70,228,014.17		70,228,014.17	30.27%	70,228,014.17
四川鑫茂汇建筑工程有限公司	45,902,261.00		45,902,261.00	19.78%	2,295,113.05
国网陕西省电力有限公司	15,123,310.27		15,123,310.27	6.52%	151,233.10
南召县东方金源生态建设有限责任公司	11,040,000.00		11,040,000.00	4.76%	552,000.00
北京温榆河公园建设管理有限公司	6,991,788.90		6,991,788.90	3.01%	349,589.45
合计	149,285,374.34		149,285,374.34	64.34%	73,575,949.77

3、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	8,492,074.57	424,603.73	8,067,470.84	2,122,654.30	106,132.72	2,016,521.58
合计	8,492,074.57	424,603.73	8,067,470.84	2,122,654.30	106,132.72	2,016,521.58

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	8,492,074.57	100.00%	424,603.73	5.00%	8,067,470.84	2,122,654.30	100.00%	106,132.72	5.00%	2,016,521.58
其中：										
按组合计提坏账准备的合同资产	8,492,074.57	100.00%	424,603.73	5.00%	8,067,470.84	2,122,654.30	100.00%	106,132.72	5.00%	2,016,521.58
合计	8,492,074.57	100.00%	424,603.73	5.00%	8,067,470.84	2,122,654.30	100.00%	106,132.72	5.00%	2,016,521.58

按组合计提坏账准备类别名称：按账龄组合计提坏账准备的合同资产

单位：元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	8,492,074.57	424,603.73	5.00%
合计	8,492,074.57	424,603.73	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产	318,471.01			
合计	318,471.01			

其他说明

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	92,452,851.35	75,144,675.37
合计	92,452,851.35	75,144,675.37

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	15,159,754.28	13,831,127.49
保证金	82,457,578.38	66,443,395.20
备用金及其他	10,000.00	66,673.10
押金	2,253,040.00	2,088,088.90
合计	99,880,372.66	82,429,284.69

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	61,663,752.54	19,166,383.05
1 至 2 年	7,936,600.64	21,959,600.86
2 至 3 年	29,670,019.48	41,303,300.78
3 年以上	610,000.00	

3 至 4 年	110,000.00	
4 至 5 年	300,000.00	
5 年以上	200,000.00	
合计	99,880,372.66	82,429,284.69

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	410,000.00	0.41%	410,000.00	100.00%	0.00					
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	410,000.00	0.41%	410,000.00	100.00%	0.00					
按组合计提坏账准备	99,470,372.66	99.59%	7,017,521.31	7.05%	92,452,851.35	82,429,284.69	100.00%	7,284,609.32	8.84%	75,144,675.37
其中：										
按组合计提预期信用损失的其他应收款	99,470,372.66	99.59%	7,017,521.31	7.05%	92,452,851.35	82,429,284.69	100.00%	7,284,609.32	8.84%	75,144,675.37
合计	99,880,372.66	100.00%	7,427,521.31	7.44%	92,452,851.35	82,429,284.69	100.00%	7,284,609.32	8.84%	75,144,675.37

按单项计提坏账准备类别名称：单独计提坏账准备的其他应收款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款			410,000.00	410,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	0.00	0.00	410,000.00	410,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称：组合计提预期信用损失的其他应收款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

组合计提预期信用损失的其他应收款	99,470,372.66	7,017,521.31	7.05%
合计	99,470,372.66	7,017,521.31	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额	7,284,609.32			
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-3,418,721.43			
其他变动	3,561,633.42			
2026 年 6 月 30 日余额	7,427,521.31			

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	0.00				410,000.00	410,000.00
按组合计提预期信用损失的其他应收款	7,284,609.32	-3,418,721.43			3,151,633.42	7,017,521.31
合计	7,284,609.32	-3,418,721.43			3,561,633.42	7,427,521.31

5）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
山东通达金融租赁有限公司	履约保证金	34,453,515.88	1 年以内、2-3 年	34.49%	3,179,411.19
中信金融租赁有限公司	履约保证金	20,000,000.00	1 年以内	20.02%	1,000,000.00
招银金融租赁有限公司	履约保证金	15,309,062.50	1 年以内	15.33%	765,453.13
元储（辛集）能源科技有限公司	履约保证金	10,000,000.00	1 年以内	10.01%	500,000.00
天润启航投资管理有限公司	往来款	4,259,059.73	1 年以内、1-2 年	4.26%	388,928.95

合计		84,021,638.11		84.12%	5,833,793.27
----	--	---------------	--	--------	--------------

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	185,770,055.69	100.00%	12,197,276.48	100.00%
合计	185,770,055.69		12,197,276.48	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	预付账款账龄	未结算原因
深圳市科陆电子科技股份有限公司	112,080,000.00	1 年以内	未到结算期
山东通达金融租赁有限公司	20,376,333.01	1 年以内	未到结算期
南源储能技术有限公司	17,111,502.31	1 年以内	未到结算期
北京天杉高科风电装备有限责任公司	9,600,000.00	1 年以内	未到结算期
河南安巴建设工程有限公司	5,634,889.08	1 年以内	未到结算期
合计	164,802,724.40		

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	4,792,843.39		4,792,843.39			
合同履约成本	126,757.43		126,757.43			

合计	4,919,600.82		4,919,600.82			
----	--------------	--	--------------	--	--	--

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
留底税金	233,363,094.72	75,032,242.60
预缴所得税	7,303,798.05	941,636.72
合计	240,666,892.77	75,973,879.32

其他说明：

8、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
北京中关村银行股份有限公司	299,310.00				96,690,000.00	990,000.00	299,310.00	基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
北京智充新能源科技有限公司	7,180,000.00				320,000.00		7,180,000.00	基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
合计	306,490.00				97,010,000.00	990,000.00	306,490.00	

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
安徽省生	19,848,075.8				48,191.48						19,896,267.3	

态产 品交 易所 有限 责任 公司	7										5	
北京 国综 东能 综合 能源 服务 有限 公司			24,600 ,000.0 0								24,600 ,000.0 0	
小计	19,848 ,075.8 7		24,600 ,000.0 0		48,191 .48						44,496 ,267.3 5	
合计	19,848 ,075.8 7		24,600 ,000.0 0		48,191 .48						44,496 ,267.3 5	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

10、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
PPP 项目投资	939,756,900.00	942,286,900.00
合计	939,756,900.00	942,286,900.00

其他说明：

单位：万元

公司名称	注册资本	认缴出资额	持股比例	期初数	本年增加	本年减少	期末余额
巴彦淖尔市东园 鸿雁生态环境投 资建设发展有限 公司	42,940.00	31,309.06	72.91%	29,789.00		-	29,789.00
阜阳市东园建设 开发有限公司	12,500.00	10,000.00	80.00%	6,524.00		253.00	6,271.00
济南东园高控生 态建设开发有限 公司	50,334.00	43,287.24	86.00%	20,134.00		-	20,134.00
石家庄东园茹虹 建设工程有限公	14,600.00	9,344.00	64.00%	9,343.85		-	9,343.85

司							
泰兴市东园生态建设有限公司	19,565.05	9,782.52	50.00%	4,265.00		-	4,265.00
襄阳一冶东园环岛景观建设管理有限公司	17,840.00	1,784.00	10.00%	6,012.94		-	6,012.94
郑州东拓建筑工程有限公司	4,530.00	3,171.00	70.00%	2,362.00		-	2,362.00
淄博东园水环境开发建设有限公司	43,061.69	34,449.35	80.00%	15,797.90		-	15,797.90
合计				94,228.69	-	253.00	93,975.69

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,729,419,794.76	1,254,614,285.39
合计	3,729,419,794.76	1,254,614,285.39

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	发电设备	机械设备	运输设备	电子设备	办公设备及其他	合计
一、账面原值：							
1.期初余额		1,360,736.73 2.64	8,223,717.49	11,420,027.1 3	969,514.52	42,326.57	1,381,392,31 8.35
2.本期增加金额	188,823.34	2,839,944.47 5.01			244,971.23	1,451,764.49	2,841,830,03 4.07
（1）购置		23,306,403.9 0			10,735.11	1,290,591.18	24,607,730.1 9
（2）在建工程转入							
（3）企业合并增加	188,823.34	2,821,483.81 4.93			222,964.21	159,992.80	2,822,055,59 5.28
（4）其他增加		- 4,845,743.82			11,271.91	1,180.51	- 4,833,291.40
3.本期减少金额		286,902.66					286,902.66
（1）处置或报废		286,902.66					286,902.66
4.期末余额	188,823.34	4,200,394.30 4.99	8,223,717.49	11,420,027.1 3	1,214,485.75	1,494,091.06	4,222,935,44 9.76
二、累计折旧							
1.期初余额		110,228,671.	4,983,034.52	10,706,258.7	820,966.86	39,101.20	126,778,032.

		59		9			96
2.本期增加金额	46,156.55	344,823,481.48	391,835.26	59,784.12	124,245.94	262,251.70	345,707,755.05
（1）计提	1,678.42	45,887,976.79	391,835.26	59,784.12	37,587.59	123,564.17	46,502,426.35
（2）企业合并增加	44,478.13	299,158,644.71			81,915.07	138,444.65	299,423,482.56
（3）其他增加		-223,140.02			4,743.28	242.88	-218,153.86
3.本期减少金额		28,804.89					28,804.89
（1）处置或报废		28,804.89					28,804.89
4.期末余额	46,156.55	455,023,348.18	5,374,869.78	10,766,042.91	945,212.80	301,352.90	472,456,983.12
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额		21,058,671.88					21,058,671.88
（1）计提							
（2）企业合并增加		21,058,671.88					21,058,671.88
3.本期减少金额							
（1）处置或报废							
4.期末余额		21,058,671.88					
四、账面价值							21,058,671.88
1.期末账面价值	142,666.79	3,724,312,284.93	2,848,847.71	653,984.22	269,272.95	1,192,738.16	3,729,419,794.76
2.期初账面价值		1,250,508,061.05	3,240,682.97	713,768.34	148,547.66	3,225.37	1,254,614,285.39

12、使用权资产

（1）使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	土地使用权	发电设备配套	合计
一、账面原值				
1.期初余额	14,351,077.03			14,351,077.03
2.本期增加金额	6,483,798.05	610,000.00	39,124,904.10	46,218,702.15
（1）新增租赁	6,483,798.05			6,483,798.05
（2）企业合并增加		610,000.00	39,124,904.10	39,734,904.10
3.本期减少金额	4,156,151.22			4,156,151.22
（1）其他减少	4,156,151.22			4,156,151.22
4.期末余额	16,678,723.86	610,000.00	39,124,904.10	56,413,627.96
二、累计折旧				
1.期初余额	2,207,857.98			2,207,857.98

2.本期增加金额	2,667,906.30	148,791.99	8,803,103.42	11,619,801.71
(1) 计提	2,667,906.30	5,083.34	326,040.86	2,999,030.50
(2) 企业合并增加		143,708.65	8,477,062.56	8,620,771.21
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	4,875,764.28	148,791.99	8,803,103.42	13,827,659.69
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	11,802,959.58	461,208.01	30,321,800.68	42,585,968.27
2.期初账面价值	12,143,219.05			12,143,219.05

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术		合计
一、账面原值					
1.期初余额		23,292,881.05	21,633,377.03		44,926,258.08
2.本期增加金额	6,689,417.97		380,881.32		7,070,299.29
(1) 购置			229,533.31		229,533.31
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加	6,299,325.26		119,273.83		6,418,599.09
(4) 其他增加	390,092.71		32,074.18		422,166.89
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	6,689,417.97	23,292,881.05	22,014,258.35		51,996,557.37
二、累计摊销					
1.期初余额		15,865,521.91	20,726,815.13		36,592,337.04

2.本期增加金额	421,523.92	571,627.92	99,113.97		1,092,265.81
(1) 计提	20,279.06	571,627.92	49,241.04		641,148.02
(2) 企业合并增加	395,310.55		43,875.41		439,185.96
(3) 其他增加	5,934.31		5,997.52		11,931.83
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	421,523.92	16,437,149.83	20,825,929.10		37,684,602.85
三、减值准备					
1.期初余额		5,454,959.14	796,461.90		6,251,421.04
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额		5,454,959.14	796,461.90		6,251,421.04
四、账面价值					
1.期末账面价值	6,267,894.05	1,400,772.08	391,867.35		8,060,533.48
2.期初账面价值		1,972,400.00	110,100.00		2,082,500.00

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

14、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
天津东方天泰建设工程有限公司	254,700.35					254,700.35
北京电投瑞享新能源发展有限公司		69,755,233.20				69,755,233.20
合计	254,700.35	69,755,233.20				70,009,933.55

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
天津东方天泰建设工程有限公司	可辨认经营性非流动资产	根据产生商誉的资产组形成的主营业务	是
北京电投瑞享新能源发展有限公司	可辨认经营性非流动资产	根据产生商誉的资产组形成的主营业务	是

其他说明

1、2025 年 4 月，公司以货币资金 25.5 万元收购了天津东方天泰建设工程有限公司(以下简称“东方天泰”)100%的股权，收购对价以双方协商确定，该收购对价大于公司所享有的东方天泰在购买日账面可辨认净资产的公允价值之间的差额确认为商誉。

2、2026 年 4 月，公司以货币资金 26,148.55 万元收购了北京电投瑞享新能源发展有限公司（以下简称“电投瑞享”）80%的股权，收购对价以双方协商确定，该收购对价大于公司所享有的电投瑞享在购买日账面可辨认净资产的公允价值之间的差额确认为商誉。

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	448,113.22	5,720,348.66	1,121,538.54		5,046,923.34
合计	448,113.22	5,720,348.66	1,121,538.54		5,046,923.34

其他说明

16、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	10,819,365.53	2,637,516.81	11,189,492.38	2,797,373.11
租赁负债	45,520,619.08	11,392,616.21	12,728,018.46	3,182,004.62
合计	56,339,984.61	14,030,133.02	23,917,510.84	5,979,377.73

（2）未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	42,124,760.26	10,538,438.63	12,143,219.04	3,035,804.76
合计	42,124,760.26	10,538,438.63	12,143,219.04	3,035,804.76

（3）以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		14,030,133.02		5,979,377.73
递延所得税负债		10,538,438.63		3,035,804.76

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	18,064,455,978.47	17,741,392,472.06
合计	18,064,455,978.47	17,741,392,472.06

17、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
股权转让款				53,000,000.00		53,000,000.00
预付设备款	4,238,303.09		4,238,303.09	6,022,376.54		6,022,376.54
预付装修款				3,894,513.66		3,894,513.66
合计	4,238,303.09		4,238,303.09	62,916,890.20		62,916,890.20

其他说明：

18、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	435,909,980.79	435,909,980.79	账户共管/冻结	1、共管账户 2、冻结或久悬账户	470,091,785.57	470,091,785.57	账户共管/冻结	1、共管账户 2、冻结或久悬账户
固定资产	11,245,892.65	576,900.89	查封		11,245,892.65	620,715.83	查封	
应收账款	59,501,154.34	58,843,383.88	质押	子公司融资质押	18,084,815.05	17,903,966.91	质押	子公司融资质押
其他非流动金融资产	297,890,000.00	297,890,000.00	冻结	法院诉讼冻结	297,890,000.00	297,890,000.00	冻结	法院诉讼冻结
合计	804,547,027.78	793,220,265.56			797,312,493.27	786,506,468.31		

其他说明：

19、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	2,000,000.00	

保证借款	11,276,160.50	2,000,000.00
信用借款	67,362,899.32	2,063,510.97
合计	80,639,059.82	4,063,510.97

短期借款分类的说明：

20、应付账款

（1）应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
绿化、园建劳务、材料款	42,066,688.17	63,845,954.57
固废处置	4,745,640.33	6,408,339.88
设备款	217,331,513.12	313,599,021.46
运维费	26,828,457.90	27,902,882.57
农户租金	5,885,539.41	5,256,207.60
其他	10,772,573.24	9,148,564.82
合计	307,630,412.17	426,160,970.90

（2）账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阳光新能源开发股份有限公司	164,630,942.92	未达到合同约定付款期
合计	164,630,942.92	

其他说明：

21、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	542,538,729.88	396,056,249.34
合计	542,538,729.88	396,056,249.34

（1）其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款及其他	396,054,328.29	396,056,249.34
股权收购款	120,632,607.49	
保证金	25,851,794.10	
合计	542,538,729.88	396,056,249.34

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
小额清偿债权预留挂账	157,785,707.81	管理人按计划有序清偿
职工债权预留费用挂账	69,379,541.94	管理人按计划有序清偿
合计	227,165,249.75	

其他说明

22、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	135,900.00	
合计	135,900.00	

23、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	15,910,959.59	13,823,036.26	27,252,277.69	2,481,718.16
二、离职后福利-设定提存计划	259,025.52	2,021,652.01	1,990,542.74	290,134.79
三、辞退福利	2,550,430.33			2,550,430.33
合计	18,720,415.44	15,844,688.27	29,242,820.43	5,322,283.28

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	15,390,930.27	10,186,644.24	23,862,230.60	1,715,343.91
2、职工福利费	0.00	670,214.92	564,599.92	105,615.00
3、社会保险费	165,259.67	1,274,823.04	1,261,479.16	178,603.55
其中：医疗保险费	153,902.52	1,179,929.84	1,166,365.94	167,466.42
工伤保险费	11,357.15	92,476.00	92,696.02	11,137.13
生育保险费	0.00	2,417.20	2,417.20	0.00
4、住房公积金	36,383.00	1,232,076.00	1,225,723.00	42,736.00
5、工会经费和职工教育经费	318,386.65	459,278.06	338,245.01	439,419.70

合计	15,910,959.59	13,823,036.26	27,252,277.69	2,481,718.16
----	---------------	---------------	---------------	--------------

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	251,269.12	1,959,599.68	1,929,433.12	281,435.68
2、失业保险费	7,756.40	62,052.33	61,109.62	8,699.11
合计	259,025.52	2,021,652.01	1,990,542.74	290,134.79

其他说明

24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	163,599.11	1,416,192.88
企业所得税	4,619,316.53	5,371,515.23
个人所得税	757,978.19	727,336.09
城市维护建设税	755,604.10	878,795.70
房产税	42,103.21	33,682.57
教育费附加	324,859.59	403,546.93
其他	583,568.15	1,734,849.79
合计	7,247,028.88	10,565,919.19

其他说明

25、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	162,966,100.76	
一年内到期的长期应付款	128,503,111.81	45,187,892.94
一年内到期的租赁负债	6,851,768.91	5,236,848.17
合计	298,320,981.48	50,424,741.11

其他说明：

26、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	7,077,971.96	7,931,004.76
合计	7,077,971.96	7,931,004.76

其他说明：

27、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	919,929,366.00	
信用借款	330,160,000.00	
合计	1,250,089,366.00	

长期借款分类的说明：

单位：万元

借款单位	借款分类	借款起始日	借款终止日	利率（%）	账面余额	期末重分类至一年内到期金额	期末报表余额
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	质押借款	2025/1/22	2026/7/22	4.00%	5,562.93	5,562.93	-
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	质押借款	2026/4/20	2029/4/19	4.20%	4,605.90	1,605.90	3,000.00
洛川赋阳新能源有限公司	质押借款	2026/5/25	2038/5/25	3.35%	13,862.89	1,112.89	12,750.00
漯河鑫能新能源有限公司	质押借款	2026/3/1	2036/3/1	3.20%	10,809.60	1,089.60	9,720.00
菏泽嘉阳新能源有限公司	质押借款	2026/5/26	2038/5/25	3.35%	5,204.84	404.84	4,800.00
电投浙豫新能源（临颍县）有限公司	质押借款	2026/2/6	2035/12/21	3.20%	3,893.46	403.46	3,490.00
驻马店阳驿新能源有限公司	质押借款	2025/10/22	2040/1/1	2.85%	3,602.39	251.77	3,350.62
叶县阳叶新能源有限公司	质押借款	2025/10/31	2040/9/21	2.85%	1,659.15	115.65	1,543.50
新蔡县阳源新能源科技有限公司	质押借款	2025/10/22	2040/9/21	2.85%	3,639.15	254.34	3,384.81
宜阳县阳源新能源有限公司	质押借款	2025/10/17	2040/9/21	2.85%	4,933.90	343.90	4,590.00
周口阳槐新能源有限	质押借款	2025/10/22	2040/9/21	2.85%	4,837.16	337.16	4,500.00

公司							
商丘阳丘新能源有限公司	质押借款	2025/10/27	2040/1/1	2.85%	9,529.20	664.20	8,865.00
宁阳丰阳新能源科技有限公司	质押借款	2026/4/9	2040/4/7	3.20%	10,038.58	518.92	9,519.66
泰安汇阳新能源科技有限公司	质押借款	2026/4/9	2040/4/7	3.20%	24,200.84	1,721.49	22,479.35
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	信用借款	2022/6/29	2039/1/1	2.43%	34,925.56	1,909.56	33,016.00
合计					141,305.55	16,296.61	125,008.94

28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	54,294,519.05	15,148,620.11
减：未确认融资费用	-8,773,899.97	-2,420,601.65
减：一年内到期的租赁负债	-6,851,768.91	-5,236,848.17
合计	38,668,850.17	7,491,170.29

其他说明：

29、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,045,038,325.38	1,051,006,837.59
合计	2,045,038,325.38	1,051,006,837.59

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	3,452,277,872.82	1,977,155,314.12
减：未确认融资费用	-1,278,736,435.63	-880,960,583.59
减：一年内到期的长期应付款	-128,503,111.81	-45,187,892.94
合计	2,045,038,325.38	1,051,006,837.59

其他说明：

单位：万元

序号	项目公司	融资租赁款	未确认融资费用	一年内到期的长期应付款	合计
1	海南阳方新能源科技有限公司	7,787.51	-3,682.02	-157.51	3,947.97
2	合肥阳都新能源科技有限公司	63,243.04	-28,793.10	-1,409.88	33,040.06
3	合肥阳余新能源科技有限公司	42,959.32	-17,202.35	-822.65	24,934.32
4	合肥阳月新能源科技有限公司	6,183.38	-2,430.12	-128.96	3,624.31
5	湖南阳煦新能源有限公司	51,747.60	-22,229.89	-1,134.97	28,382.74
6	梅州阳旭新能源科技有限公司	36,131.25	-16,404.48	-795.12	18,931.65
7	海城锐海新能风力发电有限公司	34,383.49	-7,422.42	-1,819.53	25,141.54
8	北京福华恒裕新能源科技有限公司	2,408.75	-543.27	-139.87	1,725.62
9	河北电投浙源新能源有限公司	1,750.86	-12.24	-1,738.62	-
10	瑞灿（西安）能源有限公司	61,767.49	-18,295.66	-2,980.29	40,491.55
11	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	4,134.87	-1,207.52	-197.58	2,729.76
12	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	3,878.41	-1,145.35	-179.81	2,553.25
13	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	1,588.23	-466.79	-75.23	1,046.21
14	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	2,019.12	-592.16	-96.35	1,330.61
15	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	2,082.79	-610.27	-99.57	1,372.94
16	渭南瑞灿投新能源有限公司	23,161.68	-6,836.01	-1,074.38	15,251.28
	合计	345,227.79	-127,873.64	-12,850.31	204,503.83

30、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）	期末余额
--	------	-------------	------

		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,999,322,117.00						5,999,322,117.00

其他说明：

31、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,705,465,356.82			4,705,465,356.82
其他资本公积	-96,277.25			-96,277.25
合计	4,705,369,079.57			4,705,369,079.57

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

32、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-97,010,000.00							-97,010,000.00
其他权益工具投资公允价值变动	-97,010,000.00							-97,010,000.00
其他综合收益合计	-97,010,000.00							-97,010,000.00

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

33、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	3,229,083.09	2,928,854.89	4,061,541.81	2,096,396.17
合计	3,229,083.09	2,928,854.89	4,061,541.81	2,096,396.17

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

34、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	753,799,591.15			753,799,591.15
合计	753,799,591.15			753,799,591.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

35、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-8,955,942,709.46	-8,880,070,292.64
调整后期初未分配利润	-8,955,942,709.46	-8,880,070,292.64
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,100,375.51	-1,435,104.09
期末未分配利润	-8,952,842,333.95	-8,881,505,396.73

调整期初未分配利润明细：

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

36、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	149,063,454.01	77,614,806.58	69,218,253.35	38,289,194.29
其他业务	94,829.43			
合计	149,158,283.44	77,614,806.58	69,218,253.35	38,289,194.29

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								

光伏发电	124,350,951.55	62,269,140.31					124,350,951.55	62,269,140.31
风力发电	16,597,802.22	8,097,456.63					16,597,802.22	8,097,456.63
市政园林	963,832.14	1,132,447.74					963,832.14	1,132,447.74
固废处置	781,447.83	387,122.66					781,447.83	387,122.66
电力工程	6,369,420.27	5,728,639.24					6,369,420.27	5,728,639.24
其他业务收入	94,829.43						94,829.43	
按经营地区分类								
其中：								
华东地区	34,318,829.87	19,667,641.49					34,318,829.87	19,667,641.49
西北及西南地区	23,451,313.06	8,260,238.79					23,451,313.06	8,260,238.79
华北及东北地区	24,365,817.63	12,719,642.67					24,365,817.63	12,719,642.67
华中及华南地区	67,022,322.88	36,967,283.63					67,022,322.88	36,967,283.63
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计	149,158,283.44	77,614,806.58					149,158,283.44	77,614,806.58

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

37、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	75,935.71	148,144.47
教育费附加	53,515.17	109,077.93
房产税	25,261.92	12,020.64
土地使用税	42,333.89	626.49
车船使用税	1,775.68	2,494.43
印花税	148,939.86	18,752.67
其他	39,976.64	19,948.63
合计	387,738.87	311,065.26

其他说明：

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人力资源费用	14,824,196.22	9,483,571.37
差旅及招待费	1,372,091.01	816,195.11
审计评估咨询费	2,108,437.03	2,030,721.61
房屋费用	4,011,083.19	3,182,713.00
办公费	362,277.49	469,034.39
培训及会议费	57,662.28	52,407.56
交通及车辆费用	215,818.45	221,220.78
折旧与摊销	1,146,479.77	1,267,568.74
宣传费	225,680.00	3,708.20
招聘费	83.02	525.17
生产费用		17,699.12
技术服务费	2,263,298.95	
其他费用	658,012.13	326,021.59
合计	27,245,119.54	17,871,386.64

其他说明

39、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

人员人工		428,729.46
直接投入		3,085.10
合计		431,814.56

其他说明

40、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	51,757,926.31	19,180,980.30
利息收入	-2,549,586.29	-446,049.98
其他	558,076.89	54,282.81
合计	49,766,416.91	18,789,213.13

其他说明

41、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	383,850.00	
个税返还	85,584.95	132,920.99
合计	469,434.95	132,920.99

42、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	48,191.48	-5,268.60
处置交易性金融资产取得的投资收益	136,967.39	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	990,000.00	
合计	1,175,158.87	-5,268.60

其他说明

43、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		-19,877.28
应收账款坏账损失	9,221,398.71	1,600,951.61
其他应收款坏账损失	3,418,825.96	-37,118.50
合计	12,640,224.67	1,543,955.83

其他说明

44、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十一、合同资产减值损失	-318,471.01	
合计	-318,471.01	

其他说明：

45、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付的款项	0.40		0.40
其他	2,132,936.88	4,625,385.99	2,132,936.88
合计	2,132,937.28	4,625,385.99	2,132,937.28

其他说明：

46、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	40,622.05		40,622.05
滞纳金罚款	1,089.39	7,936.93	1,089.39
其他	62.00		62.00
合计	41,773.44	7,936.92	41,773.44

其他说明：

47、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,566,969.33	1,254,911.98
递延所得税费用	1,090,868.57	-5,171.13
合计	2,657,837.90	1,249,740.85

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	10,201,712.86
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,550,428.22
子公司适用不同税率的影响	-205,125.42
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	80,209.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	163,347.77
其他	68,978.09
所得税费用	2,657,837.90

其他说明

48、其他综合收益

详见附注 32

49、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
履约保证金	100,000.00	481,193.00
投标保证金/押金	2,257,341.54	52,775,332.11
政府补助	383,850.00	
利息收入	1,938,799.46	169,915.61
往来款及其他	88,541,424.80	69,773,617.22
合计	93,221,415.80	123,200,057.94

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅及招待费	1,377,420.24	1,847,959.73
审计评估咨询费	11,720,023.56	6,703,435.15
房屋租赁费用	7,493,955.30	
办公费	1,120,367.38	1,644,912.33
培训及会议费	37,280.00	59,560.00
交通及车辆费用	196,527.44	222,817.53
宣传费	433,680.00	94,749.86
招聘费	88.00	546.00
其他费用	415,940.21	197,789.37
履约保证金	10,000,000.00	690,000.00
投标保证金/押金	927,000.00	455,000.00

备用金收支净额	100,000.00	70,287.50
诉讼费	44,433.19	
往来款及其他等	35,928,182.33	69,166,571.65
合计	69,794,897.65	81,153,629.12

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,081,260.53	15,620,854.83
合计	1,081,260.53	15,620,854.83

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他	1,000.00	
合计	1,000.00	

(3) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费等	78,187,248.30	15,400,000.00
合计	78,187,248.30	15,400,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	4,063,510.97	15,319,920.93	65,446,088.21	4,190,460.29	0.00	80,639,059.82
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	12,728,018.46	0.00	35,741,173.06	2,948,572.44	0.00	45,520,619.08
长期应付款（含一年内到期的非流动负债）	1,096,194,730.53	0.00	1,162,765,314.65	73,597,664.48	11,820,943.51	2,173,541,437.19

长期借款（含一年内到期的非流动负债）	0.00	190,500,000.00	1,435,567,751.69	213,012,284.93	0.00	1,413,055,466.76
合计	1,112,986,259.96	205,819,920.93	2,699,520,327.61	293,748,982.14	11,820,943.51	3,712,756,582.85

50、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	7,543,874.96	-1,435,104.09
加：资产减值准备	-12,321,753.66	-1,543,955.83
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	46,448,044.99	6,129,231.27
使用权资产折旧	2,999,030.50	7,249,735.50
无形资产摊销	644,131.38	915,447.96
长期待摊费用摊销	1,121,538.54	488,480.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	40,622.05	
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	51,757,926.31	18,904,845.93
投资损失（收益以“—”号填列）	-1,175,158.87	5,268.60
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	1,250,195.08	-11,433,033.37
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-159,326.51	
存货的减少（增加以“—”号填列）	-4,919,600.82	-176,675.21
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-130,656,352.63	-100,467,503.53
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-50,883,020.14	138,176,977.92
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-88,309,848.82	56,813,715.55
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		

融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	799,683,797.75	116,002,779.41
减：现金的期初余额	998,299,508.29	45,991,502.73
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-198,615,710.54	70,011,276.68

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	115,991,311.23
其中：	
北京电投瑞享新能源发展有限公司	103,891,311.23
海城锐海新能风力发电有限公司	12,100,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	112,971,028.03
其中：	
北京电投瑞享新能源发展有限公司	99,789,767.50
海城锐海新能风力发电有限公司	13,181,260.53
取得子公司支付的现金净额	3,020,283.20

其他说明：

（3）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	799,683,797.75	998,299,508.29
可随时用于支付的银行存款	799,683,797.75	998,299,508.29
三、期末现金及现金等价物余额	799,683,797.75	998,299,508.29

（4）不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
保函保证金	3,317,867.63	2,913,539.83	使用受限
抵押、质押、冻结、共管等资金	432,592,113.16	443,717,318.64	使用受限
管理人账户		14,021,680.00	使用受限
合计	435,909,980.79	460,652,538.47	

其他说明：

51、租赁

（1）本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

涉及售后租回交易的情况

单位：万元

序号	项目公司	出租人	本金	利息	租金总额	保证金总额
1	合肥阳月新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	1,737.18	1,391.29	3,128.47	58.02
2	合肥阳月新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	2,099.77	1,676.51	3,776.28	70.13
3	海南阳方新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	3,277.21	1,216.51	4,493.72	-
4	海南阳方新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	3,473.04	2,862.59	6,335.63	170.73
5	梅州阳旭新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	9,952.83	7,912.46	17,865.29	-
6	梅州阳旭新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	5,648.99	4,488.78	10,137.78	14.20
7	梅州阳旭新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	2,919.69	2,320.64	5,240.33	145.98
8	梅州阳旭新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	4,478.24	3,580.63	8,058.88	223.91
9	湖南阳煦新能源有限公司	山东通达金融租赁有限公司	6,436.89	5,581.61	12,018.50	107.50
10	湖南阳煦新能源有限公司	山东通达金融租赁有限公司	15,971.08	11,685.77	27,656.85	798.55
11	湖南阳煦新能源有限公司	山东通达金融租赁有限公司	10,637.62	5,691.31	16,328.93	531.88
12	合肥阳余新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	13,843.22	12,059.67	25,902.88	24.08
13	合肥阳余新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	10,170.72	8,126.33	18,297.05	508.54
14	合肥阳余新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	2,305.31	1,831.68	4,136.99	115.27
15	合肥阳都新能源科技有限公司	山东通达金融租赁有限公司	40,512.61	32,262.66	72,775.28	676.56
16	海城锐海新能风力发电有限公司	山东通达金融租赁有限公司	27,293.00	7,804.09	35,097.09	-

17	北京福华恒裕新能源科技有限公司	交银金融租赁有限责任公司	2,098.00	623.89	2,721.89	-
18	山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司乌鲁木齐黄河路支行	39,021.00	LPR 下浮 107BP	39,021.00	-
19	洛川赋阳新能源有限公司	中信银行股份有限公司郑州分行	5,200.00	LPR 下浮 15BP	5,200.00	-
20	漯河鑫能新能源有限公司	中信银行股份有限公司郑州分行	10,800.00	LPR 下浮 30BP	10,800.00	-
21	菏泽嘉阳新能源有限公司	中信银行股份有限公司郑州分行	13,850.00	LPR 下浮 15BP	13,850.00	-
22	驻马店阳驿新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司驻马店分行雪松路支行	3,724.00	LPR 下浮 65BP	3,724.00	-
23	商丘阳丘新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司商丘睢阳支行营业室	9,850.00	LPR 下浮 65BP	9,850.00	-
24	周口阳槐新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司周口铁路支行营业室	5,000.00	LPR 下浮 65BP	5,000.00	-
25	宜阳县阳源新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司宜阳支行	5,100.00	LPR 下浮 65BP	5,100.00	-
26	叶县阳叶新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司叶县支行	1,715.00	LPR 下浮 65BP	1,715.00	-
27	新蔡县阳源新能源科技有限公司	中国工商银行股份有限公司新蔡人民路支行	3,762.00	LPR 下浮 65BP	3,762.00	-
28	泰安汇阳新能源科技有限公司	渤海银行股份有限公司北京分行	24,179.35	LPR 下浮 30BP	24,179.35	-
29	宁阳丰阳新能源科技有限公司	渤海银行股份有限公司北京分行	10,029.66	LPR 下浮 30BP	10,029.66	-
30	河北电投浙源新能源有限公司	招银金融租赁有限公司	2,356.22	185.02	2,541.24	1,530.91
31	电投浙豫新能源（临颍县）有限公司	中信银行股份有限公司郑州分行	3,900.00	LPR 下浮 30BP	3,900.00	-
32	瑞灿（西安）能源有限公司	中信金融租赁有限公司	52,155.00	21,494.71	73,649.71	-
33	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	3,457.73	1,414.35	4,872.08	-
34	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	3,146.73	1,287.06	4,433.79	-

35	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	1,316.45	539.18	1,855.63	-
36	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	1,686.13	690.78	2,376.91	-
37	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	1,742.47	713.27	2,455.74	-
38	渭南瑞灿投新能源有限公司	中信金融租赁有限公司	18,801.72	7,697.72	26,499.44	-
	合计		383,648.86	145,138.52	528,787.38	4,976.26

（2）本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

（3）作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工		428,729.46
直接投入		3,085.10
合计		431,814.56
其中：费用化研发支出		431,814.56

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
北京电投瑞享新能源发展有限公司		261,485,518.72	80.00%	购买	2026 年 04 月 30 日	1、已支付投资款 15689.13 万元； 2、已完成资产交割	58,356,754.81	15,606,714.97	16,000,908.24
海城锐海新能风力发电有限公司		14,100,000.00	100.00%	购买	2026 年 04 月 30 日	1、已支付投资款 1410 万元； 2、已完成股权交割	6,448,496.10	1,429,718.09	456,064.90

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	北京电投瑞享新能源发展有限公司	海城锐海新能风力发电有限公司
--现金	156,891,311.23	14,100,000.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他	104,594,207.49	
合并成本合计	261,485,518.72	14,100,000.00

减：取得的可辨认净资产公允价值份额	191,730,285.52	16,232,936.88
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	69,755,233.20	-2,132,936.88

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	北京电投瑞享新能源发展有限公司		海城锐海新能风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	119,380,199.99	119,380,199.99	20,288,812.61	20,288,812.61
货币资金				
应收款项	33,818,064.73	33,818,064.73	5,593,509.09	5,593,509.09
存货				
固定资产	2,216,621,058.10	2,216,612,345.30	280,282,863.84	284,961,095.54
无形资产	4,180,262.70	4,152,686.66	2,212,368.85	1,826,726.47
交易性金融资产	55,143,209.10	55,143,209.10		
预付款项	318,940.41	318,940.41	348,690.57	348,690.57
其他应收款	36,707,591.86	36,707,591.86	200,000.00	200,000.00
其他流动资产	142,226,743.66	142,226,743.66	27,716,753.25	27,716,753.25
使用权资产	30,647,841.54	30,647,841.54	466,291.35	466,291.35
递延所得税资产	1,580,677.48	1,580,677.48	58,312.51	58,312.51
负债：				
借款	65,013,725.00	65,013,725.00		
应付款项	71,538,537.79	71,538,537.79	4,495,807.84	4,495,807.84
递延所得税负债				
应付职工薪酬	357,428.70	357,428.70		
应交税费	2,269,672.30	2,269,672.30	475,535.73	475,535.73
其他应付款	54,655,867.21	54,655,867.21	40,431,664.10	40,431,664.10
一年内到期的非流动负债	223,093,541.26	223,093,541.26	27,788,349.10	27,788,349.10
长期借款	1,093,121,499.33	1,093,121,499.33		
租赁负债	31,708,447.15	31,708,447.15		
长期应付款	837,968,982.48	837,968,982.48	247,273,916.53	247,273,916.53
其他流动负债			469,391.89	469,391.89
净资产	260,896,888.35	260,860,599.51	16,232,936.88	20,525,526.20
减：少数股东权益	69,166,602.83	69,159,345.06		
取得的净资产	191,730,285.52	191,701,254.45	16,232,936.88	20,525,526.20

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

上述可辨认资产存在活跃市场的，根据活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场，但同类或类似资产存在活跃市场的，参照同类或类似资产的市场价格确定其公允价值；对同类或类似资产也不存在活跃市场的，则采用估值技术确定其公允价值。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

（4）购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐是 ☒否

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
北京华飞兴达环保技术有限公司	100,000,000.00	北京	北京	泥浆不落地技术服务和油田服务	100.00%		设立
赤壁市威世达新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东、天津、福建、湖南、海南、河南	湖北	光伏发电	100.00%		购买
东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）	1,000,000.00	北京	北京	光伏发电、风力发电、工程建设	99.99%	0.01%	设立
北京福华恒裕新能源科技有限公司	50,000,000.00	北京	北京	光伏发电	100.00%		设立

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
北京电投瑞享新能源发展有限公司	20.00%	4,443,499.45	0.00	73,615,586.89

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
北京电投瑞享新能源发展有限公司	373,897,456.82	2,251,001,336.87	2,624,898,793.69	398,522,129.15	1,937,298,593.03	2,335,820,722.18						

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
北京电投瑞享新能源发展有限公司	58,356,754.81	20,050,214.42	20,050,214.42	8,759,771.76				

其他说明：

北京电投瑞享新能源发展有限公司为我公司报告期内通过重大资产重组取得，重组完成后本公司持有该公司 80% 股权，自购买日起纳入本公司合并财务报表范围。

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	44,496,267.35	19,848,075.87
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	48,191.48	5,861.82
--综合收益总额	48,191.48	5,861.82

其他说明

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☐适用 ☒不适用

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	383,850.00	

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

（一）风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

（1）汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。

（2）利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、融资租赁等。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行及非金融机构借款（详见本附注五、19、27）有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

2026 年 6 月 30 日，在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 20 个基点，对公司利润总额影响金额为 7,099,580.96 元。

（3）价格风险

本公司持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

2、信用风险

2026 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的预期信用损失准备。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司其他金融资产包括应收账款、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对方违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十、2 中披露。

信用风险显著增加判断标准

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例
- 定性标准主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等

已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 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；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 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；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实；

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

·违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。本公司的违约概率以信贷损失模型结果为基础进行调整，加入前瞻性信息，以反映当前宏观经济环境下债务人违约概率；

·违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；

·违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。

前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响，对不同的业务类型有所不同。本公司在此过程中应用了专家判断，根据专家判断的结果，每年对这些经济指标进行预测，并通过进行回归分析确定这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司财务管理中心基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	期末余额			
	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	80,639,059.82	-	-	80,639,059.82
长期应付款（含一年内到期的非流动负债）	128,503,111.81	487,111,023.45	1,557,927,301.93	2,173,541,437.19
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	162,966,100.76	359,029,576.24	891,059,789.76	1,413,055,466.76
合计	372,108,272.39	846,140,599.69	2,448,987,091.69	3,667,235,963.77

2、金融资产

（1）转移方式分类

☐适用 ☒不适用

（2）因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

（3）继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
其他非流动金融资产			939,756,900.00	939,756,900.00
（三）其他权益工具投资		306,490,000.00		306,490,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		306,490,000.00	939,756,900.00	1,246,246,900.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、应付款项在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业	母公司对本企业
-------	-----	------	------	---------	---------

				的持股比例	的表决权比例
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	北京	投资及投资管理	10,000,000,000.00	9.72%	9.72%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、2。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京朝投发投资管理有限公司-北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）	本公司控股股东的一致行动人
北京朝汇鑫企业管理有限公司	本公司控股股东的一致行动人
国联产业投资基金管理（北京）有限公司-北京国朝东方绿能股权投资基金合伙企业（有限合伙）	本公司持股 5%以上股东
张浩楠	董事长
刘拂洋	董事、总经理
胡健	董事
赵耀飞	董事
张艳会	董事
吴海峰	董事、副总经理
李模军	独立董事
滕力	独立董事
张晓宇	独立董事
李在渊	副总经理
于旸	副总经理、董事会秘书
张龙	财务负责人
天津卓骏国际贸易有限公司	本公司董事、总经理刘拂洋近亲属控制的公司
天津美石商业运营管理有限公司	本公司董事、总经理刘拂洋近亲属控制的公司
天津锦明管理咨询有限公司	本公司董事、总经理刘拂洋近亲属控制的公司
允能新开投资管理（天津）有限公司	本公司董事、总经理刘拂洋近亲属控制的公司
苏州欣钠中福能源科技有限公司	本公司董事赵耀飞担任董事的公司
海南零壹贰叁投资有限公司	本公司董事、副总经理吴海峰担任执行董事、总经理的公司
北京瑞科同创科技股份有限公司	本公司董事、副总经理吴海峰担任董事的公司
海口臻瑞新能管理咨询合伙企业（有限合伙）	本公司董事、副总经理吴海峰担任执行事务合伙人的企业
大信会计师事务所（特殊普通合伙）	本公司独立董事李模军担任合伙人的合伙企业
北京中电恒泰电力工程咨询有限公司	本公司独立董事滕力担任执行董事、经理的公司
天津滨海柜台交易市场股份公司	本公司独立董事张晓宇担任外部董事的公司
天津滨海鸿兴数据科技有限公司	本公司独立董事张晓宇担任董事的公司

北京中关村银行股份有限公司	本公司财务负责人张龙担任董事的公司
海南瑞科控股实业有限公司	本公司关键管理人员李岳担任董事的公司
北京亨银企业管理咨询有限公司	本公司关键管理人员李岳控制的公司
星光供应链管理（天津）有限公司	本公司关键管理人员李岳控制的公司
科创前沿（北京）技术有限公司	本公司关键管理人员李岳控制的公司
中顺易信证科技（北京）有限公司	本公司关键管理人员李岳担任董事、财务负责人的公司
元储（辛集）能源科技有限公司	本公司关键管理人员李岳担任监事且可施加重大影响的公司
元储（石家庄）能源科技有限公司	本公司关键管理人员李岳担任监事且可施加重大影响的公司
新发绿能（北京）能源科技有限公司	本公司关键管理人员李岳担任监事且可施加重大影响的公司
四川鑫茂汇建筑工程有限公司	本公司关联法人控制的公司
贾恩松	本公司实际控制人的负责人
曲汉卿	本公司控股股东的董事、总经理
孔德海	本公司控股股东的董事
绳志明	本公司控股股东的董事
程甲林	本公司控股股东的董事
葛京伟	本公司控股股东的董事
田安平	本公司控股股东的董事
北京华龙鼎嘉会计师事务所有限公司	本公司控股股东的董事葛京伟担任经理的公司
东方园林集团环保有限公司	本公司控股股东的董事田安平担任董事的公司
朱晟金	本公司控股股东的一致行动人的董事
杨丹	本公司控股股东的一致行动人的财务负责人
陶璇	本公司控股股东的一致行动人的执行事务合伙人委派代表
江西耐普矿机股份有限公司	本公司控股股东的董事孔德海担任独立董事的公司
天津津融产业发展投资控股有限公司	本公司董事、总经理刘拂洋原担任总经理的公司
杨蕾	原独立董事
北京中科清风科技有限公司	本公司原独立董事杨蕾担任财务负责人的公司
中科清风环保（杭州）有限公司	本公司原独立董事杨蕾原担任财务负责人的公司
清风（西林）环保科技有限公司	本公司原独立董事杨蕾担任财务负责人的公司
贵州欣生达环保科技有限公司	本公司原独立董事杨蕾原担任财务负责人的公司
农仙坊（北京）科技有限公司	本公司原独立董事杨蕾担任执行董事、经理的公司
红韵（北京）节能环保服务有限公司	本公司原独立董事杨蕾担任财务负责人的公司
北京云粟食谷科技发展有限公司	本公司原独立董事杨蕾原担任财务负责人的公司
心目家园健康科技（北京）有限公司	本公司原独立董事杨蕾担任财务负责人的公司

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
瑞科同创电力工程设计有限公司	采购商品	640,000.00		否	
北京瑞科新能源开发有限公司	采购商品	4,031,435.00		否	

（2）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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
海城锐海新能风力发电有限公司	268,381,200.00	2026 年 04 月 30 日		否
天津东方天泰建设工程有限公司	11,276,160.50	2026 年 05 月 13 日		否
北京福华恒裕新能源科技有限公司	20,980,000.00	2026 年 05 月 29 日		否
合肥阳月新能源科技有限公司 合肥阳月新能源科技有限公司天津分公司	36,607,281.66	2025 年 04 月 08 日		否
合肥阳余新能源科技有限公司	250,187,738.26	2025 年 04 月 08 日		否
梅州阳旭新能源科技有限公司	216,351,501.97	2025 年 04 月 08 日		否
湖南阳煦新能源有限公司	319,286,482.39	2025 年 04 月 08 日		否
海南阳方新能源科技有限公司	44,864,991.80	2025 年 04 月 08 日		否
合肥阳都新能源科技有限公司	379,786,241.54	2025 年 04 月 08 日		否
河北电投浙源新能源有限公司	19,367,400.64	2026 年 04 月 30 日		否
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	349,020,000.00	2026 年 04 月 30 日		否
泰安汇阳新能源科技有限公司	241,793,470.00	2026 年 04 月 30 日		否
泰安汇阳新能源科技有限公司	5,000,000.00	2026 年 04 月 30 日		否
宁阳丰阳新能源科技有限公司	100,296,600.00	2026 年 04 月 30 日		否
瑞灿（西安）能源有限公司	488,333,823.62	2026 年 04 月 30 日		否
瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	32,711,349.80	2026 年 04 月 30 日		否
瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	30,568,217.97	2026 年 04 月 30 日		否
瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	12,553,982.52	2026 年 04 月 30 日		否
瑞智（蓝田县）新能源有限公司	15,976,035.56	2026 年 04 月 30 日		否
瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	16,482,323.53	2026 年 04 月 30 日		否
渭南瑞灿投新能源有限公司	182,645,293.99	2026 年 04 月 30 日		否

（3）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,166,799.94	2,319,753.11

（4）其他关联交易

公司于 2026 年 4 月 29 日召开第九届董事会第十六次会议，审议通过了《关于预计 2026 年度日常关联交易额度的议案》，并同意将该议案提交公司股东会审议。公司及下属企业预计 2026 年度因日常生产经营需要，将与海南瑞科控股有限公司及其下属企业发生日常关联交易 37,000 万元，与元储（辛集）能源科技有限公司（以下简称“辛集能源”）及其下属企业发生日常关联交易 32,000 万元。

截至本报告期末，公司控股子公司东方天泰与辛集能源签署《新发绿能辛集 50MW 风电项目工程总承包合同》，东方天泰作为中标联合体牵头方负责部分合同价款为 17,469.96 万元（含税）。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
履约保证金	元储（辛集）能源科技有限公司	10,000,000.00	500,000.00		
山西中阳县风电项目	四川鑫茂汇建筑工程有限公司	45,902,261.00	2,295,113.05	63,952,261.00	3,197,613.05

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
------	-----	--------	--------

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

报告期内，公司业务按生态、新能源发电和新能源建设划分，将市政园林划和固废处置划分为生态板块，将光伏发电、风力发电划分为新能源发电板块，将电站工程划分为新能源建设板块。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	生态板块	新能源发电板块	新能源建设板块	分部间抵销	合计
一、营业收入	2,256,356.45	141,043,583.20	6,369,420.27	511,076.48	149,158,283.44
其中：对外交易收入	1,745,279.97	141,043,583.20	6,369,420.27		149,158,283.44
二、营业费用	19,977,377.86	123,322,077.30	11,430,145.42	-284,481.32	155,014,081.90
其中：折旧费和摊销费	3,769,269.25	46,227,764.02	1,215,712.14		51,212,745.41
三、对联营和合营企业的投资收益	48,191.48				48,191.48
四、信用减值损失	7,778,215.04	3,791,802.01	1,070,207.62		12,640,224.67
五、资产减值损失			-318,471.01		-318,471.01
六、利润总额	-8,435,617.13	23,742,528.14	-4,309,640.35	795,557.80	10,201,712.86
七、所得税费用	27,721.41	2,421,255.14	208,861.35		2,657,837.90
八、净利润	-8,463,338.54	21,321,273.00	-4,518,501.70	795,557.80	7,543,874.96
九、资产总额	2,823,279,238.72	4,556,113,829.11	811,018,233.21	1,112,813,516.56	7,077,597,784.48
十、负债总额	403,689,657.17	4,418,803,803.15	749,126,757.92	978,372,870.59	4,593,247,347.65

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	20,151,788.90	23,364,600.49
3 年以上	70,228,019.26	77,394,919.26
5 年以上	70,228,019.26	77,394,919.26
合计	90,379,808.16	100,759,519.75

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	90,379,808.16	100.00%	71,235,608.71	78.82%	19,144,199.45	100,759,519.75	100.00%	78,563,149.28	77.97%	22,196,370.47
其中：										
组合 1	90,379,808.16	100.00%	71,235,608.71	78.82%	19,144,199.45	100,759,519.75	100.00%	78,563,149.28	77.97%	22,196,370.47

账龄组合	08.16		08.71		99.45	519.75		49.28		70.47
合计	90,379,808.16	100.00%	71,235,608.71	78.82%	19,144,199.45	100,759,519.75	100.00%	78,563,149.28	77.97%	22,196,370.47

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1 账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	20,151,788.90	1,007,589.45	5.00%
5 年以上	70,228,019.26	70,228,019.26	100.00%
合计	90,379,808.16	71,235,608.71	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提预期信用损失的应收账款	78,563,149.28	-7,327,540.57				71,235,608.71
合计	78,563,149.28	-7,327,540.57				71,235,608.71

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
吉林市城市建设控股集团有限公司	70,228,014.17		70,228,014.17	77.70%	70,228,014.17
南召县东方金源生态建设有限责任公司	11,040,000.00		11,040,000.00	12.21%	552,000.00
北京温榆河公园建设管理有限公司	6,991,788.90		6,991,788.90	7.74%	349,589.45
济南东园高控生态建设开发有限公司	2,120,000.00		2,120,000.00	2.35%	106,000.00
大同市园林绿化	5.09		5.09	0.00%	5.09

中心					
合计	90,379,808.16		90,379,808.16	100.00%	71,235,608.71

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	978,030,410.93	1,117,060,630.96
合计	978,030,410.93	1,117,060,630.96

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	6,976,154.17	12,131,498.70
押金	2,080,512.90	2,080,512.90
合并范围内往来款	969,575,864.06	1,103,559,219.94
合计	978,632,531.13	1,117,771,231.54

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	975,646,794.15	1,117,771,231.54
1 至 2 年	2,985,736.98	
合计	978,632,531.13	1,117,771,231.54

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	978,632,531.13	100.00%	602,120.20	0.06%	978,030,410.93	1,117,771,231.54	100.00%	710,600.58	0.06%	1,117,060,630.96
其中：										
组合 1-按账龄计提坏账准备的其他	9,056,667.07	0.93%	602,120.20	6.65%	8,454,546.87	14,212,011.60	1.27%	710,600.58	5.00%	13,501,411.02

应收款										
组合 2-合并范围内其他应收款	969,575,864.06	99.07%	0.00	0.00%	969,575,864.06	1,103,559,219.94	98.73%	0.00	0.00%	1,103,559,219.94
合计	978,632,531.13	100.00%	602,120.20	0.06%	978,030,410.93	1,117,771,231.54	100.00%	710,600.58	0.06%	1,117,060,630.96

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1 账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	6,070,930.09	303,546.50	5.00%
1 至 2 年	2,985,736.98	298,573.70	10.00%
合计	9,056,667.07	602,120.20	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合 2 账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并范围内关联方组合	969,575,864.06	0.00	0.00%
合计	969,575,864.06	0.00	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额	710,600.58			710,600.58
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-108,480.38			-108,480.38
2026 年 6 月 30 日余额	602,120.20			602,120.20

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
组合计提预期信用减值损失的其他应收款	710,600.58	-108,480.38				602,120.20
合计	710,600.58	-108,480.38				602,120.20

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
久盛涛瑞（北京）新能源科技有限公司	合并范围内往来款	487,474,194.49	1 年以内	49.81%	0.00
东方新能(北京)企业管理中心（有限合伙）	合并范围内往来款	228,183,438.32	1 年以内	23.32%	0.00
天津东方天泰建设工程有限公司	合并范围内往来款	212,566,816.72	1 年以内	21.72%	0.00
北京华飞兴达环保技术有限公司	合并范围内往来款	30,087,020.61	1 年以内	3.07%	0.00
北京福华恒裕新能源科技有限公司	合并范围内往来款	5,253,690.76	1 年以内	0.54%	0.00
合计		963,565,160.90		98.46%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	132,365,408.16		132,365,408.16	16,374,096.93		16,374,096.93
对联营、合营企业投资	19,896,267.35		19,896,267.35	19,848,075.87		19,848,075.87
合计	152,261,675.51		152,261,675.51	36,222,172.80		36,222,172.80

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
北京华飞兴达环保	10,374,096.93						10,374,096.93	

技术有限公司								
赤壁威世达新能源科技有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
东方新能(北京)企业管理中心(有限合伙)			115,991,311.23				115,991,311.23	
合计	16,374,096.93		115,991,311.23				132,365,408.16	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
安徽省生态产品交易所有限责任公司	19,848,075.87				48,191.48						19,896,267.35	
小计	19,848,075.87				48,191.48						19,896,267.35	
合计	19,848,075.87				48,191.48						19,896,267.35	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 □不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 □不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务		76,450.00		
其他业务	511,076.48			
合计	511,076.48	76,450.00		

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
市政园林		76,450.00						76,450.00
其他业务收入	511,076.48						511,076.48	
按经营地区分类								
其中：								
华北及东北地区		76,450.00						76,450.00
华中及华南地区	511,076.48						511,076.48	
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								

合计	511,076.48	76,450.00					511,076.48	76,450.00
----	------------	-----------	--	--	--	--	------------	-----------

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	48,191.48	-5,268.60
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	990,000.00	
合计	1,038,191.48	-5,268.60

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-40,622.05	
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）	383,850.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,132,936.88	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	135,816.40	
少数股东权益影响额（税后）	27,393.48	
合计	2,584,587.75	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	0.13%	0.0005	0.0005

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.02%	0.0001	0.0001
-------------------------	-------	--------	--------

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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