



湖北能源

Hubei Energy Group Co., Ltd.

湖北能源集团股份有限公司

2021 年年度报告

2022 年 4 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

公司负责人朱承军、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。

年度报告涉及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“经营情况讨论与分析”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 6,569,750,886 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	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 管理层讨论与分析	错误！未定义书签。
第四节 公司治理	错误！未定义书签。
第五节 环境和社会责任	错误！未定义书签。
第六节 重要事项	错误！未定义书签。
第七节 股份变动及股东情况	错误！未定义书签。
第八节 优先股相关情况	错误！未定义书签。
第九节 债券相关情况	错误！未定义书签。
第十节 财务报告	98

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
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
长电资本	指	长电资本控股有限责任公司
湖北宏泰集团	指	湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司
国电集团	指	原中国国电集团公司，现国家能源投资集团有限责任公司
陕煤集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
清江公司	指	湖北清江水电开发有限责任公司
鄂州发电公司	指	湖北能源集团鄂州发电有限公司
天然气公司	指	湖北省天然气发展有限公司
天然气销售公司	指	湖北省天然气开发销售有限公司
省煤投公司	指	湖北省煤炭投资开发有限公司
新能源公司	指	湖北能源集团新能源发展有限公司
涇水公司	指	湖北能源集团涇水水电有限公司
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
宣城公司	指	湖北能源集团襄阳宣城发电有限公司
汉江能源公司	指	湖北能源集团汉江能源发展有限公司
平蓄公司	指	湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司
瓦亚加公司	指	秘鲁瓦亚加发电有限公司
长江证券	指	长江证券股份有限公司
长源电力	指	国电长源电力股份有限公司
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司
长江财险	指	长江财产保险股份有限公司
三财香港	指	三峡财务（香港）有限公司

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	朱承军		
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	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
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》 www.cs.com.cn ;《证券时报》 www.stcn.com ;《证券日报》 http://szhk.zqrb.cn ;《上海证券报》 https://xinpi.cnstock.com 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

组织机构代码	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 9 层
签字会计师姓名	柴德平、张勇

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

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

	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入（元）	22,618,184,700.61	17,023,439,111.20	32.86%	15,810,756,895.30
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,338,952,170.04	2,457,129,027.08	-4.81%	1,498,535,368.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,141,872,763.26	2,413,896,760.93	-11.27%	1,440,137,013.10
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,199,631,880.02	5,384,304,899.87	-40.57%	3,300,138,854.65
基本每股收益（元/股）	0.36	0.38	-5.26%	0.23
稀释每股收益（元/股）	0.36	0.38	-5.26%	0.23
加权平均净资产收益率	7.89%	8.75%	-0.86%	5.60%
	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产（元）	73,073,322,949.64	60,166,839,800.44	21.45%	60,364,977,644.97
归属于上市公司股东的净资产（元）	30,419,674,621.93	28,868,323,619.29	5.37%	27,292,094,251.03

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

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	6,569,750,886
--------------------	---------------

用最新股本计算的全面摊薄每股收益

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.3560

注：“用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）”主要用于计算市盈率等指标，应根据证监会《证券期货业统计指标标准指引（2019年修订）》规定口径计算，请以“截止披露前一交易日的公司总股本（股）”为基数（包括回购股份）进行计算，与利润表中每股收益计算口径可能存在不一致的情形。

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。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

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	5,075,360,069.43	5,435,868,907.80	5,677,662,911.35	6,429,292,812.03
归属于上市公司股东的净利润	677,253,025.40	959,035,408.23	1,078,691,261.25	-376,027,524.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	651,999,399.12	883,784,862.31	981,021,735.41	-374,933,233.58
经营活动产生的现金流量净额	1,713,096,176.35	1,253,592,725.58	1,254,912,483.77	-1,021,969,505.68

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	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	198,624,395.61	-36,117,820.97	-39,175,843.78	主要系出售长源电力取得的投资收益 2.07 亿元；清江公司水布垭电厂水轮发电机组等资产报废下账损失 1,507.43 万元，处置水布垭 4 号发电机组扩修项目涉及更换部件获得处置收益 417.33 万元；鄂州发电公司厂前区闲置土地处置利得 402.13 万元。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	50,421,298.50	19,948,577.08	7,932,382.52	主要系东湖燃机热电公司收取的供热联管网项目运营补贴 3000 万元，本部收武昌区企业奖励金 141.51 万，鄂州发电公司设备改造补助 365.84 万元，新能源项目财政补助 492.13 万元，锁金山电业公司增效扩容项目建设补助 273.95 万元，清江水电公司分摊增效扩容递延收益 102 万元，神农架天然气公司收到运营补贴 118.20 万元等。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,007,582.08	38,520,814.26		新能源公司收购新能源电站，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 200.76 万元。

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	33,710,679.58	73,127,580.04	88,706,644.92	主要系二级市场处置华电国际股票收益 3153.80 万元，公允价值变动损益 217.27 万元。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,271,861.13		5,099,049.85	主要系综合能源公司收回应收高新热电公司职工安置费冲回坏账准备 99.19 万元，煤投公司收回核销款项冲回以前年度坏账准备 25 万元。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,671,066.18	-40,997,121.46	17,682,778.92	主要系本部捐赠支出 1480 万，新疆楚星公司确认碳排放交易额 1946 万元，鄂州发电公司冲回碳排放履约成本 1000 万元等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目			1,350,000.00	
减：所得税影响额	62,746,731.31	16,203,097.20	20,322,985.59	
少数股东权益影响额（税后）	5,538,612.63	-4,953,334.40	2,873,671.39	
合计	197,079,406.78	43,232,266.15	58,398,355.45	--

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
增值税返还	21,745,892.04	与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补贴。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处的行业情况

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、核电、新能源发电、天然气输配、煤炭贸易和金融投资。已初步建成鄂西水电、鄂东火电等主要电力能源基地，逐步构建起湖北省天然气供应保障和煤炭储配功能，同时还投资参股长江证券、长源电力、长江财险等上市公司或金融企业。为落实国家“十四五”规划和碳达峰目标，持续推动能源高质量发展，能源行业加快构建新发展格局，统筹能源安全和绿色低碳转型。

（一）湖北省用电大幅增长

2021年，湖北电网总体运行平衡，迎峰度夏、度冬期间，出现局部时段供需紧张。湖北电网最大用电负荷4,343万千瓦，同比增长6.83%，较2019年增长9.85%；1-12月，湖北省全社会用电量累计2,471.54亿千瓦时，同比增长15.27%。1-12月，全省发电量3,291.34亿千瓦时，同比增长8.39%。

（二）能源绿色低碳转型

随着“碳达峰、碳中和”战略目标的深入推进，国内能源加快转型升级，根据《“十四五”可再生能源发展规划》要求，大力发展非化石能源，着力培育新能源新产业新模式，持续优化能源结构。发展风电光伏等新能源和抽水蓄能也是公司结构调整、优化布局，实现低碳绿色、可持续发展的核心方向，是公司转型升级发展的关键和必然选择。报告期内，公司大力争取新能源和抽水蓄能项目，通过新建或并购，新增投产新能源装机108.57万千瓦；罗田平坦原抽水蓄能项目成为湖北省“十一五”以来首个核准的抽蓄项目。此外，公司积极加强与地方政府沟通，开展新能源项目储备工作。

（三）煤炭价格大幅上涨

随着我国生态环境约束不断强化，非化石能源替代步伐加快，能源调整结构、生态环保、安全生产及全球疫情的影响，2021年，煤炭价格大幅上涨。2021年，动力煤价格一度刷新历史极值，随后国家密集出台一系列政策，在政策密集调控下，煤价有所回调。煤价的快速上涨，带来公司燃煤机组燃料成本的大幅上升。2021年，鄂州发电公司亏损3.18亿元，同比下降132.93%。

二、报告期内公司从事的主要业务

2021年，是公司发展史上极不平凡、极富挑战、极有成效的一年。公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，牢牢把握能源产业转型发展的历史机遇，各项工作取得了新成效、新进展、新突破，全面完成全年目标任务，实现了“十四五”发展的良好开局。

（一）报告期公司生产经营工作的主要特点

1. 坚持“两个平台”战略定位，有力保障湖北省能源供应

2021年9-11月，在全国多地出现拉闸限电的情况下，公司第一时间闻令而动，迅即成立能源安全保供工作领导小组，全面部署组煤保电工作。鄂州发电公司存煤量和可用天数长时间居全省统调火电厂首位，机组做到了随调随发、负荷随增随减；东湖燃机公司全力保障光谷地区供电供热；省煤投公司充分发挥全省煤炭供应保障平台和荆州煤港全省煤炭应急储备基地作用，推动建立电煤临时应急保供机制，全力保障省内电煤供应，供应湖北省市场煤炭1,141万吨，同比增加176%，为湖北省煤电企业安全可靠运行提供了强有力的支撑。

2. 加强产业布局，持续优化产业结构

报告期内，公司进一步优化战略布局，推进结构调整，加快绿色低碳转型发展。2021年，公司坚持自建与并购并重，省内与省外并举，新增投产新能源装机108.57万千瓦。同时，积极储备省内外新能源项目，公司资源储备大幅增加，为新能源业务的发展打下坚实基础。此外，公司准确把握新型电力系统对调峰调频能力的需求，抢先布局抽水蓄能业务，罗田平坦原抽水蓄能项目成为湖北省“十一五”以来首个核准的抽蓄项目，树立了全省抽水蓄能开发的标杆。

3. 深度挖潜，全力以赴创效益

报告期内，在火电板块因燃煤价格飙涨导致成本大幅上升的不利情况下，鄂州发电公司千方百计兑现长协煤，努力降低燃料成本；同时，公司加强水电调度，提高机组运行效率，水电板块的生产经营再创佳绩。清江公司全年完成发电量92.16亿千瓦时，实现净利润12.33亿元；新能源公司积极拓展业务，装机增加108.57万千瓦，实现净利润6.02亿，同比大幅上升，成为公司利润的重要来源。此外，公司强化节本增效，不断加强预算执行和考核管理，严控非生产性费用支出；积极拓展融资渠道，努力降低融资成本，深度挖潜，提高公司效益。

4. 持之以恒抓安全，安全形势总体稳定

公司持续推进安全生产标准化建设，不断深化安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，扎实开展安全生产“大起底、大排查、大整治”行动，全年组织开展各类安全检查督查66次，下发安全检查情况通报及整改通知单30期，对提出的问题及时完成整改。此外，深刻汲取十堰市“6.13”燃气爆炸事故教训，加大对天然气管道、蒸汽管道等易燃易爆危险源安全检查力度，确保居民用气和管网安全。公司全年未发生一般及以上生产安全责任事故，真正意义上实现了“零事故”“零伤亡”。

（二）报告期公司总体生产经营情况

截至报告期末，公司已投产可控装机容量为1,168.86万千瓦，年内新增可控装机114.37万千瓦，其中峡口塘水电站新增装机5.8万千瓦，风电和光伏发电新增装机108.57万千瓦；在湖北省境内可控装机容量1,048.76万千瓦，占全省发电总装机容量6,576万千瓦（不含三峡电站2240万千瓦）的17.77%。其中，公司水电装机465.73万千瓦（含秘鲁查格亚电站45.6万千瓦），在湖北省内水电装机420.13万千瓦，占湖北省水电总装机容量1,531.26万千瓦（不含三峡电站容量）的27.44%，2021年末秘鲁国家电网总装机容量1,344.7万千瓦，公司所属查格亚电站装机占比3.39%；火电装机463万千瓦（含新疆楚星电站30万千瓦），在湖北省内火电装机433万千瓦，占湖北省火电总装机容量3,372.38万千瓦的12.84%；风电84.23万千瓦，占湖北省风电总装机容量719.75万千瓦的11.7%；光伏发电容量155.9万千瓦，在湖北省内光伏发电装机111.2万千瓦，占湖北省光伏发电总装机容量952.6万千瓦的11.67%。

报告期内，公司天然气业务已在湖北省内建成37座场站，省内天然气长输管线660公里（不含东湖燃机管道），城市燃气中压管线235.2公里，覆盖湖北全省13个省辖市、州中除十堰市外的12个；煤炭业务方面，荆州煤炭铁水联运储配基地一期工程正式投产，全年转运煤炭595.47万吨，为公司煤炭业务转型打下了基础。

2021年，湖北省发电量3,291.34亿千瓦时，同比增长8.39%。三峡电厂发电量1,031.33亿千瓦时，同比降低7.33%。剔除三峡发电量，湖北省发电量2,260.01亿千瓦时，同比增长17.48%。其中，水电567.56亿千瓦时，同比增长6.22%；火电1,474.97亿千瓦时，同比增长18.65%；风电134.33亿千瓦时，同比增长64.20%；太阳能83.14亿千瓦时，同比增长28.76%。

报告期内，公司完成发电量368.04亿千瓦时，同比增长11.67%，其中湖北省内发电量为331.04万千瓦，占湖北省发电量（不含三峡电厂）的14.65%。2021年，公司水电发电量为133.05亿千瓦时（含查格亚电站），同比增加0.54%；火电发电量为210.08亿千瓦时（含新疆楚星电站），同比增加17.45%；新能源发电量为24.92亿千瓦时，同比增长35.58%；销售天然气24.05亿方，同比增长16.92%；煤炭销售量2,251.72万吨，同比增长285.44%。

2021年公司所属境内电站市场化交易总电量186.07亿千瓦时，较上年同比增长约44%，占公司所属境内电站上网电量的56.21%。

（三）报告期内公司总体业绩情况

2021年公司生产销售再创新高、经营业绩保持平稳、发展建设快步向前，公司发电量、收入等经济指标均同比增长。同时公司加强经营管理，在亏损治理、两金压控、规范基础工作等方面也取得了一定的成绩。

2021年，公司实现营业收入226.18亿元，同比增加55.95亿元，增幅32.86%。营业收入增长主要来源于火电、新能源发电收入及煤炭贸易业务收入增长，主要系一是本期疫后经济恢复，生产和生活用电量同比增加，同时为完成秋冬季能源保供任务，致本期火电发电量同比增加；二是因本期自建及收购，新能源装机规模增加致发电量同比增加；三是煤炭市场价格大幅上涨且行情较好，煤炭贸易量增加。

2021年，公司实现归属于上市公司股东的净利润23.39亿元，同比减少1.18亿元，减幅4.81%，主要是报告期内煤炭、天然气价格大幅上涨，处于历史高位，且火电企业冬季持续多发保供，致燃料成本增加，火力发电净利润-5.31亿元，同比减少8.63亿元。

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）	1,168.86	1,054.49
新投产机组的装机容量（万千瓦）	114.37	67.12
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	140	235
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	225.77	59
发电量（亿千瓦时）	368.04	329.58
上网电量或售电量（亿千瓦时）	351.78	315.89
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	43,799,376.22	43,363,628.79
发电厂平均用电率（%）	4.42%	4.15%
发电厂利用小时数（小时）	3,248	3,247

公司售电业务情况

适用 不适用

为顺应湖北省电力市场化发展趋势，更好应对电力市场化对电力营销的挑战，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。2021年售电公司代理用户交易电量68.5亿千瓦时，其中与公司所属发电企业合计交易电量65.89亿千瓦时，占公司总售电量的18.73%。

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

截至2021年12月31日，湖北能源集团新能源项目合计可控装机容量240.13万千瓦，其中风电84.23万千瓦，光伏155.90万千瓦。报告期内新增投产新能源装机108.57万千瓦。报告期内新能源发电量24.92亿千瓦时，同比增加6.54亿千瓦时，增幅35.58%；实现净利润6.02亿元，同比增长34.08%。2022年公司将继续加强新能源资源的获取，计划通过自建或收购的方式新增新能源装机208万千瓦。

三、核心竞争力分析

1. 主业互补，综合能源发展平台起实效

公司能源产业门类齐全，通过水火互济、风光互补、煤飞气舞的协同效应，公司综合能源业务架构应对市场风险、政策风险、气候风险的能力显著增强，有利于保障公司业绩稳定，降低经营风险。公司以电力开发运营为“主体”，以天然气和煤炭贸易物流业务为“两翼”，业务布局不断拓展。公司目前拥有水电、火电、风电、光伏发电和天然气发电等多种类型的发电机组，持续打造“湖北省天然气中游管输一张网”格局，荆州煤炭铁水联运储配基地一期工程已建成投运，在电、煤、气、热领域初步形成产业链一体化布局。

2. 绿色低碳，推动企业可持续发展

公司清洁能源装机容量为742.86万千瓦，占公司可控装机容量的63.55%，清洁能源装机容量不断上升。水电方面，公司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

与三峡、葛洲坝电站五库联调，水库安全生产和精益管理能力不断提升。新能源方面，公司坚持自建与收购并举，全力抢占新能源资源，业务发展稳中有进，装机占比继续保持省内领先态势。

火电方面，公司积极响应国家节能减排政策，不断加大脱硫、脱硝、除尘、降煤及无组织排放治理工作力度，通过技术升级改造，火电能耗和排放绩效水平持续向好，节能减排和环境治理成效显著。2021年，公司所属火电企业所有污染物排放均达到国家排放标准限值要求。

3. 公司治理规范，推动企业高质量发展

公司不断建立健全股东大会、董事会、监事会和经营班子权责分明、各司其职、有效制衡、协调运作的法人治理结构，强化风险合规管理、优化管理运营模式，使科学决策水平及风险防范能力得到有效提升，保障了公司的规范化治理，推动企业高质量发展。

4. 改革持续深化，有效激发企业活力

公司扎实推进绩效考核和薪酬分配机制改革，实施高级管理人员任期制和契约化管理，建立了新能源资源获取、工程执行概算考核等专项奖励办法，加大考核激励力度，优化工资总额分配机制，将工资增量主要用于效益增长和专项奖励部分，突出了效益效率导向；加强激励和约束，实施中长期激励计划，激发核心员工干事创业的活力，有力推动企业经营效益提升和战略规划落地实施。

5. 经营稳健，形成良好的市场形象

公司作为湖北省能源保障平台，扎实有力推动能源保供；经营业绩稳定，国内信用评级持续保持“AAA”；连续多年较高比例分红回馈投资者；积极践行社会责任，支持环境保护，推动绿色能源发展，助力公司打造良好的市场形象。

四、主营业务分析

1、概述

具体详见“二、报告期内公司从事的主要业务”。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2021 年		2020 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	22,618,184,700.61	100%	17,023,439,111.20	100%	32.86%
分行业					
水力发电	4,653,241,636.82	20.57%	4,733,263,037.12	27.80%	-1.69%
火力发电	7,474,404,184.75	33.05%	6,250,868,049.67	36.72%	19.57%
风力发电	921,492,111.52	4.07%	744,087,409.02	4.37%	23.84%
光伏发电	586,034,250.09	2.59%	276,535,056.30	1.62%	111.92%
天然气业务	1,993,600,768.94	8.81%	1,827,590,723.01	10.74%	9.08%
煤炭贸易	6,375,117,944.26	28.19%	2,796,088,664.17	16.42%	128.00%
热力供应	201,863,572.67	0.89%	167,010,002.37	0.98%	20.87%

物业、工程及其他	72,556,027.37	0.32%	45,889,515.50	0.27%	58.11%
其他业务	339,874,204.19	1.50%	182,106,654.04	1.07%	86.63%
分产品					
电力	13,635,172,183.18	60.28%	12,004,753,552.11	70.52%	13.58%
天然气业务	1,993,600,768.94	8.81%	1,827,590,723.01	10.74%	9.08%
煤炭贸易	6,375,117,944.26	28.19%	2,796,088,664.17	16.42%	128.00%
热力供应	201,863,572.67	0.89%	167,010,002.37	0.98%	20.87%
物业、工程及其他	72,556,027.37	0.32%	45,889,515.50	0.27%	58.11%
其他业务	339,874,204.19	1.50%	182,106,654.04	1.07%	86.63%
分地区					
国内	21,601,818,283.05	95.51%	15,961,613,112.03	93.76%	35.34%
秘鲁	1,016,366,417.56	4.49%	1,061,825,999.17	6.24%	-4.28%
分销售模式					
直销	22,618,184,700.61	100%	17,023,439,111.20	100%	

(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

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
分产品						
电力	13,635,172,183.18	10,468,540,128.23	23.22%	13.58%	37.36%	-13.29%
天然气业务	1,993,600,768.94	1,860,385,731.43	6.68%	9.08%	6.81%	1.98%
煤炭贸易	6,375,117,944.26	6,200,654,328.27	2.74%	128.00%	125.36%	1.14%
分地区						
国内	21,601,818,283.05	18,242,949,145.56	15.55%	35.34%	55.76%	-11.07%
秘鲁	1,016,366,417.56	620,623,379.35	38.94%	-4.28%	-2.31%	-1.23%
分行业						
水力发电	4,653,241,636.82	2,089,310,399.00	55.10%	-1.69%	1.26%	-1.31%
火力发电	7,474,404,184.75	7,759,903,959.46	-3.82%	19.57%	52.14%	-22.22%
风力发电	921,492,111.52	342,911,463.02	62.79%	23.84%	8.62%	5.21%
光伏发电	586,034,250.09	276,414,306.75	52.83%	111.92%	94.79%	4.15%
天然气业务	1,993,600,768.94	1,860,385,731.43	6.68%	9.08%	6.81%	1.98%
煤炭贸易	6,375,117,944.26	6,200,654,328.27	2.74%	128.00%	125.36%	1.14%

相关财务指标发生较大变化的原因

√ 适用 □ 不适用

1.发电收入增加主要系本期火电发电量增加，新能源装机规模增加发电量增加所致。

2.煤炭贸易收入增加主要系煤炭贸易量增加，煤价上涨所致。

3.煤炭和天然气价格持续上涨、冬季响应能源保供政策发电量增加致煤炭耗用量增加、煤炭贸易量增加，致火力发电成本、煤炭贸易成本同比大幅增加。

4.火电毛利率下降主要系本期燃料价格大幅上涨，成本大幅增加致火电企业亏损。

(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	2021 年	2020 年	同比增减
水力发电	销售量	亿千瓦时	131.57	130.98	0.45%
	生产量	亿千瓦时	133.04	132.33	0.54%
火力发电	销售量	亿千瓦时	195.86	166.98	17.30%
	生产量	亿千瓦时	210.08	178.87	17.45%
新能源发电	销售量	亿千瓦时	24.35	17.93	35.81%
	生产量	亿千瓦时	24.92	18.38	35.58%
天然气业务	销售量	亿立方米	24.05	20.57	16.92%
	库存量	亿立方米	0.0548	0.0452	21.24%
煤炭贸易	销售量	万吨	2,251.72	584.2	285.44%
	库存量	万吨	5.61	4.76	17.86%
热力供应	销售量	万吨	64.95	57.01	13.93%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

新能源发电量大幅增长主要系本期投资建设新能源项目转固运行和收购子企业共增加装机容量 108.57 万千瓦；煤炭贸易量大幅增长主要系疫后经济恢复市场需求增大，以及陕煤华中销售公司的成立，公司煤炭贸易结算量大幅上涨。

(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

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	长江三峡设备物资有限公司	82,090.91	24,627.27	24,627.27	57,463.64	是	无

煤机组锅炉及附属设备买卖合同							
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买卖合同（汽轮机部分）	长江三峡设备物资有限公司	41,446.88	12,434.06	12,434.06	29,012.82	是	无
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买卖合同（发电机部分）	长江三峡设备物资有限公司	19,669.71	5,900.91	5,900.91	13,768.79	是	无

（5）营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2021 年		2020 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、水资源费、人工成本等	2,089,310,399.00	11.08%	2,063,231,611.39	16.71%	1.26%
火力发电	原材料、折旧、修理费、人工成本等	7,759,903,959.46	41.14%	5,100,411,342.38	41.31%	52.14%
风力发电	折旧、修理费、人工成本等	342,911,463.02	1.82%	315,689,906.89	2.56%	8.62%
光伏发电	折旧、修理费、人工成本等	276,414,306.75	1.47%	141,902,129.87	1.15%	94.79%
天然气业务	天然气采购成本、折旧、维护费、人工成本等	1,860,385,731.43	9.86%	1,741,700,173.30	14.11%	6.81%

煤炭贸易	煤炭采购成本、人工成本等	6,200,654,328.27	32.87%	2,751,439,324.77	22.28%	125.36%
热力供应	购气成本、折旧、维护费、人工成本等	238,217,416.91	1.26%	169,171,708.15	1.37%	40.81%
物业、工程及其他	原材料、折旧、人工成本等	75,285,909.05	0.40%	42,443,528.86	0.34%	77.38%
其他业务	原材料、折旧、人工成本等	20,489,011.02	0.11%	21,545,138.33	0.17%	-4.90%
产品分类	项目	2021 年		2020 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、水资源费、人工成本等	10,468,540,128.23	55.50%	7,621,234,990.53	61.72%	37.36%
天然气业务	天然气采购成本、折旧、维护费、人工成本等	1,860,385,731.43	9.86%	1,741,700,173.30	14.11%	6.81%
煤炭贸易	煤炭采购成本、人工成本等	6,200,654,328.27	32.87%	2,751,439,324.77	22.28%	125.36%
热力供应	购气成本、折旧、维护费、人工成本等	238,217,416.91	1.26%	169,171,708.15	1.37%	40.81%
物业、工程及其他	原材料、折旧、人工成本等	75,285,909.05	0.40%	42,443,528.86	0.34%	77.38%
其他业务	原材料、折旧、人工成本等	20,489,011.02	0.11%	21,545,138.33	0.17%	-4.90%

说明

1. 火力发电业务营业成本同比增加主要因本期煤炭和天然气价格持续上涨、冬季响应能源保供政策煤炭耗用量增加，导致燃料成本上涨；
2. 天然气、热力供应业务和煤炭贸易营业成本同比增加主要因销售量增加及天然气、蒸汽、煤炭价格上涨所致；
3. 新能源发电业务营业成本同比增加主要因本期投产项目增加，相应资产折旧、人工成本、修理维护成本等增加。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

公司本年新增法人主体29户，减少1户子公司；其中新设7家子公司，即：湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司、湖北能源集团西北新能源发展、湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司、湖北能源集团汉江能源发展有限公司，陕煤华中煤炭销售有限公司、湖北省天然气开发销售有限公司；收购22家新能源业务子公司。报告期内，减少1户子公司，主要为公司内部间接控股子公司之间吸收合并，即湖北能源集团齐岳山风电有限公司吸收合并三峡新能源利川风电有限公司（简称“利川风电公司”）。利川风电公司于2021年10月中旬完成税务及工商注销。

(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）	14,744,579,613.89
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	66.18%
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	国网湖北省电力有限公司	9,002,286,002.89	40.41%
2	国家电网公司华中分部	3,269,666,314.67	14.68%
3	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU - ELECTROPERU S A	964,521,721.82	4.33%
4	武汉钢铁有限公司	824,603,690.39	3.70%
5	武汉城市天然气高压管网有限公司	683,501,884.12	3.07%
合计	--	14,744,579,613.89	66.18%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	7,721,502,156.32
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	52.73%
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	陕煤运销集团榆中销售有限公司	2,508,286,738.30	17.13%
2	中煤华中能源有限公司	1,819,471,545.72	12.43%
3	中国石油化工股份有限公司天然气分公司川气东送销售营业部	1,649,757,622.04	11.27%
4	晋能控股煤业集团有限公司	1,175,914,806.09	8.03%
5	广州珠江电力燃料有限公司	940,492,956.03	6.42%
合计	--	8,093,923,668.18	55.27%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

- (1) 陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司为省煤投公司50%股权比例陕西煤业化工集团有限责任公司之子公司。
 (2) 中国石油化工股份有限公司为省天然气公司49%股权比例股东中国石化天然气有限责任公司之控股股东。
 (3) 中煤华中能源有限公司为鄂州发电公司10%股权比例股东中国煤炭销售运输有限责任公司之子公司。
 (4) 上述单位与公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要客户中不存在直接或者间接拥有权益等情形。

3、费用

单位：元

	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	34,874,050.11	16,319,355.83	113.70%	主要是本期煤炭贸易业务量及人员增加，相关销售支出及职工薪酬增加同时上期疫情期间社保减免所致
管理费用	614,483,298.97	477,726,361.57	28.63%	主要是管理人员职工薪酬增加、上期疫情期间社保减免及江坪河电站转运营后相关支出费用化所致
财务费用	767,319,761.93	709,556,695.38	8.14%	主要是本期平均带息负债总额较上期增加所致
研发费用	0.00	0.00	0.00%	

4、研发投入

□ 适用 √ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减
经营活动现金流入小计	40,279,786,250.67	17,391,328,804.15	131.61%
经营活动现金流出小计	37,080,154,370.65	12,007,023,904.28	208.82%
经营活动产生的现金流量净额	3,199,631,880.02	5,384,304,899.87	-40.57%
投资活动现金流入小计	803,166,232.32	703,080,056.11	14.24%
投资活动现金流出小计	4,471,668,158.90	2,789,725,998.64	60.29%
投资活动产生的现金流量净额	-3,668,501,926.58	-2,086,645,942.53	-75.81%
筹资活动现金流入小计	19,332,880,365.02	12,192,155,636.46	58.57%
筹资活动现金流出小计	17,726,847,237.89	15,664,207,591.86	13.17%
筹资活动产生的现金流量净额	1,606,033,127.13	-3,472,051,955.40	146.26%

现金及现金等价物净增加额	1,128,450,544.45	-201,795,430.52	659.21%
--------------	------------------	-----------------	---------

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. 经营活动现金流入增加主要系火电受冬季能源保供、新能源发电装机规模扩大等原因致公司发电量大幅增加，煤炭及天然气市场紧俏，贸易量增加、商品价格大幅上涨所致。
2. 经营活动现金流出增加主要系煤炭、天然气价格上涨且火电企业、煤炭、天然气贸易企业采购量增加所致。
3. 投资活动现金流入增加主要系本期处置部分股权投资所致。
4. 投资活动现金流出增加主要系本期宣城火电项目、荆州煤港项目以及新能源收购和基建项目支出增加所致。
5. 筹资活动现金流入增加主要系本期加大投资力度，外部融资增加所致。
6. 筹资活动现金流出增加主要系本期偿还到期债务增加所致。
7. 现金及现金等价物净增加额增加主要系期末发电收入同比增加，年末电费集中结算所致。

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	645,970,977.78	21.56%	主要是权益法核算投资收益及处置部分股权收益。	权益法核算投资收益具有可持续性，处置收益不具有可持续性。
公允价值变动损益	2,172,703.20	0.07%	主要为持有可转债、股票等金融资产所确认的收益。	金融资产收益受市场波动影响，不具有可持续性。
资产减值	0.00	0.00%		
营业外收入	36,322,394.98	1.21%	主要为其他利得、与企业日常活动无关的政府补助等。	不具有可持续性。
营业外支出	65,725,607.49	2.19%	主要为非流动资产毁损报废损失、抗疫捐赠及扶贫捐赠等。	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

	2021 年末		2021 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	2,181,192,573.01	2.98%	1,028,851,496.15	1.71%	1.27%	主要系发电收入同比增加，年末电费集中结算所致。
应收账款	3,986,658,166.98	5.46%	3,077,523,320.40	5.11%	0.35%	主要系应收国家新能源补贴电费及年末正常电费增加所致。

合同资产		0.00%		0.00%		
存货	789,818,333.87	1.08%	415,853,192.36	0.69%	0.39%	主要因冬季能源保供，燃料储备量增加及价格上涨所致。
投资性房地产	289,027,381.83	0.40%	291,362,168.62	0.48%	-0.08%	主要系投资性房地产折旧所致。
长期股权投资	5,359,582,813.10	7.33%	5,286,706,507.67	8.77%	-1.44%	主要系处置部分股权投资所致。
固定资产	45,718,910,490.20	62.57%	41,065,270,409.79	68.16%	-5.59%	主要系本期收购新能源项目及在建项目预转固所致。
在建工程	3,920,726,358.66	5.37%	4,188,931,835.20	6.95%	-1.58%	主要系在建项目转固所致。
使用权资产	588,309,082.50	0.81%	184,738,371.87	0.31%	0.50%	主要系新能源收购项目并入经营租赁及融资租赁。
短期借款	2,460,000,000.00	3.37%	3,030,670,867.90	5.03%	-1.66%	主要系本期偿还到期借款。
合同负债	3,568,816,301.33	4.88%	448,937,600.04	0.75%	4.13%	主要系煤炭销售业务预收款增加所致。
长期借款	16,260,995,586.58	22.25%	9,155,842,916.62	15.20%	7.05%	主要系本期新融入长期借款及收购新能源项目并入长期借款增加所致。
租赁负债	490,704,831.06	0.67%	310,337,310.91	0.52%	0.15%	主要系新能源收购项目并入经营租赁及融资租赁。

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	96.82 亿元	秘鲁	境外水电站运营管理	公司治理、财务管理、审计监督等方式。	良好	12.15%	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	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	81,699,278.00	2,172,703.20			180,096,890.30	182,799,944.30		81,168,927.20

产)								
4.其他权益 工具投资	250,700,619.18		7,994,051.03		4,335,418.64	3,570,088.85		259,460,000.00
金融资产小 计	332,399,897.18	2,172,703.20	7,994,051.03		184,432,308.94	186,370,033.15		340,628,927.20
上述合计	332,399,897.18	2,172,703.20	7,994,051.03		184,432,308.94	186,370,033.15		340,628,927.20
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其他变动的内容

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	年末账面价值	受限原因
货币资金	38,766,040.89	票据保证金、冻结资金
应收票据	29,330,000.00	票据质押
应收账款	82,558,667.12	电费收费权质押
投资性房地产	146,593,712.21	借款抵押
固定资产	1,172,154,576.07	借款抵押、未办妥产权证书的资产
无形资产	23,602,388.31	未办妥产权证书的资产
合计	1,493,005,384.60	—

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
4,241,872,931.58	2,891,848,703.66	46.68%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为 固定资 产投资	投资项 目涉及 行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计 实际投入金额	资金来源	项目进度	预计 收益	截止报告期末累 计实现的收益	未达到计 划进度和 预计收益 的原因	披露日期 (如有)	披露索引(如有)
湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期工程	自建	是	煤炭储配	625,458,006.15	2,759,125,006.00	自有资金及借款	96.53%		234,464.42	项目建设中	2014年08月28日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设荆州煤炭铁水联运储配基地一期工程的公告》
襄阳宜城火电工程	自建	是	火力发电	754,567,825.26	754,567,825.26	自有资金及借款	10.00%		0.0	项目建设中	2021年02月09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) 《关于投资建设襄阳(宜城)2×1000MW火电项目的公告》
辽宁营口燃机热电联产项目	自建	是	热电联产	15,233,105.03	98,338,755.14	自有资金及借款	14.34%		-3,154,688.78	项目建设中	2019年3月27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) 《关于投资建设营口燃机热电联产项目的公告》
合计				1,395,258,936.44	3,612,031,586.40				-2,920,224.36			

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
可转债	127005	长江证券可转债	63,137,000.00	公允价值计量	81,699,278.00	-530,350.80	0.00	0.00	0.00	-530,350.80	81,168,927.20	交易性金融资产	自有资金

境内外股票	600027	华电国际	180,096,890.30	公允价值计量	0.00	2,703,054.00	0.00	180,096,890.30	182,799,944.30	48,389,632.88	0.00	交易性金融资产	自有资金
期末持有的其他证券投资			0.00	--	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--	--
合计			243,233,890.30	--	81,699,278.00	2,172,703.20	0.00	180,096,890.30	182,799,944.30	47,859,282.08	81,168,927.20	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			2018年01月16日										
证券投资审批股东会公告披露日期(如有)													

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2012	非公开发行股票	311,480	88,598.85	315,406.29	0	0	0.00%	1.13	永久补流	
2015	非公开发行股票	602,718.41	1,788.37	469,611.57	0	0	0.00%	134,646.03	临时补流及存放银行	
2016	公开发行公司债券	99,155	0	99,155	0	0	0.00%	0	不适用	
合计	--	1,013,353.41	90,387.22	884,172.86	0	0	0.00%	134,647.16	--	0
募集资金总体使用情况说明										
1、2012年非公开发行股票募集资金										

截至 2021 年 12 月 31 日，公司本年度使用募集资金 88,598.85 万元，其中： 2021 年 4 月 27 日，经公司第九届董事会第九次会议、第九届监事会第五次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》，同意公司继续使用 2012 年非公开发行闲置募集资金不超过 89,000 万元用于临时补充流动资金，使用期限不超过 12 个月。 2021 年 8 月 26 日，经公司第九届董事会第十一次会议、第九届监事会第六次会议审议通过了《关于 2012 年结余募集资金永久补充公司流动资金的议案》，同意公司将 2012 年募集资金（含利息收入及理财收益）结余金额永久补充流动资金。 2021 年 9 月 14 日，根据募集资金相关使用规定要求，公司将本次临时补充流动资金 88,002.5 万元全部先行归还至募集资金专户。 2021 年 9 月 15 日，经公司 2021 年第二次临时股东大会审议通过，同意公司将 2012 年募集资金（含利息收入及理财收益）的结余金额用于永久补充流动资金，随后公司将募集专户的资金陆续转回一般存款账户，并陆续注销相关募集资金专项账户。公司 2021 年度实际转出资金 88,144.34 万元。 公司本年度用于项目建设的募集资金共计 454.51 万元。
2、2015 年非公开发行股票募集资金 截至 2021 年 12 月 31 日，公司本年度使用募集资金 136,360.87 万元，其中： 2021 年 12 月 31 日召开第九届董事会第十五次会议、第九届监事会第九次会议，审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》，同意公司继续使用不超过 135,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金，使用期限不超过 12 个月，截至 2021 年 12 月 31 日，用于临时补充流动资金的金额为 134,572.50 万元。 截至 2021 年 12 月 31 日，本年实际用于项目建设的募集资金共计 1,788.37 万元。
3、2016 年公开发行公司债券募集资金 截止 2021 年 12 月 31 日，本公司 2016 年公开发行公司债券募集资金账户无余额。

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
湖北利川齐岳山风电场一期工程项目	否	31,622	31,622		8,574.41	27.12%	2012 年 12 月 31 日	2,933.23	是	否
湖北利川齐岳山风电场二期工程项目	否	42,312	42,312		28,794.74	68.05%	2014 年 12 月 31 日	2,566.58	是	否
孝昌-潜江天然气输气管道工程项目	否	57,067	57,067	1.85	37,556.96	65.81%	2015 年 12 月 31 日	-1,990.56	否	否
荆州-公安-石首输气管道工程项目	否	48,965	48,965	379.34	29,660.49	60.57%	2015 年 12 月 31 日	-1,571.92	否	否
武汉-赤壁天	否	19,231	19,231	26.2	11,551.9	60.07%	2015 年	-530.6	否	否

然气输气管道工程项目							12月31日			
黄陂-麻城天然气输气管道工程项目	否	19,393	19,393	47.12	18,023.32	92.94%	2015年12月31日	-327.8	否	否
补充营运资金	否	92,890	92,890	88,144.34	181,244.46	195.12%			是	否
新建湖北黄石筠山风电场工程项目	否	70,000	70,000	539.2	59,321.75	84.75%	2016年12月31日	4,745.54	是	否
新建湖北荆门象河风电场一期工程项目	否	86,500	86,500	23.91	70,704.36	81.74%	2016年12月31日	8,545.16	是	否
新建湖北麻城蔡家寨风电场一期工程项目	否	42,000	42,000	0.03	37,711.27	89.79%	2016年12月31日	3,799.98	是	否
新建湖北利川齐岳山双鹿风电场工程项目	否	12,000	12,000	0.03	6,967.01	58.06%	2015年12月31日	3,483.21	是	否
新建武汉东湖高新区燃机热电联产项目	否	47,500	47,500		46,427.3	97.74%	2016年12月31日	-3,172.14	否	否
新建大悟三角山风电场工程项目	否	42,000	42,000		370.6	0.88%	2016年12月31日		否	否
新建老河口洪山嘴地面光伏电站工程项目	否	46,000	46,000	0.06	43,813.84	95.25%	2016年12月31日	3,288.09	是	否
新建麻城阎家河地面光伏电站工程项目	否	80,000	80,000	216.52	54,058.47	67.57%	2016年12月31日	7,505.71	是	否
新建湖北利川安家坝风电场工程项目	否	42,873	42,873	277.95	35,824.38	83.56%	2017年12月31日	2,199.92	是	否
新建湖北通城黄龙山风电场工程项	否	62,500	62,500	730.67	39,785.59	63.66%	2016年12月31日	3,195.53	是	否

目										
收购利川公司 100% 的股权	否	25,824.01	25,824.01		25,824.01	100.00%	2015 年 12 月 31 日		是	否
收购通城公司 100% 的股权	否	550	550		550	100.00%	2015 年 12 月 31 日		是	否
偿还三峡财务公司贷款	否	48,252.99	48,252.99		48,252.99	100.00%	2016 年 12 月 31 日		是	否
补充流动资金（2016 年公司债）	否	99,155	99,155	0	99,155	100.00%			是	否
承诺投资项目小计	--	1,016,635	1,016,635	90,387.22	884,172.85	--	--	34,669.93	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	1,016,635	1,016,635	90,387.22	884,172.85	--	--	34,669.93	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1.湖北利川齐岳山风电场一期工程项目投资总概算为 56,141.52 万元，实际完成投资 46,976.87 万元，较概算节约 9,164.65 万元。该项目募投资金到位较晚，部分工程款项已根据结算进度使用借款资金进行了支付，实际使用募集资金的金额占比较低。</p> <p>2.天然气募投项目受市场调节限制、疫情影响，用气规模未达到设计预期气量。</p> <p>3.大悟三角山风电场工程项目因政策变化影响，项目已经终止。</p> <p>4.新建武汉东湖高新区燃机热电联产项目本年受天然气价格上涨导致本年亏损。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	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	<p>适用</p> <p>1.2012年9月27日,经公司第七届董事会第十九次会议审议通过了《关于公司以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目自筹资金的议案》,全体董事一致同意以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目自筹资金36,618.78万元。经大信会计师事务所有限公司验证,已由其出具大信专审字[2012]第2-0342号鉴证报告。</p> <p>2.2016年1月8日,经公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于使用募集资金置换前期已投入自筹资金的议案》,全体董事一致同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金67,752.29万元。经大信会计师事务所(特殊普通合伙)验证,已由其出具大信专审字[2016]第2-00003号鉴证报告。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>1、2012年非公开发行股票募集资金</p> <p>2012年9月27日,经公司第七届董事会第十九次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》,同意公司使用不超过80,000万元的闲置募集资金暂时补充流动资金,使用期限不超过6个月,从公司股东大会批准之后具体使用日期计算。该议案已于2012年10月15日经公司2012年第三次临时股东大会审议通过。截至2013年7月11日,公司已将临时用于补充流动资金的共计80,000万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2013年5月30日,经公司第七届董事会第二十四次会议审议通过了《关于继续使用闲置募集资金临时补充流动资金的议案》,同意公司在按期全部归还前次临时补充流动资金80,000万元至公司相应的募集资金专项账户后,继续将80,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,使用期限不超过6个月,从公司股东大会批准之后具体使用日期计算。该议案已于2013年7月11日经公司2013年第二次临时股东大会审议通过。截至2014年1月9日,公司已将临时用于补充流动资金的共计80,000万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2013年12月24日,经公司第七届董事会第二十八次会议审议通过了《关于继续以部分闲置募集资金临时补充流动资金的议案》,同意公司在按期全部归还前次临时补充流动资金80,000万元至公司相应的募集资金专项账户后,择机继续将80,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,使用期限不超过12个月,从公司股东大会批准之后具体使用日期计算。该议案已于2014年1月9日经公司2014年第一次临时股东大会审议通过。截至2015年1月9日,公司已将临时用于补充流动资金的共计80,000万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2015年4月9日,经公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续将80,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司股东大会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过12个月。该议案已于2015年6月3日经公司2014年度股东大会审议通过。截至2016年6月2日,公司已将临时用于补充流动资金的共计80,000万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2016年6月3日,经公司第八届董事会第十四次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续将80,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过12个月。截至2017年5月10日,公司已将临时用于补充流动资金的共计80,000万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2017年4月28日,经公司第八届董事会第二十一次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续将92,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过12个月,截至2018年5月10日,公司已将临时用于补充流动资金的共计90,818万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2018年4月25日,经公司第八届董事会第二十七次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续将92,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过12个月,截至2019年4月23日,公司已将临时用于补充流动资金的共计90,106万元全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2019年4月24日,经公司第八届董事会第三十三次会议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使用不超过91,000万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,自董事会批准之后</p>

具体使用日起计算,使用期限不超过 12 个月,截至 2019 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 88,915.00 万元。截至 2020 年 4 月 26 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 88,586.00 万元全部归还至募集资金专用账户。

2020 年 4 月 28 日,经公司第八届董事会第四十次会议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使用不超过 89,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,自董事会批准之后具体使用日起计算,使用期限不超过 12 个月,截至 2020 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 88,455.50 万元。截至 2021 年 4 月 26 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 88,298.50 万元全部归还至募集资金专用账户。

2021 年 4 月 27 日,经公司第九届董事会第九次会议、第九届监事会第五次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使用 2012 年非公开发行闲置募集资金不超过 89,000 万元用于临时补充流动资金,使用期限不超过 12 个月。截至 2021 年 9 月 14 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 88,002.50 万元全部归还至募集资金专用账户。

2021 年 8 月 26 日,经公司第九届董事会第十一次会议、第九届监事会第六次会议审议通过了《关于 2012 年结余募集资金永久补充公司流动资金的议案》,同意公司 2012 年募集资金(含利息收入及理财收益)结余金额 88,156.06 万元永久补充流动资金,最终金额以资金转出当日银行结算后实际金额为准,公司 2021 年度实际转出资金 88,144.34 万元。

2、2015 年非公开发行股票募集资金

2016 年 1 月 8 日,经公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司将不超过 250,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过 12 个月,截至 2017 年 1 月 13 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 249,149.00 万元全部归还至募集资金专用账户。

2017 年 1 月 10 日,经公司第八届董事会第十八次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司将不超过 250,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过 12 个月,截至 2018 年 1 月 12 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 203,572.00 万元全部归还至募集资金专用账户。

2018 年 1 月 11 日,经公司第八届董事会第二十六次会议审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司将不超过 220,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,从公司董事会批准之后具体使用日期计算,使用期限不超过 12 个月,截至 2019 年 1 月 9 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 170,777.50 万元全部归还至募集资金专用账户。

2018 年 12 月 28 日召开第八届董事会第三十次会议,审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使不超过 190,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,使用期限不超过 12 个月,截至 2019 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 145,163.50 万元。截至 2020 年 1 月 8 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 145,163.50 万元全部归还至募集资金专用账户。

2020 年 1 月 9 日召开第八届董事会第三十八次会议,审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使不超过 150,000 万元闲置募集资金用于临时补充流动资金,使用期限不超过 12 个月,截至 2020 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 136,358.50 万元。截至 2021 年 1 月 6 日,公司已将临时用于补充流动资金的共计 136,358.50 万元全部归还至募集资金专用账户。

2021 年 1 月 7 日召开第九届董事会第六次会议、第九届监事会第四次会议,审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使用 2015 年非公开发行闲置募集资金不超过 140,000 万元用于临时补充流动资金,使用期限不超过 12 个月,截止 2021 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 134,572.50 万元。

2021 年 12 月 31 日召开第九届董事会第十五次会议、第九届监事会第九次会议,审议通过了《关于继续以闲置募集资金临时补充公司流动资金的议案》,同意公司继续使用不超过 135,000 万元闲置募集资金用于临时补充

	流动资金,使用期限不超过 12 个月,截至 2021 年 12 月 31 日,用于临时补充流动资金的金额为 134,572.50 万元。 3、2016 年公开发行公司债券募集资金 不适用。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截止到 2021 年 12 月 31 日, 2012 年非公开发行股票募集资金项目均已完工并完成竣工决算, 结余资金 88,144.34 万元(含利息收入及理财收益 141.84 万元), 募集资金结余原因: (1) 齐岳山一期项目: 主要原因为项目募投资金到位较晚, 部分工程款项已根据结算进度使用借款资金进行了支付, 实际使用募集资金的金额占比较低。(2) 齐岳山风电场二期工程项目: 一是项目实际投资较概算节约 5,622.12 万元,主要是建筑工程及设备费用节约;二是项目前期投入资金主要为自有资金和银行贷款。(3) 孝昌-潜江天然气输气管道工程项目: 一是项目实际投资较概算节约 9,144.41 万元,主要是场站工程基本预备费节约;二是项目前期投入资金主要为自有资金和银行贷款。(4) 荆州-公安-石首输气管道工程项目: 一是项目经审计的实际投资较概算节约 14,107.85 万元, 主要是工程费用及预备费节约, 同时根据松滋地区实际管网布局, 且市场发展未达预期, 因此松滋支线及松滋分输站未按规划建设, 节省相应费用;二是前期投入资金主要为自有资金。(5) 黄陂-麻城天然气输气管道工程项目: 主要由于工程基本预备费节约。(6) 武汉-赤壁天然气输气管道工程项目: 项目实际投资中工程费用及预备费较概算进行节约。2021 年 8 月 26 日, 经公司第九届董事会第十一次会议、第九届监事会第六次会议审议通过了《关于 2012 年结余募集资金永久补充公司流动资金的议案》, 同意公司将 2012 年募集资金(含利息收入及理财收益) 结余金额永久补充流动资金。公司于 2021 年度将 4 个募集资金专户陆续注销, 1 个募集资金专户仍在使用的, 并将账户余额 141.84 万元从募集资金专户转出, 截至 2021 年 12 月 31 日, 募集资金专户余额为 1.13 万元。
尚未使用的募集资金用途及去向	2012 年, 尚未使用的募集资金永久补流; 2015 年, 尚未使用的募集资金临时补流及存放银行。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	本公司不存在用募集资金归还与募投项目无关的贷款、用募投项目存单质押取得贷款等其他使用募集资金的情况。

(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。

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

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	10,326,752,940.50	4,852,940,608.18	3,062,831,694.54	1,654,760,295.17	1,232,572,867.18
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	10,168,398,021.25	4,940,699,979.44	6,563,214,071.12	-329,151,554.97	-252,625,356.49
湖北能源集团新能源发展有限公司	子公司	风力光伏发电	663,740,100.00	15,960,951,876.64	3,236,141,947.51	1,512,178,960.78	687,557,738.68	620,811,687.49
长江证券股份有限公司	参股公司	证券经纪交易服务	5,529,950,496.00	159,665,458,593.41	30,974,664,651.31	8,623,165,139.08	3,177,194,231.93	2,414,887,084.99

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
仙桃楚能新能源有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
江苏旭强新能源科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
左云县晶科电力有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
宿州晶海光伏发电有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
宿州盛步光伏发电有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
微山晶科电力有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
南京虹华新能源开发有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
长春市盛步光伏电力有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润

鄂州市晶能光伏电力有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
西安江晟天辰新能源科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
西安天盛晟辉能源科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
武汉东三新能源科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
石首市晶鸿光伏发电有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
潜江安锐光伏发电有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
潜江汉晟农业发展有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
天门市天鑫新能源有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
天门市火石农业科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
天门市火石新能源有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
天门市经纬农业科技有限公司	现金收购	已投入生产运营，本期实现净利润
三峡新能源利川风电有限公司	内部吸收合并	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

- 1、清江流域2021年来水略低于上年，清江公司实现发电量92.16亿千瓦时，实现营业收入30.63亿元，利润总额16.48亿元，经营情况较好。
- 2、鄂州发电公司受2021年煤炭价格持续走高，叠加冬季能源保供影响，报告期亏损3.18亿元，利润总额同比减少12.84亿元。
- 3、新能源公司装机规模扩大，发电量同比增长35.58%，利润总额同比增加1.84亿元。

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）行业发展情况

1. 2022 年湖北省电力需求情况

根据《湖北省 2022 年电力电量平衡方案》，综合湖北省经济社会发展主要指标预测、用电需求及用电结构等因素研判，预计 2022 年湖北省社会用电量 2619 亿千瓦时，同比增长 6%左右。按照“以用定发”原则，考虑三峡、葛洲坝、丹江水电外送和省外购电（全年预计 125 亿千瓦时），预计全口径发电量 3295 亿千瓦时，同比增长 2%。预计 2022 年迎峰度夏、度冬期间全省最大用电负荷分别为 4690、4300 万千瓦左右，均较历史最大值增长 8%左右。结合湖北省发供电资源及电力外购情况，预计全年供需总体平衡，但时段性盈缺明显，春秋电力电量双盈余，度夏及度冬期间最大电力缺口均在 400 万千瓦左右。通过争取三峡电增供、开展省间电力余缺互济、实施电力需求侧响应等措施，预计可基本实现电力供需平衡。

2. 加快能源绿色低碳转型

根据《2022 年能源工作指导意见》，2022 年大力发展风电光伏，加大力度规划建设以大型风光基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系。积极推进水风光互补基地建设，继续实施整县屋顶分布式光伏开发建设；充分利用油气矿区、工矿场区、工业园区的土地、屋顶资源开发分布式风电、光伏。大力发展综合能源服务、推动节能提效、降本降碳。上述政策有利公司新能源业务及综合能源业务的发展。

3. 加强煤炭煤电兜底保障能力

根据《2022 年能源工作指导意见》，为加强煤炭煤电兜底保障能力，将科学规划建设先进煤电机组，按需安排一定规模保障电力供应安全的支撑性电源和促进新能源消纳的调节性电源，保持装机合理余量，新建项目要严格执行煤耗等最新技术标准。这为公司荆州煤港二期和宣城火电的推进创造了有利条件。

同时，根据国家能源局出台《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号），在发用侧建立起“能涨能跌”的市场化电价机制，对以往发电侧单边让利的交易模式进行改革；保障电力安全稳定供应，让电价更灵活反映电力供需形势和成本变化，低价水电不进入市场，煤电有序全电量进入市场；对不同用户进行差异化、精细化施策，引导用户合理用能，提升全社会综合能效水平。以上政策有助于保障公司煤电的发展。

4. 加快电力系统调节能力建设

为认真贯彻落实《中共中央 国务院关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》精神，推动能源行业结构优化升级，进一步提升煤电机组清洁高效灵活性水平，国家发展改革委、国家能源局会同有关方面制定了《全国煤电机组改造升级实施方案》。公司积极响应通知要求，拟在“十四五”期间推进鄂州电厂“三改”联动升级改造，开展一期锅炉提质增效综合改造、二期汽轮机通流改造、全厂机组灵活性改造等。

（二）公司发展战略

根据装机容量不低于湖北省统调装机容量 20%、天然气输（配）气量不低于全省 1/3 市场规模、建设华中地区最大煤炭经营服务企业的规划思路，重点推进电力业务“倍增计划”，继续夯实天然气省级调控平台功能，加快煤炭贸易物流体系建设，积极拓展综合能源业务，不断做强做优做大“两个平台”。

（三）经营计划

1. 2021 年主要经营指标完成情况

（1）计划完成发电量 330 亿千瓦时，天然气销售 24 亿标方，煤炭销售 1500 万吨。

实际完成情况：完成发电量 368.04 亿千瓦时，天然气销售 24.05 亿方，煤炭销售 2251.72 万吨。

（2）计划新增装机 108 万千瓦。

实际完成情况：新增装机 114.37 万千瓦。

（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，不发生性质恶劣可能造成不良社会影响的各类事件。

实际完成情况：全年未发生一般及以上生产安全责任事故，真正意义上实现了“零事故”“零伤亡”。

3. 2022 年经营计划

（1）主要业务经营指标：完成发电量 363 亿千瓦时，天然气管输气量 25 亿方，销售气量 8.7 亿方，煤炭销售量 2400 万吨。

（2）新增装机：208 万千瓦。

（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，不发生性质恶劣可能造成不良社会影响的各类事件。

（三）2022 年重点工作

公司 2022 年工作坚持稳字当头、稳中求进工作总基调。

1. 始终把稳增长作为基本任务，努力在生产经营、能源保供上下更大功夫、见更大成效。

一是全力以赴做好能源生产供应。水电公司持续加强水库经济运行调度和设备维护管理，不断提高水资源利用效率；火电要科学预判煤价走势，审慎确定长协煤和市场煤比例，合理安排购煤节奏；新能源公司加强对项目的运行管理，切实提高生产运行管理水平，提升电力生产效率；煤炭板块要努力扩大经营规模，增加效益；天然气板块全力以赴多供气。充分彰显湖北省能源安全保障平台作用。

二是多措并举做好市场营销。切实加强政策研究和市场研判，牢固树立“大营销”理念，统筹发挥好发电企业和售电公司的协同、火电企业和煤投公司的协同、天然气业务与东湖燃机的协同，实现公司整体利益最大化。

三是不断加强成本控制。严格控制非生产性支出和“三公”经费增长。

2. 始终把服务“双碳”目标作为使命责任，努力在调整能源结构、优化产业布局上下更大功夫、见更大成效。

一是推动清洁能源板块跨越式发展。要坚持自建与收购并举，不断扩大公司新能源业务规模。

二是全面抢抓抽蓄资源落实落地。立足“十四五”、展望“十五五”，获取新的更多的抽蓄资源。

三是优化发展火电、天然气、煤炭业务。加速研究推进优质火电项目，做好省内储气、加注站总体规划布局，增强湖北省储气调控能力，持续推进荆州煤港二期工程前期工作。

四是积极推动综合能源及其他相关业务发展。研究探索储能、智慧能源等新业务、新模式。

3. 始终把坚持企业改革作为根本动力，努力在争创一流企业上下更大功夫、见更大成效。

一是全面深化内部改革。以创建“一流区域绿色综合能源集团”为总体目标，扎实推进“创一流”各项工作措施。

二是有效防范重大风险。不断夯实全面风险管理与内部控制体系建设，实现全面风险管理与日常经营管理的深度融合。

三是深入推进提质增效。进一步压减法人户数，严控企业层级，加强亏损企业治理，清理低效无效资产。

4. 始终把实现“双零”目标作为不懈追求，努力在打造“本质安全型”企业上下更大功夫、见更大成效。

5. 始终把优质高效作为自觉追求，努力在工程建设上下更大功夫、见更大成效。

（四）资金需求

能源行业是一个资金密集型行业，公司近期资金需求主要是通过生产经营积累的自有资金或融资解决。按照公司战略规划，未来需要大量资金投入，公司将根据实际情况开展再融资工作。

（五）公司可能面对的风险

1. 市场风险

根据《2022年湖北省电力市场化交易实施方案》，2022年湖北省市场化交易总电量规模不设上限。2021年湖北全省市场交易合同电量961.71亿千瓦时，增幅达36.13%。公司参与湖北省市场化交易电量进一步增加，将压缩公司的优先发电计划空间，可能对公司2022年发电量产生影响。

公司将加强经济形势和电力供需形势分析，合理安排机组维修计划，保证公司电量的落实。根据电力市场化改革推进情况，加强完善发电企业电力营销和生产管理的协调沟通机制。

2. 安全生产风险

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

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

3. 清江流域来水不稳定风险

公司主要水电机组位于清江流域，清江流域来水具有不稳定性和年度不均衡性，这将对公司当年的发电量及经营业绩产生影响。为此，公司一方面加强与气象部门的联络，及时掌握水文情况，加强各水库精确调度、精益运行和精心维护，合理安排蓄水与消落，提高水能利用效率，力争不弃水、少弃水，实现防汛与发电两不误；另一方面，公司长期以来发展水电、火电、新能源、天然气、煤炭、售电等多个业务板块，形成发电与售电、火电与煤炭、天然气上下游产业链的协同效应，能够有效抵御由于来水不稳定风险。

4. 煤炭、天然气等燃料成本激增的风险

受全球疫情及能源结构转型等影响，自2021年下半年开始，煤炭、天然气等大宗商品价格持续高位运行。煤炭、天然气等燃料成本的不确定性，对公司的发电业务及经营业绩将产生直接影响。公司将优化燃料采购策略，降低燃料综合成本，调整发电策略，争取最大程度发挥出煤电联动优势；并加大对公司燃煤、燃气电厂日耗、库存实时情况的监测力度，加强供应衔接工作沟通，做好相关燃料供应应急预案。

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	接待对象	谈论的主要内容	调研的基本情况索引
------	------	------	------	------	---------	-----------

			类型		及提供的资料	
2021 年 05 月 19 日	“互动易”网上平台	其他	其他	参与湖北能源 2020 年度网上业绩说明会的投资者	公司生产经营、业绩情况、发展规划及投资者重点关注问题解答	具体情况详见公司于 2021 年 5 月 15 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。
2021 年 06 月 18 日	公司投资者热线	电话沟通	个人	个人投资者	公司生产经营情况	
2021 年 07 月 07 日	公司投资者热线	电话沟通	个人	个人投资者	公司水电项目来水情况	
2021 年 10 月 14 日	公司投资者热线	电话沟通	个人	个人投资者	煤炭价格上涨对公司火电项目的影响	

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司按照上市公司治理规范性文件的要求，持续完善公司法人治理结构。按照现代企业制度的要求，建立了股东大会、董事会、监事会和经营层权责分明、各司其职、有效制衡、协调运作的法人治理机制。

（一）关于公司股东与股东大会：公司严格按照《公司法》《上市公司股东大会规则》和《公司章程》的规定，制定了《股东大会议事规则》，确保公司股东权利的行使和股东大会运作规范。

（二）关于控股股东与上市公司的关系：公司控股股东通过股东大会依法行使股东和出资人的权利，积极维护上市公司利益，有效保障了全体股东的利益。公司与控股股东之间实现了人员、资产、财务分开，机构、业务独立。

（三）关于董事与董事会：公司制定了《董事会议事规则》《独立董事制度》及董事会各专门委员会工作细则。公司按照要求，在董事会内设置足额独立董事名额，同时设立了战略、薪酬与考核、提名、审计与风险管理等四个专门委员会，其中薪酬与考核、提名、审计与风险管理委员会由独立董事占多数。公司董事会及其专门委员会运作规范，全体董事勤勉尽责，各项决议均得到有效执行，维护了公司及全体股东的权益。报告期内，为进一步提升董事会行权履职能力，公司董事会审议通过了《落实董事会职权实施方案》《董事会授权管理办法（试行）》和《董事会授权决策方案（试行）》。

（四）关于监事与监事会：公司制订了《监事会议事规则》，监事会运作规范，能够独立有效地对公司财务及董事、高级管理人员履职的合法、合规性进行监督。

（五）关于信息披露与投资者关系管理：公司根据证监会及深交所要求，认真履行信息披露义务；遵循内幕信息管理要求，强化内幕信息监管，杜绝内幕交易；制定了《投资者关系管理制度》和《接待和推广工作制度》，积极开展投资者关系管理工作。

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

公司与控股股东之间实现了人员、资产、财务分开，机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险，具有独立完整的业务及自主经营能力。报告期内公司总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书等高级管理人员均专职在公司工作并领取报酬，没有从公司控股股东处领取薪酬情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2020 年度股东大会	年度股东大会	43.23%	2021 年 05 月 21 日	2021 年 05 月 22 日	《湖北能源集团股份有限公司 2020 年度股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	71.87%	2021 年 06 月 03 日	2021 年 06 月 04 日	《湖北能源集团股份有限公司 2021 年第一次临时股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2021 年第二次临时股东大会	临时股东大会	71.96%	2021 年 09 月 15 日	2021 年 09 月 16 日	《湖北能源集团股份有限公司 2021 年第二次临时股东大会决议公告》刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	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
朱承军	董事长	现任	男	48	2020年10月27日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
陈志祥	副董事长	现任	男	48	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
关杰林	董事	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
黄忠初	董事	现任	男	52	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
王志成	董事	现任	男	59	2020年10月27日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
李锡元	独立董事	现任	男	59	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
杨汉明	独立董事	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
李银香	独立董事	现任	女	52	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
杨贵芳	监事会主席	现任	男	42	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
郭剑安	监事会副主席	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
张泽玉	职工监事	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
何昌杨	职工监事	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
丁琦华	副总经理	现任	男	58	2020年06月19日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
王军涛	董事会秘书、 总会计师、 总法律顾问	现任	男	45	2021年09月30日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-

陈奎勇	副总经理	现任	男	53	2021年12月31日	2023年06月18日	0	0	0	0	0	-
文振富	副董事长、总经理	离任	男	60	2020年06月19日	2022年03月30日	0	0	0	0	0	-
张堂容	监事	离任	女	45	2020年06月19日	2022年03月31日	0	0	0	0	0	-
周江	副总经理、董事会秘书、总会计师、总法律顾问	离任	男	47	2010年12月03日	2021年02月23日	69,200	0	17,300	0	51,900	二级市场减持
金彪	副总经理	离任	男	53	2020年06月19日	2021年12月22日	126,500	0	0	0	126,500	
李昌彩	常务副总经理	离任	男	56	2020年06月19日	2022年03月28日	40,700	0	0	0	40,700	-
柯晓阳	副总经理	离任	男	48	2021年03月25日	2022年03月28日	0	0	0	0	0	-
合计	--	--	--	--	--	--	236,400	0	17,300	0	219,100	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
周江	副总经理、董事会秘书、总会计师、总法律顾问	离任	2021年02月23日	辞职
柯晓阳	副总经理	聘任	2021年3月25日	任职
王军涛	董事会秘书、总会计师、总法律顾问	聘任	2021年9月30日	任职
金彪	副总经理	离任	2021年12月22日	辞职
陈奎勇	副总经理	聘任	2021年12月31日	任职
李昌彩	常务副总经理	离任	2022年03月28日	辞职
柯晓阳	副总经理	离任	2022年03月28日	辞职
文振富	总经理	离任	2022年03月30日	辞职
张堂容	监事	离任	2022年03月31日	辞职

2、任职情况

公司现任董事、监事、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

朱承军，男，1974年3月出生，博士，高级工程师。历任中国长江三峡集团公司办公厅副主任、企业管理部主任，中国长江三峡集团有限公司流域枢纽运行管理局（三峡枢纽建设运行管理局）党委书记、副局长，中国长江三峡集团有限公司流域枢纽运行管理中心（三峡枢纽建设运行管理中心）党委书记、副主任，现任湖北能源集团股份有限公司董事长、党委书记。

陈志祥，男，1973年8月出生，博士，高级经济师。历任湖北省农村信用社联合社党委委员、副主任，武汉光谷联合产权交易所有限公司党委书记、董事长，现任公司副董事长，湖北宏泰集团有限公司党委副书记、总经理。

关杰林，男，1964年3月出生，硕士，正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司溪洛渡电厂厂长、党委书记，中国长江电力股份有限公司副总经理。现任公司董事，中国长江电力股份有限公司党委副书记、董事兼任中国核能电力股份有限公司董事、三峡国际能源投资集团有限公司董事。

黄忠初，男，1969年5月出生，硕士，高级经济师。历任湖北省政府国有资产监督管理委员会企业改革处处长，办公室主任。现任公司董事，中国三峡武汉科创园副总经理。

王志成，男，1962年9月出生，本科，高级工程师。历任中国国电集团公司燃料部副主任、国家能源投资集团火电中心副主任、电力部副主任。现任公司董事，国家能源投资集团有限责任公司电力部二级业务总监。

李锡元，男，1962年7月出生，博士，教授。现任公司独立董事，武汉大学经济与管理学院教授，兼任湖北汉川农村商业银行独立董事。

杨汉明，男，1963年10月出生，博士，教授，博士研究生导师，中国注册会计师非执业会员。现任公司独立董事，中南财经政法大学会计学院教师，兼任武汉金运激光股份有限公司独立董事，湖北绿色家园材料股份有限公司独立董事，湖北铁路集团有限公司外部董事。

李银香，女，1969年11月出生，博士，高级会计师，教授。现任公司独立董事，湖北工业大学会计专业教师，兼任湖北亿钧耀能新材股份有限公司独立董事，宣城市华菱精工科技股份有限公司独立董事，武汉长江通信产业集团股份有限公司独立董事，金徽矿业股份有限公司独立董事。

（二）监事

杨贵芳，男，1979年8月出生，硕士，高级会计师。历任中国长江三峡集团有限公司资产财务部会计处处长。现任公司监事会主席，中国长江三峡集团有限公司资产财务部副主任，兼任长江生态环保集团有限公司第一届监事会监事、长江绿色发展基金管理有限公司财务总监，中国国有企业混合所有制改革基金有限公司董事、国银金融租赁股份有限公司董事。

郭剑安，男，1964年9月出生，本科，高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司经营管理部副经理、经理。现任公司监事会副主席，中国长江电力股份有限公司高级专业师兼副总经济师，兼任三峡电能（湖北）有限公司董事、中国长电国际（香港）有限公司董事、长电资本控股有限责任公司董事、长电投资管理有限责任公司董事。

张泽玉，男，1963年7月出生，硕士，中共党员，高级经济师。历任湖北能源集团股份有限公司总经理助理兼办公室主任。现任公司职工监事，湖北清江水电开发有限责任公司二级咨询。

何昌杨，男，1963年10月出生，汉族，专科，中共党员，高级经济师。历任湖北能源集团股份有限公司总经理助理兼办公室主任，湖北省天然气发展有限公司党委书记、董事长。现任公司职工监事，湖北省天然气发展有限公司三级咨询。

（三）高管

丁琦华，男，1964年4月出生，硕士，正高级工程师。历任中国长江三峡集团有限公司流域枢纽运行管理中心（三峡枢纽建设运行管理中心）副主任。现任公司副总经理、党委委员，兼任湖北清江水电开发有限责任公司执行董事。

王军涛，男，1977年2月出生，硕士，高级经济师。历任湖北能源集团股份有限公司总经理助理兼投资发展部主任。现任湖北能源集团股份有限公司总会计师、董事会秘书、总法律顾问、党委委员，兼任湖北新能源投资管理有限公司董事，湖北新能源创业投资基金有限公司董事长，湖北能源国际投资（香港）有限公司唯一董事，三峡集团（营口）能源投资有限公司董事长。

陈奎勇，男，1969年1月出生，硕士，高级工程师。历任湖北能源集团股份有限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。现任湖北能源集团股份有限公司副总经理、党委委员。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
陈志祥	湖北宏泰集团有限公司	党委副书记、总经理	2019年09月20日		是
关杰林	中国长江电力股份有限公司	党委副书记、董事	2015年09月01日		是
王志成	国家能源投资集团有限责任公司	电力部二级业务总监	2020年11月01日		是
杨贵芳	中国长江三峡集团有限公司	资产财务部副主任	2020年03月01日		是
郭剑安	中国长江电力股份有限公司	副总经济师兼经营管理部主任	2020年06月30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
关杰林	三峡国际能源投资集团有限公司	董事	2015年12月01日		否
关杰林	中国核能电力股份有限公司	董事	2021年02月01日		否
黄忠初	中国三峡武汉科创园	副总经理	2021年12月08日		否
李锡元	武汉大学经济与管理学院	教授	2000年01月01日		是
李锡元	湖北汉川农村商业银行	独立董事	2021年09月01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	湖北省铁路建设投资集团有限责任公司	外部董事	2019年07月01日	2022年06月30日	是
杨汉明	武汉金运激光股份有限公司	独立董事	2021年05月17日	2024年05月16日	是
杨汉明	湖北绿色家园材料股份公司	独立董事	2021年01月01日	2023年12月31日	是
李银香	湖北工业大学	教授	2010年07月01日		是
李银香	湖北亿钧耀能新材股份有限公司	独立董事	2019年01月01日		是
李银香	宣城市华菱精工科技股份有限公司	独立董事	2020年05月18日		是
李银香	武汉长江通信产业集团股份有限公司	独立董事	2020年11月19日		是
李银香	金徽矿业股份有限公司独立董事	独立董事	2020年12月16日		是
杨贵芳	长江生态环保集团有限公司	监事	2019年05月27日		否
杨贵芳	长江绿色发展基金管理有限公司	财务总监	2019年10月12日		否
杨贵芳	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	董事	2020年12月24日		否
杨贵芳	国银金融租赁股份有限公司	董事	2021年10月08日		否

郭剑安	三峡电能（湖北）有限公司	董事	2015年09月01日		否
郭剑安	中国长电国际（香港）有限公司董事	董事	2018年08月01日		否
郭剑安	长电资本控股有限责任公司	董事	2019年11月01日		否
郭剑安	长电投资管理有限责任公司	董事	2020年09月01日		否
丁琦华	湖北清江水电开发有限责任公司	执行董事	2020年06月29日		否
王军涛	湖北新能源投资管理有限公司	董事	2021年03月08日		否
王军涛	湖北新能源创业投资基金有限公司	董事长	2021年03月08日		否
王军涛	湖北能源国际投资（香港）有限公司	唯一董事	2019年11月01日		否
王军涛	三峡集团（营口）能源投资有限公司	董事长	2021年03月02日		否

公司现任及报告期内离任董事、监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、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事薪酬方案及独立董事津贴方案，经董事会审议通过后报公司股东大会批准实施；高级管理人员薪酬方案，根据公司年度经营目标完成情况，通过对高级管理人员进行绩效考评，按年度考评结果报董事会批准实施；职工监事按其在本公司的实际职务（岗位）领取薪酬；其他外部非独立董事及外部监事，不在公司领取薪酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	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
朱承军	董事长	男	48	现任	94.83	否
文振富	副董事长、总经理	男	60	离任	109.34	否
陈志祥	副董事长	男	48	现任		是
关杰林	董事	男	58	现任		是
黄忠初	董事	男	52	现任	86.72	否
王志成	董事	男	59	现任		是
李锡元	独立董事	男	59	现任		否
杨汉明	独立董事	男	58	现任		否
李银香	独立董事	女	52	现任		否
杨贵芳	监事会主席	男	42	现任		是
郭剑安	监事会副主席	男	58	现任		是
张堂容	监事	女	45	离任		是
张泽玉	职工监事	男	58	现任	94.89	否

何昌杨	职工监事	男	58	现任	73.21	否
李昌彩	常务副总经理	男	56	离任	102.43	否
丁琦华	副总经理	男	58	现任	87.26	否
金彪	副总经理	男	53	离任	88.26	否
周江	副总经理、董事会秘书、 总会计师、总法律顾问	男	47	离任	28.93	否
柯晓阳	副总经理	男	48	离任	74.86	否
王军涛	董事会秘书、总会计师、 总法律顾问	男	45	现任	83.93	否
陈奎勇	副总经理	男	53	现任	107.63	否
合计	--	--	--	--	1,032.29	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第九届董事会第六次会议	2021年01月07日	2021年01月09日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第六次会议决议公告》于2021年1月9日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第七次会议	2021年02月08日	2021年02月09日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第七次会议决议公告》于2021年2月9日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第八次会议	2021年03月25日	2021年03月26日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第八次会议决议公告》于2021年3月26日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第九次会议	2021年04月27日	2021年04月29日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第九次会议决议公告》于2021年4月29日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第十次会议	2021年05月18日	2021年05月19日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十次会议决议公告》于2021年5月19日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)

第九届董事会第十一次会议	2021年08月26日	2021年08月27日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十一次会议决议公告》于2021年8月27日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第十二次会议	2021年09月30日	2021年10月08日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十二次会议决议公告》于2021年10月8日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第十三次会议	2021年10月28日	2021年10月29日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十三次会议决议公告》于2021年10月29日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第十四次会议	2021年11月21日	2021年11月22日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十四次会议决议公告》于2021年11月22日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
第九届董事会第十五次会议	2021年12月31日	2022年01月01日	《湖北能源集团股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》于2022年1月1日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

2、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
朱承军	10	4	6	0	0	否	3
文振富	10	4	6	0	0	否	3
陈志祥	10	3	6	1	0	否	1
关杰林	10	4	6	0	0	否	3
黄忠初	10	4	6	0	0	否	3
王志成	10	3	6	1	0	否	3
李锡元	10	4	6	0	0	否	3
杨汉明	10	4	6	0	0	否	2
李银香	10	4	6	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

无。

3、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。

4、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》等制度开展工作，高度关注公司规范运作和经营情况。根据公司实际情况，对公司的重大治理和经营决策提出相关意见，经过充分沟通讨论，形成一致意见，并坚决监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、及时、高效，维护公司和全体股东的合法权益。

七、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）
战略委员会	朱承军、关杰林、杨汉明	2	2021年02月07日	会议审议通过了《关于投资建设襄阳(宜城)2×1000MW火电项目的议案》。	审议通过，同意提交董事会。		
			2021年04月23日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司“十四五”发展规划》	审议通过，同意提交董事会。		
审计与风险管理委员会	杨汉明、文振富、李锡元	6	2021年01月22日	会议主要听取信永中和报告《与治理层的沟通函》；听取了公司财务部关于2020年度财务报表初稿编制情况。	委员提出在监管趋向严格的处境下，提醒公司及信永中和注意细节，遵守财经法规，要求公司配合信永中和认真做好2020年度公司财务报表审计、内部控制审计及关键审计事项的审计；要求公司和信永中和严格按照年报编制计划安排工作，共同努力向资本市场递交一份完美的答卷。		

			2021 年 04 月 09 日	委员们审阅了信永中和关于《湖北能源集团股份有限公司 2020 年度报告审计进展情况的说明》。	委员提出在年报编制过程中应明确公司管理层、会计师事务所、审计与风险管理委员会和独立董事各方职责，相互配合，在合法合规的前提下，全力做好 2020 年年度报告审计工作。		
			2021 年 4 月 23 日	会议审议通过了《关于公司 2020 年度财务报表审计工作的总结报告》《公司 2020 年度财务决算报告》《关于 2020 年度计提资产减值准备的议案》《关于核销部分应收款项的议案》《关于 2020 年度证券投资情况的专项报告》《关于 2020 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》《审计与风险管理委员会关于信永中和会计师事务所 2020 年度审计工作的总结报告》《公司 2020 年度内部控制评价报告》《公司 2020 年度内控体工作报告》《公司 2021 年度预算报告》《续聘 2021 年度审计机构的议案》《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》《关于与三峡财务公司签订金融服务协议的议案》《关于部分会计政策变更的议案》《公司 2021 年第一季度报告》《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》《2020 年度内部审计工作总结及 2021 年度工作计划》	审议通过，同意提交董事会。		
			2021 年 08 月 23 日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2021 年半年度财务报告》《关于 2021 年半年度募集资金实际存放与使用情况专项报告》《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》《关于注册发行公司债券的议案》《关于公司 2021 年存、贷款关联交易重新预	审议通过，同意提交董事会。		

				计的预案》			
			2021 年 10 月 21 日	会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2021 年第三季度报告》	审议通过，同意提交董事会。		
			2021 年 12 月 24 日	会议审议通过了《关于修订<湖北能源集团股份有限公司内部审计管理制度>的议案》	审议通过，同意提交董事会。		
薪酬与考核委员会	李锡元、陈志祥、李银香	3	2021 年 04 月 23 日	会议审议通过了《关于公司董事、监事、高级管理人员 2020 年披露薪酬进行审核的议案》	审议通过，同意相关内容提交董事会。		
			2021 年 11 月 20 日	会议审议通过了《关于<湖北能源集团股份有限公司限制性股票长期激励计划（草案）>的议案》《关于<湖北能源集团股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于制订<湖北能源集团股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划管理办法>的议案》《关于制订<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>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2021 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》	审议通过，同意提交董事会。		
			2021 年 12 月 24 日	会议审议通过了《关于推进公司高级管理人员任期制和契约化相关工作的议案》《关于修订<湖北能源集团股份有限公司高级管理人员任期制与契约化管理办法>的议案》《关于修订<湖北能源集团股份有限公司高级管理人员经营业绩考核管理办法>的议案》《关于修订<湖北能源集团股份有限公司高级管理人员薪酬管理办法>的议	审议通过，同意提交董事会。		

				案》		
提名委员会	李银香、朱承军、杨汉明	3	2021年03月18日	会议审议通过了《关于聘任公司副总经理的议案》	审议通过，同意提交董事会。	
			2021年09月24日	会议审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》《关于聘任公司董事会秘书、证券事务代表的议案》	审议通过，同意提交董事会。	
			2021年12月24日	会议审议通过了《关于聘任公司副总经理的议案》	审议通过，同意提交董事会。	

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、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员工的数量（人）	154
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	4,077
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,231
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,231
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	619
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,072
销售人员	118
技术人员	355
财务人员	127
行政人员	559
合计	4,231
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士学历及以上	334
本科学历	2,381
大专学历	789
大专学历以下	727

合计	4,231
----	-------

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，确定员工薪酬总额，使员工薪酬与公司效益相一致，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

2021年，公司系统坚持内训为主、外训为辅，科学制定公司年度培训计划，分层分类开展管理、技术和专业技能培训。采用“线上加线下”、“考核测评加行动学习”的多元培训方式，扎实完成第三期管理骨干暨“领才”培训、优秀年轻骨干网络培训和“英才”全员轮训工作；围绕党史教育、档案管理、国防安全教育、安全生产、科技创新等主题举办了4期“能源大讲堂”；进一步加大网络培训和优秀青年干部培训力度，切实做好新提拔和转岗人员培训工作；同时，充分运用交流任职、挂职轮岗等工作举措，开展青年骨干“以干代训”工作，切实增强干部多单位多岗位履职能力；结合“导师带徒”，采用多元化培训方式，持续提升员工队伍整体素质；制定措施加快吸纳、培养支撑公司各项业务发展的优秀人才。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、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，公司并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大会审议，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。

公司2020年度股东大会确定2020年利润分配方案为：以公司总股本6,507,449,486股为基数，每10股分配现金红利1.20元（含税），不实施资本公积金转增股本。

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大会决议的要求：	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
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：	是

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)	6,569,750,886
现金分红金额 (元) (含税)	985,462,632.90
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	0
现金分红总额 (含其他方式) (元)	985,462,632.90
可分配利润 (元)	5,648,095,424.14
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	
<p>本期期初未分配利润为 4,730,148,099.31 元, 本期母公司净利润为 1,885,257,307.33 元, 本期提取法定盈余公积 188,525,730.73 元, 本期不提取任意盈余公积金, 本期已分配利润 780,893,938.32 元, 本期期末未分配利润为 5,648,095,424.14 元。为了回报广大投资者, 同时考虑到公司经营发展以及项目投资对资金的需求, 现拟以公司总股本 6,569,750,886 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 985,462,632.90 元, 剩余 4,662,632,791.24 元结转至以后年度。</p>	

十一、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

2021年11月21日, 公司召开第九届董事会第十四次会议及第九届监事会第八次会议, 审议通过了限制性股票激励计划相关议案。

2022年1月18日, 公司将收到限制性股票激励计划获得国务院国资委批复通过的事项进行披露。

2022年1月21日, 公司召开2022年第一次临时股东大会, 审议通过了限制性股票激励计划相关议案。

2022年2月9日, 湖北能源集团股份有限公司 (以下简称公司) 召开第九届董事会第十六次会议、第九届监事会第十次会议, 审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》, 随后公司完成2021年限制性股票激励计划首次授予登记工作。

2022年2月21日, 公司以2.39元/股的价格向196名激励对象定向发行的6230.14万股A股普通股在深交所上市。

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	报告期新授予股票期数	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	期末持有股票期权数	报告期末市价 (元/股)	期初持有限制性股票	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票	限制性股票的授予价	期末持有限制性股票

		量	权数量			行权价 格（元/ 股）	量	股）	数量		股票数 量	格（元/ 股）	数量
朱承军	董事长	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.39	0
丁琦华	副总经理	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.39	0
王军涛	董事会 秘书、总 会计师、 总法律 顾问	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.39	0
陈奎勇	副总经 理	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.39	0
备注（如有）	<p>2022年2月21日，公司2021年限制性股票激励计划首次授予实施完成。朱承军先生、丁琦华先生、王军涛先生、陈奎勇先生分别获授限制性股票536500股、472100股、472100股、418500股，上述股票均为未解锁股票。</p> <p>公司原高级管理人员文振富先生、李昌彩先生、柯晓阳先生分别获授限制性股票536500股、536500股、472100股，上述股票均为未解锁股票。</p> <p>公司后续将对所有限制性股票按照《湖北能源集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划》的相关规定进行管理。</p>												

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，解锁考核期为2022-2024年。报告期并非公司2021年限制性股票激励计划的考核期。

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

十二、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。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、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
仙桃楚能新能源有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
江苏旭强新能源科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
左云县晶科电力有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
宿州晶海光伏发电有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
宿州盛步光伏发电有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
微山晶科电力有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
南京虹华新能源开发有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
长春市盛步光伏电力有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用

鄂州市晶能光伏电力有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
西安江晟天辰新能源科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
西安天盛晟辉能源科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
武汉东三新能源科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
石首市晶鸿光伏发电有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
潜江安锐光伏发电有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
潜江汉晟农业发展有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
天门市天鑫新能源有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
天门市火石农业科技有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用
天门市火石新能源有限公司	收购完成后为公司间接控股子公司,公司间接控股100%。收购完成后,公司将派关键岗位人员参与管理,按照公司的要求开展公司治理相关工作,规	已完成	无	不适用	不适用	不适用

	范运营管理。					
天门市经纬农业科技有 限公司	收购完成后为公司间接控股子公司，公司间接控股 100%。收购完成后，公司将派关键岗位人员参与 管理，按照公司的要求开展公司治理相关工作，规 范运营管理。	已完成	无	不适用	不适用	不适用

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2022 年 04 月 28 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	<p>重大缺陷包括：</p> <p>①控制环境无效；</p> <p>②对已经公告的财务报告出现的重大差错进行错报更正；</p> <p>③当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过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外部审计发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报。</p> <p>重要缺陷包括：</p> <p>①未依照《企业会计准则》选择和应用会计政策；</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>重大缺陷包括：</p> <p>①董事会、监事会、经理层职责权限、任职资格和议事规则缺乏明确规定，或未按照权限和职责履行；</p> <p>②因决策程序不科学或失误，导致公司不能持续经营；</p> <p>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失效；</p> <p>④高级管理人员或关键岗位人员流失 50% 以上；</p> <p>⑤违反国家法律或内部规定程序，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未落实“三重一大”政策要求，缺乏民主决策程序；</p> <p>②未开展风险评估，内部控制设计未覆盖重要业务和关键风险领域，不能实现控制目标；</p> <p>③未建立信息搜集机制和信息管理制度，内部信息沟通存在严重障碍；</p> <p>④对外信息披露未经授权；</p> <p>⑤信息内容不真实，遭受外部监管机构处罚；</p> <p>⑥未建立举报投诉和举报人保护制度，</p>

		或举报信息渠道无效； ⑦委派子公司的代表未按规定履行职责，造成公司利益受损； ⑧在国家级新闻媒体负面消息频繁，造成经济损失或公司声誉受损； ⑨违规或违章操作造成重大或较大安全事故，或迟报、谎报、瞒报事故。 一般缺陷：除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。
定量标准	<p>内部控制缺陷可能导致的损失与利润表相关的，以营业收入为指标衡量。如果该缺陷可能导致的财务报告错误金额超过营业收入的 1%，则认定为重大缺陷，如果超过营业收入的 0.5%但小于 1%，则认定为重要缺陷，小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷。</p> <p>内部控制缺陷可能导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷可能导致的财务报告错误金额超过资产总额的 1%，则认定为重大缺陷，超过资产总额的 0.5%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>	直接财产损失金额达到 1000 万元以上的认定为重大缺陷，500 万元至 1000 万元的认定为重要缺陷，500 万元以内的为一般缺陷。
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 2021 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	2022 年 04 月 28 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

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

一、董事会、监事会延期换届

因2016年公司控股股东、实际控制人发生变更，为保证过渡期公司稳定经营，公司第八届董事会、监事会超期服役，推迟至2020年6月19日完成换届选举工作。

整改情况：公司积极与各股东单位沟通，已于2020年6月19日召开的公司2020年第一次临时股东大会选举第九届董事会董事、监事会监事工作，并于当天召开的第九届董事会第一次会议、第九届监事会第一次会议选举公司董事长、监事会主席等职务，组建董事会专门委员会，选聘公司总经理等高级管理人员。后续公司将严格按照相关要求，按时完成董事会、监事会换届工作。

二、强化上市公司独立性要求

公司于2018年8月29日收到中国证券监督管理委员会湖北监管局《关于对湖北能源集团股份有限公司采取责令改正措施的决定》（以下简称《决定书》），认为公司与控股股东三峡集团共同使用NC财务系统服务器，存在控股股东可随时查阅公司财务资料的问题，同时导致年报中关于“公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异”的表述不准确。

整改情况：公司高度重视《决定书》中所提出的问题和整改要求，将《决定书》中涉及的问题及整改要求在董事会上专题向董事、监事、高级管理人员进行了通报和传达，并组织相关部门对《决定书》中涉及事项进行认真和深入的分析，同时对照有关法律法规，结合公司实际情况制定了切实可行的整改措施，对部分问题立行立改。公司于2018年9月28日披露整改措施及计划，截至2018年12月31日已完成整改计划。

三、进一步完善公司内控体系建设

自2011年启动内控体系建设以来，经过近十年的不断优化和完善，公司已建立起较为完善且符合公司发展的内部控制体系，但仍然存在部分管理制度更新不及时或部分新业务未及时制定制度的情况。

整改情况：建立制度定期更新机制，每年均开展制度评估工作，根据新业务、新变化、新问题，及时做好相关制度废、改、立工作，明确重要业务领域和关键环节的内控要求、风险应对措施及违规经营投资责任追究规定，增强制度刚性约束。

公司将在今后的工作中进一步强化治理主体独立运作、有效制衡、相互合作、协调运转的公司治理机制。加强保护投资者，特别是中小投资者的权益，严格执行信息披露、投资者关系管理等制度，防范内幕交易。持续完善内控体系建设，提升公司治理的质量和水平。重视回报股东、回馈社会，坚持稳定的现金分红政策，忠实履行企业社会责任，彰显国企担当。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
鄂州发电有限公司	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1 和 2 号机组、3 和 4 号机组、5 和 6 号机组共 3 个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为 13.13mg/m ³ , 氮氧化物年平均排放浓度为 45.09mg/m ³ , 烟尘年平均排放浓度为 2.31mg/m ³ 。	一期 1、2 号机组二氧化硫和烟尘执行超低排放标准, 氮氧化物执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) 特别排放限值。二期 3、4 号机组和三期 5、6 号机组执行超低排放标准。	2021 年二氧化硫排放量为 816.08 吨, 氮氧化物排放量为 2576.37 吨, 烟尘排放量为 172.99 吨。	排污许可证年许可排放量为: 二氧化硫 3247.5 吨, 氮氧化物 5725 吨, 烟尘 1069 吨。	2021 年各项污染物全部达标排放, 无超标排放。
新疆楚星能源发展有限公司	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1、2 号机组共用 1 个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为 23.57mg/m ³ , 氮氧化物年平均排放浓度为 36.56mg/m ³ , 烟尘年平均排放浓度为 5.14mg/m ³ 。	执行超低排放标准	2021 年二氧化硫排放量为 161.5 吨, 氮氧化物排放量为 233.1 吨, 烟尘排放量为 35.8 吨。	排污许可证年许可排放量为: 二氧化硫 775 吨, 氮氧化物 775 吨, 烟尘 251.28 吨。	2021 年各项污染物全部达标排放, 无超标排放。

湖北能源东湖燃机热电有限公司	二氧化硫、氮氧化物、烟尘	低氮燃烧方式，通过烟囱排至大气	1、2号机组分别1个排放口，共2个排放口	排放口设在厂区内	全厂二氧化硫年平均排放浓度为0.62mg/m ³ ，氮氧化物年平均排放浓度为14.93mg/m ³ ，烟尘年平均排放浓度为1.72mg/m ³ 。	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）特别排放限值。	2021年二氧化硫排放量为3.05吨，氮氧化物排放量为105.34吨，烟尘排放量为13.86吨。	排污许可证年许可排放量为：二氧化硫379.64吨，氮氧化物471.84吨，烟尘37.96吨。	2021年各项污染物全部达标排放，无超标排放。
----------------	--------------	-----------------	----------------------	----------	--	-------------------------------------	--	--	-------------------------

防治污染设施的建设和运行情况

公司所属企业鄂州发电公司和新疆楚星公司为两家燃煤电厂，东湖燃机公司为燃气电厂，属于环境保护重点监控企业。

鄂州发电公司一、二、三期总装机容量为3960MW。一期2×330MW机组于2020年完成了超低排放改造。环保改造后大气污染物烟尘、二氧化硫排放浓度满足《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》超低排放标准要求，氮氧化物排放浓度满足《关于部分重点城市执行大气污染物特别排放限值的公告》（湖北省环境保护厅2018年第2号，2018年7月4日发布），即烟尘、二氧化硫和氮氧化物排放浓度低于10mg/Nm³、35mg/Nm³、100mg/Nm³（标态，干基、6%氧）。二期2×650MW机组于2017年底完成了超低排放改造，烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度分别不高于10、35、50mg/m³，达到超低排放限值要求。三期2×1000MW扩建工程采用先进的超低排放技术，2021年3月完成竣工环境保护验收，大气污染物排放浓度满足超低排放限值要求。新疆楚星公司积极响应国家政策，2020年对两台机组进行超低排改造，2021年完成自主验收。2021年公司所属3家火电企业环保设施运行正常，所有污染物排放达到国家排放标准限值要求。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司所属各二级单位严格执行环保“三同时”各项法规、制度要求，在新建项目开工前，按照建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可开展各项工作，工程竣工后，及时开展项目竣工环境保护自行验收工作。报告期内，公司各建设项目不存在“未批先建”及“未验先投”等环保违法行为。2021年5月，湖北能源襄阳（宜城）2×1000MW超超临界燃煤机组工程环境影响报告书已取得湖北省生态环境厅的批复。

公司所属3家火电企业全部于2017年取得地方环境保护部门颁发的排污许可证，2020年完成排污许可证延续工作。2021年公司所属3家火电厂大气污染物排放总量全部达到大气排放许可要求。

突发环境事件应急预案

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

环境自行监测方案

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

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施

其他应当公开的环境信息

公司3家火电企业大气污染物排放数据实时上传至地方污染源自动监控管理系统，并按有关规定公开环境信息，接收社会监督。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

其他环保相关信息

报告期内湖北能源所属3家火电企业供电煤耗加权平均298.5克/千瓦时，鄂州发电公司和新疆楚星公司2家燃煤电厂的脱硫和除尘设备投运率100%。3家火电企业二氧化硫排放量为980.64吨，氮氧化物排放量为2914.81吨，烟尘排放量为222.65吨。2021年，公司所属三家火电企业均纳入全国碳交易市场管理，全部完成全国碳市场第一个履约周期配额清缴工作，实现了公司在全国碳市场首个履约期的100%履约。

二、社会责任情况

公司始终坚持“科学发展，奉献能源，为社会、股东、员工创造持续价值，为湖北省经济社会发展提供能源保障”的企业使命，积极承担国家社会责任，将社会责任意识和观念贯穿于企业的发展战略、生产经营和管理的各个环节，以优质能源促进经济社会的可持续发展，促进经济效益和社会效益统一。报告期内，公司社会责任履行情况详见于2022年4月28日披露在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《公司2021年度社会责任报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司在兼顾客户股东利益的同时，积极履行乡村振兴社会责任，在贯彻落实国家宏观政策，保障边远地区民生，关心公益事业，开展乡村振兴帮扶项目，支持环境保护，推进绿色能源发展等方面取得了一定成果，实现了经济效益和社会效益有机统一，为服务地方经济社会发展做出了积极贡献。2021年湖北能源开展帮扶项目16项，计划投入资金1203.72万元，截至目前已完成资金拨付992.78万元，资金拨付率达82.48%。

1. 湖北能源对口支援巴东县金果坪乡胜利大队基础设施设备配套项目（60万）

2021年计划在巴东县金果坪乡开展胜利大队基础设施设备配套项目，项目共需资金合计60万元。目前，该项目已完成实施验收，60万元帮扶资金已全部拨付。

2. 清江公司长阳县都镇湾镇高桥村峡洞岩大桥建设项目（150万）

2021年度清江公司继续帮扶建设峡洞岩大桥（2019年-2020年延续项目），该桥是连接都镇湾镇高桥、樟木垒等村及都镇湾镇的重要通道。2021年清江公司支援长阳县150万元用于峡洞岩大桥桥梁基础工程建设与下部构造施工，目前，该项目已完成实施验收，150万元帮扶资金已全部拨付。

3. 长阳县都镇湾镇高桥村驻村帮扶建设项目（20万）

根据国家乡村振兴战略与十四五规划相关要求，为美化高桥村人居环境，经村“两委”班子集体研究，并提请全体党员、村民代表大会讨论通过，2021年决定对高桥村人居环境进行综合整治，主要包括高桥村大水田片区污水集中处理、大水田广场新建公厕、高桥村村庄人居环境亮化。项目总投资为24.25万元，湖北能源清江公司帮扶20万元。

目前，该项目已完成实施验收，20万元帮扶资金已全部拨付。

4. 鄂州市华容区葛店镇黄矾村精准结对帮扶项目（2.72万）

根据鄂州市委、市政府关于精准扶贫的工作安排，湖北能源鄂州发电公司对口帮扶鄂州市葛店开发区黄矾村，鄂州发电公司扶贫工作队具体负责相关走访、慰问等对口帮扶工作。2021年由于国家政策从精准扶贫转变为乡村振兴，湖北能源鄂州发电公司在黄矾村的扶贫工作只进行到2021年7月份，实际完成春节和端午两个传统节日的上门慰问，共计送去节日礼物和慰问金1.77956万元。

5. 鹤峰县容美镇农村基础设施建设项目（100万）

为帮助容美镇突破性发展乡镇企业和民营经济,使容美镇经济发展步入健康发展之道,社会各项事业得到全面发展。2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于容美镇农村基础设施项目建设。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

6. 鹤峰县五里乡莉莎农场工程项目(100万)

2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于鹤峰县五里乡莉莎农场工程项目,主要内容为:项目养殖基地平整场地约7.5亩,建设钢架棚约4000平方米,水泥地坪约4000平方米。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

7. 鹤峰县燕子镇新行村金果梨蓝莓产业园周边道路加宽及硬化工程项目(100万)

鹤峰县燕子镇新行村已经利用东西部协作项目、湖北能源集团涑水水电有限公司履行社会责任帮扶项目,完成一期200余亩、二期400余亩、三期400余亩的金果梨蓝莓产业基地建设。

2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于鹤峰县燕子镇新行村金果梨蓝莓产业园周边道路加宽及硬化工程项目。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

8. 鹤峰县走马镇栗山村桔园小区河堤治理工程项目(100万)

栗山村桔园小区位于淋溪水库库尾区域,也是江坪水电站运维基地所在地,雨季河水径流量较大,对河道两岸侵蚀较为严重,对当地人民的住房安全造成较大影响。2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于鹤峰县走马镇栗山村桔园小区河堤治理工程项目建设。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

9. 鹤峰县走马镇金岗村有机茶生产扶贫车间建设项目(100万)

走马镇金岗村现有茶园面积广阔,茶叶产业发达,是当地居民的主要经济收入来源。2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于鹤峰县走马镇金岗村有机茶生产扶贫车间建设项目。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

10. 鹤峰县走马镇杜家村有机茶生产扶贫车间建设项目(100万)

走马镇杜家村现有茶园面积广阔,茶叶产业发达,是当地居民的主要经济收入来源。2021年,湖北能源计划帮扶100万元用于鹤峰县走马镇杜家村有机茶生产扶贫车间建设项目。目前,该项目已完成实施正在开展验收工作,已拨付第一批帮扶资金70万元(70%)。

11. 宣恩县万寨乡向家村田园综合体产业种植帮扶项目(20万)

为带动贫困户就业创业,巩固脱贫攻坚的胜利果实,落实“脱贫不脱政策”具体帮扶措施。2021年洞坪水电公司计划帮扶20万元用于宣恩县万寨乡向家村田园综合体产业种植帮扶项目。目前,该项目已完成实施验收,20万元帮扶资金已全部拨付。

12. 银隆电业公司谷城县南河镇东坪村完善便民服务中心室外屋面项目(6万)

谷城县南河镇东坪村共3个村民小组,334户,1147人,耕地面积1226亩,版土面积20.05平方公里。2020年,经村党支部提议、村两委会商议、党员大会审议、村民代表大会讨论通过,决定将2021年度湖北省谷城银隆电业有限公司捐资6万元用于村完善便民服务中心室外屋面项目。目前,该项目已完成实施验收,6万元帮扶资金已全部拨付。

13. 银隆电业公司保康县倒座庙村道路硬化项目(20万)

根据上级结对帮扶安排,银隆公司定点帮扶对象为保康县过渡湾镇倒座庙村。为改善交通现状,巩固脱贫攻坚成效,结合村实际情况,2021年拟对村4至5组3.5公里村级道路进行硬化。谷城银隆电业公司结对帮扶资金20万元,作为倒座庙村道路硬化部分款项。目前,该项目已完成实施验收,20万元帮扶资金已全部拨付。

14. 房县水电公司对口支援保康县后坪镇三岔村项目(25万)

后坪镇三岔村集体有150亩茶山,农户分布种植180亩,村集体茶厂房屋倒塌,无加工场地、加工设备,严重影响村集体经济收入和农户规模种植。2021年房县水电公司计划帮扶25万元用于保康县后坪镇茶叶加工厂建设。目前,该项目已完成实施验收,25万元帮扶资金已全部拨付。

15. 鹤峰县学校教室灯具改造项目(100万)

2020年,在湖北能源集团涑水水电有限公司的大力帮扶下,对鹤峰县12所学校进行了教室照明改造,达到国家照明标准。

但其余未改造学校教室的灯具数量、照度、能耗指标均达不到《中小学校教室采光和照明卫生标准》中的规定标准，严重影响了学生的视力健康，急待实施教室照明改造。2021年湖北能源计划继续对鹤峰县20所学校进行教室灯具改造，总计231间教室，计划采购2291盏护眼灯，为每间教室配套相应线材。目前，该项目已完成实施正在开展验收工作，已拨付第一批帮扶资金70万元（70%）。

16. 罗田县大别山国家甜柿公园项目（200万）

2020年为发展村级集体经济巩固脱贫成果，2021年湖北能源计划帮扶200万元用于罗田县大别山国家甜柿公园项目。目前，该项目已完成实施验收，200万元帮扶资金已全部拨付。

第六节 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
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	湖北省宏泰国有资产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	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。”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。	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	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	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。	2010 年 10 月 31 日	该承诺持续有效。	该承诺持续有效, 仍在履行过程中, 无违反承诺的情况。
首次公开发行或再融资时所作承诺	中国长江三峡集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	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: "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	2015 年 12 月 31 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。

		<p>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：“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。”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</p>			
--	--	---	--	--	--

			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有效。			
	湖北能源集团股份有限公司	募集资金使用承诺	本公司承诺将通过以下措施确保本次非公开发行用于偿还银行贷款的募集资金不用于实施其他重大投资或资产购买:(1)公司拟使用部分募集资金偿还三峡财务有限责任公司借款。公司将严格按照已确定的偿还范围和原则履行相关募集资金的使用计划,严格按照内控管理制度进行,做到专款专用,确保募集资金不会用于其它重大投资或资产购买。(2)公司将严格按照 2015 年第一次临时股东大会通过的募集资金用途运用募集资金,确保募集资金不被变相用于公司其它重大投资或资产购买。	2015 年 10 月 22 日	该承诺持续有效	正常履行。
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
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

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、监事会、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

1. 重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2018年12月7日，财政部发布了《企业会计准则第21号——租赁》（财会〔2018〕35号）（以下简称新租赁准则），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2019年1月1日起施行；其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。根据新租赁准则的要求，公司需对会计政策相关内容进行相应调整，并按以上文件规定的起始日开始执行上述会计准则。	公司第九届董事会第九次会议	

公司自2021年1月1日起执行新租赁准则，对于首次执行日前的经营租赁资产根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债（选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外）。在准则过渡期政策上，根据首次执行本准则的累积影响数，调整首次执行本准则当年年初财务报表相关项目金额，不调整可比期间信息，并采用简化处理。本次会计政策变更将增加公司的资产与负债总额，不会对所有者权益、净利润产生重大影响。

2. 重要会计估计变更

本报告期内无重要会计估计变更。

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

公司本年新增法人主体 29 户，减少 1 户；其中新设 7 家子公司，即：湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司、湖北能源集团西北新能源发展、湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司、湖北能源集团汉江能源发展有限公司，陕煤华中煤炭销售有限公司、湖北省天然气开发销售有限公司；收购 22 家新能源业务子公司。报告期内，减少 1 户子公司，即湖北能源集团齐岳山风电有限公司吸收合并三峡新能源利川风电有限公司（简称“利川风电公司”）。利川风电公司于 2021 年 10 月中旬完成税务及工商注销。

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）	110
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	柴德平、张勇
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

当期是否改聘会计师事务所

□ 是 √ 否

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30万元。

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

公司报告期末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	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	本案已取得终审判决，法院部分支持公司诉求，	已判决，尚未执	2017 年 04 月 21 日	首次披露见 2017 年 4 月 21 日巨潮资

<p>煤炭运销有限公司等买卖合同纠纷案:2011年11月至2012年12月期间,省煤投公司与博然先后签署多份《煤炭买卖合同》。2013年11月,省煤投公司与博然签署一份《债权债务处理协议》,确认截止2013年9月30日,省煤投公司对博然享有合法到期债权总额共计7065.12万元。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>起诉讼。武汉市中级人民法院于2017年5月11日作出(2017)鄂01民初2227号《民事裁定书》,将此案移送湖北省高级人民法院处理,湖北省高级人民法院已公开开庭传票与相关法律文书,河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司在答辩期限内分别向省高院提出管辖异议申请书。2018年2月11日,省高院出具(2017)鄂民初34号民事裁定书,驳回河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司对本案管辖权提出的异议。河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司不服湖北省高院作出的民事裁定,分别向最高人民法院提出(管辖权)上诉。2019年3月27日,最高院作出(2019)最高法民辖终93号终审裁定,驳回被告的管辖权异议上诉。2020年10月15日湖北省高级人民法院作出判决,判令河南乡贸煤炭运销有限公司和平顶山博然贸易有限公司共同向煤投支付支付合同款项和资金成本,驳回煤投的其他诉讼请求。煤省煤投公司于2020年11月6日向最高人民法院提交上诉状,河南乡贸煤炭运销公司于2020年11月2日向最高人民法院提交上诉状。2022年2月21日省煤投公司收到最高人民法院于</p>	<p>下一步拟申请执行程序。</p>	<p>行。</p>		<p>讯网《公司2016年年度报告》</p>
---	--	--	--------------------	-----------	--	------------------------

			2021 年 12 月 16 日作出的 (2021) 最高法民终 812 号判决, 驳回河南乡贸煤炭运销有限公司的上诉请求, 维持原判。2022 年 3 月 2 日, 最高人民法院向被告公告送达判决书。自公告之日起, 经过 30 日, 即视为送达。				
瓦亚加发电股份公司 (下称 EGH) 与秘鲁国家电力公司 (下称秘鲁电力或 ELP) 于 2011 年 5 月 13 日签订了 15 年期限的长期购售电协议 (PPA), PPA 自 2016 年 10 月开始执行。2019 年 9 月 30 日, EGH 接到利马仲裁中心的发函, 被告知秘鲁电力针对其与我方签订的长期购电协议中有关发电量考核的“特殊条款”提请仲裁 (仲裁案件号 0550-2019-CCL), 秘鲁电力称自 2016 年 10 月查格亚水电项目投运以来的两个考核年度中 EGH 发电量均小于协议电量, 已触发 PPA 协议附录 C 中规定的“特殊条款”, 即: 如在考核年度中 EGH 年发电量小于协议电量, 则在次年对差额部分对应电费扣减 15%。并要求 EGH 返还 2017 年 10 月至 2019 年 9 月两个年度中已支付电费中对应的扣款共计 44,587,996.47 索尔 (按现行汇率折算约为 1,330 万美元, 已含税), 并支付仲裁费用。10 月 28 日 ELP 要求变更申述条件, 剔除了 2017 至 2018 年相应费用, 理由是该考	5,896	否	仲裁庭已正式完成组建, 本次仲裁于秘鲁时间 2022 年 3 月 14 日和 18 日举行听证会, 主要涉及双方开庭陈述、专家证人陈述, 交叉提问及仲裁庭提问等流程。	本案正在审理过程中, 处理结果存在不确定性, 暂无法预计损失。	未裁决。	2020 年 04 月 30 日	首次披露见 2020 年 4 月 30 日巨潮资讯网《公司 2019 年度报告》。

核期的扣减情况未履行合同规定的双方直接谈判程序，由此申诉金额降为 28,050,339.09 万索尔（约 830 万美元）。							
其他诉讼：省煤投公司以前年度发生尚未终结诉讼共有 5 起，涉案总金额共计 11749.39 万元；公司其他子公司以前年度发生尚未终结诉讼共有 13 起，涉案总金额共计 11649.74 万元；2021 年公司相关子公司新发生未终结诉讼 4 起，涉案总金额 1499.62 万元。	24,898.75	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。		
已结案诉讼：湖北省煤炭投资开发有限公司诉平顶山博然贸易有限公司案，涉案总金额共计 12653 万元，目前该案件已结案，公司胜诉。	12,653	否	已结案。	胜诉	公告期结束，判决已送达。		

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

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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	250,000	0.455%-1.755%	81,595.51	10,587,488.69	10,527,402.99	141,681.2

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万 元）	贷款利率范围	期初余额（万 元）	本期发生额		期末余额（万 元）
					本期合计贷款 金额（万元）	本期合计还款 金额（万元）	
三峡财务公司	同一控股股东 控制下的成员 单位	500,000	3.2%-4.2%	22,600	262,700	282,600	2,700

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）
-----	------	------	--------	-----------

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. 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142,700万元，采购服务费用507.5万元，合计143,207.5万元，本报告期内已支付合同款42,962.25万元。

2. 报告期内，公司及所属子公司在三峡财务公司的存款余额为14.17亿元、贷款余额为0.27亿元、累计支付贷款利息0.05亿元，在三财香港的存款余额为2.31亿元，贷款余额为42.27亿元、累计支付贷款利息1.56亿元，在三峡集团的委托贷款余额为5亿元、累计支付贷款利息0.31亿元。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2020年12月，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（具体内容详见公司在巨潮资讯网上披露的《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》）。

3. 公司关联合同执行情况详见第三节“管理层讨论与分析”四、（四）“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”。

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
关于公司2022年存、贷款关联交易预计的议案	2022年04月28日	巨潮资讯网

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	765.77	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）		765.77				
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
湖北荆州煤炭港务有限公司	2018年05月31日	135,000	2019年05月16日	46,841.76	连带责任保证			22年	否	否
湖北荆州煤炭港务有限公司	2020年04月29日	82,850	2020年12月09日	40,150	连带责任保证			14年	否	否
湖北能源集团涇水水电有限公司	2018年05月31日	100,000	2019年05月15日	96,447	连带责任保证			22年	否	否
新疆楚星能源发展有限公司	2015年04月11日	101,500	2015年06月05日		连带责任保证			13年	否	否
新疆楚星能源发展有限公司	2015年04月11日	101,500	2015年12月30日		连带责任保证			16年	否	否
湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	2015年04月11日	6,000	2009年08月26日		连带责任保证			17年	否	否
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	2018年05月31日	45,000	2018年11月02日	23,316.95	连带责任保证			17年	否	否
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）			470,350	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		206,755.71				

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
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	2015年04月11日	10,000	2015年12月14日	0	连带责任保证			12年	否	否
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	2011年08月15日	7,650	2011年07月12日	56.1	连带责任保证			13年	否	否
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)				17,650	报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)					56.1
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)				488,945.26	报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)					207,577.58
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例				6.82%						
其中:										
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额(E)				23,373.05						
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)				23,373.05						

采用复合方式担保的具体情况说明
无。

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	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、	2021年05月29日			无		公开招标价格以及《中国长江三峡集团有限公司集中采购关联交易委托合同计费指导意见》	82,090.91	是	控股股东均为中国长江三峡集团	2021年6月3日经湖北能源2021年第一次临时股东大会审议通过,合同订立方宜城公司6月5日向合同订立对方发出	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

		技术资料和技术服务等。									合同生效确认函，6月24日支付预付款8209.09145万元。		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	2×1000MW超超临界燃煤机组汽轮机及附属设备，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	2021年05月29日			无	公开招标价格以及《中国长江三峡集团有限公司集中采购关联交易委托合同计费指导意见》	41,446.88	是	控股股东均为中国长江三峡集团	2021年6月3日经湖北能源2021年第一次临时股东大会审议通过，合同订立方宜城公司6月5日向合同订立对方发出合同生效确认函，6月18	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

		务等。									日支付预付款 4144.68798 万元。		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	2×1000 MW 超超临界燃煤发电机组及附属设备, 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。	2021年05月29日			无	公开招标价格以及《中国长江三峡集团有限公司集中采购关联交易委托合同计费指导意见》	19,669.71	是	控股股东均为中国长江三峡集团	2021年6月3日经湖北能源2021年第一次临时股东大会审议通过后, 合同订立方宜城公司6月5日向合同订立对方发出合同生效确认函, 6月21日支付预付款 1966.9705	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

												7 万 元。		易的 公 告》
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------	--	---------------

十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1. 投资建设襄阳（宜城）2×1000MW火电项目的议案

经公司第九届董事会第七次会议审议通过，同意公司在襄阳（宜城）投资建设2×1000MW火电项目。该项目拟配置2台100万千瓦超超临界燃煤机组，静态投资控制在68.6亿元以内，动态投资不超过71.8亿元，以自有资金投入资本金不超过15亿元，剩余资金拟通过项目融资由银行贷款等取得。授权公司经营管理层根据项目进展适时向项目公司注资。

具体情况详见公司于2021年2月9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. 部分会计政策变更

根据中华人民共和国财政部修订发布的《企业会计准则第21号——租赁》，要求非在境内外同时上市的企业以2021年1月1日起施行。经公司第九届董事会第九次会议审议通过，公司根据相关规定变更相关会计政策。

具体情况详见公司于2021年4月29日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

3. 发布未来三年股东回报规划

经公司第九届董事会第九次会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司未来三年（2021-2023）股东回报规划》，为进一步强化对投资者的回报，建立可持续、稳定、积极的利润分配政策，依照相关法律法规和公司章程等规定，在综合考虑公司实际情况的基础上，制订发布了公司未来三年（2021-2023年）股东回报规划。

具体情况详见公司于2021年4月29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. 制定公司“十四五”发展规划

经公司第九届董事会第九次会议审议通过了《湖北能源集团股份有限公司“十四五”发展规划》，为公司未来5年发展规划指明了方向。

具体情况详见公司于2021年4月29日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

5. 修改公司章程

公司第九届董事会第九次会议审议通过了《关于修改〈湖北能源集团股份有限公司章程〉的议案》，为进一步明确公司党委“把方向、管大局、促落实”相关要求，公司相关章程进行了修订。

具体情况详见公司于2021年4月29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. 2012年结余募集资金永久补充公司流动资金

经公司第九届董事会第十一次会议审议通过了《关于2012年结余募集资金永久补充公司流动资金的议案》。考虑到募投项目均已完成，为提高2012年募集资金的使用效率，降低财务成本，维护公司和股东的利益，同意公司将2012年募集资金（含利息收入及理财收益）结余金额88,156.06万元永久补充公司流动资金，最终金额以资金转出当日银行结算后实际金额为准。

具体情况详见公司于2021年8月27日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

7. 注册发行公司债券

为落实公司“十四五”规划，为公司经营发展提供资金支持，进一步改善公司债务结构，经公司第九届董事会第十一

次会议和2021年第二次临时股东大会审议通过，同意公司面向专业投资者公开发行不超过50亿（含50亿）公司债券，债券的发行期限为3年（含）以上，不超过10年（含）。

具体情况详见公司于2021年8月27日、2021年9月16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. 聘任公司高级管理人员

因工作原因，周江先生于2021年2月23日辞去公司副总经理、董事会秘书、总会计师和总法律顾问职务。公司已于2021年9月30日召开的第九届董事会第十二次会议聘任王军涛先生任公司第九届董事会秘书，总会计师和总法律顾问。2021年12月31日召开的第九届董事会第十五次会议聘任陈奎勇先生任公司副总经理。

具体情况详见公司于2021年10月8日、2022年1月1日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

9. 制定公司限制性股票长期激励计划

为激励公司董事、高级管理人员、班子成员、中层管理人员、核心技术（业务）骨干人员诚信勤勉地开展工作，确保公司发展战略和经营目标的实现，经公司第九届董事会第十四次会议审议通过了《关于〈湖北能源集团股份有限公司限制性股票长期激励计划（草案）〉的议案》《关于〈湖北能源集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》《关于制订〈湖北能源集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈湖北能源集团股份有限公司2021年3限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司2021年限制性股票激励计划相关事宜的议案》等相关议案。

具体情况详见公司于2021年11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。

十七、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1. 宣城火电项目签订三大主机及附属设备集中采购订单合同

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宣城发电有限公司拟长江三峡设备物资有限公司签订襄阳（宣城）2×1000MW超超临界燃煤机组三大主机及附属设备集中采购订单合同，集中采购宣城火电项目燃煤机组等主机设备，设备价格142,700万元，采购服务费用507.5万元，合计143,207.5万元。

具体情况详见公司于2021年4月29日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	2,573,100	0.04%				-702,768	-702,768	1,870,332	0.03%
1、国家持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	958,320	0.01%				-638,880	-638,880	319,440	0.00%
3、其他内资持股	1,614,780	0.02%				-63,888	-63,888	1,550,892	0.02%
其中：境内法人持股	1,405,536	0.02%				-63,888	-63,888	1,341,648	0.02%
境内自然人持股	209,244	0.00%				0	0	209,244	0.00%
4、外资持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	6,504,876,386	99.96%				702,768	702,768	6,505,579,154	99.97%
1、人民币普通股	6,504,876,386	99.96%				702,768	702,768	6,505,579,154	99.97%
2、境内上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
4、其他	0	0.00%						0	0.00%
三、股份总数	6,507,449,486	100.00%				0	0	6,507,449,486	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减少702,768股，是由于人保投资控股有限公司所持有的467,960股和湖北联富建安安装有限责任公司所持有的46,796股股改限售股及其偿还给公司原控股股东三环集团有限公司的188,012股代垫股份解除限售上市流通。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

人保投资控股有限公司、湖北联富建筑安装有限责任公司及三环集团有限公司所持股改限售股解除限售的相关申请已经保荐机构长江证券承销保荐有限公司、华泰联合证券有限责任公司核查并出具意见，同时该事项已经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核通过，该部分限售条件流通股于2021年8月17日上市。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2021年7月13日，三环集团收回代垫对价股份188,012股。2021年7月14日，中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具了股改垫付股份偿还确认书。

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

公司已披露本次股改限售股份上市流通相关事项的公告，具体情况详见公司于2021年8月14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
人保投资控股有限公司	638,880	0	638,880	0	股权分置改革限售	2021年8月17日
湖北联富建筑安装有限责任公司	63,888	0	63,888	0	股权分置改革限售	2021年8月17日
合计	702,768	0	702,768	0		

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

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

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	116,274	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	115,257	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								
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
湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司	国有法人	27.30%	1,776,634,330	-40,118,110		1,776,634,330		
中国长江电力股份有限公司	国有法人	25.35%	1,649,828,593			1,649,828,593		
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	15.69%	1,021,097,405			1,021,097,405		
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	3.56%	231,912,060			231,912,060		
长电资本控股有限责任公司	国有法人	3.26%	212,328,040			212,328,040		
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	3.11%	202,676,864			202,676,864		
三环集团有限公司	境内非国有法人	1.24%	80,390,536	188012		80,390,536	质押	60,000,000
							冻结	20,202,524
香港中央结算有限公司	境外法人	0.94%	61,034,356	13237970		61,034,356		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.71%	46,223,800	-1005000		46,223,800		
魏宏图	境内自然人	0.29%	18,733,543	18733543		18,733,543		
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	(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； (2) 长电资本控股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； (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。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。		
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			
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
湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司	1,776,634,330	人民币普通股	1,776,634,330
中国长江电力股份有限公司	1,649,828,593	人民币普通股	1,649,828,593
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
国家能源投资集团有限责任公司	231,912,060	人民币普通股	231,912,060
长电资本控股有限责任公司	212,328,040	人民币普通股	212,328,040
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
香港中央结算有限公司	61,034,356	人民币普通股	61,034,356
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
魏宏图	18,733,543	人民币普通股	18,733,543
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	(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； (2) 长电资本控股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； (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。		
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）	报告期内，股东湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,000,000,000 股，股东魏宏图通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 16,000,000 股。		

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	雷鸣山	1993 年 09 月 18 日	91110000100015058K	中国长江三峡集团有限公司为大型国有独资企业，主营业务是水电工程建设与管理、电力生产、国际投资与工程承包、新能源开发、相关专业技术服务。
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	截至 2021 年 12 月 31 日，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 55.02% 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 49.00% 的股权；持有中国核电（601985）0.28%（参股）的股权；持有北京银行（601169）1.88%（参股）的股权；持有国银租赁（1606.HK）5.43%（参股）的股权；持有上海电力（600021）6.15%（参股）的股权；持有东方能源（000958）4.85%（参股）的股权。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

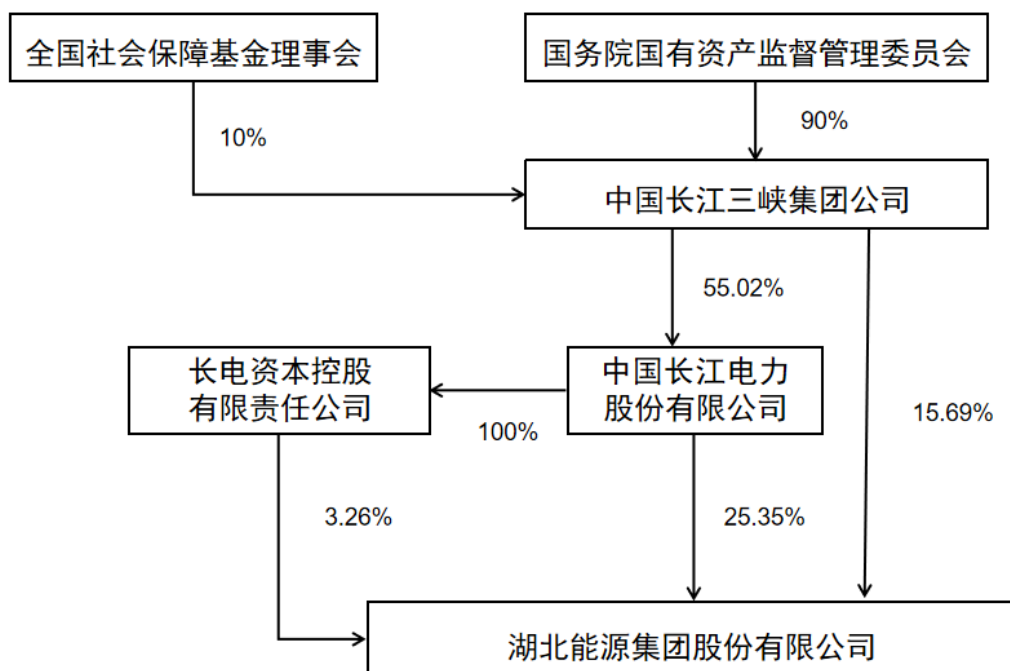
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	郝鹏	2003 年 03 月 01 日	无	国有资产监督管理
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	国有资产管理机构			

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/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司	曾鑫	2006 年 03 月 22 日	80 亿元	资本运营、资产管理、投资；化工建材、五金矿产、机械设备、电子产品的国内贸易；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、企业重组兼并顾问及代理。
中国长江电力股份有限公司	雷鸣山	2002 年 11 月 04 日	220 亿元	电力生产、经营与投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。

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

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：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公开发行 2016 年公司债券（第一期）	16 鄂能 01	112476	2016 年 11 月 11 日	2016 年 11 月 11 日	2021 年 11 月 10 日	0.00	3.55%	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。2017 年至 2021 年每年的 11 月 11 日为上一个计息年度的付息日。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	无								
适用的交易机制	本期债券可同时在深交所集中竞价系统和综合协议交易平台挂牌上市，不在深交所以外的其他交易场所上市。								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	截至本报告出具日，不存在终止上市交易的风险。								

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公开发行 2016 年公司债券（第一期）	招商证券股份有限公司	深圳市福田区福田街道福华一路 111 号招商证券大厦 27 楼		肖迪衡	0755-83081482
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	长江证券承销保荐有限公司	武汉市江汉区新华路特 8 号长江证券大厦		余晴川	027-85481899
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	摩根士丹利华鑫证券有限责任公司	中国（上海）自由贸易试验区世纪大道 100 号上海环球金融中心 75 楼		汪彦婷	021-20336000
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	湖北得伟君尚律师事务所	武汉市江汉区唐家墩路 32 号国创大厦 20 楼		鲁银科	027-85620999
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区中北路 31 号知音广场 16 楼	吕炳哲、徐敏、索保国、向辉、郭晗、张文娟	吕炳哲	027-82814503
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	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杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼		杨思艺	010-66428877

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：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
湖北能源集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	募集资金专项账户严格按照募集说明书相关约定运作。	不适用。	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

报告期内公司债券偿债计划及其他偿债保障措施未发生变化，与募集说明书的相关承诺一致。

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：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 2021 年 度第一期绿色超短期融资券	21 鄂能源 SCP001 (绿色)	012102190	2021 年 06 月 15 日	2021 年 06 月 16 日	2022 年 01 月 12 日	900,000,000.00	2.550%	到期一次还本付息，付息日为债券到期日 2022 年 1 月 12 日	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2021 年 度第二期超短期融资券	21 鄂能源 SCP002	012103407	2021 年 09 月 14 日	2021 年 09 月 15 日	2022 年 03 月 14 日	800,000,000.00	2.550%	到期一次还本付息，付息日为债券到期日 2022 年 3 月 14 日	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2021 年 度第三期超短期融资券	21 鄂能源 SCP003	012104058	2021 年 11 月 05 日	2021 年 11 月 08 日	2022 年 05 月 07 日	800,000,000.00	2.650%	到期一次还本付息，付息日为债券到期日 2022 年 5 月 07 日	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2021 年 度第四期超	21 鄂能源 SCP004	012105135	2021 年 11 月 23 日	2021 年 11 月 24 日	2022 年 05 月 23 日	500,000,000.00	2.650%	到期一次还本付息，付息日为债券到期日 2022 年 5	银行间债券市场

短期融资券								月 23 日	
湖北能源集团股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	18 鄂能源 MTN001	101800596	2018 年 07 月 30 日	2018 年 08 月 01 日	2023 年 08 月 01 日	40,000,000.00	4.20%	本债券设有发行人调整利率选择权和投资者回售选择权，2021 年 8 月 1 日，兑付投资者回售金额 4.6 亿元，计息利率为 4.2%； 剩余 0.4 亿元调整票面利率为 3%，期限 2 年，每年付息一次，最后一次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 2018 年度第二期中期票据	18 鄂能源 MTN002	101801091	2018 年 09 月 18 日	2018 年 09 月 20 日	2023 年 09 月 20 日	0.00	4.37%	本债券设有发行人调整利率选择权和投资者回售选择权，2021 年 9 月 20 日，兑付投资者回售金额 5 亿元，本次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 2019 年度第一期中期票据	19 鄂能源 MTN001	101900342	2019 年 03 月 13 日	2019 年 03 月 15 日	2024 年 03 月 15 日	500,000,000.00	3.850%	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 2019 年度第二期中期票据	19 鄂能源 MTN002	101900972	2019 年 07 月 19 日	2019 年 07 月 23 日	2024 年 07 月 23 日	500,000,000.00	3.690%	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	银行间债券市场

								起支付。	
湖北能源集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 鄂能源 MTN001	102001044	2020 年 05 月 20 日	2020 年 05 月 22 日	2023 年 05 月 22 日	700,000,000.00	2.770%	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 2020 年度第二期中期票据	20 鄂能源 MTN002	102001384	2020 年 07 月 16 日	2020 年 07 月 20 日	2023 年 07 月 20 日	800,000,000.00	3.700%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 鄂能源 MTN001	102101242	2021 年 07 月 01 日	2021 年 07 月 05 日	2024 年 07 月 05 日	800,000,000.00	3.400%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 鄂能源 MTN002	102101295	2021 年 07 月 13 日	2021 年 07 月 15 日	2024 年 07 月 15 日	700,000,000.00	3.200%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）	无								
适用的交易机制	公开交易								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

2018 年 8 月 1 日，公司发行第一期中期票据 5 亿元，期限 3+2 年，原票面利率 4.2%；2021 年 8 月 1 日，根据发行文件中相关条款规定，设有发行人调整利率选择权和投资者回售选择权，其中：回售总金额为 4.6 亿元、未回售总金额为 0.4 亿元。未回售部分票面利率为 3%，计息期从 2021 年 8 月 1 日至 2023 年 8 月 1 日。

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 2021 年度第一期绿色超短期 融资券	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色超短期 融资券	中诚信绿金科技 (北京)有限公 司	北京市东城区南竹杆胡 同 2 号楼 1 幢 4 层 50531	康宁	康宁	13832862231
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资 券	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资 券	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资 券	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	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 SOHO6 号楼	张殷鹏	张殷鹏	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2018 年度第二期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2018 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 SOHO6 号楼	张殷鹏	张殷鹏	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	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 SOHO6 号楼	张殷鹏	张殷鹏	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2019 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 SOHO6 号楼	张殷鹏	张殷鹏	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616

湖北能源集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	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 SOHO6 号楼	杨思艺	杨思艺	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2020 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 SOHO6 号楼	杨思艺	杨思艺	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	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 SOHO5 号楼	杨思艺	杨思艺	010-66428877
湖北能源集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	湖北瑞通天元律 师事务所	武汉市江汉区新华路 589 号大武汉 1911A 座 9 楼	刘旸	刘旸	13971657616
湖北能源集团股份有限公司 2021 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 SOHO5 号楼	杨思艺	杨思艺	010-66428877

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：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账 户运作情况 (如有)	募集资金违规使 用的整改情况 (如有)	是否与募集说明 书承诺的用途、 使用计划及其他 约定一致
湖北能源集团股 份有限公司 2021 年度第一期绿色 超短期融资券	900,000,000.00	900,000,000.00	0.00	募集资金专项账 户严格按照募集 说明书相关约定 运作。		是
湖北能源集团股 份有限公司 2021 年度第二期超短 期融资券	800,000,000.00	800,000,000.00	0.00	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 2021 年度第三期超短 期融资券	800,000,000.00	800,000,000.00	0.00	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	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	募集资金严格按		是

份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券				照募集说明书相关约定运作。		
湖北能源集团股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	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 2018 年度第二期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	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 2019 年度第一期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	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 2019 年度第二期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	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 2020 年度第一期中期票据	700,000,000.00	700,000,000.00	0.00	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 2020 年度第二期中期票据	800,000,000.00	800,000,000.00	0.00	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 2021 年度第一期中期票据	800,000,000.00	800,000,000.00	0.00	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 2021 年度第二期中期票据	700,000,000.00	700,000,000.00	0.00	募集资金严格按照募集说明书相关约定运作。		是
债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致

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

报告期内公司债券偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更，与募集说明书的相关承诺一致。

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	0.85	0.48	77.08%
资产负债率	50.25%	41.74%	8.51%
速动比率	0.79	0.44	79.55%
	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	220,226.09	272,094.67	-19.06%
EBITDA 全部债务比	18.19%	25.05%	-6.86%
利息保障倍数	4.98	5.15	-3.30%
现金利息保障倍数	5.02	8.5	-40.94%

EBITDA 利息保障倍数	8.84	7.64	15.71%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2022 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/2022WHAAXXXX
注册会计师姓名	柴德平、张勇

审计报告正文

湖北能源集团股份有限公司全体股东：

1. 审计意见

我们审计了湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源公司）财务报表，包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表，2021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公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 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职业道德守则，我们独立于湖北能源公司，并履行了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。

3. 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. 营业成本的准确性	
关键审计事项	审计中的应对
湖北能源公司2021年度确认营业成本1,886,357.25万元，湖北能源公司营业成本主要为生产用固定资产计提的折旧费用、财政规费（主要为水资源费和库区基金）、商品采购成本等，该等金额对财务报表影响重大。	（1）了解、评估和测试与营业成本相关的内部控制的设计和运行有效性； （2）采用分析性复核的方法，对比分析本年与上年相应成本费用组成及金额变动的合理性，如果存在异常，获得充分的审计证据；
基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事	

项。财务报表中对营业成本披露详见附注“七、61、营业收入和营业成本”。	<p>(3) 通过与行业数据对比,分析电厂原材料采购价格和单耗的合理性;对期末原材料进行监盘,并对盘点日至报告日之间原材料的出入库数量进行分析核实;</p> <p>(4) 通过检查合同、出入库单据、生产统计资料与财务记录进行核对,确保成本计量数据准确性;</p> <p>(5) 运用重新测算等方法,检查计入营业成本的固定资产折旧、成本结转、水资源费等金额的准确性。</p>
2. 固定资产减值准备	
关键审计事项	审计中的应对
<p>截至2021年12月31日,湖北能源公司固定资产账面价值4,571,891.05万元,累计计提固定资产减值准备93,800.63万元。管理层在根据各资产或资产组的预计未来现金流量的现值确定固定资产的可收回金额时,需要综合考虑各种因素作出会计估计,涉及重大判断。由于固定资产的账面价值对财务报表的重要程度,同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断,</p> <p>基于上述原因,我们将固定资产减值作为关键审计事项。财务报表中对固定资产披露详见附注“七、21固定资产”</p>	<p>(1) 了解与固定资产减值测试相关的流程及控制;</p> <p>(2) 选取样本对固定资产进行实地勘察,以了解相关资产是否存在即将关停、退役或长期闲置等状况;</p> <p>(3) 评估管理层采用的固定资产减值测试的方法是否适当,复核其评估可回收金额的过程及采用的关键假设和参数的合理性,以及了解和评价管理层利用其估值专家的工作;</p> <p>(4) 执行期后程序,检查期后是否存在其他影响减值测试的信息;</p> <p>(5) 复核财务报表中关于固定资产减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试披露的充分性。</p>

1. 其他信息

湖北能源公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括湖北能源公司2021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。

2. 管理层和治理层对财务报表的责任

湖北能源公司管理层(以下简称管理层)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公司的持续经营能力，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公司、终止运营或别无其他现实的选择。

湖北能源公司治理层（以下简称治理层）负责监督湖北能源公司的财务报告过程。

3. 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，就可能对湖北能源公司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公司不能持续经营。

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. 就湖北能源公司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		二〇二二年四月二十七日

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

2021 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	2,181,192,573.01	1,028,851,496.15
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	81,168,927.20	81,699,278.00
衍生金融资产		
应收票据	330,000.00	11,794,446.23
应收账款	3,986,658,166.98	3,008,023,813.38
应收款项融资	141,844,016.15	181,599,085.02
预付款项	4,294,762,021.37	317,950,083.29
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	294,171,048.06	170,358,667.02
其中：应收利息	2,847,865.47	6,274,085.88
应收股利	16,648,060.00	
买入返售金融资产		

存货	789,818,333.87	415,853,192.36
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	548,542,387.77	82,861,297.66
流动资产合计	12,318,487,474.41	5,298,991,359.11
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	16,789,451.24	12,000,000.00
长期股权投资	5,359,582,813.10	5,283,266,169.89
其他权益工具投资	259,460,000.00	250,700,619.18
其他非流动金融资产		
投资性房地产	289,027,381.83	291,362,168.62
固定资产	45,718,910,490.20	41,098,585,515.75
在建工程	3,920,726,358.66	4,209,627,480.82
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	588,309,082.50	
无形资产	1,638,623,171.42	1,491,912,925.65
开发支出		
商誉	921,553,658.80	562,806,654.57
长期待摊费用	9,042,396.67	53,229,229.78
递延所得税资产	631,748,674.90	514,056,142.99
其他非流动资产	1,401,061,995.91	1,100,301,534.08
非流动资产合计	60,754,835,475.23	54,867,848,441.33
资产总计	73,073,322,949.64	60,166,839,800.44
流动负债：		
短期借款	2,460,000,000.00	3,030,670,867.90
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	408,067,598.89	18,928,614.82
应付账款	1,363,674,113.95	894,352,973.32
预收款项	33,046.51	133,907.39
合同负债	3,568,816,301.33	448,937,600.04
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	102,576,564.61	75,931,924.62
应交税费	590,283,661.53	737,365,356.72
其他应付款	1,420,596,411.67	1,582,506,549.25
其中：应付利息	147,790,002.71	127,302,825.22
应付股利	87,421,803.65	
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	773,332,028.91	2,269,296,826.33
其他流动负债	3,863,711,683.95	1,935,673,462.79
流动负债合计	14,551,091,411.35	10,993,798,083.18
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	16,260,995,586.58	9,155,842,916.62
应付债券	4,040,000,000.00	3,500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	490,704,831.06	
长期应付款		248,193,771.64
长期应付职工薪酬	22,507,319.97	31,716,999.29
预计负债	40,729,369.09	69,378,977.41
递延收益	343,392,855.01	285,459,904.44
递延所得税负债	968,210,549.90	828,018,734.14
其他非流动负债	667,443.13	189,278.16
非流动负债合计	22,167,207,954.74	14,118,800,581.70
负债合计	36,718,299,366.09	25,112,598,664.88

所有者权益：		
股本	6,507,449,486.00	6,507,449,486.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,639,734,204.11	10,666,351,994.74
减：库存股		
其他综合收益	26,896,412.56	28,151,154.78
专项储备	545,198.75	569,019.51
盈余公积	1,267,337,904.79	1,078,812,174.06
一般风险准备		
未分配利润	11,977,711,415.72	10,586,989,790.20
归属于母公司所有者权益合计	30,419,674,621.93	28,868,323,619.29
少数股东权益	5,935,348,961.62	6,185,917,516.27
所有者权益合计	36,355,023,583.55	35,054,241,135.56
负债和所有者权益总计	73,073,322,949.64	60,166,839,800.44

法定代表人：朱承军

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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	931,277,694.63	408,366,644.30
交易性金融资产	81,168,927.20	81,699,278.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	445,428.55	943,572.99
应收款项融资		
预付款项	366,256.84	325,737.81
其他应收款	20,700,168,436.04	16,817,977,102.21
其中：应收利息	2,297,884.88	2,149,028.91
应收股利	360,000,000.00	
存货		
合同资产		

持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,380,000,000.00	380,000,000.00
流动资产合计	23,093,426,743.26	17,689,312,335.31
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		6,465,800.00
长期股权投资	17,291,352,595.02	16,131,004,122.65
其他权益工具投资	96,574,000.00	97,395,430.33
其他非流动金融资产		
投资性房地产	146,593,712.21	150,766,219.97
固定资产	317,200,708.76	334,772,276.09
在建工程	973,963.36	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	137,127,871.96	142,877,464.26
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	24,289,586.08	6,857,368.84
非流动资产合计	18,014,112,437.39	16,870,138,682.14
资产总计	41,107,539,180.65	34,559,451,017.45
流动负债：		
短期借款	500,000,000.00	1,300,000,000.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,108,579.31	1,231,370.22
预收款项	12,001.40	
合同负债	5,900,232.27	4,746,425.09
应付职工薪酬	5,991,809.75	4,069,754.22

应交税费	102,777,170.53	38,580,941.34
其他应付款	2,707,117,313.85	1,314,577,034.54
其中：应付利息	102,264,369.81	85,203,661.06
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	253,126,666.66	1,891,594,000.00
其他流动负债	3,000,354,013.94	1,900,284,785.51
流动负债合计	6,576,387,787.71	6,455,084,310.92
非流动负债：		
长期借款	5,656,540,000.02	898,516,666.68
应付债券	4,040,000,000.00	3,500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		2,109,686.55
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	7,763,752.15	9,185,552.05
其他非流动负债		
非流动负债合计	9,704,303,752.17	4,409,811,905.28
负债合计	16,280,691,539.88	10,864,896,216.20
所有者权益：		
股本	6,507,449,486.00	6,507,449,486.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	11,384,040,209.87	11,410,438,182.26
减：库存股		
其他综合收益	61,382,241.65	25,666,584.60
专项储备		
盈余公积	1,225,880,279.11	1,037,354,548.38
未分配利润	5,648,095,424.14	4,713,646,000.01
所有者权益合计	24,826,847,640.77	23,694,554,801.25

负债和所有者权益总计	41,107,539,180.65	34,559,451,017.45
------------	-------------------	-------------------

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	22,618,184,700.61	17,023,439,111.20
其中：营业收入	22,618,184,700.61	17,023,439,111.20
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	20,419,121,504.11	13,681,667,047.46
其中：营业成本	18,863,572,524.91	12,347,534,863.94
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	138,871,868.19	130,529,770.74
销售费用	34,874,050.11	16,319,355.83
管理费用	614,483,298.97	477,726,361.57
研发费用	0.00	0.00
财务费用	767,319,761.93	709,556,695.38
其中：利息费用	755,349,234.65	686,020,368.60
利息收入	9,439,792.28	11,524,433.40
加：其他收益	179,036,555.91	28,139,349.09
投资收益（损失以“-”号填列）	645,970,977.78	458,195,552.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	367,921,055.05	334,291,198.39
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	2,172,703.20	-20,919,975.49
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-5,588,766.94	-1,779,781.55

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-219,154,845.46
资产处置收益（损失以“-”号填列）	5,101,800.04	-7,641,946.18
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,025,756,466.49	3,578,610,416.25
加：营业外收入	36,322,394.98	51,993,331.42
减：营业外支出	65,725,607.49	76,917,294.96
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,996,353,253.98	3,553,686,452.71
减：所得税费用	591,474,326.10	794,460,838.02
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,404,878,927.88	2,759,225,614.69
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,404,878,927.88	2,759,225,614.69
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	2,338,952,170.04	2,457,129,027.08
2.少数股东损益	65,926,757.84	302,096,587.61
六、其他综合收益的税后净额	-38,671,956.75	-409,028,063.50
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	16,494,044.53	-230,022,246.72
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	29,447,287.51	3,152,875.66
1.重新计量设定受益计划变动额	4,687,025.23	
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	22,490,219.15	
3.其他权益工具投资公允价值变动	2,270,043.13	3,152,875.66
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	-12,953,242.98	-233,175,122.38
1.权益法下可转损益的其他综合收益	30,154,836.18	-37,602,302.06
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	-43,108,079.16	-195,572,820.32
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-55,166,001.28	-179,005,816.78
七、综合收益总额	2,366,206,971.13	2,350,197,551.19
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,355,446,214.57	2,227,106,780.36
归属于少数股东的综合收益总额	10,760,756.56	123,090,770.83

八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.36	0.38
（二）稀释每股收益	0.36	0.38

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

法定代表人：朱承军

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	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	48,778,187.67	40,683,548.58
减：营业成本	11,474,251.83	12,198,083.62
税金及附加	13,092,380.15	4,798,553.90
销售费用		
管理费用	159,605,306.97	133,386,028.64
研发费用		
财务费用	-86,479,662.89	-93,685,809.32
其中：利息费用	402,108,977.73	397,210,675.50
利息收入	492,040,067.72	494,660,372.19
加：其他收益	1,604,999.39	277,425.95
投资收益（损失以“-”号填列）	1,999,307,343.07	967,415,062.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	364,639,848.41	335,551,421.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	2,172,703.20	-20,919,975.49
信用减值损失（损失以“-”号填列）	932,280.05	-560,031.69
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,954,271,164.10	930,199,173.21
加：营业外收入	83,083.53	113,459.96
减：营业外支出	14,804,247.50	11,285,399.69
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,939,550,000.13	919,027,233.48
减：所得税费用	54,292,692.80	16,040,544.84
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,885,257,307.33	902,986,688.64
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,885,257,307.33	902,986,688.64

（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	50,887,105.12	-35,615,154.31
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	20,732,268.94	1,987,147.75
1.重新计量设定受益计划变动额	2,109,686.55	
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	22,490,219.15	
3.其他权益工具投资公允价值变动	-3,867,636.76	1,987,147.75
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	30,154,836.18	-37,602,302.06
1.权益法下可转损益的其他综合收益	30,154,836.18	-37,602,302.06
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	1,936,144,412.45	867,371,534.33
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.29	0.14
（二）稀释每股收益	0.29	0.14

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 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	39,658,943,893.18	16,904,014,912.55
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	18,420,751.11	42,471,231.56
收到其他与经营活动有关的现金	602,421,606.38	444,842,660.04
经营活动现金流入小计	40,279,786,250.67	17,391,328,804.15
购买商品、接受劳务支付的现金	33,026,517,960.84	8,645,617,298.43
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	1,391,525,468.07	1,194,072,320.96
支付的各项税费	1,742,175,365.89	1,438,414,483.61
支付其他与经营活动有关的现金	919,935,575.85	728,919,801.28
经营活动现金流出小计	37,080,154,370.65	12,007,023,904.28
经营活动产生的现金流量净额	3,199,631,880.02	5,384,304,899.87
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	634,985,320.68	518,605,925.15
取得投资收益收到的现金	160,536,809.35	180,422,917.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,479,986.20	4,051,213.05
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	164,116.09	
投资活动现金流入小计	803,166,232.32	703,080,056.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,409,306,075.59	2,384,188,162.15
投资支付的现金	194,127,608.86	365,780,713.35
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	868,234,474.45	39,757,123.14
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,471,668,158.90	2,789,725,998.64
投资活动产生的现金流量净额	-3,668,501,926.58	-2,086,645,942.53
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	41,481,730.80	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	41,481,730.80	

取得借款收到的现金	19,291,398,634.22	12,192,155,636.46
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	19,332,880,365.02	12,192,155,636.46
偿还债务支付的现金	14,325,177,934.08	13,910,839,149.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,764,685,006.15	1,584,355,673.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	205,438,155.00	144,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	1,636,984,297.66	169,012,769.17
筹资活动现金流出小计	17,726,847,237.89	15,664,207,591.86
筹资活动产生的现金流量净额	1,606,033,127.13	-3,472,051,955.40
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-8,712,536.12	-27,402,432.46
五、现金及现金等价物净增加额	1,128,450,544.45	-201,795,430.52
加：期初现金及现金等价物余额	1,013,975,987.67	1,215,771,418.19
六、期末现金及现金等价物余额	2,142,426,532.12	1,013,975,987.67

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 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	52,738,676.88	38,237,917.82
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	15,582,018,386.26	16,342,818,153.45
经营活动现金流入小计	15,634,757,063.14	16,381,056,071.27
购买商品、接受劳务支付的现金	36,707,368.88	42,055,359.96
支付给职工以及为职工支付的现金	103,304,370.12	96,419,941.42
支付的各项税费	50,050,064.26	172,027,593.70
支付其他与经营活动有关的现金	17,240,887,196.34	12,002,833,894.26
经营活动现金流出小计	17,430,948,999.60	12,313,336,789.34
经营活动产生的现金流量净额	-1,796,191,936.46	4,067,719,281.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,160,589,489.64	773,605,925.15
取得投资收益收到的现金	1,174,016,719.62	691,667,338.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		

投资活动现金流入小计	2,334,606,209.26	1,465,273,264.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,067,139.42	3,027,590.33
投资支付的现金	2,813,513,251.66	745,780,713.35
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	2,819,580,391.08	748,808,303.68
投资活动产生的现金流量净额	-484,974,181.82	716,464,960.35
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	12,762,349,000.00	8,907,367,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	12,762,349,000.00	8,907,367,000.00
偿还债务支付的现金	8,856,936,156.97	12,356,915,333.32
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,100,714,272.09	1,050,851,184.29
支付其他与筹资活动有关的现金	621,402.33	877,795.08
筹资活动现金流出小计	9,958,271,831.39	13,408,644,312.69
筹资活动产生的现金流量净额	2,804,077,168.61	-4,501,277,312.69
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	522,911,050.33	282,906,929.59
加：期初现金及现金等价物余额	408,366,644.30	125,459,714.71
六、期末现金及现金等价物余额	931,277,694.63	408,366,644.30

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	6,507,449,486.00				10,666,351,994.74		28,151,154.78	569,019.51	1,078,812,174.06		10,586,989,790.20		28,868,323,619.29	6,185,917,516.27	35,054,241,135.56
加：会计政策变更															
前期差错															

更正													
同一控制下企业合并													
其他					-13,061,761.52			16,502,099.30	3,440,337.78			3,440,337.78	
二、本年期初余额	6,507,449,486.00		10,666,351,994.74	15,089,393.26	569,019.51	1,078,812,174.06	10,603,491,889.50	28,871,763,957.07	6,185,917,516.27			35,057,681,473.34	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-26,617,790.63	11,807,019.30	-23,820.76	188,525,730.73	1,374,219,526.22	1,547,910,664.86	-250,568,554.65			1,297,342,110.21	
（一）综合收益总额				16,494,044.53			2,338,952,170.04	2,355,446,214.57	10,760,756.56			2,366,206,971.13	
（二）所有者投入和减少资本			-26,617,790.63					-26,617,790.63	-21,306,424.59			-47,924,215.22	
1. 所有者投入的普通股									-21,306,424.59			-21,306,424.59	
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他			-26,617,790.63					-26,617,790.63				-26,617,790.63	
（三）利润分配						188,525,730.73	-969,419,669.05	-780,893,938.32	-240,000,000.00			-1,020,893,938.32	
1. 提取盈余公积						188,525,730.73	-188,525,730.73						
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配							-780,893,938.32	-780,893,938.32	-240,000,000.00			-1,020,893,938.32	
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转				-4,687,025.23			4,687,025.23						
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						-4,687,025.23			4,687,025.23				
5. 其他 综合收 益结转 留存收 益													
6. 其他													
(五) 专项储 备							-23,820.76			-23,820.76	-22,886.62	-46,707.38	
1. 本期 提取							4,902,262.57			4,902,262.57	4,710,016.98	9,612,279.55	
2. 本期 使用							-4,926,083.33			-4,926,083.33	-4,732,903.60	-9,658,986.93	
(六) 其他													
四、本 期末余 额	6,507,449,486.00			10,639,734,204.11	26,896,412.56	545,198.75	1,267,337,904.79		11,977,711,415.72	30,419,674,621.93	5,935,348,961.62	36,355,023,583.55	

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	6,507,449,486.00			10,666,846,403.21		258,173,401.50	207,074.54	988,513,505.20		8,870,904,380.58		27,292,094,251.03	6,305,071,387.07	33,597,165,638.10
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其														

他												
二、本年期初余额	6,507,449,486.00		10,666,846,403.21	258,173,401.50	207,074.54	988,513,505.20	8,870,904,380.58		27,292,094,251.03	6,305,071,387.07	33,597,165,638.10	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-494,408.47	-230,022,246.72	361,944.97	90,298,668.86	1,716,085,409.62		1,576,229,368.26	-119,153,870.80	1,457,075,497.46	
(一)综合收益总额				-230,022,246.72			2,457,129,027.08		2,227,106,780.36	123,090,770.83	2,350,197,551.19	
(二)所有者投入和减少资本			-494,408.47						-494,408.47	-98,592,392.67	-99,086,801.14	
1.所有者投入的普通股										-98,592,392.67	-98,592,392.67	
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			-494,408.47						-494,408.47		-494,408.47	
(三)利润分配						90,298,668.86	-741,043,617.46		-650,744,948.60	-144,000,000.00	-794,744,948.60	
1.提取盈余公积						90,298,668.86	-90,298,668.86					
2.提取一般风险准备												
3.对所有者(或股东)的分配							-650,744,948.60		-650,744,948.60	-144,000,000.00	-794,744,948.60	
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						361,944.97				361,944.97	347,751.04		709,696.01
1. 本期提取						3,391,585.26				3,391,585.26	2,148,802.35		5,540,387.61
2. 本期使用						-3,029,640.29				-3,029,640.29	-1,801,051.31		-4,830,691.60
(六) 其他													
四、本期期末余额	6,507,449,486.00			10,666,351,994.74	28,151,154.78	569,019.51	1,078,812,174.06	10,586,989,790.20		28,868,323,619.29	6,185,917,516.27		35,054,241,135.56

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 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	6,507,449,486.00				11,410,438,182.26		25,666,584.60		1,037,354,548.38	4,713,646,000.01		23,694,554,801.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他							-13,061,761.52			16,502,099.30		3,440,337.78
二、本年期初余额	6,507,449,486.00				11,410,438,182.26		12,604,823.08		1,037,354,548.38	4,730,148,099.31		23,697,995,139.03
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-26,397,972.39		48,777,418.57		188,525,730.73	917,947,324.83		1,128,852,501.74
（一）综合收益总额							50,887,105.12			1,885,257,307.33		1,936,144,412.45
（二）所有者投入和减少资本					-26,397,972.39							-26,397,972.39
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-26,397,972.39							-26,397,972.39
（三）利润分配									188,525,730.73	-969,419,669.05		-780,893,938.32
1. 提取盈余公积									188,525,730.73	-188,525,730.73		
2. 对所有者（或股东）的分配										-780,893,938.32		-780,893,938.32

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	6,507,449,486.00				11,384,040,209.87		61,382,241.65		1,225,880,279.11	5,648,095,424.14			24,826,847,640.77

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度											
	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	6,507,449,486.00				11,410,932,590.73		61,281,738.91		947,055,879.52	4,551,702,928.83		23,478,422,623.99
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,507,449,486.00				11,410,932,590.73		61,281,738.91		947,055,879.52	4,551,702,928.83		23,478,422,623.99
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					-494,408.47		-35,615,154.31		90,298,668.86	161,943,071.18		216,132,177.26
(一) 综合收益总额							-35,615,154.31			902,986,688.64		867,371,534.33
(二) 所有者投入和减少资本					-494,408.47							-494,408.47
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-494,408.47							-494,408.47
(三) 利润分配									90,298,668.86	-741,043,617.46		-650,744,948.60
1. 提取盈余公积									90,298,668.86	-90,298,668.86		
2. 对所有者(或股东)的分配										-650,744,948.60		-650,744,948.60
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	6,507,449,486.00				11,410,438,182.26		25,666,584.60		1,037,354,548.38	4,713,646,000.01		23,694,554,801.25

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：朱承军

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

公司类型：股份有限公司（上市）

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

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

本财务报告业经公司董事会于2022年4月25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。

公司本年新增法人主体29户，减少1户；其中新设7家子公司，即：湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团襄阳宣城发电有限公司、湖北能源集团西北新能源发展、湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司、湖北能源集团汉江能源发展有限公司、陕煤华中煤炭销售有限公司、湖北省天然气开发销售有限公司；收购22家新能源业务子公司。报告期内，减少1户子公司，即湖北能源集团齐岳山风电有限公司吸收合并三峡新能源利川风电有限公司（简称“利川风电公司”）。利川风电公司于2021年10月中旬完成税务及工商注销。

详见本附注“八、合并范围的变化”及本附注“九、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

本集团财务报表以持续经营为基础，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》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

本公司自报告期末起至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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：

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营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本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，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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。

6、合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。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。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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

7、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。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。

8、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。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。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人民币，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。

（2）外币财务报表的折算

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，采用交易发生日的即期汇率折算。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。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

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。

（1）金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，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。

本集团将同时符合下列条件的金融资产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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何

套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

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。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

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：集团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；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对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：集团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；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对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。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除下列各项外，本集团将金融负债分类为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：

①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，此类金融负债按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。此类金融负债，本集团按照金融资产转移相关准则规定进行计量。

③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。本集团作为此类金融

负债的发行方的，在初始确认后按照依据金融工具减值相关准则规定确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销后的余额孰高进行计量。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值，公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

(4) 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。

(5) 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。

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。

11、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。

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		

本集团在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收票据减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收票据无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收票据”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

12、应收账款

本集团对于《企业会计准则第14号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收账款，始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团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。通常情况下，如果逾期超过30日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括计量的模型和数值、基础和假设、国内外宏观经济变化趋势估计、金融外汇市场变化趋势判断，公司及其客户所处于行业变化趋势评价。以及行业地位和竞争能力的估计等。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，所以本集团按照金融工具类型为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。按照交易对象类别、款项账龄为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。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。

本集团在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，计量预期信用损失的会计估计政策为：

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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）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
其他应收款——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，编制其他应收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

2) 应收账款-信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率（%）对照表

账龄	煤炭贸易业务	供热业务	物流仓储	物业管理	其他业务
1-6月	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7-12月（含1年）	5.00	0.03	5.00	5.00	0.23
1-2年	10.00	15.59	10.00	13.60	1.72
2-3年	50.00	50.00	50.00	47.17	9.57
3-4年	100.00	100.00	100.00	100.00	13.62
4-5年	100.00	100.00	100.00	100.00	41.58
5年以上	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

对于发电业务，如果有客观证据表明某项应收款项未发生信用减值，不计提坏账准备；如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

13、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。当本集团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，本集团将其列入应收款项融资进行列报。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本集团按照未来12个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融资产，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。

以组合为基础的评估。对于其他应收款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行，所以本集团按照按照客户性质或账龄为共同风险特征，对其他应收款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

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：

除了单项评估信用风险的其他应收款外，本集团基于其他应收款交易对象类别、款项账龄等共同风险特征将其他应收款划分为不同的组合，对其他应收款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。本集团按照共同风险特征类型不同，确定不同组合：

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	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，如本集团内关联

融资产	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。

本集团以单项为基础进行评价信用风险的应收账款，以单项直接进行预期信用损失计量。

本集团以组合为基础进行评价信用风险的其他应收款，以组合进行预期信用损失计量，对于其中的账龄组合是根据其以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，确定预计信用损失率计量该组合的预期信用损失，具体的会计估计政策为：

其他应收款-信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率（%）对照表

账龄	押金	保证金	备用金	预付账款转入	甲供材料款	其他
1-6月	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7-12月	4.89	2.37	0.57	100.00	11.36	10.00
1-2年	11.88	11.39	3.85	100.00	50.00	20.00
2-3年	35.86	100.00	16.43	100.00	100.00	40.00
3-4年	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
4-5年	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
5年以上	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

15、存货

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

库存商品、在产品 and 用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值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，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

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。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述11. 应收票据及应收账款相关内容描述。

会计处理方法，本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

17、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。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于其他企业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；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本集团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

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述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应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。

18、持有待售资产

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(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，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。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。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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

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

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

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 金融工具”

20、其他债权投资

无。

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 金融工具”

22、长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权为指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，原计入其他综合收益的累计公允价值变动不得转入当期损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，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作为投资成本；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；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额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。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他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内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

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应当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，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》核算的，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，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，应当按比例转入当期投资收益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

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包括已出租的建筑物，租赁期届满，暂时空置但继续用于出租的建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用直线方法计提折旧或摊销。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）	预计净残值（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋及建筑物	15-50年	0-5	1.90-6.67

24、固定资产

(1) 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、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。

(2) 折旧方法

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

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

资产类别	预计使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	15-50	0-5	1.90-6.67
机器设备	7-35	0-5	2.71-14.28
运输设备	5-15	0-5	6.33-20.00
其他设备	5-15	0-5	6.33-20.00

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

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

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

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

25、在建工程

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。

26、借款费用

发生的可直接归属于需要经过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。

专门借款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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款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、使用权资产

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。

（1）初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；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。

（2）后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，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。

1) 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。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。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：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。

2) 使用权资产的减值

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

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

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团内部研究开发项目的研究阶段是指为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

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

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：

- a、完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- b、具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- c、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；
- d、有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- e、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量；
- f、该无形资产受益期限在1年以上。

由于研发活动的研究阶段与开发阶段难以严格区分，因此本集团研发支出于发生时全部计入期间费用。

31、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、经营租赁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。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

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，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

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

33、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。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的

金额确认合同负债。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等，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，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是由于经济性裁员产生，在协商解除协议书签订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

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

35、租赁负债

(1) 初始计量

除短期租赁和低价值资产租赁外，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。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，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，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；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。

2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。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。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②

支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

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。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

（3）重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；②保余值预计的应付金额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动（该情形下，采用修订后的折现率折现）；④购买选择权的评估结果发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）。

36、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证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。

37、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。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

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。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

38、优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

（1）收入确认的原则

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

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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始时，按照个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。本集团确认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。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。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或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，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。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一时间段内履行履约义务；否则，属于在某一时刻履行履约义务：

- 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) 在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。

对于在某一时间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。

对于在某一时刻履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

- 1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利。
- 2) 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户。
- 3) 本集团已将该商品的实物转移给客户。
- 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。
- 5) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收货应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

(2) 收入确认具体原则

- 1) 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。其中，在发电机组移交生产经营前形成的电力销售收入作为基建收入处理；移交生产经营后所形成的电力销售收入计入主营业务收入。
- 2) 对于煤炭销售收入，于客户验收收货后按交付数量和合同单价确认收入。
- 3) 对于天然气销售收入，于现场交付客户或管道输送客户抄表后按现场交付（或抄表）数量和合同单价确认收入。
- 4) 对于供热收入，于对客户供热量抄表后按供热量和合同单价确认收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况不适用。

40、政府补助

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助和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。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。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，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（由企业选择一种方式确认）。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。

本集团已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

41、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的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对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形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。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。

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，确认递延所得税资产。

42、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①租金的处理

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。

②提供的激励措施

提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

③初始直接费用

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当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。

④折旧

对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。

⑤可变租赁付款额

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。

⑥经营租赁的变更

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。

(2) 融资租赁的会计处理方法

①初始计量

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。租赁收款额，是指出租人因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：①承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额；存在租赁激励的，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，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；④承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

②后续计量

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。该周期性利率，是指确定租赁投资净额采用内含折现率（转租情况下，若转租的租赁内含利率无法确定，采用原租赁的折现率（根据与转租有关的初始直接费用进行调整）），或者融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁条件时按相关规定确定的修订后的折现率。

③租赁变更的会计处理

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

如果融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁条件的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值。

43、其他重要的会计政策和会计估计

不适用。

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2018年12月7日，财政部发布了《企业会计准则第21号——租赁》(财会〔2018〕35号)(以下简称新租赁准则)，要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2019年1月1日起施行；其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。根据新租赁准则的要求，公司需对会计政策相关内容进行相应调整，并按以上文件规定的起	公司第九届董事会第九次会议	

始日开始执行上述会计准则。		
2021年1月，财政部发布了《企业会计准则解释第14号》（财会〔2021〕1号）（以下简称“解释第14号”），“关于基准利率改革导致相关合同现金流量的确定基础发生变更的会计处理”自2021年1月1日起施行。本公司自规定之日起开始执行。		
2021年12月，财政部发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号）（以下简称“解释第15号”），“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。本公司自规定之日起开始执行。		

1) 公司自2021年1月1日起执行新租赁准则，对于首次执行日前的经营租赁资产根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债（选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外）。在准则过渡期政策上，根据首次执行本准则的累积影响数，调整首次执行本准则当年年初财务报表相关项目金额，不调整可比期间信息，并采用简化处理。本次会计政策变更将增加公司的资产与负债总额，不会对所有者权益、净利润产生重大影响。

2) 本公司自2021年1月1日起执行解释第14号，解释第14号要求首次执行该解释的累积影响数调整首次执行当年年初（即2021年1月1日）留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整，该准则对公司无影响。

3) 2021年12月30日，财政部发布了解释第15号，“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。本公司2021年12月30日起执行该解释。解释第15号对通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理的，区分成员单位是归集至集团母公司账户的资金还是未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金，分别明确了成员单位、财务公司及母公司应当在资产负债表列报的项目。并对资金集中管理相关金融资产和金融负债项目是否能进行抵消进行了明确。本公司自该解释发布之日起执行，对于发布前本公司的财务报表未按照该解释规定列报的，对可比期间的财务报表数据进行相应调整，执行该解释未对本公司的财务状况、经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2021年起首次执行新租赁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

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,028,851,496.15	1,028,851,496.15	
结算备付金			
拆出资金			

交易性金融资产	81,699,278.00	81,699,278.00	
衍生金融资产			
应收票据	11,794,446.23	11,794,446.23	
应收账款	3,008,023,813.38	3,077,523,320.40	69,499,507.02
应收款项融资	181,599,085.02	181,599,085.02	
预付款项	317,950,083.29	247,117,721.38	-70,832,361.91
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	170,358,667.02	170,358,667.02	
其中：应收利息	6,274,085.88	6,274,085.88	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	415,853,192.36	415,853,192.36	
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	82,861,297.66	82,861,297.66	
流动资产合计	5,298,991,359.11	5,297,658,504.22	-1,332,854.89
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	12,000,000.00	12,000,000.00	
长期股权投资	5,283,266,169.89	5,286,706,507.67	3,440,337.78
其他权益工具投资	250,700,619.18	250,700,619.18	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	291,362,168.62	291,362,168.62	
固定资产	41,098,585,515.75	41,065,270,409.79	-33,315,105.96
在建工程	4,209,627,480.82	4,188,931,835.20	-20,695,645.62
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		184,738,371.87	184,738,371.87
无形资产	1,491,912,925.65	1,491,912,925.65	

开发支出			
商誉	562,806,654.57	562,806,654.57	
长期待摊费用	53,229,229.78	1,597,240.81	-51,631,988.97
递延所得税资产	514,056,142.99	514,056,142.99	
其他非流动资产	1,100,301,534.08	1,100,301,534.08	
非流动资产合计	54,867,848,441.33	54,950,384,410.43	82,535,969.10
资产总计	60,166,839,800.44	60,248,042,914.65	81,203,114.21
流动负债：			
短期借款	3,030,670,867.90	3,030,670,867.90	
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	18,928,614.82	18,928,614.82	
应付账款	894,352,973.32	894,352,973.32	
预收款项	133,907.39	133,907.39	
合同负债	448,937,600.04	448,937,600.04	
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	75,931,924.62	75,931,924.62	
应交税费	737,365,356.72	737,365,356.72	
其他应付款	1,582,506,549.25	1,581,236,447.71	-1,270,101.54
其中：应付利息	127,302,825.22	127,302,825.22	
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,269,296,826.33	2,286,186,165.03	16,889,338.70
其他流动负债	1,935,673,462.79	1,935,673,462.79	
流动负债合计	10,993,798,083.18	11,009,417,320.34	15,619,237.16
非流动负债：			
保险合同准备金			

长期借款	9,155,842,916.62	9,155,842,916.62	
应付债券	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		310,337,310.91	310,337,310.91
长期应付款	248,193,771.64		-248,193,771.64
长期应付职工薪酬	31,716,999.29	31,716,999.29	
预计负债	69,378,977.41	69,378,977.41	
递延收益	285,459,904.44	285,459,904.44	
递延所得税负债	828,018,734.14	828,018,734.14	
其他非流动负债	189,278.16	189,278.16	
非流动负债合计	14,118,800,581.70	14,180,944,120.97	62,143,539.27
负债合计	25,112,598,664.88	25,190,361,441.31	77,762,776.43
所有者权益：			
股本	6,507,449,486.00	6,507,449,486.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	10,666,351,994.74	10,666,351,994.74	
减：库存股			
其他综合收益	28,151,154.78	15,089,393.26	-13,061,761.52
专项储备	569,019.51	569,019.51	
盈余公积	1,078,812,174.06	1,078,812,174.06	
一般风险准备			
未分配利润	10,586,989,790.20	10,603,491,889.50	16,502,099.30
归属于母公司所有者权益合计	28,868,323,619.29	28,871,763,957.07	3,440,337.78
少数股东权益	6,185,917,516.27	6,185,917,516.27	
所有者权益合计	35,054,241,135.56	35,057,681,473.34	3,440,337.78
负债和所有者权益总计	60,166,839,800.44	60,248,042,914.65	81,203,114.21

调整情况说明

根据新租赁准则对应收账款、预付款项、固定资产、在建工程、使用权资产、长期待摊费用、其他应付款、一年内到期的非流动负债、租赁负债、长期应付款等科目期初数进行调整。

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	408,366,644.30	408,366,644.30	
交易性金融资产	81,699,278.00	81,699,278.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	943,572.99	943,572.99	
应收款项融资			
预付款项	325,737.81	325,737.81	
其他应收款	16,817,977,102.21	16,817,977,102.21	
其中：应收利息	2,149,028.91	2,149,028.91	
应收股利			
存货			
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	380,000,000.00	380,000,000.00	
流动资产合计	17,689,312,335.31	17,689,312,335.31	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	6,465,800.00	6,465,800.00	
长期股权投资	16,131,004,122.65	16,134,444,460.43	3,440,337.78
其他权益工具投资	97,395,430.33	97,395,430.33	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	150,766,219.97	150,766,219.97	
固定资产	334,772,276.09	334,772,276.09	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	142,877,464.26	142,877,464.26	
开发支出			
商誉			

长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	6,857,368.84	6,857,368.84	
非流动资产合计	16,870,138,682.14	16,873,579,019.92	3,440,337.78
资产总计	34,559,451,017.45	34,562,891,355.23	3,440,337.78
流动负债：			
短期借款	1,300,000,000.00	1,300,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	1,231,370.22	1,231,370.22	
预收款项			
合同负债	4,746,425.09	4,746,425.09	
应付职工薪酬	4,069,754.22	4,069,754.22	
应交税费	38,580,941.34	38,580,941.34	
其他应付款	1,314,577,034.54	1,314,577,034.54	
其中：应付利息	85,203,661.06		
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,891,594,000.00	1,891,594,000.00	
其他流动负债	1,900,284,785.51	1,900,284,785.51	
流动负债合计	6,455,084,310.92	6,455,084,310.92	
非流动负债：			
长期借款	898,516,666.68	898,516,666.68	
应付债券	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	2,109,686.55	2,109,686.55	
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	9,185,552.05	9,185,552.05	
其他非流动负债			

非流动负债合计	4,409,811,905.28	4,409,811,905.28	
负债合计	10,864,896,216.20	10,864,896,216.20	
所有者权益：			
股本	6,507,449,486.00	6,507,449,486.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	11,410,438,182.26	11,410,438,182.26	
减：库存股			
其他综合收益	25,666,584.60	12,604,823.08	-13,061,761.52
专项储备			
盈余公积	1,037,354,548.38	1,037,354,548.38	
未分配利润	4,713,646,000.01	4,730,148,099.31	16,502,099.30
所有者权益合计	23,694,554,801.25	23,697,995,139.03	3,440,337.78
负债和所有者权益总计	34,559,451,017.45	34,562,891,355.23	3,440,337.78

调整情况说明

新租赁准则的执行不影响母公司业务。

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

√ 适用 □ 不适用

详见“本节44、重要会计政策和会计估计变更”所列合并资产负债表调整数。

45、其他

无。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	3%、5%、6%、9%、13%、18%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	0%、7.5%、12.5%、15%、16.5%、25%、26%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	1.5%、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
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	15%
湖北能源集团麻城风电有限公司	12.50%
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	免税/12.5%
湖北能源集团黄石风电有限公司	12.50%
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	免税/12.5%
湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司	12.50%
三峡新能源通城风电有限公司	12.50%
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	免税/12.5%
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	免税/12.5%
麻城中广昇辉新能源有限公司	12.50%
随县爱康新能源投资有限公司	12.50%
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	免税
襄阳茗峰电力工程有限公司	12.50%
安陆盛和新能源开发有限公司	12.50%
大悟县明禹新能源开发有限公司	12.50%
恩施板桥风电有限公司	免税
仙桃楚能新能源有限公司	免税/12.5%
江苏旭强新能源科技有限公司	25.00%
左云县晶科电力有限公司	12.50%
宿州盛步光伏发电有限公司	12.50%
宿州晶海光伏发电有限公司	12.50%
微山晶科电力有限公司	12.50%
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	12.50%
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	15.00%
南京虹华新能源开发有限公司	25.00%
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	12.50%
石首市晶鸿光伏发电有限公司	免税
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	15%
湖北能源国际投资（香港）有限公司	16.50%
秘鲁瓦亚加发电有限公司	26%
武汉东三新能源科技有限公司	免税

2、税收优惠

根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税[2020]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。上述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。

本公司及下属公司属《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”、“由政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目”，从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营所得，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。

《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》（国家税务总局公告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、国家税务总局财税[2015]74号文《关于风力发电增值税政策的通知》，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风电生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。本公司子公司湖北能源集团麻城风电有限公司、湖北省九宫山风力发电有限公司、湖北能源集团齐岳山风电有限公司、湖北能源集团黄石风电有限公司、三峡新能源利川风电有限公司、等单位享受增值税即征即退50%的政策。

湖北能源集团麻城风电有限公司麻城风电场项目投资经营所得2016年-2018年免征企业所得税，2019年-2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税

湖北能源集团齐岳山风电有限公司齐岳山一期风电项目投资经营所得2011-2013年免征企业所得税，2014-2016年减半征收企业所得税，2017年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用15%的所得税税率；齐岳山二期风电项目投资经营所得2014-2016年免征企业所得税，2017-2019年减半征收企业所得税，2020年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用15%的所得税税率；齐岳山三期风电项目投资经营所得2015年-2017年免征企业所得税，2018年-2020年减半征收企业所得税，2021年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用15%的所得税税率；齐岳山中槽风电场投资经营所得2018年-2020年免征企业所得税，2021年-2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。汪营风电场生产经营所得2014年-2016年度免征企业所得税，2017年-2019年度减半征收企业所得税，2020年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用税率为15%；天上坪风电场生产经营所得2014年-2016年免征企业所得税，2017年-2019年度减半征收企业所得税，2020年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用税率为15%；安家坝风电场2018年-2020年所得税免征，2021年-2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团黄石风电有限公司黄石筲山风电场项目投资经营所得2016年-2018年免征企业所得税，2019年-2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团荆门风电有限公司荆门风电一期风电场项目投资经营所得2016年-2018年免征企业所得税，2019年-2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。荆门风电二期风电场项目投资经营所得2019年-2021年免征企业所得税，2022年-2024年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司三涧山光伏电站一期项目投资经营所得2016年-2018年免征企业所得税，2019年-2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。老河口二期项目投资经营所得2020年-2022年免征企业所得税，2023年-2025年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司麻城阎家河光伏电站项目投资经营所得2016年-2018年免征企业所得税，2019年-2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司随县岩子河光伏电站项目投资经营所得2017年-2019年免征企业所得税，2020年-2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。江头店光伏电站项目投资经营所得2020年-2022年免征企业所得税，2023年-2025年减半征收企业所得税，本年免税。

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一二期项目投资经营所得2017年-2019年免征企业所得税，2020年-2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。三、四期项目投资经营所得2020年-2022年免征企业所得税，2023年-2025年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团通城风电有限公司通城黄龙山风电场投资经营所得2018年-2020年免征企业所得税，2021年-2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

麻城中广昇辉新能源有限公司麻城夫子河光伏电站项目投资经营所得2018年-2020年免征企业所得税，2021年-2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

随县爱康新能源投资有限公司随县爱康光伏电站项目投资经营所得2017-2019年免征企业所得税，2020年-2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

襄阳茗峰电力工程有限公司襄阳茗峰光伏电站项目投资经营所得2017年-2019年免征企业所得税，2020年至2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

大悟县明禹新能源开发有限公司投资经营所得2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

安陆盛和新能源开发有限公司投资经营所得2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

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

恩施板桥风电有限公司恩施板桥风电场投资经营所得2021年至2023年免征企业所得税，2023年至2025年减半征收企业所得税，本年免税。

仙桃楚能新能源有限公司仙桃光伏发电场一期、二期投资经营所得2017年至2019年免征企业所得税，2020年至2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税；三期投资经营所得2020年至2022年免征企业所得税，2023年至2025年减半征收企业所得税，本年免税。

左云县晶科电力有限公司投资经营所得2016年至2018年免征企业所得税、2019年至2021年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

宿州盛步光伏发电有限公司投资经营所得2018年至2020年免征企业所得税，2021年至2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

宿州晶海光伏发电有限公司投资经营所得2018年至2020年免征企业所得税，2021年至2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

微山晶科电力有限公司投资经营所得2018年至2020年免征企业所得税，2021年至2023年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

乾安宏华太阳能发电科技有限公司投资经营所得2017年至2019年免征企业所得税，2020年至2022年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税

达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司投资经营所得2015年至2017年免征企业所得税，2018年至2020年减半征收企业所得税，2021年开始享受西部大开发15%的所得税税率，本年适用15%的所得税税率。

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

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

根据财税〔2018〕50号《财政部 税务总局关于对营业账簿减免印花税法的通知》文件规定，自2018年5月1日起，对按万分之五税率贴花的资金账簿减半征收印花税，对按件贴花五元的其他账簿免征印花税。

根据财税〔2019〕13号《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》文件规定，由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人可以在50%的税额幅度内减征资源税、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。西安天盛晟辉能源科技有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、天门市火石农业科技有限公司、潜江汉晟农业发展有限公司均为小规模纳税人，享受印花税及附加税减半优惠政策。天门市天鑫新能源有限公司、天门市火石新能源有限公司、潜江安锐光伏发电有限公司自2021年7月由小规模纳税人转变为一般纳税人，不再享受印花税及附加税减半征收优惠政策。

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70%以上，享受西部大开

发战略有关税收政策，2021年企业所得税税率15%。

秘鲁瓦亚加发电有限公司与秘鲁政府于2015年签订的法律稳定协议（该协议为秘鲁政府针对外国投资者的一项优惠政策），秘鲁瓦亚加发电有限公司享受秘鲁政府允许的税收优惠政策，所得税税率为26%。

湖北能源集团涇水水电有限公司江坪河电站发电收入所得享受“三免三减半”税收优惠政策，2020年至2022年免征企业所得税，2023年至2025年减半征收企业所得税，本年免税。

东三新能源有限公司光伏电站项目投资经营所得2021年-2023年免征企业所得税，2024年-2026年减半征收企业所得税，本年免税。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,141,656,532.12	1,014,177,987.67
其他货币资金	39,536,040.89	14,673,508.48
合计	2,181,192,573.01	1,028,851,496.15
其中：存放在境外的款项总额	343,072,540.89	170,696,991.76

其他说明

截止2021年12月31日，货币资金中使用权受限部分金额共计38,766,040.89元。其中票据保证金15,402,110.93元，履约保证金7,276,000.00元，资金监管账户余额16,087,929.96元。存放在三峡财务有限责任公司银行存款余额为1,416,812,035.98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	81,168,927.20	81,699,278.00
其中：		
债务工具投资	81,168,927.20	81,699,278.00
其中：		
合计	81,168,927.20	81,699,278.00

其他说明：

无。

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

无。

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	330,000.00	9,500,000.00
商业承兑票据		2,294,446.23
合计	330,000.00	11,794,446.23

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	330,000.00	100.00%			330,000.00	11,794,446.23	100.00%			11,794,446.23
其中：										
合计	330,000.00	100.00%			330,000.00	11,794,446.23	100.00%			11,794,446.23

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

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

确定该组合依据的说明：

无。

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

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票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用 不适用**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

 适用 不适用**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	207,176,228.18	
合计	207,176,228.18	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

无。

(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：

无。

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	224,340,265.64	5.35%	202,150,011.82	90.11%	22,190,253.82	199,517,290.97	6.08%	199,517,290.97	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,967,562,852.76	94.65%	3,094,939.60	0.08%	3,964,467,913.16	3,079,466,039.40	93.92%	1,942,719.00	0.06%	3,077,523,320.40
其中：										
账龄组合	126,296,271.10	3.01%	3,094,939.60	2.45%	123,201,331.50	228,892,181.39	6.99%	1,942,719.00	0.85%	226,949,462.39
发电业务组合	3,841,266,581.66	91.64%			3,841,266,581.66	2,850,573,858.01	86.93%	0.00	0.00%	2,850,573,858.01
合计	4,191,903,118.40	100.00%	205,244,951.42	4.90%	3,986,658,166.98	3,278,983,330.37	100.00%	201,460,009.97	6.14%	3,077,523,320.40

按单项计提坏账准备：202,150,011.82

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山煤国际能源集团阳泉有限公司	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
郑州煤炭工业（集团）正运煤炭销售有限公司	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
湖北焱天贸易有限公司	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
重庆市惠桥物资有限公司	24,655,837.58	2,465,583.76	10.00%	涉及纠纷
平顶山博然贸易有限公司	18,597,941.00	18,597,941.00	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
平煤国际河南矿业有限公司	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
宜昌市供电局	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00%	账龄长，可回收风险高
武汉东湖新技术开发区建设管理局	6,000,000.00	6,000,000.00	100.00%	预计款项无法收回
中盐宏博(集团)有限公司	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00%	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零

博爱县同兴煤炭有限公司	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
监利大枫纸业有限公司	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
山东日岚经贸有限公司	462,990.21	462,990.21	100.00%	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
EMPRESADESERVICIOSELECTRICOS	100,394.19	100,394.19	100.00%	预计款项无法收回
EMPRESAELECTRICIDADDELPERU	87,159.58	87,159.58	100.00%	预计款项无法收回
CIAINDUSTRIALIMASACILSA	6,477.65	6,477.65	100.00%	预计款项无法收回
EMPRESADESERVICIOSELECTRICOS	3,105.67	3,105.67	100.00%	预计款项无法收回
合计	224,340,265.64	202,150,011.82	--	--

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 3,094,939.60

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1.账龄组合	126,296,271.10	3,094,939.60	
其中: 煤炭贸易业务	65,694,275.01	17,546.00	0.03%
供热业务	23,803,284.41	1,392,073.96	5.85%
物流仓储			
物业管理	9,091,817.67	1,558,538.18	17.14%
其他业务	27,706,894.01	126,781.46	0.46%
2.发电业务组合	3,841,266,581.66		
合计	3,967,562,852.76	3,094,939.60	--

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”。

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

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,496,307,678.62
其中：1—6 月	1,899,399,144.33
7—12 月（含 1 年）	596,908,534.29
1 至 2 年	628,206,537.17
2 至 3 年	415,588,767.85
3 年以上	651,800,134.76
3 至 4 年	273,541,017.65
4 至 5 年	170,695,663.86
5 年以上	207,563,453.25
合计	4,191,903,118.40

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	199,517,290.97	2,662,720.85	280,000.00		250,000.00	202,150,011.82
按组合计提坏账准备	1,942,719.00	1,152,220.60				3,094,939.60
合计	201,460,009.97	3,814,941.45	280,000.00		250,000.00	205,244,951.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
汝州市万通煤业有限公司	250,000.00	银行转账
监利大枫纸业有限公司	30,000.00	银行转账
合计	280,000.00	--

（3）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：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	3,115,251,323.68	74.32%	
国网江苏省电力有限公司	192,007,834.87	4.58%	
国网山西省电力有限公司	101,407,665.87	2.42%	
国家电网公司华中分部	87,309,847.39	2.08%	
国网山东省电力有限公司	70,869,924.35	1.69%	
合计	3,566,846,596.16	85.09%	

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用。

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用。

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	141,844,016.15	181,599,085.02
合计	141,844,016.15	181,599,085.02

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

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。

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	4,291,997,025.31	99.94%	244,301,315.44	98.86%
1 至 2 年	991,865.39	0.02%	2,245,344.10	0.91%
2 至 3 年	1,679,796.74	0.03%	455,899.20	0.18%
3 年以上	93,333.93	0.01%	115,162.64	0.05%
合计	4,294,762,021.37	--	247,117,721.38	--

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：

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
湖北能源集团鄂州发电有限公司	陕煤运销集团榆中销售有限公司	1,558,373.20	2-3年	未达到确认条件
湖北省天然气发展有限公司	石首市自然资源和规划局	525,627.00	1-2年	未至结算期
大悟县明禹新能源开发有限公司	国网湖北省电力有限公司孝感供电公司	173,242.32	1-2年	未达到结算条件
仙桃楚能新能源有限公司	国网湖北省电力有限公司荆州供电公司	75,670.76	1-2年	未达到结算条件
仙桃楚能新能源有限公司	仙桃市国库收付中心	72,998.00	1-2年	未达到结算条件
湖北清江水电开发有限责任公司	东方电气集团东方电机有限公司	63,358.80	2-3年	未至结算期
左云县晶科电力有限公司	招商银行股份有限公司	55,471.70	1-2年	未达到合同付款条件
湖北清江水电开发有限责任公司	国网湖北省电力有限公司宜昌供电公司	50,000.00	4-5年	未至结算期
合计	——	2,574,741.78	——	——

(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	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
陕煤运销集团榆中销售有限公司	3,010,855,573.32	1年以内	70.11
中煤华中能源有限公司	500,000,000.00	1年以内	11.64
晋能控股煤业集团有限公司	218,469,993.62	1年以内	5.09
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司铜川分公司	206,579,316.14	1年以内	4.81
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司彬长分公司	169,922,306.97	1年以内	3.96
合计	4,105,827,190.05		95.60

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,847,865.47	6,274,085.88
应收股利	16,648,060.00	
其他应收款	274,675,122.59	164,084,581.14
合计	294,171,048.06	170,358,667.02

(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
债券投资	765,428.03	1,697,179.44
其他	2,082,437.44	4,576,906.44
合计	2,847,865.47	6,274,085.88

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

无。

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	16,648,060.00	

合计	16,648,060.00	
----	---------------	--

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

无。

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	302,437.40	124,851.91
往来款	443,195,791.80	344,678,980.76
其他保证金	33,171,196.51	8,302,356.13
其他款项	9,463,734.40	10,893,313.42
合计	486,133,160.11	363,999,502.22

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	217,672.55	2,644,946.53	197,102,302.00	199,914,921.08
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-2,657.09	2,657.09		
--转入第三阶段		-2,302,564.02	2,302,564.02	
本期计提	409,592.71	615,391.30	2,017,714.33	3,042,698.34

本期转回			-991,861.13	-991,861.13
其他变动	107,066.83	9,320,000.00	65,212.40	9,492,279.23
2021 年 12 月 31 日余额	731,675.00	10,280,430.90	200,445,931.62	211,458,037.52

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	263,434,148.69
其中：1—6 月	261,935,946.41
7—12 月（含 1 年）	1,498,202.28
1 至 2 年	14,621,743.40
2 至 3 年	11,442,610.59
3 年以上	196,634,657.43
3 至 4 年	5,376,440.99
4 至 5 年	901,176.72
5 年以上	190,357,039.72
合计	486,133,160.11

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	
按账龄组合计提坏账准备	41,335,053.03	3,042,698.34			9,427,066.83	53,804,818.20
按单项计提坏账准备	158,579,868.05		991,861.13		65,212.40	157,653,219.32
合计	199,914,921.08	3,042,698.34	991,861.13		9,492,279.23	211,458,037.52

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
武汉高新热电有限责任公司	991,861.13	现金收回
合计	991,861.13	--

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
三峡财务（香港）有限公司	资金池	230,614,990.11	0-3 年	47.44%	
上海路港燃料有限公司	单位往来	54,092,439.67	5 年以上	11.13%	54,092,439.67
平顶山博然贸易有限公司	单位往来	52,053,233.45	5 年以上	10.71%	52,053,233.45
浙江拓儒实业发展有限公司	产能置换指标	29,997,812.51	1 年以内	6.17%	
山东能源国际物流有限公司	单位往来	19,062,080.40	5 年以上	3.92%	19,062,080.40
合计	--	385,820,556.14	--	79.37%	125,207,753.52

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

不适用。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用。

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用。

其他说明：

无。

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	677,096,997.57		677,096,997.57	371,779,251.76		371,779,251.76
库存商品	79,049,518.06		79,049,518.06	40,526,234.33		40,526,234.33
周转材料	954,184.52		954,184.52	1,296,456.44		1,296,456.44
其他	32,717,633.72		32,717,633.72	2,251,249.83		2,251,249.83
合计	789,818,333.87		789,818,333.87	415,853,192.36		415,853,192.36

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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

无。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无。

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无。

10、合同资产

单位：元

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因

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

□ 适用 √ 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

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

其他说明：

无。

11、持有待售资产

单位：元

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

其他说明：

无。

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

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

其他说明：

无。

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税进项税	431,319,767.84	20,170,354.14
预缴企业所得税	106,146,583.72	54,274,143.93
预缴税金附加	19,410.68	882.39
碳排放权资产	495,965.08	227,920.21
待摊费用	10,560,660.45	8,187,996.99
合计	548,542,387.77	82,861,297.66

其他说明：

本期增值税进项税大幅增加系新收购单位进项税。

14、债权投资

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

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

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)	
2021 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

无。

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	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损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

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)	

2021年1月1日余额在 本期	—	—	—	—
--------------------	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

无。

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	16,789,451.24		16,789,451.24	12,000,000.00		12,000,000.00	5.96%-8.92%
合计	16,789,451.24		16,789,451.24	12,000,000.00		12,000,000.00	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021年1月1日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

不适用。

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

不适用。

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用。

其他说明

无。

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
武汉新港煤炭储备物流投资有限公司	11,436,460.29			-56,798.50						11,379,661.79	
小计	11,436,460.29			-56,798.50						11,379,661.79	
二、联营企业											
三峡财务有限责任公司	1,204,556,397.57			134,486,229.63	26,036,339.32		54,247,985.65			1,310,830,980.87	
长江证券股份有限公司	2,815,015,484.27			233,049,667.52	27,589,275.86	-8,423,080.47	79,441,484.10			2,987,789,863.08	
咸宁核电有限公司	360,000,000.00									360,000,000.00	
长江财产保险股份有限公司	109,492,035.53			-44,335,211.99	-2,205,127.83	48,835,105.20				111,786,800.91	
国电长源电力股份有限公司	551,124,627.85	8,929,459.26	99,174,009.40	13,383,565.19	1,224,567.98	-59,043,322.57	7,211,231.25		-80,748,433.38	328,485,223.68	
湖北核电有限公司	127,127,728.72			8,232.82						127,135,961.54	
武汉高新热电有限责任公司	24,280,694.55									24,280,694.55	24,280,694.55
湖北新能源创业投资基金有限公司	43,162,825.25		10,133,333.34	26,886,570.82		-7,766,489.25				52,149,573.48	
湖北荆州煤电化工发展有限公司	31,136,630.60			100,488.39						31,237,118.99	
湖北新能源投资管理有限公司	4,647,065.69			1,060,306.03						5,707,371.72	
苏州楚昱新能源科技有限公司		735,000.00		-345.06						734,654.94	
鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	6,983,378.80			1,080,301.18						8,063,679.98	
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司	19,800,573.93			2,186,008.75						21,986,582.68	
潞城市郑铁潞宝快速集运有限公司	2,223,299.17			72,040.27						2,295,339.44	
小计	5,299,550,741.93	9,664,459.26	109,307,342.74	367,977,853.55	52,645,055.33	-26,397,787.09	140,900,701.00		-80,748,433.38	5,372,483,845.86	24,280,694.55
合计	5,310,987,202.22	9,664,459.26	109,307,342.74	367,921,055.05	52,645,055.33	-26,397,787.09	140,900,701.00		-80,748,433.38	5,383,863,507.65	24,280,694.55

其他说明

无。

18、其他权益工具投资

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其他综合收益	259,460,000.00	250,700,619.18
合计	259,460,000.00	250,700,619.18

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国电长源第一发电有限责任公司		9,598,400.00			不以出售为目的	
湖北电力交易中心有限公司		569,581.36			不以出售为目的	
三峡保险经纪有限责任公司	818,457.78	1,775,100.00			不以出售为目的	
重庆石油天然气交易中心有限公司	342,198.77	1,080,000.00			不以出售为目的	
晋城蓝焰煤业股份有限公司	24,972,090.00	142,886,000.00			不以出售为目的	
合计	26,132,746.55	155,909,081.36				

其他说明：

无。

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

无。

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	391,168,006.99			391,168,006.99
2.本期增加金额	8,127,957.83			8,127,957.83
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	8,127,957.83			8,127,957.83
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	399,295,964.82			399,295,964.82
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	99,805,838.37			99,805,838.37
2.本期增加金额	10,462,744.62			10,462,744.62
(1) 计提或摊销	10,462,744.62			10,462,744.62
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	110,268,582.99			110,268,582.99
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				
(2) 其他转出				
4.期末余额				

四、账面价值			
1.期末账面价值	289,027,381.83		289,027,381.83
2.期初账面价值	291,362,168.62		291,362,168.62

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明

无。

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	45,718,910,490.20	41,065,270,409.79
合计	45,718,910,490.20	41,065,270,409.79

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	33,575,600,513.07	27,678,062,674.37	765,143,402.44	647,528,945.51	62,666,335,535.39
2.本期增加金额	2,632,073,576.45	4,445,235,350.19	280,044,584.99	442,782,898.27	7,800,136,409.90
(1) 购置	2,762,651.06	11,970,321.98	6,684,875.08	27,767,164.90	49,185,013.02
(2) 在建工程转入	2,026,418,387.27	1,494,839,445.71	272,641,270.17	411,095,822.89	4,204,994,926.04
(3) 企业合并增加	165,584,447.55	3,239,047,094.11	730,984.69	3,778,015.52	3,409,140,541.87
(4) 竣工决算调整	437,308,090.57	-300,621,511.61	-12,544.95	141,894.96	136,815,928.97
3.本期减少金额	145,213,572.90	440,534,611.16	5,361,031.11	11,738,504.25	602,847,719.42
(1) 处置或报废	41,426,258.83	188,101,426.82	5,356,746.11	10,465,125.64	245,349,557.40
(2) 其他转出	103,787,314.07	252,433,184.34	4,285.00	1,273,378.61	357,498,162.02
外币报表折算差额	-154,651,770.96	-36,125,519.65	-52,437.21	-480,307.09	-191,310,034.91

4.期末余额	35,907,808,745.66	31,646,637,893.75	1,039,774,519.11	1,078,093,032.44	69,672,314,190.96
二、累计折旧					
1.期初余额	9,208,779,420.56	11,071,178,066.55	105,801,518.51	303,990,980.98	20,689,749,986.60
2.本期增加金额	911,356,520.04	1,753,196,764.38	11,317,352.20	53,827,156.35	2,729,697,792.97
(1) 计提	887,455,294.52	1,377,994,638.43	13,202,665.14	51,343,729.47	2,329,996,327.56
(2) 企业合并增加及其他	23,901,225.52	375,202,125.95	-1,885,312.94	2,483,426.88	399,701,465.41
3.本期减少金额	52,171,911.48	319,742,014.67	4,881,294.45	9,732,796.63	386,528,017.23
(1) 处置或报废	41,389,609.98	170,326,213.97	4,881,294.45	9,732,796.63	226,329,915.03
(2) 其他转出	10,782,301.50	149,415,800.70			160,198,102.20
外币报表折算差额	-12,140,044.29	-5,252,065.75	-58,054.71	-72,182.92	-17,522,347.67
4.期末余额	10,055,823,984.83	12,499,380,750.51	112,179,521.55	348,013,157.78	23,015,397,414.67
三、减值准备					
1.期初余额	206,319,245.91	700,085,560.65	356,458.39	4,553,874.05	911,315,139.00
2.本期增加金额		26,691,147.09			26,691,147.09
(1) 计提					
(2) 合并增加及其他		26,691,147.09			26,691,147.09
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额	206,319,245.91	726,776,707.74	356,458.39	4,553,874.05	938,006,286.09
四、账面价值					
1.期末账面价值	25,645,665,514.92	18,420,480,435.50	927,238,539.17	725,526,000.61	45,718,910,490.20
2.期初账面价值	24,160,501,846.60	15,906,799,047.17	658,985,425.54	338,984,090.48	41,065,270,409.79

(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
房屋建筑物	24,301,050.37	2,169,014.74		22,132,035.63	房县水电公司调度大楼

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	289,027,381.83

(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
房县五台林场三里坪控制管理楼	809,361.26	电站开发前业主遗留事项
房县五台林场三里坪食堂与车库	1,204,894.14	电站开发前业主遗留事项
房县五台林场三里坪工地综合管理楼	2,873,307.76	电站开发前业主遗留事项
厂区房屋建筑物及运输工具	205,562,768.57	产权证书办理中
高坝洲发电厂房	2,694,531.23	产权证书办理中
宜昌清江大厦员工食堂	255,670.38	产权证书办理中
水布垭地下厂房	53,183,970.85	产权证书办理中
达茂旗升压站生活楼	520,002.54	产权证书办理中
大悟明禹升压站生活楼	2,026,775.26	产权证书办理中
随县爱康升压站生活楼	11,630,631.15	产权证书办理中
荆门象河升压站生活楼	1,473,921.67	产权证书办理中
随州长岗升压站生活楼	2,046,706.60	产权证书办理中
合计	284,282,541.41	

其他说明

无。

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

无。

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,912,673,565.68	4,178,042,801.45
工程物资	8,052,792.98	10,889,033.75
合计	3,920,726,358.66	4,188,931,835.20

(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
襄阳宣城火电厂项目	754,567,825.26		754,567,825.26			
荆州煤炭储备基地工程项目	874,357,006.97		874,357,006.97	2,125,822,844.40		2,125,822,844.40
天门市净潭乡蒋场村 200MW 农光互补光伏发电项目一期	393,925,213.77		393,925,213.77			
佛子山 200MW 农光互补光伏发电项目一期	388,589,659.96		388,589,659.96			
潜江市渔洋镇 100MW 农光互补光伏发电项目	386,698,648.43		386,698,648.43			
枣阳兴隆光伏工程	282,878,253.15		282,878,253.15	1,960,614.58		1,960,614.58
淋溪河水电站工程项目	197,605,464.33		197,605,464.33	194,414,305.71		194,414,305.71
江坪河水电站工程项目	143,164,124.12		143,164,124.12	145,287,798.53		145,287,798.53
水布垭电厂四台水轮发电机组扩修改造	114,442,198.72		114,442,198.72	112,091,268.60		112,091,268.60
技术改造工程支出	113,081,526.24		113,081,526.24	64,219,709.81		64,219,709.81
罗田平坦抽水蓄能项目	108,963,862.96		108,963,862.96			
营口燃机热电联产工程项目	47,864,346.17		47,864,346.17	33,391,309.81		33,391,309.81
隔河岩电厂 GIS 改造	43,883,942.54		43,883,942.54			
通城县天然气利用工程	13,530,175.23		13,530,175.23	16,530,975.27		16,530,975.27
武汉-宜昌天然气输气管道工程	7,368,652.52		7,368,652.52	7,368,652.52		7,368,652.52
孝昌-大悟-广水天然气输气管道工程				11,328,961.76		11,328,961.76
集控中心改造项目	7,234,481.67		7,234,481.67	4,036,503.85		4,036,503.85
鄂州发电三期工程	6,665,008.47		6,665,008.47			
水布垭电厂四台机组励磁控制系统升级改造	5,216,814.00		5,216,814.00			
新建水布垭物资仓库	2,191,096.74		2,191,096.74	1,816,513.76		1,816,513.76
南湖大道及南环铁路热力管道迁改工程	2,145,831.29		2,145,831.29	2,145,831.29		2,145,831.29
水布垭电厂四台机组调速器电气控制系统升级改造	1,919,026.56		1,919,026.56			
计算机监控系统改造	1,628,279.84		1,628,279.84			
隔河岩电厂滤水器改造	1,229,265.44		1,229,265.44			
2021 年屋顶光伏发电项目	1,142,424.91		1,142,424.91			
神农架林区（松柏、木鱼、酒壶坪）天然气利用项目	41,415.10		41,415.10	914,352.77		914,352.77
峡口塘电站工程				543,335,058.87		543,335,058.87

恩施板桥风电场						328,010,743.66		328,010,743.66
鹤峰走马风电场						135,721,158.57		135,721,158.57
东西湖燃机热电联产工程						4,818,792.22		4,818,792.22
黄石筲山风电场						3,608,222.72		3,608,222.72
黄龙山风电场						2,886,021.77		2,886,021.77
荆门风电二期						2,882,353.92		2,882,353.92
技改及其他零星工程	12,339,021.29				12,339,021.29	435,450,807.06		435,450,807.06
合计	3,912,673,565.68				3,912,673,565.68	4,178,042,801.45		4,178,042,801.45

(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
襄阳宜城火电厂项目	6,382,870,000.00		754,567,825.26			754,567,825.26	11.82%	10.00%	9,831,081.71	9,831,081.71	3.68%	其他
荆州煤炭储备基地工程项目	3,795,326,100.00	2,125,822,844.40	653,956,084.56	1,716,017,121.99	189,404,800.00	874,357,006.97	73.46%	96.53%	76,005,510.76	35,340,046.91	3.95%	其他
天门市净潭乡蒋场村 200MW 农光互补光伏发电项目一期	470,257,578.93		393,925,213.77			393,925,213.77	83.77%	95.00%	2,875,542.62	2,875,542.62	4.35%	其他
佛子山 200MW 农光互补光伏发电项目一期	425,136,538.36		388,589,659.96			388,589,659.96	91.40%	95.00%	2,638,638.79	2,638,531.65	4.35%	其他
潜江市渔洋镇 100MW 农光互补光伏发电项目	426,788,700.00		386,698,648.43	0.00	0.00	386,698,648.43	90.94%	90.94%	0.00	0.00	0.00%	其他
枣阳兴隆光伏工程	422,300,000.00	1,960,614.58	280,917,638.57	0.00	0.00	282,878,253.15	66.99%	98.00%	4,853,698.62	4,834,448.62	3.77%	其他
淋溪河水电站工程项目	1,866,930,000.00	194,414,305.71	3,191,158.62			197,605,464.33	10.58%	15.00%				其他
江坪河水电站工程项目	5,817,782,400.00	145,287,798.53	165,906,242.97	168,029,917.38		143,164,124.12	80.16%	98.00%	344,372,981.52		3.58%	其他
水布垭电厂四台水轮发电机组扩修改造	245,928,700.00	112,091,268.60	138,728,093.24	123,760,915.43	12,616,247.69	114,442,198.72	75.00%	75.00%				其他
技术改造工程支出	136,997,500.00	64,219,709.81	49,481,644.32	619,827.89		113,081,526.24	31.53%	96.00%				其他
罗田平坦抽水蓄能	9,408,000,000.00		108,963,862.96			108,963,862.96	1.16%	2.00%				其他

湖北能源集团股份有限公司 2021 年年度报告全文

项目													
营口燃机热电联产工程项目	685,800,000.00	33,391,309.81	15,233,105.03	760,068.67		47,864,346.17	14.34%	14.34%	2,137,681.29	570,601.84	3.85%	其他	
隔河岩电厂 GIS 改造	69,385,500.00	0.00	44,265,358.48	381,415.94		43,883,942.54	63.80%	98.00%				其他	
通城县天然气利用工程	106,000,000.00	16,530,975.27	9,142,994.27	11,972,745.41	171,048.90	13,530,175.23	48.82%	62.28%				其他	
武汉-宜昌天然气输气管道工程	7,346,417.02	7,368,652.52				7,368,652.52	100.00%	100.00%				其他	
孝昌-大悟-广水天然气输气管道工程	132,470,000.00	11,328,961.76	3,466,842.87	14,795,804.63		0.00	65.70%	65.70%	3,049,870.75	78,450.00	1.20%	其他	
集控中心改造项目	16,087,252.03	4,036,503.85	4,554,764.56	1,356,786.74	0.00	7,234,481.67	66.00%	70.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
鄂州发电三期工程	6,718,130,000.00		81,844,523.30	59,981,331.53	15,198,183.30	6,665,008.47	75.82%	100.00%	227,358,549.29			其他	
水布垭电厂四台机组励磁控制系统升级改造	8,760,000.00	0.00	5,216,814.00	0.00		5,216,814.00	59.55%	95.00%				其他	
新建水布垭物资仓库	13,411,800.00	1,816,513.76	374,582.98	0.00		2,191,096.74	16.34%	40.00%				其他	
南湖大道及南环铁路热力管道迁改工程	2,580,000.00	2,145,831.29	0.00	0.00	0.00	2,145,831.29	83.17%	60.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
水布垭电厂四台机组调速器电气控制系统升级改造	4,700,000.00	0.00	1,919,026.56	0.00		1,919,026.56	40.83%	95.00%				其他	
计算机监控系统改造	5,000,000.00		1,628,279.84			1,628,279.84	32.57%	25.23%				其他	
隔河岩电厂滤水器改造	1,968,300.00	0.00	1,229,265.44	0.00		1,229,265.44	62.45%	98.00%				其他	
2021 年屋顶光伏发电项目	2,400,000.00	0.00	1,142,424.91			1,142,424.91	47.60%	10.00%				其他	
神农架林区天然气利用项目	94,828,700.00	914,352.77	3,356,637.78	4,229,575.45		41,415.10	79.47%	79.47%	4,789,053.52		3.92%	其他	
峡口塘电站工程	781,080,600.00	543,335,058.87	213,619,001.71	756,954,060.58	0.00	0.00	96.91%	100.00%	54,167,857.27	12,499,169.55	3.20%	其他	
恩施板桥风电场	414,740,000.00	328,010,743.66	9,186,183.40	337,196,927.06	0.00	0.00	81.30%	100.00%	5,445,716.25	141,825.00	3.66%	其他	
鹤峰走马风电场	444,030,000.00	135,721,158.57	249,155,513.59	384,876,672.16	0.00	0.00	86.68%	100.00%	11,050,646.68	3,926,137.64	3.59%	其他	
东西湖燃机热电联产工程	2,391,380,000.00	4,818,792.22			4,818,792.22	0.00	0.00%	0.00%				其他	
黄石筠山风电场	703,837,779.00	3,608,222.72	2,593,118.55	-7,988,004.44	14,189,345.71	0.00	78.41%	100.00%	1,660,397.48	0.00	0.00%	其他	

黄龙山风电场	490,740,400.00	2,886,021.77	5,782,347.37	8,668,369.14	0.00	0.00	84.42%	100.00%	2,357,638.88	0.00	0.00%	其他
荆门风电二期	607,333,500.00	2,882,353.92	2,784,248.91	-5,876,930.34	11,543,533.17	0.00	72.73%	100.00%	8,550,252.18	0.00	0.00%	其他
技改及其他零星工程	7,927,322,371.87	435,450,807.06	230,500,123.71	629,258,320.82	24,353,588.66	12,339,021.29			102,044,346.09	6,999,644.56	3.04%	
合计	51,027,650,137.21	4,178,042,801.45	4,211,921,229.92	4,204,994,926.04	272,295,539.65	3,912,673,565.68	--	--	863,189,463.70	79,735,480.10	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

无。

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	7,951,341.27		7,951,341.27	10,787,582.04		10,787,582.04
尚未安装的设备	99,449.09		99,449.09	99,449.09		99,449.09
为生产准备的工器具	2,002.62		2,002.62	2,002.62		2,002.62
合计	8,052,792.98		8,052,792.98	10,889,033.75		10,889,033.75

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

 适用 不适用

(2) 采用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

单位：元

项目	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	128,797,462.44	1,930,157.85	55,840,642.60		186,568,262.89
2.本期增加金额	420,478,775.08	1,673,142.02	140,807,961.60		562,959,878.70
（1）租入		1,673,142.02			1,673,142.02
（2）转入			6,997,464.44		6,997,464.44
（3）企业合并增加	420,478,775.08		133,810,497.16		554,289,272.24
（4）其他增加					
3.本期减少金额	101,377,669.79	49,318.60			101,426,988.39
（1）处置					
（2）其他减少	101,377,669.79	49,318.60			101,426,988.39
外币报表折算差额		-37,636.78			-37,636.78
4.期末余额	447,898,567.73	3,516,344.49	196,648,604.20		648,063,516.42
二、累计折旧					
1.期初余额			1,829,891.02		1,829,891.02
2.本期增加金额	49,060,316.22	1,274,946.57	7,599,936.93		57,935,199.72
（1）计提	7,004,561.87	1,274,946.57	3,697,282.06		11,976,790.50
（2）企业合并增加	42,055,754.35		3,902,654.87		45,958,409.22
3.本期减少金额					
（1）处置					
外币报表折算差额		-10,656.82			-10,656.82
4.期末余额	49,060,316.22	1,264,289.75	9,429,827.95		59,754,433.92
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	398,838,251.51	2,252,054.74	187,218,776.25		588,309,082.50
2.期初账面价值	128,797,462.44	1,930,157.85	54,010,751.58		184,738,371.87

其他说明：

无。

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	铁路专用线	客户关系	合计
一、账面原值							
1.期初余额	881,157,968.81		39,383,307.16		58,666,835.13	798,249,603.88	1,777,457,714.98
2.本期增加金额	253,907,960.70		3,482,869.78	3,791,226.75			261,182,057.23
(1) 购置	841.96		2,426,797.07	433,837.04			2,861,476.07
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加	15,415,268.51			3,004,446.04			18,419,714.55
(4)竣工决算调整	227,467,474.27		1,056,072.71	352,943.67			228,876,490.65
(5)其他增加	11,024,375.96						11,024,375.96
3.本期减少金额	2,331,562.07		1,697,949.18				4,029,511.25
(1) 处置			1,697,949.18				1,697,949.18
(2)竣工决算调整	768,316.80						768,316.80
(3)其他减少	1,563,245.27						1,563,245.27
外币报表折算差额			-73,547.38			-18,252,975.66	-18,326,523.04
4.期末余额	1,132,734,367.44		41,094,680.38	3,791,226.75	58,666,835.13	779,996,628.22	2,016,283,737.92
二、累计摊销							
1.期初余额	133,939,055.32		27,772,706.69		17,399,746.82	106,433,280.50	285,544,789.33
2.本期增加金额	26,995,719.83		3,348,038.33	1,531,018.76	2,364,149.16	63,159,210.65	97,398,136.73
(1) 计提	25,071,461.46		3,348,038.33	187,079.05	2,364,149.16	63,159,210.65	94,129,938.65
(2) 其他	1,924,258.37			1,343,939.71			3,268,198.08
3.本期减少金额	393,416.68		1,689,390.78				2,082,807.46
(1) 处置			1,689,390.78				1,689,390.78
(2) 其他	393,416.68						393,416.68
4.外币报表折算差额			-6,341.63			-3,193,210.47	-3,199,552.10
4.期末余额	160,541,358.47		29,425,012.61	1,531,018.76	19,763,895.98	166,399,280.68	377,660,566.50
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	972,193,008.97		11,669,667.77	2,260,207.99	38,902,939.15	613,597,347.54	1,638,623,171.42
2.期初账面价值	747,218,913.49		11,610,600.47		41,267,088.31	691,816,323.38	1,491,912,925.65

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
齐岳山二、三期土地	11,300,879.80	产权证书正在办理之中
安家坝土地	4,324,514.88	产权证书正在办理之中
荆门象河二期土地	2,600,000.00	产权证书正在办理之中
取水口泵房用地	561,993.64	产权证书正在办理之中
厂区土地	4,814,999.99	产权证书正在办理之中

其他说明：

无。

27、开发支出

单位：元

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

其他说明

无。

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置	外币折算差额	
麻城中广昇辉新能源有限公司	5,595,128.06					5,595,128.06
原湖北清能有限责任公司	46,477,908.74					46,477,908.74
原巴东柳树坪发电有限责任公司	29,868,497.30					29,868,497.30
瓦亚加发电公司	465,970,245.48				10,654,992.51	455,315,252.97
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	8,299,614.04					8,299,614.04
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	6,595,260.95					6,595,260.95
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
西安江晟天辰新能源科技有限公司		1,365,626.18				1,365,626.18
西安天盛晟辉能源科技有限公司		2,778,660.76				2,778,660.76
长春市盛步光伏电力有限公司		42,710,747.23				42,710,747.23
达茂旗大唐天宏太阳能科技有限公司		41,300,052.93				41,300,052.93
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
合计	563,867,301.15	369,401,996.74			10,654,992.51	922,614,305.38

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
合计	1,060,646.58					1,060,646.58

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

上述公司商誉减值测试时以收购的公司整体资产及业务作为资产组进行减值测试，主要现金流入独立于其他资产或者资产组

的现金流入，该资产组与购买日所确认的资产组组合一致。

湖北能源对原湖北清能有限责任公司（水电）、原巴东柳树坪发电有限责任公司（水电）、麻城中广昇辉新能源有限公司（光伏）、原湖北省谷城银坪电力有限责任公司（水电）、原湖北芭蕉河水电开发有限公司（水电）等五家公司的收购形成商誉9,683.64 万元，对仙桃楚能新能源有限公司、江苏旭强新能源科技有限公司、左云县晶科电力有限公司、宿州盛步光伏发电有限公司、宿州晶海光伏发电有限公司、微山晶科电力有限公司、西安江晟天辰新能源科技有限公司、西安天盛晟辉能源科技有限公司、长春市盛步光伏电力有限公司、达茂旗大唐天宏太阳能科技有限公司、南京虹华新能源开发有限公司、乾安宏华太阳能发电科技有限公司等十二家公司的收购形成商誉36,940.20万元，此十七家公司为小型水电站或光伏电站，以发电为主营业务，业务单一，且在被收购时已经具备了发电能力，能够产生独立的现金流，除固定资产、无形资产外没有其他长期资产，因此在做商誉减值测试时，以电站全部固定资产和无形资产作为一个资产组。

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

商誉减值可回收金额按照现金流折现法进行，根据各资产组历史经营状况，预测未来5年经营活动现金流，小水电站在预测期五年后采用永续法进行，对光伏电站在剩余经营期限（总经营年限20年减已经经营年限）进行全面预测。

受电站装机容量及自然条件的影响，电站在经营期内经营活动现金流较为稳定，根据各电站历年上网结算电量及装机容量，对未来结算电量进行最佳估计，结合与正在执行的物价局批复电价，作为未来现金流量流入量。

电站经营期内付现经营成本性态较为稳定，主要为薪酬、税费、检修费、燃料动力费、安全生产费等，根据各电站历年成本构成及分布，结合人员稳定性及历年增长幅度、电站发电量等状况，将各项付现成本作为未来现金流出量。

公司根据小型电站行业风险特征及必要投资报酬率，在执行商誉减值测试时水电企业折现率采用9.13%，光伏发电企业折现率采用7.18%，是反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率。公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据，经执行商誉减值测试，未发生减值。

2010年11月30日，公司以10,766.55万元股权对价收购湖北省煤炭投资开发有限公司80.58%股权，形成商誉106.06万元。湖北省煤炭投资开发有限公司盈利水平不稳定，盈利能力较差，经营活动现金流为负值，上年经执行商誉减值测试，全额计提减值准备。公司根据本年经营情况对商誉减值测试进行复核，公司经营情况未发生明显改善。

2019年4月25日，本公司与ACEInvestmentFundLP II，国新国际投资有限公司，OdebrechtEnergia del Peru S. A. 等交易各方签订《股权购买协议》，通过查格亚控股有限公司为收购主体，支付股权收购款4,313,879,668.40元（原币为640,925,857.40美元）收购秘鲁瓦亚加发电有限公司100%的股权。收购基准日2019年4月25日秘鲁瓦亚加发电有限公司账面净资产为3,130,266,394.96元，评估值为4,104,178,919.61元，递延所得税负债270,966,530.58元，据此确认商誉480,667,279.37元（资产负债表日商誉按2021年12月31日汇率6.3757折算为人民币455,315,252.97元）。秘鲁瓦亚加发电有限公司，以水力发电为主营业务，业务单一，且在被收购时已经具备了发电能力，能够产生独立的现金流，在做商誉减值测试时，以电站全部长期资产作为一个资产组。

商誉减值可回收金额按照现金流折现法进行，根据各资产组历史经营状况，预测未来10年经营活动现金流，在预测期10年后采用永续法进行。

受电站装机容量及自然条件的影响，电站在经营期内经营活动现金流较为稳定，根据电站历史年度结算电量及装机容量，对未来结算电量进行合理估计，结合与秘鲁电力公司签署的购电协议（Power Purchase Agreement），作为未来现金流量流入量。

电站经营期内付现经营成本性态较为稳定，主要为薪酬、税费、检修费、折旧费等，根据电站历年成本构成及分布，结合人员稳定性及预测的发电收入增长幅度、电站发电量等状况，将各项付现成本作为未来现金流出量。

安永(中国)企业咨询有限公司北京分公司所于2021年3月出具了以2021年12月31日为评估基准日现金产出单位在用价值分析报告，对秘鲁瓦亚加发电公司按收益法进行评估，预测未来69年的财务数据，并按6.67%的折现率预计未来现金流量现值，税后利率反映了秘鲁当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险。公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据，经执行商誉减值测试，未发生减值。

商誉减值测试的影响

无。

其他说明

无。

29、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
房屋装修费	1,538,429.32	2,192,793.96	1,057,211.87		2,674,011.41
通讯服务费	58,811.49	92,695.69	78,607.10		72,900.08
代维费		4,045,544.34	621,264.11		3,424,280.23
CBS 软件服务费		621,069.18	33,337.33		587,731.85
融资租赁手续费		1,951,320.10	22,689.77		1,928,630.33
资产管理费		266,666.76	8,333.33		258,333.43
检修分公司风机叶片无人机地面站软件采购合同款		133,628.32	37,118.98		96,509.34
合计	1,597,240.81	9,303,718.35	1,858,562.49		9,042,396.67

其他说明

无。

30、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	374,281,927.36	93,570,481.85	368,325,910.43	92,081,477.72
可抵扣亏损	1,880,066,984.90	488,817,416.08	1,549,776,213.70	402,941,815.56
资产评估减值	109,140,503.20	27,285,125.80		
其他	88,108,604.12	22,075,651.17	75,951,747.19	19,032,849.71
合计	2,451,598,019.58	631,748,674.90	1,994,053,871.32	514,056,142.99

(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	824,023,775.08	227,012,244.77	881,484,348.63	243,796,291.78

其他权益工具投资公允价值变动	155,909,081.36	38,977,270.34	147,915,030.33	36,978,757.55
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	18,031,927.20	4,507,981.81	18,562,278.00	4,640,569.50
固定资产折旧	2,422,743,874.34	629,913,407.33	1,874,234,644.86	487,301,007.66
其他	260,767,867.82	67,799,645.65	212,700,414.07	55,302,107.65
合计	3,681,476,525.80	968,210,549.90	3,134,896,715.89	828,018,734.14

(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		631,748,674.90		514,056,142.99
递延所得税负债		968,210,549.90		828,018,734.14

(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	816,094,709.31	834,801,534.95
可抵扣亏损	1,206,888,476.79	746,971,132.68
合计	2,022,983,186.10	1,581,772,667.63

(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
2021 年		94,739,662.95	
2022 年	162,564,067.88	177,841,176.48	
2023 年	142,108,436.87	156,066,819.74	
2024 年	155,420,285.45	157,447,385.77	
2025 年	149,097,934.73	160,876,087.74	
2026 年	597,697,751.86		
合计	1,206,888,476.79	746,971,132.68	--

其他说明：

无。

31、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
增值税进项税	804,819,416.57		804,819,416.57	799,863,745.27		799,863,745.27
预付工程款	63,462,832.09		63,462,832.09	203,031,890.01		203,031,890.01
项目前期费用	60,716,959.16		60,716,959.16			
预付设备款	429,681,120.00		429,681,120.00	97,405,898.80		97,405,898.80
其他	42,381,668.09		42,381,668.09			
合计	1,401,061,995.91		1,401,061,995.91	1,100,301,534.08		1,100,301,534.08

其他说明：

无。

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款		100,840,867.90
信用借款	2,460,000,000.00	2,929,830,000.00
合计	2,460,000,000.00	3,030,670,867.90

短期借款分类的说明：

无。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

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

其他说明：

无。

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其中：		
其中：		

其他说明：

无。

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

无。

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		1,402,300.00
银行承兑汇票	408,067,598.89	17,526,314.82
合计	408,067,598.89	18,928,614.82

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

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	1,015,267,274.10	514,144,891.82
1 至 2 年	128,691,469.82	119,264,976.45
2 至 3 年	55,631,886.97	62,984,163.29
3 年以上	164,083,483.06	197,958,941.76
合计	1,363,674,113.95	894,352,973.32

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中交一航局第三工程有限公司	47,506,879.58	未达到合同付款条件
宜昌高投建设管理有限公司	25,033,313.29	未达到合同付款条件

中建材国际贸易有限公司	16,709,152.15	未达到合同付款条件
国电联合动力技术有限公司	13,564,455.60	未达到合同付款条件
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	10,596,271.35	未达到合同付款条件
湖北省电力勘测设计院	9,587,616.40	未达到合同付款条件
上海电气集团股份有限公司	8,270,000.00	未达到合同付款条件
中国能源建设集团黑龙江省火电第一工程有限公司	8,163,683.04	未达到合同付款条件
管道配套建设成本暂估	7,095,640.17	未达到合同付款条件
成都锐思环保技术股份有限公司	5,441,744.29	未达到合同付款条件
中国化学工程第十六建设有限公司	5,001,577.61	未达到合同付款条件
日照晟博商贸有限公司	2,322,975.70	未达到合同付款条件
中国市政工程中南设计研究总院有限公司	1,740,914.00	未达到合同付款条件
湖南省工业设备安装有限公司	1,737,772.32	未达到合同付款条件
南京汽轮机（集团）有限责任公司	1,350,000.00	未达到合同付款条件
长江勘测规划设计研究有限责任公司	1,000,000.00	未达到合同付款条件
山煤国际能源集团长治有限公司	929,899.93	未达到合同付款条件
湖北瀚博源热力设备有限公司	806,355.56	未达到合同付款条件
中电建湖北电力建设有限公司	682,769.28	未达到合同付款条件
大庆建筑安装集团有限公司	641,053.59	未达到合同付款条件
合计	168,182,073.86	--

其他说明：

无。

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	14,814.28	109,477.57
1 年以上	18,232.23	24,429.82
合计	33,046.51	133,907.39

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国铁塔股份有限公司宜昌市分公司	12,500.00	未至结算期
合计	12,500.00	--

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销灰、供热款	13,017,358.76	14,109,092.76
预收煤款	3,276,554,962.61	186,835,704.81
预收气款	138,780,460.32	163,060,076.03
预收报装	29,444,332.45	16,313,946.66
预收管输		105,558.31
蒸汽款	3,504,471.69	2,569,241.42
管网建设费	57,107,390.95	57,865,927.99
预收物业管理费	1,195,179.47	2,816,886.90
食堂费用	18,190,235.89	5,084,174.01
预收石膏款及灰款	183,486.24	176,991.15
预收仓储中转费	30,838,422.95	
合计	3,568,816,301.33	448,937,600.04

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

39、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	74,611,307.39	1,339,105,897.15	1,315,738,414.74	97,978,789.80
二、离职后福利-设定提存计划	1,025,421.13	169,453,822.17	166,176,664.59	4,302,578.71
三、辞退福利	295,196.10	320,884.66	320,884.66	295,196.10

合计	75,931,924.62	1,508,880,603.98	1,482,235,963.99	102,576,564.61
----	---------------	------------------	------------------	----------------

(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		1,001,388,113.11	998,908,305.32	2,479,807.79
2、职工福利费		105,088,861.17	105,088,861.17	
3、社会保险费	1,481,698.91	104,148,340.05	104,139,433.97	1,490,604.99
其中：医疗保险费	1,472,511.30	99,552,403.97	99,543,497.89	1,481,417.38
工伤保险费	-6,865.05	3,326,413.56	3,326,413.56	-6,865.05
生育保险费	16,052.66	1,235,462.52	1,235,462.52	16,052.66
其他		34,060.00	34,060.00	
4、住房公积金	448,624.15	81,236,277.00	81,236,277.20	448,623.95
5、工会经费和职工教育经费	72,626,936.97	45,281,454.97	24,402,686.23	93,505,705.71
6、短期带薪缺勤		1,646,982.77	1,646,982.77	
8、其他短期薪酬	54,047.36	315,868.08	315,868.08	54,047.36
合计	74,611,307.39	1,339,105,897.15	1,315,738,414.74	97,978,789.80

(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	712,918.44	101,904,955.74	101,904,673.80	713,200.38
2、失业保险费	307,233.05	5,383,184.23	5,391,505.59	298,911.69
3、企业年金缴费	5,269.64	62,165,682.20	58,880,485.20	3,290,466.64
合计	1,025,421.13	169,453,822.17	166,176,664.59	4,302,578.71

其他说明：

无。

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	50,664,770.82	117,936,900.62
企业所得税	459,501,663.23	564,025,718.10
个人所得税	51,581,738.54	21,110,610.69

城市维护建设税	2,713,861.39	7,238,799.62
房产税	7,317,712.60	12,614,185.91
土地使用税	4,057,139.84	3,718,588.31
印花税	6,256,358.63	1,898,043.45
教育费附加	2,112,503.64	4,940,847.34
其他	6,077,912.84	3,881,662.68
合计	590,283,661.53	737,365,356.72

其他说明：

无。

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	147,790,002.71	127,302,825.22
应付股利	87,421,803.65	
其他应付款	1,185,384,605.31	1,453,933,622.49
合计	1,420,596,411.67	1,581,236,447.71

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	43,142,407.05	41,638,507.98
企业债券利息		4,404,036.30
短期借款应付利息	4,495,951.07	4,038,805.50
短期债券应付利息	96,151,671.25	77,221,475.44
其他	3,999,973.34	
合计	147,790,002.71	127,302,825.22

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

无。

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	87,421,803.65	
合计	87,421,803.65	

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	354,615,134.49	117,028,184.69
质保金	355,442,379.17	854,376,030.11
共建资金	109,392,738.90	108,526,380.11
库区维护费	75,813,947.01	92,677,061.33
工程尾工款	37,221,500.00	3,544,773.42
产能置换指标	34,171,755.42	115,057,097.11
其他账款	215,370,989.56	159,421,500.24
关联方资金	3,356,160.76	3,302,595.48
合计	1,185,384,605.31	1,453,933,622.49

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
武汉光谷建设投资有限公司	100,000,000.00	未达到约定付款条件
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	22,760,511.66	未达到合同约定付款条件
武汉东湖新技术开发区管委会	21,000,000.00	未达到约定付款条件
湖北省电力勘测设计院有限公司	19,264,723.54	未达到合同约定付款条件
葛洲坝集团第二工程有限公司	13,830,848.84	工程质保金未达到结算条件
晶科电力有限公司	11,933,624.56	未达到合同约定付款条件
苏州爱康能源工程技术股份有限公司	11,104,112.20	未达到合同约定付款条件
新疆金风科技股份有限公司	10,490,045.17	未达到合同约定付款条件
国网湖北省电力有限公司	4,377,203.86	余额未来年度按计划支付
湖北省移民局库区基金	4,080,448.11	余额未来年度按计划支付
湖北清江置业有限责任公司	3,953,814.00	代收款项未支出

东芝水电设备（杭州）有限公司	3,000,000.00	工程质保金未达到结算条件
中国电建中南勘测设计院有限公司	2,732,145.48	工程质保金未达到结算条件
库区应急救灾资金	2,614,328.97	余额未来年度按计划支付
北京振冲工程股份有限公司	2,490,368.01	工程质保金未达到结算条件
湖北省财政厅（应付库区基金）	2,258,483.61	余额未来年度按计划支付
葛洲坝集团机电建设有限公司	1,987,847.65	工程质保金未达到结算条件
葛洲坝集团基础工程有限公司	1,917,714.88	工程质保金未达到结算条件
湖北省客运铁路投资有限责任公司	1,885,707.00	未达到合同约定付款条件
中国水利水电第六工程局有限公司	1,837,037.50	工程质保金未达到结算条件
合计	243,518,965.04	--

其他说明

无。

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

无。

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	718,317,070.02	1,357,107,800.00
一年内到期的应付债券		890,294,000.00
一年内到期的租赁负债	55,014,958.89	38,784,365.03
合计	773,332,028.91	2,286,186,165.03

其他说明：

无。

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,000,000,000.00	1,900,000,000.00
待转销项税	438,721,982.50	35,673,462.79

待付融资租赁款	424,989,701.45	
合计	3,863,711,683.95	1,935,673,462.79

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2020 鄂能源 SCP003	500,000,000.00	20200611	1 年以内	500,000,000.00	500,000,000.00				500,000,000.00	
2020 鄂能源 SCP004	600,000,000.00	20200723	1 年以内	600,000,000.00	600,000,000.00				600,000,000.00	
2020 鄂能源 SCP005	800,000,000.00	20201204	1 年以内	800,000,000.00	800,000,000.00				800,000,000.00	
2021 鄂能源 SCP001	900,000,000.00	20210615	1 年以内	900,000,000.00		900,000,000.00				900,000,000.00
2021 鄂能源 SCP002	800,000,000.00	20210914	1 年以内	800,000,000.00		800,000,000.00				800,000,000.00
2021 鄂能源 SCP003	800,000,000.00	20211105	1 年以内	800,000,000.00		800,000,000.00				800,000,000.00
2021 鄂能源 SCP004	500,000,000.00	20211123	1 年以内	500,000,000.00		500,000,000.00				500,000,000.00
合计	--	--	--	4,900,000,000.00	1,900,000,000.00	3,000,000,000.00			1,900,000,000.00	3,000,000,000.00

其他说明：

无。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	230,000,000.00	435,000,000.00
抵押借款	510,000,000.00	620,000,000.00
保证借款	2,778,587,667.29	2,256,267,990.05
信用借款	12,742,407,919.29	5,844,574,926.57
合计	16,260,995,586.58	9,155,842,916.62

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)	40,000,000.00	500,000,000.00
第二期中期票据(18 鄂能源 MTN002)		500,000,000.00
2019 鄂能源 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00
2019 鄂能源 MTN002	500,000,000.00	500,000,000.00
2020 鄂能源 MTN001	700,000,000.00	700,000,000.00
2020 鄂能源 MTN002	800,000,000.00	800,000,000.00
21 鄂能源 MTN001	800,000,000.00	
21 鄂能源 MTN002	700,000,000.00	
合计	4,040,000,000.00	3,500,000,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	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
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)	500,000,000.00	2018-7-30	5 年	500,000,000.00	500,000,000.00				460,000,000.00	40,000,000.00
第二期中期票据(18 鄂能源 MTN002)	500,000,000.00	2018-9-18	5 年	500,000,000.00	500,000,000.00				500,000,000.00	
2019 鄂能源 MTN001	500,000,000.00	2019-3-13	5 年	500,000,000.00	500,000,000.00					500,000,000.00
2019 鄂能源 MTN002	500,000,000.00	2019-7-19	5 年	500,000,000.00	500,000,000.00					500,000,000.00
2020 鄂能源 MTN001	700,000,000.00	2020-5-20	3 年	700,000,000.00	700,000,000.00					700,000,000.00
2020 鄂能源 MTN002	800,000,000.00	2020-7-16	3 年	800,000,000.00	800,000,000.00					800,000,000.00
21 鄂能源 MTN001	800,000,000.00	2021-7-1	3 年	800,000,000.00		800,000,000.00				800,000,000.00
21 鄂能源 MTN002	700,000,000.00	2021-7-13	3 年	700,000,000.00		700,000,000.00				700,000,000.00
合计	--	--	--	5,000,000,000.00	3,500,000,000.00	1,500,000,000.00			960,000,000.00	4,040,000,000.00

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

无。

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

无。

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

无。

其他说明

无。

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	769,678,311.24	465,204,702.91
减：未确认的融资费用	-223,958,521.29	-116,083,026.97
重分类至一年内到期的非流动负债	-55,014,958.89	-38,784,365.03
合计	490,704,831.06	310,337,310.91

其他说明

无。

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

其他说明：

无。

(2) 专项应付款

单位：元

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

其他说明：

无。

49、长期应付职工薪酬**(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	22,507,319.97	31,716,999.29
合计	22,507,319.97	31,716,999.29

(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	31,716,999.29	34,475,799.32
二、计入当期损益的设定受益成本	1,020,063.46	1,131,243.10
4.利息净额	1,020,063.46	1,131,243.10
四、其他变动	10,229,742.78	3,890,043.13
2.已支付的福利	3,824,491.77	3,890,043.13
3.终止确认	6,405,251.01	
五、期末余额	22,507,319.97	31,716,999.29

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：

无。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

无。

其他说明：

无。

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因

重组义务	40,729,369.09	69,378,977.41	秘鲁瓦亚加发电有限公司预缴所得税折合人民币 40,729,369.09 元，根据股权收购协议该款项需在税务局返还后支付给原股东。
合计	40,729,369.09	69,378,977.41	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	285,459,904.44	74,409,200.00	16,476,249.43	343,392,855.01	与资产相关
合计	285,459,904.44	74,409,200.00	16,476,249.43	343,392,855.01	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
太阳能光电建筑应用示范补助资金	5,133,333.33			385,000.00			4,748,333.33	与资产相关
太阳能光电建筑应用示范补助资金	2,200,000.00			165,000.00			2,035,000.00	与资产相关
省新能源产业发展专项资金	466,666.67			35,000.00			431,666.67	与资产相关
双鹿风电场新能源产业发展专项资金补助	560,000.02			39,999.96			520,000.06	与资产相关
低碳经济发展专项资金	650,000.08			49,999.94			600,000.14	与资产相关
环保节能专项资金	560,000.01			40,000.00			520,000.01	与资产相关
节能技术改造奖励	350,000.01			24,999.90			325,000.11	与资产相关

产业发展基金技术创新补助	1,169,075.80			75,424.20			1,093,651.60	与资产相关
产业发展基金	36,926,620.27			2,320,011.60			34,606,608.67	与资产相关
重大项目固定资产投资补助	6,310,640.00			396,480.00			5,914,160.00	与资产相关
重大项目固定资产投资补助		7,929,600.00		2,015,439.03			5,914,160.97	与资产相关
长江三峡营口燃机热电联产项目	1,000,000.00						1,000,000.00	与资产相关
电厂 2×9E 燃气-蒸汽联合循环电产扩建工程项目补贴	2,487,500.00			150,000.00			2,337,500.00	与资产相关
管网补贴	1,676,666.50			130,000.08			1,546,666.42	与资产相关
湖北锁金山电业发展有限责任公司增效扩容项目项目建设补助	34,494,652.59			2,647,979.20			31,846,673.39	与资产相关
土地出让金返还款	3,147,507.97			57,227.40			3,090,280.57	与资产相关
土地返还款		66,379,600.00					66,379,600.00	与资产相关
2*150 兆瓦热电联产项目	18,479,921.85			715,351.80			17,764,570.05	与资产相关
晒谷坪电站增效扩容改造	9,520,000.00			1,020,000.00			8,500,000.00	与资产相关
湖北能源集团鄂州发电有限公司设备改造补助	44,702,161.44	100,000.00		3,453,293.99			41,348,867.45	与资产相关
湖北省天然	4,519,027.75			329,878.92			4,189,148.83	与资产相关

气发展有限公司项目管道工程建设补助								
黄大线财政补助递延收益	298,333.33			20,000.00			278,333.33	与资产相关
神农架天然气有限公司项目建设补助	4,043,929.30			182,022.72			3,861,906.58	与资产相关
保康县天然气有限公司项目建设补助	1,500,672.47			83,811.48			1,416,860.99	与资产相关
通城天然气有限公司项目建设补助	5,001,595.05			96,963.29			4,904,631.76	与资产相关
湖北荆州煤炭港务有限公司项目建设补助	100,261,600.00			2,042,365.92			98,219,234.08	与资产相关
合计	285,459,904.44	74,409,200.00		16,476,249.43			343,392,855.01	

其他说明：

无。

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债待转销项税	667,443.13	189,278.16
合计	667,443.13	189,278.16

其他说明：

无。

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	6,507,449,486.00						6,507,449,486.00
------	------------------	--	--	--	--	--	------------------

其他说明：

无。

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

不适用。

(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：

不适用。

其他说明：

无。

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）	9,301,386,023.45			9,301,386,023.45
其他资本公积	1,364,965,971.29		26,617,790.63	1,338,348,180.66
合计	10,666,351,994.74		26,617,790.63	10,639,734,204.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积减少主要系处置长源电力股票所致。

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用。

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	95,326,186.32	37,329,070.97		6,405,251.01	1,998,512.79	24,760,262.28	4,165,044.89	120,086,448.60
其中：重新计量设定受益计划变动额		6,405,251.01		6,405,251.01				
权益法下不能转损益的其他综合收益	23,481,143.44	22,490,219.15				22,490,219.15		45,971,362.59
其他权益工具投资公允价值变动	71,845,042.88	8,433,600.81			1,998,512.79	2,270,043.13	4,165,044.89	74,115,086.01
二、将重分类进损益的其他综合收益	-80,236,793.06	-74,002,514.93				-12,953,242.98	-61,049,271.95	-93,190,036.04
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-24,511,268.14	30,154,836.18				30,154,836.18		5,643,568.04
外币财务报表折算差额	-55,725,524.92	-104,157,351.11				-43,108,079.16	-61,049,271.95	-98,833,604.08
其他综合收益合计	15,089,393.26	-36,673,443.96		6,405,251.01	1,998,512.79	11,807,019.30	-56,884,227.06	26,896,412.56

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	569,019.51	4,902,262.57	4,926,083.33	545,198.75
合计	569,019.51	4,902,262.57	4,926,083.33	545,198.75

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

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	1,057,043,177.54	188,525,730.73		1,245,568,908.27
任意盈余公积	21,768,996.52			21,768,996.52
合计	1,078,812,174.06	188,525,730.73		1,267,337,904.79

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	10,586,989,790.20	8,870,904,380.58
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	16,502,099.30	
调整后期初未分配利润	10,603,491,889.50	8,870,904,380.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,338,952,170.04	2,457,129,027.08
减：提取法定盈余公积	188,525,730.73	90,298,668.86
应付普通股股利	780,893,938.32	650,744,948.60
加：其他	4,687,025.23	
减：其他		
期末未分配利润	11,977,711,415.72	10,586,989,790.20

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 16,502,099.30 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	22,278,310,496.42	18,843,083,513.89	16,841,332,457.16	12,325,989,725.61
其他业务	339,874,204.19	20,489,011.02	182,106,654.04	21,545,138.33
合计	22,618,184,700.61	18,863,572,524.91	17,023,439,111.20	12,347,534,863.94

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
水电	4,653,241,636.82			4,653,241,636.82
火电	7,474,404,184.75			7,474,404,184.75
风电	921,492,111.52			921,492,111.52
光伏	586,034,250.09			586,034,250.09
天然气	1,993,600,768.94			1,993,600,768.94
煤炭	6,375,117,944.26			6,375,117,944.26
供热	201,863,572.67			201,863,572.67
物业、工程及其他	72,556,027.37			72,556,027.37
其他业务	339,874,204.19			339,874,204.19
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				

按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 3,581,795,021.83 元，其中，3,522,896,928.61 元预计将于 2022 年度确认收入，14,481,068.90 元预计将于 2023 年度确认收入，44,417,024.32 元预计将于 2024 及以后年度确认收入。

其他说明

无。

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	36,357,411.25	41,360,904.83
教育费附加	20,227,655.73	22,296,726.85
房产税	26,302,350.18	25,921,164.57
土地使用税	11,779,504.50	12,831,754.57
车船使用税	239,754.59	205,196.78
印花税	20,025,104.05	8,647,259.04
地方教育费附加	13,582,247.00	11,125,809.95
环境保护税	7,759,388.42	5,727,018.75
其他	2,598,452.47	2,413,935.40
合计	138,871,868.19	130,529,770.74

其他说明：

无。

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,255,277.85	15,808,140.93
业务招待费	767,922.07	82,232.40
广告费	118,300.38	70,020.04

折旧费	30,291.80	14,231.27
保险费	372.64	611.32
其他	4,701,885.37	344,119.87
合计	34,874,050.11	16,319,355.83

其他说明：

无。

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	474,743,002.18	338,772,776.89
办公费	3,316,608.93	3,345,803.94
差旅费	6,371,448.90	5,263,238.51
业务招待费	365,278.98	220,704.19
折旧及摊销	41,098,610.84	52,087,901.64
交通运输费	6,473,362.81	5,677,788.61
后勤服务费	4,271,306.51	4,221,108.38
中介服务费	6,538,808.81	6,432,047.82
党建工作经费	4,944,939.88	3,626,897.19
租赁费	3,775,781.96	3,632,317.46
诉讼费	739,569.33	434,904.27
项目前期费用	6,054,825.12	16,889,154.77
其他	55,789,754.72	37,121,717.90
合计	614,483,298.97	477,726,361.57

其他说明：

其他主要系咨询费、修理费、消防安全保卫费、水电煤气油费等费用。

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

无。

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	755,349,234.65	686,020,368.60
减：利息收入	9,439,792.28	11,524,433.40
加：汇兑损失	7,256,076.75	17,179,501.29
加：手续费	1,243,852.57	2,046,732.62
其他支出	12,910,390.24	15,834,526.27
合计	767,319,761.93	709,556,695.38

其他说明：

其他主要系债券发行费、金融流转税等费用。

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	21,745,892.04	13,655,633.01
与日常经营相关的政府补助	156,222,643.77	13,920,358.63
个税手续费返还款	887,367.66	460,246.71
增值税加计抵减	180,652.44	103,110.74
合计	179,036,555.91	28,139,349.09

68、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	367,921,055.05	334,291,198.39
处置长期股权投资产生的投资收益	206,530,978.71	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	13,848,221.09	7,894,644.42
处置交易性金融资产取得的投资收益	31,537,976.38	94,047,555.53
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	26,132,746.55	19,262,153.76
债务重组收益		
其他		2,700,000.00
合计	645,970,977.78	458,195,552.10

其他说明：

无。

69、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：

无。

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	2,172,703.20	-20,919,975.49
合计	2,172,703.20	-20,919,975.49

其他说明：

无。

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-1,967,822.29	-1,278,776.47
应收账款坏账损失	-3,620,944.65	-501,005.08
合计	-5,588,766.94	-1,779,781.55

其他说明：

无。

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、固定资产减值损失		-219,154,845.46
合计		-219,154,845.46

其他说明：

无。

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	5,101,800.04	-7,641,946.18
未划分为持有待售的非流动资产处置收益	5,101,800.04	-7,641,946.18
其中:固定资产处置收益	5,101,800.04	-7,641,946.18
合计	5,101,800.04	-7,641,946.18

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
接受捐赠		1,418,844.63	
政府补助	1,248,654.73	6,028,218.45	1,248,654.73
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	2,007,582.08	38,520,814.26	2,007,582.08
违约赔款利得	1,029,505.36	596,234.77	1,029,505.36
保险理赔款		150,000.00	
其他利得	17,216,893.59	1,294,332.32	17,216,893.59
碳资产排放	10,000,000.00		10,000,000.00
非流动资产毁损报废利得	4,819,759.22	3,984,886.99	4,819,759.22
合计	36,322,394.98	51,993,331.42	36,322,394.98

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
“三供一业”补助资金		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	420,000.00		与收益相关
稳岗补贴		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	648,646.00	3,775,802.60	与收益相关
宜昌市水利和湖泊局农村水电增效扩容改造奖补资金		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	80,000.00		与收益相关
服务业疫后恢复发展专项补助		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	50,000.00		与收益相关
以工代训补贴		奖励	因符合地方政府招商引资等地	否	否	36,000.00	83,773.58	与收益相关

			方性扶持政策而获得的补助				
中小企业成长扶持资金		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	10,000.00	与收益相关
收绣林办事处春节慰问		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	2,000.00	与收益相关
收绣林办事处授予公司 2020 年度安全生产工作先进单位奖励		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	1,000.00	与收益相关
通城县公共就业和人才服务局春节补贴		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	700.00	与收益相关
税收减免		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	308.73	与收益相关
规模以上工业企业流动资金贷款贴息		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	1,000,000.00	与收益相关
武汉市纾困专项资金贷款贴息		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	163,125.00	与收益相关
鹤峰县经信局规范化建设奖励资金		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	10,000.00	与收益相关
项目入库奖-生活设施配套项目建设奖		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	5,000.00	与收益相关
信息费		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	166.00	与收益相关
新员工岗前技能培训补贴		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	2,000.00	与收益相关
以工代训		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	196,981.13	与收益相关
应对新型冠状病毒肺炎疫情财政补助		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	282,420.00	与收益相关
结构性调整专项奖金		奖励	奖励上市而给予的政府补助	否	否	95,000.00	与收益相关
新型冠状病毒感染的肺炎疫情防控社会捐赠资金		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	2,000.00	与收益相关
疫情防控物业服务		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格	否	否	23,895.00	与收益相关

企业财政补助			控制职能而获得的补助					
宜昌市西陵区财政局发放骨干奖		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		20,000.00	与收益相关
鄂州市劳动就业中心一次性就业补贴		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		268,000.00	与收益相关
稳岗就业补贴专项资金		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		20,906.00	与收益相关
石首市绣林街道办事处党工委安全奖励		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		1,000.00	与收益相关
石首市发展和改革局疫情防控保供企业电费		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		16,953.44	与收益相关
林区财政局 2020 年企业失业保险稳岗返还金		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		15,195.70	与收益相关
疫情稳定就业专项奖补资金		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		36,000.00	与收益相关
神农架林区统计局“四上企业”补贴资金		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		10,000.00	与收益相关
合计							1,248,654.73	6,028,218.45

其他说明：

无。

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	17,852,140.32	23,706,769.95	17,852,140.32
非流动资产毁损报废损失	17,827,842.36	32,460,761.78	17,827,842.36
赔偿金、违约金及罚款支出	4,187,663.69	1,015,232.41	4,187,663.69
碳排放权资产	19,458,277.45	17,419,965.29	19,458,277.45
其他支出	6,399,683.67	2,314,565.53	6,399,683.67
合计	65,725,607.49	76,917,294.96	65,725,607.49

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	536,056,139.18	762,820,360.37
递延所得税费用	55,418,186.92	31,640,477.65
合计	591,474,326.10	794,460,838.02

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	2,996,353,253.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	749,088,313.49
子公司适用不同税率的影响	-204,930,097.04
调整以前期间所得税的影响	-78,762,695.24
非应税收入的影响	-28,952,086.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	27,095,067.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,488,614.94
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	149,424,437.97
所得税费用	591,474,326.10

其他说明

无。

77、其他综合收益

详见附注 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收银行存款利息	40,498,984.63	31,341,193.25
收到的保证金	20,816,599.91	21,359,342.62

收政府补助	115,862,329.80	28,106,520.57
收到的往来款及其他	425,243,692.04	364,035,603.60
合计	602,421,606.38	444,842,660.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的销售费用	4,442,563.93	3,566,230.88
支付的管理费用	151,759,805.21	102,424,942.74
支付的保证金	16,332,548.26	40,131,203.62
支付的往来款及其他	747,400,658.45	582,797,424.04
合计	919,935,575.85	728,919,801.28

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收银行存款利息	164,116.09	
合计	164,116.09	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款手续费及利息	18,232,411.72	3,974,458.09
经营租赁租金及利息	20,193,132.83	
新收购公司前股东的借款及利息等往来	239,897,350.78	
子公司股东减资款		164,160,516.00
票据发行中间服务费	621,402.33	877,795.08
流动周转资金（注）	1,358,040,000.00	
合计	1,636,984,297.66	169,012,769.17

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	2,404,878,927.88	2,759,225,614.69
加：资产减值准备	5,588,766.94	220,934,627.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,339,986,316.18	1,942,505,424.83
使用权资产折旧	11,976,790.50	
无形资产摊销	94,056,715.74	102,967,550.01
长期待摊费用摊销	1,840,962.53	5,954,678.01
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）	-5,101,800.04	7,641,946.18
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	13,008,083.14	28,475,874.79
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-2,172,703.20	20,919,975.49
财务费用（收益以“－”号填列）	755,349,234.65	686,020,368.60
投资损失（收益以“－”号填列）	-645,970,977.78	-458,195,552.10
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-117,692,531.91	22,070,637.37
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	140,191,815.76	-1,355,356.45
存货的减少（增加以“－”号填列）	-373,965,141.51	-5,904,396.91
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,029,372,012.51	-13,842,920,132.19
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,600,974,608.53	13,895,963,640.54
其他	6,054,825.12	
经营活动产生的现金流量净额	3,199,631,880.02	5,384,304,899.87

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	2,142,426,532.12	1,013,975,987.67
减：现金的期初余额	1,013,975,987.67	1,215,771,418.19
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	1,128,450,544.45	-201,795,430.52

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	977,732,450.53
其中：	--
仙桃楚能新能源有限公司	27,594,000.00
江苏旭强新能源科技有限公司	277,617,274.28
左云县晶科电力有限公司	190,000,000.00
宿州盛步光伏发电有限公司	44,000,000.00
宿州晶海光伏发电有限公司	46,000,000.00
微山晶科电力有限公司	3,000,000.00
西安江晟天辰新能源科技有限公司（合并）	50,180,700.00
鄂州市晶能光伏电力有限公司（合并）	1.00
西安天盛晟辉能源科技有限公司（合并）	102,886,080.00
长春市盛步光伏电力有限公司（合并）	36,644,394.25
达茂旗大唐天宏太阳能科技有限公司	89,700,000.00
南京虹华新能源开发有限公司	66,350,000.00
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	42,750,000.00
武汉东三新能源科技有限公司	1,010,001.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	109,497,976.08
其中：	--
仙桃楚能新能源有限公司	3,503,064.53
江苏旭强新能源科技有限公司	95,681.51

左云县晶科电力有限公司	20,279,129.25
宿州盛步光伏发电有限公司	21,391,937.69
宿州晶海光伏发电有限公司	14,024,858.92
微山晶科电力有限公司	4,542,896.32
西安江晟天辰新能源科技有限公司	20,695.70
鄂州市晶能光伏电力有限公司	10,338.78
西安天盛晟辉能源科技有限公司	92,272.67
长春市盛步光伏电力有限公司	4,704,467.31
达茂旗大唐天宏太阳能科技有限公司	15,843,898.35
南京虹华新能源开发有限公司	23,978,622.29
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	111.76
武汉东三新能源科技有限公司	1,010,001.00
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	868,234,474.45

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
其中：	--
其中：	--
其中：	--

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	2,142,426,532.12	1,013,975,987.67
可随时用于支付的银行存款	2,141,656,532.12	1,013,975,987.67
可随时用于支付的其他货币资金	770,000.00	
三、期末现金及现金等价物余额	2,142,426,532.12	1,013,975,987.67

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无。

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38,766,040.89	票据保证金、冻结资金
应收票据	29,330,000.00	票据质押
固定资产	1,172,154,576.07	借款抵押、未办妥产权证书的资产
无形资产	23,602,388.31	未办妥产权证书的资产
投资性房地产	146,593,712.21	借款抵押
应收账款	82,558,667.12	电费收费权质押
合计	1,493,005,384.60	--

其他说明：

82、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	--	--	343,072,540.89
其中：美元	38,566,632.30	6.3757	245,889,277.56
欧元			
港币			
索尔	60,589,970.00	1.603949686	97,183,263.33
应收账款	--	--	98,548,122.00
其中：美元	10,116.39	6.3757	64,499.07
欧元			
港币			
索尔	61,400,693.44	1.6039	98,483,622.93
长期借款	--	--	4,253,659,089.34
其中：美元	667,167,383.87	6.3757	4,253,659,089.34
欧元			

港币			
其他应收款		—	230,867,524.37
其中：美元	36,178,870.26	6.3757	230,665,623.10
索尔	125,877.56	1.603949686	201,901.27
其他流动资产		—	58,267,673.40
其中：美元	9,139,023.70	6.3757	58,267,673.40
其他非流动资产		—	42,381,565.37
其中：美元	6,647,358.78	6.3757	42,381,565.37
应付账款		—	42,211,360.52
其中：美元	2,955,913.03	6.3757	18,846,014.71
索尔	14,567,380.78	1.603949686	23,365,345.81
应付利息		—	31,704,827.97
其中：美元	4,972,760.32	6.3757	31,704,827.97
其他应付款		—	2,065,673.44
其中：美元	323,991.63	6.3757	2,065,673.44
一年内到期的非流动负债		—	77,988,088.72
其中：美元	12,232,082.55	6.3757	77,988,088.72

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秘鲁瓦亚加发电有限公司，其经营地址为秘鲁立马市，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。

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

不适用。

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
项目补贴资金	156,222,643.77	其他收益	156,222,643.77

其他项目补贴	1,248,654.73	营业外收入	1,248,654.73
合计	157,471,298.50		157,471,298.50

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	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
仙桃楚能新能源有限公司	2021年01月31日	27,594,000.00	100.00%	收购	2021年01月31日	注	59,239,068.15	10,630,657.84
江苏旭强新能源科技有限公司	2021年06月30日	277,617,274.28	100.00%	收购	2021年06月30日	注	53,645,220.37	5,722,177.83
左云县晶科电力有限公司	2021年07月31日	190,000,000.00	100.00%	收购	2021年07月31日	注	22,173,961.21	6,151,659.77
宿州晶海光伏发电有限公司	2021年09月30日	56,000,000.00	100.00%	收购	2021年09月30日	注	4,787,379.11	623,370.41
宿州盛步光伏发电有限公司	2021年09月30日	44,000,000.00	100.00%	收购	2021年09月30日	注	4,425,516.46	1,066,921.65
微山晶科电力有限公司	2021年10月31日	3,000,000.00	100.00%	收购	2021年10月31日	注	11,000,434.68	5,069,683.04
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	2021年11月30日	89,700,000.00	100.00%	收购	2021年11月30日	注	1,743,483.39	483,298.77
南京虹华新能源开发有限公司	2021年11月30日	66,350,000.00	100.00%	收购	2021年11月30日	注	1,115,221.24	387,032.83
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	2021年11月30日	42,750,000.00	100.00%	收购	2021年11月30日	注	1,209,369.02	805,371.73
长春市盛步光伏发电有限公司	2021年12月31日	36,644,394.25	100.00%	收购	2021年12月31日	注		

鄂州市晶能光伏电力有限公司	2021年12月31日	1.00	100.00%	收购	2021年12月31日	注		
西安江晟天辰新能源科技有限公司	2021年12月31日	83,634,500.00	100.00%	收购	2021年12月31日	注		
西安天盛晟辉能源科技有限公司	2021年12月31日	171,476,800.00	100.00%	收购	2021年12月31日	注		
武汉东三新能源科技有限公司	2021年12月31日	1,010,001.00	100.00%	收购	2021年12月31日	注		

其他说明：

注：上述单位在并表日完成了产权交割，并完成工商变更，并支付全部股权转让款，并实际委派高级管理人员及财务人员，能够对其生产经营及财务进行控制，公司取得被收购单位的实际控制权。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	仙桃楚能新能源有限公司	江苏旭强新能源科技有限公司	左云县晶科电力有限公司	宿州晶海光伏发电有限公司	达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	长春市盛步光伏发电有限公司	西安江晟辰新能源科技有限公司	西安天盛晟辉能源科技有限公司	宿州盛步光伏发电有限公司	微山晶科电力有限公司	南京虹华新能源开发有限公司	乾安宏华太阳能发电科技有限公司	鄂州市晶能光伏电力有限公司	武汉东三新能源科技有限公司
--现金	27,594,000.00	277,617,274.28	190,000,000.00	56,000,000.00	89,700,000.00	36,644,394.25	83,634,500.00	171,476,800.00	44,000,000.00	3,000,000.00	66,350,000.00	42,750,000.00	1.00	1,010,001.00
--非现金资产的公允价值														
--发行或承担的债务的公允价值														
--发行的权益性证券的公允价值														
--或有对价的公允价值														
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值														
--其他														
合并成本合计	27,594,000.00	277,617,274.28	190,000,000.00	56,000,000.00	89,700,000.00	36,644,394.25	83,634,500.00	171,476,800.00	44,000,000.00	3,000,000.00	66,350,000.00	42,750,000.00	1.00	1,010,001.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-1,220,621.01	202,427,629.13	95,558,580.58	40,832,432.36	48,399,947.07	-6,066,352.98	82,268,873.82	168,698,139.24	35,770,047.71	-34,098,777.29	55,219,855.24	31,575,217.92	1,299,627.55	1,717,956.53
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	28,814,621.01	75,189,645.15	94,441,419.42	15,167,567.64	41,300,052.93	42,710,747.23	1,365,626.18	2,778,660.76	8,229,952.29	37,098,777.29	11,130,144.76	11,174,782.08	-1,299,626.55	-707,955.53

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

	仙桃楚能新能源有限公司		江苏旭强新能源科技有限公司		左云县晶科电力有限公司		宿州晶海光伏发电有限公司		达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司		长春市盛步光伏发电有限公司		西安江晟辰新能源科技有限公司		西安天晟晟辉能源科技有限公司		宿州盛步光伏发电有限公司		微山晶科电力有限公司		南京虹华新能源开发有限公司		乾安宏华太阳能发电科技有限公司		鄂州市晶能光伏发电有限公司		武汉东三新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：																												
货币资金	3,503,064.53	3,503,064.53	10,144,991.65	10,144,991.65	59,900,926.69	59,900,926.69	14,024,858.92	14,024,858.92	15,843,898.35	15,843,898.35	4,704,467.31	4,704,467.31	20,695.70	20,695.70	92,272.67	92,272.67	21,391,937.69	21,391,937.69	4,542,896.32	4,542,896.32	23,978,622.29	23,978,622.29	111.76	111.76	10,338.78	10,338.78	255,505.39	255,505.39
应收账款	91,933,376.54	91,933,376.54	161,529,246.59	161,529,246.59	84,042,768.87	84,042,768.87	13,384,235.51	13,384,235.51	51,254,888.56	51,254,888.56	4,834,686.39	4,834,686.39					14,634,967.75	14,634,967.75	67,400,403.71	67,400,403.71	21,043,131.25	21,043,131.25	46,219,586.00	46,219,586.00	5,894,023.21	5,894,023.21	381,463.97	381,463.97
存货																												
固定资产	381,999,008.09	278,434,299.67	512,237,699.60	543,538,457.76	290,826,925.00	272,708,301.00	140,380,540.00	148,179,379.66	94,405,517.00	88,280,175.91	414,281,294.00	408,092,756.19					107,480,130.00	116,097,986.83	568,384,926.00	617,273,415.44	46,516,732.40	51,629,564.93	75,711,311.00	81,685,128.92	115,861,631.00	116,105,399.09	6,802,832.76	6,314,632.76
无形资产	1,599,240.00	1,214,760.30			816,430.00	353,999.95		0.00	7,016,933.40	891,592.31	634,370.00	596,409.16					3,527,580.00	3,511,182.36	8,825,600.00	8,205,627.56			1,197,020.00	1,306,506.38				
预付账款	148,668.76	148,668.76	50,261.40	50,261.40	55,471.70	55,471.70		0.00	23,455.49	23,455.49	8,136,664.76	8,136,664.76			55,000.00	55,000.00	69,697.22	69,697.22	1,672.84	1,672.84	14,236.74	14,236.74	55,287.74	55,287.74	1,238,197.15	1,238,197.15		
长期待摊费用			23,774.52	23,774.52	890,243.76	951,923.76		0.00	1,951,320.10	1,951,320.10							11,886.79	11,886.79	3,833,404.14	3,833,404.14	266,666.76	266,666.76						
负债：																												
借款																												
应付款项	18,775,647.56	18,775,647.56	15,050,789.61	15,050,789.61	5,137,384.17	5,137,384.17	3,607,672.54	3,607,672.54	3,239,419.42	3,239,419.42	100,884,033.29	100,884,033.29	75,256,520.00	75,256,520.00	151,158,010.00	151,158,010.00	1,512,824.23	1,512,824.23	30,918,124.07	30,918,124.07	1,532,687.76	1,532,687.76	9,755,573.32	9,755,573.32	28,238,083.98	28,238,083.98	6,363,324.44	6,363,324.44
递延所得税负债																												
应交税费	510,354.64	510,354.64	1,510,132.48	1,510,132.48	1,608,399.61	1,608,399.61	2,020.52	2,020.52	57,461.92	57,461.92	364,361.94	364,361.94	2,435,676.46	2,435,676.46	14,330.90	14,330.90	1,897.60	1,897.60	1,754.80	1,754.80	689,043.07	689,043.07	506,411.95	506,411.95	93,651.54	93,651.54	2,635.17	2,635.17
净资产	-1,220,621.01	1,034,032.15	202,427,629.13	225,903,197.75	95,558,580.58	81,669,050.04	40,832,432.36	46,681,562.10	48,399,947.07	43,282,510.49	-6,066,352.98	-10,736,226.97	82,268,873.82	82,268,873.82	168,698,139.24	168,698,139.24	35,770,047.71	42,221,142.10	-34,098,777.29	2,102,610.46	55,219,855.24	59,054,479.64	31,575,217.92	36,137,696.14	1,299,627.55	1,482,453.62	1,717,956.53	1,327,396.53
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：

不适用。

(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：

不适用。

其他说明：

无。

(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：

不适用。

其他说明：

无。

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：

不适用。

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

 是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

 是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

本公司本年度注销清算三峡新能源利川风电有限公司，并完成了工商变更；湖北能源集团齐岳山风电有限公司吸收合并三峡新能源利川风电有限公司；湖北省天然气发展有限公司分立新设湖北省天然气开发销售有限公司，均已完成工商变更手续。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
湖北清江水电开发有限责任公司	湖北宜昌	湖北宜昌	水电	100.00%		投资设立
湖北清江物业有限责任公司	湖北宜昌	湖北宜昌	物业		100.00%	投资设立
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	水电	100.00%		投资设立
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	湖北十堰	湖北十堰	水电		100.00%	投资设立
湖北省谷城银隆电业有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	水电		64.76%	投资设立
湖北能源集团淦水水电有限公司	湖北鹤峰	湖北鹤峰	水电	100.00%		投资设立
湖北锁金山电业发展有限责任公司	湖北宜昌	湖北宜昌	水电		60.55%	非同一控制下企业合并
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	湖北恩施	湖北恩施	水电		70.00%	投资设立
湖北能源集团东西湖燃机热电有限公司	湖北武汉	湖北武汉	热电联产	100.00%		投资设立
湖北能源综合能源投资有限公司	湖北武汉	湖北武汉	投资与资产管理	100.00%		投资设立
湖北能源东湖燃机热电有限公司	湖北武汉	湖北武汉	热电联产		100.00%	投资设立
湖北能源光谷热力有限公司	湖北武汉	湖北武汉	供热		97.10%	投资设立
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	湖北黄冈	湖北黄冈	水电	100.00%		投资设立
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	陕西榆林	陕西榆林	新能源	100.00%		投资设立
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	火电	100.00%		投资设立
湖北能源集团鄂州发电有限公司	湖北鄂州	湖北鄂州	火电	60.00%		投资设立
新疆楚星能源发展有限公司	新疆博乐	新疆博乐	热电联产	70.00%		投资设立
湖北省煤炭投资开发有限公司	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	湖北荆州	湖北荆州	煤炭港口		50.00%	投资设立

陕煤华中煤炭销售有限公司	湖北武汉	湖北武汉	煤炭及制品销售		50.00%	投资设立
湖北省天然气发展有限公司	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		投资设立
保康县天然气有限公司	湖北保康	湖北保康	天然气		51.00%	投资设立
通城天然气有限公司	湖北通城	湖北通城	天然气		26.01%	投资设立
神农架天然气有限公司	湖北神农架	湖北神农架	天然气		51.00%	投资设立
石首市天然气有限公司	湖北石首	湖北石首	天然气		51.00%	投资设立
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	湖北武汉	湖北武汉	天然气		26.01%	投资设立
湖北能源集团售电有限公司	湖北武汉	湖北武汉	电力销售及 服务	100.00%		投资设立
武汉东三新能源科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	光伏		100.00%	非同一控制下 企业合并
湖北省天然气开发销售有限公司	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		分立
三峡集团（营口）能源投资有限公司	辽宁营口	辽宁营口	热电联产	65.00%		投资设立
湖北能源国际投资（香港）有限公司	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	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	协议合并
秘鲁瓦亚加发电有限公司 (EMPRESA DE GENERACION HUALLAGAS S.A.)	秘鲁利马市	秘鲁利马市	水电		40.00%	非同一控制下 企业合并
瓦亚加能源有限公司	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	投资成立
湖北能源集团新能源发展有限公司	湖北武汉	湖北武汉	新能源	100.00%		投资设立
湖北能源集团麻城风电有限公司	湖北麻城	湖北麻城	风电		100.00%	投资设立
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	湖北荆门	湖北荆门	风电		100.00%	投资设立
湖北能源集团黄石风电有限公司	湖北黄石	湖北黄石	风电		100.00%	投资设立
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏		100.00%	投资设立
湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司	湖北麻城	湖北麻城	光伏		100.00%	投资设立
恩施板桥风电有限公司	湖北恩施	湖北恩施	风电		100.00%	非同一控制下 企业合并
三峡新能源通城风电有限公司	湖北通城	湖北通城	风电		100.00%	非同一控制下 企业合并
湖北能源集团大悟三角山风电有限公司	湖北孝感	湖北孝感	风电		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	湖北广水	湖北广水	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	湖北随州	湖北随州	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	湖北恩施	湖北恩施	风能、太 阳能发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团英山天马新能源有限公司	湖北黄冈	湖北黄冈	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	湖北宜昌	湖北宜昌	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团长阳大岭新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
麻城中广昇辉新能源有限公司	湖北麻城	湖北麻城	光伏		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	湖北随州	湖北随州	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	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏		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	湖北安陆	湖北安陆	光伏		100.00%	非同一控制下企业合并
大悟县明禹新能源开发有限公司	湖北大悟	湖北大悟	光伏		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团监利新能源有限公司	湖北监利	湖北监利	光伏		100.00%	投资设立
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	湖北枣阳	湖北枣阳	光伏		100.00%	投资设立
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	湖北咸宁	湖北咸宁	风电		48.00%	投资设立
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	湖北利川	湖北利川	风电		100.00%	投资设立
随县爱康新能源投资有限公司	湖北随县	湖北湖北随县	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	湖北仙桃市	湖北湖北仙桃市	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	江苏响水县	江苏江苏响水县	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	山西左云县	山西山西左云县	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	安徽省宿州市	安徽安徽宿州市	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	安徽省宿州市	安徽安徽宿州市	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	山东微山县	山东山东微山县	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
西安江晟天辰新能源科技有限公司	陕西西安市	陕西陕西西安市	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	湖北潜江市	湖北湖北潜江市	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	湖北潜江市	湖北湖北潜江市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

鄂州市晶能光伏电力有限公司	湖北鄂州市	湖北湖北鄂州市	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	湖北石首市	湖北湖北石首市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
西安天盛晟辉能源科技有限公司	陕西西安市	陕西陕西西安市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市天鑫新能源有限公司	湖北天门市	湖北湖北天门市	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	湖北天门市	湖北湖北天门市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市火石新能源有限公司	湖北天门市	湖北湖北天门市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市经纬农业科技有限公司	湖北天门市	湖北湖北天门市	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
长春市盛步光伏电力有限公司	吉林长春市	吉林吉林长春市	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	吉林通榆县	吉林吉林通榆县	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	内蒙古达茂旗	内蒙古内蒙古达茂旗	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	江苏省南京市	江苏省江苏省南京市	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	吉林乾安县	吉林吉林乾安县	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

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

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据:

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无。

其他说明:

无。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
湖北能源集团鄂州发电有限公司	40.00%	-101,050,142.59	600,000,000.00	1,976,279,991.78
湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00%	88,101,246.23		864,569,727.69
湖北省天然气发展有限公司	49.00%	7,872,057.77		378,245,491.68

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
湖北能源集团鄂州发电有限公司	2,620,228,708.52	7,548,169,312.73	10,168,398,021.25	3,610,847,674.36	1,616,850,367.45	5,227,698,041.81	1,334,637,718.39	7,860,884,148.80	9,195,521,867.19	2,819,463,769.82	596,891,500.90	3,416,355,270.72
湖北省煤炭投资开发有限公司	4,847,825,610.36	3,016,883,589.99	7,864,709,200.35	4,298,260,624.86	1,839,422,491.18	6,137,683,116.04	1,101,222,128.71	2,344,093,686.46	3,445,315,815.17	780,375,801.78	1,114,916,717.91	1,895,292,519.69
湖北省天然气发展有限公司	106,187,993.27	2,078,412,624.24	2,184,600,617.51	1,448,224,890.57	14,650,881.49	1,462,875,772.06	234,890,433.00	2,112,654,917.87	2,347,545,350.87	1,564,644,492.84	71,463,557.90	1,636,108,050.74

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	6,563,214,071.12	-252,625,356.49	-238,466,617.03	-1,036,195,232.60	5,306,112,631.93	723,326,832.91	724,637,351.41	1,266,493,888.14
湖北省煤炭投资开发有限公司	7,263,707,342.21	176,547,564.45	176,987,114.23	284,621,173.52	3,000,049,738.23	25,078,262.85	25,837,096.47	133,080,713.08
湖北省天然气发展有限公司	2,144,172,385.82	10,334,252.70	10,334,252.70	6,118,088.66	2,429,367,245.32	-45,044,942.67	-45,044,942.67	157,149,008.77

其他说明：

无。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

其他说明：

无。

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

无。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明

无。

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

无。

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

(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
	三峡财务有限责任公司	三峡财务有限责任公司
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司
流动资产	12,769,191,598.82	117,107,156,076.05	15,304,466,222.38	112,590,159,707.94
非流动资产	56,906,803,784.41	42,558,302,517.36	47,910,748,867.28	21,819,453,876.10
资产合计	69,675,995,383.23	159,665,458,593.41	63,215,215,089.66	134,409,613,584.04
流动负债	57,069,783,743.11	86,425,012,354.05	51,796,976,309.67	66,931,549,209.22
非流动负债	230,319,596.31	42,265,781,588.05	143,121,387.26	38,224,655,213.77
负债合计	57,300,103,339.42	128,690,793,942.10	51,940,097,696.93	105,156,204,422.99
少数股东权益	100,813,812.40	111,738,757.20	97,188,372.04	169,973,624.72
归属于母公司股东权益	12,275,078,231.41	30,862,925,894.11	11,177,929,020.69	29,253,409,161.05
按持股比例计算的净资产 份额	1,227,507,823.14	2,956,668,300.66	1,117,792,902.06	2,785,333,781.91
调整事项	83,323,157.73	31,121,562.42	83,323,157.73	29,681,702.36
--商誉	83,323,157.73	31,121,562.42	83,323,157.73	
--内部交易未实现利润				
--其他				29,681,702.36
对联营企业权益投资的 账面价值	1,310,830,980.87	2,987,789,863.08	1,201,116,059.79	2,815,015,484.27
存在公开报价的联营企 业权益投资的公允价值				4,448,723,109.60
营业收入	2,197,408,016.28	8,623,165,139.08	2,190,056,894.05	7,784,121,537.42
净利润	1,356,083,563.02	2,414,887,084.99	1,213,857,495.45	2,085,377,418.25
终止经营的净利润				
其他综合收益	274,147,247.64	284,382,804.20	-2,114,931.78	-148,348,831.46
综合收益总额	1,630,230,810.66	2,699,269,889.19	1,211,742,563.67	1,937,028,586.79
本年度收到的来自联营 企业的股利	54,247,985.65	79,441,484.10	51,881,470.24	79,441,484.10

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
投资账面价值合计	11,379,661.79	11,436,460.29
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-56,798.50	-3,563,539.71
--综合收益总额	-56,798.50	-3,563,539.71
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	1,049,582,307.36	1,253,932,670.56
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	441,956.40	17,254,952.38
--其他综合收益	-980,559.85	-24,511,216.98
--综合收益总额	-538,603.45	-7,256,264.60

其他说明

无。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

无。

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明

无。

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无。

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无。

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

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、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、其他权益工具投资等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

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

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本公司承受汇率风险主要与美元、索尔和欧元有关，除本公司个别下属子公司境外业务外，本公司的其它主要业务活动以人民币计价结算。于2021年12月31日，除下表所述资产及负债的美元余额、索尔余额和零星的欧元余额外，本公司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公司的经营业绩产生影响。

项目	2021年12月31日	2020年12月31日
货币资金-美元	38,566,632.30	19,419,485.03
货币资金-索尔	60,589,970.00	24,390,292.63
货币资金-欧元		
应收账款-美元	10,116.39	197,556.64
应收账款-索尔	61,400,693.44	101,002,985.01
其它应收款-美元	36,178,870.26	17,201,594.32
其它应收款-索尔	125,877.56	89,172.96
应付账款-美元	2,955,913.03	1,549,644.13
应付账款-索尔	14,567,380.78	18,610,859.62
应付利息-美元	4,972,760.32	
其它应付款-美元	323,991.63	794,878.30
一年内到期的非流动负债-美元	12,232,082.55	
长期借款-美元	667,167,383.87	682,173,844.23
长期借款-欧元		2,221,111.65

本公司密切关注汇率变动对本公司的影响。

2) 利率风险

本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。至2021年12月31日，本公司的带息债务主要为人民币和美元计价的固定利率借款合同，金额合计为27,137,672,701.02元（2020年12月31日：20,104,004,382.49元），其中人民币计价的固定利率合同，金额为22,884,013,611.68元（2020年12月31日：

15,635,063,845.28元)。

本公司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，本公司的目标是保持其浮动利率。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司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。

3) 价格风险

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

(2) 信用风险

于2021年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本公司电力产品销售主要为国网湖北省电力有限公司、国网江苏省电力有限公司、国网江西省电力有限公司，客户集中度较高，截止2021年12月31日，应收国网湖北省电力有限公司311,525.13万元、国网江苏省电力有限公司19,200.78万元、国网江西省电力有限公司10,140.77万元，客户具有良好的信用记录。对于公司其他产品销售，为降低信用风险，各单位成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司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。除应收账款金额前五名外，本公司无其他重大信用集中风险。

应收账款前五名金额合计：3,566,846,596.16元。

(3) 流动风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司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。本公司定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。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。

本公司将银行借款、募集资金、定向发行股票等作为主要资金来源。于2021年12月31日，本公司尚未使用的银行借款额度为716.95亿元。

本公司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：

2021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	2,181,192,573.01				2,181,192,573.01
交易性金融资产	81,168,927.20				81,168,927.20
应收票据	330,000.00				330,000.00
应收账款	2,496,255,514.66	625,098,151.73	857,637,937.94	7,666,562.65	3,986,658,166.98
应收款项融资	141,844,016.15				141,844,016.15
其他应收款	280,525,654.07	9,636,985.62	2,303,236.71	1,705,171.66	294,171,048.06
其他权益工具投资	259,460,000.00				259,460,000.00
金融负债：					
短期借款	2,460,000,000.00				2,460,000,000.00
应付票据	408,067,598.89				408,067,598.89

应付账款	1,015,267,274.10	128,691,469.82	55,631,886.97	164,083,483.06	1,363,674,113.95
其他应付款	401,236,618.24	436,317,387.20	152,297,612.95	195,532,986.92	1,185,384,605.31
应付股利	87,421,803.65				87,421,803.65
应付利息	147,790,002.71				147,790,002.71
应付职工薪酬	102,576,564.61				102,576,564.61
一年内到期的非流动负债	773,332,028.91				773,332,028.91
长期借款	6,411,045,584.95	2,057,755,117.91	6,482,070,068.25	1,310,124,815.47	16,260,995,586.58
应付债券	1,040,000,000.00		3,000,000,000.00		4,040,000,000.00

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	2021年度		2020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
所有外币	对人民币升值5%	-140,067,781.97	-140,067,781.97	-151,927,365.46	-151,927,365.46
所有外币	对人民币贬值5%	140,067,781.97	140,067,781.97	151,927,365.46	151,927,365.46

(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	2021年度		2020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%	-1,431,534.48		-1,422,515.11	
浮动利率借款	减少1%	1,431,534.48		1,422,515.11	

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计

一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(1) 债务工具投资	81,168,927.20			81,168,927.20
(三) 其他权益工具投资			259,460,000.00	259,460,000.00
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

1. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

2. 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。

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

(1) 应收款项融资剩余期限较短，账面价值与公允价值相近，采用账面价值作为公允价值。

(2) 其他权益工具投资系本公司持有的非上市公司股权，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，经中通诚资产评估有限公司（中联评报字【2022】第1040号）对其他权益工具投资进行评估，公司将评估结果作为公允价值的合理估计进行计量。

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

无。

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。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国长江三峡集团有限公司	湖北武汉	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	15.69%	44.31%

本企业的母公司情况的说明

中国长江三峡集团有限公司持有本公司1,021,097,405股，中国长江电力股份有限公司持有本公司1,649,828,593股，长电资本控股有限责任公司持有本公司212,328,040股。中国长江三峡集团有限公司对中国长江电力股份有限公司的持股比例为59.22%，长电资本控股有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司。故中国长江三峡集团有限公司共持有本公司2,883,254,038股，对本公司表决权比例共计44.31%。

本企业最终控制方是中国长江三峡集团有限公司。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、（1）企业集团的构成。

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“九、3.（1）重要的合营企业或联营企业”。

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
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司	公司持有其 30.00% 股份
长江财产保险股份有限公司	公司持有其 11.05% 股份
武汉高新热电有限责任公司	公司持有其 25.68% 股份
国电长源电力股份有限公司	公司持有其 3.42% 股份
武汉新港煤炭储备物流投资有限公司	公司持有其 50.00% 股份
湖北荆州煤电化工发展有限公司	公司持有其 30.00% 股份
湖北新捷天然气有限公司	公司持有其 45.00% 股份

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡高科信息技术有限责任公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
长江三峡技术经济发展有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
三峡财务有限责任公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
长江三峡能事达电气股份有限公司	中国长江三峡集团有限公司参股公司
长江三峡集团传媒有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
陕煤运销集团榆林销售有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司	子公司其他股东之子公司
陕西煤业化工集团有限责任公司	子公司其他股东
长江生态环保集团有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
中国石油化工股份有限公司	子公司其他股东之母公司
中石化化工销售有限公司华中分公司	子公司其他股东之子公司
中石化国际事业武汉有限公司	子公司其他股东之子公司
双河市众源市政服务有限公司	子公司其他股东之子公司
三峡财务香港有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
中煤华中能源有限公司	子公司其他股东
三峡融资租赁有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
长江三峡集团传媒有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
陕煤运销集团榆中销售有限公司	子公司其他股东之关联方
长江三峡（成都）电子商务有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
三峡国际招标有限责任公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
上海勘测设计研究院有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
国网湖北电力实业有限公司	子公司其他股东
长安电力华中发电有限公司	子公司其他股东之关联方
大唐石门发电有限责任公司	子公司其他股东之关联方
襄阳港务发展有限公司	子公司其他股东之关联方
江苏省陕煤化能源有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	子公司其他股东之关联方
陕煤重庆港物流有限公司	子公司其他股东之关联方
陕西陕煤供应链管理有限公司	子公司其他股东之关联方

江西陕赣煤炭销售有限公司	子公司其他股东之关联方
新疆金风科技股份有限公司	中国长江三峡集团有限公司参股公司
宜昌市三峡环清能源有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
长江三峡设备物资有限公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制
三峡保险经纪有限责任公司	同受中国长江三峡集团有限公司控制

其他说明

无。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
三峡高科信息技术有限责任公司	购买商品	1,300,389.51			
陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司	购买商品	3,928,927.38			316,143,163.21
陕煤运销集团榆林销售有限公司	购买商品	15,181,265.71			15,411,845.58
陕煤运销集团榆中销售有限公司	购买商品	2,584,971,373.01			77,311,589.02
陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司	购买商品	6,155,047.41			6,696,135.41
中国石油化工股份有限公司	购买商品	1,738,369,353.69			1,591,797,557.84
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	6,700,000.00			7,062,563.86
长江三峡能事达电气股份有限公司	购买商品	41,120.00			428,701.60
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品	35,792,061.79			312,182.40

司					
中煤华中能源有限公司	购买商品	633,455,712.51			1,148,763,736.10
上海勘测设计研究院有限公司	购买商品	2,084,768.72			
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务				1,084,669.81
三峡国际招标有限责任公司	招标代理费	147,328.99			193,308.09
合计		5,028,127,348.72			3,165,205,452.92

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
双河市众源市政服务有限公司	销售商品	21,179,842.63	8,662,788.99
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	2,586,469.00	4,676,748.00
中国石化化工销售有限公司华中分公司	房屋、停车位租金	7,492,649.40	5,988,345.90
中石化国际事业武汉有限公司	房屋、停车位租金	2,066,538.59	1,897,804.85
三峡财务有限责任公司	房屋、停车位租金	231,840.00	645,107.09
湖北荆州煤电化工发展有限公司	房屋、停车位租金	264,052.80	251,178.00
长江生态环保集团有限公司	房屋、停车位租金	3,828,715.29	5,009,762.38
湖北清能置业有限公司	房屋、停车位租金	364,500.00	330,275.23
长江三峡集团传媒有限公司	房屋、停车位租金		2,201.83
三峡国际招标有限责任公司	房屋、停车位租金	610,971.44	
三峡财务有限责任公司	物业费	56,818.87	51,283.44
湖北荆州煤电化工发展有限公司	物业费	110,107.61	
中石化国际事业武汉有限公司	物业费	468,386.52	142,793.60
中石化化工销售有限公司华中分公司	物业费	40,772.16	507,425.70

长江生态环保集团有限公司	物业费	1,459,992.79	250,432.47
三峡国际招标有限责任公司	物业费	158,569.80	
合计		40,920,226.90	28,416,147.48

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

无。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

无。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
湖北荆州煤电化工发展有限公司	能源大厦办公楼、停车位	251,478.87	251,178.00
三峡财务有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	223,085.70	645,107.09
中石化国际事业武汉有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,968,132.00	1,897,804.85
中石化化工销售有限公司华中分公司	能源大厦办公楼、停车位	7,115,332.75	5,988,345.90
长江生态环保集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	4,894,590.67	5,009,762.38
长江三峡集团传媒有限公司	能源大厦办公楼、停车位		2,201.83
三峡国际招标有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	610,971.44	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

无。

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

无。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡财务有限责任公司	27,000,000.00	2019年01月07日	2022年01月07日	
三峡财务（香港）有限公司	4,227,310,401.57	2019年10月18日	2023年10月18日	
中国长江三峡集团有限公司	500,000,000.00	2021年12月30日	2022年12月09日	
三峡融资租赁有限公司	83,080,899.91	2019年08月22日	2025年08月22日	
湖北荆州煤电化工发展有限公司	90,000,000.00	2021年05月06日	2022年05月06日	
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	6,994,433.00	7,707,003.65

(8) 其他关联交易

无。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	三峡财务有限责任公司	1,416,812,035.98		815,955,124.19	
其他应收款	湖北新捷天然气有限公司	263,249.96		263,249.96	
其他应收款	三峡财务（香港）有限公司	230,614,990.11		112,150,944.34	
其他应收款	武汉高新热电有限责任公司	13,170,000.00	13,170,000.00	14,161,861.13	14,161,861.13
其他应收款	三峡国际招标有限责任公司			70,000.00	
应收利息	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	2,082,437.44		4,576,906.44	
应收账款	双河市众源市政服务有限公司				
应收账款	长江生态环保集团有限公司	637.40		271,800.00	
应收账款	湖北清能置业有限公司			49,501.67	
预付账款	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司	557,761,726.34		21,148,541.57	
预付账款	陕煤运销集团榆中销售有限公司	3,010,855,573.62		96,628,913.97	
预付账款	陕煤运销集团榆林销售有限公司	68,384,481.42			
预付账款	陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司			8,000,000.00	
预付账款	中国石油化工股份有限公司			38,209,818.14	

(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
短期借款	三峡财务有限责任公司		200,000,000.00
长期借款	三峡财务有限责任公司	8,000,000.00	26,000,000.00
应付利息	三峡财务有限责任公司	25,993.09	326,249.99

一年内到期非流动负债	三峡财务有限责任公司	19,000,000.00	
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	500,000,000.00	
长期借款	中国长江三峡集团有限公司		1,000,000,000.00
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	161,041.67	1,451,388.82
短期借款	湖北荆州煤电化工发展有限公司	90,000,000.00	90,000,000.00
长期借款	三峡财务香港有限公司	4,163,553,401.57	4,326,235,180.32
一年内到期非流动负债	三峡财务香港有限公司	63,757,000.00	65,249,000.00
应付利息	三峡财务香港有限公司	31,704,827.97	32,936,131.38
应付利息	国网湖北电力实业有限公司		1,480,260.81
预收账款	三峡保险经纪有限责任公司	11,227.00	
预收账款	三峡财务有限责任公司	2.00	
预收账款	三峡国际招标有限责任公司	41,388.90	
预收账款	上海勘测设计研究院有限公司	88,093.30	
预收账款	长江生态环保集团有限公司	210,838.28	
其他应付款	三峡财务（香港）有限公司	562,586.35	
其他应付款	三峡财务有限责任公司	5,850.90	
其他应付款	三峡国际招标有限责任公司	160,330.00	
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	2,244,836.00	
其他应付款	新疆金风科技股份有限公司	25,173.96	
其他应付款	宜昌市三峡环清能源有限公司	76,232.00	
其他应付款	长江财产保险股份有限公司	1,233,725.57	
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	23,308.09	21,731.18
其他应付款	武汉高新热电有限责任公司	14,381,738.11	1,506,881.38
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	502,215.00	171,000.00
其他应付款	长江生态环保集团有限公司	1,749,144.00	1,305,108.00
其他应付款	湖北荆州煤电化工发展有限公司	12,061.00	
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	256,186.35	169,327.85
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	27,000.00	268,107.42
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	707,186.95	141,273.58
应付账款	中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司		11,137.36
应付账款	长江三峡设备物资有限公司	4,949,508.24	
租赁负债	三峡融资租赁有限公司	63,479,891.69	47,393,878.06
一年内到期非流动负债	三峡融资租赁有限公司	19,601,008.22	15,806,269.77

其他应付款	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司		270,013.96
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司	14,000.00	24,950.00
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	4,103,173.19	21,510.18
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	6,508.26	2,910.96
应付账款	长江三峡能事达电气股份有限公司	530,415.12	484,432.81

7、关联方承诺

无。

8、其他

无。

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无。

5、其他

无。

十四、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

不适用。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

本公司之三级子公司查格亚控股有限公司于2019年4月25日并购秘鲁瓦亚加发电有限公司，截至2021年12月31日秘鲁瓦亚加发电有限公司已向秘鲁税务总局（SUNAT）预缴所得税6,388,219.19美元，折合人民币40,729,369.09元，根据当地税法要求该笔预缴税款系先征后退，本次并购所签署的股权收购协议中约定该笔预缴税款在税务局返还后将支付给原股东，该款项已在并购交割日报表中体现，不影响本公司相关损益。由于该笔预缴税款未来是否全数返还取决于秘鲁税务总局的主观意见，公司认为其经济利益流入存在不确定性，故确认为一项预计负债。

除存在上述或有事项外，截止2021年12月31日，本公司无其他重大或有事项。

(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

不适用。

十五、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

单位：元

拟分配的利润或股利	985,462,632.90
-----------	----------------

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十六、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
应收燃煤款挂账科目错误	将错计入预付账款科目的应收燃煤款自 2021 年 1 月 1 日调整至应收账款科目	应收账款、预付账款	69,499,507.02

(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

无。

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

无。

(2) 其他资产置换

无。

4、年金计划

无。

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

无。

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	4,666,530,328.27	7,489,158,767.84	1,512,178,960.78	10,123,121,215.24	307,771,982.26	-1,480,576,553.78	22,618,184,700.61
二、营业成本	2,093,425,561.75	7,791,806,352.34	620,691,733.16	9,743,075,533.29	87,892,890.42	-1,473,319,546.05	18,863,572,524.91
三、对联营和合营企业的投资收益	1,080,301.18			2,201,250.52	364,639,503.35		367,921,055.05
四、资产减值损失							
五、信用减值损失	-482,518.80	-2,047,625.16	-416,970.15	-3,451,954.27	810,301.44		-5,588,766.94
六、折旧费和摊销费	992,070,862.47	543,650,327.06	755,892,538.94	130,292,055.98	34,159,506.30	-8,204,505.80	2,447,860,784.95
七、利润总额	1,937,642,799.80	-596,203,057.35	687,266,926.37	191,741,017.90	2,129,263,583.31	-1,353,358,016.05	2,996,353,253.98
八、所得税费用	485,336,084.50	-65,273,456.06	85,440,519.27	26,132,517.55	59,838,660.84		591,474,326.10
九、净利润	1,452,306,715.30	-530,929,601.29	601,826,407.10	165,608,500.35	2,069,424,922.47	-1,353,358,016.05	2,404,878,927.88
十、资产总额	27,337,738,890.86	14,251,835,136.54	15,968,645,232.78	10,677,742,337.60	41,795,316,519.77	-36,957,955,167.91	73,073,322,949.64
十一、负债总额	15,382,276,555.86	9,051,219,841.52	12,731,175,888.74	8,125,346,188.44	16,327,494,209.30	-24,899,213,317.77	36,718,299,366.09

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

无。

(4) 其他说明

无。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无。

8、其他

无。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	454,390.26	100.00%	8,961.71	1.97%	445,428.55	945,533.19	100.00%	1,960.20	0.21%	943,572.99
其中：										
其中：账龄组合	454,390.26	100.00%	8,961.71	1.97%	445,428.55	945,533.19	100.00%	1,960.20	0.21%	943,572.99
发电业务组合										
合计	454,390.26	100.00%	8,961.71	1.97%	445,428.55	945,533.19	100.00%	1,960.20	0.21%	943,572.99

按单项计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：8,961.71 元

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	454,390.26	8,961.71	1.97%
其中：煤炭贸易业务			
供热业务			

物流仓储			
物业管理	454,390.26	8,961.71	1.97%
其他业务			
合计	454,390.26	8,961.71	--

确定该组合依据的说明：

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

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	414,895.66
其中：1—6 月	414,895.66
7—12 月（含 1 年）	
1 至 2 年	35,339.00
3 年以上	4,155.60
3 至 4 年	4,155.60
合计	454,390.26

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合：	1,960.20	7,001.51				8,961.71
合计	1,960.20	7,001.51				8,961.71

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

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：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
壹壹茗悦（武汉）商贸有限公司	328,299.61	72.25%	
武汉市洪山区城市管理委员会	87,757.40	19.31%	4,695.13
中国联合网络通信有限公司武汉市分公司	13,819.36	3.04%	
中石化国际事业武汉有限公司	11,029.67	2.43%	
武汉新悦汽车装饰工程有限公司	4,875.22	1.07%	
合计	445,781.26	98.10%	--

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用。

其他说明：

无。

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,297,884.88	2,149,028.91
应收股利	360,000,000.00	
其他应收款	20,337,870,551.16	16,815,828,073.30

合计	20,700,168,436.04	16,817,977,102.21
----	-------------------	-------------------

(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
委托贷款	1,528,129.19	447,027.80
债券投资	765,428.03	1,697,179.44
其他	4,327.66	4,821.67
合计	2,297,884.88	2,149,028.91

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

无。

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
账龄一年以内的应收股利	360,000,000.00	
合计	360,000,000.00	

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

无。

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	20,344,229,461.52	16,821,480,901.27
备用金		
保证金	11,000.00	11,000.00
其他	290,206.28	1,935,570.23
减：坏账准备	-6,660,116.64	-7,599,398.20
合计	20,337,870,551.16	16,815,828,073.30

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	4,186.34	135,822.35	7,459,389.51	7,599,398.20
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第三阶段		-86,571.69	86,571.69	
本期计提	902.00		-940,183.56	-939,281.56
2021 年 12 月 31 日余额	5,088.34	49,250.66	6,605,777.64	6,660,116.64

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
----	------

1 年以内（含 1 年）	14,003,817,495.44
其中：1—6 月	14,003,817,495.44
7—12 月（含 1 年）	
1 至 2 年	2,958,786,179.56
2 至 3 年	448,694,377.27
3 年以上	2,933,232,615.53
3 至 4 年	667,297,217.75
4 至 5 年	2,259,286,420.14
5 年以上	6,648,977.64
合计	20,344,530,667.80

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	6,084,777.64					6,084,777.64
按组合计提坏账准备	1,514,620.56	-939,281.56				575,339.00
合计	7,599,398.20	-939,281.56				6,660,116.64

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

无。

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

不适用。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
湖北清江水电开发有限责任公司	借款	3,562,000,000.00	1 年以内	17.51%	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	借款	2,400,000,000.00	1 年以内、1-2 年	11.80%	
湖北能源集团涇水水电有限公司	借款	2,369,000,000.00	1 年以内、1-2 年	11.64%	
湖北能源集团新能源发展有限公司	借款	1,382,000,000.00	1 年以内	6.79%	
湖北省天然气发展有限公司	借款	1,019,780,531.36	1 年以内、1-2 年	5.01%	
合计	--	10,732,780,531.36	--	52.76%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
不适用。				

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用。

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用。

其他说明：

无。

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,976,229,700.75		11,976,229,700.75	10,888,181,664.95		10,888,181,664.95
对联营、合营企业投资	5,339,403,588.82	24,280,694.55	5,315,122,894.27	5,270,543,490.03	24,280,694.55	5,246,262,795.48
合计	17,315,633,289.57	24,280,694.55	17,291,352,595.02	16,158,725,154.98	24,280,694.55	16,134,444,460.43

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准 备期末 余额
		追加投资	减少投资	计提减 值准备	其他		
湖北清江水电开发有限责任公司	2,525,889,902.54					2,525,889,902.54	
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,863,909,717.92		101,072,608.00			1,762,837,109.92	
湖北能源集团涑水水电有限公司	1,270,879,356.20	477,186,143.80				1,748,065,500.00	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,739,000,000.00					1,739,000,000.00	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,095,736,313.16					1,095,736,313.16	
湖北能源集团新能源发展有限公司	663,740,100.00					663,740,100.00	
湖北省天然气发展有限公司	563,148,120.00					563,148,120.00	
湖北能源集团襄阳宣城发电有限公司		400,000,000.00				400,000,000.00	
湖北能源综合能源投资有限公司		392,500,000.00				392,500,000.00	
新疆楚星能源发展有限公司	242,251,800.00					242,251,800.00	
湖北能源集团汉江能源发展有限公司		221,260,855.13				221,260,855.13	
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00					210,000,000.00	
湖北能源集团罗田平原抽水蓄能有限公司		200,000,000.00				200,000,000.00	
湖北能源集团西北新能源发展有限公司		150,000,000.00				150,000,000.00	
三峡集团（营口）能源投资有限公司	41,800,000.00					41,800,000.00	
湖北能源集团东西湖燃机热电有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
湖北能源东湖燃机热电有限公司	212,500,000.00		212,500,000.00				
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	191,000,000.00		191,000,000.00				
湖北省谷城银隆电业有限公司	71,260,855.13		71,260,855.13				
湖北锁金山电业发展有限责任公司	37,065,500.00		37,065,500.00				
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	140,000,000.00		140,000,000.00				
合计	10,888,181,664.95	1,840,946,998.93	752,898,963.13			11,976,229,700.75	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确 认的投资 损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
三峡财务 有限责任 公司	1,204,556,397.57			134,486,229.63	26,036,339.32		54,247,985.65			1,310,830,980.87	
长江证券 股份有限 公司	2,815,015,484.27			233,049,667.52	27,589,275.86	-8,423,080.47	79,441,484.10			2,987,789,863.08	
咸宁核电 有限公司	360,000,000.00									360,000,000.00	
长江财产 保险股份 有限公司	109,492,035.53			-44,335,211.99	-2,205,127.83	48,835,105.20				111,786,800.91	
国电长源 电力股份 有限公司	551,124,627.85	8,929,459.26	99,174,009.40	13,383,565.19	1,224,567.98	-59,043,322.57	7,211,231.25		-80,748,433.38	328,485,223.68	
湖北核电 有限公司	127,127,728.72			8,232.82						127,135,961.54	
武汉高新 热电有限 责任公司											24,280,694.55
湖北新能 源创业投 资基金有 限公司	43,162,825.25		10,133,333.34	26,886,570.82		-7,766,489.25				52,149,573.48	
湖北荆州 煤电化工 发展有限 公司	31,136,630.60			100,488.39						31,237,118.99	
湖北新能 源投资管 理有限公 司	4,647,065.69			1,060,306.03						5,707,371.72	
小计	5,246,262,795.48	8,929,459.26	109,307,342.74	364,639,848.41	52,645,055.33	-26,397,787.09	140,900,701.00		-80,748,433.38	5,315,122,894.27	24,280,694.55
合计	5,246,262,795.48	8,929,459.26	109,307,342.74	364,639,848.41	52,645,055.33	-26,397,787.09	140,900,701.00		-80,748,433.38	5,315,122,894.27	24,280,694.55

(3) 其他说明

无。

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	48,778,187.67	11,474,251.83	40,683,548.58	12,198,083.62
合计	48,778,187.67	11,474,251.83	40,683,548.58	12,198,083.62

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 36,542,152.56 元，其中，36,542,152.56 元预计将于 2022 年度确认收入。

其他说明：

无。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,360,000,000.00	516,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	364,639,848.41	335,551,421.07
处置长期股权投资产生的投资收益	206,530,978.71	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	13,848,221.09	7,894,644.42
处置交易性金融资产取得的投资收益	31,537,976.38	94,047,555.53
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,160,656.55	2,614,093.76
委托投资收益	22,885,041.66	12,006,125.04
其他	-1,295,379.73	-698,777.12
合计	1,999,307,343.07	967,415,062.70

6、其他

无。

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	198,624,395.61	主要系出售长源电力取得的投资收益 2.07 亿元；清江公司水布垭电厂水轮发电机组等资产报废下账损失 1,507.43 万元，处置水布垭 4 号发电机组扩修项目涉及更换 部件获得处置收益 417.33 万元；鄂州发电公司厂前区闲置土地处置利得 402.13 万元。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	50,421,298.50	主要系东湖燃机热电公司收取的供热联通管项目运营补贴 3000 万元，本部收武昌区企业奖励金 141.51 万，鄂州发电公司设备改造补助 365.84 万元，新能源项目财政补助 492.13 万元，锁金山电业公司增效扩容项目建设补助 273.95 万元，清江水电公司分摊增效扩容递延收益 102 万元，神农架天然气公司收到运营补贴 118.20 万元等。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,007,582.08	新能源公司收购新能源电站，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 200.76 万元
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，	33,710,679.58	217.27 万公允价值变动损益，3153.80 万华电国际

持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		处置收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,271,861.13	主要系综合能源公司收回应收高新热电公司职工安置费冲回坏账准备 99.19 万元，煤投公司收回核销款项冲回以前年度坏账准备 25 万元。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,671,066.18	主要系本部捐赠支出 1480 万，新疆楚星公司确认碳排放交易额 1946 万元，鄂州发电公司冲回碳排放履约成本 1000 万元。
减：所得税影响额	62,746,731.31	
少数股东权益影响额	5,538,612.63	
合计	197,079,406.78	--

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
增值税返还	21,745,892.04	与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补贴。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	7.89%	0.36	0.36
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.23%	0.33	0.33

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

本公司之子公司湖北能源国际投资（香港）有限公司，及其设立在中国香港的查格亚控股有限公司、瓦亚加能源有限公司、设立在秘鲁的子公司秘鲁瓦亚加发电有限公司均适用国际会计准则，经信永中和会计师事务所审计后的会计数据，与按中国会计准则披露后的净利润及净资产无差异。

4、其他

无。