

湖北能源集团股份有限公司

2024 年半年度报告

2024 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人何红心、主管会计工作负责人王军涛及会计机构负责人(会计主管人员)刘劲松声明：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。

本报告所涉公司未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

本报告“管理层分析与讨论”中描述了公司未来发展可能面临的风险，敬请投资者关注相关内容，注意投资风险。

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	23
第五节 环境和社会责任	266
第六节 重要事项	300
第七节 股份变动及股东情况	466
第八节 优先股相关情况	511
第九节 债券相关情况	522
第十节 财务报告	555

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 二、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
湖北省国资委	指	湖北省国有资产监督管理委员会
公司、本公司	指	湖北能源集团股份有限公司
三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
宜昌能投	指	长电宜昌能源投资有限公司
长电投资	指	长电投资管理有限责任公司
湖北宏泰集团	指	湖北宏泰集团有限公司
国电集团	指	原中国国电集团公司，现国家能源投资集团有限责任公司
陕煤集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
清江公司	指	湖北清江水电开发有限责任公司
鄂州发电公司	指	湖北能源集团鄂州发电有限公司
天然气公司	指	湖北省天然气发展有限公司
天然气销售公司	指	湖北省天然气开发销售有限公司
省煤投公司	指	湖北省煤炭投资开发有限公司
新能源公司	指	湖北能源集团新能源发展有限公司
淦水公司	指	湖北能源集团淦水水电有限公司
综合能源公司	指	湖北能源综合能源投资有限公司
新疆楚星公司	指	新疆楚星能源发展有限公司
售电公司	指	湖北能源集团售电有限公司
西北新能源公司	指	湖北能源集团西北新能源发展有限公司
宜城公司	指	湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司
汉江能源公司	指	湖北能源集团汉江能源发展有限公司
平蓄公司	指	湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司
瓦亚加公司	指	秘鲁瓦亚加发电有限公司
长江证券	指	长江证券股份有限公司
长源电力	指	国电长源电力股份有限公司
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司
长江财险	指	长江财产保险股份有限公司
三财香港	指	三峡财务（香港）有限公司
三峡融资租赁	指	三峡融资租赁有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	湖北能源	股票代码	000883
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	湖北能源集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	湖北能源		
公司的外文名称（如有）	Hubei Energy Group Co., Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	HEGC		
公司的法定代表人	何红心		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王军涛	熊维祥、刘晓
联系地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 137 号	湖北省武汉市洪山区徐东大街 137 号
电话	027-86606100	027-86606100
传真	027-86606109	027-86606109
电子信箱	hbnyzq@hbny.com.cn	hbnyzq@hbny.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	9,821,015,931.18	9,089,402,812.89	8.05%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,425,623,497.29	901,480,315.48	58.14%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,399,083,575.89	866,055,957.00	61.55%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,778,009,634.26	891,493,227.50	323.78%
基本每股收益（元/股）	0.22	0.14	57.14%
稀释每股收益（元/股）	0.22	0.14	57.14%
加权平均净资产收益率	4.38%	2.88%	1.50%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	95,552,802,675.04	91,290,338,313.36	4.67%
归属于上市公司股东的净资产（元）	33,257,623,949.41	32,237,212,005.36	3.17%

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	6,500,915,424
--------------------	---------------

用最新股本计算的全面摊薄每股收益

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.2193

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-19,531,679.06	主要系固定资产处置净损失 2,111.64 万元，资产报废利得 282.49 万元。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	38,869,761.12	主要为各类政府补贴收入。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-1,284,748.71	主要系公司所持长江证券可转债报告期间投资损失。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	289,818.92	主要系收回已计提坏账的应收款项。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	21,531.22	主要系收购子公司产生的收益。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,364,591.46	主要系线路迁改电量损失补偿款、对供应商的考核罚款收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,175,125.58	主要系个税手续费返还等。
减：所得税影响额	3,436,082.49	
少数股东权益影响额（税后）	-5,071,603.36	
合计	26,539,921.40	

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

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	7,926,355.48	与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补贴。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主营业务为能源投资、开发与管理，从事或投资的主要业务包括水电、火电、新能源发电、核电、天然气输销、煤炭物流贸易和金融投资。已初步建成鄂西水电和鄂东火电两大电力能源基地，新能源项目覆盖全省，并积极构建煤炭和天然气供应保障网络。报告期内，公司积极融入新型电力系统建设，坚持风光水火储及煤炭、天然气一体化协同发展，持续优化业务布局，加快推动能源结构绿色低碳转型。

（一）报告期内公司所处的行业情况

1. 湖北省用电需求稳步提升

2024 年上半年，湖北省经济运行呈现稳健回升、进中提质的良好态势，全省生产总值同比增长 5.8%，电力供需总体平衡。报告期内，湖北省用电量 1,348.79 亿千瓦时，同比增长 8.58%，高于全国用电量增速；发电量 1,588.23 亿千瓦时，同比增长 10.95%。剔除三峡电站发电量后，全省发电量 1,228.23 亿千瓦时，同比增长 7.33%。

2. 湖北省绿色低碳转型趋势持续推进

2024 年上半年，湖北省电力供应延续绿色低碳发展趋势。截至 2024 年 6 月底，湖北省发电总装机容量 11,665.08 万千瓦，剔除三峡电站 2,240 万千瓦后，全省发电总装机容量为 9,425.09 万千瓦，较 2023 年底增加 550.44 万千瓦，主要为新能源装机。湖北省清洁能源（水电、新能源）装机容量（剔除三峡电站）占比为 57.11%，较 2023 年末增加 2.16 个百分点。2024 年上半年，湖北省清洁能源发电量（剔除三峡电站发电量）占比为 39.83%，较上年同期增加 6.48 个百分点。能源结构调整和减碳效果逐步显现。

3. 煤炭价格弱势震荡

报告期内，我国煤炭供需形势继续改善，供需总体平稳，煤炭价格波动下行，其中长协煤价相对平稳、市场煤价回落。从供给端来看，受益于通关便利化、进口煤货源充足等因素，我国煤炭进口量创历史同期新高。从需求端来看，2024 年上半年，电力、煤化工用煤同比增长，钢铁、建材用煤同比下降。二季度以来，受下游市场需求回升、铁路运费下调等因素影响，我国煤矿存煤相对平稳，港口、电厂存煤逐步回升，全社会存煤总体维持高位。

（二）报告期公司生产经营工作的主要特点

1. 经营形势持续向好

报告期内，公司呈现水火互济、风光互补、齐头并进的良好势头。水电方面，公司充分利用年初起调水位较高和上半年来水整体偏丰的有利时机，积极优化调度，实现水电发电量 69.30 亿千瓦时，同比增长 67.18%；火电方面，2024 年上半年火电发电量为 112.43 亿千瓦时，同比增长 15.80%，公司通过强化煤炭内部集采机制，合理把控采购节奏和长协兑现比例，降低燃料采购单价，不断提高火电盈利能力；新能源方面，公司科学制定市场交易策略，努力开拓绿证交易，实现发电量 28.01 亿千瓦时，同比增长 22.90%。上半年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 14.26 亿元，同比增长 58.14%。

2. 项目建设加快推进

报告期内，公司加快推进项目建设。火电板块，宜城电厂铁路专用线投入运行，实现常态化运煤；江陵电厂主体工程正式开工；新能源板块，陕西榆林大基地一期光伏项目新增并网装机容量 48 万千瓦；抽蓄板块，罗田平坦原项目主厂房第三层完成开挖，长阳清江项目通风兼安全洞全线贯通，南漳张家坪项目通风兼安全洞基本完成开挖。

3. 安全形势保持平稳

公司深入实施安全生产治本攻坚三年行动，层层压紧压实安全责任，组织开展各类安全、防汛检查，及时完成隐患整改。各生产单位立足防大汛、抢大险、救大灾，提前做好准备措施，妥善应对入梅以来的连续强降雨。上半年公司没有发生人身伤亡事故和一般及以上设备安全事故，实现安全生产“双零”目标。

（三）报告期公司主营业务情况

2024 年上半年，公司新增可控发电装机 65.55 万千瓦，均为新能源装机；截至报告期末，公司可控发电装机容量为 1,632.73 万千瓦，其中，水电装机 465.73 万千瓦，火电装机 663 万千瓦，风电装机 121.50 万千瓦，光伏发电装机 382.50 万千瓦。公司在湖北省内可控发电装机容量 1,450.90 万千瓦，占全省发电总装机容量 9,425.08 万千瓦（不含三峡电站 2,240 万千瓦）的 15.39%。

截至报告期末，公司天然气业务已在湖北省内建成 37 座场站，省内天然气长输管线 675 公里（含东湖燃机管道），城市燃气中压管线 278.10 公里，覆盖湖北全省 13 个省辖市、州中的 12 个；煤炭业务方面，荆州煤炭铁水联运储配基地上半年完成煤炭中转量 396 万吨，同比减少 44.43%。

（四）报告期公司生产经营情况

2024 年上半年，湖北省发电量 1,228.23 亿千瓦时（不含三峡电站发电量），同比增长 7.33%。其中，水电 263.64 亿千瓦时，同比增长 33.52%；火电 739.03 亿千瓦时，同比下降 3.10%；风电 75.49 亿千瓦时，同比下降 16.97%；太阳能 150.07 亿千瓦时，同比增长 60.77%。

2024 年上半年，公司完成发电量 209.75 亿千瓦时，同比增长 30.01%，其中湖北省内发电量 183.26 亿千瓦时，占湖北省发电量（不含三峡电站发电量）的 14.92%。报告期内，公司水电发电量为

69.30 亿千瓦时（含查格亚电站），同比增长 67.19%；火电发电量为 112.43 亿千瓦时（含新疆楚星电站），同比增长 15.80%；风电发电量 9.67 亿千瓦时，同比减少 6.67%；光伏发电量 18.34 亿千瓦时，同比增长 47.43%。报告期内，天然气输销气量为 10.92 亿标方；煤炭经销量 1,826.89 万吨。

2024 年上半年，公司售电量 200.71 亿千瓦时，同比增长 30.57%；平均售电价格为 0.48 元/千瓦时（含税），较上年同期下降 0.01 元/千瓦时；公司发电厂平均用电率为 3.82%，平均利用小时数约为 1,357.55 小时，同比增加 77.82 小时。上半年，公司所属境内电站市场化交易结算总电量 104.89 亿千瓦时，较去年同期增加 17.61 亿千瓦时，占公司所属境内电站上网电量的 55.87%。

（五）报告期内公司总体经营业绩

报告期内，公司实现营业收入 98.21 亿元，同比增加 7.32 亿元，增幅 8.05%。营业收入增长的主要原因：一是年初起调水位较高，且本期水电来水好于上期，水电发电量增加，致水电收入同比增加 10.03 亿元；二是因火电装机容量增加，发电量增加，致火电业务收入同比增加 6.77 亿元；三是因新能源装机容量增加，发电量增加，致新能源业务收入同比增加 0.95 亿元。报告期内，为防控风险，公司加快业务转型，发挥内部采购平台作用，收缩外部煤炭采购业务，煤炭采购聚焦内部集采业务，致煤炭贸易收入同比减少 10.41 亿。

2024 年上半年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 14.26 亿元，同比增加 5.24 亿元，增幅 58.14%。归母净利润大幅增加的主要原因：一方面，水电年初起调水位较高，且本期来水好于上期，水电发电量增加，水电业务净利润增加 4.96 亿元；另一方面，火电装机容量增加致发电量增加，且煤价呈下降趋势，火电业务净利润同比增加 3.33 亿元。同时，报告期内，公司新能源业务因湖北省开展第二轮长周期结算试运行，电力现货市场竞争激烈，市场电价下降，新能源业务净利润同比减少 1.27 亿元。

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，公司新能源项目合计可控发电装机容量 504 万千瓦，新能源发电量 28.01 亿千瓦时，同比增长 22.90%，实现净利润 2.42 亿元。

二、核心竞争力分析

（一）业务区域布局较好

公司作为湖北省能源保障平台，主要发电业务在湖北省内。截至 2024 年 6 月 30 日，公司湖北省内可控发电装机容量为 1,455.90 万千瓦，火电装机主要临近武汉或处于襄阳，水电分布在鄂西，均位于区域负荷中心，消纳能力较强；风电、光伏主要装机位于省内风资源、光伏资源较丰富区域，有利于提高机组利用效率，保障新能源项目收益。公司下设省煤投公司，并运营荆州煤港基地，实现华中地区煤

炭中转和应急储备功能，对集中燃煤采购管理起到了较大的支持作用，有利于公司火电企业有效控制燃料成本。

（二）电力生产技术优势突出

公司主要水电站所属清江公司在清江干流运营管理水布垭、隔河岩、高坝洲三级电站，通过全面推进清江流域梯级电站优化调度，开展清江三级电站与三峡电站、葛洲坝电站五库联调，水资源利用率大幅提高，水库安全生产和精益管理能力不断提升。火电方面，公司已投产 4 台 100 万千瓦超超临界发电机组，占公司火电装机的 60.33%，在发电效率和运营成本等方面均有较强的竞争优势，在机组运行安全性、可靠性、稳定性等方面均处于先进水平。

（三）绿色低碳转型效果显著

公司坚持绿色发展理念，坚定不移落实“双碳”目标，顺应构建新型电力系统的政策趋势，公司绿色低碳转型效果显著。“十四五”以来，公司新能源装机增长 283.10%，新能源装机容量明显提升。此外，公司 210 万千瓦陕武直流一期光伏基地项目，罗田平坦原等三个抽水蓄能电站项目，以及一批省内新能源项目均在建设过程中，绿色低碳转型效果显著。

（四）资产质量优良

公司拥有水电、火电、风电、光伏发电等多种类型的发电机组，且水电、火电、新能源装机比例约为 28%、41%、31%，电源结构较为均衡，有效平滑单一类型发电业务业绩波动影响，实现了“水火互济、风光互补”的优势互补。同时持续发展天然气和煤炭贸易物流业务，多元化产业结构有效平滑单个业务波动的影响，有利于保障公司业绩稳定，降低经营风险。

此外，公司财务状况优良，现金流保持稳定充足，为公司持续发展提供良好支撑；持续保持 AAA 信用评级，资本市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，公司整体资金链顺畅，能有效降低公司融资成本，为重点项目建设提供强有力的资金保障。

（五）改革不断激发企业活力

扎实推进公司国企改革各项工作，通过区域业务整合，推进区域资产集约化管理经营和投资发展。完善公司授权体制，进一步提高公司决策效率，激发公司活力。统筹投资控制节余、科技创新等专项奖励，完善奖励发放和评价机制，切实发挥激励的导向作用；加强激励和约束，实施高级管理人员任期制和契约化管理，有力推动企业经营效益提升和战略规划落地实施。

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	9,821,015,931.18	9,089,402,812.89	8.05%	主要系水电年初起调水位较高以及来水好于上期，且火电、新能源装机容量增加，发电量增加所致。
营业成本	6,964,602,366.43	7,256,540,688.90	-4.02%	主要系为防控风险，公司加快业务转型，发挥内部采购平台作用，收缩外部煤炭采购业务，煤炭采购聚焦内部集采业务，煤炭贸易业务成本减少。
销售费用	20,044,466.59	19,417,034.59	3.23%	主要系公司加大营销力度所致。
管理费用	261,306,999.80	241,203,330.52	8.33%	主要系新投产项目相关支出费用化所致。
财务费用	512,932,065.06	397,476,132.46	29.05%	主要系公司融资规模增加及子公司在建工程转固后利息费用化所致。
所得税费用	401,378,382.62	208,834,089.18	92.20%	主要系水电和火电业务板块业绩增长，应纳税所得额增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	3,778,009,634.26	891,493,227.50	323.78%	主要系本期营业收入增加，销售商品收回的现金增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-3,188,371,273.93	-3,621,719,259.94	-11.97%	主要系本期收回投资收到的现金增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-84,534,405.53	3,243,211,193.91	-102.61%	主要系本期新增借款少于上年同期，且本期偿还融资租赁款增加所致。
现金及现金等价物净增加额	505,608,792.97	532,102,422.56	-4.98%	主要系本期筹资活动产生的现金流量净额较上期减少所致。
税金及附加	89,290,111.54	54,044,902.10	65.21%	主要系本期收入增加致增值税及相关附加税费较上期增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

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	9,821,015,931.18	100%	9,089,402,812.89	100%	8.05%
分行业					
水力发电	2,628,289,365.80	26.76%	1,625,104,890.37	17.88%	61.73%
火力发电	4,568,045,191.06	46.51%	3,890,551,322.88	42.80%	17.41%
风力发电	461,644,677.69	4.70%	515,041,586.21	5.67%	-10.37%
光伏发电	789,073,556.45	8.03%	640,195,719.00	7.04%	23.26%
天然气业务	976,240,914.91	9.94%	986,077,584.28	10.85%	-1.00%
煤炭贸易及中转仓储	113,503,380.07	1.16%	1,154,215,850.92	12.70%	-90.17%
热力供应	158,800,094.24	1.62%	169,561,136.20	1.87%	-6.35%
物业、工程及其他	125,418,750.96	1.28%	108,654,723.03	1.20%	15.43%
分产品					
电力业务	8,447,052,791.00	86.01%	6,670,893,518.46	73.39%	26.63%
天然气业务	976,240,914.91	9.94%	986,077,584.28	10.85%	-1.00%
煤炭贸易及中转仓储	113,503,380.07	1.16%	1,154,215,850.92	12.70%	-90.17%
热力供应	158,800,094.24	1.62%	169,561,136.20	1.87%	-6.35%
物业、工程及其他	125,418,750.96	1.28%	108,654,723.03	1.20%	15.43%
分地区					
中国	9,002,155,976.64	91.66%	8,385,984,885.96	92.26%	7.35%
境外	818,859,954.54	8.34%	703,417,926.93	7.74%	16.41%

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						
水力发电	2,628,289,365.80	1,209,046,332.10	54.00%	61.73%	34.63%	增加 9.26 个百分点
火力发电	4,568,045,191.06	3,946,923,331.63	13.60%	17.41%	7.20%	增加 8.23 个百分点
风力发电	461,644,677.69	254,160,650.21	44.94%	-10.37%	23.04%	减少 14.95 个百分点
光伏发电	789,073,556.45	424,699,858.81	46.18%	23.26%	32.91%	减少 3.91 个百分点
天然气业务	976,240,914.91	890,546,917.45	8.78%	-1.00%	-3.96%	增加 2.82 个百分点
煤炭贸易及中转仓储	113,503,380.07	83,713,990.72	26.25%	-90.17%	-92.07%	增加 17.67 个百分点
分产品						
电力业务	8,447,052,791.00	5,834,830,172.75	30.92%	26.63%	14.27%	增加 7.46 个百分点
天然气业务	976,240,914.91	890,546,917.45	8.78%	-1.00%	-3.96%	增加 2.82 个百分点
煤炭贸易及中转仓储	113,503,380.07	83,713,990.72	26.25%	-90.17%	-92.07%	增加 17.67 个百分点
分地区						
中国	9,002,155,976.64	6,384,245,345.90	29.08%	7.35%	-6.13%	增加 10.18 个百分点
境外	818,859,954.54	582,102,774.86	28.91%	16.41%	27.81%	减少 6.34 个百分点

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	79,719,430.68	3.89%	主要为权益法核算投资收益。	权益法核算投资收益具有持续性，处置收益不具有持续性。
公允价值变动损益	-8,839.18	0.00%	主要为金融资产收益受市场波动影响，持有长证转债所确认的损失。	长证转债已于3月份到期兑付，因此不具有可持续性。
营业外收入	11,345,561.78	0.55%	主要为非流动资产报废利得、线路迁改电量损失补偿款、废旧物资报废处置款、个税返还等。	不具有可持续性。
营业外支出	4,042,321.73	0.20%	主要为捐赠支出、因不可抗力因素导致固定资产受损产生的修理支出等。	不具有可持续性。
资产处置收益	-21,116,362.47	-1.03%	主要为固定资产处置损失。	不具有可持续性。

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	2,220,242,047.93	2.32%	1,624,897,762.96	1.78%	0.54%	主要系预收煤款增加及电费回收所致。
应收账款	4,745,690,655.44	4.97%	4,740,249,486.85	5.19%	-0.22%	主要系应收国家新能源补贴电费增加所致。
存货	852,310,622.04	0.89%	717,228,704.29	0.79%	0.10%	主要系火电企业库存燃煤增加所致。
投资性房地产	279,854,317.96	0.29%	269,650,313.79	0.30%	-0.01%	主要系固定资产转为投资性房地产所致。
长期股权投资	5,734,099,026.96	6.00%	5,521,298,870.86	6.05%	-0.05%	主要系确认参股单位投资收益及其他权益变动所致。
固定资产	59,019,710,439.87	61.77%	57,874,490,717.41	63.40%	-1.63%	主要系本期在建工程转固所致。
在建工程	8,206,259,847.21	8.59%	7,259,109,949.73	7.95%	0.64%	主要系本期基建投资增加所

						致。
使用权资产	1,210,086,323.73	1.27%	1,182,349,032.18	1.30%	-0.03%	主要系本期新增土地租赁所致。
短期借款	3,918,320,945.65	4.10%	3,297,447,952.73	3.61%	0.49%	主要系本期信用借款增加所致。
合同负债	4,128,066,490.17	4.32%	3,645,304,107.90	3.99%	0.33%	主要系本期预收煤款增加所致。
长期借款	29,471,907,434.92	30.84%	26,076,792,900.36	28.56%	2.28%	主要系本期新增长期借款所致。
租赁负债	823,226,230.14	0.86%	684,861,023.45	0.75%	0.11%	主要系新增土地租赁及设备融资租赁。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
秘鲁瓦亚加发电有限公司 40% 股权	收购	105.4 亿元	秘鲁	境外水电站运营管理	公司治理、财务管理、审计监督等方式。	良好	11.28%	否
其他情况说明	本公司通过子公司湖北能源国际投资（香港）有限公司间接实际控制秘鲁瓦亚加发电有限公司，秘鲁瓦亚加发电有限公司为秘鲁查格亚水电站项目公司。							

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	67,164,039.35	-8,839.18				67,155,200.17		0.00
4. 其他权益工具投资	272,885,806.11							272,885,806.11
上述合计	340,049,845.46	-8,839.18				67,155,200.17		272,885,806.11
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	256,643,673.33	林业复垦保证金及监管账户资金
固定资产	1,416,975,657.67	抵押借款、未办妥产权
无形资产	154,674,489.84	抵押借款、未办妥产权
投资性房地产	136,162,442.81	抵押借款
在建工程	252,896,282.37	抵押借款
应收账款	469,838,735.88	电费收费权质押
合计	2,687,191,281.90	

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
3,625,774,818.57	3,725,101,053.34	-2.67%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
江陵二期火电扩建项目	自建	是	火力发电	145,828,536.51	173,212,825.32	自有资金及借款	3.20%		0.00	项目建设中	2023年9月13日	巨潮资讯网《关于投资建设江陵电厂二期项目的公告》
罗田平坦	自建	是	水力发电	536,405,258.70	1,899,066,012.65	自有资金	20.57%		0.00	项目建设	2022年10	巨潮资讯网

原抽水蓄能电站						及借款				中	月 11 日	《关于投资建设湖北罗田平坦原抽水蓄能电站项目的公告》
长阳清江抽水蓄能电站	自建	是	水力发电	315,167,251.34	521,310,157.06	自有资金及借款	6.59%		0.00	项目建设中	2023 年 11 月 30 日	巨潮资讯网 《关于投资建设湖北长阳清江抽水蓄能电站项目的公告》
南漳张家坪抽水蓄能电站	自建	是	水力发电	208,795,717.43	432,657,231.88	自有资金及借款	4.04%		0.00	项目建设中	2024 年 01 月 23 日	巨潮资讯网 《关于投资建设湖北南漳抽水蓄能电站项目的公告》
陕武直流一期 210 万千瓦光伏基地项目	自建	是	新能源发电	898,801,496.66	2,917,240,439.20	自有资金及借款	23.08%		0.00	项目建设中	2023 年 7 月 1 日	巨潮资讯网 《关于投资建设榆阳一期 400MW 光伏发电项目的公告》 《关于投资建设榆阳二期 200MW 光伏发电项目的公告》 《关于投资建设神木 500MW 光伏发电项目的公告》

												《关于投资建设定边500MW光伏发电项目的公告》 《关于投资建设靖边300MW光伏发电项目的公告》
											2023年9月13日	巨潮资讯网 《关于投资建设横山200兆瓦光伏发电项目的公告》
合计	---	---	---	2,104,998,260.64	5,943,486,666.11	---	---			0.00	---	---

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
可转债	127005	长证转债	63,137,000.00	公允价值计量	67,164,039.35	-8,839.18			67,155,200.17	-1,284,748.71	0.00	交易性金融资产	自有资金
合计			63,137,000.00	---	67,164,039.35	-8,839.18	0.00	0.00	67,155,200.17	-1,284,748.71	0.00	---	---
证券投资审批董事会公告披露日期			2018年01月16日										

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
湖北清江水电开发有限责任公司	子公司	水力发电	2,530,000,000.00	10,416,240,678.50	5,492,117,558.59	1,474,391,204.01	890,025,925.28	669,019,131.15
湖北能源集团鄂州发电有限公司	子公司	火力发电	3,000,000,000.00	8,627,352,874.83	5,027,937,405.80	2,978,513,603.50	297,527,212.68	298,039,113.01
湖北能源集团新能源发展有限公司	子公司	风力光伏发电	5,540,000,000.00	23,674,949,965.16	8,508,845,733.89	1,163,813,886.84	287,807,357.49	226,078,339.96
秘鲁瓦亚加发电有限公司	子公司	水力发电	3,302,802,634.93	9,391,479,868.88	3,510,364,100.75	818,859,954.54	215,854,246.26	151,303,924.08

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
武穴市拓能电力有限公司	现金收购	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

1. 报告期内,公司所属清江梯级电站年初起调水位较高,且清江流域来水较好,清江公司 2024 年上半年累计发电 44.78 亿千瓦时,同比增长 111.51%,实现营业收入 14.74 亿元,净利润 6.69 亿元。

2. 报告期内,受上半年水电和新能源发电量大幅增长的影响,全省火电机组平均利用小时数同比下降,鄂州发电公司 2024 年上半年累计发电 70.70 亿千瓦时,同比下降 17.18%;实现营业收入 29.79 亿元,由于平均燃煤单价低于上年同期,实现净利润 2.98 亿元。

3. 新能源公司装机规模持续提升，2024 年上半年累计发电 24.57 亿千瓦时，同比增长 8.31%，实现营业收入 11.64 亿元，净利润 2.26 亿元。

4. 瓦亚加发电公司 2024 年上半年累计发电 13.48 亿千瓦时，同比增长 3.33%，实现营业收入 8.19 亿元，净利润 1.51 亿元。

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. 新能源电力交易电价下降风险

随着现货交易的全面试行，电力营销的市场化程度越来越高，可能导致结算电价的下降。当前，湖北省煤电、新能源上网竞价空前激烈，新能源发电面临电价下行的压力。

公司将加强电力市场形势、市场交易规则的跟踪分析，深入研判区域电力供需形势，动态优化市场竞争策略，持续完善加强电力营销体系，科学制定交易策略，力争市场化交易电量电价优于市场平均水平，降低电力市场风险对公司的影响。

2. 火电利用小时数下降风险、新能源弃风弃光风险

报告期内，受水电和新能源出力大幅增长影响，湖北省火电利用小时数较上年同期下降；湖北新型电力系统正在加快建设，根据《湖北“三型三强”新型电力系统蓝皮书》，预计 2030 年湖北新能源装机占比超过 50%，新能源因装机容量的增加叠加消纳能力不足，存在弃风弃光的风险。

公司一方面将主动融入市场化电力体制改革，加强研究电力现货市场和煤电容量电价机制的有关政策要求，持续优化电力交易策略，争取火电企业电价政策，并合理制定新能源季节性竞价上网交易方案，提升公司发电效益。另一方面强化发电过程管理，优化机组运行方式，提升各机组发电效率；加大市场拓展力度，科学参与市场化交易，争取更多跨省跨区域电量合同，力争火电机组各类型电量合同执行到位，新能源机组多发满发，从而提高公司总体盈利水平。

3. 清江流域来水不稳定风险

公司主要水电机组位于清江流域，清江流域来水具有不稳定性和年度不均衡性，这将对公司当年的发电量及经营业绩产生影响。

公司一方面与气象部门积极保持联络，及时掌握水文情况，加强各水库精确调度、精益运行和精心维护，合理安排蓄水与消落，优化日发电计划，提高水能利用效率，尽量减少弃水，实现防汛与发电两不误；另一方面，公司长期以来发展水电、火电、新能源、天然气、煤炭等多个业务板块，形成发电与

售电、火电与煤炭、天然气上下游产业链的协同效应，能够较好地抵御因来水不稳定导致业绩波动的风险。

4. 燃煤市场价格风险

随着国内宏观经济的复苏，社会用电量不断提升，迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，局部地区或将出现时段性电力供应紧张局面，火电将继续发挥能源兜底保障作用，可能导致局部煤炭保供面临较大压力，存在燃煤价格上涨的风险。

公司将加强对煤炭市场的分析研判，加大燃煤集中采购力度，优化燃煤采购策略，充分发挥煤电联营优势，提高长协煤合同签订量和兑现率，降低燃料综合成本；并加大对公司燃煤动态监测力度，科学把握采购时机，做好燃料供应应急预案，全力以赴降低燃料成本。

5. 安全生产风险

公司主营业务包括水电、火电、风电、光伏发电等，拥有众多发电机组，运营易燃易爆的天然气业务，同时还有众多在建工程项目。上述业务在日常生产经营中，存在意外事故、设备故障、自然灾害等造成的人员伤亡或设备损坏的风险。上述安全事故的发生，可能造成公司正常生产经营的中断，甚至生命、财产的重大损失。

针对安全生产风险，公司将落实企业的安全生产主体责任，加强安全生产管理，建立、健全安全生产责任制和安全生产规章制度，推进安全生产标准化建设，提高安全生产水平，确保安全生产；建设单位发挥业主主导作用，加强对参建各方履职监督，加大管控力度；持续开展危险源辨识及风险管控，完善并落实安全风险管控措施。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

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
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	58.50%	2024 年 02 月 07 日	2024 年 02 月 08 日	《2024 年第一次临时股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2023 年度股东大会	年度股东大会	73.70%	2024 年 06 月 12 日	2024 年 06 月 13 日	《2023 年度股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	77.06%	2024 年 07 月 18 日	2024 年 07 月 19 日	《2024 年第二次临时股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

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
何红心	董事长	被选举	2024 年 07 月 18 日	董事会换届选举
涂山峰	副董事长	被选举	2024 年 07 月 18 日	董事会换届选举
	总经理	聘任	2024 年 07 月 18 日	董事会聘任
龚平	副董事长	被选举	2024 年 07 月 18 日	董事会换届选举

韩勇	董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
罗仁彩	董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
潘承亮	董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
于良民	独立董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
杨汉明	独立董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
陈海嵩	独立董事	被选举	2024年07月18日	董事会换届选举
于滨	监事会主席	被选举	2024年07月18日	监事会换届选举
魏玲	监事会副主席	被选举	2024年07月18日	监事会换届选举
李辉华	监事	被选举	2024年07月18日	监事会换届选举
李春华	职工监事	被选举	2024年07月18日	监事会换届选举
张志猛	职工监事	被选举	2024年07月18日	监事会换届选举
彭吉银	副总经理	聘任	2024年07月18日	董事会聘任
王军涛	总会计师、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官	聘任	2024年07月18日	董事会聘任
陈奎勇	副总经理	聘任	2024年07月18日	董事会聘任
姜德政	副总经理	聘任	2024年07月18日	董事会聘任
李海滨	副总经理	聘任	2024年07月18日	董事会聘任
朱承军	董事长	离任	2024年07月01日	因工作变动辞去职务
谢香芝	监事	离任	2024年02月05日	因工作变动辞去职务
陈志祥	副董事长	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届董事会一致，因任期满离任。
关杰林	董事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届董事会一致，因任期满离任。
黄忠初	董事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届董事会一致，因任期满离任。
李锡元	独立董事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届董事会一致，因任期满离任。
李银香	独立董事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届董事会一致，因任期满离任。
李政	监事会主席	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届监事会一致，因任期满离任。
郭剑安	监事会副主席	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届监事会一致，因任期满离任。
张泽玉	职工监事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届监事会一致，因任期满离任。
何昌杨	职工监事	任期满离任	2024年07月18日	任期与第九届监事会一致，因任期满离任。

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

1、股权激励

2023 年 12 月 26 日，公司第九届董事会第三十七次会议及第九届监事会第二十四次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 1 名激励对象已与公司全资子公司涿水水电解除劳动合同，其不再具备激励对象资格，会议同意根据公司《2021 年限制性股票激励计划》相关规定，回购注销该名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票共计 253,400 股，本次注销已于 2024 年 6 月 6 日完成。

2024 年 4 月 25 日，公司第九届董事会第四十次会议及第九届监事会第二十五次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司 1 名激励对象退休，不再具备激励对象资格，且公司 2021 年限制性股票激励计划第二个解除限售期的业绩未达到考核要求，会议同意根据公司《2021 年限制性股票激励计划》相关规定，对上述 1 名激励对象所持的 314,733 股及其余 186 名激励对象所持有限制性股票的 1/3 即 19,465,831 股，合计 19,780,564 股限制性股票进行回购注销，本次注销已于 2024 年 7 月 30 日完成。

2024 年 7 月 18 日，公司第十届董事会第一次会议及第十届监事会第一次会议审议通过了《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司 1 名激励对象工作调动及 2 名激励对象退休，不再具备激励对象资格，会议同意根据公司《2021 年限制性股票激励计划》相关规定，对上述 3 名激励对象所持的 462,900 股限制性股票进行回购注销。截至报告期末，上述 462,900 股限制性股票尚未完成注销。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

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

公司遵守执行的环境保护相关的法律法规主要包括：《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》《中华人民共和国土壤污染防治法》《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影响评价法》《建设项目环境保护管理条例》《危险废物转移管理办法》《排污许可管理条例》《水利部关于进一步深化“放管服”改革全面加强水土保持监管的意见》《碳排放权交易管理暂行条例》等。

公司遵守执行的环境保护相关的行业标准主要包括：《火电厂大气污染物排放标准》《大气污染物综合排放标准》《工业企业厂界环境噪声排放标准》《建筑施工场界环境噪声排放标准》《污水综合排放标准》《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》《危险废物贮存污染控制标准》等。

环境保护行政许可情况

公司所属 4 家火电企业均取得了排污许可证，并按证排污。鄂州发电有限公司、新疆楚星能源发展有限公司、湖北能源东湖燃机热电有限公司 3 家火电企业全部于 2017 年取得地方环境保护部门颁发的排污许可证，2020 年完成排污许可证延续工作，2024 年上半年完成重新申领；宣城发电有限公司 2023 年 5 月申领排污许可证，2024 年上半年重新申领排污许可证。报告期内，所属 4 家火电企业污染物排放全部满足排放许可要求。

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
鄂州发电有限公司	大气污染物	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1 和 2 号机组、3 和 4 号机组、5 和 6 号机组共 3 个排放口	排放口设在厂区内	二氧化硫年平均排放浓度为 12.78mg/m ³ ，氮氧化物年平均排放浓度为 41.14mg/m ³ ，烟尘年平均排放浓度为	执行超低排放标准	2024 年 1-6 月，二氧化硫排放量为 306.47 吨，氮氧化物排放量为 960.72 吨，烟尘排放量为 43.88	排污许可证年许可排放量限值为：二氧化硫 3247.5 吨，氮氧化物 5725 吨，烟	2024 年 1-6 月，各项污染物全部达标排放，无超标排放。

						2.07mg/m ³ 。		吨。	尘 1069 吨。	
襄阳宜城发电有限公司	大气污染物	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1、2号机组共用1个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为19.96mg/m ³ ，氮氧化物年平均排放浓度为43.72mg/m ³ ，烟尘年平均排放浓度为2.47mg/m ³ 。	执行超低排放标准	2024年1-6月，二氧化硫排放量为146.24吨，氮氧化物排放量为305.72吨，烟尘排放量为16.20吨。	排污许可证年许可排放限值为：二氧化硫870.98吨，氮氧化物1298.66吨，烟尘123.67吨。	2024年1-6月，各项污染物全部达标排放，无超标排放。
新疆楚星能源发展有限公司	大气污染物	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1、2号机组共用1个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为21.72mg/m ³ ，氮氧化物年平均排放浓度为38.4mg/m ³ ，烟尘年平均排放浓度为4.32mg/m ³ 。	执行超低排放标准	2024年1-6月，二氧化硫排放量为88吨，氮氧化物排放量为148.5吨，烟尘排放量为17.9吨。	排污许可证年许可排放限值为：二氧化硫775吨，氮氧化物775吨，烟尘251.28吨。	2024年1-6月，各项污染物全部达标排放，无超标排放。
湖北能源东湖燃机热电有限公司	大气污染物	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	低氮燃烧方式，通过烟囱排至大气	1、2号机组分别1个排放口，共2个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为0.23mg/m ³ ，氮氧化物年平均排放浓度为17.27mg/m ³ ，烟尘年平均排放浓度为1.37mg/m ³ 。	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机机组特别排放限值。	2024年1-6月，二氧化硫排放量为0.45吨，氮氧化物排放量为32.15吨，烟尘排放量为3.91吨。	排污许可证年许可排放限值为：二氧化硫379.64吨，氮氧化物471.84吨，烟尘37.96吨。	2024年1-6月，各项污染物全部达标排放，无超标排放。

对污染物的处理

所属火电厂企业有组织废气经脱硝、除尘、脱硫环保设施处理后通过烟囱排放至大气，排放浓度及总量满足排污许可要求。所属鄂州电厂、宜城电厂、新疆楚星3家燃煤电厂全厂生产废水、生活废水不外排。所属东湖燃机废水达到《污水综合排放标准》（GB8976-1996）三级标准后经市政管网进入污水处理厂进一步处理，不直接排放外环境，根据在线监测结果，2024年上半年废水排放达标。报告期内，

完成鄂州电厂一期 1 号机（330MW）机组锅炉低氮燃烧提质增效改造，氮氧化物排放浓度限值由 100mg/Nm³ 降低至 50mg/Nm³，公司所属燃煤电厂全部实现超低排放。

突发环境事件应急预案

湖北能源及所属重点排污单位制定有突发环境事件应急预案，重点排污单位针对专项应急预案定期开展应急演练。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2024 年 1-6 月，公司环境治理和保护投入 9,948.87 万元，所属排污企业按规定缴纳环境保护税。

环境自行监测方案

根据环境保护部发布的《排污单位自行监测技术指南 火力发电及锅炉》有关要求，鄂州发电公司、襄阳宜城发电公司、东湖燃机公司、新疆楚星公司分别编制《年度自行监测方案》，委托第三方机构进行自行监测及比对监测工作，并按规定向社会公开发布。

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
无	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

其他应当公开的环境信息

公司 4 家火电企业大气污染物排放数据实时上传至地方污染源自动监控管理系统，并按有关规定公开环境信息，接收社会监督。

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

湖北能源紧紧围绕服务国家“双碳”目标和构建以新能源为主体新型电力系统的战略部署，大力推动传统煤电“三改联动”。报告期内，鄂州发电公司完成一期 1 号机（330MW）机组锅炉低氮燃烧提质增效改造和二期 3 号机（650MW）汽轮机组通流改造工作，提高了机组效率，降低了煤耗。

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

报告期内湖北能源所属 4 家火电企业供电煤耗加权平均 305.07 克/千瓦时，鄂州发电公司、襄阳宜城发电公司和新疆楚星公司 3 家燃煤电厂的脱硫和除尘设施投运率 100%。4 家火电企业二氧化硫排放量为 541.16 吨，氮氧化物排放量为 1,447.09 吨，烟尘排放量为 81.89 吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

公司积极履行乡村振兴社会责任，在贯彻落实国家宏观政策，保障边远地区民生，关心公益事业，开展乡村振兴帮扶项目，支持环境保护，推进绿色能源发展等方面取得了一定成果，实现了经济效益和社会效益有机统一。2024 年，公司拟开展帮扶项目 20 项，用于改善宜昌长阳、恩施巴东、恩施来凤、襄阳襄州、襄阳老河口、黄冈罗田等地区的产业、交通基础设施，以及增加民生、教育投入等，为服务地方经济社会发展做出了积极贡献。

序号	项目名称	项目预算（万元）	项目进度
1	长阳县都镇湾镇环境整治项目	100.00	实施中
2	长阳县都镇湾镇高桥村驻村帮扶光伏电站建设项目	50.00	实施中
3	对口支援巴东县大支坪镇庙后公路硬化工程项目	100.00	实施中
4	来凤县绿水镇周家湾村“点亮乡村”光伏路灯公益项目	50.00	实施中
5	神农架林区木鱼幼儿园教学楼建设项目	200.00	实施中
6	襄州区黄集镇清凉寺村牛羊圈产业设施及配套项目工程项目	400.00	实施中
7	襄州区双沟镇梁咀村蔬菜分拣中心车间设施建设项目	100.00	实施中
8	宜城市小河镇中心卫生院康复医学科建设项目	30.00	实施中
9	老河口市洪山嘴镇肖湾村危房及闲置旧房改造旅游配套设施项目	90.00	实施中
10	襄阳市谷城县南河镇东坪村居民集中住宅区排水沟建设项目	15.00	实施中
11	房县五台乡龙潭峪村乡村振兴中药材种植基地建设项目	30.00	实施中
12	石首横沟市镇挖口子村自来水管网升级改造项目	60.00	实施中
13	鄂州市葛店经开区白浒镇村精准帮扶项目	18.00	实施中
14	鄂州市葛店经开区白浒镇村美丽乡村建设项目	52.00	实施中
15	鄂州市葛店经开区邓平社区牛家湾坑塘清淤及环境整治项目	100.00	实施中
16	鄂州市“希望工程·圆梦行动”助学项目	10.00	实施中
17	罗田县九资河镇大地坳村和天堂湖村饮水工程项目	100.00	实施中
18	罗田县匡河镇雪山河村二组至七组公路提档升级工程项目	50.00	实施中
19	罗田县河铺镇平坦原抽水蓄能片区 2024 年美丽乡村建设项目	100.00	实施中
20	南漳抽水蓄能电站主山寨村便民服务中心及移民安置点前期项目	300.00	实施中

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
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>一、关于避免同业竞争的承诺。本次股权划转前，湖北宏泰及其投资的主要企业与湖北能源不存在同业竞争。为了规范和避免潜在的同业竞争，湖北宏泰出具承诺：“1、本公司及本公司控制的企业在今后不会以任何方式经营或从事与湖北能源构成直接或间接竞争的业务或活动。2、凡本公司及本公司控制的企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与湖北能源生产经营构成竞争的业务，本公司及本公司控制的企业将会尽量避免潜在的同业竞争，并将上述商业机会优先让予湖北能源，保证上市公司股东的利益。”</p> <p>二、关于规范关联交易的承诺。本次股权划转前，湖北宏泰及其投资的主要企业与湖北能源不存在关联交易。</p>	2016年01月04日	作为公司第一大股东期间。	正常履行
资产重组时所作承诺	湖北省人民政府国有资产监督管理委员会；中国长江电力股份有限公司；中国国电集团公司（中国国电集团公司已于2019年7月将持有的湖北能源股份登记过户至国家能源投资集团有限责任公司）	其他承诺	<p>湖北省国资委、长江电力、国电集团与公司前身湖北三环股份有限公司（下称“上市公司”）于2009年12月签署的《重组协议》约定“如果湖北能源及其下属全资和控股子公司在交割日前的或有负债造成甲方（指“上市公司”）经济损失的，乙方（指“湖北省国资委”）、丙方（指“长江电力”）、丁方（指“国电集团”）应赔偿该等经济损失，乙方、丙方、丁方各自的赔偿金额按其在甲方本次发行中认购股份的数额占甲方本次发行股份总额的比例确定”。</p>	2010年10月31日	该承诺持续有效。	正常履行。
	中国长江电力股份有限公司	关于关联交易方面的承诺	<p>在本次交易完成后，长江电力、国电集团及该两方下属全资和控股企业应规范和减少与上市</p>	2010年10月31日	该承诺持续有效。	该承诺持续有效，仍

	司；中国 国电集团 公司		公司的关联交易。如长江电力、国电集团及该两方下属全资和控股企业与上市公司发生不可避免的关联交易时，将遵循公平、公允、合法的原则，依照有关规定进行，保证不通过关联交易损害上市公司及上市公司其他股东合法权益。			在履行过程中，无违反承诺的情况。
首次公开发行 或再融资时所 作承诺	中国长江 三峡集团 有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>一、避免同业竞争的承诺函。为了维护社会公众股东利益，避免未来可能发生的同业竞争，三峡集团已承诺如下：</p> <p>“1、截至本承诺函出具日，本公司以及本公司控制的其他企业与湖北能源之间不存在实质性同业竞争。2、本次非公开发行完成后，湖北能源将定位为三峡集团控制的区域性综合能源公司，从事火电、热电、煤炭、油气管输业务，是湖北省内核电、中小水电、新能源开发的唯一业务发展平台。3、三峡集团火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北省内核电、中小水电、新能源开发将以湖北能源为主体实施，三峡集团及三峡集团控制的其他主体不从事前述业务。同时，三峡集团及三峡集团控制的其他企业在湖北地区未来不再从事装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电开发业务。4、三峡集团将严格按照有关法律法规及规范性文件的规定，采取有效措施避免与湖北能源及其控制的其他企业产生同业竞争，并将促使本公司及其控制的其他企业采取有效措施避免与湖北能源及其控制的其他企业产生同业竞争。如三峡集团及其控制的其他企业在火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北地区装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电、核电、新能源开发等领域获得与湖北能源及其控制的其他企业构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给湖北能源或其控制的其他企业的条件（包括但不限于征得第三方同意），并优先提供给湖北能源或其控制的其他企业。若湖北能源及其控制的其他企业未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规及中国证券监督管理委员会认可的方式加以解决。5、未来电力市场化改革后，三峡集团将按公平、合理的原则处理三峡集团及其控制的其他企业与湖北能源</p>	2015 年 12 月 31 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。

			<p>的各项关系，对于在同一市场内与湖北能源及其控制的其他企业可能存在的竞争，湖北能源及其控制的其他企业有权选择国家法律、法规及有关监管部门许可的方式解决。湖北能源本次非公开发行股票完成后，上述承诺内容均在三峡集团控制范围内，具有充分的可实现性。”同时，三峡集团一致行动人已承诺如下：</p> <p>“截至本承诺函出具日，本公司以及本公司控制的其他企业与湖北能源之间不存在实质性同业竞争。本公司将严格按照有关法律法规及规范性文件的规定采取有效措施避免与湖北能源及其控股子公司产生同业竞争，并将促使本公司控制的其他企业采取有效措施避免与湖北能源及其控股子公司产生同业竞争。如本公司或本公司控制的其他企业获得与湖北能源及其控股子公司构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给湖北能源或其控股子公司的条件（包括但不限于征得第三方同意），并优先提供给湖北能源或其控股子公司。若湖北能源及其控股子公司未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规及中国证券监督管理委员会认可的方式加以解决。”</p> <p>二、减少和规范关联交易的承诺。就三峡集团及三峡集团控制的其他企业与上市公司及其控制的企业之间将来无法避免或有合理原因而发生的关联交易事项，三峡集团承诺如下：“本公司将遵循或促使本公司控制的企业遵循公开、公平、公正的市场交易原则，按照公允、合理的市场价格与湖北能源及其控股子公司进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。本公司及其控制的其他企业将不会通过与湖北能源及其控股子公司之间的关联交易获取任何不正当的利益或使湖北能源及其控股子公司承担任何不正当的义务。”上述关于减少和规范关联交易的承诺，三峡集团承诺在湖北能源合法有效存续期间且其作为湖北能源实际控制人（控股股东）期间持续有效；长江电力和长电创投承诺在湖北能源合法有效存续期间且其作为湖北能源实际控制人（控股股东）</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			三峡集团的一致行动人期间持续有效。			
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

<p>省煤投公司诉平顶山博然贸易有限公司（以下简称博然）、河南乡贸煤炭运销有限公司等买卖合同纠纷案：2011年11月至2012年12月期间，省煤投公司与博然先后签署多份《煤炭买卖合同》。2013年11月，省煤投公司与博然签署一份《债权债务处理协议》，确认截止2013年9月30日，省煤投公司对博然享有合法到期债权总额共计7,065.12万元。此外，2012年1月至2014年12月期间，王广建、李春峰、赵新军以及河南乡贸煤炭运销有限公司、郑新康华（新密）煤业有限公司、嵩阳同兴（登封）煤业有限公司、郑州煤炭工业（集团）二耐煤矿有限责任公司等分别与省煤投公司签订了多份《担保合同》，分别以保证或提</p>	12,652.9	否	<p>省煤投公司于2017年3月30日向武汉市中级人民法院对博然等被告提起诉讼。武汉市中级法院于2017年5月11日作出（2017）鄂01民初2227号《民事裁定书》，将此案移送湖北省高级人民法院处理，湖北省高级人民法院已公告开庭传票与相关法律文书，河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业（集团）二耐煤矿有限责任公司在答辩期限内分别向省高院提出管辖异议申请书。2018年2月11日，省高院出具（2017）鄂民初34号民事裁定书，驳回河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业（集团）二耐煤矿有限责任公司对本案管辖权提出的异议。河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业（集团）二耐煤矿有限责任公司不服湖北省高院作出的民事裁定，分别向最高人民法院提出（管辖权）上诉。2019年3月27日，最高院作出（2019）最高法民辖终93号终审裁定，驳回被告的管辖权异议上诉。2020年10月15日湖北省高级人民法院作出判决，判令河南乡贸煤炭运销有限公司和平顶山博然贸易有限公司共同向煤投支付支付合同款项和资金成本，驳回煤投的其他诉讼请求。煤省煤投公司于2020年11月6日向最高人民法</p>	<p>本案已取得终审判决，法院部分支持公司诉求，已于2023年11月向湖北省高级人民法院申请强制执行。</p>	<p>已判决，于2024年3月22日收到执行款2,591.4元。</p>	<p>2017年04月21日</p>	<p>首次披露见2017年4月21日巨潮资讯网《公司2016年年度报告》</p>
---	----------	---	--	---	--------------------------------------	--------------------	--

供财产担保的方式承诺向省煤投公司对博然持有的债权承担责任。			院提交上诉状，河南乡贸煤炭运销公司于 2020 年 11 月 2 日向最高人民法院提交上诉状。2022 年 2 月 21 日省煤投公司收到最高人民法院于 2021 年 12 月 16 日作出的（2021）最高法民终 812 号判决，驳回河南乡贸煤炭运销有限公司的上诉请求，维持原判。2022 年 3 月 2 日，最高人民法院向被告公告送达判决书。自公告之日起，经过 30 日，即视为送达。				
-------------------------------	--	--	--	--	--	--	--

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
公司相关子公司以前年度发生尚未终结诉讼共有 11 起，涉案总金额共计 4,059.24 万元；截至本报告期末，公司相关子公司新发生未终结诉讼 8 起，涉案总金额 5,161.76 万元。	9,221	否	正在审理中。	上述案件尚未终结诉讼，暂无法预计审理结果及影响。	相关诉讼正按程序进行。		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
三峡财务公司	同一控股股东控制下的成员单位	800,000	0.405%-1.5%	88,034.50	4,476,870.67	4,453,057.64	111,847.53

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
三峡财务公司	同一控股股东控制下的成员单位	500,000	3%-6%	90,400	126,700	157,100	60,000

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
三峡财务公司	同一控股股东控制下的成员单位	授信	2,000,000	60,000

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

7、其他重大关联交易

适用 不适用

1. 经公司第九届董事会第九次会议和 2021 年第一次临时股东大会审议通过的《关于签订襄阳宜城火电项目主机设备采购订单合同的议案》，湖北能源集团股份有限公司全资子公司湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司，委托同受三峡集团控制的长江三峡设备物资有限公司集中采购 2×1000MW 超超临界燃煤机组锅炉及附属设备，包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及设计、技术资料和技术服务等，设备价格 14.27 亿元，采购服务费用 0.05 亿元，合计 14.32 亿元，截至报告期末已累计支付合同款 12.92 亿元。

2. 经公司第九届董事会第二十二次会议审议通过的《关于 2022 年新能源项目组件设备采购关联交易预计的议案》，为提高采购效率，降低采购成本，同意公司下属子公司湖北能源集团汉江能源发展有限公司、湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团双河市新能源发展有限公司、湖北能源集团钟祥新能源有限公司、湖北能源集团监利新能源有限公司等委托三峡物资招标管理有限公司分批集中采购新能源项目光伏组件设备，预计合同金额不超过 15.93 亿元，截至期末已累计支付合同款 10.05 亿元。

3. 报告期内，公司及所属子公司在三峡财务公司的存款余额为 11.18 亿元、贷款余额为 6 亿元、累计支付贷款利息 638.17 万元；在三财香港的存款余额为 672.23 万元、贷款余额为 41.91 亿元、累计支付贷款利息 0.77 亿元；在三峡融资租赁公司融资租赁款余额为 6.20 亿元、累计支付利息 0.35 亿元，未在三峡集团发生相关委托贷款业务。按照深圳证券交易所《主板信息披露业务备忘录第 2 号——交易和关联交易》的有关规定，公司定期报告中对涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务进行持续披露，每半年提交一次风险持续评估报告。经核查，截至 2024 年 6 月末，三峡财务严格按中国银行监督管理委员会《企业集团财务公司管理办法》（中国银监会令〔2004〕第 5 号）规定经营，经营业绩良好，根据本公司对风险管理的了解和评价，未发现三峡财务的风险管理存在重大缺陷，本公司与三峡财务之间发生的关联存贷款等金融业务目前不存在风险问题。

4. 鉴于公司与三峡财务公司于 2021 年签订《金融服务协议》即将到期，为满足公司业务发展的需要，加强公司资金管理能源，公司拟与三峡财务公司重新签订《金融服务协议》。三峡财务公司将为公司及所属子公司提供存款及日常结算、贷款、代理电费回收等金融服务，协议有效期 3 年。目前，该协议已签署。

5. 经公司 2024 年 3 月 29 日召开的第九届董事会第三十九次会议审议通过，为提升项目质量、安全、进度、环保等管理水平，有效推进项目进度，公司与三峡建工签订《湖北长阳清江抽水蓄能项目建设委托管理合同》《湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同》，委托三峡建工组织实施长阳抽蓄项目、南漳抽蓄项目工程建设管理工作，合同费用分别不超过 245,318,410 元、343,580,150 元。

6. 经公司 2024 年 3 月 29 日召开的第九届董事会第三十九次会议和 2024 年 6 月 12 日召开的 2023 年度股东大会审议通过，为聚焦主业，进一步优化资源配置，增强核心竞争力，会议同意公司以 8.20 元/股的价格（如协议签署日至交割日期间，长江证券发生现金分红、配股等除权、除息事项，将按深交所相关规则对股份数量、每股价格进行调整），与公司关联方三峡资本控股有限责任公司共同向长江产业投资集团有限公司转让所持长江证券股份有限公司（以下简称长江证券）股份，其中公司拟转让所持有的长江证券股份 529,609,894 股。2024 年 5 月 13 日，该事项收到国务院国有资产监督管理委员会批复。该事项尚需获得中国证监会批准。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于协议转让长江证券股份的公告	2024 年 3 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同的公告	2024 年 3 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于与三峡财务公司签订《金融服务协议》暨关联交易的的公告	2024 年 4 月 27 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于拟签订襄阳宜城火电项目主机设备采购订单合同暨关联交易的公告	2021 年 4 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于 2022 年新能源项目组件设备采购关联交易预计的公告	2022 年 8 月 26 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于公司 2024 年存、贷款关联交易预计的议案	2024 年 4 月 27 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

□适用 不适用

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
通山县财政局	2016年10月28日	945.26	2016年11月10日	686.89	连带责任担保			29年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			945.26	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						686.89
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
无										
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			0	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						0
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
无										
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）			0	报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）						0
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			0	报告期内担保实际发生额合计						0

(A1+B1+C1)		(A2+B2+C2)	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	945.26	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	686.89
实际担保总额(即 A4+B4+C4)占公司净资产的比例			0.02%
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)			0
担保总额超过净资产50%部分的金额(F)			0
上述三项担保金额合计(D+E+F)			0
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

不适用。

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

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	长江三峡设备物资有限公司	湖北能源襄阳(宜城)2×1000MW超超临界燃煤机组锅炉及附属设备	2021年05月29日					公开招标	82,090.91	是	控股股东的全资子公司	履约中,已完成支付73,965.28万元	2021年04月29日	《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》及巨潮资讯网(www.cninfo.com)

													.cn) 《关于拟 签订襄阳 宜城火电 项目主机 设备采购 订单合同 暨关联交 易的公告 》
湖北能 源集团 襄阳宜 城发电 有限公司	长江三峡 设备物资 有限公司	湖北能源 襄阳（宜 城） 2×1000MW 超超临界 燃煤机组 汽轮发电 机组及附 属设备 （汽轮机 部分）	2021年 05月29 日				公开招 标	41,446.88	是	控股 股东 的全 资子 公司	履约中， 已完成支 付 37,487.44 万元	2021 年 04月 29 日	《中国证 券报》 《证券时 报》《证 券日报》 《上海证 券报》及 巨潮资讯 网 （www.c ninfo.co m.cn） 《关于拟 签订襄阳 宜城火电 项目主机 设备采购 订单合同 暨关联交 易的公告 》
湖北能 源集团 襄阳宜 城发电 有限公司	长江三峡 设备物资 有限公司	湖北能源 襄阳（宜 城） 2×1001MW 超超临界 燃煤机组 汽轮发电 机组及附 属设备 （发电机 部分）	2021年 05月29 日				公开招 标	19,669.71	是	控股 股东 的全 资子 公司	履约中， 已完成支 付 17,702.73 万元	2021 年 04月 29 日	《中国证 券报》 《证券时 报》《证 券日报》 《上海证 券报》及 巨潮资 讯网 （www.cn info.co m.cn） 《关于拟 签订襄阳 宜城火电 项目主机 设备采购 订单合同 暨关联交 易的公告 》
湖北能 源集团 汉江能 源发展 有限公司、湖	托三峡物 资招标管 理有限公 司	新能源项 目组件设 备采购					公开招 标	145,169.44	是	控股 股东 的全 资子 公司	履约中， 已完成支 付 100,529.0 5万元	2022 年 08月 26 日	《中国 证券 报》 《证券 时报》 《证券

北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团双河市新能源发展有限公司、湖北能源集团钟祥新能源有限公司、湖北能源集团监利新能源有限公司													日报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《关于2022年新能源项目组件设备采购关联交易预计的公告》
湖北罗田平坦原抽水蓄能有限公司	中国水利水电第十四工程局有限公司	湖北罗田平坦原抽水蓄能电站下水库主体土建及金属结构安装工程	2023年07月29日				公开招标	113,597.10	否		履约中, 已完成支付14,695.54万元		
湖北能源江陵发电公司	上海电气集团股份有限公司	湖北能源江陵二期2×660MW扩建工程超超临界燃煤机组锅炉及附属设备采购	2023年12月14日				公开招标	102,600.00	否		履约中, 已完成支付30,780万元		
湖北能源江陵发电公司	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	湖北能源江陵电厂二期扩建(2×660MW)工程项目EPC总承包	2023年12月14日				公开招标	187,767.68	否		履约中, 已完成支付20,375.31万元		

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托合同

报告期内, 经公司于2024年3月29日召开的第九届董事会第三十九次会议审议通过, 为提升项目质量、安全、进度、环保等管理水平, 有效推进项目进度, 公司与三峡建工签订《湖北长阳清江抽水蓄

能项目建设委托管理合同》《湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同》，委托三峡建工组织实施长阳抽蓄项目、南漳抽蓄项目工程建设管理工作，合同费用分别不超过 245,318,410 元、343,580,150 元。

具体情况详见公司于 2024 年 3 月 30 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

2. 协议转让长江证券股份相关事项

报告期内，经公司于 2024 年 3 月 29 日召开的第九届董事会第三十九次会议和 2024 年 6 月 12 日召开的 2023 年度股东大会审议通过，为聚焦主业，进一步优化资源配置，增强核心竞争力，会议同意公司以 8.20 元/股的价格（如协议签署日至交割日期间，长江证券发生现金分红、配股等除权、除息事项，将按深交所相关规则对股份数量、每股价格进行调整），向长江产业投资集团有限公司转让公司持有的长江证券股份有限公司 529,609,894 股股份。

具体情况详见公司于 2024 年 3 月 30 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

3. 发布未来三年股东回报规划

经公司于 2024 年 4 月 25 日召开的第九届监事会第四十次会议和 2024 年 6 月 12 日召开的 2023 年度股东大会审议通过，为进一步强化对投资者的回报，建立可持续、稳定、积极的利润分配政策，依照相关法律法规和公司章程等规定，在综合考虑公司实际情况的基础上，公司制订发布了《湖北能源集团股份有限公司未来三年（2024-2026）股东回报规划》。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 27 日、2024 年 6 月 13 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

4. 转让营口能投 65%股权

报告期内，经公司于 2024 年 4 月 25 日召开的第九届董事会第四十次会议审议通过，会议同意公司转让公司所持三峡集团（营口）能源投资有限公司（简称营口能投）65%股权事宜。为加快推进本次股权转让进度，同时增强本次股权转让市场竞争力，公司于 2024 年 6 月 28 日在北京产权交易所公开挂牌营口能投 65%的股权，截至目前，本次股权转让事宜尚未完成。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 27 日、2024 年 6 月 27 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

5. 修订公司重要制度

报告期内，经公司于 2024 年 5 月 21 日召开的第九届董事会第四十一次会议审议通过，公司修订《独立董事制度》，进一步规范独立董事行为，发挥独立董事在公司治理中的作用；经公司于 7 月 18 日召开的第十届董事会第一次会议审议通过，公司制定《独立董事专门会议工作制度》，进一步完善独立董事专门会议的议事方式和决策程序，修订《投资管理办法》，进一步优化投资审批程序，完善投资决策机制。

具体情况详见公司于 2024 年 5 月 22 日、2024 年 7 月 19 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

6. 公司董事长、监事辞职

因工作原因，朱承军先生于 2024 年 7 月 1 日辞去公司董事长、董事及董事会相关专门委员会职务；谢香芝女士于 2024 年 2 月 5 日辞去公司监事职务，具体情况详见公司于 2024 年 2 月 6 日、2024 年 7 月 2 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

7. 公司董事会、监事会换届选举

2024 年 7 月 18 日，公司召开 2024 年第二次临时股东大会，选举公司第十届董事会、非职工代表监事，并通过职工代表大会选举产生了公司第十届监事会职工代表监事。同日召开第十届董事会第一次会议和第十届监事会第一次会议，选举公司第十届董事会董事长、副董事长，聘任公司高级管理人员，选举公司第十届监事会主席、副主席。

具体情况详见公司于 2024 年 7 月 3 日、2024 年 7 月 19 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

8. 回购注销部分限制性股票

鉴于 1 名激励对象已与公司全资子公司涪水水电有限公司解除劳动合同，其不再具备激励对象资格，经公司于 2023 年 12 月 26 日召开的第九届董事会第三十七次会议和第九届监事会第二十四次会议审议通过，公司回购注销上述 1 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 253,400 股，回购价格为 2.18 元/股。该部分股票于 2024 年 6 月 6 日完成回购注销工作。

鉴于公司 1 名激励对象退休，不再具备激励对象资格，且公司 2021 年限制性股票激励计划第二个解除限售期的业绩未达到考核要求，经公司于 2024 年 4 月 25 日召开的第九届董事会第四十次会议和第九届监事会第二十五次会议审议通过，公司回购注销上述 1 名激励对象所持的 314,733 股及其余 186 名激励对象所持有股票的 1/3 即 19,465,831 股，共 19,780,564 股限制性股票。本次回购注销涉及 187 人，

其中已退休的 1 名激励对象回购价格为 2.18 元/股加上回购时中国人民银行公布的同期存款基准利率计算的利息之和，其余 186 名其他激励对象中预留授予的 2 名激励对象按照 2.39 元/股进行回购，首次授予的 184 名激励对象按照 2.18 元/股进行回购。该部分股票于 2024 年 7 月 30 日完成回购注销工作。

鉴于公司 1 名激励对象工作调动及 2 名激励对象退休，不再具备激励对象资格，经公司于 2024 年 7 月 18 日召开的第十届董事会第一次会议和第十届监事会第一次会议审议通过，公司回购注销上述 3 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 462,900 股，回购价格为 2.09 元/股加上回购时中国人民银行公布的同期存款基准利率计算的利息之和。截至报告期末，上述 462,900 股限制性股票尚未完成注销。

具体情况详见公司于 2023 年 12 月 27 日、2024 年 4 月 27 日、2024 年 6 月 8 日、2024 年 7 月 19 日、2024 年 7 月 31 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

9. 变更部分会计政策

报告期内，经公司于 2024 年 4 月 25 日召开的第九届董事会第四十次会议和第九届监事会第二十五次会议审议通过，为客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果，公司按照财政部《企业会计准则解释第 16 号》和《企业会计准则解释第 17 号》的规定，对原采用的相关会计政策进行相应变更。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 27 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 投资建设湖北南漳抽水蓄能电站项目

报告期内，经公司于 2024 年 1 月 22 日召开的第九届董事会第三十八次会议和 2 月 7 日召开的 2024 年第一次临时股东大会审议通过，同意由公司全资子公司团南漳张家坪抽水蓄能有限公司以总投资不超过 108.05 亿元投资建设南漳抽蓄项目。项目资本金比例为工程总投资的 20%，预计不超过 21.61 亿元，由公司对项目公司出资解决，项目建设所需其余资金通过银行贷款等其他融资方式解决。

具体情况详见公司于 2024 年 1 月 23 日、2024 年 2 月 8 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

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	41,192,934	0.63%	0	0	0	-253,400	-253,400	40,939,534	0.63%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	319,440	0.00%	0	0	0	0	0	319,440	0.00%
3、其他内资持股	40,873,494	0.63%	0	0	0	-253,400	-253,400	40,620,094	0.62%
其中：境内法人持股	1,341,648	0.02%	0	0	0	0	0	1,341,648	0.02%
境内自然人持股	39,531,846	0.61%	0	0	0	-253,400	-253,400	39,278,446	0.60%
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	6,479,756,454	99.37%	0	0	0	0	0	6,479,756,454	99.37%
1、人民币普通股	6,479,756,454	99.37%	0	0	0	0	0	6,479,756,454	99.37%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	6,520,949,388	100.00%	0	0	0	-253,400	-253,400	6,520,695,988	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

公司报告期内有限售条件股份减少了 253,400 股，导致股本结构变动的主要原因为：

鉴于 1 名限制性股票激励对象已与公司全资子公司涑水水电有限公司解除劳动合同，其不再具备激励对象资格，经公司第九届董事会第三十七次会议和第九届监事会第二十四次会议审议通过，公司及时对上述激励对象已获授但尚未解除限售的 253,400 股限制性股票予以回购注销。

股份变动的批准情况

适用 不适用

鉴于 1 名限制性股票激励对象已与公司全资子公司涑水水电有限公司解除劳动合同，其不再具备激励对象资格，经公司第九届董事会第三十七次会议和第九届监事会第二十四次会议决策，2024 年 6 月 6 日，经深圳证券交易所、中国证券等级结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对上述激励对象持有的 253,400 股限制性股票完成回购注销。

股份变动的过户情况

适用 不适用

鉴于 1 名激励对象已与公司全资子公司涑水水电有限公司解除劳动合同，不再具备激励对象资格，2024 年 6 月 6 日，经深圳证券交易所、中国证券等级结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对上述 1 名激励对象持有的 253,400 股限制性股票完成回购注销。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

项 目	2023 年度		2024 年 1-6 月	
	总股本变动前	总股本变动后	总股本变动前	总股本变动后
基本每股收益（稀释每股收益）（元/股）	0.27	0.27	0.22	0.22
归属于公司普通股股东的每股净资产（元/股）	4.94	4.94	5.10	5.10

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

报告期内，公司回购注销限制性股票均按监管要求履行相应的程序，并进行公告。具体情况详见公司于 2023 年 12 月 27 日、2024 年 6 月 8 日刊登在在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
杨太华	253,400	0	-253,400	0	2021年限制性股票激励计划锁定期内	已于2024年6月6日回购注销。
合计	253,400	0	-253,400	0	--	--

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	70,622	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(不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	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
湖北宏泰集团有限公司	国有法人	27.31%	1,780,522,286	-16,112,000	0	1,780,522,286	质押	350,000,000
中国长江电力股份有限公司	国有法人	26.30%	1,715,243,843	0	0	1,715,243,843		
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	15.66%	1,021,097,405	0	0	1,021,097,405		
长电宜昌能源投资有限公司	国有法人	3.26%	212,328,040	0	0	212,328,040		
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	3.25%	212,074,260	0	0	212,074,260		
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	3.11%	202,676,864	0	0	202,676,864		
三环集团有限公司	境内非国有法人	1.23%	80,390,536	0	0	80,390,536	质押 冻结	60,000,000 20,202,524
长电投资管理有限责任公司	境内非国有法人	0.77%	49,900,532	0	0	49,900,532		
中央汇金	国有法人	0.71%	46,223,800	0	0	46,223,800		

资产管理 有限责任 公司								
香港中央 结算有限 公司	境外法人	0.67%	44,000,401	14,434,431	0	44,000,401		
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	<p>（1）中国长江三峡集团有限公司为中国长江电力股份有限公司的控股股东；</p> <p>（2）长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司出资设立的全资子公司；</p> <p>（3）除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在其他关联关系，也未知是否存在《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人的情况。</p>							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	<p>2024 年 1 月 1 日，公司股东国家能源投资集团有限责任公司与其控股子公司国家能源集团长源电力股份有限公司签署《股东权利委托协议》，国家能源投资集团作为委托人，授权长源电力（受托人）行使下列股东权利：</p> <p>（1）依法依湖北能源（标的公司）章程请求、召集、主持、参加或者委派代理人参加湖北能源股东会/股东大会；</p> <p>（2）依法依标的公司章程提出股东会/股东大会提案，提名董事和监事候选人；</p> <p>（3）对所有根据相关法律、法规、规章及其他有法律约束力的规范性文件或标的公司章程需要股东会/股东大会讨论，表决的事项行使表决权；</p> <p>（4）《公司法》规定的和标的公司章程约定的其他股东权利，本协议另有约定除外。</p> <p>对于标的公司合并、分立、解散、变更公司形式、清算、破产、增资减资，以及调整或处分授权股权/股份的事项，不属于本次股东权利委托的范畴。</p> <p>本协议自双方法定代表人或其授权代表签字并加盖公章之日起生效，有效期三年。委托人/受托人有权在提前一个月书面通知受托人/委托人、标的公司及标的公司其他股东的情况下，终止本协议。</p>							
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（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
湖北宏泰集团有限公司	1,780,522,286	人民币普通股	1,780,522,286					
中国长江电力股份有限公司	1,715,243,843	人民币普通股	1,715,243,843					
中国长江三峡集团有限公司	1,021,097,405	人民币普通股	1,021,097,405					
长电宜昌能源投资有限公司	212,328,040	人民币普通股	212,328,040					
国家能源投资集团有限责任公司	212,074,260	人民币普通股	212,074,260					
陕西煤业化工集团有限责任公司	202,676,864	人民币普通股	202,676,864					
三环集团有限公司	80,390,536	人民币普通股	80,390,536					
长电投资管理有限责任公司	49,900,532	人民币普通股	49,900,532					
中央汇金资产管理有限责任公司	46,223,800	人民币普通股	46,223,800					
香港中央结算有限公司	44,000,401	人民币普通股	44,000,401					

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	<p>(1) 中国长江三峡集团有限公司为中国长江电力股份有限公司的控股股东；</p> <p>(2) 长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司出资设立的全资子公司；</p> <p>(3) 除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在其他关联关系，也未知是否存在《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人的情况。</p>
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>报告期内，股东湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,000,000,000 股。</p>

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

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

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
湖北能源集团股份有限公司2019年度第二期中期票据	19鄂能源MTN002	101900972	2019年07月19日	2019年07月23日	2024年07月23日	5,000	2.50%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2021年度第一期中期票据	21鄂能源MTN001	102101242	2021年07月01日	2021年07月05日	2024年07月05日	80,000	3.40%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2021年度第二期中期票据	21鄂能源MTN002	102101295	2021年07月13日	2021年07月15日	2024年07月15日	70,000	3.20%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2022年	22鄂能源MTN001(绿色)	102280045	2022年01月06日	2022年01月10日	2025年01月10日	90,000	2.83%	每年付息一次，到期一次还本，最后	银行间债券市场

度第一期绿色中期票据								一期利息随本金的兑付一起支付。	
湖北能源集团股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 (碳中和债)	22 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	102280545	2022 年 03 月 16 日	2022 年 03 月 17 日	2025 年 03 月 17 日	52,000	2.75%	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2022 年度第三期中期票据 (碳中和债)	22 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	102281090	2022 年 05 月 17 日	2022 年 05 月 19 日	2025 年 05 月 19 日	50,000	2.60%	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
投资者适当性安排 (如有)	无								
适用的交易机制	公开交易								
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

2019 年 7 月 19 日, 公司发行第二期中期票据 5 亿元, 期限 3+2 年, 原票面利率 3.69%; 2022 年 7 月 22 日, 根据发行文件中相关条款规定, 设有发行人调整利率选择权和投资者回售选择权, 其中: 回售总金额为 4.5 亿元、未回售总金额为 0.5 亿元。未回售部分票面利率为 2.5%, 计息期从 2022 年 7 月 23 日至 2024 年 7 月 23 日。

3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.58	0.57	1.75%
资产负债率	58.37%	57.83%	0.54%
速动比率	0.54	0.53	1.89%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	162,738.85	105,357.80	54.46%
EBITDA 全部债务比	9.80%	7.96%	1.84%
利息保障倍数	4.42	3.51	25.93%
现金利息保障倍数	7.56	2.85	165.26%
EBITDA 利息保障倍数	7.18	5.92	21.28%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

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：湖北能源集团股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,220,242,047.93	1,624,897,762.96
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		67,164,039.35
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	4,745,690,655.44	4,740,249,486.85
应收款项融资	13,341,681.88	31,966,502.81
预付款项	4,735,026,272.82	4,096,810,021.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	206,546,096.36	182,230,084.32
其中：应收利息		
应收股利	15,367,300.00	15,367,300.00
买入返售金融资产		
存货	852,310,622.04	717,228,704.29
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	458,039,160.84	478,117,398.74
流动资产合计	13,231,196,537.31	11,938,664,001.14

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	3,726,560.00	3,726,560.00
长期股权投资	5,734,099,026.96	5,521,298,870.86
其他权益工具投资	272,885,806.11	272,885,806.11
其他非流动金融资产		
投资性房地产	279,854,317.96	269,650,313.79
固定资产	59,019,710,439.87	57,874,490,717.41
在建工程	8,206,259,847.21	7,259,109,949.73
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,210,086,323.73	1,182,349,032.18
无形资产	1,749,671,207.46	1,748,378,867.62
其中：数据资源		
开发支出	1,502,090.58	770,791.43
其中：数据资源		
商誉	909,364,782.43	906,215,418.01
长期待摊费用	4,534,582.68	5,082,713.87
递延所得税资产	1,232,112,872.04	1,181,059,690.53
其他非流动资产	3,697,798,280.70	3,126,655,580.68
非流动资产合计	82,321,606,137.73	79,351,674,312.22
资产总计	95,552,802,675.04	91,290,338,313.36
流动负债：		
短期借款	3,918,320,945.65	3,297,447,952.73
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	144,822,580.56	
应付账款	2,834,969,965.30	3,349,513,905.02
预收款项		
合同负债	4,128,066,490.17	3,645,304,107.90
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	145,218,572.28	143,628,171.74
应交税费	297,806,561.99	313,955,721.21
其他应付款	3,305,662,924.41	1,337,134,864.97
其中：应付利息		

应付股利	591,802,344.12	7,716,899.20
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	7,482,401,667.17	8,471,436,028.46
其他流动负债	562,969,849.12	466,983,860.30
流动负债合计	22,820,239,556.65	21,025,404,612.33
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	29,471,907,434.92	26,076,792,900.36
应付债券		1,920,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	823,226,230.14	684,861,023.45
长期应付款	609,650,979.61	1,095,869,598.07
长期应付职工薪酬	15,361,107.19	16,750,312.75
预计负债	21,137,956.10	21,708,715.04
递延收益	377,982,929.40	398,936,791.01
递延所得税负债	1,639,160,953.51	1,555,824,383.37
其他非流动负债		
非流动负债合计	32,958,427,590.87	31,770,743,724.05
负债合计	55,778,667,147.52	52,796,148,336.38
所有者权益：		
股本	6,520,695,988.00	6,520,949,388.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,721,663,513.12	10,667,250,632.39
减：库存股	82,433,232.62	82,985,644.62
其他综合收益	357,462,469.60	279,912,494.83
专项储备	108,697,864.27	59,285,840.09
盈余公积	1,592,609,946.62	1,592,609,946.62
一般风险准备		
未分配利润	14,038,927,400.42	13,200,189,348.05
归属于母公司所有者权益合计	33,257,623,949.41	32,237,212,005.36
少数股东权益	6,516,511,578.11	6,256,977,971.62
所有者权益合计	39,774,135,527.52	38,494,189,976.98
负债和所有者权益总计	95,552,802,675.04	91,290,338,313.36

法定代表人：何红心 主管会计工作负责人：王军涛 会计机构负责人：刘劲松

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	408,165,491.90	132,358,781.88

交易性金融资产		67,164,039.35
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	447,814.87	235,044.50
应收款项融资		
预付款项	974,990.43	1,621,773.81
其他应收款	15,297,198,072.85	16,083,140,935.64
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,384,886,063.51	1,434,992,738.51
流动资产合计	17,091,672,433.56	17,719,513,313.69
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	25,475,482,461.27	24,698,327,293.69
其他权益工具投资	99,961,439.60	99,961,439.60
其他非流动金融资产		
投资性房地产	136,162,442.81	138,248,696.69
固定资产	270,245,085.62	280,785,275.69
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	130,584,938.79	133,981,948.42
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	349,138.70	459,393.08
递延所得税资产		
其他非流动资产	21,196,043.66	8,277,238.15
非流动资产合计	26,133,981,550.45	25,360,041,285.32
资产总计	43,225,653,984.01	43,079,554,599.01
流动负债：		
短期借款	1,400,750,222.23	1,901,353,000.00
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,283,336.96	2,765,564.04
预收款项		
合同负债	30,319.53	30,319.53
应付职工薪酬	9,368,083.50	9,556,616.02
应交税费	5,032,617.52	11,811,868.45
其他应付款	5,544,201,150.15	2,382,178,304.69
其中：应付利息		
应付股利	586,885,444.92	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	5,820,577,829.64	5,648,875,411.98
其他流动负债	2,861.11	2,861.11
流动负债合计	12,784,246,420.64	9,956,573,945.82
非流动负债：		
长期借款	4,131,300,000.00	4,502,900,000.00
应付债券		1,920,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	4,102,630.24	4,876,063.48
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,135,402,630.24	6,427,776,063.48
负债合计	16,919,649,050.88	16,384,350,009.30
所有者权益：		
股本	6,520,695,988.00	6,520,949,388.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	11,441,267,833.56	11,386,166,393.37
减：库存股	82,433,232.62	82,985,644.62
其他综合收益	187,646,630.42	121,097,927.67
专项储备		
盈余公积	1,551,152,320.94	1,551,152,320.94
未分配利润	6,687,675,392.83	7,198,824,204.35
所有者权益合计	26,306,004,933.13	26,695,204,589.71
负债和所有者权益总计	43,225,653,984.01	43,079,554,599.01

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	9,821,015,931.18	9,089,402,812.89
其中：营业收入	9,821,015,931.18	9,089,402,812.89
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	7,848,176,009.42	7,968,682,088.57
其中：营业成本	6,964,602,366.43	7,256,540,688.90
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	89,290,111.54	54,044,902.10
销售费用	20,044,466.59	19,417,034.59
管理费用	261,306,999.80	241,203,330.52
研发费用		
财务费用	512,932,065.06	397,476,132.46
其中：利息费用	497,754,957.61	405,778,557.91
利息收入	8,950,900.36	15,626,706.94
加：其他收益	47,638,808.22	47,244,178.42
投资收益（损失以“—”号填列）	79,719,430.68	164,825,698.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	80,995,340.21	164,266,331.51
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-8,839.18	-959,682.40
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-36,140,987.58	-37,454,256.49
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-21,116,362.47	-39,468,777.71
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	2,042,931,971.43	1,254,907,884.82
加：营业外收入	11,345,561.78	37,766,308.42
减：营业外支出	4,042,321.73	8,525,383.03
四、利润总额（亏损总额以“—”号	2,050,235,211.48	1,284,148,810.21

填列)		
减：所得税费用	401,378,382.62	208,834,089.18
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,648,856,828.86	1,075,314,721.03
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,648,856,828.86	1,075,314,721.03
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	1,425,623,497.29	901,480,315.48
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	223,233,331.57	173,834,405.55
六、其他综合收益的税后净额	94,047,596.84	244,959,421.71
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	77,549,974.77	129,787,917.14
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		4,752,392.33
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		4,752,392.33
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	77,549,974.77	125,035,524.81
1.权益法下可转损益的其他综合收益	66,548,702.75	48,237,101.69
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	11,001,272.02	76,798,423.12
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	16,497,622.07	115,171,504.57
七、综合收益总额	1,742,904,425.70	1,320,274,142.74
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,503,173,472.06	1,031,268,232.62
归属于少数股东的综合收益总额	239,730,953.64	289,005,910.12
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.22	0.14
（二）稀释每股收益	0.22	0.14

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：何红心 主管会计工作负责人：王军涛 会计机构负责人：刘劲松

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	21,207,455.68	21,497,808.80
减：营业成本	4,809,622.86	2,086,253.88
税金及附加	7,429,533.64	4,810,411.72
销售费用		
管理费用	70,938,670.45	63,654,235.42
研发费用		
财务费用	-32,530,679.25	-37,164,946.03
其中：利息费用	173,250,797.71	220,682,571.90
利息收入	205,941,941.61	257,997,248.60
加：其他收益	312,148.66	351,293.64
投资收益（损失以“—”号填列）	104,062,626.75	192,380,280.09
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	82,519,711.59	168,377,827.31
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）	-8,839.18	-959,682.40
信用减值损失（损失以“—”号填列）	3,376.73	-75,423.43
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	91,515.57	6,917.41
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	75,021,136.51	179,815,239.12
加：营业外收入	75,000.00	60,000.00
减：营业外支出	132,936.35	1,302,727.12
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	74,963,200.16	178,572,512.00
减：所得税费用	-773,433.24	5,167,560.51
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	75,736,633.40	173,404,951.49
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	75,736,633.40	173,404,951.49
（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	66,548,702.75	52,989,494.02
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		4,752,392.33
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		4,752,392.33
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	66,548,702.75	48,237,101.69
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	66,548,702.75	48,237,101.69
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	142,285,336.15	226,394,445.51
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.01	0.03
(二) 稀释每股收益	0.01	0.03

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	26,688,984,705.88	24,228,416,873.24
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	17,011,785.56	66,954,551.67
收到其他与经营活动有关的现金	75,993,227.13	121,220,729.56
经营活动现金流入小计	26,781,989,718.57	24,416,592,154.47
购买商品、接受劳务支付的现金	20,940,576,321.41	22,146,638,667.48
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	622,357,027.01	589,029,957.13
支付的各项税费	1,015,345,908.12	517,035,861.77
支付其他与经营活动有关的现金	425,700,827.77	272,394,440.59
经营活动现金流出小计	23,003,980,084.31	23,525,098,926.97
经营活动产生的现金流量净额	3,778,009,634.26	891,493,227.50
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	1,369,134,189.24	
取得投资收益收到的现金	66,764,474.58	1,712,767.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,781,313.89	156,361.32
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	29,000,000.00	7,335,492.59
收到其他与投资活动有关的现金		1,824,449.17
投资活动现金流入小计	1,469,679,977.71	11,029,070.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,536,392,051.11	3,595,634,920.09
投资支付的现金	80,000,000.00	
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	41,659,200.53	37,113,410.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,658,051,251.64	3,632,748,330.09
投资活动产生的现金流量净额	-3,188,371,273.93	-3,621,719,259.94
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,510,637.74	69,388,662.26
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,510,637.74	69,388,662.26
取得借款收到的现金	7,507,165,143.40	9,005,886,365.43
收到其他与筹资活动有关的现金	76,953,651.98	
筹资活动现金流入小计	7,591,629,433.12	9,075,275,027.69
偿还债务支付的现金	5,433,303,156.89	5,341,410,138.12
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	529,746,905.86	411,861,824.90
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	1,713,113,775.90	78,791,870.76
筹资活动现金流出小计	7,676,163,838.65	5,832,063,833.78
筹资活动产生的现金流量净额	-84,534,405.53	3,243,211,193.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	504,838.17	19,117,261.09
五、现金及现金等价物净增加额	505,608,792.97	532,102,422.56
加：期初现金及现金等价物余额	1,457,989,581.63	2,871,187,174.67
六、期末现金及现金等价物余额	1,963,598,374.60	3,403,289,597.23

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	22,244,477.95	23,076,574.13
收到的税费返还		377,364.42
收到其他与经营活动有关的现金	6,508,848,815.45	5,212,967,393.43
经营活动现金流入小计	6,531,093,293.40	5,236,421,331.98
购买商品、接受劳务支付的现金	7,959,279.23	20,262,660.11
支付给职工以及为职工支付的现金	46,286,324.74	46,465,360.86
支付的各项税费	26,879,768.62	25,224,746.37
支付其他与经营活动有关的现金	4,224,712,281.23	3,052,466,987.25
经营活动现金流出小计	4,305,837,653.82	3,144,419,754.59
经营活动产生的现金流量净额	2,225,255,639.58	2,092,001,577.39
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,969,134,189.24	60,000,000.00

取得投资收益收到的现金	91,059,103.75	26,692,976.79
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	2,060,193,292.99	86,692,976.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	682,537.00	46,771.86
投资支付的现金	1,189,000,000.00	531,300,000.00
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	1,189,682,537.00	531,346,771.86
投资活动产生的现金流量净额	870,510,755.99	-444,653,795.07
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	400,000,000.00	1,600,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	400,000,000.00	1,600,000,000.00
偿还债务支付的现金	3,016,300,000.00	3,199,328,493.15
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	159,907,030.05	214,600,809.45
支付其他与筹资活动有关的现金	43,740,696.60	49,453,103.83
筹资活动现金流出小计	3,219,947,726.65	3,463,382,406.43
筹资活动产生的现金流量净额	-2,819,947,726.65	-1,863,382,406.43
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	275,818,668.92	-216,034,624.11
加：期初现金及现金等价物余额	132,346,822.98	1,295,331,622.02
六、期末现金及现金等价物余额	408,165,491.90	1,079,296,997.91

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	6,520,949,388.00				10,667,250,632.39	82,985,644.62	279,912,494.83	59,285,840.09	1,592,609,946.62		13,200,189,348.05		32,237,212,005.36	6,256,977,971.62	38,494,189,976.98	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	6,520,949,388.00				10,667,250,632.39	82,985,644.62	279,912,494.83	59,285,840.09	1,592,609,946.62		13,200,189,348.05		32,237,212,005.36	6,256,977,971.62	38,494,189,976.98	
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	-253,400.00				54,412,880.73	-552,412.00	77,549,974.77	49,412,024.18			838,738,052.37		1,020,411,944.05	259,533,606.49	1,279,945,550.54	
(一) 综合收益总额							77,549,974.77				1,425,623,497.29		1,503,173,472.06	239,730,953.64	1,742,904,425.70	
(二) 所有者投入和减少资本	-253,400.00				54,412,880.73	-552,412.00							54,711,892.73	8,175,065.46	62,886,958.19	
1. 所有者投入的普通股	-253,400.00				-299,012.00								-552,412.00	7,510,637.74	6,958,225.74	
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					4,297,402.04								4,297,402.04	664,427.72	4,961,829.76	
4. 其他					50,414,490.69	-552,412.00							50,966,902.69		50,966,902.69	
(三) 利润分配											-586,885,444.92		-586,885,444.92		-586,885,444.92	
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)											-586,885,444.92		-586,885,444.92		-586,885,444.92	

其他														
二、本年期初余额	6,568,972,986.00			10,757,570,560.94	249,224,442.14	171,164,325.59	4,768,474.80	1,506,348,614.86		11,929,170,556.29	30,688,771,076.34	6,034,437,486.73	36,723,208,563.07	
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-1,442,200.00			249,812,916.15	-3,446,858.00	129,787,917.14	51,228,840.88			507,341,936.32	940,176,268.49	372,914,663.40	1,313,090,931.89	
(一) 综合收益总额						129,787,917.14				901,480,315.48	1,031,268,232.62	289,005,910.12	1,320,274,142.74	
(二) 所有者投入和减少资本	-1,442,200.00			249,812,916.15	-3,446,858.00						251,817,574.15	70,938,886.99	322,756,461.14	
1. 所有者投入的普通股	-1,442,200.00										-1,442,200.00	69,388,662.26	67,946,462.26	
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				12,171,597.59							12,171,597.59	1,570,055.28	13,741,652.87	
4. 其他				237,641,318.56	-3,446,858.00						241,088,176.56	-19,830.55	241,068,346.01	
(三) 利润分配										-394,138,379.16	-394,138,379.16		-394,138,379.16	
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										-394,138,379.16	-394,138,379.16		-394,138,379.16	
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														

6. 其他														
（五）专项储备							51,228,840.88					51,228,840.88	12,969,866.29	64,198,707.17
1. 本期提取							55,584,718.37					55,584,718.37	14,979,617.65	70,564,336.02
2. 本期使用							4,355,877.49					4,355,877.49	2,009,751.36	6,365,628.85
（六）其他														
四、本期期末余额	6,567,530,786.00				11,007,383,477.09	245,777,584.14	300,952,242.73	55,997,315.68	1,506,348,614.86		12,436,512,492.61	31,628,947,344.83	6,407,352,150.13	38,036,299,494.96

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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	6,520,949,388.00				11,386,166,393.37	82,985,644.62	121,097,927.67		1,551,152,320.94	7,198,824,204.35		26,695,204,589.71
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,520,949,388.00				11,386,166,393.37	82,985,644.62	121,097,927.67		1,551,152,320.94	7,198,824,204.35		26,695,204,589.71
三、本期增减变动金额 （减少以“—”号填列）	-253,400.00				55,101,440.19	-552,412.00	66,548,702.75			-511,148,811.52		-389,199,656.58
（一）综合收益总额							66,548,702.75			75,736,633.40		142,285,336.15
（二）所有者投入和减少资本	-253,400.00				55,101,440.19	-552,412.00						55,400,452.19
1. 所有者投入的普通股	-253,400.00				-299,012.00							-552,412.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					4,961,829.75							4,961,829.75
4. 其他					50,438,622.44	-552,412.00						50,991,034.44

其他											
二、本年期初余额	6,568,972,986.00			11,497,472,790.44	249,224,442.14	57,672,297.65		1,464,890,989.18	6,813,729,181.82		26,153,513,802.95
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-1,442,200.00			251,363,140.88	-3,446,858.00	52,989,494.02			-220,733,427.67		85,623,865.23
(一) 综合收益总额						52,989,494.02			173,404,951.49		226,394,445.51
(二) 所有者投入和减少 资本	-1,442,200.00			251,363,140.88	-3,446,858.00						253,367,798.88
1. 所有者投入的普通股	-1,442,200.00										-1,442,200.00
2. 其他权益工具持有者投 入资本											
3. 股份支付计入所有者权 益的金额				13,741,652.87							13,741,652.87
4. 其他				237,621,488.01	-3,446,858.00						241,068,346.01
(三) 利润分配									-394,138,379.16		-394,138,379.16
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的 分配									-394,138,379.16		-394,138,379.16
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结 转											
1. 资本公积转增资本(或 股本)											
2. 盈余公积转增资本(或 股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结 转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存 收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											

1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	6,567,530,786.00				11,748,835,931.32	245,777,584.14	110,661,791.67		1,464,890,989.18	6,592,995,754.15		26,239,137,668.18

三、公司基本情况

湖北能源集团股份有限公司（原名为湖北三环股份有限公司，以下简称“本公司”或“公司”，包含子公司时统称“本集团”），系经湖北省工商行政管理局注册登记，统一社会信用代码：91420000271750655H。

注册地址：武汉市武昌区徐东大街 96 号

法定代表人：何红心

注册资本：人民币陆拾伍亿零柒佰肆拾肆万玖仟肆佰捌拾陆元整（6,507,449,486.00）

公司类型：股份有限公司（上市）

公司所处行业为电力能源行业。公司产品主要包括电力、天然气、煤炭贸易、热力和其他。公司业务主要包括水电业务、火电业务、风电业务、光伏业务、天然气业务、煤炭贸易类业务和热力供应业务。

经营范围：能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务（法律、行政法规或国务院决定需许可经营的除外）。

本财务报告业经公司董事会于 2024 年 8 月 27 日决议批准。

本公司本期的合并财务报表范围及其变化情况详见本章节“九、合并范围的变更”及本章节“十、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

3、营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

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

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
本期坏账准备转回或收回金额重要的应收账款	单项收回或转回金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
账龄超过一年且金额重要的预付款项	单项金额占预付款项余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元
本期坏账准备转回或收回金额重要的其他应收款	单项收回或转回金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的应收账款核销	单项核销金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的其他应收款核销	单项核销金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占合并净资产的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益占合并净利润的 5%以上
重要的在建工程	单项在建工程余额占在建工程余额的 5%以上，或金额超过 1 亿元
账龄超过一年的重要应付账款	单项账龄超过 1 年的应付账款占应付账款余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
账龄超过一年的重要合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债占合同负债余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
账龄超过一年的重要其他应付款	单项账龄超过 1 年的其他应付款占其他应付款余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
重要的非全资子公司	子公司资产总额占合并资产总额 5%以上
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况以及其他达到公开信息披露要求的日后非调整事项

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

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

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

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(3) 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

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

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

(4) 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

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

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

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

(2) 合并范围

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

(3) 合并程序

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

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

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

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

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

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

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

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

②分步处置子公司

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

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

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

③购买子公司少数股权

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

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的分类

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

（2）共同经营会计处理方法

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

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

9、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。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

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

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

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

（2）外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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）金融资产分类和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

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

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

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

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

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公

司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、部分以摊余成本计量的应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等。

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：

A.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。

B.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：

A. 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

B. 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) 金融负债分类和计量

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：

A.能够消除或显著减少会计错配。

B.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：

A.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

B.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。

C.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：

A.收取该金融资产现金流量的合同权利终止。

B.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：

A. 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。

B. 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：

A. 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

B. 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：

A. 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

B. 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

本公司以预期信用损失为基础，对分类为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以及财务担保合同，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。

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

对于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：

A. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；

B. 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；

C. 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；

D. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

E. 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：

A. 发行方或债务人发生重大财务困难；

B. 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

C. 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；

D. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

E. 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；

F. 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：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。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：

A.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。

B.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。

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

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

4) 减记金融资产

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

(7) 金融资产及金融负债的抵销

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

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

12、应收票据

本公司的应收票据是指依据《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成的且不含重大融资成分的金融资产，本公司基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为票据组合，并确定预期信用损失。在到期日内票据违约风险极低，不计提预期信用风险损失，逾期的票据按照应收账款中账龄组合方法计算预期信用损失，详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 13. 应收账款。

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
----	---------	-------------

应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		

13、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11 (6) 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据交易对象类别、款项账龄等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
应收账款---信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款---发电业务（包含新能源补贴电费、发电业务款项）组合	发电业务	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

14、应收款项融资

本公司应收款项融资是反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。当本公司管理该类应收票据和应收账款的业务模式为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时，本公司将其列入应收款项融资进行列报。

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11 (6) 金融工具减值。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11 (6) 金融工具减值。

本公司对信用风险显著不同的其他应收款，以单项进行评价信用风险，如本公司内的关联方往来款项等；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。单项评价信用风险结果的类别有：

单项评估信用风险分类	预期信用损失会计估计政策
自初始确认后未显著增加信用风险的金融资产	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备，如本公司内关联方往来款等。
自初始确认后信用风险已显著增加的金融资产和已发生信用减值的金融资产	根据个别认定法按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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，依据交易对象类别、款项账龄等信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	所有其他第三方	按照不同性质组合及账龄段的预期损失率计提损失准备
关联方组合	应收纳入三峡集团合并范围内的关联方	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备

16、合同资产

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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11 (6) 金融工具减值。

17、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。主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

(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。存货发出时按采用月末加权平均法、个别计价法计价。

(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

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法摊销；
- 2) 包装物采用一次转销法摊销；

18、持有待售资产

(1) 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- 1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- 2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

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

(2) 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

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

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

19、债权投资

详见“第十节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

20、其他债权投资

详见“第十节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

21、长期应收款

详见“第十节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

22、长期股权投资

（1）初始投资成本的确定

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

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

（2）后续计量及损益确认

1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

2) 权益法

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

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

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

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

（3）长期股权投资核算方法的转换

1）公允价值计量转权益法核算

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

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

2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控

制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

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

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

2) 在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；3) 与被投资单位之间发生重要交易；4) 向被投资单位派出管理人员；5) 向被投资单位提供关键技术资料。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的建筑物、租赁期届满暂时空置但继续用于出租的建筑物。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

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

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对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（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋及建筑物	15-50 年	0-5	1.90-6.67

24、固定资产

（1）确认条件

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

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

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
水力发电企业发电类固定资产	工作量法			
天然气企业输气类固定资产	工作量法			
其他固定资产	年限平均法			

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

本公司除水力发电企业发电类固定资产按工作量法（发电量）和天然气企业输气类固定资产按工作量法（输气量）计提折旧外，其他固定资产按其估计可使用年限按年限平均法计提折旧。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。本公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	15-50	0-5	1.90-6.67
机器设备	年限平均法	7-35	0-5	2.71-14.28
运输设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00
其他设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00

本公司将水力发电企业固定资产分为与发电直接相关的资产（发电类资产）和与发电无直接关系的资产（非发电类资产），发电类资产采用工作量法计提折旧。发电类资产主要有水电站建筑物（包括大坝、厂房等）、发电设备、变电及配电设备、水工机械设备、电站检修维护设备等。水电类发电资产经济利益实现方式为工作量（即发电量），该类资产以预计可使用年限乘以年度设计生产能力（年设计发电量）作为计算每度电折旧额的基础，当月实际发电量乘以每度电折旧额为当月应计提折旧总额。

本公司将天然气企业固定资产分为与输送天然气直接相关的资产（输气类资产）和与输送天然气无直接关系的资产（非输气类资产），输气类资产采用工作量法计提折旧。输气类资产主要有输气站、清管站、储气库、阀室、输气管道等设备。该类资产以预计可使用年限乘以年设计供气量作为计算单位供气量折旧额的基础，当月实际供气量乘以单位供气量折旧额为当期折旧额。

25、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。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计/30. 长期资产减值。

26、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

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

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

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

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

（3）暂停资本化期间

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

（4）借款费用资本化金额的计算方法

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

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

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

27、生物资产

不适用。

28、油气资产

不适用。

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、铁路专用线、非专利技术等。

1) 使用寿命有限的无形资产

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；本公司购入的软件按预计使用年限 5 年摊销。本集团铁路专用线、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

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。

2) 使用寿命不确定的无形资产

本公司无使用寿命不确定的无形资产。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研究阶段是指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。

开发阶段是指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。

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。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

30、长期资产减值

本公司在每一个资产负债表日判断长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

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

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

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

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

31、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。

本公司的长期待摊费用包括厂区道路改造及园林工程、电力改造工程、简易仓库及配套设施、维修费、车间改造及其他费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32、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。

33、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分类为设定提存计划和设定受益计划。

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、失业保险和年金等；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和年金计划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。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

34、预计负债

（1）预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

（2）预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

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

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

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

35、股份支付

（1）股份支付的种类

本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

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

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

（3）确定可行权权益工具最佳估计的依据

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

（4）会计处理方法

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

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

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的营业收入主要包括发电收入、天然气销售收入、煤炭销售、供热收入、让渡资产使用权收入等。

（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。

对于在某一时点履行的履约义务, 本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时, 本公司考虑下列迹象: 1) 本公司就该商品或服务享有现时收款权利。2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户。3) 本公司已将该商品的实物转移给客户。4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户。5) 客户已接受该商品或服务。

(2) 收入确认的具体方法

1) 电力销售业务

对于电力销售收入, 于电力供应至各电厂所在地的省电网集团时根据上网电量及电价(不含税)确认销售收入的实现。

2) 煤炭销售业务

对于煤炭销售收入, 于客户验收收货后按交付数量和合同单价确认收入。

3) 天然气销售业务

对于天然气销售收入, 于现场交付客户或管道输送客户抄表后按现场交付(或抄表)数量和合同单价确认收入。

4) 热力销售业务

对于供热收入, 于对客户供热量抄表后按供热量和合同单价确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

不适用。

38、合同成本

(1) 合同履约成本

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

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

2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源;

3) 该成本预期能够收回。

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

(2) 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的, 作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本, 如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的, 在发生时计入当期损益。

(3) 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

（4）合同成本减值

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

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

39、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。

对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助，相关判断依据说明详见七、合并财务报表项目注释 / 注释 51.递延收益或 / 注释 74.营业外收入项目注释。

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

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或：以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

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。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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

（1）确认递延所得税资产的依据

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

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

（2）确认递延所得税负债的依据

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

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

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

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

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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

1) 短期租赁和低价值资产租赁

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

2) 使用权资产的会计政策

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。

3) 租赁负债的会计政策

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。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

1) 租赁的分类

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

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

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，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。

42、其他重要的会计政策和会计估计

不适用。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 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

44、其他

无。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	免税、3%、5%、6%、9%、13%、18%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	免税、7.5%、12.5%、15%、16.5%、20%、25%、29.5%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
天门市天鑫新能源有限公司	免税
湖北能源集团监利新能源有限公司	免税
阳新鑫光新能源有限公司	免税
石首市首义新能源有限公司	免税
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	免税
浠水县洗马综电新能源有限公司	免税
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	免税

天门天盛风力发电有限公司	免税
潜江高锐达新能源有限公司	免税
石首源阳新能源有限公司	免税
天门天辰能源发展有限公司	免税
洪湖卓阳新能源有限公司	免税
武穴市丰汇新能源有限公司	免税
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	免税
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	免税
神木市隆武新能源发展有限公司	免税
靖边县隆武新能源有限公司	免税
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	免税
定边隆武新能源发展有限公司	免税
湖北能源综合能源投资有限公司	免税
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	免税
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	免税
宜城综电汉江新能源有限公司	免税
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	免税
恩施板桥风电有限公司	7.5%
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	7.5%
湖北能源集团涇水水电有限公司	7.5%、15%
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	12.5%
湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司	12.5%
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	12.5%
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	12.5%
石首市晶鸿光伏发电有限公司	12.5%
潜江安锐光伏发电有限公司	12.5%
中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	12.5%
浠水绿清源太阳能科技有限公司	12.5%
湖北荆州煤炭港务有限公司	12.5%
武汉东三新能源科技有限公司	12.5%
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团老河口三洞山光伏发电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	12.5%、25%
仙桃楚能新能源有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	15%
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	15%
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	20%
潜江汉晟农业发展有限公司	20%
天门市火石农业科技有限公司	20%
天门市经纬农业科技有限公司	20%
武穴市拓能电力有限公司	20%
瓦亚加能源有限公司	16.5%
湖北能源国际投资（香港）有限公司	16.5%、29.5%
查格亚控股有限公司	16.5%、29.5%
秘鲁瓦亚加发电有限公司	29.5%
其他公司	25%

2、税收优惠

根据《财政部 税务总局 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 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）第一条，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业

减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012 年第 12 号），以及《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）第一条及第二条的规定，企业既符合西部大开发 15% 优惠税率条件，又符合《企业所得税法》及其实施条例和国务院规定的各项税收优惠条件的，可以同时享受。在涉及定期减免税的减半期内，可以按照企业适用税率计算的应纳税额减半征税。

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）规定，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风电生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本公司子公司湖北能源集团齐岳山风电有限公司、湖北省九宫山风力发电有限公司、湖北能源集团麻城风电有限公司等单位 2024 年享受增值税即征即退 50% 的政策。

天门市天鑫新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团监利新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

阳新鑫光新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

石首市首义新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年处于纳税减半征收期，本年免税。

浠水县浣马综电新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

黄梅县佐阳新能源发电有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

天门天盛风力发电有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

潜江高锐达新能源有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

石首源阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

天门天辰能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

洪湖卓阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

武穴市丰汇新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

榆林隆武智慧新能源发展有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

榆林隆武旭东新能源发展有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

神木市隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

靖边县隆武新能源有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

榆林市横山区隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

定边隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源综合能源投资有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团汉江能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团汉宜新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

宜城综电汉江新能源有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团双河市新能源发展有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团荆门象河风电有限公司荆门风电二期风电场项目投资经营所得 2019-2021 年免征企业所得税，2022-2024 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司老河口二期项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

恩施板桥风电有限公司恩施板桥风电场投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司江头店光伏电站项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司广水王子山光伏电站三四期项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北能源集团随州长岗新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团枣阳新能源有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

仙桃楚能新能源有限公司仙桃光伏发电场三期投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

通榆县晶鸿太阳能发电有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

石首市晶鸿光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

潜江安锐光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

浠水绿清源太阳能科技有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北荆州煤炭港务有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

武汉东三新能源科技有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团涇水水电有限公司江坪河电站发电投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率；芭蕉河电站享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北能源集团齐岳山风电有限公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北宣恩洞坪水电有限责任公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。湖北省九宫山风力发电有限责任公司、潜江汉晟农业发展有限公司、天门市火石农业科技有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、武穴市拓能电力有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花稅（不含证券交易印花稅）、耕地占用稅和教育费附加、地方教育附加。潜江汉晟农业发展有限公司、天门市火石农业科技有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、武穴市拓能电力有限公司、武汉东三新能源科技有限公司、湖北能源集团江陵发电有限公司、神木市隆武新能源发展有限公司、靖边县隆武新能源有限公司等单位享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于继续实施物流企业大宗商品仓储设施用地城镇土地使用稅优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 5 号）第一条规定，自 2023 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日止，对物流企业自有（包括自用和出租）或承租的大宗商品仓储设施用地，减按所属土地等级适用稅额标准的 50%计征城镇土地使用稅。湖北荆州煤炭港务有限公司享受此政策。

根据《财政部、国家税务总局关于全面推开營業稅改征增值稅试点的通知》（财税〔2016〕36 号）附件 3《營業稅改征增值稅试点过渡政策的规定》第二条第（一）项规定，一般纳税人提供管道运输服务，对其增值稅实际稅負超过 3%的部分实行增值稅即征即退政策。湖北省天然气发展有限公司享受此政策。

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 号附件 3 第一条第（十九）款第 7 项，湖北能源集团股份有限公司享受统借统还业务取得的利息收入免征增值税优惠。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章税收优惠第二十六条规定，符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益为免税收入，湖北能源集团股份有限公司享受此政策。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	845,121,799.17	577,644,044.24
其他货币资金	256,644,807.87	166,908,658.04
存放财务公司款项	1,118,475,440.89	880,345,060.68
合计	2,220,242,047.93	1,624,897,762.96
其中：存放在境外的款项总额	346,290,162.65	105,732,038.21

其他说明

截止 2024 年 6 月 30 日，货币资金中使用权受限部分金额共计 256,643,673.33 元。其中：林业复垦保证金 256,217,906.76 元，资金监管账户余额 425,766.57 元。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		67,164,039.35
其中：		
债务工具投资		67,164,039.35
其中：		
合计	0.00	67,164,039.35

其他说明

无。

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

无。

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

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

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,741,106,641.19	3,166,465,411.51
其中：1-6 月	2,256,939,000.94	2,684,423,938.14
7-12 月（含 1 年）	484,167,640.25	482,041,473.37
1 至 2 年	742,913,683.33	584,312,402.93
2 至 3 年	525,611,198.36	528,206,389.29
3 年以上	1,130,944,854.22	820,421,080.21
3 至 4 年	385,016,513.81	315,011,760.30
4 至 5 年	268,675,116.36	172,251,177.52
5 年以上	477,253,224.05	333,158,142.39
合计	5,140,576,377.10	5,099,405,283.94

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	223,537,854.65	4.35%	223,537,854.65	100.00%	0.00	223,833,543.59	4.39%	223,833,543.59	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,917,038,522.45	95.65%	171,347,867.01	3.48%	4,745,690,655.44	4,875,571,740.35	95.61%	135,322,253.50	2.78%	4,740,249,486.85
其中：										
账龄组合	176,854,576.59	3.44%	5,708,703.77	3.23%	171,145,872.82	135,756,880.10	2.66%	5,829,174.07	4.29%	129,927,706.03

发电业务款项组合	1,908,402,172.58	37.13%			1,908,402,172.58	2,278,008,760.19	44.67%			2,278,008,760.19
新能源补贴款组合	2,831,781,773.28	55.09%	165,639,163.24	5.85%	2,666,142,610.04	2,461,806,100.06	48.28%	129,493,079.43	5.26%	2,332,313,020.63
合计	5,140,576,377.10	100.00%	394,885,721.66	7.68%	4,745,690,655.44	5,099,405,283.94	100.00%	359,155,797.09	7.04%	4,740,249,486.85

按单项计提坏账准备类别名称:

单位:元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 2	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 3	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 4	18,597,941.00	18,597,941.00	18,595,349.60	18,595,349.60	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 5	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 6	462,990.21	462,990.21	462,990.21	462,990.21	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 7	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 8	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 9	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 10	24,119,020.27	24,119,020.27	23,837,072.75	23,837,072.75	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 11	6,000,000.00	6,000,000.00	5,994,720.00	5,994,720.00	100.00%	预计无法收回
客户 12	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00%	账龄长,可回收风险高
客户 13	123,351.59	123,351.59	120,166.97	120,166.97	100.00%	预计无法收回

客户 14	103,880.76	103,880.76	101,195.36	101,195.36	100.00%	预计无法收回
合计	223,833,543.59	223,833,543.59	223,537,854.65	223,537,854.65		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	176,854,576.59	5,708,703.77	3.23%
发电业务款项组合	1,908,402,172.58		
新能源补贴款组合	2,831,781,773.28	165,639,163.24	5.85%
合计	4,917,038,522.45	171,347,867.01	

确定该组合依据的说明:

详见“第十节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计 应收账款”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备的应收账款	223,833,543.59		289,818.92		-5,870.02	223,537,854.65
按组合计提坏账准备的应收账款	135,322,253.50	36,369,126.72		343,513.21		171,347,867.01
合计	359,155,797.09	36,369,126.72	289,818.92	343,513.21	-5,870.02	394,885,721.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	343,513.21

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联

					交易产生
--	--	--	--	--	------

应收账款核销说明：

无。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	3,379,651,917.34		3,379,651,917.34	65.74%	124,601,096.02
第二名	371,578,377.35		371,578,377.35	7.23%	21,625,818.93
第三名	223,274,749.36		223,274,749.36	4.34%	103,880.76
第四名	168,471,482.18		168,471,482.18	3.28%	
第五名	145,204,440.26		145,204,440.26	2.82%	4,321,175.07
合计	4,288,180,966.49		4,288,180,966.49	83.41%	150,651,970.78

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

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

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	13,341,681.88	31,966,502.81
合计	13,341,681.88	31,966,502.81

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	10,068,232.13	
合计	10,068,232.13	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

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

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	31,966,502.81		-18,624,820.93		13,341,681.88	
应收账款						
合计	31,966,502.81		-18,624,820.93		13,341,681.88	

(8) 其他说明

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票已终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	15,367,300.00	15,367,300.00
其他应收款	191,178,796.36	166,862,784.32
合计	206,546,096.36	182,230,084.32

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	15,367,300.00	15,367,300.00
合计	15,367,300.00	15,367,300.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	18,688,663.39	13,641,097.99
备用金	1,271,121.08	174,357.93
往来款	377,871,935.71	387,699,971.63
其他款项	59,741,588.62	31,807,592.96
合计	457,573,308.80	433,323,020.51

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	80,402,026.15	117,308,555.47
其中：1—6 月	77,269,589.33	9,753,615.42
7—12 月（含 1 年）	3,132,436.82	107,554,940.05
1 至 2 年	88,420,956.22	122,783,451.56
2 至 3 年	100,407,132.33	5,861,346.03
3 年以上	188,343,194.10	187,369,667.45
3 至 4 年	2,571,079.51	4,551,588.44
4 至 5 年	4,482,688.88	1,354,341.64
5 年以上	181,289,425.71	181,463,737.37
合计	457,573,308.80	433,323,020.51

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	292,733,869.03	63.97%	214,164,515.75	73.16%	78,569,353.28	320,818,824.58	74.04%	214,293,415.75	66.80%	106,525,408.83
其中：										
按组合计提坏账准备	164,839,439.77	36.03%	52,229,996.69	31.69%	112,609,443.08	112,504,195.93	25.96%	52,166,820.44	46.37%	60,337,375.49
其中：										
按组合	164,839,439.77	36.03%	52,229,996.69	31.69%	112,609,443.08	112,504,195.93	25.96%	52,166,820.44	46.37%	60,337,375.49

计提预期信用损失的其他应收款										
合计	457,573,308.80	100.00%	266,394,512.44	58.22%	191,178,796.36	433,323,020.51	100.00%	266,460,236.19	61.49%	166,862,784.32

按单项计提坏账准备类别名称:

单位:元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	102,500,817.66	51,250,408.83	103,544,762.11	51,250,408.83	49.50%	相关债权存在较大收回风险
客户 2	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 3	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 4	73,700,000.00	18,425,000.00	44,700,000.00	18,425,000.00	41.22%	相关债权存在较大收回风险
客户 5	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 6	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 7	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00%	预计款项无法收回
客户 8	623,386.64	623,386.64	623,386.64	623,386.64	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 9	314,529.37	314,529.37	314,529.37	314,529.37	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 10	310,785.12	310,785.12	310,785.12	310,785.12	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
客户 11	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00	100.00%	预计款项无法收回
客户 12	128,900.00	128,900.00			0.00%	预计款项无法收回
合计	320,818,824.58	214,293,415.75	292,733,869.03	214,164,515.75		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位:元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提预期信用损失的其他应收款	164,839,439.77	52,229,996.69	31.69%

合计	164,839,439.77	52,229,996.69	
----	----------------	---------------	--

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额		9,728,367.46	256,731,868.73	266,460,236.19
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		-1,139,815.01	1,201,494.79	61,679.78
本期核销			128,900.00	128,900.00
其他变动		564.61	931.86	1,496.47
2024 年 6 月 30 日余额		8,589,117.06	257,805,395.38	266,394,512.44

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备的其他应收款	214,293,415.75			128,900.00		214,164,515.75
按组合计提坏账准备的其他应收款	52,166,820.44	61,679.78			1,496.47	52,229,996.69
合计	266,460,236.19	61,679.78		128,900.00	1,496.47	266,394,512.44

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

实际核销的其他应收款	128,900.00
------------	------------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	往来款	103,544,762.11	1年以内 1,044,762.11、 1-2年 7,500,000.00、 2-3年 95,000,000.00	22.63%	51,250,408.83
第二名	往来款	54,092,439.67	5年以上 54,092,439.67	11.82%	54,092,439.67
第三名	往来款	52,053,233.45	5年以上 52,053,233.45	11.38%	52,053,233.45
第四名	往来款	44,700,000.00	1-2年 44,700,000.00	9.77%	18,425,000.00
第五名	往来款	27,640,000.20	1年以内 27,640,000.20	6.04%	
合计		282,030,435.43		61.64%	175,821,081.95

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

无。

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	4,732,921,419.88	99.96%	4,094,982,585.22	99.96%
1至2年	942,623.95	0.02%	1,534,011.73	0.04%
2至3年	948,728.92	0.02%	113,348.17	0.00%
3年以上	213,500.07	0.00%	180,076.70	0.00%
合计	4,735,026,272.82		4,096,810,021.82	

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
第一名	3,103,849,380.00	65.55	2024 年	合同未履行完毕
第二名	923,668,028.56	19.51	2024 年	合同未履行完毕
第三名	191,994,840.91	4.05	2024 年	合同未履行完毕
第四名	161,095,696.23	3.40	2024 年	合同未履行完毕
第五名	129,780,162.38	2.74	2024 年	合同未履行完毕
合计	4,510,388,108.08	95.25		

其他说明：

无。

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	804,536,818.31		804,536,818.31	663,350,503.27		663,350,503.27
库存商品	14,581,336.06		14,581,336.06	5,169,033.33		5,169,033.33
周转材料	16,721,392.74		16,721,392.74	10,565,091.52		10,565,091.52
在途物资	10,105,779.63		10,105,779.63	33,700,093.17		33,700,093.17
其他存货	6,365,295.30		6,365,295.30	4,443,983.00		4,443,983.00
合计	852,310,622.04		852,310,622.04	717,228,704.29		717,228,704.29

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

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

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	

按组合计提存货跌价准备

单位：元

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

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明

无。

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	372,462,621.74	415,377,960.54
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	80,668,392.83	50,692,784.79
预缴税金及附加	45,797.18	121,691.34
碳排放权资产	601,321.03	601,321.03
待摊费用	4,261,028.06	11,323,641.04
合计	458,039,160.84	478,117,398.74

其他说明：

无。

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的债权投资

重要的债权投资

单位：元

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

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

无。

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

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

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

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

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

无。

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
国电长源第一发电有限责任公司	28,333,511.66			10,434,911.66			28,333,511.66	不以出售为目的
湖北电力交易中心有限公司	10,337,637.47			1,002,218.83			10,337,637.47	不以出售为目的
三峡保险经纪有限责任公司	13,638,310.00			2,321,410.00			13,638,310.00	不以出售为目的
重庆石油天然气交易中心有限公司	47,651,980.47			2,651,980.47			47,651,980.47	不以出售为目的
晋城蓝焰煤业股份有限公司	172,924,366.51			152,924,366.51			172,924,366.51	不以出售为目的
合计	272,885,806.11			169,334,887.47			272,885,806.11	

本期存在终止确认

单位：元

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

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国电长源第一发电有限责任公司		10,434,911.66			不以出售为目的	
湖北电力交易中心有限公司		1,002,218.83			不以出售为目的	
三峡保险经纪有限责任公司		2,321,410.00			不以出售为目的	
重庆石油天然气交易中心有限公司		2,651,980.47			不以出售为目的	
晋城蓝焰煤业股份有限公司		152,924,366.51			不以出售为目的	
合计		169,334,887.47				

其他说明：

无。

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
质保金	1,726,560.00		1,726,560.00	1,726,560.00		1,726,560.00	
土地复垦保证金	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00	
合计	3,726,560.00		3,726,560.00	3,726,560.00		3,726,560.00	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：						

单位：元

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

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

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

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
三峡财务有限责任公司	1,424,663,304.92				41,776,694.92	4,960,226.34	881,528.74				1,472,281,754.92	
长江证券股份有限公司	3,112,457,519.69				68,242,019.68	61,587,035.91		-63,553,187.28			3,178,733,388.00	
咸宁核电有限公司	360,000,000.00										360,000,000.00	
长江财产保险股份有限公司	63,993,708.85				-4,053,040.16	1,440.50	49,557,093.70				109,499,202.89	
国家能源集团长源电力股份有限公司	149,517,945.20				7,505,569.01			-1,605,190.27			155,418,323.94	
湖北核电有限公司	127,507,054.93				-604.24						127,506,450.69	
武汉高新热电有限责任公司	24,280,694.55	24,280,694.55									24,280,694.55	24,280,694.55
湖北新能源创	55,973,721.34				-26,881,375.15						29,092,346.19	

业投资基金有限公司												
湖北新能源投资管理有限公司	7,610,603.63				-3,239,348.21						4,371,255.42	
湖北芭蕉河(集团)鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	8,212,074.37				517,309.51						8,729,383.88	
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司	4,772,454.91	4,772,454.91									4,772,454.91	4,772,454.91
潞城市郑铁潞宝快速集运有限公司	4,563,290.19				-928,765.46						3,634,524.73	
辽宁旭泽峡能新能源有限公司	490,000.00										490,000.00	
苏州楚昱新能源科技有限公司	1,207,449.43				54,689.99						1,262,139.42	
湖北河海新能源科技有限公司	886,914.60				-67,394.02						819,520.58	
武汉中电节能有限公司	19,397,354.94				-1,100,211.40		-24,131.75				18,273,011.79	
湖北楚象供应链集团有限公司	104,817,928.77				-830,204.26						103,987,724.51	
中煤鄂州能源开发有限公司	80,000,000.00		80,000,000.00								160,000,000.00	
小计	5,550,352,020.32	29,053,149.46	80,000,000.00		80,995,340.21	66,548,702.75	50,414,490.69	-65,158,377.55			5,763,152,176.42	29,053,149.46

合计	5,550,352,020.32	29,053,149.46	80,000,000.00	80,995,340.21	66,548,702.75	50,414,490.69	-65,158,377.55		5,763,152,176.42	29,053,149.46
----	------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	--	------------------	---------------

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明

无。

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	397,576,801.13			397,576,801.13
2. 本期增加金额	24,301,050.37			24,301,050.37
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	24,301,050.37			24,301,050.37
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	20,128,368.02			20,128,368.02
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	20,128,368.02			20,128,368.02
4. 期末余额	401,749,483.48			401,749,483.48
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	127,926,487.34			127,926,487.34

2. 本期增加金额	8,947,553.24			8,947,553.24
(1) 计提或摊销	5,473,945.00			5,473,945.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	3,473,608.24			3,473,608.24
3. 本期减少金额	14,978,875.06			14,978,875.06
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	14,978,875.06			14,978,875.06
4. 期末余额	121,895,165.52			121,895,165.52
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	279,854,317.96			279,854,317.96
2. 期初账面价值	269,650,313.79			269,650,313.79

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明：

无。

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

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

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明

无。

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	59,012,155,476.17	57,867,322,351.65
固定资产清理	7,554,963.70	7,168,365.76
合计	59,019,710,439.87	57,874,490,717.41

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	39,676,532,533.84	43,897,388,828.34	1,210,285,561.98	1,192,049,572.62	85,976,256,496.78
2. 本期增加金额	857,273,006.76	1,825,646,498.76	1,080,842.09	21,863,195.95	2,705,863,543.56
(1) 购置	277,682.43	8,194,512.16	674,137.84	4,812,866.29	13,959,198.72
(2) 在建工程转入	790,386,060.64	1,808,577,731.31	-840,664.34	16,863,138.83	2,614,986,266.44
(3) 企业合并增加					
(4) 外币财务报表折算差额	46,480,895.67	8,874,255.29	1,247,368.59	187,190.83	56,789,710.38
(5) 其他增加	20,128,368.02				20,128,368.02
3. 本期减少金额	108,251,426.79	162,471,796.48	1,089,148.78	434,202.15	272,246,574.20
(1) 处置或报废	83,950,376.42	162,471,796.48	1,089,148.78	434,202.15	247,945,523.83
(2) 转入投资性房地产	24,301,050.37				24,301,050.37
4. 期末余额	40,425,554,113.81	45,560,563,530.62	1,210,277,255.29	1,213,478,566.42	88,409,873,466.14

二、累计折旧					
1. 期初余额	11,857,643,469.58	14,488,264,463.30	260,979,141.83	508,551,393.81	27,115,438,468.52
2. 本期增加金额	536,035,335.99	932,727,921.24	6,904,880.31	36,569,541.79	1,512,237,679.33
(1) 计提	515,221,639.41	930,481,953.54	6,627,662.85	36,541,990.40	1,488,873,246.20
(2) 外币财务报表折算差额	5,834,821.52	2,245,967.70	277,217.46	27,551.39	8,385,558.07
(3) 其他增加	14,978,875.06				14,978,875.06
3. 本期减少金额	84,903,247.15	133,682,898.35	1,056,474.32	429,136.13	220,071,755.95
(1) 处置或报废	81,429,638.91	133,682,898.35	1,056,474.32	429,136.13	216,598,147.71
(2) 转入投资性房地产	3,473,608.24				3,473,608.24
4. 期末余额	12,308,775,558.42	15,287,309,486.19	266,827,547.82	544,691,799.47	28,407,604,391.90
三、减值准备					
1. 期初余额	212,073,460.90	772,236,670.82	362,471.59	8,823,073.30	993,495,676.61
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额		3,382,078.54			3,382,078.54
(1) 处置或报废		3,382,078.54			3,382,078.54
4. 期末余额	212,073,460.90	768,854,592.28	362,471.59	8,823,073.30	990,113,598.07
四、账面价值					
1. 期末账面价值	27,904,705,094.49	29,504,399,452.15	943,087,235.88	659,963,693.65	59,012,155,476.17
2. 期初账面价值	27,606,815,603.36	28,636,887,694.22	948,943,948.56	674,675,105.51	57,867,322,351.65

(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
房屋及建筑物	15,994,424.72

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	731,490,186.96	产权证书正在办理中

其他说明

无。

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	76,944.05	76,944.05
机器设备	7,478,019.65	7,091,421.71
合计	7,554,963.70	7,168,365.76

其他说明：

无。

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,199,736,369.97	7,254,891,162.25
工程物资	6,523,477.24	4,218,787.48
合计	8,206,259,847.21	7,259,109,949.73

(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
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	1,899,066,012.65		1,899,066,012.65	1,362,660,753.95		1,362,660,753.95
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	925,920,847.66		925,920,847.66	838,139,934.60		838,139,934.60
定边 500MW 光伏发电项目	713,519,058.43		713,519,058.43	430,060,813.16		430,060,813.16
神木市 500MW 光伏发电项目	573,745,244.49		573,745,244.49	437,509,928.38		437,509,928.38
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	521,310,157.06		521,310,157.06	206,142,905.72		206,142,905.72
湖北南漳抽水蓄能电站	432,657,231.88		432,657,231.88	223,861,514.45		223,861,514.45
高石碑镇 100MW 渔光	430,228,298.26		430,228,298.26	146,894,250.72		146,894,250.72

互补光伏发电项目					
荆州煤炭储备基地工程项目	328,181,829.59		328,181,829.59	300,475,727.56	300,475,727.56
钟祥双河 100MW 农光互补电站项目	308,472,497.32		308,472,497.32	285,201,608.90	285,201,608.90
榆阳二期 200MW 光伏发电项目	277,585,242.99		277,585,242.99	183,804,293.63	183,804,293.63
河东 150MW 风力发电项目	250,423,220.90		250,423,220.90	149,538.08	149,538.08
淋溪河水电站工程	240,014,417.85		240,014,417.85	238,354,548.10	238,354,548.10
监利汪桥 100MW 光储渔业一体化电站项目	186,272,647.59		186,272,647.59	134,348,590.20	134,348,590.20
湖北能源江陵火电项目	173,212,825.32		173,212,825.32	27,384,288.81	27,384,288.81
靖边 300MW 光伏发电项目	149,432,115.94		149,432,115.94	107,211,525.80	107,211,525.80
湖北能源荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	105,789,449.60		105,789,449.60	104,810,676.01	104,810,676.01
营口燃机项目	81,113,865.41		81,113,865.41	75,379,371.48	75,379,371.48
一期 330MW 机组锅炉低氮燃烧改造	78,349,156.94		78,349,156.94	39,999,348.80	39,999,348.80
横山 200MW 光伏发电项目	56,456,475.72		56,456,475.72	21,712,446.97	21,712,446.97
二期 650MW 汽轮机组通流改造项目	49,024,620.14		49,024,620.14	48,705,752.22	48,705,752.22
襄州黄集一期 100MW 风力发电项目	38,258,329.88		38,258,329.88	10,917,907.54	10,917,907.54
鄂州发电厂区综合治理	32,303,890.24		32,303,890.24	27,482,939.33	27,482,939.33
光谷片区热网改造工程	27,593,709.21		27,593,709.21	27,593,709.21	27,593,709.21
鄂州电厂至左岭大道复线蒸汽管网工程	27,444,809.11		27,444,809.11	16,601,956.15	16,601,956.15
洗马综电浠水县洗马 100MW 农光互补光伏发电项目	24,307,670.84		24,307,670.84		
三环车桥分布式光伏项目	23,200,483.00		23,200,483.00	19,329,836.95	19,329,836.95
通城县天然气利用工程	22,342,614.59		22,342,614.59	19,876,407.61	19,876,407.61
省级天然气管网“数智一体化”平台研究与应用	13,949,026.41		13,949,026.41	13,938,109.65	13,938,109.65
武穴市石佛寺镇 50MW/100MWh 集中式（共享式）储能电站项目	13,023,394.50		13,023,394.50		
线网中心大厦一期能源站项目	12,494,821.61		12,494,821.61	12,494,821.61	12,494,821.61
高坝洲 110KV 郭口线改造	11,737,554.21		11,737,554.21	11,737,554.21	11,737,554.21
天然气发展应城盐穴储气库	10,528,157.42		10,528,157.42	8,060,249.51	8,060,249.51
二期发电机灵活性适应性改造	9,513,273.00		9,513,273.00	2,300,885.00	2,300,885.00
咸宁“南三县”天然	8,965,020.00		8,965,020.00	4,602,082.51	4,602,082.51

气长输管线工程						
光谷生态大走廊旅游配套设施分布式光伏项目	8,728,353.78		8,728,353.78	4,997,842.64		4,997,842.64
鄂州电厂三期2X1000MW超超临界燃煤机组扩建工程	8,641,591.89		8,641,591.89	98,192,613.01		98,192,613.01
一期330MW机组灵活性改造项目	8,197,967.17		8,197,967.17	5,261,344.16		5,261,344.16
650MW机组DCS系统国产化研究与应用	6,989,058.23		6,989,058.23	1,857,936.11		1,857,936.11
一期主再热汽门控制系统改造	4,697,494.33		4,697,494.33			
鄂州发电二期机组灵活性改造项目	2,283,018.87		2,283,018.87			
庞居100MW农光互补光伏电站项目	1,818,596.47		1,818,596.47	180,707,382.26		180,707,382.26
襄州峪山一期100MW农光互补电站项目	259,560.68		259,560.68	26,529,478.57		26,529,478.57
综合能源烽火通信光缆数字	3,109.00		3,109.00	2,263,530.87		2,263,530.87
宜城莺河马头山农光互补电站项目				110,190,437.91		110,190,437.91
湖北能源宜城东湾100MW光伏发电项目				70,673,454.81		70,673,454.81
兵团第五师双河市90团10万千瓦光伏发电项目				1,379,634.11		1,379,634.11
洪湖卓阳新能源峰口200MW渔光互补光伏电站项目				375,644,898.20		375,644,898.20
湖北黄冈市武穴市一期60MW渔光互补项目				239,755,475.73		239,755,475.73
天门市拖市镇100MW风电项目				652,858,859.78		652,858,859.78
技改及其他零星项目	101,688,045.54	8,395.75	101,679,649.79	96,842,393.02	8,395.75	96,833,997.27
合计	8,199,744,765.72	8,395.75	8,199,736,369.97	7,254,899,558.00	8,395.75	7,254,891,162.25

(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
罗田平原抽水蓄能电站项目	9,309,886,900.00	1,362,660,753.95	536,405,258.70			1,899,066,012.65	20.57%	20.57	13,831,004.43	13,905,183.43	2.65% -3.7%	自有资金及借款
榆阳区一期400MW光伏发电项目	2,464,878,600.00	838,139,934.60	136,137,379.60	48,356,466.54		925,920,847.66	39.57%	39.57	21,036,471.97	10,449,278.52	4.30%	自有资金及借款
定边500MW光伏发电项目	2,972,928,500.00	430,060,813.16	303,131,620.33	19,673,375.06		713,519,058.43	24.68%	24.68	13,455,326.18	9,871,476.18	3.55%	自有资金及借款
神木市500MW光伏发电项目	2,989,946,600.00	437,509,928.38	219,879,250.77	83,643,934.66		573,745,244.49	21.99%	21.99	16,046,907.62	8,675,144.15	4.30%	自有资金及借款
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	7,909,450,000.00	206,142,905.72	315,167,251.34			521,310,157.06	6.59%	6.59	5,183,574.92	3,968,852.58	2.38%	自有资金及借款
湖北南漳抽水蓄能电站	10,805,000,000.00	223,861,514.45	208,795,717.43			432,657,231.88	4.04%	4.04			0.00%	自有资金
高石碑镇100MW渔光互补光伏发电项目	522,500,000.00	146,894,250.72	283,334,047.54			430,228,298.26	82.34%	82.34	4,332,151.82	3,584,062.41	2.77%	自有资金及借款
荆州煤炭储备基地工程项目	3,795,326,100.00	300,475,727.56	27,706,102.03			328,181,829.59	86.07%	86.07	111,355,520.93	2,487,940.20	3.95%	自有资金

												及借款
钟祥双河 100MW 农光互补电站项目	570,000,700.00	285,201,608.90	23,270,888.42			308,472,497.32	54.22%	54.22	4,666,848.50	1,836,807.10	3.29%	自有资金及借款
榆阳二期 200MW 光伏发电项目	1,197,369,300.00	183,804,293.63	123,888,765.64	30,107,816.28		277,585,242.99	25.62%	25.62	5,586,463.31	3,715,244.82	3.55%	自有资金及借款
河东 150MW 风力发电项目	991,327,600.00	149,538.08	250,273,682.82			250,423,220.90	25.26%	25.26				自有资金
淋溪河水电站工程	1,866,930,000.00	238,354,548.10	1,659,869.75			240,014,417.85	12.86%	12.86				自有资金
监利汪桥 100MW 光储渔业一体化电站项目	519,479,200.00	134,348,590.20	56,171,730.95	4,247,673.56		186,272,647.59	36.77%	36.77	6,388,666.20	1,453,848.21	3.29%	自有资金及借款
湖北能源江陵火电项目	5,465,000,000.00	27,384,288.81	145,828,536.51			173,212,825.32	3.20%	3.20	2,265,496.51	2,370,647.98	3.11%	自有资金及借款
靖边 300MW 光伏发电项目	1,806,498,600.00	107,211,525.80	78,355,621.39	36,135,031.25		149,432,115.94	10.28%	10.28	5,845,731.79	3,987,020.82	4.30%	自有资金及借款
湖北能源荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	/	104,810,676.01	978,773.59			105,789,449.60	3.31%	3.31				自有资金
合计	53,186,522,100.00	5,027,010,898.07	2,710,984,496.81	222,164,297.35		7,515,831,097.53			209,994,164.18	66,305,506.40		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

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

其他说明

无。

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	6,285,898.03		6,285,898.03	3,981,208.27		3,981,208.27
尚未安装的设备	237,579.21		237,579.21	237,579.21		237,579.21
合计	6,523,477.24		6,523,477.24	4,218,787.48		4,218,787.48

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地	房屋建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,320,544,213.34	14,979,526.93	917,994.91	1,919,945.03	1,338,361,680.21
2. 本期增加金额	59,093,421.96	2,221,354.29		4,113,039.84	65,427,816.09
租赁	59,093,421.96	2,171,391.09		4,087,907.71	65,352,720.76
外币报表折算差额		49,963.20		25,132.13	75,095.33
3. 本期减少金额			718,743.78		718,743.78
租赁到期			718,743.78		718,743.78
4. 期末余额	1,379,637,635.30	17,200,881.22	199,251.13	6,032,984.87	1,403,070,752.52
二、累计折旧					
1. 期初余额	144,245,314.28	9,945,871.33		1,821,462.42	156,012,648.03
2. 本期增加金额	31,775,891.78	4,093,704.99	132,834.08	969,349.91	36,971,780.76
(1) 计提	31,775,891.78	4,056,631.70	132,834.08	954,930.39	36,920,287.95
外币报表折算差额		37,073.29		14,419.52	51,492.81
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	176,021,206.06	14,039,576.32	132,834.08	2,790,812.33	192,984,428.79
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	1,203,616,429.24	3,161,304.90	66,417.05	3,242,172.54	1,210,086,323.73
2. 期初账面价值	1,176,298,899.06	5,033,655.60	917,994.91	98,482.61	1,182,349,032.18

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☒不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	铁路专用线	客户关系	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,281,908,146.70	831,226.41	44,776,905.58	24,269,541.17	58,666,835.13	866,490,286.35	84,855,493.18	2,361,798,434.52
2. 本期增加金额	54,415,670.89		121,401.16	134,490.55		5,395,148.97		60,066,711.57
1) 购置	51,763,776.09		85,879.05	134,490.55				51,984,145.69
2) 内部研发								
3) 企业合并增加	2,651,894.80							2,651,894.80
(4) 外币财务报表折算差额			35,522.11			5,395,148.97		5,430,671.08
3. 本期减少金额								
1) 处置								
4. 期末余额	1,336,323,817.59	831,226.41	44,898,306.74	24,404,031.72	58,666,835.13	871,885,435.32	84,855,493.18	2,421,865,146.09
二、累计摊销								
1. 期初余额	220,088,069.88	8,417.45	33,959,300.06	4,704,486.07	24,492,194.30	323,489,706.94	6,173,237.16	612,915,411.86
2. 本期增加金额	15,857,328.23	31,738.20	1,204,857.72	1,551,020.91	1,182,074.58	36,889,606.37	2,057,745.72	58,774,371.73
1) 计提	15,817,834.96	31,738.20	1,193,801.18	1,551,020.91	1,182,074.58	34,875,417.42	2,057,745.72	56,709,632.97
(2) 企业合并增加	39,493.27							39,493.27
(3) 外币			11,056.54			2,014,188.95		2,025,245.49

财务报表折算差额									
3. 本期减少金额									
1) 处置									
4. 期末余额	235,945,398.11	40,155.65	35,164,157.78	6,255,506.98	25,674,268.88	360,379,313.31	8,230,982.88	671,689,783.59	
三、减值准备									
1. 期初余额	447,131.38			57,023.66				504,155.04	
2. 本期增加金额									
1) 计提									
3. 本期减少金额									
1) 处置									
4. 期末余额	447,131.38			57,023.66				504,155.04	
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,099,931,288.10	791,070.76	9,734,148.96	18,091,501.08	32,992,566.25	511,506,122.01	76,624,510.30	1,749,671,207.46	
2. 期初账面价值	1,061,372,945.44	822,808.96	10,817,605.52	19,508,031.44	34,174,640.83	543,000,579.41	78,682,256.02	1,748,378,867.62	

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

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

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
峡口塘电厂土地	11,246,173.84	产权证书正在办理中

其他	21,338,333.97	产权证书正在办理中
合计	32,584,507.81	

其他说明

无。

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	汇率变动	处置	汇率变动	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	6,595,260.95					6,595,260.95
原麻城中广昇辉新能源有限公司	5,595,128.06					5,595,128.06
仙桃楚能新能源有限公司	28,814,621.01					28,814,621.01
江苏旭强新能源科技有限公司	75,189,645.15					75,189,645.15
左云县晶科电力有限公司	94,441,419.42					94,441,419.42
宿州盛步光伏发电有限公司	8,229,952.29					8,229,952.29
宿州晶海光伏发电有限公司	15,167,567.64					15,167,567.64
微山晶科电力有限公司	37,098,777.29					37,098,777.29
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	11,174,782.08					11,174,782.08
南京虹华新能源开发有限公司	11,130,144.76					11,130,144.76
原长春市盛步光伏电力有限公司	42,710,747.23					42,710,747.23
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
原西安天盛晟辉能源科技有限公司	2,778,660.76					2,778,660.76
原湖北清能有限责任公司	46,477,908.74					46,477,908.74
原巴东柳树坪发电有限责任公司	29,868,497.30					29,868,497.30
瓦亚加发电股份公司	505,805,063.31		3,149,364.42			508,954,427.73
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	8,299,614.04					8,299,614.04

合计	931,804,062.79		3,149,364.42			934,953,427.21
----	----------------	--	--------------	--	--	----------------

(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	汇率变动	处置	汇率变动	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
左云县晶科电力有限公司	7,244,794.90					7,244,794.90
微山晶科电力有限公司	4,954,830.91					4,954,830.91
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	2,359,346.29					2,359,346.29
江苏旭强新能源科技有限公司	2,948,043.60					2,948,043.60
南京虹华新能源开发有限公司	531,042.89					531,042.89
原长春市盛步光伏电力有限公司	5,124,313.43					5,124,313.43
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
合计	25,588,644.78					25,588,644.78

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
原湖北芭蕉河水电开发有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原麻城中广昇辉新能源有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
仙桃楚能新能源有限公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉	不适用	是
江苏旭强新能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
左云县晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
宿州盛步光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
宿州晶海光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、商誉	不适用	是
微山晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
南京虹华新能源开发有限公司	固定资产、使用权资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
原长春市盛步光伏电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原西安江晟天辰新能源科技	固定资产、使用权资产、无	不适用	是

有限公司	形资产、商誉		
原西安天盛晟辉能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原湖北清能有限责任公司	房屋建筑物、机器设备、车辆、电子设备、商誉	不适用	是
原巴东柳树坪发电有限责任公司	房屋建筑物、机器设备、车辆、电子设备、商誉	不适用	是
瓦亚加发电股份公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉	不适用	是
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	固定资产、无形资产和商誉	不适用	是

资产组或资产组组合发生变化

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

其他说明

无。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

无。

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
“维抢中心大楼”能源站投资建设项目	2,280,105.45		141,217.50		2,138,887.95
代维费	1,420,047.50		352,662.15		1,067,385.35
其他	499,950.00		113,578.77		386,371.23
装修款	882,610.92	249,610.09	190,282.86		941,938.15
合计	5,082,713.87	249,610.09	797,741.28		4,534,582.68

其他说明

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	419,880,248.13	103,807,534.35	407,978,322.77	101,495,210.59
内部交易未实现利润	9,416,710.28	2,354,177.57	4,264,736.93	1,066,184.23
可抵扣亏损	3,558,698,931.95	1,049,816,184.94	3,402,146,962.81	1,003,633,354.03
非同一控制企业合并资产评估减值	120,766,936.72	30,191,734.18	124,591,343.32	31,147,835.83
股权激励	11,953,783.42	2,988,445.85	9,418,348.75	2,354,587.18
政府补助	87,119,064.55	21,602,766.09	87,629,064.51	21,730,266.09
其他	656,836,424.41	165,705,292.01	637,346,395.28	159,601,625.45
合计	4,864,672,099.46	1,376,466,134.99	4,673,375,174.37	1,321,029,063.40

(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	756,218,489.14	195,759,787.70	851,710,014.93	220,557,017.14
其他权益工具投资公允价值变动	169,334,887.46	42,333,721.87	169,334,887.46	42,333,721.87
交易性金融工具、衍生金融工具的估值			3,093,713.00	773,433.24
固定资产折旧	4,292,603,663.84	1,251,619,740.58	3,960,051,758.23	1,153,599,249.41
其他	1,078,852,602.19	293,800,966.31	1,171,689,905.27	278,530,334.58
合计	6,297,009,642.63	1,783,514,216.46	6,155,880,278.89	1,695,793,756.24

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	144,353,262.95	1,232,112,872.04	139,969,372.87	1,181,059,690.53
递延所得税负债	144,353,262.95	1,639,160,953.51	139,969,372.87	1,555,824,383.37

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	914,307,178.62	950,124,262.71
可抵扣亏损	1,368,289,382.57	1,791,452,908.72
合计	2,282,596,561.19	2,741,577,171.43

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		134,659,423.98	
2025 年	83,673,562.83	149,200,457.95	
2026 年	273,321,087.78	273,321,087.78	
2027 年	675,689,344.76	990,583,585.28	
2028 年	240,809,228.96	243,688,353.73	
2029 年	94,796,158.24		
合计	1,368,289,382.57	1,791,452,908.72	

其他说明

无。

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	1,765,390,981.67		1,765,390,981.67	1,572,090,342.00		1,572,090,342.00
预付在建工程工程款	772,862,851.00		772,862,851.00	775,673,043.82		775,673,043.82
预付固定资产设备款	1,143,551,349.80		1,143,551,349.80	741,233,719.57		741,233,719.57
预付项目前期费用	13,990,268.21		13,990,268.21	9,600,476.60		9,600,476.60
其他	2,002,830.02		2,002,830.02	28,057,998.69		28,057,998.69
合计	3,697,798,280.70		3,697,798,280.70	3,126,655,580.68		3,126,655,580.68

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	256,643,673.33	256,643,673.33	使用权受限	林业复垦保证金及资金监管账户余额	166,908,181.33	166,908,181.33	使用权受限	林业复垦保证金及资金监管账户余额
固定资产	1,663,541,652.55	1,416,975,657.67	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	1,988,602,017.43	1,777,470,683.86	所有权受限	抵押借款、未办妥产权
无形资产	211,765,600.34	154,674,489.84	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	215,008,534.07	155,943,685.77	所有权受限	抵押借款、未办妥产权

应收账款	469,838,735.88	469,838,735.88	所有权受限	电费收费权质押	783,288,127.29	783,195,217.70	所有权受限	电费收费权质押
投资性房地产	180,795,474.50	136,162,442.81	所有权受限	抵押借款	180,795,474.50	138,248,696.69	所有权受限	抵押借款
在建工程	252,896,282.37	252,896,282.37	所有权受限	抵押借款	1,101,439,985.47	1,101,439,985.47	所有权受限	抵押借款
合计	3,035,481,418.97	2,687,191,281.90			4,436,042,320.09	4,123,206,450.82		

其他说明：

无。

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	3,915,990,520.17	3,292,581,000.00
未到期应付利息	2,330,425.48	4,866,952.73
合计	3,918,320,945.65	3,297,447,952.73

短期借款分类的说明：

无。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明

无。

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	144,822,580.56	
合计	144,822,580.56	

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,657,865,649.73	2,800,530,661.56
1-2 年	938,965,317.29	188,937,873.07
2-3 年	69,554,580.91	201,962,104.38
3 年以上	168,584,417.37	158,083,266.01
合计	2,834,969,965.30	3,349,513,905.02

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 1	291,909,724.22	未达到合同付款条件
供应商 2	184,666,232.47	未达到合同付款条件
供应商 3	178,884,625.29	未达到合同付款条件
供应商 4	109,070,448.77	未达到合同付款条件
供应商 5	47,498,029.58	未达到合同付款条件
供应商 6	40,692,807.58	未达到合同付款条件
供应商 7	38,861,882.64	未达到合同付款条件
供应商 8	31,785,673.78	未达到合同付款条件
供应商 9	20,821,612.11	未达到合同付款条件
合计	944,191,036.44	

其他说明：

无。

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	591,802,344.12	7,716,899.20
其他应付款	2,713,860,580.29	1,329,417,965.77
合计	3,305,662,924.41	1,337,134,864.97

(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：

无。

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	591,802,344.12	7,716,899.20
合计	591,802,344.12	7,716,899.20

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：

无。

(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
往来款	94,709,290.11	146,674,071.64
质保金	659,540,674.38	435,906,484.53
共建资金	130,392,738.90	109,392,738.90
库区维护费	72,989,212.26	88,631,650.43
工程尾工款	33,995,626.52	36,595,077.30
产能置换指标	4,474,767.96	4,474,767.96
其他账款	1,591,584,642.12	331,426,159.24
关联方资金	83,713,491.60	93,331,371.15
限制性股票回购义务	42,460,136.44	82,985,644.62
合计	2,713,860,580.29	1,329,417,965.77

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 1	238,716,546.13	未达到约定付款条件
供应商 2	100,000,000.00	未达到约定付款条件
供应商 3	151,430,352.93	工程质保金未结算
供应商 4	55,803,995.86	未达到约定付款条件
供应商 5	53,888,230.63	未达到约定付款条件
供应商 6	75,500,724.49	未达到约定付款条件

供应商 7	59,185,491.80	未达到约定付款条件
供应商 8	40,013,705.81	未达到约定付款条件
供应商 9	35,287,858.06	未达到约定付款条件
供应商 10	21,000,000.00	未达到约定付款条件
合计	830,826,905.71	

其他说明

无。

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

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

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销灰、供热款	15,809,714.84	19,363,993.82
预收煤款	3,836,022,115.43	3,238,785,636.58
预收气款	85,167,098.67	198,426,601.90
预收报装	38,842,019.54	29,042,188.04
预收管输	16,371,058.89	1,886,345.65
蒸汽款	12,736,058.84	20,328,412.40
管网建设费	48,771,024.90	49,594,926.19
预收物业管理费	184,170.03	521,529.34
食堂费用	25,679,515.91	26,080,575.83
预收石膏款及灰款	293,577.98	201,453.18
预收仓储中转费	48,127,905.95	60,576,240.85
其他	62,229.19	496,204.12
合计	4,128,066,490.17	3,645,304,107.90

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	142,487,190.53	551,773,131.80	551,350,623.48	142,909,698.85
二、离职后福利-设定提存计划	845,785.11	109,198,167.75	108,030,275.53	2,013,677.33
三、辞退福利	295,196.10			295,196.10
合计	143,628,171.74	660,971,299.55	659,380,899.01	145,218,572.28

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	3,449,393.89	382,847,941.12	382,718,899.10	3,578,435.91
2、职工福利费		36,300,275.64	36,300,275.64	
3、社会保险费	1,654,657.11	61,611,902.57	61,286,805.77	1,979,753.91
其中：医疗保险费	1,646,885.53	59,028,588.05	58,720,535.21	1,954,938.37
工伤保险费	-8,281.08	1,744,157.97	1,727,114.01	8,762.88
生育保险费	16,052.66	839,156.55	839,156.55	16,052.66
4、住房公积金	462,363.67	52,822,320.98	52,250,779.70	1,033,904.95
5、工会经费和职工教育经费	136,866,728.50	16,873,283.07	17,486,598.89	136,253,412.68
其他短期薪酬	54,047.36	1,317,408.42	1,307,264.38	64,191.40
合计	142,487,190.53	551,773,131.80	551,350,623.48	142,909,698.85

(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	557,571.24	65,351,799.33	64,403,721.58	1,505,648.99
2、失业保险费	280,388.23	3,308,353.45	3,278,558.98	310,182.70
3、企业年金缴费	7,825.64	40,538,014.97	40,347,994.97	197,845.64
合计	845,785.11	109,198,167.75	108,030,275.53	2,013,677.33

其他说明

无。

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	89,149,758.75	85,064,470.59
企业所得税	180,209,070.03	158,266,803.38
个人所得税	3,819,314.77	42,778,208.59
城市维护建设税	3,743,172.92	4,076,156.34
房产税	5,904,827.73	6,325,041.23
土地使用税	4,207,776.47	4,493,361.05
教育费附加（含地方教育附加）	2,849,379.52	3,577,486.69
印花税	3,676,895.39	3,761,260.18
其他	4,246,366.41	5,612,933.16
合计	297,806,561.99	313,955,721.21

其他说明

无。

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,878,251,463.69	5,800,944,737.88
一年内到期的应付债券	3,537,413,041.19	1,618,514,986.37
一年内到期的长期应付款	10,724,004.32	894,020,473.26
一年内到期的租赁负债	56,013,157.97	157,955,830.95
合计	7,482,401,667.17	8,471,436,028.46

其他说明：

无。

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	562,969,849.12	466,983,860.30
合计	562,969,849.12	466,983,860.30

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

无。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	5,797,159,478.67	3,993,655,439.69
抵押借款	430,000,000.00	430,000,000.00
保证借款	100,477,328.94	103,606,539.42
信用借款	26,974,799,376.07	27,297,462,358.10
未到期应付利息	47,722,714.93	53,013,301.03
减：一年内到期的长期借款	-3,878,251,463.69	-5,800,944,737.88
合计	29,471,907,434.92	26,076,792,900.36

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	3,537,413,041.19	3,538,514,986.37
减：一年内到期的应付债券	-3,537,413,041.19	-1,618,514,986.37
合计	0.00	1,920,000,000.00

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

单位：元

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

								销				
2019 鄂能源 MTN002	500,000,000.00	2.50%	2019/7/19	5年	500,000,000.00	50,000,000.00		623,287.67			50,000,000.00	否
2021 鄂能源 MTN001	800,000,000.00	3.40%	2021/7/1	3年	800,000,000.00	800,000,000.00		9,016,986.31			800,000,000.00	否
2021 鄂能源 MTN002	700,000,000.00	3.20%	2021/7/13	3年	700,000,000.00	700,000,000.00		15,715,068.49			700,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)	900,000,000.00	2.83%	2022/1/6	3年	900,000,000.00	900,000,000.00		12,700,109.60			900,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	520,000,000.00	2.75%	2022/3/16	3年	520,000,000.00	520,000,000.00		7,130,410.97			520,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	500,000,000.00	2.60%	2022/5/17	3年	500,000,000.00	500,000,000.00		6,482,191.78			500,000,000.00	否
未到期应付利息						68,514,986.37					67,413,041.19	
减：一年内到期的应付债券						-1,618,514,986.37					-3,537,413,041.19	
合计					3,920,000,000.00	1,920,000,000.00		51,668,054.82			0.00	

(3) 可转换公司债券的说明

无。

(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

无。

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

无。

其他说明

无。

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,207,128,396.77	1,192,131,442.97
减：未确认融资费用	-327,889,008.66	-349,314,588.57

减：一年内到期的租赁负债	-56,013,157.97	-157,955,830.95
合计	823,226,230.14	684,861,023.45

其他说明：

无。

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	609,650,979.61	1,095,869,598.07
合计	609,650,979.61	1,095,869,598.07

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	620,374,983.93	1,989,890,071.33
减：一年内到期的长期应付款	-10,724,004.32	-894,020,473.26
合计	609,650,979.61	1,095,869,598.07

其他说明：

无。

(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：

无。

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	15,361,107.19	16,750,312.75
合计	15,361,107.19	16,750,312.75

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

一、期初余额	16,750,312.75	20,126,156.08
二、计入当期损益的设定受益成本		811,084.09
4. 利息净额		811,084.09
四、其他变动	-1,389,205.56	-4,186,927.42
2. 已支付的福利	-1,389,205.56	-4,186,927.42
五、期末余额	15,361,107.19	16,750,312.75

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

无。

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
重组义务	21,137,956.10	21,708,715.04	瓦亚加发电股份公司预缴所得税折合人民币 21,137,956.10 元，根据股权收购协议该款项需在税务局返还后支付给原股东。
合计	21,137,956.10	21,708,715.04	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	398,936,791.01	17,482,197.40	38,436,059.01	377,982,929.40	
合计	398,936,791.01	17,482,197.40	38,436,059.01	377,982,929.40	

其他说明：

无。

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,520,949,388.00				-253,400.00	-253,400.00	6,520,695,988.00

其他说明：

股本本期减少主要系公司回购注销已获授但尚未解除限售的限制性股票 253,400.00 股。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,271,373,450.05		299,012.00	9,271,074,438.05
其他资本公积	1,395,877,182.34	54,711,892.73		1,450,589,075.07
合计	10,667,250,632.39	54,711,892.73	299,012.00	10,721,663,513.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 资本公积-股本溢价本期减少主要系：公司回购限制性股票 253,400.00 股，资本公积股本溢价减少 299,012.00 元。

(2) 其他资本公积本期增加 54,711,892.73 元，主要系联营企业其他权益变动增加 50,414,490.69 元；以权益结算的股份支付确认的成本费用 4,297,402.04 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股份支付	82,985,644.62		552,412.00	82,433,232.62
合计	82,985,644.62		552,412.00	82,433,232.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司回购注销已获授但尚未解除限售的限制性股票 253,400.00 股。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所 得税费 用	税后归属于 母公司	税后归属 于少数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	120,548,764.65							120,548,764.65
权益 法下不能 转损益的 其他综合 收益	39,375,834.01							39,375,834.01
其他 权益工具 投资公允 价值变动	81,172,930.64							81,172,930.64
二、将重 分类进损 益的其 他综合收 益	159,363,730.18	94,047,596.84				77,549,974.77	16,497,622.07	236,913,704.95
其中：权 益法下可 转损益的 其他综合 收益	69,414,202.94	66,548,702.75				66,548,702.75		135,962,905.69
外币 财务报表 折算差额	89,949,527.24	27,498,894.09				11,001,272.02	16,497,622.07	100,950,799.26
其他综合 收益合计	279,912,494.83	94,047,596.84				77,549,974.77	16,497,622.07	357,462,469.60

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：

无。

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	59,285,840.09	60,976,237.58	11,564,213.40	108,697,864.27
合计	59,285,840.09	60,976,237.58	11,564,213.40	108,697,864.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司自 2022 年 11 月 21 日起按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用，新建和投产不足一年的企业以本年营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,570,840,950.10			1,570,840,950.10
任意盈余公积	21,768,996.52			21,768,996.52
合计	1,592,609,946.62			1,592,609,946.62

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	13,200,189,348.05	11,929,170,556.29
调整后期初未分配利润	13,200,189,348.05	11,929,170,556.29
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,425,623,497.26	1,748,537,086.80
减：提取法定盈余公积		86,261,331.76
应付普通股股利	586,885,444.92	391,256,963.28
期末未分配利润	14,038,927,400.42	13,200,189,348.05

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,734,580,199.77	6,948,044,194.31	9,009,740,732.17	7,242,194,305.48

其他业务	86,435,731.41	16,558,172.12	79,662,080.72	14,346,383.42
合计	9,821,015,931.18	6,964,602,366.43	9,089,402,812.89	7,256,540,688.90

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
水电	2,628,289,365.80	1,209,046,332.10					2,628,289,365.80	1,209,046,332.10
火电	4,568,045,191.06	3,946,923,331.63					4,568,045,191.06	3,946,923,331.63
风电	461,644,677.69	254,160,650.21					461,644,677.69	254,160,650.21
光伏	789,073,556.45	424,699,858.81					789,073,556.45	424,699,858.81
天然气	976,240,914.91	890,546,917.45					976,240,914.91	890,546,917.45
煤炭贸易及中转仓储	113,503,380.07	83,713,990.72					113,503,380.07	83,713,990.72
供热	158,800,094.24	116,432,402.29					158,800,094.24	116,432,402.29
物业、工程及其他	38,983,019.55	22,520,711.10					38,983,019.55	22,520,711.10
其他业务	86,435,731.41	16,558,172.12					86,435,731.41	16,558,172.12
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

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

					户的款项	相关义务
--	--	--	--	--	------	------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

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

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	24,001,264.78	8,009,756.07
教育费附加	11,289,823.43	4,481,606.26
房产税	15,194,737.86	13,927,260.37
土地使用税	7,232,751.96	7,379,450.07
车船使用税	97,835.42	99,239.38
印花税	13,383,729.90	11,272,218.27
环境保护税	8,522,333.41	3,874,954.33
地方教育费附加	7,526,549.03	2,987,737.52
其他	2,041,085.75	2,012,679.83
合计	89,290,111.54	54,044,902.10

其他说明：

无。

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	192,306,320.36	173,047,302.15
办公费	847,688.80	649,848.92
差旅费	3,158,915.17	2,619,108.93
业务招待费		270,739.42
折旧及摊销	23,932,888.77	20,568,957.67
交通运输费	3,331,788.40	3,223,455.16
后勤服务费	5,959,081.52	2,781,187.73
中介服务费	696,742.87	1,116,278.32
党建工作经费		116,008.77
租赁费	1,747,970.44	2,070,353.96
诉讼费		749,037.34
咨询费	8,703,783.77	7,427,984.37
其他	20,621,819.70	26,563,067.78
合计	261,306,999.80	241,203,330.52

其他说明

无。

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	18,446,369.39	17,889,183.07
业务招待费	192,304.00	344,923.52
广告费		5,286.69
折旧与摊销	65,928.60	66,411.78
其他费用	1,339,864.60	1,111,229.53
合计	20,044,466.59	19,417,034.59

其他说明：

无。

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	497,754,957.61	405,778,557.91
减：利息收入	8,950,900.36	15,626,706.94
汇兑损益	9,955,967.13	-5,736,245.77
银行手续费	1,227,445.59	975,361.39
其他	12,944,595.09	12,085,165.87
合计	512,932,065.06	397,476,132.46

其他说明

无。

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税返还	7,926,355.48	7,074,305.07
计入其他收益的政府补助	38,537,327.16	38,870,420.83
代扣个人所得税手续费返还等	1,173,949.30	1,170,244.39
增值税减免及加计扣除金额	1,176.28	129,208.13
合计	47,638,808.22	47,244,178.42

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-8,839.18	-959,682.40
合计	-8,839.18	-959,682.40

其他说明：

无。

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	80,995,340.21	164,266,331.51
交易性金融资产在持有期间的投资收益	329,334.73	563,562.58
处置交易性金融资产取得的投资收益	-1,605,244.26	
其他		-4,195.41
合计	79,719,430.68	164,825,698.68

其他说明

无。

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-36,079,307.80	-6,670,258.77
其他应收款坏账损失	-61,679.78	-30,783,997.72
合计	-36,140,987.58	-37,454,256.49

其他说明

无。

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	-21,116,362.47	-39,468,777.71

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助	332,433.96	35,795,368.50	332,433.96
非流动资产毁损报废利得	1,705,478.42	1,441,631.48	1,705,478.42
其他利得	9,307,649.40	529,308.44	9,307,649.40
合计	11,345,561.78	37,766,308.42	11,345,561.78

其他说明：

无。

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	270,000.00	1,653,104.00	270,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	1,577,047.28	236,206.12	1,577,047.28
非流动资产毁损报废损失	120,795.01	933,566.53	120,795.01
其他	2,074,479.44	5,702,506.38	2,074,479.44
合计	4,042,321.73	8,525,383.03	4,042,321.73

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	370,977,827.65	170,080,619.64
递延所得税费用	30,400,554.97	38,753,469.54
合计	401,378,382.62	208,834,089.18

(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	2,050,235,211.48
按法定/适用税率计算的所得税费用	512,558,802.90
子公司适用不同税率的影响	-33,990,057.51
非应税收入的影响	-20,331,168.73
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	25,125,585.79
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-105,074,909.89
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	23,090,130.06
所得税费用	401,378,382.62

其他说明

无。

77、其他综合收益

详见附注 57、其他综合收益

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收银行存款利息	8,950,900.36	15,626,706.94
收政府补助	17,915,899.51	44,665,789.33
收到的往来款及其他	29,647,983.03	51,904,609.51
收到的保证金	19,478,444.23	9,023,623.78
合计	75,993,227.13	121,220,729.56

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

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
支付的往来款及其他	378,395,501.60	229,809,424.39
支付的管理费用	30,798,960.38	26,698,276.46
支付的销售费用	1,440,642.52	1,461,439.74
支付的保证金	15,065,723.27	14,425,300.00
合计	425,700,827.77	272,394,440.59

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他	0.00	1,824,449.17
合计	0.00	1,824,449.17

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	76,953,651.98	
合计	76,953,651.98	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁租金及利息	1,669,373,079.30	15,398,766.93
支付回购限制性股票款	43,740,696.60	49,453,103.83
非金融机构借款		13,940,000.00
合计	1,713,113,775.90	78,791,870.76

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 ☒不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

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

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,648,856,828.86	1,075,314,721.03
加：资产减值准备	36,140,987.58	37,454,256.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,494,347,191.21	1,081,294,665.46
使用权资产折旧	36,920,287.95	22,067,563.96
无形资产摊销	56,709,632.97	53,529,329.97
长期待摊费用摊销	797,673.45	4,004,408.16
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）	21,116,362.47	39,468,777.71
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-1,584,683.41	-508,064.95
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	8,839.18	959,682.40
财务费用（收益以“－”号填列）	497,754,957.61	405,778,557.91
投资损失（收益以“－”号填列）	-79,719,430.68	-164,825,698.68
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-44,659,361.96	-64,812,843.60
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	75,001,426.35	118,125,691.13
存货的减少（增加以“－”号填列）	-134,999,661.84	-325,875,226.49
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-642,937,397.90	-2,677,548,375.51
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	814,255,982.42	1,287,065,782.51
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,778,009,634.26	891,493,227.50
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	1,963,598,374.60	3,403,289,597.23
减：现金的期初余额	1,457,989,581.63	2,871,187,174.67
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	505,608,792.97	532,102,422.56

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	9,180,000.00
其中：	
武穴市拓能电力有限公司	9,180,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,435,843.22
其中：	
武穴市拓能电力有限公司	2,435,843.22
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	34,915,043.75
其中：	
石首源阳新能源有限公司	5,226,000.00
武穴市丰汇新能源有限公司	3,569,046.00
洪湖卓阳新能源有限公司	10,919,997.75
天门天辰能源发展有限公司	15,200,000.00
取得子公司支付的现金净额	41,659,200.53

其他说明：

无。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	29,000,000.00
其中：	
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	29,000,000.00
处置子公司收到的现金净额	29,000,000.00

其他说明：

无。

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,963,598,374.60	1,457,989,581.63
可随时用于支付的银行存款	1,963,597,240.06	1,457,989,104.92
可随时用于支付的其他货币资金	1,134.54	476.71
三、期末现金及现金等价物余额	1,963,598,374.60	1,457,989,581.63

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	256,217,906.76	166,462,695.58	复垦保证金
其他货币资金	425,766.57	445,485.75	资金监管账户
合计	256,643,673.33	166,908,181.33	

其他说明：

无。

(7) 其他重大活动说明

无。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无。

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			346,293,435.24
其中：美元	22,118,903.29	7.1268	157,636,999.97
欧元			

港币			
索尔	96,248,372.67	1.9601	188,656,435.27
应收账款			259,665,293.58
其中：美元	19,118,958.80	7.1268	136,256,995.58
欧元			
港币			
索尔	62,960,205.09	1.9601	123,408,298.00
长期借款			4,322,295,064.05
其中：美元	604,476,749.88	7.1268	4,307,984,901.04
欧元	1,867,752.98	7.6617	14,310,163.01
港币			
其他应收款			7,417,582.21
其中：美元	985,872.64	7.1268	7,026,117.13
索尔	199,716.89	1.9601	391,465.08
短期借款			72,068,438.13
其中：美元	10,112,313.82	7.1268	72,068,438.13
应付账款			142,134,389.16
其中：美元	2,966,187.13	7.1268	21,139,422.44
索尔	61,728,976.44	1.9601	120,994,966.72
其他应付款			55,407,199.62
其中：美元	225,125.85	7.1268	1,604,426.91
索尔	27,448,993.78	1.9601	53,802,772.71

其他说明：

无。

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

适用 不适用

公司主要境外实体为瓦亚加发电股份公司，其经营地址为秘鲁利马市，美元是秘鲁经济活动中重要的结算货币且相对稳定，记账本位币为美元。

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本期短期租赁费用 1,677,318.10 元。

涉及售后租回交易的情况

本期发生售后租回交易 1,713,397.99 元。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋出租	28,735,959.16	
合计	28,735,959.16	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☑不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☑不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无。

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☑不适用

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	731,299.15	231,844.66
合计	731,299.15	231,844.66
资本化研发支出	731,299.15	231,844.66

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
天然气销售公司城镇燃气管道 GIS 系统安全管理信息化建设服务项目合同		403,610.72						403,610.72
光伏电站火灾预防机制研究及监测预警应用科研项目技术开发	141,509.43							141,509.43
水面光伏方阵自动清洗系统	12,300.88							12,300.88
新能源公司农光互补光伏电站农业种植研究项目技术开发	560,377.35	31,132.08						591,509.43
大跨度柔性支架	56,603.77							56,603.77

钟祥 36MW/72MWh 集中式储能电站项目		110,880.75					110,880.75
脱硝系统还原剂尿素自动解包系统研究		47,019.06					47,019.06
磨煤机石子煤智能排放运输系统的研究与应用		40,926.41					40,926.41
火电厂智能煤质无人化验分析系统研究与示范		59,827.98					59,827.98
火电厂取水管线无人机巡检管理研究与示范		37,902.15					37,902.15
合计	770,791.43	731,299.15					1,502,090.58

重要的资本化研发项目

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

开发支出减值准备

单位：元

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

2、重要外购在研项目

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

其他说明：

无。

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
武穴市拓能电力有限公司	2024年03月29日	18,000,000.00	100.00%	现金购买	2024年03月29日	工商变更日	975,000.00	900,294.25	-667,263.26

其他说明：

子公司湖北能源集团新能源发展有限公司（以下简称“新能源发展”）报告期内以现金方式收购武穴市拓能电力有限公司（以下简称“武穴拓能”）100%股权。2024年3月29日，新能源发展与武穴拓能原股东签署投资协议，武穴拓能完成公司章程中股东信息的变更及相关工商变更登记手续，新能源发展开始控制武穴拓能的经营和财务政策。因此，将2024年3月29日确定为购买日。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	武穴市拓能电力有限公司
--现金	18,000,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	18,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	18,021,531.22
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	21,531.22

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	武穴市拓能电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	2,435,843.22	2,435,843.22
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产	2,612,547.00	2,583,838.70
其他应收款	23,948.75	23,948.75
其他流动资产	12,681,243.29	12,681,243.29
在建工程	103,258,496.14	103,258,496.14
负债：		
借款		
应付款项	36,064,092.71	36,064,092.71
递延所得税负债	7,177.08	
应交税费	1,967.01	1,967.01
其他应付款	66,917,310.38	66,917,310.38
净资产	18,021,531.22	18,000,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	18,021,531.22	18,000,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：以北京天健兴业资产评估有限公司出具的股权项目资产评估报告中资产基础

法的评估值为基础，在考虑各项可辨认资产、负债的评估调整金额的实现方式（销售实现、摊销实现或者其他）的基础上，测算评估调整金额自评估基准日至购买日的实现金额。据此确定购买日的可辨认资产、负债的公允价值。评估报告详见下表：

单位名称	评估报告号
武穴市拓能电力有限公司	天兴评报字（2024）第 1543 号

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

（4）购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

（6）其他说明

2、同一控制下企业合并

（1）本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

（2）合并成本

单位：元

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

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

（3）合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

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

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

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

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

本期新投资设立湖北能源集团荆江新能源有限公司、湖北能源集团汉清新能源有限公司两家子公司。

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团新能源	5,540,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	新能源	100.00%		投资设立

发展有限公司							
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	180,000,000.00	湖北利川	湖北利川	风力发电		100.00%	投资设立
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	24,000,000.00	湖北咸宁	湖北咸宁	风力发电		48.00%	投资设立
湖北能源集团麻城风电有限公司	277,818,000.00	湖北麻城	湖北麻城	风力发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团黄石风电有限公司	140,770,000.00	湖北黄石	湖北黄石	风力发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	244,560,000.00	湖北荆门	湖北荆门	风力发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	152,950,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏发电		100.00%	投资设立
三峡新能源通城风电有限公司	98,150,000.00	湖北通城	湖北通城	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
恩施板桥风电有限公司	124,060,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	111,368,000.00	湖北随州	湖北随州	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	119,222,000.00	湖北广水	湖北广水	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	88,810,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
随县爱康新能源投资有限公司	33,800,000.00	湖北随县	湖北随县	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	20,030,000.00	湖北随州	湖北随州	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司	65,870,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
襄阳茗峰电力工程有限公司	47,872,900.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	84,460,300.00	湖北枣阳	湖北枣阳	光伏发电		100.00%	投资设立
大悟县明禹新能源开发有限公司	53,700,000.00	湖北大悟	湖北大悟	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
安陆盛和新能源开发有限公司	53,700,000.00	湖北安陆	湖北安陆	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
仙桃楚能新能源有限公司	172,500,000.00	湖北仙桃	湖北仙桃	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
江苏旭强新能源科技有限公司	248,170,000.00	江苏响水	江苏响水	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
左云县晶科电力有限公司	50,000,000.00	山西左云	山西左云	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
宿州盛步光伏发电有限公司	73,590,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
宿州晶海光伏发电有限公司	65,310,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
微山晶科电力有限公司	20,000,000.00	山东微山	山东微山	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	5,000,000.00	吉林乾安	吉林乾安	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
南京虹华新能源开发有限公司	1,925,626.00	江苏南京	江苏南京	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
通榆县晶鸿太阳能发	145,600,000.00	吉林通榆	吉林通榆	光伏发电		100.00%	非同一控制

电有限公司							下企业合并
石首市晶鸿光伏发电有限公司	83,370,000.00	湖北石首	湖北石首	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江安锐光伏发电有限公司	125,400,000.00	湖北潜江	湖北潜江	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江汉晟农业发展有限公司	1,000,000.00	湖北潜江	湖北潜江	农作物种植与销售等		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市天鑫新能源有限公司	254,100,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市火石农业科技有限公司	1,000,000.00	湖北天门	湖北天门	农作物种植与销售等		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市经纬农业科技有限公司	1,000,000.00	湖北天门	湖北天门	农作物种植与销售等		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团钟祥新能源有限公司	191,970,000.00	湖北钟祥	湖北钟祥	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
湖北能源集团监利新能源有限公司	156,000,000.00	湖北监利	湖北监利	光伏发电		100.00%	投资设立
阳新鑫光新能源有限公司	1,000,000.00	湖北阳新	湖北阳新	新兴能源、太阳能发电及风力发电技术服务等		60.00%	投资设立
石首市首义新能源有限公司	119,000,000.00	湖北石首	湖北石首	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	228,740,000.00	湖北公安	湖北公安	太阳能热发电装备销售等		100.00%	投资设立
中启绿风乐楚清洁能源(天门)有限公司	384,750,000.00	湖北天门	湖北天门	风力发电、光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
浠水绿清源太阳能科技有限公司	40,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
浠水县洗马综电新能源有限公司	1,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		60.00%	投资设立
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	168,480,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门天盛风力发电有限公司	468,900,000.00	湖北天门	湖北天门	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江高锐达新能源有限公司	128,000,000.00	湖北潜江	湖北潜江	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
石首源阳新能源有限公司	121,000,000.00	湖北石首	湖北石首	太阳能发电		100.00%	非同一控制下企业合并
洪湖卓阳新能源有限公司	264,000,000.00	湖北洪湖	湖北洪湖	太阳能发电		100.00%	非同一控制下企业合并
武穴市丰汇新能源有限公司	71,650,000.00	湖北武穴	湖北武穴	太阳能发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门天辰能源发展有限公司	184,000,000.00	湖北天门	湖北天门	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
武穴市拓能电力有限公司	30,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

湖北清江水电开发有限责任公司	2,530,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水力发电	100.00%		投资设立
湖北清江物业有限责任公司	50,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	物业		100.00%	投资设立
湖北长阳清江抽水蓄能有限公司	250,000,000.00	湖北长阳	湖北长阳	水力发电		100.00%	投资设立
湖北省天然气发展有限公司	1,053,437,600.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		投资设立
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	120,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气		26.01%	投资设立
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,800,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	煤炭贸易	50.00%		非同一控制下企业合并
湖北荆州煤炭港务有限公司	1,422,500,000.00	湖北荆州	湖北荆州	煤炭港口		40.00%	投资设立
陕煤华中煤炭销售有限公司	200,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	煤炭及制品销售		50.00%	投资设立
新疆楚星能源发展有限公司	346,074,000.00	新疆博乐	新疆博乐	热电联产	70.00%		投资设立
三峡集团（营口）能源投资有限公司	307,692,308.00	辽宁营口	辽宁营口	热电联产	65.00%		投资设立
湖北能源集团鄂州发电有限公司	3,000,000,000.00	湖北鄂州	湖北鄂州	火力发电	60.00%		投资设立
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,574,596,940.00	中国香港	中国香港	能源投资	100.00%		投资设立
查格亚控股有限公司	3,924,230,376.96	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	协议合并
瓦亚加发电股份公司	3,302,802,634.93	秘鲁利马市	秘鲁利马市	水力发电		40.00%	非同一控制下企业合并
瓦亚加能源有限公司	318,255.92	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	投资成立
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	1,500,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	火力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	3,360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	新能源	100.00%		投资设立
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	740,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
神木市隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西神木	陕西神木	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
靖边县隆武新能源有限公司	540,000,000.00	陕西靖边	陕西靖边	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
定边隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西定边	陕西定边	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	1,862,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	水力发电	100.00%		投资设立
湖北能源综合能源投资有限公司	500,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	投资与资产管理	100.00%		投资设立
湖北能源光谷热力有限公司	144,018,000.00	湖北武汉	湖北武汉	供热		97.10%	投资设立
湖北能源东湖燃机热电有限公司	212,500,000.00	湖北武汉	湖北武汉	热电联产		100.00%	投资设立
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	电力销售及	100.00%		投资设立
武汉东三新能源科技有限公司	1,010,000.00	湖北武汉	湖北武汉	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

湖北能源集团汉江能源发展有限公司	1,000,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	水力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	140,000,000.00	湖北十堰	湖北十堰	水力发电		100.00%	投资设立
湖北省谷城银隆电业有限公司	148,960,321.53	湖北襄阳	湖北襄阳	水力发电		64.76%	投资设立
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	296,000,000.00	湖北宣城	湖北宣城	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
宣城综电汉江新能源有限公司	5,000,000.00	湖北宣城	湖北宣城	发电、输电、供电业务		60.00%	投资设立
湖北能源集团淦水水电有限公司	1,748,065,500.00	湖北鹤峰	湖北鹤峰	水力发电	100.00%		投资设立
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	200,000,000.00	湖北恩施	湖北恩施	水力发电		70.00%	投资设立
湖北锁金山电业发展有限责任公司	80,958,400.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水力发电		60.55%	非同一控制下企业合并
湖北省天然气开发销售有限公司	50,774,400.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		分立
通城天然气有限公司	20,000,000.00	湖北通城	湖北通城	天然气		26.01%	投资设立
石首市天然气有限公司	20,000,000.00	湖北石首	湖北石首	天然气		51.00%	投资设立
保康县天然气有限公司	20,000,000.00	湖北保康	湖北保康	天然气		51.00%	投资设立
神农架天然气有限公司	20,000,000.00	湖北神农架	湖北神农架	天然气		51.00%	投资设立
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	200,000,000.00	湖北南漳	湖北南漳	水力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	3,000,000.00	新疆双河	新疆双河	光伏发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团江陵发电有限公司	1,093,000,000.00	湖北江陵	湖北江陵	火力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团荆江新能源有限公司	3,000,000.00	湖北荆州	湖北荆州	新能源		100.00%	投资设立
湖北能源集团汉清新能源有限公司	6,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	新能源		80.00%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司与瓦亚加公司签署《关于查格亚控股有限公司之一致行动人协议》，协议中瓦亚加公司将其持有的查格亚公司股权中财产权之外的全部权益委托本公司行使，该等纳入一致行动人范围的权益包括表决权、提案权、提名权、监督权等全部非财产性股东权益，本公司实际表决权比例为 80%。

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：

公司虽未拥有湖北省九宫山风力发电有限责任公司、湖北省煤炭投资开发有限公司过半数以上的表决权，但拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，故认为拥有对其实质控制权，将其纳入合并财务报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	40.00%	119,215,645.20		2,011,174,962.31
湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00%	-770,960.62		962,318,521.01

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

(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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,668,530,979.93	6,758,821,894.90	8,427,352,874.83	1,923,033,390.19	1,676,382,078.84	3,599,415,469.03	1,594,806,832.52	6,934,831,165.86	8,529,638,018.38	2,645,021,800.37	1,177,234,733.26	3,822,256,533.63
湖北省煤炭投资开发有限公司	5,794,105,785.04	3,215,703,480.01	9,009,809,265.05	5,315,786,004.15	1,476,376,839.27	6,792,162,843.42	4,819,467,949.05	3,234,825,495.10	8,054,293,444.15	4,337,733,040.53	1,492,746,331.57	5,830,479,372.10

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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	2,978,513,603.50	298,039,113.01	298,039,113.01	484,015,748.60	3,598,781,682.34	115,525,777.03	115,525,777.03	-608,491,482.24
湖北省煤炭投资开发有限公司	140,422,168.15	-7,245,722.47	-7,245,722.47	89,971,454.74	2,017,047,048.65	51,388,920.88	51,388,920.88	593,769,254.37

其他说明：

无。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

其他说明：

无。

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

无。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明

无。

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三峡财务有限责任公司	北京海淀	北京海淀	金融	10.00%		权益法
长江证券股份有限公司	湖北武汉	湖北武汉	证券	9.58%		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：

无。

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：

无。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		

所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司
流动资产	31,898,596,202.48	108,328,896,725.75	36,453,960,114.90	117,005,269,432.57
非流动资产	34,986,690,714.71	39,511,968,830.95	31,315,584,289.95	53,724,168,492.91
资产合计	66,885,286,917.19	147,840,865,556.70	67,769,544,404.85	170,729,437,925.48
流动负债	52,824,183,617.76	78,929,325,746.07	54,144,950,611.46	94,244,156,173.22
非流动负债	171,517,327.53	31,458,231,074.15	211,192,321.46	41,714,454,309.65
负债合计	52,995,700,945.29	110,387,556,820.22	54,356,142,932.92	135,958,610,482.87
少数股东权益		99,694,158.06		108,746,781.74
归属于母公司股东权益	13,889,585,971.90	37,353,614,578.42	13,413,401,471.93	34,662,080,660.87
按持股比例计算的净资产份额	1,388,958,597.19	3,578,476,276.61	1,341,340,147.19	3,320,627,327.31
调整事项	83,323,157.73	-399,742,888.61	83,323,157.73	-208,169,807.62
--商誉	83,323,157.73	31,121,562.42	83,323,157.73	31,121,562.42
--内部交易未实现利润				
--其他		-430,864,451.03		-239,291,370.04
对联营企业权益投资的账面价值	1,472,281,754.92	3,178,733,388.00	1,424,663,304.92	3,112,457,519.69
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		2,558,015,788.02		2,849,301,229.72
营业收入	731,344,023.73	2,855,003,783.80	879,676,786.69	3,831,659,317.39
净利润	414,912,791.15	786,782,176.62	712,830,572.08	1,107,929,906.53
终止经营的净利润				
其他综合收益	49,602,263.39	642,870,938.54	56,081,787.42	495,426,699.74
综合收益总额	464,515,054.54	1,429,653,115.16	768,912,359.50	1,603,356,606.27
本年度收到的来自联营企业的股利		63,553,187.28		

其他说明

无。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,112,137,033.50	984,178,046.25
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-29,023,374.39	-12,316,538.53
--其他综合收益	1,440.50	
--综合收益总额	-29,021,933.89	-12,316,538.53

其他说明

无。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

无。

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明

无。

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无。

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无。

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

无。

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

无。

其他说明

无。

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

无。

6、其他

无。

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	398,936,791.01	17,482,197.40		38,436,059.01		377,982,929.40	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	38,537,327.16	38,870,420.83
营业外收入	332,433.96	35,795,368.50

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产及其他权益工具投资等。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：

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

（一）信用风险

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、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十二所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

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

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

截止 2024 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
应收账款	5,140,576,377.10	394,885,721.66
其他应收款	457,573,308.80	266,394,512.44
长期应收款（含一年内到期的款项）	3,726,560.00	
合计	5,601,876,245.90	661,280,234.10

本公司电力产品销售主要为国网湖北省电力有限公司、国网江苏省电力有限公司、国家电网有限公司华中分部，客户集中度较高，截止 2024 年 6 月 30 日，应收国网湖北省电力有限公司 337,965.19 万元、国网江苏省电力有限公司 37,157.84 万元、国家电网有限公司华中分部 16,847.15 万元，客户具有良好的信用记录。对于公司其他产品销售，为降低信用风险，各单位成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

由于本公司的应收账款风险点分布于多个合作方和多个客户，截至 2024 年 6 月 30 日，本公司应收账款的 83.42%（2023 年 12 月 31 日：85.72%）源于余额前五名客户，客户具有良好的信用记录，本公司不存在重大的信用集中风险。

（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。公司资产财务部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。

本公司将银行借款、募集资金、定向发行股票等作为主要资金来源。于 2024 年 6 月 30 日，本公司尚未使用的银行借款额度为 958.75 亿元。

截止 2024 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					
	账面净值	账面原值	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
短期借款	3,918,320,945.65	3,918,320,945.65	3,918,320,945.65			
交易性金融负债						
应付票据	144,822,580.56	144,822,580.56	144,822,580.56			
应付账款	2,834,969,965.30	2,834,969,965.30	2,834,969,965.30			
其他应付款	2,713,860,580.29	2,713,860,580.29	2,713,860,580.29			
应付股利	591,802,344.12	591,802,344.12	591,802,344.12			
长期借款（含一年内到期的款项）	33,350,158,898.61	33,350,158,898.61	3,878,251,463.69	6,043,019,880.06	8,053,203,608.27	15,375,683,946.59
应付债券（含一年内到期的款项）	3,537,413,041.19	3,537,413,041.19	3,537,413,041.19			

租赁负债（含一年内到期的款项）	879,239,388.11	879,239,388.11	56,013,157.97	13,609,694.41	6,243,356.84	803,373,178.89
长期应付款（含一年内到期的款项）	620,374,983.93	620,374,983.93	10,724,004.32	13,489,926.06	64,808,637.84	531,352,415.71
金融负债小计	48,590,962,727.76	48,590,962,727.76	17,686,178,083.09	6,070,119,500.53	8,124,255,602.95	16,710,409,541.19

（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、索尔和欧元）依然存在汇率风险。本公司资产财务部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 2024 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	索尔项目	欧元项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	157,636,999.97	188,653,163.46		346,290,163.43
应收账款	136,256,995.59	123,406,157.76		259,663,153.35
其他应收款	7,026,117.15	391,458.29		7,417,575.44
小计	300,920,112.72	312,450,779.51		613,370,892.22
外币金融负债：				
短期借款	72,068,438.13			72,068,438.13
应付账款	21,139,422.46	120,992,868.34		142,132,290.80
其他应付款	1,604,426.90	53,801,839.62		55,406,266.52
长期借款	4,307,984,901.05		14,310,163.01	4,322,295,064.06
小计	4,402,797,188.54	174,794,707.96	14,310,163.01	4,591,902,059.51

续：

项目	期初余额			
	美元项目	索尔项目	欧元项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	48,549,492.24	57,182,546.75		105,732,038.99
应收账款	9,852,968.67	264,371,093.06		274,224,061.73
其他应收款	7,550,734.77	132,236.88		7,682,971.65
小计	65,953,195.68	321,685,876.69		387,639,072.37
外币金融负债：				
短期借款	215,335,501.77			215,335,501.77
应付账款	19,424,859.04	55,709,452.60		75,134,311.64
其他应付款	813,782.89	30,651,738.82		31,465,521.71

长期借款	4,320,315,722.09		15,079,864.84	4,335,395,586.93
小计	4,555,889,865.79	86,361,191.42	15,079,864.84	4,657,330,922.05

外汇风险敏感性分析：

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2024 年 1-6 月		2023 年 1-6 月	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-149,194,829.25	-149,194,829.25	-149,269,463.61	-149,269,463.61
所有外币	对人民币贬值 5%	149,194,829.25	149,194,829.25	149,269,463.61	149,269,463.61

2、利率风险

本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同、固定利率借款合同、应付债券及长期应付款，其中浮动利率借款金额为 29,797,784,842.54 元，固定利率借款金额为 7,420,641,861.31 元，应付债券金额为 3,470,000,000.00 元，长期应付款 620,374,983.93 元。详见“附注五 / 注释 22、注释 31、注释 32、注释 34”

利率风险敏感性分析：

项目	利率变动	2024 年 1-6 月		2023 年 1-6 月	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-2,125,775.20		-1,594,786.05	
浮动利率借款	减少 1%	2,125,775.20		1,594,786.05	

3、价格风险

本公司电力产品、供热、天然气等产品受国家物价局批复或执行限价的影响，公司煤炭贸易以市场价格为基础，因此受到此等价格波动的影响。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

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

其他说明

无。

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

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

无。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(二) 应收款项融资			13,341,681.88	13,341,681.88
(三) 其他权益工具投资			272,885,806.11	272,885,806.11
持续以公允价值计量			286,227,487.99	286,227,487.99

的资产总额				
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

公司交易性金融资产为可转换债券投资，在计量日能够取得在活跃市场上未经调整的报价，作为第一层次公允价值计量项目。

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

无。

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. 应收款项融资剩余期限较短，账面价值与公允价值相近，采用账面价值作为公允价值。
2. 其他权益工具投资系本公司持有的非上市公司股权，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化。

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

无。

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

无。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无。

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

无。

9、其他

无。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国长江三峡集团有限公司	湖北武汉	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	15.66%	45.99%

本企业的母公司情况的说明

中国长江三峡集团有限公司持有本公司 1,021,097,405 股，中国长江电力股份有限公司持有本公司 1,715,243,843 股，长电宜昌能源投资有限公司持有本公司 212,328,040 股，长电投资管理有限责任公司持有本公司 49,900,532 股。中国长江三峡集团有限公司对中国长江电力股份有限公司的持股比例为 49.13%，长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司。故中国长江三峡集团有限公司共持有本公司 2,998,569,820 股，对本公司表决权比例共计 45.99%。

本企业最终控制方是中国长江三峡集团有限公司。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第十节财务报告十、在其他主体中的权益 1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注第十节财务报告十、在其他主体中的权益 3、在合营安排或联营企业中的权益。

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
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	公司持有其 40.00%股份
中煤鄂州能源开发有限公司	公司持有其 40.00%股份
武汉高新热电有限责任公司	公司持有其 25.68%股份
武汉中电节能有限公司	公司持有其 12.1212%股份
长江财产保险股份有限公司	公司持有其 11.05%股份
湖北楚象供应链集团有限公司	公司持有其 10.00%股份
湖北新捷天然气有限公司	原联营企业

其他说明

无。

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
三峡高科信息技术有限责任公司	受同一最终母公司控制
长江三峡技术经济发展有限公司	受同一最终母公司控制
三峡财务有限责任公司	受同一最终母公司控制
长江生态环保集团有限公司	受同一最终母公司控制
三峡融资租赁有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡（成都）电子商务有限公司	受同一最终母公司控制
三峡国际招标有限责任公司	受同一最终母公司控制
上海勘测设计研究院有限公司	受同一最终母公司控制
三峡财务（香港）有限公司	受同一最终母公司控制
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡实业有限公司	受同一最终母公司控制
三峡物资招标管理有限公司	受同一最终母公司控制
三峡保险经纪有限责任公司	受同一最终母公司控制

北京融能产权经纪有限公司	受同一最终母公司控制
三峡智控科技有限公司	受同一最终母公司控制
三峡基地发展有限公司	受同一最终母公司控制
三峡远达物流有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡旅游发展有限责任公司	受同一最终母公司控制
三峡生态环境有限公司	受同一最终母公司控制
长江清源节能环保有限公司	受同一最终母公司控制
三峡智慧水务科技有限公司	受同一最终母公司控制
神农架日清生态治理有限公司	受同一最终母公司控制
石首市三峡智慧水管家有限公司	受同一最终母公司控制
三峡日新南河生态建设（神农架）有限公司	受同一最终母公司控制
三峡新能源万安发电有限公司	受同一最终母公司控制
湖北三峡生态环境有限公司	受同一最终母公司控制
长电投资管理有限责任公司	受同一最终母公司控制
长电宜昌能源投资有限公司	受同一最终母公司控制
中国长江电力股份有限公司	受同一最终母公司控制
宜昌巨浪化工有限公司	受同一最终母公司控制
能事达电气股份有限公司	母公司之联营企业
金风科技股份有限公司	母公司之联营企业
北京金风慧能技术有限公司	母公司之联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	母公司之联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	其他关联方
湖北清能置业有限公司	其他关联方
宜昌清江酒店有限公司	其他关联方
三环集团有限公司	其他关联方

其他说明

无。

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
三峡高科信息技术有限责任公司	接受劳务	2,251,609.94		否	1,525,831.58
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品	34,692,195.83		否	41,806,507.11
上海勘测设计研究院有限公司	接受劳务	411,739.08		否	2,967,042.27
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	385,849.06		否	1,084,669.81
北京融能产权经纪有限公司	接受劳务	17,743.40		否	19,037.37
三峡物资招标管理有限公司	购买商品	57,634,852.88		否	512,610,313.63
宜昌巨浪化工有限公司	购买商品			否	10,498,644.94
湖北楚象供应链集团有限公司	采购煤炭	216,626,484.64		否	98,984,472.83

能事达电气股份有限公司	购买商品			否	233,094.01
三峡基地发展有限公司	购买商品			否	237,735.85
三峡远达物流有限公司	购买商品	16,047,845.24		否	1,052,227.75
武汉中电节能有限公司	购买商品			否	79,811.32
宜昌清江酒店有限公司	购买商品	39,124.09		否	130,852.79
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	6,704,387.07		否	
长江三峡旅游发展有限责任公司	购买商品	25,509.44		否	
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	购买商品	1,857,979.47		否	1,653,131.30
三峡生态环境有限公司	接受劳务			否	5,918,767.86
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	采购电力	2,338,766.17		否	1,277,373.96
三峡财务有限责任公司	接受劳务	120,000.00		否	
金风科技股份有限公司	购买商品	437,096.82		否	
湖北三峡生态环境有限公司	购买商品	1,466.24		否	
合计		339,592,649.37			680,079,514.38

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
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	销售商品	31,380.86	61,261.27
武汉中电节能有限公司	销售商品	10,285,192.67	5,951,840.81
长江财产保险股份有限公司	物业费	51,579.23	180,721.40
三峡财务有限责任公司	食堂消费、物业费	10,791.79	110,771.40
长江生态环保集团有限公司	食堂消费、物业费	874,739.71	1,600,589.65
三峡国际招标有限责任公司	食堂消费、物业费	207,892.19	198,241.59
上海勘测设计研究院有限公司	食堂消费、物业费	361,819.53	472,085.19
湖北清能投资发展集团有限公司	食堂消费、物业费	1,305,863.58	1,094,924.10
湖北清能置业有限公司	物业费	1,591,600.68	2,359,318.57
长江清源节能环保有限公司	物业费	211,489.77	
三峡物资招标管理有限公司	食堂消费		3,350.04
三峡智慧水务科技有限公司	食堂消费	100,350.46	134,681.46
中煤鄂州能源开发有限公司	食堂消费、物业费	25,788.10	
三峡新能源万安发电有限公司	销售商品	37,200.00	
石首市三峡智慧水管家有限公司	提供劳务	1,834,862.38	
神农架日清生态治理有限公司	销售商品	280.27	

三环集团有限公司	销售商品	206,532.11	
合计		17,137,363.33	12,167,785.48

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

(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

无。

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

无。

(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
三峡财务有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位		114,957.14
长江生态环保集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	867,178.72	2,337,193.21
三峡国际招标有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	409,425.06	315,585.72
上海勘测设计研究院有限公司	能源大厦办公楼、停车位	856,820.72	848,327.16
湖北清能投资发展集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,777,191.37	1,778,715.18
湖北清能置业有限公司	能源大厦办公楼、停车位	342,857.14	342,857.14
长江清源节能环保有限公司	能源大厦办公楼、停车位	488,400.58	
中煤鄂州能源开发有限公司	办公楼	209,676.21	
长江财产保险股份有限公司	清江大厦办公楼、停车位	102,654.00	
合计		5,054,203.80	5,737,635.55

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	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
-------	--------	-----------------------	----------------------	-------	-------------	----------

	用（如适用）		用							
	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

关联租赁情况说明

无。

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

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

无。

（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				
三峡财务有限责任公司	600,000,000.00	2024年04月17日	2027年04月15日	信用借款
三峡财务有限责任公司	15,000,000.00	2024年05月20日	2025年05月07日	信用借款
三峡财务有限责任公司	300,000,000.00	2024年01月08日	2024年02月09日	信用借款
三峡财务有限责任公司	30,000,000.00	2024年01月15日	2024年02月09日	信用借款
三峡财务有限责任公司	30,000,000.00	2024年01月24日	2024年02月09日	信用借款
三峡财务有限责任公司	292,000,000.00	2024年02月04日	2024年04月30日	信用借款
三峡融资租赁有限公司	72,597,600.00	2024年01月10日	2041年09月15日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	31,992,450.36	2024年02月06日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	4,220,766.99	2024年02月06日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	13,902,607.20	2024年03月29日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	8,526,546.75	2024年03月29日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	14,708,750.70	2024年03月07日	2041年09月15日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	23,382,594.00	2024年03月29日	2041年09月15日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	5,773,752.21	2024年04月18日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	1,785,661.20	2024年04月25日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押

三峡融资租赁有限公司	447,795.20	2024年04月25日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	17,480,315.25	2024年04月26日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	7,927,516.89	2024年05月16日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	11,561,211.00	2024年05月30日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	4,540,175.80	2024年05月30日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	8,108,552.55	2024年05月30日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	8,304,894.31	2024年05月30日	2041年10月30日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	120,000.00	2024年06月18日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	19,500,000.00	2024年06月18日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	16,374,337.83	2024年06月27日	2042年01月10日	应收账款质押、在建工程抵押
合计	1,538,255,528.24			
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	3,516,760.61	2,279,400.00

(8) 其他关联交易

交易类型	关联方名称	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
向关联方支付利息	三峡财务有限责任公司	6,381,669.45	2,181,018.94	协议价
向关联方支付利息	三峡财务(香港)有限公司	77,095,278.63	76,481,999.76	协议价
向关联方支付利息	三峡融资租赁有限公司	34,736,466.71	3,124,765.48	协议价
合计		118,213,414.79	81,787,784.18	

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
银行存款	三峡财务有限责任公司	1,118,475,283.07		880,344,979.31	

应收账款	湖北清能置业有限公司			736,999.42	
应收账款	武汉中电节能有限公司	802,920.00		2,807,630.00	
应收账款	宜昌清江酒店有限公司	2,005.00		1,985.00	
应收账款	中煤鄂州能源开发有限公司			183,454.73	
应收账款	三峡国际招标有限责任公司	3,600.00			
应收账款	长江清源节能环保有限公司	5,966.85			
预付款项	长江三峡（成都）电子商务有限公司	50,487,116.35		29,773,128.44	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	834,533.40			
预付款项	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	17,852.21			
其他应收款	三峡财务（香港）有限公司	6,722,261.17		7,080,751.06	
其他应收款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	20,000.00		20,000.00	
其他应收款	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	1,574,780.44	634,206.04	2,303,961.44	1,363,387.04
其他应收款	湖北新捷天然气有限公司荆州分公司			122,000.00	122,000.00
其他应收款	长江三峡实业有限公司	4,128.70		1,000.00	
其他应收款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司			493.80	
其他应收款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	11,472.70	2,070.00	10,350.00	1,035.00
其他非流动资产	三峡物资招标管理有限公司	35,936,949.95		3,873,090.63	

（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	三峡高科信息技术有限责任公司	2,000.00	1,611,672.44
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	180,000.00	869,186.95
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	184,666,232.47	224,714,505.94
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	7,245,014.14	5,375,633.63
应付账款	三峡智控科技有限公司	558,700.00	558,700.00
应付账款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	309,665.82	288,212.19
应付账款	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县	23,616.19	396,641.53

	燕子桥水电开发有限公司		
应付账款	湖北楚象供应链集团有限公司		33,695,125.79
应付账款	三峡远达物流有限公司	4,972,774.14	4,131,207.77
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	1,587,852.30	2,096,859.85
应付账款	北京金风慧能技术有限公司	69,000.00	
其他应付款	三峡国际招标有限责任公司	160,080.00	160,080.00
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	1,339,550.30	1,369,550.30
其他应付款	长江财产保险股份有限公司	550.00	1,234,275.57
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	230,108.03	240,548.22
其他应付款	武汉高新热电有限责任公司	597,976.86	1,154,188.34
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	502,215.00	502,215.00
其他应付款	长江生态环保集团有限公司	454,068.83	454,068.83
其他应付款	能事达电气股份有限公司	35,407.63	43,307.63
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	2,983.74	64,550.71
其他应付款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	659,566.88	1,027,817.81
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	75,500,724.49	82,770,207.47
其他应付款	金风科技股份有限公司	269,711.54	388,276.97
其他应付款	湖北楚象供应链集团有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00
其他应付款	长江清源节能环保有限公司	255,660.30	255,660.30
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	166,624.00	166,624.00
其他应付款	北京金风慧能技术有限公司	38,264.00	
合同负债	三峡财务有限责任公司	41,705.64	55,512.74
合同负债	长江生态环保集团有限公司	631,933.80	588,108.51
合同负债	三峡国际招标有限责任公司	165,264.95	125,100.21
合同负债	上海勘测设计研究院有限公司	121,469.06	123,268.58
合同负债	湖北清能投资发展集团有限公司	830,754.16	879,582.11
合同负债	三峡智慧水务科技有限公司	24,903.49	59,692.64
合同负债	三峡保险经纪有限责任公司		0.08
合同负债	神农架日清生态治理有限公司	573.49	1,382.59
合同负债	石首市三峡智慧水管家有限公司		1,834,862.38
合同负债	三峡日新南河生态建设（神农架）有限公司	1,327.77	
合同负债	中煤鄂州能源开发有限公司	332,809.52	
应付股利	长电投资管理有限责任公司	4,491,047.88	
应付股利	长电宜昌能源投资有限公司	19,109,523.60	
应付股利	中国长江电力股份有限公司	154,371,945.87	
应付股利	中国长江三峡集团有限公司	91,898,766.45	
短期借款	三峡财务有限责任公司		900,770,000.00
长期借款	三峡财务有限责任公司	598,000,000.00	4,000,000.00
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	4,119,537,772.37	4,129,459,941.65
一年内到期非流动负债	三峡财务有限责任公司	2,383,333.33	25,993.09
一年内到期非流动负债	三峡财务（香港）有限公司	102,279,962.75	102,329,105.84
一年内到期非流动负债	三峡融资租赁有限公司	10,724,004.32	894,020,473.26
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	609,650,979.61	1,095,869,598.07

7、关联方承诺

无。

8、其他

无。

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员							18,933,298.00	45,162,456.70
生产人员							1,328,000.00	3,173,920.00
合计							20,261,298.00	48,336,376.70

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

其他说明

无。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	以授予日公司股票收盘价为基准确定权益工具公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日股票收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	根据最新取得的可解锁职工人数、业绩变动等后续信息进行估计。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	26,320,287.48
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	4,961,829.75

其他说明

无。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

☑适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	4,565,089.75	
生产人员	396,740.00	
合计	4,961,829.75	

其他说明

无。

5、股份支付的修改、终止情况

无。

6、其他

无。

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：万元

认缴出资单位	被认缴单位	认缴金额	被认缴单位 成立日期	截止报告日 已出资
湖北能源集团新能源发展有限公司	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	14,560.00	2019-08-30	12,000.00
湖北清江水电开发有限责任公司	湖北长阳清江抽水蓄能有限公司	25,000.00	2022-04-21	14,000.00
湖北能源集团股份有限公司	三峡集团（营口）能源投资有限公司	20,000.00	2017-07-18	4,180.00
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团西北新能源发展有限公司	336,000.00	2021-01-11	80,000.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林隆武智慧新能源发展有限公司	74,000.00	2022-03-31	23,725.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林隆武旭东新能源发展有限公司	36,000.00	2022-04-28	12,295.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	神木市隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022-03-29	20,735.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	靖边县隆武新能源有限公司	54,000.00	2022-09-06	8,854.56
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	36,000.00	2022-10-17	18,612.25
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	定边隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022-03-29	25,206.50
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	186,200.00	2021-05-28	70,000.00
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团汉江能源发展有限公司	100,000.00	2021-04-20	51,726.09
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	湖北能源集团汉宜新能源有限公司	29,600.00	2021-04-30	17,100.00
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团江陵发电有限公司	109,300.00	2022-04-19	18,000.00

除存在上述承诺事项外，截止 2024 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

开出保函、信用证

截至 2024 年 6 月 30 日，湖北能源集团股份有限公司委托中国建设银行股份有限公司武汉省直支行开出的保函情况如下：

(1) 基于兵团第五师双河市 90 团 10 万千瓦光伏发电项目对湖北能源集团双河新能源发展有限公司出具的保函金额为 25,000,000.00 元。

(2) 基于湖北电力市场售电公司关于开展 2024 年售电公司签订市场化交易协议并办理银行履约保函保险事项的通知对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为 120,000,000.00 元。

(3) 基于湖北电力交易中心有限公司关于开展 2023 年售电公司签订市场化交易协议并办理银行履约保函保险事项的通知对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为 100,000,000.00 元。

除存在上述或有事项外，截止 2024 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

无。

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

不适用。

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

不适用。

(2) 其他资产置换

不适用。

4、年金计划

不适用。

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

不适用。

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以业务分部为基础确定报告分部，业务分部的大部分收入是对外交易收入，且满足下列条件之一的，将其确定为报告分部：

- 1) 该分部的分部收入占所有分部收入合计的 10% 或者以上。
- 2) 该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10% 或者以上。
- 3) 该分部的分部资产占所有分部资产合计额的 10% 或者以上。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	水电业务	火电（含热电）业务	新能源业务	煤炭天然气热力销售业务	其他	分部间抵销	合计
一. 营业收入	2,628,289,365.80	4,568,045,191.06	1,251,427,872.94	1,495,884,452.81	138,468,190.98	-261,099,142.41	9,821,015,931.18
二. 营业成本	1,223,693,996.10	3,722,975,095.86	663,837,145.15	1,569,744,455.03	29,984,482.11	-245,632,807.82	6,964,602,366.43
其中：折旧费用和摊销费	548,432,474.41	344,788,835.32	554,288,353.43	125,266,819.96	18,619,342.32	-2,621,039.86	1,588,774,785.58
三. 对联营和合营企业的投资收益	517,309.51			-2,041,680.89	82,519,711.59		80,995,340.21
四. 信用减值损失	-469,202.65	117,331.59	-36,086,187.69	155,237.73	141,833.44		-36,140,987.58
五. 资产减值损失							
六. 利润总额	1,142,173,346.06	481,838,694.22	302,907,441.08	40,404,141.38	101,826,132.47	-18,914,543.73	2,050,235,211.48
七. 所得税费用	273,245,329.09	29,972,664.97	61,185,359.68	32,526,608.13	5,736,414.09	-1,287,993.34	401,378,382.62
八. 净利润	868,928,016.97	451,866,029.25	241,722,081.40	7,877,533.25	96,089,718.38	-17,626,550.39	1,648,856,828.86
九. 资产总额	27,085,399,312.12	16,690,428,733.38	31,763,433,092.50	12,410,376,337.88	48,129,635,287.89	-40,526,470,088.73	95,552,802,675.04
十. 负债总额	17,358,458,208.86	10,507,091,570.86	21,964,005,792.89	9,591,825,440.12	16,984,522,575.20	-20,627,236,440.41	55,778,667,147.52

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

无。

(4) 其他说明

无。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无。

8、其他

无。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	442,671.79	233,433.75
其中：1-6 月	442,671.79	233,433.75
1 至 2 年	4,155.80	
2 至 3 年	3,221.30	3,221.50
合计	450,048.89	236,655.25

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	450,048.89	100.00%	2,234.02	0.50%	447,814.87	236,655.25	100.00%	1,610.75	0.68%	235,044.50
其中：										
按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	326,962.45	72.65%	2,234.02	0.68%	324,728.43	218,736.30	92.43%	1,610.75	0.74%	217,125.55
合并范围内关联方组	123,086.44	27.35%			123,086.44	17,918.95	7.57%			17,918.95

合										
合计	450,048.89	100.00%	2,234.02	0.50%	447,814.87	236,655.25	100.00%	1,610.75	0.68%	235,044.50

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征(账龄)组合计提坏账准备的应收账款	326,962.45	2,234.02	0.68%
关联方组合	123,086.44		
合计	450,048.89	2,234.02	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,610.75	623.27				2,234.02
合计	1,610.75	623.27				2,234.02

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

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

无。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

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

应收账款核销说明:

无。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
壹壹茗悦（武汉）商贸有限公司	180,561.24		180,561.24	40.12%	
湖北能源集团江陵发电有限公司	115,000.00		115,000.00	25.55%	
国泰君安证券股份有限公司湖北分公司	16,000.00		16,000.00	3.56%	
湖北能源集团新能源发展有限公司	8,086.44		8,086.44	1.80%	
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）武汉分所	7,500.00		7,500.00	1.67%	
合计	327,147.68		327,147.68	72.70%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	15,297,198,072.85	16,083,140,935.64
合计	15,297,198,072.85	16,083,140,935.64

(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：

无。

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

无。

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

无。

其他说明：

无。

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

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

无。

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

无。

其他说明：

无。

(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	11,000.00	11,000.00
备用金	65,391.00	
往来款	15,303,268,561.33	16,089,262,133.13
其他	526,682.58	545,364.57
合计	15,303,871,634.91	16,089,818,497.70

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

1 年以内（含 1 年）	8,065,009,895.54	7,357,936,541.30
其中：1—6 月	3,870,597,018.33	4,526,958,593.74
7—12 月 （含 1 年）	4,194,412,877.21	2,830,977,947.56
1 至 2 年	2,404,711,324.44	5,871,538,229.80
2 至 3 年	1,478,944,273.67	2,525,676,505.56
3 年以上	3,355,206,141.26	334,667,221.04
3 至 4 年	2,037,340,614.60	328,009,931.75
4 至 5 年	355,666,666.68	
5 年以上	962,198,859.98	6,657,289.29
合计	15,303,871,634.91	16,089,818,497.70

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	6,084,777.64	0.04%	6,084,777.64	100.00%		6,084,777.64	0.04%	6,084,777.64	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	15,297,786,857.27	99.96%	588,784.42		15,297,198,072.85	16,083,733,720.06	99.96%	592,784.42		16,083,140,935.64
其中：										
按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	1,166,273.58	0.01%	588,784.42	50.48%	577,489.16	1,119,564.57	0.01%	592,784.42	52.95%	526,780.15
关联方组合	15,296,620,583.69	99.95%			15,296,620,583.69	16,082,614,155.49	99.95%			16,082,614,155.49
合计	15,303,871,634.91	100.00%	6,673,562.06	0.04%	15,297,198,072.85	16,089,818,497.70	100.00%	6,677,562.06	0.04%	16,083,140,935.64

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项计提坏账准备的其他应收款项	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00%	预计无法收回
合计	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	1,166,273.58	588,784.42	50.48%
关联方组合	15,296,620,583.69		
合计	15,297,786,857.27	588,784.42	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额		10,272.77	6,667,289.29	6,677,562.06
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		-4,000.00		-4,000.00
2024 年 6 月 30 日余额		6,272.77	6,667,289.29	6,673,562.06

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用**4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备的其他应收款	6,084,777.64					6,084,777.64
按组合计提坏账准备的其他应收款	592,784.42	-4,000.00				588,784.42
合计	6,677,562.06	-4,000.00				6,673,562.06

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

无。

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

无。

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
湖北能源集团新能源发展有限公司	往来款	5,598,000,000.00	1年以内 5,108,262,737.76、1-2年 489,737,262.24	36.58%	
湖北清江水电开发有限责任公司	往来款	2,605,000,000.00	1年以内 830,070,154.76、1-2年 1,200,000,000.00、2-3年 574,929,845.24	17.02%	
湖北能源集团涇水水电有限公司	往来款	1,520,000,000.00	1年以内 600,034,104.60、1-2年 110,000,000.00、2-3年 330,000,000.00、3-4年 479,965,895.40	9.93%	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	往来款	1,000,000,000.00	1年以内 400,045,242.55、1-2年 599,954,757.45	6.53%	
湖北能源东湖燃机热电有限公司	往来款	609,273,082.34	2-3年 60,000,000.00、3-4年 210,000,000.00、4-5年 270,000,000.00、5年以上 69,273,082.34	3.98%	
合计		11,332,273,082.34		74.04%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

无。

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	19,774,592,014.71		19,774,592,014.71	19,211,785,506.36		19,211,785,506.36
对联营、合营企业投资	5,725,171,141.11	24,280,694.55	5,700,890,446.56	5,510,822,481.88	24,280,694.55	5,486,541,787.33
合计	25,499,763,155.82	24,280,694.55	25,475,482,461.27	24,722,607,988.24	24,280,694.55	24,698,327,293.69

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,540,600,728.68		163,835.13				5,540,764,563.81	
湖北清江水电开发有限责任公司	2,530,396,860.32		1,078,432.16				2,531,475,292.48	
湖北省天然气发展有限公司	538,017,247.02		195,034.79				538,212,281.81	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,096,444,758.54		193,212.42				1,096,637,970.96	
新疆楚星能源发展有限公司	242,827,294.26		125,983.50				242,953,277.76	
三峡集团（营口）能源投资有限公司	42,144,430.26		67,228.92				42,211,659.18	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,742,175,526.48		864,180.22				1,743,039,706.70	
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,574,596,939.92						1,574,596,939.92	
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	1,500,593,429.63		175,197.79				1,500,768,627.42	
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	400,461,939.39		400,125,983.50				800,587,922.89	
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	700,354,222.69		81,917.56				700,436,140.25	
湖北能源综合能源投资有限公司	500,649,690.82						500,649,690.82	
湖北能源集团售电有限公司	210,246,505.99		96,606.21				210,343,112.20	
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	446,260,855.13		71,125,983.50				517,386,838.63	
湖北能源集团涑水水电有限公司	1,748,742,872.79		57,436.52				1,748,800,309.31	
湖北省天然气开发销售有限公司	26,141,468.54		67,228.92				26,208,697.46	
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	200,246,505.99		67,228.92				200,313,734.91	

湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	70,010,000.00		8,000,000.00							78,010,000.00	
湖北能源集团江陵发电有限公司	100,192,604.91		80,098,428.58							180,291,033.49	
湖北荆州煤炭港务有限公司	107,716.70		29,377.29							137,093.99	
陕煤华中煤炭销售有限公司	107,716.70		29,377.29							137,093.99	
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	107,716.70									107,716.70	
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	358,474.90									358,474.90	
湖北能源东湖燃机热电有限公司			163,835.13							163,835.13	
合计	19,211,785,506.36		562,806,508.35							19,774,592,014.71	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
三峡财务有限责任公司	1,424,663,304.92				41,776,694.92	4,960,226.34	881,528.74				1,472,281,754.92	
长江证券股份有限公司	3,112,457,519.69				68,242,019.68	61,587,035.91			-63,553,187.28		3,178,733,388.00	
咸宁核电有限公司	360,000,000.00										360,000,000.00	
长江财产保险股份有限公司	63,993,708.85				-4,053,040.16	1,440.50	49,557,093.70				109,499,202.89	
国家能源集团长源电力	149,517,945.20				7,505,569.01				-1,605,190.27		155,418,323.94	

股份有限公司											
湖北核电有限公司	127,507,054.93				-604.24					127,506,450.69	
武汉高新热电有限责任公司		24,280,694.55									24,280,694.55
湖北新能源创业投资基金有限公司	55,973,721.34				26,881,375.15					29,092,346.19	
湖北新能源投资管理有限公司	7,610,603.63				-3,239,348.21					4,371,255.42	
湖北楚象供应链集团有限公司	104,817,928.77				-830,204.26					103,987,724.51	
中煤鄂州能源开发有限公司	80,000,000.00		80,000,000.00							160,000,000.00	
小计	5,486,541,787.33	24,280,694.55	80,000,000.00		82,519,711.59	66,548,702.75	50,438,622.44	-65,158,377.55		5,700,890,446.56	24,280,694.55
合计	5,486,541,787.33	24,280,694.55	80,000,000.00		82,519,711.59	66,548,702.75	50,438,622.44	-65,158,377.55		5,700,890,446.56	24,280,694.55

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

(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
其他业务	21,207,455.68	4,809,622.86	21,497,808.80	2,086,253.88
合计	21,207,455.68	4,809,622.86	21,497,808.80	2,086,253.88

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
出租业务	21,207,455.68	4,809,622.86					21,207,455.68	4,809,622.86
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

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

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

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	82,519,711.59	168,377,827.31
交易性金融资产在持有期间的投资收益	329,334.73	563,562.58
处置交易性金融资产取得的投资收益	-1,605,244.26	
委托贷款收益	22,818,824.69	23,438,890.20
合计	104,062,626.75	192,380,280.09

6、其他

无。

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-19,531,679.06	主要系固定资产处置净损失 2,111.64 万元，资产报废利得 282.49 万元。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	38,869,761.12	主要为各类政府补贴收入。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-1,284,748.71	主要系公司所持长江证券可转债报告期间投资损失。
单独进行减值测试的应收款项减值准	289,818.92	主要系收回已计提坏账的应收款项。

备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	21,531.22	主要系收购子公司产生的收益。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,364,591.46	主要系线路迁改电量损失补偿款、对供应商的考核罚款收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,175,125.58	主要系个税手续费返还等。
减：所得税影响额	3,436,082.49	
少数股东权益影响额（税后）	-5,071,603.36	
合计	26,539,921.40	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	7,926,355.48	与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补贴。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.38%	0.22	0.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.30%	0.22	0.22

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

无。