

协鑫能源科技股份有限公司

2026 年半年度报告



2026 年 8 月 28 日

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。

公司负责人朱钰峰、主管会计工作负责人彭毅及会计机构负责人(会计主管人员)卢文江声明：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计划等前瞻性陈述，均不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	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	36
第五节 重要事项	40
第六节 股份变动及股东情况	73
第七节 债券相关情况	78
第八节 财务报告	79

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 二、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 三、载有董事长签名的 2026 年半年度报告文本。
- 四、以上备查文件的备置地点：公司证券部。

释义

释义项	指	释义内容
公司/本公司/上市公司/协鑫能科/霞客环保	指	协鑫能源科技股份有限公司，曾用名“江苏霞客环保色纺股份有限公司”
公司章程	指	协鑫能源科技股份有限公司章程
上海其辰	指	上海其辰企业管理有限公司
协鑫创展	指	上海协鑫创展企业管理有限公司
杭州鑫瑀	指	杭州鑫瑀企业管理有限公司
协鑫智慧能源	指	协鑫智慧能源（苏州）有限公司，曾用名“协鑫智慧能源股份有限公司”，上市公司全资子公司
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
华泰联合证券	指	华泰联合证券有限责任公司
证监会/中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
A 股	指	每股面值 1.00 元人民币之普通股
元/万元/亿元	指	人民币元/万元/亿元
报告期/本报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 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	协鑫能科	股票代码	002015
变更前的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	协鑫能源科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	协鑫能科		
公司的外文名称（如有）	GCL Energy Technology Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GCLET		
公司的法定代表人	朱钰峰		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨而立	焦国清
联系地址	江苏省苏州市工业园区新庆路 28 号 （协鑫能源中心）	江苏省苏州市工业园区新庆路 28 号 （协鑫能源中心）
电话	0512-68536762	0512-68536762
传真	0512-68536834	0512-68536834
电子信箱	ir-gclet@gclie.com	ir-gclet@gclie.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）	4,889,915,375.54	5,422,388,965.12	-9.82%
归属于上市公司股东的净利润（元）	548,018,094.85	519,313,392.39	5.53%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	515,095,720.26	464,168,302.21	10.97%
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,325,643,452.23	906,487,412.25	46.24%
基本每股收益（元/股）	0.3465	0.3284	5.51%
稀释每股收益（元/股）	0.3465	0.3284	5.51%
加权平均净资产收益率	4.51%	4.34%	0.17%
	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）	39,585,294,325.00	38,609,103,949.95	2.53%
归属于上市公司股东的净资产（元）	12,371,663,573.47	11,811,652,776.76	4.74%

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）	20,601,141.16	主要系报告期内取得的股权处置收益
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）	18,198,076.36	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,900,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-189,725.51	

其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,377,648.03	
减：所得税影响额	892,923.14	
少数股东权益影响额（税后）	11,071,842.31	
合计	32,922,374.59	

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

报告期内，本公司其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为代扣代缴个人手续费返还。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所属行业发展情况

1、绿色低碳能源转型持续深化，新型电力系统建设加速推进

2026 年全国两会及《“十五五”碳达峰行动方案》明确加快新型电力系统建设，推动绿色能源高质量发展，并将“零碳园区”作为落实双碳目标、培育新质生产力的重要载体。依托绿色能源赋能实体经济，以零碳园区微电网为先导系统性重构综合能源解决方案，已形成广泛共识，我国能源体系加速向绿色低碳全面演进。

（1）电力绿色低碳转型稳步推进，新能源装机与发电贡献持续提升

截至 2026 年 5 月底，全国累计发电装机规模突破 40.1 亿千瓦，同比增长 11.0%。风光新能源合计装机约 19.26 亿千瓦，占总电力装机比重约 48.0%，非化石能源装机占比持续提升。2026 年 1-5 月，全国新增发电装机约 1.25 亿千瓦，其中新能源新增规模占比超过七成，持续引领电力供给侧绿色变革。

全社会用电需求平稳增长，新能源发电支撑作用持续增强。2026 年 1-6 月，全国全社会用电量累计 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%；全国总发电量 4.75 万亿千瓦时，同比增长 3.5%。风光新能源合计发电量约 8,985 亿千瓦时，发电贡献度稳步攀升，新能源逐步成为电力保供的重要支撑。

（2）光伏装机规模保持强劲扩容，分布式加速迈入提质增效新周期

截至 2026 年 5 月底，全国光伏发电累计装机 12.62 亿千瓦，1-5 月新增 5,959 万千瓦，行业规模稳步扩张，集中式与分布式项目协同发展，分布式光伏占比持续提升。在并网政策及电价市场化改革引导下，行业装机节奏趋于理性，开发重点向负荷匹配、消纳条件较好的负荷中心转移。随着装机规模不断增长，部分区域电网承载压力加大，光伏利用率有所回落，一季度全国光伏利用率 91.2%，消纳约束凸显，推动行业由规模优先转向质量效益优先。

分布式光伏进入提质增效阶段。2025 年，《分布式光伏发电开发建设管理办法》引导项目与用电负荷适配；2026 年 6 月，新版接入承载力评估导则废止变压器反向负载率硬性限制，实行三色分区动态管控，鼓励配套灵活性资源，释放屋顶资源，促进精细化开发。叠加工商业分布式全电量入市、多用户绿电直连政策落地，分布式光伏迈入以自发自用、光储协同、市场化收益优化为核心的高质量发展阶段。

（3）新型储能延续规模化发展态势，在保障电力系统安全稳定运行中发挥重要调节作用

新型储能行业呈规模化、多元化发展，装机与技术实现跨越式提升，成为电力系统重要调节支撑。截至 2026 年 6 月底，全国新型储能累计装机 1.68 亿千瓦，同比增长 58.6%；上半年新增 21.6GW/58.2GWh，项目平均储能时长提高，长时储能加快工程化落地，行业由规模扩张转向高质量运营。

2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），首次在国家层面明确电网侧独立新型储能容量电价，为产业市场化高质量发展筑牢政策基础。据中关村储能产业技术联盟预测，2030 年国内新型储能累计装机有望突破 3.7 亿千瓦，年均复合增长率 20%-25%。

（4）零碳园区建设全面提速，“源网荷储”微电网开启综合能源服务新蓝海

工业园区是我国实体经济、制造业的重要载体，也是落实“双碳”目标的关键阵地。据国家发改委、中国信通院统计，工业园区能耗约占全社会总能耗 69%，碳排放约占全国总量 31%。受欧盟 CBAM 机制深化、全国碳市场扩容至高耗能行业影响，出口及高载能企业对绿电保供、碳排抵消的刚性需求快速增长。

政策层面，零碳园区顶层设计与标准体系持续健全。2026 年，《“十五五”碳达峰行动方案》提出“十五五”期间建成约 100 个国家级零碳园区、500 个零碳工厂。3 月，新版《生态工业园区建设标准》正式实施，增设绿电相关硬性考核指标。5 月，《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》明确多用户绿电直连相关政策打通园区规模化绿电供应通道。7 月，《能源领域节能降碳行动计划（2026-2028 年）》将零碳园区纳入专项政策支持。国家大力推动园区源网荷储一体化、工业绿色微电网建设，园区转型已由简单光伏建设，迈入微电网协同、多能互补、碳能联动的高质量发展阶段。

行业发展趋势重塑综合能源服务的商业模式与盈利空间。零碳园区建设已从单一设备采购转向全链路综合运营，核心考验企业能源资产统筹与精细化运营能力。通过将分布式光伏（源）、微电网配电（网）、灵活工商业负荷（荷）与新型储能（储）进行深度物理耦合，并叠加虚拟电厂（VPP）与数字化碳管理平台，综合能源服务商能够为园区客户提供“高比例绿电直供+峰谷套利+绿证碳资产管理”一站式闭环服务。该模式突破传统单项能源资产收益瓶颈，将客户关系从简单买卖电升级为零碳战略伙伴，为拥有“资产+服务”双轮驱动能力的能源企业，开辟增长潜力突出、确定性较强的万亿级增量市场。

2、电力市场化改革纵深推进，新能源全面入市打开能源服务增长空间

（1）全国统一电力市场体系加速成型，市场化交易规模持续扩容

2026 年 2 月，国务院正式印发《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），明确全国统一电力市场“2030 年基本建成、2035 年全面建成”的时间表与路线图，首次提出各层次市场逐步向“统一报价、联合交易”转型，为新能源全面入市、适配新型电力系统运行确立顶层制度保障，引导社会资本加速布局储能、灵活性调节电源与虚拟电厂等市场化调节资源。

市场建设层面，全国统一电力市场“1+6”基础规则体系落地成效持续释放，电力现货市场进入常态化运行新阶段。截至 2026 年 6 月，全国省级电力现货市场已实现全覆盖，“能涨能跌”的市场化电价机制全面落地，电力资源配置效率持续提升。7 月，国家发改委、国家能源局正式批复跨电网经营区常态化电力交易机制方案，两大电网经营区首次建立涵盖中长期、现货、辅助服务的常态化市场化交易通道，配套统一结算与绿证互认规则，区域市场分割壁垒进一步破除；同期，国家发改委发布第四监管周期省级电网输配电价政策，优化工商业两部制电价结构，推动输配电成本分摊更趋合理，夯实电力市场长期高效运行的价格基础。

交易规模方面，市场化电量占比持续攀升。据中国电力企业联合会统计，2026 年 1-6 月，全国市场化交易电量约 3.4 万亿千瓦时，占全社会用电量比重提升至 66.7%，电力市场化改革红利进一步显现。

（2）绿电绿证交易量价齐升，环境价值与碳市场协同深度深化

绿证核发与交易规模保持高速增长。截至 2026 年 5 月底，全国累计核发绿证超 42 亿个，可交易绿证供给规模稳步扩容；2026 年 1-5 月全国累计核发绿证 12.92 亿个，累计交易绿证 3.43 亿个。价格层面，市场已形成分年度电量的梯度价格体系，2026 年核发绿证交易价格中枢抬升，可再生能源的环境价值与时间价值同步得到市场化兑现。

需求端多重驱动因素持续发力。国际层面，中国绿证获得 RE100 无条件认可，出口导向型企业绿证采购需求释放；国内方面，数据中心、高耗能行业绿电消费约束趋严，拉动绿电绿证需求扩容。2026 年 5 月，多用户绿电直连相关政策落地，支持工业园区、高载能集群聚合开展绿电直供，打通规模化绿电采购通道。

制度层面，绿证全覆盖与价值传导机制持续完善。2026 年 6 月，相关政策将离网项目、园区微网、绿电直连等非公共电网可再生能源项目纳入绿证核发范围。同月，多部门联合印发《非化石能源电力消费核算指南（试行）》，从国家层面统一核算规则，彻底打通“绿电—绿证—非化石能源消费—碳减排”价值传导链条。

碳市场建设持续深化，与绿证协同衔接不断强化。2025 年，钢铁、水泥、铝冶炼纳入全国碳排放权交易市场，覆盖排放量占全国 60%以上。截至 2026 年 6 月底，全国碳排放权交易市场配额累计成交量 9.18 亿吨，累计成交额超 617 亿元，市场活跃度稳步提升。绿证与碳排放核算体系的制度化衔接持续深化，环境价值市场化兑现机制日趋成熟，为综合能源服务商开展绿证碳资产一体化服务打开广阔空间。

（3）AI 大模型深度赋能电力交易，智能化运营重塑能源服务核心能力

随着全国统一电力市场体系纵深推进，高比例新能源全面入市带来交易规则复杂化、电价波动加剧，传统人工交易模式已难以适配市场要求。2026 年，AI 大模型与电力交易融合由试点走向规模化落地，智能化运营成为能源服务商构建差异化竞争力的核心方向。

2026 年 5 月，国家能源局发布《中国“人工智能+”能源发展报告 2026》，将电力交易仿真、电价智能预测、市场运行评估列为 AI 高价值场景，提出到 2030 年能源核心运营场景 AI 辅助覆盖率不低于 80%的目标。AI 技术可实现风光功率、用户负荷、电价的智能预测，并开展多市场的自动化交易决策，有效降低偏差考核风险，实现策略寻优，为电力交易精细化运营提供技术支撑。

3、新型电力体系的构建叠加政策加持，虚拟电厂提速发展

（1）分布式资源规模化并网叠加电力市场化，夯实虚拟电厂海量资源池

国内分布式光伏、工商业储能等资源规模快速增长，为虚拟电厂发展提供海量可调资源基础。虚拟电厂作为分布式资源聚合载体，可对接电网与电力交易市场，通过参与辅助服务、电力交易获取收益，逐步成为新型电力系统的重要调节支撑。

（2）“独立市场主体”地位确立叠加电网高质量演进，开启全面市场化新阶段

2026 年 2 月，我国首个虚拟电厂国家标准《虚拟电厂技术导则》（GB/T 47241-2026）正式发布，并于 9 月 1 日起实施，明确了虚拟电厂的总体框架、资源接入、系统与终端、信息与通信、安全防护、运行与管理等技术要求，为全国虚拟电厂统一建设、规范运行提供了核心技术遵循。3 月，国家能源局将虚拟电厂纳入行业标准重点支持方向，覆盖市场准入、辅助服务等领域。国家发展改革委、国家能源局《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》（发改能源〔2025〕357 号）明确虚拟电厂可作为独立经营主体参与电力市场交易，全国虚拟电厂调节能力到 2027 年达到 2,000 万千瓦以上，到 2030 年突破 5,000 万千瓦。《新型电力系统建设“十五五”规划》首次将虚拟电厂明确为用电侧协同互动的重要载体，进一步拓展其发展空间。

随着相关政策落地，虚拟电厂逐步从技术示范转向常态化商业运营，形成“电能量峰谷套利+调频调峰辅助服务+需求响应补贴”的多元盈利模式，长期成长空间广阔，将成为新型电力系统重要调节支撑。

4、新能源资产与金融模式创新深度耦合，打通绿色金融新通道

新能源资产凭借现金流稳定、实体价值明确、全生命周期运营成本低等优势，已成为国内资产证券化的优质底层标的。通过公募 REITs、资产支持证券（ABS）、类 REITs 及产业基金等多元化金融工具，新能源资产产权与收益权可实现标准化拆分，显著提升资产流动性，突破传统能源资产转让限制，有效解决新能源项目资金沉淀久、投资回报周期长、资产出表流程复杂等行业痛点。

自 2026 年以来，绿色金融顶层设计持续深化，为新能源资产证券化筑牢制度支撑。市场层面，多层次证券化工具体系持续完善，存量资产盘活路径不断拓宽。截至 2026 年 6 月底，能源基础设施类公募 REITs 存续总市值超 2,200 亿元，底层资产覆盖风电、光伏等多元场景；机构间 REITs 与绿色 ABS 同步高速扩容，分布式光伏、电网侧独立储能实现首单项目突破，打通用户侧、电网侧资产标准化退出路径。在市场需求与金融创新驱动下，机构间类 REITs、经营性租赁成为盘活存量资产、优化资产负债结构的重要路径，推动行业形成“投、融、建、管、退”全生命周期闭环，降低重资产投资门槛。

5、人工智能催生海量绿色用能需求，“算电协同”升维国家战略赋予能源企业价值跃升新契机

生成式 AI 带动算力需求快速攀升，智算中心成为用电增长的重要来源。2025 年全国算力中心总用电量达 1,700 亿千瓦时；八大算力枢纽节点用电量近三年平均增速 39.5%。2026 年 1-6 月，互联网数据服务用电量同比增长 41.4%，电力保障与绿色低碳水平成为算力产业规模化发展的关键要素。

政策层面，算电协同上升至国家战略。2026 年 3 月，“算电协同”首次写入政府工作报告；5 月，多部委印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，明确新建大型算力中心绿电消费比例不低于 80%，要求配套储能系统，推动新能源基地与算力枢纽就近消纳。此外，国家枢纽节点新建数据中心执行 80%绿电消费强制考核，以绿证作为合规核算凭证，不达标项目不予能耗审批与运营备案。

算力项目布局逐步向绿电资源富集区域倾斜，绿电获取能力成为项目落地前置条件。能源企业由传统电力供应商向“绿电直供+储能配套+智能调度+绿证碳服务”的算电协同综合运营商转型。具备绿电资源、运营能力与绿证渠道的能源企业，可依托源网荷储运营、电力交易、环境价值变现获取增量收益。同时，随着能源企业向下游延伸布局智算中心与算力运营业务，可形成双向赋能的产业协同效应。一方面通过发电侧及虚拟电厂智能调度体系，摊低智算中心综合用电成本，形成核心成本竞争力；另一方面，智算中心作为稳定刚性的高载能负荷，可为新能源项目提供确定性消纳渠道，提升发电资产利用效率与收益水平，同时可聚合为可调资源参与电力辅助服务市场，进一步拓宽能源端盈利边界。商业模式上，盈利结构从电力销售、能源服务升级为电力、算力、AI 电力交易等多元收益组合，抗周期能力与整体盈利空间同步提升。

（二）报告期内公司主要业务及经营情况

1、报告期内公司的业绩情况及业绩变动的主要原因

截至 2026 年 6 月 30 日，公司资产总额 3,958,529.43 万元，较上年度末增长 2.53%；归属于上市公司股东的所有者权益 1,237,166.36 万元，较上年度末增长 4.74%。2026 年半年度，公司实现营业收入 488,991.54 万元，较上年同期下降 9.82%；

归属于上市公司股东的净利润 54,801.81 万元，较上年同期增长 5.53%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 51,509.57 万元，较上年同期增长 10.97%。

公司 2026 年半年度业绩变动的主要原因是：能源服务业务方面，公司储能电站业务盈利能力增强，通过拓展调频业务增加运营收入；同时，售电业务不断拓展，利润贡献较去年同期有大幅提升，成为能源服务业务新增长点。电力、热力销售方面，公司下属热电联产等存量电厂本期业绩同比有所提升。

2、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式

报告期内，公司紧扣“双碳”战略机遇与全球人工智能带来的产业快速发展趋势，围绕新型电力系统建设，夯实“能源资产+能源服务”双轮驱动业务根基的同时，锚定能源与 AI 转型叠加的关键窗口期，以“算电协同”为核心加快战略转型升级，稳步推进算电一体化布局。在能源资产方面，公司以电力、热力销售为业务根基，自持优质能源资产，并通过精细化的资产运营，稳固整体收益底盘。在能源服务方面，公司不断深化能源服务领域布局，聚焦节能服务及交易服务两大方向：在节能服务端，公司滚动开发分布式光伏等节能服务业务，同步延伸零碳园区全链路服务能力；在交易服务端，围绕电力交易，公司持续提升能源资产管理、虚拟电厂、售电、绿电、绿证、碳资产交易等能源服务的业务规模，深度挖掘电力市场化交易的盈利放大效应，持续打造能源 AI 大模型，实现电力交易与调度的智能化赋能。此外，报告期内公司稳步推进算力业务战略布局，在多个核心枢纽启动 AIDC 智算集群开发工作，未来将依托深厚的能源产业积淀，实现“以电促算、以算强电”的双向赋能。

（1）巩固能源资产收益：夯实核心热电联产、新能源资产，稳固公司收益底盘

公司以热电联产、风电等能源资产为收益“压舱石”，持续夯实收益基本盘。一方面，公司对各类能源资产全面实施精细化的运营管理，针对热电联产资产，公司进一步发展热负荷用户，扩大供热范围，并通过新增和对现有机组改造或异地重建，提质降本增效，保持成本领先优势，夯实发展基础；针对集中式新能源资产，公司全面引入能源+AI 一体化管理模式，通过提升市场化交易能力提高项目收益，并通过自主运维，减少限电与电网考核，以降低运维成本。另一方面，公司持续优化资产结构，依托专业化新能源开发平台，不断加大风光等新能源资产的开发力度，加快新旧动能转换，确保自持资产收益稳定。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司并网运营总装机容量为 6,050.02MW。其中，燃机热电联产 2,017.14MW，燃煤热电联产 182.00MW，光伏发电 2,067.04MW（分布式光伏 1,603.33MW，集中式光伏 463.71MW），风电 837.85MW，垃圾发电 149.00MW，储能 796.99MW（电网侧储能 750.00MW，用户侧储能 46.99MW）。公司可再生能源装机占发电总装机的比例为 58.14%。报告期内，石柱七曜山玉龙风电二期项目 20MW 已建成并网。此外，公司建德抽水蓄能电站项目(2,400MW)、南通热电联产项目(27MW)、湖州热电联产技改项目(20MW)和兰溪热电联产技改项目（15MW）等重点项目正在按照既定建设节点稳步推进中。

（2）深耕能源节能服务：聚焦优质区域布局，打造零碳园区标杆

公司聚焦长三角、大湾区等经济发达、高耗能产业集聚的优质区域，以零碳园区建设为核心抓手推进能源节能服务落地。在工商业场景锁定高耗能优质客户群，定制化推广“分布式+绿电+智慧运维”一体化模式；围绕园区全周期降碳需求，深度布局绿电直连、光储融合、光储充一体、微电网运营等多元场景，打造全链路零碳综合解决方案。同时，公司持续打通分布式能源资产流通渠道，通过能源资产证券化、产业基金合作、经营性租赁等金融工具加速资产周转，构建“区域深耕—场景创新—价值变现—滚动开发”的可持续发展闭环。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司分布式光伏项目并网装机容量 1,603.33MW。报告期内，公司分布式光伏新增并网 250.05MW，转让 281.70MW。零碳园区方面，报告期内公司签约 25 家零碳园区。截至 2026 年 6 月 30 日，公司累计签约 63 家零碳园区（31 家单体类、22 家产业园或园中园类、10 家大型工业园区类）。其中，国家级零碳园区 5 家，如甘肃庆阳东数西算产业园区、宁夏中卫工业园区等；省级零碳园区 20 余家，如江苏苏州工业园区、云南玉溪高新区、贵州红果经开区等。

（3）升级能源交易生态：持续扩大电力交易及虚拟电厂业务规模，强化科技赋能能力

公司以电力市场改革深化为契机，打造以“电力交易为核心、能源资产管理为基底、碳中和服务为延伸、AI 数智平台为中枢”的四维业务体系。公司坚持内生拓展与行业并购双轮驱动，快速扩大电力交易与虚拟电厂业务规模，持续提升资源聚合能力与市场份额。依托清洁能源供热园区、零碳园区等优质客户基础，公司通过能源资产运营整合多方资源，夯实规模化交易底盘；同时整合售电、绿电、绿证、碳资产等多元化产品，为客户提供一站式综合能源解决方案，深化客户绑定，

进一步放大交易聚合效应。业务运营沉淀的海量交易与运行数据持续反哺 AI 平台迭代，不断提升电价预测、负荷预判与交易策略的精准度；智能化交易创造的超额收益，既可通过收益分成转化为公司利润，也能强化客户口碑、吸引更多资产托管，最终形成“聚合资源—交易创效—AI 迭代—规模扩张”的正向收益飞轮。

报告期内，公司管理售电量 228 亿 kWh，全国售电资质已覆盖 18 个省市；绿电交易 13 亿 kWh，国内国际绿证对应电量合计 7.7 亿 kWh。公司虚拟电厂业务已由江苏逐步拓展至上海、浙江、四川、广东、安徽、山东等 10 个省市，截至 2026 年 6 月 30 日，公司虚拟电厂业务可调负荷规模为 1,243MW。公司拥有国家“需求侧管理服务机构”一级资质，截至 2026 年 6 月 30 日，公司平台管理用户规模超 31GW。

（4）拓展创新业务版图：深化算电协同布局，释放算电协同价值

公司持续探索“电力+算力”协同发展路径，落实绿色电算一体化科技服务战略。公司依托已落地算力资源为中国电信等提供算力租赁支持，有效支撑城市政务云、医疗云、教育云等民生业务数智化升级和满足部分科技型企业的算力需求。今年以来，公司有序推进 AIDC 业务布局，已与广东韶关、宁夏中卫、内蒙乌兰察布等国家算力枢纽节点地方政府签署框架性合作协议，并与无问芯穹、清程极智等签订战略合作协议。目前公司正在积极推进相关合作的窗口指导、项目备案等前期工作。同时，公司结合 AIDC 业务需要，持续引进核心技术与管理人才，为业务推进提供基础支撑。此外，公司将充分利用发、用、调、储等能源端的指标与成本优势，为公司 AIDC 业务构建核心竞争壁垒，夯实“以电促算”的资源禀赋；同时，依托能源 AI 大模型对能源调度与电力市场交易进行深度赋能，实现“以算强电”的智能化升级。

在新兴产业投资方面，公司稳步推进创新业务拓展，以直接或间接投资方式，前瞻布局天数智芯、阶跃星辰、赛普恩、玄正量子等多家创新科技企业，通过“产业+金融”的良性互动，坚守科技创新战略，持续储备新一代技术方向，为从能源企业向能源科技企业转型积累坚实基础。

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

公司新能源发电业务情况参见本节“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

二、核心竞争力分析

（一）公司发挥“能源资产+能源服务”双轮驱动优势，构建能源生态闭环

公司依托热电联产、风光清洁能源及新型储能等多元化能源资产组合，已形成规模化、场景化的能源服务网络。通过“资产-服务”双轮驱动的协同机制，形成整体能源生态闭环。一方面，公司以热电联产机组、分布式新能源等实体资产为触点，快速获取客户，精准识别客户绿电消纳、能效优化等深度服务需求，提供绿电交易代理、负荷聚合运营等轻资产服务，实现客户资源在跨业务线的协同共享与价值转化。

公司依托数字化技术整合风、光、储等多元化能源资产，通过参与电能量交易、辅助服务市场、需求侧响应及绿证认购等市场化场景，不仅可实现电费收益、容量补偿、调峰、调频等多元化收益叠加，更通过负荷预测优化、交易策略匹配等增值服务，将传统“发-输-配”单向链条升级为“源网荷储”互动体系，显著提升资产利用率和投资回报率。

上述“资产推动服务客户导入，服务驱动资产增值”的模式，既可扩大轻资产能源服务规模，亦可盘活存量能源资产的交易价值，并为增量项目的投资决策提供市场化验证依据，推动公司从传统的能源资产重资产投入向“轻重结合”的可持续价值创造方向转型。

（二）公司依托在全国重点区域的清洁能源布局，具备良好的市场渠道拓展和业务协同能力

公司在长三角、珠三角等负荷集中、经济发达区域布局清洁能源热电联产业务多年，此类资产运营成熟、收益稳定，为公司提供持续稳定的收益基础。依托高黏性客户资源，加强与央企、地方国企、工业园区和行业内部客户的合作，持续拓展市场合作渠道，在能源资产管理、项目开发、工程建设和投资领域，为用户提供综合性、全链条能源服务。公司推动开发资源共享，强化业务协同，实现信息互通，拓宽发展思路，各业务公司在前期开发过程中，通过深度沟通与信息梳理，建立信息共享机制，持续创新开发模式，在集中式电站、工商业分布式和用户侧均可协同推进。

（三）公司深耕能源垂直大模型，构建差异化技术优势

当前，人工智能技术加速向能源行业渗透，虚拟电厂、电力交易是 AI 在电力领域落地的核心应用场景。公司依托三十余年能源运营积淀的海量发电、负荷、电价、电网运行数据，训练能源垂直大模型，开展“AI 算法+虚拟电厂”的深度融合创新，推进领先的虚拟电厂运营商战略，形成核心场景竞争优势。

公司的虚拟电厂运营服务，通过负荷预测、策略算法、调度控制和交易评估等功能，为广义虚拟电厂开展电力辅助服务、需求侧响应、电力现货交易、绿电交易和电能量交易提供支撑。公司基于气象数据、设备运行数据、电价数据、政策数据和用户负荷数据，开发模型算法库，包括工业负荷模型、分布式能源负荷预测模型、能源调度模型、收益模型和算法评估模型，为 AI 赋能的虚拟电厂运行提供精准服务。

报告期内，公司 AI 技术在电力交易、虚拟电厂两大核心领域实现规模化商用。自研“聚星 AIVP”虚拟电厂智慧运营平台，依托 AI 算法完成分布式光伏、储能、可调负荷的协同优化，可同步参与电能量、辅助服务、需求响应多市场获利；电力交易场景下，AI 算法对电价与负荷预测精度超 90%；现货交易辅助决策可推动交易收益提升 8%以上；偏差考核成本得到有效压降。技术层面，公司已构建覆盖负荷预测、出力预测、调度优化、收益测算的全品类算法库，并联合行业头部科技企业深化模型迭代，技术精度持续保持行业领先；2026 年 7 月，公司 AI 电力交易系统与聚星虚拟电厂平台入选中国电力企业联合会全国“人工智能+能源电力”百强优秀案例，技术能力获得行业权威认证。

（四）公司积极发挥“源网荷储”一体化优势，布局算力业务构筑双向增长新格局

面对人工智能产业爆发催生的海量算力与绿色用能需求，公司紧抓算电深度融合的行业机遇，将“算电协同”确立为高质量发展的核心战略方向。在持续夯实能源基本盘的同时，公司稳步向算力产业链延伸，构建“以电强算、以算促电”的双向赋能生态。

公司充分发挥在长三角、珠三角等核心经济带的资源优势，积极探索为智算中心提供“绿电直供+新型储能+智能调度+绿证碳服务”的定制化综合用能解决方案。通过构建“源网荷储算”的一体化新型微网模式，公司不仅能有效平抑庞大算力负荷带来的电网波动，还能通过精准的能源调度显著降低数据中心的 PUE 及整体碳足迹。与此同时，公司紧扣国家算力枢纽节点战略布局，稳步推进算力业务布局。通过构建“绿色电力保障+算力资源协同”的创新商业模式，一方面可长期锁定 AIDC 这一稳定优质的高载能消纳基本盘，有效盘活存量风光及储能资产，提升发电资产利用效率及收益；另一方面也凭借自有绿电、储能调度、市场化交易的先天优势，形成较纯 IDC 企业更具竞争力的成本与合规优势，推动公司向“绿色能源+算力生态”综合运营服务商跨越式转型。

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	4,889,915,375.54	5,422,388,965.12	-9.82%	因参与电力市场化交易，燃机电厂发电量减少导致收入有所下降；受政策调控影响，分布式光伏业务新项目开发进度放缓，EPC 服务收入略有下降。
营业成本	3,346,576,535.20	3,961,904,477.68	-15.53%	营业成本随收入下降相应下降。
销售费用	41,566,847.49	40,203,346.50	3.39%	
管理费用	308,552,631.13	315,483,044.75	-2.20%	
财务费用	321,734,330.61	372,067,150.48	-13.53%	公司通过贷款置换等

				方式降低融资成本。
所得税费用	223,263,920.81	199,418,969.45	11.96%	主要系本期经营利润增加，所得税费用增加。
研发投入	16,616,465.92	15,909,420.44	4.44%	
经营活动产生的现金流量净额	1,325,643,452.23	906,487,412.25	46.24%	燃机电厂参与电力市场化交易后，天然气采购支出下降；同时，售电业务规模扩张，带动经营性现金流入增加。
投资活动产生的现金流量净额	-1,287,715,115.88	-1,377,294,324.21	6.50%	主要系本期收到的股权转让款较上年同期增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	488,267,082.73	355,894,544.14	37.19%	主要系子公司吸收少数股东投资收到的现金增加。
现金及现金等价物净增加额	518,993,030.67	-113,173,711.76	558.58%	主要系上述经营活动、投资和筹资活动的现金流量净额影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

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	4,889,915,375.54	100%	5,422,388,965.12	100%	-9.82%
分行业					
电力、热力生产和供应业	4,889,915,375.54	100.00%	5,422,388,965.12	100.00%	-9.82%
分产品					
电力销售	2,434,730,980.99	49.79%	2,785,673,480.76	51.37%	-12.60%
热力销售	1,248,590,083.36	25.54%	1,156,699,297.42	21.33%	7.94%
能源服务	985,974,942.93	20.16%	1,079,129,390.91	19.90%	-8.63%
其中：节能与技术服务	605,335,739.39	12.38%	881,893,134.97	16.26%	-31.36%
交易服务	380,639,203.54	7.78%	197,236,255.94	3.64%	92.99%
其他	220,619,368.26	4.51%	400,886,796.03	7.40%	-44.97%
分地区					
国内销售	4,889,915,375.54	100.00%	5,422,388,965.12	100.00%	-9.82%

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						
电力、热力生产和供应业	4,889,915,375.54	3,346,576,535.20	31.56%	-9.82%	-15.53%	4.63%

分产品						
电力销售	2,434,730,980.99	1,714,469,263.11	29.58%	-12.60%	-14.03%	1.17%
热力销售	1,248,590,083.36	994,147,704.88	20.38%	7.94%	3.56%	3.37%
能源服务	985,974,942.93	526,585,508.07	46.59%	-8.63%	-29.04%	15.36%
分地区						
国内销售	4,889,915,375.54	3,346,576,535.20	31.56%	-9.82%	-15.53%	4.63%

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	128,668,120.36	13.76%	主要系权益法核算的长期股权投资收益、处置子公司和联营公司股权的投资收益。	部分具有。
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	-7,739,928.38	-0.83%	主要系预付投资款减值损失。	不具有。
营业外收入	4,526,136.55	0.48%	主要系赔偿收入。	不具有。
营业外支出	5,256,185.30	0.56%	主要系赔偿支出。	不具有。

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	5,034,313,202.44	12.72%	4,582,424,219.09	11.87%	0.85%	
应收账款	4,404,879,115.79	11.13%	4,190,951,831.48	10.85%	0.28%	
合同资产	18,915,880.28	0.05%	47,810,046.76	0.12%	-0.07%	
存货	350,827,277.88	0.89%	347,769,556.48	0.90%	-0.01%	
投资性房地产	47,893,578.69	0.12%	48,634,847.99	0.13%	-0.01%	
长期股权投资	1,973,648,804.97	4.99%	1,870,188,560.16	4.84%	0.15%	
固定资产	16,782,813,852.39	42.40%	17,315,745,381.17	44.85%	-2.45%	下降主要系本期计提折旧以及转让部分分布式光伏项目所致。
在建工程	2,478,260,366.74	6.26%	1,913,369,120.18	4.96%	1.30%	主要系本期抽水蓄能项目投入增加。
使用权资产	1,650,572,373.94	4.17%	1,885,581,998.10	4.88%	-0.71%	
短期借款	3,133,115,868.78	7.91%	3,647,706,253.56	9.45%	-1.54%	

合同负债	161,942,646.20	0.41%	122,936,199.53	0.32%	0.09%	
长期借款	10,102,795,909.12	25.52%	8,168,145,565.05	21.16%	4.36%	主要系本期抽水蓄能项目贷款增加。
租赁负债	1,308,701,246.35	3.31%	1,420,109,137.59	3.68%	-0.37%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	0.00				40,000,000.00	40,000,000.00		0.00
4.其他权益工具投资	37,970,760.12				31,881,330.00			69,852,090.12
应收款项融资	82,665,124.04				125,495,408.12	178,294,955.60		29,865,576.56
持有待售资产	100,655,895.79				139,825.84			100,795,721.63
上述合计	221,291,779.95	0.00	0.00	0.00	197,516,563.96	218,294,955.60	0.00	200,513,388.31
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

参见“第八节 财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的“31、所有权或使用权受到限制的资产”。

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
1,779,141,561.49	1,600,852,843.65	11.14%

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）
宣城安元战新股权投资基金合伙企业（有限合伙）	主要投向战略新兴产业	新设	166,670,000.00	16.67%	自有资金	安徽安元投资基金管理有限公司、安徽安元投资基金有限公司、宣城市产业发展投资基金有限公司	存续期为8年（投资期4年+退出期4年）	以直接或间接股权投资符合投资目标的企业为主	截至报告期末，本合伙企业已在登记机关完成设立登记；各合伙人已根据《宣城安元战新股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙协议》的约定实	预计将对公司经营成果产生积极影响	不适用	否	2026年06月27日	详见公司分别于2026年6月27日、2026年7月2日在巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）上披露的《关于与专业投资机构共同投资的公告》（公告编

									缴首期出资款 30,000 万元，其中公司全资子公司协鑫智慧能源实缴 5,000 万元；已完成了私募基金备案手续。					号：2026-055）、关于与专业投资机构共同投资的进展公告（公告编号：2026-056）
合计	--	--	166,670,000.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

参见“第八节 财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的“22、在建工程”。

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022 年	非公开发行	2022 年 03 月 16 日	376,499.99	372,070.47	19,366.79	310,639.82	83.49 %	0	256,245.73	68.87 %	63,126.06	截至 2026 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金金额为 63,126.06 万元（包含募集资金专户利息收入扣除费用支出后的净额等）。其中，募投项目专户及临时补充流动资金专户余额合计 359.2	0

												6 万元；已暂时补充流动资金 62,766.81 万元。	
合计	--	--	376,499.99	372,070.47	19,366.79	310,639.82	83.49 %	0	256,245.73	68.87 %	63,126.06	--	0

募集资金总体使用情况说明：

①实际募集资金金额、资金到位时间

经中国证券监督管理委员会出具的《关于核准协鑫能源科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]3732 号），核准公司非公开发行不超过 405,738,393 股新股。公司以每股人民币 13.90 元的价格向 14 名特定投资者非公开发行人民币普通股（A 股）270,863,302 股。公司本次非公开发行募集资金总额为人民币 3,764,999,897.80 元，扣除与发行有关的费用人民币 44,295,181.96 元（不含税），实际募集资金净额为人民币 3,720,704,715.84 元，前述募集资金已于 2022 年 2 月 21 日到账。

大华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2022 年 2 月 22 日对前述募集资金到位情况进行了审验，并出具了《协鑫能源科技股份有限公司非公开发行人民币普通股（A 股）实收股本的验资报告》（大华验字[2022]000091 号）。

②募集资金使用金额及当前余额

截至 2026 年 6 月 30 日，公司对募投项目累计投入 310,639.82 万元，其中：公司于 2022 年 2 月 21 日起至 2022 年 12 月 31 日止使用募集资金 141,134.94 万元；于 2023 年度使用募集资金 13,902.58 万元；于 2024 年度使用募集资金 64,626.44 万元；于 2025 年度使用募集资金 71,609.08 万元；于 2026 年 1-6 月使用募集资金 19,366.79 万元。

截至 2026 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金金额为 63,126.06 万元（包含募集资金专户利息收入扣除费用支出后的净额等）。其中，募投项目专户及临时补充流动资金专户余额合计 359.26 万元；已暂时补充流动资金 62,766.81 万元。

（2）募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2021	2022	新能	运营	是	330,0	28,96	0	28,96	2024	不适	不适	不适	不适	是

年度非公开发行 A 股股票	年 03 月 16 日	源汽车换电站建设项目	管理		00	4.58		4.58	年 4 月本项目已终止	用	用	用	用	
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	信息系统平台及研发中心建设项目	研发项目	是	20,000	17,028.09	0	17,028.09	2025 年 3 月本项目已结项	不适用	不适用	不适用	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	永久补充流动资金	补流	否	150,000	112,900	0	112,900	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	新能源汽车充电桩站建设项目	运营管理	是	0	1,582.59	0	1,582.59	2025 年 3 月本项目已终止	不适用	不适用	不适用	不适用	是
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	新型电网侧储能电站建设项目	运营管理	是	0	29,385.25	0	29,385.25	2025 年 3 月本项目增加建设内容, 项目名称调整为“新型储能电站建设项目”	不适用	不适用	不适用	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	分布式光伏电站建设项目	运营管理	是	0	45,000	2,211.41	23,932.85	53.18 %	2026 年 12 月 31 日	建设期	不适用	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 03 月 16 日	新型储能电站建设项目	运营管理	否	0	69,004.07	3,034.34	40,916.69	59.30 %	2026 年 12 月 31 日	建设期	不适用	不适用	否

股 票														
2021 年度 非公 开发 行 A 股股 票	2022 年 03 月 16 日	南通 协鑫 热电 有限 公司 热电 联产 项目	运营 管理	否	0	30,00 0	14,12 1.04	18,66 2.32	62.21 %	2026 年 4 月将 预计 完成 时间 延期 至 2027 年 5 月	建设 期	不适 用	不适 用	否
2021 年度 非公 开发 行 A 股股 票	2022 年 03 月 16 日	石柱 七曜 山玉 龙风 电二 期项 目	运营 管理	否	0	8,000	0	7,067 .45	88.34 %	2026 年 2 月本 项目 已结 项， 后续 支付 相关 合同 尾款 及质 保金 等款 项后 ，该 项目 拟投 入募 集资 金余 额将 全部 使用 完毕	368.1 4	368.1 4	不适 用	否
2021 年度 非公 开发 行 A 股股 票	2022 年 03 月 16 日	永久 补充 流动 资金	补流	否	0	30,20 5.89	0	30,20 0	99.98 %	不适 用	不适 用	不适 用	不适 用	不适 用
承诺投资项目小计				--	500,0 00	372,0 70.47	19,36 6.79	310,6 39.82	--	--	--	--	--	--
超募资金投向														
不适 用	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
归还银行贷款（如有）				--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
合计				--	500,0 00	372,0 70.47	19,36 6.79	310,6 39.82	--	--	--	--	--	--
分项目说明未		1、新能源汽车换电站建设项目：												

达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	2024 年 4 月，公司综合考虑该项目的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等因素，决定终止使用募集资金投入换电业务，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电场站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”。 2、信息系统平台及研发中心建设项目： 2025 年 3 月，鉴于该项目的主要子项目已完成开发，该项目已结项。 3、新能源汽车充电场站建设项目： 2025 年 3 月，公司对充电业务发展策略和经营管理策略进行了调整，主要考虑到公司作为能源电力企业，聚焦为客户提供能源服务为目标，充电桩作为能源服务的重要负荷，公司决定以托管运营模式为主，减少在充电桩资产的直接资金投入，减少充电桩资产持有量，从重资产模式向轻资产模式转变，实现电力交易服务、虚拟电厂聚合服务在充电应用场景的有机融合，助力提升充电场站的经营效益和能源服务的多元化，与充电桩企业合作共赢。因此，为提高募集资金的使用效率，决定终止使用募集资金投入充电场站建设项目，将该项目剩余募集资金用于新募投项目。 4、分布式光伏电站建设项目： 2025 年，根据公司光伏业务最新战略规划，公司仍会积极拓展分布式光伏电站业务，且调整为以工商业光伏项目为主。2025 年 3 月，公司结合各区域分布式光伏业务最新开发计划，经谨慎研究和论证，调整了该项目建设规划和拟使用募集资金等。 2025 年 12 月，因政策环境变化导致项目投资条件收紧与可投资资源减少，电价市场化改革促使公司优化项目布局与选择标准。为保障项目投资收益、有效管控风险，公司更加聚焦于经济发达、电力消纳条件优良的区域优选项目，审慎推进投资。因此，该项目的预计完成日期由 2025 年 12 月延期至 2026 年 12 月。 5、新型电网侧储能电站建设项目、新型储能电站建设项目： 2024 年 4 月，公司经谨慎研究和论证后，拟使用募集资金投资部分新型电网侧储能电站业务，将中卫鑫华、重庆黔江、南京板桥和徐州鑫蓝 4 个子项目纳入募投项目。其中，南京板桥项目和徐州鑫蓝项目累计投入募集资金 29,385.25 万元；中卫鑫华项目因投建模式发生改变，未使用募集资金；重庆黔江项目因建设周期短，优先使用自有和自筹资金投建，未使用募集资金。 2025 年，根据公司储能业务最新战略规划，公司计划重点在江苏、浙江、广东等区域开发新型储能项目。2025 年 3 月，为进一步提高募集资金使用效率，经谨慎研究和论证，公司调整了该项目建设内容、项目名称、项目投资建设规划和拟使用募集资金等，项目名称调整为“新型储能电站建设项目”。 2025 年 12 月，因储能配套政策与盈利机制尚待进一步明晰，当前各省市正逐步出台具体的容量电价实施细则及相关配套政策，储能项目的商业化运营模式与盈利路径逐步明晰。在此背景下，公司部分储能电站项目的投资决策与建设进度将待所在省市具体政策进一步明确，以保障项目的经济可行性与长期稳定收益。因此，该项目的预计完成日期由 2025 年 12 月延期至 2026 年 12 月。 6、南通协鑫热电有限公司热电联产项目：2025 年 3 月，公司新增该募投项目。2026 年 4 月，因项目涉及的异地搬迁补偿事宜协商与落实时间晚于预期，对项目前期准备及建设进度产生一定影响；此外，项目主要热用户自身工程建设有所滞后，导致用热需求时间节点相应后移；为合理控制投资风险，保障项目投运后的经济效益与整体运行效率，公司需结合热用户工程建设计划同步调整项目实施节奏。因此，该项目的预计完成日期由 2026 年 5 月延期至 2027 年 5 月。 7、石柱七曜山玉龙风电二期项目：2026 年 2 月，该项目已达到预定可使用状态，该项目已结项。
项目可行性发生重大变化的情况说明	1、新能源汽车换电站建设项目：2024 年 4 月，该项目已终止。 2、信息系统平台及研发中心建设项目：2025 年 3 月，该项目已结项。 3、新能源汽车充电场站建设项目：2025 年 3 月，该项目已终止。 4、分布式光伏电站建设项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 5、新型电网侧储能电站建设项目、新型储能电站建设项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 6、南通协鑫热电有限公司热电联产项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 7、石柱七曜山玉龙风电二期项目：2026 年 2 月，该项目已结项。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资	适用

项目实施地点变更情况	以前年度发生 1、新能源汽车换电站建设项目： 2022 年 5 月，公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更募投项目部分实施内容、实施地点、实施主体的议案》。公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求等情况，调整该募投项目实施方式、实施主体、实施地点和项目投资总额等。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2022 年 8 月，公司召开第七届董事会第五十二次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更部分募投项目投资总额、实施主体、实施地点及部分募投项目延期的议案》。公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求等情况，调整该募投项目实施主体、实施地点、项目投资总额和延长项目完成时间等；另外部分募投项目实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2、信息系统平台及研发中心建设项目： 2022 年 5 月，公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更募投项目部分实施内容、实施地点、实施主体的议案》。基于公司战略目标和中长期发展规划需要，增加该募投项目实施主体、实施地点。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
募集资金投资项目实施方式调整情况	适用 以前年度发生 2022 年 5 月，公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更募投项目部分实施内容、实施地点、实施主体的议案》。其中，“新能源汽车换电站建设项目”的实施方式，由原有的乘用车及重卡车换电站建设更改为乘用车、重卡车、乘用车（车电分离）、重卡车（车电分离）四种类型。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2022 年 7 月，公司召开第七届董事会第四十九次会议和第七届监事会第二十五次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及支付发行费用自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 29,403,298.76 元置换预先投入募投项目及支付发行费用的自筹资金。上述置换事项已于 2022 年 10 月实施完毕。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 1、2022 年 4 月，公司第七届董事会第四十四次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司调整募投项目投入金额和使用不超过人民币 16 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期之前归还至募集资金专户。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。公司已于 2022 年 12 月 12 日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 16 亿元全部归还至募集资金专户，使用期限未超过 12 个月。 2、2022 年 12 月，公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 19 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 6 个月，到期之前归还至募集资金专户。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。公司已于 2023 年 6 月 5 日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 19 亿元全部归还至募集资金专户，使用期限未超过 6 个月。 3、2023 年 6 月，公司第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 18 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期之前归还至募集资金专户。该事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。公司已于 2024 年 5 月 21 日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 18 亿元全部归还至募集资金专户，使用期限未超过 12 个月。 4、2024 年 5 月，公司第八届董事会第二十七次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 15 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 6 个月，到期之前归还至募集资金专户。该事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。公司已于 2024 年 11

	月 19 日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 15 亿元全部归还至募集资金专户，使用期限未超过 6 个月 5、2024 年 11 月，公司第八届董事会第三十四次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 14 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期之前归还至募集资金专户。该事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。截至 2025 年 11 月 10 日，公司已将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 14 亿元全部提前归还至募集资金专户，使用期限未超过 12 个月。 6、2025 年 11 月，公司第九届董事会第四次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目建设进度的情况下，使用不超过人民币 7 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，公司承诺到期及时归还至募集资金专户，并且将随时根据募集资金投资项目的进展及需求情况及时将暂时用于补充流动资金的募集资金归还至募集资金专户。该事项亦经保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 截至 2026 年 6 月 30 日，使用闲置募集资金暂时补充流动资金 62,766.81 万元。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用
	2025 年 3 月，鉴于“信息系统平台及研发中心建设项目”的主要子项目已完成开发并达到预定可使用状态，该项目已结项。该项目原拟投入募集资金 20,000.00 万元，累计投入募集资金 17,028.09 万元，节余募集资金 2,971.91 万元，节余募集资金用于新募投资项目。 公司在“信息系统平台及研发中心建设项目”实施过程中，严格按照募集资金使用有关规定，本着合理、节约、有效原则，根据项目规划并结合实际情况，在确保项目进展顺利的前提下，审慎地使用募集资金，合理调整项目开发计划，降低项目开发成本和费用等，节约了部分募集资金。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2026 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金金额为 63,126.06 万元（包含募集资金专户利息收入扣除费用支出后的净额等）。其中，募投项目专户及临时补充流动资金专户余额合计 359.26 万元；已暂时补充流动资金 62,766.81 万元。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	报告期内，除存在《2025 年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告》（公司已于 2026 年 4 月 28 日在《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 上披露，公告编号：2026-030）之“五、募集资金使用及披露中存在的问题”所述事项外，公司募集资金存放、管理、使用及披露不存在其他违规情形。

注 1：“募集资金总额”包含募集资金净额和发行相关费用（不含税）。

注 2：“累计改变用途的募集资金总额”统计口径为募集资金净额 372,070.47 万元扣减募集资金首次永久补充流动资金 112,900.00 万元和使用募集资金置换预先投入募投项目的金额 2,924.74 万元（因相关募投项目涉及多次改变，不重复累计统计）。

注 3：募集资金首次永久补充流动资金 112,900.00 万元，已全部补流；2024 年 4 月“新能源汽车换电站建设项目”终止后，剩余募集资金用途改变，新增永久补充流动资金 30,205.89 万元。

注 4：表格中尾差为四舍五入所致。

(3) 募集资金变更项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
2021 年度非公开发行 A 股股	非公开发行	新能源汽车换电站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	28,964.58	0	28,964.58	2024 年 4 月本项目已终止	不适用	不适用	不适用	是

票											
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	信息系统平台及研发中心建设项目	信息系统平台及研发中心建设项目	17,028.09	0	17,028.09	2025 年 3 月本项目已结项	不适用	不适用	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	新能源汽车充电桩站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	1,582.59	0	1,582.59	2025 年 3 月本项目已终止	不适用	不适用	不适用	是
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	分布式光伏电站建设项目		45,000	2,211.41	23,932.85	53.18%	2026 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	新型电网侧储能电站建设项目		29,385.25	0	29,385.25	2025 年 3 月本项目增加建设内容，项目名称调整为“新型储能电站建设项目”	不适用	不适用	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	永久补充流动资金		30,205.89	0	30,200	99.98%	不适用	不适用	不适用	不适用
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	新型储能电站建设项目	新能源汽车充电桩站建设项目、分布式光伏电站建设项目、新型电网侧储能电站建设项目、信息系统平台及研发中心建设项目	69,004.07	3,034.34	40,916.69	59.30%	2026 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	南通协鑫热电有限公司热电联产项目		30,000	14,121.04	18,662.32	62.21%	2026 年 4 月将预计完成时间延期至 2027 年 5 月	建设期	不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	石柱七曜山玉龙风电二期项目		8,000	0	7,067.45	88.34%	2026 年 2 月本项目已结项，后续支付相关合同尾款及质保金等款项后，该项目拟	368.14	不适用	否

								投入募 集资金 余额将 全部使 用完毕			
合计	--	--	--	259,170 .47	19,366. 79	197,739 .82	--	--	--	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)				1、新能源汽车换电站建设项目、信息系统平台及研发中心建设项目： 2022 年 5 月，公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更募投项目部分实施内容、实施地点、实施主体的议案》。公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求等情况，调整“新能源汽车换电站建设项目”实施方式、实施主体、实施地点和项目投资总额等。基于公司战略目标和中长期发展规划需要，增加“信息系统平台及研发中心建设项目”实施主体、实施地点。前述事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2022 年 8 月，公司召开第七届董事会第五十二次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更部分募投项目投资总额、实施主体、实施地点及部分募投项目延期的议案》。公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求等情况，调整“新能源汽车换电站建设项目”实施主体、实施地点、项目投资总额和延长项目完成时间等，另外“新能源汽车换电站建设项目”部分项目实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司；“信息系统平台及研发中心建设项目”实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司。前述事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2024 年 4 月，公司召开第八届董事会第二十五次会议、2024 年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的议案》。公司“新能源汽车换电站建设项目”建设内容主要包含乘用车和重卡车两种业务场景，乘用车换电站主要面向长三角、大湾区等都市圈、发展水平较好的城市，为城市乘用车提供补能服务，该类场景由于面临车辆标准兼容性以及充电网络的竞争，单个换电站投资的收益相对较低；重卡车换电站主要集中在河北、新疆、内蒙古、山西等拥有大量重卡车辆的封闭行驶场景，该类场景运力可控、收益稳定，具备较高的投资价值，但竞争较为激烈。为避免盲目投资对公司经营的不利影响，公司根据内外部环境变化，严格控制风险，审慎推进换电站相关项目。因此，公司换电站业务投资进度未达预期。2024 年 4 月，公司综合考虑“新能源汽车换电站建设项目”的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等因素，决定终止“新能源汽车换电站建设项目”，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电场站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”。该事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2、新能源汽车充电场站建设项目、分布式光伏电站建设项目、新型电网侧储能电站建设项目、信息系统平台及研发中心建设项目： 2025 年 2 月，公司召开第八届董事会第三十九次会议，2025 年 3 月，公司召开 2025 年第二次临时股东大会审议通过了《关于部分募投项目结项及变更部分募集资金用途的议案》，同意公司根据最新战略规划及相关募投项目的投资建设进展等情况，对部分募投项目结项及改变部分募集资金用途。具体情况如下：①终止使用募集资金投入“新能源汽车充电场站建设项目”，并将其剩余募集资金用于新募投项目；②调整“分布式光伏电站建设项目”的投资建设规划、投资总金额，并调整其部分募集资金用于新募投项目；③将“新型电网侧储能电站建设项目”调整为“新型储能电站建设项目”，项目建设内容由投建新型电网侧储能电站项目调整为投建新型电网侧储能和用户侧储能电站项目，项目投资建设规划、投资总金额和拟使用募集资金金额等相应调整；④对“信息系统平台及研发中心建设项目”进行结项，并将其节余募集资金用于新募投项目；⑤新增募投项目“南通协鑫热电有限公司热电联产项目”、“石柱七曜山玉龙风电二期项目”。该事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中金公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》的规定，上述情形属于改变募集资金用途。							
未达到计划进度或预计收益				1、新能源汽车换电站建设项目： 2024 年 4 月，公司综合考虑该项目的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等							

的情况和原因(分具体项目)	因素，决定终止使用募集资金投入换电业务，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电场站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”。 2、信息系统平台及研发中心建设项目： 2025 年 3 月，鉴于该项目的主要子项目已完成开发，该项目已结项。 3、新能源汽车充电场站建设项目： 2025 年 3 月，公司对充电业务发展策略和经营管理策略进行了调整，主要考虑到公司作为能源电力企业，聚焦为客户提供能源服务为目标，充电桩作为能源服务的重要负荷，公司决定以托管运营模式为主，减少在充电桩资产的直接资金投入，减少充电桩资产持有量，从重资产模式向轻资产模式转变，实现电力交易服务、虚拟电厂聚合服务在充电应用场景的有机融合，助力提升充电场站的经营效益和能源服务的多元化，与充电桩企业合作共赢。因此，为提高募集资金的使用效率，决定终止使用募集资金投入充电场站建设项目，将该项目剩余募集资金用于新募投项目。 4、分布式光伏电站建设项目： 2025 年，根据公司光伏业务最新战略规划，公司仍会积极拓展分布式光伏电站业务，且调整为以工商业光伏项目为主。2025 年 3 月，公司结合各区域分布式光伏业务最新开发计划，经谨慎研究和论证，调整了该项目建设规划和拟使用募集资金等。 2025 年 12 月，因政策环境变化导致项目投资条件收紧与可投资源减少，电价市场化改革促使公司优化项目布局与选择标准。为保障项目投资收益、有效管控风险，公司更加聚焦于经济发达、电力消纳条件优良的区域优选项目，审慎推进投资。因此，该项目的预计完成日期由 2025 年 12 月延期至 2026 年 12 月。 5、新型电网侧储能电站建设项目、新型储能电站建设项目： 2024 年 4 月，公司经谨慎研究和论证后，拟使用募集资金投资部分新型电网侧储能电站业务，将中卫鑫华、重庆黔江、南京板桥和徐州鑫蓝 4 个子项目纳入募投项目。其中，南京板桥项目和徐州鑫蓝项目累计投入募集资金 29,385.25 万元；中卫鑫华项目因投建模式发生改变，未使用募集资金；重庆黔江项目因建设周期短，优先使用自有和自筹资金投建，未使用募集资金。 2025 年，根据公司储能业务最新战略规划，公司计划重点在江苏、浙江、广东等区域开发新型储能项目。2025 年 3 月，为进一步提高募集资金使用效率，经谨慎研究和论证，公司调整了该项目建设内容、项目名称、项目投资建设规划和拟使用募集资金等，项目名称调整为“新型储能电站建设项目”。 2025 年 12 月，因储能配套政策与盈利机制尚待进一步明晰，当前各省市正逐步出台具体的容量电价实施细则及相关配套政策，储能项目的商业化运营模式与盈利路径逐步明晰。在此背景下，公司部分储能电站项目的投资决策与建设进度将待所在省市具体政策进一步明确，以保障项目的经济可行性与长期稳定收益。因此，该项目的预计完成日期由 2025 年 12 月延期至 2026 年 12 月。 6、南通协鑫热电有限公司热电联产项目：2025 年 3 月，公司新增该募投项目。2026 年 4 月，因项目涉及的异地搬迁补偿事宜协商与落实时间晚于预期，对项目前期准备及建设进度产生一定影响；此外，项目主要热用户自身工程建设有所滞后，导致用热需求时间节点相应后移；为合理控制投资风险，保障项目投运后的经济效益与整体运行效率，公司需结合热用户工程建设计划同步调整项目实施节奏。因此，该项目的预计完成日期由 2026 年 5 月延期至 2027 年 5 月。 7、石柱七曜山玉龙风电二期项目：2026 年 2 月，该项目已达到预定可使用状态，该项目已结项。
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	1、新能源汽车换电站建设项目：2024 年 4 月，该项目已终止。 2、信息系统平台及研发中心建设项目：2025 年 3 月，该项目已结项。 3、新能源汽车充电场站建设项目：2025 年 3 月，该项目已终止。 4、分布式光伏电站建设项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 5、新型电网侧储能电站建设项目、新型储能电站建设项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 6、南通协鑫热电有限公司热电联产项目：该项目正在实施中，可行性未发生重大变化。 7、石柱七曜山玉龙风电二期项目：2026 年 2 月，该项目已结项。

注 1：2024 年 4 月“新能源汽车换电站建设项目”终止后，剩余募集资金用途改变，新增永久补充流动资金 30,205.89 万元。

注 2：表格中尾差为四舍五入所致。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用
主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	子公司	清洁能源发电及热电联产项目的开发、投资和运营管理，以及相关领域的综合能源服务	7,100,000,000.00	40,307,056,200.35	14,213,142,903.81	4,864,814,217.56	970,139,165.01	746,393,592.14

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
博兴焱德新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
德安县君宝新能源有限责任公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
吉安鸿宇能源科技有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
Quang Hung Energy Joint Stock Company	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
Dien Hai Bac Lieu Energy Joint Stock Company	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
萍乡中萍新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
德安协光新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
苏州和耀光伏科技有限责任公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
滁州泽昱新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
江西晟利电力有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
上犹县鹰能新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

江西利至新能源开发有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
长治矩光新能源有限公司	非同一控制下企业合并购买取得	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
秦皇岛金鑫新能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
灵山鑫兴新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
靖江鑫科能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
马鞍山市易斯特桑新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
重庆鑫铭新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
临汾协众电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
青岛鑫腾跃新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泰安鑫百顺新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泰安鑫起点绿色能源发展有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泰安众鑫森电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
威海鑫腾跃新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
绵阳鑫宇新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
安顺市平坝区协利新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
毕节协兴新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
黔东南鑫曜新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
黔南鑫泰新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
葫芦岛鑫笙新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
云南鑫叠新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
云南鑫卓新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
贵州协利新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
四川菲鑫悦新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广州协鑫新能源开发有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
来宾鑫立新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广西河池斯腾新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
来宾鑫武电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
崇左市鑫晟电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
赣州协能新能源有限公司	股转	能源服务收入减少，对整体生产经营

		和业绩无重大影响
广西河池协晟电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
九江濂溪区协立能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
潮州协能能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
龙门县协能能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
浦城协鑫新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泉州协能能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泰州畅明新能源有限公司	股转	能源服务收入减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫零碳（连云港）电力能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
清镇市协鑫黔储科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
盐城市鑫铄辉新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
四川协科新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
六安鑫泰新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
南京鑫强新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
吉安协晶电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
遂宁得鑫新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
南平市延平协金新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
宁波鑫硕新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
漳州协智新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
梧州鑫瑞电力有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
武汉鑫盛新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
苏州鑫未来绿色能源有限公司	股转	能源服务收入减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
重庆旭能恒畅新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
宝应协晖新能源开发有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广东穗恒协能新能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
新乡市协鑫能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
定安鑫发能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
盐城市鑫维辉新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
柘城县正铭储能科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

阜宁鑫翔新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
东莞南城协恒新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
盐城鑫核新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
苏州鑫兴新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
荆门鑫橙能源科技有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
亳州鑫泊新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
荆州市鑫润新能源有限公司	股转	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫（北京）能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫（呼和浩特）能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
承德协辉新能源有限责任公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
南平市建瓯协智新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
泉州鑫智新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
神木市协鑫成能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
宿迁市协良新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
南通鑫固新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
靖安协鑫电力有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
福州协金新能源科技有限责任公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
东营鑫能综合能源服务有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
临颖县协嘉新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
日照莒县鑫智综合能源服务有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
林州市鑫岗新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
淮南市协集新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
杭州华鑫创新能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
宝鸡鑫宝润新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广德鑫升辉新能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
嵩明鑫扬新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
钦州市百鑫新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
富民鑫宏新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
贺州鑫茂综合能源服务有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

		生产经营和业绩无重大影响
中山鑫晟能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
云南协晶新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫领碳能源科技（杭州）有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
上海鑫纬度新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
石家庄协冀新能源科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
漳州龙文星鑫新能源有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫鑫能（杭州）储能科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
东莞新能智储科技有限公司	注销	业务规模小或尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

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）公司可能面临的风险

1、宏观经济及政策风险

公司以电力、热力及能源服务为核心业务，经营业绩与宏观经济景气度、工商业需求密切相关。当前我国经济运行总体平稳，但外部环境变化带来的不利影响加深，部分高耗能行业产能利用率下行，可能导致企业用能需求收缩，进而对公司盈利能力产生一定影响。

随着电力市场化改革持续深化，2025 年 6 月起新并网新能源电站全面参与电力市场交易、取消固定上网电价，2026 年 7 月起工商业分布式光伏执行全电量入市规则，叠加第四监管周期省级电网输配电价政策于 2026 年 8 月正式落地，电价形成机制更趋市场化，电价波动幅度与频次显著提升。新能源项目上网电价通过市场交易形成，对公司存量及增量新能源项目的收益预期构成一定影响。此外，电力市场化改革持续深化背景下，政策调整的时效性及区域性差异亦可能增加公司业务运营的不确定性。

2、项目审批及经营风险

发电项目及算力基础设施项目的投资建设涉及投资核准、用地审批、环评、能耗指标及并网许可等多项政府审批程序，审批环节多、周期长，存在较多不可控因素。若行业监管标准趋严、审批流程延长，或算力项目能耗指标、绿电考核要求进一步收紧，公司可能因审批环节的拖延而错失项目开发的最佳时机，或因建设期延长而对项目的投资回收期产生不利影响。

随着电力市场化改革的深入推进，公司重点发展虚拟电厂、能源交易、能源聚合、碳中和等轻资产综合能源服务业务，此类业务对公司专业化运营能力、电力交易策略水平及人才储备提出了更高要求。若公司未能及时建立完善的人才体系与交易能力，可能导致相关业务收益未达预期。同时，综合能源服务领域竞争日趋激烈，部分竞争对手可能采取激进的价格策略以抢占市场份额，导致行业整体盈利空间承压。在上述因素综合影响下，公司能源服务业务市场开拓及整体收益可能面临不及预期的风险。此外，公司积极布局“算电协同”及算力相关业务，该领域技术路线迭代较快、投资规模较大，若业务协同效果未达预期，可能面临资源投入与回报不匹配的风险。

（二）风险应对措施

1、应对宏观经济及政策风险

公司将密切跟踪宏观经济走势及电力市场改革动态，及时跟进各地电力市场交易规则与电价政策，主动捕捉政策红利。公司将持续深化对电力现货市场、中长期市场及辅助服务市场的研判与参与能力，提升电价波动下的收益管理水平。

2、应对项目审批及经营风险

公司将坚持“生态共建、以销定建”的稳健投资原则，加强项目前期论证与审批条件评估，合理规划投资节奏。在传统能源领域，公司将稳定资产收益，同时打造专业化运营人才体系，重点发力虚拟电厂、能源交易、能源聚合、碳中和等新兴业务，构建多元化盈利增长极。

面对激烈的市场竞争，公司将致力于在规模扩张与盈利可持续性之间寻求平衡。短期内通过策略性让利锁定优质客户资源，保持良好的客户黏性；长期将深度融合数字化技术与能源科技，构建精准的市场价格预测能力与灵活的资产运营策略等差异化核心竞争优势，推动公司向绿色能源服务商转型升级。

针对“算电协同”及算力跨界业务，公司将深度绑定国内头部 AI 企业与算力生态伙伴，通过设立合资公司、项目级合作等方式实现优势互补，依托外部生态力量规避单方面的技术路线试错风险与重资产沉淀风险。

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

2025 年 4 月，公司已制定《市值管理制度》，2025 年 7 月，公司根据最新规则对《市值管理制度》进行了修订。详见公司于 2025 年 7 月 5 日披露于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上的《协鑫能源科技股份有限公司市值管理制度（2025 年 7 月修订）》。

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

详见公司于 2026 年 8 月 28 日在《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上披露的《关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告》（公告编号：2026-073）。

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
奚力强	独立董事	离任	2026 年 06 月 05 日	个人原因
金耀辉	独立董事	被选举	2026 年 06 月 05 日	股东会补选独立董事

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		18
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
2	湖州协鑫环保热电有限公司	浙江省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
3	嘉兴协鑫环保热电有限公司	浙江省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
4	连云港鑫能污泥发电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
5	如东协鑫环保热电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
6	南通海门鑫源热电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
7	东台协鑫热电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js

		webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
8	苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
9	苏州工业园区北部燃机热电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
10	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
11	肇庆华海能源投资有限公司	广东省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://gdec.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
12	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	广东省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://gdec.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
13	国电中山燃气发电有限公司	广东省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 https://gdec.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
14	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
15	徐州协鑫环保能源有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
16	阜宁协鑫再生能源发电有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
17	徐州鑫盛润环保能源有限公司	江苏省生态环境厅企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
18	永城协鑫再生能源发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（河南） http://222.143.24.250:8247/enpList/enpNameList

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

报告期内，环保政策、法规的执行未对公司产生重大影响。公司下属燃煤热电企业综合供电标煤耗 169.3g/kWh，下属清洁能源及可再生能源企业发电、供热合计节约标煤约 79.9 万吨，减排二氧化碳约 207.74 万吨，二氧化硫约 0.68 万吨，氮氧化物约 0.59 万吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

公司全资子公司兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪环保热电”）存在超总量排放水污染物事项：

2026 年 7 月 20 日，兰溪环保热电收到金华市生态环境局行政处罚决定书【金环(兰)罚（2026）35 号】。因兰溪环保热电 2025 年排外环境化学需氧量总量超过其排放总量控制指标，违反了《中华人民共和国水污染防治法》第十条的规定。依据《中华人民共和国水污染防治法》第八十三条第二项的规定，并参照《长江三角洲区域生态环境行政处罚裁量规则》，

金华市生态环境局对兰溪环保热电作出如下行政处罚决定：处以罚款人民币贰拾叁万伍仟元整（¥235,000.00），并限于接到本处罚决定之日起 15 日内缴纳。

兰溪环保热电作为兰溪市经济开发区集中供热保障单位，因 2025 年园区用热需求增长、供汽产能提升，导致排放量出现微超。2025 年 12 月，兰溪环保热电已启动废水回用提升改造工程，并于 2026 年 4 月完成建设及调试工作，已取得显著效果。2026 年 8 月 6 日，兰溪环保热电已缴纳上述罚款。

五、社会责任情况

协鑫能科秉持“零碳能源，责任共行”可持续发展理念，围绕经营目标构建覆盖产业发展、环境友好、美好社会、稳健经营四大支柱的可持续发展战略体系。公司设立“决策层—管理层—执行层”三级可持续发展管理架构，由董事会及战略与可持续发展委员会统筹顶层规划，分层落实可持续发展各项工作。公司已发布《协鑫能源科技股份有限公司可持续发展政策》《劳工与人权政策》及《商业道德政策》等专项制度文件，定期组织 ESG 分级宣贯培训，将合规文化与可持续发展理念嵌入决策流程，持续完善治理结构、内部控制与风险管理体系。公司严格遵循信息披露准则，依托 GRI、IFRS 等国内外框架编制可持续发展报告，系统梳理 ESG 各维度风险与机遇，完整披露低碳发展、生态保护、乡村公益等实践成果。公司已建立多元化投资者沟通渠道，依法保障股东及投资者合法权益。

在员工与社区层面，公司严格遵守劳动法律法规，规范用工管理，搭建分层成长路径，依托工会开展员工关怀活动。公司恪守诚信经营原则，依法纳税，深耕教育与环保公益领域，联动行业伙伴共建清洁能源产业生态。公司坚持“安全是根，效益是本，环境优先”的 EHS 管理理念，建立职业健康与环境管控体系，依托技术优化与数字化手段提升能源管理效率，落实“双碳”目标及联合国可持续发展目标。公司依托光伏产业优势实施分布式光伏项目，统筹平衡企业经营与多元利益相关方诉求，推动经济、环境、社会效益协同提升。

（一）完善公司治理机制与信息披露体系，强化投资者权益保护

公司依托三层 ESG 治理架构统筹可持续管理工作。董事会战略与可持续发展委员会负责审定 ESG 战略、重要性议题及年度可持续发展报告，各层级职责明确，责任传导清晰。公司已发布可持续发展、劳工与人权、商业道德系列专项政策，面向高管、职能部门及业务单元开展 ESG 分级宣贯培训，将治理、内控与风控体系建设作为可持续发展的重要支撑，持续优化组织架构，将合规管理嵌入业务全流程。

公司严格落实信息披露监管要求，遵循真实、准确、完整、及时、公平的披露原则，加强内幕信息管理，防范信息披露违规风险。公司对照境内外可持续披露标准编制年度 ESG 报告，定期开展双重重要性评估，系统分析环境、社会及治理领域的潜在风险与发展机遇，完整披露绿色运营、生物多样性保护、乡村公益等实践情况。公司已建立线上线下相结合的投资者沟通机制，定期开展交流活动，及时回应股东及投资者关切，维护资本市场各方合法权益。

（二）保障员工权益与职业发展，履行企业社会责任，积极参与公益与社区建设

公司依据《劳工与人权政策》及《员工手册》，严格遵守劳动法律法规，规范用工管理，禁止任何形式的用工歧视。公司坚持依法纳税，履行企业经济社会责任。公司搭建多层次职业发展通道，配套系统化培训资源。依托工会组织开展一线慰问、“鑫宝贝 能源行”“家庭日”等员工关怀项目，兼顾员工职业发展与身心健康，营造多元包容的职场环境。

公司坚持“取之于社会，用之于社会”的理念，持续开展公益捐赠，实施“协手行·心连鑫”、博爱学校结对等助学环保项目，与属地社区开展共建活动。公司加入相关行业组织，参与技术攻关与行业规范建设，向社会普及清洁能源知识，助力绿色低碳转型。

（三）坚守安全底线，推动绿色低碳转型，筑牢可持续发展根基

公司以“安全是根，效益是本，环境优先”为 EHS 管理核心，依托三层 ESG 治理体系统筹环境与安全管理。公司以《商业道德政策》规范生产经营行为，配套《职业健康管理标准》规范职业健康防护流程，定期组织职业健康体检，建立分级健康管理档案，保障员工作业安全及身心健康。

公司围绕国家“双碳”战略，依托技术创新与数字化运营，持续扩大清洁能源资产规模，完善环境管理体系，将节能、节水、废弃物资源化理念贯穿项目设计、施工与运营全周期。公司同步推进气候变化应对与能源数字化实践，完善 ESG 信息披露机制，系统披露气候治理与绿色生产相关成果，以环境友好型运营模式夯实可持续发展基础。

（四）巩固拓展脱贫攻坚成果，赋能乡村振兴，助力共同富裕

公司依托光伏产业优势实施分布式光伏项目，结合公司整体战略布局，积极响应乡村振兴战略部署，充分盘活乡村闲置屋顶资源，拓宽农户、村集体增收渠道，优化乡村能源消费结构。

公司在县域及村镇项目点整合产业链资源，优化开发、建设、运维全流程管理。公司联动金融机构与能源央企深化合作，降低项目落地成本，促进资源与技术互补，有序扩大乡村清洁能源覆盖范围。项目落地过程中，公司提供本地就业岗位，配套光伏运维实操培训，面向村镇居民开展绿色能源与低碳理念宣传，提升乡村可持续发展能力。公司在提升村镇供电稳定性的同时带动配套产业发展，以绿色能源产业持续巩固脱贫成果，助力城乡均衡发展是实现共同富裕。

第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在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

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的案件	79,267.95	否	截至报告期末,未结案件共 78 件,涉案金额 79,267.95 万元。	报告期内,结案案件数量 56 件,案件涉案金额为 43,414.12 万元,判决或调解结案案件金额共计 25,357.89 万元。	部分已结案案件仍在执行中	不适用	不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

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
协鑫集成科技股份有限公司(包括其控股子公司)	受同一实际控制人控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购组件、设备等	市场定价	参考市场价格后的协议价	9,510.67	2.26%	80,000	否	现金收付	-	2025 年 12 月 13 日	公告名称:《关于 2026 年度日常关联交易预计的公告》,公告编号 2025-101

													；披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
协鑫新能源控股有限公司（包括其控股子公司）	受同一实际控制人控制	购买商品、接受劳务的关联交易	接受运维服务、EPC 承包服务等	市场定价	参考市场价格后的协议价	3,987.56	10.23 %	20,000	否	现金收付	-	2025 年 12 月 13 日	公告名称：《关于 2026 年度日常关联交易预计的公告》，公告编号 2025 - 101；披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人控制的其他关联方	受同一实际控制人控制	购买商品、接受劳务的关联交易	购买电力、接受人事培训、物业服务、技术服务、信息	市场定价	参考市场价格后的协议价	1,014.19	10.20 %	5,000	否	现金收付	-	2025 年 12 月 13 日	公告名称：《关于 2026 年度日常关联交易预计的公告》，公告编

			服 务、 商 标 或 品 牌 许 可 使 用 费 等										号 2025 - 101 ；披 露网 站：巨潮 资讯网 http: //ww w.cn info. com. cn
江苏中能硅业科技发展有限公司	受同一实际控制人控制	销售商品、提供劳务的关联交易	销售煤炭	市场定价	参考市场价格后的协议价	1,110.51	0.23%	25,000	否	现金收付	-	2025年12月13日	公告名称：《关于2026年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2025-101；披露网站：巨潮资讯网http://www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人控制的其他关联方	受同一实际控制人控制	销售商品、提供劳务的关联交易	销售电力、提供运维服务、技术咨询服	市场定价	参考市场价格后的协议价	2,020.6	0.41%	5,000	否	现金收付	-	2025年12月13日	公告名称：《关于2026年度日常关联交易预计

			综合能源服务、会计共享服务等										的公告》，公告编号 2025 - 101；披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人控制的其他关联方	受同一实际控制人控制	关联租赁-作为承租方	房屋、设备等租赁	市场定价	参考市场价格后的协议价	1,546.73	23.49%	5,000	否	现金收付	-	2025 年 12 月 13 日	公告名称：《关于 2026 年度日常关联交易预计的公告》，公告编号 2025 - 101；披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
合计				--	--	19,190.26	--	140,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用。									
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）				1、公司与关联方的年度日常关联交易预计是基于公司实际需求和业务开展进行的初步判断，较难实现准确预计，因此与实际发生情况存在一定的差异。公司 2026 年 1-6 月的日常关联交易实际发生金额低于预计总金额。									

	2、公司结合实际经营情况，遵循尽量避免不必要的关联交易，减少关联交易发生的原则，采用市场化原则定价，从而保障公司及中小股东的利益。
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

公司报告期未发生重大资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生重大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

是否存在非经营性关联债权债务往来

☒是 ☐否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
不适用	--	--	--	--	--	--	--	--	--
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响		不适用							

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期归还金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
南京协鑫新能源发展有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	提供资金支持（注1）	38,467.8	-	1,278.18	-	104.79	37,294.41
苏州协鑫新能源投资有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	提供资金支持（注2）	18,457.15	-	7,243.92	-	186.08	11,399.31
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		注 1：以前年度同一控制下合并企业山东万海电力有限公司等子公司与南京协鑫新能源发展有限公司产生的资金拆借。 注 2：以前年度同一控制下合并企业长沙鑫佳光伏电力有限公司等子公司与苏州协鑫新能源投资有限公司产生的资金拆借。						

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

终止收购新疆国信风光项目及相关进展情况：

公司于 2026 年 4 月 26 日召开第九届董事会第八次会议，审议通过了《关于终止收购新疆国信风光项目暨关联交易的议案》。鉴于市场环境及产业政策发生重大变化，标的项目投资面临重大不确定性，继续推进股权收购事项可能对公司产生重大风险。经公司审慎研究，并与交易对方充分协商，公司拟签署股权预收购协议之解除协议，终止股权收购事项。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 28 日在《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上披露的《关于终止收购新疆国信风光项目暨关联交易的公告》（公告编号：2026-032）。

2026 年 5 月 15 日，交易双方签署了《新疆国信奇台煤电灵活性改造配套风光一体化项目股权预收购协议之解除协议》。转让方已于 2026 年 5 月 22 日退回诚意金 1.2 亿元。后续公司将持续跟进剩余诚意金及相应利息的退回进展，确保足额收回。

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
第九届董事会第八次会议决议公告	2026 年 04 月 28 日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
关于终止收购新疆国信风光项目暨关联交易的公告	2026 年 04 月 28 日	巨潮资讯网(http://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

主要情况参见“第八节财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的“25、使用权资产”。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

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

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
上海嘉定再生能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	14,000	2016 年 05 月 03 日	1,792.75	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	是
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	9,835.2	2019 年 10 月 09 日	6,886.4	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
如东晟能能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	14,000	2024 年 08 月 19 日	6,849.57	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
上海开鑫建新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,360	2024 年 12 月 16 日	1,162.24	质押	苏州鑫皓新能源有限公司持有的上海开鑫建新能源有限公司 5% 股权	无	以合同约定为准	否	否
上海鑫立恒新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	700	2025 年 03 月 31 日	236.13	质押	台州鑫智达新能源有限公司持有的上海鑫立恒新能源有限公司 5% 股权	无	以合同约定为准	否	否
萧县鑫生新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	700	2025 年 04 月 17 日	107.87	质押	宿州鑫宋新能源有限公司持有的萧县鑫生新能源有限公司 5% 股权	无	以合同约定为准	否	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,720	2026 年 04 月 13 日	1,896	连带责任担保	无	有	以合同约定为准	否	否
咸阳鑫秦能新能源	2026 年 04 月 28	490	2025 年 06 月 24	441	连带责任担保	无	无	以合同约定为	否	否

有限公司	日		日					准		
泗阳县民鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,605	2025 年 07 月 04 日	1,014.99	质押	苏州协鑫零碳能源科技有限公司持有的泗阳县民鑫新能源有限公司 30%股权	无	以合同约定为准	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		47,410.2		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		20,386.95				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		47,410.2		报告期末对外担保余额合计（A4）		20,386.95				
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
国电中山燃气发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	112,000	2021 年 06 月 23 日	82,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	107,000	2021 年 07 月 09 日	74,306.09	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2026 年 04 月 28 日	13,000	2021 年 10 月 12 日	7,974.64	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	113,500	2022 年 08 月 31 日	95,766.29	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
永城协鑫再生能源发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	33,568.75	2023 年 05 月 19 日	20,580.53	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州鑫华能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	373.92	2023 年 07 月 04 日	261.74	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
东台协鑫热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	44,000	2023 年 09 月 11 日	27,513.78	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	2026 年 04 月 28 日	7,200	2023 年 09 月 12 日	6,249.26	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
东台鑫荣新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	192.9	2023 年 09 月 15 日	139.85	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
海安鑫荣	2026 年	324.38	2023 年	235.18	连带责	无	无	以合同	否	否

新能源有限公司	04月28日		09月15日		任担保			约定为准		
临沧协辉新能源有限公司	2026年04月28日	6,000	2023年10月10日	471	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
广东鑫源新能源开发有限公司	2026年04月28日	34,490	2023年10月17日	5,257.12	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
化州鑫源新能源开发有限公司	2026年04月28日	12,400.63	2023年10月17日	2,266.79	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
孝感协鑫新能源有限公司	2026年04月28日	1,485.79	2023年10月23日	1,170.01	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
象州鑫晟电力有限公司	2026年04月28日	726.73	2023年11月16日	545.02	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兴义鑫兴新能源有限公司	2026年04月28日	12,000	2023年11月20日	2,157	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
汨罗协能新能源有限公司	2026年04月28日	10,400	2023年11月22日	8,494.57	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湘西鑫科新能源有限公司	2026年04月28日	1,000	2023年11月29日	795.28	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州协鑫环保能源有限公司	2026年04月28日	25,939.78	2023年12月14日	16,428.62	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2026年04月28日	4,725	2024年01月09日	945	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
忻州国彰新能源有限公司	2026年04月28日	12,500	2024年01月15日	6,453.22	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2026年04月28日	4,725	2024年01月09日	945	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
滕州鑫田光伏发电有限公司	2026年04月28日	1,620.03	2024年01月19日	1,203.49	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
高唐协智光伏发电有限公司	2026年04月28日	2,000	2024年01月25日	1,486.69	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
衡阳鑫能新能源有限公司	2026年04月28日	2,235.6	2024年01月26日	1,810.87	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
应县益光新能源科技有限公司	2026年04月28日	11,250	2024年02月01日	9,396.45	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
岳阳鑫垚协能能源有限公司	2026年04月28日	15,000	2024年02月01日	6,395.71	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫	2026年	1,608	2024年	1,232.8	连带责	无	无	以合同	否	否

售电有限公司	04月28日		02月05日		任担保			约定为准		
禄劝鑫壹新能源有限公司	2026年04月28日	1,700	2024年02月07日	1,066	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
桃源县鑫辉电力有限公司	2026年04月28日	6,000	2024年02月22日	4,734.25	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
桃源县鑫能电力有限公司	2026年04月28日	6,000	2024年02月22日	4,734.25	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
桃源县鑫源电力有限公司	2026年04月28日	6,000	2024年02月22日	4,734.25	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
墨江鑫越新能源有限公司	2026年04月28日	950	2024年02月29日	766.5	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
阜宁鑫宁新能源有限公司	2026年04月28日	618.78	2024年03月21日	479.56	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协成欣（长治）能源科技有限公司	2026年04月28日	599	2024年03月21日	348.96	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫（包头）能源科技有限公司	2026年04月28日	740	2024年03月21日	430.99	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
厦门泰祥鑫徽新能源有限公司	2026年04月28日	392.74	2024年03月28日	304.37	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
重庆鑫瑞储能科技有限公司	2026年04月28日	17,200	2024年04月07日	10,529.7	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
山东万海电力有限公司	2026年04月28日	9,000	2024年04月15日	5,656.95	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
临沂罗庄协鑫综合能源服务有限公司	2026年04月28日	2,750	2024年04月15日	2,526.45	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
衡阳鑫能新能源有限公司	2026年04月28日	1,565	2024年04月16日	1,336.64	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	2026年04月28日	30,000	2024年04月19日	26,379.02	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
太仓鑫网能源服务有限公司	2026年04月28日	27,000	2024年05月21日	17,700.6	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
安宁鑫丰新能源有	2026年04月28	1,700	2024年07月01	1,240.76	连带责任担保	无	无	以合同约定为	否	否

限公司	日		日					准		
双江鑫星 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	11,000	2024 年 07 月 01 日	1,136	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
海南溶合 新能源管 理有限公 司	2026 年 04 月 28 日	1,799.35	2024 年 07 月 02 日	1,536.79	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州工业 园区鑫坤 能清洁能 源有限公 司	2026 年 04 月 28 日	69,000	2024 年 02 月 28 日	51,425.1 5	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
廊坊协辉 新能源科 技有限公 司	2026 年 04 月 28 日	1,210.19	2024 年 07 月 10 日	968.16	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
达州协鑫 锦新能源 有限公司	2026 年 04 月 28 日	150	2024 年 07 月 18 日	128.21	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
南京鑫能 智储科技 有限公司	2026 年 04 月 28 日	25,965	2024 年 07 月 18 日	24,615	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
湖州协鑫 环保热电 有限公司	2026 年 04 月 28 日	8,000	2024 年 07 月 19 日	3,449.56	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
肇庆华海 能源投资 有限公司	2026 年 04 月 28 日	80,000	2024 年 07 月 22 日	70,269.4 6	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
江华协恒 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	754.56	2024 年 07 月 23 日	660.25	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
富民鑫泰 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	630	2024 年 08 月 08 日	479.82	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
洛阳协安 能源科技 有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,700	2024 年 08 月 14 日	649.9	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
兰溪协鑫 环保热电 有限公司	2026 年 04 月 28 日	8,500	2024 年 08 月 27 日	4,250	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
儋州协程 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	1,604.11	2024 年 09 月 11 日	1,405.17	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
协智鑫华 新能源科 技（苏州 吴江）有 限公司	2026 年 04 月 28 日	374	2024 年 09 月 18 日	302.7	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
东莞协晖 新能源开 发有限公 司	2026 年 04 月 28 日	825	2024 年 10 月 16 日	675.46	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
山西联合 电投科技 有限公司	2026 年 04 月 28 日	12,750	2024 年 10 月 20 日	3,483.11	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
衡阳协能	2026 年	1,868	2024 年	1,657.53	连带责	无	无	以合同	否	否

新能源有限公司	04月28日		11月04日		任担保			约定为准		
国电中山燃气发电有限公司	2026年04月28日	3,600	2024年11月11日	3,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
芜湖鑫欣光伏发电有限公司	2026年04月28日	3,000	2024年09月24日	2,550	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中山协鑫新能源科技发展有限公司	2026年04月28日	270	2024年10月25日	236.56	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2026年04月28日	2,000	2024年11月28日	1,794.63	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
四川鑫锦绿能新能源有限公司	2026年04月28日	848	2024年12月06日	767.82	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
来宾协晟新能源有限公司	2026年04月28日	1,187	2024年12月05日	995.17	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
南京鑫利天然气发电有限公司	2026年04月28日	900	2024年10月31日	765	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2026年04月28日	5,300	2024年12月06日	4,770	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
河南协辉新能源有限公司	2026年04月28日	562.57	2024年11月21日	478.19	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兴化市协荣新能源有限公司	2026年04月28日	300	2024年10月29日	255	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026年04月28日	10,000	2024年12月01日	4,700	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
宝应协智鑫华新能源科技有限公司	2026年04月28日	117	2024年11月07日	117	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
东台鑫苏新能源科技有限公司	2026年04月28日	225	2024年11月27日	127.48	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖北忠慧新能源科技有限公司	2026年04月28日	710	2024年12月09日	638	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
昆明鑫发新能源有限公司	2026年04月28日	12,000	2024年11月01日	10,902	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
无锡协盛新能源开发有限公司	2026年04月28日	340	2024年09月09日	289	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

司										
合肥鑫县光伏发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,500	2024 年 10 月 24 日	3,062.5	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	11,800	2025 年 01 月 16 日	8,487.25	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
新沂鑫晟储能科技有限公司	2026 年 04 月 28 日	11,300	2025 年 01 月 16 日	9,087.32	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
临沂罗庄协鑫综合能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,000	2025 年 02 月 07 日	905.85	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
永城协鑫再生能源发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,000	2025 年 03 月 18 日	1,980	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
昆明鑫华新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	900	2025 年 03 月 18 日	787.41	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
马鞍山欣鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	179	2025 年 03 月 17 日	154.38	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
歙县协鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	295	2025 年 03 月 11 日	255.58	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
长沙协鑫阳光能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	12,000	2025 年 03 月 18 日	6,373.74	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
来宾协晟新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	431	2025 年 03 月 04 日	363.66	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
盐城协盛新能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	700.31	2025 年 03 月 10 日	612.77	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
东台鑫荣新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	670	2025 年 03 月 10 日	586.25	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州吴江鑫网能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,312	2025 年 03 月 28 日	823	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
来宾协晟新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	715	2025 年 05 月 13 日	625.63	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
梧州鑫瑞电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	672	2025 年 05 月 13 日	588	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
合肥协之辉新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	127	2025 年 03 月 10 日	114	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江华协恒新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	420.39	2025 年 03 月 11 日	367.84	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
巴中协鑫	2026 年	1,750	2025 年	1,575	连带责	无	无	以合同	否	否

绿锦新能源有限公司	04月28日		05月21日		任担保			约定为准		
绵阳协鑫绿能新能源有限公司	2026年04月28日	1,570	2025年05月21日	1,386.45	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
隆回县协湘新能源有限公司	2026年04月28日	2,070	2025年05月21日	1,940.63	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
石门县协湘新能源有限公司	2026年04月28日	1,380	2025年05月21日	1,293.75	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
益阳协湘新能源有限公司	2026年04月28日	1,150	2025年05月21日	1,078.13	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	2026年04月28日	13,600	2025年06月10日	10,400	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026年04月28日	15,000	2025年06月19日	15,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖州鑫高新能源有限公司	2026年04月28日	800	2025年06月16日	520	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
宿迁鑫和晟储能科技有限公司	2026年04月28日	2,400	2025年07月07日	1,717.63	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智算科技（苏州）有限公司	2026年04月28日	4,928	2025年06月30日	3,746.01	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
儋州协程新能源有限公司	2026年04月28日	650	2025年07月15日	610.71	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	2026年04月28日	6,600	2025年04月14日	1,936.76	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
广州新能智储新能源有限公司	2026年04月28日	5,000	2025年07月10日	4,631.04	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中山新能智储科技有限公司	2026年04月28日	25,560	2025年07月24日	11,031.11	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
重庆协鑫风力发电有限公司	2026年04月28日	11,800	2025年07月23日	7,145	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
达州协鑫锦新能源有限公司	2026年04月28日	350	2025年08月18日	323.75	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
重庆协锦新能源有	2026年04月28日	414	2025年08月18日	400.66	连带责任担保	无	无	以合同约定为	否	否

限公司	日		日					准		
泰兴协能新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	74	2025 年 07 月 27 日	66.6	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
连云港协能新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	265	2025 年 07 月 27 日	238.51	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
泰州协能新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	720	2025 年 07 月 27 日	648	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
睢宁协晖新能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	480	2025 年 07 月 27 日	432	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫鑫宏电力工程有限公司	2026 年 04 月 28 日	10,000	2025 年 08 月 20 日	0	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	30,000	2025 年 07 月 23 日	28,848.15	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
肇庆华海能源投资有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,000	2025 年 09 月 08 日	500	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	56,000	2025 年 08 月 15 日	53,344.11	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兴化市协荣新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	330	2025 年 08 月 26 日	305.25	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
象州鑫晟电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	300	2025 年 08 月 19 日	277.5	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
达州协晟新能源发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	446.2	2025 年 08 月 19 日	412.73	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
黄山协晶新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	500	2025 年 08 月 26 日	462.5	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
南京鑫利天然气发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	90	2025 年 09 月 05 日	83.25	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖北省鑫泰新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	984.78	2025 年 09 月 18 日	892.46	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
东台协鑫热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,000	2025 年 09 月 23 日	3,000	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫辉新能源（沽源）有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,000	2025 年 09 月 24 日	4,990	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
三原协鑫	2026 年	97	2025 年	89.25	连带责	无	无	以合同	否	否

零碳能源 科技有限 公司	04 月 28 日		08 月 14 日		任担保			约定为 准		
阜宁协鑫 再生能源 发电有限 公司	2026 年 04 月 28 日	20,000	2025 年 10 月 20 日	19,142.6	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
长沙慧聚 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	200	2025 年 10 月 23 日	180	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
武汉鑫动 电力有限 公司	2026 年 04 月 28 日	458.43	2025 年 12 月 17 日	439.72	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
太仓绿能 热力有限 公司	2026 年 04 月 28 日	1,568	2025 年 12 月 24 日	1,118.6	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
嘉兴协鑫 环保热电 有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,500	2025 年 12 月 25 日	5,850	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
兰溪协鑫 环保热电 有限公司	2026 年 04 月 28 日	13,000	2025 年 12 月 22 日	10,833.3 4	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
南通协鑫 热电有限 公司	2026 年 04 月 28 日	28,380	2025 年 12 月 29 日	6,370.06	连带责 任担保	无	否	以合同 约定为 准	否	否
重庆协鑫 能源有限 公司	2026 年 04 月 28 日	25,714	2025 年 12 月 31 日	23,460.7 2	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州协鑫 零碳能源 科技有限 公司及其 下属子公 司	2026 年 04 月 28 日	55,000	2025 年 08 月 04 日	47,348.3 7	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
浙江协鑫 鑫宏电力 工程有限 公司及其 下属子公 司	2026 年 04 月 28 日	10,000	2025 年 10 月 23 日	0	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州协鑫 零碳能源 科技有限 公司及其 下属子公 司	2026 年 04 月 28 日	20,000	2025 年 11 月 17 日	575.64	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州协鑫 零碳能源 科技有限 公司及其 下属子公 司	2026 年 04 月 28 日	16,600	2025 年 12 月 19 日	12,230.8 2	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
浙江协鑫 鑫宏电力 工程有限 公司	2026 年 04 月 28 日	5,500	2025 年 12 月 12 日	4,977.3	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
鲁甸鑫阳	2026 年	6,900	2025 年	6,790.94	连带责	无	无	以合同	否	否

新能源有限公司	04月28日		12月24日		任担保			约定为准		
如东协鑫环保热电有限公司	2026年04月28日	18,500	2026年01月15日	17,736.8	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫鑫宏电力工程有限公司	2026年04月28日	4,272.53	2026年01月04日	2,146.85	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026年04月28日	20,000	2026年01月28日	20,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
长治益杰新能源有限公司	2026年04月28日	1,542.63	2026年02月10日	1,510.39	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫鑫宏电力工程有限公司	2026年04月28日	3,727.47	2026年02月09日	1,872.97	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	2026年04月28日	38,000	2026年02月10日	37,610	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
上海鑫祥诚能源科技有限公司	2026年04月28日	100	2026年03月06日	92.88	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
芜湖鑫欣光伏发电有限公司	2026年04月28日	791.44	2026年02月09日	774.9	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司	2026年03月05日	1,000,000	2026年03月20日	179,659.39	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
成都鑫迈能源科技有限公司	2026年04月28日	1,000	2026年05月08日	1,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
成都鑫和晟能源科技有限责任公司	2026年04月28日	122	2026年04月21日	122	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
成都鑫和晟能源科技有限责任公司	2026年04月28日	21	2026年04月21日	21	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫鑫宏电力工程有限公司	2026年04月28日	9,900	2026年03月25日	1,336.62	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
太仓鑫峰电力开发有限公司	2026年04月28日	10,500	2026年04月23日	3,682.29	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
南京协成新能源有限公司	2026年04月28日	1,962.7	2026年06月12日	1,962.7	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
南京鑫隆	2026年	11,000	2026年	10,720.3	连带责	无	无	以合同	否	否

储能科技有限公司	04月28日		01月15日		任担保			约定为准		
郟城鑫智综合能源服务有限公司	2026年04月28日	32,400	2026年05月20日	7,065	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
太仓市鑫辰能源科技有限公司	2026年04月28日	252	2026年05月21日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026年04月28日	5,000	2026年05月21日	5,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2026年04月28日	3,000	2026年06月15日	670	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2026年04月28日	17,000	2026年06月24日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国鑫新能(江苏)综合能源服务有限公司	2026年04月28日	820	2026年04月30日	820	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2026年04月28日	2,049	2026年04月30日	2,049	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（来风）有限公司	2026年04月28日	629.95	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（大冶）有限公司	2026年04月28日	507.29	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（当阳）有限公司	2026年04月28日	337.58	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（团风）有限公司	2026年04月28日	419.37	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（罗田）有限公司	2026年04月28日	154.57	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（咸丰）有限公司	2026年04月28日	91.33	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（建始）有限公司	2026年04月28日	88.17	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（武穴）有限公司	2026年04月28日	137.53	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（黄梅）有限公司	2026年04月28日	122.19	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力	2026年	80.9	2026年	0	连带责	无	无	以合同	否	否

(老河口)有限公司	04月28日		06月25日		任担保			约定为准		
鑫昱电力(巴东)有限公司	2026年04月28日	43.84	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力(丹江口)有限公司	2026年04月28日	24.56	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力(长阳土家族自治县)有限公司	2026年04月28日	19.39	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力(沙洋)有限公司	2026年04月28日	13.87	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(恩施)有限公司	2026年04月28日	410.22	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(孝感)有限公司	2026年04月28日	502.67	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(潜江)有限公司	2026年04月28日	209.61	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(黄冈)有限公司	2026年04月28日	246.47	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(宜昌)有限公司	2026年04月28日	216.19	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(襄阳)有限公司	2026年04月28日	87.79	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(十堰)有限公司	2026年04月28日	29.81	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(黄石)有限公司	2026年04月28日	52.66	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫煜电力(荆门)有限公司	2026年04月28日	24.13	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协同电力(沙洋)有限公司	2026年04月28日	86.07	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协同电力(武汉江夏)有限公司	2026年04月28日	90.01	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协同电力(十堰市郧阳区)有限公司	2026年04月28日	19.31	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协同电力	2026年	21.87	2026年	0	连带责	无	无	以合同	否	否

（黄石市下陆区）有限公司	04月28日		06月25日		任担保			约定为准		
鑫昱电力（仙桃）有限公司	2026年04月28日	533.45	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（云梦）有限公司	2026年04月28日	354.76	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（武汉新洲）有限公司	2026年04月28日	152.98	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（黄冈）有限公司	2026年04月28日	53.75	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
鑫昱电力（枣阳）有限公司	2026年04月28日	41.27	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协同电力（汉川）有限公司	2026年04月28日	111.1	2026年06月25日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	2026年04月28日	37,500	2026年05月13日	37,500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2026年04月28日	3,000	2024年03月07日	2,559.76	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
无锡国鑫售电有限公司	2026年04月28日	1,000	2024年03月07日	500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司	2026年04月28日	1,000	2024年03月07日	500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫售电有限公司	2026年04月28日	3,000	2024年12月03日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司	2026年04月28日	275	2024年12月02日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司	2026年04月28日	275	2025年02月10日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
连云港鑫能污泥发电有限公司	2026年04月28日	9,438.3	2025年05月22日	9,438.3	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
宿迁市楚鑫虚拟电厂科技有	2026年04月28日	255	2026年02月05日	255	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

限公司										
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026 年 04 月 28 日	30,000	2026 年 06 月 30 日	30,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司、宁波梅山保税港区鑫能股权投资基金管理有限公司	2026 年 04 月 28 日	7,210	2024 年 12 月 23 日	7,210	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		2,721,951.65		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）					1,382,565.75	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		2,721,951.65		报告期末对子公司担保余额合计（B4）					1,382,565.75	
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
浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,120	2022 年 06 月 27 日	2,448	质押	协鑫智慧能源(苏州)有限公司持有浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司 51% 股权	无	以合同约定为准	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	58,000	2017 年 03 月 21 日	22,784.01	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫盛润环保能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	100,422.2	2019 年 06 月 26 日	63,029.34	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2026 年 04 月 28 日	24,000	2019 年 12 月 09 日	16,700	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	465	2022 年 09 月 02 日	260	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,750	2022 年 12 月 23 日	3,750	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

来宾鑫美综合能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	433	2023 年 03 月 15 日	275.55	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	11,000	2023 年 03 月 29 日	7,087	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2026 年 04 月 28 日	43,600	2023 年 04 月 24 日	41,600	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,000	2023 年 05 月 15 日	5,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	8,000	2023 年 05 月 15 日	6,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
辽宁聚鑫风力发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	46,442	2023 年 06 月 12 日	36,312.36	质押	协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司持有的辽宁聚鑫风力发电有限公司 85%股权		以合同约定为准	否	否
如东协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,700	2023 年 08 月 17 日	2,700	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
焦作市协科新能源有限责任公司	2026 年 04 月 28 日	5,500	2023 年 08 月 23 日	4,276.34	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪鑫晟新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	480	2023 年 09 月 12 日	420	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
怀远鑫泰新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	438	2023 年 09 月 18 日	303.62	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
宁夏鑫发新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,080	2023 年 09 月 19 日	830	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
蒙自鑫瑞新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	714	2023 年 10 月 30 日	639	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
中山协鑫新能源科技发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	185	2023 年 12 月 08 日	154.13	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	510	2023 年 12 月 25 日	350.63	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

徐州鑫和能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	240	2023 年 12 月 25 日	165	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	75	2023 年 12 月 25 日	48	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2026 年 04 月 28 日	75	2023 年 12 月 25 日	48	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
通榆县咱家禽业科技有限公司	2026 年 04 月 28 日	7,065	2024 年 02 月 01 日	4,861.25	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州工业园区蓝鑫储能科技有限公司	2026 年 04 月 28 日	12,500	2024 年 02 月 26 日	7,937	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
莆田涵江鑫能光伏电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,300	2024 年 03 月 14 日	4,300	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫日光伏电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	7,000	2024 年 03 月 14 日	5,775	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	24,895	2024 年 03 月 20 日	12,080.6	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	2026 年 04 月 28 日	980	2024 年 03 月 21 日	763.7	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
丽水鑫动电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	751	2024 年 03 月 27 日	575.31	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
无锡鑫华蓝储能科技有限公司	2026 年 04 月 28 日	15,000	2024 年 04 月 10 日	11,025.96	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	10,000	2024 年 04 月 11 日	10,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	73,000	2024 年 04 月 19 日	65,731.74	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
上海协鑫新能源投资有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,200	2024 年 04 月 17 日	1,927.76	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
易县国鑫能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,000	2024 年 04 月 17 日	5,203.83	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电	2026 年 04 月 28	10,000	2024 年 05 月 14	9,500	连带责任担保	无	无	以合同约定为	否	否

有限公司	日		日					准		
北票协鑫 光伏电力 有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,200	2024 年 05 月 21 日	5,377.32	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
泉州福鑫 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	1,875	2024 年 06 月 17 日	1,198.28	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
龙口协鑫 光伏电力 有限公司	2026 年 04 月 28 日	900	2024 年 06 月 19 日	749.9	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
南通智鑫 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	260	2024 年 07 月 07 日	212	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
佛冈协发 新能源科 技发展有 限公司	2026 年 04 月 28 日	190	2024 年 10 月 25 日	163.22	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
吉林亿联 新能源科 技有限公 司	2026 年 04 月 28 日	3,500	2024 年 11 月 11 日	3,057.11	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
通榆鑫源 光伏电力 有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,000	2024 年 11 月 11 日	4,444.64	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
广州协鑫 蓝天燃气 热电有限 公司	2026 年 04 月 28 日	4,950	2024 年 12 月 12 日	3,000	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
长沙鑫佳 光伏电力 有限公司	2026 年 04 月 28 日	4,500	2024 年 12 月 09 日	3,875	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
漳州福鑫 新能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	2,156	2024 年 06 月 17 日	1,583.5	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州协睿 新能源发 展有限公 司	2026 年 04 月 28 日	1,320	2024 年 11 月 20 日	1,121.77	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
昆山协鑫 蓝天分布 式能源有 限公司	2026 年 04 月 28 日	3,675	2024 年 12 月 23 日	3,675	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
苏州工业 园区鑫晟 能储能科 技有限公 司	2026 年 04 月 28 日	12,000	2024 年 12 月 19 日	9,900	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
广州协鑫 蓝天燃气 热电有限 公司	2026 年 04 月 28 日	5,000	2025 年 03 月 06 日	5,000	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
肇庆鑫和 晟能源科 技有限公 司	2026 年 04 月 28 日	650	2025 年 03 月 07 日	500	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为 准	否	否
福建省浦 城县鑫浦	2026 年 04 月 28	5,000	2025 年 03 月 14	4,580.36	连带责 任担保	无	无	以合同 约定为	否	否

光伏电力有限公司	日		日					准		
浦城县协鑫合创光伏电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,000	2025 年 03 月 14 日	4,580.36	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
福州福鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,473.3	2025 年 04 月 28 日	2,233.99	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,000	2025 年 04 月 17 日	1,000	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
通榆协鑫光伏电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	4,500	2024 年 02 月 01 日	3,191.43	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
惠州市鑫辉电力有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,200	2025 年 03 月 20 日	975.74	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	4,000	2025 年 07 月 15 日	4,000	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,250	2025 年 07 月 22 日	1,000	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	18,500	2025 年 11 月 06 日	11,830.12	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	16,000	2025 年 12 月 23 日	8,600	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	92	2023 年 09 月 12 日	60.71	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴福鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	259	2025 年 05 月 15 日	244	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪鑫晟新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	473	2024 年 05 月 16 日	367.67	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
兰溪鑫晟新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	600	2024 年 09 月 10 日	510	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	537	2025 年 04 月 01 日	450	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
建德鑫盛新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	180	2025 年 01 月 08 日	156	连带保证责任担保	无	有	以合同约定为准	否	否
南通海门鑫源热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	6,860	2025 年 07 月 11 日	6,840	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2026 年 04 月 28 日	990	2025 年 12 月 24 日	990	连带保证责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,250	2025 年 12 月 12 日	2,250	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州鑫盛润环保能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	5,900	2024 年 09 月 18 日	5,900	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫鑫宏电力工程有限公司及其下属子公司	2026 年 04 月 28 日	23,400	2026 年 04 月 20 日	14,281.93	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司及下属子公司	2026 年 04 月 28 日	20,000	2024 年 04 月 09 日	8,469.53	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,000	2026 年 03 月 06 日	3,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
南通智鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	600	2026 年 03 月 13 日	600	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州鑫佳达能源服务有限公司	2026 年 04 月 28 日	900	2026 年 03 月 24 日	900	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	3,000	2026 年 05 月 14 日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
武功协正鑫新能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	500	2026 年 03 月 05 日	500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2026 年 04 月 28 日	13,000	2026 年 03 月 23 日	1,000	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
徐州协鑫环保能源有限公司	2026 年 04 月 28 日	2,300	2026 年 06 月 16 日	2,300	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州协睿新能源发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	225.5	2026 年 05 月 25 日	105	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州协睿新能源发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	222.2	2026 年 05 月 25 日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
苏州协睿新能源发展有限公司	2026 年 04 月 28 日	93.5	2026 年 05 月 25 日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	2026 年 04 月 28 日	1,530	2025 年 12 月 26 日	510	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否

新疆协鑫产业园投资开发有限公司	2026年04月28日	5,000	2023年05月23日	500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
浙江协鑫售电有限公司	2026年04月28日	5,000	2023年11月16日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
无锡国鑫售电有限公司	2026年04月28日	3,000	2023年12月06日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	2026年04月28日	10,000	2024年09月29日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
新疆协鑫产业园投资开发有限公司	2026年04月28日	2,500	2025年05月29日	500	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2026年04月28日	3,000	2026年03月27日	0	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2026年04月28日	480.52	2026年05月06日	480.52	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
肇庆华海能源投资有限公司	2026年04月28日	400	2026年05月19日	400	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2026年04月28日	315.53	2026年06月08日	315.53	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	2026年04月28日	2,908	2025年04月11日	2,908	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	2026年04月28日	1,641	2025年09月04日	1,641	连带责任担保	无	无	以合同约定为准	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）	726,176.75			报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		496,892.76				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）	726,176.75			报告期末对子公司担保余额合计（C4）		496,892.76				
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）	3,495,538.6			报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		1,899,845.46				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）	3,495,538.6			报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		1,899,845.46				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				153.56%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保				0						

的余额 (D)	
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)	1,255,340.48
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)	1,283,823.94
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	1,579,274.8
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	不适用
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	不适用

采用复合方式担保的具体情况说明

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
券商理财产品	R2,中低风险（申港证券睿泽周享 2 号集合资产管理计划，金额：4,000 万元）	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

公司报告期不存在其他重大合同。

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

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 3 月 19 日	苏州工业园区北部燃机热电有限公司	实地调研	机构	高盛、城堡基金、威灵顿管理公司、汇丰银行资管等 30 余家机构投资者	现场参观协鑫能科位于苏州工业园区的储能电站和燃机电厂，并就公司储能业务发展、运营模式及未来前景与公司管理层深入探讨。	详见 2026 年 3 月 19 日披露于巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）的《2026 年 3 月 19 日投资者关系活动记录表》
2026 年 5 月 8 日	全景网“投资者关系互动平台”（ https://ir.p5w ）	网络平台线上交流	机构、个人	通过全景网“投资者关系互动平台”	公司参会领导围绕公司经营战略、主营业	详见 2026 年 5 月 9 日披露于巨潮资讯网

	.net)			(http://ir.p5w.net) 在线参与本次 2025 年度暨 2026 年第一季度业绩说明会的投资者	务发展、2025 年度及 2026 年第一季度经营及财务情况等方面，就投资者关注的问题予以解答交流。	网 (http://www.cninfo.com.cn) 的《2026 年 5 月 8 日投资者关系活动记录表》
2026 年 5 月 12 日	全景路演 (http://rs.p5w.net)	网络平台线上交流	个人、机构	通过全景路演 (http://rs.p5w.net) 在线参与“2026 年无锡辖区上市公司投资者集体接待日”活动的投资者	公司参会领导围绕公司经营战略、主营业务发展、2025 年度及 2026 年第一季度经营及财务情况等方面，就投资者关注的问题予以解答交流。	详见 2026 年 5 月 12 日披露于巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 的《2026 年 5 月 12 日投资者关系活动记录表》

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

（一）报告期内，公司控股股东协议转让部分股份完成过户登记暨公司新增持股 5%以上股东事项

2025 年 6 月 25 日，公司控股股东上海其辰与浙江金证资产管理有限公司（代表“金证得胜 1 号私募证券投资基金”）（以下简称“金证得胜 1 号”）、中国长城资产管理股份有限公司上海自贸试验区分公司、无锡国联数科咨询服务合伙企业（有限合伙）签署了《关于协鑫能源科技股份有限公司之股份转让协议》，约定上海其辰通过协议转让方式向金证得胜 1 号转让其持有的公司 96,130,000 股股份（无限售条件流通股），占公司总股本的 5.92%。标的股份的转让价格为每股人民币 10.17 元，为协议签署日前一交易日公司股票在二级市场收盘价的 90%，标的股份转让价格总额（税前）为人民币 977,642,100.00 元。

2026 年 2 月 2 日，上述协议转让事项已办理完成过户登记手续。本次权益变动后，转让方上海其辰及其一致行动人协鑫创展、杭州鑫璃合计持有公司的股份由 779,617,442 股减少至 683,487,442 股，占公司总股本的比例由 48.03%减少至 42.10%。受让方金证得胜 1 号持有公司的股份由 0 股增加至 96,130,000 股，占公司总股本的比例由 0%增加至 5.92%，新增成为公司持股 5%以上股东。

本次协议转让不会导致公司控股股东、实际控制人发生变更，不会对公司治理结构及持续经营产生重大影响。

（二）报告期内，公司与专业投资机构共同投资及进展事项

2026 年 6 月，公司全资子公司协鑫智慧能源拟以自有资金出资 1.6667 亿元人民币与安徽安元投资基金管理有限公司（以下简称“安元基金管理公司”或“普通合伙人”）、安徽安元投资基金有限公司（以下简称“安元基金”）、宣城市产业发展投资基金有限公司（以下简称“宣城产投基金”）共同设立宣城安元战新股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“本合伙企业”）。本合伙企业的募集规模为 10 亿元人民币，主要投向战略新兴产业；普通合伙人为安元基金管理公司，有限合伙人为安元基金、宣城产投基金和协鑫智慧能源。其中，公司全资子公司协鑫智慧能源持有本合伙企业 16.6670%的合伙份额。各方已于 2026 年 6 月签署《宣城安元战新股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙协议》。

截至报告期末，本合伙企业已在登记机关完成设立登记；各合伙人已根据《宣城安元战新股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙协议》的约定实缴首期出资款 30,000 万元，其中公司全资子公司协鑫智慧能源实缴 5,000 万元；已完成了私募投资基金备案手续，并取得《私募投资基金备案证明》，备案编码：SBGF85。

（三）公司控股股东及一致行动人股权质押情况

截至本报告披露日，公司控股股东上海其辰及其一致行动人协鑫创展、杭州鑫瑞持有公司 683,487,442 股，占公司总股本的 42.10%，其所持有公司股份累计被质押 348,052,935 股，占其所持公司股份的 50.92%。其中：上海其辰持有公司股份 262,107,048 股，占公司总股本的 16.15%，其所持有公司股份累计被质押 261,848,826 股，占其所持公司股份的 99.90%；协鑫创展持有公司股份 86,204,109 股，占公司总股本的 5.31%，其所持有公司股份累计被质押 86,204,109 股，占其所持公司股份的 100%；杭州鑫瑞持有公司股份 335,176,285 股，占公司总股本的 20.65%，其所持有公司股份累计被质押 0 股。

公司控股股东上海其辰及其一致行动人协鑫创展高比例质押股份系为满足自身及关联方的资金需求，目前其所质押的股份不存在平仓风险，股份质押风险在可控范围内，不会导致公司实际控制权发生变更，对公司生产经营不产生实质性影响。若后续出现平仓风险，公司控股股东及其一致行动人、相关融资方将采取包括但不限于补充股份质押、提前清偿借款、提前解除质押等措施应对上述风险。公司将持续关注其股票质押情况，严格遵守相关规定，及时履行信息披露义务。

（四）报告期内，公司披露的重大事项公告（查询索引：巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn>）如下：

序号	公告编号	公告标题	披露日期
1	2026-001	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/1/24
2	2026-002	第九届董事会第六次会议决议公告	2026/1/24
3	2026-003	关于变更经营范围及修订《公司章程》的公告	2026/1/24
4	2026-004	关于使用部分闲置自有资金进行委托理财的公告	2026/1/24
5	2026-005	关于召开 2026 年第一次临时股东会的通知	2026/1/24
6	2026-006	关于控股股东部分股份解除质押的公告	2026/2/4
7	2026-007	关于控股股东协议转让部分股份完成过户登记暨公司新增持股 5%以上股东的公告	2026/2/4
8	2026-008	2026 年第一次临时股东会决议公告	2026/2/10
9	2026-009	关于部分募投项目结项的公告	2026/2/10
10	2026-010	股票交易异常波动公告	2026/2/10
11	2026-011	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/2/28
12	2026-012	第九届董事会第七次会议决议公告	2026/3/5
13	2026-013	关于为控股子公司申请银团贷款提供担保的公告	2026/3/5
14	2026-014	关于向参股公司提供财务资助的公告	2026/3/5
15	2026-015	关于召开 2026 年第二次临时股东会的通知	2026/3/5
16	2026-016	关于完成经营范围变更登记并换发营业执照的公告	2026/3/7
17	2026-017	股票交易异常波动公告	2026/3/10
18	2026-018	股票交易异常波动公告暨补充风险提示公告	2026/3/13
19	2026-019	2026 年第二次临时股东会决议公告	2026/3/21
20	2026-020	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/3/21
21	2026-021	关于为控股子公司申请银团贷款提供担保的进展公告	2026/3/28
22	2026-022	关于控股股东部分股份解除质押暨再质押的公告	2026/4/2
23	2026-023	关于对控股子公司及参股公司提供担保的进展公告	2026/4/25
24	2026-024	第九届董事会第八次会议决议公告	2026/4/28

序号	公告编号	公告标题	披露日期
25	2026-025	2025 年年度报告摘要	2026/4/28
26	2026-026	2026 年一季度报告	2026/4/28
27	2026-027	关于 2025 年度利润分配预案的公告	2026/4/28
28	2026-028	关于续聘 2026 年度审计机构的公告	2026/4/28
29	2026-029	关于 2026 年度对外担保额度预计的公告	2026/4/28
30	2026-030	2025 年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告	2026/4/28
31	2026-031	关于部分募投项目延期的公告	2026/4/28
32	2026-032	关于终止收购新疆国信风光项目暨关联交易的公告	2026/4/28
33	2026-033	关于会计估计变更的公告	2026/4/28
34	2026-034	关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告	2026/4/28
35	2026-035	关于公司董事、高级管理人员 2025 年度薪酬情况及 2026 年度薪酬方案的公告	2026/4/28
36	2026-036	关于召开 2025 年年度股东大会的通知	2026/4/28
37	2026-037	关于 2025 年度计提资产减值准备的公告	2026/4/28
38	2026-038	关于会计政策变更的公告	2026/4/28
39	2026-039	关于召开 2025 年度暨 2026 年第一季度网上业绩说明会的公告	2026/4/28
40	2026-040	关于控股股东一致行动人部分股份解除质押暨再质押的公告	2026/4/29
41	2026-041	关于参加 2026 年无锡辖区上市公司投资者集体接待日活动的公告	2026/5/9
42	2026-042	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/5/9
43	2026-043	关于控股股东部分股份解除质押的公告	2026/5/13
44	2026-044	第九届董事会第九次会议决议公告	2026/5/20
45	2026-045	关于独立董事辞职暨补选独立董事并调整董事会专门委员会委员的公告	2026/5/20
46	2026-046	关于召开 2026 年第三次临时股东大会的通知	2026/5/20
47	2026-047	2025 年年度股东会决议公告	2026/5/20
48	2026-048	关于向参股公司提供财务资助的进展公告	2026/5/23
49	2026-049	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/5/23
50	2026-050	关于控股股东部分股份质押的公告	2026/5/27
51	2026-051	关于控股股东部分股份质押的公告	2026/6/3
52	2026-052	2026 年第三次临时股东会决议公告	2026/6/6
53	2026-053	2025 年年度权益分派实施公告	2026/6/11
54	2026-054	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2026/6/27
55	2026-055	关于与专业投资机构共同投资的公告	2026/6/27

十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

参见本节“十四、其他重大事项的说明”。

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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	100.00%
1、人民币普通股	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0		
三、股份总数	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	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

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		203,893		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	持有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
杭州鑫瑞企业管理有限公司	境内非国有法人	20.65%	335,176,285	0	0	335,176,285	不适用	0
上海其辰企业管理有限公司	境内非国有法人	16.15%	262,107,048	-96,130,000	0	262,107,048	质押	262,098,826
浙江金证资产管理有限公司—金证得胜 1 号私募证券投资基金	其他	5.92%	96,130,000	96,130,000	0	96,130,000	不适用	0
上海协鑫创	境内非国	5.31%	86,204,109	0	0	86,204,109	质押	86,204,10

展企业管理 有限公司	有法人							9
江阴秉颐清 洁能源合伙 企业（有限 合伙）	境内非国 有法人	1.62%	26,352,112	-348,300	0	26,352,112	不适用	0
香港中央结 算有限公司	境外法人	0.94%	15,254,274	1,245,791	0	15,254,274	不适用	0
中国建设银 行股份有限 公司—广发 中证全指电 力公用事业 交易型开放 式指数证券 投资基金	其他	0.57%	9,285,000	5,071,000	0	9,285,000	不适用	0
欧阳偏偏	境内自然 人	0.26%	4,185,400	1,089,400	0	4,185,400	不适用	0
华泰证券股 份有限公司 —嘉实国证 绿色电力交 易型开放式 指数证券投 资基金	其他	0.20%	3,276,200	1,264,300	0	3,276,200	不适用	0
高盛国际— 自有资金	其他	0.18%	2,873,827	2,286,665	0	2,873,827	不适用	0
战略投资者或一般法人因 配售新股成为前 10 名股 东的情况（如有）（参见 注 3）	无							
上述股东关联关系或一致 行动的说明	上海其辰、杭州鑫瑀及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，杭州鑫瑀、协鑫创展为上海其辰的一致行动人。未知上述其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表 决权、放弃表决权情况的 说明	无							
前 10 名股东中存在回购 专户的特别说明（如有） （参见注 11）	前 10 名股东中存在回购专户 41,874,066 股，但不纳入本表前 10 名股东列示。							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
杭州鑫瑀企业管理有限公司	335,176,285					人民币普通股	335,176,285	
上海其辰企业管理有限公司	262,107,048					人民币普通股	262,107,048	
浙江金证资产管理有限公司—金证得胜 1 号私募证券投资基金	96,130,000					人民币普通股	96,130,000	
上海协鑫创展企业管理有限公司	86,204,109					人民币普通股	86,204,109	
江阴秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	26,352,112					人民币普通股	26,352,112	
香港中央结算有限公司	15,254,274					人民币普通股	15,254,274	

中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	9,285,000	人民币普通股	9,285,000
欧阳偏偏	4,185,400	人民币普通股	4,185,400
华泰证券股份有限公司—嘉实国证绿色电力交易型开放式指数证券投资基金	3,276,200	人民币普通股	3,276,200
高盛国际—自有资金	2,873,827	人民币普通股	2,873,827
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	上海其辰、杭州鑫瑀及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，杭州鑫瑀、协鑫创展为上海其辰的一致行动人。未知上述其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
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）	股东欧阳偏偏，通过普通证券账户持有 0 股，通过中国中金财富证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有 4,185,400 股，实际合计持有 4,185,400 股。		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司前 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：协鑫能源科技股份有限公司

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	5,034,313,202.44	4,582,424,219.09
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	91,538,674.14	80,519,505.88
应收账款	4,404,879,115.79	4,190,951,831.48
应收款项融资	29,865,576.56	82,665,124.04
预付款项	154,266,919.05	192,187,507.71
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,026,392,038.27	848,994,406.69
其中：应收利息		
应收股利	40,391,560.68	60,806,790.23
买入返售金融资产		
存货	350,827,277.88	347,769,556.48
其中：数据资源		
合同资产	18,915,880.28	47,810,046.76
持有待售资产	100,795,721.63	100,655,895.79
一年内到期的非流动资产	65,163.96	9,648,960.00
其他流动资产	800,654,154.94	884,716,596.33
流动资产合计	12,012,513,724.94	11,368,343,650.25

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	75,642,554.28	80,403,356.44
长期股权投资	1,973,648,804.97	1,870,188,560.16
其他权益工具投资	69,852,090.12	37,970,760.12
其他非流动金融资产		
投资性房地产	47,893,578.69	48,634,847.99
固定资产	16,782,813,852.39	17,315,745,381.17
在建工程	2,478,260,366.74	1,913,369,120.18
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,650,572,373.94	1,885,581,998.10
无形资产	2,648,079,649.61	2,540,199,956.84
其中：数据资源		
开发支出	9,526,714.21	7,861,939.32
其中：数据资源		
商誉	21,738,996.01	21,738,996.01
长期待摊费用	112,008,006.56	122,745,764.31
递延所得税资产	112,039,108.45	116,644,952.85
其他非流动资产	1,590,704,504.09	1,279,674,666.21
非流动资产合计	27,572,780,600.06	27,240,760,299.70
资产总计	39,585,294,325.00	38,609,103,949.95
流动负债：		
短期借款	3,133,115,868.78	3,647,706,253.56
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		2,492,740.60
应付账款	510,102,128.01	487,613,119.83
预收款项	19,170,677.22	20,330,888.63
合同负债	161,942,646.20	122,936,199.53
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	119,251,074.58	312,975,397.98
应交税费	220,642,968.38	302,776,088.62
其他应付款	2,997,153,214.11	3,055,270,088.88
其中：应付利息		

应付股利	40,369,340.45	25,458,486.54
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	2,409,071,535.49	3,228,428,808.27
其他流动负债	27,609,746.91	32,449,541.15
流动负债合计	9,598,059,859.68	11,212,979,127.05
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	10,102,795,909.12	8,168,145,565.05
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,308,701,246.35	1,420,109,137.59
长期应付款	3,795,499,747.42	3,843,907,739.93
长期应付职工薪酬		
预计负债	86,854,986.06	69,608,050.41
递延收益	266,208,212.12	245,861,621.81
递延所得税负债	3,394,349.35	11,498,695.09
其他非流动负债		
非流动负债合计	15,563,454,450.42	13,759,130,809.88
负债合计	25,161,514,310.10	24,972,109,936.93
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,604,754,099.99	8,426,967,548.28
减：库存股	500,470,271.76	500,470,271.76
其他综合收益	-25,264,685.00	-11,335,385.60
专项储备	29,402,088.63	23,121,584.28
盈余公积	311,141,121.30	311,141,121.30
一般风险准备		
未分配利润	2,328,776,606.31	1,938,903,566.26
归属于母公司所有者权益合计	12,371,663,573.47	11,811,652,776.76
少数股东权益	2,052,116,441.43	1,825,341,236.26
所有者权益合计	14,423,780,014.90	13,636,994,013.02
负债和所有者权益总计	39,585,294,325.00	38,609,103,949.95

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：彭毅 会计机构负责人：卢文江

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	858,950,807.80	681,332,834.67

交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		40,173,993.00
应收账款	344,235,792.16	301,863,195.03
应收款项融资		70,272.00
预付款项	6,231,916.84	6,574,338.92
其他应收款	3,053,827,146.27	2,890,752,279.55
其中：应收利息		
应收股利	450,000,000.00	450,000,000.00
存货	1,550,921.95	1,550,921.95
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	3,534,000.00	7,068,000.00
其他流动资产	2,174,650.59	3,755,136.37
流动资产合计	4,270,505,235.61	3,933,140,971.49
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	26,226,000.00	22,692,000.00
长期股权投资	10,582,024,717.39	10,589,774,020.59
其他权益工具投资	20,000,000.00	20,000,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	979,554.32	1,054,227.96
在建工程	35,849.06	35,849.06
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,536,697.25	7,626,146.79
无形资产	3,380,541.39	4,157,929.38
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	9,173,110.72	10,701,962.50
递延所得税资产		
其他非流动资产	700,825.63	
非流动资产合计	10,649,057,295.76	10,656,042,136.28
资产总计	14,919,562,531.37	14,589,183,107.77
流动负债：		
短期借款	1,021,756,312.59	1,024,986,142.57
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	93,275,521.69	157,122,126.12
预收款项		
合同负债	3,304,472.00	785,794.59
应付职工薪酬	2,547,233.01	19,488,904.39
应交税费	464,422.11	128,171.29
其他应付款	3,283,620,320.94	2,674,792,391.80
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		34,711,908.55
其他流动负债		83,507.41
流动负债合计	4,404,968,282.34	3,912,098,946.72
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		
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		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	4,404,968,282.34	3,912,098,946.72
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,808,421,816.49	7,808,421,816.49
减：库存股	500,470,271.76	500,470,271.76
其他综合收益	-5,958,563.87	-5,999,391.95
专项储备		
盈余公积	311,141,121.30	311,141,121.30
未分配利润	1,278,135,532.87	1,440,666,272.97
所有者权益合计	10,514,594,249.03	10,677,084,161.05
负债和所有者权益总计	14,919,562,531.37	14,589,183,107.77

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	4,889,915,375.54	5,422,388,965.12
其中：营业收入	4,889,915,375.54	5,422,388,965.12
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	4,072,965,678.85	4,741,001,193.86
其中：营业成本	3,346,576,535.20	3,961,904,477.68
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	44,388,696.84	49,348,817.52
销售费用	41,566,847.49	40,203,346.50
管理费用	308,552,631.13	315,483,044.75
研发费用	10,146,637.58	1,994,356.93
财务费用	321,734,330.61	372,067,150.48
其中：利息费用	321,928,929.88	374,187,713.74
利息收入	10,548,379.61	11,305,752.94
加：其他收益	26,188,252.38	23,109,044.27
投资收益（损失以“—”号填列）	128,668,120.36	112,230,630.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	56,514,811.08	50,061,349.76
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		-2,088,100.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-20,146,456.73	-1,019,739.35
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-7,739,928.38	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-7,938,722.86	-11,392,798.42
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	935,980,961.46	802,226,808.64
加：营业外收入	4,526,136.55	16,055,902.35
减：营业外支出	5,256,185.30	9,479,071.00
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	935,250,912.71	808,803,639.99
减：所得税费用	223,263,920.81	199,418,969.45
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	711,986,991.90	609,384,670.54

（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	711,986,991.90	609,384,670.54
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）	548,018,094.85	519,313,392.39
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	163,968,897.05	90,071,278.15
六、其他综合收益的税后净额	-13,873,863.71	-1,740,179.49
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-13,929,299.40	-1,568,163.10
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	40,828.08	
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	40,828.08	
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	-13,970,127.48	-1,568,163.10
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	-13,970,127.48	-1,568,163.10
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	55,435.69	-172,016.39
七、综合收益总额	698,113,128.19	607,644,491.05
归属于母公司所有者的综合收益总额	534,088,795.45	517,745,229.29
归属于少数股东的综合收益总额	164,024,332.74	89,899,261.76
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.3465	0.3284
（二）稀释每股收益	0.3465	0.3284

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：彭毅 会计机构负责人：卢文江

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	414,827,869.49	360,197,823.11
减：营业成本	361,789,848.52	313,549,359.31
税金及附加	1,208,976.54	665,570.92
销售费用		5,288.68

管理费用	34,464,046.04	31,123,067.67
研发费用	1,798,495.75	
财务费用	12,501,196.17	28,448,921.58
其中：利息费用	14,981,967.89	35,836,478.27
利息收入	5,463,994.31	7,471,776.96
加：其他收益	337,881.54	215,373.95
投资收益（损失以“—”号填列）	-7,760,108.24	-5,981,891.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-7,790,131.28	-5,145,273.69
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）		-2,088,100.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-23,255.00	-3,203,426.32
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）	-4,380,175.23	-24,652,428.64
加：营业外收入	0.20	16,002.00
减：营业外支出	5,510.27	
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-4,385,685.30	-24,636,426.64
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-4,385,685.30	-24,636,426.64
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-4,385,685.30	-24,636,426.64
（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	40,828.08	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	40,828.08	
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	40,828.08	
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	-4,344,857.22	-24,636,426.64
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	5,420,826,364.65	5,462,931,374.01
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	17,398,059.35	11,599,671.45
收到其他与经营活动有关的现金	236,441,311.49	185,425,857.05
经营活动现金流入小计	5,674,665,735.49	5,659,956,902.51
购买商品、接受劳务支付的现金	2,817,293,899.44	3,188,946,164.24
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	507,591,353.02	510,927,214.84
支付的各项税费	578,943,523.14	514,606,004.37
支付其他与经营活动有关的现金	445,193,507.66	538,990,106.81
经营活动现金流出小计	4,349,022,283.26	4,753,469,490.26
经营活动产生的现金流量净额	1,325,643,452.23	906,487,412.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	9,694,326.23	44,056,285.25
取得投资收益收到的现金	3,480,023.04	102,653.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	103,869,676.23	174,833,524.07
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	593,317,495.11	87,502,531.07
收到其他与投资活动有关的现金	166,779,796.95	29,904,692.40
投资活动现金流入小计	877,141,317.56	336,399,686.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,779,141,561.49	1,600,852,843.65
投资支付的现金	82,481,330.00	76,494,179.00

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	26,876,482.08	
支付其他与投资活动有关的现金	276,357,059.87	36,346,988.00
投资活动现金流出小计	2,164,856,433.44	1,713,694,010.65
投资活动产生的现金流量净额	-1,287,715,115.88	-1,377,294,324.21
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	261,108,000.00	40,453,377.19
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	261,108,000.00	40,453,377.19
取得借款收到的现金	4,982,444,798.85	4,143,744,581.64
收到其他与筹资活动有关的现金	1,623,694,674.59	1,325,736,431.57
筹资活动现金流入小计	6,867,247,473.44	5,509,934,390.40
偿还债务支付的现金	4,177,418,444.46	2,967,408,953.46
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	433,999,520.21	336,187,788.79
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	223,571,271.46	103,080,545.85
支付其他与筹资活动有关的现金	1,767,562,426.04	1,850,443,104.01
筹资活动现金流出小计	6,378,980,390.71	5,154,039,846.26
筹资活动产生的现金流量净额	488,267,082.73	355,894,544.14
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-7,202,388.41	1,738,656.06
五、现金及现金等价物净增加额	518,993,030.67	-113,173,711.76
加：期初现金及现金等价物余额	3,924,494,524.38	3,508,966,804.83
六、期末现金及现金等价物余额	4,443,487,555.05	3,395,793,093.07

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	454,523,644.11	614,361,174.48
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	11,528,224.98	2,561,314.00
经营活动现金流入小计	466,051,869.09	616,922,488.48
购买商品、接受劳务支付的现金	465,794,688.59	326,098,048.42
支付给职工以及为职工支付的现金	32,592,631.96	46,446,291.81
支付的各项税费	9,125,384.66	3,037,473.54
支付其他与经营活动有关的现金	19,894,709.32	23,881,731.50
经营活动现金流出小计	527,407,414.53	399,463,545.27
经营活动产生的现金流量净额	-61,355,545.44	217,458,943.21
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	30,023.04	
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	40,000,000.00	
投资活动现金流入小计	40,030,023.04	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	208,554.00	1,074,232.00
投资支付的现金		70,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的		

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	40,000,000.00	
投资活动现金流出小计	40,208,554.00	71,074,232.00
投资活动产生的现金流量净额	-178,530.96	-71,074,232.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	441,884,967.36	1,204,711,378.95
收到其他与筹资活动有关的现金	2,273,826,714.29	2,322,143,390.71
筹资活动现金流入小计	2,715,711,681.65	3,526,854,769.66
偿还债务支付的现金	358,471,435.16	364,842,341.99
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	169,745,100.80	19,190,576.48
支付其他与筹资活动有关的现金	1,948,355,786.36	3,411,685,414.52
筹资活动现金流出小计	2,476,572,322.32	3,795,718,332.99
筹资活动产生的现金流量净额	239,139,359.33	-268,863,563.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-34,256.46
五、现金及现金等价物净增加额	177,605,282.93	-122,513,108.58
加：期初现金及现金等价物余额	481,133,034.78	312,128,478.43
六、期末现金及现金等价物余额	658,738,317.71	189,615,369.85

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年期末 余额	1,62 3,32 4,61 4.00				8,42 6,96 7,54 8.28	500, 470, 271. 76	- 11,3 35,3 85.6 0	23,1 21,5 84.2 8	311, 141, 121. 30		1,93 8,90 3,56 6.26		11,8 11,6 52,7 76.7 6	1,82 5,34 1,23 6.26	13, 63 6,9 94, 01 3.0 2
加：会计 政策变更															
前期 差错更正															
其他															
二、本年期初 余额	1,62 3,32 4,61 4.00				8,42 6,96 7,54 8.28	500, 470, 271. 76	- 11,3 35,3 85.6 0	23,1 21,5 84.2 8	311, 141, 121. 30		1,93 8,90 3,56 6.26		11,8 11,6 52,7 76.7 6	1,82 5,34 1,23 6.26	13, 63 6,9 94, 01 3.0 2
三、本期增减					177,		-	6,28			389,		560,	226,	78

变动金额（减少以“—”号填列）					786,551.71		13,929,299.40	0,504.35			873,040.05		010,796.71	775,205.17	6,786,001.88
（一）综合收益总额							-13,929,299.40				548,018,094.85		534,088,795.45	164,024,332.74	8,113,128.19
（二）所有者投入和减少资本					177,786,551.71								177,786,551.71	126,419,534.27	4,206,085.98
1．所有者投入的普通股														295,908,000.00	5,908,000.00
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他					177,786,551.71								177,786,551.71	-169,488,465.73	8,298,085.98
（三）利润分配											-158,145,054.80		-158,145,054.80	-66,371,119.46	-22,451,642.66
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											-158,145,054.80		-158,145,054.80	-66,371,119.46	-22,451,642.66
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							6,280,504.35					6,280,504.35	2,702,457.62	8,982,961.97	
1. 本期提取							76,135,707.39					76,135,707.39	16,914,580.51	93,050,287.90	
2. 本期使用							-69,855,203.04					-69,855,203.04	-14,212,122.89	-84,067,325.93	
（六）其他															
四、本期期末余额	1,623,324,614.00				8,604,754,099.99	500,470,271.76	-25,264,685.00	29,402,088.63	311,141,121.30		2,328,776,606.31	12,371,663,573.47	2,052,116,441.43	14,423,780,014.90	

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有者 权益 合计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减 ： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年期末 余额	1,62 3,32 4,61 4.00				8,59 2,07 0,83 2.95	500, 470, 271. 76	3,86 19,2 2,66 6.69	16,2 19,2 48.5 2	279, 891, 602. 98		1,72 4,11 3,44 1.01		11,7 39,0 12,1 34.3	1,72 4,78 1,29 7.57	13, 46 3,7 93,

													9		43 1.9 6
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,62 3,32 4,61 4.00				8,59 2,07 0,83 2.95	500, 470, 271. 76	3,86 2,66 6.69	16,2 19,2 48.5 2	279, 891, 602. 98		1,72 4,11 3,44 1.01		11,7 39,0 12,1 34.3 9	1,72 4,78 1,29 7.57	13, 46 3,7 93, 43 1.9 6
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					- 4,86 3,46 2.27		- 1,56 8,16 3.10	5,91 1,64 7.44			361, 168, 337. 59		360, 648, 359. 66	35,9 83,2 60.6 7	39 6,6 31, 62 0.3 3
（一）综合收益总额							- 1,56 8,16 3.10				519, 313, 392. 39		517, 745, 229. 29	89,8 99,2 61.7 6	60 7,6 44, 49 1.0 5
（二）所有者投入和减少资本					- 4,86 3,46 2.27								- 4,86 3,46 2.27	47,1 77,9 84.0 0	42, 31 4,5 21. 73
1．所有者投入的普通股														49,1 21,2 66.5 0	49, 12 1,2 66. 50
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					- 4,86 3,46 2.27								- 4,86 3,46 2.27	- 1,94 3,28 2.50	- 6,8 06, 74 4.7 7
（三）利润分配											- 158, 145, 054. 80		- 158, 145, 054. 80	- 102, 196, 850. 57	- 26 0,3 41, 90 5.3 7

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											- 158, 145, 054. 80		- 158, 145, 054. 80	- 102, 196, 850. 57	- 26 0,3 41, 90 5.3 7
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								5,91 1,64 7.44					5,91 1,64 7.44	1,10 2,86 5.48	7,0 14, 51 2.9 2
1. 本期提取								62,2 86,5 33.4 3					62,2 86,5 33.4 3	14,5 88,7 35.7 9	76, 87 5,2 69. 22
2. 本期使用								- 56,3 74,8 85.9 9					- 56,3 74,8 85.9 9	- 13,4 85,8 70.3 1	- 69, 86 0,7 56. 30
（六）其他															
四、本期期末余额	1,62 3,32 4,61 4.00				8,58 7,20 7,37 0.68	500, 470, 271. 76	2,29 4,50 3.59	22,1 30,8 95.9 6	279, 891, 602. 98		2,08 5,28 1,77 8.60		12,0 99,6 60,4 94.0 5	1,76 0,76 4,55 8.24	13, 86 0,4 25, 05 2.2 9

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	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76	-5,999,391.95		311,141,121.30	1,440,666,272.97		10,677,084,161.05
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76	-5,999,391.95		311,141,121.30	1,440,666,272.97		10,677,084,161.05
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							40,828.08			-162,530,740.10		-162,489,912.02
（一）综合收益总额							40,828.08			-4,385,685.30		-4,344,857.22
（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										-158,145,054.80		-158,145,054.80
1．提取盈余公积												

2. 对所有者（或股东）的分配										- 158,145,054.80		- 158,145,054.80
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	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76	- 5,958,563.87		311,141,121.30	1,278,135,532.87		10,514,594,249.03

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	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76			279,891,602.98	1,317,565,662.88		10,528,733,424.59
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

二、本年期初余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76			279,891,602.98	1,317,565,662.88		10,528,733,424.59
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										-182,781,481.44		-182,781,481.44
（一）综合收益总额										-24,636,426.64		-24,636,426.64
（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										-158,145,054.80		-158,145,054.80
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-158,145,054.80		-158,145,054.80
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	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76			279,891,602.98	1,134,784,181.44		10,345,951,943.15

三、公司基本情况

1. 公司注册地、组织形式和总部地址

协鑫能源科技股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”），原名江苏霞客环保色纺股份有限公司（以下简称“原霞客环保”），于 2000 年 12 月经江苏省人民政府批准，由江阴霞客色纺有限公司整体变更设立的股份有限公司。公司于 2004 年 7 月在深圳证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91320200142294446F 的营业执照。

2019 年 5 月 8 日，原霞客环保收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准江苏霞客环保色纺股份有限公司向上海其辰投资管理有限公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2019]834 号）。2019 年 6 月 20 日，原霞客环保完成工商变更，正式更名为“协鑫能源科技股份有限公司”。2019 年 6 月 26 日，经深圳证券交易所核准，公司变更证券简称为“协鑫能科”。

经过历年的增发新股、回购股份，截止 2026 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 162,332.46 万股，注册资本为 162,332.46 万元，注册地址：江苏省江阴市海港路 18-1 号 202 室，总部地址：江苏省苏州工业园区新庆路 28 号，母公司为上海其辰企业管理有限公司，本公司的最终实际控制人为朱共山先生。

2. 公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力、热力生产和供应行业，主要产品和服务为清洁能源发电、热电联产、能源服务等。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、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”）进行确认和计量，在此基础上，结合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，编制财务报表。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

- 1. 本公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备计提的方法（参见附注五/12、13、14、15）、固定资产折旧和无形资产摊销（参见附注五/24、30）、收入的确认时点（参见附注五/39）等。
- 2. 本公司根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价，会计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

营业周期是指企业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

采用人民币为记账本位币。
境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

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	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额的 1%以上，或金额大于 1,000 万元
本期重要的应收款项核销	单项应收款项核销大于 1,000 万元
重要的在建工程	单项在建工程余额大于 1 亿元，或本期转固金额在 1 亿元以上
重要的非全资子公司	非全资子公司净资产占合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于 1 亿元
重要的合营企业和联营企业	单个被投资单位的长期股权投资账面价值占公司合并净资产 1%以上，或权益法核算下确认投资收益（绝对值）占公司合并净利润 5%以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，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。

2. 同一控制下的企业合并

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。

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

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，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，在取得控制权日，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。对于合并日之前持有的股权投资，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，暂不进行会计处理，直至处置该项投资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所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

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，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，计入当期损益。

通过多次交换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，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，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；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

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

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- （1）被投资方的设立目的。
- （2）被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- （3）投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- （4）投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- （5）投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- （6）投资方与其他方的关系。

2. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

3. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1）一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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，本公司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。

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

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

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

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，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。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用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折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；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

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所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下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

（1）分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、部分以摊余成本计量的应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1）对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2）对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

（2）分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余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从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

（3）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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。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从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

（4）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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

（5）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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。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，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地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：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除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之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非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会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括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

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照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：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

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

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

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

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债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，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，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。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

（1）转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

（2）保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

（3）既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1）未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2）保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

（1）金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

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

（2）金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2）终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

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

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并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，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、合同资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款/应收融资租赁款/应收经营租赁款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。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，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，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

（1）如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

（2）如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

（3）如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

（1）信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1）债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2）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；
- 3）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；
- 4）债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5）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流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）已发生信用减值的金融资产

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) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失, 在评估预期信用损失时, 考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据, 将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括: 低风险组合、应收可再生能源补贴组合、账龄组合等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失:

1) 对于金融资产, 信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产, 信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括: 通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额; 货币时间价值; 在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的, 直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

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

- (1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利, 且该种法定权利是当前可执行的;
- (2) 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。

12、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11、金融工具减值。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时, 本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的判断, 依据信用风险特征将 应收票据划分为若干组合, 在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下:

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票组合	承兑人历史上未发生票据违约, 信用损失风险低, 在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力强	预期不存在信用损失
商业承兑汇票组合	出票人历史上未发生票据违约, 信用损失风险较低, 在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失

13、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11、金融工具减值。

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收账款, 本公司按单项计提预期信用损失。本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值; 在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
低风险组合	关联方，以及已获得收款保证的，判定其信用风险较低的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况判断其信用风险较低，一般不计提坏账准备
可再生能源补贴组合	本组合为可再生能源补贴电费的应收账款	按照 1.5%的预期信用损失率对账面余额计提坏账准备
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提坏账准备

14、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。

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详见本附注五/11、金融工具减值。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票组合	有双重持有目的的应收银行承兑汇票，承兑银行均为信用等级较高的银行	预期不存在信用损失

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11、金融工具减值。

对信用风险与组合信用风险显著不同的其他应收款，本公司按单项计提预期信用损失。本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值；在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的其他应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
低风险组合	关联方、应收政府部门款项，以及已获得收款保证的，判定其信用风险较低的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况判断其信用风险较低，一般不计提坏账准备
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提坏账准备

16、合同资产

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11、金融工具减值。

17、存货

1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货类别

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。主要包括原材料、燃料、库存商品、发出商品、合同履约成本等。

(2) 存货的发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按移动加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

采用一次转销法进行摊销。

2. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与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，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

18、持有待售资产

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当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。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11、金融工具减值。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值；在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的长期应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将长期应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

22、长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五/6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

（1）成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，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对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

（2）权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，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；并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所有者权益。

本公司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。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应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。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

（1）公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

（2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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。

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因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。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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：

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

（2）在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（2）在合并财务报表中，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，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：

- （1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；
- （2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；
- （3）与被投资单位之间发生重要交易；
- （4）向被投资单位派出管理人员；
- （5）向被投资单位提供关键技术资料。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对房屋建筑物计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	35	10	2.57

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五/31、长期资产减值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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金额计入当期损益。

24、固定资产

（1）确认条件

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

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

（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	20-35 年	10%	2.57%-4.50%
专用设备	年限平均法	5-25 年	0-10%	3.60%-18.00%
运输设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%
通用设备	年限平均法	5-10 年	10%	9.00%-18.00%

25、在建工程

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五/31、长期资产减值。

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；

2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3. 本公司发生的初始直接费用；

4. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注五/31、长期资产减值。

30、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，包括土地使用权、软件、供热经营权、专利权、特许经营权、海域经营权和等煤量指标。

1.无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2.无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	20 年、40 年、50 年	土地使用权证期限
软件	5 年	预期带来经济利益的期限
供热经营权	持有该经营权之公司的经营年限	公司的经营年限
专利权	5 年	专利权有效年限
特许经营权	5 年、28 年	特许经营权授予年限
海域经营权	50 年	不动产权证期限
等煤量指标	50 年	预计受益年限

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，必要时进行调整。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 31、长期资产减值。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

（a）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；

（b）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

（c）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；

（d）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；

（e）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。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。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

31、长期资产减值

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其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较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，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。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

32、长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

33、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。

34、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划全部为设定提存计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

35、预计负债

1. 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

36、租赁负债

本公司对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。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

- （1）扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- （2）取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- （3）在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
- （4）在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
- （5）根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。
- （6）本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。
- （7）未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

37、股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

4. 会计处理方法

（1）权益结算和现金结算股份支付的会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（2）股份支付条款和条件修改的会计处理

对于不利修改，本公司视同该变更从未发生，仍继续对取得的服务进行会计处理。

对于有利修改，本公司按照如下规定进行处理：如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，企业应按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至修改后的可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。如果修改发生在可行权日之后，应当立即确认权益工具公允价值的增加。如果股份支付协议要求职工只有先完成更长期间的服务才能取得修改后的权益工具，则企业应在整个等待期内确认权益工具公允价值的增加。

如果修改增加了所授予的权益工具的数量，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至增加的权益工具可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。

如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，应当考虑修改后的可行权条件。

（3）股份支付取消的会计处理

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、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

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如下业务类型：

（1）电力销售收入

（2）热力销售收入

（3）能源服务收入

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，属于在某一时间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，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2. 收入确认的具体方法

（1）电力销售收入

本公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力上网并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

（2）热力销售收入

本公司热力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司将产品通过管网运送至约定交货地点并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认。

（3）能源服务收入

本公司的能源服务业务主要包括节能与技术服务、能源交易服务等。对于在合同约定的期间内提供服务业务，因其连续性的特点属于在某一时段内履行的履约义务，本公司于合同约定的服务期内按照履约进度确认收入；对于项目周期较短或没有明确服务履约进度的服务业务属于在某一时点履行的履约义务，本公司于服务项目完成并经客户确认后确认收入。

3. 特定交易的收入处理原则

（1）附有销售退回条款的合同

对于附有销售退回条款的销售，本公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额(即，不包含预期因销售退回将退还的金额)确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本(包括退回商品的价值减损)后的余额，确认为一项资产，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。

（2）附有质量保证条款的合同

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

（3）向客户授予知识产权许可的合同

评估该知识产权许可是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，则进一步确定其是在某一时段内履行还是在某一时点履行。向客户授予知识产权许可，并约定按客户实际销售或使用情况收取特许权使用费的，则在下列两项孰晚的时点确认收入：客户后续销售或使用行为实际发生；公司履行相关履约义务。

（4）向客户收取无需退回的初始费的合同

在合同开始（或接近合同开始）日向客户收取的无需退回的初始费应当计入交易价格。公司经评估，该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，并且该商品构成单项履约义务的，则在转让该商品时，按照分摊至该商品的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，但该商品不构成单项履约义务的，则在包含该商品的单项履约义务履行时，按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品不相关的，该初始费则作为未来将转让商品的预收款，在未来转让该商品时确认为收入。

（5）主要责任人和代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

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。

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

40、合同成本

1.合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了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。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2.合同取得成本

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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3.合同成本摊销

上述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，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4.合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

41、政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。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。

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划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。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；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；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

42、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- （1）商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- （2）非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- （3）对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- （1）企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- （2）递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

43、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

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

1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注五/29 和 36。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- A 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- B 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- C 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- D 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- E 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

A 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

B 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

C 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

A 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

B 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

C 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；

D 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；

E 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

44、其他重要的会计政策和会计估计

45、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部 2025 年发布的《企业会计准则解释第 19 号》	无	0.00
本公司自 2026 年 6 月 16 日起执行财政部 2026 年发布的《企业会计准则解释第 20 号》	无	0.00

(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

46、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售货物（含电力销售）、提供加工修理修配服务、提供有形动产租赁服务	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%、16.5%、15%
增值税	热力销售、提供不动产租赁服务、销售不动产、转让土地使用权	9%
增值税	其他应税销售服务行为	6%
环境保护税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税固体废物按照固体废物的排放量确定;应税噪声按照超过国家规定标准的分贝数确定	污染当量数乘以具体适用税额

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
--------	-------

2、税收优惠

1. 所得税

（1）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。

本公司的子公司苏州智电节能科技有限公司、新疆协鑫智慧能源服务有限公司、北京胜能能源科技有限公司已于 2023 年至 2024 年分别取得《高新技术企业证书》，证书编号为 GR202332001968、GR202365000934 和 GR202311008911，有效期三年。证书有效期内减按 15%税率征收企业所得税。

（2）根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023 年第 12 号）的规定，本公司下属小微企业自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对本公司下属符合小微企业要求的子公司年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

（3）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条的规定，本公司下属子公司的太阳能光伏电站项目、风力发电站、再生能源发电站项目属于国家重点扶持的公共基础电力项目，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策，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。

（4）根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定，本公司成立在中西部的太阳能光伏电站子公司，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，具备享受“西部大开发”优惠税率的条件，在涉及定期减免税的减半期内，可以按照 15%税率计算的应纳税额减半征税。

（5）根据财政部、国家税务总局《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]47 号）有关规定，本公司下属子公司的生物质发电项目产生的收入属于以农作物秸秆及壳皮（包括粮食作物秸秆、农业经济作物秸秆、粮食壳皮、玉米芯）为主要原材料，生产电力、热力等符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按 90%计入当年收入总额。

2. 增值税

根据财政部、国家税务总局《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财政部税务总局公告 2021 年第 40 号）有关规定，本公司下属子公司的垃圾焚烧发电项目发电收入享受退税率为 100% 的增值税即征即退政策，垃圾焚烧发电项目的垃圾处理、污泥处理处置劳务收入享受增值税免税政策。本公司下属子公司的煤泥焚烧发电项目享受增值税退税率为 50% 的增值税即征即退政策。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	21,873.81	23,259.80
银行存款	4,460,990,008.56	4,003,288,798.49
其他货币资金	573,301,320.07	579,112,160.80
合计	5,034,313,202.44	4,582,424,219.09
其中：存放在境外的款项总额	217,234,865.14	201,201,036.55

其他说明

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	50,000,000.00	40,946,882.43
保函保证金	342,119,440.49	342,490,296.18
信用证保证金	99,000,000.00	120,000,000.00
用于取得借款的货币资金		85,605,028.39
其他	99,706,206.90	68,887,487.71
合计	590,825,647.39	657,929,694.71

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

4、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	91,538,674.14	80,519,505.88
合计	91,538,674.14	80,519,505.88

（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票据	91,538,674.14	100.00%			91,538,674.14	80,519,505.88	100.00%			80,519,505.88
其中：										
合计	91,538,674.14	100.00%			91,538,674.14	80,519,505.88	100.00%			80,519,505.88

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

（4）期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		18,428,322.87
合计		18,428,322.87

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、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）	2,190,597,257.66	2,198,267,659.70
0—6 个月	1,722,818,929.86	1,643,375,053.71
7—12 个月	467,778,327.80	554,892,605.99
1 至 2 年	860,193,336.24	792,766,776.74
2 至 3 年	432,282,960.59	345,150,518.84
3 年以上	1,096,046,526.90	1,021,358,764.88
3 至 4 年	302,088,035.45	257,299,197.30
4 至 5 年	404,246,930.31	400,391,747.78
5 年以上	389,711,561.14	363,667,819.80
合计	4,579,120,081.39	4,357,543,720.16

(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	248,931,627.87	5.44%	74,806,627.87	30.05%	174,125,000.00	265,724,749.96	6.10%	81,281,913.96	30.59%	184,442,836.00

账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,330,188,453.52	94.56%	99,434,337.73	2.30%	4,230,754,115.79	4,091,818,970.20	93.90%	85,309,974.72	2.08%	4,006,508,995.48
其中：										
低风险组合	59,766,360.69	1.30%			59,766,360.69	42,476,410.56	0.97%			42,476,410.56
账龄组合	1,754,149,358.71	38.31%	61,690,246.64	3.52%	1,692,459,112.07	1,678,568,356.25	38.52%	49,748,361.65	2.96%	1,628,819,994.60
可再生能源补贴组合	2,516,272,734.12	54.95%	37,744,091.09	1.50%	2,478,528,643.03	2,370,774,203.39	54.41%	35,561,613.07	1.50%	2,335,212,590.32
合计	4,579,120,081.39	100.00%	174,240,965.60		4,404,879,115.79	4,357,543,720.16	100.00%	166,591,888.68		4,190,951,831.48

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
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	180,900,000.00	6,775,000.00	180,900,000.00	6,775,000.00	3.75%	对无法保证回收部分按预期信用损失计提
浙江瑞胜达汽车服务有限公司	26,414,926.90	16,097,090.90	16,097,090.90	16,097,090.90	100.00%	预计无法收回
合众新能源汽车股份有限公司	11,227,073.73	11,227,073.73	11,227,073.73	11,227,073.73	100.00%	预计无法收回
黄骅市昌源物流有限公司	12,530,957.35	12,530,957.35	12,530,957.35	12,530,957.35	100.00%	预计无法收回
国网内蒙古电力公司	10,662,784.00	10,662,784.00	10,662,784.00	10,662,784.00	100.00%	预计无法收回
其他零星客商	23,989,007.98	23,989,007.98	17,513,721.89	17,513,721.89	100.00%	预计无法收回
合计	265,724,749.96	81,281,913.96	248,931,627.87	74,806,627.87		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
协鑫智慧能源（广饶）有限公司	33,947,920.00		
协鑫绿能系统科技有限公司	8,843,559.37		
协鑫储能科技（苏州）有限公司	2,987,579.20		
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	1,960,737.32		
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	1,659,423.41		
高州协鑫燃气分布式能源有	1,587,450.00		

限公司			
阜宁协鑫集成科技有限公司	1,558,371.65		
内蒙古鑫元硅材料科技有限公司	1,023,830.48		
其他客商	6,197,489.26		
合计	59,766,360.69		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：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
0—6个月	1,358,424,214.61		
7—12个月	114,094,796.60	570,473.98	0.50%
1—2年	162,185,216.30	16,218,521.63	10.00%
2—3年	31,295,673.90	6,259,134.78	20.00%
3—4年	44,983,056.89	13,494,917.07	30.00%
4—5年	36,038,402.46	18,019,201.23	50.00%
5年以上	7,127,997.95	7,127,997.95	100.00%
合计	1,754,149,358.71	61,690,246.64	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：可再生能源补贴组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
可再生能源补贴组合	2,516,272,734.12	37,744,091.09	1.50%
合计	2,516,272,734.12	37,744,091.09	

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

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		85,309,974.72	81,281,913.96	166,591,888.68
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		14,881,799.09		14,881,799.09
本期转回			4,000,000.00	4,000,000.00
本期转销		757,436.08	2,475,286.09	3,232,722.17
2026 年 6 月 30 日余额		99,434,337.73	74,806,627.87	174,240,965.60

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

(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	
按单项计提坏账准备	81,281,913.96	0.00	4,000,000.00	2,475,286.09		74,806,627.87
按组合计提坏账准备-低风险组合						
按组合计提坏账准备-账龄组合	49,748,361.65	12,699,321.07		757,436.08		61,690,246.64
按组合计提坏账准备-可再生能源补贴组合	35,561,613.07	2,182,478.02				37,744,091.09
合计	166,591,888.68	14,881,799.09	4,000,000.00	3,232,722.17		174,240,965.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,232,722.17

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
江苏彭玺新能源科技有限公司	应收租赁款	2,411,688.72	确认无法收回	按权限审批	否
江苏彭玺新能源科技有限公司	应收换电服务	704,436.08	确认无法收回	按权限审批	否
合计		3,116,124.80			

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	1,016,142,456.50		1,016,142,456.50	22.09%	11,290,830.83
国网山西省电力公司	277,612,551.91		277,612,551.91	6.03%	4,014,284.03
国网吉林省电力有限公司	258,034,610.37		258,034,610.37	5.61%	3,842,214.26
国网青海省电力公司	254,522,287.01		254,522,287.01	5.53%	3,807,501.34
广东电网有限责任公司	240,696,164.86		240,696,164.86	5.23%	965,737.10
合计	2,047,008,070.65		2,047,008,070.65	44.49%	23,920,567.56

6、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
质保金	21,007,235.43	2,091,355.15	18,915,880.28	51,161,473.53	3,351,426.77	47,810,046.76
合计	21,007,235.43	2,091,355.15	18,915,880.28	51,161,473.53	3,351,426.77	47,810,046.76

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(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	21,007,235.43	100.00%	2,091,355.15	9.96%	18,915,880.28	51,161,473.53	100.00%	3,351,426.77	6.55%	47,810,046.76
其中：										
账龄组合	21,007,235.43	100.00%	2,091,355.15	9.96%	18,915,880.28	51,161,473.53	100.00%	3,351,426.77	6.55%	47,810,046.76
合计	21,007,235.43		2,091,355.15		18,915,880.28	51,161,473.53		3,351,426.77		47,810,046.76

按组合计提坏账准备类别名称：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
7-12 个月	98,614.66	493.07	0.50%
1-2 年	20,908,620.77	2,090,862.08	10.00%
合计	21,007,235.43	2,091,355.15	

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

(4) 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
账龄组合	1,498,755.55	2,758,827.17		
合计	1,498,755.55	2,758,827.17		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	29,865,576.56	82,665,124.04
合计	29,865,576.56	82,665,124.04

(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：										
其中：										

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 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	149,209,219.59	
免追索权商业承兑汇票	141,562,500.00	
合计	290,771,719.59	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	40,391,560.68	60,806,790.23
其他应收款	986,000,477.59	788,187,616.46
合计	1,026,392,038.27	848,994,406.69

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
上海嘉定再生能源有限公司	26,134,967.66	26,134,967.66
赣州协能新能源有限公司	4,758,867.65	
如东晟能能源有限公司	4,573,685.52	3,139,803.55
泰州畅明新能源有限公司	1,349,910.74	

九江濂溪区协立能源有限公司	826,214.60	
泉州协能能源有限公司	728,626.83	
吉安协晶电力有限公司	482,180.40	
潮州协能能源科技有限公司	401,388.44	
淮北鑫强新能源有限公司	229,254.23	229,254.23
龙门县协能能源有限公司	203,893.99	
南平市延平协金新能源有限公司	167,340.87	
浦城协鑫新能源有限公司	152,023.81	
遂宁得鑫新能源有限公司	118,968.68	
协鑫零碳（连云港）电力能源有限公司	98,651.88	
苏州鑫未来绿色能源有限公司	95,782.05	
休宁鑫民新能源有限公司	38,839.01	38,839.01
河南协兴新能源有限公司	30,964.32	3,369,127.64
鑫煜电力（武汉）有限公司		5,445,923.40
苏州鑫固新能源有限公司		5,054,105.83
协曦新能源（深圳）有限公司		3,979,818.16
福建泉州鑫晖智慧新能源有限公司		2,690,137.12
鑫煜电力（天门）有限公司		2,574,001.09
廊坊协冀新能源科技有限公司		1,999,543.88
鑫昱电力（监利）有限公司		1,597,869.98
鑫昱电力（汉川）有限公司		1,126,428.17
鑫昱电力（鹤峰）有限公司		1,030,867.52
鑫达电力（武汉）有限公司		1,002,832.50
鑫煜电力（仙桃）有限公司		756,126.65
鑫昱电力（南漳）有限公司		547,744.94
西安协茂鑫新能源有限公司		89,398.90
合计	40,391,560.68	60,806,790.23

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及意向金	491,932,803.43	152,394,600.61
应收资产处置款	155,343,551.80	247,707,658.66
往来款	137,268,316.17	95,526,673.98
政府补助	4,113,398.41	5,862,686.91
应收股转款	209,139,561.90	288,139,375.22
保险理赔款		1,959,561.70
其他	52,462,266.89	53,115,573.14
合计	1,050,259,898.60	844,706,130.22

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）	863,784,980.41	649,820,516.60
0—6 月	460,491,136.14	535,679,379.04
7—12 月	403,293,844.27	114,141,137.56
1 至 2 年	79,013,072.45	62,474,119.43
2 至 3 年	23,580,562.15	24,922,652.57
3 年以上	83,881,283.59	107,488,841.62
3 至 4 年	37,118,206.23	37,828,079.66
4 至 5 年	35,362,861.92	59,146,032.52
5 年以上	11,400,215.44	10,514,729.44
合计	1,050,259,898.60	844,706,130.22

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	28,508,056.75	2.71%	28,508,056.75	100.00%		29,625,956.75	3.51%	29,625,956.75	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,021,751,841.85	97.29%	35,751,364.26	3.50%	986,000,477.59	815,080,173.47	96.49%	26,892,557.01	3.30%	788,187,616.46
其中：										
其中：低风险组合	265,493,445.70	25.28%			265,493,445.70	215,197,331.13	25.48%			215,197,331.13
账龄组合	756,258,396.15	72.01%	35,751,364.26	4.73%	720,507,031.89	599,882,842.34	71.01%	26,892,557.01	4.48%	572,990,285.33
合计	1,050,259,898.60	100.00%	64,259,421.01		986,000,477.59	844,706,130.22	100.00%	56,518,513.76		788,187,616.46

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的其他应收款

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
浙江浩链新能源有限公司	7,561,862.21	7,561,862.21	6,661,862.21	6,661,862.21	100.00%	预计无法收回
Zim Win Mining Private Limited	7,028,800.00	7,028,800.00	6,810,900.00	6,810,900.00	100.00%	预计无法收回
其他客商	15,035,294.54	15,035,294.54	15,035,294.54	15,035,294.54	100.00%	预计无法收回
合计	29,625,956.75	29,625,956.75	28,508,056.75	28,508,056.75		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
新疆禄荣能源科技有限公司	120,000,000.00		
江苏东台经济开发区管理委员会	107,091,090.52		
四川甘眉工业投资发展有限责任公司	12,000,000.00		
东莞市企石镇人民政府	10,924,000.00		
So Ke Hoach Va Dau Tu Tinh Ninh Thuan（越南宁顺省计划投资厅）	5,040,066.00		
其他零星客商	10,438,289.18		
合计	265,493,445.70		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：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
0—6 月	463,788,130.68		
7—12 月	151,835,490.00	759,177.45	0.50%
1—2 年	77,893,868.13	7,789,386.81	10.00%
2—3 年	18,473,391.96	3,694,678.39	20.00%
3—4 年	6,527,304.02	1,958,191.21	30.00%
4—5 年	32,380,561.92	16,190,280.96	50.00%
5 年以上	5,359,649.44	5,359,649.44	100.00%
合计	756,258,396.15	35,751,364.26	

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		26,892,557.01	29,625,956.75	56,518,513.76
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		10,164,657.64		10,164,657.64
本期转回			900,000.00	900,000.00
本期转销		170,000.00		170,000.00
其他变动		-1,135,850.39	-217,900.00	-1,353,750.39
2026 年 6 月 30 日余额		35,751,364.26	28,508,056.75	64,259,421.01

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	
按单项计提坏账准备	29,625,956.75		900,000.00		-217,900.00	28,508,056.75
按组合计提坏账准备-低风险组合						
按组合计提坏账准备-账龄组合	26,892,557.01	10,164,657.64		170,000.00	-1,135,850.39	35,751,364.26
合计	56,518,513.76	10,164,657.64	900,000.00	170,000.00	-1,353,750.39	64,259,421.01

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	170,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 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
锡圆电子科技(无锡)有限公司	保证金及意向金	180,000,000.00	0-6 月	17.14%	
新疆禄荣能源科技有限公司	保证金及意向金	120,000,000.00	1-2 年	11.43%	
江苏东台经济开发区管理委员会	应收资产处置款	107,091,090.52	7-12 月	10.20%	
湖北顶好智慧能源有限公司	应收资产处置款	51,071,858.66	1 年以内	4.86%	181,867.44
周大福新能源（上海）有限责任公司	应收股转款	37,208,040.00	0-6 月	3.54%	
合计		495,370,989.18		47.17%	181,867.44

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、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	149,666,823.63	97.02%	186,743,690.90	97.17%
1 至 2 年	3,317,320.08	2.15%	4,719,128.79	2.46%
2 至 3 年	870,167.43	0.56%	390,576.59	0.20%
3 年以上	412,607.91	0.27%	334,111.43	0.17%
合计	154,266,919.05		192,187,507.71	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
期末余额前五名预付款项汇总	86,805,770.32	56.27

其他说明：

10、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	115,867,174.41	3,566,460.71	112,300,713.70	128,682,035.79	3,817,168.67	124,864,867.12
库存商品	117,618,961.21	5,746,158.29	111,872,802.92	105,133,429.20	8,366,943.21	96,766,485.99
周转材料	2,387,824.63		2,387,824.63	1,881,726.99		1,881,726.99
合同履约成本	86,130,340.48		86,130,340.48	98,456,370.81		98,456,370.81
库存燃料	38,135,596.15		38,135,596.15	25,800,105.57		25,800,105.57
合计	360,139,896.88	9,312,619.00	350,827,277.88	359,953,668.36	12,184,111.88	347,769,556.48

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计
----	-----------	-------------	---------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,817,168.67			250,707.96		3,566,460.71
库存商品	8,366,943.21			2,620,784.92		5,746,158.29
合计	12,184,111.88			2,871,492.88		9,312,619.00

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
太仓垃圾焚烧发电首期项目资产	100,795,721.63		100,795,721.63			2026 年 12 月 31 日
合计	100,795,721.63		100,795,721.63			

其他说明

根据太仓市人民政府、协鑫能源科技股份有限公司、太仓市城投环保建设投资有限公司和协鑫智慧能源股份有限公司（已更名为协鑫智慧能源（苏州）有限公司）签订的《关于太仓再生资源综合利用项目之合作框架协议》，按照太仓市政府规划，太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司（以下简称“项目公司”）将在太仓市双凤镇新湖新乐村建设太仓再生资源综合利

用项目（以下简称“扩建项目”）。扩建项目投运后，协议签署四方同意共同委托各方认可的有资质的第三方评估机构按重置成本法对首期项目关停补偿进行评估，并以上述评估价为基础协商签署首期项目征收补偿协议。2024 年 1 月 26 日，太仓市城市管理局出具《城管局关于同意太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司新卫项目全面停止生产请示的批复》，同意首期项目自 2024 年 1 月 1 日起全面停止生产。公司管理层已就首期项目取得明确的购买承诺，故将首期项目相关资产转入持有待售资产。

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	65,163.96	9,648,960.00
合计	65,163.96	9,648,960.00

（1）一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

（2）一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	6,192,877.41	11,098,796.03
增值税留抵税额	770,351,735.02	849,549,473.03
碳排放权	23,534,751.76	24,029,426.60
其他	574,790.75	38,900.67
合计	800,654,154.94	884,716,596.33

补偿性资产相关信息

其他说明：

14、债权投资

（1）债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

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

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

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

其他说明：

16、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
扬中高新区配售电	2,000,000.00						2,000,000.00	管理层持有意图

有限公司								
张家港市 扬子江配 售电有限 公司	6,400,000.00						6,400,000.00	管理层持 有意图
菏泽协鑫 蓝天燃机 热电有限 公司					1,500,000.00			管理层持 有意图
上海鑫立 恒新能源 有限公司	1,733,787.04			288,587.04			1,733,787.04	管理层持 有意图
上海开鑫 建新能源 有限公司	6,073,701.88			626,701.88			6,073,701.88	管理层持 有意图
萧县鑫生 新能源有 限公司	1,363,270.90			193,360.90			1,363,270.90	管理层持 有意图
苏州东吴 财产保险 股份有限 公司	20,000,000.00						20,000,000.00	管理层持 有意图
广西国钦 那冷风力 发电有限 公司	400,000.30						400,000.30	管理层持 有意图
Pharos Network Technology Limited							31,881,330.00	管理层持 有意图
其他					6,000,000.00			管理层持 有意图
合计	37,970,760.12			1,108,649.82	7,500,000.00		69,852,090.12	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益 转入留存收益 的金额	指定为以公允 价值计量且其 变动计入其他 综合收益的原 因	其他综合收益 转入留存收益 的原因
------	---------	------	------	-------------------------	---	-------------------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	20,982,445.37	20,905,930.08	76,515.29	21,055,020.87	20,905,930.08	149,090.79	
其中：未实现融资收益	3,837,287.27		3,837,287.27	3,853,125.75		3,853,125.75	
融资租赁保证金	75,631,202.95		75,631,202.95	89,903,225.65		89,903,225.65	
减：一年内到期的长期应收款	-16,347,963.96	-16,282,800.00	-65,163.96	-25,931,760.00	-16,282,800.00	-9,648,960.00	
合计	80,265,684.36	4,623,130.08	75,642,554.28	85,026,486.52	4,623,130.08	80,403,356.44	

(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	4,623,130.08	5.76%	4,623,130.08	100.00%	0.00	4,623,130.08	5.44%	4,623,130.08	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	75,642,554.28	94.24%			75,642,554.28	80,403,356.44	94.56%			80,403,356.44
其中：										
低风险组合	75,642,554.28	94.24%			75,642,554.28	80,403,356.44	94.56%			80,403,356.44
合计	80,265,684.36	100.00%	4,623,130.08		75,642,554.28	85,026,486.52	100.00%	4,623,130.08		80,403,356.44

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

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
黄骅市昌源物流有限公司	14,912,534.24	14,912,534.24	14,912,534.24	14,912,534.24	100.00%	预计无法收回
内蒙古万送源运输有限责任公司	5,993,395.84	5,993,395.84	5,993,395.84	5,993,395.84	100.00%	预计无法收回
合计	20,905,930.08	20,905,930.08	20,905,930.08	20,905,930.08		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
融资租赁保证金	75,631,202.95		
应收融资租赁款	11,351.33		
合计	75,642,554.28		

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 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	
按单项计提坏账准备	20,905,930.08					20,905,930.08
合计	20,905,930.08					20,905,930.08

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、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												
阜宁协鑫环保热电有限公司	35,691,865.07				-162.70						35,691,702.37	
小计	35,691,865.07				-162.70						35,691,702.37	
二、联营企业												
上海嘉定再生能源有限公司	60,357,517.50				1,889,493.45						62,247,010.95	
上海申能奉贤热电有限公司	151,609,957.25				6,680,724.37		1,328,196.82				159,618,878.44	
安徽金寨现代售电有限公司	11,806,054.94				116,163.52		7,730.46				11,929,948.92	
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	1,031,310.14				260.92						1,031,571.06	
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	91,675,409.30				2,449,423.75		265,718.22				94,390,551.27	
齐河聚风新能源有限公司	554,915.83				-3.16						554,912.67	
无锡蓝天燃机热电有限公司	176,245,596.84				16,637,509.82		2,250,833.03				195,133,939.69	
徐州彭源配售电有限公司	9,361,138.89				205,597.91						9,566,736.80	
SEV Holding Pte. Ltd.	104,265,364.92				-3,809,892.06					86,792.02	100,542,264.88	

徐州云清资产经营有限公司	98,330,545.33				-2,749.85						98,327,795.48	
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	12,936,398.71				-1,186,462.91		38,860.93				11,788,796.73	
桐乡濮院联鑫环保热电有限公司	185,939,795.01				11,181,124.66		722,320.63			-2,382,886.32	195,460,353.98	
南京协鑫燃机热电有限公司	294,625,457.28				27,579,354.85		731,652.49			-998,375.99	321,938,088.63	
泗阳县民鑫新能源有限公司	5,484,446.87				425,317.87						5,909,764.74	
咸阳鑫能新能源产业发展有限公司	2,426,977.33				132,027.74						2,559,005.07	
如东晟能能源有限公司	17,855,021.60				2,627,026.83			1,433,881.97			19,048,166.46	
苏州薇能能源有限公司	15,896,761.90				18.41						15,896,780.31	
协鑫智慧能源（广饶）有限公司	9,791.01		600,000.00		-5,238.63					-604,552.38	0.00	
苏州工业园区绿新储能科技有限公司	15,332,746.46				111,119.87						15,443,866.33	
黄冈协鑫新能源有限公司	874,921.24				-101,388.97						773,532.27	
Ant Global Energy Solutions Limited	12,000,000.00				118,421.99		408,814.00			2,794.11	12,530,030.10	
PT	16,106				-					-	15,427	

Hijaunesia GCL Gajah Mungkur	,075.05				74,455.79					604,194.24	,425.02	
PT Hijaunesia GCL Banyuwangi	18,568,974.11				-78,249.33					-707,204.87	17,783,519.91	
山东铁发新能源有限公司	4,897,376.22				359,382.17						5,256,758.39	
东台协鑫港华投资合伙企业（有限合伙）	437,730.09				27,700.63						465,430.72	
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	227,698,071.04				-4,081,684.63						223,616,386.41	
威海金贸协鑫能源技术有限公司	3,555,230.96				-132,418.05						3,422,812.91	
北京电能行新能源有限公司	16,335,372.25			16,078,340.37	-257,031.88							
湖南城发协鑫智慧能源科技有限公司	12,340,139.97			12,349,444.91	9,304.94							
无锡锡玺电子科技有限公司	200,000,000.00				-914.75						199,999,085.25	
协鑫储能（厦门）企业管理合伙企业（有限合伙）	65,937,597.05				-4,304,509.91	40,828.08					61,673,915.22	
宣城安			50,000								50,000	

元战新 股权投 资基金 合伙企 业(有限 合伙)			,000.0 0								,000.0 0	
广东穗 恒协能 新能源 科技有 限公司			619,77 3.99								619,77 3.99	
广西鑫 启汇能 投资合 伙企业 (有限 合伙)			25,000 ,000.0 0								25,000 ,000.0 0	
小计	1,834, 496,69 5.09		76,219 ,773.9 9	28,427 ,785.2 8	56,514 ,973.7 8	40,828 .08	5,754, 126.58	1,433, 881.97		- 5,207, 627.67	1,937, 957,10 2.60	
合计	1,870, 188,56 0.16		76,219 ,773.9 9	28,427 ,785.2 8	56,514 ,811.0 8	40,828 .08	5,754, 126.58	1,433, 881.97		- 5,207, 627.67	1,973, 648,80 4.97	

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

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

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

一、账面原值				
1.期初余额	57,647,733.83			57,647,733.83
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	57,647,733.83			57,647,733.83
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	9,012,885.84			9,012,885.84
2.本期增加金额	741,269.30			741,269.30
(1) 计提或摊销	741,269.30			741,269.30
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	9,754,155.14			9,754,155.14
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	47,893,578.69			47,893,578.69
2.期初账面价值	48,634,847.99			48,634,847.99

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

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	16,782,813,852.39	17,315,745,381.17
合计	16,782,813,852.39	17,315,745,381.17

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输设备	通用设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	2,433,811,322.44	22,174,895,130.74	89,521,487.17	89,322,031.59	24,787,549,971.94
2.本期增加金额	17,653,990.59	646,595,117.23	2,799,079.46	23,591,450.25	690,639,637.53
（1）购置	330,584.01	10,515,906.73	2,626,778.58	1,101,783.58	14,575,052.90
（2）在建工程转入	17,323,406.58	371,775,738.89		1,485,849.06	390,584,994.53
（3）企业合并增加					
（4）其他增加		264,303,471.61	172,300.88	21,003,817.61	285,479,590.10

3.本期减少金额	415,232.68	691,748,798.46	7,366,914.59	730,137.49	700,261,083.22
（1）处置或报废	117,683.01	18,775,628.43	7,361,514.59	724,031.30	26,978,857.33
（2）处置子公司		472,925,237.30			472,925,237.30
（3）其他减少	297,549.67	200,047,932.73	5,400.00	6,106.19	200,356,988.59
4.期末余额	2,451,050,080.35	22,129,741,449.51	84,953,652.04	112,183,344.35	24,777,928,526.25
二、累计折旧					
1.期初余额	851,542,365.53	6,330,389,966.36	35,659,296.75	76,431,955.12	7,294,023,583.76
2.本期增加金额	42,486,108.13	518,069,595.13	2,218,637.59	10,919,558.55	573,693,899.40
（1）计提	42,486,108.13	518,069,595.13	2,218,637.59	10,919,558.55	573,693,899.40
（2）其他增加					
3.本期减少金额	51,541.75	34,613,583.85	5,515,099.77	556,904.03	40,737,129.40
（1）处置或报废	51,541.75	6,654,220.01	5,515,099.77	556,904.03	12,777,765.56
（2）处置子公司		24,234,673.27			24,234,673.27
（3）其他减少		3,724,690.57			3,724,690.57
4.期末余额	893,976,931.91	6,813,845,977.64	32,362,834.57	86,794,609.64	7,826,980,353.76
三、减值准备					
1.期初余额	2,143,607.76	175,463,116.24		174,283.01	177,781,007.01
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额	31,650.82	9,615,036.09			9,646,686.91
（1）处置或报废	31,650.82	8,933,657.25			8,965,308.07
（2）其他减少		681,378.84			681,378.84
4.期末余额	2,111,956.94	165,848,080.15		174,283.01	168,134,320.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,554,961,191.50	15,150,047,391.72	52,590,817.47	25,214,451.70	16,782,813,852.39
2.期初账面价值	1,580,125,349.15	15,669,042,048.14	53,862,190.42	12,715,793.46	17,315,745,381.17

（2）暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

（3）通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	178,178,499.26	产证办理中，尚未完成

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,475,737,892.30	1,898,797,661.68
工程物资	2,522,474.44	14,571,458.50
合计	2,478,260,366.74	1,913,369,120.18

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天然气发电项目	149,191,478.60	123,212,690.06	25,978,788.54	145,254,571.97	123,212,690.06	22,041,881.91
风力发电项目	160,698,510.93	1,625,543.25	159,072,967.68	195,254,568.56	1,625,543.25	193,629,025.31
光伏发电项目	250,082,891.64	11,767,273.47	238,315,618.17	179,380,781.46	11,767,273.47	167,613,507.99
垃圾、生物质发电项目	27,480,471.16		27,480,471.16	22,876,857.45		22,876,857.45
抽水蓄能项目	1,817,535,318.11		1,817,535,318.11	1,405,986,882.39		1,405,986,882.39
储能电站项目	13,038,890.20		13,038,890.20	6,584,299.95		6,584,299.95
热网工程	136,214,340.43	1,921,882.34	134,292,458.09	42,663,885.50	1,921,882.34	40,742,003.16
技改工程	47,470,295.02		47,470,295.02	27,296,023.05		27,296,023.05
充电换电站项目	4,982,005.34	3,802,516.84	1,179,488.50	6,682,642.55	5,544,541.55	1,138,101.00

电池级碳酸锂项目	140,346,233.15	140,346,233.15		140,346,233.15	140,346,233.15	
其他	13,520,329.23	2,146,732.40	11,373,596.83	13,035,811.87	2,146,732.40	10,889,079.47
合计	2,760,560,763.81	284,822,871.51	2,475,737,892.30	2,185,362,557.90	286,564,896.22	1,898,797,661.68

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
浙江建德抽水蓄能电站项目	12,524,565.696.44	1,405,986.882.39	411,548,435.72			1,817,535,318.11	14.51%	21.80%	82,586,892.18	28,951,033.58	3.60%	其他
南通协鑫热电基建项目	522,960,000.00	35,947,629.89	91,373,452.07			127,321,081.96	24.35%	26.00%	1,803,946.27	1,803,946.27	3.05%	其他
合计	13,047,525.696.44	1,441,934,512.28	502,921,887.79			1,944,856,400.07			84,390,838.45	30,754,979.85		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
四川甘眉园区电池级碳酸锂项目	140,346,233.15			140,346,233.15	项目终止
佛冈燃机项目	22,358,443.62			22,358,443.62	项目停止推进
连云港江宁供热管道	1,881,504.98			1,881,504.98	项目终止
东莞企石燃气分布式能源项目	12,091,935.96			12,091,935.96	项目终止
济阳燃机热电联产项目	8,320,118.46			8,320,118.46	项目终止
无锡星洲微网分布式项目	1,148,138.32			1,148,138.32	项目终止
新沂市众鑫风电项目前期	1,588,846.00			1,588,846.00	项目终止
嵩明杨林燃机热电项目	12,124,944.67			12,124,944.67	项目终止
浏阳天然气发电项目	40,618,220.89			40,618,220.89	项目停止推进
黄骅天然气发电项目	27,699,026.46			27,699,026.46	项目终止
雷州协鑫一期30MW 渔光互补光伏发电项目	10,619,135.15			10,619,135.15	项目效益不佳
换电站项目	4,821,029.32		1,742,024.71	3,079,004.61	项目终止或项目效益不佳

其他零星项目	2,947,319.24			2,947,319.24	项目停止推进或终止
合计	286,564,896.22		1,742,024.71	284,822,871.51	--

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

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
专用材料及设备	2,522,474.44		2,522,474.44	14,571,458.50		14,571,458.50
合计	2,522,474.44		2,522,474.44	14,571,458.50		14,571,458.50

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

☐适用 ☒不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物及屋顶	专用设备	土地	合计
一、账面原值				
1.期初余额	218,488,016.58	1,652,156,051.64	237,244,427.49	2,107,888,495.71
2.本期增加金额	23,952,290.32	280,073,769.06	9,157,230.85	313,183,290.23

（1）新增租赁	23,952,290.32	280,073,769.06	9,157,230.85	313,183,290.23
（2）其他增加				
3.本期减少金额	14,168,181.92	530,970,920.82	16,814,600.97	561,953,703.71
（1）租赁中止或到期	6,623,451.21	8,887,197.12	8,684,600.97	24,195,249.30
（2）处置子公司	7,544,730.71	263,124,020.00	8,130,000.00	278,798,750.71
（3）其他减少		258,959,703.70		258,959,703.70
4.期末余额	228,272,124.98	1,401,258,899.88	229,587,057.37	1,859,118,082.23
二、累计折旧				
1.期初余额	57,145,394.32	116,357,499.24	48,803,604.05	222,306,497.61
2.本期增加金额	19,002,541.94	32,065,355.38	7,433,696.95	58,501,594.27
（1）计提	19,002,541.94	31,149,268.45	7,433,696.95	57,585,507.34
（2）其他增加		916,086.93		916,086.93
3.本期减少金额	6,201,170.85	62,979,324.62	3,763,266.96	72,943,762.43
（1）处置				
（2）租赁中止或到期	5,688,713.61	1,106,932.55	3,763,266.96	10,558,913.12
（3）处置子公司	512,457.24	16,498,460.21		17,010,917.45
（4）其他减少		45,373,931.86		45,373,931.86
4.期末余额	69,946,765.41	85,443,530.00	52,474,034.04	207,864,329.45
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额		681,378.84		681,378.84
（1）计提				
（2）其他增加		681,378.84		681,378.84
3.本期减少金额				
（1）处置				
4.期末余额		681,378.84		681,378.84
四、账面价值				
1.期末账面价值	158,325,359.57	1,315,133,991.04	177,113,023.33	1,650,572,373.94
2.期初账面价值	161,342,622.26	1,535,798,552.40	188,440,823.44	1,885,581,998.10

（2）使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

26、无形资产

（1）无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	供热经营权	特许经营权	海域经营权	等煤量指标	合计
一、账面									

原值									
1.期初 余额	603,936,255.23	111,995,374.46		154,414,939.76	17,045,223.73	2,207,368,233.27	1,612,000.00	1,634,418.30	3,098,006,444.75
2.本期 增加金额	28,979,624.40	94,123.19		5,098,109.74		132,341,087.43			166,512,944.76
1) 购置	28,979,624.40	7,123.19		399.00		66,257,727.66			95,244,874.25
2) 内部研 发				4,821,695.06					4,821,695.06
3) 企业合 并增加									
(4) 在建工程 转入				190,792.45		66,083,359.77			66,274,152.22
(5) 其他增加		87,000.00		85,223.23					172,223.23
3.本期 减少金额		2,859,120.40		821,757.00					3,680,877.40
1) 处置		2,022,439.01		802,798.84					2,825,237.85
(2) 其他减少		836,681.39		18,958.16					855,639.55
4.期末 余额	632,915,879.63	109,230,377.25		158,691,292.50	17,045,223.73	2,339,709,320.70	1,612,000.00	1,634,418.30	3,260,838,512.11
二、累计 摊销									
1.期初 余额	121,082,533.18	34,358,465.02		113,128,548.63	12,094,640.84	254,051,659.31	650,173.04	68,100.77	535,434,120.79
2.本期 增加金额	6,961,818.89	7,117,553.51		4,534,413.65	319,392.45	35,989,196.07	32,240.01	16,344.18	54,970,958.76
1) 计提	6,961,818.89	7,117,553.51		4,534,413.65	319,392.45	35,989,196.07	32,240.01	16,344.18	54,970,958.76
3.本期 减少金额				18,584.17					18,584.17
1) 处置				18,584.17					18,584.17
4.期末 余额	128,044,352.07	41,476,018.53		117,644,378.11	12,414,033.29	290,040,855.38	682,413.05	84,444.95	590,386,495.38
三、减值 准备									
1.期初 余额		22,372,367.12							22,372,367.12
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		22,372,367.12							22,372,367.12
四、账面价值									
1.期末账面价值	504,871,527.56	45,381,991.60		41,046,914.39	4,631,190.44	2,049,668,465.32	929,586.95	1,549,973.35	2,648,079,649.61
2.期初账面价值	482,853,722.05	55,264,542.32		41,286,391.13	4,950,582.89	1,953,316,573.96	961,826.96	1,566,317.53	2,540,199,956.84

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

（2）确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
----	-------------	---------------	-----------------	----

（3）未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权证	36,975,850.50	产证办理中，尚未完成

其他说明

（4）无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、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		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
苏州智电节能科技有限公司	9,657,482.12					9,657,482.12

国电中山燃气发电有限公司	2,294,521.98					2,294,521.98
雷山县天雷风电有限公司	2,429,782.23					2,429,782.23
肇庆华海能源投资有限公司	1,141,622.66					1,141,622.66
上海沪精特科技有限公司	3,999,019.47					3,999,019.47
智科（淄博）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	407,760.05					407,760.05
山西融一科信能源服务有限公司	1,808,807.50					1,808,807.50
合计	28,088,220.91					28,088,220.91

（2）商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
合计	6,349,224.90					6,349,224.90

（3）商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
----	----------------	-----------	-------------

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

（4）可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

28、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
供热管道占用费	1,033,402.41		164,630.94	141,037.74	727,733.73
升压站使用费	10,171,458.07		344,485.14		9,826,972.93
装修费	108,487,262.17	701,834.86	10,243,667.38	40,644.61	98,904,785.04
其他	3,053,641.66		505,126.80		2,548,514.86
合计	122,745,764.31	701,834.86	11,257,910.26	181,682.35	112,008,006.56

其他说明

29、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	96,621,876.95	21,634,678.89	71,512,469.79	16,182,123.10
内部交易未实现利润	132,837,244.78	34,775,087.55	169,634,572.19	34,775,087.29
可抵扣亏损	16,434,683.54	4,054,445.01	22,549,236.32	5,462,507.01
递延收益	195,527,806.30	48,881,951.58	172,759,858.02	43,189,964.50
暂估入账固定资产抵扣	3,120,786.38	780,196.59	3,120,786.38	780,196.59
暂估材料费用	2,754,047.63	688,511.91	17,316,967.98	4,329,242.01
经营租赁	163,930,867.43	30,491,729.77	146,737,437.90	30,914,041.99
预计负债	86,854,986.06	21,713,746.52	69,608,050.41	17,402,012.61
合计	698,082,299.07	163,020,347.82	673,239,378.99	153,035,175.10

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	6,171,838.34	1,542,959.59	6,245,039.36	1,561,259.84
固定资产税会差	69,162,710.21	16,418,009.68	71,619,711.11	17,032,259.91
在建工程试运行净支出	7,967,686.43	1,991,921.59	7,967,686.43	1,991,921.59

经营租赁	145,260,085.39	34,422,697.86	131,685,202.96	27,303,476.00
合计	228,562,320.37	54,375,588.72	217,517,639.86	47,888,917.34

(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	50,981,239.37	112,039,108.45	36,390,222.25	116,644,952.85
递延所得税负债	50,981,239.37	3,394,349.35	36,390,222.25	11,498,695.09

(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
----	------	------

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
----	------	------	----

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	1,074,843,617.49	147,398,066.11	927,445,551.38	515,018,327.92	147,398,066.11	367,620,261.81
预付土地及购房款	259,320,909.92		259,320,909.92	273,794,976.92	0.00	273,794,976.92
待抵扣增值税	140,938,042.79		140,938,042.79	86,259,427.48	0.00	86,259,427.48
预付投资款	290,000,000.00	27,000,000.00	263,000,000.00	570,000,000.00	18,000,000.00	552,000,000.00
合计	1,765,102,570.20	174,398,066.11	1,590,704,504.09	1,445,072,732.32	165,398,066.11	1,279,674,666.21

补偿性资产相关信息

其他说明：

31、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	491,119,440.49	491,119,440.49	保证金、定期存单	用于开具保函、信用证、汇票等	589,042,207.00	589,042,207.00	保证金、定期存单	用于开具保函、信用证、汇票、取得借款等
存货					62,989,525.98	58,147,969.50	抵押	用于取得融资租赁
固定资产	11,173,761,257.60	7,742,518,233.86	抵押	用于取得借款及融资租赁	10,747,915,208.87	7,838,454,504.29	抵押	用于取得借款及融资租赁
无形资产	936,239,036.65	766,660,943.42	抵押	用于取得借款及融资租赁	896,717,999.63	740,587,400.34	抵押	用于取得借款及融资租赁
货币资金	99,706,206.90	99,706,206.90	其他	土地复垦保证金、冻结、不动户等	68,887,487.71	68,887,487.71	其他	土地复垦保证金、冻结、不动户等
应收账款	2,316,515,666.26	2,275,500,389.05	质押	用于取得借款及融资租赁	2,373,402,362.34	2,323,290,512.00	质押	用于取得借款及融资租赁
持有待售资产	65,137,416.00	32,652,816.74	抵押	用于取得借款	65,137,416.00	32,652,816.74	抵押	用于取得借款
使用权资产	1,476,039,182.55	1,381,415,837.07	抵押	用于取得融资租赁	1,190,080,787.37	1,083,232,276.07	抵押	用于取得融资租赁
合计	16,558,518,206.45	12,789,573,867.53			15,994,172,994.90	12,734,295,173.65		

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	375,000,000.00	470,000,000.00
抵押借款	140,000,000.00	127,000,000.00
保证借款	1,441,609,855.92	1,628,187,252.76
信用借款	765,765,005.68	918,154,740.15
票据贴现	202,981,654.77	414,267,545.17
抵押及质押借款	30,000,000.00	
抵押及保证借款	117,000,000.00	60,000,000.00
质押及保证借款	55,000,000.00	26,255,761.81
未到期应付利息	5,759,352.41	3,840,953.67
合计	3,133,115,868.78	3,647,706,253.56

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		2,492,740.60
合计		2,492,740.60

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料及燃料运费款	142,861,038.26	130,154,774.87
应付材料设备款	248,438,473.84	277,822,833.84
其他	118,802,615.91	79,635,511.12
合计	510,102,128.01	487,613,119.83

(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
江苏海装风电设备有限公司	167,350,000.00	部分预验收款尚未支付，质保金于质保期到期后支付
合计	167,350,000.00	

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	40,369,340.45	25,458,486.54
其他应付款	2,956,783,873.66	3,029,811,602.34
合计	2,997,153,214.11	3,055,270,088.88

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	40,369,340.45	25,458,486.54
合计	40,369,340.45	25,458,486.54

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	181,814,634.92	186,385,568.24

往来款	622,372,925.55	698,712,966.44
工程及材料设备款	1,530,792,400.19	1,603,830,995.45
应付股转款	347,749,281.98	313,170,800.00
其他	274,054,631.02	227,711,272.21
合计	2,956,783,873.66	3,029,811,602.34

2) 账龄超过 1 年或逾期的的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

本年末，公司单项金额重大且账龄超过一年的其他应付款，主要是尚未到结算期的应付工程设备款、代收款及同控合并形成的关联方往来款等。

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	19,170,677.22	20,330,888.63
合计	19,170,677.22	20,330,888.63

(2) 账龄超过 1 年或逾期的的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
苏州同舟环保科技有限公司	14,082,999.96	预收未来 8 年的租金
合计	14,082,999.96	

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收供热款	76,201,674.19	86,399,734.87
预收服务费	37,923,464.21	25,486,163.54
预收货款	45,040,519.15	6,097,822.64
其他	2,776,988.65	4,952,478.48
合计	161,942,646.20	122,936,199.53

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、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	308,937,851.92	461,338,837.11	655,681,778.99	114,594,910.04
二、离职后福利-设定提存计划	3,848,443.06	49,635,641.15	48,891,470.67	4,592,613.54
三、辞退福利	189,103.00	4,812,844.01	4,938,396.01	63,551.00
合计	312,975,397.98	515,787,322.27	709,511,645.67	119,251,074.58

(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	301,015,952.43	386,477,057.94	582,695,264.51	104,797,745.86
2、职工福利费	1,612,747.61	22,979,124.12	22,417,683.42	2,174,188.31
3、社会保险费	1,825,942.43	18,837,633.48	18,068,436.20	2,595,139.71
其中：医疗保险费	1,613,540.64	16,115,928.86	15,682,049.32	2,047,420.18
工伤保险费	119,793.86	1,341,055.97	1,299,791.02	161,058.81
生育保险费	92,607.93	1,380,648.65	1,086,595.86	386,660.72
4、住房公积金	2,951,146.48	27,984,000.20	27,647,683.05	3,287,463.63
5、工会经费和职工教育经费	1,532,062.97	5,061,021.37	4,852,711.81	1,740,372.53
合计	308,937,851.92	461,338,837.11	655,681,778.99	114,594,910.04

(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	3,721,538.28	48,454,461.15	47,737,809.55	4,438,189.88
2、失业保险费	126,904.78	1,181,180.00	1,153,661.12	154,423.66
合计	3,848,443.06	49,635,641.15	48,891,470.67	4,592,613.54

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	80,609,146.01	72,978,270.46
企业所得税	116,093,533.80	207,160,352.59
个人所得税	2,811,117.23	1,570,076.82
城市维护建设税	3,418,094.51	3,164,882.72
房产税	5,398,998.31	6,568,450.88
土地使用税	2,437,756.06	5,718,362.45
印花税	1,540,168.17	1,611,942.14
教育费附加	2,333,649.44	2,305,970.04
环境保护税	705,783.81	678,199.47
其他	5,294,721.04	1,019,581.05
合计	220,642,968.38	302,776,088.62

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	869,351,442.88	1,570,054,669.31
一年内到期的长期应付款	1,277,775,886.31	1,316,534,805.15
一年内到期的租赁负债	261,944,206.30	341,839,333.81
合计	2,409,071,535.49	3,228,428,808.27

其他说明：

1.一年内到期的长期借款

项目	期末余额	期初余额
保证借款	114,678,731.68	450,334,075.48
质押借款	34,112,306.52	33,225,306.52
抵押及保证借款	50,542,857.16	50,542,857.16
抵押及质押借款	34,286,400.00	34,083,400.00
质押及保证借款	238,627,569.67	655,689,176.81
抵押、质押及保证借款	381,555,689.64	330,366,592.64
一年内到期的长期借款未到期利息	15,547,888.21	15,813,260.70
合计	869,351,442.88	1,570,054,669.31

2.一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁款	1,066,393,124.51	1,130,436,813.77
一年内到期的扶贫款	4,200,000.00	4,183,863.47
一年内到期的其他融资款	207,182,761.80	181,914,127.91
合计	1,277,775,886.31	1,316,534,805.15

3.一年内到期的租赁负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	261,944,206.30	341,839,333.81

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	16,163,078.81	10,758,634.05
未到期应收票据	11,446,668.10	21,690,907.10
合计	27,609,746.91	32,449,541.15

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

45、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	398,989,552.80	406,732,206.06
抵押借款	84,000,000.00	84,000,000.00
保证借款	1,417,594,916.60	1,329,450,875.00
抵押及保证借款	470,502,903.15	374,258,290.22
抵押及质押借款	418,824,388.00	420,025,623.85
质押及保证借款	3,037,952,268.08	3,376,219,659.25
抵押、质押及保证借款	5,128,735,435.16	3,731,700,319.28
未到期应付利息	15,547,888.21	15,813,260.70
减：一年内到期的长期借款	-869,351,442.88	-1,570,054,669.31
合计	10,102,795,909.12	8,168,145,565.05

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

截止 2026 年 6 月 30 日，上述借款的年利率区间为 2.30%-5.00%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债总额小计	1,891,635,836.33	2,125,651,992.84

减：未确认融资费用	-320,990,383.68	-363,703,521.44
减：一年内到期的租赁负债	-261,944,206.30	-341,839,333.81
合计	1,308,701,246.35	1,420,109,137.59

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,795,499,747.42	3,843,907,739.93
合计	3,795,499,747.42	3,843,907,739.93

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	4,729,603,856.04	4,776,527,785.49
应付融资租赁保证金	300,000.00	306,000.00
应付东台市发改委借款	2,736,216.08	2,736,216.08
应付拆迁补偿款	62,000,000.00	57,000,000.00
应付其他融资款	236,495,761.80	283,068,027.94
应付扶贫款	42,139,799.81	40,804,515.57
减：一年内到期的长期应付款	-1,277,775,886.31	-1,316,534,805.15
合计	3,795,499,747.42	3,843,907,739.93

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	529,413.28	529,413.28	
预提大修支出	86,325,572.78	69,078,637.13	
合计	86,854,986.06	69,608,050.41	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	133,657,353.15	20,783,760.00	5,556,815.86	148,884,297.29	
技术服务费收入	68,375,634.20		3,731,763.48	64,643,870.72	
管道改迁补偿款	43,828,634.46	10,044,514.70	1,193,105.05	52,680,044.11	
合计	245,861,621.81	30,828,274.70	10,481,684.39	266,208,212.12	

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一、政府补助 2、涉及政府补助的负债项目。

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,623,324,614.00						1,623,324,614.00

其他说明：

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,974,198,962.36			5,974,198,962.36
其他资本公积	2,452,768,585.92	177,786,551.71		2,630,555,137.63
合计	8,426,967,548.28	177,786,551.71		8,604,754,099.99

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 与少数股东的交易

本期因部分子公司少数股东权益份额变动，增加资本公积 172,032,425.13 元。

2. 联营企业其他权益变动

本期因联营企业计提专项储备，增加资本公积 5,754,126.58 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股权回购	500,470,271.76			500,470,271.76
合计	500,470,271.76			500,470,271.76

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2023 年度本公司回购股份 41,874,066 股，占本公司已发行股份的总比例为 2.58%，累计库存股占已发行股份的总比例为 2.58%。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	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	- 6,507,587.06	40,828.08				40,828.08		- 6,466,758.98
权益法下不能转损益的其他综合收益	2,089.37	40,828.08				40,828.08		42,917.45
其他权益工具投资公允价值变动	- 6,509,676.43							- 6,509,676.43
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 4,827,798.54	- 13,914,691.79				- 13,970,127.48	55,435.69	- 18,797,926.02
外币财务报表折算差额	- 4,827,798.54	- 13,914,691.79				- 13,970,127.48	55,435.69	- 18,797,926.02
其他综合收益合计	- 11,335,385.60	- 13,873,863.71				- 13,929,299.40	55,435.69	- 25,264,685.00

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：

58、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	23,121,584.28	76,135,707.39	69,855,203.04	29,402,088.63
合计	23,121,584.28	76,135,707.39	69,855,203.04	29,402,088.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	311,141,121.30			311,141,121.30
合计	311,141,121.30			311,141,121.30

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,938,903,566.26	1,724,113,441.01
调整后期初未分配利润	1,938,903,566.26	1,724,113,441.01
加：本期归属于母公司所有者的净利润	548,018,094.85	519,313,392.39
应付普通股股利	158,145,054.80	158,145,054.80
期末未分配利润	2,328,776,606.31	2,085,281,778.60

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。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,776,962,581.59	3,268,742,876.82	5,318,078,307.31	3,900,327,010.03
其他业务	112,952,793.95	77,833,658.38	104,310,657.81	61,577,467.65
合计	4,889,915,375.54	3,346,576,535.20	5,422,388,965.12	3,961,904,477.68

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：								

按经营地区分类								
其中：								
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								

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，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	13,184,101.28	15,146,573.54
教育费附加	9,990,677.25	10,830,356.48
资源税	1,873,493.12	1,981,630.94
房产税	9,101,313.93	8,995,594.93
土地使用税	4,225,537.83	3,849,553.85
车船使用税	26,320.76	21,133.26
印花税	4,249,067.72	4,785,233.23
环境保护税	1,579,126.25	1,587,244.59
水利基金	113,743.12	1,998,047.59
其他	45,315.58	153,449.11
合计	44,388,696.84	49,348,817.52

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	145,051,649.92	166,465,624.69
保险费	6,820,126.96	13,985,381.71
咨询费	36,359,282.76	41,008,794.10
折旧与摊销	39,302,978.46	34,523,040.76
业务招待费	18,517,788.61	13,843,221.32
物业管理费	18,949,822.38	17,741,118.87
广告宣传费	13,642,387.11	4,200,290.03
其他	29,908,594.93	23,715,573.27
合计	308,552,631.13	315,483,044.75

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	32,334,671.92	31,419,761.36
租赁费	2,212,179.35	2,039,369.83
业务招待费	1,532,865.40	1,269,251.09
中介机构服务费	1,381,781.03	322,033.58
差旅费	1,225,406.58	1,385,803.07
其他	2,879,943.21	3,767,127.57
合计	41,566,847.49	40,203,346.50

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	6,977,602.04	1,135,969.57
租赁费	46,317.64	72,378.94
折旧及摊销	334,484.84	132,682.53
服务费	2,269,098.88	467,723.50
其他	519,134.18	185,602.39
合计	10,146,637.58	1,994,356.93

其他说明

本公司研发支出情况详见附注八、研发支出。

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	321,928,929.88	374,187,713.74
减：利息收入	-10,548,379.61	-11,305,752.94
汇兑损益	-3,260,457.29	-5,602,255.21
手续费	4,585,360.92	7,251,576.10
其他	9,028,876.71	7,535,868.79
合计	321,734,330.61	372,067,150.48

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	23,617,499.30	20,893,433.55
代扣个人所得税手续费返还	1,377,648.03	1,270,343.65
管道改迁补偿款	1,193,105.05	945,267.07
合计	26,188,252.38	23,109,044.27

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

交易性金融资产		-2,088,100.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		-2,088,100.00
合计		-2,088,100.00

其他说明：

70、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	56,514,811.08	50,061,349.76
处置长期股权投资产生的投资收益	72,073,286.24	62,169,281.12
处置交易性金融资产取得的投资收益	30,023.04	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	50,000.00	
合计	128,668,120.36	112,230,630.88

其他说明

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-10,881,799.09	-8,604,367.76
其他应收款坏账损失	-9,264,657.64	7,584,628.41
合计	-20,146,456.73	-1,019,739.35

其他说明

72、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	1,260,071.62	
十二、其他	-9,000,000.00	
合计	-7,739,928.38	

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
在建工程处置利得或损失	3,121,881.09	-1,345,445.93
固定资产处置利得或损失	-11,356,138.34	-10,424,000.52
无形资产处置利得或损失		-1,161,086.04
使用权资产处置利得或损失	295,534.39	1,537,734.07
合计	-7,938,722.86	-11,392,798.42

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
违约赔偿收入	3,215,981.25	8,865,964.12	3,215,981.25
非流动资产毁损报废利得	0.00	208,103.79	0.00
无需支付的应付款项	426,605.17	4,067,467.20	426,605.17
保险理赔款	181,097.20	2,135,089.21	181,097.20
出售碳排放权资产	3,739.44	0.00	3,739.44
其他	698,713.49	779,278.03	698,713.49
合计	4,526,136.55	16,055,902.35	4,526,136.55

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠		294,910.00	
非流动资产毁损报废损失	556,823.25	1,362,951.74	556,823.25
罚款及滞纳金支出	592,055.52	804,752.04	592,055.52
赔偿支出	2,822,160.11	4,929,549.66	2,822,160.11
使用碳排放权	675.37		675.37
其他	1,284,471.05	2,086,907.56	1,284,471.05
合计	5,256,185.30	9,479,071.00	5,256,185.30

其他说明：

76、所得税费用

（1）所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	226,762,422.15	204,598,800.48
递延所得税费用	-3,498,501.34	-5,179,831.03
合计	223,263,920.81	199,418,969.45

(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	935,250,912.71
按法定/适用税率计算的所得税费用	233,812,728.18
子公司适用不同税率的影响	-37,962,468.03
调整以前期间所得税的影响	11,365,085.04
非应税收入的影响	-14,128,702.77
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,359,411.14
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	4,170,701.64
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	24,647,165.61
所得税费用	223,263,920.81

其他说明

77、其他综合收益

详见附注五/57

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回往来款、保证金	191,440,656.23	137,183,848.55
专项补贴、补助款	32,093,800.52	30,923,292.92
利息收入	8,811,062.80	12,589,515.75
营业外收入	4,095,791.94	4,729,199.83
合计	236,441,311.49	185,425,857.05

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
支付往来款、保证金	303,764,168.72	401,781,557.04
支付的各项费用	138,015,123.31	136,019,073.00
营业外支出	3,414,215.63	1,189,476.77
合计	445,193,507.66	538,990,106.81

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
理财产品本金	40,000,000.00	
收回资金拆借款利息		11,321,666.61
收到退回预付投资款	120,000,000.00	10,000,000.00
收到其他投资款	6,779,796.95	8,583,025.79
合计	166,779,796.95	29,904,692.40

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

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
支付股权收购款	140,000,000.00	
购买理财产品	40,000,000.00	
支付其他投资款	96,357,059.87	36,346,988.00
合计	276,357,059.87	36,346,988.00

支付的重要的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
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的融资及往来款	1,294,250,905.66	1,314,536,431.57
收回保证金	329,443,768.93	
处置子公司部分股权但尚未失去控制权收到的现金		11,200,000.00
合计	1,623,694,674.59	1,325,736,431.57

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的融资及往来款	1,617,598,451.26	1,104,518,337.57

收购少数股权支付或同一控制下合并支付的对价		31,124,200.00
支付保证金	149,963,974.78	714,800,566.44
合计	1,767,562,426.04	1,850,443,104.01

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

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	711,986,991.90	609,384,670.54
加：资产减值准备	27,886,385.11	1,019,739.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	570,738,960.30	561,175,929.25
使用权资产折旧	57,585,507.34	66,865,850.22
无形资产摊销	54,014,906.26	58,297,157.61
长期待摊费用摊销	11,257,910.26	12,808,657.65
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）	7,938,722.86	11,392,798.42
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	556,823.25	1,154,847.95
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		2,088,100.00
财务费用（收益以“—”号填列）	315,686,244.19	372,901,722.94
投资损失（收益以“—”号填列）	-128,668,120.36	-112,230,630.88
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	4,605,844.40	872,773.31
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-8,104,345.74	-3,974,827.02

存货的减少（增加以“－”号填列）	-186,228.52	451,049,483.57
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-47,457,963.36	-11,693,150.19
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-232,284,853.13	-1,120,537,357.91
其他	-19,913,332.53	5,911,647.44
经营活动产生的现金流量净额	1,325,643,452.23	906,487,412.25
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	4,443,487,555.05	3,395,793,093.07
减：现金的期初余额	3,924,494,524.38	3,508,966,804.83
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	518,993,030.67	-113,173,711.76

（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	25,109,608.41
其中：	
Quang Hung Energy Joint Stock Company	21,198,288.41
广西河池斯腾新能源有限公司	3,911,320.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,126.33
其中：	
广西河池斯腾新能源有限公司	1,126.33
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,768,000.00
其中：	
山西融一科信能源服务有限公司	1,768,000.00
取得子公司支付的现金净额	26,876,482.08

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	403,686,915.78
其中：	

苏州协鑫鑫曜智慧能源有限公司下属子公司	314,025,071.65
苏州协鑫零碳能源科技有限公司下属子公司	89,661,844.13
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	38,124,363.21
其中：	
苏州协鑫鑫曜智慧能源有限公司下属子公司	17,652,018.99
苏州协鑫零碳能源科技有限公司下属子公司	20,472,344.22
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	227,754,942.54
其中：	
苏州协鑫鑫曜智慧能源有限公司下属子公司	202,219,450.22
苏州协鑫零碳能源科技有限公司下属子公司	4,371,918.59
新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	4,250,000.00
高邮市鑫艺新能源有限公司	8,103,816.50
微山鑫能光伏电力有限公司	8,639,888.31
安徽森瑞光伏科技有限公司	169,868.92
处置子公司收到的现金净额	593,317,495.11

其他说明：

（4）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,443,487,555.05	3,924,494,524.38
其中：库存现金	21,873.81	23,259.80
可随时用于支付的银行存款	4,370,621,611.67	3,863,981,257.29
可随时用于支付的其他货币资金	72,844,069.57	60,490,007.29
三、期末现金及现金等价物余额	4,443,487,555.05	3,924,494,524.38

（5）使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

（6）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

其他说明：

（7）其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			255,301,107.03
其中：美元	30,806,909.72	6.8109	209,822,781.41
欧元	4,947,435.89	7.7671	38,427,229.30
港币	2,228,997.87	0.8686	1,935,996.10
印尼盾	285,211,384.00	0.0004	108,380.32
越南盾	15,892,567,281.00	0.0003	4,132,066.34
澳大利亚元	40,014.86	4.6804	187,285.55
塞尔维亚第纳尔	8,956,343.73	0.0661	591,745.63
泰铢	15,032.72	0.2042	3,070.35
菲律宾比索	743,887.92	0.1234	91,829.50
新加坡元	137.35	5.2605	722.53
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
应付账款			126,808.30
港币	146,000.00	0.8686	126,808.30
其他应收款			18,797,172.59
美元	1,771,236.97	6.8109	12,063,717.88
欧元	31,027.50	7.7671	240,993.70
印尼盾	487,790,283.00	0.0004	185,360.30
越南盾	6,052,079,055.00	0.0003	1,573,540.11
澳大利亚元	124,143.45	4.6804	581,041.00
塞尔维亚第纳尔	62,458,573.37	0.0661	4,126,637.94
新加坡元	4,920.00	5.2605	25,881.66
其他应付款			32,701,997.17
澳大利亚元	13,416.76	4.6804	62,795.80
越南盾	125,535,425,000.00	0.0003	32,639,201.37

其他说明：

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、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

本公司作为承租人，计入损益情况如下：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债及回租的利息	126,239,474.59	128,945,715.58
简化处理的短期租赁或低价值资产租赁费用	8,210,119.67	6,443,717.66
合计	134,449,594.26	135,389,433.24

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋、设备等租赁	11,767,777.92	
合计	11,767,777.92	

作为出租人的融资租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变 租赁付款额相关的收入
电池租赁		4,297.42	
合计		4,297.42	

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	16,347,963.96	16,331,760.00
第二年	6,986,545.65	7,029,963.59
第三年	1,485,223.03	1,534,183.03
第四年		12,240.00

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
未折现租赁收款额合计	24,819,732.64	24,908,146.62
减：未实现融资收益	3,837,287.27	3,853,125.75
租赁投资净额	20,982,445.37	21,055,020.87

(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

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	10,713,846.82	5,445,170.83
材料费	0.00	3,955.47
租赁费	55,867.64	1,464,412.32
折旧及摊销	508,649.20	694,753.30
服务费	4,781,253.30	6,314,149.59
其他	556,848.96	1,986,978.93
合计	16,616,465.92	15,909,420.44
其中：费用化研发支出	10,146,637.58	1,994,356.93
资本化研发支出	6,469,828.34	13,915,063.51

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		
云平台研发项目	5,624,371.12	6,469,828.34			3,099,564.74			8,994,634.72
其他研发项目	2,237,568.20				1,722,130.32			515,437.88
合计	7,861,939.32	6,469,828.34			4,821,695.06			9,510,072.60

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
智慧能源集控系统	进行中	2026 年 12 月 31 日	优化电力交易调度策略与主体报价策略，提升电力现货交易整体收益与市场资源配置效率	2026 年 01 月 01 日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
虚拟电厂云平台项目	进行中	2026 年 12 月 31 日	提升虚拟电厂泛化业务开发运营的整体智能化、数字化服务能力	2025 年 06 月 01 日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
储能数智运营平台	进行中	2026 年 12 月 31 日	实现储能电站全生命周期数字化、智能化管控，完成储能数据采集、状态监测、智能调度、安全预警及能效分析等核心目标。	2025 年 01 月 04 日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
垃圾焚烧业态运营生产 AI 模型	已完成	2026 年 06 月 30 日	为电厂运营提供 AI 智能化辅助工具，提升运营效率。	2025 年 08 月 01 日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告

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
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

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
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--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	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
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	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		

货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

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

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

（6）其他说明

2、同一控制下企业合并

（1）本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒是 ☐否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
秦皇岛金鑫新能源科技有限公司	815,040.99	100.00 %	股权转让	2026年01月31日	风险利益实现转移	2,243,326.47						
灵山鑫兴新能源有限公司	10,000.00	100.00 %	股权转让	2026年02月28日	风险利益实现转移	3,237,286.24						
四川菲鑫悦新能源有限公司及子公司	100.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	8,341,059.85						
临汾协众电力有限公司	2,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	4,014,607.46						
青岛鑫腾跃新能源有限公司及子公司	1,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	3,525,648.64						
泰安鑫起点绿色能源发展有限公司及子公	100.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	986,022.48						

司												
贵州协利新能源有限公司及子公司	100.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	5,815,525.23						
葫芦岛鑫笙新能源有限公司	100.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	6,931,673.90						
云南鑫叠新能源有限公司	1,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	2,906,025.78						
云南鑫卓新能源有限公司	100.00	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	121,175.47						
靖江鑫科能源科技有限公司	350,000.00	100.00 %	股权转让	2026年02月10日	风险利益实现转移	350,379.94						
广州协鑫新能源开发有限公司	300,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月05日	风险利益实现转移	436,603.53						
来宾鑫立新能源有限公司及子公司	6,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月27日	风险利益实现转移	412,034.70						
来宾鑫武电力有限公司及子公司	24,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年03月27日	风险利益实现转移	24,097,892.84						
赣州协能新能源有限公司	1,596,936.19	100.00 %	股权转让	2026年03月31日	风险利益实现转移	3,383,527.24						
泰州畅明新能源有限公司	4,990,000.00	100.00 %	股权转让	2026年04月29日	风险利益实现转移	625,674.34						
广西河池协晟电力有限公司	1.00	100.00 %	股权转让	2026年05月25日	风险利益实现转移	1.00						
九江濂溪区协立能源有限公司	1,091,801.62	100.00 %	股权转让	2026年05月10日	风险利益实现转移	1,191,719.67						
潮州协能能源科技有	1,058,708.69	100.00 %	股权转让	2026年04月30日	风险利益实现	145,849.07						

限公司				日	转移							
龙门县协鑫能源有限公司	1,022,654.89	100.00 %	股权转让	2026年04月30日	风险利益实现转移	- 466,534.12						
浦城协鑫新能源有限公司	1,016,891.53	100.00 %	股权转让	2026年04月30日	风险利益实现转移	101,655.56						
泉州协鑫能源有限公司	1,090,225.28	100.00 %	股权转让	2026年04月30日	风险利益实现转移	498,030.03						
协鑫零碳（连云港）电力能源有限公司	3,900,000.00	100.00 %	股权转让	2026年05月22日	风险利益实现转移	1,157,026.27						
清镇市协鑫黔储科技有限公司	100,000.00	100.00 %	股权转让	2026年06月10日	风险利益实现转移	100,000.00						
盐城市鑫钰辉新能源有限公司	2,440,000.00	100.00 %	股权转让	2026年06月05日	风险利益实现转移	740,313.38						
四川协鑫新能源有限公司	10,000.00	100.00 %	股权转让	2026年06月26日	风险利益实现转移	2,074,705.85						
六安鑫泰新能源有限公司	2,998,821.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	1,011,387.75						
吉安协鑫电力有限公司	3,066,657.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	- 655,216.47						
南京鑫强新能源有限公司	5,139,260.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	1,657,728.80						
苏州鑫未来绿色能源有限公司	16,570,013.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	7,913,789.15						
遂宁得鑫新能源有限公司	1,313,942.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	- 156,355.49						
南平市延平协鑫金新能	3,101,533.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现	- 101,175.08						

源有限公司				日	转移							
宁波鑫硕新能源有限公司	6,258,773.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	1,340,971.54						
漳州协智新能源有限公司	3,368,136.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	746,833.95						
梧州鑫瑞电力有限公司	2,063,508.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	1,591,737.31						
武汉鑫盛新能源有限公司	2,329,912.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	468,544.05						
广东穗恒协能新能源科技有限公司及子公司	122,910.00	51.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	4,011,196.83	49.00 %	619,773.99	619,773.99			
新乡市协鑫能源科技有限公司及子公司	2,000,000.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	-5.82						
盐城市鑫维辉新能源有限公司及子公司	0.00	100.00 %	股权转让	2026年06月30日	风险利益实现转移	48,158.69						
苏州鑫兴新能源有限公司	0.00	100.00 %	股权转让	2026年02月14日	风险利益实现转移	-10,000.00						
盐城鑫核新能源有限公司	990,000.00	100.00 %	股权转让	2026年05月31日	风险利益实现转移	-2,556,171.35						
阜宁鑫翔新能源有限公司	0.00	100.00 %	股权转让	2026年06月26日	风险利益实现转移	267.60						
东莞南城协恒新能源有限公司	20,000.00	100.00 %	股权转让	2026年06月16日	风险利益实现转移	19,990.00						
荆门鑫橙能源科技有	0.00	100.00 %	股权转让	2026年04月29日	风险利益实现	-9,426.97						

限公司				日	转移							
-----	--	--	--	---	----	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

5、其他原因的合并范围变动

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

2026 年 2 月，本公司之子公司 Dong Hai Wind Energy Pte. Ltd 收购阮文祝、阮明德、梅秋荷、阮友安、阮德光持有的 Quang Hung Energy Joint Stock Company 的 81.63%股权，本次收购不构成业务，按照购买单一资产进行会计处理。

6、其他

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	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	1,184,616,728.00	浙江诸暨	浙江诸暨	投资管理	100.00%		设立
协鑫能科锂电新能源有限公司	100,000,000.00	四川成都	四川成都	投资管理	99.00%	1.00%	设立
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	500,000,000.00	上海	上海	投资管理	100.00%		设立
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	7,100,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		同一控制下的企业合并
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	10,000,000.00	江苏无锡	江苏无锡	投资管理	51.00%		设立
苏州协鑫鑫元科技有限公司	500,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		设立
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	500,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	99.00%	1.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 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
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	49.00%	37,627,570.33		332,176,380.93
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	38.22%	4,520,684.16		163,705,328.25
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	49.00%	6,185,740.63		224,935,327.53
徐州鑫盛润环保能源有限公司	40.00%	3,518,448.15		136,636,613.26

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

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
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	333,129,674.79	698,176,027.86	1,031,305,702.65	270,060,007.82	83,334,713.34	353,394,721.16	474,291,365.90	694,557,054.16	1,168,848,420.06	486,134,561.28	84,871,514.85	571,006,076.13
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	406,466,932.83	725,680,838.32	1,132,147,771.15	340,408,873.67	363,415,171.02	703,824,044.69	369,128,141.17	742,580,643.43	1,111,708,784.59	315,384,837.52	380,108,059.30	695,492,896.82
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	316,585,407.62	1,208,165,717.71	1,524,751,125.33	308,985,251.25	756,714,185.25	1,065,699,436.50	412,551,571.24	1,057,408,344.72	1,469,959,915.96	272,027,023.95	751,505,163.64	1,023,532,187.59

徐州鑫盛润环保能源有限公司	321,953,993.45	947,978,912.66	1,269,932,906.11	336,247,905.87	592,093,467.09	928,341,372.96	282,573,258.14	962,623,724.12	1,245,196,982.26	292,952,851.88	619,448,717.61	912,401,569.49
---------------	----------------	----------------	------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	------------------	----------------	----------------	----------------

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
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	502,161,085.75	76,790,959.86	76,790,959.86	134,596,818.19	601,967,835.67	50,813,842.57	50,813,842.57	71,929,575.16
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	317,078,816.31	11,827,838.68	11,827,838.68	51,034,954.15	380,622,224.77	5,316,780.19	5,316,780.19	71,872,370.60
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	102,012,623.55	12,623,960.46	12,623,960.46	60,514,046.90	97,448,231.69	15,090,891.36	15,090,891.36	47,959,852.81
徐州鑫盛润环保能源有限公司	80,368,675.72	8,796,120.38	8,796,120.38	44,633,115.89	81,686,315.82	12,037,504.36	12,037,504.36	45,450,437.78

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	

购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联 营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或 联营企业投资的 会计处理方法
				直接	间接	
上海申能奉贤 热电有限公司	上海市	上海市	燃机热电		20.00%	权益法
无锡蓝天燃机 热电有限公司	江苏无锡	江苏无锡	燃机发电		45.00%	权益法
桐乡濮院联鑫 环保热电有限 公司	浙江桐乡	浙江桐乡	燃煤发电		48.00%	权益法
南京协鑫燃机 热电有限公司	江苏南京	江苏南京	燃机发电		49.00%	权益法
中金协鑫碳中 和（绍兴）产 业投资基金合 伙企业（有限 合伙）	浙江诸暨	浙江诸暨	投资管理	49.96%	0.04%	权益法
无锡锡玺电子 科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	集成电路封装		25.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		

流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	桐乡濮院鑫联环保热电有限公司	南京协鑫燃机热电有限公司	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	无锡锡玺电子科技有限公司	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	桐乡濮院鑫联环保热电有限公司	南京协鑫燃机热电有限公司	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	无锡锡玺电子科技有限公司
流动资产	367,242,868.69	201,054,087.33	149,643,460.98	446,213,968.67	148,613,716.47	386,013,838.98	402,597,712.41	381,723,287.90	134,509,119.02	564,015,537.26	155,263,111.75	200,000,498.00
非流动资产	1,700,716.88	644,562,255.	166,091,626.	739,040,239.	300,445,339.		1,782,967,98	667,350,096.	175,846,156.	746,468,997.	302,017,906.	

	0.77	06	15	27	07		6.87	49	64	05	65	
资产合计	2,067,959,749.46	845,616,342.39	315,735,087.13	1,185,254,207.94	449,059,055.54	386,013,838.98	2,185,565,699.28	1,049,073,384.39	310,355,275.66	1,310,484,534.31	457,281,018.40	200,000,498.00
流动负债	357,182,639.42	236,652,641.30	28,335,175.79	463,610,890.93	2,660,286.26	126,042,500.00	464,113,086.46	442,788,778.50	42,789,862.19	624,381,556.64	2,718,879.87	25,500.00
非流动负债	882,682,717.86	169,785,291.13	2,984,231.25	274,453,419.26			933,402,826.54	209,080,291.15	2,984,231.25	294,653,143.89		
负债合计	1,239,865,357.28	406,437,932.43	31,319,407.04	738,064,310.19	2,660,286.26	126,042,500.00	1,397,515,913.00	651,869,069.65	45,774,093.44	919,034,700.53	2,718,879.87	25,500.00
少数股东权益												
归属于母公司股东权益	828,094,392.18	439,178,409.96	284,415,680.09	447,189,897.75	446,398,769.28	259,971,338.98	788,049,786.28	397,204,314.74	264,581,182.22	391,449,833.78	454,562,138.53	199,974,998.00
按持股比例计算的净资产份额	165,618,878.44	197,630,284.48	136,519,526.44	219,123,049.90	223,199,384.64	64,992,834.75	157,609,957.26	178,741,941.63	126,998,967.47	191,810,418.55	227,281,069.27	49,993,749.50
调整事项	-6,000,000.00	-2,496,344.79	58,940,827.54	102,815,038.73	417,001.77	135,006,250.50	-6,000,000.00	-2,496,344.79	58,940,827.54	102,815,038.73	417,001.77	150,006,250.50
--商誉												
--内部交易未实现利润												
--其他	-6,000,000.00	-2,496,344.79	58,940,827.54	102,815,038.73	417,001.77	135,006,250.50	-6,000,000.00	-2,496,344.79	58,940,827.54	102,815,038.73	417,001.77	150,006,250.50
对联营企业权益投资的账面价值	159,618,878.44	195,133,939.69	195,460,353.98	321,938,088.63	223,616,386.41	199,999,085.25	151,609,957.26	176,245,596.84	185,939,795.01	294,625,457.28	227,698,071.04	200,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	655,604,952.36	298,597,311.51	115,230,666.76	484,213,540.88	4,660,920.32		636,798,668.15	455,454,460.91	102,116,527.49	518,629,231.09	1,178,106.04	
净利润	33,403,621.78	37,080,971.99	16,971,268.90	56,284,397.65	-2,082,913.70	-	33,235,482.30	42,560,330.76	15,256,240.35	51,041,273.93	-5,385,688.98	
终止经												

营的净利润												
其他综合收益												
综合收益总额	33,403,621.78	37,080,971.99	16,971,268.90	56,284,397.65	-2,082,913.70	-2,819.05	33,235,482.30	42,560,330.76	15,256,240.35	51,041,273.93	-5,385,688.98	
本年度收到的来自联营企业的股利												

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	35,691,702.37	35,691,865.07
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-162.70	-449.60
--综合收益总额	-162.70	-449.60
联营企业：		
投资账面价值合计	658,695,936.90	598,395,774.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,481,303.24	-4,842,506.60
--综合收益总额	-1,481,303.24	-4,842,506.60

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司为联营企业上海嘉定再生能源有限公司、高州协鑫燃气分布式能源有限公司、如东晟能能源有限公司、泗阳县民鑫新能源有限公司和咸阳鑫秦能新能源有限公司提供财务担保金额合计为 18,880.72 万元（截至 2025 年 6 月 30 日的金额为 19,974.96 万元），担保金额代表联营企业违约将给本公司造成的最大损失。由于不符合预计负债确认条件，本财务担保属于未确认的或有负债。

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

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

应收款项的期末余额：4,113,398.41 元。
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

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期转入其 他收益金额	本期其他 变动	期末余额	与资产/收益 相关
递延收益	133,657,353.15	20,783,760.00		5,435,922.94	- 120,892.92	148,884,297.29	与资产相关

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
与收益相关	18,181,576.36	16,691,398.07
与资产相关	5,556,815.86	4,202,035.48
合计	23,738,392.22	20,893,433.55

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

（1）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，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，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司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金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十四/（五）所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2026 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元

项目	账面余额	减值准备
应收票据	91,538,674.14	
应收账款	4,579,120,081.39	174,240,965.60

其他应收款	1,050,259,898.60	64,259,421.01
应收款项融资	29,865,576.56	
长期应收款（含一年内到期的款项）	96,613,648.32	20,905,930.08
合计	5,847,397,879.01	259,406,316.69

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保具体情况详见附注十四/（五）。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

本公司的主要客户为各地国有电力公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。由于本公司的客户广泛，因此没有重大的信用集中风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 44.70%（2025 年 12 月 31 日：46.04%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

（2）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属财经管理部门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。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

单位：元

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	3,133,115,868.78				3,133,115,868.78
应付款项	3,466,886,001.67				3,466,886,001.67
长期借款（含一年内到期）	869,351,442.88	986,724,841.31	2,868,717,515.55	6,247,353,552.26	10,972,147,352.00
租赁负债（含一年内到期）	261,944,206.30	247,745,123.99	533,436,165.46	848,510,340.58	1,891,635,836.33
长期应付款（含一年内到期）	1,277,775,886.31	569,224,783.65	1,431,074,293.33	2,561,951,305.66	5,840,026,268.95
财务担保	37,540,922.77	20,014,828.88	77,556,814.15	68,756,985.74	203,869,551.54
合计	9,046,614,328.71	1,823,709,577.83	4,910,784,788.49	9,726,572,184.24	25,507,680,879.27

（3）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。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）依然存在汇率风险。本公司财经管理部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险；为此，本公司可能会以签署远期外汇合约来达到规避汇率风险的目的。

a.截止 2026 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元

项目	期末余额		
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产：			
货币资金	209,822,781.41	45,478,325.62	255,301,107.03
其他应收款	12,063,717.88	6,733,454.71	18,797,172.59
小计	221,886,499.29	52,211,780.33	274,098,279.62
外币金融负债：			
应付账款		126,808.30	126,808.30
其他应付款		32,701,997.17	32,701,997.17
小计		32,828,805.47	32,828,805.47

b.敏感性分析：

截止 2026 年 6 月 30 日，对于本公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 1,087.25 万元（2025 年 1-6 月约 170.59 万元）。

2）利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款。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。

本公司财经管理部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整包含但不限于进行利率互换的安排来降低利率风险。

a.本年度公司无利率互换安排。

b.截止 2026 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 1,084,180.08 万元。

c.敏感性分析：

截止 2026 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 2,246.31 万元（2025 年 1-6 月约 2,019.05 万元）。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

（2）公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的 被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				

套期类别

其他说明

（3） 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

3、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	--	--	--	--
（三）其他权益工具 投资			69,852,090.12	69,852,090.12
应收款项融资			29,865,576.56	29,865,576.56
持续以公允价值计量的 负债总额			99,717,666.68	99,717,666.68
二、非持续的公允价 值计量	--	--	--	--
（一）持有待售资产			100,795,721.63	100,795,721.63
非持续以公允价值计 量的资产总额			100,795,721.63	100,795,721.63

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

1. 应收款项融资

本公司应收款项融资均为未来 12 个月内到期之应收票据，公允价值与账面价值无重大差异，故公允价值按账面价值确定。

2. 其他权益工具投资

本公司其他权益工具投资系指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的无控制、共同控制和重大影响的非上市公司股权投资。被投资方单位经营环境、经营情况和财务状况等未发生重大变化，本公司按投资成本作为公允价值的合理估计进行计量；当上述情况发生重大变化但其公允价值近期信息不足的，公司则以被投资单位净资产作为公允价值的合理估计的基础进行计量。

3. 持有待售资产

本公司持有待售资产主要系子公司太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司的土地及地上建筑、设备。截至 2026 年 6 月 30 日止，本公司划分为持有待售的资产价值为 100,795,721.63 元。

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、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。

9、其他

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	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
上海其辰企业管理有限公司	上海	投资	210,000.00 万元	16.15%	16.15%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是朱共山。

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、3。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
无锡蓝天燃机热电有限公司	子公司之联营企业
协鑫天宫（苏州）新能源发展有限公司	子公司之联营企业
桐乡濮院联鑫环保热电有限公司	子公司之联营企业
如东晟能能源有限公司	子公司之联营企业
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	子公司之联营企业
南京协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	子公司之联营企业
东台协鑫港华投资合伙企业（有限合伙）	子公司之联营企业
黄冈协鑫新能源有限公司	子公司之联营企业
山东铁发新能源有限公司	子公司之联营企业
协鑫智慧能源（广饶）有限公司	子公司之联营企业
安徽金寨现代售电有限公司	子公司之联营企业
成都金协达新能源技术有限公司	子公司之联营企业
成都协永万电力有限公司	子公司之联营企业
上海嘉定再生能源有限公司	子公司之联营企业
四川广协达电力有限公司	子公司之联营企业

其他说明

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
---------	-------------

阜宁协鑫集成科技有限公司	受同一最终控制方控制
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
合肥鑫昱光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
河南协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
华容县协鑫光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	受同一最终控制方控制
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	受同一最终控制方控制
江苏协鑫建设管理有限公司	受同一最终控制方控制
江苏协鑫能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
江苏鑫财云信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
江苏中能硅业科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
昆山协鑫光电材料有限公司	受同一最终控制方控制
南京协鑫新能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
宁夏协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
邳州协鑫新能源有限公司	受同一最终控制方控制
上海睿颖管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
深圳协鑫智慧能源有限公司	受同一最终控制方控制
四川协鑫锂电科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州纬承供应链管理有限公司	受同一最终控制方控制
江苏纬承招标有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
太仓港协鑫发电有限公司	受同一最终控制方控制
芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	受同一最终控制方控制
西安协鑫新能源管理有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫（苏州）能源检测技术有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫储能科技（苏州）有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫集成科技股份有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫集团有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫绿能系统科技有限公司	受同一最终控制方控制
徐州云龙汇商务管理有限公司	受同一最终控制方控制
云南协鑫新能源有限公司	受同一最终控制方控制
张家港协鑫集成科技有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古鑫环硅能科技有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古鑫元硅材料科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州创药生物技术产业发展有限公司	受同一最终控制方控制
新疆禄荣能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
鑫盈（上海）融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫科新能源有限公司	受同一最终控制方控制
咸阳鑫秦能新能源有限公司	联营公司之子公司
蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	联营企业之子公司
苏州协鑫能源科技有限公司	曾受同一最终控制方控制

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
协鑫集成科技股份有限公司	购买商品	95,097,430.17			202,501,483.42
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	购买商品	18,827,785.11			1,887,470.27
蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	购买商品	10,321,378.65			
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	购买商品	2,168,495.56			1,791,155.65
河南协鑫光伏科技有限公司	购买商品	397,063.32			
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	购买商品	323,033.90			
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	购买商品	180,065.59			
江苏中能硅业科技发展有限公司	购买商品	112,461.81			179,407.42
太仓港协鑫发电有限公司	购买商品	24,872.00			416,571.15
四川协鑫锂电科技有限公司	购买商品	6,936.60			5,407.62
苏州协鑫能源科技有限公司	购买商品				44,880,268.29
协鑫储能科技（苏州）有限公司	购买商品				5,346,955.04
协鑫绿能系统科技有限公司	购买商品				296,542.86
小计		127,459,522.71			257,305,261.72
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	接受劳务	17,816,027.30			17,534,190.54
蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	接受劳务	9,510,974.30			
协鑫集团有限公司	接受劳务	3,498,427.67			628,930.82
江苏鑫财云信息科技有限公司	接受劳务	2,442,600.00			924,603.77
无锡蓝天燃机热电有限公司	接受劳务	962,974.83			833,574.83
徐州云龙汇商务管理有限公司	接受劳务	817,684.14			1,179,203.70
南京协鑫燃机热电有限公司	接受劳务	707,547.16			
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	接受劳务	455,954.72			72,547.17
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	接受劳务	67,145.18			32,856.83
江苏中能硅业科技发展有限公司	接受劳务	54,000.00			76.42

江苏纬承招标有限公司	接受劳务	47,169.81			
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	接受劳务	21,304.31			
深圳协鑫智慧能源有限公司	接受劳务	15,566.04			
苏州纬承供应链管理有限公司	接受劳务	12,264.16			13,735.85
协鑫（苏州）能源检测技术有限公司	接受劳务	9,245.28			85,660.36
协鑫集成科技股份有限公司	接受劳务				1,851,654.96
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	接受劳务				741,262.46
小计		36,438,884.90			23,898,297.71

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
桐乡濮院联鑫环保热电有限公司	燃料销售	29,428,681.18	33,963,078.12
无锡蓝天燃机热电有限公司	燃料销售	18,706,817.03	
江苏中能硅业科技发展有限公司	燃料销售	11,102,507.72	
南京协鑫燃机热电有限公司	燃料销售	2,284,621.77	
小计		61,522,627.70	33,963,078.12
昆山协鑫光电材料有限公司	热力服务	2,188,866.46	2,234,418.36
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	热力服务	1,084,730.92	459,437.20
小计		3,273,597.38	2,693,855.56
无锡蓝天燃机热电有限公司	提供会计共享服务	165,000.00	165,000.00
南京协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	150,000.00	150,000.00
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	60,450.00	23,265.00
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	提供会计共享服务	82,500.00	82,500.00
小计		457,950.00	420,765.00
协鑫智慧能源（广饶）有限公司	能源服务收入	96,563,271.68	
芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	能源服务收入	6,884,097.72	3,174,578.90
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	能源服务收入	2,491,583.26	3,481,993.70
内蒙古鑫元硅材料科技有限公司	能源服务收入	1,931,755.65	
阜宁协鑫集成科技有限公司	能源服务收入	1,379,089.96	247,725.25
内蒙古鑫环硅能科技有限公司	能源服务收入	1,146,179.24	
合肥鑫昱光伏发电有限公司	能源服务收入	916,062.79	425,586.82
如东晟能能源有限公司	能源服务收入	794,318.11	
苏州协鑫光伏科技有限公司	能源服务收入	611,023.53	922,154.09
宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	能源服务收入	483,513.67	
宁夏协鑫光伏科技有限公司	能源服务收入	458,345.94	992,785.16

安徽金寨现代售电有限公司	能源服务收入	301,689.70	442,206.62
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	能源服务收入	267,235.70	
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	能源服务收入	141,291.79	217,824.92
河南协鑫光伏科技有限公司	能源服务收入	68,101.18	
黄冈协鑫新能源有限公司	能源服务收入	48,563.22	
四川协鑫锂电科技有限公司	能源服务收入	11,262.26	
咸阳鑫秦能新能源有限公司	能源服务收入	7,940.79	
协鑫绿能系统科技有限公司	能源服务收入		47,787.61
小计		114,505,326.19	9,952,643.07
蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	其他收入	1,698,469.21	
无锡蓝天燃机热电有限公司	其他收入	2,018,926.68	3,652,529.37
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	其他收入	707,547.16	707,547.16
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	其他收入	141,709.80	
江苏中能硅业科技发展有限公司	其他收入	2,629.72	
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	其他收入	1,074.78	
昆山协鑫光电材料有限公司	其他收入	45.35	
安徽金寨现代售电有限公司	其他收入		753,962.27
东台协鑫港华投资合伙企业（有限合伙）	其他收入		314,150.94
协鑫储能科技（苏州）有限公司	其他收入		75,701.01
小计		4,570,402.70	5,503,890.75

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	房屋租赁		3,290,490.82	0.00	0.00	10,789,418.28	7,861,087.16	210,298.41	164,823.18	2,368,110.62	0.00
上海睿颖管理咨询有限公司	房屋租赁					3,224,636.65	3,232,788.57	115,273.77	133,807.78	12,476,243.93	
太仓港协鑫发电有限公司	房屋租赁	1,277,714.29	2,247,722.14								
苏州鑫科新能源有限公司	房屋租赁	66,055.05	132,110.10								
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	设备租赁	88,495.56	176,991.15								
江苏中能硅业科技发展有限公司	房屋租赁	21,000.00									
无锡蓝天燃机热电有限公司	房屋租赁		121,284.41			114,572.21		22,795.38			
南京协鑫燃机热电有限公司	房屋租赁					103,487.91		43,430.94			
合计		1,453,264.90	5,968,598.62	0.00	0.00	14,232,115.05	11,093,875.73	391,798.50	298,630.96	14,844,354.55	0.00

关联租赁情况说明

(4) 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
上海嘉定再生能源有限公司	17,927,491.00	2016 年 03 月 09 日	2031 年 03 月 08 日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	68,864,000.00	2019 年 10 月 28 日	2034 年 10 月 28 日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	6,320,000.00	2026 年 01 月 08 日	2027 年 01 月 07 日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	4,720,000.00	2026 年 01 月 30 日	2027 年 01 月 29 日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	7,920,000.00	2026 年 04 月 10 日	2027 年 04 月 09 日	否
如东晟能能源有限公司	68,495,672.39	2024 年 08 月 19 日	2034 年 06 月 21 日	否
咸阳鑫秦能新能源有限公司	4,410,000.00	2025 年 01 月 26 日	2035 年 01 月 25 日	否
泗阳县民鑫新能源有限公司	10,150,000.00	2025 年 08 月 27 日	2040 年 04 月 15 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	2,068,409.89	3,649,011.97

(8) 其他关联交易

- 关联方拆入资金

单位：元

关联方	期初余额	报表列示科目	本期收到拆入资金	本期偿还的拆入资金	计提的利息支出	其他变动	期末余额	报表列示科目
南京协鑫新能源发展有限公司（注1）	384,677,950.17	其他应付款		12,781,751.35	1,047,934.76		372,944,133.58	其他应付款
苏州协鑫新能源投资有限公司（注2）	184,571,491.13	其他应付款		72,439,221.47	1,860,828.72		113,993,098.38	其他应付款
合计	569,249,441.30			85,220,972.82	2,908,763.48		486,937,231.96	

注 1：系以前年度同一控制下合并企业山东万海电力有限公司等子公司与南京协鑫新能源发展有限公司产生的资金拆借。

注 2：系以前年度同一控制下合并企业长沙鑫佳光伏电力有限公司等子公司与苏州协鑫新能源投资有限公司产生的资金拆借。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	协鑫智慧能源（广饶）有限公司	33,947,920.00			
	协鑫绿能系统科技有限公司	8,843,559.37		8,843,559.37	
	协鑫储能科技（苏州）有限公司	2,987,579.20		2,987,579.20	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	1,960,737.32		1,677,467.47	
	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	1,659,423.41		1,229,049.22	
	高州协鑫燃气分布式能源有限公司	1,587,450.00		793,725.00	
	阜宁协鑫集成科技有限公司	1,558,371.65		1,433,053.91	
	内蒙古鑫元硅材	1,023,830.48		180,675.97	

	料科技有限公司				
	合肥鑫昱光伏发电有限公司	956,602.15		184,201.78	
	无锡蓝天燃机热电有限公司	905,242.23		2,426,696.16	
	如东晟能能源有限公司	841,977.20		1,700,000.00	
	芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	720,000.00		332,960.00	
	咸阳鑫秦能新能源有限公司	704,277.24		695,860.00	
	内蒙古鑫环硅能科技有限公司	607,474.98		607,474.98	
	宁夏协鑫光伏科技有限公司	214,620.44		53,691.01	
	苏州协鑫光伏科技有限公司	210,130.17		305,556.62	
	黄冈协鑫新能源有限公司	188,749.00			
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	164,640.00		6,640.00	
	南京协鑫燃机热电有限公司	159,000.00			
	江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	138,445.46		259,835.36	
	苏州创药生物技术产业发展有限公司	120,000.00		120,000.00	
	宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	117,838.58		72,196.03	
	安徽金寨现代售电有限公司	79,570.80		56,990.37	
	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	32,038.50		32,038.50	
	河南协鑫光伏科技有限公司	27,643.88		349,457.28	
	江苏协鑫建设管理有限公司	9,046.19		6,949.84	
	江苏中能硅业科技发展有限公司	144.32			
	昆山协鑫光电材料有限公司	48.12			
	桐乡濮院联鑫环保热电有限公司			15,472,220.52	
	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）			2,648,531.97	
	小计	59,766,360.69		42,476,410.56	
应收票据					
	南京协鑫燃机热电有限公司	6,981,654.77			
	江苏中能硅业科技发展有限公司	3,370,610.92		3,368,630.08	

	内蒙古鑫环硅能科技有限公司	607,475.00		607,475.00	
	内蒙古鑫元硅材料科技有限公司	695,088.19			
	宁夏协鑫光伏科技有限公司	249,948.26		267,785.25	
	宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	85,876.20			
	小计	11,990,653.34		4,243,890.33	
应收款项融资					
	江苏中能硅业科技发展有限公司	4,934,147.33		9,788,030.21	
	内蒙古鑫环硅能科技有限公司	607,475.00			
	内蒙古鑫元硅材料科技有限公司	328,742.30			
	宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	340,244.60		140,874.10	
	宁夏协鑫光伏科技有限公司	107,053.22		171,788.47	
	小计	6,317,662.45		10,100,692.78	
预付款项					
	协鑫集团有限公司	4,125,000.00		3,144,654.09	
	蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	2,687,409.08			
	张家港协鑫集成科技有限公司	132,179.85		132,179.85	
	苏州纬承供应链管理有限公司	50,000.00		50,000.00	
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司			552,738.84	
	协鑫集成科技股份有限公司			307,723.46	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司			3,010.00	
	小计	6,994,588.93		4,190,306.24	
其他应收款					
	新疆禄荣能源科技有限公司	120,000,000.00			
	协鑫集成科技股份有限公司	2,382,493.17		2,007,964.88	
	山东铁发新能源有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	
	蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	1,800,377.36			
	成都协永万电力有限公司	1,362,905.34			
	黄冈协鑫新能源有限公司	1,272,000.00			
	协鑫智慧能源（广饶）有限公司	534,557.86			

	江苏中能硅业科技发展有限公司	500,000.00			
	成都金协达新能源技术有限公司	141,714.48			
	无锡蓝天燃机热电有限公司	100,000.00		100,000.00	
	四川广协达电力有限公司	100,000.00			
	江苏协鑫能源发展有限公司	69,272.75		69,272.75	
	江苏纬承招标有限公司	50,000.00		150,000.00	
	邳州协鑫新能源有限公司	43,989.40		43,989.40	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	27,789.20			
	四川协鑫锂电科技有限公司	24,043.26		110,067.22	
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	21,100.00		21,100.00	
	苏州创药生物技术产业发展有限公司	4,214.56		4,214.56	
	协鑫天宫（苏州）新能源发展有限公司	3,331.80		3,331.80	
	宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	500.00		500.00	
	咸阳鑫秦能新能源有限公司			620,749.25	
	协鑫储能科技（苏州）有限公司			336,670.75	
	小计	130,438,289.18		5,467,860.61	
其他非流动资产					
	新疆禄荣能源科技有限公司			240,000,000.00	
	协鑫集成科技股份有限公司	50,704,871.47		44,685,344.26	
	协鑫储能科技（苏州）有限公司	178,257.95			
	小计	50,883,129.42		284,685,344.26	

（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
应付账款			
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	11,603,107.47	10,521,610.15
	蚂蚁鑫能（杭州）科技有	6,486,084.92	437,329.64

	限公司		
	太仓港协鑫发电有限公司	1,343,156.08	1,556.08
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	464,391.62	
	徐州云龙汇商务管理有限公司	226,301.88	246,111.68
	无锡蓝天燃机热电有限公司	125,000.00	
	高州协鑫燃气分布式能源有限公司	55,056.88	
	河南协鑫光伏科技有限公司	53,421.09	3,507.30
	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	24,860.63	13,393.27
	江苏中能硅业科技发展有限公司	24,043.89	74,663.64
	四川协鑫锂电科技有限公司	18,368.91	11,432.31
	昆山协鑫光电材料有限公司	8,011.60	
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司		37,855.20
	南京协鑫新能源发展有限公司		83,056.56
	汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司		492,567.25
	南京协鑫燃机热电有限公司		875,000.00
	协鑫集成科技股份有限公司		5,742,456.12
	小计	20,431,804.97	18,540,539.20
合同负债			
	南京协鑫燃机热电有限公司	26,093,812.04	
	无锡蓝天燃机热电有限公司	10,210,207.77	
	昆山协鑫光电材料有限公司	627,714.95	475,766.40
	协鑫集成科技股份有限公司	5,000.48	2,119.93
	南京协鑫新能源发展有限公司	3,324.00	8,245.23
	小计	36,940,059.24	486,131.56
其他应付款			
	南京协鑫新能源发展有限公司	384,443,833.58	394,806,217.95
	苏州协鑫新能源投资有限公司	370,722,798.38	440,786,191.13
	苏州协鑫新能源发展有限公司	41,023,400.00	41,023,400.00
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	11,539,180.53	7,545,564.23
	蚂蚁鑫能（杭州）科技有限公司	10,795,974.66	2,948,891.55
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	9,302,058.05	13,804,712.51
	东台协鑫港华投资合伙企	7,222,048.89	5,218,148.89

	业（有限合伙）		
	协鑫集成科技股份有限公司	6,952,357.60	3,330,904.73
	协鑫储能科技（苏州）有限公司	5,091,560.70	7,635,913.52
	无锡蓝天燃机热电有限公司	2,469,533.33	
	南京协鑫燃机热电有限公司	2,246,076.52	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	1,520,316.78	1,675,682.89
	黄冈协鑫新能源有限公司	909,010.24	
	太仓港协鑫发电有限公司	681,839.76	681,839.76
	苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	468,738.00	1,017,138.00
	协鑫绿能系统科技有限公司	379,861.90	379,861.90
	徐州云龙汇商务管理有限公司	80,700.00	93,894.02
	江苏中能硅业科技发展有限公司	45,000.00	24,000.00
	华容县协鑫光伏电力有限公司	28,000.00	28,000.00
	鑫盈（上海）融资租赁有限公司	24,999.41	24,999.68
	深圳协鑫智慧能源有限公司	16,500.00	9,614.75
	江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	2,886.00	2,886.00
	苏州创药生物技术产业发展有限公司	1,689.68	
	江苏鑫财云信息科技有限公司		1,198,800.00
	西安协鑫新能源管理有限公司		285,000.00
	协鑫（苏州）能源检测技术有限公司		11,000.00
	云南协鑫新能源有限公司		100,890.40
	小计	855,968,364.01	922,633,551.91
租赁负债（含一年内到期）			
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	25,743,181.12	31,796,707.07
	上海睿颖管理咨询有限公司	12,931,154.26	3,232,788.55
	无锡蓝天燃机热电有限公司	1,406,400.04	1,290,275.19
	南京协鑫燃机热电有限公司	2,935,166.97	
	小计	43,015,902.39	36,319,770.81

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1.截至 2026 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

单位：元

类别	借款余额	抵押物（质押物）名称	资产所属科目	期末账面价值
短期借款	687,000,000.00	保证金	货币资金	149,000,000.00
		持有待售资产	持有待售资产	32,652,816.74
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	63,556,617.98
		土地使用权	无形资产	14,827,754.82
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	3,860,937.32
		子公司股权		832,155,132.82
短期借款 长期借款	385,000,000.00	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	42,425,535.86

		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	565,732,431.49
		土地使用权	无形资产	37,337,806.54
长期借款	9,184,004,547.19	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	825,102,911.50
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	3,470,413,967.75
		特许经营权	无形资产	491,478,591.31
		土地使用权	无形资产	197,690,555.56
		子公司股权		1,559,209,453.63
融资租赁	5,995,295,269.58	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	1,404,111,004.37
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	3,642,815,216.64
		房屋建筑物、专用设备及其他	使用权资产	1,381,415,837.07
		土地使用权	无形资产	25,326,235.19
		子公司股权		2,847,042,537.30

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

1) 与合营企业和联营企业投资相关的或有负债详见附注十、在其他主体中的权益

2) 未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

2021 年 11 月，湖南省工业设备安装有限公司（以下简称“湖南工业设备”）与太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司（以下简称“太仓再生”）签订《协鑫迁扩建太仓再生资源综合利用项目建设工程施工合同》。2025 年 12 月，因工程结算的扣减金额争议，湖南工业设备要求太仓再生支付工程款与逾期利息共 7,059 万元。

截至本财务报表批准报出日，一审审理中，目前已委托第三方鉴定机构进行工程造价鉴定。太仓再生已就工期违约提出反诉并提请工期逾期鉴定，要求湖南工业设备支付工期延误违约金约 4,656 万元。

3) 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见附注十四/5、（4）。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司为非关联方单位提供保证情况如下：

A.本公司为子公司开具保函的担保方提供反担保

单位：元

担保方	被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山中盈盛达科技融资担保投资有限公司	4,805,158.56	2026/5/6	2026/12/31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山中盈盛达科技融资担保投资有限公司	3,155,288.46	2026/6/8	2027/6/8	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫晟能综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2025/2/8	2029/2/7	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	395,089.00	2025/12/27	2026/12/26	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2026/3/31	2026/12/31	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	202,496.00	2026/4/22	2026/12/31	否

协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫晟能综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2025/2/1	2028/1/31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫晟能综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2025/12/9	2027/2/28	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫晟能综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2025/2/1	2028/1/31	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫晟能综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2026/2/5	2027/5/4	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、江阴德丰源电气设备有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	4,000,000.00	2026/5/25	2028/5/25	否
合计		57,558,032.02			

B.本公司为非关联方单位提供担保

单位：元

担保方	被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
苏州鑫皓新能源有限公司	上海开鑫建新能源有限公司	11,622,368.77	2024/12/16	2039/12/16	否
台州鑫智达新能源有限公司	上海鑫立恒新能源有限公司	2,361,299.92	2025/6/15	2040/3/15	否
宿州鑫宋新能源有限公司	萧县鑫生新能源有限公司	1,078,719.46	2025/7/15	2040/4/15	否
合计		15,062,388.15			

注：以上担保系本公司为非关联方单位的融资租赁提供担保。

4) 开出保函、信用证

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司及子公司由银行开出的尚未到期的保函金额为人民币 433,050,792.74 元。
截止 2026 年 6 月 30 日，本公司及子公司由银行开出的尚未到期的信用证金额为人民币 346,000,000.00 元。
除存在上述或有事项外，截止 2026 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

1. 公司于 2026 年 8 月 7 日召开第九届董事会第十次会议，审议通过了《关于拟注册发行中期票据的议案》。公司拟向交易商协会申请注册发行不超过 15 亿元（含）人民币的中期票据。
2. 公司于 2026 年 8 月 7 日召开第九届董事会第十次会议，审议通过了《关于向控股子公司浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司增资的议案》。为满足公司控股子公司浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司（以下简称“浙江建德”）的经营发展需要，公司全资子公司协鑫智慧能源（苏州）有限公司（以下简称“协鑫智慧能源”）拟向浙江建德增加认缴出资 170,000.00 万元人民币，浙江建德其他股东建德市新安旅游投资有限公司拟按照其持股比例同比例增加认缴出资 30,000.00 万元人民币。本次增资完成后，浙江建德注册资本将由 50,000.00 万元人民币增加至 250,000.00 万元人民币，公司仍为浙江建德的控股股东。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

（1）追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

（2）未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

（1）非货币性资产交换

（2）其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

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

（4）其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

1. 控股股东及一致行动人股权质押

公司控股股东为上海其辰企业管理有限公司（以下简称“上海其辰”）。上海协鑫创展企业管理有限公司（以下简称“协鑫创展”）和杭州鑫瑞企业管理有限公司（以下简称“杭州鑫瑞”）为上海其辰一致行动人。

截止 2026 年 6 月 30 日，上海其辰、协鑫创展和杭州鑫瑞分别持有公司股份 262,107,048 股、86,204,109 股和 335,176,285 股，占公司总股本的 16.15%、5.31%和 20.65%，其中被质押的股份累计分别为 262,098,826 股、86,204,109 股和 0 股，占其所持公司股份的 99.997%、100.00%和 0%。上述被质押的股份占上市公司总股本的 21.46%。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	273,458,281.02	253,994,046.26
0-6 月	242,202,718.77	194,227,085.19
7-12 月	31,255,562.25	59,766,961.07
1 至 2 年	62,395,415.19	55,645,289.67
2 至 3 年	21,543,986.85	6,218,000.00
3 年以上	12,004,500.00	11,149,000.00
3 至 4 年	12,004,500.00	11,149,000.00
合计	369,402,183.06	327,006,335.93

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	25,142,390.90	6.81%	25,142,390.90	100.00%	0.00	35,460,226.90	10.84%	25,142,390.90	70.90%	10,317,836.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	344,259,792.16	93.19%	24,000.00	0.01%	344,235,792.16	291,546,109.03	89.16%	750.00	0.00%	291,545,359.03
其中：										
低风险组合	332,614,229.04	90.04%			332,614,229.04	287,003,197.31	87.77%			287,003,197.31
账龄组合	11,645,5	3.15%	24,000.0	0.21%	11,621,5	4,542,91	1.39%	750.00	0.02%	4,542,1

	63.12		0		63.12	1.72				61.72
合计	369,402,183.06	100.00%	25,166,390.90		344,235,792.16	327,006,335.93	100.00%	25,143,140.90		301,863,195.03

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
浙江瑞胜达汽车服务有限公司	26,414,926.90	16,097,090.90	16,097,090.90	16,097,090.90	100.00%	预计无法收回
其他零星客商	9,045,300.00	9,045,300.00	9,045,300.00	9,045,300.00	100.00%	预计无法收回
合计	35,460,226.90	25,142,390.90	25,142,390.90	25,142,390.90		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	208,987,159.96		
协鑫智慧能源（如东）有限公司	50,211,751.14		
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	17,714,116.45		
兰溪协鑫环保热电有限公司	11,328,713.09		
其他客商	44,372,488.40		
合计	332,614,229.04		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：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
0-6 月	9,695,563.12		
7-12 月	1,800,000.00	9,000.00	0.50%
1—2 年	150,000.00	15,000.00	10.00%
合计	11,645,563.12	24,000.00	

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

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		750.00	25,142,390.90	25,143,140.90
2026 年 1 月 1 日余额在 本期				
本期计提		23,250.00		23,250.00
2026 年 6 月 30 日余额		24,000.00	25,142,390.90	25,166,390.90

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

（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	
按单项计提坏账准备	25,142,390.90					25,142,390.90
按账龄组合计提坏账准备	750.00	23,250.00				24,000.00
合计	25,143,140.90	23,250.00				25,166,390.90

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

（4）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联 交易产生
------	--------	------	------	---------	-----------------

应收账款核销说明：

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余	合同资产期末余	应收账款和合同	占应收账款和合	应收账款坏账准
------	---------	---------	---------	---------	---------

	额	额	资产期末余额	同资产期末余额 合计数的比例	备和合同资产减 值准备期末余额
协鑫智慧能源（苏 州）有限公司	208,987,159.96		208,987,159.96	56.57%	
协鑫智慧能源（如 东）有限公司	50,211,751.14		50,211,751.14	13.59%	
江苏协鑫鑫储充能 源科技有限公司	17,714,116.45		17,714,116.45	4.80%	
兰溪协鑫环保热电 有限公司	11,328,713.09		11,328,713.09	3.07%	
北京算元信息技术 有限公司	9,593,400.00		9,593,400.00	2.60%	
合计	297,835,140.64		297,835,140.64	80.63%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	450,000,000.00	450,000,000.00
其他应收款	2,603,827,146.27	2,440,752,279.55
合计	3,053,827,146.27	2,890,752,279.55

（1）应收利息

1）应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2）重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判 断依据
------	------	------	------	------------------

其他说明：

3）按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4）本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	450,000,000.00	450,000,000.00
合计	450,000,000.00	450,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	3,002,908.04	3,002,908.04
往来款	2,603,347,872.71	2,440,538,766.17
其他	479,298.56	213,533.38
合计	2,606,830,079.31	2,443,755,207.59

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）	1,241,286,264.22	1,908,779,517.25
0-6 月	425,710,602.72	960,491,485.11
7-12 月	815,575,661.50	948,288,032.14
1 至 2 年	1,283,510,391.56	494,562,782.30
2 至 3 年	79,713,423.53	38,092,908.04
3 年以上	2,320,000.00	2,320,000.00
3 至 4 年	1,285,000.00	2,320,000.00
4 至 5 年	1,035,000.00	
合计	2,606,830,079.31	2,443,755,207.59

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	3,002,908.04	0.12%	3,002,908.04	100.00%		3,002,908.04	0.12%	3,002,908.04	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,603,827,171.27	99.88%	25.00	0.00%	2,603,827,146.27	2,440,752,299.55	99.88%	20.00	0.00%	2,440,752,279.55
其中：										
低风险组合	2,603,347,872.71	99.86%			2,603,347,872.71	2,440,538,766.17	99.87%			2,440,538,766.17
账龄组合	479,298.56	0.02%	25.00	0.01%	479,273.56	213,533.38	0.01%	20.00	0.01%	213,513.38
合计	2,606,830,079.31	100.00%	3,002,933.04		2,603,827,146.27	2,443,755,207.59	100.00%	3,002,928.04		2,440,752,279.55

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提的其他应收款

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
浙江远程智通科技有限公司	835,000.00	835,000.00	835,000.00	835,000.00	100.00%	预计无法收回
东风汽车集团股份有限公司乘用车公司	2,167,908.04	2,167,908.04	2,167,908.04	2,167,908.04	100.00%	预计无法收回
合计	3,002,908.04	3,002,908.04	3,002,908.04	3,002,908.04		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
苏州鑫煜能源科技有限公司	634,895,428.48		
协鑫智算科技（苏州）有限公司	424,942,797.70		
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	372,235,000.00		
江苏鑫源供应链管理有限公司	286,590,000.00		
苏州协鑫零碳能源科技有限公司	138,108,891.22		
协鑫能科锂电新能源有限公司	137,752,964.91		
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	128,499,164.81		
南通协鑫热电有限公司	128,363,126.66		
浙江协鑫鑫宏电力工程有限	75,186,000.00		

公司			
兰溪协鑫环保热电有限公司	60,354,061.21		
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	50,000,000.00		
张家港协鑫超能云动科技有限公司	47,479,203.09		
内蒙古协鑫智慧技术服务有限公司	44,777,934.07		
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	33,354,909.57		
安徽车态链新能源科技有限公司	17,900,000.00		
其他客商	22,908,390.99		
合计	2,603,347,872.71		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：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
0-6 月	474,298.56		
7-12 月	5,000.00	25.00	0.50%
合计	479,298.56	25.00	

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		20.00	3,002,908.04	3,002,928.04
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		5.00		5.00
2026 年 6 月 30 日余额		25.00	3,002,908.04	3,002,933.04

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	
按单项计提坏账准备	3,002,908.04					3,002,908.04
按组合计提坏账准备	20.00	5.00				25.00
合计	3,002,928.04	5.00				3,002,933.04

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 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
苏州鑫煜能源科技有限公司	往来款	634,895,428.48	2 年以内	24.36%	
协鑫智算科技（苏州）有限公司	往来款	424,942,797.70	2 年以内	16.30%	
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	往来款	372,235,000.00	2 年以内	14.28%	
江苏鑫源供应链管理有限公司	往来款	286,590,000.00	1-2 年	10.99%	
苏州协鑫零碳能源科技有限公司	往来款	138,108,891.22	2 年以内	5.30%	
合计		1,856,772,117.40		71.23%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

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	10,145,727,416.29		10,145,727,416.29	10,145,727,416.29		10,145,727,416.29
对联营、合营企业投资	436,297,301.10		436,297,301.10	444,046,604.30		444,046,604.30
合计	10,582,024,717.39		10,582,024,717.39	10,589,774,020.59		10,589,774,020.59

(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		
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	8,321,551,328.20						8,321,551,328.20	
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	510,000.00						510,000.00	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	1,724,666,088.09						1,724,666,088.09	
协鑫能科锂电新能源有限公司	99,000,000.00						99,000,000.00	
协鑫能科（上海）投资管理有限公司								
江苏协鑫慧动能源科技有限公司								
苏州协鑫鑫元科技有限公司								
合计	10,145,727,416.29						10,145,727,416.29	

(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												
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	227,099,244.41				-4,081,226.10						223,018,018.31	
苏州盟能能源科技有限公司	151,009,762.84				595,604.73						151,605,367.57	
协鑫储能（厦门）企业管理合伙企业（有限合伙）	65,937,597.05				-4,304,509.91	40,828.08					61,673,915.22	
小计	444,046,604.30				-7,790,131.28	40,828.08					436,297,301.10	
合计	444,046,604.30				-7,790,131.28	40,828.08					436,297,301.10	

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

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	411,354,541.06	361,789,848.52	347,722,512.35	311,136,019.30
其他业务	3,473,328.43		12,475,310.76	2,413,340.01
合计	414,827,869.49	361,789,848.52	360,197,823.11	313,549,359.31

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：								
按经营地区分类								
其中：								
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								

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，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

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	-7,790,131.28	-5,145,273.69
处置长期股权投资产生的投资收益		-836,617.53
处置交易性金融资产取得的投资收益	30,023.04	
合计	-7,760,108.24	-5,981,891.22

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	20,601,141.16	主要系报告期内取得的股权处置收益
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）	18,198,076.36	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,900,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-189,725.51	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,377,648.03	
减：所得税影响额	892,923.14	
少数股东权益影响额（税后）	11,071,842.31	
合计	32,922,374.59	--

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

报告期内，本公司其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为代扣代缴个人手续费返还。

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	4.51%	0.3465	0.3465
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.24%	0.3257	0.3257

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

4、其他