

湖北能源集团股份有限公司

2025 年年度报告

二〇二六年四月

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人张龙、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报告的董事会会议。

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“管理层讨论与分析”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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 7,079,387,630.00 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.50 元（含税），送红股 0 股（含税），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	10
第四节 公司治理、环境和社会	41
第五节 重要事项	58
第六节 股份变动及股东情况	88
第七节 债券相关情况	100
第八节 财务报告	105

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）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- （三）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。
- （四）以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

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、国家能源集团	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
江陵公司	指	湖北能源集团江陵发电有限公司
新能源技术公司	指	湖北能源集团新能源技术有限公司
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	国家能源集团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、公司信息

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	湖北能源		
公司的法定代表人	张龙		
注册地址	湖北省武汉市武昌区徐东大街 96 号		
注册地址的邮政编码	430062		
公司注册地址历史变更情况	因公司完成重大资产重组，2010 年 12 月 8 日，公司注册地址由“湖北省麻城市新建街 47 号”变更为“湖北省武汉市武昌区徐东大街 96 号”。		
办公地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 137 号能源大厦		
办公地址的邮政编码	430063		
公司网址	http://www.hbny.com.cn/		
电子信箱	hbnyzq@hbny.com.cn		

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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91420000271750655H
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	2010 年 12 月，公司完成重大资产重组，主营业务变更为能源投资、开发与管理。
历次控股股东的变更情况（如有）	2010 年 12 月，公司完成重大资产重组，控股股东由三环集团公司变更为湖北省国资委。2015 年 12 月，公司完成非公开发行股票，控股股东由湖北省国资委变更为中国长江三峡集团有限公司。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
签字会计师姓名	王波琴、孙喜华

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场（二期）北座	李泽由、黄艺彬	2025-11-19 至 2026-12-31

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	17,466,946,716.57	20,030,698,490.80	-12.80%	18,668,672,883.26
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,909,481,299.66	1,814,078,574.64	5.26%	1,748,537,086.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,162,133,506.70	1,751,314,395.00	-33.64%	1,697,223,249.83
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,313,385,868.53	6,432,044,580.01	-1.84%	3,265,777,744.18
基本每股收益（元/股）	0.29	0.28	3.57%	0.27
稀释每股收益（元/股）	0.29	0.28	3.57%	0.27
加权平均净资产收益率	5.34%	5.50%	下降 0.16 个百分点	5.55%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	100,183,867,910.44	98,280,544,637.28	1.94%	91,290,338,313.36
归属于上市公司股东的净资产（元）	37,211,241,565.78	33,747,550,473.98	10.26%	32,237,212,005.36

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	4,182,669,175.34	4,310,263,496.32	5,028,070,388.57	3,945,943,656.34
归属于上市公司股东的净利润	356,239,005.00	600,214,194.42	1,380,040,852.34	-427,012,752.10
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	317,573,010.54	556,622,465.41	752,058,495.61	-464,120,464.86
经营活动产生的现金流量净额	1,620,055,304.52	1,092,743,512.63	2,393,605,419.96	1,206,981,631.42

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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）	1,553,941,109.72	-9,391,502.15	-13,698,938.15	主要系处置联营企业长江证券股权产生的收益 143,814.87 万元及过渡期损益 9,636.18 万元、处置固定资产和无形资产等产生的净收益 1,009.30 万元、非流动资产毁损报废净损失 466.91 万元等。
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	58,315,787.00	56,047,851.81	89,650,906.69	主要系东湖燃机供热连通管项目运营补贴 3,000.00 万元，以及产业发展基金、项目建设补助、稳岗补贴等各类政府补贴收入。

外)				
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	0.00	-1,284,748.71	-2,481,284.10	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,402,610.61	680,792.68	848,769.09	系单项计提减值准备的应收款项坏账准备转回。
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	0.00	3,396,643.10	13,060,641.15	报告期内未发生新增收购事项。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	40,598,003.83	36,371,207.52	-34,059,206.13	主要系其他补偿收入 4,492.79 万元、碳排放权交易净收益 1,581.15 万元、对外捐赠支出 1,810.75 万元等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,089,579.02	1,197,865.39	13,482,617.12	主要系个人所得税代扣代缴手续费。
减：所得税影响额	870,826,951.26	20,959,414.04	17,015,750.81	主要系处置长江证券股权导致的企业所得税 84,190.90 万元。
少数股东权益影响额（税后）	42,172,345.96	3,294,515.96	-1,526,082.11	
合计	747,347,792.96	62,764,179.64	51,313,836.97	--

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	22,159,913.02	与主营业务密切相关，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。

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》中电力供应业的披露要求

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、天然气输销和煤炭物流。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，建成陕武直流一期 210 万千瓦光伏基地项目，并积极构建煤炭和天然气供应保障网络，基本形成了“水火互济、风光互补、煤气协同”的综合能源布局。报告期内，公司积极融入新型电力系统建设，推进风光水火储一体化协同发展，持续优化业务布局，加快推动能源结构绿色低碳转型。

（一）报告期公司生产经营工作的主要特点

报告期内，面对清江流域来水时空不均、市场竞争日益激烈等困难挑战，公司统筹做好水库调度、市场营销、煤炭集采等各项工作，扎实推进提质增效、降本增收，进一步夯实高质量发展基础。

1. 以精益管理赋能提质增效，生产经营持续向好

报告期内，公司聚焦价值创造，优化提升整体运营效能。水电方面，精益运行梯级水库群，实现清江梯级与上游中小水库联合调度，有效增发电量 6.49 亿千瓦时，江坪河电站 2 台机组获中电联“优胜”评级；火电方面，全面推进精益生产管理，持续提升机组设备可靠性和机组性能，在深调时长增加 38%、机组启停 113 次的情况下，6 台机组实现超 100 天长周期运行；新能源方面，严控非必要电量损失与 24 小时长停风机、光伏场站，新能源发电量增长 26.02%，6 座场站获中电联“优胜”评级，其中 1 座场站获 5A 级最高评级。此外，公司严控生产经营成本，深挖降本增效潜力。一是加强煤炭市场研判，积极应对长协与市场煤价阶段性倒挂，优化长协资源、现货采购策略，煤炭采购综合成本优于区域平均水平；二是严控非生产性支出，在业务实现增长的情况下“六公经费”持续压降；三是灵活选择各类债务融资工具，综合债务融资成本率下降约 10 个基点；四是积极应对 136 号文带来的电价变化影响，动态优化交易策略，保量争价完成各类中长期、现货及辅助服务交易。

2. 调整优化能源产业布局，转型步伐更加坚实

报告期内，公司立足“湖北省能源安全保障平台”和“三峡集团综合能源发展平台”（以下简称“两个平台”）功能定位，加快构建“水火风光储”多元布局，持续优化产业结构，绿色低碳转型取得实质性进展。一是积极布局新能源业务，报告期内公司新能源新增装机 31.74 万千瓦（不含储能），储备优质资源 85 万千瓦，新增纳规、核准（备案）装机 50.14 万千瓦；湖北省首个“以大代小”项目齐岳山一期改造工程于年内实现全容量并网，陕武直流一期 210 万千瓦光伏基地项目全容量投产。二是优

质高效发展清洁煤电，江陵电厂二期 1 号机组实现汽机扣盖、首次并网等重要节点“九个一次成功”，2 号机组完成锅炉水压试验；宜城电厂一期完成工程竣工结算，获评中国电力建设企业协会“2025 年中国电力优质工程奖”。三是稳步推进抽蓄项目建设，罗田平坦原项目实现厂房开挖向混凝土浇筑转序，完成上水库主坝填筑；长阳清江项目完成主厂房第一层开挖支护、南漳张家坪项目完成主厂房第二层开挖支护，工程进度、安全质量可控在控。四是探索发展“两新”业务（即“新业务、新模式”），新能源技术公司取得电力涉网试验 CMA 资质，获评省级“科技型中小企业”。

3. 深化国企改革攻坚突破，创新动能持续迸发

报告期内，公司国企改革深化提升行动圆满收官，连续 2 年获评国务院国资委“双百企业”考核最高“标杆”等级。服务公司需求，抓好科技创新，年内申请专利 357 件，取得授权 177 件，均创历史新高；获批 1 项国家自然科学基金项目和 4 项省部级重大项目；荣获国家行业学会级一、二、三等奖各 1 项。同时稳步推进数智转型，建成公司新一代数据中心，上线试运行生产运营管控一体化平台与财务共享系统、工程建设管理系统等 4 个关键信息系统。

4. 守牢安全生产底线红线，风险防控平稳有序

报告期内，公司扎实开展安全生产治本攻坚三年行动、“雷霆行动”、天然气安全治理等专项任务，着力打造本质安全型企业。创新实施“零隐患”场站试点建设，枣阳兴隆光伏电站获评中国电力设备管理协会“2025 年度电力安全文化建设精品工程一等奖”；建立基建项目视频监控巡屏机制；2025 年安全生产继续实现“零事故、零死亡”目标。推进重点业务领域标准化建设，顺利完成国际合规贯标认证；坚持科学研判，做好年度重大经营风险预测评估，持续健全风险内控体系；以风险为导向，深化审计成果应用，强化“防未病”预警提示机制，着力提升风险防范能力与治理水平。

（二）报告期公司主营业务情况

2025 年，公司新增可控装机 97.74 万千瓦；截至报告期末，公司可控装机容量为 1,927.71 万千瓦，其中，水电装机 465.73 万千瓦，火电装机 729.00 万千瓦，风电装机 151.96 万千瓦，光伏发电装机 572.42 万千瓦，储能装机 8.60 万千瓦。

公司在湖北省内可控发电装机 1,580.93 万千瓦（不含储能），占全省发电总装机容量 11,661.45 万千瓦（不含三峡电站 2,240 万千瓦）的 13.56%。其中，在湖北省内水电装机 420.13 万千瓦、火电装机 699.00 万千瓦、风电装机 151.96 万千瓦、光伏发电装机 309.84 万千瓦。

截至报告期末，公司天然气业务已在湖北省内建成 38 座场站，省内天然气长输管线 675 公里，城市燃气中压管线 317.94 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全年运转煤炭 538.10 万吨。

（三）报告期公司生产经营情况

2025 年，湖北省发电量 2,628.76 亿千瓦时（不含三峡电站发电量），同比下降 0.79%。其中，水电 495.57 亿千瓦时，同比增长 2.83%；火电 1,520.15 亿千瓦时，同比减少 7.81%；风电 179.44 亿千瓦时，同比增长 4.34%；光伏发电 432.15 亿千瓦时，同比增长 24.61%。

2025 年，公司完成发电量 427.01 亿千瓦时，同比减少 3.04%。其中，公司水电发电量为 112.49 亿千瓦时，同比增长 2.58%，水电机组平均利用小时数 2,415 小时；火电发电量为 231.90 亿千瓦时，同比减少 12.55%，火电机组平均利用小时数 3,498 小时；风电发电量 19.97 亿千瓦时，同比减少 8.01%，风电机组平均利用小时数 1,552 小时；光伏发电量 62.66 亿千瓦时，同比增长 42.86%，光伏发电机组平均利用小时数 1,097 小时。报告期内，天然气输销气量为 18.49 亿标方，同比减少 3.29%。

2025 年，公司售电量 409.24 亿千瓦时，同比下降 2.84%；公司所属境内电站市场化交易结算总电量 254.67 亿千瓦时，较去年同期增加 2.24 亿千瓦时，占公司所属境内电站上网电量的 65.79%。

（四）报告期内公司总体经营业绩

报告期内，公司实现营业收入 174.67 亿元，同比减少 25.64 亿元，降幅 12.80%。营业收入下降的主要原因：一是由于本期全省新能源、水电发电量增加，火力发电空间受挤压，发电量减少，叠加省内电力市场化交易竞争加剧影响，火电上网电价整体下降，公司本期火电业务收入同比减少 17.95 亿元；二是本期因公司境外水电业务现货交易电量比例增加，售电均价下降，公司本期水电业务收入同比减少 2.16 亿元；三是因上游气源价格上涨及市场竞争加剧，天然气业务收入同比减少 2.95 亿元；四是为防控煤炭贸易业务风险，公司煤炭业务主要为保障内部火电企业燃料供应，降低发电燃煤综合采购成本，对外煤炭贸易量同比减少，公司煤炭板块业务收入同比减少 1.11 亿元。

2025 年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 19.09 亿元，同比增加 0.95 亿元，增幅 5.26%。归母净利润变动的主要原因：一方面，公司年内转让长江证券股权，实现净利润 6.93 亿元；同时，本期计提资产减值准备较上期同比下降 3.42 亿元。另一方面，由于湖北省新能源、水电本期发电量增加，火力发电空间受挤压，导致公司火力发电量同比下降；此外受湖北省电力市场化交易竞争加剧的影响，公司火电和新能源电价同比下降，火电及新能源业务净利润同比分别减少 4.81 亿元和 6.31 亿元。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,927.71	1,829.97
新投产机组的装机容量（万千瓦）	97.74	262.79
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	50.14	42.15
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	572.00	602.00
发电量（亿千瓦时）	427.01	440.40
上网电量或售电量（亿千瓦时）	409.24	421.20
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦）	43,508,990.83	47,979,693.97

时, 含税)		
发电厂平均用电率 (%)	3.16%	3.97%
发电厂利用小时数 (小时)	2,335.68	2,678.22

公司售电业务情况

适用 不适用

公司于 2017 年投资设立全资子公司湖北能源集团售电有限公司（以下简称售电公司）。2018 年 4 月，售电公司获批成为湖北省首批准许售电公司之一。售电公司定位为公司市场化电力交易管理平台和客户开发服务平台，主要职责是维护和开拓电力市场化交易用户，配合公司所属电厂完成市场交易电量消纳工作，实现保量控价营销目标，提升公司发电业务整体效益。2025 年售电公司代理零售用户交易电量 138.23 亿千瓦时，占公司境内总售电量的 35.71%，其中绿电交易 1.66 亿千瓦时。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

报告期内，公司新增可控新能源装机 31.74 万千瓦，新能源项目合计可控发电装机容量达到 724.38 万千瓦；新能源发电量 82.63 亿千瓦时，同比增加 17.06 亿千瓦时，增幅 26.02%。“十五五”期间，公司将持续推进能源绿色低碳转型，大力发展新能源，加快风电、光伏及储能等绿色能源项目开发建设；同时，主动适应新能源由以量为先、孤立分散转向量质并重、系统协同发展的新趋势，发挥综合能源协同优势，加快推进新能源与多能源品种、多产业、多种利用形式的集成融合发展，积极拓展多能互补、绿电直连等应用场景，推动业务布局进一步提质升级。

二、报告期内公司所处行业情况

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》中电力供应业的披露要求

（一）电力供应保障有力有序

根据国家能源局、国家统计局公开数据，2025 年 1-12 月，全社会用电量累计 103,682 亿千瓦时，同比增长 5.0%；规模以上工业发电量为 97,159 亿千瓦时，同比增长 2.2%；全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3,119 小时，比上年同期减少 312 小时。

2025 年，湖北省全社会用电量 3,112.69 亿千瓦时，同比增长 5.74%；全省发电量 3,580.41 亿千瓦时，同比增长 3.07%；剔除三峡电站发电量 951.65 亿千瓦时后，全省发电量 2,628.76 亿千瓦时，同比下降 0.79%。

（二）电力绿色转型持续加速

2025 年，我国新能源发展提质增效，绿色低碳转型步伐加快。截至 2025 年底，全国累计发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%。其中，太阳能发电装机容量 12.0 亿千瓦，同比增长 35.4%；风电

装机容量 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%。全年风电光伏新增装机超过 4.3 亿千瓦、累计装机规模突破 18 亿千瓦，可再生能源发电装机占比超过六成。

2025 年发布的《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》明确提出，绿色发展是中国式现代化的鲜明底色，加快经济社会发展全面绿色转型、建设美丽中国是“十五五”时期经济社会发展的重大战略任务之一。行业将紧扣国家战略部署，持续提高新能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，着力构建新型电力系统，初步建成清洁低碳安全高效的新型能源体系，积极稳妥推进和实现碳达峰。

报告期内，湖北省深入践行“双碳”目标，清洁能源装机规模持续增长。截至 2025 年底，全省新能源装机容量达到 5,543.51 万千瓦，较 2024 年末增加 1,081.45 万千瓦，增幅达 24%。新能源发电装机占比达 39.88%，较上年末增加 3.78 个百分点，稳居省内第一大电源类型，绿色低碳发展取得积极成效。

（三）电力交易市场化改革步伐加快

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（即“136 号文”），推动新能源上网电价全面由市场交易形成，建立新能源可持续发展价格结算机制，提出结算机制电量规模、机制电价和执行期限有关要求，以 2025 年 6 月 1 日为节点，对存量项目与增量项目实施分类管理。建立差价结算机制，市场交易均价与机制电价的差额纳入系统运行费用，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。

2025 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、商务部、国家数据局五部门联合印发《国家发展改革委等部门关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，提出完善全国统一的绿证交易体系，推进多年、年度、月度以及月内绿色电力交易机制建设，推动分布式新能源就近聚合参与绿色电力交易。2025 年 11 月，国家能源局印发《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》，从职责分工、账户管理、绿证核发、绿证划转、绿证核销、异议处理、信息管理、绿证监管等方面进行全面细化，构建体系完善、权责清晰的绿证全生命周期管理机制，为可再生能源环境权益规范化运作提供制度支撑。

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力辅助服务市场基本规则》。该《规则》与《电力中长期交易基本规则》《电力现货市场基本规则（试行）》共同构筑全国统一电力市场三个主要交易品种，标志着三大交易品种的规则顶层设计基本建立。

2025 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局印发修订后的《电力中长期市场基本规则》，进一步推进全国统一电力市场建设，规范电力中长期市场交易行为，统筹推进中长期市场与现货市场衔接，完

善跨省跨区交易与省内交易耦合机制，明确新型经营主体市场参与交易的权利义务，鼓励开展多年期交易，强化中长期交易“压舱石”作用。

2025 年，全国统一电力市场初步建成，新能源实现全面入市。2025 年 1-12 月，全国累计完成电力市场交易电量 66,394 亿千瓦时，同比增长 7.4%，占全社会用电量比重 64.0%，同比提高 1.3 个百分点。绿电交易电量 3,285 亿千瓦时，同比增长 38.3%。

（四）煤炭生产稳中有增价格震荡下行

2025 年，我国煤炭先进产能有序释放，煤炭供应保持稳定充裕。根据国家统计局数据，2025 年我国规模以上工业原煤产量 48.3 亿吨，同比增长 1.2%。2025 年，国内动力煤价格波动明显，呈现“先抑后扬、冲高回落”的 N 型走势，中国煤炭市场交易价格指数（CCTD）港口主流 5500 大卡动力煤价格从年初的每吨 770 元跌至 6 月底的每吨 620 元。下半年，随着迎峰度夏、迎峰度冬用煤高峰到来，叠加相关政策实施、产量受限，动力煤价格 11 月下旬升至每吨 830 元左右。12 月份，冷空气强度减弱、下游采购需求减少，叠加港口库存高位，煤价联动下行，截至 12 月 31 日，CCTD 港口主流 5500 大卡动力煤价格收于每吨 687 元，同比每吨下降 81 元。

三、核心竞争力分析

（一）资源及设备技术优势

水电方面，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，协同运行效益显著。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 54.87%，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。新能源方面，公司拥有湖北省内最大高山风电场——齐岳山风电场，地处优质风能资源区；同时把握陕武直流特高压外送通道建设机遇，在陕西省榆林市等光照条件较好地区布局 210 万千瓦光伏基地，在项目区位和资源禀赋方面具备一定优势。

（二）电力市场优势

公司作为湖北省能源保障平台，主要发电业务集中于湖北省内，是湖北省内最大的电力能源企业，省内可控发电装机 1,580.93 万千瓦。公司主要火电资产临近武汉或处于襄阳，水电资产分布在鄂西，均位于区域负荷中心，市场消纳能力较强；新能源项目主供湖北并覆盖全省，有利于及时精准对接增量需求。

（三）产业结构优势互补、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、新能源发电装机比例约为 24.27%、37.99%、37.75%，电源结构较为均衡，综合调节能力较强，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。此外，公司有序推进罗田平坦原等三个抽水蓄能电站项目建设，合计装机 440 万千瓦，公司产业结构加速绿色低碳转型。

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。

（四）改革创新驱动优势

公司全面落实国企改革深化提升、对标一流等改革任务，成功入选国务院国资委“双百企业”并连续 2 年获评“标杆”等级。公司积极布局新能源检测检修、涉网试验、虚拟电厂、零碳园区等“两新”业务，探索“能源+服务”发展模式，培育壮大新质生产力。全面实施经理层成员任期制和契约化及管理人员新型经营责任制提质扩面，强化刚性考核、兑现，激发企业内生动力。持续完善薪酬分配机制，强化效益与薪酬硬挂钩，创新资源获取、工程建设、科技创新、电力营销等重点领域激励举措，全面激发干事创业活力。

四、主营业务分析

1、概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		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	17,466,946,716.57	100%	20,030,698,490.80	100%	-12.80%
分行业					
水力发电	4,363,075,214.81	24.98%	4,579,191,704.79	22.86%	-4.72%
火力发电	8,738,972,609.48	50.03%	10,534,039,254.52	52.59%	-17.04%
风力发电	728,246,921.03	4.17%	994,998,638.00	4.97%	-26.81%
光伏发电	1,943,255,938.83	11.13%	1,711,022,392.92	8.54%	13.57%
天然气业务	1,132,382,741.27	6.48%	1,427,119,667.23	7.12%	-20.65%
煤炭贸易及中转仓储	115,082,410.12	0.66%	225,704,750.06	1.13%	-49.01%
热力供应	247,268,410.12	1.42%	293,366,540.47	1.46%	-15.71%
其他	198,662,470.91	1.14%	265,255,542.81	1.32%	-25.11%
分产品					

电力	15,773,550,684.15	90.31%	17,819,251,990.23	88.96%	-11.48%
天然气业务	1,132,382,741.27	6.48%	1,427,119,667.23	7.12%	-20.65%
煤炭贸易及中转仓储	115,082,410.12	0.66%	225,704,750.06	1.13%	-49.01%
热力供应	247,268,410.12	1.42%	293,366,540.47	1.46%	-15.71%
其他	198,662,470.91	1.14%	265,255,542.81	1.32%	-25.11%
分地区					
中国	16,032,066,185.36	91.79%	18,346,551,587.62	91.59%	-12.62%
秘鲁	1,434,880,531.21	8.21%	1,684,146,903.18	8.41%	-14.80%
分销售模式					
直销	17,466,946,716.57	100.00%	20,030,698,490.80	100.00%	-12.80%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

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》中电力供应业的披露要求

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	4,363,075,214.81	2,269,636,505.30	47.98%	-4.72%	-8.22%	1.99%
火力发电	8,738,972,609.48	7,727,635,282.58	11.57%	-17.04%	-15.39%	-1.73%
风力发电	728,246,921.03	536,300,041.00	26.36%	-26.81%	-1.26%	-19.05%
光伏发电	1,943,255,938.83	1,562,498,035.98	19.59%	13.57%	49.52%	-19.34%
分产品						
电力	15,773,550,684.15	12,096,069,864.86	23.31%	-11.48%	-8.32%	-2.65%
分地区						
中国	16,032,066,185.36	12,682,169,513.02	20.89%	-12.62%	-8.61%	-3.47%
分销售模式						
直销	17,466,946,716.57	13,630,598,226.98	21.96%	-12.80%	-9.24%	-3.06%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(1) 由于本期全省新能源、水电发电量增加，火力发电空间受挤压，发电量减少，叠加省内电力市场化交易竞争加剧影响，火电上网电价整体下降，致火电业务收入同比减少。

(2) 因新能源业务市场化交易比例增加，平均售电价格降低，风力发电量减少，风力发电业务收入减少，毛利率明显下降。

(3) 报告期内，公司光伏装机增加，光伏发电量和收入增加；因新能源业务市场化交易比例增加，平均售电价格降低，光伏发电业务毛利率明显下降。

(4) 因上游气源价格上涨及市场竞争加剧，天然气业务收入同比减少。

(5) 报告期内，公司为防控煤炭贸易业务风险，同时为保障火电企业煤炭供应，有效降低发电燃煤综合采购成本，公司煤炭采购聚焦内部集采业务，对外煤炭贸易量同比减少，公司煤炭贸易及中转仓储收入同比减少。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
水力发电	销售量	亿千瓦时	111.27	108.50	2.55%
	生产量	亿千瓦时	112.49	109.66	2.58%
	库存量	亿千瓦时			
火力发电	销售量	亿千瓦时	216.60	248.28	-12.76%
	生产量	亿千瓦时	231.90	265.18	-12.55%
	库存量	亿千瓦时			
新能源发电	销售量	亿千瓦时	81.38	64.41	26.35%
	生产量	亿千瓦时	82.63	65.56	26.04%
	库存量	亿千瓦时			
天然气业务	销售量	亿立方米	18.49	19.12	-3.29%
	生产量	亿立方米			
	库存量	亿立方米	0.042	0.034	23.53%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
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	长江三峡设备物资有限公司	82,090.91	82,060.81	8,095.53	0	是	
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）	长江三峡设备物资有限公司	41,446.88	41,446.88	3,959.44	0	是	
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（发电机部分）	长江三峡设备物资有限公司	19,669.71	19,589.71	1,886.98	0	是	
新能源项目组件设	三峡物资招标	145,169.44	116,361.26	8,866.94	28,808.18	是	

备采购	管理有限公司						
湖北罗田平原抽水蓄能电站下水库主体土建及金属结构安装工程	中国水利水电第十四工程局有限公司	113,597.10	47,323.91	24,309.19	66,273.19	是	
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	上海电气集团股份有限公司	102,600.00	92,140.00	45,961.45	10,460.00	是	
湖北能源江陵电厂二期扩建(2×660MW)工程项目EPC总承包	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	187,767.68	138,208.86	87,100.02	49,558.82	是	
湖北长阳抽水蓄能项目建设委托管理合同	中国三峡建工(集团)有限公司	24,531.84	1,300.00	0	23,231.84	是	
湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同	中国三峡建工(集团)有限公司	34,358.02	3,500.00	2,500.00	30,858.02	是	
湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建及金属结构安装工程合同	中国水利水电第六工程局有限公司、中国华水水电开发有限公司联合体	137,453.47	12,783.72	12,783.72	124,669.75	是	
湖北南漳抽水蓄能电站下水库和地下厂房系统主体土建及金属结构安装工程合同	中国水利水电第七工程局有限公司	135,749.01	21,066.58	21,066.58	114,682.43	是	

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025年		2024年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
水力发电	折旧、修理费、库区基金、人工成本等	2,269,636,505.30	16.65%	2,473,015,911.55	16.47%	-8.22%
火力发电	原材料、折旧、修理费、人工成本等	7,727,635,282.58	56.69%	9,132,934,526.52	60.81%	-15.39%
风力发电	折旧、修理费、人工成本等	536,300,041.00	3.93%	543,164,373.92	3.62%	-1.26%
光伏发电	折旧、修理费、人工成本等	1,562,498,035.98	11.46%	1,045,002,721.75	6.96%	49.52%
天然气业务	天然气采购成本、折旧、维护费、人工成本等	1,078,343,296.10	7.91%	1,319,997,066.42	8.79%	-18.31%
煤炭贸易及中转仓储	煤炭采购成本、人工成本等	172,629,012.98	1.27%	181,081,161.24	1.21%	-4.67%
热力供应	购气成本、折旧、维护费、人工成本	181,404,407.89	1.33%	216,356,812.55	1.44%	-16.15%

	等					
其他	原材料、折旧、人工成本等	102,151,645.15	0.75%	106,513,047.22	0.71%	-4.09%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	原材料、折旧、修理费、库区基金、人工成本等	12,096,069,864.86	88.74%	13,194,117,533.74	87.85%	-8.32%
天然气业务	天然气采购成本、折旧、维护费、人工成本等	1,078,343,296.10	7.91%	1,319,997,066.42	8.79%	-18.31%
煤炭贸易及中转仓储	煤炭采购成本、人工成本等	172,629,012.98	1.27%	181,081,161.24	1.21%	-4.67%
热力供应	购气成本、折旧、维护费、人工成本等	181,404,407.89	1.33%	216,356,812.55	1.44%	-16.15%
其他	原材料、折旧、人工成本等	102,151,645.15	0.75%	106,513,047.22	0.71%	-4.09%

说明

- (1) 火力发电成本减少主要系火电发电量减少，燃料成本减少所致。
- (2) 光伏发电成本增加主要系装机规模增加，相应资产折旧、人工成本、财务费用等增加。
- (3) 天然气销售量减少，采购量相应减少，致天然气业务采购成本同比减少。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动是 否

公司本年减少法人主体 4 户，其中股权转让减少 1 户子公司三峡集团（营口）能源投资有限公司、清算注销 1 户子公司陕煤华中煤炭销售有限公司（以下简称华中煤炭销售公司）、吸收合并减少 2 户子公司（武汉东三新能源科技有限公司和武穴市拓能电力有限公司）。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况适用 不适用**(8) 主要销售客户和主要供应商情况**

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	15,967,949,269.92
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	91.42%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
----	------	--------	-----------

1	国家电网有限公司	14,330,100,874.76	82.04%
2	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU - ELECTROPERU S A	1,312,411,151.53	7.51%
3	华润（集团）有限公司	131,088,903.96	0.75%
4	中国燃气控股有限公司	98,452,421.75	0.56%
5	陕西煤业化工集团有限责任公司	95,895,917.92	0.55%
合计	--	15,967,949,269.92	91.42%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

(1) 陕西煤业化工集团有限责任公司持有公司控股子公司省煤投公司 50%股权。

(2) 公司董事、高级管理人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在上述单位中不存在直接或者间接拥有权益等情形。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	4,173,877,903.23
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	57.62%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中煤（武汉）销售有限公司	1,434,005,368.34	19.80%
2	山煤国际能源集团股份有限公司	1,061,370,821.29	14.65%
3	中石油昆仑燃气有限公司	659,814,766.19	9.11%
4	国家能源投资集团有限责任公司	639,446,556.25	8.83%
5	陕西煤业化工集团有限责任公司	379,240,391.16	5.24%
合计	--	4,173,877,903.23	57.62%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

(1) 中煤（武汉）销售有限公司为持有公司控股子公司鄂州发电公司 10%股权的股东中国煤炭销售运输有限责任公司之子公司。

(2) 中石油昆仑燃气有限公司、国家石油天然气管网集团有限公司同为中国石油天然气股份有限公司旗下单位，国家石油天然气管网集团有限公司持有公司控股子公司省天然气公司 49%股权。

(3) 陕西煤业化工集团有限责任公司持有公司控股子公司省煤投公司 50%股权。

(4) 公司董事、高级管理人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在上述单位中不存在直接或者间接拥有权益等情形。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	20,892,741.54	49,898,862.07	-58.13%	主要系煤炭销售量减少，销售费用减少所致。
管理费用	744,885,512.53	681,433,103.55	9.31%	主要系 2024 年度因股权激励失效冲回管理费用、2025 年职工人数增加导致职工薪酬增加、部分项目前期费在 2025 年计入管理费用所致。
财务费用	1,033,830,960.37	1,030,923,210.80	0.28%	主要系项目投产相关利息支出费用化所致。
研发费用	22,841,097.72	17,702,437.77	29.03%	主要系本期新增研发项目所致。

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
循环冷却水电化学处理技术研究及试验发展项目	研究电化学方法与气浮技术相结合，进行循环水处理，实现不用或少用化学药剂，满足循环水处理要求的目的。	正在进行中	提升循环冷却水电化学处理技术能力，满足环保要求，并投入使用。	解决循环水处理环保高效问题。
入厂煤智能管理系统应用与研究	研发一套可实现入厂煤通行、采样、过磅全流程管控以及通过友好的人机交互、数据统计分析的入厂煤智能管理系统。通过该系统的部署，减少 4 名值班人员，提高工作效率，降低数据统计出错的概率。	正在进行中	本次开展入厂煤智能管理系统研究的系统将直接应用于楚星公司运煤车辆在进出厂时全流程管控，可有效降低值班人员数量，提高进、出车的效率。	降低人工成本，提高进、出车的效率。
燃煤机组调频性能综合提升系统开发与应用	优化和改造一号机组一次调频功能的设计，增强机组的一次调频能力，提高一次调频投运时机组的安全性的同时减少一次调频考核。	正在进行中	通过同源控制策略优化及供热辅助调频控制策略优化，实现机组每月一次调频合格率均能达到 95%以上。	一次调频考核减少，增加一次调频收益。
基于多元数据的锅炉多煤种配比优化的研究与应用	本项目旨在通过科学合理的多煤种配比优化技术，提升能源利用效率、降低运营成本并减少环境污染。同时解决一系列复杂且相互关联的问题，以提高燃烧效率、降低运营成本、减少环	已完成	1. 形成一套楚星公司煤质数据库，优化煤堆管理。 2. 提供锅炉多煤种最优配比方案，提高能源利用效率。 3. 通过优化配比方案，降低度电成本，提高机组经济性。	合理优化煤种配比，最大节约燃煤成本。降低环保排放。同时形成针对我厂的最优配煤方式。

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	境污染，并提升整体能源利用效率。			
风电场智慧化关键技术研究及工程示范科研项目开发	本项目聚焦“风机智能增功、设备智能故障分析及预警”2项核心研究，协同“基础设施提升、一体化平台研发、智能安全研究与应用、设备智能巡检、电网友好、降低厂用电、智能仓储”等7项配套研究，通过智慧化关键技术研究与应用，实现提升风电场综合效率，提高设备可靠性、降低运维成本、提高管理能力的目的。	正在进行中	1. 构建风电场全场一体化增功技术体系； 2. 研发风电场设备全生命周期智能预警与健康管理系统； 3. 打造场站综合能源系统与电网友好型并网关键技术集群； 4. 构建风电场全域智慧安全防控体系； 5. 开发系统互联、辅助决策的智慧风电场一体化管控平台。	以筠山风电场这一山地风电场为载体，通过新增激光雷达建立智能增功系统、增加感知设备及优化算法建立智能故障预警系统并研究一体化平台整合智能安全、智能巡检、电网友好型、降低厂用电、智能仓储等各系统，建立智慧风电体系，为公司后续智慧电场建设提供指导及参考。
涪水水电公司江坪河水电站工程关键技术总结科研项目	对江坪河水电站工程建设过程中采用的关键技术、新工艺、新方法等进行全面总结，形成关键技术专著，以期对同类工程起到借鉴意义。	已完成	形成江坪河水电站工程关键技术专著1部，获中国水力发电工程科技进步奖一等奖1项（2024年度）。	江坪河水电站工程建设关键技术的总结，可在后续淋溪河水电站工程得到应用。可提升工程建设速度，节省建设投资。
基于微气象驱动的高精度光伏发电功率预测与支撑平台关键技术研究及示范应用科研项目技术开发	研发适应多场景的自主可控微气象观测装置，优化光伏电站微气象观测装置布局，构建融合观测的超短期、短期光伏功率预测模型，研发光伏功率预测模型管理与任务调度支撑平台，并开发区域光伏集中式功率预测平台。	正在进行中	构建超短期、短期光伏功率预测模型不少于3个；构建特殊天气条件下的光伏预测模型不少于2个；6个试点光伏场站的日前、超短期功率预测准确率相对提升2%-5%。	提高光伏功率预测准确率。
复杂条件下超高面板堆石坝长期安全保障技术研究	开展超高面板堆石坝安全监测增补与面板及止水缺陷水下检测新技术研发，进行超高面板堆石坝长期变形预测研究。	正在进行中	提出水布垭面板堆石坝混凝土面板及止水缺陷修复方案，研发超高面板坝混凝土面板及止水系统水下检修新装备与水下修复新材料。	提高公司在超高面板堆石坝运维方面的技术水平，降低相关方面隐患发生的概率。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,072	886	20.99%
研发人员数量占比	22.74%	19.14%	3.6%
研发人员学历结构			
本科	795	626	27.00%
硕士	176	119	47.90%
博士	3	2	50.00%

研发人员年龄构成			
30 岁以下	237	164	44.51%
30~40 岁	517	432	19.68%
40 岁以上	318	290	9.66%

注：公司研发人员均为兼职。

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	22,841,097.72	17,962,045.32	27.16%
研发投入占营业收入比例	0.13%	0.09%	上升 0.04 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	0.00	259,607.55	-100.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	1.45%	下降 1.45 个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	20,673,564,481.34	49,149,396,425.81	-57.94%
经营活动现金流出小计	14,360,178,612.81	42,717,351,845.80	-66.38%
经营活动产生的现金流量净额	6,313,385,868.53	6,432,044,580.01	-1.84%
投资活动现金流入小计	3,372,595,775.21	1,766,158,849.48	90.96%
投资活动现金流出小计	9,477,018,517.58	11,418,310,881.41	-17.00%
投资活动产生的现金流量净额	-6,104,422,742.37	-9,652,152,031.93	-36.76%
筹资活动现金流入小计	21,779,959,022.40	21,688,012,419.87	0.42%
筹资活动现金流出小计	20,556,266,941.40	18,006,871,457.79	14.16%
筹资活动产生的现金流量净额	1,223,692,081.00	3,681,140,962.08	-66.76%
现金及现金等价物净增加额	1,424,302,076.71	465,499,489.42	205.97%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1. 经营活动现金流入减少主要系公司煤炭采购聚焦内部集采业务，对外煤炭贸易量同比减少，煤炭贸易业务现金流入同比减少。

2. 经营活动现金流出减少主要系公司煤炭采购聚焦内部集采业务，对外煤炭贸易量同比减少，煤炭贸易业务采购支出减少。

3. 投资活动现金流入增加主要系本期收到长江证券股权转让剩余款项和过渡期损益所致。
4. 投资活动现金流出减少主要系本期基建投资支出较上期减少所致。
5. 筹资活动现金流入增加主要系公司本期实施向特定对象发行股票，取得募集资金所致。
6. 筹资活动现金流出增加主要系为降低融资成本，公司本期提前偿还部分债务所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,814,111,059.43	51.41%	主要为处置长江证券股权产生的投资收益和权益法核算的长期股权投资收益。	长江证券股权已于2025年8月处置，其投资收益不具有可持续性。本报告期末公司持有的其他长期股权投资项目的权益法核算投资收益具有可持续性。
资产减值	-213,775,870.75	-6.06%	主要为商誉减值和固定资产减值等。	不具有可持续性。
营业外收入	70,403,067.72	2.00%	主要系其他补偿收入、碳排放权交易收入和非流动资产毁损报废利得等。	不具有可持续性。
营业外支出	33,677,652.16	0.95%	主要为对外捐赠支出、非流动资产毁损报废损失、碳排放权资产支出等。	不具有可持续性。

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	3,700,076,140.90	3.69%	2,268,835,469.85	2.31%	1.38%	主要系本期向中国长江三峡集团有限公司发行股票收到募集资金。
应收账款	4,277,550,235.14	4.27%	4,995,034,503.73	5.08%	-0.81%	主要系12月份发电量同比减少，确认应收电费减少，同时本期收回

						以前年度补贴电费，补贴电费余额减少所致。
存货	749,564,613.82	0.75%	1,066,344,640.48	1.09%	-0.34%	主要系库存燃煤减少所致。
投资性房地产	268,636,025.10	0.27%	280,723,655.25	0.29%	-0.02%	主要系本期计提投资性房地产折旧所致。
长期股权投资	2,296,613,788.60	2.29%	5,585,058,303.03	5.68%	-3.39%	主要系本期处置所持长江证券股权所致。
固定资产	67,089,472,671.68	66.97%	65,182,826,011.07	66.32%	0.65%	主要系在建项目预转固所致。
在建工程	10,017,468,060.87	10.00%	9,084,760,397.72	9.24%	0.76%	主要系本期新增建设投资所致。
使用权资产	1,385,538,610.87	1.38%	1,376,209,678.69	1.40%	-0.02%	主要系新能源项目土地租赁款增加。
短期借款	3,211,103,654.93	3.21%	9,367,430,268.03	9.53%	-6.32%	主要系本期收到长江证券股权转让款，逐步提前偿还部分借款所致。
合同负债	302,415,690.37	0.30%	313,138,589.47	0.32%	-0.02%	主要系预收报装和仓储中转费减少所致。
长期借款	30,616,877,045.83	30.56%	32,019,665,771.92	32.58%	-2.02%	主要系长期借款重分类至一年内到期所致。
租赁负债	737,752,337.87	0.74%	702,063,683.82	0.71%	0.03%	主要系新增土地租赁所致。

境外资产占比较高

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	103.52 亿元	秘鲁	境外水电站运营管理	参与公司治理、财务管理、审计监督等方式。	良好	10.69%	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。							

2、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	计入权益的累计公允价	本期计提的减	本期购买金额	本期出售	其他	期末数
----	-----	--------	------------	--------	--------	------	----	-----

	变动损益	值变动	值	金额	变动	
金融资产						
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	0.00			1,930,000,000.00		1,930,000,000.00
4. 其他权益工具投资	250,041,014.07	10,694,467.43				260,735,481.50
上述合计	250,041,014.07	10,694,467.43		1,930,000,000.00		2,190,735,481.50
金融负债	0.00	0.00		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

3、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	352,284,993.14	林业复垦保证金、信用证保证金、履约保证金、资金监管账户余额
应收账款	309,020,717.59	电费收费权质押
固定资产	2,048,575,705.15	抵押借款、未办妥产权证书的资产、保全
无形资产	127,660,035.56	抵押借款、未办妥产权证书的资产
投资性房地产	129,903,681.11	抵押借款
合计	2,967,445,132.55	

七、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
7,430,300,736.27	11,945,593,260.30	-37.80%

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	是否	投资	本报告期	截至报告	资金	项目	预计	截止报	未达	披露日	披露索引
------	----	----	----	------	------	----	----	----	-----	----	-----	------

	方式	为固定资产投资	项目涉及行业	投入金额	期末累计实际投入金额	来源	进度	收益	告期末累计实现的收益	到计划进度和预计收益的原因	期（如有）	（如有）
江陵二期火电扩建项目	自建	是	火力发电	2,280,021,729.52	3,187,354,757.50	自有资金及借款	59.86%		0.00	项目建设中	2023年09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》
罗田平坦原抽水蓄能电站	自建	是	水力发电	602,169,514.12	2,794,366,847.09	自有资金及借款	35.51%		0.00	项目建设中	2022年10月11日	巨潮资讯网《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	278,939,258.55	1,075,652,639.72	自有资金及借款	15.51%		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	580,054,562.24	1,383,176,661.94	自有资金及借款	13.00%		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	1,155,453,249.58	8,829,358,835.40	自有资金及借款	93.83%		18,400,750.72	项目建设中	2023年07月01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 09 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	--	--	--	4,896,638,314.01	17,269,909,741.65	--	--	0.00	18,400,750.72	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因	披露日期	披露索引

				元)						户	及公司已采取的措施		
长江产业投资集团有限公司	长期股权投资	2025年08月06日	434,280.11	84,905.39	处置联营企业长江证券产生的投资收益153,451.04万元，确认所得税费用84,190.90万元。此交易对净利润影响为69,260.15万元。	34.15%	以股份转让信息公告日前30个交易日的每日加权平均价算术平均值为基础，转让价格不得低于该30日均价的90%；不得低于协议签署日前一交易日长江证券收盘价的90%。	是	公司与控股股东三峡集团的子公司三峡资本同时向长江产投出售所持长江证券股份，本次交易为与关联人共同收回投资，构成关联交易。	是	是	2024年03月30日	巨潮资讯网《关于协议转让长江证券股份的公告》
													2025年08月08日

九、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	12,583,856,702.14	5,149,336,425.27	2,380,881,297.49	1,128,864,514.30	835,008,572.55
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	8,018,929,925.97	5,295,380,014.52	5,365,701,930.91	207,555,149.25	165,986,620.76
湖北能源集团新能源发展有限公司	子公司	风力光伏发电	5,490,000,000.00	22,614,931,120.17	8,147,403,148.73	1,841,102,960.36	-251,427,204.11	-330,033,388.46
秘鲁瓦亚加发电有限公司	子公司	水力发电	3,302,802,634.93	9,281,847,413.93	3,808,061,289.00	1,434,880,531.21	364,643,579.82	255,053,052.13
湖北能源集团襄阳宜城发电	子公司	火力发电	1,500,000,000.00	6,446,730,129.57	2,212,900,249.21	2,386,897,921.17	433,019,018.43	319,985,086.57

有限公司								
湖北能源集团 西北新能源发 展有限公司	子公司	光伏发电	3,360,000,000.00	10,371,135,789.31	2,089,517,728.87	630,423,943.32	16,248,534.53	18,036,042.05

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
三峡集团（营口）能源投资有限公司	股权转让	无重大影响
陕煤华中煤炭销售有限公司	清算、注销	无重大影响
武汉东三新能源科技有限公司	内部吸收合并	无重大影响
武穴市拓能电力有限公司	内部吸收合并	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

1、湖北清江水电开发有限责任公司本期实现营业利润 11.29 亿元，较上期减少 0.73 亿元，降幅 6.09%，实现净利润 8.35 亿元，较上期减少 0.56 亿元，降幅 6.27%。

2、湖北能源集团鄂州发电有限公司本期实现营业利润 2.08 亿元，较上期减少 3.80 亿元，降幅 64.70%，实现净利润 1.66 亿元，较上期减少 4.35 亿元，降幅 72.40%，主要原因：由于全省新能源、水电本期发电量增加，火力发电空间受挤压，发电量减少，叠加省内电力市场化交易竞争加剧影响，火电上网电价整体下降，致火电业务收入同比减少。

3、湖北能源集团新能源发展有限公司本期营业利润为-2.51 亿元，较上期减少 6.39 亿元，净利润为-3.30 亿元，较上期减少 6.40 亿元，主要原因：一是新能源市场化交易竞争加剧，上网电价下降，致收入减少；二是新能源公司本期计提资产减值准备较上期增加。

4、秘鲁瓦亚加发电有限公司本期实现营业利润 3.65 亿元，较上期减少 0.42 亿元，降幅 10.35%，实现净利润 2.55 亿元，较上期减少 0.28 亿元，降幅 9.91%。

5、湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司本期实现营业利润 4.33 亿元，较上期增加 0.63 亿元，增幅 16.90%，实现净利润 3.20 亿元，较上期减少 0.49 亿元，降幅 13.36%。

6、湖北能源集团西北新能源发展有限公司本期营业收入 6.30 亿元，较上期增加 4.92 亿元，增幅 356.15%，实现营业利润 0.16 亿元，较上期增加 0.10 亿元，增幅 141.92%；实现净利润 0.18 亿元，较上期增加 0.09 亿元，增幅 99.51%，主要原因：随着光伏发电机组逐步投产，2025 年营业收入较上期增长。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

1. 电力供需总体平衡

根据中电联《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，预计 2026 年全国全社会用电量 10.9 万亿-11 万亿千瓦时、同比增长 5%-6%，电力消费需求平稳较快增长；预计 2026 年底全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机约 63%，电力供应持续绿色低碳转型。综合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计 2026 年，全国电力供需总体平衡，局部地区高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。

2. 煤炭市场供需平衡、价格维持相对平稳

根据中国煤炭报发布的《2025 年煤炭供需分析及 2026 年市场展望》，预计 2026 年，煤炭市场上半年将继续保持供需宽松，下半年逐步趋向平衡，煤价维持在合理区间稳定运行，行业将在能源安全与低碳转型的平衡中保持总体稳定，煤炭清洁化、多元化转型持续推进。

3. 新型能源体系建设加快推进

在“双碳”目标引领下，我国加速构建清洁低碳、高效安全的新型能源体系。一方面，全力推动可再生能源规模化跃升。根据中电联《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，预计 2026 年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半，新能源装机占比持续提升。2026 年 3 月，第十四届全国人民代表大会第四次会议通过《中华人民共和国生态环境法典》，“绿色低碳发展”独立成编，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，对发展循环经济、提高非化石能源消费比重、积极应对气候变化等作出制度安排，以法治的力量引领全社会形成绿色低碳发展的共识与行动，推动经济社会发展全面绿色转型。

另一方面，统筹煤电转型发展。2025 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局印发《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）》，严控煤电新增规模，推动存量煤电向兜底保供、调频调峰的保障性电源转型，兼顾清洁能源扩容与能源安全保供。同时，立足资源禀赋统筹区域布局，重点建设西部大型清洁能源基地，因地制宜开发东部分布式清洁能源，优化全国能源资源配置，夯实新型能源体系的供给基础。

4. 新型电力系统建设加快完善

国家全面加快新型电力系统建设。2025 年 8 月，国家发展改革委、国家能源局印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》，将储能作为系统稳定运行的关键支撑，推动储能与新能源协同发展。截至 2025 年底，全国新型储能累计装机规模达到 1.447 亿千瓦，同比增加 85%；抽水蓄能装机规模持续扩大，储能并网、电价及辅助服务补偿机制不断完善，有效平抑新能源发电波动、破解消纳难题。配套健全跨区电力交易、绿电消纳考核机制，实现源网荷储高效协同、多能互补运行，全面提升电力系统稳定性、灵活性与适配性。2025 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进电网高质量发展的指导意见》，提出到 2030 年，新型电网平台初步建成，并明确新型电网平台功能定位，优化主配微网协同发展格局，有序推进跨省跨区输电通道规划建设，健全电网自然垄断业务监管机制，为推进中国式现代化提供坚强电力支撑。

5. 全国统一电力市场体系加速构建

2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，分类完善煤电、气电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制，建立发电侧可靠容量补偿机制，推动抽水蓄能、新型储能公平参与电力市场，优化煤电中长期市场交易价格下限，鼓励供需双方在中长期合同中签订随市场供需、发电成本变化的灵活价格机制，保障电力系统安全稳定运行。2026 年 2 月，国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，系统部署了 5 方面 19 项重点任务，包括探索建立容量市场、助力新能源更好参与电力市场、推动更多民营企业参与电力市场等举措，进一步深化电力体制改革，加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制，完善全国统一电力市场体系，在全国范围内有效实现电力资源市场化配置。

（二）公司发展战略

坚持“湖北省能源安全保障平台”和“三峡集团综合能源发展平台”战略定位，紧扣“深耕湖北、点拓全国、优选海外”布局，构建多层次、多支撑、互促进的发展格局，通过“做精水电、做强火电、做大新能源、做优综合智慧能源、做实非电业务”协同，加快构建多能互补、协同发展的现代能源产业体系，着力打造以电力为基础、以清洁低碳为导向、以多能协同为支撑的“一流区域综合能源服务商”。

（三）公司经营计划

1. 2025 年生产经营计划完成情况

（1）主要业务经营指标：计划完成发电量 445 亿千瓦时

实际完成情况：2025 年，公司完成发电量 427.01 亿千瓦时，低于预期值 445 亿千瓦时。主要系公司新能源发电量不及预期所致。

(2) 新增装机：100 万千瓦

实际完成情况：2025 年，公司新增装机 97.74 万千瓦。为适应新能源上网电量全面入市的新形势，公司秉持科学、稳健的投资策略，审慎开展项目投资，进一步提升项目质量，实际新增装机规模略低于年初预计额。

(3) 安全生产指标：杜绝较大及以上质量安全事故，防范一般事故，有效控制重大安全风险。

实际完成情况：全年未发生一般及以上生产安全责任事故。

2. 2026 年经营计划

主要业务经营指标：完成发电量 456 亿千瓦时；新增装机 116.7 万千瓦；不发生一般及以上生产安全责任事故。2026 年，公司项目建设、技改等主要资金来源为自有资金，或通过发行债券、金融机构贷款等方式筹集资金。

(四) 2026 年重点工作

2026 年是“十五五”规划开局之年，公司坚持稳中求进、提质增效，以能源保供为根本、以价值创造为核心、以绿色低碳为方向、以改革创新为抓手、以安全合规为底线，全力确保年度生产经营目标圆满达成，加快建设一流区域综合能源服务商，乘势而上开启“十五五”高质量发展新征程。公司将重点做好以下工作：

1. 聚焦产业升级，加快绿色低碳转型发展。一是强化战略引领，高质量编制公司“十五五”发展规划。二是加快清洁煤电发展，高质量推进江陵电厂二期建设，精心组织设备安装调试，确保年内建成投产。三是提升新能源规模质量，依托省内重大电源点，探索实施更多水风光储、火风光储一体化试点项目；优化新能源配储运行策略，提高储能利用率及综合效益。四是巩固抽蓄业务优势，加快推进罗田平坦原、长阳清江、南漳张家坪项目建设。五是推动“两新”业务发展，在高耗能地区规划建设低碳（零碳）园区、源网荷储、绿电直连项目，因地制宜发展微电网。

2. 聚焦提质增效，提升公司价值创造能力。一是提升存量资产质量和盈利能力。科学开展气象预测与水库调度，提高水资源利用效率；优化电煤全流程管理，持续降低度电煤耗；提高新能源场站精益运营水平，全力降低故障、陪停等损失电量；增强机组调峰、调压、调频能力，提高“两个细则”考核收益。二是深化成本管控。严控单位装机运营成本、人均“六公”经费、管理费用支出，灵活选择各类

债务融资工具，加强综合融资成本管控。三是抓好电力市场营销。动态优化交易策略，完成各类中长期、现货及辅助服务交易，确保省内煤电、新能源交易量价高于全省平均水平；深入研究水电与抽蓄电价政策，加强绿证绿电、碳交易市场协同，进一步提升公司盈利水平。

3. 聚焦改革创新，激发公司高质量发展动能。一是深化国企改革攻坚。制定新一轮改革时间表、路线图，紧盯改革瓶颈和重难点问题策划“个性化改革举措”；健全中国特色现代企业制度，完善考核评价与激励约束机制，持续提升公司发展活力。二是强化科技创新驱动。高质量完成重点科研项目；深入开展数据治理，探索打造“数据看板”与经营管理“驾驶舱”等决策分析工具；加强新技术在水库调度、检修管理、功率预测等核心环节的应用。

4. 聚焦风险管控，筑牢企业发展合规底线。一是夯实安全生产工作基础，健全风险分级管控与隐患排查治理双重预防机制，狠抓高风险作业与重点领域管控。二是聚焦投资、建设、环境保护等重点领域，进一步加强合规管理体系建设，提升合规管理标准化水平，完善风险防控机制，强化重大风险源头防控。

（五）公司可能面对的风险

1. 电力市场竞争加剧风险

随着湖北省内新能源装机持续增长，电力供需整体趋向宽松，新能源消纳压力加大的同时，也挤占火电空间，机组利用小时数呈下降走势。此外，随着新能源入市交易规模持续扩大，对市场价格造成冲击，市场竞争加剧或对公司总体收益产生影响。

公司将积极争取更多更优的机制电量电价和中长期合同，降低市场波动风险；紧盯市场行情和政策变化，充分运用大数据等科技手段，科学制定交易策略，提升上网电价水平。适应火电由顶峰出力向兜底调节的功能性转变，推动新一代煤电升级改造，不断提升火电清洁化、灵活性水平，加强火电机组运维管理和电煤成本管控，持续提升机组能效水平。

2. 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 and 年度不均衡性，将对公司当年的发电量及经营业绩产生影响。

公司一是科学调度保水，优先保障生态流量，控制水位消落，保存库容；二是主动承担电网调峰调压任务，支撑电网安全；三是动态优化日发电计划，错峰新能源大发时段，合理计划机组检修；四是腾库防汛并举，科学研判雨情，预留充足防洪库容；五是化洪为电，主汛期实时跟踪强降水，精准拦蓄洪水，实现水资源效益最大化。六是应急攻坚，多方协调，挖掘发电潜力，拦蓄洪尾，为迎汛防洪和冬季保供打下基础。

3. 安全生产风险

公司主营业务包括水电、火电、风电等发电业务，拥有众多发电机组，同时运营天然气业务，还有多个在建工程项目。上述业务在生产经营过程中，涉及高压设备、旋转机械、易燃易爆介质及高空、有限空间等高风险作业环节，受设备故障、自然灾害、第三方作业风险等因素影响，存在引发人身伤害、设备损坏等安全事故的风险。

公司将严格落实安全生产主体责任，健全全员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，强化重点领域、关键环节安全管控，深化隐患排查治理，加强应急体系建设，提升突发事件处置能力；落实业主负责制，强化对参建单位的安全监督与履约管理。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年02月20日	公司3524室	实地调研	机构	华源证券、华夏基金	针对投资机构关心的秘鲁水电站盈利情况、水电项目现货交易、长江证券股权转让、分红计划等问题进行沟通交流。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2025年05月09日	公司3706会议室及“进门财经”网上平台	其他	机构、个人	长江证券、中信证券、国泰海通、兴业证券、华源证券、财通证券、华福证券、天风证券、国盛证券以及通过网络参会的其他投资者	针对事先征集和现场提出的投资者关注的主要问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2025年06月12日	公司3610室	网络平台线上交流	其他	通过“全景网”线上平台网络参会的投资者	针对现场投资者提出的问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2025年07月11日	公司3513会议室	其他	机构、个人	长江证券、中信证券、国泰海通、兴业证券、华源证券、财通证券、华福证券、天风证	针对事先征集和现场提出的投资者关注的主要问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。

				券、国盛证券以及通过网络参会的其他投资者		
2025 年 08 月 12 日	公司 3512 室	实地调研	机构	宝盈基金	针对投资机构关心的水电、火电项目盈利、抽水蓄能项目未来投产后对公司的影响、新能源项目投资等问题进行沟通交流。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2025 年 09 月 05 日	公司 3706 会议室及“小鱼易连”网上平台	其他	机构、个人	中信证券、国泰海通证券、华泰证券、中信建投证券、国信证券、兴业证券、长江证券、华源证券、东吴证券、华福证券及其他线上参与公司 2025 年半年度网上业绩说明会的投资者	针对事先征集和现场提出的投资者关注的主要问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2025 年 11 月 07 日	公司 3706 会议室及“小鱼易连”网上平台	其他	机构、个人	中信证券、国泰海通证券、华泰证券、中信建投证券、国信证券、兴业证券、长江证券、华源证券、长城证券及其他线上参与公司 2025 年第三季度网上业绩说明会的投资者	针对事先征集和现场提出的投资者关注的主要问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

为加强公司市值管理工作，进一步规范公司市值管理行为，维护公司股东特别是中小股东的合法权益，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《国务院国资委关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》等相关规定，公司制定了《市值管理制度》，

并经公司第十届董事会第十次会议审议通过，详见公司于 2025 年 8 月 29 日刊登在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《湖北能源集团股份有限公司市值管理制度》。

十四、“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

1. 持续聚焦能源主业，推动引领高质量发展

公司立足“湖北省能源安全保障平台”和“三峡集团综合能源发展平台”功能定位，聚焦能源主业，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。公司通过夯实价值创造基础，深耕细作，苦练内功，持续改善经营管理，做优基本面，推动经营业绩稳健增长，提升公司内在价值。

2025 年，公司克服来水枯丰急转、时空不均的不利因素，加强梯级水库联合优化调度，科学调控水库水位，提高水资源利用率；科学制定市场交易策略，积极开展新能源绿电绿证交易，公司全年完成发电量 427.01 亿千瓦时、实现营业收入 174.67 亿元、当期实现归母净利润 19.09 亿元。2025 年，公司成功实施向特定对象发行股票，募集资金总额 29 亿元，进一步优化资本结构，扣除发行费用后的募集资金净额将全部用于建设罗田平坦原抽水蓄能电站项目，加速公司能源产业绿色低碳转型；年内顺利完成长江证券股份转让，聚焦主责主业，优化产业布局。

2. 加快培育新质生产力，积极践行可持续发展战略

公司坚持绿色发展理念，坚定不移落实“双碳”目标，加快融入构建新型电力系统建设，绿色低碳转型效果显著。截至 2025 年末，公司清洁能源可控装机（含储能）达到 1,198.71 万千瓦，占公司可控装机容量的 62.18%，“十四五”以来，公司新能源可控装机增长 450.61%，新能源可控装机容量明显提升。此外，公司投资建设罗田平坦原等三个抽水蓄能电站项目及一批省内新能源项目。

公司布局前瞻性战略性新兴产业，加快培育新质生产力。积极探索发展“两新”业务，新能源技术公司取得电力涉网试验 CMA 资质，入选东湖高新区“小进规”企业，获评省级“科技型中小企业”。汉欧国际物流园项目入选中电联“2025 年零碳园区综合能源项目典型案例”。

公司持续加强 ESG 工作，将 ESG 理念融入公司的战略和日常运营，同时将安全、合规、环保、公司治理等 ESG 绩效指标纳入高管人员和子企业考核指标体系，形成与可持续发展挂钩的激励与约束机制。2023 年以来，公司连续四年披露 ESG 报告，充分展现公司在董事会建设、合规经营、低碳转型、科技创新、履行社会责任等方面的实践和成效，提升投资者对公司战略和长期投资价值的认同感。2025 年，国内主流评级机构将公司 ESG 评级结果由“A 级”上调至“AA 级”。

3. 继续夯实公司治理，提升企业规范运作水平

2025 年，公司按照《公司法》《证券法》以及中国证监会、深交所有关规定，系统修订《公司章程》及配套议事规则，完善经理层、董事会、股东会的权责配置及运作机制，明确由审计与风险管理委员会行使原监事会职权，构建各负其责、协同发力的公司治理架构；同步修订涵盖公司治理、投资决策、财务管理、募集资金、信息披露及合规管理等关键业务领域制度 9 项，健全权责清晰、运转高效、管控有力的内部治理机制；优化董事会授权管理体系，修订董事会授权管理办法及授权决策方案，明确董事会主要授权对象为总经理，以及授权边界、管理流程，保障董事会战略管控效能，提高经营决策效率，促进公司规范运作，维护全体股东特别是中小股东的利益。

此外，报告期内，公司完成组织机构优化调整，设立与公司生产经营相适应、高效精干的部门及直属机构，进一步提升运营效率，服务支撑公司发展战略。基于对公司未来持续稳定发展的信心及对公司价值的认可，公司股东湖北宏泰集团以及部分董事、高级管理人员增持公司股份，传递对公司发展前景的积极预期。

4. 提升信息披露质量，做让投资者走得近、听得懂、看得清、有信心的上市公司

公司严格遵循“真实、准确、完整、及时、公平”的原则，依法履行信息披露义务，不断提升信息披露的有效性和透明度。公司已建立内部重大事项信息收集、上报和沟通机制，保障信息披露的及时、准确、完整。同时，公司突出信息披露的重要性、针对性，每月主动披露发电量情况，定期报告中对行业发展情况、公司生产经营情况、主要财务指标变化等认真分析，增加投资者对公司业务的了解。在最近一期深交所主板上市公司信息披露工作评价结果为“A”级。

公司除发布定期报告和临时公告之外，还通过投资者热线、电子邮箱，以及业绩说明会、“互动易”平台、投资者调研等多种形式和渠道与投资者积极沟通，增加投资者特别是中小投资者对公司生产经营等情况的了解，更好地传达公司价值，增强投资者对公司的认同感。

5. 高度重视回报股东，与投资者共享发展成果

公司高度重视回报股东，每年均实施现金分红，自 2010 年上市以来，公司累计实施现金分红超 82 亿元（含股份回购）。为提升投资者长期回报，稳定预期，2024 年 6 月，公司制定了《公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划》，明确在满足公司持续经营和长期发展的前提下，计划在 2024-2026 年度每年以现金方式分配的利润不低于当年实现的归属于母公司股东净利润的 30%。公司严格执行《公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划》。2025 年 6 月 20 日，公司实施完成 2024 年度权益分派，向权益分派股权登记日全体股东每 10 股分配现金股利 1.00 元，现金分红总额 6.50 亿元，占 2024 年度归属于母公司股东净利润的 35.83%。

2026 年 4 月 27 日，公司召开第十届董事会第十五次会议，审议通过了《关于修订〈公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划〉的议案》，同意在满足公司持续经营和长期发展的前提下，如公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，将公司 2025 和 2026 年度每年以现金方式分配的利润占当年实现的归属于母公司股东净利润的比例由“不低于 30%”提升至“不低于 50%”。同日，公司董事会审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2025 年度利润分配预案》，公司拟向股权登记日全体股东每 10 股分配现金红利 1.50 元（含税），占 2025 年度归属于母公司股东净利润的 55.61%。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等法律法规及规范性文件的要求，制定《公司章程》、《股东会议事规则》、《董事会议事规则》、董事会专门委员会工作细则、独立董事工作制度等制度，建立了由股东会、董事会、董事会专门委员会等组成的法人治理结构，明确由审计与风险管理委员会履行原监事会职权。为规范公司运作，公司制定了涵盖公司财务管理、投资管理、信息披露、关联交易、对外担保、募集资金等经营管理各方面的内部控制制度，各项制度得以较好地执行。报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求总体相符。

2025 年，公司继续贯彻落实《上市公司治理准则》及相关规范性文件要求，切实做到稳健经营、守法合规、突出做精主业、尊重投资者，不断提升公司治理水平，提高上市公司发展质量。报告期内，公司召开股东会 5 次、董事会 9 次，对定期报告、内部控制评价、重大关联交易、重大投融资等事项进行审议，全部议案获得通过并得到有效执行。公司高度重视投资者关系管理工作，持续提高信息披露质量，增强投资者对公司的了解，做让投资者走得近、听得懂、看得清、有信心的上市公司，全年完成信息披露 82 次，公告文件 156 项，未出现更正、补充公告及其他重大差错。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

（一）资产完整情况

公司制定并执行完整的资产管理制度，确保资产产权清晰，使用规范，责权利对应。除正常经营性往来外，控股股东及其一致行动人不存在违规占用上市公司资金、资产及其他资源的情形，公司及下属子公司拥有独立完整的资产。

（二）人员独立情况

公司在人事及薪酬管理等方面制定了独立的管理制度。公司董事及高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》的有关规定产生，公司原副总经理李海滨先生于 2024 年 10 月获任中国长江三峡集团有限

公司新疆分公司副总经理，于 2025 年 3 月辞去公司副总经理职务，期间未从公司控股股东及其控制的其他企业领取薪金或其他报酬。公司其余高级管理人员未在公司控股股东及其控制的其他企业任职，在公司任职期间未从公司控股股东及其控制的其他企业领取薪金或其他报酬。

（三）财务独立情况

公司设有独立的财务部门，并配备了专业、独立的财务人员。同时，依据《会计法》和《企业会计准则》的要求，构建了独立、完整且规范化的财务会计核算体系与财务管理制度。此外，还建立了内部控制制度与内部审计制度，确保公司能够独立进行财务决策。

（四）机构独立情况

公司按照法定程序制订了《公司章程》，设立了党委会、股东会、董事会、管理层的法人治理结构，公司具有独立的经营和办公机构，并设置了相应的组织机构，不存在与控股股东及其一致行动人之间机构混同的情形。

（五）业务独立情况

公司拥有独立完整的业务体系，拥有独立的经营决策权和实施权，具备面向市场独立经营的能力。公司未与控股股东及其一致行动人之间发生显失公平的关联交易，公司业务上独立于控股股东及其一致行动人。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
张龙	男	43	董事长、董事	现任	2025年04月25日	2027年07月17日	0	80,000	0	0	80,000	二级市场增持
韩勇	男	52	董事	现任	2024年07月18日	2027年07月17日	0	65,000	0	0	65,000	二级市场增持
龚平	男	53	副董事长、董事	现任	2024年07月18日	2027年07月17日	0	0	0	0	0	/
罗仁彩	男	60	董事	现任	2024年07月18日	2027年07月17日	0	0	0	0	0	/
潘承亮	男	57	董事	现任	2024年07月18日	2027年07月17日	0	0	0	0	0	/
于良民	男	65	独立董事	现任	2024年07月18日	2027年07月17日	0	0	0	0	0	/
杨汉明	男	62	独立董事	现任	2020年06	2026年06	0	0	0	0	0	/

					月 19 日	月 18 日							
陈海嵩	男	43	独立董事	现任	2024 年 07 月 18 日	2027 年 07 月 17 日	0	0	0	0	0	0	/
谢俊	男	57	副总经理	现任	2025 年 08 月 28 日	2027 年 07 月 17 日	0	10,000	0	0	10,000	10,000	二级市场增持
王军涛	男	49	总会计师、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官	现任	2021 年 09 月 30 日	2027 年 07 月 17 日	157,366	0	0	-157,366	0	0	股权激励限制性股票回购注销
陈奎勇	男	57	副总经理	现任	2021 年 12 月 31 日	2027 年 07 月 17 日	139,500	0	0	-139,500	0	0	股权激励限制性股票回购注销
张志猛	男	58	副总经理	现任	2025 年 09 月 16 日	2027 年 07 月 17 日	139,500	0	0	-139,500	0	0	股权激励限制性股票回购注销
何红心	男	56	董事长	离任	2024 年 07 月 18 日	2025 年 04 月 07 日	0	0	0	0	0	0	/
涂山峰	男	60	副董事长	离任	2024 年 07 月 18 日	2026 年 04 月 01 日	0	73,000	0	0	73,000	73,000	二级市场增持
			董事	离任	2023 年 08 月 16 日	2026 年 04 月 01 日							
			总经理	离任	2023 年 07 月 31 日	2026 年 04 月 01 日							
姜德政	男	50	副总经理、首席网络安全官	离任	2022 年 05 月 13 日	2025 年 10 月 24 日	157,366	0	0	-157,366	0	0	股权激励限制性股票回购注销
李海滨	男	58	副总经理	离任	2023 年 03 月 03 日	2025 年 03 月 20 日	0	0	0	0	0	0	/
合计	--	--	--	--	--	--	593,732	228,000	0	-593,732	228,000	228,000	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

2025 年 3 月 20 日，公司董事会收到李海滨先生的书面辞职报告，因工作变动，李海滨先生辞去公司副总经理职务。

2025 年 4 月 7 日，公司董事会收到何红心先生的书面辞职报告，因工作变动，何红心先生辞去公司董事长、董事及董事会相关专门委员会职务。

2025 年 9 月 16 日，公司股东会批准修订公司章程并取消监事会，由公司董事会审计与风险管理委员会行使《公司法》规定的监事会职权。

2025 年 10 月 24 日，公司董事会收到姜德政先生的书面辞职报告，因工作变动，姜德政先生辞去公司副总经理职务。

2026 年 4 月 1 日，公司董事会收到涂山峰先生的书面辞职报告，因达到法定退休年龄，涂山峰先生辞去公司副董事长、董事及总经理职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张龙	董事长、董事	被选举	2025 年 04 月 25 日	工作调动
谢俊	副总经理	聘任	2025 年 08 月 28 日	工作调动
张志猛	副总经理	聘任	2025 年 08 月 28 日	工作调动
李海滨	副总经理	解聘	2025 年 03 月 20 日	工作调动
何红心	董事长、董事	离任	2025 年 04 月 07 日	工作调动
姜德政	副总经理	解聘	2025 年 10 月 24 日	工作调动
涂山峰	副董事长、董事	离任	2026 年 04 月 01 日	退休
	总经理	解聘		

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）董事

张龙，男，1982 年 9 月出生，硕士研究生，高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司战略投资部主任、中国长江三峡集团有限公司战略发展部副主任、中国长江三峡集团有限公司计划发展部副主任，中国三峡新能源（集团）股份有限公司总经理、党委副书记、董事。现任公司党委书记、董事长。

韩勇，男，1973 年 12 月出生，大学学历。历任湖北省委组织部办公室主任、一级调研员，省委党建工作领导小组办公室办公室主任。现任公司党委副书记、董事、工会主席。

龚平，男，1973 年 2 月出生，硕士研究生。历任湖北省融资再担保集团有限公司总经理、党委副书记，湖北省中小企业金融服务中心有限公司党委书记、董事长、总经理，湖北省征信有限公司董事长、党支部书记、湖北宏泰集团有限公司金融发展部总经理。现任公司副董事长，湖北宏泰集团有限公司战略投资总监。

罗仁彩，男，1966 年 3 月出生，大学学历、硕士学位，正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司向家坝电厂党委书记、副厂长，中国长江电力股份有限公司检修厂党委书记、副厂长。现任公司董事，中国长江电力股份有限公司二级咨询。

潘承亮，男，1968 年 12 月出生，大学学历、硕士学位，高级经济师、工程师。历任国能长源汉川发电有限公司副总经理、长江财产保险股份有限公司总经理助理、董事会秘书、审计责任人，国电资本控股有限公司企业管理部经理，国能长源能源销售有限公司党支部书记、副总经理，国能长源武汉青山热电有限公司党委书记、副总经理，国家能源集团长源电力股份有限公司证券法律部（董事会办公室）

主任、审计部主任。现任公司董事，国家能源集团长源电力股份有限公司董事会秘书，武汉华工创业投资有限责任公司董事。

于良民，男，1960年9月出生，硕士研究生，高级工程师。历任国网山东省电力公司党委书记、副总经理，国网英大国际控股集团有限公司党组书记、副总经理，国家电网管理学院党组书记、常务副院长、党校常务副校长，国家电网有限公司企业管理协会副理事长，国家电网有限公司一级顾问，已于2020年退休。现任公司独立董事、中国核能电力股份有限公司独立董事。

杨汉明，男，1963年10月出生，博士研究生，中国注册会计师非执业会员。历任湖北铁路集团有限公司外部董事，武汉当代明诚文化体育集团股份有限公司独立董事，武汉金运激光股份有限公司独立董事。现任中南财经政法大学会计学院教授、博士生导师，公司独立董事，兼任杭州迪普科技股份有限公司独立董事，湖北绿色家园材料技术股份有限公司独立董事，武汉博奇科技股份有限公司独立董事。

陈海嵩，男，1982年5月出生，博士研究生，历任浙江农林大学讲师、副教授，中南大学教授、博士生导师，武汉新华扬生物股份有限公司独立董事。现任武汉大学法学院教授、博士生导师，公司独立董事。

（二）高级管理人员

谢俊，男，1969年1月出生，硕士研究生，正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司党委委员、副总经理，三峡电能有限公司总经理、党委书记，重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司董事长，长江电力销售有限公司执行董事。现任公司副总经理、党委委员、首席专业师。

王军涛，男，1977年2月出生，硕士研究生，高级经济师，注册会计师、A类法律职业资格。历任公司总经理助理兼投资发展部主任。现任公司总会计师、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官、党委委员，三峡财务有限责任公司董事。

陈奎勇，男，1969年1月出生，硕士研究生，高级工程师。历任公司总经理助理兼新能源公司执行董事、党委书记，西北新能源公司执行董事，新能源发展办公室主任。现任公司副总经理、党委委员。

张志猛，男，1968年3月出生，大学学历、硕士学位。历任公司安全总监兼质量安全部主任，湖北能源集团鄂州发电有限公司董事长、党委书记，公司职工监事。现任公司副总经理、党委委员。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴

龚平	湖北宏泰集团有限公司	战略投资总监	2022年07月08日		是
罗仁彩	中国长江电力股份有限公司	二级咨询	2024年03月25日		是
谢俊	中国长江电力股份有限公司	党委委员、副总经理	2020年10月29日	2025年8月28日	是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
潘承亮	国家能源集团长源电力股份有限公司	董事会秘书	2024年06月18日		是
潘承亮	武汉华工创业投资有限责任公司	董事	2024年05月14日		否
于良民	中国核能电力股份有限公司	独立董事	2025年05月20日		是
杨汉明	中南财经政法大学会计学院	教授	2008年12月31日		是
杨汉明	湖北绿色家园材料技术股份有限公司	独立董事	2021年01月01日		是
杨汉明	杭州迪普科技股份有限公司	独立董事	2023年05月16日		是
杨汉明	武汉博奇科技股份有限公司	独立董事	2025年7月25日		是
陈海嵩	武汉大学	法学院教授、博士生导师	2019年10月01日		是
王军涛	三峡财务有限责任公司	董事	2021年06月09日		否
张志猛	湖北能源集团鄂州发电有限公司	党委书记、董事长	2021年09月29日	2025年8月26日	否
张龙	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	董事	2022年8月24日	2025年4月7日	是
		总经理	2022年7月28日		
谢俊	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	董事长	2022年11月30日	2025年12月18日	是
谢俊	长江电力销售有限公司	执行董事	2020年12月27日	2025年11月3日	是

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司独立董事津贴方案经董事会审议通过后报公司股东会批准实施；高级管理人员薪酬方案，按照公司《高级管理人员薪酬管理办法（试行）》要求，结合公司经营业绩考核和综合考评情况进行兑现，兑现方案经公司董事会审议通过实施，其他外部非独立董事不在公司领取薪酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
张 龙	男	43	董事长	现任	73.23	否
韩 勇	男	52	董事	现任	110.58	否
龚 平	男	53	副董事长	现任	0	是
罗仁彩	男	60	董事	现任	0	是
潘承亮	男	57	董事	现任	0	是
于良民	男	65	独立董事	现任	10	否
杨汉明	男	62	独立董事	现任	10	否
陈海嵩	男	43	独立董事	现任	10	否
谢俊	男	57	副总经理、首席专业师	现任	31.04	否
王军涛	男	49	总会计师、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官	现任	105.43	否
陈奎勇	男	57	副总经理	现任	105.19	否
张志猛	男	58	副总经理	现任	90.48	否
何红心	男	56	董事长	离任	18.51	否
涂山峰	男	60	副董事长、总经理	离任	128.55	否
姜德政	男	50	副总经理、首席网络安全官	离任	42.76	否
李海滨	男	58	副总经理	离任	10.73	否
合计	--	--	--	--	746.50	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	公司董事、高级管理人员的薪酬根据《高级管理人员薪酬管理办法（试行）》等公司制度、年度综合考评以及年度经营业绩考核确定。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	2024 年考核已完成。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司董事和高级管理人员年度薪酬实行预发，2025 年部分绩效年薪递延至以后年度支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用。

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
张 龙	6	5	1	0	0	否	4
涂山峰	9	7	2	0	0	否	5
韩 勇	9	7	2	0	0	否	5
龚 平	9	7	2	0	0	否	5
罗仁彩	9	7	2	0	0	否	5

潘承亮	9	7	2	0	0	否	5
于良民	9	7	2	0	0	否	5
杨汉明	9	7	2	0	0	否	5
陈海嵩	9	7	2	0	0	否	5
何红心	1	1	0	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事勤勉尽责，严格按照中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度履行职责，高度关注公司规范运作和经营情况，认真审阅公司提交的各项报告及文件。根据公司实际情况，对公司的发展战略、公司治理和经营决策等方面提出相关意见，并监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、及时、高效，切实维护公司和全体股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第十届董事会审计与风险管理委员会	杨汉明、潘承亮、陈海嵩	7	2025年03月28日	会议审议通过了《关于张家坪公司与水电六局、华水公司联合体签订南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统工程施工合同的议案》，听取《湖北能源2024年度内部审计工作报告》《关于湖北能源集团股份有限公司2024年度审计进展情况说明》。	委员会认为本次关联交易是正常经营需要，定价公允，不存在损害公司利益及中小股东利益的情形，同意提交董事会审议。	不适用	
			2025年04月07日	会议审议通过了《湖北能源2024年度法治工作总结报告》《湖北能源2025年度重大经营风险预测评估报告》《湖北能源2025年度内部审计工作计划》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意提交董事会审议。	不适用	
			2025年04月22日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司2024年年度报告及摘要》《湖北能源集团股份有限公司2024年度财务决算报告》《湖北能源集团股份有限公司2024年度内部控制自我评价报告》《关于公司与三峡	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意提交董事会审议。委员会认为本次提交会议审	不适用	

				财务公司关联存贷款等业务风险持续评估报告》《湖北能源集团股份有限公司关于 2024 年度年审会计师履职情况评估报告》《湖北能源集团股份有限公司董事会审计与风险管理委员会对年审会计师履行监督职责情况报告》《湖北能源集团股份有限公司 2025 年度预算报告》《关于公司 2025 年存、贷款关联交易预计的议案》《关于公司 2025 年日常关联交易预计的议案》《关于公司 2024 年计提减值准备的报告》《湖北能源集团股份有限公司 2025 年第一季度报告》等 11 项议案，听取《大华会计师事务所关于湖北能源集团股份有限公司 2024 年度财务报表审计工作的总结报告》。	议的各类年度报告内容详实，可以有效反映公司实际情况。		
			2025 年 08 月 27 日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2025 年半年度报告及摘要》《关于公司与三峡财务公司关联存贷款等业务风险持续评估报告》《关于修订〈湖北能源集团股份有限公司董事会审计与风险管理委员会工作细则〉的议案》《关于修订〈湖北能源集团股份有限公司合规管理办法〉的议案》，听取了《审计与风险管理委员会关于 2025 年半年度公司内部控制有效性的评估意见》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 10 月 29 日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2025 年第三季度报告》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 11 月 26 日	会议审议通过了《关于聘任 2025 年度审计机构的议案》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 12 月 12 日	会议听取了信永中和会计师事务所《湖北能源集团股份有限公司 2025 年报审计治理层沟通报告》。	委员会听取了年报审计工作的报告，认可本次年审工作的进度安排、时间计划及人员配备。	不适用	
第十届董事会战略委员会	罗仁彩、于良民	1	2025 年 04 月 22 日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2024 环境、社会及治理（ESG）报告》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	
第十届董事会战略委员会	张龙、罗仁彩、于良民	1	2025 年 08 月 28 日	会议审议通过了《关于修订〈湖北能源集团股份有限公司董事会战略委员会工作细则〉的议案》《关于湖北能源 2024 年度	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意	不适用	

				投资项目后评价结果的报告》。	提交董事会审议。		
第十届董事会提名与薪酬委员会	于良民、潘承亮、陈海嵩	5	2025 年 04 月 08 日	会议审议通过了《关于提名张龙先生为公司董事候选人的议案》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 04 月 22 日	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》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 08 月 27 日	会议审议通过了《关于制订〈湖北能源集团股份有限公司董事会提名与薪酬委员会工作细则〉的议案》《关于聘任公司副总经理的议案》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 10 月 29 日	会议审议通过了《关于公司高级管理人员任期制和契约化 2024 年度及 2022-2024 年任期经营业绩考核的议案》《关于公司负责人 2024 年度薪酬和 2022-2024 年任期激励分配方案的议案》《关于公司高级管理人员任期制和契约化 2025 年度及 2025-2027 年任期签约的议案》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过全部议案，同意提交董事会审议。	不适用	
			2025 年 12 月 12 日	会议审议通过了《关于审议公司 2024 年工资收入清算评价和 2025 年工资总额预兑现方案的议案》。	委员会根据监管法规和公司制度要求，审议通过本议案并同意提交董事会审议。	不适用	

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计与风险管理委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	193
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	4,521
报告期末在职工的数量合计（人）	4,714
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,714
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,162

销售人员	210
技术人员	445
财务人员	183
行政人员	714
合计	4,714
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士学历及以上	696
本科学历	2,827
大专学历及以下	1,191
合计	4,714

2、薪酬政策

公司实行岗位绩效工资制度，建立健全了以岗位价值为基础、以绩效考核为导向的薪酬管理体系；公司根据年度经营目标完成情况，按照“基本工资+效益工资+专项奖励”的模式，核定职工薪酬总额，优化薪酬分配市场化机制，业绩导向、效益导向、贡献导向更加鲜明，促进公司持续健康发展。公司按照《劳动合同法》等相关法律、法规及地方政府的有关规定，为员工办理了各项社会统筹保险，并为符合条件的员工办理了企业年金和补充医疗保险。

3、培训计划

公司抓好干部员工素质能力提升，一是推进公司 2024-2027 年员工教育培训重点任务落实落地，印发《公司 2025 年度员工教育培训计划》。二是邀请知名专家、高校教授、技术骨干等授课，将党委管理干部能力培育、年轻干部成长、员工素质提升三大工程做出成效，组织公司中层及以上管理人员共计 955 人次累计参加 43 期集中培训。三是突出能源电力企业新质生产力、电力市场化交易、新业态新模式等专项培训，举办电力交易技能提升培训班，定期选拔基层电力营销专业人员到电力交易运营中心进行专业培训和轮岗。四是抓好能源大讲堂等特色培训，灵活用好网络培训组织三峡·创未来、电力交易、安全生产、精益管理 4 期能源大讲堂，创新开展首批 7 类职业资格证书的网络培训。公司不断提升培训质效，培训总体满意率在 95%以上。

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司严格按照深交所及《公司章程》相关利润分配政策和审议程序实施利润分配方案，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备。在分配预案拟定和决策时，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，同时，公司听取了中小股东的意见和诉求，相关的议案经由董事会、监事会审议通过后

提交股东会审议，并由独立董事发表独立意见，审议通过后在规定时间内进行实施，切实保证了全体股东的利益。

2025年5月16日，公司2024年度股东会审议通过了公司2024年度利润分配方案：以公司总股本6,500,452,524股为基数，每10股分配现金红利1.00元（含税），不实施资本公积金转增股本。

2025年6月13日，公司在巨潮资讯网刊登了《2024年度权益分派实施公告》，自分配方案披露日至实施期间，公司于2025年6月10日注销股权激励限制性股票729,068股，公司总股本减少为6,499,723,456股，每股分配比例未发生调整。2025年6月20日，公司2024年度利润分配工作实施完毕。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

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

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	1.50
分配预案的股本基数（股）	7,079,387,630
现金分红金额（元）（含税）	1,061,908,144.50
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	1,061,908,144.50
可分配利润（元）	8,382,866,472.23
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%

本次现金分红情况

公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

2025年，母公司本期期初未分配利润为7,347,024,549.65元，本期母公司实现净利润1,870,598,849.88元，本期提取法定盈余公积187,059,884.99元，本期不提取任意盈余公积金，加上所有者权益内部结转2,275,303.29元、本期已分配利润649,972,345.60元，本期期末未分配利润为8,382,866,472.23元。

为了回报广大投资者，同时考虑公司实际情况，拟以总股本7,079,387,630.00股为基数，每10股分配现金红利1.50元（含税），不实施资本公积金转增股本。本次分配1,061,908,144.50元，剩余7,320,958,327.73元结转至以后

年度。公司最终将以实施利润分配时股权登记日的总股本为基数进行现金分红。

十、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

2025年4月23日，公司第十届董事会第七次会议审议通过了《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司5名激励对象退休，不再具备激励对象资格，且公司2024年度经营业绩未达到限制性股票第三个解除限售期的业绩目标，公司对上述5名激励对象所持有的635,800股及其余172名激励对象所持有17,638,170股限制性股票，合计为18,273,970股进行回购注销，本次注销已于2025年8月1日完成。

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格（元/股）	期末持有股票期权数量	报告期末市价（元/股）	期初持有限制性股票数量	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格（元/股）	期末持有限制性股票数量
王军涛	总会计师、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官	0	0	0	0	0	0	4.54	157,366	0	0	2.39	0
陈奎勇	副总经理	0	0	0	0	0	0	4.54	139,500	0	0	2.39	0
姜德政	离任副总经理	0	0	0	0	0	0	4.54	157,366	0	0	2.45	0
合计	--	0	0	0	0	--	0	--	454,232	0	0	--	0

高级管理人员的考评机制及激励情况

根据《湖北能源集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划实施考核管理办法》，激励对象当年度限制性股票的可解除限售份额根据公司层面、个人层面的考核结果共同确定。授予条件考核期为2020年，解除限售考核期为2022-2024年。2024年为公司2021年限制性股票激励计划的第三个解除限售考核期，公司层面解除限售条件未成就，已于2025年8月1日完成回购注销高级管理人员第三个解除限售期获授的股份。

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

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司根据证监会、深交所的有关规定，按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引、有关监管部门内部控制的要求，建立内部控制体系，并结合监管政策和内外部环境变化，及时制定或修订内部各项制度，进一步提升内控体系的完整性、合理性和有效性。坚持风险导向，坚守合规底线，强化内部控制执行，开展内部控制日常监督，防范经营风险，促进合规运行。公司按照监管要求定期开展内部控制自我评价，以保证内部控制体系设计和运行的有效性。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
无	无	无	无	无	无	无

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026年04月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷包括： ①控制环境无效； ②对已经公告的财务报告出现的重大差错进行错报更正，并对公司造成重大影响； ③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过	重大缺陷包括： ①“三重一大”事项决策程序缺失； ②因决策程序不科学或失误，导致公司不能持续经营； ③公司投资、采购、销售、财务等重要业务缺乏控制或内部控制系统整体

	<p>程中未能发现该错报；</p> <p>④审计及风险委员会以及内部审计部门对财务报告内部控制监督无效；</p> <p>⑤董事和高级管理人员的舞弊行为给公司造成重大影响。</p> <p>重要缺陷包括：</p> <p>①注册会计师发现当期财务报告存在重要错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；</p> <p>②未建立反舞弊程序和控制措施；</p> <p>③对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报告公允反映。</p> <p>一般缺陷：除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>失效，可能导致公司严重偏离控制目标；</p> <p>④高级管理人员或关键岗位人员流失 50%以上，严重影响公司正常运营；</p> <p>⑤违反国家法律法规，出现重大环境污染或质量等问题，引起政府或监管机构调查或引发诉讼，造成重大经济损失或公司声誉严重受损；</p> <p>⑥内部控制重大和重要缺陷未得到整改。</p> <p>重要缺陷包括：</p> <p>①“三重一大”事项决策程序执行不到位；</p> <p>②重要业务制度执行不到位，可能导致公司偏离控制目标；</p> <p>③人力资源引进、培养、使用、退出机制不健全，对公司运营产生较大影响；</p> <p>④违反国家法律法规，或在国家级新闻媒体负面消息频繁，造成较大经济损失或公司声誉受到较大影响；</p> <p>⑤违规或违章操作造成较大安全事故，影响正常生产运营。</p> <p>一般缺陷：除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
定量标准	<p>潜在错报事项影响利润的，以利润总额为指标衡量，如果该影响金额超过利润总额的 5%（含），则认定为重大缺陷，如果超过利润总额的 2.5%（含）但小于 5%，则认定为重要缺陷，小于利润总额的 2.5%，则认定为一般缺陷。</p> <p>潜在错报事项影响资产的，以资产总额指标衡量。如果影响资产金额超过资产总额的 1%（含），则认定为重大缺陷，超过资产总额的 0.5%（含）但小于 1%，则认定为重要缺陷，小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷。</p>	<p>潜在财产损失金额超过资产总额的 1%（含），则认定为重大缺陷，如果超过资产总额的 0.5%（含）但小于 1%，则认定为重要缺陷，小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，湖北能源集团股份有限公司于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露

内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	www.cninfo.com.cn
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		4
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	湖北能源集团鄂州发电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
2	湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
3	湖北能源东湖燃机热电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
4	新疆楚星能源发展有限公司	https://124.117.235.203:9015/index

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 308.37 克/千瓦时，鄂州发电公司、宣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 1074.22 吨，氮氧化物排放量为 2632.63 吨，烟尘排放量为 149.26 吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

十六、社会责任情况

2025 年，公司积极履行社会责任，有关情况详见《湖北能源集团股份有限公司 2025 环境、社会及治理（ESG）报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2025 年，公司围绕全面推进乡村振兴、加强生态文明建设、促进区域协调发展等国家战略，结合公司业务发展实际，开展帮扶项目 18 项，主要用于改善宜昌长阳、襄阳襄州、恩施巴东、黄冈罗田、神农架林区等地区的教育、交通、产业基础设施等，为服务地方经济社会发展做出了积极贡献。具体情况详见公司刊登在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《2025 环境、社会及治理（ESG）报告》。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚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	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”。	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；中国国电集团公司	关于关联交易方面的承诺	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	2010年10月31日	该承诺持续有效。	正常履行。

			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。			
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</p>	2015 年 12 月 31 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。

		<p>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）三峡集团的一致行动人期间持续</p>			
--	--	---	--	--	--

			有效。			
			<p>一、关于股份限售的承诺。</p> <p>三峡集团拟认购湖北能源发行的股份，就所持湖北能源股份锁定事宜出具如下承诺：“1. 本公司通过本次发行而取得的湖北能源股份，自发行完成之日起 36 个月内不转让。2. 本公司自本次发行之前已经持有的湖北能源股份，自本次发行完成之日起 18 个月内不转让。3. 如本次发行因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在湖北能源拥有权益的股份。4. 本次发行实施完成后，本公司因湖北能源送股、资本公积转增股份等原因增持的股份，亦应遵守上述约定。5. 如证券监管部门的监管意见或相关规定要求的锁定期长于上述锁定期，本公司将根据相关证券监管部门的监管意见和相关规定进行相应调整。”</p> <p>二、关于股份减持的承诺。</p> <p>三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，就不存在减持湖北能源股票行为或减持计划承诺如下：“1. 本次发行股票定价基准日前 6 个月内，本公司及本公司一致行动人未减持湖北能源股份。2. 本公司不存在在本次发行定价基准日至本次发行完成期间减持湖北能源股份的计划；亦不存在在本次发行完成后 6 个月内，减持湖北能源股份的计划。3. 如违反上述承诺而发生减持的，本公司承诺因减持所得的收益全部归湖北能源所有。”</p>	2024 年 10 月 25 日	股份限售承诺期限 36 个月；股份减持承诺期限 6 个月。	正常履行。
			<p>一、关于股份限售的承诺。</p> <p>三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，长江电力、宜昌能投、长电投资作为三峡集团一致行动人，就所持湖北能源股份锁定事宜已承诺如下：“1. 本公司自本次发行之前已经持有的湖北能源股份，自本次发行完成之日起 18 个月内不转让。2. 本次发行实施完成后，本公司因湖北能源送股、资本公积转增股份等原因增持的股份，亦应遵守上述约定。3. 如证券监管部门的监管意见或相关规定要求的锁定期长于上述锁定期，本公司将根据相关证券监管部门的监管意见和</p>	2024 年 10 月 25 日	股份限售承诺期限 18 个月；股份减持承诺期限 6 个月。	正常履行。
	中国长江三峡集团有限公司	关于股份限售、股份减持的承诺				
	中国长江电力股份有限公司；长电宜昌能源投资有限公司；长电投资管理有限责任公司	关于股份限售、股份减持的承诺				

			<p>相关规定进行相应调整。”</p> <p>二、关于股份减持的承诺。</p> <p>三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，长江电力、宜昌能投、长电投资作为三峡集团的一致行动人，就不存在减持湖北能源股票行为或减持计划承诺如下：“1. 本次发行股票定价基准日前 6 个月内，本公司及本公司一致行动人未减持湖北能源股份。2. 本公司不存在在本次发行定价基准日至本次发行完成期间减持湖北能源股份的计划；亦不存在在本次发行完成后 6 个月内，减持湖北能源股份的计划。3. 如违反上述承诺而发生减持的，本公司承诺因减持所得的收益全部归湖北能源所有。”</p>			
	中国长江三峡集团有限公司	关于填补被摊薄即期回报的承诺	<p>三峡集团作为湖北能源控股股东，就本次发行摊薄即期回报采取填补措施作出如下承诺：</p> <p>“本公司承诺不越权干预湖北能源的经营管理活动，不侵占湖北能源利益；承诺切实履行湖北能源制定的有关填补即期回报措施。若违反该等承诺并给湖北能源或者投资者造成损失的，将依法承担相应责任。”</p>	2024 年 10 月 25 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。
	中国长江三峡集团有限公司	关于同业竞争方面的承诺	<p>关于火力发电、热力供应、煤炭贸易、油气管输、湖北省内新能源发电业务与湖北能源不存在同业竞争；常规水电业务方面，除 Santa Teresa 水电站等已提及不构成重大不利影响的同业竞争外，不存在其他同业竞争情形；三峡集团内其他主体的湖北省内抽水蓄能业务与湖北能源不存在同业竞争。</p>	2024 年 12 月 30 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。
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。					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司本年减少法人主体 4 户，其中股权转让处置 1 户子公司，清算注销 1 户子公司，吸收合并减少 2 户子公司。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	155
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	王波琴、孙喜华
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

鉴于大华会计师事务所（特殊普通合伙）服务合同期届满，经公司第十届董事会第十二次会议、2025 年第四次临时股东会审议通过，公司聘任信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务报表审计机构，为公司及所属子公司提供 2025 年度报表审计，聘期一年，费用 155 万元。具体情况详见公司于 2025 年 11 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《关于聘任 2025 年度审计机构的公告》。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司内部控制审计机构，报酬为 25 万元，报告期内公司未向信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）支付审计费用；公司因向特定对象发行股票事项，聘请中信证券股份有限公司为保荐人，聘请中信证券股份有限公司及中国国际金融股份有限公司为联席主承销商，期间共支付保荐及承销费用 176.46 万元（含增值税）。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、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。

十一、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
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》	12,652.9	否	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。武汉市中级人民法院于 2017 年 5 月 11 日作出《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	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。法院于 2024 年 4 月 25 日作出裁定，查封被执行人平顶山博然贸易有限公司名下车辆，查封期限为 2024 年 3 月 12 日起至	已判决，于 2024 年 3 月 22 日收到扣除执行费后的执行款 2,591.4 元。2026 年，因被执行人名下车辆查封期限即将届满，公司于 2026 年申请续查封，法院于 2026 年 2 月 12 日作出裁定，同意继续查封被执行人平顶山博然贸易	2017 年 04 月 21 日	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>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。</p>			<p>院提出管辖异议申请书。2018年2月11日，省高院出具民事裁定书，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。省煤投公司于2020年11月6日向最高人民法院提交上诉状，河南乡贸煤炭运销有限公司于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日作出的终审判决，驳回河南乡贸煤炭运销有限公司的上诉请求，维持原判。</p>	<p>2026年3月11日止，并扣划人民币2641.4元（扣除执行费后为2,591.4元）。因查封的车辆无法处置，且无其他可执行财产，法院裁定终结本次执行。</p>	<p>有限公司名下捷达牌车辆，查封期限为二年。（自2026年3月4日起至2028年3月3日止）</p>		
<p>其他诉讼： 截至本报告期末，公司相关子公司未达到重大诉讼披露标准的其他未结诉讼16起。</p>	9,587.47	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。		

十二、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。

十三、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。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
三峡物资招标管理有限公司、长江三峡（成都）电子商务有限公司	同一实际控制人	向关联人采购商品	采购风机塔筒、光伏组件及逆变器、PE管、尿管、尿素、办公设备、生产所需备品备件等	参照行业同类业务水平定价	公开招标后协商的协议价格	32,427.91	7.60%	41,724	否	银行结算	市场价格	2025年04月25日	巨潮资讯网《关于2025年日常关联交易预计的公告》
三峡集团控股子公司三峡高科信息技术有限责任公司、上海勘测设计研究院有限公司、三峡智控	同一实际控制人	接受关联人提供的劳务	日常生产经营所需的信息技术服务、技术咨询	参照行业同类业务水平定价	公开招标、市场定价或协议价格	4,065.86	10.21%	4183	否	银行结算	市场价格	2025年04月25日	巨潮资讯网《关于2025年日常关联交易预计的公告》

科技有限公司、长江三峡技术经济发展有限公司、长江三峡实业有限公司、三峡物资招标管理有限公司													
三峡集团控股子公司三峡国际招标有限责任公司、上海勘测设计研究院有限公司、长江生态环保集团有限公司、长江清源节能环保有限公司	同一实际控制人	向关联人提供劳务	提供租房物及服务	参照行业同类业务水平定价	协议价格	682.43	9.67%	698	否	银行结算	市场价格	2025年04月25日	巨潮资讯网《关于2025年日常关联交易预计的公告》
合计				--	--	37,176.20	--	46,605	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	不适用												

按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	未超过审批的限额
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
三峡集团（营口）能源投资有限公司	同一控股股东	股权出售	处置股权	公开挂牌转让的摘牌价	4,908.94	5,590.88	5,031.79	现金交易	289.41	2024年04月27日	巨潮资讯网《关于协议转让三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权暨关联交易的公告》
										2025年06月20日	巨潮资讯网《关于调整控股子公司三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权挂牌转让底价的公告》
三峡资本控股有限责任公司	同一控股股东	与关联人共同收回投资	处置股权	以股份转让信息公告日前30个交易日的每日加权平均价算术平均值为			434,280.11	现金交易	69,260.15	2024年03月30日	巨潮资讯网《关于协议转让长江证券股份有限公司的公告》
										2025年08月	巨潮资讯网

				基础， 转让价格不得低于该 30 日均 价的 90%； 不得低 于协议 签署日 前一交 易日长 江证券 收盘价 的 90%					08 日	《关于 协议转 让长江 证券股 份完成 过户登 记的公 告》
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无						
对公司经营成果与财务状况的影响情况				上述股权处置事项增加公司净利润。						
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				无						

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	500,000	0.10%-1.50%	108,312.15	12,713,561.36	12,538,226.37	283,647.14

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	200,000	2.15%-2.40%	122,900	263,500	223,200	163,200
--------	----------------	---------	-------------	---------	---------	---------	---------

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	163,200

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

1. 根据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，相关合同已履约完毕，已累计支付合同款 14.31 亿元。

2. 根据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，截至报告期末已累计支付合同款 11.64 亿元。

3. 根据公司第九届董事会第三十九次会议审议通过的《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议案》，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 24,531.84 万元、34,358.02 万元。截至报告期末，已按照《湖北长阳清江抽水蓄能项目建设委托管理合同》约定支付合同款项 1,300 万元，已按照《湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同》约定支付合同款项 3,500 万元。

4. 根据公司第九届董事会第三十九次会议和 2023 年度股东大会审议通过的《关于协议转让长江证券股份有限公司股份的议案》，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，其中公司拟转让所持有的长江证券股份 529,609,894 股。该事项于 2024 年 5 月 13 日获得国务院国有资产监督管理委员会批复，2025 年 3 月 12 日获得中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）受理，2025 年 6 月 5 日取得中国证监会核准，2025 年 8 月 6 日完成长江证券股份转让过户登记。

5. 根据公司第十届董事会第三次会议和 2024 年第三次临时股东大会审议通过的《关于公司 2024 年度向特定对象发行 A 股股票方案的议案》《关于签订〈湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行 A 股股票之附条件生效的股份认购协议〉的议案》《关于公司向特定对象发行股票涉及关联交易的议案》等议案，公司向控股股东、实际控制人三峡集团发行不超过 585,858,585 股股票，募集资金总额不超过人民币 29.00 亿元，在扣除相关发行费用后的募集资金净额将全部用于罗田平坦原抽水蓄能电站项目建设；三峡集团拟以现金方式全额认购公司本次发行的全部股票。2024 年 10 月 25 日，公司与三峡集团签署了《湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行 A 股股票之附条件生效的股份认购协议》。公司本次向特定对象发行股票事项已于 2025 年 1 月 18 日获深圳证券交易所受理，于 2025 年 4 月 16 日收到深交所上市审核中心出具的《关于湖北能源集团股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》，认为公司符合发行条件、上市条件和信息披露要求，于 2025 年 9 月 5 日获得中国证监会同意注册的批复。本次向特定对象发行新增股份 597,938,144 股，于 2025 年 11 月 19 日在深交所上市。

公司于 2025 年 6 月 20 日实施了 2024 年度权益分派工作，向权益分派股权登记日登记在册的全体股东每 10 股分派现金红利 1.00 元（含税）。根据公司 2024 年度向特定对象发行股票方案相关内容，公司对本次向特定对象发行股票的发行价格、发行数量做了相应调整，发行价格由“4.95 元/股”调整为“4.85 元/股”，发行数量合计由“不超过 585,858,585 股”调整为“不超过 597,938,144 股”。除上述调整外，本次发行方案的其他事项均无变化。

公司本次发行募集资金总额人民币 29.00 亿元，扣除与发行有关的费用后，实际募集资金净额为人民币 28.95 亿元。上述资金已全部存入公司指定的本次向特定对象发行的募集资金专户内。

6. 根据公司第十届董事会第四次会议审议通过的《关于公司参股企业三峡财务有限责任公司以未分配利润转增注册资本暨关联交易的议案》，会议同意三峡财务公司将其未分配利润中的 25 亿元进行转增注册资本，各股东按照持股比例增资，其中公司出资比例为 10%，增资 2.5 亿元。本次转增后，三峡

财务公司注册资本由 50 亿元增加至 75 亿元，公司在三峡财务公司出资额由 5 亿元增加至 7.5 亿元，持股比例不变。本次交易事项已于 2024 年 12 月 20 日经三峡财务公司股东会审议通过，2025 年 6 月 3 日三峡财务公司完成增资工商变更。

7. 公司全资子公司湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司（以下简称张家坪公司）采用公开招标方式，对湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建及金属结构安装工程项目进行了招标采购，中标候选人第一名为中国水利水电第六工程局有限公司（以下简称水电六局）和中国华水水电开发有限公司（以下简称华水公司）组成的联合体，投标报价 137,453.47 万元。工作范围包括南漳抽水蓄能电站上水库库岸工程、库盆工程、库底排水洞工程、引水系统工程、钢管制作工程、金属结构安装等项目施工。依据联合体协议，联合体牵头人为水电六局，华水公司承担合同工作量的 45%。联合体双方承担各自所负的责任和风险，并向招标人承担连带责任。公司第十届董事会第五次会议和 2025 年第一次临时股东大会，审议通过《关于张家坪公司与水电六局、华水公司联合体签订南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统工程施工合同的议案》，同意张家坪公司与水电六局、华水公司联合体签订《湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建及金属结构安装工程合同》。2025 年 5 月 9 日，张家坪公司与水电六局、华水公司签订上述合同，截至报告期末已累计支付合同款 12,783.72 万元。

8. 截至 2025 年末，公司及所属子公司在三峡财务公司的存款余额为 28.36 亿元、贷款余额为 16.32 亿元，2025 年度累计支付贷款利息 0.22 亿元；公司在三财香港的存款余额为 0 万元、贷款余额为 36.06 亿元，2025 年度累计支付贷款利息 2.03 亿元；公司在三峡融资租赁公司融资租赁款余额为 10.11 亿元、累计支付利息 0.33 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 2025 年末，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。

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 04 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 08 月 26 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	2024 年 03 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

的公告		
关于协议转让长江证券股份的公告	2024 年 03 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于协议转让长江证券股份完成过户登记的公告	2025 年 08 月 08 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于与特定对象签署附条件生效的股份认购协议暨关联交易的公告	2024 年 10 月 26 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
湖北能源集团股份有限公司关于向特定对象发行股票申请获得深圳证券交易所上市审核中心审核通过的公告	2025 年 04 月 17 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于调整向特定对象发行股票发行价格和发行数量的公告	2025 年 06 月 25 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于向特定对象发行股票申请获得中国证监会同意注册批复的公告	2025 年 09 月 10 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于设立募集资金专项账户并签署募集资金专户存储三方及四方监管协议的公告	2025 年 11 月 14 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于向特定对象发行 A 股股票上市公告书披露的提示性公告	2025 年 11 月 18 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于公司参股企业三峡财务有限责任公司以未分配利润转增注册资本暨关联交易的公告	2024 年 12 月 06 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
湖北能源集团股份有限公司关于子公司张家坪公司因公开招标构成关联交易的公告	2025 年 03 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于 2025 年存、贷款关联交易预计的公告	2025 年 04 月 25 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

十五、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	678.47	连带责任保证			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)						678.47	
公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
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(A1+B1+C1)			0	报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)						0	
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)						678.47	
全部担保余额(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、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
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	履约完毕，已支付82,060.81万元。	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）

													n) 《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	履约完毕，已支付41,446.88万元。	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超临界燃煤机组汽轮发电机组及附属设备（发电机	2021年05月29日				公开招标	19,669.71	是	控股股东的全资子公司	履约完毕，已支付19,589.71万元。	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

		部分)											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	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，已支付116,361.26万元。	2022年08月26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	2023年07月29日				公开招标	113,597.1	否	无	履约中，已支付47,323.91万元。		

司	公司	水库主体土建及金属结构安装工程											
湖北能源集团江陵发电有限公司	上海电气股份有限公司	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	否	无	履约中,已支付92,140.00万元。	
湖北能源集团江陵发电有限公司	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	2024年02月02日					公开招标	187,767.68	否	无	履约中,已支付138,208.86万元。	
湖北能源集团股份有限公司	中国三峡建工(集团)有限公司	湖北长阳抽水蓄能项目建设委托管理合同	2024年03月25日					协商定价	24,531.84	是	控股股东的全资子公司	履约中,已支付1,300万元。	2024年03月30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》
湖北能源集团股份有限公司	中国三峡建工(集团)有限公司	湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同	2024年03月25日					协商定价	34,358.02	是	控股股东的全资子公司	履约中,已支付3,500万元。	2024年03月30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》
湖北能源集团南漳张坪抽水蓄能有限公司	中国水利水电第六工程有限公司、中国水电开发有限公司联合体	湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建金结安装工程合同	2025年05月09日					公开招标	137,453.47	是	中国水电开发有限公司为控股股东间接控股子公司	履约中,已支付12,783.72万元。	2025年03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) 《湖北能源集团股份

														有限公司关于子公司张家坪公司因公开招标构成关联交易的公告》
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	中国水利水电第七工程有限公司	湖北南漳抽水蓄能电站下水库和地下厂房系统主体土建及金属结构安装工程合同	2025年03月24日				公开招标	135,749.01	否	无	履约中,已支付21,066.58万元。			

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

1、募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额 (1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额 (2)	报告期末募集资金使用比例 (3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2024	向特定对象发行股票	2025年11月19日	290,000.00	289,470.10	93,325.72	93,325.72	32.24%	0	0	0.00%	196,524.43	193,000万元用于现金管理,其余募集资金存放于募集资金专户。	0

合计	--	--	290,000.00	289,470.10	93,325.72	93,325.72	32.24%	0	0	0.00%	196,524.43	--	0
----	----	----	------------	------------	-----------	-----------	--------	---	---	-------	------------	----	---

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2025]1971号）同意，公司向中国长江三峡集团有限公司发行人民币普通股 597,938,144 股，发行价格为 4.85 元/股，募集资金总额为人民币 290,000.00 万元，扣除相关发行费用人民币 529.90 万元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币 289,470.10 万元。

2025 年 10 月 17 日，保荐机构将前述募集资金总额扣除相关承销及保荐费后的余款人民币 289,823.54 万元汇入公司募集资金专项账户。立信会计师事务所（特殊普通合伙）对上述募集资金的资金到位情况进行了审验，并出具了《湖北能源集团股份有限公司验资报告》（信会师报字[2025]第 ZE23531 号）。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司累计使用募集资金 93,325.72 万元，其中：置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金 73,568.93 万元，当期用于项目建设投入 19,756.79 万元，加上收到银行利息收入净额 26.61 万元，募集资金余额为 196,524.43 万元。

2、募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目（含部分变更）	募集资金承诺总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2024 年向特定对象发行股票	2025 年 11 月 19 日	罗田平坦原抽水蓄能电站项目	生产建设	否	289,470.10	289,470.10	93,325.72	93,325.72	32.24%	2028 年 12 月 31 日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	289,470.10	289,470.10	93,325.72	93,325.72	--	--	0	0	--	--
超募资金投向														
不适用。														
归还银行贷款（如有）				--						--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--						--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--	0	0	0	0	--	--	0	0	--	--
合计				--	289,470.10	289,470.10	93,325.72	93,325.72	--	--	0	0	--	--
分项目说明		截至报告期末，本募投项目尚在建设中。												

未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2025年11月26日，公司召开第十届董事会第十二次会议，审议通过了《关于使用向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用2024年度向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金735,689,290.87元。保荐人中信证券股份有限公司就本事项出具了核查意见、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具了鉴证报告。截至2025年12月31日，上述置换均已实施完毕。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	报告期末，尚未使用的募集资金余额为196,524.43万元，其中193,000万元用于现金管理，其余募集资金存放于募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《募集资金年度存放、管理与使用情况鉴证报告》（XYZH/2026WHAA2B0238 号），认为，公司上述募集资金年度存放、管理与使用情况专项报告已经按照深圳证券交易所相关规定编制，在所有重大方面如实反映了公司 2025 年度募集资金的实际存放、管理与使用情况。

保荐人中信证券股份有限公司就公司年度募集资金存储与使用情况出具了核查意见。经核查，保荐人认为：公司有效地执行了募集资金监管协议，符合相关法律、法规及规范性文件的规定，保荐人对公司 2025 年度募集资金存放、管理与使用情况无异议。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 公司股东湖北宏泰集团增持公司股份

2025 年 1 月 11 日，公司披露了《关于湖北宏泰集团有限公司增持股份计划的公告》（公告编号：2025-002），公司股东湖北宏泰集团有限公司（以下简称湖北宏泰集团）拟自增持计划披露之日起 6 个月内，通过深圳证券交易所以集中竞价交易方式增持本公司股票，本次拟增持金额不低于人民币 1 亿元且不超过 2 亿元。2025 年 1 月 24 日至 2025 年 2 月 14 日期间，湖北宏泰集团通过深圳证券交易所以集中竞价交易方式增持公司 41,744,535 股股份，累计增持金额为人民币 199,999,793.99 元（不含手续费）。本增持计划已实施完成。

具体情况详见公司于 2025 年 1 月 11 日、2025 年 2 月 18 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. 公司董事长、总经理等董事、高级管理人员变动

因工作原因，何红心先生于 2025 年 4 月 7 日辞去公司董事长、董事及董事会相关专门委员会职务；公司于 2025 年 4 月 25 日召开 2025 年第二次临时股东大会，选举张龙先生为公司董事，同日召开第十届董事会第八次会议，选举张龙先生为公司第十届董事会董事长；张志猛先生于 2025 年 8 月 27 日辞去公司第十届监事会职工代表监事职务，辞职后仍在公司任职。

因工作原因，李海滨先生于 2025 年 3 月 20 日辞去公司副总经理职务，姜德政先生于 2025 年 10 月 24 日辞去公司副总经理职务。2025 年 8 月 28 日，公司召开 2025 年第十届董事会第十次会议，聘任谢

俊先生、张志猛先生为公司副总经理。谢俊先生任职自第十届董事会第十次会议审议通过之日起计算，张志猛先生任职自公司 2025 年第三次临时股东会审议通过修订后的《公司章程》之日起计算。

因达到法定退休年龄，涂山峰先生于 2026 年 4 月 1 日辞去公司副董事长、董事及总经理职务。

具体情况详见公司于 2025 年 3 月 21 日、2025 年 4 月 9 日、2025 年 4 月 26 日、2025 年 8 月 29 日、2025 年 10 月 25 日、2026 年 4 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。

3. 协议转让长江证券股份完成过户登记

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。该事项于 2024 年 5 月 13 日获得国务院国有资产监督管理委员会批复，2025 年 3 月 12 日获得中国证监会受理，2025 年 6 月 5 日取得中国证监会核准，2025 年 8 月 6 日完成长江证券股份转让过户登记。

具体情况详见公司于 2024 年 3 月 30 日、2024 年 5 月 15 日、2025 年 3 月 15 日、2025 年 6 月 7 日、2025 年 8 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。

4. 公司 2024 年度权益分派实施完成

2025 年 4 月 23 日，公司召开第十届董事会第七次会议，审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2024 年度利润分配预案》，公司拟向股权登记日全体股东每 10 股分配现金红利 1.00 元（含税），占 2024 年归属于母公司股东净利润的 35.83%。2024 年度不送红股，不进行资本公积金转增股本。

公司 2024 年度利润分配方案已经 2025 年 5 月 16 日召开的 2024 年度股东大会审议通过，2024 年度权益分派已于 2025 年 6 月 20 日实施完成，以公司现有总股本 6,499,723,456 股为基数，向全体股东每 10 股派 1.00 元人民币现金（含税），本次权益分派股权登记日为 2025 年 6 月 19 日，除权除息日为 2025 年 6 月 20 日。

具体情况详见公司于 2025 年 4 月 25 日、2025 年 5 月 17 日、2025 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。

5. 回购注销部分限制性股票

鉴于公司 5 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三个解除限售期的业绩未达到考核要求，经公司于 2025 年 4 月 23 日召开的第十届董事会第七次会议和第十届监事会第五次会议审议通过，公司对上述 5 名激励对象所持的 635,800 股及其余 172 名激励对象所持的 17,638,170 股，合计 18,273,970 股限制性股票进行回购注销。本次回购注销涉及 177 人，其中首次授予的 4 名已退休的激励对象回购价格为 1.99 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，预留授予的 1 名已退休的激励对象回购价格为 2.20 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 172 名其他激励对象中预留授予的 1 名激励对象按照 2.20 元/股予以回购，首次授予的 171 名激励对象按照 1.99 元/股予以回购。该部分股票于 2025 年 8 月 1 日完成回购注销工作。

具体情况详见公司于 2025 年 4 月 25 日、2025 年 8 月 5 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. 公司向特定对象发行股票事项

报告期内，根据公司于 2024 年 10 月 25 日召开的第十届董事会第三次会议和 2024 年 11 月 12 日召开的 2024 年第三次临时股东大会审议通过的《关于公司 2024 年度向特定对象发行 A 股股票方案的议案》《关于签订〈湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行 A 股股票之附条件生效的股份认购协议〉的议案》《关于公司向特定对象发行股票涉及关联交易的议案》等议案，公司向控股股东、实际控制人中国长江三峡集团有限公司（以下简称“三峡集团”）发行不超过 585,858,585 股股票，募集资金总额不超过人民币 29.00 亿元，在扣除相关发行费用后的募集资金净额将全部用于罗田平坦原抽水蓄能电站项目建设；三峡集团拟以现金方式全额认购公司本次发行的全部股票。2024 年 10 月 25 日，公司与三峡集团签署了《湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行 A 股股票之附条件生效的股份认购协议》。公司本次向特定对象发行股票事项已于 2025 年 1 月 18 日获深圳证券交易所受理。公司分别于 2025 年 2 月 28 日、4 月 11 日向深交所提交问询回复报告等相关材料，于 2025 年 4 月 16 日收到深交所上市审核中心出具的《关于湖北能源集团股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》，认为公司符合发行条件、上市条件和信息披露要求，于 2025 年 9 月 5 日获得中国证监会同意注册的批复。本次向特定对象发行新增股份 597,938,144 股，于 2025 年 11 月 19 日在深交所上市。

公司于 2025 年 6 月 20 日实施了 2024 年度权益分派工作，向权益分派股权登记日登记在册的全体股东每 10 股分派现金红利 1.00 元（含税）。根据公司 2024 年度向特定对象发行股票方案相关内容，

公司对本次向特定对象发行股票的发行价格、发行数量做了相应调整，发行价格由“4.95 元/股”调整为“4.85 元/股”，发行数量合计由“不超过 585,858,585 股”调整为“不超过 597,938,144 股”。除上述调整外，本次发行方案的其他事项均无变化。

公司本次发行募集资金总额人民币 2,899,999,998.40 元，扣除与发行有关的费用人民币 5,299,041.15 元（不含增值税），实际募集资金净额为人民币 2,894,700,957.25 元，其中计入股本人民币 597,938,144.00 元，计入资本公积人民币 2,296,762,813.25 元。上述资金已全部存入公司指定的本次向特定对象发行的募集资金专户内。

具体情况详见公司于 2024 年 10 月 26 日、2025 年 1 月 20 日、2025 年 3 月 1 日、2025 年 4 月 12 日、2025 年 4 月 17 日、2025 年 6 月 25 日、2025 年 9 月 10 日、2025 年 10 月 24 日、2025 年 11 月 14 日、2025 年 11 月 18 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. 修订公司章程

报告期内，经公司于 2025 年 8 月 28 日召开的第十届董事会第十次会议和 2025 年 9 月 16 日召开的 2025 年第三次临时股东大会审议通过，同意公司根据《中华人民共和国公司法》和中国证监会《上市公司章程指引》规定修订公司《章程》，取消监事会，并由公司董事会审计与风险管理委员会行使《公司法》规定的监事会职权，进一步提高公司治理效能。

具体情况详见公司于 2025 年 8 月 29 日、2025 年 9 月 17 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. 部分董事、高级管理人员增持公司股份

2025 年 9 月 11 日至 12 日，公司部分董事、高级管理人员以自有资金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股份，合计增持 261,000 股，占公司总股本（6,481,449,486 股）的 0.004%，增持总金额人民币 121.30 万元。

2026 年 3 月 31 日，公司副总经理张志猛先生以自有资金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股份 35,000 股，占公司总股本（7,079,387,630 股）的 0.0005%，增持总金额人民币 16.77 万元。

公司董事、高级管理人员持有本公司股份变动情况详见深圳证券交易所指定网站（<https://www.szse.cn/disclosure/supervision/change/index.html>）。

9. 公司股东湖北宏泰集团股票质押式回购交易提前购回

2023 年 4 月，湖北宏泰集团将其持有本公司的部分股份即 350,000,000 股股份办理了质押业务，质权人为中信证券股份有限公司（以下简称中信证券）。本次股票质押的初始交易日为 2023 年 4 月 26 日，质押到期日为 2024 年 4 月 26 日。2024 年 4 月，湖北宏泰集团向中信证券申请延期购回该部分股票，购回日延至 2025 年 4 月 26 日。2025 年 4 月，湖北宏泰集团向中信证券申请延期购回该部分股票，购回日延至 2026 年 4 月 26 日。2026 年 4 月 22 日，公司接到湖北宏泰集团函告，获悉其于 2026 年 4 月 17 日办理了股票质押式回购交易提前购回业务，其所持 350,000,000 股股份已全部解除质押。

具体情况详见公司于 2023 年 4 月 29 日、2024 年 5 月 15 日、2025 年 5 月 15 日、2026 年 4 月 22 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。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	21,158,970	0.33%	597,938,144	0	0	-19,294,938	578,643,206	599,802,176	8.47%
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%	597,938,144	0	0	0	597,938,144	598,257,584	8.45%
3、其他内资持股	20,839,530	0.32%	0	0	0	-19,294,938	-19,294,938	1,544,592	0.02%
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	19,497,882	0.30%	0	0	0	-19,294,938	-19,294,938	202,944	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	6,479,756,454	99.67%	0	0	0	-171,000	-171,000	6,479,585,454	91.53%
1、人民币普通股	6,479,756,454	99.67%	0	0	0	-171,000	-171,000	6,479,585,454	91.53%
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%
三、股份总数	6,500,915,424	100.00%	597,938,144	0	0	-19,465,938	578,472,206	7,079,387,630	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

公司报告期内有限售条件股份增加了 578,643,206 股，无限售条件股份减少了 171,000 股，导致股本结构变动的主要原因为：

1. 由于被授予限制性股票的激励对象朱承军先生调离公司且不在公司任职，丁琦华先生、孟庆田先生正常退休，均不再符合限制性股票激励条件，公司及时开展对授予股份的回购注销工作，于 2025 年 4 月 2 日回购注销 462,900 股限制性股票。

2. 由于被授予限制性股票的激励对象李春华女士、张志猛先生当选公司职工监事，张业成先生调离公司且不在公司任职，华吟江先生、蒋燕女士、仲海良先生已正常退休，均不再符合限制性股票激励条件，公司及时开展对授予股份的回购注销工作，于 2025 年 6 月 10 日回购注销 729,068 股限制性股票。

3. 由于被授予限制性股票的激励对象彭吉银先生、覃辉女士、邓诗军先生、刘家祥先生、许甲清先生已正常退休，不再符合限制性股票激励条件，且公司 2021 年限制性股票激励计划第三个解除限售期的业绩未达到考核要求，公司及时开展对授予股份的回购注销工作，于 2025 年 8 月 1 日回购注销 18,273,970 股。

4. 2025 年 9 月 11 日至 12 日，公司部分董事、高级管理人员通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股份，合计增持 228,000 股。根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 10 号——股份变动管理》的规定，公司董事、高级管理人员证券账户内通过二级市场购买等方式，在年内新增的公司无限售条件股份，按 75%自动锁定，公司新增高管锁定股 171,000 股。

5. 根据中国证监会《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1971 号），公司向特定对象三峡集团发行人民币普通股（A 股）597,938,144 股，于 2025 年 11 月 19 日在深圳证券交易所上市。本次发行新增股份为有限售条件流通股，自 2025 年 11 月 19 日起 36 个月内不得转让。

股份变动的批准情况

适用 不适用

1. 因公司 1 名激励对象工作调动以及 2 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。经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决策，2025 年 4 月 2 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 3 名激励对象持有的 462,900 股限制性股票完成回购注销。

2. 因公司 2 名激励对象当选公司职工监事、1 名激励对象工作调动以及 3 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。经公司第十届董事会第四次会议及第十届监事会第四次会议决策，2025 年 6 月 10 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 6 名激励对象持有的 729,068 股限制性股票完成回购注销。

3. 因公司 5 名激励对象正常退休，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三个解除限售期的业绩未达到考核要求。经公司第十届董事会第七次会议及第十届监事会第五次会议决议，2025 年 8 月 1 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 5 名激励对象持有的 635,800 股及其他 172 名激励对象所持的 17,628,170 股，合计 18,273,970 股限制性股票完成回购注销。

4. 公司 2024 年度向特定对象发行 A 股股票的相关事项经公司第十届董事会第三次会议、第十届监事会第三次会议以及 2024 年第三次临时股东大会审议通过。2025 年 4 月 16 日，公司收到深圳证券交易所上市审核中心出具的《关于湖北能源集团股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》，确认公司符合发行条件、上市条件和信息披露要求。2025 年 9 月 5 日，公司取得中国证监会同意注册的批复。2025 年 11 月 3 日，中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司受理了公司本次向特定对象发行股票登记业务。本次发行新增股份 597,938,144 股，已于 2025 年 11 月 19 日在深圳证券交易所上市。

股份变动的过户情况

适用 不适用

1. 因公司 1 名激励对象工作调动以及 2 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。2025 年 4 月 2 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 3 名激励对象持有的 462,900 股限制性股票完成回购注销。

2. 因公司 2 名激励对象当选公司职工监事、1 名激励对象工作调动以及 3 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。2025 年 6 月 10 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 6 名激励对象持有的 729,068 股限制性股票完成回购注销。

3. 因公司 5 名激励对象正常退休，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三个解除限售期的业绩未达到考核要求。2025 年 8 月 1 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 5 名激励对象持有的 635,800 股及其他 172 名激励对象所持的 17,628,170 股，合计 18,273,970 股限制性股票完成回购注销。

4. 2025 年 11 月 3 日，中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司受理了公司本次向特定对象发行股票登记业务。本次发行新增股份 597,938,144 股，已于 2025 年 11 月 19 日在深圳证券交易所上市。

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	2025 年度		2024 年度	
	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）	0.29	0.29	0.28	0.28
归属于公司普通股股东每股净资产（元/股）	5.28	5.26	5.18	5.19

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，向特定对象发行 A 股股票，部分董事、高级管理人员增持公司股份等事项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 2025 年 1 月 20 日、2025 年 4 月 4 日、2025 年 4 月 17 日、2025 年 4 月 25 日、2025 年 6 月 11 日、2025 年 8 月 5 日、2025 年 9 月 10 日、2025 年 9 月 13 日、2025 年 11 月 18 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、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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
朱承军	178,833	-178,833	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 4 月 2 日回购注销。
丁琦华	157,367	-157,367	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 4 月 2 日回购注销。
孟庆田	126,700	-126,700	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 4 月 2 日回购注销。
李春华	139,500	-139,500	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
张志猛	139,500	-139,500	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
张业成	126,700	-126,700	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
华吟江	126,700	-126,700	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
蒋燕	98,334	-98,334	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
仲海良	98,334	-98,334	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 6 月 10 日回购注销。
彭吉银	157,366	-157,366	0	0	2021 年限制性股票激励计划锁定期内	已于 2025 年 8 月 1 日回购注销。
覃辉	126,700	-126,700	0	0	2022 年限制性	已于 2025 年 8 月

						股票激励计划 锁定期内	1 日回购注销。
邓诗军	126,700	-126,700	0	0		2023 年限制性 股票激励计划 锁定期内	已于 2025 年 8 月 1 日回购注销。
刘家祥	98,334	-98,334	0	0		2024 年限制性 股票激励计划 锁定期内	已于 2025 年 8 月 1 日回购注销。
许甲清	126,700	-126,700	0	0		2025 年限制性 股票激励计划 锁定期内	已于 2025 年 8 月 1 日回购注销。
2021 年限制性 股票激励计划 的其余 172 名 激励对象	17,638,170	-17,638,170	0	0		2026 年限制性 股票激励计划 锁定期内	已于 2025 年 8 月 1 日回购注销。
张龙	0	60,000	0	60,000		高管锁定股	担任董事、高级 管理人员期间， 每年年初按其持 股数量重新计算 无限售条件股份 数量。
涂山峰	0	54,750	0	54,750		高管锁定股	担任董事、高级 管理人员期间， 每年年初按其持 股数量重新计算 无限售条件股份 数量。
韩勇	0	48,750	0	48,750		高管锁定股	担任董事、高级 管理人员期间， 每年年初按其持 股数量重新计算 无限售条件股份 数量。
谢俊	0	7,500	0	7,500		高管锁定股	担任董事、高级 管理人员期间， 每年年初按其持 股数量重新计算 无限售条件股份 数量。
中国长江三峡 集团有限公司	0	597,938,144	0	597,938,144		定向增发	拟于 2028 年 11 月 18 日解除限 售。
合计	19,465,938	578,643,206	0	598,109,144		--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其 衍生证券 名称	发行日期	发行价格 (或利 率)	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止 日期	披露索引	披露日期
股票类								
2024 年度 定向特定对	2025 年 11 月 18 日	4.85 元/股	597,938,144	2025 年 11 月 19 日	597,938,144	2025 年 11 月 18 日	巨潮资讯网 (www.cninfo)	2025 年 11 月 18

象发行 A 股股票							. com. cn) 《湖北能源集团股份有限公司 2024 年度向特定对象发行 A 股股票上市公告书》	日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

2025 年 9 月 5 日，中国证监会出具《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1971 号），同意公司向特定对象发行股票的注册申请，新增股票于 2025 年 11 月 19 日在深圳证券交易所上市，增加有限售条件流通股 597,938,144 股，自 2025 年 11 月 19 日起 36 个月内不得转让。本次发行完成后，公司总股本由 6,481,449,486 股增加至 7,079,387,630 股。本次发行完成前，三峡集团直接持有公司 15.75% 股份，三峡集团及其一致行动人长江电力、宜昌能投、长电投资合计控制公司 46.26% 股份的表决权。本次发行完成后，三峡集团及其一致行动人合计控制公司股份比例提升至 50.80%，三峡集团仍为公司控股股东与实际控制人，本次发行未导致公司实际控制权变更。具体内容详见公司于 2025 年 11 月 18 日刊登在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《湖北能源集团股份有限公司 2024 年度向特定对象发行 A 股股票上市公告书》。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

1. 因公司 1 名激励对象工作调动以及 2 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。经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决策，2025 年 4 月 2 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 3 名激励对象持有的 462,900 股限制性股票完成回购注销，公司总股本由 6,500,915,424 股减少至 6,500,452,524 股。

2. 因公司 2 名激励对象当选公司职工监事、1 名激励对象工作调动以及 3 名激励对象正常退休，不再具备激励对象资格。经公司第十届董事会第四次会议及第十届监事会第四次会议决策，2025 年 6 月 10 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对前述 6 名激励对象持有的 729,068 股限制性股票完成回购注销，公司总股本由 6,500,452,524 股减少至 6,499,723,456 股。

3. 因公司 5 名激励对象正常退休，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三个解除限售期的业绩未达到考核要求。经公司第十届董事会第七次会议及第十届监事会第五次会议决策，2025 年 8 月 1 日，经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司确认，公司对

前述 5 名激励对象持有的 635,800 股及其他 172 名激励对象所持的 17,628,170 股，合计 18,273,970 股限制性股票完成回购注销，公司总股本由 6,499,723,456 股减少至 6,481,449,486 股。

4. 2025 年 9 月 5 日，中国证监会出具《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1971 号），同意公司向特定对象发行股票的注册申请，新增股票于 2025 年 11 月 19 日在深圳证券交易所上市，增加有限售条件流通股 597,938,144 股，自 2025 年 11 月 19 日起 36 个月内不得转让。本次发行完成后，公司总股本由 6,481,449,486 股增加至 7,079,387,630 股。

本次发行完成前，三峡集团直接持有公司 15.75% 股份，三峡集团及其一致行动人长江电力、宜昌能投、长电投资合计控制公司 46.26% 股份的表决权。本次发行完成后，三峡集团及其一致行动人合计控制公司股份比例提升至 50.80%，三峡集团仍为公司控股股东与实际控制人，本次发行未导致公司实际控制权变更。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	74,049	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	75,601	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
湖北宏泰集团有限公司	国有法人	25.74%	1,822,266,821	41,744,535	0	1,822,266,821	质押	350,000,000
中国长江电力股份有限公司	国有法人	24.23%	1,715,243,843	0	0	1,715,243,843	不适用	0
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	22.87%	1,619,035,549	597,938,144.00	597,938,144	1,021,097,405	不适用	0
长电宜昌能源投资	国有法人	3.00%	212,328,040	0	0	212,328,040	不适用	0

有限公司									
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	3.00%	212,074,260	0	0	212,074,260	不适用		0
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	2.86%	202,676,864	0	0	202,676,864	不适用		0
三环集团有限公司	境内非国有法人	1.14%	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	0.70%	49,900,532	0	0	49,900,532	不适用		0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.65%	46,223,800	0	0	46,223,800	不适用		0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.44%	30,993,594	3,545,800	0	30,993,594	不适用		0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	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。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 10）	不适用。								
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）									
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类							
		股份种类	数量						
湖北宏泰集团有限公司	1,822,266,821	人民币普	1,822,266,821						

		通股	
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
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	30,993,594	人民币普通股	30,993,594
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东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，公司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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国长江三峡集团有限公司	刘伟平	1993 年 09 月 18 日	91110000100015058K	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技

				术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国长江三峡集团有限公司控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况：三峡集团为中国长江电力股份有限公司（600900）控股股东，持有长江电力 43.47% 的股权；三峡集团为中国三峡新能源（集团）股份有限公司（600905）控股股东，持有三峡能源 28.86% 的股权；持有中国核电（601985）0.24%（参股）的股权；持有北京银行（601169）1.88%（参股）的股权；持有国银金租（1606.HK）5.43%（参股）的股权；持有电投产融（000958）4.85%（参股）的股权。			

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内其他机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国长江三峡集团有限公司	刘伟平	1993 年 09 月 18 日	91110000100015058K	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务

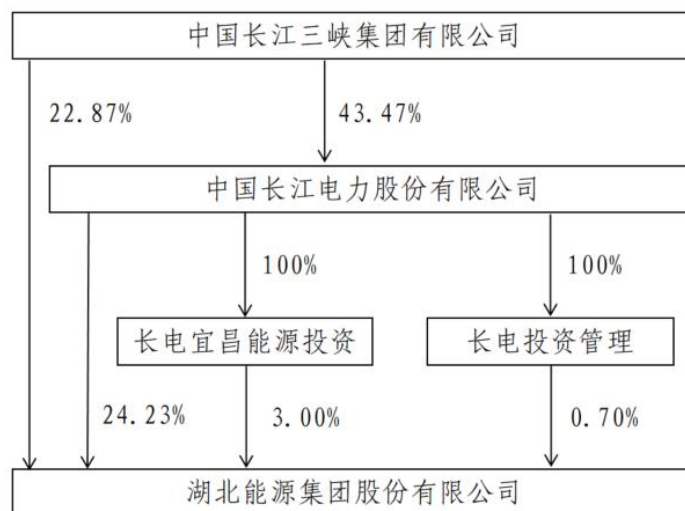
				务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	中国长江三峡集团有限公司控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况：三峡集团为中国长江电力股份有限公司（600900）控股股东，持有长江电力 43.47% 的股权；三峡集团为中国三峡新能源（集团）股份有限公司（600905）控股股东，持有三峡能源 28.86% 的股权；持有中国核电（601985）0.24%（参股）的股权；持有北京银行（601169）1.88%（参股）的股权；持有国银金租（1606.HK）5.43%（参股）的股权；持有电投产融（000958）4.85%（参股）的股权。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理
--------	------------	------	------	-----------

	人			活动
湖北宏泰集团有限公司	曾鑫	2006年03月22日	33,385,000,000元	资本运营、资产管理；产业投资；股权管理；投资、融资；国内贸易；企业及资产（债权、债务）托管、收购、处置；投资咨询（不含证券期货咨询）、财务顾问、票据服务；企业重组兼并顾问及代理。（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）
中国长江电力股份有限公司	刘伟平	2002年11月04日	24,468,217,716元	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

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2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	25鄂能源MTN001（碳中和债）	102585158	2025年12月09日	2025年12月10日	2028年12月10日	35,000	1.95%	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2025年度第二期中期票据	25鄂能源MTN002	102585244	2025年12月15日	2025年12月16日	2028年12月16日	30,000	1.90%	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2025年度第一期超短期融资券	25鄂能源SCP001	012582138	2025年08月29日	2025年09月01日	2026年04月29日	30,000	1.57%	到期一次还本付息。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2025年度第二期	25鄂能源SCP002	012582899	2025年11月26日	2025年11月27日	2026年03月12日	40,000	1.63%	到期一次还本付息。	银行间债券市场

超短期融资券									
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	25 鄂能源 SCP003	012582950	2025 年 12 月 03 日	2025 年 12 月 04 日	2026 年 03 月 24 日	160,000	1.67%	到期一次还本付息。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	25 鄂能源 SCP004	012583060	2025 年 12 月 12 日	2025 年 12 月 15 日	2026 年 04 月 14 日	80,000	1.71%	到期一次还本付息。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	25 鄂能源 SCP005	012583059	2025 年 12 月 12 日	2025 年 12 月 15 日	2026 年 04 月 14 日	80,000	1.70%	到期一次还本付息。	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

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	联合赤道环境评价股份有限公司	天津市和平区曲阜道 80 号联合信用大厦 6 楼	王羽冰	王羽冰	16622518606
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大	王华堃	王华堃	15910228353

年度第二期中期票据		厦 B 座 12 层			
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	王华堃	王华堃	15910228353
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH05 号楼	胡志昊	胡志昊	13886622267

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如	募集资金违规使用的整改情况（如	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其

					有)	有)	他约定一致
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	35,000	湖北南漳抽水蓄能电站项目建设	35,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	30,000	湖北能源江陵电厂二期扩建 (2×660MW) 工程项目建设	30,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	30,000	偿还发行人本部及子公司有息债务本息	30,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	40,000	发行人及子公司日常经营周转及归还本息	40,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	160,000	发行人及子公司日常经营周转及归还本息	160,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	80,000	发行人及子公司日常经营周转及归还本息	80,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
湖北能源集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	80,000	发行人及子公司日常经营周转及归还本息	80,000	0	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、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、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、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	0.56	0.43	30.23%
资产负债率	55.84%	58.63%	下降 2.79 个百分点
速动比率	0.52	0.38	36.84%
	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	123,838.36	215,326.11	-42.49%
EBITDA 全部债务比	17.00%	14.43%	上升 2.57 个百分点
利息保障倍数	3.71	3.21	15.58%
现金利息保障倍数	6.09	6.40	-4.84%
EBITDA 利息保障倍数	6.62	5.83	13.55%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 27 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2026WHAA2B0244
注册会计师姓名	王波琴、孙喜华

审计报告正文

湖北能源集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了湖北能源 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则和中国注册会计师职业道德守则中适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求，我们独立于湖北能源，并履行了独立性和职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

1. 固定资产及在建工程减值的充分性	
关键审计事项	审计中的应对
截至 2025 年 12 月 31 日，湖北能源账面固定资产和在建工程的净值合计 771.07 亿元，占资产总额 1,001.84 亿元的 76.97%，占比较高。固定资产及在建工程的减值测试需依	<p>(1) 了解、测试和评价管理层与固定资产、在建工程减值相关的关键内部控制设计与运行的有效性；</p> <p>(2) 评估管理层聘请的独立评估师的资格、专业胜任能力、独立性等；</p>

<p>赖管理层的较为复杂的判断，包括对未来销售量、燃料价格以及适用折现率等的估计。这些估计和判断可能会受未来市场、政策及经济条件的变化的重大影响。</p> <p>请参阅财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”24.固定资产、25.在建工程、30.长期资产减值、“七、合并财务报表项目注释”21.固定资产、22.在建工程、72.资产减值损失。</p>	<p>(3) 评价资产组和资产组组合可收回金额的确定方法是否符合企业会计准则相关规定；</p> <p>(4) 获取固定资产、在建工程减值测试底稿及估值报告等，复核测试所采用的基础数据、关键假设、参数、折现率等因素，并对评估结果的适当性进行评价；</p> <p>(5) 评估财务报表中关于固定资产、在建工程减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。</p>
<p>2.收入确认的准确性</p>	
<p>关键审计事项</p>	<p>审计中的应对</p>
<p>湖北能源 2025 年度营业收入 174.67 亿元，较上年同期减少 12.80%，主要系煤电板块电量及电价双下降导致收入同比减少，对全年财务报表影响重大。</p> <p>请参阅财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”37.收入确认原则和计量方法、“七、合并财务报表主要项目注释”61.营业收入、营业成本。</p>	<p>(1) 了解、评估并测试与营业收入确认、电量结算、电价核定及信用风险管控相关的内部控制设计与运行有效性；</p> <p>(2) 检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当，实施收入细节测试，选取不同客户类型的大额收入样本，核对发电日志、上网电量结算单、电费收款凭证及发票，验证收入发生的真实性；</p> <p>(3) 对本期营业收入执行分析性程序，对比本期与上期发电量、上网电量、电价水平及收入结构变动原因，评估变动合理性；</p> <p>(4) 结合应收账款、预收款项和合同负债函证，核实收入真实性；</p> <p>(5) 实施截止测试，检查收入是否在恰当期间确认，关注 12 月份电费收入暂估；</p> <p>(6) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和充分披露。</p>

四、其他信息

湖北能源管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括湖北能源 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估湖北能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算湖北能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督湖北能源的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对湖北能源持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致湖北能源不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就湖北能源中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）		中国注册会计师： （项目合伙人）
		中国注册会计师：
中国 北京		二〇二六年四月二十七日

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

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,700,076,140.90	2,268,835,469.85
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	1,930,000,000.00	0.00
衍生金融资产		
应收票据	0.00	863,900.00
应收账款	4,277,550,235.14	4,995,034,503.73

应收款项融资	11,303,907.85	10,642,569.19
预付款项	369,377,433.88	544,985,125.35
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	52,029,209.43	89,721,450.34
其中：应收利息		
应收股利	12,651,697.56	15,367,300.00
买入返售金融资产		
存货	749,564,613.82	1,066,344,640.48
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	281,257,160.75	285,884,359.19
流动资产合计	11,371,158,701.77	9,262,312,018.13
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	5,987,400.10	3,726,560.00
长期股权投资	2,296,613,788.60	5,585,058,303.03
其他权益工具投资	260,735,481.50	250,041,014.07
其他非流动金融资产		
投资性房地产	268,636,025.10	280,723,655.25
固定资产	67,089,472,671.68	65,182,826,011.07
在建工程	10,017,468,060.87	9,084,760,397.72
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,385,538,610.87	1,376,209,678.69
无形资产	1,643,937,173.36	1,764,309,287.92
其中：数据资源		
开发支出	0.00	124,701.89
其中：数据资源		
商誉	709,354,612.15	894,263,561.34
长期待摊费用	20,870,075.63	22,951,660.00
递延所得税资产	1,357,401,584.67	1,297,634,263.95
其他非流动资产	3,756,693,724.14	3,275,603,524.22
非流动资产合计	88,812,709,208.67	89,018,232,619.15
资产总计	100,183,867,910.44	98,280,544,637.28
流动负债：		
短期借款	3,211,103,654.93	9,367,430,268.03

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	120,304,516.83	380,206,569.03
应付账款	2,585,038,736.18	3,348,650,918.55
预收款项	576,613.23	0.00
合同负债	302,415,690.37	313,138,589.47
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	187,665,167.88	163,170,258.25
应交税费	282,001,586.44	270,967,206.50
其他应付款	1,604,545,538.38	2,759,471,128.80
其中：应付利息		
应付股利	7,158,900.00	0.00
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	8,170,608,653.53	5,136,645,171.48
其他流动负债	3,937,689,405.20	21,322,521.40
流动负债合计	20,401,949,562.97	21,761,002,631.51
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	30,616,877,045.83	32,019,665,771.92
应付债券	650,000,000.00	0.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	737,752,337.87	702,063,683.82
长期应付款	940,626,928.28	955,133,808.33
长期应付职工薪酬	10,732,969.01	13,757,025.99
预计负债	298,728,545.79	26,059,870.46
递延收益	367,482,128.27	385,937,679.27
递延所得税负债	1,914,386,299.57	1,758,702,750.11
其他非流动负债		
非流动负债合计	35,536,586,254.62	35,861,320,589.90
负债合计	55,938,535,817.59	57,622,323,221.41
所有者权益：		
股本	7,079,387,630.00	6,500,915,424.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	12,532,876,201.71	10,689,467,851.49

减：库存股	0.00	40,749,904.14
其他综合收益	126,297,598.39	451,728,429.27
专项储备	188,847,585.70	124,393,192.21
盈余公积	1,861,398,502.36	1,674,085,805.89
一般风险准备		
未分配利润	15,422,434,047.62	14,347,709,675.26
归属于母公司所有者权益合计	37,211,241,565.78	33,747,550,473.98
少数股东权益	7,034,090,527.07	6,910,670,941.89
所有者权益合计	44,245,332,092.85	40,658,221,415.87
负债和所有者权益总计	100,183,867,910.44	98,280,544,637.28

法定代表人：张龙

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	1,282,989,110.07	703,833,119.85
交易性金融资产	1,930,000,000.00	0.00
衍生金融资产		
应收票据	0.00	0.00
应收账款	35,968.27	1,209,270.20
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	1,594,598.35	2,707,903.67
其他应收款	11,583,513,008.78	12,406,758,700.35
其中：应收利息		
应收股利	7,451,100.00	0.00
存货	0.00	0.00
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	0.00	0.00
其他流动资产	1,251,031,250.00	1,331,323,147.20
流动资产合计	16,049,163,935.47	14,445,832,141.27
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	24,621,358,288.76	26,462,483,522.78
其他权益工具投资	87,262,418.34	99,471,368.67
其他非流动金融资产		
投资性房地产	129,903,681.11	134,076,188.93
固定资产	242,268,642.93	261,256,073.74
在建工程	6,166,165.83	0.00
生产性生物资产		

油气资产		
使用权资产		
无形资产	120,434,494.47	127,261,906.41
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	131,414.42	238,884.32
递延所得税资产		
其他非流动资产	20,692,081.79	20,296,742.82
非流动资产合计	25,228,217,187.65	27,105,084,687.67
资产总计	41,277,381,123.12	41,550,916,828.94
流动负债：		
短期借款	350,043,546.18	4,602,816,555.61
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	852,162.48	5,431,732.08
预收款项	44,036.70	0.00
合同负债	13,505.37	22,354.93
应付职工薪酬	13,883,634.12	11,387,243.29
应交税费	55,796,326.92	13,081,701.19
其他应付款	3,443,856,818.34	4,392,514,526.80
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,361,512,176.38	3,150,728,938.21
其他流动负债	3,905,520,510.88	1,825.71
流动负债合计	9,131,522,717.37	12,175,984,877.82
非流动负债：		
长期借款	1,049,350,000.00	2,256,650,000.00
应付债券	650,000,000.00	0.00
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	927,874.93	3,980,112.51
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,700,277,874.93	2,260,630,112.51

负债合计	10,831,800,592.30	14,436,614,990.33
所有者权益：		
股本	7,079,387,630.00	6,500,915,424.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	13,152,817,279.59	11,398,595,708.15
减：库存股	0.00	40,749,904.14
其他综合收益	10,568,272.32	275,887,880.74
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,819,940,876.68	1,632,628,180.21
未分配利润	8,382,866,472.23	7,347,024,549.65
所有者权益合计	30,445,580,530.82	27,114,301,838.61
负债和所有者权益总计	41,277,381,123.12	41,550,916,828.94

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	17,466,946,716.57	20,030,698,490.80
其中：营业收入	17,466,946,716.57	20,030,698,490.80
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,702,990,879.68	16,991,649,029.96
其中：营业成本	13,630,598,226.98	15,018,065,621.17
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	249,942,340.54	193,625,794.60
销售费用	20,892,741.54	49,898,862.07
管理费用	744,885,512.53	681,433,103.55
研发费用	22,841,097.72	17,702,437.77
财务费用	1,033,830,960.37	1,030,923,210.80
其中：利息费用	1,074,216,108.41	1,015,149,551.06
利息收入	19,713,166.42	27,996,719.43
加：其他收益	108,312,721.04	150,975,700.89
投资收益（损失以“-”号填列）	1,814,111,059.43	270,812,601.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,793,254,444.47	254,245,573.33
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）	0.00	-8,839.18
信用减值损失（损失以“-”号填列）	9,253,337.98	-134,193,625.75
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-213,775,870.75	-556,000,761.73
资产处置收益（损失以“-”号填列）	10,092,988.23	-9,766,222.70
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,491,950,072.82	2,760,868,313.48
加：营业外收入	70,403,067.72	84,010,562.30
减：营业外支出	33,677,652.16	42,323,057.16
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,528,675,488.38	2,802,555,818.62
减：所得税费用	1,500,771,702.84	583,236,069.93
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,027,903,785.54	2,219,319,748.69
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,027,903,785.54	2,219,319,748.69
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	1,909,481,299.66	1,814,078,574.64
2. 少数股东损益	118,422,485.88	405,241,174.05
六、其他综合收益的税后净额	-379,968,807.92	205,727,739.87
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-322,902,716.11	171,815,934.44
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,285,848.11	-10,154,941.66
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	136,022.87	272,236.04
3. 其他权益工具投资公允价值变动	1,149,825.24	-10,427,177.70
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	-324,188,564.22	181,970,876.10
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-253,770,803.77	154,885,270.23
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	-70,417,760.45	27,085,605.87
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-57,066,091.81	33,911,805.43
七、综合收益总额	1,647,934,977.62	2,425,047,488.56
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,586,578,583.55	1,985,894,509.08
归属于少数股东的综合收益总额	61,356,394.07	439,152,979.48
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.29	0.28
（二）稀释每股收益	0.29	0.28

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：张龙

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	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	40,644,925.42	40,617,220.64
减：营业成本	14,228,783.87	9,559,960.33
税金及附加	29,275,933.01	13,259,666.93
销售费用	0.00	0.00
管理费用	202,761,417.62	194,315,708.43
研发费用	0.00	0.00
财务费用	-78,701,022.88	-73,256,096.33
其中：利息费用	194,897,067.67	320,333,781.76
利息收入	275,330,619.92	394,259,419.69
加：其他收益	363,891.64	1,444,597.66
投资收益（损失以“-”号填列）	2,804,442,115.51	1,411,271,842.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,781,186,221.66	256,098,561.41
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）	0.00	-8,839.18
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-2,174.67	-6,497.50
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	-487,506,421.24
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	91,515.57
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,677,883,646.28	822,024,179.25
加：营业外收入	119,801.19	90,002.90

减：营业外支出	7,388,953.08	8,129,022.66
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	2,670,614,494.39	813,985,159.49
减：所得税费用	800,015,644.51	-773,433.24
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,870,598,849.88	814,758,592.73
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,870,598,849.88	814,758,592.73
（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	-262,791,493.65	154,789,953.07
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-9,020,689.88	-95,317.16
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	136,022.87	272,236.04
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-9,156,712.75	-367,553.20
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	-253,770,803.77	154,885,270.23
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-253,770,803.77	154,885,270.23
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	1,607,807,356.23	969,548,545.80
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	20,235,742,376.61	48,852,686,800.55
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	58,134,644.05	40,274,933.60
收到其他与经营活动有关的现金	379,687,460.68	256,434,691.66
经营活动现金流入小计	20,673,564,481.34	49,149,396,425.81
购买商品、接受劳务支付的现金	9,284,982,661.85	38,613,275,297.22
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	1,732,395,486.31	1,615,982,720.04
支付的各项税费	2,833,964,992.84	1,869,975,221.05
支付其他与经营活动有关的现金	508,835,471.81	618,118,607.49
经营活动现金流出小计	14,360,178,612.81	42,717,351,845.80
经营活动产生的现金流量净额	6,313,385,868.53	6,432,044,580.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,933,976,188.73	1,587,010,554.50
取得投资收益收到的现金	273,588,143.11	138,183,595.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,313,523.37	5,894,699.58
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	50,317,920.00	30,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	91,400,000.00	5,070,000.00
投资活动现金流入小计	3,372,595,775.21	1,766,158,849.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,428,301,498.58	11,045,287,578.60
投资支付的现金	2,010,000,000.00	209,933,305.00
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	38,717,019.00	163,089,997.81
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	9,477,018,517.58	11,418,310,881.41
投资活动产生的现金流量净额	-6,104,422,742.37	-9,652,152,031.93
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,073,435,373.40	7,510,637.74
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	175,200,000.00	7,510,637.74
取得借款收到的现金	18,607,928,939.14	21,485,941,008.98
收到其他与筹资活动有关的现金	98,594,709.86	194,560,773.15
筹资活动现金流入小计	21,779,959,022.40	21,688,012,419.87
偿还债务支付的现金	18,279,013,318.72	14,164,788,247.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,892,173,587.31	1,675,954,261.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	89,800,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	385,080,035.37	2,166,128,949.04
筹资活动现金流出小计	20,556,266,941.40	18,006,871,457.79
筹资活动产生的现金流量净额	1,223,692,081.00	3,681,140,962.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-8,353,130.45	4,465,979.26
五、现金及现金等价物净增加额	1,424,302,076.71	465,499,489.42
加：期初现金及现金等价物余额	1,923,489,071.05	1,457,989,581.63

六、期末现金及现金等价物余额	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05
----------------	------------------	------------------

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	39,616,476.12	41,941,481.51
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	7,996,069,883.20	11,748,497,482.16
经营活动现金流入小计	8,035,686,359.32	11,790,438,963.67
购买商品、接受劳务支付的现金	41,772,020.75	35,725,507.02
支付给职工以及为职工支付的现金	140,078,781.38	129,064,910.68
支付的各项税费	909,949,560.77	40,927,646.79
支付其他与经营活动有关的现金	6,535,208,947.30	6,961,453,200.29
经营活动现金流出小计	7,627,009,310.20	7,167,171,264.78
经营活动产生的现金流量净额	408,677,049.12	4,623,267,698.89
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,254,973,963.78	2,923,625,311.24
取得投资收益收到的现金	1,263,008,513.12	1,277,003,039.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	50,317,920.00	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	5,568,300,396.90	4,200,628,350.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,630,051.92	1,564,539.91
投资支付的现金	4,751,150,000.00	3,373,450,000.00
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	4,757,780,051.92	3,375,014,539.91
投资活动产生的现金流量净额	810,520,344.98	825,613,810.46
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,898,235,373.40	0.00
取得借款收到的现金	6,379,899,989.99	4,830,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	9,278,135,363.39	4,830,000,000.00
偿还债务支付的现金	9,031,300,000.00	8,766,950,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	846,164,652.91	895,590,475.62
支付其他与筹资活动有关的现金	40,712,114.36	44,862,236.86
筹资活动现金流出小计	9,918,176,767.27	9,707,402,712.48
筹资活动产生的现金流量净额	-640,041,403.88	-4,877,402,712.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	579,155,990.22	571,478,796.87
加：期初现金及现金等价物余额	703,825,619.85	132,346,822.98
六、期末现金及现金等价物余额	1,282,981,610.07	703,825,619.85

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	6,500,915,424.00				10,689,457,851.49	40,749,904.14	451,728,429.27	124,383,192.21	1,674,065,805.89		14,347,709,675.26		33,747,550,473.98	6,910,670,941.89	40,658,221,415.87	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	6,500,915,424.00				10,689,457,851.49	40,749,904.14	451,728,429.27	124,383,192.21	1,674,065,805.89		14,347,709,675.26		33,747,550,473.98	6,910,670,941.89	40,658,221,415.87	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	578,472,206.00				1,843,408,350.22	-40,749,904.14	-325,430,830.88	64,454,383.49	187,312,686.47		1,074,724,372.36		3,463,691,091.80	123,419,585.18	3,587,110,676.98	
（一）综合收益总额							-322,902,716.11				1,909,481,299.66		1,586,578,583.55	61,355,394.07	1,647,934,977.62	
（二）所有者投入和减少资本	578,472,206.00				1,843,408,350.22	-40,749,904.14							2,462,630,460.36	153,997,234.54	2,616,627,694.90	
1. 所有者投入的普通股	578,472,206.00				2,277,306,425.03								2,855,778,631.03	175,200,000.00	3,030,978,631.03	
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他					-433,898,074.81	-40,749,904.14							-393,148,170.67	-21,202,765.46	-414,350,936.13	
（三）利润分配									187,069,884.99		-837,082,230.59		-649,972,345.60	-99,968,900.00	-749,991,245.60	
1. 提取盈余公积									187,069,884.99		-187,069,884.99					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配											-649,972,345.60		-649,972,345.60	-99,968,900.00	-749,991,245.60	
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转							-2,538,114.77		252,811.48		2,275,303.29					
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							-2,538,114.77		252,811.48		2,275,303.29					
6. 其他																
（五）专项储备								64,454,383.49					64,454,383.49	8,024,856.57	72,479,250.06	
1. 本期提取								141,930,386.25					141,930,386.25	26,611,475.91	168,541,872.16	
2. 本期使用								-77,476,002.76					-77,476,002.76	-18,586,619.34	-96,062,622.10	
（六）其他																
四、本期期末余额	7,079,387,630.00				12,532,876,201.71		126,297,598.39	188,847,585.70	1,861,388,502.36		15,422,434,047.62		37,211,241,565.78	7,034,090,527.07	44,245,332,092.85	

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	6,520,949,388.00				10,667,250,632.39	82,985,644.62	279,912,494.83	59,285,840.09	1,582,609,946.62		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	1,582,609,946.62		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）	-20,033,964.00				22,217,219.10	-42,235,740.48	171,815,934.44	65,107,352.12	81,475,859.27		1,147,520,327.21		1,510,338,488.62	663,682,970.27	2,164,031,438.89	
（一）综合收益总额							171,815,934.44				1,814,078,574.64		1,985,894,539.08	439,152,979.48	2,425,047,488.56	
（二）所有者投入和减少资本	-20,033,964.00				22,217,219.10	-42,235,740.48							44,418,965.58	233,134,850.30	247,553,815.88	
1. 所有者投入的普通股	-20,033,964.00				-20,449,842.06								-40,483,806.06	7,510,637.74	-32,973,168.32	
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					-21,338,457.73								-21,338,457.73		-21,338,457.73	
4. 其他					64,025,518.89	-42,235,740.48							105,251,229.37	195,624,212.56	301,885,471.93	
（三）利润分配									81,475,859.27		-665,558,247.43		-585,082,388.16		-585,082,388.16	
1. 提取盈余公积									81,475,859.27		-81,475,859.27					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配											-585,082,388.16		-585,082,388.16		-585,082,388.16	
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								65,107,352.12					65,107,352.12	11,415,140.49	76,522,492.61	
1. 本期提取								128,555,641.76					128,555,641.76	30,014,782.01	158,580,423.77	
2. 本期使用								-63,458,289.64					-63,458,289.64	-18,609,641.52	-82,067,931.16	
（六）其他																
四、本期期末余额	6,500,915,424.00				10,689,467,851.49	40,749,904.14	451,728,429.27	124,393,192.21	1,674,085,805.89		14,347,709,675.26		33,747,550,473.98	6,910,670,941.89	40,668,221,415.87	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	6,500,915,424.00				11,388,565,708.15	40,749,904.14	275,887,880.74		1,632,638,180.21	7,347,024,549.65		27,114,301,838.61
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,500,915,424.00				11,388,565,708.15	40,749,904.14	275,887,880.74		1,632,638,180.21	7,347,024,549.65		27,114,301,838.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	578,472,206.00				1,754,221,571.44	-40,749,904.14	-235,319,608.42		187,312,666.47	1,035,841,922.58		3,331,278,692.21
（一）综合收益总额							-232,791,493.65			1,870,588,849.88		1,637,807,356.23
（二）所有者投入和减少资本	578,472,206.00				1,754,221,571.44	-40,749,904.14						2,373,443,681.58
1. 所有者投入的普通股	578,472,206.00				2,277,306,425.03							2,855,783,631.03
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-523,084,853.59	-40,749,904.14						-482,334,948.45
（三）利润分配									187,069,884.99	-837,032,230.59		-649,972,345.60
1. 提取盈余公积									187,069,884.99	-187,069,884.99		0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-649,972,345.60		-649,972,345.60
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	7,079,387,630.00				13,152,817,279.59		10,588,272.32		1,819,940,876.68	8,382,866,472.23		30,445,580,530.82

上期金额

单位：元

项目	2024 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				11,385,165,383.37	82,985,644.62	121,097,927.67		1,551,152,320.94	7,198,824,204.35		26,685,204,589.71
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				11,385,165,383.37	82,985,644.62	121,097,927.67		1,551,152,320.94	7,198,824,204.35		26,685,204,589.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-20,033,964.00				12,429,314.78	-42,235,740.48	154,789,953.07		81,475,859.27	148,200,345.30		419,097,248.90
（一）综合收益总额							154,789,953.07			814,788,542.73		969,548,545.80
（二）所有者投入和减少资本	-20,033,964.00				12,429,314.78	-42,235,740.48						34,631,091.25
1. 所有者投入的普通股	-20,033,964.00				-20,449,842.06							-40,483,806.06
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					-21,338,457.73							-21,338,457.73
4. 其他					54,237,614.57	-42,235,740.48						96,473,355.05
（三）利润分配									81,475,859.27	-666,588,247.43		-585,082,388.16
1. 提取盈余公积									81,475,859.27	-81,475,859.27		
2. 对所有者（或股东）的分配										-585,082,388.16		-585,082,388.16
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	6,500,915,424.00				11,397,595,708.15	40,749,904.14	275,887,880.74		1,632,628,180.21	7,347,024,549.65		27,114,301,838.61

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。

住所：武汉市武昌区徐东大街 96 号

法定代表人：张龙

注册资本：人民币陆拾伍亿贰仟零玖拾肆万玖仟叁佰捌拾捌元整（6,520,949,388.00）

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 2026 年 4 月 27 日决议批准。根据本公司章程，本财务报告将提交股东大会审议。

本公司本期的合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“九、合并范围的变更”及本附注“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

本集团财务报表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》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证监会《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）的披露相关规定编制。

2、持续经营

本集团对自 2025 年 12 月 31 日起 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和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

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：

本集团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应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本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及本集团于 2025 年 12 月 31 日的财务状况以及 2025 年度经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

3、营业周期

本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本集团及境内子公司以人民币作为记账本位币，本集团在境外的子公司根据其经营所处的主要经营环境中的货币决定其记账本位币，本集团在编制财务报表时按照五、10 外币业务和外币报表折算所述方法折算为人民币。

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
本期坏账准备收回或转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 1000 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 5000 万元
本期坏账准备收回或转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 1000 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 1000 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 1000 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 5000 万元
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 5000 万元
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 5000 万元
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	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）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。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

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

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括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。

对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债,以及按份额确认持有的资产和承担的负债,根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的,仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团外币交易在初始确认时,采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币,所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外,直接计入当期损益;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;收到投资者以外币投入的资本,采用交易发生日即期汇率折算,外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

(2) 外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币,其中:外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益类项目除未分配利润外,均按业务发生时的即期汇率折算;利润表中的收入与费用项目,采用交易当期平均汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额,在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用交易当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额,在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团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。

满足下列条件的,终止确认金融资产(或金融资产的一部分,或一组类似金融资产的一部分),即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出:1)收取金融资产现金流量的权利届满;2)转移了收取金融资产现金流量的权利,或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务;并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满,则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代,或现有负债的条款几乎全部被实质性修改,则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理,差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团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。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

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：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资等。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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：①本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：其他债权投资、应收款项融资等。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他

综合收益，不需计提减值准备。当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转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括交易性金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于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以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团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；如果由本集团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，本集团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。

(4) 金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

1) 预期信用损失的计量

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

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资、其他应收款）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果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，本集团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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十、1。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团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、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

①应收账款的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款，本集团判断账龄、业务性质、客户类型为其信用风险主要影响因素，并据此将应收账款划分为账龄组合、发电业务组合及关联方组合。对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。本集团应收账款的账龄自确认之日起计算。

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	信用风险特征（账龄）组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况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
发电业务组合	应收发电业务款项（不含新能源补贴电费）、应收发电业务款项（应收可再生能源补贴款）	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
关联方组合	应纳入三峡集团合并范围内的关联方款项	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提减值准备

②应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为以下组合，并确定预期信用损失。

组合分类	确认组合的依据	预期信用损失会计估计政策
银行承兑汇票组合	承兑人为商业银行的银行承兑汇票	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提减值准备
商业承兑汇票组合	商业承兑汇票	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同

③其他应收款的组合类别及确定依据

本集团其他应收款主要包括应收押金和保证金、应收员工备用金、应收往来款。

组合分类	确认组合的依据	预期信用损失会计估计政策
关联方组合	应收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
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

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业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；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业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；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金

流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。)之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

(6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

(7) 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

(8) 财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除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外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12、应收票据

本集团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

本集团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（4）金融工具减值。

本集团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，本集团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

本集团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。

本集团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

(4) 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

本集团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 (4) 金融工具减值。

本集团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，如本集团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，本集团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

合同资产，是指本集团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。

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11 (4) 金融工具减值。

17、存货

本集团存货主要包括原材料、周转材料、库存商品、在途物资等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用月末加权平均法、个别计价法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

本集团原材料/库存商品等按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按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；用于生产而持有的材料存货，按所生产或加工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。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

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

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资。

（1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20.00%以上但低于 50.00%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20.00%以下表决权的，如本集团在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表的/参与被投资单位财务和经营政策制定过程的/与被投资单位之间发生重要交易的/向被投资单位派出管理人员的/向被投资单位提供关键技术资料等，本集团认为对被投资单位具有重大影响。

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；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投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资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的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

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

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

本集团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，包括已出租的房屋建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用年限平均法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	15-50 年	0-5	1.90-6.67

24、固定资产

（1）确认条件

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备及其他。

（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	工作量法			

定资产				
其他固定资产	年限平均法			

本集团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外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团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

本集团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。

本集团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。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

固定资产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。

25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工； (2) 建造工程在达到预定设计要求，经过内外部验收； (3) 建设工程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，根据实际造价按预估价值转入固定资产。

需要安装调试的机器设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕； (2) 设备经过调试或试运行符合设计要求或合同规定的标准。
-------------	--

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

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上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的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

本集团无形资产包括土地使用权、铁路专用线、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术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。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

无形资产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。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、设计费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。

本集团发生的研究开发支出，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产（专利技术和非专利技术），并在受益期限内按直线法摊销：

- (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) 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；
- (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；

本集团划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；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、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。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。

30、长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（2）商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的部分分摊至相关的资产组组合。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，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见七、合并财务报表项目注释 27、商誉。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31、长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括厂区道路改造、电力改造工程、装修费、维修费等。本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。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

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬，是指本集团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，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。本集团的短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生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当期损益或相关资产成本。短期薪酬为非货币性福利的，按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利，是指本集团为获得职工提供的服务而在职工退休或与本集团解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，属于短期薪酬和辞退福利的除外。

本集团的设定提存计划，是指按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险以及企业年金等，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团建立企业年金，企业年金资金由本公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分从本公司的成本中列支，个人缴费部分由本公司在职工工资中代扣代缴。

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式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。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利，是指本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。对于职工虽然没有与本集团解除劳动合同，但未来不再为本集团提供服务，不能为本集团带来经济利益，本集团承诺提供实质上具有辞退福利性质的经济补偿的，如发生“内退”的情况，在其正式退休日期之前应当比照辞退福利处理，在其正式退休日期之后，按照离职后福利处理。

本集团向职工提供辞退福利的，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时、本集团确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(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，在职工为本集团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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团确认为预计负债：

当与未决诉讼或仲裁、复垦费用等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并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。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

35、股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，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。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，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。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。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，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

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

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

(1) 一般原则

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团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，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

对于附有销售退回条款的销售，本集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

（2）具体方法

本集团的营业收入主要包括发电收入、供热收入、天然气销售收入、让渡资产使用权收入等。

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) 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。

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。

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) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范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：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团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。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。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

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；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。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照平均年限法分期计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本。用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团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）。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

本集团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之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、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。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

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。

同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 1) 企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

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

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁,在租赁期开始日,本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产,是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利,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扣除已享受的租赁激励相关金额;③发生的初始直接费用;④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(属于为生产存货而发生的除外)。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的,相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,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,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。计提的折旧金额根据使用权资产的用途,计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括:①固定付款额及实质固定付款额,扣除租赁激励相关金额;②取决于指数或比率的可变租赁付款额;③本集团合理确定将行使购买选择权时,购买选择权的行权价格;④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时,行使终止租赁选择权需支付的款项;⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时,本集团因无法确定租赁内含利率的,采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用,并计入当期损益,但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后,本集团确认租赁负债的利息时,增加租赁负债的账面金额;支付租赁付款额时,减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时,本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁,本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额,在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本集团作为出租人，如果一项租赁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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为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。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团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。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

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) 2025 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	境内（外）销售；提供加工、修理修配劳务	免税、1%、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	应纳流转税额	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
湖北能源集团钟祥新能源有限公司	免税
湖北能源集团监利新能源有限公司	免税
石首市首义新能源有限公司	免税
浠水县浠马综电新能源有限公司	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
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
京山市汇能新能源有限公司	免税
湖北兴荆新能源开发有限公司	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、12.5%
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
天门市天鑫新能源有限公司	免税、12.5%
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	12.5%
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	12.5%
阳新鑫光新能源有限公司	12.5%
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	12.5%
浠水绿清源太阳能科技有限公司	12.5%
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%
湖北能源集团涑水水电有限公司	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%
湖北荆州煤炭港务有限公司	12.5%
湖北能源集团老河口三涧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%
湖北能源国际投资（香港）有限公司	16.5%
查格亚控股有限公司	16.5%
瓦亚加能源有限公司	16.5%
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。本集团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 5 家单位 2025 年享受增值税即征即退 50% 的政策。

湖北能源集团钟祥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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

浠水县浠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，本年免征企业所得税。

潜江高锐达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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

京山市汇能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，本年免征企业所得税。

湖北兴荆新能源开发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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税；公司东三新能源分布式光伏项目 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

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，本年免征企业所得税。

宜城综电汉江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，本年免征企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

天门市天鑫新能源有限公司天鑫净潭光伏项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税；火石佛子山光伏项目投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税；天盛净潭风电一期、二期项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税；天辰佛子山风电项目投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免征企业所得税。

浠水绿清源太阳能科技有限公司浠水一期项目投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税；浠水二期项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税，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，本年减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率。

湖北能源集团涇水水电有限公司江坪河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，本年减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠；芭蕉河电站项目享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

湖北能源集团老河口三洞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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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，本年减半征收企业所得税。

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%的所得税税率优惠。

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%的所得税税率优惠。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 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、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。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、京山市汇能新能源有限公司、湖北兴荆新能源开发有限公司、榆林市横山区隆武新能源发展有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（2023 年第 19 号）规定，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用 3%征收率的应税销售收入，减按 1%征收率征收增值税，该政策执行至 2027 年 12 月 31 日。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税优惠政策的公告》（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税额标准的 50%计征城镇土地使用税。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营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号）附件3《营业税改征增值税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，对其增值税实际税负超过3%的部分实行增值税即征即退政策。湖北省天然气发展有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 13 号)第二条规定，对金融机构与小微企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。湖北长阳清江抽水蓄能有限公司、湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能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，本集团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。本集团享受此政策。

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
库存现金	1,424.65	
银行存款	511,318,322.05	840,550,737.38
其他货币资金	352,285,034.33	345,163,206.28
存放财务公司款项	2,836,471,359.87	1,083,121,526.19
合计	3,700,076,140.90	2,268,835,469.85
其中：存放在境外的款项总额	464,447,319.91	473,493,041.37

其他说明：

截止 2025 年 12 月 31 日，货币资金中使用权受限部分金额共计 352,284,993.14 元。其中：林业复垦保证金 349,823,178.14 元，信用证保证金 1,448,815.00 元，履约保证金 1,000,000.00 元，其他 13,000.00 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	1,930,000,000.00	
其中：		
债务工具投资	1,930,000,000.00	
其中：		
合计	1,930,000,000.00	0.00

其他说明：

注：本年利用闲置募集资金进行现金管理，购买结构性存款 19.30 亿元。

3、衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

单位：元

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		863,900.00
合计	0.00	863,900.00

(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：										
按组合计提坏账准备的应收票据						863,900.00	100.00%			863,900.00
其中：										
其中：组合 1：银行承兑票据组合										
组合 2：商业承兑汇票组合						863,900.00	100.00%			863,900.00
合计						863,900.00	100.00%			863,900.00

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）	2,315,431,633.96	3,077,062,294.75
其中：1-6 月	1,943,862,631.75	2,652,762,739.90
7-12 月（含 1 年）	371,569,002.21	424,299,554.85
1 至 2 年	804,308,497.64	711,584,904.31
2 至 3 年	392,791,163.24	300,306,812.82
3 年以上	1,166,506,544.75	1,315,682,180.32
3 至 4 年	232,274,354.30	504,873,194.00
4 至 5 年	259,614,067.01	312,376,078.98
5 年以上	674,618,123.44	498,432,907.34

合计	4,679,037,839.59	5,404,636,192.20
----	------------------	------------------

(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	285,684,983.91	6.11%	237,144,561.77	83.01%	48,540,422.14	224,312,427.11	4.15%	224,312,427.11	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,393,352,855.68	93.89%	164,343,042.68	3.74%	4,229,009,813.00	5,180,323,765.09	95.85%	185,289,261.36	3.58%	4,995,034,503.73
其中：										
账龄组合	81,141,207.19	1.73%	6,474,807.07	7.98%	74,666,400.12	220,627,481.40	4.08%	6,268,825.42	2.84%	214,358,655.98
发电业务款项组合	1,577,539,223.74	33.72%			1,577,539,223.74	2,147,276,012.28	39.73%			2,147,276,012.28
新能源补贴款组合	2,734,637,377.55	58.44%	157,868,235.61	5.77%	2,576,769,141.94	2,812,420,271.41	52.04%	179,020,435.94	6.37%	2,633,399,835.47
关联方组合	35,047.20				35,047.20					
合计	4,679,037,839.59	100.00%	401,487,604.45	8.58%	4,277,550,235.14	5,404,636,192.20	100.00%	409,601,688.47	7.58%	4,995,034,503.73

按单项计提坏账准备：237,144,561.77

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			67,503,732.44	18,963,310.30	28.09%	可回收性存在风险
客户 2	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
客户 3	462,990.21	462,990.21	462,990.21	462,990.21	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
客户 4	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00%	对方财务困难，回收可能性低

客户 5	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 6	18,595,349.60	18,595,349.60	18,595,349.60	18,595,349.60	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 7	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 8	17,546.00	17,546.00	17,546.00	17,546.00	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 9	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 10	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 11	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 12	23,696,098.99	23,696,098.99	23,538,208.38	23,538,208.38	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 13	891,987.35	891,987.35	891,987.35	891,987.35	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
客户 14	103,944.12	103,944.12	113,743.06	113,743.06	100.00%	预计无法收回
客户 15	123,431.08	123,431.08	135,067.11	135,067.11	100.00%	预计无法收回
客户 16	5,994,720.00	5,994,720.00				
客户 17	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00%	账龄长,回收风险高
合计	224,312,427.11	224,312,427.11	285,684,983.91	237,144,561.77		

按组合计提坏账准备: 164,343,042.68

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	81,141,207.19	6,474,807.07	7.98%
发电业务款项组合	1,577,539,223.74		
新能源补贴款组合	2,734,637,377.55	157,868,235.61	5.77%
关联方组合	35,047.20		
合计	4,393,352,855.68	164,343,042.68	

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	224,312,427.11	18,963,310.30	6,402,610.61		271,434.97	237,144,561.77
按组合计提坏账准备的应收账款	185,289,261.36	-20,946,218.68				164,343,042.68
合计	409,601,688.47	-1,982,908.38	6,402,610.61		271,434.97	401,487,604.45

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	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	2,912,381,198.41		2,912,381,198.41	62.24%	120,271,724.70
第二名	484,958,434.54		484,958,434.54	10.36%	33,268,670.92
第三名	245,112,379.46		245,112,379.46	5.24%	113,743.06
第四名	163,382,721.00		163,382,721.00	3.49%	
第五名	108,169,259.01		108,169,259.01	2.31%	2,098,655.58
合计	3,914,003,992.42		3,914,003,992.42	83.64%	155,752,794.26

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	11,303,907.85	10,642,569.19
合计	11,303,907.85	10,642,569.19

(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	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85	10,642,569.19	100.00%			10,642,569.19
其中：										
银行承兑汇票组合	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85	10,642,569.19	100.00%			10,642,569.19
合计	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85	10,642,569.19	100.00%			10,642,569.19

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	11,303,907.85		
合计	11,303,907.85		

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 应收款项融资”。

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）	
2025 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	100,000,000.00	
合计	100,000,000.00	

(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	成本	公允价值	成本	公允价值
应收票据	10,642,569.19		661,338.66		11,303,907.85	
合计	10,642,569.19		661,338.66		11,303,907.85	

(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	12,651,697.56	15,367,300.00
其他应收款	39,377,511.87	74,354,150.34

合计	52,029,209.43	89,721,450.34
----	---------------	---------------

(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	12,651,697.56	15,367,300.00
合计	12,651,697.56	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	16,298,186.34	19,201,141.11
备用金	311,630.27	289,260.74
往来款	349,530,422.17	371,176,579.72
其他款项	22,339,356.67	33,736,069.16
合计	388,479,595.45	424,403,050.73

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)	25,064,897.04	57,026,701.77
其中：1-6 月	17,005,195.59	23,931,767.34
7-12 月 (含 1 年)	8,059,701.45	33,094,934.43
1 至 2 年	26,735,920.53	67,013,070.45
2 至 3 年	53,946,388.72	111,119,568.40
3 年以上	282,732,389.16	189,243,710.11
3 至 4 年	95,631,917.80	3,000,258.68
4 至 5 年	2,194,895.38	4,425,021.46
5 年以上	184,905,575.98	181,818,429.97
合计	388,479,595.45	424,403,050.73

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	298,665,796.57	76.88%	298,665,796.57	100.00%		293,899,572.21	69.25%	293,899,572.21	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	89,813,798.88	23.12%	50,436,287.01	56.16%	39,377,511.87	130,503,478.52	30.75%	56,149,328.18	43.03%	74,354,150.34
其中：										
账龄组合	89,806,287.99	23.12%	50,436,287.01	56.16%	39,370,000.98	130,429,365.32	30.73%	56,149,328.18	43.05%	74,280,037.14
关联方组合	7,510.89	0.00%			7,510.89	74,113.20	0.02%			74,113.20
合计	388,479,595.45	100.00%	349,102,083.58	89.86%	39,377,511.87	424,403,050.73	100.00%	350,048,900.39	82.48%	74,354,150.34

按单项计提坏账准备：298,665,796.57

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	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00%	预计无法收回
客户 2	103,533,414.89	103,533,414.89	106,675,151.03	106,675,151.03	100.00%	存在较大收回风险
客户 3	43,700,000.00	43,700,000.00	44,700,000.00	44,700,000.00	100.00%	存在较大收回风险
客户 4	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00	100.00%	预计无法收回
客户 5	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 6	310,785.12	310,785.12	310,785.12	310,785.12	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 7	314,529.37	314,529.37	314,529.37	314,529.37	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 8	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 9	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 10	623,386.64	623,386.64	623,386.64	623,386.64	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 11	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 12	2,177,050.40	2,177,050.40	2,177,050.40	2,177,050.40	100.00%	财务困难，回收可能性低
客户 13			624,488.22	624,488.22	100.00%	财务困难，回收可能性低
合计	293,899,572.21	293,899,572.21	298,665,796.57	298,665,796.57		

按组合计提坏账准备：50,436,287.01

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	89,806,287.99	50,436,287.01	56.16%
关联方组合	7,510.89		
合计	89,813,798.88	50,436,287.01	

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 其他应收款”。

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）	
2025 年 1 月 1 日余额		11,707,932.54	338,340,967.85	350,048,900.39
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段		226,528.28	-226,528.28	
本期计提		-4,250,884.76	3,383,065.77	-867,818.99
本期核销			45,525.00	45,525.00
其他变动		-77,363.74	43,890.92	-33,472.82
2025 年 12 月 31 日余额		7,606,212.32	341,495,871.26	349,102,083.58

额				
---	--	--	--	--

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	293,899,572.21	4,766,224.36				298,665,796.57
按组合计提坏账准备的其他应收款	56,149,328.18	-5,634,043.35		45,525.00	-33,472.82	50,436,287.01
合计	350,048,900.39	-867,818.99		45,525.00	-33,472.82	349,102,083.58

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	45,525.00

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	106,675,151.03	1-4年	27.46%	106,675,151.03
第二名	往来款	54,092,439.67	5年以上	13.92%	54,092,439.67
第三名	往来款	52,053,233.45	5年以上	13.40%	52,053,233.45
第四名	往来款	44,700,000.00	1-3年	11.51%	44,700,000.00
第五名	往来款	19,062,080.40	5年以上	4.91%	19,062,080.40
合计		276,582,904.55		71.20%	276,582,904.55

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	366,214,839.20	99.14%	543,098,638.17	99.65%
1 至 2 年	1,938,586.21	0.52%	951,043.95	0.17%
2 至 3 年	790,929.52	0.22%	794,462.00	0.15%
3 年以上	433,078.95	0.12%	140,981.23	0.03%
合计	369,377,433.88		544,985,125.35	

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：

无。

(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(%)
第一名	159,331,698.31	43.14
第二名	50,397,407.79	13.64
第三名	46,559,515.95	12.60
第四名	35,660,669.55	9.65
第五名	34,693,975.79	9.39
合计	326,643,267.39	88.42

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值

		或合同履约成本减值准备			或合同履约成本减值准备	
原材料	649,899,757.86	905,068.23	648,994,689.63	884,868,205.09		884,868,205.09
库存商品	10,935,435.32		10,935,435.32	10,500,017.70		10,500,017.70
周转材料	29,416,236.44		29,416,236.44	19,073,723.53		19,073,723.53
在途物资	54,727,757.89		54,727,757.89	142,740,328.02		142,740,328.02
其他存货	5,490,494.54		5,490,494.54	9,162,366.14		9,162,366.14
合计	750,469,682.05	905,068.23	749,564,613.82	1,066,344,640.48		1,066,344,640.48

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

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

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		905,068.23				905,068.23
合计		905,068.23				905,068.23

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：

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	126,114,395.32	105,428,040.16
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	143,811,791.68	169,471,644.02
预缴税金及附加	1,512,543.61	35,634.84
碳排放权资产		495,947.88
待摊费用	9,818,430.14	10,453,092.29
合计	281,257,160.75	285,884,359.19

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

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

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

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

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

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

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额				
在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	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	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	15,444,689.47	29,247,622.20		13,802,932.73		2,453,910.53		不以出售为目的
湖北电力交易中心有限公司	10,649,625.33	10,495,913.47	153,711.86		1,314,206.69			不以出售为目的
三峡保险经纪有限责任公司	12,809,055.00	11,610,725.00	1,198,330.00		1,492,155.00		1,439,368.51	不以出售为目的
重庆石油天然气交易中心有限公司	48,359,048.54	48,117,108.00	241,940.54		3,359,048.54		1,741,951.88	不以出售为目的
晋城蓝焰煤业股份有限公司	173,473,063.16	150,569,645.40	22,903,417.76		153,473,063.16		12,651,697.56	不以出售为目的
合计	260,735,481.50	250,041,014.07	24,497,400.16	13,802,932.73	159,638,473.39	2,453,910.53	15,833,017.95	

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			2,453,910.53		不以出售为目的	

发电有限责任公司						
湖北电力交易中心有限公司		1,314,206.69			不以出售为目的	
三峡保险经纪有限责任公司	1,439,368.51	1,492,155.00			不以出售为目的	
重庆石油天然气交易中心有限公司	1,741,951.88	3,359,048.54			不以出售为目的	
晋城蓝焰煤业股份有限公司	12,651,697.56	153,473,063.16			不以出售为目的	

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	4,260,840.10		4,260,840.10	2,000,000.00		2,000,000.00	
减：一年内到期的长期应收款							
合计	5,987,400.10		5,987,400.10	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）	
2025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	1,464,669,298.80				83,605,622.02	-6,256,506.59			36,022,449.35		1,505,995,964.88	
国家能源集团长源电力股份有限公司	160,616,698.51				-1,455,000.00		800,955.57	2,963,428.20			156,999,225.88	
长江财产保险股份有限公司	112,337,117.17				590,693.79						112,927,810.96	
长江证券股份有限公司	3,355,633,969.10		745,762,599.49	156,452,398.80	-232,341,816.95	-529,313,472.50	79,441,494.10		-1,905,227,004.86			
湖北新能源投资管理有限公司	7,665,979.55			105,190.16				2,400,000.00			5,371,169.71	
湖北新能源创业投资基金有限公司	56,761,386.47		20,807,843.60	1,504,131.36				31,200,000.00			6,257,674.23	
湖北楚象供应链集团有限公司	107,716,063.10			5,872,736.00			113,310.73	6,328,676.81			107,373,433.02	
湖北核电有限公司	127,506,421.24	127,506,421.24									127,506,421.24	127,506,421.24
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
咸宁核电有限公司	360,000,000.00	360,000,000.00									360,000,000.00	360,000,000.00
中煤鄂州能源开发有限公司	288,000,000.00		80,000,000.00								368,000,000.00	
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限	4,772,454.91	4,772,454.91									4,772,454.91	4,772,454.91

公司												
滁州市郑铁璐宝快速集运有限公司				9,000,000.00						9,000,000.00		
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	1,260,930.57				122,293.76						1,383,224.33	
湖北河海新能源科技有限公司	797,234.52				-8,567.33						788,667.19	
武汉中电节能有限公司	20,050,639.19				1,867,728.23						21,918,367.42	
湖北芭蕉河(集团)鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	9,058,926.05				1,103,546.93			564,282.00			9,586,190.98	
小计	6,101,617,873.73	516,559,570.70	80,000,000.00	775,570,433.09	249,760,773.72	-238,588,323.54	-528,399,206.20	158,920,320.46	0.00	-1,896,717,004.86	2,813,173,359.30	516,559,570.70
合计	6,101,617,873.73	516,559,570.70	80,000,000.00	775,570,433.09	249,760,773.72	-238,588,323.54	-528,399,206.20	158,920,320.46	0.00	-1,896,717,004.86	2,813,173,359.30	516,559,570.70

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

注：本公司本年向长江产业投资集团有限公司转让本公司持有的长江证券股份有限公司（以下简称长江证券）529,609,894 股股份（占长江证券的股比为 9.58%）。该事项于 2024 年 5 月 13 日获得国务院国有资产监督管理委员会批复，2025 年 3 月 12 日获得中国证监会受理，2025 年 6 月 5 日取得中国证监会核准，2025 年 8 月 6 日完成长江证券股份转让过户登记。

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	410,000,202.57			410,000,202.57
2. 本期增加金额	19,064,779.45			19,064,779.45
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	19,064,779.45			19,064,779.45
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	1,040,473.55			1,040,473.55

(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	1,040,473.55			1,040,473.55
4. 期末余额	428,024,508.47			428,024,508.47
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	129,276,547.32			129,276,547.32
2. 本期增加金额	30,278,877.64			30,278,877.64
(1) 计提或摊销	11,634,989.94			11,634,989.94
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	18,643,887.70			18,643,887.70
3. 本期减少金额	166,941.59			166,941.59
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	166,941.59			166,941.59
4. 期末余额	159,388,483.37			159,388,483.37
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	268,636,025.10			268,636,025.10
2. 期初账面价值	280,723,655.25			280,723,655.25

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

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

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	67,080,715,345.47	65,174,285,084.63
固定资产清理	8,757,326.21	8,540,926.44
合计	67,089,472,671.68	65,182,826,011.07

(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	41,642,270,837.98	51,805,734,034.96	1,214,342,267.36	1,278,471,648.33	95,940,818,788.63
2. 本期增加金额	-94,272,735.02	5,581,301,719.62	6,316,828.26	59,301,690.28	5,552,647,503.14
(1) 购置	10,754,871.78	58,629,585.86	3,099,725.96	26,863,501.79	99,347,685.39
(2) 在建工程转入	360,850,995.65	5,187,763,010.08	7,741,406.83	29,269,486.65	5,585,624,899.21
(3) 竣工决算调整等	-465,878,602.45	334,909,123.68	-4,524,304.53	3,168,701.84	-132,325,081.46
3. 本期减少金额	197,781,617.31	247,980,386.34	4,678,446.98	9,074,533.76	459,514,984.39
(1) 处置或报废	31,839,459.75	178,493,506.52	3,133,180.00	7,301,280.44	220,767,426.71
(2) 其他		30,473,455.86	1,417,223.99	990,259.35	32,880,939.20
(3) 外币报表折算差额	165,942,157.56	39,013,423.96	128,042.99	782,993.97	205,866,618.48
4. 期末余额	41,350,216,485.65	57,139,055,368.24	1,215,980,648.64	1,328,698,804.85	101,033,951,307.38
二、累计折旧					
1. 期初余额	12,821,535,796.13	16,033,997,518.94	294,006,380.87	578,851,048.58	29,728,390,744.52
2. 本期增加金额	855,724,905.25	2,457,551,848.59	8,269,082.39	56,600,559.20	3,378,146,395.43
(1) 计提	875,182,939.60	2,442,204,831.88	13,723,195.19	67,873,700.18	3,398,984,666.85
(2) 竣工决算调整等	-19,458,034.35	15,347,016.71	-5,454,112.80	-11,273,140.98	-20,838,271.42
3. 本期减少金额	49,058,670.86	121,876,711.13	3,480,857.69	7,100,666.67	181,516,906.35
(1) 处置或报废	23,786,523.94	104,134,461.75	2,979,078.97	6,154,773.86	137,054,838.52
(2) 其他		7,067,207.43	412,412.04	798,067.12	8,277,686.59
(3) 外币报表折算差额	25,272,146.92	10,675,041.95	89,366.68	147,825.69	36,184,381.24
4. 期末余额	13,628,202,030.52	18,369,672,656.40	298,794,605.57	628,350,941.11	32,925,020,233.60
三、减值准备					

1. 期初余额	213,686,039.00	815,271,375.59	362,471.59	8,823,073.30	1,038,142,959.48
2. 本期增加金额	22,794,068.31	16,049,088.91	-6,013.20	399,209.08	39,236,353.10
(1) 计提	22,865,508.11	15,941,552.91		429,292.08	39,236,353.10
(2) 竣工决算调整等	-71,439.80	107,536.00	-6,013.20	-30,083.00	
3. 本期减少金额	1,612,578.10	47,551,006.17			49,163,584.27
(1) 处置或报废	1,612,578.10	47,551,006.17			49,163,584.27
4. 期末余额	234,867,529.21	783,769,458.33	356,458.39	9,222,282.38	1,028,215,728.31
四、账面价值					
1. 期末账面价值	27,487,146,925.92	37,985,613,253.51	916,829,584.68	691,125,581.36	67,080,715,345.47
2. 期初账面价值	28,607,049,002.85	34,956,465,140.43	919,973,414.90	690,797,526.45	65,174,285,084.63

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

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

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	644,752,344.57	产权证书正在办理中

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
6号机组第四层脱硝催化剂	5,612,081.77	194,616.00	5,417,465.77	市场法	市场价格	市场询价
消防报警系统	64,233.51		64,233.51	市场法	市场价格	市场询价
主厂房消防	2,817,477.91	18,111.00	2,799,366.91	市场法	市场价格	市场询价
6号炉空气预热器换热元件	12,703,273.31	2,324,000.00	10,379,273.31	市场法	市场价格	市场询价
一期干煤棚	6,603,602.18	828,696.68	5,774,905.50	市场法	市场价格	市场询价
二期干煤棚	4,434,822.66	711,936.37	3,722,886.29	市场法	市场价格	市场询价

加气柱	429,292.08		429,292.08	市场法	市场价格	市场询价
合计	32,664,783.42	4,077,360.05	28,587,423.37			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
麻城夫子河20MV光伏电站	820,968.29	740,387.97	80,580.32	2026-2041年	营业收入增长率-3.9%，折现率9.5%	不适用	不适用
山西左云光伏电站	13,032,000.00	2,463,650.59	10,568,349.41	2026-2041年6月	营业收入增长率-12.42%，折现率9.68%	不适用	不适用
合计	13,852,968.29	3,204,038.56	10,648,929.73				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(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	339,748.09	76,944.05
机器设备	8,401,955.75	8,449,601.93
其他	15,622.37	14,380.46
合计	8,757,326.21	8,540,926.44

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	10,010,538,430.71	8,800,986,326.83
工程物资	6,929,630.16	283,774,070.89
合计	10,017,468,060.87	9,084,760,397.72

(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
湖北能源江陵火电项目	3,187,354,757.50		3,187,354,757.50	907,333,027.98		907,333,027.98
罗田平坦原抽水蓄能电站	2,754,833,626.85		2,754,833,626.85	2,192,197,332.97		2,192,197,332.97
湖北南漳抽水蓄能电站	1,383,176,661.94		1,383,176,661.94	803,122,099.70		803,122,099.70
湖北长阳清江抽水蓄能电站	1,075,652,639.72		1,075,652,639.72	796,713,381.17		796,713,381.17
齐岳山一期风机改造	340,977,623.67		340,977,623.67	5,124,206.74		5,124,206.74
淋溪河水电站	249,671,410.15		249,671,410.15	246,898,594.10		246,898,594.10
咸宁“南三县”天然气长输管	147,428,499.33		147,428,499.33	23,216,982.50		23,216,982.50

线工程						
定边 500MW 光伏发电项目	136,791,456.40		136,791,456.40	612,777,814.75		612,777,814.75
襄州黄集一期 100MW 风力发电项目	100,286,853.56		100,286,853.56	125,211,092.95		125,211,092.95
荆州煤炭铁水联运储配基地改扩建项目	64,340,766.32		64,340,766.32			
靖边 300MW 光伏发电项目	50,766,400.52		50,766,400.52	655,761,810.50		655,761,810.50
神木市 500 兆瓦光伏发电	44,567,976.87		44,567,976.87			
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	42,892,953.27		42,892,953.27	329,575,434.10		329,575,434.10
横山 200MW 光伏发电项目	42,538,395.26		42,538,395.26	340,528,105.37		340,528,105.37
鄂州电厂至左岭大道复线蒸汽管网	29,893,388.00		29,893,388.00	29,688,324.88		29,688,324.88
榆阳二期 200 兆瓦光伏发电零星工程	24,775,637.52		24,775,637.52			
燃煤电厂燃料检验数字化全流程管控研究与建设	19,669,061.39		19,669,061.39	12,736,035.11		12,736,035.11
天然气发展应城盐穴储气库	18,813,785.21		18,813,785.21	13,274,366.86		13,274,366.86
隔河岩电厂计算机监控系统改造	12,718,950.18		12,718,950.18			
数智运维中心建设 EPC 总承包项目	12,299,985.69		12,299,985.69			
不同场景下风电塔架在适用性、噪音特性、监测预警探索及应用	10,348,618.40		10,348,618.40			
华工科技光电子信息产业产业园一期低（零）碳园区项目	8,897,717.68		8,897,717.68			
华工激光未来城低（零）碳园区分布式光伏电站	7,995,782.81		7,995,782.81			
鄂州发电厂区综合治理	7,561,807.56		7,561,807.56	16,043,658.28		16,043,658.28
荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	6,314,711.32		6,314,711.32	22,796,430.49		22,796,430.49
烽火通信 5G 承载应用及数字经济研发生产基地（一期）低（零）碳园区项目	4,314,796.20		4,314,796.20			
荆州煤炭储备基地工程项目	3,491,844.28		3,491,844.28	163,676,540.99		163,676,540.99
监利汪桥 100MW 光储渔业一体化电站				27,058,844.13		27,058,844.13
京山市宋河镇 80MW 复合光伏发电项目				276,616,904.51		276,616,904.51
东宝牌楼镇 99MW 农光互补光伏发电				432,411,818.66		432,411,818.66
隔河岩电厂 400V 厂用电系统优化建设				11,028,395.58		11,028,395.58
省级天然气管网“数智一体化”平台研究				18,218,520.38		18,218,520.38
光谷片区热网改造				34,176,084.67		34,176,084.67
河东 150MW 风力发电项目				465,494,893.52		465,494,893.52
恩施州商品房				23,484,769.23		23,484,769.23
通城县天然气利用工程				21,108,101.90		21,108,101.90
营口燃机项目				87,256,733.86		87,256,733.86
技改及其他零星项目	222,170,718.86	8,395.75	222,162,323.11	107,464,416.70	8,395.75	107,456,020.95
合计	10,010,546,826.46	8,395.75	10,010,538,430.71	8,800,994,722.58	8,395.75	8,800,986,326.83

(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
湖北能源江陵火电项目	5,465,000,000.00	907,333,027.98	2,280,021,729.52			3,187,354,757.50	58.38%	59.86%	61,362,921.42	50,455,819.89	1.9%-2.82%	自有资金及借款
罗田平坦原抽水蓄能电站	9,309,886,900.00	2,192,197,332.97	602,169,514.12	39,533,220.24		2,754,833,626.85	30.17%	35.51%	57,536,800.47	27,418,608.96	2.25%	自有资金及借款
湖北南漳抽水蓄能电站	10,805,000,000.00	803,122,099.70	580,054,562.24			1,383,176,661.94	12.89%	13.00%	15,024,517.17	16,631,452.34	2.11%-2.44%	自有资金及借款
湖北长阳清江抽水蓄能电站	7,909,450,000.00	796,713,381.17	278,939,258.55			1,075,652,639.72	13.61%	15.51%	28,452,514.92	17,934,286.46	1.98%-2.82%	自有资金及借款
齐岳山一期风机改造	517,561,900.00	5,124,206.74	335,853,416.93			340,977,623.67	72.47%	80.00%	1,114,920.44	1,114,920.44	2.79%-3.00%	自有资金及借款
淋溪河水电站	1,866,930,000.00	246,898,594.10	2,772,816.05			249,671,410.15	13.37%	14.00%				自有资金
咸宁“南三县”天然气长输管线工程	406,940,000.00	23,216,982.50	124,211,516.83			147,428,499.33	36.24%	36.24%	1,002,445.60	1,002,445.60	2.92%	自有资金及借款
定边500MW光伏发电项目	2,972,928,500.00	612,777,814.75	197,904,679.01	673,891,037.36		136,791,456.40	88.65%	98.00%	29,694,477.29	5,553,973.92	1.82%-2.07%	自有资金及借款
襄州黄集一期100MW风力发电项目	653,744,700.00	125,211,092.95	253,338,738.54	278,262,977.93		100,286,853.56	58.68%	55.00%	4,862,210.74	3,642,837.27	1.98%-2.85%	自有资金及借款
合计	39,907,442,000.00	5,712,594,532.86	4,655,266,231.79	991,687,235.53		9,376,173,529.12			199,050,808.05	123,754,344.88		

(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：

(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	3,384,016.00	123,200.00	3,260,816.00	6,606,623.10		6,606,623.10
尚未安装的设备	3,668,814.16		3,668,814.16	277,167,447.79		277,167,447.79
合计	7,052,830.16	123,200.00	6,929,630.16	283,774,070.89		283,774,070.89

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

24、油气资产

□适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	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	1,575,230,745.29	15,317,273.66		5,629,820.91	1,596,177,839.86
2. 本期增加金额	96,054,623.88	6,007,819.69	1,452,741.11		103,515,184.68
(1) 租赁	96,054,623.88	6,007,819.69	1,452,741.11		103,515,184.68
3. 本期减少金额	15,694,910.60	4,205,416.64		101,827.44	20,002,154.68
(1) 处置	15,694,910.60	3,970,402.75			19,665,313.35
(2) 其他减少		119,661.09			119,661.09
(3) 外币报表折算差额		115,352.80		101,827.44	217,180.24
4. 期末余额	1,655,590,458.57	17,119,676.71	1,452,741.11	5,527,993.47	1,679,690,869.86

二、累计折旧					
1. 期初余额	205,360,632.85	12,338,017.00		2,269,511.32	219,968,161.17
2. 本期增加金额	77,399,031.87	4,859,724.49	373,149.60	1,760,853.98	84,392,759.94
(1) 计提	77,399,031.87	4,859,724.49	373,149.60	1,760,853.98	84,392,759.94
3. 本期减少金额	6,063,529.73	4,072,698.98	0.00	72,433.41	10,208,662.12
(1) 处置	6,063,529.73	3,970,402.75			10,033,932.48
(2) 外币报表折算差额		102,296.23		72,433.41	174,729.64
4. 期末余额	276,696,134.99	13,125,042.51	373,149.60	3,957,931.89	294,152,258.99
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	1,378,894,323.58	3,994,634.20	1,079,591.51	1,570,061.58	1,385,538,610.87
2. 期初账面价值	1,369,870,112.44	2,979,256.66		3,360,309.59	1,376,209,678.69

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	铁路专用线	客户关系	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,398,406,550.73	1,013,338.60	43,762,290.05	30,559,926.38	58,666,835.13	879,421,516.43	84,855,493.18	2,496,685,950.50
2. 本期增加金额	3,985,144.03	122,641.51	26,548.68	13,030,947.33			8,652,532.50	25,817,814.05
(1) 购置	3,985,144.03	122,641.51	26,548.68	13,030,947.33			8,652,532.50	25,817,814.05
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额	22,152,638.62		152,540.80	606,094.83		19,525,301.05		42,436,575.30
(1)	1,555,380.86		22,000.00					1,577,380.86

处置									
其他 (2) 其他	20,597,257.76			595,385.72					21,192,643.48
(3) 外币报表折算差额			130,540.80	10,709.11		19,525,301.05			19,666,550.96
4. 期末余额	1,380,239,056.14	1,135,980.11	43,636,297.93	42,984,778.88	58,666,835.13	859,896,215.38	93,508,025.68		2,480,067,189.25
二、累计摊销									
1. 期初余额	252,877,320.30	73,373.69	34,856,871.21	8,248,782.78	26,856,343.46	398,671,087.50	10,288,728.60		731,872,507.54
2. 本期增加金额	32,804,203.17	89,313.38	978,727.60	5,382,357.83	2,516,873.77	68,791,697.25	6,860,160.84		117,423,333.84
(1) 计提	32,804,203.17	89,313.38	978,727.60	5,382,357.83	2,516,873.77	68,791,697.25	6,860,160.84		117,423,333.84
(2) 其他									
3. 本期减少金额	4,166,085.47		72,882.76	579,542.49		8,851,469.81			13,669,980.53
(1) 处置	445,875.85		22,000.00						467,875.85
(2) 其他	3,720,209.62			579,003.35					4,299,212.97
(3) 外币报表折算差额			50,882.76	539.14		8,851,469.81			8,902,891.71
4. 期末余额	281,515,438.00	162,687.07	35,762,716.05	13,051,598.12	29,373,217.23	458,611,314.94	17,148,889.44		835,625,860.85
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	1,098,276,486.76	973,293.04	7,873,581.88	29,876,157.10	29,293,617.90	401,284,900.44	76,359,136.24		1,643,937,173.36
2. 期初账面价值	1,145,082,099.05	939,964.91	8,905,418.84	22,254,119.94	31,810,491.67	480,750,428.93	74,566,764.58		1,764,309,287.92

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

适用 不适用

(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
江坪河运维基地土地	6,288,150.00	待完工后与房屋一同办证
神农架天然气木鱼镇 LNG 气化站土地	2,795,913.70	产权证书正在办理中
其他	1,127,030.04	产权证书正在办理中
合计	10,211,093.74	

其他说明：

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	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
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
原长春市盛步光伏电力有限公司	42,710,747.23					42,710,747.23
南京虹华新能源开发有限公司	11,130,144.76					11,130,144.76
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	11,174,782.08					11,174,782.08
瓦亚加发电股份公司	513,353,539.91				11,397,699.77	501,955,840.14
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	8,299,614.04					8,299,614.04
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
合计	939,352,539.39				11,397,699.77	927,954,839.62

(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
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		23,687,539.16				23,687,539.16
江苏旭强新能源科技有限公司	2,948,043.60	27,953,243.23				30,901,286.83
左云县晶科电力有限公司	17,065,813.22	77,375,606.20				94,441,419.42
宿州晶海光伏发电有限公司		2,982,478.77				2,982,478.77
微山晶科电力有限公司	4,954,830.91	7,079,587.74				12,034,418.65
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
原西安天晟晟辉能源科技有限公司	2,778,660.76					2,778,660.76
原长春市盛步光伏电力有限公司	10,941,184.92	28,238,270.27				39,179,455.19
南京虹华新能源开发有限公司	531,042.89	599,395.99				1,130,438.88
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	3,443,128.99					3,443,128.99
合计	45,088,978.05	173,511,249.42				218,600,227.47

(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责任公司	固定资产、无形资产、商誉、在建工程	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、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、在建工程	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、在建工程	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、商誉、在建工程	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、在建工程	不适用	是
原湖北清能有限责任公司	固定资产、商誉	不适用	是
原巴东柳树坪发电有限责任公司	固定资产、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、在建工程	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、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

(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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
原麻城中广昇辉新能源有限公司	88,004,303.94	82,328,595.56	5,675,708.38	2026年至2041年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
仙桃楚能新能源有限公司	332,937,955.48	309,250,416.32	23,687,539.16	2026年至2044年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
江苏旭强新能源科技有限公司	494,793,473.43	466,840,230.20	27,953,243.23	2026年至2039年9月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
左云县晶科电力有限公司	294,805,784.69	206,861,829.08	87,943,955.61	2026年至2041年6月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率

							根据反映当前市场货币时间价值和 相关资产组特定风险的 报酬率确 定。
宿州盛步光伏发电有限公司	101,811,479.07	109,969,162.18		2026年至 2042年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和 相关资产组特定风险的 报酬率确 定。
宿州晶海光伏发电有限公司	127,342,479.28	124,360,000.51	2,982,478.77	2026年至 2042年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和 相关资产组特定风险的 报酬率确 定。
微山晶科电力有限公司	500,051,402.10	492,971,814.36	7,079,587.74	2026年至 2043年4月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和 相关资产组特定风险的 报酬率确 定。
原长春市盛步光伏电力有限公司	384,643,879.15	356,405,608.88	28,238,270.27	2026年至 2045年6月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和 相关资产组特定风险的 报酬率确 定。
南京虹华新能源开发有限公司	44,959,346.08	44,359,950.09	599,395.99	2026年至 2038年	未来现金流量、折	未来现金流量、折	未来现金流量根据管理层对市场发

					现率	现率	展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	68,259,569.94	70,786,549.96		2026年至2042年6月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	255,789,168.01	263,146,500.00		2026年至2031年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
瓦亚加发电股份公司	8,179,815,453.47	9,203,607,069.21		2026年至2090年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	29,795,791.40	53,271,400.00		2026年至2030年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率确定。
原湖北清能	101,023,387.16	217,323,200.00		2026年至	未来现	未来现	未来现金流

有限责任公司				2030 年	金流 量、折 现率	金流 量、折 现率	量根据管理 层对市场发 展的预期确 定；折现率 根据反映当 前市场货币 时间价值和 相关资产组 特定风险的 报酬率确 定。
原巴东柳树 坪发电有限 责任公司	76,576,824.73	103,505,200.00		2026 年至 2030 年	未来现 金流 量、折 现率	未来现 金流 量、折 现率	未来现金流 量根据管理 层对市场发 展的预期确 定；折现率 根据反映当 前市场货币 时间价值和 相关资产组 特定风险的 报酬率确 定。
合计	11,080,610,297.93	12,104,987,526.35	184,160,179.15				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

注 1：对原麻城中广昇辉新能源有限公司包含商誉的资产组进行商誉减值测试，根据测试结果，该资产组可回收金额低于账面价值的金额为 5,675,708.38 元。该差异形成的减值损失，首先分摊至该资产组中的商誉的账面价值，对收购原麻城中广昇辉新能源有限公司形成的商誉计提减值准备 5,595,128.06 元；剩余部分为固定资产减值损失 80,580.32 元，计提固定资产减值准备 80,580.32 元。

注 2：对左云县晶科电力有限公司包含商誉的资产组进行商誉减值测试，根据测试结果，该资产组可回收金额低于账面价值的金额为 87,943,955.61 元。该差异形成的减值损失，首先分摊至该资产组中的商誉的账面价值，对收购左云县晶科电力有限公司形成的商誉计提减值准备 77,375,606.20 元；剩余部分为固定资产减值损失 10,568,349.41 元，计提固定资产减值准备 10,568,349.41 元。

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
高坝洲 110KV 郭口线	13,689,185.62		472,040.88		13,217,144.74
维抢中心大楼能源站投资建设项 目	1,997,670.45		282,435.00		1,715,235.45
电厂配套道路	4,787,100.00		239,355.00		4,547,745.00
光伏运维技能实训设备		91,816.51	1,266.44		90,550.07

装修费	1,424,880.02	287,378.78	677,342.69	3,209.04	1,031,707.07
代维费	714,791.03		714,791.03		
其他	338,032.88		70,339.58		267,693.30
合计	22,951,660.00	379,195.29	2,457,570.62	3,209.04	20,870,075.63

其他说明：

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	446,256,927.18	110,871,595.13	481,985,595.99	114,660,863.48
内部交易未实现利润	8,100,431.16	2,025,107.79	8,070,278.22	2,017,569.56
可抵扣亏损	4,024,231,905.92	1,187,148,412.27	3,752,548,799.24	1,107,001,895.78
非同一控制企业合并资产评估减值	109,293,898.08	27,323,474.52	116,942,590.56	29,235,647.64
政府补助	84,791,028.81	21,051,757.14	78,983,717.67	19,584,429.36
其他	757,737,710.83	189,523,604.75	672,022,216.39	168,290,543.78
合计	5,430,411,901.98	1,537,943,951.60	5,110,553,198.07	1,440,790,949.60

(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	711,658,992.72	165,643,562.93	732,253,487.19	198,784,805.79
其他权益工具投资公允价值变动	157,184,562.86	39,296,140.72	146,490,095.43	36,622,523.86
固定资产折旧	5,109,209,305.34	1,505,933,619.32	4,639,570,602.47	1,354,197,989.51
其他	1,417,575,774.30	384,055,343.53	1,150,007,452.32	312,254,116.60
合计	7,395,628,635.22	2,094,928,666.50	6,668,321,637.41	1,901,859,435.76

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	180,542,366.93	1,357,401,584.67	143,156,685.65	1,297,634,263.95
递延所得税负债	180,542,366.93	1,914,386,299.57	143,156,685.65	1,758,702,750.11

(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	1,818,486,126.24	989,866,891.83
可抵扣亏损	1,763,645,857.23	1,335,431,519.85
合计	3,582,131,983.47	2,325,298,411.68

(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
2025 年		133,150,638.73	
2026 年	227,246,272.93	259,621,928.33	
2027 年	311,708,599.55	317,792,978.23	
2028 年	154,946,417.62	157,249,267.24	
2029 年	463,720,200.34	467,616,707.32	
2030 年	606,024,366.79		
合计	1,763,645,857.23	1,335,431,519.85	

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	3,018,224,788.69		3,018,224,788.69	2,601,601,413.91		2,601,601,413.91
预付在建工程工程款	624,376,735.74		624,376,735.74	281,622,250.05		281,622,250.05
预付固定资产设备款	114,092,199.71		114,092,199.71	382,223,701.08		382,223,701.08
预付项目前期费用				8,320,217.53		8,320,217.53
其他				1,835,941.65		1,835,941.65
合计	3,756,693,724.14		3,756,693,724.14	3,275,603,524.22		3,275,603,524.22

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

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	352,284,993.14	352,284,993.14	使用权受限	林业复垦保证金、履约保证金、信用证保证金、资金监管账户余额	345,162,447.70	345,162,447.70	使用权受限	林业复垦保证金、担保、资金监管账户余额
固定资产	2,348,028,124.24	2,048,575,705.15	所有权受限	抵押借款、未办妥产权、保全	1,705,396,005.61	1,429,752,525.93	所有权受限	抵押借款、未办妥产权、保全
无形资产	193,611,227.96	127,660,035.56	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	204,677,798.22	143,621,501.85	所有权受限	抵押借款、未办妥产权

在建工程					542,793,093.34	542,793,093.34	所有权受限	抵押借款
应收账款	309,020,717.59	309,020,717.59	所有权受限	电费收费权 质押	764,150,087.62	764,150,087.62	所有权受限	电费收费权 质押
投资性房地 产	180,795,474.50	129,903,681.11	所有权受限	抵押借款	180,795,474.50	134,076,188.93	所有权受限	抵押借款
合计	3,383,740,537.43	2,967,445,132.55			3,742,974,906.99	3,359,555,845.37		

单位：元

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	50,030,708.33	
信用借款	3,161,072,946.60	9,367,430,268.03
合计	3,211,103,654.93	9,367,430,268.03

短期借款分类的说明：

注：本年新增质押借款系子公司湖北清江水电开发有限责任公司以公司名下的 27 项自主研发发明专利作为质押物从农业银行取得的借款余额 50,000,000.00 元，借款利率为固定利率 2.01%。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

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	120,304,516.83	380,206,569.03
合计	120,304,516.83	380,206,569.03

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，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	1,536,282,465.48	2,318,346,212.99
1-2 年	568,355,517.57	812,290,826.71
2-3 年	331,061,196.06	65,582,406.43
3 年以上	149,339,557.07	152,431,472.42
合计	2,585,038,736.18	3,348,650,918.55

(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	281,806,715.49	未达到合同付款条件
供应商 2	234,708,873.08	未达到合同付款条件
供应商 3	68,737,117.25	未达到合同付款条件
供应商 4	59,764,306.40	未达到合同付款条件
合计	645,017,012.22	

其他说明：

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	7,158,900.00	0.00
其他应付款	1,597,386,638.38	2,759,471,128.80
合计	1,604,545,538.38	2,759,471,128.80

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	7,158,900.00	
合计	7,158,900.00	0.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	234,189,379.27	99,259,058.37
质保金	830,638,467.50	2,055,304,607.49
共建资金	103,398,018.90	109,392,738.90
库区维护费	74,198,356.37	70,235,756.78
工程尾工款	7,647,217.91	28,402,760.09
产能置换指标	4,474,767.96	4,474,767.96
其他账款	281,743,403.43	294,675,217.78
关联方资金	61,097,027.04	58,008,723.16
限制性股票回购义务		39,717,498.27
合计	1,597,386,638.38	2,759,471,128.80

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	417,696,804.18	未达到约定付款条件
供应商 2	94,005,280.00	未达到约定付款条件
供应商 3	81,758,759.10	未达到约定付款条件
供应商 4	57,145,157.76	未达到约定付款条件
供应商 5	56,816,876.61	未达到约定付款条件
合计	707,422,877.65	

其他说明：

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	576,613.23	
合计	576,613.23	0.00

(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

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	12,562,575.87	11,414,463.90
预收煤款	44,125,690.30	31,556,995.81
预收气款	103,776,335.44	109,892,147.14
预收报装	23,430,410.08	41,897,445.02
预收管输	1,272,636.45	141,979.46
蒸汽款	18,188,558.91	9,560,453.47
管网建设费	34,354,492.34	36,240,599.41
预收物业管理费	116,138.66	214,651.16
食堂费用	32,445,374.74	25,761,346.54
预收石膏款及灰款	625,200.95	171,070.93
预收仓储中转费	30,118,696.79	45,124,409.71
其他	1,399,579.84	1,163,026.92
合计	302,415,690.37	313,138,589.47

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
客户 1	30,973,451.33	未到结算期
客户 2	27,564,073.58	未到结算期
合计	58,537,524.91	

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	161,806,512.29	1,739,774,729.30	1,715,352,047.51	186,229,194.08
二、离职后福利-设定提存计划	1,068,549.86	236,776,108.91	236,703,881.07	1,140,777.70
三、辞退福利	295,196.10	1,242,392.10	1,242,392.10	295,196.10
合计	163,170,258.25	1,977,793,230.31	1,953,298,320.68	187,665,167.88

(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	3,354,192.77	1,287,527,562.57	1,287,615,093.27	3,266,662.07
2、职工福利费		139,795,929.43	139,795,929.43	
3、社会保险费	1,627,617.53	84,871,621.76	84,842,587.79	1,656,651.50
其中：医疗及生育保险费	1,635,057.38	80,192,118.52	80,171,559.59	1,655,616.31
工伤保险费	-7,439.85	4,679,503.24	4,671,028.20	1,035.19
4、住房公积金	435,132.55	120,470,700.08	120,457,208.68	448,623.95
5、工会经费和职工教育经费	156,341,921.57	57,042,625.65	32,581,338.02	180,803,209.20
六、其他短期薪酬	47,647.87	50,066,289.81	50,059,890.32	54,047.36
合计	161,806,512.29	1,739,774,729.30	1,715,352,047.51	186,229,194.08

(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	798,545.42	144,413,018.37	144,381,244.63	830,319.16
2、失业保险费	262,178.80	7,545,216.39	7,504,762.29	302,632.90
3、企业年金缴费	7,825.64	84,817,874.15	84,817,874.15	7,825.64
合计	1,068,549.86	236,776,108.91	236,703,881.07	1,140,777.70

其他说明：

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	44,729,590.81	78,807,565.02
企业所得税	138,549,538.62	110,492,210.81
个人所得税	54,235,609.91	43,816,861.14
城市维护建设税	2,317,124.45	3,707,271.27
资源税	19,565,404.67	3,164,772.83
房产税	8,424,282.67	7,672,193.43
土地使用税	4,948,572.23	4,732,709.94
教育费附加（含地方教育附加）	1,732,325.41	2,715,470.68

印花税	3,016,498.82	4,912,243.41
其他	4,482,638.85	10,945,907.97
合计	282,001,586.44	270,967,206.50

其他说明：

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	8,068,083,179.91	2,974,207,093.07
一年内到期的应付债券	661,232.87	1,964,397,506.97
一年内到期的长期应付款	71,539,695.82	4,304,014.54
一年内到期的租赁负债	30,324,544.93	193,736,556.90
合计	8,170,608,653.53	5,136,645,171.48

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,905,519,835.61	
待转销项税	32,169,569.59	21,322,521.40
合计	3,937,689,405.20	21,322,521.40

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
25 鄂能源 SCP001	300,000,000.00	1.57%	2025-8-29	240天	300,000,000.00		300,000,000.00	1,574,301.38			301,574,301.38	否
25 鄂能源 SCP002	400,000,000.00	1.63%	2025-11-26	105天	400,000,000.00		400,000,000.00	625,205.47			400,625,205.47	否
25 鄂能源 SCP003	1,600,000,000.00	1.67%	2025-12-3	110天	1,600,000,000.00		1,600,000,000.00	2,049,753.42			1,602,049,753.42	否
25 鄂能源 SCP004	800,000,000.00	1.71%	2025-12-12	120天	800,000,000.00		800,000,000.00	637,150.68			800,637,150.68	否
25 鄂能源 SCP005	800,000,000.00	1.70%	2025-12-12	120天	800,000,000.00		800,000,000.00	633,424.66			800,633,424.66	否
合计					3,900,000,000.00		3,900,000,000.00	5,519,835.61			3,905,519,835.61	

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,954,618,467.22	3,821,668,873.66
抵押借款		150,000,000.00
保证借款	83,931,755.38	91,020,483.31
信用借款	26,578,326,823.23	27,956,976,414.95
合计	30,616,877,045.83	32,019,665,771.92

长期借款分类的说明：

注 1：质押借款为湖北能源子公司双河市新能源发展以公司名下的电费收费权取得的借款余额 298,927,918.71 元，借款利率为：5YLPR-1.612%；子公司涇水水电以项目电费收费权取得的借款余额 753,866,636.92 元，借款利率区间为：1YLPR-0.59%~5YLPR-1.30%；子公司汉江能源以汉江能源公司襄州峪山一期 100MW 农光互补电站项目电费收费权取得的借款余额 441,054,238.05 元，借款利率区间为：1YLPR-0.89%~5YLPR-1.52%；子公司汉江能源公司的子公司汉宜新能源以湖北能源宣城莺河马头山 100MW 农光互补电站项目电费收费权，湖北能源宣城东湾 100MW 光伏发电投产后电费收费权取得借款余额 349,247,673.54 元，借款利率区间为：5YLPR-1.45%~5YLPR-1.2%；子公司宣城发电以襄阳（宣城）2*1000MW 超超临界燃煤机组工程项目建成后出质人合法享有的电费收费权的 24.2%提供质押担保取得借款余额 1,237,630,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.30%；天鑫新能源以天门市净潭乡蒋场村 100MW 农光互补光伏项目收费权取得借款余额为 196,200,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.3%；潜江安锐以安锐光伏潜江市渔洋镇 100MW 农光互补光伏发电项目电费收益权取得借款余额为 200,300,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.3%；黄梅佐阳新能源以黄梅佐阳刘佐乡 97MW 农光互补光伏电站项目 2023 至 2038 年间电费收益权取得借款余额为 230,140,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.43%；浠水洗马新能源以洗马 100MW 农光互补光伏发电项目收费权取得借款余额为 247,252,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.52%。

注 2：保证借款为①通山县财政局为湖北省九宫山风力发电有限责任公司建设九宫山风电项目取得的西班牙政府 4,980,000.00 欧元贷款提供了担保，本公司各股东单位提供了相应股权比例的反担保，于 2003 年 9 月 15 日签署了《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保协议》。通山县财政局与湖北省电力开发公司于 2004 年 10 月 26 日签署《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保补充协议》，因担保主体发生变更，将反担保主体湖北省电力开发公司变更为湖北能源集团新能源发展有限公司，并按股权比例承担反担保责任。截止 2025 年 12 月 31 日，贷款期间为 2007 年 03 月 28 日至 2043 年 04 月 28 日的 2,491,266.40 欧元（保险费 32,768.28 欧元）已归还 757,206.64 欧元，剩余 1,734,059.76 欧元（保险费 32,768.28 欧元）未归还，借款利率为 0.2%。②湖北省财政厅为清江水电隔河岩电站项目提供担保取得的无息借款余额为 10,048,492.01 美元。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
25 鄂能源 MTN001(碳中和债)	350,000,000.00	
25 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	
合计	650,000,000.00	0.00

(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
2022 鄂能源 MTN001(绿色)	900,000,000.00	2.83%	2022-1-6	3年	900,000,000.00	924,911,753.46		628,027.40		924,911,753.46		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	531,400,822.00		2,938,356.17		531,400,822.00		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	508,084,931.51		4,915,068.49		508,084,931.51		否
2025 鄂能源 MTN001(碳中和债)	350,000,000.00	1.95%	2025/12/9	3年	350,000,000.00		350,000,000.00	411,369.86			350,411,369.86	否
25 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	1.90%	2025/12/15	3年	300,000,000.00		300,000,000.00	249,863.01			300,249,863.01	否
减:一年内到期的应付债券						1,964,397,506.97					661,232.87	
合计				---	2,570,000,000.00		650,000,000.00	9,142,684.93		1,964,397,506.97	650,000,000.00	---

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位:元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明:

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,090,031,738.24	1,226,778,156.11
减：未确认融资费用	-321,954,855.44	-330,977,915.39
减：一年内到期的租赁负债	-30,324,544.93	-193,736,556.90
合计	737,752,337.87	702,063,683.82

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	940,626,928.28	955,133,808.33
合计	940,626,928.28	955,133,808.33

(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	1,012,166,624.10	959,437,822.87
减：一年内到期的长期应付款	-71,539,695.82	-4,304,014.54
合计	940,626,928.28	955,133,808.33

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

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

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	10,732,969.01	13,757,025.99
合计	10,732,969.01	13,757,025.99

(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	13,757,025.99	16,750,312.75
二、计入当期损益的设定受益成本	554,408.15	675,037.60
4. 利息净额	554,408.15	675,037.60
四、其他变动	-3,578,465.13	-3,668,324.36
2. 已支付的福利	-3,578,465.13	-3,668,324.36
五、期末余额	10,732,969.01	13,757,025.99

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	4,378,025.67	4,360,300.00	注 1
重组义务	23,750,313.93	21,699,570.46	注 2
复垦费用	270,600,206.19		注 3
合计	298,728,545.79	26,059,870.46	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：未决诉讼主要系湖北能源集团鄂东天然气有限公司与安徽燕龙基新能源科技有限公司之间的买卖合同纠纷，法院于 2025 年 2 月 27 日判决鄂东天然气公司赔偿燕龙基公司损失 436.03 万元，截至目前尚未支付。

注 2：秘鲁瓦亚加发电有限公司预缴所得税 23,750,313.93 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。

注 3：本集团因光伏发电、风力发电项目用地及临时用地需履行建设期、闭场期复垦义务，按规定测算并缴存共管、验收后支取的预计复垦支出。复垦费用是根据管理层的合理估计而厘定。然而，由于需在未来期间才可以清楚知道目前所进行的活动对土地造成的影响，预提金额可能因未来出现的变化而受影响。本公司管理层相信于 2025 年 12 月 31 日预提的复垦费用是充分适当的。由于预提金额是必须建立在估计的基础上，所以最终的复垦费用可能会超过或低于估计的复垦费用。

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	385,937,679.27	31,060,000.00	49,515,551.00	367,482,128.27	
合计	385,937,679.27	31,060,000.00	49,515,551.00	367,482,128.27	--

其他说明：

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	6,500,915,424.00	597,938,144.00			-19,465,938.00	578,472,206.00	7,079,387,630.00

其他说明：

注：本年股本增加系本公司向三峡集团定向增发 597,938,144.00 股，其他减少系本公司回购注销库存股 19,465,938.00 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）	9,250,923,607.99	2,296,762,994.17	19,456,569.14	11,528,230,033.02
其他资本公积	1,438,544,243.50	90,101,045.08	523,999,119.89	1,004,646,168.69
合计	10,689,467,851.49	2,386,864,039.25	543,455,689.03	12,532,876,201.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：资本公积-股本溢价本年增减变动，主要系：（1）本公司向控股股东三峡集团定向增发股票形成股本溢价 2,296,762,994.17 元；（2）本公司回购限制性股票 19,465,938 股，导致资本公积-股本溢价减少 19,456,569.14 元。

注 2：其他资本公积本年增加主要是收到控股股东投入的超长期特别国债资金 8,917.00 万元，以及权益法核算联营企业其他权益变动相应增加 91.43 万元所致；其他资本公积本年减少，主要系公司处置长江证券全部股权，对原权益法核算下因被投资单位其他权益变动而计入其他资本公积的金额，随同股权处置一并转出。

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	40,749,904.14		40,749,904.14	
合计	40,749,904.14		40,749,904.14	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年减少主要系公司回购注销库存股 40,749,904.14 元。

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	110,393,822.99	10,830,490.30		2,528,114.77	2,673,616.86	-1,242,266.66	6,871,025.33	109,151,556.33
权益法下不能转损益的其他综合收益	39,648,070.05	136,022.87		2,528,114.77		-2,392,091.90		37,255,978.15
其他权益工具投资公允价值变动	70,745,752.94	10,694,467.43			2,673,616.86	1,149,825.24	6,871,025.33	71,895,578.18
二、将重分类进损益的其他综合收益	341,334,606.28	-388,125,681.36				-324,188,564.22	-63,937,117.14	17,146,042.06
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	224,299,473.17	-253,770,803.77				-253,770,803.77		-29,471,330.60
外币财务报表折算差额	117,035,133.11	-134,354,877.59				-70,417,760.45	-63,937,117.14	46,617,372.66
其他综合收益合计	451,728,429.27	-377,295,191.06		2,528,114.77	2,673,616.86	-325,430,830.88	-57,066,091.81	126,297,598.39

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	124,393,192.21	141,930,396.25	77,476,002.76	188,847,585.70
合计	124,393,192.21	141,930,396.25	77,476,002.76	188,847,585.70

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本集团自 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	1,652,316,809.37	187,312,696.47		1,839,629,505.84
任意盈余公积	21,768,996.52			21,768,996.52
合计	1,674,085,805.89	187,312,696.47		1,861,398,502.36

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按母公司本年净利润的 10%比例计提法定盈余公积。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	14,347,709,675.26	13,200,189,348.05
调整后期初未分配利润	14,347,709,675.26	13,200,189,348.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,909,481,299.66	1,814,078,574.64
减：提取法定盈余公积	187,059,884.99	81,475,859.27
应付普通股股利	649,972,345.60	585,082,388.16
加：其他调整因素	2,275,303.29	
期末未分配利润	15,422,434,047.62	14,347,709,675.26

调整期初未分配利润明细：

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

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

无。

注：本年其他调整因素系公司处置长江证券全部股权，对原权益法核算下因被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额 2,528,114.77 元转入留存收益，增加盈余公积 252,811.48 元、未分配利润 2,275,303.29 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	17,329,032,453.51	13,584,812,358.26	19,832,930,478.27	14,947,978,108.70
其他业务	137,914,263.06	45,785,868.72	197,768,012.53	70,087,512.47
合计	17,466,946,716.57	13,630,598,226.98	20,030,698,490.80	15,018,065,621.17

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

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：								
水力发电	4,363,075,214.81	2,269,636,505.30					4,363,075,214.81	2,269,636,505.30
风力发电	728,246,921.03	536,300,041.00					728,246,921.03	536,300,041.00
光伏发电	1,943,255,938.83	1,562,498,035.98					1,943,255,938.83	1,562,498,035.98
火力发电	8,738,972,609.48	7,727,635,282.58					8,738,972,609.48	7,727,635,282.58
煤炭贸易及中转仓储	115,082,410.12	172,629,012.98					115,082,410.12	172,629,012.98
天然气	1,132,382,741.27	1,078,343,296.10					1,132,382,741.27	1,078,343,296.10
供热	247,268,410.12	181,404,407.89					247,268,410.12	181,404,407.89
其他	198,662,470.91	102,151,645.15					198,662,470.91	102,151,645.15
按经营地区分类								
其中：								
其中：国内销售	16,032,066,185.36	12,682,169,513.02					16,032,066,185.36	12,682,169,513.02
国外销售	1,434,880,531.21	948,428,713.96					1,434,880,531.21	948,428,713.96
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	17,466,946,716.57	13,630,598,226.98					17,466,946,716.57	13,630,598,226.98

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 2026 年度确认收入，0.00 元预计将于 2027 年度确认收入，0.00 元预计将于 2028 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	51,860,107.54	49,002,996.91
教育费附加	23,811,950.65	22,075,324.80
房产税	33,539,635.54	32,616,720.58
土地使用税	17,123,983.53	16,709,848.23
车船使用税	264,525.35	246,178.25
印花税	17,330,012.84	28,791,452.35
地方教育附加	15,874,345.25	14,716,669.35
环境保护税	17,839,665.78	16,805,635.10
水资源税	67,932,333.79	3,350,370.36
其他	4,365,780.27	9,310,598.67
合计	249,942,340.54	193,625,794.60

其他说明：

注：本年水资源税的增加主要系自 2024 年 12 月全面停征水资源费后，水资源税计入税金及附加。

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	574,637,578.11	536,465,310.77
折旧及摊销费用	48,943,769.85	46,849,279.67
咨询服务费	29,916,412.20	30,884,253.35
物业服务及租赁费	21,886,595.40	20,719,970.88
残疾人就业保障金	6,921,643.63	6,691,557.50
差旅费	6,862,754.63	9,902,376.45
信息化费用	5,965,308.14	3,858,151.80
消防安全保卫费	5,653,819.64	1,658,793.28
交通运输费	5,399,865.92	7,598,263.96
办公费用	1,214,180.24	2,016,674.00
其他	37,483,584.77	14,788,471.89
合计	744,885,512.53	681,433,103.55

其他说明：

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,218,065.21	45,668,290.21
业务招待费	16,795.00	644,701.40
广告费	27,643.81	28,644.14
折旧与摊销	247,835.21	131,857.20
其他费用	382,402.31	3,425,369.12
合计	20,892,741.54	49,898,862.07

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托外部研发费用	13,888,816.65	8,634,270.16
材料费	5,511,489.71	
职工薪酬	1,440,356.97	398,912.00
其他	2,000,434.39	8,669,255.61
合计	22,841,097.72	17,702,437.77

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	1,074,216,108.41	1,015,149,551.06
减：利息收入	-19,713,166.42	-27,996,719.43
汇兑损益	-21,471,073.15	6,736,045.85
银行手续费	799,091.53	2,749,594.68
其他		34,284,738.64
合计	1,033,830,960.37	1,030,923,210.80

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税返还	22,159,913.02	21,274,917.65
政府补助	85,063,229.00	128,502,917.85
代扣个人所得税手续费返还等	1,089,072.92	1,196,273.70
增值税加计抵减	506.10	1,591.69
合计	108,312,721.04	150,975,700.89

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
合计	0.00	-8,839.18

其他说明：

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	249,760,773.72	254,245,573.33
处置长期股权投资产生的投资收益	1,548,517,267.76	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		329,334.72
处置交易性金融资产取得的投资收益		-1,605,244.26
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	15,833,017.95	17,842,937.32
合计	1,814,111,059.43	270,812,601.11

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	8,385,518.99	-50,540,204.77
其他应收款坏账损失	867,818.99	-83,653,420.98
合计	9,253,337.98	-134,193,625.75

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-905,068.23	
二、长期股权投资减值损失		-487,506,421.24
四、固定资产减值损失	-39,236,353.10	-48,994,007.22
五、工程物资减值损失	-123,200.00	
十、商誉减值损失	-173,511,249.42	-19,500,333.27
合计	-213,775,870.75	-556,000,761.73

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
非流动资产处置收益	10,092,988.23	-9,766,222.70
未划分为持有待售的非流动资产处置收益	10,092,988.23	-9,766,222.70
其中：固定资产处置收益	5,449,778.93	-9,397,753.46
无形资产处置收益	5,167,294.99	-368,469.24
使用权资产处置收益	-524,085.69	
合计	10,092,988.23	-9,766,222.70

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	796,558.00	1,544,933.96	796,558.00
非流动资产毁损报废利得	3,345,034.72	3,836,921.52	3,345,034.72
违约赔偿收入	44,927,884.04	28,529,020.72	44,927,884.04
无法支付款项	58,714.84	25,868,409.56	58,714.84
碳排放权交易	17,785,413.50	60,180.84	17,785,413.50
保险理赔款	1,068,308.96	259,677.86	1,068,308.96
企业合并成本小于合并应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生损益		3,396,643.10	
其他	2,421,153.66	20,514,774.74	2,421,153.66
合计	70,403,067.72	84,010,562.30	70,403,067.72

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	18,107,486.96	10,713,274.77	18,107,486.96
非流动资产毁损报废损失	8,014,180.99	3,462,200.97	8,014,180.99
行政性罚款、滞纳金	3,300,534.19	4,313,923.88	3,300,534.19
预计未决诉讼损失	17,725.67	4,360,300.00	17,725.67
赔偿金	370,486.00	417,109.57	370,486.00
碳排放权资产	1,973,898.40	16,640,270.60	1,973,898.40
违约金	320,000.00	110,000.00	320,000.00
其他	1,573,339.95	2,305,977.37	1,573,339.95
合计	33,677,652.16	42,323,057.16	33,677,652.16

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,393,196,693.45	500,205,847.63
递延所得税费用	107,575,009.39	83,030,222.30
合计	1,500,771,702.84	583,236,069.93

(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	3,528,675,488.38
按法定/适用税率计算的所得税费用	894,408,411.99
子公司适用不同税率的影响	85,521,226.39
调整以前期间所得税的影响	28,635,153.29
非应税收入的影响	-33,051,870.08
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	26,018,682.61
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-27,935,142.63
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	68,893,884.84
其他	458,281,356.42
所得税费用	1,500,771,702.84

其他说明：

注：其他主要为本公司 2025 年处置所持联营企业长江证券的全部股权，根据处置前采用权益法核算的长期股权投资的账面价值与计算基础（初始投资的历史成本）之间的差额计算确认的所得税。

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
利息收入（收银行存款利息）	19,713,166.42	27,996,719.43
补贴收入（收政府补助）	116,919,787.00	117,048,740.07
其他往来款及其他	194,486,880.91	71,131,641.93
收到的保证金	48,567,626.35	40,257,590.23
合计	379,687,460.68	256,434,691.66

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他往来款	335,418,922.37	494,961,057.74

管理费用支出	80,388,108.39	68,039,803.50
销售费用支出	426,841.12	3,708,034.62
手续费支出	799,091.53	2,749,594.68
支付的保证金	73,695,021.44	37,946,842.18
捐赠支出	18,107,486.96	10,713,274.77
合计	508,835,471.81	618,118,607.49

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
国债特别资金	91,400,000.00	5,070,000.00
合计	91,400,000.00	5,070,000.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付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	98,594,709.86	194,560,773.15
合计	98,594,709.86	194,560,773.15

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租金及利息	318,064,658.57	2,121,266,712.18
票据发行中间服务费	585,546.66	28,938.36
支付回购限制性股票款	36,413,021.46	44,833,298.50
其他	30,016,808.68	
合计	385,080,035.37	2,166,128,949.04

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

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

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	2,027,903,785.54	2,219,319,748.69
加：资产减值准备	204,522,532.77	690,194,387.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,410,619,656.79	2,937,455,476.06
使用权资产折旧	84,392,759.94	66,924,825.46
无形资产摊销	117,423,333.84	113,793,187.87
长期待摊费用摊销	2,457,570.62	1,979,666.53
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）	-10,092,988.23	9,766,222.70
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,669,146.27	-374,720.55
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		8,839.18
财务费用（收益以“-”号填列）	1,074,216,108.41	1,015,149,551.06
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,814,111,059.43	-270,812,601.11
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-59,767,320.72	-100,608,752.47
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	155,683,549.46	183,638,974.77
存货的减少（增加以“-”号填列）	315,874,958.43	-348,880,523.09
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,481,294,857.23	3,383,246,872.07
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-681,701,022.39	-3,468,756,574.64
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,313,385,868.53	6,432,044,580.01
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05
减：现金的期初余额	1,923,489,071.05	1,457,989,581.63
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	1,424,302,076.71	465,499,489.42

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
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	38,717,019.00
其中：	
其中：武穴市丰汇新能源有限公司	29,147,209.00
其中：湖北兴荆新能源开发有限公司	9,569,810.00
取得子公司支付的现金净额	38,717,019.00

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	50,317,920.00
其中：	
三峡集团（营口）能源投资有限公司	50,317,920.00
其中：	
其中：	
处置子公司收到的现金净额	50,317,920.00

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05
其中：库存现金	1,424.65	
可随时用于支付的银行存款	3,347,789,681.92	1,923,488,312.47
可随时用于支付的其他货币资金	41.19	758.58
三、期末现金及现金等价物余额	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05

(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	349,823,178.14	344,142,517.80	复垦保证金
其他货币资金	13,000.00	19,929.90	资金监管账户
其他货币资金	2,448,815.00	1,000,000.00	其他
合计	352,284,993.14	345,162,447.70	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			464,447,319.91
其中：美元	64,364,465.53	7.0288	452,404,955.36
欧元			
港币	0.02	0.9032	0.02
索尔	5,762,172.61	2.0899	12,042,364.53
应收账款			254,899,163.22
其中：美元	2,906,171.42	7.0288	20,426,897.68
欧元			
港币			
索尔	112,193,054.95	2.0899	234,472,265.54
长期借款			3,728,887,529.85
其中：美元	528,502,131.30	7.0288	3,714,735,780.48
欧元	1,718,383.75	8.2355	14,151,749.37
港币			
其他应收款			600,152.89
其中：美元	24,295.94	7.0288	170,771.30
索尔	205,455.57	2.0899	429,381.59
应付账款			95,085,868.50
其中：美元	3,243,239.94	7.0288	22,796,084.89
索尔	34,590,068.24	2.0899	72,289,783.61
其他应付款			2,318,062.60
其中：美元	101,079.95	7.0288	710,470.75
索尔	769,219.51	2.0899	1,607,591.85

其他说明：

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

适用 不适用

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 3,885,657.05 元。

涉及售后租回交易的情况

本期发生售后租回交易 7,964,016.59 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	47,778,561.75	
合计	47,778,561.75	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,440,356.97	398,912.00

委外研发费用	13,888,816.65	8,893,877.71
材料费	5,511,489.71	
其他	2,000,434.39	8,669,255.61
合计	22,841,097.72	17,962,045.32
其中：费用化研发支出	22,841,097.72	17,702,437.77
资本化研发支出		259,607.55

单位：元

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		
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	28,301.89					28,301.89		
新能源公司风电机组混凝土-钢混合塔筒状态检测系统研究及示范应用科研项目技术开发	96,400.00					96,400.00		
合计	124,701.89					124,701.89		

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：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

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

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		

借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

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

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
三峡集团（营口）能源投资有限公司	50,317,920.00	65.00%	挂牌转让	2025年12月31日	实物交割及工商变更	1,228,498.40	65.00%					

其他说明：

注：本公司 2025 年度将所持有的三峡集团（营口）能源投资有限公司 65.00%的股权通过公开挂牌的方式转让给中国三峡新能源（集团）股份有限公司，双方签订《产权交易合同》，转让价格为 50,317,920.00 元。三峡集团（营口）能源投资有限公司在 2025 年 12 月 10 日办理工商变更登记，根据本公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司签字确认的移交清单，确定交割时点及管理权移交时点为 2025 年 12 月 31 日。

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：

公司本年减少法人主体 4 户，系股权转让减少 1 户子公司三峡集团（营口）能源投资有限公司、清算注销 1 户子企业陕煤华中煤炭销售有限公司、吸收合并减少 2 户子公司（武汉东三新能源科技有限公司和武穴市拓能电力有限公司）。

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,490,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	新能源	100.00%		投资设立
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	140,760,000.00	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	293,380,000.00	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三洞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	98,148,000.00	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	87,340,000.00	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电有限公司	145,600,000.00	吉林通榆	吉林通榆	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
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
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	62,000,000.00	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		100.00%	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		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	120,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
浠水县浠马综电新能源有限公司	82,000,000.00	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

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	光伏发电		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	光伏发电		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	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
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	太阳能发电		100.00%	投资设立
京山市汇能新能源有限公司	72,800,000.00	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北兴荆新能源开发有限公司	96,000,000.00	湖北荆门	湖北荆门	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
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
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	71.00%		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	电力销售及服务	100.00%		投资设立
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	湖北宜城	湖北宜城	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
宜城综电汉江新能源有限公司	5,000,000.00	湖北宜城	湖北宜城	发电、输电、供电业务		60.00%	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
湖北能源集团涑水水电有限公司	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
湖北能源集团新能源技术有限公司	50,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	科学研究和技术服务业	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本集团与瓦亚加控股有限公司签署《关于查格亚控股有限公司之一致行动人协议》，协议中瓦亚加控股有限公司将其持有的查格亚控股有限公司股权中财产权之外的全部权益委托本集团行使，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，本集团实际表决权比例为 80.00%。

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：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
湖北能源集团鄂州发电有限公司	40.00%	66,394,648.29	86,800,000.00	2,111,280,980.48
湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00%	-32,026,432.20		922,442,379.71

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,716,436,333.91	6,302,493,612.06	8,018,929,945.97	2,535,125,848.54	188,424,082.91	2,723,549,931.45	2,220,147,572.73	6,682,315,631.49	8,882,463,204.22	2,887,476,682.61	685,392,371.97	3,572,869,054.58
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,154,638,872.34	3,182,533,664.88	4,347,172,537.22	708,346,948.78	1,532,183,285.15	2,241,480,234.93	1,373,600,318.05	3,194,657,405.13	4,588,257,723.18	933,441,534.87	1,449,180,102.57	2,376,601,637.44

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	5,365,701,930.91	165,986,620.76	183,164,184.08	1,116,256,071.64	6,716,863,849.23	601,384,499.99	584,618,459.16	892,486,082.61
湖北省煤炭投资开发有	167,417,580.34	-85,317,776.68	-85,317,776.68	-380,007,514.51	293,389,064.06	-32,308,438.11	-32,308,438.11	-1,437,145.60

限公司								
-----	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明：

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

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

其他说明：

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	三峡财务有限责任公司	三峡财务有限责任公司
流动资产	43,930,542,297.01	49,215,044,555.63
非流动资产	41,828,277,139.30	37,499,208,030.73
资产合计	85,758,819,436.31	86,714,252,586.36
流动负债	71,408,935,325.97	72,703,013,721.38
非流动负债	123,156,038.81	197,777,454.27
负债合计	71,532,091,364.78	72,900,791,175.65
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	14,226,728,071.53	13,813,461,410.71
按持股比例计算的净资产份额	1,422,672,807.15	1,381,346,141.07
调整事项		

—商誉	83,323,157.73	83,323,157.73
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,505,995,964.88	1,464,669,298.80
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,240,287,569.35	1,504,484,830.92
净利润	836,056,220.23	800,498,874.50
终止经营的净利润		
其他综合收益	-62,565,065.89	85,642,659.04
综合收益总额	773,491,154.34	886,141,533.54
本年度收到的来自联营企业的股利	36,022,449.35	49,775,104.02

其他说明：

注：本公司在 2025 年处置所持联营企业长江证券的全部股权。

(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	790,617,823.72	764,755,035.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-42,955,551.96	14,054,196.34
—其他综合收益	118,387.15	5,093.21
—综合收益总额	-42,837,164.81	14,059,289.55

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

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	385,937,679.27	31,060,000.00		48,515,551.00	-1,000,000.00	367,482,128.27	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	85,063,229.00	128,502,917.85
营业外收入	796,558.00	1,544,933.96

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险（如汇率风险、利率风险和商品价格风险）、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团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，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，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。

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与美元、索尔和欧元有关，除本集团的个别下属子公司境外业务外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。于 2025 年 12 月 31 日，除下表所述资产及负债的美元余额、索尔余额、零星的欧元及港币余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
货币资金-美元	452,404,955.36	267,571,484.87
货币资金-索尔	12,042,364.53	205,918,393.58
货币资金-港币	0.02	0.02
应收账款-美元	20,426,897.68	53,546.39
应收账款-索尔	234,472,265.54	291,755,887.97
其他应收款-美元	170,771.30	133,941.17
其他应收款-索尔	429,381.59	449,252.21
应付账款-美元	22,796,084.89	21,342,463.47
应付账款-索尔	72,289,783.61	79,135,545.06
其他应付款-美元	710,470.75	726,603.11
其他应付款-索尔	1,607,591.85	2,343,182.55
长期借款（含一年内到期的款项）-美元	3,720,477,159.75	4,275,062,783.17
长期借款（含一年内到期的款项）-欧元	15,000,584.01	13,676,252.70

2) 利率风险

本集团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集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是保持其浮动利率。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 35,525,587,010.38 元（2024 年 12 月 31 日：36,248,645,267.62 元）、人民币和美元计价的固定利率合同，金额为 6,309,710,677.36 元（2024 年 12 月 31 日：8,040,906,535.87 元）、应付债券含短期债券 4,550,000,000.00 元（2024 年 12 月 31 日：1,920,000,000.00 元）及长期应付款 1,012,166,624.1 元（2024 年 12 月 31 日：959,437,822.87 元）。

3) 价格风险

本集团电力产品、供热、天然气等产品受国家物价局批复或执行限价的影响，港口服务以市场价格为基础，因此受到此等价格波动的影响。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等。

为降低信用风险，本集团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，本集团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，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。本集团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、国网山东省电力公司、国网山西省电力公司，客户集中度较高。本集团应收账款及合同资产中，前五名金额合计：3,914,003,992.42 元，占本集团应收账款及合同资产总额的 83.64%。

1) 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日，通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险自初始确认后是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过 30 日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

对于应收账款，本集团的大多数电厂均销售电力给该电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。这些电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部、国家发改委、国家能源局于 2020 年 1 月联合下发的财建[2020]4 号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成。2020 年 1 月 20 日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建[2020]5 号），同时明确 2012 年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司大部分相关项目已获批可再生能源补贴，部分项目正在申请审批中。

2) 已发生信用减值资产的定义

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。本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过 90 日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。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。

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

截止 2025 年 12 月 31 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
应收款项融资	11,303,907.85	
应收账款	4,679,037,839.59	401,487,604.45
其他应收款	388,479,595.45	349,102,083.58
长期应收款（含一年内到期的款项）	5,987,400.10	
合计	5,084,808,742.99	750,589,688.03

(3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团将银行借款、募集资金、定向发行股票等作为主要资金来源。于 2025 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 1,015.47 亿元（2024 年 12 月 31 日：840.73 亿元）。

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

2025 年 12 月 31 日金额

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
金融资产					
货币资金	3,402,742,180.93			297,333,959.97	3,700,076,140.90
交易性金融资产	1,930,000,000.00				1,930,000,000.00
应收账款-发电业务及其他	1,944,400,462.04				1,944,400,462.04
应收账款-新能源补贴款	675,087,541.74	760,991,615.14	845,657,790.99	452,900,429.68	2,734,637,377.55
其他应收款	388,479,595.45				388,479,595.45
金融负债					
短期借款	3,211,103,654.93				3,211,103,654.93
应付票据	120,304,516.83				120,304,516.83
应付账款	2,585,038,736.18				2,585,038,736.18
其他应付款	3,443,856,818.34				3,443,856,818.34
其他流动负债	3,937,689,405.20				3,937,689,405.20
应付股利	7,158,900.00				7,158,900.00
长期借款（含一年内到期的款项）	8,068,083,179.91	5,395,184,116.11	7,698,645,193.45	17,523,047,736.27	38,684,960,225.74
应付债券（含一年内到期的款项）	661,232.87	650,000,000.00			650,661,232.87
租赁负债（含一年内到期的款项）	47,438,935.08	90,896,939.01	147,312,871.81	804,382,992.34	1,090,031,738.24
长期应付款（含一年内到期的款项）	71,539,695.82	71,539,695.82	214,619,097.46	654,468,135.00	1,012,166,624.10

注：所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算，没有具体的结算到期日。应收账款—新能源补贴款是本集团管理层按照可再生能源补贴款的历史回款情况预估的未来回款期。

2. 敏感性分析

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

（1）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	2025 年度		2024 年度	
		对净利润的影响	对股东权益影响	对净利润的影响	对股东权益影响
所有外币	对人民币升值 5%	-116,735,063.96	-116,735,063.96	-135,990,319.07	-135,990,319.07
所有外币	对人民币贬值 5%	116,735,063.96	116,735,063.96	135,990,319.07	135,990,319.07

（2）利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其它金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利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	利率变动	2025 年度		2024 年度	
		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%	-5,927,844.68	-5,927,844.68	-4,913,658.90	-4,913,658.90
浮动利率借款	减少 1%	5,927,844.68	5,927,844.68	4,913,658.90	4,913,658.90

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

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

其他说明

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

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			1,930,000,000.00	1,930,000,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			1,930,000,000.00	1,930,000,000.00
（1）债务工具投资			1,930,000,000.00	1,930,000,000.00
（三）其他权益工具投资			260,735,481.50	260,735,481.50
（三）应收款项融资			11,303,907.85	11,303,907.85
持续以公允价值计量的资产总额			2,202,039,389.35	2,202,039,389.35
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

无。

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）债务工具投资为本集团对募集资金的现金管理而购买的中国银行人民币结构性存款，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）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。

（3）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。本集团其他权益工具投资的公允价值已经北京天健兴业资产评估有限公司（天兴评报字〔2026〕第 0312 号）评估，本集团将评估结果作为公允价值的合理估计进行计量。

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
三峡集团	湖北武汉	大型水电开发与运营	213,232,231,500.00	22.87%	50.80%

本企业的母公司情况的说明

注 1：中国长江三峡集团有限公司对本公司持股比例为 22.87%，中国长江电力股份有限公司对本公司持股比例为 24.23%，长电宜昌能源投资有限公司对本公司持股比例为 3%，长电投资管理有限责任公司对本公司持股比例为 0.7%。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 43.47%，长电宜昌能源投资有限公司及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对本集团表决权比例共计 50.80%。

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：

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 7.15%股份
湖北楚象供应链集团有限公司	公司持有其 10.00%股份

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡高科信息技术有限责任公司	受同一最终控制方控制
长江三峡技术经济发展有限公司	受同一最终控制方控制
三峡财务有限责任公司	受同一最终控制方控制
长江生态环保集团有限公司	受同一最终控制方控制
三峡融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡（成都）电子商务有限公司	受同一最终控制方控制
三峡国际招标有限责任公司	受同一最终控制方控制
上海勘测设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
三峡财务（香港）有限公司	受同一最终控制方控制
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡实业有限公司	受同一最终控制方控制
三峡物资招标管理有限公司	受同一最终控制方控制
三峡保险经纪有限责任公司	受同一最终控制方控制
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	受同一最终控制方控制
三峡智控科技有限公司	受同一最终控制方控制
三峡基地发展有限公司	受同一最终控制方控制
三峡远达物流有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡旅游发展有限责任公司	受同一最终控制方控制
三峡生态环境有限公司	受同一最终控制方控制
长江清源节能环保有限公司	受同一最终控制方控制
三峡智慧水务科技有限公司	受同一最终控制方控制
三峡金沙江云川水电开发有限公司	受同一最终控制方控制
神农架日清生态治理有限公司	受同一最终控制方控制
石首市三峡智慧水管家有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源万安发电有限公司	受同一最终控制方控制
湖北三峡生态环境有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源乌兰察布有限公司	受同一最终控制方控制
浙江天台抽水蓄能有限公司	受同一最终控制方控制
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	受同一最终控制方控制
三峡智能工程有限公司	受同一最终控制方控制
长江电力销售有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
中国三峡建工（集团）有限公司	受同一最终控制方控制
榆林隆源光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制
成都高新豪生大酒店有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡绿洲技术发展有限公司	受同一最终控制方控制
宜昌巨浪化工有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源闽清发电有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡生态园林有限公司	受同一最终控制方控制
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	受同一最终控制方控制
三峡国际能源投资集团有限公司	受同一最终控制方控制
中国长江电力股份有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	受同一最终控制方控制
中国长江三峡集团有限公司领导力开发中心	受同一最终控制方控制
长江三峡旅游发展有限责任公司宜昌三峡工程大酒店	受同一最终控制方控制
北京融能企业管理有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源云南师宗发电有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	受同一最终控制方控制
三峡云能巧家发电有限公司	受同一最终控制方控制
中国三峡出版传媒有限公司	受同一最终控制方控制
三峡巴州若羌能源有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源哈密风电有限公司	受同一最终控制方控制

三峡新能源发电（蒙山）有限公司	受同一最终控制方控制
广西钦州民海新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
宾阳县天晴新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
长江勘测规划设计研究有限责任公司	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
能事达电气股份有限公司	母公司之联营企业
武汉中电区域能源发展有限公司	其他关联方
北京中水科水电科技开发有限公司	其他关联方
宜昌清江酒店有限公司	原关联方
湖北清能置业有限公司	原关联方
湖北清能投资发展集团有限公司	原关联方

其他说明：

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
三峡物资招标管理有限公司	购买商品、接受劳务	166,082,399.37			165,869,116.17
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品、接受劳务	162,346,399.27			138,774,826.81
长江三峡绿洲技术发展有限公司	购买商品	53,157,131.05			
中国三峡建工（集团）有限公司	购买商品、接受劳务	27,358,490.56			21,698,113.20
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	20,307,995.60			15,734,304.41
上海勘测设计研究院有限公司	购买商品、接受劳务	16,198,703.34			13,257,097.95
湖北楚象供应链集团有限公司	购买商品	11,172,205.15			329,451,324.39
长江三峡技术经济发展有限公司	购买商品、接受劳务	11,068,209.48			10,905,570.22
金风科技股份有限公司	购买商品	10,823,008.85			2,216,929.19
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	购买商品	5,699,407.96			5,375,866.17
三峡高科信息技术有限责任公司	购买商品、接受劳务	5,292,217.29			3,281,551.19
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	购买商品、接受劳务	4,455,138.97			4,811,994.71
榆林隆源光伏电力有限公司	购买商品、接受劳务	4,320,980.44			754,716.98
三峡智控科技有限公司	购买商品、接受劳务	3,078,310.62			
三峡远达物流有限公司	购买商品、接受劳务	1,538,356.20			35,516,976.09
长江三峡生态园林有限公司	接受劳务	1,136,930.86			
长江三峡实业有限公司	购买商品、接受劳务	870,487.93			8,940.30
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	购买商品、接受劳务	641,509.43			380,188.68
能事达电气股份有限公司	购买商品、	478,660.18			2,945,298.95

	接受劳务			
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	购买商品、接受劳务	323,644.35		326,054.55
长江三峡旅游发展有限责任公司宜昌三峡工程大酒店	购买商品、接受劳务	234,337.50		
三峡财务有限责任公司	手续费	190,000.00		193,000.00
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	购买商品	188,679.25		
三峡云能巧家发电有限公司	购买商品	150,943.40		
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	购买商品、接受劳务	129,212.39		
中国长江三峡集团有限公司领导力开发中心	接受劳务	59,923.16		
北京融能企业管理有限公司	购买商品、接受劳务	35,645.29		
中国三峡出版传媒有限公司	接受劳务	26,455.91		
三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司	购买商品	18,042.50		
三峡新能源乌兰察布有限公司	购买商品	10,220.00		6,864.17
三峡新能源云南师宗发电有限公司	购买商品	5,757.50		
长江三峡旅游发展有限责任公司	购买商品、接受劳务	5,094.33		200,734.90
湖北三峡生态环境有限公司	购买商品	1,762.50		4,255.61
三峡基地发展有限公司	购买商品、接受劳务			349,600.00
宜昌清江酒店有限公司	购买商品、接受劳务			156,708.52
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	购买商品			2,026.42
三峡智能工程有限公司	接受劳务			274,486.24
长江电力销售有限公司	接受劳务			48,254.72
北京金风慧能技术有限公司	接受劳务			172,566.37
成都高新豪生大酒店有限公司	接受劳务			5,888.68
合计		507,406,260.63		752,723,255.59

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
武汉中电节能有限公司	销售商品	12,039,451.02	14,771,469.38
三峡巴州若羌能源有限公司	销售商品、提供劳务	4,751,692.32	
武汉中电区域能源发展有限公司	销售商品	3,424,960.36	3,845,886.39
长江生态环保集团有限公司	食堂消费、物业费	936,614.60	1,012,497.58
上海勘测设计研究院有限公司	食堂消费、物业费	513,910.53	752,746.39
长江清源节能环保有限公司	食堂消费、物业费	502,443.56	602,927.06
三峡国际招标有限责任公司	食堂消费、物业费	391,798.96	411,054.84
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	71,389.72	31,380.86
长江财产保险股份有限公司	物业费	69,865.14	99,699.53
三峡新能源闽清发电有限公司	提供劳务	63,815.00	
三峡新能源哈密风电有限公司	提供劳务	55,534.69	
广西钦州民海新能源科技有限公司	提供劳务	31,311.00	
长江三峡实业有限公司	提供劳务	27,520.00	47,155.00
三峡智能工程有限公司	销售商品	11,996.23	
三峡新能源发电(蒙山)有限公司	提供劳务	10,804.50	
三峡物资招标管理有限公司	食堂消费	6,641.51	9,275.54
宾阳县天晴新能源科技有限公司	提供劳务	5,733.00	
三峡高科信息技术有限责任公司	提供劳务	943.40	
三峡财务有限责任公司	食堂消费、物业费	945.38	4,769.91
神农架日清生态治理有限公司	销售商品	280.27	1,652.17

湖北清能置业有限公司	物业费		3,304,852.55
湖北清能投资发展集团有限公司	食堂消费、物业费		1,790,418.09
中国长江三峡集团有限公司	绿证交易（碳排放）款		778.30
三峡智慧水务科技有限公司	食堂消费		97,587.06
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	提供劳务		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
浙江天台抽水蓄能有限公司	绿证交易（碳排放）款		335,094.34
合计		22,917,651.19	29,017,095.47

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
长江生态环保集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,726,874.62	1,734,357.44
上海勘测设计研究院有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,072,055.80	1,713,641.44
中煤鄂州能源开发有限公司	办公楼	913,571.36	690,562.93
三峡国际招标有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	872,617.14	844,305.06
长江清源节能环保有限公司	能源大厦办公楼、停车位	808,007.64	1,001,936.75
长江财产保险股份有限公司	清江大厦办公楼、停车位	110,334.61	188,410.00
三峡物资招标管理有限公司	办公楼	12,857.13	
湖北清能投资发展集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位		1,781,000.89
湖北清能置业有限公司	能源大厦办公楼、停车位		342,857.14
合计		5,516,318.30	8,297,071.65

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北荆州煤炭港务有限公司（注 1）		2020 年 12 月 09 日	2034 年 12 月 09 日	否
湖北荆州煤炭港务有限公司（注 2）		2019 年 05 月 16 日	2034 年 05 月 16 日	否
湖北能源集团涇水水电有限公司（注 3）		2019 年 05 月 15 日	2041 年 05 月 14 日	否
湖北能源集团荆门象河风电有限公司（注 4）		2018 年 11 月 02 日	2035 年 11 月 01 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

注 1：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，委托三峡财务有限责任公司宜昌分公司作为牵头行，中国银行股份有限公司荆州分行作为联合牵头行，筹集人民币 165,700.00 万元的银团贷款。三峡财务有限责任公司宜昌分公司与中国银行股份有限公司荆州分行、中国建设银行股份有限公司江陵支行、汉口银行股份有限公司荆州分行组成贷款银团并同意发放贷款。借款期限为 2020 年 12 月 9 日至 2032 年 12 月 9 日，截至 2025 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50% 比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 2：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，向中国进出口银行湖北省分行取得 10 亿元借款，借款期限为 2019 年 5 月 16 日至 2032 年 5 月 16 日，截至 2025 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50% 比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 3：湖北能源集团涇水水电有限公司为实施湖北鹤峰县江坪河水电站项目，向中国进出口银行湖北省分行申请借款人民币 100,000.00 万元，期限为 2019 年 5 月 15 日至 2039 年 5 月 15 日，截至 2025 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 4：湖北能源集团荆门象河风电有限公司为实施荆门象河二期风电项目向中国进出口银行申请借款人民币 45,000.00 万元，期限为 2018 年 11 月 2 日至 2033 年 10 月 30 日，截至 2025 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡财务有限责任公司	150,000,000.00	2025年01月08日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	100,000,000.00	2025年01月15日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	50,000,000.00	2025年02月21日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	50,000,000.00	2025年03月06日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	19,000,000.00	2025年03月07日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	29,000,000.00	2025年03月14日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	20,000,000.00	2025年05月12日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	30,000,000.00	2025年05月26日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	40,000,000.00	2025年06月05日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	108,000,000.00	2025年06月16日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	74,000,000.00	2025年06月18日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	53,000,000.00	2025年06月23日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	60,000,000.00	2025年06月26日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	68,000,000.00	2025年07月14日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	25,000,000.00	2025年07月21日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	130,000,000.00	2025年07月23日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	30,000,000.00	2025年08月07日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	68,000,000.00	2025年08月11日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	56,000,000.00	2025年08月14日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	34,000,000.00	2025年08月21日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	76,000,000.00	2025年08月26日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	29,000,000.00	2025年09月18日	2025年10月12日	信用借款
三峡财务有限责任公司	400,000,000.00	2025年11月19日	2026年10月29日	信用借款
三峡财务有限责任公司	330,000,000.00	2025年12月10日	2026年10月29日	信用借款
三峡财务有限责任公司	37,000,000.00	2025年12月22日	2026年12月22日	信用借款
三峡财务有限责任公司	200,000,000.00	2025年12月25日	2026年12月25日	信用借款
三峡财务有限责任公司	33,000,000.00	2025年03月26日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	6,000,000.00	2025年05月13日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	15,000,000.00	2025年06月17日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	20,000,000.00	2025年07月11日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	15,000,000.00	2025年07月24日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	30,000,000.00	2025年07月29日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	37,000,000.00	2025年12月17日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	13,000,000.00	2025年12月30日	2029年03月21日	信用借款
三峡财务有限责任公司	50,000,000.00	2025年12月12日	2026年12月11日	信用借款
三峡财务有限责任公司	150,000,000.00	2025年12月18日	2026年12月11日	信用借款
三峡融资租赁有限公司	24,238,260.70	2025年03月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	18,448,043.00	2025年03月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	23,680,008.39	2025年05月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	17,892,000.00	2025年05月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	6,062,154.00	2025年05月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	599,470.20	2025年05月28日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	2,424,861.60	2025年06月26日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	1,009,840.00	2025年06月26日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	39,861,591.38	2025年07月30日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押

三峡融资租赁有限公司	38,606,428.71	2025年07月09日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	9,230,648.14	2025年09月16日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	25,390,573.85	2025年09月24日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
三峡融资租赁有限公司	27,236,960.21	2025年10月29日	2042年01月10日	应收账款质押, 固定资产、无形资产抵押
合计	2,869,680,840.18			
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
薪酬合计	10,271,911.90	10,780,425.62

(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	22,127,891.68	15,247,722.24	协议价
向关联方支付利息	三峡财务(香港)有限公司	203,389,752.90	153,758,893.58	协议价
向关联方支付利息	三峡融资租赁有限公司	32,628,645.03	48,954,551.20	协议价
合计		258,146,289.61	217,961,167.02	

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	2,836,471,359.87		1,083,121,476.05	
应收账款	武汉中电节能有限公司	1,083,840.00		2,391,540.00	
应收账款	武汉中电区域能源发展有限公司	477,971.62		144,686.29	
应收账款	长江三峡实业有限公司	29,171.20			
应收账款	三峡智能工程有限公司	5,876.00			
应收账款	三峡国际招标有限责任公司			3,600.00	
应收账款	湖北清能投资发展集团有限公司			4,000.00	
预付款项	长江三峡(成都)电子商务	20,329,110.25		15,228,427.29	

	有限公司				
预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	525,667.98		1,595,298.29	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	316,458.50			
预付款项	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	5,411.55			
其他应收款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	28,168.06		11,483.86	2,182.27
其他应收款	长江三峡实业有限公司	4,128.70		54,113.00	
其他应收款	三峡新能源闽清发电有限公司	3,382.19			
其他应收款	长江三峡（成都）电子商务有限公司			20,000.20	
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	869,349.64
其他非流动资产	长江三峡绿洲技术发展有限公司	6,464,137.79			
其他非流动资产	能事达电气股份有限公司	1,213,080.00			
其他非流动资产	长江勘测规划设计研究有限责任公司	1,005,556.87			
其他非流动资产	三峡物资招标管理有限公司			22,056,008.36	

(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	长江三峡绿洲技术发展有限公司	15,237,626.80	1,023,426.69
应付账款	金风科技股份有限公司	2,010,200.00	
应付账款	长江三峡生态园林有限公司	1,239,254.64	
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	2,727,133.40	230,128,733.85
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	832,124.71	
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	212,351.52	334,941.40
应付账款	三峡智控科技有限公司	299,009.00	16,761.00
应付账款	能事达电气股份有限公司	220,000.00	
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	208,950.00	1,092,394.65
应付账款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	188,492.84	157,994.79
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司		891,837.72
应付账款	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司		23,616.19
应付账款	三峡远达物流有限公司		1,883,260.59
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司		1,296,784.18
应付账款	北京金风慧能技术有限公司		69,000.00
应付账款	三峡基地发展有限公司		39,504.80
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	52,671,789.59	49,911,550.54
其他应付款	湖北楚象供应链集团有限公司	3,000,000.00	3,500,000.00
其他应付款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	1,704,264.71	1,363,125.64
其他应付款	金风科技股份有限公司	1,360,985.00	301,716.07
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	722,180.19	916,716.30
其他应付款	长江生态环保集团有限公司	447,411.90	454,068.83
其他应付款	武汉高新热电有限责任公司	309,961.52	477,221.33
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	长江三峡生态园林有限公司	154,871.16	
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	146,390.00	161,221.75
其他应付款	中煤鄂州能源开发有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应付款	能事达电气股份有限公司	97,300.00	57,500.00
其他应付款	三峡国际能源投资集团有限公司	50,000.00	

其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	46,500.00	230,108.03
其他应付款	北京中水科水电科技开发有限公司	42,980.00	
其他应付款	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	40,000.00	
其他应付款	三峡智控科技有限公司	30,212.97	
其他应付款	北京金风慧能技术有限公司	9,750.00	58,500.00
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	1,800.00	404.38
其他应付款	长江财产保险股份有限公司	550.00	550.00
其他应付款	长江清源节能环保有限公司		281,902.68
其他应付款	三峡融资租赁有限公司		25,081.91
其他应付款	三峡智能工程有限公司		8,975.70
合同负债	长江生态环保集团有限公司	421,212.99	450,125.94
合同负债	三峡国际招标有限责任公司	206,165.47	223,816.95
合同负债	中煤鄂州能源开发有限公司		482,980.06
合同负债	上海勘测设计研究院有限公司	97,267.34	103,284.00
合同负债	三峡财务有限责任公司	23,878.66	38,366.78
合同负债	神农架日清生态治理有限公司	5,958.69	689.60
合同负债	湖北清能投资发展集团有限公司		1,056,953.72
合同负债	三峡智慧水务科技有限公司		201.60
合同负债	长江清源节能环保有限公司		192,815.69
合同负债	湖北清能置业有限公司		22,641.51
预收账款	中煤鄂州能源开发有限公司	139,780.00	
预收账款	三峡物资招标管理有限公司	4,285.73	
短期借款	三峡财务有限责任公司	867,519,583.29	630,423,499.97
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	3,535,730,370.77	4,119,202,710.51
长期借款	三峡财务有限责任公司	761,000,000.00	597,000,000.00
一年内到期的非流动负债	三峡财务（香港）有限公司	108,376,569.07	116,152,353.41
一年内到期的非流动负债	三峡融资租赁有限公司	71,539,695.82	4,304,014.54
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	4,534,958.33	2,420,963.88
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	940,626,928.28	955,133,808.33

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

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							16,690,270.00	39,845,682.82
生产人员							1,328,000.00	3,173,920.00
合计							18,018,270.00	43,019,602.82

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：

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	0.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	0.00

其他说明：

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

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	天门市天鑫新能源有限公司	90,700.00	2020-04-07	31,120.00
湖北能源集团新能源发展有限公司	中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	38,475.00	2019-10-22	19,800.00
本公司	湖北能源集团西北新能源发展有限公司	336,000.00	2021-01-11	208,750.00
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	40,263.00
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	21,095.00
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	56,341.00
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	40,254.56
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	22,382.25
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	51,381.50
本公司	湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	132,202.00	2021-05-28	92,300.00
本公司	湖北能源集团汉江能源发展有限公司	100,000.00	2021-04-20	52,426.09
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
本公司	湖北能源集团江陵发电有限公司	109,300.00	2022-04-19	74,745.00

除存在上述承诺事项外，截止 2025 年 12 月 31 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

开具保函、信用证

截至 2025 年 12 月 31 日，开出保函、信用证情况如下：

1) 本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基于湖北电力交易中心有限公司关于收取 2026 年售电履约保函或履约保险事项对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为 170,000,000.00 元。

③基于湖北电力交易中心有限公司关于收取 2025 年售电履约保函或履约保险事项对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为 145,000,000.00 元。

2) 湖北省天然气发展有限公司委托银行申请开具保函、信用证情况如下：

①湖北省天然气发展有限公司就与中海油气电集团有限责任公司福建分公司签订的《天然气销售年度合同》，于建设银行武汉省直支行申请开具保函 865 万元。

②湖北省天然气发展有限公司因咸宁“南三县”天然气长输管道项目土地复垦履约及工程支付担保需要，于招商银行武汉分行申请开具保函 751.66 万元，其中：土地复垦保证金保函 167.08 万元、工程款支付保函 584.58 万元；于建设银行武汉省直支行申请开具保函 1,583.37 万元。

③湖北省天然气发展有限公司为支付武汉明夏格林科技有限公司天然气款，于交通银行湖北省分行申请开具信用证 411.92 万元。

3) 通城天然气有限公司就“通城县天然气特许经营授权活动”项目与通城县住房和城乡建设局签订《通城县天然气特许经营合同》，于中国工商银行股份有限公司通城隽水支行申请开具保函 1,000,000.00 元，且通城天然气有限公司 100.00 万元定期存单提供质押。

4) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《南漳县 420624202401 湖北南漳抽水蓄能电站项目李庙镇材料堆场、施工便道等临时用地土地复垦费用监管协议》中约定的土地复垦及相关义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 20,086,377.00 元。

5) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《南漳县 420624202404 湖北南漳抽水蓄能电站项目李庙镇临时办公用房、施工便道临时用地土地复垦费用监管协议》中约定的土地复垦及相关义务，于中国银行股份有限公司襄阳分行申请开具保函 360,700.00 元。

6) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《湖北南漳抽水蓄能电站下水库和地下厂房系统主体土建及金属结构安装工程合同》中约定的工程款支付义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 5,000,000.00 元。

7) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《湖北南漳抽水蓄能电站上水库和主体土建及金属结构安装工程合同》中约定的工程款支付义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 5,000,000.00 元。

8) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与长阳土家族自治县自然资源和规划局签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站临时用地土地复垦协议》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 10,230,300.00 元。

9) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与长阳土家族自治县自然资源和规划局签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站临时用地土地复垦协议（二）》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 1,066,700.00 元。

10) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与中国葛洲坝集团股份有限公司签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站主体土建及金属结构安装工程施工合同》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 3,000,000.00 元。

11) 基于瓦亚加发电与 EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU 签订的 PPA 协议，瓦亚加发电在 ICBC Peru Bank 开具信用证，受益人为 EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU，截止 2025 年 12 月 31 日止，尚未结清的信用证余额为 6,568,662.00 美元。

12) 基于瓦亚加发电与 Inverdes S.A. 签订的 Office lease contract 协议，瓦亚加发电在 ICBC Peru Bank 开具信用证，受益人为 Inverdes S.A.，截止 2025 年 12 月 31 日止，尚未结清的信用证余额为 53,379.53 美元。

13) 基于瓦亚加发电与 SUNAT 签订的 Small lease contract 协议，瓦亚加发电在 ICBC Peru Bank 开具信用证，受益人为 SUNAT，截止 2025 年 12 月 31 日止，尚未结清的信用证余额为 46,000.00 美元。

除存在上述或有事项外，截止 2025 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

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

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.5
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.5

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

(1) 发行债券

本公司资产负债表日至财务报告批准报出日前，新发行超短期融资券及中期票据合计 460,000.00 万元，具体情况如下：

债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额 (万元)	利率
26 鄂能源 SCP001	012680660	2026 年 3 月 16 日	2026 年 6 月 15 日	150,000	1.55%
26 鄂能源 SCP002	012680847	2026 年 4 月 1 日	2026 年 7 月 1 日	50,000	1.48%
26 鄂能源 SCP003	012680894	2026 年 4 月 8 日	2026 年 7 月 8 日	100,000	1.44%
26 鄂能源 SCP004	012681102	2026 年 4 月 22 日	2026 年 7 月 22 日	50,000	1.41%
26 鄂能源 MTN001 (碳中和债)	102680520	2026 年 2 月 6 日	2029 年 2 月 9 日	20,000	1.77%
26 鄂能源 MTN002	102680519	2026 年 2 月 6 日	2029 年 2 月 9 日	30,000	1.82%
26 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	102681503	2026 年 4 月 17 日	2029 年 4 月 20 日	30,000	1.65%
26 鄂能源 MTN004 (碳中和债)	102681512	2026 年 4 月 17 日	2029 年 4 月 20 日	30,000	1.65%

(2) 其他事项

2026 年度本公司与子公司少数股东陕西煤业化工集团有限责任公司及关联公司签订购销合同，2025 年度采购金额共计 37,924.04 万元，2025 年度销售金额共计 9,589.59 万元；2024 年度采购金额共计 2,273,982.73 万元，2024 年度销售金额共计 600,399.88 万元。

2026 年度本公司与子公司少数股东中国煤炭销售运输有限责任公司及关联公司签订购销合同，2025 年度采购金额共计 143,400.54 万元；2024 年度采购金额共计 161,141.66 万元。

2026 年度本公司与子公司少数股东淮南矿业（集团）有限责任公司及关联公司签订购销合同，2025 年度采购金额共计 835.26 万元；2024 年度采购金额共计 35,354.35 万元；2024 年度销售金额共计 34,868.98 万元。

2026 年度本公司与子公司少数股东中国石化天然气有限责任公司及关联公司签订购销合同，2025 年度采购金额共计 20,347.14 万元，2024 年度采购金额共计 101,933.19 万元，2024 年度销售金额共计 41,041.50 万元。

除存在上述资产负债表日后事项外，截止财务报告批准报出日，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明：

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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	4,363,075,214.81	8,738,972,609.48	2,724,447,878.12	1,637,871,061.32	259,394,329.51	256,814,376.67	17,466,946,716.57
其中：对外交易收入	4,363,075,214.81	8,738,972,609.48	2,671,502,859.86	1,494,733,561.51	198,662,470.91		17,466,946,716.57
分部间交易收入			52,945,018.26	143,137,499.81	60,731,858.60	256,814,376.67	
二. 营业成本	2,270,157,245.41	7,778,954,059.67	2,170,024,519.86	1,527,620,330.68	104,953,529.95	221,111,458.59	13,630,598,226.98
其中：折旧费和摊销费	887,125,102.35	784,953,500.31	1,729,682,480.45	213,783,684.78	34,350,330.37	35,001,777.07	3,614,893,321.19
三. 对联营和合营企业的投资收益	1,103,546.93	1,867,728.23	113,726.43	9,000,000.00	1,781,186,221.66	16,778.78	1,793,254,444.47
四. 信用减值损失	489,374.52	-844,152.85	23,204,859.22	-13,321,974.10	73,373.88	348,142.69	9,253,337.98
五. 资产减值损失		-29,063,199.52	-184,160,179.15	-552,492.08			-213,775,870.75
六. 利润总额	1,468,727,033.31	562,517,368.73	-188,874,784.95	-110,437,135.03	2,793,242,903.84	996,499,897.52	3,528,675,488.38
七. 所得税费用	386,979,161.84	171,332,763.61	126,003,336.49	8,034,432.74	815,026,232.58	6,604,224.42	1,500,771,702.84
八. 净利润	1,081,747,871.47	391,184,605.12	-314,878,121.44	-118,471,567.77	1,978,216,671.26	989,895,673.10	2,027,903,785.54
九. 资产总额	33,217,296,525.42	20,237,410,004.22	37,156,546,100.81	7,212,485,387.24	41,732,023,637.13	39,371,893,744.38	100,183,867,910.44
十. 负债总额	19,014,776,977.60	12,228,367,628.94	26,366,859,003.65	4,266,103,468.61	10,954,111,076.58	16,891,682,337.79	55,938,535,817.59
十一. 其他重要的非现金项目	1,103,546.93	1,867,728.23	113,726.43		-540,321,757.61		-537,236,756.02
1. 资本性支出							
2. 折旧和摊销费用以外的其他非现金费用							
3. 对联营和合营企业的长期股权投资权益法核算增加额	1,103,546.93	1,867,728.23	113,726.43		-540,321,757.61		-537,236,756.02

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

(1) 非同控合并形成的业绩补偿

公司涉及多项非同一控制下企业合并形成的业绩补偿安排。截至财务报表批准报出日，共有 8 个项目的标的公司未完成业绩承诺，触发了原股东业绩补偿条款。因补偿事项还需沟通、协调，找齐证据资料等，具体补偿金额尚未确定，出于谨慎性原则，未对业绩补偿款进行账务处理。

(2) 可再生能源补贴进展

近年来，国家陆续出台多项可再生能源补贴政策，持续推进风电、光伏发电项目平价上网。2022年3月，国家发展改革委、国家能源局、财政部联合印发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，在全国范围内组织开展可再生能源发电补贴核查工作，以厘清补贴底数，规范补贴资金管理。2023年1月，国家电网有限公司发布《关于公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单的公告》。本集团绝大部分可再生能源发电项目已纳入该批合规项目清单，剩余少量项目，公司将持续跟踪政策及核查进展，及时履行相应处理及信息披露义务。

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）	29,193.31	1,205,846.41
其中：1-6月	29,193.31	1,203,676.95
7-12月（含1年）		2,169.46
1至2年	5,525.84	4,155.60
2至3年	4,155.60	
3年以上	3,221.50	3,221.50
3至4年		3,221.50
4至5年	3,221.50	
合计	42,096.25	1,213,223.51

(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	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27	1,213,223.51	100.00%	3,953.31	0.33%	1,209,270.20
其中：										
账龄组合	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27	1,213,223.51	100.00%	3,953.31	0.33%	1,209,270.20
合计	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27	1,213,223.51	100.00%	3,953.31	0.33%	1,209,270.20

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	42,096.25	6,127.98	14.56%
合计	42,096.25	6,127.98	

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	3,953.31	2,174.67				6,127.98
合计	3,953.31	2,174.67				6,127.98

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	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
中国银行股份有限公司武汉省直支行	17,448.34		17,448.34	41.45%	
武汉市武昌区郭泽安汽车美容服务部	9,049.68		9,049.68	21.50%	828.88
壹壶茗悦（武汉）商贸有限公司	4,275.24		4,275.24	10.16%	
中国电信股份有限公司武汉分公司	4,155.60		4,155.60	9.87%	2,077.80
武汉新悦汽车装	3,221.30		3,221.30	7.65%	3,221.30

饰工程有限公司					
合计	38,150.16		38,150.16	90.63%	6,127.98

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	7,451,100.00	0.00
其他应收款	11,576,061,908.78	12,406,758,700.35
合计	11,583,513,008.78	12,406,758,700.35

(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
湖北省天然气开发销售有限公司	7,451,100.00	
合计	7,451,100.00	0.00

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
押金		26,020.00
保证金	11,000.00	11,000.00
往来款	11,582,124,372.33	12,412,803,827.46
其他	608,253.45	599,569.89
合计	11,582,743,625.78	12,413,440,417.35

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）	6,218,998,701.23	6,413,258,630.40
其中：1—6 月	6,218,998,701.23	3,023,258,630.40
7—12 月（含 1 年）		3,390,000,000.00
1 至 2 年	4,305,498,137.50	2,812,482,336.00
2 至 3 年	726,250,514.38	2,428,764,777.38
3 年以上	331,996,272.67	758,934,673.57
3 至 4 年	233,568,014.80	751,854,176.73
4 至 5 年	91,347,761.03	423,207.55
5 年以上	7,080,496.84	6,657,289.29
合计	11,582,743,625.78	12,413,440,417.35

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	0.05%	6,084,777.64	100.00%		6,084,777.64	0.05%	6,084,777.64	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	11,576,658,848.14	99.95%	596,939.36	0.01%	11,576,061,908.78	12,407,355,639.71	99.95%	596,939.36		12,406,758,700.35
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	1,261,392.66	0.01%	596,939.36	47.32%	664,453.30	1,199,789.89	0.01%	596,939.36	49.75%	602,850.53
关联方组合	11,575,397,455.48	99.94%			11,575,397,455.48	12,406,155,849.82	99.94%			12,406,155,849.82
合计	11,582,743,625.78	100.00%	6,681,717.00	0.06%	11,576,061,908.78	12,413,440,417.35	100.00%	6,681,717.00	0.05%	12,406,758,700.35

按单项计提坏账准备:

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%	预计款项无法收回
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:

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	1,261,392.66	596,939.36	47.32%
关联方组合	11,575,397,455.48		
合计	11,576,658,848.14	596,939.36	

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)	
2025 年 1 月 1 日余额			6,681,717.00	6,681,717.00
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
2025 年 12 月 31 日余额			6,681,717.00	6,681,717.00

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	596,939.36					596,939.36
合计	6,681,717.00					6,681,717.00

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
----	------

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
湖北能源集团新能源发展有限公司	往来款	5,645,000,000.00	1年以内、1-2年	48.74%	
湖北清江水电开发有限责任公司	往来款	1,700,000,000.00	1年以内	14.68%	
湖北能源集团涇水水电有限公司	往来款	800,000,000.00	1-2年；2-3年；3-4年	6.91%	
湖北能源综合能源投资有限公司	往来款	710,000,000.00	1年以内	6.13%	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	往来款	650,000,000.00	1年以内	5.61%	
合计		9,505,000,000.00		82.07%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	22,358,432,950.08		22,358,432,950.08	20,909,082,950.08		20,909,082,950.08
对联营、合营企业投资	2,774,712,454.47	511,787,115.79	2,262,925,338.68	6,065,187,688.49	511,787,115.79	5,553,400,572.70
合计	25,133,145,404.55	511,787,115.79	24,621,358,288.76	26,974,270,638.57	511,787,115.79	26,462,483,522.78

(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		
湖北清江水电开发有限责任公司	2,525,889,902.54		500,000,000.00				3,025,889,902.54	
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00						210,000,000.00	
湖北能源集团新能源技术有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,739,000,000.00						1,739,000,000.00	
湖北能源集团涇水水电有限公司	1,748,065,500.00						1,748,065,500.00	
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,574,596,939.92						1,574,596,939.92	
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	524,260,855.13						524,260,855.13	
湖北能源集团江陵发电有限公司	303,800,000.00		443,650,000.00				747,450,000.00	
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	496,873,519.33		426,000,000.00				922,873,519.33	
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	200,000,000.00		300,000,000.00	500,000,000.00				
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	80,160,000.00		7,500,000.00				87,660,000.00	
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	1,773,500,000.00		314,000,000.00				2,087,500,000.00	
湖北能源集团襄阳宣城发电有限公司	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00	
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,490,000,000.00						5,490,000,000.00	
湖北能源综合能源投资有限公司	750,000,000.00						750,000,000.00	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,095,736,313.16						1,095,736,313.16	
湖北省天然气发展有限公司	537,253,157.45						537,253,157.45	
湖北省天然气开发销售有限公司	25,894,962.55						25,894,962.55	
三峡集团（营口）能源投资有限公司	41,800,000.00			41,800,000.00				
新疆楚星能源发展有限公司	242,251,800.00						242,251,800.00	
合计	20,909,082,950.08		1,991,150,000.00	541,800,000.00			22,358,432,950.08	

(2) 对联营、合营企业投资

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	1,464,669,298.80				83,605,622.02	-6,256,306.59			36,022,449.35		1,505,995,964.88	
国家能源集团长源电力股份有限公司	160,616,698.51				-1,455,000.00			800,955.57	2,963,428.20		156,999,223.88	
长江财产保险股份有限公司	112,337,177.17				590,693.79						112,927,870.96	
长江证券股份有限公司	3,355,633,969.10			745,762,589.49	156,452,398.80	-252,341,816.95	-529,313,472.50		79,441,484.10	-1,905,227,004.86		
湖北新能源投资管理有限公司	7,865,979.55				105,190.16				2,400,000.00		5,371,169.71	
湖北新能源创业投资基金有限公司	56,761,386.47			20,807,843.60	1,504,131.36				31,200,000.00		6,257,674.23	
湖北楚象供应链集团有限公司	107,716,063.10				5,872,736.00			113,310.73	6,328,676.81		107,373,433.02	
湖北核电有限公司		127,506,421.24										127,506,421.24
武汉高新热电有限责任公司		24,280,694.55										24,280,694.55
咸宁核电有限公司		360,000,000.00										360,000,000.00
中煤鄂州能源开发有限公司	288,000,000.00		80,000,000.00								368,000,000.00	
小计	5,553,400,572.70	511,787,115.79	80,000,000.00	766,570,433.09	246,675,772.13	-258,598,323.54	-528,399,206.20	158,356,038.46		-1,905,227,004.86	2,262,925,338.68	511,787,115.79
合计	5,553,400,572.70	511,787,115.79	80,000,000.00	766,570,433.09	246,675,772.13	-258,598,323.54	-528,399,206.20	158,356,038.46		-1,905,227,004.86	2,262,925,338.68	511,787,115.79

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

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
其他业务	40,644,925.42	14,228,783.87	40,617,220.64	9,559,960.33
合计	40,644,925.42	14,228,783.87	40,617,220.64	9,559,960.33

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

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

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 2026 年度确认收入，0.00 元预计将于 2027 年度确认收入，0.00 元预计将于 2028 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	976,052,997.79	1,107,815,737.33
权益法核算的长期股权投资收益	246,675,772.13	256,098,561.41
处置长期股权投资产生的投资收益	1,543,028,369.53	1,364,641.33
交易性金融资产在持有期间的投资收益		329,334.73
处置交易性金融资产取得的投资收益		-1,605,244.26
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	3,181,320.39	2,475,637.32
委托贷款收益	35,503,655.67	44,793,174.80
合计	2,804,442,115.51	1,411,271,842.66

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	1,553,941,109.72	主要系处置联营企业长江证券股权产生的收益 143,814.87 万元及过渡期损益 9,636.18 万元、处置固定资产和无形资产等产生的净收益 1,009.30 万元、非流动资产毁损报废净损失 466.91 万元等。
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）	58,315,787.00	主要系东湖燃机供热连通管项目运营补贴 3,000.00 万元，以及产业发展基金、项目建设补助、稳岗补贴等各类政府补贴收入。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,402,610.61	系单项计提减值测试的应收款项坏账准备转回。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	40,598,003.83	主要系其他补偿收入 4,492.79 万元、碳排放权交易净收益 1,581.15 万元、对外捐赠支出 1,810.75 万元等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,089,579.02	主要系个人所得税代扣代缴手续费。
减：所得税影响额	870,826,951.26	主要系处置长江证券股权导致的企业所得税 84,190.90 万元。
少数股东权益影响额（税后）	42,172,345.96	
合计	747,347,792.96	--

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	22,159,913.02	与主营业务密切相关，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。

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	5.34%	0.29	0.29
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.25%	0.18	0.18

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