

协鑫能源科技股份有限公司

2023 年半年度报告



2023 年 8 月 25 日

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人朱钰峰、主管会计工作负责人生育新及会计机构负责人(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方面的内容，均不构成本公司对任何投资者的承诺，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.....	28
第五节 环境和社会责任.....	30
第六节 重要事项.....	40
第七节 股份变动及股东情况.....	74
第八节 优先股相关情况.....	79
第九节 债券相关情况.....	80
第十节 财务报告.....	81

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、报告期内在中国证监会指定信息披露载体上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 2023 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，曾用名为“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
协鑫创展/协鑫科技	指	协鑫创展控股有限公司，曾用名为“协鑫科技控股有限公司”
天津其辰/上海其辰	指	天津其辰投资管理有限公司，曾用名为“上海其辰投资管理有限公司”
秉颐清洁能源/诸暨秉颐	指	诸暨秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙），曾用名为“苏州工业园区秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）”
协鑫智慧能源	指	协鑫智慧能源（苏州）有限公司，曾用名为“协鑫智慧能源股份有限公司”，上市公司全资子公司
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	指	人民币元
报告期/本报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 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	费智	陈银凤
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	江苏省江阴市海港路 18-1 号 202 室
公司注册地址的邮政编码	214406
公司办公地址	江苏省苏州市工业园区新庆路 28 号（协鑫能源中心）
公司办公地址的邮政编码	215000
公司网址	http://www.gcl-et.com
公司电子信箱	ir-gclet@gclie.com
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2023 年 04 月 22 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	公告名称：《关于变更公司注册地址并完成工商变更登记的公告》（公告编号：2023-032），披露网站：巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

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

3、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

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34	5,029,711,331.34	11.87%
归属于上市公司股东的净利润（元）	801,107,255.50	387,238,613.11	387,238,613.11	106.88%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	223,259,408.39	116,738,374.69	116,738,374.69	91.25%
经营活动产生的现金流量净额（元）	691,721,059.88	647,253,502.96	647,253,502.96	6.87%
基本每股收益（元/股）	0.4948	0.2603	0.2603	90.09%
稀释每股收益（元/股）	0.4948	0.2603	0.2603	90.09%
加权平均净资产收益率	7.54%	4.71%	4.71%	2.83%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	27,631,096,636.90	29,936,722,035.10	29,936,722,035.10	-7.70%
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,719,007,198.30	10,334,519,514.80	10,334,519,514.80	3.72%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

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

六、非经常性损益项目及金额
 适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	507,300,521.04	主要系报告期内取得的股权处置收益和债权清偿收益。
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	74,850,583.17	主要系报告期内取得的气电联动补贴。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	967,467.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,484,255.33	
减：所得税影响额	10,390,418.70	
少数股东权益影响额（税后）	8,364,561.00	
合计	577,847,847.11	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

□适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

□适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 报告期内公司所处的行业情况

党的二十大报告提出，积极稳妥推进碳达峰碳中和，立足我国能源资源禀赋，坚持先立后破，有计划分步骤实施碳达峰行动，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系。“双碳”目标的实现，为新能源产业创造了广阔的市场空间。

我国新能源汽车产业近两年来高速发展，产销连续 8 年位居全球第一，成为全球汽车产业电动化转型的重要引导力量。2023 年，国家及地区层面新能源汽车及充换电基础设施政策频发，促进新能源汽车产业发展。2023 年上半年，我国新能源汽车产销分别完成 378.8 万辆及 374.7 万辆，同比增长 42.4% 和 44.1%，市场占有率达 28.3%，其中，6 月新能源汽车产销分别达到 78.4 万辆和 80.6 万辆，同比分别增长 32.8% 和 35.2%，新能源汽车产业延续良好发展态势。2023 年 6 月，国务院办公厅发布《关于进一步构建高质量充电基础设施体系的指导意见》，指出充电基础设施为电动汽车提供充换电服务，是重要的交通能源融合类基础设施，到 2030 年，基本建成覆盖广泛、规模适度、结构合理、功能完善的高质量充换电基础设施体系，有利支撑新能源汽车产业发展，有效满足人民群众出行补能需求。2023 年 1-6 月，充电基础设施增量为 144.2 万台，充电基础设施随新能源汽车继续快速增长，桩车增量比为 1:2.6，充电基础设施建设能够基本满足新能源汽车的快速发展。

随着全球能源转型进程的推进，储能正迎来一个前所未有的发展机遇。发改委《关于促进储能技术与产业发展的指导意见》明确指出，储能能够显著提高风、光等可再生能源的消纳水平，支撑分布式电力及微网，是推动主体能源由化石能源向可再生能源更替的关键技术。中国、欧洲和美国是全球新型储能装机主力。2022 年，中国、美国和欧洲新型储能新增装机合计占全球市场的 86%，较 2021 年同期上升 6 个百分点，引领全球储能市场发展。其中，我国 2022 年新增装机 7.3GW，占据 2022 年装机增量的 36%，居全球首位。国内装机形式以大储为主，2022 年我国新增投运的新型储能项目中，大储装机容量占据新增装机增量的 90%。国内工商业储能主要获益模式为利用分时电价进行充放电套利。我国政策推动工商业分时电价机制完善、电价市场化程度持续提升，峰谷价差拉大，推动工商业储能经济性显现，2023 年或将成为国内工商业储能元年。

自 2020 年 3 月 4 日，中共中央政治局常务委员会召开会议，明确提出“加快 5G 网络、数据中心等新型基础设施建设进度”，将数据中心纳入“新基建”范畴，算力作为大数据、云计算、区块链、人工智能及网络安全等新兴数字产业快速发展的重要支撑迎来爆发式增长。2022 年 2 月 17 日，国家发改委、中央网信办、工信部、国家能源局联合印发通知，同意在京津冀、长三角、粤港澳大湾区、成渝、内蒙古、贵州、甘肃、宁夏等 8 地启动建设国家算力枢纽节点，并规划了 10 个国家数据中心集群。至此，全国一体化大数据中心体系完成总体布局设计，“东数西算”工程正式全面启动。据 IDC 统计，2021 年中国智能算力规模为 155.2EFLOPS，预计 2025 年将达 922.8EFLOPS；从中国超算服务市场规模看，2021 年中国超算服务市场规模为 196.6 亿元，2025 年预计达到 466 亿元，2021-2025 CAGR 达 24%，超过全球超算市场规模增速 6%。

1、数字能源业务行业情况

我国新能源汽车市场持续高歌猛进。截至 2023 年 6 月底，全国新能源汽车保有量达 1620 万辆，占汽车总量的 4.9%，上半年新注册登记 312.8 万辆，同比增长 41.6%，创历史新高；新能源汽车新注册登记量占汽车新注册登记量的 26.6%。其中，纯电动汽车保有量 1259.4 万辆，占新能源汽车总量的 77.8%。国务院常委会提出延续和优化新能源汽车车辆购置税减免政策，将进一步稳定市场预期，利好市场需求释放。截至 2023 年 6 月底，我国新能源汽车渗透率达 28.3%。随着新能源汽车渗透率持续增长，构建更高水平、更高速度、更高密度的充换电网络已成为“刚需”。多个部门出台多项政策推动新能源汽车行业走向规范化高质量发展。2023 年 4 月，中共中央政治局会议提出，要巩固和扩大新能源汽车发展优势，加快推进充换电桩、储能等设施建设和配套电网改造。5 月，国务院常委会议部署加快建设充换电基础设施，更好支持新能源汽车下乡和乡村振兴。6 月，国务院常务会议提出要构建“车能路云”融合发展的产业生态，构建高质量充换电

基础设施建设体系。据中国充电联盟数据统计，截至 2023 年 6 月，联盟内成员单位总计上报公共充电桩 214.9 万台，其中直流充电桩 90.8 万台、交流充电桩 124.0 万台。从 2022 年 7 月到 2023 年 6 月，月均新增公共充电桩约 5.2 万台。2023 年 1-6 月，充电基础设施增量为 144.2 万台，其中公共充电桩增量为 35.1 万台，随车配建私人充电桩增量为 109.1 万台，同比上升 18.6%。截至 2023 年 6 月，全国充电基础设施累计数量为 665.2 万台，同比增加 69.8%。25 个省份公共桩保有量超过 1 万台，充电服务网点密度持续健全丰富。截至 2023 年 6 月，全国换电站保有量为 2266 座，其中北京市、广东省、浙江省、江苏省、上海市、吉林省、山东省、湖北省、四川省、河北省位列前十。

新能源行业的发展离不开储能的配备。2022 年，中国储能产业继续保持高速发展态势，新型储能新增 7.3GW/15.9GWh，同比增长 200%，反超美国，中国已经成为世界储能产业的中坚力量。未来五年，中国可再生能源装机增量将占全球增量近一半。据 CNEA 全球储能项目库的不完全统计，截至 2022 年底，中国已投运电力储能项目累计装机规模 59.8GW，占全球市场总规模的 25%，年增长率 38%。抽水蓄能累计装机占比同样首次低于 80%，与 2021 年同期相比下降 8.3 个百分点；新型储能继续高速发展，累计装机规模首次突破 10GW，达到 13.1GW/27.1GWh，功率规模年增长率 128%，能量规模年增长率达 141%。

随着人类社会迈入数字经济时代，算力将发挥重要作用，是国家和地区经济发展实力的重要体现。能源数字经济发展需要多元灵活的算力模式，传统算力模式已无法满足需求，算力普及会为能源数字经济发展持续赋能。据统计，截至今年 6 月底，我国数据中心机架总规模超过 600 万标准机架，服务器规模约 2000 万台，算力总规模超过 150EFlops（每秒 1.5 万京次浮点运算次数），位居全球第二。相关机构预测，到 2035 年 5G、互联网、人工智能将为全球经济带来 40 万亿美元增长，算力是其背后重要资源的依托和基础设施。

2、清洁能源业务行业情况

习近平总书记指出：“要把促进新能源和清洁能源发展放在更加突出的位置”。当今世界，全球气候变化触发新的临界条件屡创高温纪录，同时面临着能源短缺、地缘冲突等诸多问题，通过发展新能源、减少碳排放寻求人类可持续发展的未来解决方案已成普遍共识，能源清洁低碳发展大势已成。截至 2023 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 27.1 亿千瓦，同比增长 10.8%。全国可再生能源发电总装机突破 13 亿千瓦，达到 13.22 亿千瓦，同比增长 18.2%，约占我国总装机的 48.8%。其中，水电装机 4.18 亿千瓦，风电装机 3.9 亿千瓦，太阳能发电装机 4.71 亿千瓦，生物质发电装机 0.43 亿千瓦。今年 1-6 月，我国可再生能源发电新增装机 1.09 亿千瓦，占全国新增装机的 77%。其中，水电新增 536 万千瓦、风电新增 2299 万千瓦、太阳能发电新增 7842 万千瓦、生物质发电新增 176 万千瓦。

当下，我国可再生能源发展呈现“大规模、高比例、市场化”等新特征，进入了高质量跃升发展的新阶段。根据 GWEC《2022 年全球风能报告》，全球风电累计装机为 906GW，中国在全球风电累计装机、陆上新增、海上新增装机中均雄踞第一，占比近 50%，同时报告预测 2023 年全球新增风电装机为 115GW，将进入“太瓦时代”。2022 年以来，从中央到地方多项光伏发电直接或间接支持政策出台，“十四五”期间集中式和分布式光伏装机实现大幅度双增。2022 年我国光伏新增装机 87GW，同比增长 60%，其中集中式光伏新增 36GW，同比增长 42%；分布式光伏新增 51GW，同比增长 75%。

根据国家统计局发布的 2023 年上半年能源生产情况，全国电力生产保持增长。上半年，发电量 41680 亿千瓦时，同比增长 3.8%。分品种看，火电同比增长 7.5%，水电下降 22.9%，核电增长 6.5%，风电增长 16.0%，太阳能发电增长 7.4%。2023 年上半年，全社会用电量累计为 4.31 万亿千瓦时，同比增长 5.22%，除 1 月份同比有所下降，其余月份皆为正增长。

煤炭市场方面，2022 年 10 月 28 日国家发改委办公厅发布特急文件《2023 年电煤中长期合同签订履约工作方案》，文件明确，电煤中长期合同供应方包括所有在产的煤炭生产企业，需求方包括所有发电、供热用煤企业。文件规定的签约基准价为，下水煤合同基准价按 5500 大卡动力煤 675 元/吨执行。截至 2023 年 3 月 1 日，长协煤年度合同签订总量超过 25 亿吨，已基本实现签约全覆盖。2023 年上半年，生产原煤 23.0 亿吨，同比增长 4.4%。进口煤炭 2.2 亿吨，同比增长 93.0%。随着国内煤炭产能的释放、进口煤的增加以及长协煤炭的管控履约兑现，煤炭市场价格高位回落，煤电运营商成本端的压力大幅缓解，煤电企业、热电企业经营情况边际向好，实现业绩持续改善。

天然气市场方面，上半年国内 LNG 市场整体呈现持续下行的趋势，年初自高位跌落后基本呈现不断下滑走势，价格下跌至近两年低位水平。由于度过冬季之后欧洲库存依然偏高造成国际天然气价格下跌明显导致进口 LNG 成本下移，

叠加国内需求复苏偏弱等因素影响，LNG 接货价格几乎未遇到明显挺价支撑，3 月份以来持续下跌并跌破 5000 元/吨、逼近 4000 元/吨整数关口。2023 年 1-6 月份，国内 LNG 下游接货价均价为 5616 元/吨，较上年同期下跌 25%。预计下半年价格虽然根据季节性规律有所上行，但是涨幅相对有限。国际天然气价格或将大概率不会出现极端高价情况，整体较去年偏低位稳定运行为主。

（二）报告期内公司从事的主要业务

1、主要业务、经营模式及市场地位

报告期内，公司主营业务为数字能源业务和清洁能源业务。公司倾力打造从清洁能源生产、补能服务到储能的“固定+移动”储能新型电力系统服务商，以“光储充换售一体化”赋能多种场景解决方案，加持算力高科技产业支持，致力于成为领先的移动数字能源科技运营商。

公司聚焦源网荷储联动、以储为核的补能技术迭代赋能多元化应用场景、数字智能运营三大核心能力，拥抱优良电力基因，致力成为“固定+移动”储能新型电力系统服务商。公司规划在电源侧、电网侧、工商业、移动分布式多场景全面应用智慧数字储能解决方案，以提高新型电力系统的弹性和灵活性。在 B 端应用场景，智慧数字储能与绿色电力、虚拟电厂、电网辅助服务相结合，实现源网荷储联动，更好服务电源侧和电网侧客户；在 C 端应用领域，加持了算力和数字技术的移动分布式补能服务提供“光、储、充、换、售一体化”灵活解决方案，依据不同应用场景选择最适用解决方案，如换电站配备光伏、储能、超充等装置。

公司将持续发展清洁能源项目、可再生能源项目及综合能源服务，在为电网、城市和工商业用户提供电、热、冷等绿色能源产品的同时，尽力满足客户不断发展的多样化需求，帮助客户降低用能成本，实现资源优化配置及能源梯级利用，提升新能源就地消纳水平，为企业客户提供“数智绿色”的综合能源解决方案，为推动能源转型、服务碳达峰及碳中和目标贡献力量。公司业务范围内的清洁能源、热电联产、可再生能源、分布式能源等均为国家鼓励的优先发电业态，按照“服务+生态”的思路，公司综合考虑电力市场化改革等行业政策、不同地区及经济环境差异，结合 30 多年的行业开发、运营经验，在优质地区积极拓展相关业务，带动产业链上下游共同发展，构建互利共赢能源新生态，持续巩固和增强公司的盈利能力。

2、报告期内主要经营情况

截至 2023 年 6 月 30 日，公司资产总额 2,763,109.66 万元，较上年度末减少 7.70%；归属于上市公司股东的所有者权益 1,071,900.72 万元，较上年度末增长 3.72%。2023 年半年度，公司实现营业收入 562,666.81 万元，较上年同期增加 11.87%；归属于上市公司股东的净利润 80,110.73 万元，较上年同期增加 106.88%。

2023 年上半年，公司利润增长的主要驱动因素是：（1）公司积极响应国家双碳战略，加强风电等可再生项目的开发与运营，公司风电业务营业收入及利润规模在报告期内实现同比大幅提升。（2）公司持续进行发电机组节能改造与运营优化，报告期内发电机组能耗下降以及上网电价上升，热电联产机组盈利能力提升。（3）在国家绿色低碳金融政策的支持下，公司在调整融资结构和渠道、降低融资成本等方面取得显著效果，报告期内财务费用同比有所下降，促进业绩提升。（4）报告期内，公司持续优化资产结构，取得有关股权处置收益和债权清偿收益。

（1）数字能源业务

①以“光储充换售”一体化赋能“固定+移动”新型电力系统服务商业业务

公司升级原有移动充换电业务，以“光储充换售”一体化赋能“固定+移动”新型电力系统服务商业业务。公司注重研发创新能力，手握移动储能领域数百项发明专利，拥有数字能源的核心知识产权。近年来协助中电联与各大科研机构、行业平台联动，搭建了 40 多项行业标准，其中，公司深度参与了其中 20 多项。完成申请专利、软件著作权共计 135 件。报告期内，公司构建完成平台生态智能运营服务标准化体系 17 个，初步建成涵盖充换电运营、电池银行、能源交易、业财一体化、数字营销、资产管理的能源生态一体化数字平台，拥有 13 个功能模块、130 多个功能，菜单累计迭代 50 多次；完成对接站型 11 款、充电桩 5 款、车型 19 款；完成换电需求预测、排队数预测、电池健康度评估等 38 种算法模型，初步实现车辆和电池的智能调度管理；实现站端故障自动化处理、站点运维智能化管理。

②创新打造以光储充换售一体化赋能多元化场景的灵活解决方案服务商

公司秉持以储为核、车电协同、电动汽车与数字能源协同的理念，依托在绿电、储能、算力、补能与能量管理等领域的优势，创新打造以光储充换售一体化赋能多元化场景的灵活解决方案服务商。

截至 2023 年上半年，公司持续携手吉利、福田、三一、东风、货拉拉、宁德时代、地上铁等整车生产、出行平台、电池制造、物流行业等头部企业，拓展钢厂、煤矿、电厂等电动汽车充换电重点应用场景。公司自 2023 年通过理顺体系、运营提升等抓手增加营收。报告期内，公司新增了投运及建设站点、增加了入网车辆数、提升了运营里程数及充入电量，多个项目已实现现金流为正。截至目前，运营及在建的乘用车综合能源站 81 座，运营及在建的商用车综合能源站 49 座。商用车站主要分布在河北、内蒙、陕西、山西及江苏徐州等地区的煤电、矿山、钢厂及城市渣土场景，乘用车站主要分布在杭州、广州、无锡、苏州、东莞、荆州及衡阳等地。

在移动储能领域，实现多站协同、多能互补、智能消峰匹配、充换智能匹配，实现多车型协议兼容、电池包追溯、电池信息上传；实现数字电池孪生技术，可以对电池“精准体检”，延长电池寿命近 20%。

在研发创新方面，公司拥有两大研究院：电港研究院及软控研究院，依托强大科研实力发展数字能源业务。公司不断锐意创新，突破了极寒地区重卡换电、重卡移动换电等技术难题，不断丰富商用车补能场景。

(2) 清洁能源业务

截至 2023 年 6 月 30 日，公司并网运营总装机容量为 2903.04MW，其中：燃机热电联产 1777.14MW，风电 743.9MW，垃圾发电 116MW，燃煤热电联产 266MW。

报告期内，公司完成结算汽量 677.68 万吨，同比减少 4.66%；完成结算电量 48.97 亿千瓦时，同比增加 0.12%；完成垃圾处置量 110.65 万吨，同比增加 8.65%。

在燃料成本高位回落、经济复苏等情况下，公司通过技术改造、优化运行方式等举措，充分释放盈利产能，最大程度争取效益最大化。此外，公司控股持有浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司，装机规模 2400MW，建德抽水蓄能电站项目被列入国家《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035 年）》重点实施项目，同时也被列入浙江省能源发展“十四五”规划，2022 年 9 月 6 日获得浙江省发展和改革委员会核准并于当年开工建设，项目建成后，将成为目前华东区域第一大抽水蓄能电站，目前项目按建设进度稳步推进。

公司注重清洁能源技术研发和创新，报告期内，公司取得 3 项实用新型专利。公司将重点提升可再生能源装机占比，聚焦广东、江苏、浙江等经济基础好、营商环境佳的东南部沿海区域，大力开发分散式风电项目，适度开发热电联产项目；依托运营电厂热用户，大力开拓可再生能源分布式项目，并进一步探索绿电新产品、新服务、新业态。

报告期内，公司市场化交易服务电量 93.6 亿 kWh，配电项目累计管理容量 2111MVA，浙江和四川售电市场业务全面开展，服务用户超 600 家；全面开展了碳资产管理、碳中和认证、绿电、绿证交易等碳中和服务，碳中和园区（泰州产业园）、碳中和企业总部基地（苏州协鑫能源中心）等碳中和示范项目已投运；公司拥有国家“需求侧管理服务机构”一级资质，用户侧管理容量超 1400 万 KVA，签约并开展江苏区域需求侧响应用户容量 30 万 kW，规模位居江苏省前列；已投运储能、分布式能源、微网等能源服务项目超 36 项。报告期内，申报新疆“智转数改”科技项目“配电网数字化智能提升项目”，已获得自治区重点技术创新专项资金支持。

二、核心竞争力分析

1、数字能源核心竞争力

(1) 公司商业模式升级，业务布局聚焦

在原有充换电业务领域，公司持续进行站点投运及建设，扩大规模化优势，并通过体系梳理，运营提升等抓手提升盈利能力。在商业模式上不断探索迭代，确立了以储为核，拥抱传统优良电力基因，打造“固定+移动”储能新型电力系统服务商战略定位。以“光、储、充、换、售一体化”赋能数字能源业务，针对不同场景采用灵活匹配的业务模式，更好适用于不同地域及业务类型的场景开发及盈利。

(2) 业务经营团队行业领先

公司开展数字能源业务以来，已组建了由行业领军人物组成的核心团队，覆盖产品开发、平台开发、市场拓展、换电运营及融资、品牌等业务及支持单元。2023 年上半年，公司进行架构调整优化，探索迭代数字能源业务模式并进行升级，并加大投入、推进科技创新，成立电港研究院及软控研究院两大研究院，为引领数字能源行业发展持续注入强大动力。

（3）产品技术领先

公司正在逐步构建数字能源产品新生态，打造完善的换电产品型谱，秉承兼容共享、智能便捷、安全经济三大产品设计理念，形成独有的产品竞争力。在数字化领域，公司已构建业内第一个 PaaS 和 SaaS 一体化数字换电云平台。公司软控研究院已构建“六流合一”的数字能源数字生态平台，助力新能源产业高质量融合发展。

（4）资源整合能力强

公司联合地方政府、主机厂、货主、运力平台、金融机构、算力产业合作伙伴、储能产业合作伙伴等利益相关方，初步构建了数字能源生态圈，建立了合力共赢的新局面。

（5）经营模式创新能力强

公司具有很强的模式创新能力。在移动分布式领域，公司联合合作方成立电池、无动力车身资产管理公司，解决行业痛点；并通过外部合作，加以股权投资收购方式拓展超充业务。在储能领域，公司协同电力优势，在电网侧、工商业等领域全面布局储能，以实现储能规划目标。在算力领域，公司与苏州市相城区人民政府签署战略合作框架协议，合作建设启动国内首个能源算力中心，提升“电力+算力”核心竞争力。

2、清洁能源业务核心竞争力

（1）业务类型属于国家鼓励类业务，公司盈利水平有保障

公司投资的发电资产均为国家鼓励的发电业态，享有优先调度、全额上网、固定电价等扶持政策。公司的热电联产机组遵循“以热定电”的生产原则，在满足工业企业和居民用热需求的前提下，所发电量在电改文件中明确为国家一类优先保障收购。公司下属风电厂、生物质发电厂、垃圾发电厂所用能源均属于可再生能源，所发电量执行国家保障性全额收购制度，不受发电配额计划限制，电价保持长期稳定。因此，相对于其他发电业态，公司发电资产的机组利用小时数高、所执行的电价更加明确，进而保障公司稳定的盈利能力。

（2）立足经济发达、资源富集地区

自成立以来，公司立足于长三角、珠三角、京津冀等经济发达地区，为包括苏州工业园区、广州经济技术开发区等在内的数十个国家级、省级工业园区提供热电冷多联供服务，下属的热电联产运营电厂中 14 家位于江苏省的 12 个开发区和 1 个城镇；4 家位于浙江省的 3 个开发区和 1 个城镇；3 家位于广东省的开发区，1 家位于广西省钦州市；服务热用户 2000 余家，其中包括三星、富士康等多家世界五百强企业，用户覆盖医药、化工、制造等行业。经济发达地区对电力和热力旺盛的需求为公司实现经营业绩提供了良好保障。

（3）热电联产项目的区域排他性优势

由于热电联产项目的选址对于周边热用户的热负荷要求高，且根据国家规定，在一定的供热半径内不重复规划建设热电联产项目。因此，热电联产项目的先发优势会为企业创造区域排他性优势。

公司至今已积累了 20 多年的投资与运营经验。公司在清洁能源发电及热电联产业务的丰厚经验使得本公司可以在开发区规划阶段介入能源网的布局，从而为未来的项目运营创造区域排他性优势。

（4）清洁能源发电装机比例高

公司高度重视环境保护，持续主动前瞻性地调整能源结构，并于 2003 年起投资以天然气、生物质为燃料的清洁能源热电联产项目，并大力发展风力发电项目。截至 2023 年 6 月 30 日，公司并网运营总装机容量为 2903.04MW，其中：燃机热电联产 1777.14MW，风电 743.9MW，垃圾发电 116MW，燃煤热电联产 266MW。除燃煤热电联产的 266MW 外，以天然气、风能为主的清洁能源装机容量占比超 90%。公司国际化进程加快，在印尼等国际成功开发清洁能源项目。

（5）加大供热拓展，有效传导燃料成本

公司积极利用区域内双碳管控，小锅炉关停等契机，配合地方政府实施招商引资，大力拓展热负荷。近 4 年，售汽量复合增长率达 5.2%，同时把握所处区域经济发达的区位优势，积极争取地方煤热联动、气汽联动等政策，在燃料价格大幅攀升过程中，有效将燃料成本向下游传导，保证公司经营业绩的稳定性。

(6) “综合+”模式创新，打造综合能源产品矩阵

坚定不移的打造综合能源产品矩阵，包括能源超市、能源管家、能源银行。创新业务模式，产品覆盖能源供给、能源工程、能源数据、能源交易等服务。快速拓展工商业储能和独立储能电站，迅速扩大备案和开发的储能容量。通过单体绿能服务，降低客户用能成本，提高客户体验。充分发挥“飞轮效应”，通过搭建低成本的融资渠道以及创新融合的能源大数据平台，不断增加服务的品类，提高客户数量，进而建立起具有公司特色的区域式绿能服务。

3、公司财务稳健

公司现金流充裕，盈利能力较强。另外，通过定增、股权合作、金融机构融资等手段，已储备充足的资金为业务发展提供可靠保障。

4、管理创新与社会责任

公司践行国家双碳战略，公司管理队伍拥有丰富的电力和换电行业研发、建设、运营管理经验。通过高效化的管理，本公司已形成一体化的优秀管理体系，企业人力资源标准配置及人均创收均处于同行业领先地位。凭借行业领先的管理体系，为用户提供高效服务并创造了良好的经营效益。

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	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34	11.87%	
营业成本	4,625,321,048.43	4,140,755,563.74	11.70%	
销售费用	63,981,971.35	36,384,660.23	75.85%	主要系本期公司数字能源业务市场开拓力度加大，销售费用相应增长。
管理费用	333,944,908.76	229,660,919.77	45.41%	主要系本期职工薪酬、中介机构费等同比有所增加。
财务费用	315,089,572.94	430,678,974.29	-26.84%	
所得税费用	134,189,359.88	66,000,322.31	103.32%	主要系本期公司经营业绩高于上年同期，所得税费用相应增加。
研发投入	51,954,799.79	37,228,284.09	39.56%	主要系本期增加的数字能源业务研发支出。
经营活动产生的现金流量净额	691,721,059.88	647,253,502.96	6.87%	
投资活动产生的现金流量净额	333,120,992.50	-1,406,283,732.55	-123.69%	主要系本期收到的股权处置款和债权清偿款较大，导致本期投资活动产生现金净流入。
筹资活动产生的现金	-1,021,975,453.95	2,840,981,348.48	-135.97%	主要系去年同期完成37.65亿元定增募集资金

流量净额				金到位，筹资活动产生的现金流量净额较去年同期大幅下降。
现金及现金等价物净增加额	4,048,918.73	2,082,342,256.14	-99.81%	现金及等价物净增加额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	5,626,668,108.77	100%	5,029,711,331.34	100%	11.87%
分行业					
电力、热力生产和供应业	5,626,668,108.77	100.00%	5,029,711,331.34	100.00%	11.87%
分产品					
电力销售	3,010,323,715.51	53.50%	2,746,055,387.92	54.60%	9.62%
热力销售	1,823,607,228.28	32.41%	1,892,243,281.46	37.62%	-3.63%
其他	792,737,164.98	14.09%	391,412,661.96	7.78%	102.53%
分地区					
国内销售	5,626,668,108.77	100.00%	5,029,711,331.34	100.00%	11.87%

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	5,626,668,108.77	4,625,321,048.43	17.80%	11.87%	11.70%	0.13%
分产品						
电力销售	3,010,323,715.51	2,384,284,267.95	20.80%	9.62%	4.68%	3.75%
热力销售	1,823,607,228.28	1,620,032,894.18	11.16%	-3.63%	-4.82%	1.11%
分地区						
国内销售	5,626,668,108.77	4,625,321,048.43	17.80%	11.87%	11.70%	0.13%

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	554,816,039.41	59.21%	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和债权清偿收益。	部分具有
公允价值变动损益	967,467.27	0.10%	主要系碳排放权公允价值变动损益。	不具有
资产减值	0.00	0.00%		
营业外收入	14,923,333.55	1.59%	主要系本期无需支付的应付款项和保险理赔款。	不具有
营业外支出	3,082,499.21	0.33%	主要系非流动资产报废损失。	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	3,868,708,924.72	14.00%	3,769,372,860.22	12.59%	1.41%	
应收账款	2,920,779,599.06	10.57%	3,044,348,140.27	10.17%	0.40%	
合同资产	409,727.22	0.00%	197,609.01	0.00%	0.00%	主要系本期应收质保金有所增加。
存货	451,238,761.20	1.63%	400,859,738.47	1.34%	0.29%	
投资性房地产	52,217,747.79	0.19%	53,082,463.80	0.18%	0.01%	
长期股权投资	2,690,484,920.12	9.74%	2,527,582,513.40	8.44%	1.30%	
固定资产	9,604,220,452.52	34.76%	12,116,992,478.04	40.48%	-5.72%	主要系公司本期处置了部分子公司，固定资产余额有所减少。
在建工程	1,834,462,551.15	6.64%	1,404,294,601.58	4.69%	1.95%	主要系本期清洁能源在建项目和数字能源综合能源站项目资本性支出增加所致。
使用权资产	1,480,979,020.43	5.36%	1,691,863,071.80	5.65%	-0.29%	
短期借款	2,548,916,158.13	9.22%	2,474,568,800.34	8.27%	0.95%	
合同负债	112,554,012.07	0.41%	102,067,798.20	0.34%	0.07%	
长期借款	5,540,015,142.28	20.05%	6,665,945,340.83	22.27%	-2.22%	
租赁负债	1,464,504,318.27	5.30%	1,676,128,320.99	5.60%	-0.30%	

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								
4.其他权益工具投资	9,900,000.00				130,000.00			139,900.00
应收款项融资	23,209,304.73				42,770,726.67	23,209,304.73		42,770,726.67
持有待售资产							181,040,479.48	181,040,479.48
上述合计	33,109,304.73				172,770,726.67	23,209,304.73	181,040,479.48	363,711,206.15
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其他变动的内容

不适用。

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

截至报告期末的资产权利受限情况详见“第十节 财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的“64、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
1,118,560,671.83	1,721,877,832.21	-35.04%

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)
杭州星临科技有限责任公司	软件开发、技术开发	增资	300,000,000.00	10.00%	自有资金	杭州星藏科技有限责任公司	—	软件开发、技术开发	出资及股权过户事项正在进行中	0.00	0.00	否	2023年04月03日	公告名称:《关于参与杭州星临科技有限责任公司增资扩股暨对外投资的公告》(公告编号:2023-025),披露网站:巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
合计	--	--	300,000,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

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

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	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	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	376,499.99	9,061.33	150,196.27	0	211,565	56.19%	223,200.96	截至 2023 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金金额 223,200.96 万元，其中，募集资金专户银行存款余额 43,800.96 万元，暂时补充流动资金 179,400.00 万元。	0
合计	--	376,499.99	9,061.33	150,196.27	0	211,565	56.19%	223,200.96	--	0
募集资金总体使用情况说明										
<p>(一) 实际募集资金金额、资金到位时间</p> <p>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</p>										

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 日对本次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）。

（二）募集资金使用金额及当前余额

1、公司以前年度已使用金额

截止 2022 年 12 月 31 日，公司对募集资金项目累计投入 141,134.94 万元。均为 2022 年度使用募集资金。

2、本年度（2023 年度）使用金额及当前余额

（1）以募集资金投入募投项目 9,061.33 万元。

（2）使用闲置募集资金补充流动资金 179,400.00 万元。

（3）使用闲置募集资金进行现金管理取得收益及募集资金专户利息收入 172.53 万元，支付募集资金专户手续费 0.55 万元。

募集资金专户初始存放金额 373,704.49 万元（不包括应支付的发行费 1,422.40 万元），截至 2023 年 6 月 30 日，公司对募集资金项目累计投入 150,196.27 万元。尚未使用的募集资金为 223,200.96 万元（不包括累计收到的银行存款利息、理财产品收益，扣除银行手续费等的净额 1,115.14 万元），其中，募集资金专户银行存款余额 43,800.96 万元（包括累计收到的银行存款利息、理财产品收益，扣除银行手续费等的净额 1,115.14 万元），暂时补充流动资金 179,400.00 万元。

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	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	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										
1.新能源汽车换电站建设项目	是	330,000	239,170.47	5,592.46	26,918.6	11.25%	2023年12月31日	0	不适用	否
2.信息系统平台及研发中心建设项目	是	20,000	20,000	3,468.87	10,377.67	51.89%	2024年12月31日	0	不适用	否
3.补充流动资金	否	150,000	112,900	0	112,900	100.00%		0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	500,000	372,070.47	9,061.33	150,196.27	--	--	0	--	--
超募资金投向										
不适用		0	0	0	0	0.00%				
归还银行贷款（如有）	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--

超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--	0	--	--
合计	--	500,000	372,070.47	9,061.33	150,196.27	--	--	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>1、信息系统平台及研发中心建设项目为研发项目，不涉及生产能力建设，不直接产生经济效益，因此该项目无法单独核算效益。</p> <p>2、募投项目尚在建设期，未达到能实现承诺收益的条件。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	适用									
	以前年度发生									
	<p>1、新能源汽车换电站建设项目分别于 2022 年 5 月和 2022 年 8 月发生 2 次变更，公司根据在全国各地换电站业务拓展、合作伙伴开发等实际情况及移动能源业务整体发展规划，并充分考虑公司募投项目实施的实际需要调整实施主体、实施地点。调整实施主体、实施地点可细化公司的业务分工、提高项目建设和后续运营管理效率，有利于提高募集资金的使用效率，有利于加快募集资金投资项目的实施进度，符合公司的实际情况和项目实施的需要。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相关事项；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通过相关事项。上述募集资金投资项目实施地点变更事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>2、信息系统平台及研发中心建设项目于 2022 年 5 月增加实施主体和实施地点，基于公司战略目标和中长期发展规划需要，公司增加本项目的实施主体，本项目实施主体的增加可优化公司整体业务布局，提高集约化利用效率，有利于公司募集资金投资项目的顺利实施。本次变更未改变募集资金的投资总额、涉及的业务领域和方向，不会对募集资金投资项目产生不利影响，不存在变相改变募集资金投向和损害股东利益的情形，符合公司募集资金使用计划，有利于公司长远发展。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，审议通过了相关事项。上述募集资金投资项目实施地点变更事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>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,上述情况视为募集资金用途变更。</p>									
募集资金投资项目实	适用									
	以前年度发生									
	2022 年 5 月，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、									

实施方式调整情况	重卡车、乘用车（车电分离）、重卡车（车电分离）四种类型。“车电分离”模式是指由电池资产管理公司持有车载电池资产，一方面在车电物理分离的基础上实现车电价值分离，降低用户首次购车成本，车电分离电池租金也远低于常规融资方式所需支付的还本付息金额；另一方面通过“车电分离”模式持有部分电池资产，更有利于对电池进行全生命周期管理，退役电池梯次利用可以作为公司清洁能源项目配套储能设施。本次募投项目实施方式的变更将有利于公司更好地迎合行业发展趋势、提高募集资金使用效率和经营效率。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相关事项。 上述募集资金投资项目实施方式调整事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，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。公司以自筹资金已支付的发行费用为 1,738,279.25 元，以自筹资金预先投入募集资金项目的资金为 29,247,378.00 元，扣减承销费和保荐费的增值税进项税额 1,582,358.49 元（应自公司经营账户补充至募集资金账户）后的净额共计 29,403,298.76 元，为本次用募集资金置换预先投入募集资金投资项目及已支付发行费用的自筹资金的金额。上述募集资金投资项目先期投入及置换的事项已于 2022 年 10 月实施完毕。详见公司于 2022 年 7 月 22 日披露的《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公告》（公告编号：2022-066） 上述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事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过，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有限责任公司对本事项出具了对上述事项无异议的核查意见，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及使用不超过人民币 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。上述用闲置募集资金补充流动资金事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，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 亿元提前归还至募集资金专户，本次闲置募集资金暂时补充流动资金的使用期限未超过 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。上述用闲置募集资金补充流动资金事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。中国国际金融股份有限公司出具了对上述事项无异议的核查意见，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 亿元提前归还至募集资金专户，本次闲置募集资金暂时补充流动资金的使用期限未超过 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。上述用闲置募集资金补充流动资金事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。中国国际金融股份有限公司出具了对上述事项无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。截至 2023 年 6 月 30 日止，使用闲置募集资金暂时补充流动资金 179,400.00 万元。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	除闲置募集资金暂时补充流动资金 179,400.00 万元外，公司尚未使用的募集资金都存放于募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题	不适用

的问题或其他情况	
----------	--

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

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
新能源汽车换电站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	239,170.47	5,592.46	26,918.6	11.25%	2023年12月31日	0	不适用	否
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	20,000	3,468.87	10,377.67	51.89%	2024年12月31日	0	不适用	否
合计	--	259,170.47	9,061.33	37,296.27	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>1、新能源汽车换电站建设项目分别于 2022 年 5 月和 2022 年 8 月发生 2 次变更，公司根据在全国各地换电站业务拓展、合作伙伴开发等实际情况及移动能源业务整体发展规划，并充分考虑公司募投项目实施的实际需要调整实施主体、实施地点，新实施主体为控股子公司。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相关事项；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通过相关事项。上述募集资金投资项目实施地点变更事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>2、信息系统平台及研发中心建设项目于 2022 年 5 月增加实施主体和实施地点，基于公司战略目标和中长期发展规划需要，公司增加本项目的实施主体，本项目实施主体的增加可优化公司整体业务布局，提高集约化利用效率，有利于公司募集资金投资项目的顺利实施，新实施主体为控股子公司。变更原因系部分实施主体由上市公司全资子公司变更为控股子公司，实际募集资金用途并未发生变化。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，审议通过了相关事项。上述募集资金投资项目实施地点变更事项，独立董事发表了明确同意的独立意见，上述相关议案亦经公司监事会审议通过。华泰联合证券有限责任公司出具了对上述事项无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>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，上述情况视为募集资金用途变更。</p>								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1、信息系统平台及研发中心建设项目为研发项目，不涉及生产能力建设，不直接产生经济效益，因此该项目无法单独核算效益。</p> <p>2、募投项目尚在建设期，未达到能实现承诺收益的条件。</p>								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用								

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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
无锡华光环保能源集团股份有限公司、无锡华光电力物资有限公司	(1) 桐乡濮院协鑫环保热电有限公司 52% 股权; (2) 丰县鑫源生物质环保热电有限公司 51% 股权; (3) 南京协鑫燃机热电有限公司 49.184% 股权; (4) 高州协鑫燃气分布式能	2023 年 05 月 30 日	90,144.1	2,240.71	本次交易完成后,濮院热电、鑫源热电、南京燃机、高州燃机将不再纳入公司合并报表范围。本次交易完成后,公司预计将获得 90,144.10 万元股权转让款,增加公司的营运资金,本次出售资产预计可实现投资收益 3.4 亿元(含税)(最终数据以会计师事务所年度审计结果为准),将对公司当期业绩产生积极影响。本次交易的顺	45.06%	股权转让以经双方认可且有资质的第三方审计机构公证天业会计师事务所(特殊普通合伙)以 2022 年 6 月 30 日为审计基准日对目标公司进行审计为基础,参考评估结	否	不适用	是	按计划如期实施	2023 年 04 月 01 日	公告名称:《关于出售濮院热电等 5 家控参股项目公司部分股权的公告》(公告编号:2023-021);分别于 2023 年 5 月 13 日和 2023 年 6 月 10 日披露了《关于出售下属控股子

源有限公司 32% 股权； (5) 华润协鑫（北京）热电有限公司 49% 股权。				利实施将提升公司发电资产盈利能力，有利于公司进一步降低资产负债率，增加现金流，为广大股东创造最大价值，符合公司的长期发展战略和全体股东利益。		果，经双方协商确定。					公司股权的进展公告》；披露网站：巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）
---	--	--	--	--	--	------------	--	--	--	--	---

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	6,000,000.00	24,539,763,340.47	9,456,527,400.09	5,558,895,914.95	1,009,257,414.66	888,551,952.43

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
福建川科建设工程有限公司	非同一控制下的企业合并购买取得	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
莒南协鑫新能源有限公司	同一控制下的企业合并购买取得	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	同一控制下的企业合并购买取得	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	非同一控制下的企业合并购买取得	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
昆明协能新能源有限公司	同一控制下的企业合并购买取得	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
南京鑫陵能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫（响水）能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
志丹智慧协能投资有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

		影响
志丹协能风力发电有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
丰县鑫成环保热电有限公司	转让	蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
广西协鑫中马分布式能源有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
南京协鑫燃机热电有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少，对整体生产经营和业绩无重大影响
GCL ND Enerji Anonim Şirketi	转让	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

1、宏观经济及政策风险

(1) 宏观经济风险

数字能源业务升级为以储为核，打造“固定+移动”储能新型电力服务商。当国民经济增速放缓时，储能、算力中心等基建项目开发等可能会受到影响，给公司的盈利能力带来一定的负面影响。

(2) 政府审批风险

公司开展数字能源业务和清洁能源运营业务，储能、换电站以及算力中心建设需要取得项目备案。根据初步判断，换电站项目不纳入建设项目环境影响评价管理，公司将在拟建设区域就换电站项目是否应纳入环境影响评价管理咨询当地环保主管部门，最终以主管部门实际监管要求为准。此外，换电站建设需要电力扩容，其审批流程周期较长，对公司快速发展的移动能源电站建设规模有一定影响。

2、经营风险

(1) 换电站投运数量不及预期、车站比不能达标的风险

受宏观经济对汽车供应链的影响以及对出行的影响，出租车/网约车更新速度减慢，导致换电车辆投放缓慢以及换电站投运数量不及预期。

(2) 储能开发不达规划目标的风险

受市场开发不确定性影响，存在电网侧及工商业储能开发可能不达规划建设目标的风险。

(3) 储能峰谷价差调整的风险

工商业储能的经济性取决于峰谷价差。据测算，工商业储能峰谷价差大于一定数值则具备经济性，为推动储能行业发展，多地发布政策调整电价利好储能。因此在开发配备工商业储能的地域，若政策调整工商业电价使该区域峰谷价差降低，有可能会对配备储能不再具有经济性，对公司的盈利能力带来一定的影响。

3、财务风险

贷款利率波动将直接对本公司的盈利水平及项目建设成本造成影响，如果未来央行上调贷款基准利率，则会给本公司带来一定的财务风险，可能导致本公司财务费用增加，从而降低本公司的盈利水平。

4、风险应对措施

在数字能源方面，为发展移动分布式下游应用，公司将与车企、地方合作伙伴共同推广换电车辆，加大换电场景的开发力度，推动换电站建设，积极培育市场，创建多方合作生态圈，持续创新生态共赢的商业模式、盈利模式，打造差异化的核心竞争力。为发展储能布局，将依托 EPC 合作合办进行联合开发，与外部运营商聚焦业务场景，开拓工商业及储充一体化移动储能，及协同合资公司发展储能目标。

在财经管理方面，充分利用目前宽松的融资环境，置换高成本融资，促进资金运用的合理性，做好降本增效。严格预算管理，全力争取优惠政策。通过搭建基金、融资租赁、经营租赁等金融工具，提供“光、储、充、换、售一体化”灵活性解决方案，满足数字能源多种业务场景资金需求。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	8.37%	2023 年 01 月 12 日	2023 年 01 月 13 日	1、审议通过了《关于 2023 年度日常关联交易预计的议案》。
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	59.84%	2023 年 03 月 06 日	2023 年 03 月 07 日	1、审议通过了《关于补选第八届董事会董事的议案》。1.01 非独立董事候选人胡晓艳；1.02 非独立董事候选人宋超
2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	58.01%	2023 年 03 月 13 日	2023 年 03 月 14 日	1、审议通过了《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券的论证分析报告的议案》。
2023 年第四次临时股东大会	临时股东大会	59.84%	2023 年 04 月 17 日	2023 年 04 月 18 日	1、审议通过了《关于变更公司注册地址并修订<公司章程>的议案》；2、审议通过了《关于出售下属子公司部分股权后被动形成对外担保的议案》；3、审议通过了《关于出售下属子公司部分股权后被动形成对外提供财务资助的议案》。
2022 年年度股东大会	年度股东大会	59.48%	2023 年 05 月 18 日	2023 年 05 月 19 日	1、审议通过了《公司 2022 年度董事会工作报告》；2、审议通过了《公司 2022 年度监事会工作报告》；3、审议通过了《公司 2022 年度财务决算报告》；4、审议通过了《公司 2022 年度利润分配预案》；5、审议通过了《公司 2022 年年度报告及摘要》；6、审议通过了《关于 2023 年度对外担保额度预计的议案》；7、审议通过了《关于 2023 年度委托理财计划的议案》；8、审议通过了《关于续聘 2023 年度审计机构的议案》；9、审议通过了《关于增加 2023 年度日常关联交易预计额度的议案》。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会□适用 不适用**二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况** 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
胡晓艳	董事	被选举	2023 年 03 月 06 日	股东大会选举
宋超	董事	被选举	2023 年 03 月 06 日	股东大会选举
费智	董事会秘书（代行）	聘任	2023 年 05 月 31 日	董事会指定代行
沈强	董事会秘书/副总裁	离任	2023 年 05 月 31 日	因个人原因辞职
孙玮	董事	离任	2023 年 02 月 16 日	因工作调整原因辞职
刘斐	董事	离任	2023 年 02 月 16 日	因工作调整原因辞职

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况□适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况□适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

《中华人民共和国环境保护法》
《中华人民共和国大气污染防治法》
《中华人民共和国土壤污染防治法》
《中华人民共和国水污染防治法》
《中华人民共和国噪声污染防治法》
《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》
《中华人民共和国环境保护税法》
《排污许可管理办法（试行）》
《排污许可条例》
《火电厂大气污染物排放标准》
《生活垃圾焚烧污染控制标准》
《锅炉大气污染物排放标准》

环境保护行政许可情况

公司下属各子公司依据国家、行业相关法律法规要求，按时取得排污许可证，持证排污、按证排污，排放指标不超过排污许可证规定。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
东台苏中环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	NO _x : 6.495 吨 SO ₂ : 3.230 吨 烟尘: 0.812 吨	NO _x : 83.361 吨 SO ₂ : 41.654 吨 烟尘: 23.875 吨	无
东台苏中环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	NO _x : 5.876 吨 SO ₂ : 2.926 吨 烟尘: 0.268 吨	NO _x : 75.416 吨 SO ₂ : 37.734 吨 烟尘: 7.88 吨	无
南通海	大气污	SO ₂ N	连续排	1	#1 废气	NO _x ≤50	《火电	NO _x :	NO _x :	无

门鑫源热电有限公司	染物	Ox 烟尘	放		排放口	mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	0.616 吨 SO2: 0.106 吨 烟尘: 0.03 吨	47.49 吨 SO2: 33.24 吨 烟尘: 9.50 吨	
南通海门鑫源热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 1.196 吨 SO2: 0.547 吨 烟尘: 0.098 吨	NOx: 47.48 吨 SO2: 33.24 吨 烟尘: 9.49 吨	无
扬州港口污泥发电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#12#3# 废气排 放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 4.927 吨 SO2: 3.261 吨 烟尘: 0.253 吨	NOx: 89.301 吨 SO2: 93.877 吨 烟尘: 25.623 吨	无
湖州协鑫环保热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 29.101 吨 SO2: 25.115 吨 烟尘: 0.806 吨	NOx: 108.79 吨 SO2: 75.07 吨 烟尘: 10.88 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg/Nm ³ SO2≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/N m ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 11.83 吨 SO2: 3.65 吨 烟尘: 0.72 吨	NOx: 133.71 吨 SO2: 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤50 mg/Nm ³ SO2≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/N m ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 2.05 吨 SO2: 0.73 吨 烟尘: 0.11 吨	NOx: 133.71 吨 SO2: 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#3 废气 排放口	NOx≤50 mg/Nm ³ SO2≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/N m ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 4.49 吨 SO2: 1.31 吨 烟尘: 0.24 吨	NOx: 133.71 吨 SO2: 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
如东协	大气污	SO2 N	连续排	1	废气总	NOx≤50	《火电	NOx:	NOx:	无

鑫环保热电有限公司	染物	Ox 烟尘	放		排放口	mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	21.36 吨 SO2: 7.58 吨 烟尘: 0.46 吨	162.78 吨 SO2: 113.95 吨 烟尘: 32.56 吨	
兰溪协鑫环保热电有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 58.386 吨 SO2: 7.038 吨 烟尘: 0.631 吨	NOx: 217 吨 SO2: 181 吨 烟尘: 20 吨	无
连云港 鑫能污 泥发电 有限公 司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	废气排 放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 9.9 吨 SO2: 4.05 吨 烟尘: 0.81 吨	NOx: 178.28 吨 SO2: 109.64 吨 烟尘: 16.18 吨	无
连云港 协鑫生 物质发 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤10 0mg3 SO2≤50 mg3 烟尘 ≤20mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 9.885 吨 SO2: 1.305 吨 烟尘: 0.624 吨	NOx: 180.8 吨 SO2: 98 吨 烟尘: 37.6 吨	无
连云港 协鑫生 物质发 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤10 0mg3 SO2≤50 mg3 烟尘 ≤20mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 2.482 吨 SO2: 0.174 吨 烟尘: 0.115 吨	NOx: 90.4 吨 SO2: 47 吨 烟尘: 18.8 吨	无
连云港 协鑫生 物质发 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#3 废气 排放口	NOx≤10 0mg3 SO2≤50 mg3 烟尘 ≤20mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 7.4 吨 SO2: 1.126 吨 烟尘: 0.51 吨	NOx: 90.4 吨 SO2: 47 吨 烟尘: 18.8 吨	无
太仓协 鑫垃圾 焚烧发 电有限 公司	大气污 染物	NOx、 SO2、 颗粒 物、 CO、 HCL	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3 CO≤100 mg/m3 HCL≤60 mg/m3	《生活 垃圾焚 烧污染 控制标 准》 (GB18 485- 2014)	NOx: 23.8 吨 SO2: 0.84 吨 烟尘: 0.59 吨 CO: 3.19 吨 HCL: 2.78 吨	NOx: 60.8 吨 SO2: 12 吨 烟尘: 9.12 吨 CO: 30.4 吨 HCL: 15.2 吨	无

太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 24.02 吨 SO ₂ : 2.68 吨 烟尘: 0.89 吨 CO: 3.27 吨 HCL: 3.04 吨	NO _x : 60.8 吨 SO ₂ : 12 吨 烟尘: 9.12 吨 CO: 30.4 吨 HCL: 15.2 吨	无
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#3 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 17.19 吨 SO ₂ : 0.3 吨 烟尘: 0.65 吨 CO: 2.59 吨 HCL: 2.08 吨	NO _x : 60.8 吨 SO ₂ : 12 吨 烟尘: 9.12 吨 CO: 30.4 吨 HCL: 15.2 吨	无
徐州协鑫环保能源有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 炉废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 24.61 吨 SO ₂ : 6.14 吨 烟尘: 0.122 吨	NO _x : 155.1 吨 SO ₂ : 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无
徐州协鑫环保能源有限公司	大气污染物	SO ₃ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 炉废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 24.12 吨 SO ₂ : 6.10 吨 烟尘: 0.133 吨	NO _x : 155.1 吨 SO ₂ : 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无
徐州协鑫环保能源有限公司	大气污染物	SO ₄ N O _x 烟尘	连续排放	1	#3 炉废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 25.43 吨 SO ₂ : 5.99 吨 烟尘: 0.182 吨	NO _x : 155.1 吨 SO ₂ : 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ Hcl≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 31.83 吨 SO ₂ : 7.91 吨 烟尘: 0.55 吨 CO: 0.51 吨 HCL: 4.12 吨	NO _x : 73.735 吨 SO ₂ : 31.555 吨 烟尘: 7.665 吨 CO: 18.43 吨 HCL: 7.375 吨	无

阜宁协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ Hcl≤60mg/m ³ CO≤100mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 30.33 吨 SO ₂ : 7.01 吨 烟尘: 0.99 吨 CO: 0.48 吨 HCL: 3.85 吨	NO _x : 73.735 吨 SO ₂ : 31.555 吨 烟尘: 7.665 吨 CO: 18.43 吨 HCL: 7.375 吨	无
永城协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤300mg ³ SO ₂ ≤100mg ³ 烟尘≤30mg ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 43.46 吨 SO ₂ : 3.08 吨 烟尘: 1.57 吨	NO _x : 120.96 吨 SO ₂ : 26.295 吨 烟尘: 10.22 吨	无
永城协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤300mg ³ SO ₂ ≤100mg ³ 烟尘≤30mg ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 50.47 吨 SO ₂ : 5.96 吨 烟尘: 3.09 吨	NO _x : 120.96 吨 SO ₂ : 26.295 吨 烟尘: 10.22 吨	无
徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 47.560 吨 SO ₂ : 14.260 吨 烟尘: 0.585 吨 CO: 1.327 吨 HCL: 3.950 吨	NO _x : 96.503 吨 SO ₂ : 63.113 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.987 吨	无
徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 30.052 吨 SO ₂ : 9.773 吨 烟尘: 0.162 吨 CO: 1.364 吨 HCL: 0.890 吨	NO _x : 96.503 吨 SO ₂ : 63.113 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.987 吨	无
徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、	连续排放	1	#3 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标	NO _x : 38.022 吨 SO ₂ :	NO _x : 96.504 吨 SO ₂ :	无

司		CO、HCL				烟尘 ≤30mg/ m3 CO≤100 mg/m3 HCL≤60 mg/m3	准》 (GB18 485- 2014)	13.186 吨 烟尘: 0.106 吨 CO: 1.090 吨 HCL: 2.116 吨	63.114 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.986 吨	
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 17.9 吨 SO2: 0.53 吨 烟尘: 1.2 吨	NOx: 279.898 5 吨 SO2: 86.595 吨 烟尘: 19.715 吨	无
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 42.4 吨 SO2: 1.36 吨 烟尘: 3.03 吨	NOx: 279.898 5 吨 SO2: 26.595 吨 烟尘: 19.715 吨	无
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#1 燃气锅炉废气排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 4.78 吨 SO2: 0.23 吨 烟尘: 0.11 吨	NOx: 9.72 吨 SO2: 6.81 吨 烟尘: 0.97 吨	无
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 18.55 吨 SO2: 0.46 吨 烟尘: 0.75 吨	NOx: 284.7 吨 SO2: 90 吨 烟尘: 20.2 吨	无
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 30.88 吨 SO2: 0.92 吨 烟尘: 0.54 吨	NOx: 284.817 吨 SO2: 20.2 吨 烟尘: 90 吨	无
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NOx≤50 mg/m3 SO2≤35 mg/m3 烟尘 ≤5mg/m 3	火电厂大气污染物排放标准 GB (13223- 2011)	NOx: 38.427 吨 SO2: 0 吨 烟尘: 2.804 吨	NOx: 177.527 吨 SO2: 0.3 吨 烟尘: 11.54 吨	无

广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg/m ³ SO ₂ ≤35 mg/m ³ 烟尘 ≤5mg/m ³	火电厂 大气污 染物排 放标准 GB (13223- 2011)	NO _x : 32.5 吨 SO ₂ : 0 吨 烟尘: 3.337 吨	NO _x : 177.527 吨 SO ₂ : 0.3 吨 烟尘: 11.54 吨	无
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ³ SO ₂ ≤35 mg ³ 烟尘 ≤5mg ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NO _x : 17.93 吨 SO ₂ : 0.311 吨 烟尘: 1.92 吨	NO _x : 115.615 吨 SO ₂ : 46.745 吨 烟尘: 6.29 吨	无
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg ³ SO ₂ ≤35 mg ³ 烟尘 ≤5mg ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NO _x : 7.85 吨 SO ₂ : 0.222 吨 烟尘: 0.484 吨	NO _x : 115.615 吨 SO ₂ : 46.745 吨 烟尘: 6.30 吨	无
国电中山燃气发电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg/m ³ SO ₂ ≤35 mg/m ³ 烟尘 ≤5mg/m ⁴	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NO _x : 61.285 吨 SO ₂ : 0.617 吨 烟尘: 0.2801 吨	NO _x : 94.35 吨 SO ₂ : 11.5 吨 烟尘: 13.515 吨	无
国电中山燃气发电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg/m ³ SO ₂ ≤35 mg/m ³ 烟尘 ≤5mg/m ⁵	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NO _x : 31.656 吨 SO ₂ : 0.072 吨 烟尘: 0.1366 吨	NO _x : 94.35 吨 SO ₂ : 11.5 吨 烟尘: 13.515 吨	无
浏阳鑫蓝综合能源服务有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 颗粒 物	连续排放	1	废气排放口	NO _x ≤15 0mg/m ³ SO ₂ ≤50 mg/m ³ 颗粒物 ≤20mg/ m ³	《锅炉 大气污 染物排 放标准》 (GB13 271- 2014)	NO _x : 0.726 吨 SO ₂ : 0 吨 颗粒 物: 0.041 吨	NO _x : 24.2832 吨 SO ₂ : / 吨 颗粒 物: /吨	无

对污染物的处理

公司下属各子公司按照环保要求，主要通过湿法脱硫、低氮燃烧+SNCR、SCR+SNCR、布袋除尘、电袋除尘、湿电除尘等工艺技术对环保排放物进行处理。公司下属各在运燃煤热电企业均已实施完成超低排放改造，并达到国家和地方排放标准。公司严格执行国家或地方环保排放要求，环保设施投运率 100%。环保设施运行良好，各项排放物指标达标排放。

突发环境事件应急预案

公司下属子公司均编制了突发环境污染事件应急预案，每年根据实际情况择机开展应急演练。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司下属各子公司按照各级环境治理和环境保护要求，加大环保设施治理投入，确保排放物达到国家和地方排放标准。

公司下属各子公司按照《中华人民共和国环境保护税法》要求，按时足额缴纳环境保护税。

环境自行监测方案

公司下属子公司按规定委托有资质的第三方检测机构对排放的 SO₂、NO_x、烟尘等指标开展环境自行监测，对自动监测设施定期比对监测，同时积极配合各级生态环境主管部门的监督检查。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2021年3季度至2022年2季度期间部分运行时间内存在超限值排放仍执行环保电价的情况。	2021年3季度至2022年2季度期间部分运行时间内存在超限值排放仍执行环保电价的情况。上述行为违反《价格法》第十二条的规定：“经营者进行价格活动，应当遵守法律、法规，执行依法制定的政府指导价、政府定价和法定的价格干预措施、紧急措施”的规定，属不执行政府定价的违法行为。	2023年03月16日接收到嘉兴市市场监督管理局“行政处罚决定书”，内容为嘉秀市监处罚（2023）31号，处罚类型及对应金额如下： 2021年第三季度至2022年第二季度期间，嘉兴协鑫环保热电有限公司二氧化硫排放超过限值(含一倍以内和以上)涉及电量为33384.344万千瓦时，涉及环保电价加价款6808.504086元。氮氧化物排放超过限值(含一倍以内和以上)涉及电量为65775.64万千瓦时，涉及环保电价加价款8972.960681元。烟尘排放超过限值(含一倍以内和以上)涉及电量为34769.896万千瓦时，涉及环保电价加价款952.24259元。上述污染物超限值排放涉及的环保电价加价款共计16733.71元。被处以没收环保电价款16733.71元，并免于罚款。	上述处罚事项是由于锅炉设备启停时段不可抗力造成，嘉兴热电并未被处以罚款，事实上属于环保电价的退还款项，其上述行为不属于情节严重的违法行为，对上市公司生产经营不产生影响。	1、将没收款项上缴至嘉兴市财政局财政专户； 2、加强人员对脱硫、脱硝数据及环保设备监控，提高设备运行稳定性； 3、加强对运行人员启停炉的培训，尽量减少启停炉的超标情况； 4、在日常运行中，尽可能的减少锅炉设备的启停次数，减少启停炉造成的污染物排放超限情况发生。

其他应当公开的环境信息

公司下属子公司环保监测系统与省市环保部门联网，并委托第三方开展环保数据监测。各子公司根据各自实际情况在环保局网站、公司网站、公司门口电子显示屏等渠道向公众公开环保数据信息。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

- 1、加强对各控排企业节能减的技术改造（如省煤器改造、空预器改造、燃烧优化调整、热网管损治理等），着重提升能效，减碳降耗，供电标煤同比下降 29g/KWh。
- 2、加强碳排放标准化管理，进一步细优各项流程,完善内部碳排放管理体系，重点确保碳排放监测的科学规范，确保碳排放数据收集的规范、及时、全面、完整，将碳排放管理落到实处。
- 3、加强数据信息化管理，利用信息化平台统一收集各电厂碳排放数据，及时发现异常变情况，并结合温室气体监测计划，做出针对性调整。
- 4、加强内部培训学习，宣传引导，组织员工学习全国碳市场政策、碳排放管理体系，提升员工碳排放管控意识，从而提升碳排放管理整体效果。

其他环保相关信息

无

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，公司下属燃煤热电企业综合供电标煤耗 172.9g/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 79.63 万吨，减排二氧化碳约 208.63 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

无

二、社会责任情况

报告期内，公司根据经营目标，依法合规经营，创新发展，努力以优良的经营业绩回报投资者；公司坚持以“专注绿色发展，持续改善人类生存环境”为使命，将履行企业公民的责任和义务放在重要位置，在做好对股东、员工、客户等利益的保护的同时，创建资源节约型、环境友好型企业，践行绿水青山就是金山银山理念、推进绿色发展，共建美丽中国。

（一）完善公司治理结构、关注信息披露，加强投资者管理并保护股东权益。

1、公司从完善公司治理结构，健全内部社会责任制度入手，鼓励全员参与到公司的社会责任工作中，将社会责任理念融入到日常的工作中，使公司的社会责任工作更紧密地与公司的发展战略、日常运营、企业文化和社会实践相融合，更好地推动履行企业社会责任。

2、认真履行信息披露义务，确保信息披露的真实、准确、及时、完整和公平，不存在选择性信息披露或提前透露非公开信息的情形。

3、作为上市公司，公司加强股东、债权人的权益保护，建立良好的投资者关系。加强职工的权益保护，关注职工健康、安全，实现员工与企业共同成长，树立承担社会责任的良好企业形象。

（二）尊重员工权益，履行企业社会责任，积极参与公益。

1、公司遵守国家有关劳动法律法规的规定，制定了《协鑫能科员工手册》，有效的避免了劳动纠纷的发生，为公司建立一支高素质的员工团队提供了制度保障，实现了员工和企业的共赢发展。

2、公司始终保持诚信经营，依法纳税，社会贡献值高。

3、公司置身于社会，服务于社会；求生于社会，回报于社会。公司每年组织社会公益捐赠，另外除坚持内部救济慰问以外，还积极向困难职工家庭提供资助。

4、公司广泛参与各类行业组织，携手行业企业应对和解决行业发展过程中的困难和问题，及时回应公众关切。全力支持经济社会发展，与全社会共享清洁能源发展成果。

（三）重视安全与环保，保障公司可持续发展。

1、本着和谐、稳定、可持续发展的原则，公司发扬以人为本的精神并强化人文关怀，关注员工身心健康，持续改善公司生产安全管理，控制工作环境中存在的危险因素，将安全生产作为头等大事来抓，安全高于一切。

2、为了贯彻落实安全与环保的方针，公司通过组织员工进行健康体检活动，有效实现了员工职业健康防护。公司为员工提供符合国家标准或行业标准的职业病防护用品，督促员工正确使用和穿戴。

3、公司不断持续完善环境管理体系建设，持续推行清洁生产，节约资源，降低能耗；生产废水循环使用，污水有效处理，达标排放；有害废物集中处理，不对环境造成污染。公司高度重视环境保护问题，生产中严格执行国家相关的环境保护法律法规。同时公司不断改进技术，致力于降低能源消耗、减少大气污染，发展循环经济。

4、报告期内，公司持续深化 ESG（Environment 环境、Social 社会、Governance 公司治理）管理实践与信息披露，聚焦公司在应对气候变化风险、聚力能源数字化转型等热点事件中的履责实践与成效，展现公司提供高效的清洁能源和服务，持续改善人类生存环境的使命精神，提升公司可持续发展的品牌形象。

5、公司坚持与国家发展同频共振，以碳达峰碳中和目标、“一带一路”倡议和能源保供政策为导向，积极布局能源转型、大力发展“一带一路”沿线清洁能源工程，勇担能源保供重任，推动全球能源低碳、清洁、安全、高效利用。2022 年上半年，公司与塞尔维亚达成中塞首个可再生能源投资，并签约印尼雅加达东部垃圾发电项目，共建“一带一路”绿色能源发展。

公司始终秉承“把绿色能源带进生活”的理念，在发展壮大企业，不断为股东创造价值的同时，积极承担对职工、客户、社会等利益相关方的责任；持续改造升级，做好节能减排和资源循环利用，信守公司承诺，为客户提供优质绿色能源的同时不断提升客户服务；关注员工成长，鼓励员工发展，维护员工利益，为建设和谐社会和绿色家园履行应尽义务。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺	无	无	无		无	无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	无	无	无		无	无
资产重组时所作承诺	无	无	无		无	无
首次公开发行或再融资时所作承诺	无	无	无		无	无
股权激励承诺	无	无	无		无	无
其他对公司中小股东所作承诺	无	无	无		无	无
其他承诺	天津其辰投资管理有限公司;朱共山	其他承诺	关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及采取填补措施的承诺：“1、本公司/本人承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。2、自本承诺函出具日至本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本公司/本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。3、作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司/本人承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司/本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。若本公司/本人违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司/本人愿意依法承担相应的法律责任。”	2022年08月15日	2022年8月15日至2023年6月6日	至2023年6月6日已履行完毕，由2023年6月6日作出的新承诺替代。
其他承诺	陈俊;费智;黄岳元;李明辉;刘斐;彭毅;沈强;孙玮;王世宏;吴治国;曾鸣;朱共山;朱钰峰	其他承诺	关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及采取填补措施的承诺：“1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害上市公司利益。2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。3、本人承诺不动用上市公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。4、本人承诺在自身职责和权限范围内，全力促使由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与上市公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、如果上市公司未来筹划实施股权	2022年08月15日	2022年8月15日至2023年6月6日	至2023年6月6日已履行完毕，由2023年6月6日作出的新承诺替代。

			激励，本人承诺在自身职责和权限范围内，全力促使上市公司筹划的股权激励行权条件与填补回报措施的执行情况相挂钩。6、自本承诺函出具日至本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。7、本人承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。”			
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

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、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

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
南京协鑫燃机热电有限公司与中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司工程施工合同纠纷案件	19,777.28	否	南京市中级人民法院于2021年1月28日作出一审判决,双方均上诉,二审已开庭,尚无二审判决。	一审判决:南京协鑫公司支付3032.5万元及自2018年4月10日起的逾期利息;江苏电建三公司对其施工完成的工程(不含0号塔)折价或拍卖的价款在3032.5万元范围内享有优先受偿权;案件受理费和鉴定费由江苏电建三公司承担161.7万元,南京协鑫公司承担48.6万元。驳回南京协鑫公司的反诉要求。江苏电建三公司和南京协鑫公司均已提起上诉,暂无二审判决。	暂无生效判决,不涉及执行。	2023年08月25日	《证券时报》《中国证券报》、巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn):《协鑫能源科技股份有限公司2023年半年度报告》

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
南通开成建设集团有限公司诉北京首高工程技术有限公司、中国电建集团核电工程有限公司及睢宁官山众鑫风力发电有限公司工程施工纠纷	1,777.26	否	一审判决驳回原告诉讼请求,原告上诉后,二审法院裁定发回重审。	暂无生效判决	暂无生效判决		
协鑫智慧能源(苏州)	600	否	执行中	判决北京金丰万支付	执行中		

有限公司诉北京金丰万能源科技有限公司				600 万元及逾期利息 (按 LPR 计息)			
徐州建岳建设工程有限公司诉北京首高工程技术有限公司、中国电建集团核电工程有限公司及睢宁官山众鑫风力发电有限公司工程施工纠纷	21.6	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
松下制冷(大连)有限公司诉广西协鑫中马分布式能源有限公司设备买卖纠纷	238.11	否	已结案	判决中马公司支付货款 216 万元及 2020 年 12 月 31 日按 LPR 上浮 50% 计算的利息, 并承担案件诉讼费用 2.9 万元。	执行完毕		
协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司诉山西皓为智慧环保能源科技有限公司股权转让纠纷	232	否	二审判决、执行中	二审判决对方支付 100 万元及以 100 万元为基数 5.775% 年利率的利息	执行中		
江苏巴威金属制品有限公司与广西协鑫中马分布式能源有限公司买卖合同纠纷江苏巴威金属制品有限公司	217.97	否	已结案	法院判决广西中马赔偿损失并支付利息 26.9 万元	执行完毕		
陶广安诉雷山县天雷风电有限公司劳动纠纷	82.35	否	已结案	二审判决驳回对方诉讼请求	执行完毕		
昆山市热能有限公司诉协鑫智慧能源(苏州)有限公司侵权责任纠纷	60.2	否	已结案	判决智慧能源不承担责任	执行完毕		

王玲玲诉苏州协鑫智慧财务咨询有限公司劳动纠纷	10.59	否	一审审理中	暂无生效判决	暂无生效判决		
山西三和昌工贸有限公司诉协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司服务合同纠纷	311.3	否	再审判决	协鑫智慧不承担连带责任，无需支付 280 万元	需进行执行回转程序		
赵晖诉协鑫智慧能源（苏州）有限公司劳动纠纷	208.9	否	已结案	协鑫智慧能源支付 167.17 万元	执行完毕		
水发派思燃气股份有限公司诉浏阳协鑫蓝天分布式能源有限公司买卖合同纠纷	234.73	否	已结案	浏阳协鑫分期支付共计 230 万元	执行完毕		
大连派思燃气设备有限公司诉高州协鑫燃气分布式能源有限公司买卖合同纠纷	163.17	否	已结案	高州协鑫分批支付共计 154 万	执行完毕		
浙江省工业设备安装集团有限公司诉嘉兴协鑫环保热电有限公司工程施工纠纷	2,165.86	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
浙江省工业设备安装集团有限公司诉兰溪协鑫环保热电有限公司工程施工纠纷	1,578.07	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
中石化重型起重运输工程有限责任公司诉北京首高工程技术有限公司、中国电建集团核电工程有限公司及睢宁官山众鑫风力	1,271.19	否	一审判决	一审判决北京首高支付工程款 1153.3 万元，并支付利息，睢宁风电在欠付的工程款范围承担连带责任。	中石化已上诉		

发电有限公司工程施工纠纷							
浙江万舟控股集团有限公司诉兰溪协鑫环保热电有限公司侵权纠纷	1,047.24	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
安徽斑尔建筑工程有限公司诉北京首高工程技术有限公司、中国电建集团核电工程有限公司及睢宁官山众鑫风力发电有限公司工程施工纠纷	724.61	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
安徽斑尔建筑工程有限公司诉北京首高工程技术有限公司、中国电建集团核电工程有限公司及睢宁官山众鑫风力发电有限公司工程施工纠纷	246.94	否	一审审理中	暂无生效判决	暂无生效判决		
李颖诉高州协鑫燃气分布式能源有限公司劳动争议	47.57	否	劳动仲裁中	暂无生效判决	暂无生效判决		
薛亮诉高州协鑫燃气分布式能源有限公司劳动争议	32.53	否	劳动仲裁中	暂无生效判决	暂无生效判决		
上海长征生态科技扬州有限公司诉宝应协鑫生物质发电有限公司	73.8	否	一审审理中	暂无生效判决	暂无生效判决		
张喜迎诉北京胜能能源科技有限公司劳动争议	9.16	否	劳动争议诉讼中	暂无生效判决	暂无生效判决		
陈玉萍诉北京胜能能源	25.75	否	已结案	调解结案, 支付对方	执行完毕		

科技有限公司劳动争议				4.8 万元			
赵珊珊诉北京胜能能源科技有限公司劳动争议	13.72	否	已结案	调解结案, 支付对方 4.4 万元	执行完毕		
王沐冰诉诸暨协鑫科技发展有限公司劳动争议	3.74	否	已结案	调解结案, 支付对方 1.89 万与	执行完毕		
协鑫能源科技有限公司诉轻橙时代(深圳)科技有限责任公司买卖合同纠纷	204.7	否	已结案	和解撤诉, 已收对方 2162226.9 元	执行完毕		
协鑫能源科技服务(无锡)有限公司诉山西文轨汽车销售有限公司、山西恒天联能售电有限公司、朱建峰买卖合同纠纷	645.84	否	商事仲裁中	暂无生效判决	暂无生效判决		
协鑫能源科技有限公司诉黄骅市品宏汽车销售有限公司、黄骅市昌源物流有限公司、陈世龙买卖合同纠纷	1,171.6	否	诉前调解中	暂无生效判决	暂无生效判决		
协鑫(成都)能源科技有限公司诉重庆恒弘润生汽车服务有限公司合同纠纷	178.8	否	一审审理中	暂无生效判决	暂无生效判决		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
苏州协鑫能源科技有限公司	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购煤炭	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	8,393.69	2.46%	50,000	否	现金收付	-	2022年12月28日	公告名称:《关于2023年度日常关联交易预计的公告》,公告编号2022-134,披露网站:巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
汇晟国际供应链管理(徐州)有限公司	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购煤炭	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	0	0.00%	50,000	否	现金收付	-	2023年06月07日	公告名称:《关于增加2023年度日常关联交易预计额度的公告》,公告编号2023-061,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	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购设备或组件、技术咨询、项目开发服务、信息服务、人事培训服务等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	1,245.23	0.37%	4,780	否	现金收付	-	2022年12月28日	公告名称:《关于2023年度日常关联交易预计的公告》,公告编号2022-134,披露网站:巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

协鑫集成科技股份有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	销售商品、提劳务的关联交易	销售池相关产品、提相关服务	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	0	0.00%	30,000	否	现金收付	-	2023年04月28日	公告名称：《关于增加2023年度日常关联交易预计额度的公告》，公告编号2023-043，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	受同一最终控制方控制	销售商品、提劳务的关联交易	供蒸汽、技术咨询、项目开发、运营、维护、综合能源服务、会计共享服务等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	63.63	0.01%	3,500	否	现金收付	-	2022年12月28日	公告名称：《关于2023年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2022-134，披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
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	关联租赁-作为承租方	房屋租赁	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	1,111.14	44.49%	3,000	否	现金收付	-	2022年12月28日	公告名称：《关于2023年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2022-134，披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
协鑫集成科技股份有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	关联租赁-作为承租方	房屋、设备等租赁	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考市场价格后的协议价	0	0.00%	720	否	现金收付	-	2023年04月28日	公告名称：《关于增加2023年度日常关联交易预计额度的公告》，公告编号2023-043，披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

													cninfo.com.cn
江苏协鑫产城发展有限公司	受同一最终控制方控制	关联租赁-作为承租方	房屋、设备等租赁	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考价格后的协议价	0	0.00%	750	否	现金收付	-	2023年04月28日	公告名称：《关于增加2023年度日常关联交易预计额度的公告》，公告编号2023-043，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	受同一最终控制方控制	关联租赁-作为承租方	房屋、设备等租赁	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考价格后的协议价	340.58	13.64%	1,500	否	现金收付	-	2022年12月28日	公告名称：《关于2023年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2022-134，披露网站：巨潮资讯网http://www.cninfo.com.cn
合计				--	--	11,154.27	--	144,250	--	--	--	--	--
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）				2023年1-6月日常关联交易预计总金额为144,250万元，2023年1-6月实际发生额为11,154.27万元，为尽量减少关联交易，2023年1-6月实际发生额低于预计额度。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用。									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

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)
北京胜能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	859.91					859.91
协鑫(成都)能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	1,100		1,100			0
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	70,934		70,934			0
苏州鑫煜能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	53,457.2	27,980				81,437.2
协鑫能科锂电新能源有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	18,182	1,559.29				19,741.29
协鑫电港云科技(海南)有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	1,127		132.1			994.9
诸暨协鑫科技发展有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	955		3.55			951.45
石河子市德润协鑫绿能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	292.17	150.7	375.17			67.7
朔州协鑫电港能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	192.6	252.89				445.49
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	117.77					117.77
徐州鑫成能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	98.82	11.05				109.87
徐州鑫润能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	0	116.35				116.35
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	97.21					97.21
协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司	控股子公司	资金拆借(注1)	否	89.22					89.22

协鑫能科（上海）投资管理有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	78	621				699
协成欣（长治）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	67.91	94.18				162.09
偏关科环新能源有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	49.17					49.17
睢宁众鑫新能源有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	35.93					35.93
协鑫（邢台）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	22.8	91.2				114
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	1.11					1.11
协鑫（包头）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	264.62				264.62
乌海协鑫能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	42.65				42.65
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	30.83				30.83
广州白云协鑫能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	92.7				92.7
新疆协鑫丰锦能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	6.65				6.65
协鑫能源科技（武安）有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	79.45				79.45
巽能（宁波）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	67.35				67.35
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	12.86				12.86
苏州焕动能源科技服务有限	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	63.66				63.66

公司									
巽能（杭州）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	169.92				169.92
南京协鑫巽能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	95.93				95.93
四川协鑫锂能新材料有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	5,000				5,000
四川协鑫能科智慧科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	否	0	85	85			0
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响	注1：与苏州鑫煜能源科技有限公司等控股子公司间发生的资金拆借均用于其日常经营。								

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）	
衡阳协鑫新能源有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	88.42		88.42			0	
苏州盟能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	60,653.5	29,567.9	40,030.75			50,190.65	
永城协鑫再生能源发电有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	90.75					90.75	
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	1,022.17	123,080.26	40,030.75			84,071.68	
湖北协鑫润煌新能源有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）	44.21					44.21	
协鑫（成都）能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）		3,400				3,400	
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）		1,066				1,066	
四川协鑫能科智慧科技有限公司	控股子公司	资金拆借（注1）		2,915				2,915	
关联债务对公司经营成	注1：与协鑫智慧能源（苏州）有限公司等控股子公司发生的资金拆借均用于其日常经营。								

果及财务状况的影响

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

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	2023年04月28日	14,000	2016年05月03日	3,317.12	连带责任担保	无	无	15	否	是

限公司										
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	34,160	2020年03月05日	30,939.2	连带责任担保	无	无	18	否	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	3,852.76	2020年07月30日	1,768.02	连带责任担保	无	无	15	否	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	4,343.2	2020年12月10日	488	连带责任担保	无	无	10	否	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	7,000	2020年06月23日	3,019.62	连带责任担保	无	无	5	否	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	10,000	2021年11月16日	7,281.2	连带责任担保	无	无	5	否	否
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	2023年04月28日	10,000	2020年05月22日	4,351.36	连带责任担保	无	无	5	否	否
南京协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	60,000	2019年08月08日	39,166.67	连带责任担保	无	无	7	否	否
南京协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	8,000	2021年12月02日	5,831.33	连带责任担保	无	无	5	否	否
南京协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	5,000	2022年06月30日	4,094.35	连带责任担保	无	无	5	否	否
南京协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	3,000	2022年08月17日	3,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
南京协鑫燃机热电有限公司	2023年04月28日	6,000	2022年09月29日	6,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
广西协鑫中马分布式能源有限公司	2023年04月28日	62,960	2017年03月09日	50,960	连带责任担保	无	无	16	否	否
高州协	2023年	30,720	2019年	26,145.6	连带责	无	无	15	否	否

鑫燃气分布式能源有限公司	04月28日		10月09日		任担保					
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2023年04月28日	800	2023年05月30日	800	连带责任担保	无	无	1	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			259,835.96		报告期内对外担保实际发生额合计(A2)					187,162.47
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			259,835.96		报告期末实际对外担保余额合计(A4)					187,162.47
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	2023年04月28日	112,000	2021年06月23日	108,000	连带责任担保	无	无	20	否	否
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	2023年04月28日	80,000	2021年07月09日	50,366.43	连带责任担保	无	无	15	否	否
连云港协鑫生物质发电有限公司	2023年04月28日	1,000	2021年09月24日	1,000	连带责任担保	无	无	3	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2023年04月28日	13,000	2021年10月12日	0	连带责任担保	无	无	10	否	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	2023年04月28日	15,000	2021年12月17日	5,000	连带责任担保	无	无	3	否	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	2023年04月28日	9,000	2022年01月24日	9,000	连带责任担保	无	无	2	否	否
连云港鑫能污泥发电有限公司	2023年04月28日	1,000	2022年04月21日	937.03	连带责任担保	无	无	3	否	否
徐州协鑫环保能源有	2023年04月28日	25,000	2022年06月14日	22,375.16	连带责任担保	无	无	8	否	否

限公司										
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	4,500	2022年05月19日	3,082.16	连带责任担保	无	无	3	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	3,500	2022年05月19日	2,396.86	连带责任担保	无	无	3	否	否
苏州盟能能源科技有限公司、新疆协鑫移动能源科技有限公司	2023年04月28日	2,000	2022年07月12日	1,814.19	连带责任担保	无	无	3	否	否
连云港金控融资担保有限公司	2023年04月28日	800	2022年08月02日	800	连带责任担保	无	实际为连云港协鑫生物质发电有限公司提供担保	1	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	12,000	2022年08月30日	9,435.34	连带责任担保	无	无	3	否	否
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	2023年04月28日	113,500	2022年08月31日	107,575.72	连带责任担保	无	无	15	否	否
重庆协鑫能源有限公司	2023年04月28日	35,000	2022年09月14日	8,404.99	连带责任担保	无	无	13	否	否
扬州港口污泥发电有限公司	2023年04月28日	15,000	2022年11月24日	13,000	连带责任担保	无	无	3	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	6,120	2022年09月22日	5,508	连带责任担保	无	无	5	否	否
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	2023年04月28日	22,240	2022年12月14日	18,027.59	连带责任担保	无	无	10	否	否
苏州盟能能源科技有	2023年04月28日	1,800	2022年12月19日	1,645.28	连带责任担保	无	无	5	否	否

限公司										
协鑫（黄骅）物流有限公司	2023年04月28日	1,087.5	2022年12月19日	895.48	连带责任担保	无	无	5	否	否
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	2023年04月28日	26,000	2023年01月19日	24,101.38	连带责任担保	无	无	16	否	否
连云港协鑫生物质发电有限公司	2023年04月28日	15,689.3	2023年01月19日	15,689.3	连带责任担保	无	无	2	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	20,000	2023年02月28日	20,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	3,000	2023年03月14日	3,000	连带责任担保	无	无	2	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	8,000	2023年03月07日	7,400	连带责任担保	无	无	3	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2023年04月28日	3,000	2023年05月05日	1,000	连带责任担保	无	无	2	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2023年04月28日	20,000	2023年05月19日	2,100	连带责任担保	无	无	1	否	否
永城协鑫再生能源发电有限公司	2023年04月28日	33,568.75	2023年05月19日	25,951.2	连带责任担保	无	无	12	否	否
扬州港口污泥发电有限公司	2023年04月28日	5,000	2023年05月29日	3,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2023年04月28日	1,850	2023年06月30日	0	连带责任担保	无	无	5	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			609,655.55		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）					471,506.11
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			609,655.55		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）					471,506.11

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
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	2023年04月28日	22,000	2018年02月28日	12,750	连带责任担保	无	无	11	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2023年04月28日	58,000	2017年03月21日	40,378.69	连带责任担保	无	无	15	否	否
徐州协鑫盛润环保能源有限公司	2023年04月28日	100,422.2	2019年06月26日	81,955.2	连带责任担保	无	无	17	否	否
辽宁聚鑫风力发电有限公司	2023年04月28日	26,000	2019年07月29日	22,832.81	连带责任担保	无	无	11	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	8,500	2019年07月30日	2,397.86	连带责任担保	无	无	5	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2023年04月28日	24,000	2019年12月09日	19,200	连带责任担保	无	无	15	否	否
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	2023年04月28日	43,500	2019年11月06日	40,008.85	连带责任担保	无	无	11	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	1,250	2020年02月24日	1,000	连带责任担保	无	无	4	否	否
睢宁官山众鑫风力发电有限公司(一期)	2023年04月28日	36,637.23	2022年06月27日	25,459.85	连带责任担保	无	无	12	否	否
睢宁官山众鑫风力发电有限公司(二期)	2023年04月28日	37,999.4	2022年06月27日	26,125	连带责任担保	无	无	12	否	否
辽宁聚	2023年	7,000	2020年	5,985.07	连带责	无	无	12	否	否

鑫风力发电有限公司	04月28日		12月21日		任担保					
兰溪协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	2,500	2021年08月05日	1,500	连带责任担保	无	无	3	否	否
肇庆华海能源投资有限公司	2023年04月28日	75,000	2021年08月19日	4,567.21	连带责任担保	无	无	10	否	否
辽宁聚鑫风力发电有限公司	2023年04月28日	20,200	2021年09月07日	17,520.86	连带责任担保	无	无	12	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	7,500	2021年09月15日	3,286.98	连带责任担保	无	无	3	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	1,250	2021年09月23日	0	连带责任担保	无	无	2	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2023年04月28日	13,000	2021年10月12日	12,280.2	连带责任担保	无	无	10	否	否
如东协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	3,000	2021年08月13日	2,700	连带责任担保	无	无	3	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2023年04月28日	3,552.5	2021年12月21日	3,552.5	连带责任担保	无	无	5	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2023年04月28日	1,000	2021年12月27日	1,000	连带责任担保	无	无	2	否	否
协鑫电力燃料(苏州)有限公司	2023年04月28日	1,000	2021年12月28日	980	连带责任担保	无	无	2	否	否
如东协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	3,000	2021年12月31日	3,000	连带责任担保	无	无	3	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2023年04月28日	608.38	2022年01月21日	465.62	连带责任担保	无	无	5	否	否
协鑫智慧能源(苏州)有	2023年04月28日	9,000	2022年01月24日	0	连带责任担保	无	无	2	否	否

泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	2023年04月28日	5,000	2022年05月27日	4,618.87	连带责任担保	无	无	10	否	否
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	2023年04月28日	19,356.48	2022年06月27日	9,166.67	连带责任担保	无	无	12	否	否
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	2023年04月28日	10,000	2022年08月03日	9,700	连带责任担保	无	无	7	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	1,500	2022年08月15日	1,500	连带责任担保	无	无	1	否	否
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	2023年04月28日	31,000	2022年08月16日	28,520.1	连带责任担保	无	无	15	否	否
东台苏中环保热电有限公司	2023年04月28日	2,500	2022年08月17日	2,500	连带责任担保	无	无	2	否	否
苏州市融资再担保有限公司	2023年04月28日	10,000	2022年08月23日	2,000	连带责任担保	无	实际为江苏协鑫售电有限公司提供担保	3	否	否
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	2023年04月28日	465	2022年09月02日	465	连带责任担保	无	无	5	否	否
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	2023年04月28日	31,000	2022年09月23日	29,892.86	连带责任担保	无	无	14	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	18,500	2022年11月02日	17,022.43	连带责任担保	无	无	3	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	6,000	2022年11月14日	3,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
苏州市	2023年	3,000	2022年	2,000	连带责	无	实际为	3	否	否

融资再担保有限公司	04月28日		11月22日		任担保		中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司提供担保			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	20,000	2022年09月29日	20,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	20,000	2022年09月29日	0	连带责任担保	无	无	1	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2023年04月28日	3,750	2022年12月23日	1,900	连带责任担保	无	无	5	否	否
徐州鑫盛润环保能源有限公司	2023年04月28日	2,900	2023年01月04日	2,900	连带责任担保	无	无	1	否	否
南通海门鑫源热电有限公司	2023年04月28日	1,900	2023年02月20日	1,900	连带责任担保	无	无	1	否	否
来宾鑫美综合能源服务有限公司	2023年04月28日	433	2023年03月15日	0	连带责任担保	无	无	8	否	否
江苏华建融资担保有限公司	2023年04月28日	1,000	2023年03月27日	1,000	连带责任担保	无	实际为扬州港口污泥发电有限公司提供担保	1	否	否
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	2023年04月28日	11,000	2023年03月29日	8,754	连带责任担保	无	无	9	否	否
黄冈协鑫新能源有限公司	2023年04月28日	733	2023年04月12日	0	连带责任担保	无	无	8	否	否
兰溪协鑫环保热电有	2023年04月28日	8,000	2023年03月07日	0	连带责任担保	无	无	3	否	否

限公司										
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	20,000	2023年04月24日	20,000	连带责任担保	无	无	4	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	20,000	2023年03月24日	16,900	连带责任担保	无	无	4	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2023年04月28日	10,000	2023年04月24日	0	连带责任担保	无	无	4	否	否
中山银达融资担保投资有限公司	2023年04月28日	986.3	2023年05月05日	986.3	连带责任担保	无	实际为国电中山燃气发电有限公司提供担保	1	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	5,000	2023年05月15日	5,000	连带责任担保	无	无	5	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	2,000	2023年06月16日	2,000	连带责任担保	无	无	1	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2023年04月28日	2,000	2023年06月16日	0	连带责任担保	无	无	1	否	否
苏州市融资再担保有限公司	2023年04月28日	5,000	2023年05月23日	2,000	连带责任担保	无	实际为新疆协鑫产业园投资开发有限公司提供担保	3	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2023年04月28日	8,000	2023年05月15日	6,000	连带责任担保	无	无	5	否	否
徐州协鑫环保能源有限公司	2023年04月28日	2,300	2023年06月16日	2,300	连带责任担保	无	无	1	否	否
东台苏中环保热电有限公司	2023年04月28日	2,000	2023年06月16日	2,000	连带责任担保	无	无	2	否	否

东台苏中环保热电有限公司	2023年04月28日	2,000	2023年06月16日	0	连带责任担保	无	无	2	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2023年04月28日	1,000	2023年06月28日	600	连带责任担保	无	无	1	否	否
辽宁聚鑫风力发电有限公司	2023年04月28日	46,442	2023年06月12日	0	连带责任担保	无	无	15	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		840,685.49	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)					533,572.93		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		840,685.49	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)					533,572.93		
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)		1,710,177	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)					1,192,241.51		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		1,710,177	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)					1,192,241.51		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例								111.23%		
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)								0		
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)								636,359.93		
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)								726,985.72		
上述三项担保金额合计 (D+E+F)								993,224.44		
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

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☑适用 ☐不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	国家开发银行股份有限公司	银行贷款	2012年05月07日			不适用		市场价	110,000	否	无	正在执行		
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	国家开发银行股份有限公司	银行贷款	2014年06月25日			不适用		市场价	100,000	否	无	正在执行		
常隆有限公司	浙商银行股份有限公司上海分行	银行贷款	2021年08月13日			不适用		市场价	20,684	否	无	正在执行		
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	中国建设银行股份有限公司昆山分行	银行贷款	2017年03月21日			不适用		市场价	70,000	否	无	正在执行		
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	中国进出口银行	银行贷款	2018年02月28日			不适用		市场价	22,000	否	无	正在执行		
徐州鑫盛润环保能源有限公司	兴业银行股份有限公司徐州	银行贷款	2019年06月26日			不适用		市场价	100,422	否	无	正在执行		

司	分行													
辽宁聚鑫风力发电有限公司	光大融资租赁股份有限公司	非银行贷款	2019年07月29日			不适用		市场价	26,000	否	无	正在执行		
兴化市昌协鑫风力发电有限公司	中电融和融资租赁有限公司	非银行贷款	2019年08月14日			不适用		市场价	31,000	否	无	正在执行		
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2019年10月24日			不适用		市场价	42,435.73	否	无	正在执行		
雷山县天雷风电有限公司	中国工商银行股份有限公司凯里分行	银行贷款	2019年12月09日			不适用		市场价	24,000	否	无	正在执行		
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	光大融资租赁股份有限公司	非银行贷款	2019年11月06日			不适用		市场价	43,500	否	无	正在执行		
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2020年07月21日			不适用		市场价	28,500	否	无	正在执行		
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	银行贷款	2021年06月23日			不适用		市场价	112,000	否	无	正在执行		
凤台协鑫智慧风力	上海申能融资租赁	非银行贷款	2021年06月25日			不适用		市场价	33,000	否	无	执行完毕		

发电有限公司	有限公司													
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	招商银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2021年07月09日			不适用		市场价	80,000	否	无	正在执行		
肇庆海源能源投资有限公司	中电融和融资租赁有限公司	非银行贷款	2021年08月19日			不适用		市场价	75,000	否	无	正在执行		
辽宁聚鑫风力发电有限公司	光大融资租赁股份有限公司	非银行贷款	2021年09月07日			不适用		市场价	20,200	否	无	正在执行		
雷山县天雷风电有限公司	长江联合融资租赁有限公司	非银行贷款	2021年10月12日			不适用		市场价	13,000	否	无	正在执行		
永城协鑫再生能源发电有限公司	华润融资租赁有限公司	非银行贷款	2021年11月24日			不适用		市场价	28,000	否	无	执行完毕		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2022年03月27日			不适用		市场价	10,000	否	无	执行完毕		
徐州协鑫环保能源有限公司	华润融资租赁有限公司	非银行贷款	2022年06月15日			不适用		市场价	25,000	否	无	正在执行		
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2022年06月27日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
锡林	兴业	银行	2022			不适		市场	10,00	否	无	正在		

郭勒国泰风力发电有限公司	银行股份有限公司呼和浩特通道街支行	贷款	年 06 月 30 日			用		价	0			执行		
湖州协鑫环保热电有限公司	浙江浙商银行股份有限公司	非银行贷款	2022 年 08 月 30 日			不适用		市场价	12,000	否	无	正在执行		
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	中国银行股份有限公司山西省分行	银行贷款	2022 年 08 月 31 日			不适用		市场价	113,500	否	无	正在执行		
重庆协鑫能源有限公司	中国银行股份有限公司重庆九龙坡支行	银行贷款	2022 年 09 月 14 日			不适用		市场价	35,000	否	无	正在执行		
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	中电投融和融资租赁有限公司	非银行贷款	2022 年 09 月 23 日			不适用		市场价	31,000	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	中国光大银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2022 年 09 月 29 日			不适用		市场价	20,000	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	中国银行股份有限公司苏州工业园区分行	银行贷款	2022 年 10 月 21 日			不适用		市场价	43,600	否	无	执行完毕		

扬州港口污泥发电有限公司	中航际租赁有限公司	非银行贷款	2022年11月24日			不适用		市场价	15,000	否	无	正在执行		
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	银行贷款	2022年12月14日			不适用		市场价	22,240	否	无	正在执行		
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	银行贷款	2023年01月20日			不适用		市场价	26,000	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2023年02月28日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	中信银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2023年03月30日			不适用		市场价	11,000	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	中国银行股份有限公司苏州工业园区分行	银行贷款	2023年04月26日			不适用		市场价	43,600	否	无	正在执行		
永城协鑫再生能源发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2023年05月19日			不适用		市场价	25,951.2	否	无	正在执行		
苏州盟能能源科技有限公司	中广核国际融资租赁(天津)	非银行贷款	2023年05月19日			不适用		市场价	20,000	否	无	正在执行		

	有限公司												
辽宁聚鑫风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司朝阳市分行	银行贷款	2023年06月12日			不适用	市场价	26,242	否	无	正在执行		
辽宁聚鑫风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司朝阳市分行	银行贷款	2023年06月12日			不适用	市场价	20,200	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2023年06月21日			不适用	市场价	10,000	否	无	正在执行		
协鑫能源科技股份有限公司	东亚银行(中国)有限公司苏州分行	银行贷款	2023年06月27日			不适用	市场价	21,000	否	无	正在执行		

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

一、其他重要事项说明

(一) 关于公司向不特定对象发行可转换公司债券事项进展情况

1、2022年8月15日，公司召开第七届董事会第五十二次会议，审议通过了《关于公司符合公开发行可转换公司债券条件的议案》《关于公司公开发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司2022年度公开发行可转换公司债券预案的议案》《关于公司公开发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告的议案》《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺的议案》《关于制定公司可转换公司债券持有人会议规则的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次公开发行可转换公司债券具体事宜的议案》等与本次发行相关的议案，并就本次发行的具体方案、本次募集资金使用的可行性及其他必须明确的事项作出决议，提请股东大会批准。

2、2022年9月30日，公司召开第八届董事会第三次会议，审议通过了《关于调整公司公开发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司公开发行可转换公司债券预案(修订稿)的议案》《关于公司公开发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告(修订稿)的议案》等与本次发行方案修订相关的议案，并将上述议案提交公司股东大会审议。

3、2022 年 10 月 17 日，公司召开 2022 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于公司符合公开发行可转换公司债券条件的议案》《关于修订后的公司公开发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司公开发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告（修订稿）的议案》《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺的议案》《关于制定公司可转换公司债券持有人会议规则的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次公开发行可转换公司债券具体事宜的议案》等与本次发行相关议案。

4、公司于 2022 年 11 月 23 日收到中国证监会出具的《中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书（222648 号）》，并于 2022 年 12 月 20 日披露了《关于协鑫能源科技股份有限公司公开发行可转换公司债券申请文件反馈意见的回复》。

5、2023 年 2 月 24 日，公司召开第八届董事会第十次会议，审议通过了《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券的论证分析报告的议案》，并将上述议案提交公司股东大会审议。2023 年 3 月 13 日，公司召开 2023 年第三次临时股东大会，审议通过了上述议案。

6、公司于 2023 年 3 月 3 日收到深交所出具的《关于受理协鑫能源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券申请文件的通知》（深证上审〔2023〕167 号）。

7、公司于 2023 年 4 月 13 日收到深交所出具的《关于协鑫能源科技股份有限公司申请向不特定对象发行可转换公司债券的审核问询函》（审核函〔2023〕120055 号），于 2023 年 4 月 21 日披露了《关于协鑫能源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券审核问询函的回复报告》《协鑫能源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书（修订稿）》。

8、2023 年 6 月 6 日，公司召开第八届董事会第十三次会议，审议通过了《关于调整公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券预案（二次修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券论证分析报告（修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告（二次修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺（修订稿）的议案》。

9、2023 年 6 月 19 日，公司召开第八届董事会第十四次会议，审议通过了《关于调整公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券预案（三次修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券论证分析报告（二次修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告（三次修订稿）的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺（二次修订稿）的议案》。

10、2023 年 7 月 13 日，深圳证券交易所上市审核委员会召开 2023 年第 52 次上市审核委员会审议会议，对公司向不特定对象发行可转换公司债券的申请进行了审核。根据会议审核结果，公司关于向不特定对象发行可转换公司债券申请获得深圳证券交易所上市审核委员会审核通过。

11、2023 年 7 月 14 日，公司收到深圳证券交易所上市审核中心出具的《关于上市审核委员会审议意见的落实函》（审核函〔2023〕120123 号）。2023 年 7 月 21 日，公司对落实函进行了回复，同时更新了募集说明书等申请文件并对外披露。

12、公司本次向不特定对象发行可转换公司债券事项尚需履行中国证监会注册程序，本次向不特定对象发行可转换公司债券事项正在积极推进中。

二、报告期内重大事项索引

序号	公告编号	公告名称	披露日期	信披指定网站及相关查询索引
1	2023-001	关于回购公司股份的进展公告	2023/1/4	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
2	2023-002	关于首次回购公司股份的公告	2023/1/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

3	2023-003	2023 年第一次临时股东大会决议公告	2023/1/13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
4	2023-004	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/1/31	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
5	2023-005	关于回购公司股份的进展公告	2023/2/2	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
6	2023-006	公司第八届董事会第九次会议决议公告	2023/2/18	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
7	2023-007	关于召开 2023 年第二次临时股东大会的通知	2023/2/18	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
8	2023-008	关于董事辞职及补选董事的公告	2023/2/18	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
9	2023-009	公司第八届董事会第十次会议决议公告	2023/2/25	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
10	2023-010	公司第八届监事会第五次会议决议公告	2023/2/25	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
11	2023-011	关于召开 2023 年第三次临时股东大会的通知	2023/2/25	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
12	2023-012	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/2/25	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
13	2023-013	关于回购公司股份的进展公告	2023/3/3	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
14	2023-014	关于向不特定对象发行可转换公司债券申请获得深圳证券交易所受理的公告	2023/3/4	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
15	2023-015	2023 年第二次临时股东大会决议公告	2023/3/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
16	2023-016	2023 年第三次临时股东大会决议公告	2023/3/14	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
17	2023-017	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/3/17	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
18	2023-018	关于回购公司股份的进展公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
19	2023-019	公司第八届董事会第十一次会议决议公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
20	2023-020	关于召开 2023 年第四次临时股东大会的通知	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
21	2023-021	关于出售濮院热电等 5 家控参股项目公司部分股权的公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
22	2023-022	关于出售下属子公司部分股权后被动形成对外提供财务资助的公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
23	2023-023	关于出售下属子公司部分股权后被动形成对外担保的公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
24	2023-024	关于变更注册地址并修订《公司章程》的公告	2023/4/1	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
25	2023-025	关于参与杭州星临科技有限责任公司增资扩股暨对外投资的公告	2023/4/3	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
26	2023-026	公司 2023 年第一季度业绩预告	2023/4/15	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
27	2023-027	公司 2022 年度业绩快报	2023/4/15	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

28	2023-028	关于收到深圳证券交易所《关于协鑫能源科技股份有限公司申请向不特定对象发行可转换公司债券的审核问询函》的公告	2023/4/15	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
29	2023-029	2023 年第四次临时股东大会决议公告	2023/4/18	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
30	2023-030	关于申请向不特定对象发行可转换公司债券的审核问询函回复及募集说明书更新的提示性公告	2023/4/21	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
31	2023-031	关于获得政府补助的公告	2023/4/22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
32	2023-032	关于变更公司注册地址并完成工商变更登记的公告	2023/4/22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
33	2023-033	公司第八届董事会第十二次会议决议公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
34	2023-034	公司第八届监事会第六次会议决议公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
35	2023-035	关于召开 2022 年年度股东大会的通知	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
36	2023-036	公司 2022 年年度报告摘要	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
37	2023-037	公司 2023 年第一季度报告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
38	2023-038	关于 2023 年度对外担保额度预计的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
39	2023-039	关于 2023 年度委托理财计划的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
40	2023-040	关于续聘 2023 年度审计机构的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
41	2023-041	关于 2022 年度利润分配预案的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
42	2023-042	2022 年度募集资金存放与使用情况的专项报告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
43	2023-043	关于增加 2023 年度日常关联交易预计额度的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
44	2023-044	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
45	2023-045	关于会计政策变更的公告	2023/4/28	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
46	2023-046	关于回购公司股份的进展公告	2023/5/6	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
47	2023-047	关于向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书等相关文件财务数据更新的提示性公告	2023/5/13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
48	2023-048	关于部分股东不再构成一致行动关系暨权益变动的提示性公告	2023/5/13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
49	2023-049	关于出售下属控股子公司股权的进展公告	2023/5/13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
50	2023-050	2022 年年度股东大会决议公告	2023/5/19	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
51	2023-051	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/5/20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
52	2023-052	关于与苏州市相城区人民政府签署战略合作框架协议的公告	2023/5/24	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

53	2023-053	关于高级管理人员辞职的公告（沈强）	2023/6/3	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
54	2023-054	关于回购公司股份的进展公告	2023/6/3	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
55	2023-055	关于深交所 2022 年年报问询函回复的公告	2023/6/6	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
56	2023-056	关于提前归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告	2023/6/6	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
57	2023-057	公司第八届董事会第十三次会议决议公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
58	2023-058	公司第八届监事会第七次会议决议公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
59	2023-059	关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
60	2023-060	关于增设子公司募集资金专户并授权签订募集资金专户监管协议的公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
61	2023-061	关于增加 2023 年度日常关联交易预计额度的公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
62	2023-062	关于向不特定对象发行可转换公司债券方案、预案、论证分析报告、可行性分析报告、摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺修订情况说明的公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
63	2023-063	关于摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺的公告	2023/6/7	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
64	2023-064	关于与浙江九州云信息科技有限公司签署战略合作框架协议的公告	2023/6/9	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
65	2023-065	关于出售下属控股子公司股权的进展公告	2023/6/10	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
66	2023-066	2022 年年度权益分派实施公告	2023/6/16	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
67	2023-067	公司第八届董事会第十四次会议决议公告	2023/6/20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
68	2023-068	公司第八届监事会第八次会议决议公告	2023/6/20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
69	2023-069	关于向不特定对象发行可转换公司债券方案、预案、论证分析报告、可行性分析报告、摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺修订情况说明的公告	2023/6/20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
70	2023-070	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报及相关填补措施与相关主体承诺（二次修订稿）的公告	2023/6/20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
71	2023-071	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2023/6/22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司子公司重大事项详见本节“十三、其他重大事项的说明”。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
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

公司于 2022 年 12 月 28 日召开第八届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》。董事会同意公司使用自有资金回购公司已发行的人民币普通股（A 股）股票。本次以集中竞价交易方式回购，用于回购的资金总额不低于人民币 50,000 万元（含）且不超过人民币 100,000 万元（含），回购价格不超过人民币 20.85 元/股（含）。具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。回购期限自董事会审议通过本次回购股份方案之日起十二个月内。本次回购的股份将用于股权激励、员工持股计划或用于转换上市公司发行的可转换为股票的公司债券。

鉴于公司 2022 年年度权益分派方案已实施完毕，公司按照相关规定对回购股份价格上限进行相应调整，公司回购价格上限由 20.85 元/股调整为 20.66 元/股，调整后的回购价格上限自本次权益分派除权除息日（2023 年 6 月 26 日）起生效。

截至 2023 年 6 月 30 日，公司通过股票回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为 8,683,666 股，占公司目前总股本的 0.53%，最高成交价格为 13.00 元/股，最低成交价格为 9.85 元/股，成交总金额为 94,755,905.76 元（不含交易费用）。

本次回购股份资金来源为公司自有资金，回购价格未超过回购方案及调整后的价格上限。本次回购符合相关法律法规的要求，符合既定的回购股份方案。

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	61,238			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% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
天津其辰投资管理 有限公司	境内非国有法人	42.72%	693,413,333	0	0	693,413,333	质押	693,372,176
协鑫创展 控股有限公司	境内非国有法人	5.31%	86,204,109	0	0	86,204,109	质押	86,204,109
杭州富阳锦发股权投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	4.90%	79,481,200	-10518800	0	79,481,200		
诸暨乘颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	2.75%	44,578,013	-11536705	0	44,578,013		
蜀道（四川）创新投资发展有限公司	国有法人	1.55%	25,152,962	-6034838	0	25,152,962		
陈维立	境内自然人	1.41%	22,909,200	-1040800	0	22,909,200		
江苏新扬子商贸有限公司	境内非国有法人	1.33%	21,546,900	-11088100	0	21,546,900		
杨健	境内自然人	0.75%	12,167,247	12167247	0	12,167,247		
海南靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金	其他	0.65%	10,499,136	217436	0	10,499,136		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.61%	9,927,561	1168339	0	9,927,561		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	天津其辰及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，协鑫创展为天津其辰一致行动人。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	不适用							

表决权、放弃表决权情况的说明			
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用		
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
天津其辰投资管理有限公司	693,413,333	人民币普通股	693,413,333
协鑫创展控股有限公司	86,204,109	人民币普通股	86,204,109
杭州富阳锦发股权投资合伙企业（有限合伙）	79,481,200	人民币普通股	79,481,200
诸暨秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	44,578,013	人民币普通股	44,578,013
蜀道（四川）创新投资发展有限公司	25,152,962	人民币普通股	25,152,962
陈维立	22,909,200	人民币普通股	22,909,200
江苏新扬子商贸有限公司	21,546,900	人民币普通股	21,546,900
杨健	12,167,247	人民币普通股	12,167,247
海南靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金	10,499,136	人民币普通股	10,499,136
香港中央结算有限公司	9,927,561	人民币普通股	9,927,561
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	天津其辰及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，协鑫创展为天津其辰一致行动人。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）	<p>股东杨健，通过普通证券账户持有 0 股，通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 12,167,247 股，实际合计持有 12,167,247 股。</p> <p>股东海南靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金，通过普通证券账户持有 0 股，通过长城证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 10,499,136 股，实际合计持有 10,499,136 股。</p>		

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、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监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 2022 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：协鑫能源科技股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	3,868,708,924.72	3,769,372,860.22
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	125,665,344.19	160,143,437.98
应收账款	2,920,779,599.06	3,044,348,140.27
应收款项融资	42,770,726.67	23,209,304.73
预付款项	455,161,599.53	339,139,814.67
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	621,829,666.47	536,447,672.41
其中：应收利息		
应收股利	76,335,779.64	9,608,549.46
买入返售金融资产		
存货	451,238,761.20	400,859,738.47
合同资产	409,727.22	197,609.01
持有待售资产	181,040,479.48	
一年内到期的非流动资产	15,944,607.14	7,358,324.48
其他流动资产	531,326,484.07	487,125,649.04
流动资产合计	9,214,875,919.75	8,768,202,551.28
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	128,482,287.11	119,604,556.71
长期股权投资	2,690,484,920.12	2,527,582,513.40
其他权益工具投资	139,900,000.00	9,900,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	52,217,747.79	53,082,463.80
固定资产	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04
在建工程	1,834,462,551.15	1,404,294,601.58
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,480,979,020.43	1,691,863,071.80
无形资产	1,695,808,779.69	1,790,431,920.14
开发支出	51,774,305.83	41,662,226.35
商誉	15,523,408.99	15,523,408.99
长期待摊费用	29,332,397.88	29,057,528.64
递延所得税资产	108,590,558.52	139,202,056.81
其他非流动资产	584,444,287.12	1,229,322,657.56
非流动资产合计	18,416,220,717.15	21,168,519,483.82
资产总计	27,631,096,636.90	29,936,722,035.10
流动负债：		
短期借款	2,548,916,158.13	2,474,568,800.34
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	40,542,602.30	61,991,098.25
应付账款	681,321,339.76	732,388,861.10
预收款项		
合同负债	112,554,012.07	102,067,798.20
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	115,989,235.25	244,373,145.02
应交税费	107,882,739.74	102,498,074.68
其他应付款	1,293,075,842.54	1,681,120,908.61
其中：应付利息		
应付股利	16,435,762.43	40,729,015.43
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	1,517,802,948.74	1,517,271,235.38
其他流动负债	56,353,577.38	105,785,361.90
流动负债合计	6,474,438,455.91	7,022,065,283.48
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	5,540,015,142.28	6,665,945,340.83
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,464,504,318.27	1,676,128,320.99
长期应付款	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	214,153,512.51	203,074,168.13
递延所得税负债	32,348,206.95	39,303,420.50
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,779,090,898.83	10,730,503,050.17
负债合计	15,253,529,354.74	17,752,568,333.65
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	7,414,828,805.82	7,441,230,024.87
减：库存股	94,785,717.43	
其他综合收益	2,631,455.91	-543,372.06
专项储备	17,173,465.34	1,274,328.00
盈余公积	178,434,329.97	178,434,329.97
一般风险准备		
未分配利润	1,577,400,244.69	1,090,799,590.02
归属于母公司所有者权益合计	10,719,007,198.30	10,334,519,514.80
少数股东权益	1,658,560,083.86	1,849,634,186.65
所有者权益合计	12,377,567,282.16	12,184,153,701.45
负债和所有者权益总计	27,631,096,636.90	29,936,722,035.10

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：生育新 会计机构负责人：卢文江

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	558,672,161.83	317,344,421.14
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	322,008,102.86	181,513,781.04
应收款项融资		
预付款项	118,236,380.86	60,188,548.36
其他应收款	3,052,438,339.29	3,039,532,005.39
其中：应收利息		
应收股利	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
存货	262,131,765.10	194,091,111.25
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	15,640,570.80	15,399,984.66
流动资产合计	4,329,127,320.74	3,808,069,851.84
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,349,924,839.26	7,594,597,760.42
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,142,523.86	1,062,534.72
在建工程	1,441,292.20	1,183,827.58
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	53,361,505.75	18,047,303.26
无形资产	2,211,147.78	752,110.99
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	715,408.87	
递延所得税资产		
其他非流动资产	194,985.60	831,177,702.89
非流动资产合计	8,408,991,703.32	8,446,821,239.86
资产总计	12,738,119,024.06	12,254,891,091.70
流动负债：		
短期借款	139,720,806.36	20,023,222.22
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	26,403,928.37	104,143,094.45
预收款项		
合同负债	8,178,800.00	12,123,893.80
应付职工薪酬	11,962,007.59	17,881,251.90

应交税费	241,506.72	133,053.29
其他应付款	1,598,394,629.14	852,721,670.93
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	464,708,204.84	169,242,969.93
其他流动负债		1,576,106.20
流动负债合计	2,249,609,883.02	1,177,845,262.72
非流动负债：		
长期借款	250,000,000.00	548,954,402.49
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	51,258,522.47	1,090,108.91
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	301,258,522.47	550,044,511.40
负债合计	2,550,868,405.49	1,727,889,774.12
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	94,785,717.43	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	178,434,329.97	178,434,329.97
未分配利润	671,855,575.54	916,820,557.12
所有者权益合计	10,187,250,618.57	10,527,001,317.58
负债和所有者权益总计	12,738,119,024.06	12,254,891,091.70

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34
其中：营业收入	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,384,009,855.85	4,878,237,130.01

其中：营业成本	4,625,321,048.43	4,140,755,563.74
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	36,169,702.76	32,803,677.29
销售费用	63,981,971.35	36,384,660.23
管理费用	333,944,908.76	229,660,919.77
研发费用	9,502,651.61	7,953,334.69
财务费用	315,089,572.94	430,678,974.29
其中：利息费用	317,199,394.91	430,633,163.68
利息收入	20,083,913.05	15,921,291.56
加：其他收益	92,895,404.82	33,380,199.50
投资收益（损失以“-”号填列）	554,816,039.41	262,658,715.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	48,312,193.67	-69,453,016.86
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,699,480.00
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）	967,467.27	2,681,058.60
信用减值损失（损失以“-”号填列）	2,632,556.30	2,105,159.96
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	31,188,157.53	889,672.45
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	925,157,878.25	453,189,006.86
加：营业外收入	14,923,333.55	1,188,096.87
减：营业外支出	3,082,499.21	273,373.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	936,998,712.59	454,103,730.26
减：所得税费用	134,189,359.88	66,000,322.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	802,809,352.71	388,103,407.95
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	802,809,352.71	388,103,407.95
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	801,107,255.50	387,238,613.11

(净亏损以“-”号填列)		
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	1,702,097.21	864,794.84
六、其他综合收益的税后净额	3,171,150.87	-6,301,567.02
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	3,174,827.97	-6,316,772.07
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益	3,174,827.97	-6,316,772.07
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	3,174,827.97	-6,316,772.07
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-3,677.10	15,205.05
七、综合收益总额	805,980,503.58	381,801,840.93
归属于母公司所有者的综合收益总额	804,282,083.47	380,921,841.04
归属于少数股东的综合收益总额	1,698,420.11	879,999.89
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	0.4948	0.2603
(二)稀释每股收益	0.4948	0.2603

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：生育新 会计机构负责人：卢文江

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	157,111,360.25	3,982,725.66
减：营业成本	150,704,291.55	3,919,008.85
税金及附加	473,508.75	3,597.10
销售费用		
管理费用	65,518,034.12	26,350,494.34
研发费用		
财务费用	29,703,049.45	27,607,440.90
其中：利息费用	31,182,048.03	30,583,879.91

利息收入	1,879,934.11	3,333,283.85
加：其他收益	50,266,604.84	120,173.13
投资收益（损失以“-”号填列）	100,994,690.48	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,927,078.84	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-216,974.49	
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）	61,756,797.21	-53,777,642.40
加：营业外收入	60,001.33	10,000.19
减：营业外支出		100,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
减：所得税费用		0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		

7.其他		
六、综合收益总额	61,816,798.54	-53,867,642.21
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,956,777,735.92	5,296,454,986.84
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	38,831,249.28	248,735,950.02
收到其他与经营活动有关的现金	432,351,159.12	98,364,704.86
经营活动现金流入小计	6,427,960,144.32	5,643,555,641.72
购买商品、接受劳务支付的现金	4,624,602,918.84	3,913,769,115.71
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	498,918,234.84	471,003,860.96
支付的各项税费	267,880,229.12	327,277,849.34
支付其他与经营活动有关的现金	344,837,701.64	284,251,312.75
经营活动现金流出小计	5,736,239,084.44	4,996,302,138.76
经营活动产生的现金流量净额	691,721,059.88	647,253,502.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	279,674,662.99	28,290,888.36
取得投资收益收到的现金	9,966,525.51	177,297,906.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	59,735,290.17	8,629,078.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	387,772,818.05	5,857,326.71
收到其他与投资活动有关的现金	714,532,367.61	95,518,899.49
投资活动现金流入小计	1,451,681,664.33	315,594,099.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	977,960,671.83	609,069,613.74
投资支付的现金	140,600,000.00	672,100,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		

支付其他与投资活动有关的现金		440,708,218.47
投资活动现金流出小计	1,118,560,671.83	1,721,877,832.21
投资活动产生的现金流量净额	333,120,992.50	-1,406,283,732.55
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	9,485,000.00	3,748,739,838.42
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,485,000.00	11,694,940.62
取得借款收到的现金	2,385,197,959.51	1,997,915,206.45
收到其他与筹资活动有关的现金	1,904,217,522.08	666,996,288.35
筹资活动现金流入小计	4,298,900,481.59	6,413,651,333.22
偿还债务支付的现金	1,871,716,071.09	1,891,987,035.16
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	541,303,165.91	580,640,317.06
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,668,994.97	39,627,116.65
支付其他与筹资活动有关的现金	2,907,856,698.54	1,100,042,632.52
筹资活动现金流出小计	5,320,875,935.54	3,572,669,984.74
筹资活动产生的现金流量净额	-1,021,975,453.95	2,840,981,348.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,182,320.30	391,137.25
五、现金及现金等价物净增加额	4,048,918.73	2,082,342,256.14
加：期初现金及现金等价物余额	3,296,876,500.22	2,468,907,454.23
六、期末现金及现金等价物余额	3,300,925,418.95	4,551,249,710.37

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	38,756,384.50	12,792,600.00
收到的税费返还	282,601.13	124,191.08
收到其他与经营活动有关的现金	202,679,335.44	61,558.48
经营活动现金流入小计	241,718,321.07	12,978,349.56
购买商品、接受劳务支付的现金	367,112,416.52	23,129,454.42
支付给职工以及为职工支付的现金	24,756,946.42	39,991,760.07
支付的各项税费	555,968.91	938,932.40
支付其他与经营活动有关的现金	52,369,528.58	18,813,698.50
经营活动现金流出小计	444,794,860.43	82,873,845.39
经营活动产生的现金流量净额	-203,076,539.36	-69,895,495.83
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		
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	674,287,793.36	
投资活动现金流入小计	674,287,793.36	0.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	20,117,213.35	1,369,176.04
投资支付的现金	30,000,000.00	375,210,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	50,117,213.35	376,579,176.04

投资活动产生的现金流量净额	624,170,580.01	-376,579,176.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		3,737,044,897.80
取得借款收到的现金	139,613,272.26	
收到其他与筹资活动有关的现金	1,425,800,000.00	3,579,215,097.34
筹资活动现金流入小计	1,565,413,272.26	7,316,259,995.14
偿还债务支付的现金	20,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	337,332,082.53	339,145,378.40
支付其他与筹资活动有关的现金	1,586,795,896.35	5,970,028,938.21
筹资活动现金流出小计	1,944,127,978.88	6,309,174,316.61
筹资活动产生的现金流量净额	-378,714,706.62	1,007,085,678.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	42,379,334.03	560,611,006.66
加：期初现金及现金等价物余额	316,044,997.74	20,991,989.05
六、期末现金及现金等价物余额	358,424,331.77	581,602,995.71

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度														少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益															
	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				7,44 1,23 0,02 4.87		- 543, 372. 06	1,27 4,32 8.00	178, 434, 329. 97		1,09 0,79 9,59 0.02		10,3 34,5 19,5 14.8 0	1,84 9,63 4,18 6.65	12,1 84,1 53,7 01.4 5	
加：会 计政策 变更																
前 期差 错更 正																
同 一控 制下 企 业合 并																
其 他																
二、本 年期 初余 额	1,62 3,32 4,61 4.00				7,44 1,23 0,02 4.87		- 543, 372. 06	1,27 4,32 8.00	178, 434, 329. 97		1,09 0,79 9,59 0.02		10,3 34,5 19,5 14.8 0	1,84 9,63 4,18 6.65	12,1 84,1 53,7 01.4 5	
三、本 期增 减变 动金 额（ 减少 以“ -”号 填					- 26,4 01,2 19.0	94,7 85,7 17.4 3	3,17 4,82 7.97	15,8 99,1 37.3 4			486, 600, 654. 67		384, 487, 683. 50	- 191, 074, 102.	193, 413, 580. 71	

列)					5								79		
(一) 综合收益总额											801,107,255.50		804,282,083.47	1,702,097.21	805,984,180.68
(二) 所有者投入和减少资本					-26,401,219.05						-7,724,820.71		-34,126,039.76	-185,583,653.11	-219,709,692.87
1. 所有者投入的普通股														13,021,982.95	13,021,982.95
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					-26,401,219.05						-7,724,820.71		-34,126,039.76	-198,605,636.06	-232,731,675.82
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转						94,785,717.43									
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							94,785,717.43													-94,785,717.43
(五) 专项储备								19,629,826.79												19,629,826.79
1. 本期提取								51,360,415.87												51,360,415.87
2. 本期使用								-31,730,589.08												-31,730,589.08
(六) 其他								-3,730,689.45												-3,730,689.45
四、本期期末余额	1,623,324,614.00				7,414,828,805.82	94,785,717.43	2,631,455.91	17,173,465.34	178,434,329.97		1,577,400,244.69			10,719,071,983.0	1,658,560,083.86				12,377,567,282.16	

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计				
	归属于母公司所有者权益																			
	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	1,352,461,312.00				3,930,408,008.72			1,557,615.03		85,937,563.60			850,944,575.70	6,221,309,075.05	1,898,476,128.42				8,119,785,203.47	
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
同																				

一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,352,461,312.00				3,930,408,008.72		1,557,615.03		85,937,563.60		850,944,575.70		6,221,309,075.05	1,898,476,128.42	8,119,785,203.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	270,863,302.00				3,448,581,676.41		-6,316,772.07		0.00		50,644,563.30		3,763,772,769.64	-26,541,809.41	3,737,230,960.23
（一）综合收益总额							-6,316,772.07				387,238,613.11		380,921,841.04	879,999.89	381,801,840.93
（二）所有者投入和减少资本	270,863,302.00				3,448,581,676.41						-11,929,127.01		3,707,515,851.40	23,311,964.51	3,730,827,815.91
1. 所有者投入的普通股	270,863,302.00				3,449,841,550.55						0.00		3,720,704,852.55	11,382,837.50	3,732,087,690.05
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					-1,259,874.14						-11,929,127.01		-13,189,001.55	11,929,127.01	-1,259,874.14
（三）利润分配											-324,664,922.80		-324,664,922.80	50,733,773.81	-375,398,696.61
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											-324,664,922.80		-324,664,922.80	50,733,773.81	-375,398,696.61
4. 其他															
（四）所有者权益内部															

初余额	324,614.00				421,816.49				34,329.97	20,557.12		7,001,317.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					94,785,717.43					-244,964.981.58		-339,750.699.01
（一）综合收益总额										61,816,798.54		61,816,798.54
（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										-306,781.780.12		-306,781.780.12
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-306,781.780.12		-306,781.780.12
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						94,78 5,717. 43						- 94,78 5,717. 43
四、本期期末余额	1,623, 324,6 14.00				7,808, 421,8 16.49	94,78 5,717. 43			178,4 34,32 9.97	671,8 55,57 5.54		10,18 7,250, 618.5 7

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,352, 461,3 12.00				4,358, 580,2 65.94				85,93 7,563. 60	409,0 14,58 2.63		6,205, 993,7 24.17
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,352, 461,3 12.00				4,358, 580,2 65.94				85,93 7,563. 60	409,0 14,58 2.63		6,205, 993,7 24.17
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55					- 378,5 32,56 5.01		3,342, 172,2 87.54
(一) 综合收益总额										- 53,86 7,642. 21		- 53,86 7,642. 21
(二) 所有者投入和减少资本	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55							3,720, 704,8 52.55
1. 所有者投入的普通股	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55							3,720, 704,8 52.55
2. 其他权												

益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配									-		-	
1. 提取盈余公积									324,664,922.80		324,664,922.80	
2. 对所有者(或股东)的分配									-		-	
3. 其他									324,664,922.80		324,664,922.80	
(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				85,937,563.60	30,482,017.62	9,548,166,011.71	

三、公司基本情况

(一) 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 月在深圳市证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91320200142294446F 的营业执照。

2018 年 12 月 17 日，原霞客环保召开的 2018 年度第二次临时股东大会审议通过了《关于公司本次交易符合相关法律法规的议案》、《关于公司本次重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》、《关于〈江苏霞客环保色纺股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》、《关于确认公司本次交易中相关审计报告与资产评估报告的议案》等相关议案，公司开展了重大资产重组。

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 5 月 27 日，原霞客环保与交易对方签署《标的资产交割确认书》，标的公司协鑫智慧能源出具了新的《股东名册》；同日，原霞客环保与上海其辰签署《置出资产交割确认书》，双方一致同意自置出资产交割日 2019 年 5 月 27 日起，原霞客环保对置出资产的交付义务即视为履行完毕。2019 年 5 月 29 日，原霞客环保在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理了 951,757,487 股新增股份的登记手续，并于 2019 年 6 月 18 日完成新增股份上市。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”。

根据公司 2021 年 6 月 10 日召开的第七届董事会第三十五次会议、2021 年 6 月 30 日召开的 2021 年第四次临时股东大会、2021 年 7 月 12 日召开的第七届董事会第三十七次会议的决议规定，并经中国证券监督管理委员会《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，公司向 14 名特定投资者非公开发行普通股（A 股）270,863,302 股，募集资金总额人民币 3,764,999,897.80 元。本次非公开发行新增股份于 2022 年 3 月 16 日在深圳证券交易所上市，并于 2022 年 5 月 9 日完成工商变更登记。

截止 2023 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，母公司为天津其辰投资管理有限公司，本公司的最终实际控制人为朱共山先生。

（二）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、数字能源业务及综合能源服务。

本公司本期纳入合并范围的子公司共 464 户，详见附注“九、在其他主体中的权益”。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 153 户，减少 11 户，合并范围变更主体的具体信息详见本附注“八、合并范围的变更”。

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》（2014 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：

无

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。

5、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. 同一控股下的企业合并

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.非同一控股下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

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差额，经复核后，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。

6、合并财务报表的编制方法

1. 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。

2. 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。

7、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。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

（1）合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（2）合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（3）其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

8、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司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。

9、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。

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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商业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：

- (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、以摊余成本计量的应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。

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、租赁应收款、合同资产以及因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金融负债的财务担保合同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。

本公司在前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：关联方及获得收款保证的组合、账龄组合等等。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) 对于租赁应收款项，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。
- 3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 4) 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。

11、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 10.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	出票人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	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期计量预期信用损失
商业承兑汇票	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期计量预期信用损失

12、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 10.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
无风险组合	所有关联方客户；以及已获得收款保证，认定无信用风险的应收款项	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的预期计量预期信用损失
账龄组合	除单独确定其信用损失和上述组合之外的应收款项。相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征。	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提

13、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。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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 10.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。确定组合的依据同应收账款。

15、存货

1. 存货的分类

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。主要包括在途物资、原材料、库存燃料、库存商品、周转材料等。

2. 存货的计价方法

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. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

4. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

采用一次转销法。

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 10.金融工具减值。

17、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，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。

18、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 10.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。确定组合的依据同应收账款。

19、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）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应对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。

20、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

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建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。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	10.00	2.57

21、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	5-20 年	10%	4.50%-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 年	10%	18.00%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

22、在建工程

1. 在建工程初始计量

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。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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。

23、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。

24、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。

25、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

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	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
地热开发权	30 年	地热开发权授予年限
海域经营权	50 年	不动产权证期限
特许经营权	28 年	特许经营权授予年限

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

本公司无使用寿命不确定的无形资产。

(2) 内部研究开发支出会计政策

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：

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

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。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

26、长期资产减值

本公司在资产负债表日判断长期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的，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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、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。

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。

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。

31、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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) 电力销售业务
- (2) 热力销售业务
- (3) 设备销售业务
- (4) 服务业务

1. 收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时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/投入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（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2. 收入确认的具体方法

- (1) 电力销售业务

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）热力销售业务

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）设备销售业务

本公司设备销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司将产品运送至约定交货地点并由客户验收、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。

（4）服务业务

本公司的服务业务主要包括能源服务、换电服务、技术服务、咨询服务等。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）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。

（2）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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

32、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。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。

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

2. 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。

33、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。

34、租赁

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

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

- （1）该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- （2）该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- （3）该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

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或其他系统合理的方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、注释（二十三）和（二十九）。

4. 本公司作为出租人的会计处理

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁 and 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：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 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。
- 3) 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。
- 4) 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。
- 5) 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：

- 1) 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。
- 2) 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。
- 3) 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：

- 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) 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；
- 4) 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；
- 5) 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。

5. 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按照资产购买进行相应会计处理，并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者本公司未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为本公司向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按市场价格调整租金收入。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

35、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部 2022 年发布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始	不适用	(1)

确认豁免的会计处理”。		
-------------	--	--

会计政策变更说明：

(1) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

执行解释 16 号对本公司财务报表无影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售（含电力销售），提供加工、修理修配劳务；提供有形动产租赁服务；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；其他应税销售服务行为	13%、9%、6%
城市维护建设税	实缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、9%
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. 根据财政部、海关总署和国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）和财政部、税务总局和国家发展改革委《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）有关规定，子公司锡林郭勒国泰风力发电有限公司在 2030 年 12 月 31 日前享受所得税减按 15% 的税率征收企业所得税的税收优惠政策。

2. 根据财政部、税务总局和国家发展改革委《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）和广西壮族自治区《促进中国（广西）自由贸易试验区高质量发展的支持政策》（桂政发[2019]53 号）有关规定，子公司广西协鑫中马分布式能源有限公司自 2021 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减按 9% 征收企业所得税；2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15% 征收企业所得税。

3. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条有关规定，下列子公司企业所得税享有自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起“三免三减半”的优惠政策：

子公司名称
阜宁协鑫再生能源发电有限公司
永城协鑫再生能源发电有限公司
徐州鑫盛润环保能源有限公司
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司
雷山县天雷风电有限公司
辽宁聚鑫风力发电有限公司
来安县协鑫智慧风力发电有限公司
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司
睢宁官山众鑫风力发电有限公司
凤台协鑫智慧风力发电有限公司

4. 子公司苏州智电节能科技有限公司于 2020 年 12 月 2 日取得《高新技术企业证书》，证书编号为 GR202032002459，有效期三年。证书有效期内减按 15% 税率征收企业所得税。

5. 根据财政部、国家税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号）和财政部、税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税[2021]12 号）以及财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税[2022]13 号）有关规定，下列子公司认定为小微企业，自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳

企业所得税；自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税：

子公司名称
苏州蓝天燃机技术服务有限公司
东莞协鑫鸿发分布式能源有限公司
江苏协鑫碳资产服务有限公司
协鑫港华能源科技（苏州）有限公司
无锡国鑫售电有限公司
桐乡市乌镇协鑫热力有限公司
江苏协鑫电港能源科技有限公司
泰州协鑫微电网科技有限公司
宁波梅山保税港区巽能能源有限公司
新疆协鑫产业园投资开发有限公司
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司
湖州泛能科技发展有限公司
湖州协鑫新能源科技发展有限公司
中山德丰源投资有限公司
苏州协鑫智慧财务咨询有限公司
北京协鑫售电有限公司
中和能源在线电子商务（苏州工业园区）有限公司

6. 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，子公司宝应协鑫生物质发电有限公司和连云港协鑫生物质发电有限公司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。

7. 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）有关规定下列子公司享受增值税即征即退 50% 的政策：

子公司名称
锡林郭勒国泰风力发电有限公司
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司
雷山县天雷风电有限公司
辽宁聚鑫风力发电有限公司
来安县协鑫智慧风力发电有限公司
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司

泗洪协鑫智慧风力发电有限公司
睢宁官山众鑫风力发电有限公司
凤台协鑫智慧风力发电有限公司

8. 根据财政部、国家税务总局《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》（财税[2015]78号）和《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，下列子公司销售资源综合利用产品和劳务的享受增值税即征即退政策（其中太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司、徐州协鑫环保能源有限公司、阜宁协鑫再生能源发电有限公司、永城协鑫再生能源发电有限公司 3 月起适用增值税免税政策）：

子公司名称	增值税退税率（%）
宝应协鑫生物质发电有限公司	100
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	70、100
徐州协鑫环保能源有限公司	70、100
扬州港口污泥发电有限公司	70、90（污泥）、50（煤泥）
湖州协鑫环保热电有限公司	50
东台苏中环保热电有限公司	50
如东协鑫环保热电有限公司	50
广州协鑫蓝天然气热电有限公司	100
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	70、100
永城协鑫再生能源发电有限公司	70、100

9. 根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36 号）有关规定，子公司协鑫泛能科技有限公司提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行增值税即征即退政策。

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	31,786.58	19,063.27
银行存款	3,297,990,513.19	3,294,049,848.21
其他货币资金	570,686,624.95	475,303,948.74
合计	3,868,708,924.72	3,769,372,860.22
其中：存放在境外的款项总额	97,793,730.53	78,620,450.29
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	567,783,505.77	472,496,360.00

其他说明

其他受限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	66,867,388.39	28,644,438.57
用于担保的定期存款或通知存款	52,167,740.00	134,111,661.01
保函保证金	448,319,373.90	240,705,564.73
其他	429,003.48	69,034,695.69
合计	567,783,505.77	472,496,360.00

2、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	125,665,344.19	160,143,437.98
合计	125,665,344.19	160,143,437.98

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：										

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

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		45,414,365.19
合计		45,414,365.19

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明：

(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：

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	267,669,500.00	9.06%	2,249,440.00	0.84%	265,420,060.00	302,847,778.38	9.81%	3,065,718.38	1.01%	299,782,060.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,687,930,434.42	90.94%	32,570,895.36	1.21%	2,655,359,539.06	2,785,428,297.34	90.19%	40,862,217.07	1.47%	2,744,566,080.27
其中：										
无风险	1,312,53	44.40%	0.00		1,312,53	1,178,43	38.16%	0.00		1,178,43

组合	5,341.27				5,341.27	1,306.81				1,306.81
账龄	1,375,39		32,570,8		1,342,82	1,606,99		40,862,2		1,566,13
组合	5,093.15	46.54%	95.36	2.37%	4,197.79	6,990.53	52.04%	17.07	2.54%	4,773.46
合计	2,955,59	100.00%	34,820,3		2,920,77	3,088,27	100.00%	43,927,9		3,044,34
	9,934.42		35.36		9,599.06	6,075.72		35.45		8,140.27

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00	1,839,940.00	0.69%	对无法保证回收部分按预期信用损失计提
连云港市住房和城乡建设局	409,500.00	409,500.00	100.00%	预计无法收回
合计	267,669,500.00	2,249,440.00		

按组合计提坏账准备: 无风险组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
国网江苏省电力有限公司	690,764,989.48		
国网山西省电力公司	217,930,396.61		
国网辽宁省电力有限公司	114,429,033.31		
国网安徽省电力有限公司滁州供电公司	86,673,347.38		
内蒙古电力(集团)有限责任公司	79,432,302.85		
贵州电网有限责任公司	57,478,346.44		
国网河南省电力公司商丘供电公司	30,870,684.26		
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	22,021,622.27		
无锡蓝天燃机热电有限公司	5,201,305.44		
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	5,103,425.77		
苏州港华燃气有限公司	1,500,120.78		
南京协鑫燃机热电有限公司	629,500.00		
徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		
苏州协鑫光伏科技有限公司	193,766.68		
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	59,000.00		
安徽金寨现代售电有限公司	19,500.00		
合计	1,312,535,341.27		

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备: 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	1,168,245,632.30		
7-12个月	93,710,791.37	468,554.02	0.50%

1—2 年	49,588,232.27	4,958,823.23	10.00%
2—3 年	13,575,223.97	2,715,044.79	20.00%
3—4 年	6,289,464.21	1,886,839.26	30.00%
4—5 年	42,888,229.95	21,444,114.98	50.00%
5 年以上	1,097,519.08	1,097,519.08	100.00%
合计	1,375,395,093.15	32,570,895.36	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,803,260,660.12
0—6 个月	1,444,189,299.86
7—12 个月	359,071,360.26
1 至 2 年	772,135,567.13
2 至 3 年	249,131,996.49
3 年以上	131,071,710.68
3 至 4 年	84,239,013.45
4 至 5 年	45,448,318.15
5 年以上	1,384,379.08
合计	2,955,599,934.42

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	3,065,718.38			816,278.38		2,249,440.00
账龄组合	40,862,217.07	2,366,268.22	2,931,018.55		-7,726,571.38	32,570,895.36
合计	43,927,935.45	2,366,268.22	2,931,018.55	816,278.38	-7,726,571.38	34,820,335.36

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	收回方式

（3）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	816,278.38

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
苏州市凯蒂娜纺织有限公司	应收供热款	816,278.38	客户破产清算，款项无法回收		否
合计		816,278.38			

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	993,196,502.26	33.60%	21,440,992.77
广东电网有限责任公司	313,520,114.39	10.61%	
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00	9.04%	1,839,940.00
国网山西省电力公司	241,978,143.88	8.19%	
国网辽宁省电力有限公司	123,347,760.33	4.17%	
合计	1,939,302,520.86	65.61%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	42,770,726.67	23,209,304.73
合计	42,770,726.67	23,209,304.73

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

本公司在日常资金管理中将部分应收票据背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出为目标，本公司将此类应收票据分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列报为应收款项融资。本公司认为，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资，因剩余期限不长/剩余期限较长但实际利率与市场利率差异不大，公允价值与账面价值相若。

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

适用 不适用

其他说明：

1.期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

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	43,114,365.19	
商业承兑汇票		
合计	43,114,365.19	

2.坏账准备

于 2023 年 6 月 30 日，本公司认为所持有的应收款项融资不存在重大的信用风险，不会因违约而产生重大损失。

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	445,725,755.88	97.93%	336,995,539.72	99.37%
1 至 2 年	8,432,573.51	1.85%	1,699,051.42	0.50%
2 至 3 年	778,019.82	0.17%	236,650.21	0.07%
3 年以上	225,250.32	0.05%	208,573.32	0.06%
合计	455,161,599.53		339,139,814.67	

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 (%)	预付款时间	未结算原因
海南远通新能实业有限公司	103,677,400.00	22.78	2023 年	尚未到货验收
吉电国际贸易（海南）有限公司	46,771,374.20	10.28	2023 年	尚未到货验收
中国石油天然气股份有限公司	31,819,994.94	6.99	2023 年	尚未到货验收
中海石油气电集团有限责任公司	29,375,537.45	6.45	2023 年	尚未到货验收
吉林省吉电国际贸易有限公司	25,064,887.86	5.51	2023 年	尚未到货验收
合计	236,709,194.45	52.01		

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	76,335,779.64	9,608,549.46
其他应收款	545,493,886.83	526,839,122.95
合计	621,829,666.47	536,447,672.41

(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) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	28,748,061.24	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	21,452,750.74	
上海嘉定再生能源有限公司	26,134,967.66	9,608,549.46
合计	76,335,779.64	9,608,549.46

2) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

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	93,403,703.43	149,401,608.63
应收资产出售款	147,520,068.00	147,520,068.00
往来款	271,945,455.23	37,808,236.18
项目前期费用	20,000,000.00	20,000,000.00
政府补助	4,701,581.66	158,572,802.09
应收资产补偿款	3,725,559.25	3,672,900.00
备用金	2,694,230.35	2,377,321.42
应收股转款	18,744,262.01	35,156,610.60
代垫款	1,160,000.00	3,101,851.84
其他	20,112,445.85	10,115,272.18
合计	584,007,305.78	567,726,670.94

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额		9,787,547.99	31,100,000.00	40,887,547.99
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回		2,067,805.98		2,067,805.98
其他变动		-306,323.06		-306,323.06
2023 年 6 月 30 日余额		7,413,418.95	31,100,000.00	38,513,418.95

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	350,550,672.28
0—6 个月	297,190,777.46
7—12 个月	53,359,894.82
1 至 2 年	187,206,525.07
2 至 3 年	16,426,618.95
3 年以上	29,823,489.48
3 至 4 年	2,942,551.65
4 至 5 年	6,383,714.83
5 年以上	20,497,223.00
合计	584,007,305.78

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	31,100,000.00					31,100,000.00
账龄组合	9,787,547.99		2,067,805.98		-306,323.06	7,413,418.95
合计	40,887,547.99		2,067,805.98		-306,323.06	38,513,418.95

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	收回方式

4) 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：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川锂珩科技有限责任公司	往来款	200,000,000.00	0-6 月	34.25%	
沛县土地储备中心	应收资产出售款	147,520,068.00	1-2 年	25.26%	
广西协鑫中马分布式能源有限公司	往来款	22,121,488.31	0-6 月	3.79%	
海南远通新能实业有限公司	保证金	20,592,900.00	0-6 月	3.53%	
驻马店市豫资投资发展有限公司	保证金	20,000,000.00	7-12 月	3.42%	100,000.00
合计		410,234,456.31		70.25%	100,000.00

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
湖州市南浔区练市镇人民政府	工业企业产值达标奖励	100,000.00	0-6 个月	2023 年
国家税务总局宝应县税务局	增值税即征即退	2,516,768.96	0-6 个月	2023 年
国家税务总局徐州市税务局	增值税即征即退	831,307.85	0-6 个月	2023 年
国家税务总局泗洪县税务局	增值税即征即退	1,253,504.85	0-6 个月	2023 年

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

7、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	116,270,746.26	830,883.59	115,439,862.67	148,082,611.46	830,883.59	147,251,727.87
库存商品	208,955,716.13		208,955,716.13	115,506,240.09		115,506,240.09
周转材料	1,011,041.41		1,011,041.41	1,503,769.91		1,503,769.91
合同履约成本				50,460.39		50,460.39
库存燃料	125,832,140.99		125,832,140.99	136,547,540.21		136,547,540.21
合计	452,069,644.79	830,883.59	451,238,761.20	401,690,622.06	830,883.59	400,859,738.47

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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

		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	830,883.59					830,883.59
合计	830,883.59					830,883.59

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程质保金	409,727.22		409,727.22	197,609.01		197,609.01
合计	409,727.22		409,727.22	197,609.01		197,609.01

合同资产的账面价值在本期内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
----	------	------

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明

9、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
宝应生物质土地使用权及地上资产	137,489,928.87		137,489,928.87			2023年12月31日
连云港生物质土地使用权及地上资产	43,550,550.61		43,550,550.61			2023年12月31日
合计	181,040,479.48		181,040,479.48			

其他说明

10、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	15,944,607.14	7,358,324.48
合计	15,944,607.14	7,358,324.48

重要的债权投资/其他债权投资

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	468,224,562.10	425,620,669.24
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	972,489.48	7,517,654.43
碳排放权	62,129,432.49	53,981,228.58
其他		6,096.79
合计	531,326,484.07	487,125,649.04

其他说明：

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	85,123,851.36		85,123,851.36	26,800,244.50		26,800,244.50	
其中： 未实现融资收益	20,782,966.40		20,782,966.40	8,092,172.03		8,092,172.03	
融资租赁保证金	59,303,042.89		59,303,042.89	100,162,636.69		100,162,636.69	
减：一年内到期的长期应收款	15,944,607.14		15,944,607.14	7,358,324.48		7,358,324.48	
合计	128,482,287.11		128,482,287.11	119,604,556.71		119,604,556.71	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
阜宁协鑫环保热电有限公司	36,667,412.27			4,301.83						36,671,714.10	
小计	36,667,412.27			4,301.83						36,671,714.10	
二、联营企业											
华润协鑫(北京)热电有限公司	148,871,447.32		-160,497,279.25	11,625,831.93							
上海嘉定再生能源有限公司	67,504,193.65			6,569,875.42			-16,526,418.21			57,547,650.86	
上海申能奉贤热电有	149,183,227.46			7,027,453.16		1,456,017.52				157,666,698.14	

限公司											
徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	688,199,484.38			2,515,459.38						690,714,943.76	
安徽金寨现代售电有限公司	10,416,523.63			75,621.46						10,492,145.09	
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	1,010,000.00			18,094.22						1,028,094.22	
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	86,163,916.45			119,560.07						86,283,476.52	
齐河聚风新能源有限公司	340,000.00									340,000.00	
南京协鑫燃机热电有限公司		171,507,374.15		-283,457.79	40,035.57					171,263,951.93	
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司		106,111,741.77		785,825.35	71,642.52					106,825,924.60	
高州协鑫燃气分布式能源有限公司		19,017,150.00		1,877,470.49	18,697.22				-2,589,293.27	18,324,024.44	
无锡蓝天燃机热电有限公司	146,460,780.71			3,011,035.58	2,090,353.81	-9,966,523.74				141,595,646.36	
徐州彭源配售电有限公司	7,561,164.80			190,342.63						7,751,507.43	
四川珙县鑫新能源技术中心（有限合伙）	708,766,362.11			14,175,901.26						722,942,263.37	
徐州云清资产	98,001,568.40			-2,667.8						97,998,900.57	

经营有限公司				3							
中金协鑫碳中和基金	373,536,432.22			751,779.00						374,288,211.22	
徐州铨鑫能源科技有限公司	4,900,000.00			-132,987.29						4,767,012.71	
威海金贸协鑫能源技术有限公司		4,000,000.00		-17,245.20						3,982,754.80	
小计	2,490,915,101.13	300,636,265.92	-160,497,279.25	48,307,891.84		3,533,461.60	-26,492,941.95		-2,589,293.27	2,653,813,206.02	
合计	2,527,582,513.40	300,636,265.92	-160,497,279.25	48,312,193.67		3,533,461.60	-26,492,941.95		-2,589,293.27	2,690,484,920.12	

其他说明

14、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
张家港市扬子江配售电有限公司	6,400,000.00	6,400,000.00
扬中高新区配售电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
菏泽协鑫蓝天燃机热电有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
杭州星临科技有限责任公司	130,000,000.00	
扬州市金秋新型建筑材料有限公司		
合计	139,900,000.00	9,900,000.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
张家港市扬子江配售电有限公司					管理层持有意图	
扬中高新区配售电有限公司					管理层持有意图	
菏泽协鑫蓝天燃机热电有限公司					管理层持有意图	
杭州星临科技有限责任公司					管理层持有意图	
扬州市金秋新型建筑材料有限公司			500,000.00		管理层持有意图	

其他说明：

15、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	4,565,270.03			4,565,270.03
2.本期增加金额	864,716.01			864,716.01
(1) 计提或摊销	864,716.01			864,716.01
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	5,429,986.04			5,429,986.04
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				

出	(2) 其他转			
	4. 期末余额			
	四、账面价值			
	1. 期末账面价值	52,217,747.79		52,217,747.79
	2. 期初账面价值	53,082,463.80		53,082,463.80

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 不适用

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04
合计	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04

(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	3,179,473,259.89	14,923,077,388.83	85,875,730.23	112,944,852.40	18,301,371,231.35
2. 本期增加金额	46,621,835.85	632,723,914.13	3,262,471.11	3,027,330.82	685,635,551.91
(1) 购置	58,077.98	1,056,873.31	3,262,471.11	3,027,330.82	7,404,753.22
(2) 在建工程转入	18,790,746.19	328,114,125.90			346,904,872.09
(3) 企业合并增加					
其他增加	27,773,011.68	303,552,914.92			331,325,926.60
3. 本期减少金额	879,979,676.56	3,240,169,698.86	8,128,604.10	16,502,087.41	4,144,780,066.93
(1) 处置或报废	212,219,362.00	482,939,122.16	2,556,987.27	4,277,150.36	701,992,621.79
处置子公司	600,158,225.06	2,695,236,081.14	2,916,749.58	12,224,937.05	3,310,535,992.83
其他减少	67,602,089.50	61,994,495.56	2,654,867.25		132,251,452.31
4. 期末余额	2,346,115,419.18	12,315,631,604.10	81,009,597.24	99,470,095.81	14,842,226,716.33
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,104,308,351.58	4,964,737,205.03	31,332,521.08	71,073,791.87	6,171,451,869.56
2. 本期增加金额	70,281,724.13	435,612,728.95	1,706,043.94	3,415,938.66	511,016,435.68
(1) 计提	67,266,905.44	392,607,280.74	1,706,043.94	3,415,938.66	464,996,168.78

其他增加	3,014,818.69	43,005,448.21			46,020,266.90
3.本期减少金额	321,375,052.60	1,105,904,769.40	4,659,914.68	12,522,304.75	1,444,462,041.43
(1) 处置或报废	137,273,695.80	367,513,625.14	2,258,252.85	3,461,643.73	510,507,217.52
处置子公司	174,867,608.90	735,376,325.57	2,401,661.83	9,060,661.02	921,706,257.32
其他减少	9,233,747.90	3,014,818.69			12,248,566.59
4.期末余额	853,215,023.11	4,294,445,164.58	28,378,650.34	61,967,425.78	5,238,006,263.81
三、减值准备					
1.期初余额	476,960.85	12,367,437.22	976.70	81,508.98	12,926,883.75
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额	476,960.85	12,367,437.22	976.70	81,508.98	12,926,883.75
(1) 处置或报废	329,527.56	4,099,500.13		62,051.17	4,491,078.86
处置子公司	147,433.29	8,267,937.09	976.70	19,457.81	8,435,804.89
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,492,900,396.07	8,021,186,439.52	52,630,946.90	37,502,670.03	9,604,220,452.52
2.期初账面价值	2,074,687,947.46	9,945,972,746.58	54,542,232.45	41,789,551.55	12,116,992,478.04

(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
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	3,916,283.86	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
东台苏中环保热电有限公司	894,983.89	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证

南通海门鑫源热电有限公司	701,542.67	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
如东协鑫环保热电有限公司	3,044,639.81	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	4,305,289.53	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	874,270.88	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
兰溪协鑫环保热电有限公司	319,038.55	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	236,509.95	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2,190,423.89	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	24,116,521.70	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
永城协鑫再生能源发电有限公司	1,615,431.40	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
国电中山燃气发电有限公司	85,876,692.08	尚未办理竣工决算
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	12,720,759.01	尚未办妥土地证
合计	140,812,387.22	

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	1,834,462,551.15	1,403,852,515.39
工程物资		442,086.19
合计	1,834,462,551.15	1,404,294,601.58

(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
太仓垃圾异地扩建项目	800,269,379.03		800,269,379.03	659,884,583.92		659,884,583.92
土耳其地热项目				161,263,160.41	161,263,160.41	
浙江建德抽水蓄能电站项目	193,682,817.15		193,682,817.15	157,937,061.96		157,937,061.96
肇庆燃机项目	102,147,855.89		102,147,855.89	97,299,602.13		97,299,602.13
换电站项目	164,823,425.91		164,823,425.91	85,495,745.80		85,495,745.80
浏阳燃机项目	56,189,405.96		56,189,405.96	54,124,430.61		54,124,430.61
重庆风电项目	55,897,082.43		55,897,082.43	36,989,435.92		36,989,435.92
襄阳燃机项目	32,525,662.35		32,525,662.35	32,688,664.72		32,688,664.72
印尼水电项目	24,378,682.66		24,378,682.66	28,138,185.21		28,138,185.21
黄骅协鑫燃机项目	27,745,784.57	27,745,784.57		27,745,724.57	27,745,724.57	
热网工程	36,578,525.34	40,377.36	36,538,147.98	23,248,628.51	40,377.36	23,208,251.15
雷山风电项目	23,261,045.68		23,261,045.68	22,912,857.93		22,912,857.93
新能源开发项目	80,071,096.99		80,071,096.99	20,001,799.88		20,001,799.88
四川甘眉园区年产3万吨电池级碳酸锂项目	32,630,550.65		32,630,550.65	16,009,949.15		16,009,949.15
佛冈2*120MW燃机项目	16,652,544.27		16,652,544.27	14,374,435.84		14,374,435.84
昆明协鑫燃机项目	12,124,944.67	12,124,944.67		12,124,944.67	12,124,944.67	
污水系统改造	8,059,294.29		8,059,294.29	9,684,686.74		9,684,686.74
济南燃机项目	8,320,118.46	8,320,118.46		8,320,118.46	8,320,118.46	
东莞企石燃气分布式能源项目	22,650,354.84		22,650,354.84	21,578,530.81		21,578,530.81
锅炉改造工程	1,617,127.95		1,617,127.95	7,608,805.02		7,608,805.02
鸦儿崖乡风电项目	7,523,222.27	7,523,222.27		7,523,222.27	7,523,222.27	
徐州市第二生活垃圾焚烧发电项目	29,587,094.17		29,587,094.17	7,191,743.12		7,191,743.12
永城再生扩建工程	6,226,419.10		6,226,419.10	6,226,419.10		6,226,419.10
永城垃圾焚烧发电主体及附属项目	1,142,623.30		1,142,623.30	1,054,653.04		1,054,653.04
靖边风电项目	1,015,032.42	1,015,032.42		1,015,032.42	1,015,032.42	
宝应协鑫沼气	26,104.91	26,104.91		26,104.91	26,104.91	

项目						
钦州龙鑫风电项目	2,393,958.80			2,393,958.80		
平舆风电项目	1,051,359.40			1,051,359.40		
其他	145,339,697.09	2,673,074.74		142,666,622.35	107,188,234.97	5,745,561.63
合计	1,893,931,210.55	59,468,659.40		1,834,462,551.15	1,627,656,762.09	223,804,246.70

(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
太仓垃圾异地扩建项目	1,356,524,100.00	659,884,583.92	140,384,795.11			800,269,379.03	76.77%	92.00%	24,090,857.87	9,708,917.54	4.05%	金融机构贷款
浙江建德抽水蓄能电站项目	14,054,801,300.00	157,937,061.96	35,745,755.19			193,682,817.15	1.37%	1.30%				其他
肇庆燃机项目	1,218,080,000.00	97,299,602.13	4,848,253.76			102,147,855.89	13.12%	15.00%	6,283,718.11	722,739.35	3.21%	金融机构贷款
浏阳燃机项目	748,524,600.00	54,124,430.61	2,064,975.35			56,189,405.96	24.28%	22.00%				其他
四川甘眉园区年产3万吨电池级碳酸锂项目	1,550,107,400.00	16,009,949.15	16,620,601.50			32,630,550.65	2.10%	2.00%				其他
合计	18,928,037,400.00	985,255,627.77	199,664,380.91			1,184,920,008.68			30,374,575.98	10,431,656.89		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 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
专用设备				224,236.64		224,236.64
专用材料				217,849.55		217,849.55
合计				442,086.19		442,086.19

其他说明：

18、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	114,851,501.31	1,727,360,606.94	35,893,009.68	1,878,105,117.93
2.本期增加金额	971,174.83	17,385,466.55	96,230,610.56	114,587,251.94
租赁	971,174.83	17,385,466.55	96,230,610.56	114,587,251.94
3.本期减少金额	803,189.36	273,089,694.38	4,040,417.82	277,933,301.56
处置子公司	803,189.36			803,189.36
租赁提前终止		273,081,097.38		273,081,097.38
其他减少		8,597.00	4,040,417.82	4,049,014.82
4.期末余额	115,019,486.78	1,471,656,379.11	128,083,202.42	1,714,759,068.31
二、累计折旧				
1.期初余额	50,644,578.21	131,942,804.90	3,654,663.02	186,242,046.13
2.本期增加金额	16,201,906.68	58,076,496.53	7,762,413.00	82,040,816.21
(1) 计提	16,201,906.68	58,076,496.53	7,762,413.00	82,040,816.21
3.本期减少金额	139,690.87	33,772,058.52	591,065.07	34,502,814.46
(1) 处置				
处置子公司	139,690.87			139,690.87
租赁提前终止		33,772,058.52	461,818.18	34,233,876.70
其他减少			129,246.89	129,246.89
4.期末余额	66,706,794.02	156,247,242.91	10,826,010.95	233,780,047.88
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				

四、账面价值				
1.期末账面价值	48,312,692.76	1,315,409,136.20	117,257,191.47	1,480,979,020.43
2.期初账面价值	64,206,923.10	1,595,417,802.04	32,238,346.66	1,691,863,071.80

其他说明：

19、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	海域经营权	特许经营权	合计
一、账面原值								
1.期初余额	870,482,594.12	52,377,369.39		122,701,671.30	17,045,223.73	1,676,342.72	1,061,717,232.83	2,126,000,434.09
2.本期增加金额	5,968,343.14	32,897,470.30		2,131,863.16			1,871,010.69	42,868,687.29
（1）购置	5,968,343.14	557,401.60		290,222.11			1,871,010.69	8,686,977.54
（2）内部研发		32,340,068.70						32,340,068.70
（3）企业合并增加								
在建工程转入				1,841,641.05				1,841,641.05
3.本期减少金额	119,047,403.22			12,706,932.37		1,676,342.72		133,430,678.31
（1）处置	27,322,105.61			4,177,581.78		1,676,342.72		33,176,030.11
处置子公司	91,725,297.61			8,529,350.59				100,254,648.20
4.期末余额	757,403,534.04	85,274,839.69		112,126,602.09	17,045,223.73		1,063,588,243.52	2,035,438,443.07
二、累计摊销								
1.期初余额	136,840,862.38	8,395,853.40		97,793,454.35	10,178,286.20	81,023.20	82,279,034.42	335,568,513.95
2.本期增加金额	8,595,286.42	5,665,827.45		6,373,323.81	319,392.45	13,969.52	13,198,088.76	34,165,888.41
（1）计提	8,595,286.42	5,665,827.45		6,373,323.81	319,392.45	13,969.52	13,198,088.76	34,165,888.41
3.本期减少金额	21,276,701.78			8,733,044.48		94,992.72		30,104,738.98

1) 处置	4,164,212.39			2,611,581.34		94,992.72		6,870,786.45
处置子公司	17,112,489.39			6,121,463.14				23,233,952.53
4.期末余额	124,159,447.02	14,061,680.85		95,433,733.68	10,497,678.65		95,477,123.18	339,629,663.38
三、减值准备								
1.期初余额								
2.本期增加金额								
1) 计提								
3.本期减少金额								
1) 处置								
4.期末余额								
四、账面价值								
1.期末账面价值	633,244,087.02	71,213,158.84		16,692,868.41	6,547,545.08		968,111,120.34	1,695,808,779.69
2.期初账面价值	733,641,731.74	43,981,515.99		24,908,216.95	6,866,937.53	1,595,319.52	979,438,198.41	1,790,431,920.14

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 1.59%

(2) 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
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	616,533.33	尚未办理
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	39,349,458.21	尚未办理
合计	39,965,991.54	

其他说明

20、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
乘用车研发项目	8,037,246.81	12,708,293.96			6,951,873.90	383,707.45		13,409,959.42
商用车研	25,233,271.	17,795,339.			23,864,572.	306,859.16		18,857,179.

发项目	71	31			55			31
云平台研发项目	5,919,522.78	11,559,103.82				2,187,781.26		15,290,845.34
物流车研发项目	1,373,772.12	1,824,890.95			1,523,622.25	61,846.04		1,613,194.78
梯次电池储能产品开发项目	1,098,412.93	1,013,034.67				3,340.30		2,108,107.30
电池包研发项目		456,853.44						456,853.44
电化学储能综合研究及应用		38,166.24						38,166.24
合计	41,662,226.35	45,395,682.39			32,340,068.70	2,943,534.21		51,774,305.83

其他说明

21、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
合计	21,872,633.89					21,872,633.89

(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
苏州智电节能科技有限公司						
国电中山燃气发电有限公司						
雷山县天雷风						

电有限公司					
肇庆华海能源投资有限公司					
合计	6,349,224.90				6,349,224.90

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

（1）四川协鑫电力工程设计有限公司累计亏损金额较大，低于收购时的预期，因此对收购该公司产生的商誉全额计提减值；

（2）管理层预期苏州智电节能科技有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括收入增长率、毛利率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

（3）管理层预期国电中山燃气发电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设还包括预计的销售电价、电厂所在地区的电力需求状况及燃料价格等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

（4）管理层预期雷山县天雷风电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

（5）管理层预期肇庆华海能源投资有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

商誉减值测试的影响

其他说明

22、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	308,718.44	538.00	233,901.80		75,354.64
排污费	908,176.84		151,362.78		756,814.06
维修费	8,751,229.10		294,985.25		8,456,243.85
装修费	19,089,404.26	4,422,195.15	3,467,614.08		20,043,985.33
合计	29,057,528.64	4,422,733.15	4,147,863.91		29,332,397.88

其他说明

23、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	28,699,553.44	7,096,323.65	66,527,102.30	16,546,016.83
可抵扣亏损	187,814,120.75	46,953,530.27	325,358,824.44	70,064,946.18
递延收益	112,616,075.04	28,154,018.76	104,419,967.47	26,104,991.88
暂估入账固定资产抵扣	2,478,479.89	619,619.97	2,478,479.89	619,620.01
暂估材料费用	155,860.03	38,965.01	155,860.03	38,965.01
应支付薪金	23,827,579.12	5,956,894.78	23,827,579.12	5,956,894.77
经营租赁	79,084,824.33	19,771,206.08	80,012,846.61	19,870,622.13
合计	434,676,492.60	108,590,558.52	602,780,659.86	139,202,056.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	6,751,245.44	1,687,811.36	6,751,245.44	1,687,811.36
固定资产税会差	30,625,112.58	7,656,278.15	45,325,333.89	11,331,333.48
在建工程试运行净支出	13,966,625.99	3,491,656.50	26,714,684.21	6,678,671.06
经营租赁	78,049,843.72	19,512,460.94	78,934,990.47	19,605,604.60
合计	129,392,827.73	32,348,206.95	157,726,254.01	39,303,420.50

24、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
预付工程款、设备款	399,658,173.39		399,658,173.39	185,323,865.97		185,323,865.97
预付土地款	12,700,000.00		12,700,000.00	14,700,000.00		14,700,000.00
待抵扣增值税	87,764,722.60		87,764,722.60	101,088,153.74		101,088,153.74
预付投资款	83,321,391.13		83,321,391.13	48,912,447.13		48,912,447.13
斯诺威债权收购款			0.00	849,098,888.34		849,098,888.34
筹建项目支出	1,000,000.00		1,000,000.00	30,199,302.38		30,199,302.38
合计	584,444,287.12		584,444,287.12	1,229,322,657.56		1,229,322,657.56

其他说明：

25、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	7,500,000.00	
抵押借款	150,000,000.00	199,000,000.00
保证借款	1,461,824,712.13	958,100,000.00
信用借款	545,458,872.26	443,000,000.00
票据贴现	150,000,000.00	216,280,508.79
抵押及保证借款	136,000,000.00	117,000,000.00
质押及保证借款	65,000,000.00	65,000,000.00
抵押、质押及保证借款	30,000,000.00	466,000,000.00
抵押及质押借款		7,500,000.00
未到期应付利息	3,132,573.74	2,688,291.55
合计	2,548,916,158.13	2,474,568,800.34

短期借款分类的说明：

- (1) 本公司短期借款担保情况详见附注十二、5、(4)。
- (2) 本公司短期借款抵押、质押情况详见附注十三、1。

(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

26、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	462,000.00	9,546,075.40
国内信用证	40,080,602.30	52,445,022.85
合计	40,542,602.30	61,991,098.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

27、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付原料款	324,917,655.30	302,453,451.93
应付维护支出	13,477,330.13	10,677,661.22
应付服务费	22,566,707.83	21,428,573.19
应付运输费	9,574,466.87	8,909,375.01
其他	1,623,382.73	2,267,362.18
应付货款	309,161,796.90	386,652,437.57
合计	681,321,339.76	732,388,861.10

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏海装风电设备有限公司	283,222,600.00	预验收款及部分到货款尚未支付，质保金于质保期到期后支付
合计	283,222,600.00	

其他说明：

28、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收供热款	76,815,356.50	84,543,972.68
预收服务费	5,989,698.28	2,758,088.35
预收灰渣款	2,128,046.82	816,747.64
预收货款	25,502,964.04	12,194,537.90
预收换电款	326,658.50	437,632.54
其他	1,791,287.93	1,316,819.09
合计	112,554,012.07	102,067,798.20

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

29、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	241,090,010.34	379,986,851.35	508,648,247.83	112,428,613.86
二、离职后福利-设定提存计划	3,107,322.68	34,819,658.84	34,619,565.13	3,307,416.39
三、辞退福利	175,812.00	3,716,022.09	3,638,629.09	253,205.00
合计	244,373,145.02	418,522,532.28	546,906,442.05	115,989,235.25

(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	235,888,328.97	311,471,811.17	439,987,963.74	107,372,176.40
2、职工福利费		19,547,473.83	19,547,473.83	
3、社会保险费	1,785,279.21	17,798,803.25	17,682,456.58	1,901,625.88
其中：医疗保险费	1,598,515.75	15,349,116.40	15,359,486.75	1,588,145.40
工伤保险费	81,573.55	1,097,241.59	1,094,359.93	84,455.21
生育保险费	105,189.91	1,219,290.91	1,095,455.55	229,025.27
其他		133,154.35	133,154.35	
4、住房公积金	2,182,421.82	26,392,895.57	26,303,376.90	2,271,940.49
5、工会经费和职工教育经费	1,233,980.34	4,775,867.53	5,126,976.78	882,871.09
合计	241,090,010.34	379,986,851.35	508,648,247.83	112,428,613.86

(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	3,006,033.60	33,582,465.46	33,367,184.09	3,221,314.97
2、失业保险费	101,289.08	1,237,193.38	1,252,381.04	86,101.42
合计	3,107,322.68	34,819,658.84	34,619,565.13	3,307,416.39

其他说明

30、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	31,380,292.12	41,135,856.89
消费税	0.00	0.00
企业所得税	62,137,303.06	43,686,417.25
个人所得税	2,152,052.39	1,139,925.47
城市维护建设税	1,786,310.27	2,369,049.79
环境保护税	1,040,251.79	1,399,515.87
房产税	3,961,292.11	4,417,459.74
土地使用税	2,628,285.71	4,208,439.69
教育费附加	1,353,588.73	1,720,256.29
其他	1,443,363.56	2,421,153.69
合计	107,882,739.74	102,498,074.68

其他说明

31、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	16,435,762.43	40,729,015.43
其他应付款	1,276,640,080.11	1,640,391,893.18
合计	1,293,075,842.54	1,681,120,908.61

(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	16,435,762.43	40,729,015.43
合计	16,435,762.43	40,729,015.43

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	119,425,331.90	102,367,364.89
往来款	199,604,614.20	191,847,246.25
工程及材料设备款	835,492,633.90	1,202,983,581.78
服务费	53,173,141.60	64,207,556.89
应付土地款	10,816,054.08	10,816,054.08
债权收购款	0.00	48,000,000.00
资产处置款	24,360,000.00	0.00
其他	33,768,304.43	20,170,089.29
合计	1,276,640,080.11	1,640,391,893.18

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
远景能源有限公司	57,273,656.25	尚未结算
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	37,617,151.44	尚未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	36,039,499.41	尚未结算
中国电建集团核电工程有限公司	36,010,372.36	尚未结算
壳牌能源（中国）有限公司	35,310,000.00	往来款
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	26,089,660.22	往来款
上海电气集团股份有限公司	25,143,000.00	尚未结算
苏州好拍网络科技有限公司	21,761,808.00	往来款
中国电建集团江西省电力建设有限公司	19,926,500.00	押金及保证金
苏州市轨道交通集团有限公司	17,312,252.18	往来款
徐州市环境卫生管理中心	16,089,237.00	尚未结算
合计	328,573,136.86	

其他说明

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,029,713,237.37	857,261,053.15
一年内到期的长期应付款	284,794,653.82	463,873,618.11
一年内到期的租赁负债	203,295,057.55	196,136,564.12
合计	1,517,802,948.74	1,517,271,235.38

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
抵押借款	50,600,000.00	60,700,000.00
保证借款	188,314,735.68	194,745,447.90
质押借款	-	80,000,000.00
抵押及保证借款	34,250,000.00	194,500,000.00
抵押及质押借款	56,000,000.00	56,000,000.00
质押及保证借款	575,543,812.39	99,903,390.00
抵押、质押及保证借款	117,840,000.00	159,908,716.58
一年内到期的长期借款未到期利息	7,164,689.30	11,503,498.67
合计	1,029,713,237.37	857,261,053.15

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	284,794,653.82	463,873,618.11

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	203,295,057.55	196,136,564.12

33、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	10,939,212.19	9,379,540.44
已背书未到期应收票据	45,414,365.19	96,405,821.46
合计	56,353,577.38	105,785,361.90

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	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
合计										

其他说明：

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	250,000,000.00	370,000,000.00
抵押借款	109,600,000.00	100,700,000.00
保证借款	366,663,735.71	398,046,555.45
抵押及保证借款	442,436,861.65	479,286,861.65
抵押及质押借款	372,430,000.00	400,430,000.00
质押及保证借款	3,325,643,376.99	3,202,919,673.31
抵押、质押及保证借款	1,695,789,716.00	2,560,319,804.90
未到期应付利息	7,164,689.30	11,503,498.67
减：一年内到期的长期借款	-1,029,713,237.37	-857,261,053.15
合计	5,540,015,142.28	6,665,945,340.83

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

1. 本公司长期借款担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司抵押、质押长期借款情况详见附注十三、1。
3. 截止至 2023 年 6 月 30 日，上述借款的年利率区间为 3.9500%-8.5000%。

35、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	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
合计											

（3）可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

（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

36、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,073,337,449.70	2,393,582,654.53
未确认融资费用	-405,538,073.88	-521,317,769.42

减：一年内到期的租赁负债	-203,295,057.55	-196,136,564.12
合计	1,464,504,318.27	1,676,128,320.99

其他说明：

1. 本公司租赁负债担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司租赁负债抵押、质押情况详见附注十三、1。

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72
合计	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72

（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
应付东台市发改委借款	2,736,216.08	2,736,216.08
应付拆迁补偿款	174,950,000.00	174,950,000.00
应付政府无息借款	8,370,000.00	9,000,000.00
应付融资租赁款	1,622,038,656.56	2,421,157,601.75
应付融资租赁保证金	4,769,500.00	2,081,600.00
减：一年内到期的长期应付款	-284,794,653.82	-463,873,618.11
合计	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72

其他说明：

1. 本公司融资租赁款担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司融资租赁款抵押、质押情况详见附注十三、1。

（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：

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	130,904,843.64	86,419.51	12,828,376.71	118,162,886.44	
技术服务费收入	68,393,219.18		3,245,725.68	65,147,493.50	
管道改迁	3,776,105.31		184,972.74	3,591,132.57	
拆迁补偿款		27,252,000.00		27,252,000.00	
合计	203,074,168.13	27,338,419.51	16,259,075.13	214,153,512.51	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
去工业化 补贴 1	24,537,086. 37			982,939.65			23,554,146. 72	与资产相 关
江苏省污 染治理和 节能减碳 专项(污染 治理方向) 投资补助	20,000,000. 00						20,000,000. 00	与资产相 关
能源梯级 利用项目	19,250,000. 00			750,000.00			18,500,000. 00	与资产相 关
烟气治理 项目补贴	14,881,528. 75			676,433.10			14,205,095. 65	与资产相 关
超低排放 改造补助 资金	17,682,058. 05			701,415.33		3,513,151.0 0	13,467,491. 72	与资产相 关
联合循环 机组节能 技术改造 项目	7,691,675.6 2			299,675.70			7,391,999.9 2	与资产相 关
集中供冷 工程项目 专项资金	4,935,000.0 0			180,000.00			4,755,000.0 0	与资产相 关
去工业化 补贴 2	3,562,831.7 3			143,362.83			3,419,468.9 0	与资产相 关
脱硫工程 项目	2,755,999.7 2			106,000.02			2,649,999.7 0	与资产相 关
邗江南园 管道改造	2,672,327.3 0	86,419.51		121,878.90			2,636,867.9 1	与资产相 关
财政贴息	2,780,537.4 0				362,678.76		2,417,858.6 4	与资产相 关
热网管道 拆迁补偿 款	1,559,548.7 1			199,091.32			1,360,457.3 9	与资产相 关
水循环利 用项目补 贴款	1,282,875.0 0			45,000.00			1,237,875.0 0	与资产相 关
循环经济 补贴	1,000,000.0 0						1,000,000.0 0	与资产相 关
热电机组 建设专项 补贴	1,033,333.3 3			50,000.00			983,333.33	与资产相 关
太阳能光 伏及 LED 应用项目 专项资金	488,375.00			21,750.00			466,625.00	与资产相 关
贺氏余热 余压利用 发电项目	133,333.24			16,666.68			116,666.56	与资产相 关
高州市财 政局节能 减排政府 补贴款	4,458,333.4 2			83,333.32		4,375,000.1 0		与资产相 关

基于源网荷储一体化项目的能源调度运行系统研发项目财政拨款	200,000.00			200,000.00				与资产相关
合计	130,904,843.64	86,419.51	0.00	4,577,546.85	362,678.76	7,888,151.10	-118,162,886.44	

其他说明：

39、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

40、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：

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,974,198,962.36			5,974,198,962.36
其他资本公积	1,467,031,062.51	3,533,461.60	29,934,680.65	1,440,629,843.46
合计	7,441,230,024.87	3,533,461.60	29,934,680.65	7,414,828,805.82

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，减少资本公积 29,934,680.65 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 3,533,461.60 元。

42、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股票回购		94,785,717.43		94,785,717.43
合计		94,785,717.43		94,785,717.43

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司于 2022 年 12 月 28 日召开第八届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》。董事会同意公司使用自有资金回购公司已发行的人民币普通股（A 股）股票。本次以集中竞价交易方式回购，用于回购的资金总额为不低于人民币 50,000 万元（含）且不超过人民币 100,000 万元（含），回购价格不超过人民币 20.85 元/股（含）。具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。回购期限自董事会审议通过本次回购股份方案之日起十二个月内。本次回购的股份将用于股权激励、员工持股计划或用于转换上市公司发行的可转换为股票的公司债券。截止 2023 年 6 月 30 日，公司通过股票回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为 8,683,666 股，占公司目前总股本的 0.53%，最高成交价格为 13.00 元/股，最低成交价格为 9.85 元/股，成交总金额为 94,755,905.76 元（不含交易费用）。

43、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	5,079.52							5,079.52
其他权益工具投资公允价值变动	5,079.52							5,079.52
二、将重分类进损益的其他综合收益	-548,451.58	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,626,376.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-548,451.58	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,626,376.39
其他综合收益合计	-543,372.06	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,631,455.91

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：

44、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	1,274,328.00	51,360,415.87	35,461,278.53	17,173,465.34
合计	1,274,328.00	51,360,415.87	35,461,278.53	17,173,465.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

45、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	178,434,329.97			178,434,329.97
合计	178,434,329.97			178,434,329.97

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

46、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	1,090,799,590.02	850,944,575.70
调整后期初未分配利润	1,090,799,590.02	850,944,575.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	801,107,255.50	387,238,613.11
应付普通股股利	-306,781,780.12	324,664,922.80
其他减少	-7,724,820.71	-11,929,127.01
期末未分配利润	1,577,400,244.69	901,589,139.00

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

47、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	5,530,623,229.39	4,540,298,176.86	4,853,009,315.17	4,024,699,559.27
其他业务	96,044,879.38	85,022,871.57	176,702,016.17	116,056,004.47
合计	5,626,668,108.77	4,625,321,048.43	5,029,711,331.34	4,140,755,563.74

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
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：

无

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。

其他说明

无

48、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	9,482,762.76	8,848,453.73
教育费附加	7,102,313.85	6,446,781.05
资源税	50,767.60	40,309.50
房产税	7,262,297.11	8,061,256.83
土地使用税	4,000,289.46	4,812,972.18

车船使用税	25,489.20	25,797.80
印花税	5,885,619.31	2,148,189.96
环境保护税	2,244,628.28	2,285,988.06
水利基金	42,316.42	70,092.03
其他	73,218.77	63,836.15
合计	36,169,702.76	32,803,677.29

其他说明：

49、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	42,728,316.93	28,709,648.34
广告费	616,185.93	576,865.76
差旅费	5,190,716.29	1,540,501.22
租赁费	2,481,692.08	1,265,639.14
业务招待费	3,231,448.25	1,445,403.87
车辆使用费	752,210.93	491,108.97
折旧费	460,033.41	586,035.45
会议费	618,416.38	470,429.75
中介机构服务费	6,409,053.53	315,736.56
其他	1,493,897.62	983,291.17
合计	63,981,971.35	36,384,660.23

其他说明：

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	157,130,973.77	107,719,352.76
劳动保护费	595,411.84	1,226,609.72
招聘费	2,303,903.37	1,647,194.09
办公费	4,129,975.12	3,348,311.56
保险费	8,964,663.60	12,682,243.60
差旅费	7,485,451.31	2,069,294.46
租赁费	20,949,484.50	9,511,145.85
修理费	506,312.67	468,805.57
广告宣传费	10,073,609.75	5,643,308.10
业务招待费	17,814,215.72	20,124,156.33
车辆、仓储运杂费	6,330,746.24	5,795,933.08
物业管理费	20,909,489.80	20,216,751.86
低值易耗品摊销	57,118.77	115,807.69
无形资产摊销	10,607,244.46	15,202,672.46
折旧费	8,130,705.32	12,986,649.20
中介机构咨询服务费	51,031,511.15	8,082,280.21
政府规费	145,528.66	215,051.39
会议费	1,775,669.07	1,148,401.24
长期待摊费用摊销	3,467,614.08	22,789.66
其他	1,535,279.56	1,434,160.94

合计	333,944,908.76	229,660,919.77
----	----------------	----------------

其他说明

51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	297,064.40	1,339,766.76
研发人员薪酬	4,667,107.62	5,929,266.21
折旧及摊销费	3,311,181.13	442,998.24
其他	1,227,298.46	241,303.48
合计	9,502,651.61	7,953,334.69

其他说明

52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	317,199,394.91	430,633,163.68
减：利息收入	20,083,913.05	15,921,291.56
汇兑损益	5,533,487.16	2,432,574.77
其他	12,440,603.92	13,534,527.40
合计	315,089,572.94	430,678,974.29

其他说明

53、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
增值税即征即退	18,407,500.41	16,818,675.59
与资产相关的递延收益	4,762,519.59	4,273,750.67
气电联动补贴	50,000,000.00	
供热供气网管补贴	8,052,981.27	480,000.00
节能减排专项资金补贴	6,039,858.50	458,800.00
经营贡献补贴	1,036,821.29	280,000.00
污染防治及环境保护补贴	620,000.00	169,056.00
产业转型升级专项补贴	408,500.00	2,770,900.00
人才补贴	191,794.82	212,569.13
其他	3,375,428.94	7,916,448.11
合计	92,895,404.82	33,380,199.50

54、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	48,312,193.67	-69,453,016.86
处置长期股权投资产生的投资收益	386,342,571.93	72,170,417.50
交易性金融资产在持有期间的投资收益		7,458.51
处置碳排放权		156,028.79
债权清偿收益	91,413,212.57	
其他非流动金融资产分红收益	28,748,061.24	267,477,307.08
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,699,480.00
合计	554,816,039.41	262,658,715.02

其他说明

55、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
碳排放权产生的公允价值变动损益	967,467.27	2,681,058.60
合计	967,467.27	2,681,058.60

其他说明：

56、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	2,067,805.98	-64,457.39
应收账款坏账损失	564,750.32	2,166,944.04
预付账款坏账损失		2,673.31
合计	2,632,556.30	2,105,159.96

其他说明

57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

58、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
-----------	-------	-------

持有待售处置利得或损失	31,144,051.92	
固定资产处置利得或损失	14,024.32	99,638.85
无形资产处置利得或损失		790,033.60
使用权资产处置利得或损失	30,081.29	
合计	31,188,157.53	889,672.45

59、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
非流动资产报废利得	12,114.82		12,114.82
无需支付的应付款项	6,024,837.05	531,429.32	6,024,837.05
违约金、罚款收入	931,150.84	102,170.00	931,150.84
保险理赔款	7,147,522.93	55,343.50	7,147,522.93
其他	807,707.91	499,154.05	807,707.91
合计	14,923,333.55	1,188,096.87	14,923,333.55

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

其他说明：

60、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	54,815.00	110,880.00	54,815.00
非流动资产报废损失	1,655,535.81	83,092.86	1,655,535.81
赔偿支出	831,267.43		831,267.43
罚款及滞纳金支出	267,827.99	32,827.49	267,827.99
其他	273,052.98	46,573.12	273,052.98
合计	3,082,499.21	273,373.47	3,082,499.21

其他说明：

61、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	109,030,390.02	67,566,248.32
递延所得税费用	25,158,969.86	-1,565,926.01

合计	134,189,359.88	66,000,322.31
----	----------------	---------------

(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	936,998,712.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	234,249,678.15
子公司适用不同税率的影响	-5,618,355.07
调整以前期间所得税的影响	2,311,623.96
非应税收入的影响	-243,353,827.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	548,652.73
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	146,051,587.71
所得税费用	134,189,359.88

其他说明

62、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回往来款、代垫款	168,354,264.94	68,469,492.92
专项补贴、补助款	238,219,304.74	12,294,804.74
利息收入	16,891,207.76	17,498,210.36
营业外收入	8,886,381.68	102,196.84
合计	432,351,159.12	98,364,704.86

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款、代垫款	189,915,559.82	184,500,495.69
支付的各项费用	153,495,178.42	99,629,356.55
营业外支出	1,426,963.40	121,460.51
合计	344,837,701.64	284,251,312.75

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回资金拆借款本金及利息		85,511,440.98
收到理财产品本金及收益		10,007,458.51
收到退回预付投资款	699,532,367.61	
其他	15,000,000.00	
合计	714,532,367.61	95,518,899.49

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 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
项目收购款		430,708,218.47
购买理财款		10,000,000.00
合计		440,708,218.47

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 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
收回保证金		57,539,774.66
收到的其他融资款	1,903,676,832.08	609,456,513.69
处置子公司部分股权但尚未失去控制权收到的现金	540,690.00	
合计	1,904,217,522.08	666,996,288.35

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付其他融资款	2,565,003,835.34	608,886,819.02
收购少数股权支付或同一控制下合并支付的对价	52,980,000.00	1.00
偿还资金拆借款		21,155,812.50
支付保证金	146,087,145.77	
退回出资款	49,000,000.00	
退回合作意向金		470,000,000.00
回购股份	94,785,717.43	
合计	2,907,856,698.54	1,100,042,632.52

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

63、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	802,809,352.71	388,103,407.95
加：资产减值准备	-2,632,556.30	-2,105,159.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	461,122,083.94	438,609,581.02
使用权资产折旧	82,040,816.21	111,222,947.01
无形资产摊销	31,376,712.30	31,093,998.74
长期待摊费用摊销	4,147,863.91	29,024.38
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）	-31,188,157.53	-889,672.45
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,655,535.81	83,092.86
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-967,467.27	-2,681,058.60
财务费用（收益以“－”号填列）	330,958,107.89	443,952,072.23
投资损失（收益以“－”号填列）	-554,816,039.41	-262,658,715.02
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	25,215,734.31	-1,125,612.49
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-56,764.45	-441,973.52
存货的减少（增加以“－”号填列）	-106,501,769.54	-1,190,656.87
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-329,433,040.00	-22,732,565.67
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-37,908,490.04	-472,015,206.65
其他	15,899,137.34	
经营活动产生的现金流量净额	691,721,059.88	647,253,502.96
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	3,300,925,418.95	4,551,249,710.37

减：现金的期初余额	3,296,876,500.22	2,468,907,454.23
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	4,048,918.73	2,082,342,256.14

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

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	699,060,282.69
其中：	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	164,100,000.00
南京协鑫燃机热电有限公司	245,799,963.89
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	38,034,300.00
广西协鑫中马分布式能源有限公司	88,514,500.00
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	162,611,518.80
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	319,027,650.24
其中：	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	83,772,284.72
南京协鑫燃机热电有限公司	61,875,596.64
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	40,986,657.29
广西协鑫中马分布式能源有限公司	29,549,664.69
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	102,843,446.90
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	7,740,185.60
其中：	
甘肃协能新能源投资有限公司	5.00
锡林郭勒盟镶黄旗协鑫能源有限公司	7,740,180.60
处置子公司收到的现金净额	387,772,818.05

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	3,300,925,418.95	3,296,876,500.22

其中：库存现金	31,786.58	19,063.27
可随时用于支付的银行存款	3,297,990,513.19	3,294,049,848.21
可随时用于支付的其他货币资金	2,903,119.18	2,807,588.74
三、期末现金及现金等价物余额	3,300,925,418.95	3,296,876,500.22

其他说明：

64、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	567,783,505.77	用于开具保函、信用证、取得借款等
固定资产	4,193,371,076.30	用于取得借款及融资租赁
无形资产	238,933,769.19	用于取得借款及融资租赁
应收账款	1,832,172,766.68	用于取得借款及融资租赁
使用权资产	665,766,327.40	用于取得融资租赁
长期股权投资	278,089,876.53	为联营企业担保
长期应收款	35,185,035.38	用于取得融资租赁
一年内到期的非流动资产	5,857,280.45	用于取得融资租赁
合计	7,817,159,637.70	

其他说明：

65、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			
其中：美元	6,705,866.80	7.2258	48,455,252.35
欧元	29,567.68	7.8771	232,907.55
港币	5,129,975.35	0.92198	4,729,734.68
印尼盾	5,990,871,380.00	0.0005	2,995,435.69
越南盾	3,157,388,072.14	0.0003	947,216.42
塞尔维亚第纳尔	610,362.76	0.06707	40,936.47
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
预付账款			
其中：印尼盾	153,038,940.00	0.0005	76,519.47
其他应收款			
其中：美元	2,048,151.10	7.2258	14,799,530.22
欧元	93,933.41	7.8771	739,922.86

印尼盾	461,521,930.96	0.0005	230,760.97
越南盾	564,283,966.67	0.0003	169,285.19
应付账款			
其中：印尼盾	57,239,379.16	0.0005	28,619.69
其他应付款			
其中：美元	1,315.21	7.2258	9,503.44
港币	62,003.73	0.92198	57,166.20
越南盾	1,289,512,655.10	0.0003	386,853.80
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	24,990,000.00	7.2258	180,572,742.00

其他说明：

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

适用 不适用

66、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
计入递延收益的政府补助	86,419.51	递延收益	4,577,546.85
计入其他收益的政府补助	79,009,646.57	其他收益	79,009,646.57
计入营业外收入的政府补助		营业外收入	
冲减成本费用的政府补助		财务费用	362,678.76
合计	79,096,066.08		83,949,872.18

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方	股权取得	股权取得	股权取得	股权取得	购买日	购买日的	购买日至	购买日至
------	------	------	------	------	-----	------	------	------

名称	时点	成本	比例	方式		确定依据	期末被购买方的收入	期末被购买方的净利润
福建川科建设工程有限公司	2023年05月15日	0.00	100.00%	增资	2023年05月15日	取得实际控制权	0.00	0.00
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	2023年06月29日	0.00	80.00%	股权转让	2023年06月29日	取得实际控制权	0.00	0.00

其他说明：

购买日前被购买方资产负债均为0。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	福建川科建设工程有限公司	天镇县恒太集阳电力有限责任公司
--现金	0.00	0.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	0.00	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.00	0.00
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	0.00	0.00

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) 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

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
莒南协鑫新能源有限公司	100.00%	注 1	2023 年 03 月 20 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00
协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	100.00%	注 1	2023 年 01 月 29 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00
昆明协鑫新能源有限公司	100.00%	注 1	2023 年 03 月 10 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明：

注 1：本次交易对方苏州协鑫新能源开发有限公司与本公司的最终实际控制人均为朱共山先生。

注 2：购买日前被购买方资产负债均为 0。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	莒南协鑫新能源有限公司	协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	昆明协鑫新能源有限公司
--现金	0.00	0.00	0.00
--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、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

☑是 ☐否

单位：元

子公	股权	股权	股权	丧失	丧失	处置	丧失	丧失	丧失	按照	丧失	与原

司名称	处置价款	处置比例	处置方式	控制权的时点	控制权时点的确定依据	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	控制权之日剩余股权的比例	控制权之日剩余股权的账面价值	控制权之日剩余股权的公允价值	公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	163,500,000.00	52.00%	转让	2023年05月31日	风险利益实现转移	49,028,600.23	48.00%	106,111,741.77	106,111,741.77			
丰县鑫源生物质环保热电有限公司及其子公司	164,100,000.00	51.00%	转让	2023年04月27日	风险利益实现转移	74,467,926.87	0.00%					
广西协鑫中马分布式能源有限公司	88,514,500.00	79.60%	转让	2023年05月17日	风险利益实现转移	4,071,705.97	0.00%					
南京协鑫燃机热电有限公司	254,406,600.00	49.18%	转让	2023年05月15日	风险利益实现转移	86,853,439.27	49.00%	171,507,374.15	171,507,374.15			
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	38,034,300.00	32.00%	转让	2023年04月28日	风险利益实现转移	32,074,594.51	16.00%	10,726,555.62	19,017,150.00	8,290,594.38		
GCLND	1.00	100.00%	转让	2023年05	风险利益	1.00	0.00%					18,669,446.9

Enerji Anonim Şirketi				月 31 日	实现转移							4
-----------------------	--	--	--	--------	------	--	--	--	--	--	--	---

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

4、其他原因的合并范围变动

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

1、以下为本期新设子公司，其相关情况详见本附注八

序号	子公司名称	设立时间
1	无锡开鑫车联科技有限公司	2023年2月
2	协鑫超分子技术（深圳）有限公司	2023年5月
3	鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	2023年3月
4	协鑫（沈阳）能源科技有限公司	2023年2月
5	上海英慧智联能源有限公司	2023年2月
6	毕节协鑫能源科技有限公司	2023年3月
7	北京巽能鑫能源科技有限公司	2023年5月
8	协鑫中怡（广东）能源科技有限公司	2023年5月
9	协鑫能源技术（辽宁）有限公司	2023年5月
10	协鑫能源科技（深圳）有限公司	2023年3月
11	江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	2023年3月
12	江苏协鑫绿港智慧交通有限公司	2023年5月
13	苏州鑫佳达能源服务有限公司	2023年3月
14	陇西鑫烁新能源有限公司	2023年6月
15	嘉兴泛能科技发展有限公司	2023年1月
16	兰溪鑫晟新能源有限公司	2023年4月
17	广州鑫能新能源有限公司	2023年5月
18	珠海鑫广新能源有限公司	2023年6月
19	衡阳鑫能新能源有限公司	2023年3月
20	常德协能新能源有限公司	2023年4月
21	桃源协能新能源有限公司	2023年4月
22	宁乡协科新能源有限公司	2023年4月
23	钟山鑫瑞综合能源服务有限公司	2023年2月
24	南宁协晟综合能源服务有限公司	2023年3月
25	雷州鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月
26	廉江协晟综合能源服务有限公司	2023年3月
27	玉林鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月
28	钦州鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月

29	东方协晟电力有限公司	2023 年 4 月
30	昌江鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
31	琼海鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
32	定安鑫立电力有限公司	2023 年 4 月
33	北海鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
34	象州鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
35	防城港鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
36	百色鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
37	广西鑫晟电力有限公司	2023 年 5 月
38	玉林协晟电力有限公司	2023 年 5 月
39	北海鑫瑞新能源有限公司	2023 年 5 月
40	高唐鑫佳综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
41	武城鑫航综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
42	枣庄山亭区协畅综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
43	滕州鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
44	聊城鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
45	蒙阴鑫英综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
46	兰陵鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
47	淄博淄川区协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
48	颍上协能能源服务有限公司	2023 年 6 月
49	兰陵协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
50	滕州协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
51	滕州协源综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
52	湖北协鑫数字能源科技有限公司	2023 年 1 月
53	公安县协鑫新能源有限公司	2023 年 4 月
54	武汉鑫盛新能源有限公司	2023 年 5 月
55	宜昌协科新能源有限公司	2023 年 5 月
56	远安鑫辉新能源有限公司	2023 年 5 月
57	潜江协能新能源有限公司	2023 年 6 月
58	宜昌协润新能源有限公司	2023 年 6 月
59	河南协鑫能源科技发展有限公司	2023 年 2 月
60	尉氏县协鑫新能源有限公司	2023 年 1 月
61	济源协鑫新能源有限公司	2023 年 5 月
62	漯河鑫嘉能源科技有限公司	2023 年 5 月
63	新乡市协鑫能源科技有限公司	2023 年 5 月
64	漯河协嘉能源科技有限公司	2023 年 5 月
65	商丘协鑫新能源有限公司	2023 年 6 月
66	重庆鑫科新能源有限公司	2023 年 1 月
67	成都鑫生能科电力有限公司	2023 年 2 月
68	重庆协美电力有限公司	2023 年 2 月
69	重庆鑫凌新能源有限公司	2023 年 3 月
70	东台鑫荣新能源有限公司	2023 年 1 月
71	湖北省鑫泰新能源有限公司	2023 年 1 月
72	海安鑫荣新能源有限公司	2023 年 1 月
73	常州鑫能新能源有限公司	2023 年 6 月

74	盐城协能新能源开发有限公司	2023 年 6 月
75	连云港协能新能源有限公司	2023 年 6 月
76	扬州协能新能源开发有限公司	2023 年 6 月
77	江西协鑫数字能源科技有限公司	2023 年 2 月
78	赣州协能新能源有限公司	2023 年 4 月
79	黎川县协能新能源有限公司	2023 年 4 月
80	兴国县鑫能能源有限公司	2023 年 5 月
81	遂川县协能能源有限公司	2023 年 5 月
82	鄱阳县协能能源有限公司	2023 年 5 月
83	上饶信州区鑫辉电力有限公司	2023 年 5 月
84	武宁县协能能源有限公司	2023 年 5 月
85	南昌县协能电力有限公司	2023 年 6 月
86	进贤协能电力有限公司	2023 年 6 月
87	汨罗协能新能源有限公司	2023 年 6 月
88	长沙县协科新能源有限公司	2023 年 6 月
89	平江县协科新能源有限公司	2023 年 6 月
90	安义协鑫电力有限公司	2023 年 2 月
91	安义协能电力有限公司	2023 年 2 月
92	西安协鑫新能源科技有限公司	2023 年 2 月
93	安徽协鑫智慧能源科技有限公司	2023 年 2 月
94	怀远鑫泰新能源有限公司	2023 年 4 月
95	廊坊协辉新能源科技有限公司	2023 年 6 月
96	山西协鑫数字能源科技有限公司	2023 年 2 月
97	长治协晖新能源有限公司	2023 年 5 月
98	孟县协成焕电能源科技有限公司	2023 年 6 月
99	云南协鑫智慧能源科技发展有限公司	2023 年 2 月
100	蒙自鑫瑞新能源有限公司	2023 年 5 月
101	贵阳鑫正新能源有限公司	2023 年 5 月
102	临沧协辉新能源有限公司	2023 年 6 月
103	普洱协同新能源有限公司	2023 年 6 月
104	墨江鑫越新能源有限公司	2023 年 6 月
105	禄劝鑫壹新能源有限公司	2023 年 6 月
106	蒙自协光新能源有限公司	2023 年 6 月
107	安阳市协科新能源有限公司	2023 年 2 月
108	四川中能协鑫新能源有限公司	2023 年 3 月
109	霸州协德新能源科技有限公司	2023 年 4 月
110	徐州鑫和能源开发有限公司	2023 年 4 月
111	天津协鸿新能源科技有限公司	2023 年 4 月
112	四川协鑫时代新能源有限公司	2023 年 5 月
113	四川协康新能源有限公司	2023 年 4 月
114	四川协锦泰新能源科技有限公司	2023 年 4 月
115	成都鑫乘电力有限公司	2023 年 4 月
116	泸州鑫日新能源有限公司	2023 年 5 月
117	贵港展鑫新能源开发有限责任公司	2023 年 5 月
118	贵港协能新能源开发有限公司	2023 年 6 月

119	贵港协能新能源开发有限公司	2023年6月
120	四川协红兴新能源科技有限公司	2023年5月
121	安岳鑫岳新能源有限公司	2023年6月
122	德阳协鑫时代新能源有限公司	2023年6月
123	黄石市下陆区协科新能源有限公司	2023年6月
124	协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	2023年5月
125	东台鑫苏新能源科技有限公司	2023年5月
126	扬州协智鑫华新能源科技有限公司	2023年5月
127	宝应协智鑫华新能源科技有限公司	2023年5月
128	南通智鑫新能源有限公司	2023年5月
129	协智鑫华新能源科技（阜宁）有限公司	2023年6月
130	浙江梓鑫新能源科技有限公司	2023年5月
131	广州鑫蓝新能源有限公司	2023年5月
132	天津协鑫新能源科技发展有限公司	2023年6月
133	协鑫智慧国际有限公司	2023年5月
134	苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司	2023年6月
135	江苏协鑫慧动能源科技有限公司	2023年4月
136	江苏协鑫超能云动科技有限公司	2023年4月
137	苏州鑫星慧算科技有限公司	2023年4月
138	协鑫泊电智运运输服务（苏州）有限公司	2023年5月
139	张家港协鑫超能云动科技有限公司	2023年5月
140	苏州协鑫源荷储能科技有限公司	2023年5月
141	安徽车态链新能源科技有限公司	2023年5月
142	协鑫智算科技（苏州）有限公司	2023年6月
143	协鑫能科（海南）投资有限公司	2023年6月
144	浙江泊电智运新能源科技有限公司	2023年6月
145	陕西宏鑫新能源电池有限公司	2023年6月
146	唐山协能新能源科技有限公司	2023年6月
147	白银市鑫胜新能源有限公司	2023年6月
148	唐山协达新能源科技有限公司	2023年6月

2、报告期清算（注销）子公司及其相关情况

序号	子公司名称	主要	注册地	业务性质	持股比例		清算（注销）完成时间
		经营地			直接（%）	间接（%）	
1	南京鑫陵能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	换电服务		70	2023年5月
2	协鑫（响水）能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	换电服务		100	2023年4月
3	志丹智慧协能投资有限公司	延安市	延安市	投资管理		100	2023年4月
4	志丹协能风力发电有限公司	延安市	延安市	风力发电		100	2023年4月

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	能源服务	87.50%		设立
苏州鑫煜能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		87.50%	设立
苏州盟能能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		75.00%	设立
协鑫（黄骅）物流有限公司	河北沧州	河北沧州	物流		75.00%	设立
无锡开鑫车联科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	物流		48.75%	设立
山西协鑫快成能源科技有限公司	山西太原	山西太原	物流		52.50%	设立
府谷协成换电能源科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	能源服务		26.78%	设立
协鑫电港云科技（海南）有限公司	海南澄迈	海南澄迈	技术研发		87.50%	设立
北京胜能能源科技有限公司	北京	北京	技术研发		87.50%	设立
诸暨协鑫科技发展有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	技术研发		87.50%	设立
协鑫（成都）能源科技有限公司	四川成都	四川成都	投资管理		87.50%	设立
唐山换动能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		87.50%	设立
凡启（唐山）新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		61.25%	设立
唐山瀚霄新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		61.25%	设立
乌鲁木齐协鑫能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		87.50%	设立
新疆德润协鑫能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		44.63%	设立
石河子市德润协鑫绿能能源科技有限公司	新疆石河子	新疆石河子	换电服务		44.63%	设立
新疆协鑫移动能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立

新疆协鑫丰锦能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		84.88%	设立
新疆准东经济技术开发区协鑫胜能能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立
吉木萨尔协鑫电港能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立
托克逊协鑫电港能源科技有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	换电服务		87.50%	设立
乌海市鑫泰科技有限公司	内蒙古乌海	内蒙古乌海	换电服务		87.50%	设立
协鑫（武汉）能源科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	换电服务		87.50%	设立
湖北协鑫润煌新能源有限公司	湖北荆州	湖北荆州	换电服务		70.00%	设立
随州协能能源科技有限公司	湖北随州	湖北随州	换电服务		87.50%	设立
广西焕动能源科技服务有限公司	广西钦州	广西钦州	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	江苏无锡	江苏无锡	换电服务		87.50%	设立
朔州协鑫电港能源科技有限公司	山西朔州	山西朔州	换电服务		87.50%	设立
胜能能源科技（邯郸）有限公司	河北邯郸	河北邯郸	换电服务		87.50%	设立
胜能（涉县）能源科技有限公司	河北邯郸	河北邯郸	换电服务		78.75%	设立
协鑫（秦皇岛）能源科技有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	换电服务		87.50%	设立
苏州焕动能源科技服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（东莞）能源科技有限公司	广东东莞	广东东莞	换电服务		87.50%	设立
东莞协鑫换电科技有限公司	广东东莞	广东东莞	换电服务		44.63%	设立
协鑫（深圳）新能源科技有限公司	深圳	深圳	换电服务		87.50%	设立
广州白云协鑫能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		87.50%	设立
南宁协鑫焕动能源科技有限	广西南宁	广西南宁	换电服务		87.50%	设立

公司						
珠海焕动能源科技有限公司	广东珠海	广东珠海	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源发展（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	换电服务		48.13%	设立
协鑫超分子技术（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	化学制造		33.69%	设立
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	换电服务		87.50%	设立
徐州协鑫能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		87.50%	设立
徐州鑫堃能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		61.25%	设立
徐州鑫成能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		44.63%	设立
徐州鑫润能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（嘉兴）能源科技有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技（武安）有限公司	河北武安	河北武安	换电服务		87.50%	设立
协鑫（南通）能源科技有限公司	江苏南通	江苏南通	换电服务		87.50%	设立
南京协鑫巽能能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	换电服务		87.50%	设立
绵阳协鑫能源科技有限公司	四川绵阳	四川绵阳	换电服务		87.50%	设立
协鑫（贵州）能源科技有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	换电服务		87.50%	设立
乐山协鑫绿色能源科技有限公司	四川乐山	四川乐山	换电服务		87.50%	设立
协鑫绿色（成都）能源科技有限公司	四川成都	四川成都	换电服务		87.50%	设立
协鑫（天津）新能源科技有限公司	天津	天津	换电服务		87.50%	设立
凤阳协鑫鑫能能源科技有限公司	安徽滁州	安徽滁州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（邢台）能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	换电服务		87.50%	设立
协成欣（长治）能源科技有限公司	山西长治	山西长治	换电服务		87.50%	设立
衢州市迪鑫新能源科技有限	浙江衢州	浙江衢州	换电服务		87.50%	设立

公司						
宁波迪鑫能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	换电服务		87.50%	设立
协鑫（保德）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（太原）能源科技有限公司	山西太原	山西太原	换电服务		87.50%	设立
协鑫（忻州）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（吕梁）能源科技有限公司	山西吕梁	山西吕梁	换电服务		87.50%	设立
巽能（石家庄）新能源科技有限公司	河北石家庄	河北石家庄	换电服务		87.50%	设立
协鑫（晋城）能源科技有限公司	山西晋城	山西晋城	换电服务		87.50%	设立
温州协鑫能源科技有限公司	浙江温州	浙江温州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（五寨）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（晋中）能源科技有限公司	山西晋中	山西晋中	换电服务		87.50%	设立
山东胜能新能源科技有限公司	山西济南	山西济南	换电服务		87.50%	设立
协鑫（宁夏）能源科技有限公司	宁夏银川	宁夏银川	换电服务		87.50%	设立
吴忠协鑫能源科技有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	换电服务		87.50%	设立
协鑫（郑州）能源科技有限公司	河南郑州	河南郑州	换电服务		87.50%	设立
湖南利欣电港能源科技有限公司	湖南长沙	湖南长沙	换电服务		87.50%	设立
协鑫（青岛）能源科技有限公司	山东青岛	山东青岛	换电服务		87.50%	设立
西昌协鑫能源科技有限公司	四川西昌	四川西昌	换电服务		87.50%	设立
常德胜能能源科技有限公司	湖南常德	湖南常德	换电服务		87.50%	设立
神木市协鑫成能源科技有限公司	陕西神木	陕西神木	换电服务		87.50%	设立
协鑫智慧（西安）能源科技有限公司	陕西西安	陕西西安	换电服务		87.50%	设立
协鑫（鄂州）	湖北鄂州	湖北鄂州	换电服务		87.50%	设立

能源科技有限公司						
攀枝花焕动能源科技有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	换电服务		87.50%	设立
杭州协鑫能源科技有限公司	浙江杭州	浙江杭州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（漳州）能源科技有限公司	福建漳州	福建漳州	换电服务		87.50%	设立
协鑫巽能（绍兴）能源科技有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	换电服务		87.50%	设立
孝感协鑫能源科技有限公司	湖北孝感	湖北孝感	换电服务		87.50%	设立
重庆焕动能源科技有限公司	重庆	重庆	换电服务		87.50%	设立
巽能（泉州）能源科技有限公司	福建泉州	福建泉州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（合肥）能源科技有限公司	安徽合肥	安徽合肥	换电服务		87.50%	设立
湖南胜能能源科技有限公司	湖南长沙	湖南长沙	换电服务		87.50%	设立
衡阳协鑫新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	换电服务		44.63%	设立
协鑫（黄骅）能源科技有限公司	河北沧州	河北沧州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（内蒙古）能源科技有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	换电服务		87.50%	设立
鄂尔多斯市协鑫能源科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		87.50%	设立
鄂尔多斯市协鑫佳晟新能源科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		57.75%	设立
鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		44.63%	设立
协鑫（包头）能源科技有限公司	内蒙古包头	内蒙古包头	换电服务		87.50%	设立
乌海协鑫能源科技有限公司	内蒙古乌海	内蒙古乌海	换电服务		87.50%	设立
阿拉善盟协鑫能源科技有限公司	内蒙古阿拉善	内蒙古阿拉善	换电服务		87.50%	设立
协鑫（呼和浩特）能源科技有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	换电服务		87.50%	设立
协鑫（巴彦淖尔）科技有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	换电服务		87.50%	设立

协鑫（通辽）能源科技有限公司	内蒙古通辽	内蒙古通辽	换电服务		87.50%	设立
巽能（杭州）能源科技有限公司	浙江杭州	浙江杭州	换电服务		61.25%	设立
协鑫（佛山）能源科技有限公司	广东佛山	广东佛山	换电服务		87.50%	设立
巽能（宁波）能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	换电服务		87.50%	设立
朔州协鑫能源科技有限公司	山西朔州	山西朔州	换电服务		87.50%	设立
常州协鑫能源科技有限公司	江苏常州	江苏常州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（盐城）能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	换电服务		87.50%	设立
协鑫（福州）能源科技有限公司	福建闽侯	福建闽侯	换电服务		87.50%	设立
协鑫（沈阳）能源科技有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	换电服务		87.50%	设立
上海英慧智联能源有限公司	上海市	上海市	换电服务		65.63%	设立
毕节协鑫能源科技有限公司	贵州毕节	贵州毕节	换电服务		87.50%	设立
北京巽能鑫能源科技有限公司	北京市	北京市	换电服务		87.50%	设立
协鑫中怡（广东）能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源技术（辽宁）有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	技术服务		61.25%	设立
江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	江苏无锡	江苏无锡	零售		87.50%	设立
江苏协鑫绿港智慧交通有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		61.25%	设立
协鑫能科锂电新能源有限公司	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%		设立
四川协鑫锂电新材料有限公司	四川眉山	四川眉山	化学纤维制造		70.00%	设立
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		100.00%	设立
湖南鑫科能源	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立

有限公司						
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	上海	上海	投资管理	100.00%		设立
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		同一控制下的企业合并
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	垃圾发电		51.00%	同一控制下的企业合并
嘉兴协鑫环保热电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	燃煤热电		95.00%	同一控制下的企业合并
扬州港口污泥发电有限公司	江苏扬州	江苏扬州	燃煤热电		51.00%	同一控制下的企业合并
南通海门鑫源热电有限公司	江苏海门	江苏海门	燃煤热电		80.00%	同一控制下的企业合并
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	内蒙古锡林郭勒	内蒙古锡林郭勒	风力发电		100.00%	同一控制下的企业合并
沛县坑口环保热电有限公司	江苏徐州	江苏徐州	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
东台协鑫热电有限公司	江苏东台	江苏东台	燃机热电		82.00%	设立
连云港鑫能污泥发电有限公司	江苏连云港	江苏连云港	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
协鑫综合能源服务有限公司	江苏无锡	江苏无锡	投资管理		70.00%	设立
无锡国鑫售电有限公司	江苏无锡	江苏无锡	能源服务		42.00%	设立
苏州鑫华能源服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
新疆协鑫产业园投资开发有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	其他		35.70%	同一控制下的企业合并
江苏协鑫碳资产服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
江苏协鑫售电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
上海协鑫售电有限公司	上海	上海	能源服务		70.00%	设立
协鑫南方售电有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		70.00%	设立
泰州协鑫微电网科技有限公司	江苏泰州	江苏泰州	能源服务		49.00%	设立
苏州鑫佳达能源服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
浙江协鑫售电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	能源服务		70.00%	设立
江苏协鑫电港能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	能源服务		70.00%	同一控制下的企业合并
江苏协鑫超扬电港科技有限	江苏南京	江苏南京	能源服务		47.60%	同一控制下的企业合并

公司						
中和能源在线电子商务（苏州工业园区）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
协鑫港华能源科技（苏州）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		35.70%	设立
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		38.50%	设立
如东鑫能能源服务有限公司	江苏如东	江苏如东	能源服务		70.00%	设立
昆山鑫华能源服务有限公司	江苏昆山	江苏昆山	能源服务		70.00%	设立
太仓鑫网能源服务有限公司	江苏太仓	江苏太仓	能源服务		70.00%	设立
广州鑫华能源服务有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		70.00%	设立
苏州吴江鑫网能源服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
内蒙古协鑫智慧技术服务有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	能源服务		70.00%	设立
北京协鑫售电有限公司	北京	北京	能源服务		70.00%	设立
苏州工业园区鑫蓝清洁能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术咨询		80.40%	设立
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		41.00%	同一控制下的企业合并
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		29.93%	设立
苏州蓝天燃机技术服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		41.00%	设立
苏州蓝鑫新能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		41.00%	设立
如东协鑫环保热电有限公司	江苏如东	江苏如东	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
南京鑫利天然气发电有限公司	江苏南京	江苏南京	燃机热电		100.00%	设立
协鑫电力燃料（苏州）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	煤炭及制品批发		100.00%	同一控制下的企业合并
协鑫鑫蓝（成都）智慧能源有限责任公司	四川成都	四川成都	投资管理		100.00%	设立
协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		100.00%	设立

昆明协鑫燃机热电有限公司	云南昆明	云南昆明	燃机热电		100.00%	设立
西安协能鑫创能源管理有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	设立
重庆协鑫能源有限公司	重庆	重庆	能源服务		100.00%	设立
朝阳聚鑫电力投资有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	投资管理		85.00%	设立
建平聚鑫新能源有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	风力发电		85.00%	设立
四川协鑫电力工程设计有限公司	四川成都	四川成都	工程和技术研究和试验发展		100.00%	非同一控制下的企业合并
新疆协鑫绿色能源有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	能源服务		100.00%	设立
新疆协鑫新能源电力有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	能源服务		100.00%	设立
驻马店协鑫新能源有限公司	河南驻马店	河南驻马店	能源服务		100.00%	设立
平舆县协鑫风力发电有限公司	河南驻马店	河南驻马店	风力发电		100.00%	设立
驻马店协鑫电力有限公司	河南驻马店	河南驻马店	风力发电		80.00%	设立
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		72.50%	设立
协鑫（黄骅）燃气热电有限责任公司	河北黄骅	河北黄骅	燃机热电		100.00%	设立
福建川科建设工程有限公司	福建福州	福建福州	工程建设		100.00%	非同一控制下的企业合并
浏阳协鑫蓝天分布式能源有限公司	湖南浏阳	湖南浏阳	燃机热电		100.00%	设立
浏阳鑫蓝综合能源服务有限公司	湖南浏阳	湖南浏阳	能源服务		100.00%	设立
永城市协鑫能源发展有限公司	河南永城	河南永城	能源服务		100.00%	设立
永城市协鑫双桥农业发展有限公司	河南永城	河南永城	农业		100.00%	设立
永城市协鑫双桥新能源发电有限公司	河南永城	河南永城	风力发电		100.00%	设立
辽宁聚鑫风力发电有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	风力发电		85.00%	设立
靖边协鑫智慧风力发电有限公司	陕西榆林	陕西榆林	风力发电		100.00%	设立
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	安徽池州	安徽池州	风力发电		98.10%	设立

海南鑫辉清洁能源科技有限公司	海南海口	海南海口	能源服务		100.00%	设立
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	江苏兴化	江苏兴化	风力发电		99.04%	设立
海南鑫波清洁能源科技有限公司	海南海口	海南海口	能源服务		100.00%	设立
广西智慧能源投资有限公司	广西钦州	广西钦州	投资管理		100.00%	设立
钦州龙鑫风力发电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00%	设立
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	安徽淮南	安徽淮南	风力发电		98.63%	设立
新沂市众鑫新能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	投资管理		100.00%	设立
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	风力发电		98.75%	设立
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100.00%	设立
太谷县协鑫清风能源有限公司	山西晋中	山西晋中	投资管理		100.00%	设立
太谷县鑫耀风力发电有限公司	山西晋中	山西晋中	风力发电		100.00%	设立
大同市云冈区协鑫清洁能源有限公司	山西大同	山西大同	投资管理		100.00%	设立
大同市云冈区协鑫风电能源有限公司	山西大同	山西大同	风力发电		100.00%	设立
睢宁众鑫新能源有限公司	江苏睢宁	江苏睢宁	投资管理		100.00%	设立
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	江苏睢宁	江苏睢宁	风力发电		100.00%	设立
偏关科环新能源有限公司	山西忻州	山西忻州	投资管理		100.00%	设立
苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		100.00%	设立
鑫晟能源投资有限公司	香港	香港	能源服务		100.00%	设立
协鑫地热卢森堡有限责任公司	卢森堡	卢森堡	投资管理		100.00%	设立
鄂尔多斯市协能电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	能源服务		100.00%	设立
杭锦旗鑫泉电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	能源服务		100.00%	设立
余干鑫能新能	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
余干鑫科风力发电有限公司	江西上饶	江西上饶	风力发电		100.00%	设立
呼和浩特协鑫新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	能源服务		100.00%	设立
和林格尔协鑫电力有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	能源服务		100.00%	设立
黄冈协鑫新能源有限公司	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	设立
广西鑫晟电力投资有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
来宾鑫美综合能源服务有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
沙河协鸿新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
沙河协盛新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
沙河协德新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
宜昌协能新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
宜昌协鑫新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
徐州协鑫能源开发有限公司	江苏徐州	江苏徐州	能源服务		100.00%	设立
郑州协运新能源开发有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
郑州科润新能源有限公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
漯河鑫润新能源有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
郑州协润新能源有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
滑县协润环保新能源有限责任公司	河南安阳	河南安阳	风力发电		100.00%	设立
孝感协能新能源有限公司	湖北孝感	湖北孝感	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
孝感协鑫新能源有限公司	湖北孝感	湖北孝感	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
东莞鑫铭新能源开发有限公司	广东东莞	广东东莞	能源服务		70.00%	设立
宁夏鑫发新能源有限公司	宁夏	宁夏	能源服务		100.00%	设立
郑州协科环保新能源有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	设立
恩施州协能新能源有限公司	湖北鹤峰	湖北鹤峰	能源服务		100.00%	设立

芜湖达泰鑫新能源有限公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
太仓鑫能新能源开发有限公司	江苏太仓	江苏太仓	能源服务		100.00%	设立
巴彦淖尔鑫晖新能源有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	能源服务		100.00%	设立
西安协能鑫发再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
陇西鑫钰新能源有限公司	甘肃定西	甘肃定西	能源服务		100.00%	设立
西安协源鑫能再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
志丹县协鑫再生能源发电有限公司	陕西志丹	陕西志丹	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
西安协能鑫展再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
南陵泰达鑫新能源有限责任公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
常隆有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
荣跃投资有限公司	BVI	BVI	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
鑫域有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
江苏鑫域能源开发有限公司 (原名: 江苏鑫域贸易有限公司)	江苏南京	江苏南京	煤炭销售		100.00%	设立
PT. Mega Karya Energi	印尼	印尼	水力发电		92.00%	非同一控制下的企业合并
PALATIAL GLOBAL INVESTMENT S PTE. LIMITED	新加坡	新加坡	投资管理		100.00%	设立
PALATIAL GLOBAL INC	BVI	BVI	维京群岛公司		80.00%	非同一控制下的企业合并
GCL PALATIAL WIND POWER (NINH THUAN) COMPANY LIMITED	越南宁顺	越南宁顺	投资管理		64.00%	设立
香港鑫达国际投资有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	设立
GCL	新加坡	新加坡	投资管理		100.00%	设立

INTELLIGENT ENERGY (SINGAPORE) PTE. LTD.						
PT JAKARTA HIJAU LESTARI (雅加达绿色可再生有限公司)	印尼雅加达	印尼雅加达	能源服务		51.00%	设立
香港鑫泰国际投资有限公司 (Hong Kong Xintai International Investment Co., Ltd.)	香港	香港	电力投资		100.00%	设立
CHIANG MAI BLUE SKY CLEAN ENERGY CO., LTD.	泰国清迈	泰国清迈	燃机热电		75.00%	设立
Ceylex Solar Power (Cambodia) Co. Ltd.	柬埔寨	柬埔寨	太阳能		75.00%	非同一控制下的企业合并
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪	浙江兰溪	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
湖州泛能科技发展有限公司	浙江湖州	浙江湖州	能源服务		100.00%	设立
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	浙江湖州	浙江湖州	能源服务		100.00%	设立
嘉兴泛能科技发展有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	能源服务		100.00%	设立
兰溪鑫晟新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	能源服务		100.00%	设立
上海彝源投资管理有限公司	上海	上海	投资管理		100.00%	设立
天津创乾企业管理合伙企业 (有限合伙)	天津	天津	投资管理		100.00%	设立
协鑫 (广州) 能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		100.00%	设立
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	广东广州	广东广州	燃机热电		92.00%	同一控制下的企业合并
佛冈协鑫分布式能源有限公司	广东佛冈	广东佛冈	分布式能源		53.82%	设立
佛冈鑫蓝综合能源服务有限公司	广东清远	广东清远	热力供应		53.82%	设立
广州鑫能新能源有限公司	广东广州	广东广州	技术服务		92.00%	设立
东台苏中环保热电有限公司	江苏东台	江苏东台	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并

吕梁北方电力 云顶山新能源 有限公司	山西吕梁	山西吕梁	风力发电		100.00%	同一控制下的 企业合并
徐州协鑫环保 能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	垃圾发电		100.00%	同一控制下的 企业合并
永城协鑫再生 能源发电有限 公司	河南永城	河南永城	垃圾发电		97.21%	设立
阜宁协鑫再生 能源发电有限 公司	江苏盐城	江苏盐城	垃圾发电		96.10%	设立
苏州协鑫智慧 财务咨询有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	共享服务		100.00%	设立
协鑫南方智慧 能源控股有限 公司	广东广州	广东广州	投资管理		100.00%	设立
雷山县天雷风 电有限公司	贵州雷山	贵州雷山	风力发电		100.00%	非同一控制下的 企业合并
无锡协鑫智慧 能源运营管理 有限公司	江苏无锡	江苏无锡	煤炭及制品批 发		100.00%	设立
襄阳协鑫燃气 热电有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	燃机热电		100.00%	设立
国电中山燃气 发电有限公司	广东中山	广东中山	燃机热电		82.15%	非同一控制下的 企业合并
东莞协鑫鸿发 分布式能源有 限公司	东莞市	东莞市	燃机热电		45.18%	设立
新疆协鑫智慧 能源服务有限 公司	昌吉州	昌吉州	能源服务		100.00%	设立
协鑫智慧国际 能源科技有限 公司	北京市	北京市	能源服务		100.00%	设立
宁波梅山保税 港区鑫能股权 投资基金管理 有限公司	宁波市	宁波市	基金管理		100.00%	设立
徐州鑫盛润环 保能源有限公 司	徐州市	徐州市	垃圾发电		60.00%	增资（非同一 控制合并）
GCL Intelligent Energy (BVI) Limited	British Virgin Islands	British Virgin Islands	投资管理		100.00%	设立
协鑫泛能科技 有限公司	苏州市	苏州市	能源服务		100.00%	设立
协鑫泛能能源 科技（如东） 有限公司	如东市	如东市	能源服务		100.00%	设立
兰溪泛能能源 服务有限公司	兰溪	兰溪	能源服务		100.00%	设立
苏州智电节能 科技有限公司	苏州市	苏州市	节能技术推广 服务		100.00%	非同一控制下的 企业合并
无锡协韵分布 式能源有限公	苏州市	苏州市	能源服务		100.00%	设立

司						
宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	宁波市	宁波市	投资管理		100.00%	设立
灵璧巽源能源发展有限公司	宿州	宿州	风力发电		100.00%	设立
灵璧玖灵智慧风力发电有限公司	宿州	宿州	风力发电		100.00%	设立
江苏鑫源供应链管理有限公司	昆山	昆山	能源服务		100.00%	设立
杭州鑫科能源管理合伙企业(有限合伙)	杭州	杭州	投资管理		100.00%	设立
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州市	湖州市	燃煤热电		94.77%	同一控制下的企业合并
桐乡市乌镇协鑫热力有限公司	嘉兴市	嘉兴市	热力供应		94.77%	设立
协鑫智慧能源(如东)有限公司	如东市	如东市	天然气贸易		100.00%	设立
连云港协鑫生物质发电有限公司	连云港市	连云港市	生物质发电		100.00%	同一控制下的企业合并
宝应协鑫生物质发电有限公司	扬州市	扬州市	生物质发电		100.00%	同一控制下的企业合并
宝应协鑫沼气发电有限公司	扬州市	扬州市	生物质发电		100.00%	设立
中山德丰源投资有限公司	广东中山	广东中山	技术服务		92.00%	设立
肇庆华海能源投资有限公司	广东肇庆	广东肇庆	燃机热电		64.40%	非同一控制下的企业合并
中山协鑫新能源科技发展有限公司	广东中山	广东中山	能源服务		92.00%	设立
肇庆德丰源新能源科技发展有限公司	广东肇庆	广东肇庆	能源服务		92.00%	设立
浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电		51.00%	同一控制下的企业合并
苏州协鑫零碳能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		100.00%	设立
贺州鑫茂综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
佛冈协发新能源科技发展有限公司	广东佛冈	广东佛冈	能源服务		100.00%	设立
郴州鑫科新能源有限公司	湖南郴州	湖南郴州	能源服务		100.00%	设立
化州鑫源新能源开发有限公司	广东化州	广东化州	能源服务		85.00%	设立

司						
焦作市协科新能源有限责任公司	河南孟州	河南孟州	能源服务		100.00%	设立
贺州市平桂区鑫瑞综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
贺州市平桂区鑫欣综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
株洲协能新能源有限公司	湖南株洲	湖南株洲	能源服务		100.00%	设立
南陵鑫崧新能源有限公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
东台鑫能新能源开发有限公司	江苏东台	江苏东台	能源服务		100.00%	设立
广东协鑫新能源科技有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		100.00%	设立
珠海鑫广新能源有限公司	广东珠海	广东珠海	能源服务		100.00%	设立
湖南协鑫数字能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
衡阳协能新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	能源服务		100.00%	设立
衡阳鑫能新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	能源服务		100.00%	设立
常德协能新能源有限公司	湖南常德	湖南常德	能源服务		100.00%	设立
桃源协能新能源有限公司	湖南常德	湖南常德	能源服务		100.00%	设立
宁乡协科新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
随州协科新能源有限公司	湖北随州	湖北随州	能源服务		100.00%	设立
广东鑫源新能源开发有限公司	广东高州	广东高州	能源服务		90.00%	设立
广西协鑫数字能源科技有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
钟山鑫瑞综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
南宁协晟综合能源服务有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
雷州鑫晟综合能源服务有限公司	广东湛江	广东湛江	能源服务		100.00%	设立
廉江协晟综合能源服务有限公司	广东湛江	广东湛江	能源服务		100.00%	设立
玉林鑫晟综合能源服务有限公司	广西玉林	广西玉林	能源服务		100.00%	设立

钦州鑫晟综合能源服务有限公司	广西钦州	广西钦州	能源服务		100.00%	设立
东方协晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
昌江鑫晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
琼海鑫晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
定安鑫立电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
北海鑫晟电力有限公司	广西北海	广西北海	能源服务		100.00%	设立
象州鑫晟电力有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
防城港鑫晟电力有限公司	广西防城港	广西防城港	能源服务		100.00%	设立
百色鑫晟电力有限公司	广西百色	广西百色	能源服务		100.00%	设立
广西鑫晟电力有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
玉林协晟电力有限公司	广西玉林	广西玉林	能源服务		100.00%	设立
北海鑫瑞新能源有限公司	广西北海	广西北海	能源服务		100.00%	设立
山东协鑫能源科技有限公司	山东济南	山东济南	能源服务		100.00%	设立
莒南协鑫新能源有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
高唐鑫佳综合能源服务有限公司	山东聊城	山东聊城	能源服务		100.00%	设立
武城鑫航综合能源服务有限公司	山东德州	山东德州	能源服务		100.00%	设立
枣庄山亭区协畅综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
滕州鑫能综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
聊城鑫能综合能源服务有限公司	山东聊城	山东聊城	能源服务		100.00%	设立
蒙阴鑫英综合能源服务有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立
兰陵鑫能综合能源服务有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立
淄博淄川区协能综合能源服务有限公司	山东淄博	山东淄博	能源服务		100.00%	设立
颍上协能能源服务有限公司	安徽阜阳	安徽阜阳	能源服务		100.00%	设立
兰陵协能综合能源服务有限	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立

公司						
滕州协能综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
滕州协源综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
百色市右江区鑫欣电力有限公司	广西百色	广西百色	能源服务		100.00%	设立
钦州鑫立新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
乌鲁木齐市沃明新能源有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
湘西鑫科新能源有限公司	湖南湘西	湖南湘西	能源服务		100.00%	设立
湖北协鑫数字能源科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	能源服务		100.00%	设立
公安县协鑫新能源有限公司	湖北荆州	湖北荆州	能源服务		100.00%	设立
武汉鑫盛新能源有限公司	湖北武汉	湖北武汉	能源服务		100.00%	设立
宜昌协科新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
远安鑫辉新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
潜江协能新能源有限公司	湖北潜江	湖北潜江	能源服务		100.00%	设立
宜昌协润新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
河南协鑫能源科技发展有限公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	设立
尉氏县协鑫新能源有限公司	河南开封	河南开封	能源服务		100.00%	设立
济源协鑫新能源有限公司	河南济源	河南济源	能源服务		100.00%	设立
漯河鑫嘉能源科技有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	设立
新乡市协鑫能源科技有限公司	河南新乡	河南新乡	能源服务		100.00%	设立
漯河协嘉能源科技有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	设立
商丘协鑫新能源有限公司	河南商丘	河南商丘	能源服务		100.00%	设立
重庆鑫科新能源有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
成都鑫生能科电力有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
重庆协美电力有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
重庆鑫凌新能源有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
东台鑫荣新能	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
湖北省鑫泰新能源有限公司	湖北咸宁	湖北咸宁	能源服务		100.00%	设立
海安鑫荣新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
常州鑫能新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	能源服务		100.00%	设立
盐城协能新能源开发有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
连云港协能新能源有限公司	江苏连云港	江苏连云港	能源服务		100.00%	设立
扬州协能新能源开发有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
江西协鑫数字能源科技有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
赣州协能新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	能源服务		100.00%	设立
黎川县协能新能源有限公司	江西抚州	江西抚州	能源服务		100.00%	设立
兴国县鑫能能源有限公司	江西赣州	江西赣州	能源服务		100.00%	设立
遂川县协能能源有限公司	江西吉安	江西吉安	能源服务		100.00%	设立
鄱阳县协能能源有限公司	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立
上饶信州区鑫辉电力有限公司	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立
武宁县协能能源有限公司	江西九江	江西九江	能源服务		100.00%	设立
南昌县协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
进贤协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
汨罗协能新能源有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	能源服务		100.00%	设立
长沙县协科新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
平江县协科新能源有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	能源服务		100.00%	设立
安义协鑫电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
安义协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
西安协鑫新能源科技有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	设立
安徽协鑫智慧能源科技有限公司	安徽合肥	安徽合肥	能源服务		100.00%	设立
怀远鑫泰新能	安徽蚌埠	安徽蚌埠	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
廊坊协辉新能源科技有限公司	河北廊坊	河北廊坊	能源服务		100.00%	设立
山西协鑫数字能源科技有限公司	山西太原	山西太原	能源服务		100.00%	设立
长治协晖新能源有限公司	山西长治	山西长治	能源服务		95.00%	设立
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	山西大同	山西大同	能源服务		80.00%	非同一控制下的企业合并
孟县协成焕电能源科技有限公司	山西阳泉	山西阳泉	能源服务		100.00%	设立
云南协鑫智慧能源科技发展有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	设立
蒙自鑫瑞新能源有限公司	云南红河	云南红河	能源服务		100.00%	设立
贵阳鑫正新能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	能源服务		100.00%	设立
临沧协辉新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	能源服务		100.00%	设立
普洱协同新能源有限公司	云南普洱	云南普洱	能源服务		100.00%	设立
墨江鑫越新能源有限公司	云南普洱	云南普洱	能源服务		100.00%	设立
禄劝鑫壹新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	设立
蒙自协光新能源有限公司	云南红河	云南红河	能源服务		100.00%	设立
安阳市协科新能源有限公司	河南安阳	河南安阳	能源服务		100.00%	设立
昆明协能新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
四川中能协鑫新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		98.00%	设立
霸州协德新能源科技有限公司	河北廊坊	河北廊坊	能源服务		100.00%	设立
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏徐州	江苏徐州	能源服务		100.00%	设立
天津协鸿新能源科技有限公司	天津市	天津市	能源服务		100.00%	设立
四川协鑫时代新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
四川协康新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
四川协锦泰新能源科技有限公司	四川眉山	四川眉山	能源服务		100.00%	设立
成都鑫乘电力有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立

泸州鑫日新能源有限公司	四川泸州	四川泸州	能源服务		100.00%	设立
贵港展鑫新能源开发有限责任公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
四川协红兴新能源科技有限公司	四川眉山	四川眉山	能源服务		100.00%	设立
安岳鑫岳新能源有限公司	四川资阳	四川资阳	能源服务		100.00%	设立
德阳协鑫时代新能源有限公司	四川德阳	四川德阳	能源服务		100.00%	设立
黄石市下陆区协科新能源有限公司	湖北黄石	湖北黄石	能源服务		70.00%	设立
协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
东台鑫苏新能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
扬州协智鑫华新能源科技有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
宝应协智鑫华新能源科技有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
南通智鑫新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
协智鑫华新能源科技（阜宁）有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
浙江梓鑫新能源科技有限公司	浙江台州	浙江台州	能源服务		100.00%	设立
广州鑫蓝新能源有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		100.00%	设立
天津协鑫新能源科技发展有限公司	天津市	天津市	能源服务		100.00%	设立
南通协鑫热电有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		63.00%	设立
协鑫智慧国际有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	设立
苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		100.00%	设立
四川协鑫能科智慧科技有限公司	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%		设立
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	江苏无锡	江苏无锡	投资管理	51.00%		设立
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		设立

江苏协鑫超能云动科技有限公司	江苏镇江	江苏镇江	设备制造		70.00%	设立
苏州鑫星慧算科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		60.00%	设立
协鑫泊电智运运输服务(苏州)有限公司	江苏苏州	江苏苏州	物流		100.00%	设立
张家港协鑫超能云动科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	设备制造		70.00%	设立
苏州协鑫源荷储能科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		70.00%	设立
安徽车态链新能源科技有限公司	安徽安庆	安徽安庆	技术服务		100.00%	设立
协鑫智算科技(苏州)有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		100.00%	设立
协鑫能科(海南)投资有限公司	海南省	海南省	技术服务		60.00%	设立
浙江泊电智运新能源科技有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	技术服务		60.00%	设立
陕西宏鑫新能源电池有限公司	陕西西安	陕西西安	设备制造		100.00%	设立
贵港协科新能源开发有限公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
贵港协能新能源开发有限公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
唐山协能新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	能源服务		100.00%	设立
白银市鑫胜新能源有限公司	甘肃白银	甘肃白银	能源服务		100.00%	设立
唐山协达新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	能源服务		100.00%	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
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	49.00%	3,796,669.25		216,322,052.57
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	27.50%	1,696,591.41		63,419,384.20
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	49.00%	-1,235,538.54		375,330,084.72
徐州鑫盛润环保能源有限公司	40.00%	3,864,286.59		138,774,914.01
国电中山燃气发电有限公司	17.85%	8,197,479.94		31,958,811.75

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
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	259,872,819.52	1,042,623,367.08	1,302,496,186.60	349,395,935.61	511,072,692.82	860,468,628.43	401,483,733.46	911,780,155.74	1,313,263,889.20	391,555,255.00	487,983,362.12	879,538,617.12
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	122,358,250.54	625,250,429.02	747,608,679.56	113,041,990.25	403,985,145.63	517,027,135.88	175,649,662.19	632,157,175.08	807,806,837.27	179,383,333.79	403,985,145.63	583,368,479.42
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	471,145,860.46	1,134,839,025.22	1,605,984,885.68	469,167,342.09	361,161,600.35	830,328,942.44	508,083,711.49	1,198,196,665.59	1,706,280,378.08	434,687,251.08	402,691,687.55	837,378,938.63

徐州鑫盛润环保能源有限公司	328,275,492.03	983,068,626.55	1,311,344,118.58	252,157,142.07	756,465,474.78	1,008,622,616.85	325,336,209.06	974,404,801.01	1,299,741,010.07	218,690,721.74	788,008,719.78	1,006,699,441.52
国电中山燃气发电有限公司	518,610,159.83	1,362,135,647.65	1,880,745,807.48	419,204,463.61	1,000,969,832.65	1,420,174,296.26	358,872,226.08	1,392,682,697.40	1,751,554,923.48	299,301,851.10	1,025,373,469.02	1,324,675,320.12

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
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	29,844,015.90	7,748,304.59	7,748,304.59	11,696,266.76	38,283,160.73	13,015,066.78	13,015,066.78	7,510,614.04
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	198,482,608.52	6,169,198.97	6,169,198.97	58,887,568.96	201,843,377.27	5,977,175.95	5,977,175.95	44,374,563.60
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	583,839,942.40	1,326,320.57	1,326,320.57	274,246,847.17	844,342,737.32	12,783,230.14	12,783,230.14	172,958,964.50
徐州鑫盛润环保能源有限公司	74,287,124.63	9,660,716.47	9,660,716.47	23,007,790.34	73,671,121.67	8,704,263.89	8,704,263.89	28,818,913.28
国电中山燃气发电有限公司	769,326,835.50	45,923,793.52	45,923,793.52	52,712,993.69	540,978,519.89	19,099,255.49	19,099,255.49	9,748,487.76

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	江苏徐州	江苏徐州	金融租赁		41.29%	权益法
上海申能奉贤热电有限公司	上海	上海	燃机热电		20.00%	权益法
无锡蓝天燃机	江苏无锡	江苏无锡	燃机热电		45.00%	权益法

热电有限公司						
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	江苏南京	江苏南京	燃机热电		48.80%	权益法
四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	成都市	成都市	投资管理		49.95%	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		50.00%	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					
	徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）
流动资产	1,963,589,398.71	432,641,453.33	196,188,464.08	122,172,429.21	421,300,715.77	324,621,752.10	321,388,628.15	425,771,162.66	260,659,758.43	305,722,353.88	319,400,000.00	750,800,000.00
非流动资产	152,187,743.97	2,233,262,233.84	767,273,731.09	926,919,643.16	315,413,920.60	424,005,009.37	2,053,837,834.78	2,290,541,595.44	801,971,698.89	758,752,657.21		
资产合计	2,115,777,142.68	2,665,903,687.17	963,462,195.17	1,049,092,072.37	736,714,636.37	748,626,761.47	2,375,226,462.93	2,716,312,758.10	1,062,631,457.32	1,064,475,011.09	319,400,000.00	750,800,000.00
流动负债	29,010,692.05	537,722,179.97	386,341,038.38	200,460,070.80	1,205,000.00	50,339.04	105,000,415.24	499,408,675.80	386,999,553.55	153,555,199.97		
非流动负债	414,013,203.01	1,339,848,016.50	251,045,291.25	632,988,500.00			869,850,855.03	1,447,258,341.81	305,393,056.83	693,742,000.00		
负债合计	443,023,895.06	1,877,570,196.47	637,386,329.63	833,448,570.80	1,205,000.00	50,339.04	974,851,270.27	1,946,667,017.61	692,392,610.38	847,297,199.97		

少数股东权益												
归属于母公司股东权益	1,672,753,247.62	788,333,490.70	326,075,865.54	215,643,501.57	735,509,636.37	748,576,422.43	1,400,375,192.66	769,645,740.49	370,238,846.94	217,177,811.12	319,400,000.00	750,800,000.00
按持股比例计算的净资产份额	690,714,943.76	157,666,698.14	146,734,139.49	105,234,028.77	722,942,263.37	374,288,211.22	686,183,844.40	153,929,148.10	166,607,481.12	105,982,771.83	259,400,000.00	375,700,000.00
调整事项			-5,138,493.13	-18,950,552.25					1,035,826.88	-10,203,749.24		
--商誉												
--内部交易未实现利润			-5,928,921.95	-18,950,552.25					-6,396,994.74	-10,203,749.24		
--其他			790,428.82						7,432,821.62			
对联营企业权益投资的账面价值	690,714,943.76	157,666,698.14	141,595,646.36	86,283,476.52	722,942,263.37	374,288,211.22	686,183,844.40	153,929,148.10	167,643,308.00	95,779,022.59	259,400,000.00	375,700,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	64,905,235.55	950,499,525.75	375,059,751.92	50,955,241.25		6,769,629.47	59,536,029.85	543,890,818.78				
净利润	6,092,291.52	35,137,265.80	4,857,231.91	755,210.23	27,483,813.81	-2,223,577.57	11,830,078.77	37,090,047.65	-1,749,732.16	369,823.82		
终止经营的净利润												

其他综合收益												
综合收益总额	6,092,291.52	35,137,265.80	4,857,231.91	755,210.23	27,483,813.81	-2,223,577.57	11,830,078.77	37,090,047.65	-1,749,732.16	369,823.82		
本年度收到的来自联营企业的股利												

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	36,671,714.10	25,588,696.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,301.83	19,523,986.27
--综合收益总额	4,301.83	19,523,986.27
联营企业：		
投资账面价值合计	480,321,966.65	340,370,912.83
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	20,706,703.39	15,532,205.29
--综合收益总额	20,706,703.39	15,532,205.29

其他说明

(4) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

2023 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、南京宁高协鑫燃机热电有限公司、高州协鑫燃气分布式能源有限公司、南京协鑫燃机热电有限公司和桐乡濮院协鑫环保热电有限公司共提供财务担保金额为 130,730.54 万元（2022 年的金额为 38,423.64 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。

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项和应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司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。除本节附注十二、5、（4）及本节附注十三、1 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。

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 2023 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：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	125,665,344.19	
应收账款	2,955,599,934.42	34,820,335.36
应收款项融资	42,770,726.67	
其他应收款	584,007,305.78	38,513,418.95
长期应收款（含一年内到期的款项）	144,426,894.25	
合计	3,852,470,205.31	73,333,754.31

于 2023 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保的具体情况参见附注十二、5、（4）及本节附注十三、1。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。

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额 65.61%(2022 年：63.09%)。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。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 2023 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：

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	2,548,916,158.13				2,548,916,158.13
应付款项	1,998,504,022.17				1,998,504,022.17
长期借款（含一年内到期）	1,029,713,237.37	789,312,799.79	1,796,182,524.98	2,954,519,817.51	6,569,728,379.65
租赁负债（含一年内到期）	203,295,057.55	189,203,863.56	544,699,150.32	1,136,139,378.27	2,073,337,449.70
长期应付款（含一年内到期）	284,794,653.82	268,640,307.83	499,068,663.81	1,106,484,167.06	2,158,987,792.52
财务担保	342,776,726.59	243,799,589.51	397,358,253.90	383,144,000.00	1,367,078,570.00
合计	6,407,999,855.63	1,490,956,560.69	3,237,308,593.01	5,580,287,362.84	16,716,552,372.17

（三）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。

截止 2023 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：

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	48,455,252.35	8,946,230.81	57,401,483.16
其他应收款	14,799,530.22	1,139,969.02	15,939,499.24
小计	63,254,782.57	10,086,199.83	73,340,982.40
外币金融负债：			
应付账款	-	28,619.69	28,619.69
其他应付款	9,503.44	444,019.99	453,523.43
长期借款	-	-	-
一年内到期的非流动负债（长期借款）	180,572,742.00	-	180,572,742.00
小计	180,582,245.44	472,639.68	181,054,885.12

敏感性分析：

截止 2023 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 1,173.27 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。

(1) 本年度公司无利率互换安排。

(2) 截止 2023 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 553,374.09 万元。

(3) 敏感性分析：

截止 2023 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 1,162.12 万元（2022 年 1-6 月份约 797.65 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。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
应收款项融资			42,770,726.67	42,770,726.67
其他流动资产-碳排放权	9,963,483.68			9,963,483.68
(三) 其他权益工具投资			139,900,000.00	139,900,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	9,963,483.68		182,670,726.67	192,634,210.35
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
持有待售资产			181,040,479.48	181,040,479.48
非持续以公允价值计量的资产总额			181,040,479.48	181,040,479.48

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

本公司的子公司持有的碳资产排放权的市场报价为现行收盘价，列示在第一层次。

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票投资。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。

5、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、债权投资、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。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

十二、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
天津其辰投资管理 有限公司	天津	投资	210,000 万元	42.72%	42.72%

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附注九、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附注九、2。

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
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	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
无锡蓝天燃机热电有限公司	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
徐州铨鑫能源科技有限公司	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
安徽协鑫新能源投资有限公司	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
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
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	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
上海睿颖管理咨询有限公司	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
苏州协鑫新能源开发有限公司	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
苏州协鑫能源科技有限公司	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
苏州鑫科新能源有限公司	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
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
协鑫集成科技股份有限公司	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
协鑫天然气贸易（广东）有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	受同一最终控制方控制
新疆国信煤电能源有限公司	受同一最终控制方控制
徐州云龙江商务管理有限公司	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
四川锂珩科技有限责任公司	联营企业之子公司
阜宁力金天然气供热有限公司	子公司协鑫智慧能源合营企业之子公司
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	子公司协鑫智慧能源之参股公司
扬中高新区配电有限公司	子公司协鑫智慧能源之参股公司
徐州铨鑫能源科技有限公司	子公司徐州协鑫能科之联营企业
上海申能奉贤热电有限公司	子公司电力投资之参股公司
徐州丰成盐化工有限公司	原子公司丰县鑫源少数股东之关联方
广州高新区投资集团有限公司	子公司广州蓝天之少数股东
昆山高新创业投资有限公司	子公司昆山蓝天之少数股东
中新苏州工业园区绿色发展有限公司	子公司苏州蓝天之少数股东
苏州港华燃气有限公司	子公司协鑫港华能源之少数股东
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	上市公司董事担任其董事的公司

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
苏州协鑫能源科技有限公司	购买商品	83,936,911.01			
苏州港华燃气有限公司	购买商品	12,460,741.53			12,094,577.89
协鑫集成科技股份有限公司	购买商品	7,003,762.56			524,832.00
安徽协鑫新能源投资有限公司	购买商品				12,389.38
小计		19,562,259.76	0.00		12,631,799.27
徐州云龙江商务	接受劳务	2,819,616.26			2,071,352.13

管理有限公司				
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	接收劳务	414,041.55		8,490.55
江苏鑫财云信息科技有限公司	接收劳务			989,999.97
昆山高新创业投资有限公司	接收劳务	308,582.66		708,594.36
协鑫绿能系统科技有限公司	接收劳务			221,698.11
中新苏州工业园区市政公用发展集团有限公司	接收劳务	124,800.00		117,924.52
无锡蓝天燃机热电有限公司	接收劳务	17,495.00		21,882.70
太仓港协鑫发电有限公司	接收劳务	15,112.00		26,155.00
苏州港华燃气有限公司	接收劳务			12,542.79
小计		3,699,647.47	0.00	4,178,640.13
太仓港协鑫发电有限公司	利息支出	1,952,500.00		
小计		1,952,500.00		

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
徐州丰成盐化工有限公司	热力销售	104,679,540.15	164,142,222.91
小计		104,679,540.15	164,142,222.91
苏州港华燃气有限公司	天然气销售	6,828,085.18	7,245,690.41
小计		6,828,085.18	7,245,690.41
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
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	42,300.00	35,250.00
南京协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	50,000.00	
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	提供会计共享服务	37,830.00	
阜宁力金天然气供热有限公司	提供会计共享服务		75,000.00
小计		295,130.00	275,250.00
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	技术咨询服务收入		6,509,433.96
无锡蓝天燃机热电有限公司	技术咨询服务收入	3,248,428.21	6,204,499.89
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	技术咨询服务收入		488,665.09
江苏中能硅业科技发展有限公司	技术咨询服务收入		116,624.53
南京协鑫燃机热电有限公司	技术咨询服务收入	259,433.96	
上海申能奉贤热电有限公司	技术咨询服务收入	219,445.75	
诸暨融协能源科技合伙企业(有限合伙)	技术咨询服务收入	160,117.92	
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	技术咨询服务收入	85,905.66	
小计		3,973,331.50	13,319,223.47
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	煤炭销售收入	8,548,733.98	

小计		8,548,733.98	
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	设备销售收入		261,061.95
小计			261,061.95
苏州协鑫光伏科技有限公司	能源服务收入	550,366.25	653,599.76
小计		550,366.25	653,599.76

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
苏州鑫科新能源有限公司	房屋租赁	130,909.24	130,909.08								
新疆国信煤电能源有限公司	房屋租赁	42,062.60									

广州高新区投资集团有限公司	房屋租赁		11,599.00							
上海睿颖管理咨询有限公司	房屋租赁				3,232,788.57		164,393.18			
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	房屋租赁	3,278,807.34			7,832,600.94	8,387,463.31	219,815.50	580,878.35		

关联租赁情况说明

支付的租金为不含税价

(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	33,171,231.49	2016年03月09日	2031年03月08日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	309,392,000.00	2020年03月05日	2038年03月04日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	17,680,240.00	2020年07月30日	2035年07月29日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	4,880,000.00	2020年12月10日	2030年06月09日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	8,000,000.00	2023年05月31日	2024年05月31日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	261,456,000.00	2019年10月28日	2034年10月28日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	30,000,000.00	2022年08月17日	2023年07月04日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	60,000,000.00	2022年09月29日	2023年09月28日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	479,272,648.10	2019年08月08日	2027年06月30日	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	30,667,711.88	2020年06月23日	2025年06月22日	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	72,785,535.64	2021年11月23日	2026年11月22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

担保方	被担保方	借款类别	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
兰溪协鑫环保热电有限公司、桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	200,000,000.00	2022/9/29	2023/9/28	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	短期借款	10,000,000.00	2022/12/15	2023/12/8	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	短期借款	35,000,000.00	2022/12/9	2023/12/8	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	短期借款	5,000,000.00	2022/12/9	2023/12/8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/8/25	2023/8/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2022/8/18	2023/8/4	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2022/11/9	2023/11/9	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	25,000,000.00	2022/7/13	2023/7/13	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/8/1	2023/8/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2022/8/25	2023/8/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	25,000,000.00	2022/12/6	2023/12/6	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/8/15	2023/8/14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/12/19	2023/11/13	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	27,000,000.00	2022/8/10	2023/8/9	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/12/29	2023/12/28	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫电力燃料（苏州）有限公司	短期借款	9,800,000.00	2022/12/23	2023/12/22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	江苏协鑫售电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2022/12/19	2023/12/20	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	19,000,000.00	2022/12/23	2023/12/22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/10/27	2023/9/19	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	短期借款	100,000,000.00	2023/2/28	2024/2/27	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	短期借款	100,000,000.00	2023/6/21	2024/6/20	否
兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	90,000,000.00	2023/2/3	2023/12/20	否
徐州协鑫环保能源有限公司、如东协鑫环保热电有限公司、东台苏中环保热电有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	369,000,000.00	2023/4/28	2024/4/27	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	6,000,000.00	2023/6/28	2024/6/27	否

协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2023/5/23	2024/5/23	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023/6/20	2024/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	短期借款	23,000,000.00	2023/6/16	2024/6/14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	短期借款	29,000,000.00	2023/1/4	2024/1/2	否
协鑫能源科技股份有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023/3/17	2024/3/17	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫南方智慧能源控股有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023/6/28	2024/6/20	否
协鑫能源科技股份有限公司	扬州港口污泥发电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023/5/31	2024/5/30	否
协鑫能源科技股份有限公司	连云港协鑫生物质发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2022/9/20	2023/9/19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	南通海门鑫源热电有限公司	短期借款	19,000,000.00	2023/2/22	2024/2/19	否
协鑫能源科技股份有限公司	连云港鑫能污泥发电有限公司	短期借款	9,370,312.13	2023/4/24	2024/4/23	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2023/1/7	2024/1/7	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2023/1/12	2024/1/7	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	2,000,000.00	2023/3/17	2024/3/10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司	短期借款	50,000,000.00	2023/5/29	2024/5/29	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	25,000,000.00	2023/1/5	2024/1/4	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	22,500,000.00	2023/2/3	2024/2/2	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	60,000,000.00	2023/6/25	2024/6/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	36,000,000.00	2023/4/3	2024/4/3	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	10,454,400.00	2023/4/12	2024/4/6	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	47,700,000.00	2023/5/24	2024/5/14	否
	小计		1,674,824,712.13			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	长期借款	1,050,000,000.00	2021/7/2	2032/6/24	否
协鑫能源科技股份有限公司	吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	长期借款	1,075,757,169.89	2022/8/31	2037/8/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	阜宁协鑫再生能源发电有限公司	长期借款	127,500,000.00	2018/5/28	2028/8/28	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	雷山县天雷风电有限公司	长期借款	186,090,993.71	2020/2/27	2034/12/8	否

宝应协鑫生物质发电有限公司	宝应协鑫生物质发电有限公司	长期借款	34,000,000.00	2021/6/25	2024/6/7	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	常隆有限公司	长期借款	180,572,742.00	2021/8/13	2023/8/12	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	长期借款	819,551,964.78	2019/6/27	2036/6/25	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	长期借款	403,786,861.65	2017/3/22	2032/3/21	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	长期借款	180,275,878.00	2022/12/20	2032/12/13	否
协鑫能源科技股份有限公司、西安协鑫创能能源管理有限公司	重庆协鑫能源有限公司	长期借款	84,049,941.99	2022/10/18	2035/9/21	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	长期借款	55,080,000.00	2022/6/30	2027/6/30	否
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫新能源科技发展有限公司	长期借款	4,650,000.00	2022/9/2	2027/9/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	锡林郭勒国泰风力发电有限公司	长期借款	97,000,000.00	2022/6/30	2029/6/19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	新疆协鑫智慧能源服务有限公司	长期借款	87,540,000.00	2023/3/30	2032/3/30	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	凤台协鑫智慧风力发电有限公司	长期借款	241,013,838.00	2023/1/20	2038/12/21	否
上海其辰投资管理有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	长期借款	700,000,000.00	2021/8/16	2024/8/16	否
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、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	长期借款	503,664,300.33	2021/7/16	2036/1/25	否
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、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	应付票据	40,080,602.30	2021/7/16	2036/1/25	否
		小计	5,870,614,292.65			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	辽宁聚鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	363,761,651.07	2019/9/12	2035/6/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	258,382,012.12	2019/9/17	2029/9/16	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-直租	346,449,592.41	2019/11/6	2030/11/5	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、睢宁众鑫新能源有限公司	睢宁官山众鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	500,556,768.57	2019/11/18	2034/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	422,687.08	2022/1/25	2027/1/25	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	3,687,564.32	2022/2/25	2027/2/25	否
协鑫能源科技股份有限公司	新疆协鑫移动能源科技有限公司、苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	16,363,525.82	2022/7/18	2025/7/18	否
		小计	1,489,623,801.39			
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	扬州港口污泥发电有限公司	融资租赁-回租	130,293,617.53	2022/11/25	2025/11/25	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、协鑫南方智慧能源控股有限公司	雷山县天雷风电有限公司	融资租赁-回租	123,556,616.95	2021/11/1	2031/10/31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、江苏鑫源供应链管理有限公司、中山德丰源投资有限公司	肇庆华海能源投资有限公司	融资租赁-回租	44,704,142.28	2021/12/2	2031/8/18	否
协鑫能源科技股份有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	76,425,918.44	2022/8/31	2025/8/15	否
协鑫能源科技股份有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	54,881,806.10	2022/6/20	2025/6/20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	融资租赁-回租	24,074,691.28	2019/8/1	2024/8/1	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	融资租赁-回租	224,221,215.23	2022/6/15	2030/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	46,492,770.48	2022/5/30	2032/8/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	25,789,232.90	2019/9/17	2029/9/16	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	辽宁聚鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	58,954,885.66	2020/12/25	2032/11/29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	来安县协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	292,350,434.69	2022/10/9	2036/10/8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、睢宁众鑫新能源有限公司	睢宁官山众鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	91,856,517.47	2022/6/27	2034/6/25	否
协鑫能源科技股份有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	32,869,804.35	2021/9/15	2024/9/16	否
协鑫能源科技股份有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	18,402,877.49	2023/2/22	2026/2/15	否
协鑫能源科技股份有限公司、徐州协鑫环保能源有限公司	永城协鑫再生能源发电有限公司	融资租赁-回租	258,113,254.88	2023/5/23	2035/5/23	否
协鑫能源科技股份有限公司、嘉兴协鑫环保热电有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	72,072,430.34	2023/3/8	2026/3/7	否

协鑫能源科技股份有限公司	协鑫（黄骅）物流有限公司	融资租赁-回租	8,968,719.83	2022/12/23	2027/12/23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	16,474,570.71	2022/12/23	2027/12/23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	21,107,874.18	2023/5/30	2028/5/30	否
		小计	1,621,611,380.79			
		合计	10,656,674,186.96			

江苏省赣榆经济开发区管理委员会与连云港瑞驰投资集团有限公司和子公司连云港协鑫生物质发电有限公司于 2023 年 1 月 19 日签订了《连云港协鑫生物质发电有限公司关停补偿及回购协议》，协鑫能源科技股份有限公司出具担保函，承诺对合同项下子公司的所有责任和义务承担无限连带责任，担保期限自子公司在合同项下相关责任和义务的履行期届满之日起 3 年。

(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	24,875,514.09	20,051,229.91

(8) 其他关联交易

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	徐州丰成盐化工有限公司			67,300,798.68	
应收账款	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	22,021,622.27		21,999,203.27	
应收账款	无锡蓝天燃机热	5,201,305.44		2,128,495.38	

	电有限公司				
应收账款	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	5,103,425.77			
应收账款	苏州港华燃气有限公司	1,500,120.78		1,719,031.42	
应收账款	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	629,500.00			
应收账款	徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		3,720,000.00	
应收账款	苏州协鑫光伏科技有限公司	193,766.68		347,758.62	
应收账款	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	59,000.00		59,000.00	
应收账款	安徽金寨现代售电有限公司	19,500.00		19,500.00	
	小计	34,956,240.94		97,293,787.37	
应收票据	徐州丰成盐化工有限公司			102,901,261.25	
应收票据	江苏中能硅业科技发展有限公司			15,800,000.00	
	小计			118,701,261.25	
应收款项融资	徐州丰成盐化工有限公司	0.00		11,164,177.26	
	小计	0.00		11,164,177.26	
预付款项	协鑫天然气贸易(广东)有限公司	562,546.20		641,251.80	
预付款项	新疆国信煤电能源有限公司			44,586.36	
预付款项	广州高新区投资集团有限公司			3,563.00	
预付款项	江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	342.40		3,200.00	
预付款项	苏州港华燃气有限公司	430,383.34			
	小计	993,271.94		692,601.16	
其他应收款	南京协鑫燃机热电有限公司	405,000.00			
其他应收款	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	3,757.85			
其他应收款	广州高新区投资集团有限公司			7,126.00	
其他应收款	苏州协鑫新能源投资有限公司			5.00	
	小计	408,757.85		7,131.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
应付账款	南京协鑫燃机热电有限公司	13,472,045.90	
应付账款	苏州港华燃气有限公司	4,871,760.23	4,829,382.61

应付账款	苏州协鑫能源科技有限公司	1,912,489.46	
应付账款	徐州云龙汇商务管理有限公司	244,821.68	
应付账款	苏州鑫科新能源有限公司		142,690.90
应付账款	太仓港协鑫发电有限公司		16,018.72
应付账款	无锡蓝天燃机热电有限公司		94,638.56
	小计	20,501,117.27	5,082,730.79
其他应付款	四川锂珩科技有限责任公司		48,000,000.00
其他应付款	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	30,792,504.00	
其他应付款	江苏中能硅业科技发展有限公司	16,800,000.00	16,800,000.00
其他应付款	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	1,786,950.00	1,484,550.00
其他应付款	太仓港协鑫发电有限公司	1,952,500.00	
其他应付款	南京协鑫燃机热电有限公司	531,870.72	
其他应付款	昆山高新创业投资有限公司	308,582.66	1,398,860.58
其他应付款	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	321,940.00	1,197,760.00
其他应付款	江苏鑫财云信息科技有限公司		595,040.00
其他应付款	徐州云龙汇商务管理有限公司	431,356.00	341,300.00
其他应付款	苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	121,928.00	180,728.00
其他应付款	协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	152,576.00	152,576.00
其他应付款	苏州协鑫新能源投资有限公司		43,392.00
其他应付款	协鑫绿能系统科技有限公司	39,000.00	39,000.00
其他应付款	鑫盈（上海）融资租赁有限公司	24,910.95	24,945.70
其他应付款	苏州协鑫新能源开发有限公司		800.00
其他应付款	苏州鑫科新能源有限公司	285,381.80	
其他应付款	协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	152,576.00	
其他应付款	中新苏州工业园区绿色发展有限公司	124,800.00	
	小计	53,826,876.13	70,258,952.28
合同负债	诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）		169,725.00
合同负债	徐州铨鑫能源科技有限公司	4,152.43	
	小计	4,152.43	169,725.00
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	7,855,040.14	11,485,933.08
租赁负债（含一年内到期）	上海睿颖管理咨询有限公司	4,738,174.28	7,806,569.68
	小计	12,593,214.42	19,292,502.76

7、关联方承诺

8、其他

十三、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、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1. 截止 2023 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

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	309,500,000.00	保证金	货币资金	50,000,000.00
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	50,000,000.00
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	107,304,505.21
		土地使用权	无形资产	21,660,083.58
短期借款	79,000,000.00	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	201,142,618.47
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,191,696,807.02
		土地使用权	无形资产	85,824,264.08
长期借款	1,110,600,000.00	子公司股权	长期股权投资	345,030,000.00
长期借款	503,664,300.33	子公司股权	长期股权投资	130,050,000.00
应付票据	40,080,602.30			
长期借款	4,581,635,654.31	定期存款	货币资金	2,167,740.00
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	701,761,334.37
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,416,001,612.93
		土地使用权	无形资产	77,366,272.99
		子公司股权	长期股权投资	1,557,000,000.00
长期应付款融资租赁、租赁负债融资租赁	2,984,679,651.86	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	875,829,567.17
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,478,368,151.14
		房屋建筑物、专用设备及其他	使用权资产	665,766,327.40
		租赁款	长期应收款	35,185,035.38
		租赁款	一年内到期的非流动资产	5,857,280.45
		租赁款	应收账款	3,439,246.67

	土地使用权	无形资产	54,083,148.54
	子公司股权	长期股权投资	1,187,485,802.00

本公司为联营企业融资租赁质押的长期股权投资金额为 278,089,876.53 元。

2.截止 2023 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

借款单位	贷款银行	借款性质	借款起始日	借款终止日	期末余额
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	国家开发银行苏州市分行	质押借款	2012/5/7	2026/10/20	250,000,000.00
南通海门鑫源热电有限公司	海门农村商业银行	抵押借款	2021/8/24	2023/8/4	50,600,000.00
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪农村商业银行股份有限公司营业部	抵押借款	2023/3/16	2026/2/20	59,000,000.00
宝应协鑫生物质发电有限公司	江苏宝应农村商业银行营业部	抵押及保证借款	2021/6/16	2024/6/7	34,000,000.00
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	中国建设银行昆山分行高新区支行	抵押及保证借款	2017/3/22	2032/3/21	403,786,861.65
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	湖州银行股份有限公司南浔支行	抵押及保证借款	2022/9/2	2027/9/1	4,650,000.00
广州协鑫蓝天天然气热电有限公司	国家开发银行股份有限公司广东省分行	抵押及质押借款	2014/12/12	2029/4/20	372,430,000.00
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	招商银行股份有限公司苏州分行	质押及保证借款	2021/7/16	2036/1/25	503,664,300.33
徐州鑫盛润环保能源有限公司	兴业银行股份有限公司徐州铜山支行	质押及保证借款	2019/6/27	2036/6/25	819,551,964.78
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	中国银行股份有限公司山西省分行	质押及保证借款	2022/8/31	2037/8/30	1,075,757,169.89
重庆协鑫能源有限公司	中国银行重庆九龙坡支行	质押及保证借款	2022/10/18	2035/9/21	84,049,941.99
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中信银行苏州分行营业部	质押及保证借款	2022/6/30	2027/6/30	55,080,000.00
协鑫能源科技股份有限公司	信达证券股份有限公司（代表“证券行业支持民企发展系列之”	质押及保证借款	2021/8/16	2024/8/16	700,000,000.00

	信达证券泽鑫 1 号单一资产管理计划”)				
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	中信银行苏州分行营业部	质押及保证借款	2023/3/30	2032/3/30	87,540,000.00
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	抵押、质押及保证借款	2021/7/2	2032/6/24	1,050,000,000.00
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	中国进出口银行江苏省分行	抵押、质押及保证借款	2018/5/28	2028/8/28	127,500,000.00
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	抵押、质押及保证借款	2022/12/20	2031/12/13	180,275,878.00
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司呼和浩特通道街支行	抵押、质押及保证借款	2022/6/30	2029/6/19	97,000,000.00
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行营业部	抵押、质押及保证借款	2023/1/20	2038/12/21	241,013,838.00
合计					6,195,899,954.64

注：长期借款中 834,233,812.39 元已重分类至一年内到期的非流动负债。

3. 应收票据质押

子公司兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪协鑫”）、桐乡濮院协鑫环保热电有限公司（以下简称“桐乡濮院”）、浙江协鑫售电有限公司（以下简称“浙江售电”）于 2022 年 3 月 2 日与浙商银行股份有限公司义乌分行签订了

【（33100000）浙商资产池字（2022）第 03828 号】的《资产池业务合作协议》和【（33100000）浙商资产池质字（2021）第 04501 号】《资产池质押担保合同》，约定浙商银行股份有限公司义乌分行在为企业集团（兰溪协鑫、桐乡濮院、浙江售电）办理票据质押池融资业务时，以票据质押池内质押票据及票据池保证金账户内的保证金为相应的债权债务合同及质权人提供担保，浙商银行股份有限公司义乌分行给予企业集团的票据质押池融资额度最高不超过人民币壹亿元。截至 2023 年 6 月 30 日止，兰溪协鑫已质押的票据和保证金金额分别为 0 元和 41,712,032.64 元，开具银行承兑汇票 462,000.00 元。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

（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九、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。

（1）浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与嘉兴协鑫环保热电有限公司（以下简称“嘉兴热电”）2017 年 4 月签署《技改扩建项目封建、安装工程 EPC 总承包合同》。2022 年 7 月，工业设备安装公司向嘉

兴市秀洲区人民法院起诉，认为嘉兴热电提供的施工图纸与招标工程量清单内容差异巨大，甲供设备到货严重滞后，现场设计多次变更，要求嘉兴热电增加支付工程款 2,018.43 万元及逾期利息 147.43 万元，并承担诉讼费、鉴定费、保全费。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在诉前调解中。

(2) 2020 年 5 月 6 日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高信息技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。2020 年 9 月，巩亮代表电建公司与中石化重型起重运输工程有限责任公司（以下简称“中石化”）商谈分包事宜，在巩亮要求下中石化与首高公司签订了《官山众鑫 50MW 风电项目吊装、安装施工合同》（以下简称“《施工合同》”）。2021 年 8 月，中石化向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司、巩亮连带支付工程款 1,156.60 万元及实际付清工程款止的逾期违约金、律师费 35 万元及相关诉讼费。2023 年 1 月，中石化向法院申请将睢宁风电追加为被告，要求睢宁风电在欠付联合体工程款范围内承担责任。

截至本财务报表批准报出日止，此案已一审判决，判决睢宁风电在欠付的工程款范围内承担连带给付责任。

(3) 2020 年 5 月 6 日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高信息技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。后首高公司与南通开成建设集团有限公司（以下简称“南通开成”）签订了《施工合同》。2021 年 7 月，南通开成向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司连带支付工程款 1,556.22 万元及实际付清工程款止的逾期违约金、律师费 26 万元、保险费 1.85 万元及相关案件受理费、保全费，要求睢宁风电在欠付工程价款范围内承担给付责任。2022 年 7 月 13 日，一审判决驳回南通开成诉讼请求，后南通开成上诉，二审法院裁定发回重审。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在重新审理中。

(4) 浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪热电”）于 2017 年 3 月 17 日签署《热电联产技改项目 建筑安装总承包工程施工合同》。2022 年 9 月，工业设备安装公司向兰溪市人民法院起诉，认为兰溪热电单方面委托北京中润大华工程工程造价有限公司对工程造价进行审计，工业设备安装公司对于兰溪热电单方面委托的工程造价审核结果不予认可，要求兰溪热电支付工程款 1578.0679 万元及以 1578.0679 万元为基础（自 2020 年 12 月 9 日起按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算至实际给付之日止）的利息费用，并承担诉讼费、鉴定费。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在诉前调解中。

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十二、5、(4)

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司为非关联方单位提供保证情况如下：

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
协鑫能源科技股份有限公司	连云港金控融资担保有限公司	8,000,000.00	2022/8/30	2023/8/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、扬州港口污泥发电有限公司	江苏华建融资担保有限公司	10,000,000.00	2023/3/29	2024/3/27	否
协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2023/2/7	2024/2/6	否
协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2022/12/2	2024/1/31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	9,863,010.92	2023/5/12	2024/3/31	否
协鑫综合能源服务有限公司；协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2022/12/14	2024/3/1	否

合计	87,863,010.92		
----	---------------	--	--

连云港金融担保有限公司为子公司连云港协鑫生物质发电有限公司 8,000,000.00 元短期借款提供担保，协鑫能源科技股份有限公司为其提供反担保。

江苏华建融资担保有限公司为子公司扬州港口污泥发电有限公司 10,000,000 元短期借款提供担保，扬州港口污泥发电有限公司和协鑫智慧能源（苏州）有限公司提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司江苏协鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

中山银达融资担保投资有限公司为子公司国电中山燃气发电有限公司向中海石油气电集团有限责任公司广东分公司开具的 9,863,010.92 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保；

苏州市融资再担保有限公司为子公司新疆协鑫产业园投资开发有限公司向国网新疆电力有限公司开具的 20,000,000.00 元包含提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

4. 开出保函、信用证

截至 2023 年 6 月 30 日止，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 608,686,265.23 元，包含融资性保函余额为人民币 222,554,640.00 元，履约保函余额为人民币 310,429,050.47 元，付款保函余额为人民币 75,504,284.76 元，预付款保函余额为人民币 198,290.00 元。截至 2023 年 6 月 30 日融资余额为 2,499.00 万美元，折合人民币为 180,572,742.00 元。

截至 2023 年 6 月 30 日止，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 40,080,602.30 元，均为履约信用证。

除存在上述或有事项外，截止 2023 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

十四、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、其他资产负债表日后事项说明

截至财务报告批准报出日止，本公司无应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	322,174,453.86	100.00%	166,351.00	0.05%	322,008,102.86	181,513,781.04	100.00%			181,513,781.04
其中：										
无风险组合	281,445,104.86	87.36%			281,445,104.86	138,811,381.04	74.42%			138,811,381.04
账龄组合	40,729,349.00	12.64%	166,351.00	0.41%	40,562,998.00	42,702,400.00	25.58%			42,702,400.00
合计	322,174,453.86	100.00%	166,351.00		322,008,102.86	181,513,781.04	100.00%			181,513,781.04

按组合计提坏账准备：无风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
广州白云协鑫能源科技有限公司	33,829,916.00		
巽能（杭州）能源科技有限公司	30,914,659.19		
北京胜能能源科技有限公司	22,172,138.76		
南京协鑫巽能能源科技有限公司	21,272,904.86		
苏州盟能能源科技有限公司	20,500,000.00		
朔州协鑫电港能源科技有限公司	16,992,342.98		
苏州焕动能源科技服务有限公司	16,871,365.60		
协鑫（包头）能源科技有限公司	15,690,000.00		
协鑫（成都）能源科技有限公司	13,646,293.70		
巽能（宁波）能源科技有限公司	10,515,795.30		
巽能（泉州）能源科技有限	10,450,628.75		

公司			
协鑫（福州）能源科技有限公司	9,460,000.00		
徐州鑫润能源科技有限公司	8,178,814.00		
协成欣（长治）能源科技有限公司	5,990,000.00		
乌海协鑫能源科技有限公司	5,768,224.10		
苏州协鑫智慧财务咨询有限公司	5,000,000.00		
鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	4,600,000.00		
徐州鑫成能源科技有限公司	4,470,000.00		
衡阳协鑫新能源有限公司	4,143,103.88		
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	3,504,866.00		
协鑫（邢台）能源科技有限公司	3,120,000.00		
胜能（涉县）能源科技有限公司	3,120,000.00		
常州协鑫能源科技有限公司	3,064,181.00		
协鑫（黄骅）能源科技有限公司	2,500,000.00		
巽能（石家庄）新能源科技有限公司	2,480,000.00		
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	2,044,000.00		
湖北协鑫润焯新能源有限公司	397,870.74		
府谷协成换电能源科技有限公司	312,000.00		
徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		
协鑫（东莞）能源科技有限公司	208,000.00		
合计	281,445,104.86		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：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	7,459,149.00		
7-12 月	33,270,200.00	166,351.00	0.50%
合计	40,729,349.00	166,351.00	

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，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	322,174,453.86
0-6 个月	151,220,872.82
7-12 月	170,953,581.04
合计	322,174,453.86

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合		166,351.00				166,351.00
合计	0.00	166,351.00	0.00	0.00	0.00	166,351.00

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	收回方式

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广州白云协鑫能源科技有限公司	33,829,916.00	10.50%	
巽能（杭州）能源科技有限公司	30,914,659.19	9.60%	
浙江浩链新能源有限公司	26,690,449.00	8.28%	105,465.00
北京胜能能源科技有限公司	22,172,138.76	6.88%	
南京协鑫巽能能源科技有限公司	21,272,904.86	6.60%	
合计	134,880,067.81	41.86%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
其他应收款	2,017,438,339.29	2,004,532,005.39
合计	3,052,438,339.29	3,039,532,005.39

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
合计	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00

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) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	4,585,000.00	1,615,000.00
备用金	60,000.00	30,000.00
往来款	1,637,369,399.73	1,477,578,305.38
应收股权转让款	375,310,000.00	375,310,000.00
政府补助		150,000,000.00
其他	166,063.05	200.01
合计	2,017,490,462.78	2,004,533,505.39

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额		1,500.00		1,500.00
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		50,623.49		50,623.49
2023 年 6 月 30 日余额		52,123.49		52,123.49

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,268,381,367.22
0-6 月	568,449,172.90
7-12 月	699,932,194.32
1 至 2 年	749,109,095.56
合计	2,017,490,462.78

3) 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	814,372,000.00	1 年以内、1-2 年	40.37%	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	往来款	500,000,000.00	1 年以内、1-2 年	24.78%	
协鑫能科锂电新能源有限公司	往来款	387,412,900.00	1 年以内	19.20%	
四川锂珩科技有限责任公司	往来款	200,000,000.00	0-6 个月	9.91%	
四川协鑫锂电新材料有限公司	往来款	50,000,000.00	0-6 个月	2.48%	
合计		1,951,784,900.00		96.74%	

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	7,252,061,328.20		7,252,061,328.20	7,222,061,328.20		7,222,061,328.20
对联营、合营企业投资	1,097,863,511.06		1,097,863,511.06	372,536,432.22		372,536,432.22
合计	8,349,924,839.26		8,349,924,839.26	7,594,597,760.42		7,594,597,760.42

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川协鑫能		30,000,000.0				30,000,000.0	

科智慧科技 有限公司		0				0	
协鑫能科投 资管理（无 锡）有限责 任公司	510,000.00					510,000.00	
协鑫智慧能 源（苏州） 有限公司	7,221,551.32 8.20					7,221,551.32 8.20	
合计	7,222,061.32 8.20	30,000,000.0 0				7,252,061.32 8.20	

（2）对联营、合营企业投资

单位：元

投资单 位	期初余 额（账 面价 值）	本期增减变动								期末余 额（账 面价 值）	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法 下确认 的投资 损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
中金协 鑫碳中 和（绍 兴）产 业投资 基金合 伙企业 （有限 合伙）	372,536 ,432.22			751,177 .58						373,287 ,609.80	
四川珩 鑫新能 源技术 中心 （有限 合伙）		710,400 ,000.00		14,175, 901.26						724,575 ,901.26	
小计	372,536 ,432.22	710,400 ,000.00		14,927, 078.84						1,097,8 63,511. 06	
合计	372,536 ,432.22	710,400 ,000.00		14,927, 078.84						1,097,8 63,511. 06	

（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	153,487,896.56	150,704,291.55	3,982,725.66	3,919,008.85
其他业务	3,623,463.69			
合计	157,111,360.25	150,704,291.55	3,982,725.66	3,919,008.85

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
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：

无

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。

其他说明：

无

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	14,927,078.84	
债权清偿收益	86,067,611.64	

合计	100,994,690.48	
----	----------------	--

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	507,300,521.04	主要系报告期内取得的股权处置收益和债权清偿收益。
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	74,850,583.17	主要系报告期内取得的气电联动补贴。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	967,467.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,484,255.33	
减：所得税影响额	10,390,418.70	
少数股东权益影响额	8,364,561.00	
合计	577,847,847.11	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	7.54%	0.4948	0.4948
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.10%	0.1379	0.1379

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

协鑫能源科技股份有限公司

董事长：朱钰峰

2023年8月25日