

安徽省皖能股份有限公司

2024 年年度报告

2025 年 4 月 25 日

2024 年年度报告

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。

公司负责人李明、主管会计工作负责人方世清及会计机构负责人（会计主管人员）沈春水声明：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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2,266,863,331 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.19 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义2

第二节 公司简介和主要财务指标7

第三节 管理层讨论与分析11

第四节 公司治理41

第五节 环境和社会责任60

第六节 重要事项65

第七节 股份变动及股东情况105

第八节 优先股相关情况111

第九节 债券相关情况111

第十节 财务报告117

备查文件目录

- 一、载有公司董事长、财务负责人签名的年度报告文本。
- 二、载有公司法定代表人、总经理、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、其他有关资料。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、皖能电力	指	安徽省皖能股份有限公司
皖能集团	指	安徽省能源集团有限公司
皖能合肥公司、皖能合肥、皖合	指	皖能合肥发电有限公司
皖能马鞍山公司、皖能马鞍山、皖马	指	皖能马鞍山发电有限公司
皖能铜陵公司、皖能铜陵、皖铜	指	皖能铜陵发电有限公司
皖能环保公司、皖能环保	指	安徽皖能环保股份有限公司
国安公司、淮北国安	指	淮北国安电力有限公司
临涣中利、中利公司	指	临涣中利发电有限公司
阜阳华润、阜润公司	指	阜阳华润电力有限公司
钱营孜公司、安徽钱营孜	指	安徽钱营孜发电有限公司
能源交易公司	指	安徽省皖能能源交易有限公司
售电公司、省售电公司	指	安徽省售电投资开发有限公司
电力燃料公司、电燃公司	指	安徽电力燃料有限责任公司
合肥燃气发电、长丰燃气电厂	指	合肥皖能燃气发电有限责任公司
新疆江布电厂、江布电厂	指	新疆皖能江布发电有限公司
新疆英格玛电厂、英格玛电厂	指	新疆华电西黑山发电有限责任公司
国电皖能风电公司、国电皖能风电	指	安徽国电皖能风电有限公司
优能宿松	指	国电优能宿松风电有限公司
皖能财务公司、财务公司	指	安徽省能源集团财务有限公司
山西潞光、潞光发电	指	山西潞光发电有限公司
宿州风电、宿州褚兰	指	宿州皖恒新能源有限公司
皖能淮北储能	指	淮北皖能储能科技有限公司
中煤新集利辛	指	中煤新集利辛发电有限公司
神皖能源公司、国能神皖能源公司	指	国能神皖能源有限责任公司
氨邦科技公司、氨邦科技、氨邦公司	指	氨邦科技有限公司
芜湖长能	指	芜湖长能物流有限责任公司
涣城公司、淮北涣城	指	淮北涣城发电有限公司
铜陵售电公司	指	皖能铜陵售电有限公司
申皖公司、淮北申皖	指	淮北申皖发电有限公司
阳原聚格、阳原聚格光电公司	指	阳原聚格光电科技有限公司
响水涧蓄能	指	安徽响水涧抽水蓄能有限公司
响洪甸蓄能	指	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司
琅琊山蓄能	指	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司
天荒坪蓄能	指	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司
安庆皖能环保	指	安庆皖能中科环保电力有限公司
淮南皖能环保	指	淮南皖能环保电力有限公司
滁州皖能环保	指	滁州皖能环保电力有限公司
阜阳皖能环保	指	阜阳皖能环保电力有限公司
宿州皖能环保	指	宿州皖能环保电力有限公司

长丰皖能环保	指	合肥长丰皖能环保电力有限公司
定远皖能环保	指	定远皖能环保电力有限公司
临泉皖能环保	指	临泉皖能环保电力有限公司
蚌埠皖能环保	指	蚌埠皖能环保电力有限公司
池州皖能环保	指	池州皖能环保电力有限公司
利辛皖能环保	指	利辛皖能环保电力有限公司
广德皖能环保	指	广德皖能环保电力有限公司
龙泉山环保	指	合肥龙泉山环保能源有限责任公司
绩溪抽蓄	指	绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	皖能电力	股票代码	000543
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	安徽省皖能股份有限公司		
公司的中文简称	皖能电力		
公司的法定代表人	李明		
注册地址	安徽省合肥市马鞍山路 76 号		
注册地址的邮政编码	230011		
公司注册地址历史变更情况	2008 年 8 月 18 日，由安徽省合肥市马鞍山路 109 号华水大厦五、六楼搬迁至目前地址		
办公地址	安徽省合肥市包河区贵州路 491 号皖能智能管控中心 25-27 层		
办公地址的邮政编码	230041		
公司网址	http://www.wenergy.cn		
电子信箱	wn000543@wenergy.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	沈春水	李天圣、方慧娟
联系地址	安徽省合肥市包河区贵州路 491 号皖能智能管控中心 26 层	安徽省合肥市包河区贵州路 491 号皖能智能管控中心 27 层
电话	0551-62225803	0551-62225811
传真	0551-62225800	0551-62225800
电子信箱	wn000543@wenergy.com.cn	wn000543@wenergy.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	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报 (https://www.stcn.com/)、中国证券报 (https://www.cs.com.cn/)
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	913400001489495895
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

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	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢外经贸大厦 901-22 至 901-26
签字会计师姓名	卢珍、程超、方子健

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

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	30,093,871,084.44	27,866,767,123.95	7.99%	25,739,795,118.93
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,063,582,145.23	1,429,509,728.37	44.36%	499,190,582.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,045,090,667.14	1,283,172,702.73	59.38%	400,450,880.02
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,757,230,590.57	1,695,722,034.59	121.57%	3,624,436,065.85
基本每股收益（元/股）	0.91	0.63	44.44%	0.22
稀释每股收益（元/股）	0.91	0.63	44.44%	0.22
加权平均净资产收益率	13.07%	10.38%	2.69%	3.51%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产（元）	66,601,515,587.62	60,586,364,519.22	9.93%	55,719,178,089.74
归属于上市公司股东的净资产（元）	15,822,330,214.54	13,849,177,181.89	14.25%	14,314,230,863.35

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

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	6,985,247,161.67	7,015,766,131.15	8,539,519,035.31	7,553,338,756.31
归属于上市公司股东的净利润	452,572,336.21	618,017,224.72	512,056,521.45	480,936,062.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	449,674,271.65	609,222,599.45	506,862,404.88	479,331,391.16
经营活动产生的现金流量净额	1,176,248,496.92	1,400,013,669.64	2,275,579,800.31	-1,094,611,376.30

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	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-8,218,005.21	4,422,711.90	-3,989,952.83	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	46,022,609.79	87,398,755.37	49,889,632.59	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		51,259.97	-2,350,968.03	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		89,552,846.33	160,973,682.30	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,747,076.98	8,220,843.25	5,622,679.41	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	629,823.81	58,429,301.14		-

减：所得税影响额	4,996,807.50	21,766,064.46	21,240,209.25	
少数股东权益影响额（税后）	19,693,219.78	79,972,627.86	90,165,161.66	
合计	18,491,478.09	146,337,025.64	98,739,702.53	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

（一）公司所属行业基本情况

2024 年，全国全社会用电量为 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%，增速比上年提高 0.1 个百分点。这一增长趋势反映了经济社会发展和人民美好生活对电力的强劲需求。根据安徽省能源局通报数据，2024 年安徽全省全社会用电量达到 3,598 亿千瓦时，同比增长 11.9%，安徽用电形势呈现出平稳较快增长的特点，增速位居全国第二、长三角和中部地区第一。

（二）公司所处行业地位

按照安徽省委省政府赋予公司的功能定位，公司正全力向一流产业平台公司、综合能源服务商、资产与市值协同管控目标迈进。公司所属的发电机组多为高参数、低能耗、高效率、环保指标先进的煤电机组，在运煤电机组中 60 万千瓦及以上高效低能耗装机容量占比 81%。2024 年底，安徽省省调火电装机容量为 4399.6 万千瓦，公司控股在运省调火电机组装机容量占比 23.7%，位居省内第一。2024 年 4 月公司长丰燃气电厂 2 台 45 万千瓦机组实现“双投”；12 月新疆英格玛电厂两台 66 万千瓦煤电机组建成投产；进一步扩大公司规模优势，增强能源供应保障能力。

（三）经营及政策环境情况

1. 经营环境

依托于长三角一体化战略红利、多重国家战略叠加优势，2024 年安徽省创新动能持续释放，经济运行稳中有进、稳中提质，规上工业增加值增长 9%，创 2019 年以来新高，用电量同比增长 11.9%。2024 年，全国 GDP 同比增长 5.0%，安徽省地区 GDP 同比增长 5.8%，高于全国平均值。

2. 政策环境

2024 年电力政策环境以“双碳”目标为核心，强化绿电市场化机制与能源结构转型。火电现货市场政策进一步完善，强调市场化交易机制，提升电力资源配置效率，促进火电企业灵活参与市场竞争，平衡供需关系。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

1. 公司主要营业范围为：

许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；水力发电（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。

一般项目：热力生产和供应；合同能源管理；节能管理服务；电力行业高效节能技术研发；智能输配电及控制设备销售；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；新材料技术研发；人工智能行业应用系统集成服务；储能技术服务；工业互联网数据服务；煤炭及制品销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；以自有资金从事投资活动（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。

公司目前拥有的控股子公司 19 家，主要包括：发电公司 11 家（含燃气发电公司 1 家、抽水蓄能发电公司 1 家）、环保公司 1 家、电力燃料公司 1 家、售电公司 1 家、能源交易公司 1 家、能源科技公司 3 家、能源投资公司 1 家。公司控股发电机组中，多为燃煤发电机，其中，除江布电厂 2 台 66 万千瓦机组及英格玛电厂 2 台 66 万千瓦机组在新疆外，其余均落地安徽。

报告期内公司主营业务范围及模式未发生重大变化。

2. 售电业务的经营模式为代理电力用户参与市场化交易，在批发市场从发电企业购进电量，在零售市场向电力用户销售电量。主要服务内容是帮助用户完成市场准入、合同签订、代理关系绑定等手续，代理用户参与电力直接交易，减小受市场价格波动的影响，规避市场风险。

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）	1,736	1,494
新投产机组的装机容量（万千瓦）	224	215
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	160	30
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	210	356
发电量（亿千瓦时）	601.5	512.6
上网电量或售电量（亿千瓦时）	567.0	482.2
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	44,910,000	45,560,000

发电厂平均用电率（%）	5.74%	5.93%
发电厂利用小时数（小时）	4,973	4,970

公司售电业务情况

☒适用 ☐不适用

2024 年公司下属售电公司、能源交易公司共代理销售外部发电企业电量 49.8 亿千瓦时，占公司总销售电量的比重 8.1%。

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

公司控股子公司安徽省皖能能源交易公司 2024 年投资建设的阜阳正午镇光伏项目实现 63MW 全容量并网，2024 年投资建设 9.627MW 分布式光伏项目已并网发电；皖能合肥发电有限公司 2024 年投资建设 3.79MW 分布式光伏电站项目已并网发电；皖能马鞍山发电有限公司于 2024 年投资建设 5.9655MW 分布式光伏电站项目已并网发电；皖能铜陵发电有限公司于 2024 年投资建设 1.83MW 分布式光伏电站项目已并网发电；临涣中利发电有限公司 2024 年投资建设 1.17MW 分布式光伏电站项目已并网发电。

公司未来将持续加大新能源开发力度，拓宽新能源项目开发方式及渠道，在自主开发、合作开发、对外收购三个方面同时发力，加快新能源项目开发步伐。

三、核心竞争力分析

（一）发电机组性能先进

公司发电机组多数为参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、环保性能优越的煤电机组，在运煤电机组中 60 万千瓦及以上高效低能耗装机容量占比 81%，具有较强的竞争优势。

（二）区位优势

安徽新质生产力发展脉动强劲，量子产业、新能源汽车、具身智能等新兴产业高速发展，为安徽省未来用电量增长提供强劲动力。2024 年安徽省地区 GDP 同比增长 5.8%，高于全国平均值；安徽省用电量增速 11.9%，高于全国平均水平 5.1 个百分点，电力需求充裕，这为公司的电力产品销售提供了较为有利的市场环境，有效保障公司运营效益。

（3）政府支持

安徽省委省政府赋予控股股东皖能集团“安徽能源安全保障的省级队、全省能源产业结构战略性调整的主力军、实施‘双碳’行动的主平台”的功能定位，公司是皖能集团电力投资主平台；根据安徽省发改委与新疆维吾尔自治区签订的关于通道配套电源送受电协议，公司获得两省（区）明确支持，积极推进新疆电源项目投资与开发。

（4）控股股东支持

公司在发展过程中一直得到控股股东的大力支持，控股股东皖能集团把公司定位为整合电力资产的主要平台和发展电力业务的核心企业。

（5）多板块协同发展

公司以煤电业务为主，同时积极发展燃气发电、风光发电、储能和抽蓄业务。这些新兴产业快速推进，为公司高质量转型发展和产业结构调整奠定坚实基础。

（6）战略性布局新疆

2024 年 12 月 31 日，新疆英格玛电厂 2 号机组正式投运，标志着公司在疆战略布局深化及火电资产质量再升级。至此，公司在新疆区域 66 万千瓦级火电机组增至四台，通过发挥区域低成本煤电资源优势，显著提升创效水平，增强跨区电力调配能力，有效保障省内能源供应安全。

（7）电力行业投资管理经验丰富

公司是国内最早的 A 股电力行业上市公司之一，1993 年上市以来，公司以一流电力平台公司和综合能源服务商为转型目标，通过一系列资本运作进一步提高公司电力资产规模的同时，在投资、建设、经营管理等方面积累培养了一批经验丰富、结构合理的管理人才和技术人才，逐步成为一家资产优良、管理先进、经营稳定的现代化上市公司。

（8）前瞻布局能源前沿科技

在国家“双碳”战略指引下，公司依托合肥市作为综合性国家科学中心的科研、科教资源优势，深化与研究所、高校的战略合作，同合肥综合性国家科学中心能源研究院联合成立“安徽省能源协同创新中心”，合作开展煤电机组绿氨掺烧降碳技术攻关；并组建氨邦科技公司推进工程化示范，成功实现国内首次的大型燃煤发电机组大比例掺氨 10%~35% 燃烧发电并取得重大突破，“燃煤电厂掺氨燃烧成套技术及关键设备”项目入选国家能源局能源领域首台（套）重大技术装备；

间接参股聚变新能（安徽）有限公司，建设紧凑型聚变试验装置（BEST），开展创新平台建设，布局聚变产业链集群。旨在持续推进聚变能工程化、产业化和商业化，在合肥点亮中国聚变能“第一盏灯”。

四、主营业务分析

1、概述

2024 年度，公司实现营业收入 300.94 亿元，同比增长 7.99%；营业总成本 278.73 亿元，同比增长 2.09%；利润总额 34.46 亿元，同比增长 88.36%；归属于上市公司股东的净利润为 20.64 亿元，同比增长 44.36%。截至 2024 年年底，公司控股发电装机容量为 1,736 万千瓦，其中经营期装机 1,366 万千瓦，建设期装机 210 万千瓦，核准待建装机 160 万千瓦；控股机组发电量 601.5 亿千瓦时，同比增长 17.34%。

2025 年是“十四五”规划收官之年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深思细悟领会习近平总书记考察安徽重要讲话精神，加快培育高质量发展新动能新优势，深度融合“双碳”目标下能源结构转型与高质量发展，多措并举抓好生产经营，不断提升专业化、市场化、精细化管理水平，为打造具有重要影响力的“三地一区”目标作出积极贡献。

（一）火电领航成效显著

安徽尖峰负荷特征突出，火电是安徽能源保供的压舱石和稳定器。公司在省内电力平衡装机中火电排名第一，在用电负荷屡创新高的关键时期发挥了顶梁柱作用。江布电厂首次参与度夏保供，顶梁柱作用凸显；长丰燃气电厂 2024 年 4 月 19 日“双投”，度夏期间充分发挥调峰作用，能源保供成效显著，获得上级单位和主管部门高度肯定，充分彰显安徽省级队、主力军担当。

（二）燃料管理常抓不懈

深耕晋陕蒙新煤炭主产区布局，拓展稳定煤源渠道，有效平抑发电成本波动；提升煤炭采购管理水平和风险应对能力，优化锁价采购策略，确保合同签足签实，强化合同履约兑现，实现长协煤覆盖率和兑现率双提升；深化江海联运储运体系，降低综合煤炭采购成本；创新实施掺配燃烧分级管理，科学制定掺配方案并建立激励机制，为清洁化用能转型奠定基础。

（三）产业布局持续优化

火电建设稳步推进：新疆英格玛电厂双机在迎峰度冬关键期实现并网发电，其中 1 号机组在迎峰度冬关键期并网、2 号机组创西北地区极寒环境下同类型机组 168 小时试运最短纪录，彰显“英格玛速度”，成为“疆电入皖”战略性节点工程。钱营孜公司二期百万千瓦机组扩建工程高效推进，已于 2025 年 3 月 30 日正式投产；长丰燃气电厂 2×45 万千瓦机组作为安徽首座实现“双投”的燃气电站，即投产即稳发即保供。

新兴产业培育成效显著：宿州褚兰 30 万千瓦风电、新疆奇台 80 万千瓦光伏项目全面开工，新兴产业布局加速推进。

（四）提质增效精准施策

深化现货市场研究，构建交易报价模型，加速融入全国统一电力市场体系。拓展省内外绿电交易规模，统筹电量优化与交易策略协同。多元化创效加速布局，供热业务规模效益持续释放；新兴业态全面盈利，煤电机组、168 商运后的燃气机组、储能电站及分布式光伏均达成全面收益目标。

（五）科技创新成果显现

加速传统火电低碳转型，助力“双碳”目标落地。燃煤掺氨燃烧技术攻关取得突破，“燃煤电厂掺氨燃烧成套技术及关键设备”入选 2024 年安徽省首台套重大技术装备，所属氨邦公司研发的锅炉掺氨燃烧顺序控制系统获集团首届高推广价值专利一等奖。深度调峰技术研发成效显著，全年斩获国家级/省级竞赛奖项 4 项，获授实用新型专利 2 项、软件著作权 1 项，助力深度调峰技术体系建设。

（六）上市公司平台作用充分体现

强化服务意识，通过接待现场调研、接听投资者电话、互动易平台答复、召开电话会议等多种方式，解答投资者问题，积极与投资者互动交流，同时在双向沟通中及时发现问题、改进工作、寻找机遇、创造价值。为投资者提供必要的服务，增进投资者对公司了解，确保沟通及时有效，切实做到多渠道、多平台、多方式开展投资者关系管理工作。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 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	30,093,871,084.44	100%	27,866,767,123.95	100%	7.99%
分行业					
发电行业	23,710,397,526.22	78.79%	20,416,958,411.93	73.27%	16.13%

煤炭行业	5,540,953,244.16	18.41%	6,431,841,728.39	23.08%	-13.85%
运输行业	435,302,966.26	1.45%	481,907,643.74	1.73%	-9.67%
建造服务	64,926,460.96	0.22%	241,137,797.69	0.87%	-73.07%
垃圾处理	282,607,214.15	0.94%	239,912,751.07	0.86%	17.80%
其他	59,683,672.69	0.19%	55,008,791.13	0.19%	8.50%
分产品					
电力及相关产品	23,710,397,526.22	78.79%	20,416,958,411.93	73.27%	16.13%
煤炭	5,540,953,244.16	18.41%	6,431,841,728.39	23.08%	-13.85%
运输	435,302,966.26	1.45%	481,907,643.74	1.73%	-9.67%
建造服务	64,926,460.96	0.22%	241,137,797.69	0.87%	-73.07%
垃圾处理	282,607,214.15	0.94%	239,912,751.07	0.86%	17.80%
其他	59,683,672.69	0.19%	55,008,791.13	0.19%	8.50%
分地区					
华东地区	28,058,721,351.28	93.24%	27,247,893,772.18	97.78%	2.98%
西北地区	2,004,312,250.83	6.66%	575,969,760.19	2.07%	247.99%
华北地区	30,837,482.33	0.10%	42,903,591.58	0.15%	-28.12%
分销售模式					

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

☒适用 ☐不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力及相关产品	23,710,397,526.22	20,415,434,609.95	13.90%	16.13%	8.72%	6.21%
煤炭	5,540,953,244.16	5,498,263,403.73	0.77%	-13.85%	-13.95%	0.11%
分地区						
华东地区	28,058,721,351.28	25,195,538,617.18	10.20%	2.98%	-1.14%	3.73%
分销售模式						

相关财务指标发生较大变化的原因

☐适用 ☒不适用

(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	2024 年	2023 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	567	482.2	17.60%
	生产量	亿千瓦时	601.5	512.6	17.30%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐适用 ☒不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
发电行业	原材料	15,471,958,733.71	58.46%	14,509,653,486.00	55.91%	7.00%
发电行业	人工成本	1,350,876,327.67	5.10%	1,379,383,567.04	5.32%	-2.00%
发电行业	折旧费	1,862,541,076.89	7.04%	1,563,982,557.53	6.03%	19.00%
煤炭销售	销售成本	5,498,263,403.73	20.77%	6,389,477,436.74	24.62%	-14.00%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☒是 ☐否

(1) 2024 年 3 月，本公司子公司安徽省皖能能源贸易有限公司设立滁州皖能盛风新能源有限公司，注册资本 20,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源贸易有限公司认缴 10,200.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将滁州皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(2) 2024 年 3 月，本公司设立绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司，注册资本 168,000.00 万元人民币，本公司认缴 119,280.00 万元，持股比例 71.00%，自设立之日起将绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司纳入合并范围。

(3) 2024 年 5 月，本公司子公司安徽省皖能能源贸易有限公司设立天长皖能盛风新能源有限公司，注册资本 12,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源贸易有限公司认缴 6,600.00 万元，持股比例 55.00%，自设立之日起将天长皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(4) 2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源贸易有限公司设立泗县皖能盛风新能源有限公司，注册资本 13,500.00 万元人民币，安徽省皖能能源贸易有限公司认缴 6,885.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将泗县皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(5) 2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源贸易有限公司设立祁门皖能新能源有限公司，注册资本 8,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源贸易有限公司认缴 4,080.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(6) 2024 年 1 月，宿州盛风新能源有限公司注销，自 2024 年 2 月起本公司不再将宿州盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(7) 2024 年 5 月，长丰合皖新能源有限公司注销，自 2024 年 6 月起本公司不再将长丰合皖新能源有限公司纳入合并范围。

(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）	27,270,763,520.98
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	80.19%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家电网有限公司	25,408,581,264.68	74.72%
2	客户二	518,165,860.42	1.52%
3	客户三	505,358,947.56	1.49%
4	客户四	491,626,036.39	1.45%
5	客户五	347,031,411.93	1.02%
合计	--	27,270,763,520.98	80.19%

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）	13,616,850,823.11
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	45.53%
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	供应商一	4,962,700,805.43	16.59%
2	供应商二	2,808,087,816.63	9.39%
3	供应商三	2,312,937,756.77	7.73%
4	供应商四	1,812,008,743.53	6.06%
5	供应商五	1,721,115,700.75	5.75%
合计	--	13,616,850,823.11	45.53%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	19,609,213.18	24,435,238.55	-19.75%	
管理费用	186,486,913.38	169,986,226.96	9.71%	
财务费用	843,978,778.30	812,032,626.56	3.93%	
研发费用	182,166,327.43	196,666,001.55	-7.37%	

4、研发投入

☒适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
智慧电厂建设研究与应用	通过分散式物联网、5G 技术、人工智能、数字孪生等新技术研究和应用成果，打造智慧一体化融合平台，打通全厂经营、生产、财务、物资、商务、人力、党建、监审、工程等应用系统之间的数据壁垒，形成全厂数据的一体化管理、共享、应用。	已完成设备安装，进行设备调试和数据试验。	实现自感知、自学习、自决策、自执行、自适应等新型场景，打造出“数据多跑路，人员少跑腿”的智慧电厂。	充分挖掘数据资产潜力，创造数据资产价值
煤炭全生命周期管理系统研发与应用	以经济性最优为导向，实现降本增效；实现燃料管理移动化、信息实时化、界面人性化、系统柔性化、场景可视化、手段智能化、数据精确化、成本最优化、安全预控化，有效支撑智慧企业目标实现。	项目已完成功能建设	围绕输煤系统的自动化、智能化建设，将优化整合现有输煤生产作业人员数量，围绕燃料生产区域的集中管控、煤场、接卸、采制化、加仓等统一协调管理，通过集约化管理，实现从燃煤到港至加仓至锅炉的调运工作。	重点实现了燃料系统的安全可靠性提升，从而降低公司生产运营成本；实现生产运行能力提升，进一步降低相关能耗，减少生产运营成本，提升经营效益。
影响天然气发电耗气量的因素分析与研究	研究 F 级燃气-蒸汽联合循环机组在调峰电厂模式下降低发电气耗率的措施。	项目已完成	缩短机组热态和冷态的启动时间，从而减少天然气消耗。	降低机组能耗，提升公司的盈利能力。

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,120	1,099	1.91%
研发人员数量占比	22.48%	22.17%	0.31%
研发人员学历结构			
本科	550	659	-16.54%
硕士	17	13	30.77%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	196	69	184.06%
30~40 岁	328	212	54.72%

公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	182,166,327.43	196,666,001.55	-7.37%

研发投入占营业收入比例	0.61%	0.71%	-0.10%
研发投入资本化的金额 (元)	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入 的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

☐适用 ☒不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☐适用 ☒不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	33,077,163,683.64	31,146,179,593.38	6.20%
经营活动现金流出小计	29,319,933,093.07	29,450,457,558.79	-0.44%
经营活动产生的现金流量净额	3,757,230,590.57	1,695,722,034.59	121.57%
投资活动现金流入小计	911,930,740.03	1,119,733,932.99	-18.56%
投资活动现金流出小计	6,450,808,381.15	7,895,057,212.81	-18.29%
投资活动产生的现金流量净额	-5,538,877,641.12	-6,775,323,279.82	-18.25%
筹资活动现金流入小计	18,348,842,455.76	17,676,808,823.93	3.80%
筹资活动现金流出小计	16,081,270,657.59	12,979,016,836.53	23.90%
筹资活动产生的现金流量净额	2,267,571,798.17	4,697,791,987.40	-51.73%
现金及现金等价物净增加额	485,924,747.62	-381,809,257.83	227.27%

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

经营活动现金流量净额同比增加 121.57%，主要系发电量增加，电力销售收到的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额同比下降 51.73%，主要系偿还债务现金流出增加所致。

现金及现金等价物净增加额同比增加 227.27%，主要系本期经营活动产生的现金流净额较上期增加、投资活动现金流
出减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☐适用 ☒不适用

五、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,347,741,131.83	39.11%	主要系权益法核算的长期股权投资收益、其他权益工具投资在持有期间的投资收益	是
公允价值变动损益				否
资产减值	-120,434,535.78	-3.50%	存货跌价准备、资产减值计提	否
营业外收入	60,501,439.08	1.76%	罚款收入、碳排放权收入等	否
营业外支出	134,091,011.25	3.89%	碳排放权资产支出、对外捐赠支出等支出	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 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	2,477,493,615.33	3.72%	1,997,723,706.20	3.30%	0.42%	
应收账款	4,067,254,281.71	6.11%	3,505,393,961.30	5.79%	0.32%	
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
存货	999,085,431.51	1.50%	696,599,383.12	1.15%	0.35%	
投资性房地产	5,509,601.58	0.01%	7,587,466.04	0.01%	0.00%	
长期股权投资	14,028,664,252.37	21.06%	13,188,143,097.43	21.77%	-0.71%	
固定资产	30,107,080,286.02	45.20%	24,799,682,357.01	40.93%	4.27%	
在建工程	3,801,134,558.60	5.71%	5,773,809,164.52	9.53%	-3.82%	
使用权资产	120,814,076.11	0.18%	125,758,092.88	0.21%	-0.03%	
短期借款	2,891,734,631.52	4.34%	806,984,017.36	1.33%	3.01%	
合同负债	105,990,512.11	0.16%	145,667,753.11	0.24%	-0.08%	
长期借款	23,857,399,043.49	35.82%	24,133,538,775.93	39.83%	-4.01%	
租赁负债	39,352,921.30	0.06%	41,115,753.53	0.07%	-0.01%	

境外资产占比较高

☐适用 ☒不适用

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	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
----	-----	-----------	---------------	--------	--------	--------	------	-----

		益		值				
金融资产								
4. 其他权益工具投资	3,396,782,682.31		504,300,982.63				500,000,000.00	4,401,083,664.94
金融资产小计	3,396,782,682.31		504,300,982.63				500,000,000.00	4,401,083,664.94
上述合计	3,396,782,682.31		504,300,982.63				500,000,000.00	4,401,083,664.94
金融负债	0.00		0.00					0.00

其他变动的内容

本年度公司与安徽皖能丰禾聚变科技合伙企业（有限合伙）（下称“合伙企业”）签署股权转让协议，以聚变新能（安徽）有限公司 50,000 万元人民币（占注册资本 10%）的股权评估作价成为合伙企业出资人，根据合伙企业协议，变更后皖能股份持有合伙企业 16.8209%股权，合伙企业持有聚变新能（安徽）20.50%股权，对安徽皖能丰禾聚变科技合伙企业（有限合伙）调整至其他权益工具投资列报。

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	账面余额	受限类型
货币资金	26,465,960.03	保证金
应收账款	514,043,006.50	质押
合计	540,508,966.53	—

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
853,765,104.50	2,938,205,713.95	-70.94%

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

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
境内外股票	000728	国元证券	327,714,966.79	公允价值计量	1,101,156,211.32		246,671,889.21			24,183,518.55	1,347,828,100.53	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	600909	华安证券	381,639,594.60	公允价值计量	1,039,554,138.32		251,367,599.02			21,302,338.90	1,290,921,737.34	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	603689	皖天然气	97,614,000.00	公允价值计量	187,628,918.40		6,261,494.40			7,556,976.00	193,890,412.80	其他权益工具投资	自有资金
合计			806,968,561.39	---	2,328,339,268.04	0.00	504,300,982.63	0.00	0.00	53,042,833.45	2,832,640,250.67	---	---
证券投资审批董事会公告披露日期			2000 年 12 月 17 日										
证券投资审批董事会公告披露日期			2009 年 07 月 07 日										
证券投资审批股东会公告披露日期（如有）			2001 年 02 月 08 日										

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

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
新疆皖能江布发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	980000000	4,617,430,765.52	1,246,028,219.88	1,802,350,285.48	646,160,186.02	551,539,305.37
阜阳华润电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1795000000	5,819,374,603.49	2,475,948,049.26	5,005,880,583.01	700,569,426.59	543,884,421.67
皖能铜陵发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	2074000000	4,708,824,587.18	1,600,898,265.14	5,299,498,941.43	401,482,578.44	298,564,243.10
安徽皖能环保股份有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1100000000	8,437,520,226.19	3,279,802,571.89	1,342,112,668.02	220,482,552.85	183,958,965.77
安徽电力燃料有限责任公司	子公司	煤炭销售	1500000000	1,615,860,380.95	537,895,945.67	11,140,522,207.12	173,773,776.36	130,424,995.21
安徽钱营孜发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1572000000	5,565,805,533.17	1,688,116,121.61	1,252,906,065.02	102,842,922.60	100,800,485.37
皖能合肥发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1316585500	2,437,777,985.74	660,681,783.69	2,779,123,556.64	82,335,707.65	79,331,166.47
皖能马鞍山发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	6600000000	2,645,046,043.81	518,560,664.22	2,782,931,042.18	83,433,410.74	48,520,117.05
淮北国安电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	8490000000	1,059,051,724.57	754,352,606.55	1,365,185,279.56	47,343,623.17	32,093,316.89
皖能新疆电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1048820000	4,835,099,313.80	909,356,113.92	201,961,965.35	24,133,005.37	22,368,550.72
合肥皖能燃气发电有限责任公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	4900000000	2,135,451,860.55	440,202,919.47	807,621,052.85	-51,152,619.52	-51,131,001.47
国能神皖	参股公司	电力及附	111305002	29,574,20	18,198,05	24,416,00	2,163,262	1,771,878

能源有限 责任公司		属产品生 产、销售	81.88	8,429.65	0,620.72	9,080.72	,262.91	,415.95
中煤新集 利辛发电 有限公司	参股公司	电力及附 属产品生 产、销售	208400000 0	7,895,455 ,872.38	3,007,319 ,676.44	4,994,996 ,534.83	866,783,5 96.19	644,828,0 43.58

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

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、面临的挑战

（一）电力需求波动压力

电力作为国民经济的基础性产业，GDP 直接影响全社会用电量增速，其波动影响电力行业发电营业收入，同时叠加季节性用电波动，电力企业发电量、盈利水平稳定性将面临挑战。

（二）传统能源依赖与转型压力

公司以燃煤发电为主，在“双碳”政策大方向下，公司面临转型压力。尽管当前煤炭价格回落提升了盈利，但叠加电价同比下降压力，可能对利润空间产生不利影响。

（三）电力市场完全放开

根据国家发改委、能源局发布的《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）等文件，随着电力交易向现货市场、跨省跨区交易市场发展，全新的交易模式、市场体系将给公司带来更大的挑战和冲击，对发电企业的机组设备管理、运行状况、负荷响应时间、成本预测、报价等方面提出更高要求。

（四）燃料成本压力

煤炭作为公司度电成本关键变量，其供应链安全直接关系经营基本面。根据国家发改委会办公厅下发《关于做好 2025 年电煤中长期合同签订履约工作的通知》（发改办运行〔2024〕941 号），煤炭签约量、热值标准、定价机制等均发生变化，倒逼燃煤采购机制全面升级。

二、2025 年发展展望

（一）夯实安全生产基础，构建长效保障机制

坚持把一线员工的生命安全放在首位、把一线员工的安全生产责任制落到细处实处。抓好安全责任落实，加强安全生产培训，将安全生产差异化要求细化到岗位，加强监护人队伍建设，常态化开展监护人应知应会培训考试。

持续开展风险隐患排查和隐患整治，分片、分区、分专业对作业现场进行监督巡查。

（二）深化机组效能管理，加强发电效益提升

做好经营策略研究、经营成果分析，进一步突出提质增效；制定对标一流实施方案，完善对标体系和标准；紧抓中长期电力交易规则和市场形势，强化电力市场交易研究工作，做好常态化参与现货交易的准备；推进数字化与智能化转型，优化现货报价模型，加强应对长周期现货挑战的技术储备；提升点检水平和运维能力，提高运营效率，降低单位发电成本；积极开展省内外绿电交易，提高成交占比和效益。

（三）完善燃料保供机制，全力压降煤炭成本

密切关注市场变化，认真研判电煤供需形势，加强电煤采购储备，优化电煤使用方案；扩大煤炭采购渠道，加大经济煤种掺配烧力度，最大限度降低燃料成本。

（四）聚力战略项目攻坚，构筑多元发展格局

深耕省内火电基本盘，精准对接“十五五”重点机组核准规划；加速风光项目并网进程，构建多能互补清洁能源体系；坚定“走出去”步伐，实施以新疆、陕西为重点的布局扩大战略，拓宽新能源项目开发方式及渠道；加大“自主建设+股权合作+资产并购”三者并行项目开发力度，学习借鉴项目开发成功案例，深化政企协同开发机制，确保项目取得实质性进展。

（五）突破关键技术攻关，赋能智慧转型

在煤炭清洁高效利用、储能、气电、新能源、综合能源服务、智慧园区、氢能利用（掺烧、脱硫、脱碳）及碳管理等领域加强技术体系化布局，加强深度调峰、能源工业互联网、大型储能等技术研究；通过新技术、新设备、新工艺解决急难险重安全问题，筑牢安全防护网，并大力推进安全智能管控项目运用。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024年01月29日	公司	电话沟通	机构	兴业证券蔡屹、王禹萱、朱理显，永赢基金黎一鸣，长城基金尹宁，鹏华基金梁华栋，国寿养老保险李哲佩，财通基金曹熠	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-01》
2024年01月29日	公司	电话沟通	机构	太平洋资管史海昇、杨俊龙，津投资本刘劲焱，交银理财郭敏，太平资产赵洋，亚太财险李丽莉，兴业基金高圣，泉果基金张希坤，汇泉基金曾万平，慎知资产李浩田，中信保诚基金吴一静，东海基金许旭萌，青骊投资李卫，南华基金蔡峰，光大保德信基金林晓凤，博时基金程沅，德邦资管孔祥国，南京银行理财高梁宇，于翼资产张亚辉，农银人寿王鹏，金鹰基金陈炜钊，嘉实基金高群山，民生加银基金柳世庆、孙常蕾，国盛证券高紫明、王子佳，国海富兰克林于军，国君资管张晨洁，兴银理财朱节，合众资产张文鹏，中信保诚章小韩，兴证全球基金叶飞，富敦资产黄洁琼，招商基金孙燕青，正圆投研熊小铭，华泰柏瑞基金沈雪峰，华商基金陈凯，鹏华基金程卿云，平安基金黄维，长信基金程放，合煦智远基金范鹏程，浦银理财戴佳琨，同犇投资童驯，西部利得温震宇，华宝基金郑恺，国寿养老马志强，诺德基金顾钰，华融自营陈谦，国投瑞银王方，上海涌津投资刘敬文，睿扬投研孙驰，中银基金张响东，海通资管刘彬，东方基金赵明谦，复杉投资徐雯静，汇丰晋信郑小兵，幻方投研徐程惠，黄河财险李贺，禀赋资本姚铁睿，北京鸿道投资赵云，博时基金贺宝华，平安理财黄庄鹏，中信建投自营刘岚	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-02》
2024年01月30日	公司	实地调研	机构	中航证券曾帅、杜越，光大证券宋黎超	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-03》
2024年01月30日	公司	电话沟通	机构	宝盈基金宋可嘉、容志能、朱凯、侯嘉敏	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-04》
2024年04月30日	公司	电话沟通	机构	国海证券钟琪、宦明；华泰柏瑞何静、赵楠、刘腾飞	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-05》
2024年04月30日	公司	电话沟通	机构	海通证券吴杰、阎石	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-06》
2024年04月	公司	电话	机构	中金刘佳妮	公司生产	巨潮资讯网《000543 皖能电

月 30 日		沟通			经营情况	力投资者关系管理档案 2024-07》
2024 年 04 月 30 日	公司	电话沟通	机构	兴业证券蔡屹、王禹萱	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-08》
2024 年 05 月 29 日	上海	实地调研	机构	农银汇理张峰、廖凌、施静，兴全基金王品、叶峰、余明强、刘平，西部利得陈保国、尹岑鑫，民生加银柳世庆，睿远基金吴非，圆信永丰胡春霞、党伟、陈彦辛、罗刚，富国基金徐颖真、武云泽，易方达刘沛显、任宇佳，中欧基金郑思恩，交银施罗德王少成、杨金金、黄鼎、魏玉敏、孔祥瑞，中海基金魏敏，太平基金卢文汉，华泰证券资管龚志强，易米基金孙会东，华泰保兴丁铁凡，中金资管顾柔刚，嘉实基金卓佳亮，国海富兰克林于军，朱雀基金杨欣达，汇添富何旺、夏德婕、何彪，国泰基金茅利伟、曾攀水，银河基金施文琪、杨琪、石磊、李一帆、盛兆	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-09》
2024 年 05 月 09 日	公司	电话沟通	机构	天风证券郭丽丽、王钰舒	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-10》
2024 年 05 月 09 日	公司	电话沟通	机构	中信建投高兴；招商基金孙燕青；农银人寿王鹏；国海富兰克林于军	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-11》
2024 年 05 月 09 日	公司	电话沟通	机构	东吴唐亚辉	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-12》
2024 年 05 月 09 日	公司	电话沟通	机构	摩根基金征茂平，淡水泉（北京）投资杨馨怡，中信建投证券刘岚，申万菱信基金章锦涛，建信基金艾群超，中银国际证券张岩松，苏银理财周艺丹，深圳博时易达基金孔祥瑞，银华基金张梦龙，中银国际证券文立，中加基金黄翱，中银基金王寒，海富通基金陈晓翔，国泰基金陆静，农银人寿保险王鹏/研究员，富顿资产管理刘宏，东吴证券张子健，景顺长城基金，财通证券资产管理陈建新，财通证券袁凤婷	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-13》
2024 年 05 月 16 日	公司	实地调研	机构	国海证券钟琪；交银施罗德孔祥瑞、王少成、杨金金、陈骏、黄鼎、周中	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-14》
2024 年 05 月 16 日	公司	电话沟通	机构	大家资产 陈光，国金证券 汪知瑶	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024 年 05 月 17 日	公司	实地调研	机构	光大证券宋黎超，国泰基金 曾攀水，财通基金 曹熠，圆信永丰基金 罗刚	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024 年 05 月 21 日	公司	实地调	机构	华夏久盈 张崱斌，信达证券 邢秦浩、赵晓晗	公司生产经营	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管

日		研			情况	理档案 2024-15》
2024年05月24日	公司	实地调研	机构	国盛能源 高紫明，北京鸿道投资 赵云，新华资产 李明生，华夏基金 邵晋伟	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024年05月28日	公司	实地调研	机构	国盛证券 王子佳，华泰柏瑞 李飞	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024年06月07日	公司	实地调研	机构	国泰君安孙辉贤、于鸿光	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024年06月13日	公司	电话沟通	机构	浙商电力范笑男、汪磊	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024年06月19日	公司	实地调研	机构	德邦电力 刘正，混沌投资 万大平	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-15》
2024年07月15日	公司	电话沟通	机构	海通证券吴杰	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月15日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 王禹萱、朱理显，国寿养老 李哲佩、周晓文、高媛媛、汪洋	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月15日	公司	电话沟通	机构	德邦电力 刘正	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月16日	公司	电话沟通	机构	国盛证券 高紫明	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月17日	公司	实地调研	机构	德邦环保公用 郭雪，长城财富 药晓东	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月17日	公司	实地调研	机构	浙商证券 汪磊，浙商证券 范笑男，银华基金 杨丹，华夏基金 李良，从容资产 严婷婷	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》

2024年07月19日	公司	电话沟通	机构	国投证券 周喆，长信基金 梁浩	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年07月19日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 王禹萱，长城基金 杨建华	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-16》
2024年08月22日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 蔡屹、王禹萱，民生证券 邓永康、黎静，东吴证券 唐亚辉，国盛能源 张津铭、高紫明，中金 刘佳妮、刘砺寒，西南证券 巢语欢，财通证券 袁风婷，华泰证券 李雅琳，信达证券 邢秦浩，海通证券 吴杰	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月22日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 蔡屹、王禹萱，民生证券 邓永康、黎静，东吴证券 唐亚辉，国盛能源 张津铭、高紫明，中金 刘佳妮、刘砺寒，财通证券 袁风婷，华泰证券 李雅琳，海通证券 吴杰，信达证券 邢秦浩	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月22日	公司	实地调研	机构	银河基金 盛兆；西南证券 巢语欢、韩晨	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月22日	公司	电话沟通	机构	华源证券 邓思平	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月23日	公司	电话沟通	机构	兴证基金苏宇鹏、虞淼、叶峰、叶飞、闫兆虎、王品	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月23日	公司	电话沟通	机构	交银施罗德基金杨金金、孔祥瑞	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月23日	公司	电话沟通	机构	建信基金许杰	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月26日	公司	电话沟通	机构	光大证券 宋黎超	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月27日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 蔡屹	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年08月	公司	电话	机构	国泰君安于鸿光、孙辉贤	公司生产	巨潮资讯网《000543 皖能电

月 28 日		沟通			经营情况	力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 08 月 30 日	公司	电话沟通	机构	圆信永丰	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 08 月 30 日	公司	电话沟通	机构	摩根资产	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 08 月 30 日	公司	电话沟通	机构	广发证券 许子怡	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 06 日	公司	实地调研	机构	民生证券 黎静	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 11 日	公司	实地调研	机构	李春驰 信达证券，邢秦浩 信达证券，唐婵玉 信达证券，邹慧 兴业基金，郑恺 华宝基金，刘文杰 万家基金，张书恺 海富通基金，方正 中国信达安徽分公司，李倩 中国信达安徽分公司，郭昊男 中国信达湖北分公司，许杰 建信基金，王可晗 招商基金，李富华 海富通基金，刘树德 人保养老金，龚志强 华泰资管，于军 国海富兰克林基金，黄金海 诚旻投资	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 23 日	公司	电话沟通	机构	华福电力严加源、闫燕燕	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 23 日	公司	电话沟通	机构	平安资管	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 24 日	公司	实地调研	机构	国海公用 钟琪，安信基金 张鹏，太平基金 刘金，财通基金 曹熠，西部利得 尹岑鑫，长城基金 尹宁	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 25 日	公司	电话沟通	机构	中银基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 25 日	公司	实地调研	机构	山西证券 胡博	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024 年 09 月 27 日	公司	实地调	机构	海通证券 阎石	公司生产经营	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管

日		研			情况	理档案 2024-17》
2024年09月28日	公司	电话沟通	机构	国泰基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年09月30日	公司	实地调研	机构	国盛证券 高紫明，大家资产 张浩、王思敏	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2024-17》
2024年10月09日	公司	电话沟通	机构	鹏华基金 王禹萱	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月18日	公司	实地调研	机构	华源证券邓思平	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月30日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 蔡屹，国盛证券 高紫明，国泰君安 孙辉贤，海通证券 吴杰、闫石，西南电力 巢语欢，华源证券 邓思平，中金 刘佳妮、刘砺寒，光大证券 宋黎超，银河证券 陶贻功、梁悠南，中信资管 袁智志，保银基金 余泽，光大保德信 岳子瞳	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月30日	公司	电话沟通	机构	民生证券 黎静	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月30日	公司	电话沟通	机构	华福电力 闫燕燕	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月31日	公司	电话沟通	机构	农银汇理	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月31日	公司	电话沟通	机构	南方基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年10月31日	公司	电话沟通	机构	建信基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年11月01日	公司	电话沟通	机构	国泰基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年11月01日	公司	电话沟通	机构	交银基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024年11月01日	公司	电话沟通	机构	华商基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024	公	电	机	太平洋保险	公司	巨潮资讯网

年 11 月 14 日	司	话沟通	构		生产 经营 情况	《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 14 日	公司	电话沟通	机构	交银	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 15 日	公司	电话沟通	机构	华泰柏瑞基金	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 15 日	公司	电话沟通	机构	国海富兰克林基金	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 21 日	公司	电话沟通	机构	兴业证券 朱理显，国寿养老	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 22 日	公司	电话沟通	机构	东北公用 岳挺	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 22 日	公司	电话沟通	机构	国君能源，华宝基金	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 22 日	公司	实地调研	机构	光大证券 宋黎超	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 22 日	公司	电话沟通	机构	国信公用 郑汉林	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 11 月 28 日	公司	实地调研	机构	国盛证券 高紫明	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 04 日	公司	实地调研	机构	鹏华基金王禹萱、李冉冉，南方基金，广发基金，兴业证券 朱理显	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 11 日	公司	电话沟通	机构	光大证券 宋黎超	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 11 日	公司	电话沟通	机构	东吴环保 袁理	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 16 日	公司	电话沟通	机构	圆信永丰	公司生产 经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月	公司	电话	机构	华安证券 俞悦	公司生产	巨潮资讯网 《000543 皖能电

月 17 日		沟通			经营情况	力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 18 日	公司	电话沟通	机构	大家资产 张浩	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 23 日	公司	电话沟通	机构	华泰公用 李雅琳，易方达基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 23 日	公司	电话沟通	机构	建信资管，兴全基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 23 日	公司	实地调研	机构	华宝基金郑恺，银华基金石磊，创金合信基金王浩冰，海通阎石、吴杰	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 26 日	公司	实地调研	机构	信达澳银	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》
2024 年 12 月 27 日	公司	电话沟通	机构	华源证券邓思平	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2025-1》

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

为落实国务院《关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《关于进一步提高上市公司质量的意见》的要求，本公司制定了“质量回报双提升”行动方案，主要从以下方面贯彻落实：聚焦能源主业，保障经营业绩稳健增长；激发创新活力，推动引领高质量发展；健全公司治理，提升规范运作水平；共享经营果实，坚持以投资者为本。具体内容详见公司 2024 年 8 月 28 日披露于巨潮资讯网的《安徽省皖能股份有限公司关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号 2024-51）。2024 年，公司荣获第二十六届上市公司金牛奖“金信披奖”、第十八届中国上市公司价值评选榜单中国上市公司成长百强，公司董秘沈春水先生荣获中国上市公司阳光董秘奖。公司将持续致力于提升信息披露的质量，

不断深化投资者关系管理工作，积极响应“质量回报双提升”专项行动，全方位精进经营管理水平。在打造核心竞争力、增强盈利能力以及提升全面风险管理能力等方面持续发力，力求实现稳健长足发展，回馈广大投资者一直以来的支持与信任。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》及《公司章程》等规范性文件要求，继续健全法人治理结构，改善公司治理状况，提升公司治理水平和质量，规范公司运作，维护公司和投资者合法权益。公司股东大会、董事会、监事会会议召开程序规范，符合《公司章程》及相关议事规则规定；董事、监事遵纪守法，勤勉尽责，积极维护公司和股东合法权益；管理层严格遵守公司各项内控制度，确保公司依法合规运营；公司严格按照《深交所股票上市规则》等规定要求，认真、及时履行信息披露义务，保证公司信息披露的真实、准确和完整，未出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏情形。

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

公司业务、人员、机构、资产和财务皆完整独立于控股股东，双方不存在从属关系；公司控股股东依法通过股东大会行使股东权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动。

1. 资产方面：公司拥有独立、完整的法人财产权，与控股股东之间产权关系清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在控股股东占用公司资金、资产等情形。

2. 人员方面：公司设立了独立的劳动、人事及薪酬管理体系和制度，独立于控股股东。公司总经理、副总经理、总工程师、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员均在本公司领取报酬。公司控股股东推荐董事和高级管理人员的程序合法有效，不存在干预公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情形。

3. 机构方面：公司建立了健全的完全独立于控股股东的组织架构体系，公司董事会、监事会、高管层和内部机构保持独立运作；控股股东及其职能部门与公司及其职能部门之间不存在从属关系。

4. 财务方面：公司财务独立、完整、明晰，财务机构和财务人员与控股股东分设；拥有独立的银行账户，建立了独立的会计核算体系、财务管理制度以及完善的内部控制制度。公司能够独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情形。

5. 业务方面：公司的电力生产、材料采购均由公司自主进行；公司电力产品直接销售到国网相关省公司，均独立于控股股东。

三、同业竞争情况

☒适用 ☐不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	安徽省能源集团有限公司	地方国资委	由于历史原因形成	为逐步解决同业竞争问题，公司先后收购了控股股东部分电力及相关资产。	1. 公司已于 2023 年 3 月通过支付现金方式收购安徽皖能环保股份有限公司 51%的股权、安徽响水涧抽水蓄能有限公司 2.36%的股权、安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司 45%的股权、华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司 30%的股权和华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司 5.56%的股权。 2. 公司于 2019 年 5 月采用发行股份及支付现金的方式收购神皖能源有限责任公司 49%股权。 3. 皖能集团已将所持国电蚌埠发电有限公司、国电铜陵发电有限公司股权对外转让，转让后同业竞争问题得到解决。 4. 淮北国安电力有限公司目前已成为公司的控股子公司，同业竞争问题得到解决。

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
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	62.68%	2024 年 01 月 15 日	2024 年 01 月 16 日	详见巨潮资讯网
2023 年度股东大会	年度股东大会	64.42%	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	详见巨潮资讯网
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	62.79%	2024 年 09 月 10 日	2024 年 09 月 11 日	详见巨潮资讯网

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	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
李明	男	54	董事长	现任	2021 年 04 月 15 日		0	0	0	0	0	0
卢浩	男	54	副董事长	现任	2023 年 04 月 18 日		0	0	0	0	0	0

					日							
刘亚成	男	52	董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
方世清	男	58	董事、 总经理	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
米成	男	60	董事	现任	2022年11月21日		0	0	0	0	0	0
陶国军	男	60	董事	现任	2023年05月25日		0	0	0	0	0	0
姚王信	男	50	独立董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
谢敬东	男	56	独立董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
孙永标	男	46	独立董事	现任	2024年05月16日		0	0	0	0	0	0
高明	男	51	监事会主席	现任	2024年01月15日		0	0	0	0	0	0
陈新宜	女	47	监事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
陈道斌	男	48	监事	现任	2023年12月27日		0	0	0	0	0	0
李腾	男	56	副总经理	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
刘明	男	53	副总经理	现任	2023年06月19日		0	0	0	0	0	0
李建河	男	51	副总经理	现任	2023年06月19日		0	0	0	0	0	0
沈春水	男	52	财务负责人	现任	2022年04月11日		0	0	0	0	0	0

			董 事 会 秘 书	现任	2023 年 01 月 13 日							
刘养 炯	男	48	总工 程师	现任	2023 年 06 月 19 日		0	0	0	0	0	0
张云 燕	女	50	独立 董事	离任	2021 年 04 月 15 日	2024 年 05 月 16 日	0	0	0	0	0	0
潘先 伟	男	60	副总 经理	离任	2021 年 10 月 15 日	2024 年 10 月 17 日	0	0	0	0	0	0
王国 庆	男	58	副总 经理	离任	2021 年 04 月 15 日	2024 年 10 月 23 日	0	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

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

2024 年 5 月 16 日，公司原独立董事张云燕女士因任期届满离职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2024-25）；

2024 年 10 月 17 日，公司原副总经理潘先伟先生因到龄退休离职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2024-55）；

2024 年 10 月 23 日，公司原副总经理王国庆先生因工作调整原因离职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2024-56）。

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
高明	监事会主席	被选举	2024 年 01 月 15 日	工作调动
孙永标	独立董事	被选举	2024 年 05 月 16 日	工作调动
张云燕	原独立董事	任期满离任	2024 年 05 月 16 日	工作调动
潘先伟	原副总经理	离任	2024 年 10 月 17 日	退休
王国庆	原副总经理	离任	2024 年 10 月 23 日	工作调动

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

（1）董事

李明：男，硕士研究生，公共管理硕士。现任安徽省能源集团有限公司党委副书记、董事、总经理，本公司董事长。

历任安徽省工商行政管理局副局长、党组成员，宣城市政府副市长，宣城市委常委、组织部长，宣城市政府常务副市长、党组副书记、市委统战部长，淮北市委副书记、政法委书记、市政府常务副市长。

刘亚成：男，硕士研究生，工学硕士，高级工程师。现任安徽省能源集团有限公司党委委员、副总经理，安徽省页岩气开发有限公司董事长、总经理，煤制天然气项目筹备处主任，本公司董事。历任本公司总办公室主任，安徽省新能创业投资有限责任公司总经理，安庆皖江发电有限责任公司党委书记、总经理，神皖能源有限责任公司副总经理，安徽省能源集团有限公司总工程师。

卢浩：男，博士研究生，管理学博士，高级经济师。现任安徽省能源集团有限公司党委委员、副总经理，本公司副董事长。历任安徽国元控股（集团）有限责任公司全资子公司安徽国元建设投资有限公司副总经理，安徽省能源集团有限公司战略发展部主任，总经理助理兼战略策划部主任，总经济师兼战略规划部主任、产业研究院院长、安徽省皖能资本投资有限公司董事长。

方世清：男，本科，工学学士，教授级高级工程师。现任安徽省能源集团有限公司总工程师，本公司董事、党委书记、总经理。历任安庆皖江发电有限责任公司党委书记、总经理，皖能合肥发电有限公司党委委员、总经理，本公司副总经理，神皖能源有限责任公司副总经理、副董事长、总经理。

米成：男，工商管理硕士同等学力，高级经济师。现任本公司董事。历任皖能铜陵发电有限公司党委委员、副总经理，纪委书记、工会主席，本公司市场营销部主任，安徽省售电开发投资有限公司党支部书记、总经理，安徽省皖能能源交易有限公司总经理。

陶国军：男，本科，高级工程师。现任本公司董事。历任皖能马鞍山发电有限公司党委委员、副总经理，本公司计划经营部副主任，国投新集电力利辛有限公司总经理，皖能合肥发电有限公司党委书记、总经理、董事长，国能神皖能源有限责任公司副总经理。

谢敬东：男，博士后，教授，公司独立董事。现任上海智能电网技术研究省部共建协同创新中心主任、淮河能源独立董事。曾任国家能源局（原国家电力监管委员会）华东监管局市场监管处处长、输供电监管处处长、综合处处长。

姚王信：男，管理学博士，经济学博士，管理科学与工程博士后，高级会计师，本公司独立董事。现任安徽大学商学院副教授、硕士生导师，兼任天津现代无形资产研究所研究员、北京联合大学客座教授、合肥区域经济与城市发展研究院研究员，曾任安徽广信农化股份有限公司董事、安徽九华山旅游发展股份有限公司董事等。

孙永标：男，法学硕士，本公司独立董事。现任安徽怀谷律师事务所党支部书记、主任，全国律协惩戒委员会委员、省法学法律专家库专家、省级法治人才库成员、合肥市首席法律咨询专家、合肥市律协副监事长等。

（2）监事

高明：男，本科，法学硕士，现任安徽省能源集团有限公司副总法律顾问兼战略投资部主任，本公司监事会主席。历任合肥市司法局党委委员、副局长，合肥市政府国有资产监督管理委员会党委委员、副主任。

陈新宜：女，本科，管理学学士，高级会计师。现任安徽省能源集团有限公司纪委委员、审计部主任，本公司监事。历任安徽省能源集团有限公司财务管理部主管，阜阳华润电力有限公司财务总监，安徽省能源集团有限公司审计法务部副主任（主持工作）、安徽省皖能股份有限公司监察审计部副主任（主持工作），安徽省能源集团有限公司审计法务部主任，纪委委员、审计部（审计中心）主任，安徽省皖能股份有限公司审计法务部主任。

陈道斌：男，本科，工程师。现任本公司职工监事，皖能马鞍山发电有限公司党委书记、董事长、总经理。历任皖能马鞍山发电有限公司总工程师、安徽省皖能股份有限公司计划经营部副主任、计划经营部主任、运营管理部主任。

（3）高管

沈春水：男，研究生，会计师。现任本公司党委委员、财务总监、董事会秘书。历任安徽省能源集团有限公司财务管理部副主任、资产经营部副主任、财务管理部主任。

刘明：男，本科，高级工程师。现任本公司党委委员、副总经理。历任皖能合肥发电有限公司党委委员、副总经理，安徽钱营孜发电有限公司总经理，临涣中利发电有限公司党委副书记、总经理，淮北涣城发电有限公司总经理，安徽省能源集团有限公司安全生产部主任、安徽省皖能股份有限公司安全生产部主任。

李腾：男，本科，工程硕士，工程师。现任本公司党委委员、副总经理。历任公司安全生产部主管、安徽皖能电力运营检修股份公司副总经理、安徽钱营孜发电有限公司党委副书记、总经理、皖能新疆电力有限公司董事长，新疆华电西黑山发电有限责任公司党总支书记、执行董事，新疆项目筹备处主任。

李建河：男，本科，工程硕士，高级工程师。现任本公司副总经理。历任皖能铜陵发电有限公司副总经理、淮北国安电力有限公司党委副书记、总经理、淮北国安电力有限公司党委书记、总经理、董事长、皖能合肥发电有限公司党委书记、董事长、总经理。

刘养炯：男，研究生，工商管理硕士，高级工程师。现任本公司总工程师兼氨邦科技有限公司董事长。历任淮北国安电力有限公司总工程师、淮北国安电力有限公司副总经理、总工程师、党委委员、淮北国安电力有限公司副总经理、党委委员、皖能铜陵发电有限公司党委委员、副总经理、皖能铜陵发电有限公司党委书记、董事长、总经理、皖能铜陵发电有限公司党委书记、董事长，氨邦科技有限公司董事长。

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
李 明	安徽省能源集团有限公司	党委副书记	2020 年 03 月 23 日		是
李 明	安徽省能源集团有限公司	董事、总经理	2020 年 04 月 09 日		是
卢 浩	安徽省能源集团有限公司	总经济师	2021 年 05 月 17 日	2024 年 12 月 31 日	是
卢 浩	安徽省能源集团有限公司	党委委员	2024 年 12 月 31 日		是
卢 浩	安徽省能源集团有限公司	副总经理	2025 年 01 月 20 日		是
刘亚成	安徽省能源集团有限公司	党委委员	2021 年 09 月 17 日		是
刘亚成	安徽省能源集团有限公司	副总经理	2016 年 03 月 25 日		是
刘亚成	安徽省能源集团有限公司	煤制天然气项目筹备处主任	2019 年 02 月 18 日		是
高 明	安徽省能源集团有限公司	副总法律顾问	2023 年 08 月 22 日		是
高 明	安徽省能源集团有限公司	战略投资部主任	2024 年 09 月 23 日		是
陈新宜	安徽省能源集团有限公司	审计部主任	2022 年 12 月 24 日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

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
李明	兴安控股有限公司	董事会主席	2021 年 07 月 27 日		否
卢浩	内蒙古智能煤炭有限责任公司	董事	2013 年 03 月 20 日		否

卢浩	兴安控股有限公司	总经理	2008 年 04 月 25 日		否
卢浩	兴安控股有限公司	董事	2023 年 11 月 24 日		否
卢浩	安徽省新能创业投资有限责任公司	董事	2022 年 02 月 25 日	2025 年 03 月 28 日	否
卢浩	安徽省皖能能源物资有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2023 年 11 月 24 日		否
卢浩	徽商银行股份有限公司	董事	2024 年 04 月 17 日		否
刘亚成	安徽省页岩气开发有限公司	董事长、总经理	2013 年 06 月 13 日		否
刘亚成	安徽省生物天然气开发股份有限公司	董事长	2021 年 08 月 20 日		否
刘亚成	安徽大段家煤业有限公司	董事长	2020 年 06 月 22 日		否
方世清	聚变新能（安徽）有限公司	董事	2023 年 05 月 15 日	2024 年 06 月 21 日	否
米成	安徽省天然气开发股份有限公司	董事	2022 年 10 月 25 日	2024 年 09 月 13 日	否
高明	安徽国资国企研究院有限公司	董事	2024 年 01 月 02 日		否
陈新宜	安徽省页岩气开发有限公司	监事	2018 年 01 月 15 日		否
陈新宜	安徽省国皖液化天然气有限公司	监事	2018 年 01 月 15 日		否
陈新宜	北京鼎天软件有限公司	监事	2018 年 01 月 15 日		否
陈新宜	安徽省皖能能源物资有限公司	监事	2018 年 04 月 28 日		否
陈新宜	安徽省天然气开发股份有限公司	监事会主席	2022 年 02 月 25 日		否
陈道斌	中煤新集利辛发电有限公司	董事	2022 年 05 月 05 日		否
陈道斌	山西潞光发电有限公司	董事长	2023 年 03 月 31 日		否
陈道斌	中煤新集六安能源有限公司	副董事长	2025 年 01 月 02 日		否
沈春水	国元证券股份有限公司	董事	2023 年 11 月 22 日		否
沈春水	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	董事	2010 年 03 月 20 日		否
沈春水	安徽响水涧抽水蓄能有限公司	董事	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	安徽国电皖能风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	国电皖能寿县风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	国电皖能太湖风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	国电皖能望江风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	国电皖能宿松风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否

	电有限公司		日		
沈春水	国电优能宿松风电有限公司	副董事长	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	董事	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	监事会主席	2014 年 02 月 21 日		否
沈春水	淮北涣城发电有限公司	监事会主席	2014 年 04 月 24 日		否
沈春水	安徽省能源集团财务有限公司	监事会主席	2023 年 10 月 19 日		否
沈春水	安徽芜湖核电有限公司	董事	2025 年 01 月 02 日		否
沈春水	核电秦山联营有限公司	董事	2025 年 01 月 02 日		否
刘明	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	副董事长	2022 年 05 月 05 日		否
刘明	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	副董事长	2022 年 05 月 05 日		否
刘养炯	中煤新集利辛发电有限公司	副董事长	2025 年 01 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

在公司领取薪酬的董事、监事、高级管理人员的年度报酬，按照《安徽省皖能股份有限公司薪酬管理制度》执行。公司独立董事工作津贴根据公司股东大会审议通过的标准，支付公司董事会独立董事工作津贴。报告期末，公司董事、监事和高级管理人员有 20 人在公司领取薪酬（含 4 位独立董事，其中一位于 2024 年 5 月期满离任），公司 2024 年支付给董事、监事和高级管理人员的税前薪酬为 425.42 万元。

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	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
李明	男	54	董事长	现任	0	是
卢浩	男	54	副董事长	现任	0	是
刘亚成	男	52	董事	现任	0	是
方世清	男	58	董事、总经理	现任	65.02	否
米成	男	60	董事	现任	0	否
陶国军	男	60	董事	现任	61.29	否
姚王信	男	50	独立董事	现任	8	否
谢敬东	男	56	独立董事	现任	8	否

孙永标	男	46	独立董事	现任	4.67	否
高明	男	51	监事会主席	现任	0	是
陈新宜	女	47	监事	现任	0	是
陈道斌	男	48	职工监事	现任	65.5	否
李腾	男	56	副总经理	现任	7.34	否
刘明	男	53	副总经理	现任	70.84	否
李建河	男	51	副总经理	现任	0	否
沈春水	男	52	财务负责人、 董事会秘书	现任	57.99	否
刘养炯	男	48	总工程师	现任	34.68	否
张云燕	女	50	独立董事	离任	3.33	否
潘先伟	男	60	副总经理	离任	0	否
王国庆	男	58	副总经理	离任	38.76	否
合计	--	--	--	--	425.42	--

其他情况说明
☐适用 ☒不适用

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
十届三十三次	2024 年 02 月 02 日	2024 年 02 月 06 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届三十四次	2024 年 04 月 12 日	2024 年 04 月 16 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届三十五次	2024 年 04 月 26 日	2024 年 04 月 30 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十一届一次	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十一届二次	2024 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 22 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十一届三次	2024 年 10 月 24 日	2024 年 10 月 28 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十一届四次	2024 年 11 月 14 日	2024 年 11 月 18 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十一届五次	2024 年 12 月 26 日	2024 年 12 月 27 日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报

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
李明	8	8	0	0	0	否	3
卢浩	8	8	0	0	0	否	3
刘亚成	8	8	0	0	0	否	3
方世清	8	8	0	0	0	否	3
米成	8	6	2	0	0	否	3
陶国军	8	7	1	0	0	否	3

张云燕	3	1	2	0	0	否	2
谢敬东	8	2	6	0	0	否	3
姚王信	8	3	5	0	0	否	3
孙永标	5	2	3	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

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

公司董事根据《公司章程》等有关规定，关注公司运作，履行职责，对公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议，对报告期内公司发生的聘请年报审计机构、提名董事候选人、调整董事会专业委员会成员、关联交易事项、利润分配方案等事项，均认真审议，对维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

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）
第十届审计委员会	姚王信、方世清、谢敬东	3	2024年04月10日	一、2023年年度报告全文及其摘要；二、关于会计师事务所2023年度财务报告审计工作总结及聘请公司2024年度审计机构的议案；三、公司2023年度内部控制制度自我评价报告。	审议通过《2023年年度报告全文及其摘要》《关于会计师事务所2023年度财务报告审计工作总结及聘请公司2024年度审计机构的议案》《公司2023年度内部控制制度自我评价报告》，同意提交公司董事会审议。		
			2024年04月25日	一、2024年第一季度报告；二、关于审议公司内部审计管理制度的议案；三、关于修订公司法律事务管理制度的议案；四、关于制定公司合规管理规定的议案；五、关于制定公司全面风险管理办法的议案	审议通过《2024年第一季度报告》《关于审议公司内部审计管理制度的议案》《关于修订公司法律事务管理制度的议案》《关于制定公司合规管理规定的议案》《关于制定公司全面风险管理办法的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2024年05月16日	关于聘任沈春水任公司董事会秘书及财务负责人的议案	审议通过《关于聘任沈春水任公司董事会秘书及财务负责人的议案》，同意提交公司董事会审议。		

			日				
第十一届审计委员会	姚王信、谢敬东、孙永标	3	2024年08月16日	2024年半年度报告全文及其摘要	审议通过《2024年半年度报告全文及其摘要》，同意提交公司董事会审议。		
			2024年10月24日	2024年第三季度报告	审议通过《2024年第三季度报告》，同意提交公司董事会审议。		
			2024年12月24日	一、2024年度会计决算和报表审计工作安排；二、2024年度财务报表审计与治理层的沟通函（听取）	审议通过《2024年度会计决算和报表审计工作安排》，听取《2024年度财务报表审计与治理层的沟通函》，同意提交公司董事会审议。		
第十届提名委员会	谢敬东、李明、陶国军、张云燕、姚王信	2	2024年04月25日	一、关于公司第十届董事会换届并提名公司第十一届董事会董事候选人的议案；二、关于公司第十届董事会换届并提名第十一届董事会独立董事候选人的议案	审议通过《关于公司第十届董事会换届并提名公司第十一届董事会董事候选人的议案》《关于公司第十届董事会换届并提名第十一届董事会独立董事候选人的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2024年05月15日	一、关于选举李明任公司第十一届董事会董事长的议案；二、关于选举卢浩任公司第十一届董事会副董事长的议案；三、关于公司第十一届董事会专业委员会组成人员的议案；四、关于聘任方世清任公司总经理的议案；五、关于聘任公司副总经理的议案；六、关于聘任沈春水任公司董事会秘书及财务负责人的议案；七、关于聘任刘养炯任公司总工程师的议案；八、关于聘任公司证券事务代表的议案	审议通过《关于选举李明任公司第十一届董事会董事长的议案》《关于选举卢浩任公司第十一届董事会副董事长的议案》《关于公司第十一届董事会专业委员会组成人员的议案》《关于聘任方世清任公司总经理的议案》《关于聘任公司副总经理的议案》《关于聘任沈春水任公司董事会秘书及财务负责人的议案》《关于聘任刘养炯任公司总工程师的议案》《关于聘任公司证券事务代表的议案》，同意提交公司董事会审议。		
第十届战略委员会	李明、刘亚成、卢浩、米成、谢敬东	1	2024年04月10日	2023年度董事会工作报告	审议通过《2023年度董事会工作报告》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届战略委员会	李明、刘亚成、卢浩、米成、谢敬东	1	2024年12月26日	关于拟投资设立安徽皖能天长风电有限责任公司暨关联交易的议案	审议通过《关于拟投资设立安徽皖能天长风电有限责任公司暨关联交易的议案》，同意提交公司董事会审议。		
第十届薪酬与考核委	张云燕、卢浩、陶国军、谢敬东、姚王信	1	2024年04月10日	关于公司2023年董事、监事、高级管理人员薪酬考核结果的议案	审议通过《关于公司2023年董事、监事、高级管理人员薪酬考核结果的议案》，同意提交公司董事会审议。		

员 会							
第 十 一 届 薪 酬 与 考 核 委 员 会	孙永 标、卢 浩、陶 国军、 谢敬 东、姚 王信	3	2024 年 08 月 20 日	关于公司各经理层成员 2024 年度 经营业绩考核指标和目标建议值的 议案	审议通过《关于公司各经理层成员 2024 年度经营业绩考核指标和目标建 议值的议案》，同意提交公司董事会 审议。		
			2024 年 11 月 14 日	关于公司经营层成员 2023 年年薪 考核结果的议案	审议通过《关于公司经营层成员 2023 年年薪考核结果的议案》，同意提交 公司董事会审议。		
			2024 年 12 月 26 日	关于审议公司 2023 年实际发放工 资总额的议案	审议通过《关于审议公司 2023 年实 际发放工资总额的议案》，同意提交 公司董事会审议。		

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）	74
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	4,909
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,983
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,983
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,777
销售人员	105
技术人员	1,192
财务人员	167
行政人员	742
合计	4,983
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	174
大学本科	2,508
专科及以下	2,301
合计	4,983

2、薪酬政策

公司员工薪酬，按照《安徽省皖能股份有限公司薪酬管理制度》执行。公司实行内部公平、外部公平及个体公平的原则，结合企业经营业绩和员工绩效考核情况，调整员工薪酬水平，不断完善薪酬政策。

3、培训计划

公司建立了较为完善的员工培训机制，选拔和培养人才。

4、劳务外包情况

☒适用 ☐不适用

劳务外包的工时总数（小时）	2,984,293.60
劳务外包支付的报酬总额（元）	111,942,404.23

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

报告期内，公司严格执行了利润分配相关的政策。

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
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

☐适用 ☒不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	3.19
分配预案的股本基数（股）	2,266,863,331
现金分红金额（元）（含税）	723,129,402.59
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00

现金分红总额（含其他方式）（元）	723,129,402.59
可分配利润（元）	1,906,886,346.52
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	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2024 年度股利分配预案为：以公司 2024 年度股利分配实施的股权登记日总股本 2,266,863,331 股为基数，向全体股东按每 10 股派现金 3.19 元（含税），计派现金股利 723,129,402.59 元，占公司 2024 年末合并报表可供分配利润的 37.92%，其余未分配利润结转以后年度进行分配。本年度不进行资本公积金转增股本。	

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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

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

本公司按照上市规则的要求，建立了规范的治理结构，健全了完善的议事决策制度，理清权责边界。董事会负责批准内部控制体系，评价其有效性，董事会办公室为内部控制管理业务主管部门，审计部为内部控制审计监督部门。2024 年度本公司全体部门及责任部门人员各司其职，本公司对内部控制体系的运行效果进行了评价，报告期内未发现重大重要缺陷，内部控制体系完整且有效。董事会对本公司内部控制负责，并有责任保证其有效性。上述系统旨在管理而非消除未能达成业务目标的风险，董事会仅能合理而非绝对地保证上述系统可防范重大失实陈述或损失。

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
无	无	无	无	无	无	无

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 25 日
内部控制评价报告全文披露索引	证券时报、中国证券报、巨潮资讯网
纳入评价范围单	97.10%

位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		
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	98.99%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷： （1）公司控制环境无效； （2）公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给企业造成重要损失和不利影响； （3）注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而公司内部控制在运行过程中未能发现该错报；（4）公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	重大缺陷： （1）公司经营活动严重违反国家法律法规； （2）决策程序不科学，导致重大决策失误，给公司造成重大财产损失； （3）发现公司管理层存在的任何程度的舞弊； （4）已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，并未加以改正； （5）控制环境无效。重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。
定量标准	一般缺陷：错报<利润总额 3%；错报<营业收入总额 3%。 重要缺陷：利润总额 3%≤错报<利润总额 5%；营业收入总额 3%≤错报<营业收入总额 5%。 重大缺陷：错报≥利润总额 5%；错报≥营业收入总额 5%。	无
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	
截至 2024 年 12 月 31 日，皖能电力按照《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	2025 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	证券时报、中国证券报、巨潮资讯网
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

无

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

环境保护相关政策和行业标准

公司控股的发电企业依据《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》等法律法规，国家发改委、能源局有关煤电行业优化升级的政策，《火电厂大气污染物排放标准》《工业企业厂界环境噪声排放标准》《污水综合排放标准》等有关标准，开展相关生态环境保护工作。

环境保护行政许可情况

公司控股的各发电企业均按照环保规定进行环评及验收，并获得全国统一编号的排污许可证。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
皖能合肥发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	2 台锅炉，1 台一个排口	4.38mg/m ³ ； 18.20mg/m ³ ； 38.48mg/m ³	10mg/m ³ 、 35mg/m ³ 、 50mg/m ³ ；	5 号炉为烟尘 32.23 吨、二氧化硫 187.44 吨、氮氧化物 380.41 吨；6 号炉为烟尘 46.84 吨、二氧化硫 272.27 吨、氮氧化物 580.31 吨。	分别为 5 号炉二氧化硫 462.10 吨、6 号二氧化硫 497.782，5 号氮氧化物 660.14 吨 6 号炉氮氧化物 707.697 吨。5 号炉烟尘 132.03 吨 6 号炉烟尘 142.51	无

									吨	
皖能马鞍山发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 2.99mg/m ³ 、 15.38mg/m ³ 、 36.28mg/m ³	10mg/m ³ 、 35mg/m ³ 、 50mg/m ³ ；	分别为 71 吨、 364 吨、 858 吨；	分别为 265.52 吨、 929.34 吨、 1327.64 吨；	无
皖能铜陵发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	3	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 3.297mg/m ³ ； 18.576mg/m ³ ； 29.527mg/m ³	10mg/m ³ ； 35mg/m ³ ； 50mg/m ³ ；	分别为 98.19 吨、 553.23 吨、 879.35 吨；	分别为 440 吨、 1540.02 吨、 2200.02 吨；	无
淮北国安电力有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 6.11mg/m ³ 、 20.08mg/m ³ 、 37.05mg/m ³	10mg/m ³ 、 35mg/m ³ 、 50mg/m ³ ；	分别为 81.01 吨、 258 吨、 481.7 吨；	分别为 140.8 吨、 492.8 吨、 704 吨；	无
中利发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 3.525mg/m ³ 、 11.96mg/m ³ 、 24.52mg/m ³	10mg/m ³ 、 35mg/m ³ 、 50mg/m ³ ；	分别为 45.84 吨、 143.80 吨、 292.29 吨；	分别为 140.8 吨、 492.8 吨、 704 吨；	无
安徽钱营孜发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	1	2 台锅炉一个，厂区内	分别为 2.30mg/m ³ 、 18.25mg/m ³ 、 36.90mg/m ³	10mg/m ³ 、 35mg/m ³ 、 50mg/m ³ ；	分别为 24.04 吨、 206.34 吨、 409.3 吨；	分别为 154 吨、 539 吨、 770 吨；	无
合肥皖能燃气发电有限责任公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	4	2 个余热锅炉排放口、两个启动锅炉排放口，厂区内	分别为 0.237mg/m ³ 、 0.630mg/m ³ 、 23.911mg/m ³	5mg/m ³ 、 25mg/m ³ 、 35mg/m ³ ；	分别为 1.07 吨、 4.22 吨、 114.2 吨；	分别为 34.9 吨、 14.15 吨、 301.05 吨；	无
新疆皖能江布发电有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 4.13mg/m ³ 、 23.881mg/m ³ 、 38.8mg/m ³	20mg/m ³ 、 50mg/m ³ 、 100mg/m ³ ；	分别为 104.495 吨、 594.578 吨、 980.045 吨；	分别为 792 吨、 1272 吨、 2541 吨；	无
新疆华电西黑山发电有限责任公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个，厂区内	分别为 3.154mg/m ³ 、 9.451mg/m ³ 、 74.354mg/m ³	20mg/m ³ 、 50mg/m ³ 、 100mg/m ³ ；	分别为 4.901 吨、 40.713 吨、 140.621 吨；	分别为 792 吨、 1271 吨、 2541 吨；	无

阜阳华 润电力 有限公 司	烟尘、 二氧化 硫、氮 氧化物	烟尘、 二氧化 硫、氮 氧化物	有组织 连续排 放	4	1 台锅 炉一 个，厂 区内	分别为 2.195mg /m3； 19.434m g/m3； 35.99mg /m3	10mg/m3 ； 35mg/m3 ； 50mg/m3 ；	分别为 92.92 吨、 820.19 吨、 1514.3 吨	分别为 1092.8 吨、 2732 吨、 5101 吨	无
------------------------	--------------------------	--------------------------	-----------------	---	-------------------------	--	--	---	---	---

对污染物的处理

2024 年公司控股各发电企业烟气实施除尘、脱硫、脱硝等方面处理，达标后排放；废水实施综合利用、梯级利用；粉煤灰、炉渣全部出售给有资质单位综合利用。

突发环境事件应急预案

各子公司均编制并备案了突发环境事件应急预案，具体名称分别为：《皖能合肥发电有限公司突发环境事件应急预案》《皖能马鞍山发电有限公司突发环境事件应急预案》《皖能铜陵发电有限公司突发环境事件应急预案》《淮北国安电力有限公司突发环境事件应急预案》《临涣中利发电有限公司突发环境事件应急预案》《安徽钱营孜发电有限公司突发环境事件应急预案》《合肥皖能燃气发电有限责任公司突发环境事件应急预案》《新疆潞安协鑫准东能源有限公司突发环境事件预案》《英格玛电厂突发环境事件应急预案》《阜阳华润电力有限公司突发环境事件应急预案》。

环境自行监测方案

公司控股的各发电企业均完成编制环境自行监测方案，并报送各地市环保局进行备案。本报告期，各发电企业均定期开展环境自行监测工作，并将自行监测结果在省、市环保局官网企业自行监测信息公开平台、全国污染源信息共享管理等平台进行对外公示。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2024 年公司环境治理和保护投入资金 26,614 万元，缴纳环境保护税 1,085.30 万元。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☒适用 ☐不适用

1. 加大推进光伏风电新能源开发，2024 年公司光伏发电 11,533 万千瓦时，碳减排量约 9.8 万吨。
2. 积极推进节能技术应用，所属中利公司 1 号机组已完成供热改造升级项目改造，测算每年可降低碳排放总量约 10.6 万吨二氧化碳。

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
皖能合肥发电有限公司	多收电价款	2022-2023 年期间，环保设施停运期间（已报备）仍执行环保电价，多收电价款 53,808.04 元。	2024 年 10 月 9 日合肥市市场监督管理局下达合市监处罚（2024）285 号行政处罚决定书，要求退还多收的电价款 53,808.04 元。	无	已退回上述款项。本事项主要由电网公司电费结算与环保主管部门考核周期不一致造成。
淮北国安电力有限公司	多收电价款	2023 年期间，环保设施停运期间（已报备）仍执行环保电价，多收电价款 26,639 元。	2024 年 6 月 26 日淮北市市场监督管理局下达淮市监处罚（2024）17 号行政处罚决定书，要求退还多收的电价款 26,639 元。	无	已退回上述款项。本事项主要由电网公司电费结算与环保主管部门考核周期不一致造成。
淮北国安电力有限公司	超标排放	2024 年三季度淮北国安电力有限公司 2 号机组存在超标排放的情况。	2024 年 12 月 30 日淮北市生态环境局下达皖淮北环罚（2024）13 号行政处罚决定书，要求考核 100,000 元。	无	1. 结合烟气治理设施出力控制机组负荷；2. 结合机组停运做好烟气治理设施定期检修工作；3. 中长期计划通过超净排放改造根除烟气污染物超标排放问题。通过相关措施的落实，2025 年未发生烟气污染物超标排放问题。

其他应当公开的环境信息

本报告期内，发电企业不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

无

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

1. 公司坚决贯彻绿色环保理念，不断优化生产技术，实施减污降碳。开展项目建设与生产经营的同时，注重当地生态环境保护，最大限度减少对环境的影响；实施机组环保技术改造，提高污染防治攻坚战能力；深入开展碳排放工作，通过信息化手段提高碳资产管理水平，确保碳排放管理依法依规。

2. 公司始终坚持依法合规经营，强化风险合规管理质效，履行纳税义务，促进社会就业；将保障员工健康与安全视为生产经营活动的重中之重，加强安全生产监督考核和人才教育培训，压实责任，筑牢安全基础。

3. 公司时刻关注并维护员工的合法权益，维护公平公正，关注员工成长，促进合作共赢，持续优化人才发展体系，进一步增强广大职工的获得感、幸福感、成长感，提升员工凝聚力。

4. 公司持续落实 2024 年乡村振兴帮扶工作。公司认真贯彻落实党中央、国务院关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署，积极做好帮扶政策、机制的接续工作，研究助力乡村振兴的具体措施；加强扶持脱贫地区乡村优势产业和基础设施建设，持续实施消费帮扶，确保新阶段主要帮扶政策总体稳定。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2024 年以来，公司一直将脱贫攻坚、乡村振兴帮扶工作作为一项重要的政治任务来抓，坚持真心为民、真情帮扶，扎实推进帮扶各项工作。结对帮扶石台县七都镇，开展消费帮扶 5 次，累计 5 万元。组织开展乡村振兴主题党日活动，分别前往临泉县、石台县等地开展调研、送学上门及慰问等工作。帮扶工作组按照乡村振兴规划，完善当地基础设施建设，帮助当地因地制宜地发展养殖、种植经济，配合当地开展美丽乡村建设，光伏项目支持，打造生态文明示范村；同时通过采购当地农产品，积极开展消费帮扶，促进帮扶地的经济发展。

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
首次公开发行或再融资时所作承诺	安徽省能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于避免及解决同业竞争的承诺（详见公司 2023 年 8 月 12 日发布的《关于公司控股股东避免及解决同业竞争承诺延期的公告》）	2023 年 08 月 29 日	承诺条件：（1）该资产连续 2 个会计年度盈利且资产注入不摊薄上市公司业绩；（2）该资产相关权属规范且符合注入上市公司的条件。自资产符合上述 2 项条件之日起的 2 年内启动将相关资产注入上市公司的工作；并在本承诺函出具之日起 3 年内将该资产注入上市公司。	1. 公司已于 2023 年 3 月通过支付现金方式收购安徽皖能环保股份有限公司 51%股权、安徽响水涧抽水蓄能有限公司 2.36%的股权、安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司 45%的股权、华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司 30%的股权和华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司 5.56%的股权。 2. 公司于 2019 年 5 月采用发行股份及支付现金的方式收购神皖能源有限责任公司 49%股权。 3. 皖能集团已将所持国电蚌埠发电有限公司、国电铜陵发电有限公司股权对外转让，转让后同业竞争问题得到解决。 4. 淮北国安电力有限公司目前已成为公司的控股子公司，同业竞争问题得到解决。
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

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒适用 ☐不适用

（1）2024 年 3 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立滁州皖能盛风新能源有限公司，注册资本 20,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 10,200.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将滁州皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（2）2024 年 3 月，本公司设立绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司，注册资本 168,000.00 万元人民币，本公司认缴 119,280.00 万元，持股比例 71.00%，自设立之日起将绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司纳入合并范围。

（3）2024 年 5 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立天长皖能盛风新能源有限公司，注册资本 12,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 6,600.00 万元，持股比例 55.00%，自设立之日起将天长皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（4）2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立泗县皖能盛风新能源有限公司，注册资本 13,500.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 6,885.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将泗县皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（5）2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立祁门皖能新能源有限公司，注册资本 8,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 4,080.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

（6）2024 年 1 月，宿州盛风新能源有限公司注销，自 2024 年 2 月起本公司不再将宿州盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（7）2024 年 5 月，长丰合皖新能源有限公司注销，自 2024 年 6 月起本公司不再将长丰合皖新能源有限公司纳入合并范围。

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	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	250.42
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	卢珍、程超、方子健
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1 年

当期是否改聘会计师事务所

☒是 ☐否

是否在审计期间改聘会计师事务所

☐是 ☒否

更换会计师事务所是否履行审批程序

☒是 ☐否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

因天职国际会计师事务所为公司提供审计服务已超过财政部、国务院国资委及中国证监会联合印发的《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》（财会〔2023〕4 号）（以下简称《管理办法》）规定的最长期限，根据《管理办法》对会计师事务所轮换的相关规定，公司 2024 年度需变更会计师事务所。经公开招标及审慎决策，公司聘任容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为 2024 年度财务审计及内控审计机构。

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

2024 年度，公司聘请容诚会计师事务所（特殊普通合伙）执行内部控制审计，内部控制审计费为 30 万元，与年报审计费用合计 250.42 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
本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、非重大诉讼、仲裁事项

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
案件名称：杨立奇追偿纠纷诉讼案 案件当事人：原告皖能马鞍山发电有限公司，被告杨立奇 诉讼请求：追偿杨立奇赔偿费 82 万元。	82	否	受理法院：安徽马鞍山市花山区人民法院 立案时间：2024 年 4 月 诉讼进展情况：执行已立案，案号（2024）皖 0503 执 1145 号，执行中	执行中	执行中，目前追回 0.33 万元		
案件名称：侵害发明专利权纠纷案件 案件当事人：原告：武汉宇格电力设备有限公司、被告一西安绿都环保科技有限公司、被告二皖能马鞍山发电有限公司。 诉讼请求：请求判决被告一立即停止发明专利的侵权行为、赔偿原告经济损失、因维权所支出的费用合计 40 万元，被告二协助销毁被告一在被告二处安装的相关侵权产品。	40	是	受理法院：安徽合肥市中级人民法院 立案时间：2024 年 11 月 诉讼进展情况：2024 年 11 月 29 日开庭审理，2024 年 12 月 18 日，原告撤诉，本案结案。	原告武汉宇格电力设备有限公司撤诉，案已结	\		
案件名称：筑平建设工程有限公司承揽合同纠纷案 案件当事人：原告为安徽筑平建设工程有限公司，被告一皖能铜陵发电有限公司，被告二安徽省皖能股份有限公司。 诉讼请求：判令两被告给付承揽费 507574 元及资金占用损失 8366 元，合计 51540 元。诉讼费、保全费由两被告承担。	51.6	是	受理法院：铜陵市郊区人民法院 立案时间：2024 年 6 月 13 日 诉讼进展情况：2024 年 6 月 17 日，原告撤回对被告二的起诉。原、被告一双方调解结案。	调解结案，原告将相关书面报告移交被告，并配合办理验收；被告已于 2024 年 7 月 31 日前支付工程款 446299.24 元。原告表示放弃工程 10%质保金，今后维修费用由原告一自行承担。双方再无其他争议。	执行完毕		

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
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、申请人：武博 诉讼请求：1、请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 32 万余元。	32.916226	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 1 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 3 月 28 日已裁决，申请人不服向奇台县人民法院起诉，仲裁阶段结案	被申请人支付申请人工资、年休假工资合计 1.2862 万元，驳回申请人其他仲裁请求。	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、原告：武博 诉讼请求：1、请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 32 万余元。	32.916226	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 8 月 20 日 诉讼进展情况：一审	一、被告支付原告工资、年休假工资合计 1.2862 万元；二、驳回原告武博的其他诉讼请求。判决尚未生效	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、申请人：范圆圆 诉讼请求：请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、2023 年度年终奖合计 9.9 万余元。	9.997803	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 1 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 3 月 28 日已裁决，后未起诉，仲裁阶段结案	驳回申请人的仲裁请求	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、申请人：周建 诉讼请求：请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 27 万余元。	27.259495	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 1 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 3 月 28 日已裁决，申请人不服向奇台县人民法院起诉，仲裁阶段结案	被申请人支付申请人工资、年休假工资合计 0.9651 万元，驳回申请人其他仲裁请求	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、原告：周建 诉讼请求：请求裁决被告向原告支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 27 万余元。	27.259495	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 8 月 20 日 诉讼进展情况：一审已判决	一、被告支付原告工资、年休假工资合计 0.9651 万元二、驳回原告武博的其他诉讼请求。判决尚未生效	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、申请人：许君 诉讼请求：请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 42 万余元	42.463127	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 1 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 3 月 28 日已裁决，申请人不服向奇台县人民法院起诉，仲裁阶段结案	驳回申请人的仲裁请求	\		

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
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、 原告：许君 诉讼请求：请求判令被告向原告支付工资加班工资年终奖合计 42 万余元	42.463127	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 8 月 20 日 诉讼进展情况：一审已判决，判决未生效	驳回原告许君的诉讼请求，判决尚未生效	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、申请人：梁志敏 诉讼请求：请求裁决被申请人向申请人支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 24 万余元。	24.903434	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 1 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 3 月 28 日已裁决，申请人不服向奇台县人民法院起诉，仲裁阶段结案	被申请人支付申请人加班工资、年休假工资合计 1.4654 万元，驳回申请人其他仲裁请求	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、原告：梁志敏 诉讼请求：请求被告向原告支付扣发的工资、加班工资、未休年休假工资、年终奖合计 24 万余元。	24.903434	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 8 月 20 日 诉讼进展情况：一审已判决，判决未生效	一、被告支付加班工资、年休假工资合计 1.4654 万元，驳回申请人其他诉讼请求。判决尚未生效	\		
案件名称：买卖合同纠纷 案件当事人：原告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司、被告：上海申速电力桥架设备有限公司 诉讼请求：请求依法判令被告返还货款及损失、利息诉讼共计 263 万余元。	263.210474	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 5 月 25 日 诉讼进展情况：二审法院审理中	法院审理中	\		
案件名称：买卖合同纠纷 案件当事人：原告：上海申速电力桥架设备有限公司、被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司 诉讼请求：判令被告向原告支付合同质保金、退还合同履约保证金及迟延支付利息合计 64 万余元。	64.384068	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 5 月 27 日 诉讼进展情况：一审审结	被告向原告支付质保金及利息 29.63 万余元；退还履约保证金及利息 34.75 万余元。	本案判决的保证金及质保金拟与原告欠我公司货款进行抵销，故未向对方履行，尚未执行		
案件名称：建设工程施工合同纠纷 案件当事人：原告：肖代杰、被告：魏年、被告：新疆云鹏消防工程有限公司、被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司 诉讼请求：请求被告向原告支付工程款、违约金及工程款利息等合计 42 余万元。	42.9135	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 1 月 15 日 诉讼进展情况：一审结案	新疆潞安协鑫准东能源有限公司不承担责任	\		

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
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：申请人 1：高向胜、申请人 2：梁志宏；被申请人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司 仲裁请求：1、请求被申请人向申请人 1 支付扣发奖金 208804 元；2、请求被申请人向申请人 2 支付扣发奖金 837072 元；	104.5876	否	受理法院：奇台县劳动人事争议仲裁委员会 立案时间：2024 年 9 月 29 日 诉讼进展情况：2024 年 11 月 13 日，仲裁结案	驳回申请人仲裁请求	\		
案件名称：劳动报酬纠纷 案件当事人：原告 1：高向胜、申请人 2：梁志宏；被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司 诉讼请求：1、请求被告向原告 1 支付扣发奖金 208804 元；2、请求被告向原告 2 支付扣发奖金 837072 元；	104.5876	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 12 月 24 日 诉讼进展情况：一审审理中	法院审理中	\		
案件名称：技术服务合同纠纷 案件当事人：原告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司；被告：江苏科华物业管理有限公司 诉讼请求：请求依法判令被告立即返还不当得利及利息 109 万余元	109.894623	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2024 年 10 月 5 日 诉讼进展情况：2024. 11. 14，一审结案，被告已执行完毕。	一、被告向原告返还不当得利 26.15 万余元并按年利率 3.35%计算利息； 二、驳回原告新疆潞安协鑫准东能源有限公司的其他诉讼请求。	执行完毕		
案件名称：买卖合同纠纷 案件当事人：原告：镇江市东南电力设备有限公司；被告：新疆潞安协鑫准东能源有限公司 诉讼请求：1、依法判令被告立即支付货款、履约保函、利息合计 128 万余元。	128.7475	否	受理法院：扬中市人民法院 立案时间：2024 年 7 月 15 日 诉讼进展情况：一审调解结案（结案时间 2024. 8. 12）	被告分期支付结欠原告货款 70.89 万余元，返还三份履约保函原件；原告立即解除对被告银行账户冻结的申请；自愿放弃本案其他诉讼请求；	执行完毕		
案件名称：买卖合同纠纷 案件当事人：原告：广东国景家具集团有限公司。被告（一）：新疆华电西黑山发电有限责任公司；被告（二）皖能新疆电力有限公司。 诉讼请求：判令二被告连带向原告支付货款、返还履约保证金、支付维权律师费等 238 万余元。	238.6511	否	受理法院：广东省中山市第一人民法院 立案时间：2024 年 12 月 诉讼进展情况：一审审理中	法院审理中	\		
案件名称：履行劳动合同劳动争议案 案件当事人：原告：皖能合肥发电有限公司，被告：康超 诉讼请求：请求法院判令原告解除劳动合同行为有效	/	否	受理法院：合肥市庐阳区人民法院 立案时间：2023 年 10 月 诉讼进展情况：法院确认解除劳动合同有效，已结案。	已结案	\		

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
案件名称：侵权责任纠纷案 案件当事人：原告：皖能合肥发电有限公司， 被告：安徽伊优凡教育投资有限公司 诉讼请求：判令被告支付非法侵占的房屋占有使用费1438035.5元租金和利息	143.80	否	受理法院：合肥市庐阳区人民法院 立案时间：2023年7月 诉讼进展情况：2023年12月18日一审判决，伊优凡公司不服提起上诉，2024年4月2日合肥市中级人民法院终审判决：维持原判	被告于判决生效之日起十日内支付原告房屋占有使用费1438035.5元并以此为基数支付一年的滞纳金。案件受理费全部由被告承担	已申请强制执行		
案件名称：梁吉全与徐超、新疆威正恒钢结构公司、新疆冀新恒业劳务有限公司、西北电力建设甘肃工程有限公司、新疆潞安协鑫准东能源有限公司（第五被告）等人提供劳务者受害责任纠纷案 案件当事人：原告：梁吉全；被告：徐超、新疆威正恒钢结构公司、西北电力建设甘肃工程有限公司、新疆潞安协鑫准东能源有限公司（第五被告） 诉讼请求：判决被告赔偿原告损失189565元	18.9565	否	受理法院：奇台县人民法院 立案时间：2023年11月28日 诉讼进展情况：二审结案，新疆潞安协鑫准东能源有限公司不承担责任。	新疆潞安协鑫准东能源有限公司不承担责任	\		
案件名称：临涣中利发电有限公司与淮北长源煤矸石综合利用有限公司合同纠纷 案件当事人： 原告：临涣中利发电有限公司 被告：淮北长源煤矸石综合利用有限公司 诉讼请求：（1）判令被告立即支付欠款32万元；（2）并自2020年1月1日起，按欠款的年6%支付利息，至付清款止；（3）诉讼费由被告承担。	32	否	受理法院：淮北市烈山区人民法院 立案时间：2021年6月18日 诉讼进展情况：2021年7月27日一审判决。	1、淮北长源煤矸石综合利用有限公司于判决生效之日起10日内支付欠款32万元及利息； 2、驳回原告其他诉讼请求。	目前执行金额为0元，法院已将淮北长源煤矸石综合利用有限公司限制高消费（含公司法人张伟）。		
案件名称：合同纠纷； 案件当事人：（原告：安徽钱营孜发电有限公司；被告：淮北长源煤矸石综合利用有限公司。） 诉讼请求：1、判决被告向原告支付代发电电费3619000元及利息43645.61元（自2021年4月24日暂计至2021年8月24日），2021年8月24日之后的利息以3619000元为基数按同期LPR利率的1.5倍计算至被告付清代发电款之日止； 2、本案诉讼费、保全费、	361.90	否	受理法院：淮北市烈山区人民法院。 立案时间：2021年9月1日。 诉讼进展情况：调解结案，执行中	经淮北市烈山区人民法院主持调解，当事人自愿达成调解协议，被告于2022年3月31日前分期支付费用，若长源公司未严格履行该调解书条款，经我司申请后将由烈山区人民法院进行强制执行。	2021年10月19日收到欠款30万元，截至报告日仍有331.90万元欠款未归还。 2024年5月13日，淮北市烈山区人民法院裁定终止被告重整程序，宣告被告破产。管理人现阶段工作重新对淮北长源煤矸石综合利用有限公司		

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
执行费由被告承担。					债权及资产进行最终梳理，待以上工作完成后，长源公司破产将进入正式拍卖、清算。		
案件名称：行政协议纠纷案件 案件当事人： 原告：安徽皖能环保发电有限公司；被告：枞阳县人民政府； 第三人一：枞阳县城市管理行政执法局；第三人二：枞阳县金社镇人民政府。 诉讼请求：一、被告赔偿原告在建工程投资损失、增值税进项税费损失、无形资产损失、生产准备损失、清算审计费合计 10,731,306 元，第三人一承担连带赔偿责任；二、返还进场道路拆迁补偿款 2000000 元及资金占用损失第三人二承担连带责任；三、本案诉讼费由被告及第三人承担。	1300.6154 18	否	受理法院：铜陵市中级人民法院 立案时间：2023 年 4 月 14 日 诉讼进展：2024 年 9 月 20 日作出二审判决，因被告枞阳县人民政府未履行判决，目前申请强制执行，法院受理中。	枞阳县人民政府赔偿原告投资损失 539.88 万余元、枞阳县人民政府、枞阳县金社镇人民政府返还原告道路拆迁补偿款 200 万元。 金社镇人民政府于 10 月 31 日返还 200 万元道路拆迁补偿款。	执行受理中		
案件名称：建设工程合同纠纷案 案件当事人： 原告：张佑权； 被告一：安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司； 被告二：安徽省广贤建筑安装工程有限公司； 被告三：中国铁建大桥工程局集团有限公司； 被告四：中国电力建设工程咨询有限公司； 被告五：淮南皖能环保电力有限公司。 诉讼请求：依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 134 万元（具体金额待评估后确定）	134	否	受理法院：凤台县人民法院 立案时间：2022 年 3 月 18 日 诉讼进展情况：2022 年 8 月 30 日一审判决驳回原告全部诉讼请求，2022 年 11 月 29 日二审法院裁定发回重审，2024 年 9 月 25 日凤台县人民法院下发民事裁定书：准许原告张佑权撤诉。	原告撤诉，已结案	\		

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
案件名称：建设工程合同纠纷案 案件当事人：原告：项立志； 被告一：安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司； 被告二：安徽省广贤建筑安装工程有限公司； 被告三：中国铁建大桥工程局集团有限公司； 被告四：中国电力建设工程咨询有限公司； 被告五：淮南皖能环保电力有限公司。 诉讼请求：依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 30 万元（具体金额待评估后确定）	30	否	受理法院：凤台县人民法院 立案时间：2022 年 3 月 18 日 诉讼进展：2022 年 9 月一审判决：驳回原告全部诉讼请求 2022 年 11 月 30 日二审法院裁定发回重审。 2024 年 9 月 24 日凤台县人民法院下发民事裁定书：准许原告项立志撤诉。	原告撤诉，已结案	\		
案件名称：建设工程合同纠纷案 案件当事人：原告：吴超； 被告一：安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司； 被告二：安徽省广贤建筑安装工程有限公司； 被告三：中国铁建大桥工程局集团有限公司； 被告四：中国电力建设工程咨询有限公司； 被告五：淮南皖能环保电力有限公司。 诉讼请求：依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 30 万元（具体金额待评估后确定）	30	否	受理法院：凤台县人民法院 立案时间：2022 年 3 月 18 日 诉讼进展：2022 年 9 月一审判决：驳回原告全部诉讼请求 2022 年 11 月 30 日二审法院裁定发回重审。凤台县人民法院于 2024 年 9 月 25 日下发民事裁定书：准许原告吴超撤诉。	原告撤诉，已结案	\		
案件名称：知识产权侵权纠纷 案件当事人： 原告：徐州中矿长安科技有限公司 被告一：哈尔滨科能熔敷科技股份有限公司 被告二：江苏科能环能动力科技有限公司 被告三：定远皖能环保电力有限公司 诉讼请求： 1. 判令被告立即停止侵权行为；被告一、二停止生产、销售侵权产品；被告三停止使用并拆除侵权设备；2. 判令被告一、二、三各承担赔	90	否	受理机构：合肥市中级人民法院 立案时间：2024 年 7 月 11 日 进展情况：合肥市中级人民法院于 2024 年 9 月 12 日作出裁定：准许原告撤诉。	原告撤诉，已结案			

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
赔偿原告损失 300000 元，合计 900000 元；3.判令被告承担诉讼费。							
案件名称：买卖合同纠纷 案件当事人：原告：阜阳市颍州区磬海烟酒店 被告：阜阳皖能环保电力有限公司 诉讼请求：请求依法判令被告立即支付原告货款 165972 元；	16.5972	否	受理法院：阜阳市颍东区人民法院 立案时间：2024 年 4 月 7 日 诉讼进展：2024 年 7 月 5 日一审判决支持了原告的全部诉请。2024 年 12 月 4 日阜阳市中级人民法院作出判决：驳回上诉，维持原判。已结案	被告于判决生效之日起三十日内一次性支付原告货款 165972 元。	被告已执行完毕		
案件名称：合同纠纷仲裁案 案件当事人： 申请人（反诉被告）：安徽金绿达建设工程有限公司 被申请人（反诉原告）：合肥龙泉山环保能源有限责任公司 仲裁请求：裁决被申请人支付申请人工程款、逾期付款违约金、返还申请人履约保证金及违约金等 123 万余元；裁决被申请人承担本案的保全费及仲裁费用。 （反诉请求）：裁决安徽金绿达建设工程有限公司继续履行合同；裁决安徽金绿达建设工程有限公司支付逾期竣工违约金 121.1228 万元；反诉被申请人承担仲裁费用、保全费及仲裁反请求费用。	244.501501	否	受理机构：合肥仲裁委员会 立案时间：2024 年 11 月 29 日 仲裁进展：仲裁审理中。	仲裁委审理中	\		

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
案件名称：建设工程施工合同纠纷 案件当事人： 原告（反诉被告）：湖南省工业设备安装有限公司 被告（反诉原告）：广德皖能环保电力有限公司 诉讼请求： 1. 判令被告向原告支付材料差价款及逾期利息等影响导致原告增加的工程造价费用合计 497 万余元。 （反诉请求）1. 请求判令湖南省工业设备安装有限公司赔偿损失 261477.63 元及利息（以 261477.63 元为基数，按 LPR 利率自 2024 年 7 月 18 日计算至款清之日止）； 2. 本案诉讼费用由反诉被告承担。	523.92826 2	否	受理机构：广德市人民法院 立案时间：2024 年 11 月 诉讼进展：2024 年 12 月 13 日已开庭，待判决。	法院审理中	\		
案件名称：知识产权侵权纠纷 案件当事人： 原告：徐州中矿长安科技有限公司 被告一：定远皖能环保电力有限公司 被告二：哈尔滨科能熔敷科技股份有限公司 被告三：江苏科能环能动力科技有限公司 诉讼请求： 1. 判令三被告立即停止侵犯原告发明专利权行为，其中：被告一停止制造、使用侵权设备并予拆除销毁；被告二、三停止制造、销售侵权设备；2. 请求判令被告一、被告二连带赔偿原告经济损失及维权合理支出合计 322844 元；3. 请求判令本案诉讼费用由三被告承担。	32.2844	否	受理机构：合肥市中级人民法院 立案时间：2024 年 10 月 24 日 进展情况：法院审理中。	法院审理中	\		
案件名称：保险代位求偿权纠纷 原告：中国太平洋财产保险股份有限公司 被告一：安徽皖能恒发电力检修有限公司 被告二：安庆皖能中科环保电力有限公司 被告三：安庆市大观区山口乡人民政府 第三人：安徽皖信人力资源	112.17236 5	否	受理法院：合肥市高新区人民法院 立案时间：2024 年 1 月 进展情况：2024 年 1 月 28 日收到应诉答辩材料，2024 年 10 月 27 日一审判决被告二安庆皖能中科环保电力有限公司支付原告赔偿款 32.8 万余元，目前二审审理中。	法院审理中	\		

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
管理有限公司 诉讼请求：1. 请求法院判令被告一、被告二、被告三连带赔偿 原告 保险 理 赔 款 1093948 元 及 自 2022 年 12 月 27 日 起 至 实 际 款 清 之 日 期 间 的 资 金 占 用 利 息 以 上 合 计：1121723.65 元。2. 依法判令由三被告承担本案的全部诉讼费、保全费、保全担保保险费。							
案件名称：执行异议之诉 案件当事人：申请人：宿州皖能环保电力有限公司； 申请事项：一、请求贵院撤销对申请人的执行行为，将扣划申请人账户的金额执行回转；二、请求贵院对 2023 年 11 月执行异议申请和本次执行异议申请做出书面裁定，并进行执行异议立案；三、请求贵院向申请人书面送达执行裁定、执行通知书等执行文书；四、请求贵院裁定执行费用由安徽省庐州双凤工程建设有限公司承担。	21.1338	否	受理机构：宿州市埇桥区人民法院 立案时间：2023 年 12 月 进展情况：2024 年 6 月 13 日收到执行异议裁定书，裁定驳回申请人异议。2024 年 8 月 22 日，宿州市中级人民法院作出裁定：一、撤销宿州市埇桥区人民法院（2024）皖 1302 执异 42 号执行裁定书；二、发回宿州市埇桥区人民法院重新审查。法院审理中。	法院审理中	\		
案件名称：合同纠纷 案件当事人： 申请人：安庆皖能中科环保电力有限公司 被申请人：安徽黑鲨信息科技有限公司 仲裁请求：1. 裁决被申请人退还申请人预付款 5800 元及违约金 11600 元；2 裁决本案仲裁费用由被申请人承担。	1.74	否	受理机构：安庆仲裁委员会 立案时间：2024 年 9 月 27 日 进展情况：仲裁审理中。	仲裁审理中	\		
案件名称：人身损害赔偿纠纷 案件当事人： 原告：洪刘彬 被告：安庆皖能中科环保电力有限公司 诉讼请求： 1. 判令被告赔偿原告住院交通费 8000 元，护理费、营养费、误工费、残疾赔偿金、伙食补助费等司法鉴定结论得出后予以确定（医药费另行主张）； 2. 被告承担案件受理费、鉴定费、案件代理费等实现诉讼目的的费用。	0.8	否	受理机构：安庆市大观区人民法院 立案时间：2024 年 9 月 18 日 进展情况：2024 年 11 月原告提出撤诉，法院准许撤诉。	原告撤诉，已结案	\		

注：上表中当事人“新疆潞安协鑫准东能源有限公司”现已改名“新疆皖能江布发电有限公司”。

十三、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。

十四、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、实际控制人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。

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	接受资金	提供日均余额最高不超过 100 亿元的资金额度。	皖能集团财务有限公司向公司及控股子公司提供的贷款利率不超过同期银行贷款利率水平。	贷款日均余额不超过 100 亿元，利息累计不超过 5 亿元。	7,336.32	8.52%	50,000	否	银行转账	银行同期 LPR 利率下浮 20% 至同期 LPR 利率	2024 年 04 月 16 日	巨潮资讯网、《证券时报》以及《中国证券报》
安徽省能源集团有限公司	控股股东	接受资金	公司控股股东皖能集团于 2024 年为公司控股子公司提供资金日均余额最高不超过 40 亿元，且在本金余额范围内	皖能集团为公司控股子公司提供的资金利息率水平总体原则为：不超过同期银行贷款利率水平。	日均余额最高不超过 40 亿元，且在本金余额范围内可以循环使用。贷款利息累计不超过 2 亿元。	1,364.9	1.58%	20,000	否	银行转账	银行同期 LPR 利率下浮 20% 至同期 LPR 利率	2024 年 04 月 16 日	巨潮资讯网、《证券时报》以及《中国证券报》

			可以循环使用。										
合计				--	--	8,701.22	--	70,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2024 年 5 月 16 日，公司 2023 年度股东大会审议通过了《预计公司 2024 年度日常关联交易的议案》。报告期内，公司发生的上述关联交易均按照股东大会审议通过的事项执行。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☒是 ☐否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
颍上皖能环保电力有限公司	同一控制下关联方	借款	否	7.01		7.01			0
国能安庆能源有限公司	联营企业	借款	否	2,802.18		2,843.77		41.6	0
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响			1. 颍上皖能环保电力有限公司债权系 2023 年公司收购皖能环保公司形成，2024 年期末已无余额，对公司经营成果和财务状况基本无影响。 2. 因国能安庆能源有限责任公司合作方未完成投决程序，公司采用委托贷款形式解决前期资金需求，后期计划转为资本金。2024 年期末已无余额，对公司经营成果和财务状况基本无影响。 3. 注：本节“关联债权债务往来”中所指“关联方”是按会计准则认定的关联方。						

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）	
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	1,000,000	0.2%-1.8%	176,521.06	6,373,269.42	6,313,908.3	235,882.18

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）	
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	1,000,000	2.1%-3.0%	246,597.9	113,248.25	108,421.35	251,424.81

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）
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	授信	880,383	149,013.25

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

为加速培育新质生产力，壮大聚变新能规模，理顺安徽省投资平台、合肥市投资平台及其他投资方在聚变新能的股权、管理关系，公司以所持聚变新能 10%股权作价投资丰禾聚变。交易完成后，公司持有丰禾聚变 16.82%股权，对聚变新能由直接持股变为间接持股。

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
安徽省皖能股份有限公司与关联方共同对外投资暨关联交易的公告	2024 年 04 月 30 日	《证券时报》及巨潮资讯网

十六、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

托管情况说明

本公司受托管理/承包情况表：

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（元）
安徽省能源集团有限公司	本公司	股权托管	2018 年 8 月 8 日	2033 年 12 月 31 日	协议定价	188,679.25
安徽皖能环境科技有限公司	皖能环保	股权托管	2023 年 05 月 01 日	-	协议定价	70,754.72

1、本次托管标的为安徽省能源集团有限公司持有的兴安控股有限公司、安徽省合肥联合发电有限公司、蚌埠能源集团有限公司、安徽省新能创业投资有限责任公司以及安徽大段家煤业有限公司的股权，本公司接受安徽省能源集团有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

2、本次托管标的为安徽皖能环境科技有限公司持有的利辛皖能生物质能发电有限公司、乾县皖能环保电力有限公司以及颍上皖能环保电力有限公司的股权，安徽皖能环保股份有限公司接受安徽皖能环境科技有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目
☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

（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
租赁情况说明

（1）本公司作为承租人

与租赁相关的当期损益及现金流

项目	2024 年度金额（元）
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	4,057,059.68

（2）本公司作为出租人

①经营租赁

A.租赁收入

项目	2024 年度金额（元）
租赁收入	9,341,335.03

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目
☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

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
淮北涣城发电有限公司	2016 年 03 月 30 日	20,000	2016 年 05 月 17 日	4,000	连带责任保证			10 年	否	是
山西潞光发电有限公司	2020 年 12 月 15 日	49,461.66	2023 年 09 月 01 日	31,939.6	连带责任保证			借款期限 15 年，含 2 年宽限期	否	是
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）		69,461.66		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		35,939.6				
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
安徽钱营孜发电有限公司	2016 年 03 月 30 日	40,000	2017 年 10 月 12 日	9,262.5	连带责任保证			借款期限 12 年，含 2 年宽限期	否	是
安徽钱营孜发电有限公司	2016 年 03 月 30 日	30,000	2016 年 05 月 26 日	12,500	连带责任保证			借款期限 14 年，含 2 年宽限期	否	是
新疆皖能江布发电有限公司	2021 年 04 月 30 日	159,000	2020 年 04 月 30 日	94,334.16	连带责任保证			借款期限 18 年，含 2 年宽	否	是

								限期		
新疆皖能江布发电有限公司	2021 年 04 月 30 日	44, 973.15	2020 年 04 月 30 日	11, 297.22	连带责任保证			借款期限 18 年，含 3 年宽限期	否	是
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）		273, 973. 15		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		127, 393. 88				
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
定远皖能环保电力有限公司	2023 年 03 月 14 日	2, 400	2019 年 06 月 19 日	1, 615	连带责任保证			借款期限 14 年，含 2 年宽限期	否	是
利辛皖能环保电力有限公司（一期）	2023 年 03 月 14 日	10, 000	2019 年 07 月 18 日	7, 500	连带责任保证			借款期限 13 年，含 2 年宽限期	否	是
利辛皖能环保电力有限公司（一期）	2023 年 03 月 14 日	4, 100	2020 年 05 月 28 日	3, 900	连带责任保证			借款期限 13 年，含 2 年宽限期	否	是
利辛皖能环保电力有限公司（一期）	2023 年 03 月 14 日	4, 500	2020 年 07 月 20 日	3, 465. 96	连带责任保证			借款期限 13 年，含 2 年宽限期	否	是
宿州皖能环保电力有限公司（二期）	2023 年 03 月 14 日	6, 000	2021 年 03 月 20 日	5, 152	连带责任保证			借款期限 14 年，含 2 年宽限期	否	是
临泉皖能环保电力有限公司（二期）	2023 年 03 月 14 日	10, 000	2021 年 04 月 29 日	5, 250. 08	连带责任保证			借款期限 17 年，含 2 年宽限期	否	是
临泉皖能环保电力有	2023 年 03 月 14 日	6, 000	2021 年 09 月 27 日	5, 752	连带责任保证			借款期限 15 年，含	否	是

限公司 (二期)								2 年宽 限期		
宿州皖 能环保 电力有 限公司 (二期)	2023 年 03 月 14 日	4,000	2021 年 10 月 25 日	3,290.7 1	连带责 任保证			借款期 限 14 年, 含 2 年宽 限期	否	是
宿州皖 能环保 电力有 限公司 (二期)	2023 年 03 月 14 日	4,298	2022 年 01 月 20 日	2,960	连带责 任保证			借款期 限 14 年, 含 2 年宽 限期	否	是
临泉皖 能环保 电力有 限公司 (二期)	2023 年 03 月 14 日	6,000	2022 年 05 月 18 日	5,766.6 8	连带责 任保证			借款期 限 15 年, 含 2 年宽 限期	否	是
宿州皖 能环保 电力有 限公司 (二期)	2023 年 03 月 14 日	6,000	2023 年 01 月 18 日	2,871.5 6	连带责 任保证			借款期 限 12 年, 含 3 年宽 限期	否	是
宿州皖 能环保 电力有 限公司 (一期)	2023 年 12 月 30 日	3,645	2024 年 02 月 02 日	3,187	连带责 任保证			借款期 限 6 年, 含 3 年宽 限期	否	是
宿州皖 能环保 电力有 限公司 (一期)	2023 年 12 月 30 日	700	2024 年 02 月 02 日	690	连带责 任保证			借款期 限 6 年, 含 3 年宽 限期	否	是
池州皖 能环保 电力有 限公司 (一期)	2023 年 12 月 30 日	2,097.8 2	2024 年 02 月 02 日	1,606.1	连带责 任保证			借款期 限 8 年, 含 3 年宽 限期	否	是
池州皖 能环保 电力有 限公司 (一期)	2023 年 12 月 30 日	4,000	2024 年 02 月 02 日	3,759.8	连带责 任保证			借款期 限 8 年, 含 3 年宽 限期	否	是
广德皖 能环保 电力有 限公司	2023 年 12 月 30 日	927	2024 年 02 月 02 日	927	连带责 任保证			借款期 限 12 年, 含 3 年宽 限期	否	是
广德皖	2023 年	6,100	2024 年	5,400	连带责			借款期	否	是

能环保 电力有 限公司	12 月 30 日		02 月 02 日		任保证			限 12 年，含 3 年宽 限期		
定远皖 能环保 电力有 限公司	2023 年 12 月 30 日	6,277	2024 年 03 月 15 日	5,740.2	连带责 任保证			借款期 限 15 年，含 3 年宽 限期	否	是
临泉皖 能环保 电力有 限公司	2023 年 12 月 30 日	4,920	2024 年 03 月 15 日	4,560	连带责 任保证			借款期 限 14 年，含 3 年宽 限期	否	是
池州皖 能环保 电力有 限公司	2023 年 12 月 30 日	4,597.3 4	2024 年 03 月 15 日	4,256.6 7	连带责 任保证			借款期 限 13 年，含 3 年宽 限期	否	是
报告期内审批对子 公司担保额度合计 （C1）		33,264.16		报告期内对子公司 担保实际发生额合 计（C2）		30,126.77				
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计（C3）		96,562.16		报告期末对子公司 实际担保余额合计 （C4）		77,650.76				
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）		33,264.16		报告期内担保实际 发生额合计 （A2+B2+C2）		30,126.77				
报告期末已审批的 担保额度合计 （A3+B3+C3）		439,996.97		报告期末实际担保 余额合计 （A4+B4+C4）		240,984.24				
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资 产的比例				15.23%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保 的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担 保对象提供的债务担保余额（E）				207,866.54						
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）				207,866.54						

注：本节中所指“关联方”是按会计准则认定的关联方。

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

公司报告期不存在其他重大合同。

十七、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

公司 2024 年重要事项见巨潮资讯网、《证券时报》以及《中国证券报》：

- 1 关于公司 2023 年度第二期超短期融资券兑付安排公告
2. 关于投资设立中煤新集六安能源有限公司的公告
3. 关于公司与安徽省皖能电力运营检修股份公司关联交易的公告
4. 关于同一控制下企业合并数据追溯调整的公告
5. 关于拟发行超短期融资券的公告
6. 关于 2023 年计提资产减值准备的公告
7. 关于日常关联交易预计的公告
8. 关于公司董事会换届选举的公告
9. 关于公司职工监事换届选举的公告
10. 关于公司监事会换届选举的公告
11. 与关联方共同对外投资暨关联交易公告
12. 关于修订《公司章程》的公告
13. 2023 年度分红派息实施公告
14. 关于变更办公地址的公告
15. 关于调整中期票据发行期限的公告
16. 关于新增日常关联交易预计的公告

17. 与控股股东续签《股权托管协议》暨关联交易的公告
18. 关于“质量回报双提升”行动方案的公告
19. 关于 2021 年度第二期中期票据兑付的公告
20. 关于 2021 年度第一期中期票据 2024 年付息及回售部分兑付安排公告
21. 关于公司高级管理人员辞职的公告
22. 关于公司高级管理人员辞职的公告
23. 皖能电力 2023 年度环境、社会及公司治理报告
24. 关于变更办公地址名称的公告
25. 关于投资设立安徽皖能天长风电有限责任公司暨关联交易的公告
26. 关于控股子公司变更名称暨完成工商变更登记的公告
27. 2024 年度第一期超短期融资券兑付完成的公告

十八、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

公司控股子公司新疆潞安协鑫准东能源有限公司（以下简称“准东公司”），原控股股东为山西潞安矿业（集团）有限责任公司（以下简称“山西潞安”）。2021 年，公司收购山西潞安持有的准东公司全部股权，成为准东公司的控股股东，持股 53%。目前准东公司机组已正式投产，为规范管理，现更名为新疆皖能江布发电有限公司。近期该子公司已完成工商变更登记手续，并取得了由昌吉回族自治州市场监督管理局核发的新版《营业执照》，详见巨潮资讯网公司公告（公告编号：2025-02）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%
1、人民币普通股	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%

股份变动的原因
☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况
☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况
☐适用 ☒不适用

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

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容
☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

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	42,221	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	55,537	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末	报告期内	持有有限	持有无限	质押、标记或冻结情况

			持股数量	增减变动 情况	售条件的 股份数量	售条件的 股份数量	股份状态	数量
安徽省能源集团有限公司	国有法人	54.93%	1,245,208,342	未变	0	1,245,208,342	不适用	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	其他	2.49%	56,336,435	新进	0	56,336,435	不适用	0
安徽省皖能能源物资有限公司	国有法人	1.81%	41,021,000	未变	0	41,021,000	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.97%	21,901,995	减少 5,672,604股	0	21,901,995	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	其他	0.89%	20,224,379	减少 12,947,440股	0	20,224,379	不适用	0
基本养老保险基金一二零四组合	其他	0.83%	18,775,842	增加 2,015,731股	0	18,775,842	不适用	0
全国社保基金一一六组合	其他	0.81%	18,392,580	新进	0	18,392,580	不适用	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	其他	0.68%	15,499,892	新进	0	15,499,892	不适用	0
全国社保基金一一零组合	其他	0.57%	12,985,690	新进	0	12,985,690	不适用	0
银华基金—中国人寿保险股份有限公司—传统—银华基金国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理计划	其他	0.46%	10,421,967	新进	0	10,421,967	不适用	0

战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	安徽省皖能能源物资有限公司是安徽省能源集团有限公司的全资子公司，其他股东间是否有关联关系或一致行动关系不详。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
安徽省能源集团有限公司	1,245,208,342	人民币普通股	1,245,208,342
中国太平洋人寿保险股份有限公司－传统保险高分红股票管理组合	56,336,435	人民币普通股	56,336,435
安徽省皖能能源物资有限公司	41,021,000	人民币普通股	41,021,000
香港中央结算有限公司	21,901,995	人民币普通股	21,901,995
中国工商银行股份有限公司－交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	20,224,379	人民币普通股	20,224,379
基本养老保险基金一二零四组合	18,775,842	人民币普通股	18,775,842
全国社保基金一一六组合	18,392,580	人民币普通股	18,392,580
中国太平洋人寿保险股份有限公司－分红－个人分红	15,499,892	人民币普通股	15,499,892
全国社保基金一一零组合	12,985,690	人民币普通股	12,985,690
银华基金－中国人寿保险股份有限公司－传统险－银华基金国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理计划	10,421,967	人民币普通股	10,421,967
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	安徽省皖能能源物资有限公司是安徽省能源集团有限公司的全资子公司，其他股东间是否有关联关系或一致行动关系不详。		
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）	无		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

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
安徽省能源集团有限公司	陈翔	1990 年 04 月 09 日	91340000148941608M	一般经营项目：国有资产运营，项目投资及管理，对外经济技术合作、交流、服务，商务信息、投资信息咨询服务，建设项目投资条件评审。
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 2024 年 12 月 31 日，皖能集团及其全资子公司皖能资本合计持有皖天然气 21248.70 万股；皖能集团及其全资子公司兴安控股、控股子公司皖天然气合计持有徽商银行内资股 86693.75 万股，H 股 32997.36 万股；皖能集团持有华安证券 12547.63 万股；皖能集团持有中国海油 3750 万股；皖能集团全资子公司皖能资本持有淮北矿业 2201 万股；皖能集团全资子公司皖能资本持有中化国际 1166 万股。			

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

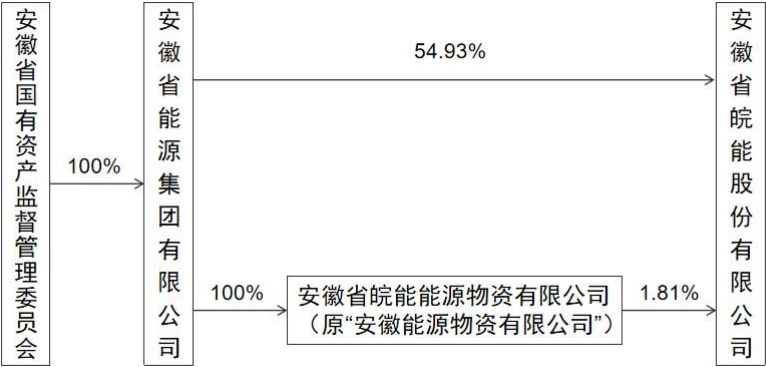
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
安徽省国有资产监督管理委员会	不适用		不适用	不适用
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐适用 ☒不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

☒适用 ☐不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	24 皖能股 SCP001	12480183. IB	2024 年 01 月 15 日	2024 年 01 月 16 日	2024 年 07 月 12 日	0	2.38%	到期一次还本付息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	24 皖能股 SCP002	012482101. IB	2024 年 07 月 09 日	2024 年 07 月 10 日	2024 年 10 月 12 日	0	1.75%	到期一次还本付息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	24 皖能股 SCP003	012483627. IB	2024 年 11 月 15 日	2024 年 11 月 18 日	2025 年 08 月 15 日	40,000	1.86%	到期一次还本付息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024	24 皖能股	012483626. IB	2024 年 11 月	2024 年 11 月	2025 年 08 月	30,000	1.86%	到期一次还本付息	银行

年度第四期超短期融资券	SCP004		15 日	18 日	15 日				间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	24 皖能股 MTN004	102484352. IB	2024 年 10 月 08 日	2024 年 10 月 10 日	2027 年 10 月 10 日	60,000	2.45%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	24 皖能股 MTN003	102489001. IB	2024 年 09 月 19 日	2024 年 09 月 20 日	2029 年 09 月 20 日	90,000	2.25%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 皖能股 MTN002	102482899. IB	2024 年 07 月 05 日	2024 年 07 月 08 日	2029 年 07 月 08 日	50,000	2.23%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 皖能股 MTN001	102481999. IB	2024 年 05 月 21 日	2024 年 05 月 23 日	2029 年 05 月 23 日	110,000	2.44%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
投资者适当性安排（如有）			不涉及						
适用的交易机制			银行间债券市场交易机制						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不涉及						

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
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 7088 号招商银行大厦	—	张樊	0755-86977769
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	—	李国豪	010-89926604
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	—	李国豪	010-89926604
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	—	李国豪	010-89926604
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	—	李国豪	010-89926604
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 6-30 层、32-42 层	—	李雨桥	010-66635907
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	—	李国豪	010-89926604
安徽省皖能股份有限公司 2024	徽商银行股	安徽省合肥市云谷路 1699 号徽	—	贾瑞跃	0551-

年度第四期超短期融资券	份有限公司	银大厦			62667732
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心 12 楼	—	卫功德	0551-65609015

报告期内上述机构是否发生变化

☐是 ☒否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	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
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	100,000	偿还公司存续债券“23 皖能股 SCP002”本金 6 亿元，剩余 4 亿元用于补充发行人及子公司在生产经营过程中的日常营运资金。	100,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	30,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	30,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	40,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	40,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	30,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	30,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	60,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	60,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第	90,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	90,000	0			是

三期中期票据							
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第 二期中期票据	50,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	50,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2024 年度第 一期中期票据	110,000	用于发行人日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务	110,000	0			是

募集资金用于建设项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

☐适用 ☒不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐适用 ☒不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

☐是 ☒否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.62	0.54	14.81%
资产负债率	65.01%	66.36%	-1.35%
速动比率	0.45	0.39	15.38%

	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	204,509.07	128,317.27	59.38%
EBITDA 全部债务比	16.25%	13.27%	2.98%
利息保障倍数	5.00	2.75	81.82%
现金利息保障倍数	4.34	2.93	48.12%
EBITDA 利息保障倍数	6.97	4.78	45.82%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	
利息偿付率	100.00%	100.00%	

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	2025 年 04 月 23 日
审计机构名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	容诚审字[2025]230Z1209 号
注册会计师姓名	卢珍、程超、方子健

审计报告正文

安徽省皖能股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了安徽省皖能股份有限公司（以下简称“皖能电力”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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，公允反映了皖能电力 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于皖能电力，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。

三、关键审计事项

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

- 商誉减值测试

1、事项描述

参见财务报表附注七、合并财务报表项目注释 15. 商誉，皖能电力合并财务报表中商誉的账面余额为 54,868.55 万元，已计提减值准备金额 1,223.99 万元。本年末皖能电力管理层通过聘请外部专家对商誉减值测试进行评估。由于商誉减值测试的评估过程复杂，需要高度的判断，且商誉减值测试的结果对财务报表有重大影响，我们将商誉减值测试作为关键审计事项。

2、审计应对

我们对商誉减值测试实施的相关程序主要包括：

- （1）了解和商誉减值相关内部控制设计的合理性，并测试关键控制执行的有效性。
- （2）评估管理层聘请外部专家的职业胜任能力、专业素养及客观性。
- （3）评估相关资产组及资产组合的识别、将商誉分摊至相关资产组及资产组组合的方法和依据等。
- （4）复核外部专家评估结果，检查其在减值测试中使用的测试方法、关键假设及参数的合理性。
- （5）评估管理层对商誉及其减值采用的假设的恰当性、财务报表披露的恰当性。

通过实施以上程序，我们认为管理层在商誉减值方面所做的判断是恰当的。

（二）固定资产减值

1、事项描述

参见财务报表附注七、合并财务报表项目注释 11. 固定资产，截至 2024 年 12 月 31 日，皖能电力固定资产账面余额 5,003,199.71 万元，已计提减值准备 11,488.04 万元，固定资产账面价值占资产总额的 45.20%。由于固定资产的账面价值对于财务报表的重要性，同时在评估减值测试中使用的参数涉及管理层的重大判断和估计，这些判断和估计存在固有不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，故我们将固定资产的减值识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们对固定资产减值测试实施的相关程序主要包括：

- （1）了解与评估管理层与固定资产减值确认相关的内部控制设计与执行。
- （2）了解并评估管理层采用的确定可收回金额方法的合理性，复核管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性。
- （3）实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序，以了解是否存在无法使用、长期闲置等情况。
- （4）评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性。

(5) 评估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及其金额披露的充分性。

通过实施以上程序，我们认为管理层在固定资产减值方面所做的判断是恰当的。

四、其他信息

皖能电力管理层对其他信息负责。其他信息包括皖能电力 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估皖能电力的持续经营能力，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皖能电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督皖能电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对皖能电力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皖能电力不能持续经营。

(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) 就皖能电力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。

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：安徽省皖能股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,477,493,615.33	1,997,723,706.20
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00

应收票据	134,469,139.60	135,238,867.30
应收账款	4,067,254,281.71	3,505,393,961.30
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	553,453,355.83	629,120,163.02
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	156,609,352.02	168,258,463.18
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	96,164,762.28	96,164,762.28
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	999,085,431.51	696,599,383.12
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	1,065,403,042.37	892,153,661.24
流动资产合计	9,453,768,218.37	8,024,488,205.36
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	14,028,664,252.37	13,188,143,097.43
其他权益工具投资	4,401,083,664.94	3,396,782,682.31
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	5,509,601.58	7,587,466.04
固定资产	30,107,080,286.02	24,799,682,357.01
在建工程	3,801,134,558.60	5,773,809,164.52
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	120,814,076.11	125,758,092.88
无形资产	3,595,596,288.37	3,570,597,202.96
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	536,445,551.71	536,445,551.71
长期待摊费用	12,698,919.61	13,919,256.92
递延所得税资产	485,328,020.60	604,509,871.96
其他非流动资产	53,392,149.34	544,641,570.12
非流动资产合计	57,147,747,369.25	52,561,876,313.86

资产总计	66,601,515,587.62	60,586,364,519.22
流动负债：		
短期借款	2,891,734,631.52	806,984,017.36
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	344,586,702.18	1,832,135,792.69
应付账款	2,566,703,714.94	2,629,371,143.03
预收款项	396,858.29	104,000.00
合同负债	105,990,512.11	145,667,753.11
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	84,760,503.77	84,610,003.91
应交税费	228,114,914.90	211,345,567.86
其他应付款	1,253,544,941.93	1,087,547,640.18
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	145,932,570.37	8,471,401.89
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	6,840,208,605.34	7,140,648,653.36
其他流动负债	816,379,485.65	1,047,839,003.10
流动负债合计	15,132,420,870.63	14,986,253,574.60
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	23,857,399,043.49	24,133,538,775.93
应付债券	3,100,000,000.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	39,352,921.30	41,115,753.53
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	104,407,348.85	53,928,622.66
递延收益	382,807,528.88	415,801,398.09
递延所得税负债	679,218,174.11	574,003,391.87
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	28,163,185,016.63	25,218,387,942.08

负债合计	43,295,605,887.26	40,204,641,516.68
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,781,917,762.27	3,781,917,762.27
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	1,637,857,461.65	1,259,631,724.67
专项储备	58,482,573.04	26,160,626.46
盈余公积	1,676,274,337.73	1,519,578,539.02
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	6,400,934,748.85	4,995,025,198.47
归属于母公司所有者权益合计	15,822,330,214.54	13,849,177,181.89
少数股东权益	7,483,579,485.82	6,532,545,820.65
所有者权益合计	23,305,909,700.36	20,381,723,002.54
负债和所有者权益总计	66,601,515,587.62	60,586,364,519.22

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：方世清 会计机构负责人：沈春水

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	171,555,752.74	74,844,012.42
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	0.00	0.00
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	908,508.41	27,546,137.49
其他应收款	1,871,293,291.88	605,547,769.86
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	255,164,762.28	96,164,762.28
存货	116,855,242.17	14,918,473.34
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	15,018,537.88	31,983,878.41
流动资产合计	2,175,631,333.08	754,840,271.52
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00

长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	22,870,255,041.71	21,372,669,223.32
其他权益工具投资	4,401,083,664.94	3,396,782,682.31
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	3,746,202.47	3,863,271.35
固定资产	447,721,709.43	34,556,338.48
在建工程	0.00	382,266,296.52
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	178,571.37	279,213.03
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	1,186,739.28	1,571,627.64
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	2,001,410.68
非流动资产合计	27,724,171,929.20	25,193,990,063.33
资产总计	29,899,803,262.28	25,948,830,334.85
流动负债：		
短期借款	515,291,738.89	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	117,278,277.34
应付账款	14,485,203.68	25,278,912.95
预收款项	0.00	0.00
合同负债	114,610,619.47	40,470,541.73
应付职工薪酬	25,366,857.50	24,773,780.76
应交税费	2,096,414.72	2,215,572.16
其他应付款	30,289,493.04	33,047,666.49
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	4,932,570.37	4,932,557.66
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	3,007,039,502.61	2,957,798,287.85
其他流动负债	716,468,914.78	1,014,095,869.90
流动负债合计	4,425,648,744.69	4,214,958,909.18
非流动负债：		
长期借款	6,421,192,252.14	7,351,191,333.82
应付债券	3,100,000,000.00	0.00

其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	0.00	0.00
递延所得税负债	531,197,196.85	405,121,951.20
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	10,052,389,448.99	7,756,313,285.02
负债合计	14,478,038,193.68	11,971,272,194.20
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,474,423,104.45	3,474,423,104.45
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	1,637,857,461.65	1,259,631,724.67
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,634,506,220.81	1,477,810,422.10
未分配利润	6,408,114,950.69	5,498,829,558.43
所有者权益合计	15,421,765,068.60	13,977,558,140.65
负债和所有者权益总计	29,899,803,262.28	25,948,830,334.85

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	30,093,871,084.44	27,866,767,123.95
其中：营业收入	30,093,871,084.44	27,866,767,123.95
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	27,873,189,323.54	27,301,380,698.28
其中：营业成本	26,466,553,011.30	25,951,975,821.71
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	174,395,079.95	146,284,782.95

销售费用	19,609,213.18	24,435,238.55
管理费用	186,486,913.38	169,986,226.96
研发费用	182,166,327.43	196,666,001.55
财务费用	843,978,778.30	812,032,626.56
其中：利息费用	861,521,624.96	835,485,041.79
利息收入	22,001,539.62	26,662,230.85
加：其他收益	78,614,056.80	90,595,167.46
投资收益（损失以“－”号填列）	1,347,741,131.83	1,358,373,364.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,221,521,765.48	1,190,231,554.83
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“－”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“－”号填列）	-1,424,324.33	-8,062,450.86
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-120,434,535.78	-122,249,767.52
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-5,773,482.35	9,227,059.81
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	3,519,404,607.07	1,893,269,799.34
加：营业外收入	60,501,439.08	23,847,043.37
减：营业外支出	134,091,011.25	87,705,723.19
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	3,445,815,034.90	1,829,411,119.52
减：所得税费用	452,229,504.40	80,534,185.29
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	2,993,585,530.50	1,748,876,934.23
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	2,993,585,530.50	1,748,876,934.23
2. 终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）	0.00	0.00
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	2,063,582,145.23	1,429,509,728.37
2. 少数股东损益	930,003,385.27	319,367,205.86
六、其他综合收益的税后净额	378,225,736.98	157,314,893.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	378,225,736.98	157,314,893.58
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	378,225,736.98	157,314,893.58

1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	3,818,296.87
3. 其他权益工具投资公允价值变动	378,225,736.98	153,496,596.71
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	3,371,811,267.48	1,906,191,827.81
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,441,807,882.21	1,586,824,621.95
归属于少数股东的综合收益总额	930,003,385.27	319,367,205.86
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.91	0.63
（二）稀释每股收益	0.91	0.63

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：方世清 会计机构负责人：沈春水

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	3,125,928,297.68	2,670,004,726.60
减：营业成本	3,082,387,460.60	2,628,186,530.63
税金及附加	8,203,444.60	9,087,356.72
销售费用	0.00	0.00
管理费用	70,496,051.22	54,029,029.61
研发费用	0.00	0.00
财务费用	300,848,296.08	283,245,055.58
其中：利息费用	301,284,390.93	284,267,771.21
利息收入	3,220,236.90	2,717,918.51
加：其他收益	70,318.39	27,700.37
投资收益（损失以“－”号填列）	1,903,979,229.73	1,494,303,865.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,222,349,553.43	1,190,046,477.48

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-1,035,031.19	-793,853.32
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,567,007,562.11	1,188,994,466.11
加：营业外收入	425.00	0.00
减：营业外支出	50,000.00	0.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,566,957,987.11	1,188,994,466.11
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,566,957,987.11	1,188,994,466.11
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,566,957,987.11	1,188,994,466.11
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	378,225,736.98	157,314,893.58
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	378,225,736.98	157,314,893.58
1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	3,818,296.87
3. 其他权益工具投资公允价值变动	378,225,736.98	153,496,596.71
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	1,945,183,724.09	1,346,309,359.69
七、每股收益		

（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	32,674,369,941.38	30,667,629,256.96
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	134,083,294.58	181,001,956.96
收到其他与经营活动有关的现金	268,710,447.68	297,548,379.46
经营活动现金流入小计	33,077,163,683.64	31,146,179,593.38
购买商品、接受劳务支付的现金	26,013,455,275.36	26,599,513,827.04
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	1,608,042,161.27	1,584,176,815.59
支付的各项税费	1,203,783,972.39	842,476,522.01
支付其他与经营活动有关的现金	494,651,684.05	424,290,394.15
经营活动现金流出小计	29,319,933,093.07	29,450,457,558.79
经营活动产生的现金流量净额	3,757,230,590.57	1,695,722,034.59
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	36,000,000.00	260,905,606.00
取得投资收益收到的现金	860,985,081.39	443,856,238.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	14,945,658.64	18,972,088.11
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	396,000,000.00
投资活动现金流入小计	911,930,740.03	1,119,733,932.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,597,043,276.65	6,544,747,297.44
投资支付的现金	853,765,104.50	1,322,309,915.37
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的	0.00	0.00

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	28,000,000.00
投资活动现金流出小计	6,450,808,381.15	7,895,057,212.81
投资活动产生的现金流量净额	-5,538,877,641.12	-6,775,323,279.82
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	452,721,220.00	388,333,722.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	452,721,220.00	388,333,722.00
取得借款收到的现金	17,446,121,235.76	16,478,475,101.93
收到其他与筹资活动有关的现金	450,000,000.00	810,000,000.00
筹资活动现金流入小计	18,348,842,455.76	17,676,808,823.93
偿还债务支付的现金	13,804,937,622.88	8,757,428,534.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,772,560,895.89	1,340,356,864.47
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	333,375,258.50	272,189,410.68
支付其他与筹资活动有关的现金	503,772,138.82	2,881,231,437.24
筹资活动现金流出小计	16,081,270,657.59	12,979,016,836.53
筹资活动产生的现金流量净额	2,267,571,798.17	4,697,791,987.40
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	485,924,747.62	-381,809,257.83
加：期初现金及现金等价物余额	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51
六、期末现金及现金等价物余额	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	3,680,481,203.13	2,970,073,542.22
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	4,411,201.11	4,323,058.43
经营活动现金流入小计	3,684,892,404.24	2,974,396,600.65
购买商品、接受劳务支付的现金	3,700,706,463.82	2,835,140,918.62
支付给职工以及为职工支付的现金	46,299,419.39	32,998,386.13
支付的各项税费	13,731,872.87	16,712,707.61
支付其他与经营活动有关的现金	18,215,053.18	109,834,744.22
经营活动现金流出小计	3,778,952,809.26	2,994,686,756.58
经营活动产生的现金流量净额	-94,060,405.02	-20,290,155.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	28,000,000.00	260,905,606.00
取得投资收益收到的现金	1,257,395,391.34	593,363,817.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	684,612,277.26	1,559,350,000.00
投资活动现金流入小计	1,970,007,668.60	2,413,619,423.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	28,219,831.97	86,305,260.28

投资支付的现金	1,510,001,980.00	3,565,193,981.27
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	1,770,000,000.00	1,693,000,000.00
投资活动现金流出小计	3,308,221,811.97	5,344,499,241.55
投资活动产生的现金流量净额	-1,338,214,143.37	-2,930,879,818.12
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	7,835,850,000.00	6,362,244,533.51
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	800,000,000.00
筹资活动现金流入小计	7,835,850,000.00	7,162,244,533.51
偿还债务支付的现金	5,493,815,260.00	3,049,531,536.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	813,048,451.29	400,287,909.68
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	800,000,000.00
筹资活动现金流出小计	6,306,863,711.29	4,249,819,445.85
筹资活动产生的现金流量净额	1,528,986,288.71	2,912,425,087.66
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	96,711,740.32	-38,744,886.39
加：期初现金及现金等价物余额	74,844,012.42	113,588,898.81
六、期末现金及现金等价物余额	171,555,752.74	74,844,012.42

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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	小计		
		优先 股	永续 债	其他											
一、 上年 期末 余额	2,26 6,86 3,33 1.00	0.00	0.00	0.00	3,78 1,91 7,76 2.27	0.00	1,25 9,63 1,72 4.67	26,1 60,6 26.4 6	1,51 9,57 8,53 9.02	0.00	4,99 5,02 5,19 8.47	0.00	13,8 49,1 77,1 81.8 9	6,53 2,54 5,82 0.65	20,3 81,7 23,0 02.5 4
加 ：会 计政 策变 更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
期差 错更 正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、 本年 期初	2,26 6,86 3,33	0.00	0.00	0.00	3,78 1,91 7,76	0.00	1,25 9,63 1,72	26,1 60,6 26.4	1,51 9,57 8,53	0.00	4,99 5,02 5,19	0.00	13,8 49,1 77,1	6,53 2,54 5,82	20,3 81,7 23,0

余额	1.00				2.27		4.67	6	9.02		8.47		81.89	0.65	02.54
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	378,225,736.98	32,321,946.58	156,695,798.71	0.00	1,405,909,550.38	0.00	1,973,153,032.65	951,033,665.17	2,924,186,697.82
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	378,225,736.98	0.00	0.00	0.00	2,063,582,145.23	0.00	2,441,807,882.21	930,003,385.27	3,371,811,267.48
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	470,721,220.00	470,721,220.00
1.所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	470,721,220.00	470,721,220.00
2.其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156,695,798.71	0.00	657,672,594.85	0.00	500,976,796.14	470,836,414.28	971,813,210.42

1. 提取 盈余公 积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156, 695, 798. 71	0.00	- 156, 695, 798. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取 一般 风险 准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者 (或 股东) 的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 500, 976, 796. 14	0.00	- 500, 976, 796. 14	- 470, 836, 414. 28	- 971, 813, 210. 42
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者 权益 内部 结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本 公积 转增 资本 (或 股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余 公积 转增 资本 (或 股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余 公积 弥补 亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定 受益 计划 变动 额结 转留	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,321,946.58	0.00	0.00	0.00	0.00	32,321,946.58	21,145,474.18	53,467,420.76
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111,273,526.79	0.00	0.00	0.00	0.00	111,273,526.79	94,495,092.00	205,768,618.79
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-78,951,580.21	0.00	0.00	0.00	0.00	-78,951,580.21	73,349,617.82	152,301,198.03
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,266,863,331.00	0.00	0.00	0.00	3,781,917,762.27	0.00	1,637,857,461.65	58,482,573.04	1,676,274,337.73	0.00	6,400,934,748.85	0.00	15,822,330,214.54	7,483,579,485.82	23,305,909,700.36

上期金额

单位：元

项目	2023 年度													
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
一、上年期末余额	2,266,863,331.00				3,817,576,824.57		1,102,316,831.09	6,975,876.60	1,396,569,817.91		4,007,759,322.58		12,598,062,003.75	4,381,002,348.36
加：会计政策变更														
期差错更正														

正															
他					1,68 2,49 0,00 0.00			842, 849. 93	4,10 9,27 4.50		28,7 26,7 35.1 7		1,71 6,16 8,85 9.60	1,79 0,46 7,14 4.78	3,50 6,63 6,00 4.38
二、 本年 期初 余额	2,26 6,86 3,33 1.00				5,50 0,06 6,82 4.57		1,10 2,31 6,83 1.09	7,81 8,72 6.53	1,40 0,67 9,09 2.41		4,03 6,48 6,05 7.75		14,3 14,2 30,8 63.3 5	6,17 1,46 9,49 3.14	20,4 85,7 00,3 56.4 9
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－” 号 填 列）					－ 1,71 8,14 9,06 2.30		157, 314, 893. 58	18,3 41,8 99.9 3	118, 899, 446. 61		958, 539, 140. 72		－ 465, 053, 681. 46	361, 076, 327. 51	－ 103, 977, 353. 95
（一） 综 合 收 益 总 额							157, 314, 893. 58				1,42 9,50 9,72 8.37		1,58 6,82 4,62 1.95	319, 367, 205. 86	1,90 6,19 1,82 7.81
（二） 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本														388, 333, 722. 00	388, 333, 722. 00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														388, 333, 722. 00	388, 333, 722. 00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本															
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 权 益 的 金 额															

4. 其他															
（三）利润分配								118,899,446.61		-227,708,886.50		-108,809,439.89	-272,189,410.68	-380,998,850.57	
1. 提取盈余公积								118,899,446.61		-118,899,446.61					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										-108,809,439.89		-108,809,439.89	-272,189,410.68	-380,998,850.57	
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								17,499.050.00					17,499.050.00	15,265.95	32,764.945.95
1. 本期提取								90,761.034.37					90,761.034.37	85,747.292.87	176,508,327.24
2. 本期使用								-73,261.984.37					-73,261.984.37	70,481.396.92	143,743,381.29
（六）其他					-1,718.149.062.30			842,849.93			-243,261,701.15		-1,960,567,913.52	89,701,085.62	2,050,268,999.14
四、本期期末余额	2,266,863,331.00				3,781,917,762.27		1,259,631,724.67	26,160,626.46	1,519,578,539.02		4,995,025,198.47		13,849,177,181.89	6,532,545,820.65	20,381,723,002.54

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年	2,266,863,	0.00	0.00	0.00	3,474,423,	0.00	1,259,631,	0.00	1,477,810,	5,498,829,	0.00	13,977,558

期末 余额	331.0 0				104.4 5		724.6 7		422.1 0	558.4 3		, 140. 65
加 ：会 计政 策变 更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
期差 错更 正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、 本年 期初 余额	2,266 , 863, 331.0 0	0.00	0.00	0.00	3,474 , 423, 104.4 5	0.00	1,259 , 631, 724.6 7	0.00	1,477 , 810, 422.1 0	5,498 , 829, 558.4 3	0.00	13,97 7, 558 , 140. 65
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－” 号 填 列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	378,2 25,73 6.98	0.00	0.00	1,065 , 981, 190.9 7	0.00	1,444 , 206, 927.9 5
（一） 综合收 益总 额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	378,2 25,73 6.98	0.00	0.00	1,566 , 957, 987.1 1	0.00	1,945 , 183, 724.0 9
（二） 所有者 投入 和减 少资 本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所 有者 投入 的普 通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其 他权 益工 具持 有者 投入 资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 500,976,796.14	0.00	- 500,976,796.14
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 500,976,796.14	0.00	- 500,976,796.14
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,266,863,331.00	0.00	0.00	0.00	3,474,423,104.45	0.00	1,637,857,461.65	0.00	1,477,810,422.10	6,564,810,749.40	0.00	15,421,765,068.60

上期金额

单位：元

项目	2023 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	2,266,863,331.00				3,660,515,584.30		1,102,316,831.09		1,358,910,975.49	4,537,543,978.82		12,926,150,700.70
加：会计政策变更												

期差 错更 正												
他												
二、 本年 期初 余额	2,266 ,863, 331.0 0				3,660 ,515, 584.3 0		1,102 ,316, 831.0 9		1,358 ,910, 975.4 9	4,537 ,543, 978.8 2		12,92 6,150 ,700. 70
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－” 号 填 列）					－ 186,0 92.47 9.85		157,3 14,89 3.58		118,8 99,44 6.61	961,2 85,57 9.61		1,051 ,407, 439.9 5
（一） 综合收 益总 额							157,3 14,89 3.58			1,188 ,994, 466.1 1		1,346 ,309, 359.6 9
（二） 所有 者 投入 和减 少资 本					－ 101,0 00,00 0.00							－ 101,0 00,00 0.00
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					－ 101,0							－ 101,0

					00,00 0.00							00,00 0.00
（三）利润分配									118,899,446.61	-227,708,886.50		-108,809,439.89
1. 提取盈余公积									118,899,446.61	-118,899,446.61		
2. 对所有者（或股东）的分配										-108,809,439.89		-108,809,439.89
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					- 85,09 2,479 .85							- 85,09 2,479 .85
四、本期期末余额	2,266 ,863, 331.0 0				3,474 ,423, 104.4 5		1,259 ,631, 724.6 7		1,477 ,810, 422.1 0	5,498 ,829, 558.4 3		13,97 7,558 ,140. 65

三、公司基本情况

安徽省皖能股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是经安徽省人民政府政秘（1993）第 165 号文件批准，经中国证监会证监发审字（1993）29 号文复审同意，由安徽省能源集团有限公司（原安徽省电力开发总公司）作为唯一发起人，将其投资建成的合肥电厂 3 号燃煤发电机组、铜陵电厂 1 号和 2 号燃煤发电机组折股 32,500.00 万国有法人股，向社会法人募集 16,000.00 万股，发行社会公众股 7,000.00 万股，总股份 55,500.00 万股。本公司于 1993 年 12 月 13 日在安徽省工商行政管理局登记注册，12 月 20 日公司股票在深圳证券交易所上市，股票简称“皖能电力”，股票代码“000543”。

1996 年 5-6 月，本公司实施 95 年度配股和分红送股方案，向全体股东按 10 股配售 3 股（每股配售价 3 元），合计配售股票 12,349.00 万股。1996 年 8 月，送红股 5,621.00 万股。

1998 年 2-3 月，本公司实施 97 年度配股方案，以每股 6.8 元的价格第二次成功地向社会公开配售股票，共计配售 3,831.00 万股。

2006 年本公司进行股权分置改革：流通股股东每 10 股获得安徽省能源集团有限公司支付 3.3 股对价。股改后，本公司总股本不变，安徽省能源集团有限公司持股数由 46,800.00 万股减少到 42,158.75 万股。

2013 年 3 月，公司非公开发行人民币普通股（A 股）280,165,289.00 股，本次发行后，公司总股份为 105,317.41 万股。

2015 年 9 月，公司召开 2015 年第一次临时股东大会同意以截至 2015 年 6 月 30 日的股份总数 1,053,174,105.00 股为基数，以未分配利润向全体股东每 10 股送 2 股，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，此次权益性分派方案后，公司总股份为 179,039.60 万股。

2019 年 7 月，公司向安徽省能源集团有限公司发行股份 476,46.74 万股购买国能神皖能源有限责任公司 24.00% 股权，此次发行股份购买资产交易后，公司总股份为 226,686.33 万股。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司注册资本人民币 226,686.33 万元。

公司总部经营地址：安徽省合肥市包河区贵州路 491 号皖能智能管控中心 25-27 层。

法定代表人：李明。

公司主要的经营活动为电力、节能及相关项目投资、经营。

财务报表批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 23 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》披露有关财务信息。

2、持续经营

本公司对自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	≥20,000.00 万元
重要的账龄超过 1 年的应付账款、其他应付款	≥5,000.00 万元
收到的重要的投资活动有关的现金	≥营业收入的 5.00%
支付的重要的投资活动有关的现金	≥营业收入的 5.00%
重要的非全资子公司	非全资子公司营业收入占公司总营业收入的比例≥5%
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占合并资产总额 1%以上或权益法下确认的投资收益占合并利润总额 1%以上。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见附注五、7（5）。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见附注五、7（5）。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准和合并范围的确定

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策和会计期间，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A. 同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A. 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B. 编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

（5）特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定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取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策和会计期间不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价/资本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，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，购买日之前持有的被购买方股权被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的，公允价值与其账面价值之间的差额计入留存收益，该股权原计入其他综合收益的累计公允价值变动转出至留存收益；购买日之前持有的被购买方的股权作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或者权益法核算的长期股权投资的，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及权益法核算下的除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益在购买日采用与被投资方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与其相关的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

③本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

母公司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，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A.一次交易处置

本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。

与原子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

B.多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“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；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次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，先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；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，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应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

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

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

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

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）折算为记账本位币。

（2）资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于指定为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，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

（3）外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下的“其他综合收益”项目列示。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司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量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和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，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对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，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本公司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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，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公司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

量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（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。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同、单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

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

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A. 应收款项/合同资产

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 商业承兑汇票

应收票据组合 2 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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。

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 关联方组合

应收账款组合 2 低风险组合

应收账款组合 3 新能源补贴组合

应收账款组合 4 其他

对于划分为组合 1、组合 2、组合 4 的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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。

对于划分为组合 3 的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照 LPR 折现测算，计算预期信用损失。

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 关联方组合

其他应收款组合 2 低风险组合

其他应收款组合 3 账龄组合

其他应收款组合 4 其他

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：应收款项账龄按照入账时点至资产负债表日计算。

B. 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

② 具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③ 信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司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。本公司考虑的信息包括：

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

E.预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F.借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G.债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H.合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

⑥核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(6) 金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A.将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

B.将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

① 终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A.所转移金融资产的账面价值；

B.因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对于终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条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的情形）之和。

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（在此种情况下，所保留的服务资产视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A.终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B.终止确认部分的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条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的情形）之和。

② 继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，应当按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

继续涉入所转移金融资产的程度，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入（或利得）和该金融负债产生的费用（或损失）。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注五、11。

12、合同资产

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、11。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

13、存货

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、燃料、备品备件等。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

（4）存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

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

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③本公司一般按单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（5）周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

14、长期股权投资

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

- 企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A.同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益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。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B.同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益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。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C.非同一控制下的企业合并，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

- 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A.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。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出；

B.以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；

C.通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D.通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

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

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期

股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。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可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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，处置后的剩余股权改按公允价值计量，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注五、20。

15、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

（1）投资性房地产的分类

投资性房产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：

- ①已出租的土地使用权。
- ②持有并准备增值后转让的土地使用权。
- ③已出租的建筑物。

（2）投资性房地产的计量模式

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，计提资产减值方法见附注三、22。

本公司对投资性房地产成本减累计减值及净残值后按直线法计算折旧或摊销，投资性房地产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

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

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	10-45	0-5	2.11-10.00
专用设备	年限平均法	20-30	0-3	3.23-5.00
通用设备	年限平均法	8-10	0-5	9.50-12.50
运输设备	年限平均法	10-18	5	5.28-9.50
其他设备及工器具	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00

17、在建工程

- (1) 在建工程以立项项目分类核算。
- (2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

本公司各类别在建工程具体转固标准和时点：

类别	转固标准和时点
房屋及建筑物	（1）主体建设工程及配套工程已实质上完工；（2）建设工程在达到预定设计要求，经设计、施工、监理等单位完成验收（3）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按暂估价值转入固定资产。
机器设备	（1）相关设备及其他配套设施已安装完毕；（2）设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行并验收。

18、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

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 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

（2）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

- ①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	20-50	法定使用权
软件	3-5	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命
专有技术	5-10	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命
特许经营权	25-30	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

每年年度终了，公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益或计入相关资产的成本。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

(4) 划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

(5) 开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

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.无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

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。

20、长期资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

22、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、11。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

23、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；

B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定提存计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②设定受益计划

A.确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B.确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C.确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D.确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

- （a）精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；
- （b）计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；
- （c）资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，在原设定受益计划终止时，本公司在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

（3） 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- ①企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- ②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

- ①符合设定提存计划条件的

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A.服务成本；

B.其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；

C.重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

24、预计负债

（1）预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

①该义务是本公司承担的现时义务；

②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；

③该义务的金额能够可靠地计量。

（2）预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

25、股份支付

（1）股份支付的种类

本公司股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

（4）股份支付计划实施的会计处理

以现金结算的股份支付

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司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和相应的负债。

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

（5）股份支付计划修改的会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

（6）股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是本公司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。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以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计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，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，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；
- ③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品。

销售退回条款

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

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

主要责任人与代理人

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

应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

①如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

②如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

③如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

(2) 具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

(1) 电力收入

当电力供应至当地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，本公司按实际供电量及购售电合同等约定的单价确认供电收入金额。

(2) 热力收入

热力收入于热力供应至客户时确认。

(3) 煤炭贸易销售收入

与煤炭销售相关的收入在商品控制权转移给购货方时确认。

(4) 粉煤灰销售收入

与粉煤灰销售相关的收入在商品控制权转移给购货方时确认。

(5) 装卸航运业务

装卸航运收入于装卸运输业务完成时确认。

(6) 垃圾处理业务

公司根据与客户确定的进厂垃圾量及 BOT 协议或垃圾处置协议约定的单价确认垃圾处置收入金额，按月确认收入。

（7）特许经营权项目建造服务收入

公司根据特许经营权项目合同约定，在合同开始日，按照《企业会计准则第 14 号——收入》确定本公司身份是主要责任人还是代理人，确认建造合同的收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

27、政府补助

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。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。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司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；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司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。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

③政策性优惠贷款贴息

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公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

28、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

（1）递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司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。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

A. 该项交易不是企业合并；

B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

但同时满足上述两个条件，且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用该项豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，本公司在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

- A.暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- B.未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（2）递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

- ①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A.商誉的初始确认；

B.具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

- A.本公司能够控制暂时性差异转回的时间；
- B.该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

- ①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：其他债权投资公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A.本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

（4）递延所得税资产和递延所得税负债以净额列示的依据

本公司在同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

①本公司拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

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

29、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

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

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 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；
- 承租人发生的初始直接费用；
- 承租人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。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见附注五、24。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会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，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

- 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；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；
- 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；
- 根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的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。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本公司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。

②融资租赁

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

在租赁期开始日，本公司按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本，收入和销售成本的差额作为销售损益。

(3) 租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：A.该租赁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；B.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。

②租赁变更未作为一项单独租赁

A.本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- 其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

B.本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，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。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司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；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

(4) 售后租回

本公司按照附注五、26 的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

- 本公司作为卖方（承租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照附注五、11 对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

- 本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注五、11 对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

30、安全生产费用

本公司根据有关规定，计提安全生产费用，具体如下：

根据财政部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资〔2022〕136 号规定，本公司以上年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。

电力生产企业，提取标准如下：

- （1）上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；
- （2）上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；
- （3）上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；
- （4）上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取；
- （5）上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取；
- （6）上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

安全生产费用提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

31、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

执行《企业会计准则解释第 17 号》

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号，以下简称解释 17 号），自 2024 年 1 月 1 日起施行。本公司于 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的规定。执行解释 17 号的相关规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

保证类质保费用重分类

财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。执行该规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	商品销售、提供劳务	13%、9%、6%、5%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%

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
马鞍山皖能新能源科技有限公司	20%
皖能铜陵售电有限公司	20%
陆丰市富炜城电力建设有限公司	20%
陆丰市富炜城新能源有限公司	20%
淮北浚能新能源科技有限公司	20%
明光皖能白米山风力发电有限公司	20%

安徽皖能七都生态科技发展有限公司	20%
宣城皖能环保电力有限公司	20%
宣城皖能国控新能源投资有限公司	20%
安徽江南智慧能源科技有限公司	20%
安徽皖能智慧能源科技有限公司	20%
新疆皖能江布发电有限公司	15%
新疆华电西黑山发电有限责任公司	15%
滁州皖能环保电力有限公司	15%
阜阳皖能环保电力有限公司	15%
合肥长丰皖能环保电力有限公司	15%
蚌埠皖能环保电力有限公司	15%
临涣中利发电有限公司	15%
安徽钱营孜发电有限公司	15%

2、税收优惠

- （1）根据《中华人民共和国企业所得税法》及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》，符合条件的环境保护、节能节水项目，包括公共污水处理、公共垃圾处理、沼气综合开发利用、节能减排技术改造、海水淡化等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。
- （2）根据《财政部、国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕48号）的规定，购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》、《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》规定的环境保护、节能节水、安全生产等专用设备，该专用设备的投资额的10.00%可以从当年的应纳税额中抵免。当年不足抵免的，可以在以后5个纳税年度结转抵免。
- （3）根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2022年第13号），自2022年1月1日起至2024年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告(财政部 税务总局公告2023年第6号)》，自2023年1月1日起至2024年12月31日,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。
- （4）安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司阜阳皖能环保电力有限公司为安徽省2023年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334003466），有效期3年，按照《企业所得税法》等相关规定，自2023年1月1日至2025年12月31日三年内享受国家高新技术企业15.00%所得税税率。
- （5）安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司蚌埠皖能环保电力有限公司为安徽省2023年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334000984），有效期3年，按照《企业所得税法》等相关规定，自2023年1月1日至2025年12月31日三年内享受国家高新技术企业15.00%所得税税率。

(6) 安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司合肥长丰皖能环保电力有限公司为安徽省 2023 年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334005929），有效期 3 年，按照《企业所得税法》等相关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日三年内享受国家高新技术企业 15.00%所得税税率。

(7) 安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司滁州皖能环保电力有限公司为安徽省 2023 年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334005102），有效期 3 年，按照《企业所得税法》等相关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日三年内享受国家高新技术企业 15.00%所得税税率。

(8) 安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司安徽钱营孜发电有限公司为安徽省 2023 年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334001505），有效期 3 年，按照《企业所得税法》等相关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日三年内享受国家高新技术企业 15.00%所得税税率。

(9) 安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省税务局认定本公司子公司临涣中利发电有限公司为安徽省 2023 年高新技术企业，获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202334004295），有效期 3 年，按照《企业所得税法》等相关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日三年内享受国家高新技术企业 15.00%所得税税率。

(10) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020 年第 23 号）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设立在西部地区的鼓励类产业企业减按 15.00%的税率征收企业所得税。本公司子公司新疆皖能江布发电有限公司、新疆华电西黑山发电有限责任公司符合上述规定，适用上述所得税优惠政策。

(11) 根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号）规定，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务,可享受增值税即征即退政策。根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》二、废渣、废水（液）、废气，2.9 垃圾以及利用垃圾发酵产生的沼气生产的电力、热力退税比例 100.00%。四、农林剩余物及其他，4.1：采用农作物秸秆生产生物质压块、沼气等燃料，电力、热力等，产品原料或者燃料 80.00%来自秸秆的 100.00%退税。五、资源综合利用劳务，5.1：垃圾处理、污泥处理处置劳务退税比例 70.00%。

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	77,386,134.97	231,377,298.53
其他货币资金	23,991,997.53	1,135,818.86
存放财务公司款项	2,376,115,482.83	1,765,210,588.81
合计	2,477,493,615.33	1,997,723,706.20

其他说明：

期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限款项 26,465,960.03 元，其中土地复垦金 7,963,176.69 元, 保函及票据保证金 18,502,783.34 元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	130,570,848.39	23,726,152.78
商业承兑票据	3,898,291.21	111,512,714.52
合计	134,469,139.60	135,238,867.30

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	134,469,139.60	100.00%			134,469,139.60	135,238,867.30	100.00%			135,238,867.30
其中：										
1. 商业承兑汇票	3,898,291.21	2.90%			3,898,291.21	111,512,714.52	82.46%			111,512,714.52
2. 银行承兑汇票	130,570,848.39	97.10%			130,570,848.39	23,726,152.78	17.54%			23,726,152.78
合计	134,469,139.60	100.00%			134,469,139.60	135,238,867.30	100.00%			135,238,867.30

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票	3,898,291.21	0.00	0.00%
合计	3,898,291.21	0.00	

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
银行承兑汇票	130,570,848.39	0.00	0.00%
合计	130,570,848.39	0.00	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备计提的具体说明

于 2024 年 12 月 31 日, 本公司按照整个存续期预期信用损失计量应收票据坏账准备。本公司认为所持有的商业汇票不存在重大的信用风险, 不会因出票人违约而产生重大损失。

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见附注五、11。

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位: 元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	84,146,905.48	109,719,442.83
商业承兑票据		3,898,291.21
合计	84,146,905.48	113,617,734.04

(5) 其他

信用等级较高的银行承兑汇票背书或贴现, 由于信用风险和延期付款风险很小, 并且票据相关的利率风险已转移给银行, 可以判断票据所有权上的主要风险和报酬已经转移, 故终止确认;

信用等级不高的银行承兑汇票和商业承兑汇票背书或贴现, 由于背书或贴现不影响追索权, 票据相关的信用风险和延期付款风险仍没有转移, 故未终止确认。

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位: 元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	3,490,644,223.37	3,065,794,461.51
1 至 2 年	302,444,450.72	314,310,919.21

2 至 3 年	224,948,485.29	135,508,688.35
3 年以上	94,437,393.06	22,852,824.10
3 至 4 年	88,168,651.38	22,492,079.59
4 至 5 年	5,907,997.17	
5 年以上	360,744.51	360,744.51
合计	4,112,474,552.44	3,538,466,893.17

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	3,639,000.00	0.09%	3,639,000.00	100.00%		3,319,000.00	0.09%	3,319,000.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,108,835,552.44	99.91%	41,581,270.73	1.01%	4,067,254,281.71	3,535,147,893.17	99.91%	29,753,931.87	0.84%	3,505,393,961.30
其中：										
关联方组合	47,485,120.17	1.15%			47,485,120.17	20,214,964.55	0.58%			20,214,964.55
低风险组合	2,913,011,788.33	70.83%			2,913,011,788.33	2,498,591,489.11	70.61%	314,997.34	0.01%	2,498,276,491.77
新能源补贴组合	928,759,364.36	22.58%	29,736,653.91	3.20%	899,022,710.45	847,060,488.99	23.94%	20,908,419.98	2.47%	826,152,069.01
其他	219,579,279.58	5.34%	11,844,616.82	5.39%	207,734,662.76	169,280,950.52	4.78%	8,530,514.55	5.04%	160,750,435.97
合计	4,112,474,552.44	100.00%	45,220,270.73	1.10%	4,067,254,281.71	3,538,466,893.17	100.00%	33,072,931.87	0.93%	3,505,393,961.30

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按单项计提坏账准备	3,319,000.00	3,319,000.00	3,639,000.00	3,639,000.00	100.00%	收回可能性较小
合计	3,319,000.00	3,319,000.00	3,639,000.00	3,639,000.00		

按组合计提坏账准备：2

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	47,485,120.17	0.00	0.00%
低风险组合	2,913,011,788.33	0.00	0.00%
新能源补贴组合	928,759,364.36	29,736,653.91	3.20%
其他	219,579,279.58	11,844,616.82	5.39%
合计	4,108,835,552.44	41,581,270.73	

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	3,319,000.00	320,000.00				3,639,000.00
组合计提坏账准备	29,753,931.87	11,827,338.86				41,581,270.73
合计	33,072,931.87	12,147,338.86				45,220,270.73

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网安徽省电力有限公司	2,998,675,821.18		2,998,675,821.18	72.92%	30,615,063.36
国网新疆电力有限公司	515,945,755.35		515,945,755.35	12.55%	
浙江山鹰供应链管理有限公司	50,051,964.65		50,051,964.65	1.22%	
国网冀北电力有限公司	49,313,615.58		49,313,615.58	1.20%	1,747,204.24
浙江创锆供应链管理有限公司	46,774,801.90		46,774,801.90	1.14%	
合计	3,660,761,958.66		3,660,761,958.66	89.03%	32,362,267.60

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	96,164,762.28	96,164,762.28

其他应收款	60,444,589.74	72,093,700.90
合计	156,609,352.02	168,258,463.18

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75	33,906,965.75
国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63	28,587,841.63
国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90	33,669,954.90
合计	96,164,762.28	96,164,762.28

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
国电优能宿松风电有限公司	16,603,956.44	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	11,806,004.55	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	7,370,932.82	3-4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	24,289,184.09	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
合计	96,164,762.28			

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投标保证金	27,352,870.10	48,779,569.36
项目前期费用	61,481,217.26	62,712,360.72
部属机组	26,322,489.85	26,416,489.85
往来款	1,118,332.53	17,418,947.36
其他	32,674,461.52	15,994,129.66
合计	148,949,371.26	171,321,496.95

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	39,999,898.56	52,955,573.91
1 至 2 年	8,699,055.87	21,465,854.77
2 至 3 年	12,549,336.11	7,198,976.12
3 年以上	87,701,080.72	89,701,092.15
3 至 4 年	5,158,451.66	3,744,711.90
4 至 5 年	3,671,928.76	4,501,876.25
5 年以上	78,870,700.30	81,454,504.00
合计	148,949,371.26	171,321,496.95

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	77,925,626.09	52.31%	77,925,626.09	100.00%		27,385,661.69	15.98%	27,385,661.69	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	71,023,745.17	47.69%	10,579,155.43	14.90%	60,444,589.74	143,935,835.26	84.02%	71,842,134.36	49.91%	72,093,700.90
其中：										
关联方组合	2,600,000.00	1.75%			2,600,000.00	19,784,184.89	11.55%			19,784,184.89
低风险组合	31,460,766.86	21.12%			31,460,766.86	70,691,693.52	41.26%	49,646,592.75	70.23%	21,045,100.77
账龄组合	34,684,635.19	23.29%	8,510,881.22	24.54%	26,173,753.97	50,640,111.94	29.56%	20,128,316.19	39.75%	30,511,795.75
其他	2,278,343.12	1.53%	2,068,274.21	90.78%	210,068.91	2,819,844.91	1.65%	2,067,225.42	73.31%	752,619.49
合计	148,949	100.00%	88,504,	0.59%	60,444,	171,321	100.00%	99,227,	57.92%	72,093,

	, 371.26		781.52		589.74	, 496.95		796.05		700.90
--	----------	--	--------	--	--------	----------	--	--------	--	--------

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按单项计提坏账准备	27,385,661.69	27,385,661.69	77,925,626.09	77,925,626.09	100.00%	收回可能性较小
合计	27,385,661.69	27,385,661.69	77,925,626.09	77,925,626.09		

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
关联方组合	2,600,000.00	0.00	0.00%
低风险组合	31,460,766.86	0.00	0.00%
账龄组合	34,684,635.19	8,510,881.22	24.54%
其他	2,278,343.12	2,068,274.21	90.78%
合计	71,023,745.17	10,579,155.43	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	203,290.51	14,723,036.18	84,301,469.36	99,227,796.05
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	10,375,864.92	-14,723,036.18	-6,375,843.27	-10,723,014.53
2024 年 12 月 31 日余额	10,579,155.43	0.00	77,925,626.09	88,504,781.52

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 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
马鞍山发电厂部属机组	部属机组	17,314,482.56	5 年以上	11.62%	17,314,482.56
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	其他	10,242,780.08	1 年以内	6.88%	
合肥电厂#2 机部属机组	部属机组	9,008,007.29	5 年以上	6.05%	9,008,007.29
杭州锦江集团有	其他	6,846,000.00	2-3 年	4.60%	1,369,200.00

限公司					
华电（湖南）燃料有限公司	保证金	3,500,000.00	1 年以内	2.35%	
合计		46,911,269.93		31.50%	27,691,689.85

5、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	550,656,560.34	99.50%	627,202,645.19	99.70%
1 至 2 年	2,106,057.32	0.38%	1,879,084.15	0.30%
2 至 3 年	679,278.17	0.12%	18,983.65	
3 年以上	11,460.00		19,450.03	
合计	553,453,355.83		629,120,163.02	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

（2）按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	2024 年 12 月 31 日余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
浙江汇天富供应链管理有限公司	92,433,040.00	16.70
内蒙古蒙泰集团有限公司	70,526,467.80	12.74
润电燃料(深圳)有限公司	65,342,151.95	11.81
陕煤运销集团榆中销售有限公司	52,523,299.48	9.49
淮矿电力燃料有限责任公司	41,650,800.00	7.53
合 计	322,475,759.23	58.27

6、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	31,300,815.19		31,300,815.19	36,658,193.50		36,658,193.50

燃料	928,267,693.08	8,995,890.61	919,271,802.47	616,466,055.91		616,466,055.91
备品备件	59,021,941.60	10,509,127.75	48,512,813.85	53,689,439.09	10,214,305.38	43,475,133.71
合计	1,018,590,449.87	19,505,018.36	999,085,431.51	706,813,688.50	10,214,305.38	696,599,383.12

(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	
备品备件	10,214,305.38	294,822.37				10,509,127.75
燃料		8,995,890.61				8,995,890.61
合计	10,214,305.38	9,290,712.98				19,505,018.36

期末存货较期初增长 43.42%，主要系燃料增加所致。

(3) 一年内到期的其他债权投资

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵进项税	1,008,714,909.24	802,238,207.49
预缴企业所得税	37,178,827.86	40,492,897.88
碳排放权资产	9,049,036.04	7,524,556.04
委托贷款		28,021,777.78
待摊利息	10,419,812.62	11,530,251.92
其他	40,456.61	2,345,970.13
合计	1,065,403,042.37	892,153,661.24

其他说明：

8、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
国元证券股份有限公司	1,347,828,100.53	1,101,156,211.32	246,671,889.21		1,020,113,133.74		24,183,518.55	战略性投资
华安证券股份有限公司	1,290,921,737.34	1,039,554,138.32	251,367,599.02		909,282,142.74		21,302,338.90	战略性投资

安徽省天然气开发股份有限公司	193,890,412.80	187,628,918.40	6,261,494.40		96,276,412.80		7,556,976.00	战略性投资
安徽芜湖核电有限公司	16,394,611.97	16,394,611.97				13,605,388.03		战略性投资
马鞍山农村商业银行股份有限公司	129,554,022.25	129,554,022.25			58,154,022.25		4,620,000.00	战略性投资
核电秦山联营有限公司	272,350,900.00	272,350,900.00				14,393,900.00	38,280,000.00	战略性投资
国元农业保险股份有限公司	120,620,277.79	120,620,277.79			31,743,834.19		7,865,172.00	战略性投资
安徽省皖能大厦有限责任公司	16,878,659.68	16,878,659.68			12,162,659.68			战略性投资
徽商银行股份有限公司	512,644,942.58	512,644,942.58				1,422,859.82	22,018,950.00	战略性投资
安徽皖能丰禾聚变科技合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00							战略性投资
合计	4,401,083,664.94	3,396,782,682.31	504,300,982.63		2,127,732,205.40	29,422,147.85	125,826,955.45	

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
广德经济开发区综合能源有限公司	25,300,392.70				472,752.36						25,773,145.06	
广德智慧能源	41,181,483.41				1,389,268.26						42,570,751.67	

有限公司												
六安市皖能新能源有限公司	9,870,749.01				47,762.54						9,918,511.55	
明光皖垦白米山风力发电有限公司	8,000,000.00										8,000,000.00	
淮北浚能智慧能源发展有限公司	2,550,000.00				-76,222.95						2,473,777.05	
小计	86,902,625.12				1,833,560.21						88,736,185.33	
二、联营企业												
安徽电力交易中心有限公司	19,655,205.27				9,487.89						19,664,693.16	
安徽智碳能源有限公司	10,342,663.52				-2,635,306.30						7,707,357.22	
安徽省能源集团财务有限公司	598,164,572.47				42,103,012.65			14,700,000.00			625,567,585.12	
安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	78,817,524.97				-101,460.58			1,215,000.00			77,501,064.39	
华东琅琊山抽	324,840,409.08				11,934,458.52			12,900,000.00			323,874,867.60	

水蓄能有限责任公司												
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	110,056,359.94				15,074,095.05			19,555,555.56			105,574,899.43	
安徽响水涧抽水蓄能有限公司	35,295,961.60				2,375,359.36			1,793,600.00			35,877,720.96	
中煤新集利辛发电有限公司	1,167,061,138.12	338,334,300.00			290,172,619.61			105,505,999.88	-338,334,300.00		1,351,727,757.85	
淮北涣城发电有限公司	381,154,259.44				38,252,301.63			7,252,000.00			412,154,561.07	
淮北申皖发电有限公司	186,002,826.99				60,865,533.20						246,868,360.19	
国电优能宿松风电有限公司	78,751,803.14				5,104,209.73						83,856,012.87	
国电皖能太湖风电有限公司	54,954,856.92				3,026,978.90						57,981,835.82	
国电寿县风电有限公司												
国电皖能望江风电	67,051,093.47				6,308,783.90						73,359,877.37	

有限公司												
安徽淮南洛能发电有限责任公司												
国能神皖能源有限责任公司	8,517,877,840.78				761,556,957.92			571,843,559.60			8,707,591,239.10	
安徽国电皖能风电有限公司												
国电皖能宿松风电有限公司	133,305,745.32				-51,350,131.76						81,955,613.56	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	82,410,000.00		37,200,000.00								119,610,000.00	
山西潞光发电有限公司	488,650,211.28				37,026,835.30						525,677,046.58	
聚变新能（安徽）有限公司	500,000,000.00									-500,000,000.00		
安徽石台抽水蓄能有限公司	60,000,000.00		40,000,000.00								100,000,000.00	
淮北聚能发电有限公司	50,000,000.00		132,000,000.00								182,000,000.00	
安徽宁国	59,360,000		42,810,000								102,170,00	

抽水蓄能有限公司	.00		.00								0.00	
江苏省国信集团（宁国）抽水蓄能发电有限公司	97,488,000.00		97,488,000.00								194,976,000.00	
新疆天江供应链有限责任公司			86,287,500.00		50,455.67						86,337,955.67	
国能安庆能源有限责任公司			91,000,000.00								91,000,000.00	
中煤新集六安能源有限公司			198,000,000.00								198,000,000.00	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司			128,979,604.50		85,985.42						128,893,619.08	
小计	13,101,240,472.31		1,192,099,404.50		1,219,688,205.27			734,765,715.04		-838,334,300.00	13,939,928,067.04	
合计	13,188,143,097.43		1,192,099,404.50		1,221,521,765.48			734,765,715.04		-838,334,300.00	14,028,664,252.37	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

10、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	15,208,638.38			15,208,638.38
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	3,006,134.96			3,006,134.96
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	3,006,134.96			3,006,134.96
4. 期末余额	12,202,503.42			12,202,503.42
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	6,456,553.74			6,456,553.74
2. 本期增加金额	277,372.83			277,372.83
(1) 计提或摊销	277,372.83			277,372.83
3. 本期减少金额	1,205,643.33			1,205,643.33
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	1,205,643.33			1,205,643.33
4. 期末余额	5,528,283.24			5,528,283.24
三、减值准备				
1. 期初余额	1,164,618.60			1,164,618.60
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	1,164,618.60			1,164,618.60
四、账面价值				
1. 期末账面价值	5,509,601.58			5,509,601.58
2. 期初账面价值	7,587,466.04			7,587,466.04

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	30,097,737,325.74	24,801,468,488.05
固定资产清理	9,342,960.28	-1,786,131.04
合计	30,107,080,286.02	24,799,682,357.01

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输设备	其他设备及工器具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	11,337,619,473.77	29,920,845,343.07	1,171,120,828.68	72,558,123.70	710,839,034.31	43,212,982,803.53
2. 本期增加金额	2,299,140,150.85	5,181,232,823.45	18,077,539.88	15,107,779.74	88,577,578.28	7,602,135,872.20
(1) 购置	576,262.10	5,964,254.76	5,065,154.07	3,691,811.50	12,509,350.78	27,806,833.21
(2) 在建工程转入	2,295,557,753.79	4,980,655,731.20	13,012,385.81	10,289,099.44	70,446,165.37	7,369,961,135.61
(3) 企业合并增加						
(3) 投资性房地产转入	3,006,134.96					3,006,134.96
(4) 其他		194,612,837.49		1,126,868.80	5,622,062.13	201,361,768.42
3. 本期减少金额	102,428,092.90	405,894,213.12	199,224,258.72	10,854,433.04	64,720,597.99	783,121,595.77

(1) 处置或报废	88,140,940.19	394,332,824.91	32,075,920.24	10,854,433.04	31,355,137.70	556,759,256.08
(2) 其他	14,287,152.71	11,561,388.21	167,148,338.48		33,365,460.29	226,362,339.69
4. 期末余额	13,534,331.531.72	34,696,183.953.40	989,974,109.84	76,811,470.40	734,696,014.60	50,031,997,079.96
二、累计折旧						
1. 期初余额	3,761,520,763.17	13,317,227,221.55	789,446,003.56	53,331,348.83	348,485,879.83	18,270,011,216.94
2. 本期增加金额	393,789,211.40	1,522,432,958.50	62,955,516.51	3,961,936.64	48,219,359.73	2,031,358,982.78
(1) 计提	392,583,568.07	1,404,817,249.10	62,907,783.65	3,951,745.45	48,219,359.73	1,912,479,706.00
(2) 投资性 房地产转入	1,205,643.33					1,205,643.33
(3) 其他		117,615,709.40	47,732.86	10,191.19		117,673,633.45
3. 本期减少金额	41,952,768.93	255,404,716.23	130,908,036.46	8,755,880.48	44,969,488.53	481,990,890.63
(1) 处置或报废	41,052,643.30	255,395,947.33	29,951,127.13	8,755,880.48	29,161,658.94	364,317,257.18
(2) 其他	900,125.63	8,768.90	100,956,909.33		15,807,829.59	117,673,633.45
4. 期末余额	4,113,357,205.64	14,584,255,463.82	721,493,483.61	48,537,404.99	351,735,751.03	19,819,379,309.09
三、减值准备						
1. 期初余额	31,708,192.76	104,852,721.85	2,101,297.01	144,593.78	2,696,293.14	141,503,098.54
2. 本期增加金额	4,295,804.19	104,706,451.12	1,186,128.59	38,280.07	917,158.83	111,143,822.80
(1) 计提	4,295,804.19	104,706,451.12	1,186,128.59	38,280.07	917,158.83	111,143,822.80
3. 本期减少金额	8,966,451.61	125,111,546.93	2,069,195.82	93,029.54	1,526,252.31	137,766,476.21
(1) 处置或报废	8,966,451.61	125,111,546.93	2,069,195.82	93,029.54	1,526,252.31	137,766,476.21
4. 期末余额	27,037,545.34	84,447,626.04	1,218,229.78	89,844.31	2,087,199.66	114,880,445.13
四、账面价值						
1. 期末账面价值	9,393,936,780.74	20,027,480,863.54	267,262,396.45	28,184,221.10	380,873,063.91	30,097,737,325.74
2. 期初账面价值	7,544,390,517.84	16,498,765,399.67	379,573,528.11	19,082,181.09	359,656,861.34	24,801,468,488.05

(2) 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
英格玛电厂房屋建筑物	1,242,559,499.83	正在办理中
江布电厂房屋建筑物	895,171,284.48	正在办理中
合肥皖能燃气房屋建筑物	408,269,281.77	正在办理中
皖能环保下属电厂房屋建筑物	76,028,570.65	正在办理中
国安电厂房屋建筑物	8,508,142.16	正在办理中
合肥电厂房屋建筑物	7,465,570.64	正在办理中

其他说明：

(3) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
定远皖能环保电力有限公司资产	297,264.20	21,755.49	275,508.71	市场法	可回收主要材料重量；材料单价	《资产评估常用方法与参数手册》、中国废品网、CBC 金属网、金投网等相关网络询价资料、对资产核实、勘察、检测、分析等
皖能铜陵发电有限公司设备	30,761,886.01	1,347,071.00	29,414,815.01	市场法	可回收部分重量；市场价格	《最新资产评估常用数据与参数手册》、现场勘查及询证、市场调查等
临涣中利发电有限公司设备	11,126,989.08	1,831,840.00	9,295,149.08	市场法	可回收废品的数量；单位数量现行回收价格	网上价格查询、市场询价、现场勘查
皖能马鞍山发电有限公司资产	39,410,336.29	894,131.00	38,516,205.29	市场法	废旧物资回收市场价格；清理费用	废旧物资网、废金属资讯等、《2023 年机电产品价格信息》、对资产核实、勘察、检测、分析等
皖能合肥发电有限公司设备	29,816,066.10	378,820.00	29,437,246.10	市场法	可回收报废重量；废旧资产上门回收价格	咨询及查询网络定价、现场勘查记录
阜阳华润电力有限公司固定资产	4,355,094.85	150,196.24	4,204,898.61	市场法	可回收废旧材料重量、废旧材料回收单价	中国废旧物资网、中国废品网、现场勘查
合计	115,767,636.53	4,623,813.73	111,143,822.80			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	9,342,960.28	-1,786,131.04
合计	9,342,960.28	-1,786,131.04

其他说明：

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,801,134,558.60	5,773,809,164.52
合计	3,801,134,558.60	5,773,809,164.52

(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
钱营孜二期扩建项目	3,372,854,966.89		3,372,854,966.89	1,322,081,350.19		1,322,081,350.19
安徽绩溪家朋抽水蓄能电站项目	90,198,929.79		90,198,929.79			
江布电厂（2×660MW）工程项目	75,510,381.79		75,510,381.79	4,144,312.24		4,144,312.24
皖能合肥 F 级燃气-蒸汽联合循环发电工程项目	44,775,837.48		44,775,837.48	1,518,654,052.06		1,518,654,052.06
皖能埇桥区褚兰风电场项目	39,395,204.94		39,395,204.94	2,071,229.31		2,071,229.31
供热改造工程	30,722,282.28		30,722,282.28	16,737,521.57		16,737,521.57
6 号机组深度调峰研究与应用项目	25,865,710.64		25,865,710.64	4,669,811.32		4,669,811.32
二期 2×660MW 超超临界机组项目	17,877,984.98		17,877,984.98	17,756,533.86		17,756,533.86
机组供热技术改造研究项目	15,052,395.78		15,052,395.78	12,519,939.05		12,519,939.05
泾县生活垃圾焚烧发电项目（旧项目）	14,293,447.05	14,293,447.05		14,293,447.05	14,293,447.05	
掺氨燃烧发电科技项目	11,326,104.50		11,326,104.50	10,237,983.03		10,237,983.03
安庆三期项目	11,213,751.84		11,213,751.84	92,111.20		92,111.20
枞阳县生活垃	10,175,271.3	10,175,271.3		10,175,271.3	10,175,271.3	

圾焚烧发电项目	1	1		1	1	
绿氢绿氨研究 厂区南侧边坡 建设光伏电站 (DK)	9,491,032.33		9,491,032.33	46,240.00		46,240.00
皖能明光市白 米山风电场 100MW 项目	6,086,916.91		6,086,916.91	2,239,901.06		2,239,901.06
泾县生活垃圾 焚烧发电项目 (新项目)	4,409,040.00		4,409,040.00	4,694,775.71		4,694,775.71
循环水排污水 软化处理系统 改造项目	3,319,984.27		3,319,984.27	3,319,984.27		3,319,984.27
5 号、6 号 (2*630MW) 机组液氨改尿 素项目	174,665.75		174,665.75	15,476,548.1 2		15,476,548.1 2
新疆华电昌吉 英格玛煤电一 体化坑口电厂 一期工程				1,884,081,13 6.54		1,884,081,13 6.54
股份本部智能 管控中心				382,266,296. 52		382,266,296. 52
利辛生活垃圾 焚烧发电二期 项目				202,808,634. 51		202,808,634. 51
智能管控中心 项目				112,885,513. 77		112,885,513. 77
合肥庐江化工 园供热管网项 目				30,495,093.4 6		30,495,093.4 6
皖能庐阳冷链 基地 EPC 总承 包项目				26,631,536.0 2		26,631,536.0 2
皖马 1 号机组 深度调峰项目				25,748,464.0 4		25,748,464.0 4
5 号机组深度 调峰研究与应用				23,704,884.2 2		23,704,884.2 2
皖铜 SCR 脱硝 尿素制氨改造				22,068,143.2 9		22,068,143.2 9
2 艘万吨级长 江散货船				14,281,953.6 5		14,281,953.6 5
周值班宿舍楼				13,926,642.9 5		13,926,642.9 5
淮北皖能储能 电站一期				11,618,427.1 5		11,618,427.1 5
安庆#4 炉项目				10,243,833.7 6		10,243,833.7 6
2 号炉 A、B 空 预器热端、冷 端蓄热元件项 目				7,100,000.00		7,100,000.00
龙湖工业园供 热改造项目				6,196,958.10		6,196,958.10

皖能新能源正午镇 100MW 光伏项目				5,634,766.29		5,634,766.29
5 号机组深度调峰研究与应用项目				3,534,427.34		3,534,427.34
庐江化工园区供热管道穿越庐铜铁路涉铁段工程				3,471,651.37		3,471,651.37
合肥工投创智天地光伏发电合同能源建设项目				3,422,082.15		3,422,082.15
其他	42,859,368.43		42,859,368.43	48,946,426.40		48,946,426.40
合计	3,825,603,276.96	24,468,718.36	3,801,134,558.60	5,798,277,882.88	24,468,718.36	5,773,809,164.52

(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
新疆华电昌吉英格玛煤电一体化坑口电厂一期工程	5,460,000.00	1,884,081,136.54	2,286,460,157.91	4,170,541,294.45			76.39%	100.00%	107,926,049.06	66,354,594.92	2.75%	金融机构贷款
皖能合肥 F 级燃气-蒸汽联合循环发电工程项目	2,448,000.00	1,518,654,052.06	330,712,304.20	1,804,590,518.78		44,775,837.48	75.80%	99.98%	32,764,887.49	7,391,741.66	2.77%	金融机构贷款
钱营孜二期扩建项目	4,740,000.00	1,322,081,350.19	2,056,727,452.93	5,953,836.23		3,372,854,966.89	71.28%	71.28%	53,885,191.84	42,936,561.33	2.74%	金融机构贷款
股份	450,7	382,2	41,34	423,6			93.98	100.0				金融

本部智能管控中心	25,800.00	66,296.52	7,982.41	14,278.93			%	0%				机构贷款
合计	13,098,725,800.00	5,107,082,835.31	4,715,247,897.45	6,404,699,928.39		3,417,630,804.37			194,576,128.39	116,682,897.91		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
泾县生活垃圾焚烧发电项目（旧项目）	14,293,447.05			14,293,447.05	项目停工
枞阳县生活垃圾焚烧发电项目	10,175,271.31			10,175,271.31	项目停工
合计	24,468,718.36			24,468,718.36	--

其他说明：

期末在建工程较期初减少 34.17%，主要系本期在建工程转入固定资产较多所致。

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	95,319,079.79	9,376,368.17	38,903,823.69	143,599,271.65
2. 本期增加金额	2,272,791.45			2,272,791.45
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	97,591,871.24	9,376,368.17	38,903,823.69	145,872,063.10
二、累计折旧				
1. 期初余额	14,739,896.64	909,507.62	2,191,774.51	17,841,178.77
2. 本期增加金额	4,816,863.19	454,753.80	1,945,191.23	7,216,808.22
(1) 计提	4,816,863.19	454,753.80	1,945,191.23	7,216,808.22
3. 本期减少金额				
(1) 处置				

4. 期末余额	19, 556, 759. 83	1, 364, 261. 42	4, 136, 965. 74	25, 057, 986. 99
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
（1）计提				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	78, 035, 111. 41	8, 012, 106. 75	34, 766, 857. 95	120, 814, 076. 11
2. 期初账面价值	80, 579, 183. 15	8, 466, 860. 55	36, 712, 049. 18	125, 758, 092. 88

14、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	专有技术	特许经营 权运营	特许经营 权在建	合计
一、账面 原值								
1. 期 初余额	1, 253, 196 , 860. 87			67, 006, 29 2. 97		2, 761, 470 , 646. 76	239, 011, 4 99. 11	4, 320, 685 , 299. 71
2. 本 期增加金 额	5, 050, 343 . 83			7, 578, 469 . 38	18, 000, 00 0. 00	390, 159, 4 50. 08	64, 926, 46 0. 96	485, 714, 7 24. 25
（ 1）购置	5, 050, 343 . 83			7, 578, 469 . 38		54, 696, 74 2. 83		67, 325, 55 6. 04
（ 2）内部研 发								
（ 3）企业合 并增加								
（2）特许 经营权在 建转入						303, 937, 9 60. 07		303, 937, 9 60. 07
（3）恢复 性支出						31, 524, 74 7. 18		31, 524, 74 7. 18
（4）建设 投资							64, 926, 46 0. 96	64, 926, 46 0. 96
（5）其他					18, 000, 00 0. 00			18, 000, 00 0. 00
3. 本 期减少金 额	81, 435. 21			241, 238. 9 4		474, 427. 2 9	303, 937, 9 60. 07	304, 735, 0 61. 51
（	81, 435. 21			241, 238. 9				322, 674. 1

1) 处置				4				5
(2) 转入 特许经营 权							303,937,9 60.07	303,937,9 60.07
(3) 其他						474,427.2 9		474,427.2 9
4. 期 末余额	1,258,165 ,769.49			74,343,52 3.41	18,000,00 0.00	3,151,155 ,669.55		4,501,664 ,962.45
二、累计 摊销								
1. 期 初余额	336,311,2 34.56			43,283,67 8.72		370,493,1 83.47		750,088,0 96.75
2. 本 期增加金 额	34,139,64 0.70			4,281,526 .80		117,933,9 59.29		156,355,1 26.79
(1) 计提	34,139,64 0.70			4,281,526 .80		117,933,9 59.29		156,355,1 26.79
3. 本 期减少金 额	23,239.95			241,238.9 4		110,070.5 7		374,549.4 6
(1) 处置	23,239.95			241,238.9 4				264,478.8 9
(2) 其他						110,070.5 7		110,070.5 7
4. 期 末余额	370,427,6 35.31			47,323,96 6.58		488,317,0 72.19		906,068,6 74.08
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	887,738,1 34.18			27,019,55 6.83	18,000,00 0.00	2,662,838 ,597.36		3,595,596 ,288.37

2. 期 初账面价 值	916,885,6 26.31			23,722,61 4.25		2,390,977 ,463.29	239,011,4 99.11	3,570,597 ,202.96
-------------------	--------------------	--	--	-------------------	--	----------------------	--------------------	----------------------

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%。

15、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	其他	处置		
淮北国安电力有限公司	3,676,180.95					3,676,180.95
皖能铜陵发电有限公司	8,563,724.70					8,563,724.70
新疆皖能江布发电有限公司	536,445,551.71					536,445,551.71
合计	548,685,457.36					548,685,457.36

（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	其他	处置	其他	
淮北国安电力有限公司	3,676,180.95					3,676,180.95
皖能铜陵发电有限公司	8,563,724.70					8,563,724.70
合计	12,239,905.65					12,239,905.65

（3）商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

其他说明

本公司商誉均为收购上述公司股权时形成，将每一公司认定为一个资产组，期末商誉所在资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

（4）可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
新疆皖能江布发电有限公司	4,848,192,000.00	7,571,000,000.00		5 年	收入增长率：营业收入基本保持稳定；净利润率：24.26%- 26.21%；折现率：8.13%。	①收入增长率、净利润率：结合历史数据、未来市场情况的经营预测。 ②折现率：能够反映相关资产组和资产组组合的特定风险的税前利率。	收入增长率 0.00%、折现率 8.13%、净利润率 24.23%。
合计	4,848,192,000.00	7,571,000,000.00					

16、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
灰场 2#、3#灰堆区	1,095,323.46		1,095,323.46		
灰场治理配套灌溉工程	38,318.42		25,545.48		12,772.94
灰场 2#、3#灰堆区（扩建）	191,545.13		99,936.84		91,608.29
冷却塔防腐	813,063.64		609,798.00		203,265.64
接水工程	1,054,938.82		162,298.20		892,640.62
灰场扬尘治理喷淋、喷灌及绿化工程	143,087.75		143,087.73		0.02
张清庄灰场补种北国柳、杨树项目	157,341.62		16,418.28		140,923.34
灰场灰渣临时倾倒平台及道路延伸段硬化工程	356,016.76		36,829.32		319,187.44
灰场地磅无人值守升级改造项目	96,649.69		9,746.16		86,903.53
售电公司办公室装修费	7,189.53		7,189.53		
阳原土地租赁费	1,333,817.04		83,800.08		1,250,016.96
脱硝催化剂	2,022,086.13	3,641,845.03	685,230.71		4,978,700.45
超滤膜元件	2,530,341.02		740,587.61		1,789,753.41
装修费	4,079,537.91	271,260.03	1,417,650.97		2,933,146.97
合计	13,919,256.92	3,913,105.06	5,133,442.37		12,698,919.61

其他说明：

17、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	36,853,366.22	9,213,341.56	91,722,615.73	22,930,653.92
可抵扣亏损	1,717,502,518.86	429,375,629.71	2,121,027,117.81	530,256,779.45
信用减值准备	35,723,698.31	7,655,216.71	24,648,852.47	5,307,653.31
资产折旧差异	1,061,765.58	265,441.40	1,096,948.06	274,237.02
预计负债	64,108,844.16	16,027,211.05	19,171,043.44	4,792,760.86
递延收益	100,173,033.61	25,043,258.41	110,183,073.81	27,545,768.46
非同一控制企业合并 资产评估减值	52,708,886.48	13,177,221.62	53,608,075.76	13,402,018.94
租赁负债	40,458,760.39	10,114,690.10	50,421,088.96	12,605,272.24
合计	2,048,590,873.61	510,872,010.56	2,471,878,816.04	617,115,144.20

(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	391,113,290.12	97,778,322.53	471,327,104.12	117,831,776.03
其他权益工具投资公 允价值变动	2,098,310,057.55	524,577,514.38	1,594,009,074.92	398,502,268.73
使用权资产	53,768,903.91	13,442,225.98	55,086,047.28	13,771,511.82
预计负债	61,717,199.38	15,429,299.86	19,171,043.44	4,792,760.86
固定资产一次性扣除	12,163,030.97	1,824,454.65		
其他	206,841,386.68	51,710,346.67	206,841,386.68	51,710,346.67
合计	2,823,913,868.61	704,762,164.07	2,346,434,656.44	586,608,664.11

(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	25,543,989.96	485,328,020.60	12,605,272.24	604,509,871.96
递延所得税负债	25,543,989.96	679,218,174.11	12,605,272.24	574,003,391.87

(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	233,406,693.82	205,519,906.25
可抵扣亏损	2,105,798,162.31	2,065,696,724.47

合计	2,339,204,856.13	2,271,216,630.72
----	------------------	------------------

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款	53,392,149.34		53,392,149.34	544,641,570.12		544,641,570.12
合计	53,392,149.34		53,392,149.34	544,641,570.12		544,641,570.12

其他说明：

期末其他非流动资产较期初减少 90.20%，主要系预付长期资产款减少所致。

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	26,465,960.03	26,465,960.03	保证金	保函、票据等保证金	23,102,945.15	23,102,945.15	保证金	保函、票据等保证金
货币资金					9,517,853.37	9,517,853.37	冻结	诉讼冻结
应收账款	514,043,006.50	514,043,006.50	质押	借款质押	252,443,331.64	252,443,331.64	质押	借款质押
合计	540,508,966.53	540,508,966.53			285,064,130.16	285,064,130.16		

其他说明：

20、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,859,829,617.90	695,471,302.84
应收票据未终止确认	31,905,013.62	111,512,714.52
合计	2,891,734,631.52	806,984,017.36

短期借款分类的说明：

期末短期借款较期初增长 258.34%，主要系借款增加所致。

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	344,586,702.18	1,832,135,792.69
合计	344,586,702.18	1,832,135,792.69

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,416,444,745.55	1,553,731,172.69
燃料材料款	795,288,848.34	800,715,685.07
脱硫运行费	14,148,224.68	4,392,902.84
其他	340,821,896.37	270,531,382.43
合计	2,566,703,714.94	2,629,371,143.03

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中电建湖北电力建设有限公司	123,498,435.05	尚未结算
东方电气股份有限公司	111,160,000.00	尚未结算
中国电建集团河北工程有限公司	64,856,108.26	尚未结算
合计	299,514,543.31	

其他说明：

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	145,932,570.37	8,471,401.89
其他应付款	1,107,612,371.56	1,079,076,238.29
合计	1,253,544,941.93	1,087,547,640.18

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	145,932,570.37	8,471,401.89
合计	145,932,570.37	8,471,401.89

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：

超过 1 年未支付的应付股利期末余额为 4,932,570.37 元，原因系对方未领取。

(2) 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	427,919,970.43	517,453,532.56
质保金和保证金	481,063,570.56	453,598,568.87
预提费用	63,589,009.57	23,729,003.57
其他	135,039,821.00	84,295,133.29
合计	1,107,612,371.56	1,079,076,238.29

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	105,516,787.96	尚未结算
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	93,742,168.72	尚未结算
合计	199,258,956.68	

其他说明：

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房屋租金	396,858.29	104,000.00
合计	396,858.29	104,000.00

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
运费	349,148.42	457,092.87
粉煤灰款	10,834,071.59	20,126,357.89
预收煤款	72,835,670.02	113,209,474.38
其他	21,971,622.08	11,874,827.97
合计	105,990,512.11	145,667,753.11

26、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	80,971,582.52	1,445,291,424.95	1,449,850,023.77	76,412,983.70
二、离职后福利-设定提存计划	3,638,421.39	253,878,883.85	249,169,785.17	8,347,520.07
三、辞退福利		46,128.00	46,128.00	
合计	84,610,003.91	1,699,216,436.80	1,699,065,936.94	84,760,503.77

(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	53,738,083.90	1,027,511,163.06	1,047,824,847.91	33,424,399.05
2、职工福利费	465,296.97	114,326,760.71	114,326,491.86	465,565.82
3、社会保险费	13,858,766.28	133,747,388.70	120,241,488.04	27,364,666.94
其中：医疗保险费	13,843,369.92	125,293,903.34	112,778,707.86	26,358,565.40
工伤保险费	15,396.36	7,684,351.88	7,426,915.70	272,832.54
生育保险费		769,133.48	35,864.48	733,269.00
4、住房公积金	275,184.00	120,891,921.54	116,156,663.54	5,010,442.00
5、工会经费和职工教育经费	12,634,251.37	27,199,959.11	29,686,300.59	10,147,909.89
8、其他		21,614,231.83	21,614,231.83	
合计	80,971,582.52	1,445,291,424.95	1,449,850,023.77	76,412,983.70

(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	1,132,945.20	163,837,539.35	159,926,562.55	5,043,922.00
2、失业保险费	31,828.89	5,008,756.37	4,875,171.19	165,414.07
3、企业年金缴费	2,473,647.30	85,032,588.13	84,368,051.43	3,138,184.00
合计	3,638,421.39	253,878,883.85	249,169,785.17	8,347,520.07

其他说明：

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	93,471,141.39	132,287,228.37
企业所得税	85,969,545.48	18,303,742.40
个人所得税	8,878,083.49	21,140,166.00
城市维护建设税	2,265,742.33	3,820,445.44

土地使用税	8,115,312.98	7,985,790.44
房产税	9,878,122.47	8,502,029.26
教育费附加	2,138,679.80	3,264,463.75
其他	17,398,286.96	16,041,702.20
合计	228,114,914.90	211,345,567.86

其他说明：

28、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	6,804,641,957.21	5,512,730,124.61
一年内到期的应付债券	30,862,246.59	1,613,317,041.11
一年内到期的长期应付款		11,435,017.74
一年内到期的租赁负债	4,704,401.54	3,166,469.90
合计	6,840,208,605.34	7,140,648,653.36

其他说明：

29、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	701,569,534.25	1,008,834,699.47
应收票据未终止确认	81,712,720.42	20,662,553.78
待转销项税	12,624,018.14	18,341,749.85
其他	20,473,212.84	
合计	816,379,485.65	1,047,839,003.10

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
23 皖能股 SCP002	100.00	2.23%	2023/8/9	2024/1/19	1,000,000.00	1,008,834,699.47		1,096,721.30		1,009,931,420.77			否
24 皖能股 SCP001	100.00	2.38%	2024/1/15	2024/7/12	1,000,000.00		1,000,000.00	11,574,863.39		1,011,574,863.39			否
24 皖能股 SCP002	100.00	1.75%	2024/7/9	2024/10/12	300,000.00		300,000.00	1,352,054.79		301,352,054.79			否
24 皖能股 SCP003	100.00	1.86%	2024/11/15	2025/8/15	400,000.00		400,000.00	896,876.72				400,896,876.72	否

24 皖能股 SCP004	100.00	1.86%	2024/11/15	2025/8/15	300,000,000.00		300,000,000.00	672,657.53				300,672,657.53	否
合计					3,000,000.00	1,008,834,699.47	2,000,000.00	15,593,173.73		2,322,858,338.95		701,569,534.25	

其他说明：

30、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	346,100,000.00	346,100,000.00
保证借款	3,550,541,158.36	4,047,509,777.11
信用借款	26,740,210,789.71	25,237,289,201.17
借款利息	25,189,052.63	15,369,922.26
减：一年内到期的长期借款	6,804,641,957.21	5,512,730,124.61
合计	23,857,399,043.49	24,133,538,775.93

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

项目	2024 年利率区间
信用借款	1.50%-3.65%
保证借款	2.75%-3.65%
质押借款	2.51%-2.83%
借款利息	—

31、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
21 皖能股 MTN001		806,178,191.79
21 皖能股 MTN002		807,138,849.32
24 皖能股 MTN001	1,116,398,137.00	
24 皖能股 MTN002	505,406,986.30	
24 皖能股 MTN003	905,714,383.56	
24 皖能股 MTN004	603,342,739.73	
减：一年内到期的应付债券	30,862,246.59	1,613,317,041.11
合计	3,100,000,000.00	0.00

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
21 皖能股 MTN001	100.00	3.48%	2021/10/8	3+2 年	800,000,000.00	806,178,191.79		21,661,808.21		827,840,000.00			否
21 皖能股 MTN002	100.00	3.29%	2021/9/22	3 年	800,000,000.00	807,138,849.32		19,181,150.68		826,320,000.00			否
24 皖能股 MTN001	100.00	2.44%	2024/5/21	5 年	1,100,000,000.00		1,100,000.00	16,398,137.00				1,116,398,137.00	否
24 皖能股 MTN002	100.00	2.23%	2024/7/5	5 年	500,000,000.00		500,000.00	5,406,986.30				505,406,986.30	否
24 皖能股 MTN003	100.00	2.25%	2024/9/19	5 年	900,000,000.00		900,000.00	5,714,383.56				905,714,383.56	否
24 皖能股 MTN004	100.00	2.45%	2024/10/8	3 年	600,000,000.00		600,000.00	3,342,739.73				603,342,739.73	否
合计		——			4,700,000,000.00	1,613,317,041.11	3,100,000.00	71,705,205.48		1,654,160,000.00		3,130,862,246.59	——

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	57,664,607.08	58,829,150.64
减：未确认融资费用	13,607,284.24	14,546,927.21
减：一年内到期的租赁负债	4,704,401.54	3,166,469.90
合计	39,352,921.30	41,115,753.53

其他说明：

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	1,500,000.00		工伤赔偿
飞灰填埋场退役费用	102,907,348.85	53,928,622.66	因危废填埋场退役费用提取

			规定以及 PPP 项目合同约定等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。
合计	104,407,348.85	53,928,622.66	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

期末预计负债较期初增加 93.60%，主要系新增飞灰填埋场，相应确认退役费用所致。

34、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	387,149,354.91	4,600,000.00	32,205,502.23	359,543,852.68	收到政府补助
未实现售后租回损益	28,652,043.18		5,388,366.98	23,263,676.20	售后租回
合计	415,801,398.09	4,600,000.00	37,593,869.21	382,807,528.88	--

其他说明：

35、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	2,266,863,331.00						2,266,863,331.00

其他说明：

36、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）	3,457,281,078.52			3,457,281,078.52
其他资本公积	324,636,683.75			324,636,683.75
合计	3,781,917,762.27			3,781,917,762.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

37、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	减：前期计入其他综合收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

			当期转入 损益	当期转入 留存收益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,259,631,724.67	504,300,982.63			126,075,245.65	378,225,736.98		1,637,857,461.65
权益法下不能转损益的其他综合收益	4,124,918.49							4,124,918.49
其他权益工具投资公允价值变动	1,255,506,806.18	504,300,982.63			126,075,245.65	378,225,736.98		1,633,732,543.16
其他综合收益合计	1,259,631,724.67	504,300,982.63			126,075,245.65	378,225,736.98		1,637,857,461.65

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：

期末其他综合收益较期初增加 30.03%，主要系其他权益工具投资公允价值变动增加所致。

38、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	26,160,626.46	111,273,526.79	78,951,580.21	58,482,573.04
合计	26,160,626.46	111,273,526.79	78,951,580.21	58,482,573.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

期末专项储备较期初增加 123.55%，主要由于安全生产费增加所致。

39、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	1,127,901,055.93	156,695,798.71		1,284,596,854.64
任意盈余公积	380,069,376.56			380,069,376.56
企业发展基金	11,608,106.53			11,608,106.53
合计	1,519,578,539.02	156,695,798.71		1,676,274,337.73

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

40、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	4,995,025,198.47	4,007,759,322.58

调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		28,726,735.17
调整后期初未分配利润	4,995,025,198.47	4,036,486,057.75
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,063,582,145.23	1,429,509,728.37
减：提取法定盈余公积	156,695,798.71	118,899,446.61
应付普通股股利	500,976,796.14	108,809,439.89
同一控制下企业合并		-243,261,701.15
期末未分配利润	6,400,934,748.85	4,995,025,198.47

调整期初未分配利润明细：

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

41、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	29,876,744,760.94	26,404,754,222.76	27,621,534,373.54	25,898,164,906.03
其他业务	217,126,323.50	61,798,788.54	245,232,750.41	53,810,915.68
合计	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☐是 ☒否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类			合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30
其中：				
电力及相关产品	23,710,397,526.22	20,415,434,609.95	23,710,397,526.22	20,449,240,053.83
煤炭	5,540,953,244.16	5,498,263,403.73	5,540,953,244.16	5,498,263,403.73
运输	435,302,966.26	361,643,294.45	435,302,966.26	361,643,294.45
建造服务	64,926,460.96	64,926,460.96	64,926,460.96	64,926,460.96
垃圾处理收入	282,607,214.15	75,971,003.00	282,607,214.15	75,971,003.00
其他	59,683,672.69	50,314,239.21	59,683,672.69	16,508,795.33
按经营地区分类	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30
其中：				
华东地区	28,058,721,351.28	25,195,538,617.18	28,058,721,351.28	25,195,538,617.18
西北地区	2,004,312,250.83	1,244,084,175.59	2,004,312,250.83	1,244,084,175.59
华北地区	30,837,482.33	26,930,218.53	30,837,482.33	26,930,218.53

合计	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30
----	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

其他说明

公司销售电力产品及附属产品、煤炭、运输服务、垃圾处理等属于某一时点履行，对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得控制权时点确认收入。

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 105,990,512.11 元，其中，105,990,512.11 元预计将于 2025 年度确认收入。

42、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	28,452,997.60	18,066,767.12
教育费附加	21,032,914.53	13,388,311.55
房产税	40,122,707.91	31,362,703.69
土地使用税	30,635,768.19	30,750,733.73
车船使用税	310,655.24	277,774.93
印花税	22,238,978.48	23,911,469.50
水利基金	19,325,005.63	17,407,474.16
环境保护税	10,853,003.02	9,140,892.72
土地增值税	1,423,049.35	1,978,655.55
合计	174,395,079.95	146,284,782.95

其他说明：

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	138,949,964.11	135,544,763.08
劳务费	3,759,600.28	3,504,949.98
差旅费	3,840,585.44	4,669,349.69
折旧费	19,843,274.58	4,816,103.83
租赁费	4,057,059.68	3,121,762.62
中介机构费用	3,305,991.24	3,047,544.98
物业管理费	5,327,355.43	2,083,014.50
业务招待费	1,316,476.27	1,753,964.34
其他	6,086,606.35	11,444,773.94
合计	186,486,913.38	169,986,226.96

其他说明：

44、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	18,639,192.72	22,793,679.12

差旅及办公费	450,288.01	1,229,291.62
其他	519,732.45	412,267.81
合计	19,609,213.18	24,435,238.55

其他说明：

45、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	44,957,167.19	52,205,477.75
原材料	122,983,712.28	135,546,752.07
折旧费	9,671,082.02	7,212,008.53
其他	4,554,365.94	1,701,763.20
合计	182,166,327.43	196,666,001.55

其他说明：

46、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	861,521,624.96	835,485,041.79
减：利息收入	22,001,539.62	26,662,230.85
银行手续费	3,835,150.07	3,202,933.76
其他	623,542.89	6,881.86
合计	843,978,778.30	812,032,626.56

其他说明：

47、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
政府补助	77,984,232.99	90,420,735.98
个税扣缴税款手续费	565,242.34	127,581.48
其他	64,581.47	46,850.00
合计	78,614,056.80	90,595,167.46

48、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	1,221,521,765.48	1,190,231,554.83
处置长期股权投资产生的投资收益		58,429,301.14
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	125,826,955.45	108,601,229.10
其他	392,410.90	1,111,279.71
合计	1,347,741,131.83	1,358,373,364.78

其他说明：

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-12,147,338.86	-4,553,915.31
其他应收款坏账损失	10,723,014.53	-3,508,535.55
合计	-1,424,324.33	-8,062,450.86

其他说明：

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-9,290,712.98	-765,392.59
四、固定资产减值损失	-111,143,822.80	-121,484,374.93
合计	-120,434,535.78	-122,249,767.52

其他说明：

51、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置	-5,773,482.35	9,227,059.81
合计	-5,773,482.35	9,227,059.81

52、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	358,977.12	892,722.22	358,977.12
违约赔偿收入	1,606,979.62	1,213,872.77	1,606,979.62
处罚收入	2,118,365.97	5,892,794.74	2,118,365.97
碳排放资产	47,531,554.69	6,411,320.71	
其他	8,885,561.68	9,436,332.93	8,885,561.68
合计	60,501,439.08	23,847,043.37	12,969,884.39

其他说明：

本期营业外收入较上期增长 153.71%，主要系本期出售碳排放权资产较多所致。

53、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	1,109,826.60	805,076.35	1,109,826.60

非流动资产处置损失	2,803,499.98	5,688,691.63	2,803,499.98
碳排放权资产支出	123,423,680.98	73,631,530.21	
赔偿金、违约金等支出	2,264,179.03	1,165,523.73	2,264,179.03
其他	4,489,824.66	6,414,901.27	4,489,824.66
合计	134,091,011.25	87,705,723.19	10,667,330.27

其他说明：

本期营业外支出较上期增长 52.89%，主要系碳排放权资产履约金额较大所致。

54、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	353,908,116.45	114,191,301.41
递延所得税费用	98,321,387.95	-33,657,116.12
合计	452,229,504.40	80,534,185.29

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	3,445,815,034.90
按法定/适用税率计算的所得税费用	861,453,758.73
子公司适用不同税率的影响	-87,330,136.95
调整以前期间所得税的影响	4,445,743.12
非应税收入的影响	-337,485,480.90
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	18,743,644.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-64,593,138.56
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	131,728,456.74
其他	-74,733,342.00
所得税费用	452,229,504.40

其他说明：

55、其他综合收益

详见附注七、39。

56、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财务费用-利息收入	22,001,539.62	26,662,230.85
收到的保证金	12,466,479.13	87,552,235.36
收到的往来款	19,689,899.38	34,435,026.50
质保金及押金	71,692,858.12	48,688,620.81
政府补助	50,378,730.76	60,420,212.87
租金收入	9,708,307.51	1,485,183.83
本期到期的保证金	22,057,623.37	25,504,869.24
碳排放权资产	50,383,447.98	12,800,000.00
其他	10,331,561.81	
合计	268,710,447.68	297,548,379.46

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
外部劳务费	125,635,599.57	99,652,045.19
其他费用化支出	154,841,548.04	127,783,918.12
往来款	1,493,279.62	35,509,053.58
质保金及押金	48,874,437.15	42,808,222.64
碳排放权资产	85,849,735.98	56,639,297.00
支付的保证金	15,902,784.88	4,600,000.00
其他	62,054,298.81	57,297,857.62
合计	494,651,684.05	424,290,394.15

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关联方还款		396,000,000.00
合计	0.00	396,000,000.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资收到的现金	36,000,000.00	260,905,606.00
取得投资收益收到的现金	860,985,081.39	443,856,238.88
合计	896,985,081.39	704,761,844.88

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托贷款		28,000,000.00
合计	0.00	28,000,000.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,597,043,276.65	6,544,747,297.44
投资支付的现金	853,765,104.50	1,322,309,915.37
合计	6,450,808,381.15	7,867,057,212.81

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

（3）与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款项	450,000,000.00	810,000,000.00
合计	450,000,000.00	810,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的租赁款	15,772,138.82	15,097,333.14
支付的往来款项	488,000,000.00	1,237,000,000.00
支付同一控制下企业合并股权收购款		1,627,973,550.00
其他		1,160,554.10
合计	503,772,138.82	2,881,231,437.24

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	806,984,017.36	4,905,880,363.33	679,869,262.22	3,500,999,011.39		2,891,734,631.52
其他应付款	1,079,076,238.29	450,000,000.00	90,202,543.38	511,666,410.11		1,107,612,371.56
其他流动负债	1,047,839,003.10	2,000,000,000.00	91,398,821.50	2,322,858,338.95		816,379,485.65
长期借款	24,133,538,775.93	7,440,240,872.43	816,993,944.12	1,728,732,591.78	6,804,641,957.21	23,857,399,043.49
应付债券		3,100,000,000.00	71,705,205.48	40,842,958.89	30,862,246.59	3,100,000,000.00
租赁负债	41,115,753.53		7,032,384.43	4,090,815.12	4,704,401.54	39,352,921.30
一年内到期非流动负债	7,140,648,653.36		6,840,208,605.34	7,137,728,489.41	2,920,163.95	6,840,208,605.34
应付股利	8,471,401.89		971,813,210.42	834,352,041.94		145,932,570.37
合计	34,257,673,843.46	17,896,121,235.76	9,569,223,976.89	16,081,270,657.59	6,843,128,769.29	38,798,619,629.23

57、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	2,993,585,530.50	1,748,876,934.23
加：资产减值准备	120,434,535.78	122,249,767.52
信用减值准备	1,424,324.33	8,062,450.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,912,757,078.83	1,557,334,824.24
使用权资产折旧	7,216,808.22	8,460,275.38
无形资产摊销	156,355,126.79	146,137,450.99
长期待摊费用摊销	5,133,442.37	5,255,470.04
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）	5,773,482.35	-9,227,059.81
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,444,522.86	4,795,969.41
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	861,521,624.96	835,485,041.79
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,347,741,131.83	-1,358,373,364.78
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	119,181,851.36	-20,809,424.02
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-20,860,463.41	-12,847,692.10
存货的减少（增加以“－”号填列）	-311,776,761.37	99,821,604.16
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-440,166,110.75	-539,733,467.94
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-308,053,270.42	-905,856,762.63
其他		6,090,017.25
经营活动产生的现金流量净额	3,757,230,590.57	1,695,722,034.59
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	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68

减：现金的期初余额	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51
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	485,924,747.62	-381,809,257.83

(2) 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	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68
可随时用于支付的银行存款	2,450,901,617.80	1,963,967,088.82
可随时用于支付的其他货币资金	126,037.50	1,135,818.86
三、期末现金及现金等价物余额	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
保证金	18,502,783.34	5,900,000.00	使用受限
土地复垦金	7,963,176.69	8,062,945.15	使用受限
司法冻结		9,517,853.37	使用受限
项目运营保证金		9,140,000.00	使用受限
合计	26,465,960.03	32,620,798.52	

其他说明：

58、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

项 目	2024 年度金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	4,057,059.68

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	9,341,335.03	
合计	9,341,335.03	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	44,957,167.19	52,205,477.75
原材料	122,983,712.28	135,546,752.07
折旧费	9,671,082.02	7,212,008.53
其他	4,554,365.94	1,701,763.20
合计	182,166,327.43	196,666,001.55
其中：费用化研发支出	182,166,327.43	196,666,001.55

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

（1）2024 年 3 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立滁州皖能盛风新能源有限公司，注册资本 20,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 10,200.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将滁州皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（2）2024 年 3 月，本公司设立绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司，注册资本 168,000.00 万元人民币，本公司认缴 119,280.00 万元，持股比例 71.00%，自设立之日起将绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司纳入合并范围。

（3）2024 年 5 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立天长皖能盛风新能源有限公司，注册资本 12,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 6,600.00 万元，持股比例 55.00%，自设立之日起将天长皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

（4）2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立泗县皖能盛风新能源有限公司，注册资本 13,500.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 6,885.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将泗县皖能盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(5) 2024 年 11 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立祁门皖能新能源有限公司，注册资本 8,000.00 万元人民币，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 4,080.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(6) 2024 年 1 月，宿州盛风新能源有限公司注销，自 2024 年 2 月起本公司不再将宿州盛风新能源有限公司纳入合并范围。

(7) 2024 年 5 月，长丰合皖新能源有限公司注销，自 2024 年 6 月起本公司不再将长丰合皖新能源有限公司纳入合并范围。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
皖能合肥发电有限公司	1,316,585,500.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
合肥裕恒新能源有限公司	25,000,000.00	安徽巢湖经济开发区	安徽巢湖经济开发区	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
肥西合皖新能源有限公司	32,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		60.00%	投资设立
皖能铜陵发电有限公司	2,074,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
铜陵市皖能悦江综合能源有限公司	40,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		60.00%	投资设立
皖能马鞍山发电有限公司	660,000,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
马鞍山皖能新能源科技有限公司	10,000,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
淮北国安电力有限公司	849,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电力、热力生产和供应业	40.00%		投资设立
皖能淮北能源销售有限公司	100,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	资本市场服务		60.00%	投资设立
安徽皖相能源科技有限公司	80,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
安徽电力燃料有限责任公司	150,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	煤炭及制品批发	80.00%		同一控制下企业合并

芜湖长能物流有限责任公司	100,000,000.00	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	水上运输业		51.00%	同一控制下企业合并
铜陵皖能滨江港埠有限责任公司	22,077,300.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	装卸搬运和仓储业		74.56%	同一控制下企业合并
临涣中利发电有限公司	600,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电力、热力生产和供应业	51.00%		同一控制下企业合并
安徽钱营孜发电有限公司	1,572,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	电力、热力生产和供应业	50.00%		非同一控制下企业合并
安徽省售电开发投资有限公司	201,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	商务服务业	55.00%		投资设立
合肥皖能综合能源有限公司	50,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
皖能铜陵售电有限公司	50,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		95.00%	投资设立
合肥皖恒综合能源有限公司	100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		80.00%	投资设立
池州皖能综合能源有限公司	80,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
阜阳华润电力有限公司	1,795,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力、热力生产和供应业	56.36%		非同一控制下企业合并
安徽省皖能能源交易有限公司	1,000,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
昌吉皖能新能源有限公司	490,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
阜阳皖能颍东新能源有限公司	420,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
淮北皖能储能科技有限公司	120,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
阜阳皖能颍泉新能源有限公司	60,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
陆丰市富炜城电力建设有限公司	24,500,000.00	陆丰市	陆丰市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
陆丰市富炜城新能源有限公司	24,000,000.00	陆丰市	陆丰市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
阳原聚格光电科技有限公司	2,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100.00%	非同一控制下企业合并
庐江皖能新能源有限公司	1,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立

黄山皖能智慧能源管理有限公司	100,000,000.00	安徽省黄山市	安徽省黄山市	电力、热力生产和供应业		65.00%	投资设立
天长皖能盛风新能源有限公司	120,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业		55.00%	投资设立
滁州皖能盛风新能源有限公司	200,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
泗县皖能盛风新能源有限公司	135,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	技术推广服务		51.00%	投资设立
淮北浚能新能源科技有限公司	100,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
祁门皖能新能源有限公司	80,000,000.00	安徽省黄山市	安徽省黄山市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
宿州皖恒新能源有限公司	960,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	电力、热力生产和供应业		46.00%	投资设立
明光皖能白米山风力发电有限公司	120,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业		40.00%	投资设立
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	11,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	技术推广服务		36.36%	投资设立
合肥皖能燃气发电有限责任公司	490,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
新疆皖能江布发电有限公司	980,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业	53.00%		非同一控制下企业合并
皖能新疆电力有限公司	1,048,820,000.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	电力、热力生产和供应业	70.00%		投资设立
新疆华电西黑山发电有限责任公司	238,500,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		100.00%	非同一控制下企业合并
氨邦科技有限公司	60,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	研究和试验发展	51.00%		投资设立
宣城皖能国控新能源投资有限公司	300,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
安徽江南智慧能源科技有限公司	50,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	技术推广服务	60.00%		投资设立
安徽皖能智慧能源科技有限公司	100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	技术推广服务	100.00%		投资设立
安徽皖能环保股份有限公司	1,100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	公共设施管理业	51.00%		同一控制下企业合并
安庆皖能中科环保电力有限公司	367,440,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并

淮南皖能环保电力有限公司	215,970,000.00	安徽省淮南市	安徽省淮南市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
滁州皖能环保电力有限公司	137,340,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
阜阳皖能环保电力有限公司	162,537,400.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
宿州皖能环保电力有限公司	153,550,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
合肥长丰皖能环保电力有限公司	146,000,000.00	长丰县	长丰县	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
定远皖能环保电力有限公司	65,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
临泉皖能环保电力有限公司	170,500,000.00	临泉县	临泉县	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
宣城皖能环保电力有限公司	31,000,000.00	宣城市	宣城市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
蚌埠皖能环保电力有限公司	78,114,000.00	五河县	五河县	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
利辛皖能环保电力有限公司	175,515,400.00	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
广德皖能环保电力有限公司	99,145,000.00	安徽省广德市	安徽省广德市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
合肥龙泉山环保能源有限责任公司	552,150,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
池州皖能环保电力有限公司	168,748,200.00	安徽省池州市	安徽省池州市	电力、热力生产和供应业		100.00%	同一控制下企业合并
池州皖能环保有机资源有限公司	27,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	公共设施管理业		80.00%	同一控制下企业合并
绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司	1,680,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	电力、热力生产和供应业	71.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

公司持有淮北国安电力有限公司 40.00%股权，本公司母公司安徽省能源集团有限公司的全资子公司兴安控股有限公司持有淮北国安电力有限公司 12.50%股权，2003 年兴安控股有限公司将其在淮北国安电力有限公司的表决权委托给公司，公司拥有对淮北国安电力有限公司 52.50%的表决权，将其纳入合并报表范围。

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：

截至 2024 年 12 月 31 日，公司直接持有安徽钱营孜发电有限公司（以下简称“钱营孜公司”）50%股权，钱营孜公

司董事会成员共 7 人，其中 4 名董事由本公司担任，本公司在钱营孜公司董事会中持有半数以上表决权，另钱营孜公司尚处于经营初期，其专业化管理及项目融资更加依赖及受控于本公司，且钱营孜公司章程约定财务报表由本公司并表，故将其纳入合并报表范围。

截至 2024 年 12 月 31 日，公司间接持有安徽皖能七都生态科技发展有限公司、明光皖能白米山风力发电有限公司和宿州皖恒新能源有限公司股权比例分别为 36.36%、40.00%及 46%，均未过半数，由于上述公司实际经营管理由公司主导且在董事会中占据主导地位，故将其纳入合并范围。

(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
皖能合肥发电有限公司	49.00%	38,872,271.57		323,734,079.02
皖能铜陵发电有限公司	49.00%	146,232,386.49		753,655,946.84
皖能马鞍山发电有限公司	49.00%	23,774,857.35		254,326,311.18
安徽电力燃料有限责任公司	20.00%	17,782,187.08	15,520,000.00	79,028,043.16
阜阳华润电力有限公司	43.64%	211,535,419.38	164,195,321.43	1,270,584,617.71
新疆皖能江布发电有限公司	47.00%	259,223,473.52	184,240,000.00	763,132,571.49

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
皖能合肥发电有限公司	588,900,482.19	1,848,877,503.55	2,437,777,985.74	1,386,098,369.33	390,997,832.72	1,777,096,202.05	504,584,023.84	1,992,061,893.73	2,496,645,917.57	1,443,369,849.40	478,889,069.49	1,922,258,918.89
皖能铜陵发电有限公司	824,709,824.25	3,884,114,762.93	4,708,824,587.18	1,866,572,964.02	1,241,353,358.02	3,107,926,322.04	910,799,273.03	4,349,695,166.68	5,260,494,439.71	2,034,545,781.91	1,938,592,230.00	3,973,138,011.91
皖能	562,4	2,082	2,645	1,340	786,2	2,126	390,1	2,282	2,673	1,450	742,4	2,192

马鞍山发电有限公司	30,787.61	,615,256.20	,046,043.81	,213,171.08	72,208.51	,485,379.59	92,509.41	,951,244.04	,143,753.45	,366,071.58	03,262.51	,769,334.09
安徽电力燃料有限责任公司	1,336,085,870.50	279,774,510.45	1,615,860,380.95	1,011,614,435.28	66,350,000.00	1,077,964,435.28	832,769,704.05	261,375,765.78	1,094,145,469.83	495,573,128.76	76,600,207.66	572,173,336.42
阜阳华润电力有限公司	1,145,290,085.68	4,674,084,517.81	5,819,374,603.49	1,515,608,886.20	1,827,817,668.03	3,343,426,554.23	1,466,291,030.26	4,978,741,332.02	6,445,032,362.28	1,877,476,511.56	2,274,878,795.19	4,152,355,306.75
新疆皖能江布发电有限公司	726,715,452.31	3,890,715,313.21	4,617,430,765.52	1,099,817,655.96	2,271,584,889.68	3,371,402,545.64	476,137,030.94	3,973,528,272.81	4,449,665,303.75	762,031,473.83	2,598,269,220.52	3,360,300,694.35

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
皖能合肥发电有限公司	2,779,123,556.64	79,331,166.47	79,331,166.47	26,839,722.06	2,703,015,008.24	-78,803,348.15	-78,803,348.15	-63,651,945.46
皖能铜陵发电有限公司	5,299,498,941.43	298,564,243.10	298,564,243.10	927,009,718.80	4,690,129,705.00	49,331,952.72	49,331,952.72	-28,846,012.08
皖能马鞍山发电有限公司	2,782,931,042.18	48,520,117.05	48,520,117.05	37,061,088.96	2,773,972,167.22	49,275,196.52	49,275,196.52	78,324,336.61
安徽电力燃料有限责任公司	11,140,522,207.12	130,424,995.21	130,424,995.21	258,966,263.40	11,092,309,432.02	130,155,429.32	130,155,429.32	-143,770,804.36
阜阳华润电力有限公司	5,005,880,583.01	543,884,421.67	543,884,421.67	1,048,272,073.26	4,788,786,771.31	376,280,631.38	376,280,631.38	916,345,755.10
新疆皖能江布发电有限公司	1,802,350,285.48	551,539,305.37	551,539,305.37	875,910,664.09	575,969,760.19	108,865,981.79	108,865,981.79	80,476,212.44

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

联营企业						
安徽省能源集团财务有限公司	合肥市	合肥市	金融	49.00%		权益法
中煤新集利辛发电有限公司	新集	新集	发电	45.00%		权益法
淮北涣城发电有限公司	淮北市	淮北市	发电	49.00%		权益法
国能神皖能源有限责任公司	合肥市	合肥市	发电	49.00%		权益法
山西潞光发电有限公司	长治市	长治市	发电	35.00%		权益法
淮北申皖发电有限公司	淮北市	淮北市	发电	24.50%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	安徽省能源集团财务有限公司	中煤新集利辛发电有限公司	淮北涣城发电有限公司	国能神皖能源有限责任公司	山西潞光发电有限公司	淮北申皖发电有限公司	安徽省能源集团财务有限公司	中煤新集利辛发电有限公司	淮北涣城发电有限公司	国能神皖能源有限责任公司	山西潞光发电有限公司	淮北申皖发电有限公司
流动资产	1,794,983,491.22	1,036,813,981.54	336,010,049.93	4,843,660,598.18	677,050,031.50	967,957,640.01	2,240,176,350.24	1,048,884,304.12	224,729,508.66	2,924,972,967.74	641,451,277.98	1,019,196,685.79
非流动资产	3,922,198,328.96	6,858,641,890.84	1,373,351,432.58	24,730,547,831.47	4,378,767,760.46	2,923,056,177.56	4,024,064,367.04	5,335,751,285.46	1,443,759,697.54	23,214,424,144.54	4,561,970,273.58	3,166,728,348.01
资产合计	5,717,181,820.18	7,895,455,872.38	1,709,361,482.51	29,574,208,429.65	5,055,817,791.96	3,891,013,817.57	6,264,240,717.28	6,384,635,589.58	1,668,489,206.20	26,139,397,112.28	5,203,421,551.56	4,185,925,033.80
流动负债	4,439,943,929.02	2,063,035,235.58	557,398,460.72	7,502,190,295.07	1,585,295,582.15	1,658,445,259.50	5,042,376,863.68	1,195,118,111.42	555,156,210.16	5,563,335,348.70	1,874,878,705.36	2,076,867,050.02
非流动负债	1,056,183,43	2,825,100,960.36	310,831,264.52	3,873,967,513.86	2,141,078,735.04	1,224,190,844.68	1,606,661,48	2,596,048,282.38	335,457,163.28	3,017,292,864.14	2,106,044,535.04	1,349,861,487.28
负债合计	4,441,000,112.45	4,888,136,195.94	868,229,725.24	11,376,157,808.93	3,726,374,317.19	2,882,636,104.18	5,043,983,525.16	3,791,166,393.80	890,613,373.44	8,580,628,212.84	3,980,923,240.40	3,426,728,537.30
少数股东权益				1,088,767,202.52						1,005,049,327.26		

归属于母公司股东权益	1,276,181,707.73	3,007,319,676.44	841,131,757.27	17,109,283,418.20	1,329,443,474.77	1,008,377,713.39	1,220,257,192.12	2,593,469,195.78	777,875,832.76	16,553,719,572.18	1,222,498,311.16	759,196,496.50
按持股比例计算的净资产份额	625,329,036.79	1,353,293,854.40	412,154,561.07	8,383,548,874.92	465,305,216.17	247,052,539.78	597,926,024.14	1,167,061,138.10	381,159,158.05	8,111,322,590.37	427,874,408.91	186,003,141.64
调整事项	238,548.33	-1,566,096.55		324,042,364.18	60,371,830.41	-184,179.59	238,548.33	0.02	-4,898.61	406,555,250.41	60,775,802.37	-314.65
一商誉												
一内部交易未实现利润												
一其他	238,548.33	-1,566,096.55			60,371,830.41		238,548.33	0.02	-4,898.61		60,775,802.37	
对联营企业权益投资的账面价值	625,567,585.12	1,351,727,757.85	412,154,561.07	8,707,591,239.10	525,677,046.58	246,868,360.19	598,164,572.47	1,167,061,138.12	381,154,259.44	8,517,877,840.78	488,650,211.28	186,002,826.99
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	184,487,354.26	4,994,996,534.83	1,368,525,574.61	24,416,009,080.72	1,931,869,559.03	2,668,314,919.20	203,992,381.97	4,056,322,491.75	1,084,093,456.35	24,137,225,238.24	1,970,527,246.55	2,492,950,742.97
净利润	85,924,515.61	644,828,043.58	78,065,921.70	1,771,878,415.95	107,107,092.65	248,430,747.75	76,345,202.59	657,206,419.50	15,671,072.81	1,744,076,313.00	86,869,826.80	56,164,564.00
终止经营的净												

利润												
其他综合收益												
综合收益总额	85,924,515.61	644,828,043.58	78,065,921.70	1,772,365,230.95	107,107,092.65	248,430,747.75	76,345,202.59	657,206,419.47	15,671,072.81	1,751,868,002.68	86,869,826.80	56,164,564.00
本年度收到的来自联营企业的股利	14,700,000.00	105,505,999.88	7,252,000.00	571,843,559.60			24,500,000.00	66,236,799.52	1,960,000.00	179,157,195.93		

其他说明：

（3） 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	88,736,185.33	86,902,625.12
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,833,560.21	1,533,836.47
--综合收益总额	1,833,560.21	1,533,836.47
联营企业：		
投资账面价值合计	2,070,341,517.13	1,762,329,623.23
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-10,289,055.04	39,259,703.58
--综合收益总额	-10,289,055.04	39,259,703.58

其他说明：

（4） 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电寿县风电有限公司	29,309,519.54	759,351.31	30,068,870.85
安徽国电皖能风电有限公司	14,159,119.32	-2,731,021.98	11,428,097.34

其他说明：

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用
未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因
☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期转入其 他收益金额	本期其他变 动	期末余额	与资产/收 益相关
递延收益	387,149,354.91	4,600,000.00		32,205,502.23		359,543,852.68	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	77,984,232.99	90,420,735.98

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、流动性风险和市场风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理（例如本公司信用管理部对公司发生的赊销业务进行逐笔进行审核）。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

1.信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

（1）信用风险显著增加判断标准

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

（2）已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

（3）预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；

违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十四、5 中披露。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 89.03%（比较期：91.56%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 31.50 %（比较：42.33%）。

2.流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限如下：

项目名称	2024 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	2,891,734,631.52	-	-	-
应付票据	344,586,702.18	-	-	-
应付账款	2,566,703,714.94	-	-	-
其他应付款	1,107,612,371.56	-	-	-
长期借款	6,804,641,957.21	6,501,959,294.78	4,803,097,484.00	12,552,342,264.71

租赁负债	4,704,401.54	2,450,887.43	1,451,046.89	35,450,986.98
应付债券	30,862,246.59	-	-	3,100,000,000.00
合计	13,750,846,025.54	6,504,410,182.21	4,804,548,530.89	15,687,793,251.69

(续上表)

项目名称	2023 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	806,984,017.36	-	-	-
应付票据	1,832,135,792.69	-	-	-
应付账款	2,629,371,143.03	-	-	-
其他应付款	1,079,076,238.29	-	-	-
长期借款	5,512,730,124.61	9,671,793,597.39	4,570,420,331.89	9,891,324,846.65
租赁负债	3,166,469.90	1,976,382.00	1,976,382.00	37,162,989.53
应付债券	1,613,317,041.11	-	-	-
长期应付款	11,435,017.74	-	-	-
合计	13,488,215,844.73	9,673,769,979.39	4,572,396,713.89	9,928,487,836.18

3.市场风险

(1) 外汇风险

报告期各期末，公司无外币，因此不存在外汇风险。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

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

截至 2024 年 12 月 31 日为止期间，在其他风险变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 10 个基点，本公司当年的净利润就会下降或增加 2,392.69 万元。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计 量	第二层次公允价值计 量	第三层次公允价值计 量	合计
一、持续的公允价值 计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具 投资	2,832,640,250.67		1,568,443,414.27	4,401,083,664.94
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

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

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

第二层次：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。

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

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业 的持股比例	母公司对本企业 的表决权比例
安徽省能源集团 有限公司	安徽省合肥市	控股投资	1,000,000 万元	54.93%	54.93%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是安徽省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十。

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十。
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
国能安庆能源有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能宿州热电有限公司	本公司对其有重大影响
淮北涣城发电有限公司	本公司对其有重大影响
中煤新集利辛发电有限公司	本公司对其有重大影响
国能神皖能源有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能神皖合肥发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
淮北聚能发电有限公司	本公司对其有重大影响
明光皖垦白米山风力发电有限公司	本公司对其有重大影响
国电优能宿松风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能望江风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能太湖风电有限公司	本公司对其有重大影响

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽奥动新能源科技有限公司	同一控制方
安徽金鼎物业管理有限责任公司	同一控制方
安徽省充换电有限责任公司	同一控制方
安徽省丰禾私募基金管理有限公司	同一控制方
安徽省合肥联合发电有限公司	控股股东持股 5.00%以上的企业
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制方
安徽省生物天然气开发股份有限公司	同一控制方
安徽省天然气开发股份有限公司	同一控制方
安徽省天然气销售有限公司	同一控制方
安徽省皖能大厦有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能电力运营检修股份公司	同一控制方
安徽省皖能港华天然气有限公司	同一控制方
安徽省皖能港华天然气有限公司泾县分公司	同一控制方
安徽省皖能江南建设发展有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能实业发展有限公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司固镇分公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司颍上分公司	同一控制方
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能资本投资有限公司	同一控制方
安徽省新能创业投资有限责任公司	同一控制方
安徽省新能电气科技有限公司	同一控制方
安徽皖丰长能投资有限责任公司	同一控制方
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	同一控制方
安徽皖能恒发电力检修有限公司	同一控制方
安徽皖能环境科技有限公司	同一控制方
安徽皖能节能服务有限公司	同一控制方
安徽皖能天然气工程有限公司	同一控制方
安徽皖中电力实业有限公司	同一控制方
池州市玖阳新能源发电有限公司	同一控制方
池州皖能天然气有限公司	同一控制方

滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	同一控制方
枞阳皖能能源有限公司	同一控制方
广德皖能天然气有限公司	同一控制方
合肥皖能生态农业发展有限责任公司	同一控制方
合肥皖能智慧能源科技有限公司	同一控制方
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	同一控制方
和县皖能天然气有限公司	同一控制方
淮南皖能源沣环境科技有限公司	同一控制方
霍山皖能天然气有限公司	同一控制方
利辛皖能生物质能发电有限公司	同一控制方
庐江皖能天然气有限公司	同一控制方
乾县皖能环保电力有限公司	同一控制方
舒城皖能天然气有限公司	同一控制方
宿松宿阳新能源有限责任公司	同一控制方
宿州皖能天然气有限公司	同一控制方
铜陵市晨华新能源发电有限公司	同一控制方
皖丰（黄山）能源发展有限公司	同一控制方
涡阳皖能能源有限公司	同一控制方
颍上皖能环保电力有限公司	同一控制方
长丰皖能风电开发有限公司	同一控制方
长丰皖能环境科技有限公司	同一控制方
长丰皖能综合能源有限责任公司	同一控制方
安徽皖能清洁能源有限公司	同一控制方
安徽国皖钧泰天然气有限公司	同一控制方
安徽国皖嘉汇天然气有限公司	同一控制方
皖能交投（铜陵）综合能源有限公司	同一控制方
凤台皖能环境科技有限公司	同一控制方
广德皖能综合能源有限公司	同一控制方

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
安徽省天然气销售有限公司	采购物资	685,727,409.35	1,200,000,000.00	否	1,332,954.34
安徽省皖能电力运营检修股份公司	电力设备检修服务	163,381,560.13	250,000,000.00	否	106,024,006.39
安徽皖能恒发电力检修有限公司	检修服务费	56,990,307.94	100,000,000.00	否	25,718,477.55
安徽金鼎物业管理有限责任公司	物业费、劳务费等	27,717,372.38	80,000,000.00	否	31,623,662.39
安徽省皖能大厦有限责任公司	食堂劳务、培训费、招待费	9,299,112.67	20,000,000.00	否	6,482,407.68
安徽皖能节能服务有限公司	节能改造服务及修理费	6,220,927.42	10,000,000.00	否	5,047,260.87
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	食堂劳务费	3,815,116.12	8,000,000.00	否	3,549,276.23
安徽省皖能实业	租赁费	1,617,425.38	2,800,000.00	否	3,585,728.17

发展有限公司					
安徽省新能电气 科技有限公司	电力设备检修服 务	913,030.97	913,030.97	否	7,850,411.50
合肥皖能生态农 业发展有限责任 公司	物管费	842,178.22	2,000,000.00	否	485,436.89
滁州市皖能兴滁 环境科技有限公 司	采购物资	666,855.50	666,855.50	否	215,744.23
安徽省生物天然 气开发股份有限 公司	采购物资	13,200.00	13,200.00	否	23,501.80
宿州皖能天然气 有限公司	天然气费用	12,100.12	1,200,000,000.0 0	否	21,175.39
颍上皖能环保电 力有限公司	采购物资	2,161.95	4,000,000.00	否	
广德皖能综合能 源有限公司	采购物资	1,676.04	1,676.04	否	
安徽省新能创业 投资有限责任公 司	租赁费				168,800.41
宿松宿阳新能源 有限责任公司	绿色电力证书				28,301.89
安徽皖中电力实 业有限公司	检修服务费				2,939,512.99
安徽省合肥联合 发电有限公司	购入碳资产				38,554,053.77
安徽皖丰长能投 资有限责任公司	劳务费				71,520.00

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
安徽省合肥联合发电有限公司	销售煤炭	90,833,744.99	75,323,947.16
中煤新集利辛发电有限公司	委托交易费	8,000,000.00	13,207,547.17
宿松宿阳新能源有限责任公司	委托交易费	1,897,986.77	813,202.01
铜陵市晨华新能源发电有限公司	委托交易费	1,013,333.67	490,829.16
池州市玖阳新能源发电有限公司	委托交易费	798,532.51	383,137.34
安徽省合肥联合发电有限公司	委托交易费		2,212,389.37
国能神皖能源有限责任公司	委托交易费		6,994,988.92
淮北申能发电有限公司	委托交易费		2,256,637.14
国能安庆能源有限责任公司	委贷收益	392,410.90	21,777.78
颍上皖能环保电力有限公司	委贷收益		645,344.68
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	委贷收益		414,675.05
淮北涣城发电有限公司	售电收入	8,561,351.11	19,752,323.19
淮北聚能发电有限公司	售电收入	1,061.95	
淮北涣城发电有限公司	售材料、资产租赁、劳务费	21,661,990.02	27,973,594.93
国能神皖马鞍山发电有限责任公 司	储能容量租赁	9,577,358.49	
国能宿州热电有限公司	储能容量租赁	1,862,627.59	

长丰皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	1,457,902.59	
凤台皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	142,944.96	
安徽皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	307,438.72	352,461.10
颍上皖能环保电力有限公司	检测服务费	1,052,835.33	433,277.06
利辛皖能生物质能发电有限公司	检测服务费	67,962.86	23,526.61
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	检测服务费	23,114.32	24,084.40
乾县皖能环保电力有限公司	检测服务费	188,713.66	
淮南皖能源沔环境科技有限公司	供热收入	1,676,357.80	
安徽省皖能大厦有限责任公司	农产品销售	185,191.74	72,689.91
安徽金鼎物业管理有限责任公司	农产品销售	123,928.44	104,530.28
安徽皖能清洁能源有限公司	农产品销售	52,917.43	
安徽省天然气开发股份有限公司	农产品销售	46,882.57	302,129.36
安徽省皖能实业发展有限公司	农产品销售	35,010.09	17,762.39
长丰皖能综合能源有限责任公司	农产品销售	12,288.99	4,003.67
安徽省新能创业投资有限责任公司	农产品销售	8,926.61	
安徽省能源集团财务有限公司	农产品销售	6,886.24	
安徽皖丰长能投资有限责任公司	农产品销售	4,908.26	
安徽省皖能江南建设发展有限责任公司	农产品销售	3,825.69	4,570.64
长丰皖能风电开发有限公司	农产品销售	1,946.79	1,460.55
明光皖垦白米山风力发电有限公司	农产品销售	1,834.86	
安徽国皖钧泰天然气有限公司	农产品销售	1,511.93	
安徽省能源集团有限公司	农产品销售	1,449.54	177,704.59
长丰皖能环境科技有限公司	农产品销售	1,284.40	
皖能交投（铜陵）综合能源有限公司	农产品销售	812.84	
安徽国皖嘉汇天然气有限公司	农产品销售	755.96	
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	农产品销售	434.86	7,302.75
安徽皖能环境科技有限公司	农产品销售		11,269.72
安徽省充换电有限责任公司	农产品销售		45,041.28
舒城皖能天然气有限公司	农产品销售		234,792.66
广德皖能天然气有限公司	农产品销售		178,082.57
池州皖能天然气有限公司	农产品销售		155,110.09
霍山皖能天然气有限公司	农产品销售		119,064.22
枞阳皖能能源有限公司	农产品销售		65,785.32
安徽省皖能港华天然气有限公司	农产品销售		61,076.15
庐江皖能天然气有限公司	农产品销售		59,647.71
和县皖能天然气有限公司	农产品销售		49,888.07
宿州皖能天然气有限公司	农产品销售		42,770.64
安徽省皖能新奥天然气有限	农产品销售		40,788.99

公司			
安徽皖能天然气工程有限公司	农产品销售		40,124.77
安徽奥动新能源科技有限公司	农产品销售		38,034.86
安徽省皖能资本投资有限公司	农产品销售		29,422.02
安徽省天然气销售有限公司	农产品销售		27,467.89
安徽省皖能新奥天然气有限公司颍上分公司	农产品销售		25,833.03
安徽省皖能港华天然气有限公司泾县分公司	农产品销售		21,924.77
安徽省皖能新奥天然气有限公司固镇分公司	农产品销售		9,517.43
涡阳皖能能源有限公司	农产品销售		8,174.31
安徽省丰禾私募基金管理有限公司	农产品销售		4,412.84
皖丰（黄山）能源发展有限公司	农产品销售		4,014.68
安徽省生物天然气开发股份有限公司	农产品销售		3,311.93
合肥皖能智慧能源科技有限公司	农产品销售		2,623.85
安徽省皖能大厦有限责任公司	绿证收入		14,150.94
安徽省新能创业投资有限责任公司	绿证收入		14,150.94
安徽皖能电力运营检修股份有限公司	劳务费		320,346.48
安徽皖能恒发电力检修有限公司	劳务费		9,068.77

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2） 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
安徽省能源集团有限公司	本公司	股权托管	2018 年 08 月 08 日	2033 年 12 月 31 日	协议定价	188,679.25
安徽皖能环境科技有限公司	安徽皖能环保股份有限公司	股权托管	2023 年 05 月 01 日		协议定价	70,754.72

关联托管/承包情况说明

1、本次托管标的为安徽省能源集团有限公司持有的兴安控股有限公司、安徽省合肥联合发电有限公司、蚌埠能源集团有限公司、安徽省新能创业投资有限责任公司以及安徽大段家煤业有限公司的股权，本公司接受安徽省能源集团有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

2、本次托管标的为安徽皖能环境科技有限公司持有的利辛皖能生物质能发电有限公司、乾县皖能环保电力有限公司以及颍上皖能环保电力有限公司的股权，安徽皖能环保股份有限公司接受安徽皖能环境科技有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

(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
安徽皖能电力运营检修股份公司	房屋建筑物	457,142.84	384,914.29
安徽省能源集团财务有限公司	房屋建筑物	628,571.43	628,571.43
安徽省皖能大厦有限责任公司	房屋建筑物	27,428.56	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
安徽省皖能实业发展有限公司	房屋建筑物	1,066,128.44	635,738.54			1,066,128.44	635,738.54				
安徽省能源集团有限公司	房屋建筑物	401,600.00	628,571.40			401,600.00	628,571.40				
安徽皖能节能服务有限公司	设备					2,109,904.80	2,109,904.80	187,260.18	72,858.51		
安徽省能源集团财务有限公司	设备					11,681,323.70	11,733,410.64	246,306.05	782,581.17		
安徽皖能置业发展有限责任公司	房屋租赁						1,132,513.73		36,595.98		

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
淮北涣城发电有限公司	40,000,000.00	2016 年 05 月 17 日	2026 年 05 月 16 日	否
山西潞光发电有限公司	319,396,000.00	2023 年 09 月 01 日	2038 年 10 月 01 日	否

(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				
安徽省能源集团财务有限公司	50,000,000.00	2024 年 04 月 28 日	2027 年 04 月 27 日	皖能电力借款
安徽省能源集团财务有限公司	100,000,000.00	2024 年 12 月 30 日	2027 年 12 月 29 日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	15,000,000.00	2024 年 04 月 25 日	2037 年 07 月 27 日	长丰燃气借款
安徽省能源集团财务有限公司	18,500,000.00	2024 年 12 月 27 日	2029 年 12 月 26 日	临涣中利借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,900,000.00	2024 年 01 月 30 日	2027 年 01 月 29 日	蚌埠环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,720,000.00	2024 年 01 月 30 日	2027 年 01 月 29 日	蚌埠环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,660,000.00	2024 年 03 月 22 日	2036 年 03 月 21 日	黄山皖能智慧借款
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2024 年 12 月 04 日	2039 年 04 月 18 日	七都生态借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,500,000.00	2024 年 02 月 06 日	2037 年 02 月 27 日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	13,500,000.00	2024 年 07 月 26 日	2037 年 02 月 27 日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	83,921,918.00	2024 年 05 月 08 日	2037 年 12 月 20 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	158,253,949.40	2024 年 08 月 22 日	2037 年 12 月 20 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	46,409,500.00	2024 年 08 月 23 日	2037 年 12 月 20 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	82,633,880.33	2024 年 10 月 08 日	2037 年 12 月 20 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	86,706,000.00	2024 年 06 月 19 日	2037 年 06 月 18 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	160,920,274.04	2024 年 07 月 19 日	2037 年 06 月 18 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	58,531,348.00	2024 年 08 月 19 日	2037 年 06 月 18 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	47,417,176.86	2024 年 10 月 08 日	2037 年 06 月 18 日	英格玛借款
安徽省能源集团财务	1,000,000.00	2024 年 03 月 15 日	2027 年 03 月 10 日	广德环保借款

有限公司				
安徽省能源集团财务有限公司	453,304.46	2024 年 03 月 26 日	2027 年 03 月 10 日	广德环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2024 年 01 月 19 日	2027 年 01 月 18 日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,000,000.00	2024 年 04 月 15 日	2027 年 01 月 18 日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2024 年 12 月 23 日	2025 年 12 月 22 日	临泉环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	29,411,760.00	2024 年 01 月 03 日	2024 年 09 月 24 日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	21,082,469.76	2024 年 02 月 02 日	2024 年 09 月 24 日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	21,613,200.00	2024 年 02 月 02 日	2024 年 09 月 24 日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	40,000,000.00	2024 年 05 月 31 日	2025 年 05 月 30 日	临涣中利借款
安徽省能源集团财务有限公司	50,000,000.00	2024 年 06 月 27 日	2025 年 06 月 26 日	临涣中利借款
安徽省能源集团财务有限公司	16,247,765.75	2024 年 08 月 20 日	2025 年 03 月 26 日	皖合借款
拆出				

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,254,200.00	3,838,800.00

(7) 其他关联交易

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司及子公司存放于安徽省能源集团财务有限公司的存款余额为 2,358,821,812.00 元，本期存款利息收入 22,159,247.03 元；本公司及子公司向财务公司贷款余额 2,514,248,091.90 元，本期贷款利息费用 73,363,242.73 元。

截至 2024 年 12 月 31 日，安徽皖能环保股份有限公司向安徽省能源集团有限公司借款余额 386,017,622.95 元，本期利息费用 13,648,993.18 元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	淮北涣城发电有限公司	45,108,566.65		19,477,898.53	
应收账款	长丰皖能环境科技有限公司	726,418.00			

应收账款	颍上皖能环保电力有限公司	422,761.45		136,980.00	
应收账款	淮南皖能源沔环境科技有限公司	356,250.00			
应收账款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	240,000.00		120,000.00	
应收账款	乾县皖能环保电力有限公司	198,836.48			
应收账款	凤台皖能环境科技有限公司	155,810.01			
应收账款	安徽皖能环境科技有限公司	144,243.68		296,732.02	
应收账款	利辛皖能生物质能发电有限公司	51,100.63			
应收账款	合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	43,775.27		16,892.00	
应收账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	36,158.00		48,160.00	
应收账款	淮北聚能发电有限公司	1,200.00			
应收账款	安徽省合肥联合发电有限公司			29,852,442.28	
应收账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司			113,938.00	
应收账款	长丰皖能综合能源有限责任公司			4,364.00	
应收股利	国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75		33,906,965.75	
应收股利	国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90		33,669,954.90	
应收股利	国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63		28,587,841.63	
其他应收款	国能神皖合肥发电有限责任公司	1,500,000.00			
其他应收款	安徽省合肥联合发电有限公司	800,000.00			
其他应收款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	300,000.00		300,000.00	
其他应收款	安徽省能源集团有限公司			19,172,054.05	
其他应收款	颍上皖能环保电力有限公司			70,066.62	
其他应收款	中煤新集利辛发电有限公司			215,212.38	
预付款项	安徽省天然气销售有限公司	8,712,713.16			
预付款项	广德皖能综合能源有限公司	3,106.07			
预付款项	安徽皖能环境科技有限公司			86,083.18	
其他流动资产	国能安庆能源有限责任公司			28,021,777.78	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	60,354,168.74	34,201,494.80
应付账款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	9,040,126.72	3,382,678.69
应付账款	安徽皖能节能服务有限公司	3,258,170.73	1,825,750.78
应付账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	1,999,913.37	2,473,505.22
应付账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	897,230.23	401,500.00
应付账款	淮北涣城发电有限公司	429,074.16	4,755,589.28
应付账款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	295,454.28	369,500.00
应付账款	安徽省能源集团财务有限公司	286,188.68	
应付账款	合肥皖能生态农业发展有限责任公司	182,425.74	125,000.00
应付账款	安徽皖能环境科技有限公司	111,207.08	78,823.58
应付账款	滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	58,278.40	72,101.35
应付账款	安徽省天然气销售有限公司		1,452,920.23
应付账款	安徽省皖能实业发展有限公司		427,871.79
应付账款	安徽省新能电气科技有限公司		719,380.00
合同负债	国能神皖马鞍山发电有限责任公司	3,513,705.92	
其他应付款	安徽省能源集团有限公司	386,017,622.95	424,305,285.35
其他应付款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	3,047,410.56	1,660,276.74
其他应付款	安徽皖能节能服务有限公司	577,268.70	
其他应付款	淮北涣城发电有限公司	343,874.11	
其他应付款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	314,207.20	1,134,245.74
其他应付款	淮北聚能发电有限公司	230,757.00	
其他应付款	安徽省新能电气科技有限公司	166,075.00	936,000.00
其他应付款	安徽皖能环境科技有限公司	154,744.82	708,492.12
其他应付款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	117,428.00	63,868.00
其他应付款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	105,270.13	8,476.00
其他应付款	合肥皖能生态农业发展有限责任公司	42,535.00	
其他应付款	安徽省皖能大厦有限责任公司	23,636.06	
其他应付款	中煤新集利辛发电有限公司	21,146.93	
长期应付款	安徽省能源集团财务有限公司		11,435,017.74

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1、皖能铜陵售电有限公司于 2017 年 3 月 16 日成立，本公司子公司安徽省售电开发投资有限公司（以下简称“省售电公司”）2016 年 12 月 23 日召开董事会会议通过《关于公司与铜陵经开区合资成立售电子公司议案》，为顺应售电体制改革形势，以适应电力市场变化，和铜陵大江投资控股有限公司（以下简称“大江公司”）合资设立皖能铜陵售电有限公司。股权比例分别为：省售电公司持有 95.00%股份，大江公司持有 5.00%股份。合资协议约定，省售电公司认缴人民币 4,750.00 万元，大江公司认缴人民币 250.00 万元，出资方式为货币。认缴注册资本 5,000.00 万元人民币，首次实际出资 2,000.00 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，省售电公司、大江公司缴纳的注册资本合计人民币 2,000.00 万元。根据皖能铜陵售电有限公司 2019 年第五次股东会决议，对于剩余出资额，省售电公司将按照《合资协议》随市场和运营情况延长到 2037 年前逐步同比例到位。随着新《公司法》施行，皖能铜陵售电有限公司正在按照《国务院关于实施〈中华人民共和国公司法〉注册资本登记管理制度的规定》要求逐步完善公司注册资本相关事宜。

2、2019 年 12 月 12 日，本公司和国网新源控股有限公司、国网安徽省电力有限公司、申能股份有限公司共同投资设立安徽桐城抽水蓄能有限公司，注册资本 145,152.60 万元，本公司认缴的出资比例 20.00%，出资方式为货币。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司累计出资额 11,961.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

3、2023 年 6 月 2 日，本公司子公司皖能合肥发电有限公司与肥西工投战新产业园管理有限公司投资设立肥西合皖新能源有限公司，注册资本 3,200.00 万元，皖能合肥发电有限公司认缴的出资比例 60%、出资方式为货币。皖能合肥发电有限公司对于出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

4、2023 年 3 月 30 日，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司与安徽恒源煤电股份有限公司、宿州市产业投资控股集团有限公司出资设立宿州皖恒新能源有限公司，注册资本 96,000 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴的出资比例 46.00%、出资方式为货币。安徽省皖能能源交易有限公司于 2023 年 5 月缴纳首次出资额 2,300.00 万元、2024 年出资 3,220.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

5、2023 年 3 月 17 日，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司与安徽农垦农业投资开发有限公司、海南宏欣新能源有限公司出资设立明光皖能白米山风力发电有限公司，注册资本 12,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴的出资比例 40.00%、出资方式为货币。安徽省皖能能源交易有限公司于 2023 年 4 月缴纳首次出资额 800.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

6、2023 年 5 月 8 日，本公司子公司皖能铜陵发电有限公司与铜陵市南部城区建设投资有限公司出资设立铜陵市皖能悦江综合能源有限公司，注册资本 4,000.00 万元，皖能铜陵发电有限公司认缴的出资比例 60.00%、出资方式为货币。皖能铜陵发电有限公司于 2023 年 7 月缴纳首次出资额 1,200.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

7、本公司子公司安徽省售电开发投资有限公司在安徽省能源集团财务有限公司开出履约保函，向国网安徽省电力有限公司提供履约担保，担保金额 8,000.00 万元，保函期限为 2024 年 1 月 16 日至 2025 年 3 月 31 日。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的其他重大或有事项。

(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

十六、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	3.19
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	3.19
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	本公司第十一届董事会第六次会议审议通过的利润分配预案：以 2024 年 12 月 31 日总股本 2,266,863,331.00 为基数，每 10 股派发现金 3.19 元（含税），不送红股，不以资本公积转增股本，共计派发现金股利 723,129,402.59 元，此预案尚需提请公司 2024 年度股东会审议批准后实施。

2、其他资产负债表日后事项说明

截至 2025 年 4 月 23 日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划

本公司年金计划的主要内容是补充养老保险，本期无重大变化。

2、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司对划分经营分部进行了评估。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据，本公司的经营及策略均以一个整体运行，向主要营运决策者提供的财务资料并无载有经营分部的损益资料。因此，本公司仅有一个经营分部，无需编制分部报告。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	255,164,762.28	96,164,762.28
其他应收款	1,616,128,529.60	509,383,007.58
合计	1,871,293,291.88	605,547,769.86

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
新疆皖能江布发电有限公司	159,000,000.00	
国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75	33,906,965.75
国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63	28,587,841.63
国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90	33,669,954.90
合计	255,164,762.28	96,164,762.28

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
国电优能宿松风电有限公司	16,603,956.44	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	11,806,004.55	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有	7,370,932.82	3-4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资

限公司				单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	24,289,184.09	1-2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	2-3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	4-5 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
合计	96,164,762.28			

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,613,441,304.15	504,035,065.62
部属机组	17,314,482.56	17,314,482.56
项目前期费用	5,907,449.73	5,881,113.67
其他	283,952.22	1,935,973.60
合计	1,636,947,188.66	529,166,635.45

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,368,790,780.24	471,025,985.34
1 至 2 年	210,056,603.77	37,260,324.21
2 至 3 年	37,221,136.40	2,410,004.57
3 年以上	20,878,668.25	18,470,321.33
3 至 4 年	2,410,004.57	1,155,838.77
4 至 5 年	1,154,181.12	
5 年以上	17,314,482.56	17,314,482.56
合计	1,636,947,188.66	529,166,635.45

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按单项计提坏账准备	18,319,951.16	1.12%	18,319,951.16	100.00%		18,359,138.97	3.47%	18,359,138.97	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,618,627,237.50	98.88%	2,498,707.90	0.15%	1,616,128,529.60	510,807,496.48	96.53%	1,424,488.90	0.28%	509,383,007.58
其中：										
关联方组合	1,613,441,304.15	98.56%			1,613,441,304.15	504,035,065.62	95.25%			504,035,065.62
账龄组合	5,185,933.35	0.32%	2,498,707.90	48.18%	2,687,225.45	6,772,430.86	1.28%	1,424,488.90	21.03%	5,347,941.96
合计	1,636,947,188.66	100.00%	20,818,659.06	1.27%	1,616,128,529.60	529,166,635.45	100.00%	19,783,627.87	3.74%	509,383,007.58

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按单项计提坏账准备	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97	100.00%	收回可能性较小
合计	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97		

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
关联方组合	1,613,441,304.15		
账龄组合	5,185,933.35	2,498,707.90	48.18%
合计	1,618,627,237.50	2,498,707.90	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024年1月1日余额	2,830.19	1,889,224.56	17,891,573.12	19,783,627.87
2024年1月1日余额在本期				
本期计提	2,495,877.71	-1,889,224.56	428,378.04	1,035,031.19
2024年12月31日余额	2,498,707.90		18,319,951.16	20,818,659.06

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 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
皖能合肥发电有限公司	往来款	382,067,370.69	1年以内账龄金额232,067,370.69元，1-2年账龄金额150,000,000.00元。	23.34%	
皖能马鞍山发电有限公司	往来款	352,434,013.70	1年以内	21.53%	
新疆华电西黑山发电有限责任公司	往来款	304,472,219.18	1年以内	18.60%	
安徽钱营孜发电有限公司	往来款	196,570,781.40	1年以内账龄金额101,570,781.40元，1-2年账龄金额60,000,000.00元；2-3年账龄金额35,000,000.00元。	12.01%	
临涣中利发电有限公司	往来款	121,041,994.52	1年以内	7.39%	
合计		1,356,586,379.49		82.87%	

2、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	9,470,076,599.80		9,470,076,599.80	8,458,274,619.80		8,458,274,619.80
对联营、合营企业投资	13,400,178,441.91		13,400,178,441.91	12,914,394,603.52		12,914,394,603.52
合计	22,870,255,041.71		22,870,255,041.71	21,372,669,223.32		21,372,669,223.32

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
皖能马鞍山发电有限公司	336,762,200.00						336,762,200.00	
安徽皖能环保股份有限公司	1,542,634,797.23						1,542,634,797.23	
淮北国安	339,600,0						339,600,0	

电力有限公司	00.00						00.00	
皖能铜陵发电有限公司	776,664,196.07						776,664,196.07	
皖能合肥发电有限公司	671,459,103.35						671,459,103.35	
安徽电力燃料有限责任公司	137,339,401.67						137,339,401.67	
临涣中利发电有限公司	438,438,172.26						438,438,172.26	
安徽钱营孜发电有限公司	503,333,790.40		284,000,000.00				787,333,790.40	
阜阳华润电力有限公司	1,184,147,018.82						1,184,147,018.82	
安徽省售电开发投资有限公司	110,550,000.00						110,550,000.00	
新疆皖能江布发电有限公司	1,041,508,460.00						1,041,508,460.00	
安徽省皖能能源交易有限公司	580,000,000.00		50,000,000.00				630,000,000.00	
合肥皖能燃气发电有限责任公司	420,000,000.00		70,000,000.00				490,000,000.00	
安徽江南智慧能源科技有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
氨邦科技有限公司	4,590,000.00		13,900,000.00				18,490,000.00	
皖能新疆电力有限公司	270,000,000.00		376,800,000.00				646,800,000.00	
安徽皖能智慧能源科技有限公司	15,000,000.00						15,000,000.00	
宣城皖能国控新能源投资有限公司	80,247,480.00		71,551,980.00				151,799,460.00	
绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司			145,550,000.00				145,550,000.00	

合计	8,458,274 ,619.80		1,011,801 ,980.00				9,470,076 ,599.80	
----	----------------------	--	----------------------	--	--	--	----------------------	--

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
安徽省能源集团财务有限公司	598,164,572.47				42,103,012.65			14,700,000.00			625,567,585.12	
安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	78,817,524.97				-101,460.58			1,215,000.00			77,501,064.39	
华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	324,840,409.08				11,934,458.52			12,900,000.00			323,874,867.60	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	110,056,359.94				15,074,095.05			19,555,555.56			105,574,899.43	
安徽响水涧抽水蓄能有限公司	35,295,961.60				2,375,359.36			1,793,600.00			35,877,720.96	
中煤新集	1,167,061,		338,334,30		290,172,61			105,505,99		-338,3	1,351,727,	

利辛发电有限公司	138.12		0.00		9.61			9.88		34,300.00	757.85	
淮北涣城发电有限公司	381,154,259.44				38,252,301.63			7,252,000.00			412,154,561.07	
淮北申皖发电有限公司	186,002,826.99				60,865,533.20						246,868,360.19	
国电优能宿松风电有限公司	78,751,803.14				5,104,209.73						83,856,012.87	
国电皖能太湖风电有限公司	54,954,856.92				3,026,978.90						57,981,835.82	
国电皖能望江风电有限公司	67,051,093.47				6,308,783.90						73,359,877.37	
国能神皖能源有限责任公司	8,517,877,840.78				761,556,957.92			571,843,559.60			8,707,591,239.10	
国电皖能宿松风电有限公司	133,305,745.32				51,350,131.76						81,955,613.56	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	82,410,000.00		37,200,000.00								119,610,000.00	
山西潞光发电有限公司	488,650,211.28				37,026,835.30						525,677,046.58	
聚变新能	500,000.00									500,000.00		

（安徽）有限公司	0.00									00,000.00		
安徽石台抽水蓄能有限公司	60,000,000.00		40,000,000.00								100,000,000.00	
淮北聚能发电有限公司	50,000,000.00		132,000,000.00								182,000,000.00	
国能安庆能源有限责任公司			91,000,000.00								91,000,000.00	
中煤新集六安能源有限公司			198,000,000.00								198,000,000.00	
小计	12,914,394,603.52		836,534,300.00		1,222,349,553.43			734,765,715.04		-838,334,300.00	13,400,178,441.91	
合计	12,914,394,603.52		836,534,300.00		1,222,349,553.43			734,765,715.04		-838,334,300.00	13,400,178,441.91	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

3、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	3,124,726,132.71	3,082,270,391.72	2,668,519,542.77	2,628,069,461.75
其他业务	1,202,164.97	117,068.88	1,485,183.83	117,068.88
合计	3,125,928,297.68	3,082,387,460.60	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类		合计
------	--	----

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型				
其中：				
煤炭	3,124,726,132.71	3,082,270,391.72	3,124,726,132.71	3,082,270,391.72
其他	1,202,164.97	117,068.88	1,202,164.97	117,068.88
按经营地区分类				
其中：				
华东地区	3,125,928,297.68	3,082,387,460.60	3,125,928,297.68	3,082,387,460.60
合计	3,125,928,297.68	3,082,387,460.60	3,125,928,297.68	3,082,387,460.60

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 114,610,619.47 元，其中，114,610,619.47 元预计将于 2025 年度确认收入。

4、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	555,410,309.95	137,175,597.31
权益法核算的长期股权投资收益	1,222,349,553.43	1,190,046,477.48
处置长期股权投资产生的投资收益		58,429,301.14
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	125,826,955.45	108,601,229.10
其他	392,410.90	51,259.97
合计	1,903,979,229.73	1,494,303,865.00

5、其他

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-8,218,005.21	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	46,022,609.79	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,747,076.98	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	629,823.81	-
减：所得税影响额	4,996,807.50	
少数股东权益影响额（税后）	19,693,219.78	

合计	18,491,478.09	--
----	---------------	----

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	13.07%	0.91	0.91
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.96%	0.90	0.90