

证券代码：000883

证券简称：湖北能源

公告编号：2025-053

湖北能源集团股份有限公司 2025 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

☐ 适用 ☒ 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐ 适用 ☒ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	湖北能源	股票代码	000883
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	王军涛	熊维祥、刘晓	
办公地址	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	
电子信箱	hbnyzq@hbny.com.cn	hbnyzq@hbny.com.cn	

2、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐ 是 ☒ 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	8,492,932,671.66	9,821,015,931.18	-13.52%
归属于上市公司股东的净利润（元）	956,453,199.42	1,425,623,497.29	-32.91%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	874,195,475.95	1,399,083,575.89	-37.52%

(元)			
经营活动产生的现金流量净额(元)	2,712,798,817.15	3,778,009,634.26	-28.20%
基本每股收益(元/股)	0.15	0.22	-31.82%
稀释每股收益(元/股)	0.15	0.22	-31.82%
加权平均净资产收益率	2.85%	4.38%	减少1.53个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产(元)	100,510,240,319.09	98,280,544,637.28	2.27%
归属于上市公司股东的净资产(元)	34,001,086,113.43	33,747,550,473.98	0.75%

3、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		79,697		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）		0	
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
湖北宏泰集团有限公司	国有法人	28.04%	1,822,266,821	0	质押	350,000,000	
中国长江电力股份有限公司	国有法人	26.39%	1,715,243,843	0	不适用	0	
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	15.71%	1,021,097,405	0	不适用	0	
长电宜昌能源投资有限公司	国有法人	3.27%	212,328,040	0	不适用	0	
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	3.26%	212,074,260	0	不适用	0	
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	3.12%	202,676,864	0	不适用	0	
三环集团有限公司	境内非国有法人	1.24%	80,390,536	0	质押	60,000,000	
					冻结	20,202,524	
长电投资管理有限责任公司	境内非国有法人	0.77%	49,900,532	0	不适用	0	
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.71%	46,223,800	0	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司-中证 500	其他	0.45%	28,991,494	0	不适用	0	

交易型开 放式指数 证券投资 基金						
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) 长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公 司出资设立的全资子公司； (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。				
参与融资融券业务股东 情况说明（如有）		报告期内，公司股东湖北省宏泰国有资本投资运营集团有限公司通过中信证券股份有限公 司客户信用交易担保证券账户持有 1,000,000,000 股。				

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

☐适用 ☒不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

☐适用 ☒不适用

三、重要事项

(一) 报告期内公司生产经营工作的主要特点

1.电力生产形势稳中向好

报告期内，公司充分发挥水火互济、风光互补的电源结构优势，推动生产形势稳中向好。水电方面，公司克服来水总体偏枯、极度不均的不利影响，加强梯级水库联合优化调度，科学调控水库水位，提高水资源利用率；火电方面，抓住全省水电减发缺口抢发、多发，2025 年上半年火电发电量为 115.80 亿千瓦时，同比增长 3.00%，创历史新高。新能源方面，公司科学制定市场交易策略，积极开展绿电绿证交易，实现发电量 43.09 亿千瓦时，同比增长 53.84%。上半年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 9.56 亿元。

2. 绿色低碳发展加快推进

报告期内公司持续优化能源产业布局，加快推进项目建设。一是加速推动清洁煤电建设，江陵电厂二期 1 号锅炉受热面焊口全部完成，具备锅炉水压试验条件；宜城火电入围 2025 年中国电力优质工程奖候选名单。二是稳步推进抽蓄项目建设，罗田平坦原项目完成地下厂房施工向机电安装转序，上库主坝填筑 21 万立方米；长阳清江项目主厂房中导洞贯通，进场交通洞开挖 39%；南漳张家坪项目主厂房第一层开挖 52%。三是全力攻坚新能源项目，京山汇能光伏全容量并网；襄阳黄集、河东风电项目完成 31 台风机吊装、11 台风机并网；齐岳山一期“以大代小”改造项目完成全部风机拆除。

3. 改革创新动力持续增强

报告期内，公司统筹推进国企改革深化提升行动、“双百行动”、对标一流及“价值创造行动”等任务，获评国务院国资委 2024 年度中央企业“双百行动”专项考核“标杆”等级。报告期内，公司申报专利 165 件，获得授权 95 件，创新成果加速涌现；成立水电智慧检修、新能源技术等 2 个子企业创新平台，完成数字基础设施建设与数据治理项目设备安装部署，实现襄阳茗峰光伏功率预测等 7 套生产系统自主可控替代，数字化转型稳步推进。

4. 安全生产态势平稳有序

报告期内，公司深入开展安全生产治本攻坚三年行动，压紧压实全员安全生产责任，着力打造本质安全型企业。一是能源保供全面发力，圆满完成迎峰度冬、夏初高温等重点时段保供任务；发挥煤电灵活调节和兜底保供作用，深调工况运行时长占比达 37%、同比增长 15 个百分点。二是安全形势保持平稳，扎实开展冬春季集中攻坚、天然气安全治理等专项行动，妥善应对入梅以来的连续强降雨，江坪河水库累计拦洪 2.1 亿立方米、最大削峰率达 65%，有效缓解下游防洪压力。三是生产管理基础持续夯实，6 座新能源场站获评中电联“优胜”等级，其中 1 座获 5A 级最高评级。公司上半年未发生一般及以上生产安全事故及非计划停运事件。

（二）报告期内公司主营业务情况

2025 年上半年，公司新增可控装机 3.02 万千瓦，均为新能源装机；截至报告期末，公司可控装机容量为 1,832.99 万千瓦，其中，水电装机 465.73 万千瓦，火电装机 663.00 万千瓦，风电装机 124.51 万千瓦，光伏发电装机 571.15 万千瓦，储能装机 8.60 万千瓦。

公司在湖北省内可控发电装机 1,486.22 万千瓦（剔除储能），占全省发电总装机容量 11,013.76 万千瓦（不含三峡电站 2,240 万千瓦）的 13.49%。其中，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 1,573.43 万千瓦（不含三峡电站 2,240 万千瓦）的 26.70%；在湖北省内火电装机 633.00 万千瓦，占湖北省火电总装机容量 4,118.80 万千瓦的 15.37%；在湖北省内风电装机 124.51 万

千瓦，占湖北省风电总装机容量 1,038.71 万千瓦的 11.99%；在湖北省内光伏发电装机 308.58 万千瓦，占湖北省光伏发电总装机容量 4,282.82 万千瓦的 7.21%。

截至报告期末，公司天然气业务已在湖北省内建成 38 座场站，省内天然气长输管线 675 公里（含东湖燃机管道），城市燃气中压管线 306.3 公里，覆盖湖北全省 13 个省辖市、州中的 12 个；煤炭业务方面，荆州煤炭铁水联运储配基地上半年完成煤炭中转量 259.58 万吨。

（三）报告期内公司生产经营情况

2025 年上半年，湖北省发电量 1,222.61 亿千瓦时（不含三峡电站发电量），同比下降 0.46%。其中，水电 182.33 亿千瓦时，同比减少 30.84%；火电 739.42 亿千瓦时，同比增长 0.05%；风电 94.54 亿千瓦时，同比增长 25.22%；光伏发电 205.36 亿千瓦时，同比增长 36.85%。

2025 年上半年，公司完成发电量 204.56 亿千瓦时，同比减少 2.47%。其中，公司水电发电量为 45.67 亿千瓦时（含查格亚电站），同比减少 34.10%，水力发电厂平均用电率 0.89%，水电机组平均利用小时数 981 小时；火电发电量为 115.80 亿千瓦时，同比增长 3.00%，火力发电厂平均用电率 6.64%，火电机组平均利用小时数 1,747 小时；风电发电量 10.44 亿千瓦时，同比增长 7.96%，风力发电厂平均用电率 2.90%，风电机组平均利用小时数 840 小时；光伏发电量 32.65 亿千瓦时，同比增长 78.03%，光伏发电厂平均用电率 2.02%，光伏发电机组平均利用小时数 573 小时。报告期内，天然气输销气量为 10.16 亿标方，同比减少 6.96%。

2025 年上半年，公司售电量 195.87 亿千瓦时，同比下降 2.41%；平均售电价格为 0.44 元/千瓦时（含税），较上年同期下降 0.04 元/千瓦时。上半年，公司所属境内电站市场化交易结算总电量 129.88 亿千瓦时，较去年同期增加 24.99 亿千瓦时，占公司所属境内电站上网电量的 72.14%。

（四）报告期内公司总体经营业绩

报告期内，公司实现营业收入 84.93 亿元，同比减少 13.28 亿元，降幅 13.52%。营业收入下降的主要原因：一是年初起调水位低，本期水电来水不及上期，水电发电量减少，致本期水电业务收入同比减少 9.08 亿元；二是因本期火电售电均价同比下降，致火电业务收入同比减少 1.14 亿元；三是因天然气销售量减少，致天然气业务收入减少 4.30 亿元。另一方面，因新能源装机容量增加，发电量增加，致新能源业务收入同比增加 1.75 亿元。

2025 年上半年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 9.56 亿元，同比减少 4.69 亿元，降幅 32.91%。归母净利润下降的主要原因：一是年初起调水位低，本期水电来水不及上期，水电发电量减少，水电业务净利润减少 4.95 亿元；二是新能源业务因电力现货市场竞争激烈，市场电价下降，同时叠加因新能源装机增加导致的固定成本增加，新能源业务净利润同比减少 1.46 亿元。

报告期内，公司其他重要事项详见公司 2025 年半年度报告全文。