

安徽省皖能股份有限公司

2025 年年度报告

【披露时间】

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人李明、主管会计工作负责人徐文宫及会计机构负责人（会计主管人员）陈新宜声明：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 3.79 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	8
第三节 管理层讨论与分析	12
第四节 公司治理、环境和社会	33
第五节 重要事项	50
第六节 股份变动及股东情况	63
第七节 债券相关情况	70
第八节 财务报告	78

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
阜阳皖润、阜润公司	指	阜阳皖润电力有限公司
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	新疆皖能英格玛发电有限公司
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
延安皖能	指	延安皖能电力有限公司

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	安徽省合肥市包河区贵州路 491 号皖能智能管控中心 25-27 层		
注册地址的邮政编码	230041		
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、六楼搬迁至安徽省合肥市马鞍山路 76 号；2025 年 11 月 24 日，注册地址更改为目前地址		
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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	27,305,760,344.59	30,093,871,084.44	-9.26%	27,866,767,123.95
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,149,137,046.85	2,063,582,145.23	4.15%	1,429,509,728.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,091,662,778.69	2,045,090,667.14	2.28%	1,283,172,702.73
经营活动产生的现金流量净额（元）	5,390,412,751.81	3,757,230,590.57	43.47%	1,695,722,034.59
基本每股收益（元/股）	0.95	0.91	4.40%	0.63
稀释每股收益（元/股）	0.95	0.91	4.40%	0.63
加权平均净资产收益率	12.95%	13.07%	-0.12%	10.38%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	70,224,315,653.90	66,601,515,587.62	5.44%	60,586,364,519.22
归属于上市公司股东的净资产（元）	17,364,558,486.00	15,822,330,214.54	9.75%	13,849,177,181.89

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

是 否

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

是 否

存在股权激励、员工持股计划的公司，可以披露扣除股份支付影响后的净利润

主要会计数据	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	2023 年
扣除股份支付影响后的净利润（元）	3,209,120,662.79	2,993,585,530.50	7.20%	1,748,876,934.23

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	6,419,690,208.37	6,765,536,973.43	8,587,444,363.31	5,533,088,799.48
归属于上市公司股东的净利润	443,609,385.72	638,175,395.98	824,175,658.66	243,176,606.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	436,587,853.78	632,941,343.53	820,170,068.69	201,963,512.69
经营活动产生的现金流量净额	2,205,193,871.70	896,676,145.64	3,270,702,392.97	-982,159,658.50

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	10,317,023.69	-8,218,005.21	4,422,711.90	
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）	46,236,582.11	46,022,609.79	87,398,755.37	
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			51,259.97	

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				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	50,316,902.53			
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	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,692,955.74	4,747,076.98	8,220,843.25	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,220,269.75	629,823.81	58,429,301.14	
减：所得税影响额	11,657,206.89	4,996,807.50	21,766,064.46	
少数股东权益影响额（税后）	60,652,258.77	19,693,219.78	79,972,627.86	
合计	57,474,268.16	18,491,478.09	146,337,025.64	--

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 20 家，主要包括：发电公司 12 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，多为燃煤发电机组。

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）	1,912	1,736
新投产机组的装机容量（万千瓦）	100	224
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	20	160
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	425	210
发电量（亿千瓦时）	622.1	601.5
上网电量或售电量（亿千瓦时）	585.6	567.0
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	42,480,000	44,910,000
发电厂平均用电率（%）	5.86%	5.74%
发电厂利用小时数（小时）	4,352	4,973

公司售电业务情况

适用 不适用

2025 年公司下属售电公司、能源交易公司共销售电量 124.56 亿千瓦时。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

公司 2025 年全年新增新能源指标 205 万千瓦（包括在新疆成功实施的合计 175 万千瓦的并购项目：明阳吐鲁番一二期合计 75 万千瓦风电、东方电气木垒 100 万千瓦风电；利用省内煤电配套新能源指标申报获批 30 万千瓦，即滁州南谯区 30 万千瓦风电项目）。

公司未来将持续加大新能源开发力度，加快构建以风电为主的新能源装机结构，重点在新疆等西北地区开发更多大项目、好项目，同时积极参加省内新能源竞争性配置，力争获取更多优质项目资源。

二、报告期内公司所处行业情况

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

（一）公司所属行业基本情况

2025 年，全国全社会用电量为 10.4 万亿千瓦时，同比增长 5%，首次突破 10 万亿千瓦时大关。这一增长趋势反映了经济发展和人民美好生活对电力的强劲需求。2025 年，安徽全省全社会用电量达到 3,736 亿千瓦时，同比增长 3.8%，用电形势保持平稳增长。

（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 83%。2025 年底，安徽省省调火电装机容量为 4724.6 万千瓦，公司控股在运省调火电机组装机容量占比 24.2%，位居省内第一。

（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，2025 年安徽省创新动能持续释放，经济运行稳中有进、进中提质，规上工业增加值同比增长 9.4%，增速创近 11 年新高，居全国第 4 位、长三角和中部第 1 位。全年全社会用电量 3,736 亿千瓦时，同比增长 3.8%。2025 年，全国 GDP 同比增长 5.0%，经济总量首次突破 140 万亿元大关。安徽省地区 GDP 同比增长 5.5%，增速高于全国平均水平，经济总量达 52,989 亿元。

2. 政策环境

2025 年电力政策环境以“双碳”目标为核心，持续强化绿电市场化机制与能源结构转型。国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力现货连续运行地区市场建设指引》，持续完善电力市场机制设计。火电现货市场政策进一步完善，推动煤电上网电量全部进入市场，深化电力价格市场化改革，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。同时，加快落实煤电容量电价机制，保障火电企业健康可持续发展。

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 83%，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，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。

（三）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变电协议，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。

（四）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。

（五）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”，聚焦绿色氨燃料，针对煤电机组掺烧绿氨技术开展攻关，围绕国家重点研发计划项目与“氢能综合利用技术”原创技术策源地任务，在氢能燃烧技术领域已取得重大突破，荣获国家能源局“首台套”等多项荣誉，相关成果水平国内领先、国际先进。公司未来绿色燃料产业布局将主要依托在煤电掺氨领域的技术储备、工艺设计能力的领先优势开展，重点探索在新疆开展煤电机组绿氨掺烧示范项目。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”。

（六）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。

（七）战略性布局新疆

2025年12月27日，新疆奇台80万光伏全容量并网，标志着公司在疆战略布局再升级。至此，公司在新疆区域66万千瓦级火电机组四台，新能源装机255万千瓦，增强跨区电力调配能力，有效保障省内能源供应安全。

（八）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，公司以一流上市公司为转型目标，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。

四、主营业务分析

1、概述

2025年是“十四五”规划收官之年和“十五五”谋篇之年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实习近平总书记考察安徽重要讲话精神，紧扣“收官即决战、冲刺见担当”主线，加快培育高质量发展新动能，深度融合“双碳”目标下能源结构转型，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）能源保供彰显担当

面对迎峰度夏（冬）关键节点，公司保持机组稳发满发，筑牢能源“压舱石”。7、8月迎峰度夏期间合计发电137亿千瓦时，连创新高。钱营孜二期百万千瓦煤电机组顺利投产，燃气电厂启停调峰130次，充分发挥调峰作用。多家电厂和个人获省政府通报表彰，充分彰显省级队、主力军担当。

（二）经营质效亮点突出

2025年度，公司利润总额、归母净利润创历史新高。盈利能力显著提升，煤电综合耗用标单同比下降；售汽量同比增加。

（三）产业布局持续优化

火电开发稳步推进，积极谋划淮北国安容量替代等项目。新能源布局加速，收购木垒 100 万千瓦风电及吐鲁番 75 万千瓦风电，奇台 80 万千瓦光伏全容量并网，“陕电入皖”项目取得实质进展。

（四）科技创新成果显现

研发投入强度达 0.78%，专利授权 58 项，其中发明专利 9 项。掺氢燃烧关键技术和装备处于国际先进水平，完成全国首次 1000MW 机组液氨直接燃烧试验。皖北三厂超净排放改造等重大项目顺利完成，临涣中利公司入选省级企业技术中心。

（五）人才活力充分迸发

人才结构优化全面提速，建立常态化轮岗交流机制，通过多岗位历练拓宽员工视野、提升综合素质；积极响应国家战略号召，精心选派政治过硬、业务精湛的骨干力量赴疆开展对口支援，在艰苦一线锤炼队伍。初步构建起管理、技术、技能“三支队伍”并行发展的序列化建设体系框架，打通了各类人才职业发展通道。人才培养体系持续完善，创新举办人才发展赋能训练营，聚焦核心能力短板实施精准滴灌式培训。

（六）上市公司平台作用充分体现

公司始终秉持“以投资者为本”的服务理念，构建起全方位、立体化的沟通机制。通过常态化开展现场调研接待、专线电话接听、互动易平台即时回复以及定期召开业绩说明会等多元化渠道，搭建起与资本市场高效互动的桥梁。公司致力于提供专业、细致的投资者服务，持续增进市场对公司战略与价值的深度认同，确保信息传递的及时性与有效性，真正实现了多渠道覆盖、多平台联动、多方式并进的投资者关系管理新格局。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	27,305,760,344.59	100%	30,093,871,084.44	100%	-9.26%
分行业					
发电行业	23,451,689,115.81	85.89%	23,710,397,526.22	78.79%	-1.09%
煤炭行业	3,110,940,532.73	11.39%	5,540,953,244.16	18.41%	-43.86%
运输行业	409,086,516.86	1.50%	435,302,966.26	1.45%	-6.02%
建造服务	4,076,400.44	0.01%	64,926,460.96	0.22%	-93.72%
垃圾处理	274,975,164.92	1.01%	282,607,214.15	0.94%	-2.70%
其他	54,992,613.83	0.20%	59,683,672.69	0.19%	-7.86%
分产品					
电力及相关产品	23,451,689,115.81	85.89%	23,710,397,526.22	78.79%	-1.09%
煤炭	3,110,940,532.73	11.39%	5,540,953,244.16	18.41%	-43.86%
运输	409,086,516.86	1.50%	435,302,966.26	1.45%	-6.02%
建造服务	4,076,400.44	0.01%	64,926,460.96	0.22%	-93.72%
垃圾处理	274,975,164.92	1.01%	282,607,214.15	0.94%	-2.70%
其他	54,992,613.83	0.20%	59,683,672.69	0.19%	-7.86%
分地区					

华东地区	24,277,703,381.28	88.91%	28,058,721,351.28	93.24%	-13.48%
西北地区	2,997,572,509.67	10.98%	2,004,312,250.83	6.66%	49.56%
华北地区	30,484,453.64	0.11%	30,837,482.33	0.10%	-1.14%
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	23,451,689,115.81	19,325,386,612.12	17.59%	-1.09%	-5.34%	3.69%
煤炭	3,110,940,532.73	3,080,649,593.52	0.97%	-43.86%	-43.97%	0.20%
分地区						
华东地区	24,277,703,381.28	21,207,271,406.22	12.65%	-13.48%	-15.83%	2.45%
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	2025 年	2024 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	585.6	567	3.28%
	生产量	亿千瓦时	622.1	601.5	3.42%
	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	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
发电行业	原材料	13,622,690.9 68.55	59.58%	15,471,958.7 33.71	58.46%	-11.95%
发电行业	人工成本	1,514,767.70 1.18	6.63%	1,350,876.32 7.67	5.10%	12.13%
发电行业	折旧费	2,110,293.88 3.34	9.23%	1,862,541.07 6.89	7.04%	13.30%
煤炭销售	销售成本	3,080,649.59 3.52	13.47%	5,498,263.40 3.73	20.77%	-43.97%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

(1) 2025 年 7 月，陆丰市富炜城新能源有限公司进行注销，自 2025 年 7 月起本公司不再将陆丰市富炜城新能源有限公司纳入合并范围。

(2) 2025 年 9 月，庐江皖能新能源有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将庐江皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(3) 2025 年 9 月，陆丰市富炜城电力建设有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将陆丰市富炜城电力建设有限公司纳入合并范围。

(4) 2025 年 9 月，皖能铜陵售电有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将皖能铜陵售电有限公司纳入合并范围。

(5) 2025 年 12 月，阜阳皖能颍泉新能源有限公司进行注销，自 2025 年 12 月起本公司不再将阜阳皖能颍泉新能源有限公司纳入合并范围。

(6) 2025 年 12 月，祁门皖能新能源有限公司进行注销，自 2025 年 12 月起本公司不再将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(7) 2025 年 9 月，本公司设立延安皖能电力有限公司，注册资本 50,000.00 万元，本公司认缴 34,375.00 万元，持股比例 68.75%，自设立之日起延安皖能电力有限公司纳入合并范围。

(8) 2025 年 2 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立安徽皖能金安风力发电有限公司，注册资本 500.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 255.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将安徽皖能金安风力发电有限公司纳入合并范围。

(9) 2025 年 6 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司通过收购方式取得吐鲁番新阳新能源产业有限公司 100% 股权，自 2025 年 6 月将吐鲁番新阳新能源产业有限公司纳入合并范围。

(10) 2025 年 8 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司在广德智慧能源有限公司董事会席位超过半数，广德智慧能源有限公司经营管理受控于安徽省皖能能源交易有限公司，自 2025 年 8 月起安徽省皖能能源交易有限公司将广德智慧能源有限公司纳入合并范围。

(11) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立昌吉皖新风力发电有限公司，注册资本 185,683.0205 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴

94,698.3405 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将昌吉皖新风力发电有限公司纳入合并范围。

(12) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司通过收购方式取得吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司 100% 股权，自 2025 年 12 月将吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司纳入合并范围。

(13) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽钱营孜发电有限公司分立为安徽钱营孜发电有限公司和安徽钱营孜第二发电有限公司，公司对安徽钱营孜第二发电有限公司不具有控制权，不纳入合并范围。

(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）	24,280,771,436.61
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	88.92%
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	22,175,968,284.23	81.21%
2	客户二	720,682,672.57	2.64%
3	客户三	712,710,808.00	2.61%
4	客户四	349,153,199.74	1.28%
5	客户五	322,256,472.07	1.18%
合计	--	24,280,771,436.61	88.92%

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）	8,805,807,559.87
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	38.51%
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	3,083,104,340.07	13.49%
2	供应商二	1,451,916,632.40	6.35%
3	供应商三	1,453,286,190.47	6.34%
4	供应商四	1,412,037,938.89	6.19%
5	供应商五	1,405,462,458.04	6.14%
合计	--	8,805,807,559.87	38.51%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

贸易业务中公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）
1	内蒙古神东天隆中实煤炭销售有限公司	492,317,473.70
2	国能新朔内蒙古物流有限责任公司	335,165,288.57
3	浙江泓兴供应链管理有限公司	320,100,426.19
4	华能沁北发电有限责任公司	290,296,390.21
5	海南宏泰国际贸易有限公司	257,449,792.72
合计	--	1,695,329,371.39

贸易业务中公司前 5 大供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）
1	内蒙古银泰煤炭能源有限责任公司	505,091,941.71
2	淮矿电力燃料有限责任公司	488,655,790.75
3	国能销售集团有限公司华中分公司	434,874,875.07
4	广安金玉贸易有限责任公司	398,139,432.77
5	河南物产集团有限公司	389,523,725.78
合计	--	2,216,285,766.08

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	19,592,443.13	19,609,213.18	-0.09%	
管理费用	215,096,950.50	186,486,913.38	15.34%	
财务费用	800,771,028.39	843,978,778.30	-5.12%	
研发费用	213,127,853.14	182,166,327.43	17.00%	

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
皖能合肥基于火车煤接卸系统的车厢全自动摘复钩及余料清理技术研究与应用项目	为降低人员安全风险，改善工作环境，提高我公司接卸煤生产线的自动化控制水平，保证接卸煤系统的安全稳定运行	进展情况项目已完成为期三个月调试阶段，设备运行正常，项目已完成收口	实现翻车机摘钩、复钩、正钩和空车线余煤清理的远程操控，在中控室设立操作员站，配置摘钩机器人和余煤清理控制系统及监控系统。提升翻车机系统管理水平，实现燃料接卸关键环节系统智能化。	根治翻车机系统人工作业的安全隐患，实现本质安全，降低潜在事故损失费用，提高安全生产水平，提高公司翻卸煤自动化智能化水平。
皖能合肥 630MW 机组汽轮机安全、能效提升研究与应用	消除影响机组安全运行的隐患，提高运行经济性。	项目进行中	1. 通过对汽轮机进行技术改造，提高机组的安全可靠性，解决目前机组存在的影响	提高机组运行经济性和安全性。

			安全可靠运行方面的问题，延长机组寿命；2. 通过对汽轮机的节能改造，实现节能降耗，使机组的热耗、效率达到同类机组的先进水平，从而提高机组经济性。	
皖能铜陵先导式输灰技术的研究与应用	提高 6 号机组输灰灰气比，减少灰斗高料位报警，降低输灰流速，按需补气，解决管道堵塞	已完成	耗气量降低 50%，灰斗料位明显下降，无高料位报警，实现节能和降安全风险的目的	采用沿输灰管道布置伴气管道及采用先导阀装置输送系统，改造后脱硝输灰系统单位耗气量降低 50%以上。
皖能铜陵 1000MW 机组掺氨燃烧研究	结合试验逐步提高火电掺氨燃烧比例，完成 1000MW 机组不低于 10t/h 供氨量的新型氨燃烧器掺氨燃烧，有效降低燃煤发电二氧化碳排放和能耗总量	已完成	完成 1000MW 机组不低于 10t/h 供氨量的新型氨燃烧器掺氨燃烧	采用“绿电→电解水制氢→合成氨→氨储运→火电厂掺氨燃烧”氨能综合利用技术路线，为火电机组绿色低碳转型提供关键技术支撑。
皖能铜陵大型火电企业安全智能管控系统研发	实现厂内多样工业应用需求的大带宽、低时延、安全可靠的数据传输，满足生产、办公、管理等应用的安全服务需求；进一步规范“两票”落实，夯实企业安全生产基础	已完成	实现承包商从入厂到出厂全流程自动化处理、重要区域门禁关联工作票、生产区域人员定位、电子围栏误操作判断报警、“人员行为、环境风险、设备状态”智能识别	提高现场作业安全性、规范性，建成的 5G 专网为未来实现更多工业互联网和“无人值守”应用打下良好网络基础。
临涣中利高效环保超净排放技术创新与应用	响应《皖北六市空气质量提升攻坚行动方案》强制性要求，2025 年底前完成四台机组超净排放改造，实现烟尘 $\leq 5\text{mg}/\text{Nm}^3$ 、氮氧化物 $\leq 35\text{mg}/\text{Nm}^3$ 、二氧化硫 $\leq 25\text{mg}/\text{Nm}^3$ 的排放目标，消除政策合规风险，避免产能限制。	工程方面基本完工，科创项目完成改造后初实验，后期运行期间深入观察效果。	机组烟尘排放浓度 $\leq 5\text{mg}/\text{Nm}^3$ 、氮氧化物 $\leq 35\text{mg}/\text{Nm}^3$ 、二氧化硫 $\leq 25\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，全面满足超净排放要求；精准喷氨系统实现 SCR 出口氨逃逸 $\leq 3\text{ppm}$ 、 $\text{NO}_x \leq 35\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，并通过优化控制逻辑提升自动化水平。	保障企业持续经营资格，树立区域环保标杆；总投资 2200 万元，浆液泵永磁改造节电 15%，超净排放机组有望获得电力优先调度权；形成除尘、脱硫、脱硝综合技术储备，为更严格环保标准预置能力。
安徽钱营孜百万超超临界机组智慧监盘系统开发与应用	实现火电厂精简运行操作，降低人力因素的不确定性，统筹经验知识库，优化设备参数，提高机组运行效率。	已完成	1、智能预警：实现参数级和设备级的提前预警，降低故障发生率。2、耗差指标分析：计算运行参数偏离基准值对经济性的影响。3、启停过程监督 and 掌控：实现启停过程动态导航、自动评估及知识图谱构建。4、控制回路品质监测：评估并优化 PID 控制回路性能，提供参数建议值闭环优化。5、典型故障诊	提高电厂经济效益：当前电厂面临运行效率低、能耗高、维护复杂等问题，而建设智能优化模块可显著提升效率、降低成本，优化资源配置，推动电厂向更高效、智能、环保的未来发展。提高设备可靠性：通过全系统单参数的死点、晃动、速率、偏差等异常监测，预判设备故障，将故障消除在萌芽状

			断：建立故障数据库，提供故障原因分析及操作建议。6、执行机构性能监测：监测执行机构死区、粘滞带等性能，确保控制品质	态。运行人员通过监盘系统，可及时了解设备状态，提前进行检修维护或定期工作，降低设备发生故障的概率和风险，提高设备运行的可靠性。
皖能氨邦科技大型蒸发器升级优化	对现有的大型液氨蒸发器为基础进行材料、结构等方面的升级优化，增加其使用寿命使大型液氨蒸发器更具有市场化应用前景。	已完成大型液氨蒸发器拆装升级优化，对原有#20 钢循环水加热管升级为 304 不锈钢。	完成大型液氨蒸发器升级优化，提高了蒸发器的耐腐蚀和设备稳定性。	作为掺氨燃烧关键设备的大型液氨蒸发器完成了升级优化，为设备研发积累了宝贵的工程研究经验，同时提高了设备的可靠性和稳定性，对公司在市场推广设备具有积极的意义。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,318	1,120	17.68%
研发人员数量占比	26.41%	22.48%	3.93%
研发人员学历结构			
本科	780	550	41.82%
硕士	43	17	152.94%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	251	196	28.06%
30~40 岁	470	328	43.29%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	213,127,853.14	182,166,327.43	17.00%
研发投入占营业收入比例	0.78%	0.61%	0.17%
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	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	32,317,851,440.60	33,077,163,683.64	-2.30%

经营活动现金流出小计	26,927,438,688.79	29,319,933,093.07	-8.16%
经营活动产生的现金流量净额	5,390,412,751.81	3,757,230,590.57	43.47%
投资活动现金流入小计	1,373,980,763.95	911,930,740.03	50.67%
投资活动现金流出小计	4,434,245,901.51	6,450,808,381.15	-31.26%
投资活动产生的现金流量净额	-3,060,265,137.56	-5,538,877,641.12	-44.75%
筹资活动现金流入小计	12,717,054,084.08	18,348,842,455.76	-30.69%
筹资活动现金流出小计	13,733,618,189.87	16,081,270,657.59	-14.60%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,016,564,105.79	2,267,571,798.17	-144.83%
现金及现金等价物净增加额	1,313,583,508.46	485,924,747.62	170.33%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1. 经营活动产生的现金流量净额同比增加 43.47%，主要系发电量增加，电力销售收到的现金增加所致。
2. 投资活动现金流入小计同比增加 50.67%，主要系分红收到的现金增加所致。
3. 投资活动现金流出小计同比减少 31.26%，主要系购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少所致。
4. 投资活动产生的现金流量净额同比减少 44.75%，主要系投资活动现金流入和流出共同影响所致。
5. 筹资活动现金流入小计同比减少 30.69%，主要系取得借款收到的现金减少所致。
6. 筹资活动产生的现金流量净额同比减少 144.83%，主要系筹资活动现金流入和流出共同影响所致。
7. 现金及现金等价物净增加额同比增加 170.33%，主要系本期经营活动产生的现金流量净额较上期增加所致。

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	959,829,123.20	25.24%	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
资产减值	-113,875,585.94	-2.99%	存货跌价准备、资产减值计提	否
营业外收入	91,182,692.94	2.40%	罚款收入、碳排放权收入等	否
营业外支出	78,289,283.87	2.06%	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

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	3,798,916,130.58	5.41%	2,477,493,615.33	3.72%	1.69%	
应收账款	3,931,203,545.21	5.60%	4,067,254,281.71	6.11%	-0.51%	
存货	886,542,477.31	1.26%	999,085,431.51	1.50%	-0.24%	
投资性房地产	12,396,585.54	0.02%	5,509,601.58	0.01%	0.01%	
长期股权投资	15,076,867,948.67	21.47%	14,028,664,252.37	21.06%	0.41%	
固定资产	29,063,113,932.90	41.39%	30,107,080,286.02	45.20%	-3.81%	
在建工程	6,113,347,254.34	8.71%	3,801,134,558.60	5.71%	3.00%	
使用权资产	113,633,641.02	0.16%	120,814,076.11	0.18%	-0.02%	
短期借款	3,951,260,584.69	5.63%	2,891,734,631.52	4.34%	1.29%	
合同负债	123,961,652.99	0.18%	105,990,512.11	0.16%	0.02%	
长期借款	20,752,822,051.08	29.55%	23,857,399,043.49	35.82%	-6.27%	
租赁负债	40,667,301.58	0.06%	39,352,921.30	0.06%	0.00%	

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益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	4,401,083,664.94		2,231,290,179.86					4,534,063,787.25
金融资产小计	4,401,083,664.94		2,231,290,179.86					4,534,063,787.25
上述合计	4,401,083,664.94		2,231,290,179.86					4,534,063,787.25
金融负债	0.00		0.00					0.00

其他变动的内容

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	2025 年 12 月 31 日			
	账面余额（元）	账面价值（元）	受限类型	受限情况
货币资金	34,304,966.82	34,304,966.82	保证金	保函、票据等保证金
应收账款	633,402,368.93	633,402,368.93	质押	借款质押
合计	667,707,335.75	667,707,335.75	—	—

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
838,028,000.00	853,765,104.50	-1.84%

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	000728	国元证券	327,714.96	公允价值	1,347,828,	0.00	1,018,500,	0.00	0.00	0.00	1,346,215,	其他权益	自有资金

票			6.79	计量	100.53		899.17				865.96	工具投资	
境内外股票	600909	华安证券	381,639,594.60	公允价值计量	1,290,921,737.34	0.00	1,062,658,982.82	0.00	0.00	0.00	1,444,298,577.42	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	193,890,412.80	0.00	77,491,929.60	0.00	0.00	0.00	175,105,929.60	其他权益工具投资	自有资金
合计			806,968,561.39	--	2,832,640,250.67	0.00	2,158,651,811.59	0.00	0.00	0.00	2,965,620,372.98	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	2000年12月17日 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。

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	4,317,600,194.04	1,542,276,566.94	1,531,398,973.94	572,399,019.59	491,616,638.85
阜阳皖润电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1795000000	5,383,682,294.02	2,417,128,686.85	4,341,443,102.50	634,794,701.99	498,721,288.91
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	4,157,588,418.95	1,936,187,708.51	4,470,351,049.35	438,929,649.34	329,284,389.80
皖能新疆	子公司	电力及附	104882000	5,145,815	1,495,307	1,460,417	638,786,6	576,574,9

电力有限公司		属产品生产、销售	0	, 630. 14	, 892. 43	, 521. 85	23. 72	63. 17
国能神皖能源有限责任公司	参股公司	电力及附属产品生产、销售	111305002 81. 88	30, 712, 27 8, 223. 90	17, 785, 02 7, 241. 35	20, 796, 67 8, 796. 78	1, 397, 857 , 857. 56	955, 358, 0 31. 03

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）宏观环境与行业转型双重挤压

“十五五”期间，国家能源安全新战略深化实施，绿色低碳转型要求大幅提升可再生能源消费比重。电力市场化改革加速推进，现货市场、辅助服务及碳市场联动增强，传统发电企业盈利模式面临严峻考验。同时，省内装机容量快速增长，受新能源波动性、间歇性及外来电冲击影响，公司机组利用小时数预计下滑，电量主体地位向保供兜底转变，经营压力增大。

（二）电力市场交易不确定性增加

随着电力体制改革深入，市场化交易电量和电价的不确定性风险日益凸显。全新的交易模式和市场体系对公司的机组设备管理、运行状况、负荷响应速度、成本预测精度及报价策略提出了更高要求，如何在激烈的市场竞争中锁定收益、规避风险成为亟待解决的难题。

（三）燃料成本管控压力持续加大

近年来，煤炭市场走势不确定性增强，价格波动给燃料成本预测、采购节奏把控、库存策略优化带来较大难度，所属发电企业难以有效锁定成本区间。面对煤价波动常态化，提升采购决策精准性、增强成本抗风险能力，已成为燃料精益管控与降本增效的关键所在。

二、2026 年发展展望

（一）筑牢安全防线，夯实本质安全基础

始终将员工生命安全置于首位，推动安全生产责任制向基层末梢延伸。通过细化岗位差异化安全标准，强化队伍专业化建设及常态化培训考核，确保安全责任落地生根。建立分片、分区、分专业的立体化监督巡查机制，持续开展风险隐患排查与闭环整治，构建全方位、全过程的安全管控体系。

（二）深化效能管理，提升发电经营效益

坚持提质增效导向，完善对标一流管理体系与标准。紧密跟踪电力市场规则演变，深化交易策略研究，做好现货交易常态化准备。加速数字化与智能化转型，优化报价模型，储备应对长周期市场波动的技术能力。同步提升设备点检与运维水平，压降单位发电成本，并积极拓展省内外绿电交易，优化能源消费结构，实现效益最大化。

（三）完善保供机制，全力压降燃料成本

建立市场研判机制，动态掌握电煤供需形势，科学统筹采购储备与使用方案。积极拓宽煤炭采购渠道，加大经济煤种掺配力度，通过精细化配煤燃烧策略，在保障燃料供应安全的同时，最大限度降低燃料成本，增强成本竞争优势。

（四）聚力项目攻坚，构筑多元发展格局

稳固省内火电基本盘，精准对接中长期规划核准；加速风光新能源项目并网，构建多能互补的清洁

能源体系。坚定实施“走出去”战略，聚焦重点区域扩大布局，创新“自主建设+股权合作+资产并购”多元化开发模式。深化政企协同机制，借鉴成功经验，推动重点项目取得实质性突破，形成多点支撑的发展态势。

（五）突破关键技术，赋能智慧绿色转型

系统布局煤炭清洁利用、新型储能、气电、氢能应用及碳管理等前沿技术领域。重点攻关深度调峰、能源工业互联网及大型储能等关键技术，以新技术、新工艺、新设备破解安全生产难题。大力推进安全智能管控系统应用，以科技创新驱动安全管理升级与企业智慧绿色转型。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年01月02日	公司	电话沟通	机构	鹏华基金、华源证券、海通证券、西南电力、华源证券、中金、光大证券、银河证券、中信资管、保银基金、光大保德信、民生证券、华福电力、国泰君安、兴业证券、国盛证券	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》
2025年01月23日	公司	电话沟通	机构	兴业证券、国信证券、东吴证券、民生证券、长城基金	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 2025-2》
2025年01月23日	公司	电话沟通	机构	国盛证券、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 2025-2》
2025年02月14日	公司	电话沟通	机构	长江证券	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 2025-3》
2025年02月14日	公司	实地调研	机构	华源证券、北方方正人寿	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 2025-3》
2025年02月17日	公司	电话沟通	机构	海通研究所、中邮保险资产管理有限公司、横琴人寿、北京诚晖投资有限公	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 2025-3》

				司、国金证券资管		
2025年02月20日	公司	实地调研	机构	申万宏源、财通资管、正心谷、银华基金、英大资管	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 2025-3》
2025年02月26日	公司	电话沟通	机构	广发证券、广东正圆私募基金管理有限公司、上海合道资产管理有限公司、华能贵诚、平安人寿	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 2025-3》
2025年02月26日	公司	电话沟通	机构	上海乘安资产管理有限公司、国信公用	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 2025-3》
2025年04月28日	公司	电话沟通	机构	华源证券、兴业证券、光大证券、信达能源、中金证券、申万宏源、民生证券、招商证券、财通证券、国泰海通证券、东吴证券、明达资产、国信证券	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 2025-4》
2025年04月28日	公司	电话沟通	机构	华安基金、永赢基金、国源信达资本、盘京投资、长城基金、从容投资、博道基金、合众资管、尚诚资管、青银理财、中邮保险、台州市资管、中国国际金融、光大证券、兵工财务公司、青银理财、长盛基金、浙商证券资管、长生人寿保险、国泰海通证券	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 2025-4》
2025年05月08日	公司	电话沟通	机构	东吴证券、白犀资产、圆信永丰、国君资管、宝盈基金、北大方正人寿、国海富兰克、明河投	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 2025-4》

				资、国源信达资管、鲲鹏恒隆投资、鹏扬基金、鸿运基金、华鑫证券资管、中天汇富基金、理成资管、人寿资产、颐和久富、中银基金、金得资产、上银基金、财通资管、度势投资、尚诚资管、星允投资崔辰，中邮资管、明世伙伴基金、光大保德信、嘉越投资、唯德投资、兴银基金、广发基金、东吴人寿、东吴国际、东海基金、华曦资本、永赢基金、中银证券资管		
2025 年 05 月 27 日	公司	电话沟通	机构	中欧基金、宝盈基金、安信基金、安信基金、富国基金、宝盈基金、创金合信基金、华源证券	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信息 2025-5》
2025 年 05 月 26 日	公司	电话沟通	机构	中交资本、卓银基金、国泰君安、汇添富、西部利得、华夏久盈、长江证券、诺德基金、太保资产、渤海自营、建信养老、中金公司、永赢基金、民生基金、农银人寿、煜德资管、长江资管、国泰基金、博时基金、敦和资管、东吴基	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信息 2025-6》

				金、太平洋保险、兴业证券		
2025年05月27日	公司	电话沟通	机构	光大证券	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信息 2025-6》
2025年05月28日	公司	电话沟通	机构	方正证券	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信息 2025-6》
2025年05月28日	公司	电话沟通	机构	光大证券	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信息 2025-6》
2025年06月04日	公司	电话沟通	机构	国泰海通	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信息 2025-6》
2025年07月22日	公司	电话沟通	机构	信达证券	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信息 2025-7》
2025年08月27日	公司	电话沟通	机构	华福证券、光大证券、鹏华基金	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信息 2025-8》
2025年09月03日	公司	电话沟通	机构	海富通、平安资产、平安养老、申万菱信、富国基金	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信息 2025-9》
2025年09月04日	公司	电话沟通	机构	中欧基金、永安财险、中证焦桐、华能贵诚信托、华泰证券、恒安标准人保险、西安悉地成就商务信息咨询、太保资产	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信息 2025-9》
2025年09月05日	公司	电话沟通	机构	国泰基金、兴证全球	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信息 2025-9》
2025年10月28日	公司	电话沟通	机构	尚诚资管、长安基金、稳泰资本、海南世纪前沿私募、兴全基金、华宝证券、太保	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信息 2025-10》

				投资、天弘基金、惠升基金、创金合信、长江证券资管、前海联合、大家资管、太平基金、长城财富、容光私募、中银基金、中天汇富、中意资管、国盛证券、东方证券、兴业证券、国信证券、中国国际、博普科技、国泰海通、嘉实基金、国富人寿、北大方正人寿、循远资管、招商基金、东方证券、睿胜私募、辰盛资管、谦信私募、新华养老、建信养老、泰康基金、华夏基金、鹏华基金、国海富兰克林、摩根士丹、宁银理财、招商基金、信达证券		
2025 年 11 月 12 日	公司	电话沟通	机构	正圆私募、途灵资管、长信基金、和谐健康、工银瑞信、华安证券、中信建投、浙商证券、太平资管、国泰基金、中银国际、国寿安保、泰康基金、汇丰晋信、嘉泽私募	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信息 2025-11》
2025 年 11 月 14 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信息 2025-11》
2025 年 12 月	公司	电话沟通	机构	国泰海通、国	公司生产经营	巨潮资讯网

02 日				金自营、杭州深沃投资、银河自营、南方基金、山证资管、太平养老、绿金投资、佰诺资本、建信理财、何航建信理财、建信理财、长城财富、弘毅远方、鹏华基金、招商基金、东方证券、中融基金、惠升基金、中信建投	情况	《000543 皖能电力投资者关系管理信息 2025-12》
------	--	--	--	---	----	--------------------------------

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

为进一步加强公司市值管理工作，规范市值管理行为，切实提升公司投资价值，增强投资者回报，维护广大投资者利益，公司根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》（证监会公告[2024]14 号）等相关法律法规，结合公司章程以及实际情况，制定《公司市值管理制度》。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

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金牛奖“金信披奖”、第十八届中国上市公司价值评选“中国上市公司成长百强”，公司董秘沈春水先生获评第十八届中国上市公司价值论坛“上市公司阳光董秘”奖。

2025 年，公司荣获第二十七届金牛奖“最具投资价值奖”、第二十七届金牛奖“金信披奖”、证券市场周刊 2025“金曙光-最佳投资者关系奖”，公司董事长李明先生荣膺第二十七届金牛奖“企业家创新奖”，公司董事会秘书沈春水获评第十九届中国上市公司价值论坛“上市公司阳光董秘”奖，公司证券事务代表李天圣先生获评“2025 新财富最佳证券事务代表”奖。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《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。公司股东会、董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会行使股东权利，没有超越股东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、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。 2. 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。3. 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。4. 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。5. 公 司增资控股安 徽省新能创业 投资有限责任 公司已经2026 年第一次临时 股东会审议通 过，工商变更 手续已完成。 同业竞争问题

												已得到解决， 该承诺已履行 完毕。
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
李明	男	55	董事长	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
卢浩	男	55	副董事长	现任	2023年04月18日		0	0	0	0	0	0
刘亚成	男	53	董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
徐文宫	男	57	董事	现任	2026年02月27日		0	0	0	0	0	0
徐文宫	男	57	总经理	现任	2026年02月05日		0	0	0	0	0	0
张为义	男	60	董事	现任	2025年07月31日		0	0	0	0	0	0
彭松	男	46	董事	现任	2025年07月31日		0	0	0	0	0	0
姚王信	男	51	独立董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
谢敬东	男	57	独立董事	现任	2021年04月15日		0	0	0	0	0	0
孙永标	男	47	独立董事	现任	2024年05月16日		0	0	0	0	0	0
李腾	男	57	副总经理	现任	2021年04		0	0	0	0	0	0

					月 15 日							
刘明	男	54	副总经理	现任	2023 年 06 月 19 日		0	0	0	0	0	0
李建河	男	52	副总经理	现任	2023 年 06 月 19 日		0	0	0	0	0	0
张鹏	男	47	副总经理	现任	2026 年 02 月 27 日		0	0	0	0	0	0
沈春水	男	53	董事会秘书	现任	2023 年 01 月 13 日		0	0	0	0	0	0
陈新宜	女	48	财务总监	现任	2026 年 04 月 17 日		0	0	0	0	0	0
刘养炯	男	49	总工程师	现任	2023 年 06 月 19 日		0	0	0	0	0	0
方世清	男	59	董事、总经理	离任	2021 年 04 月 15 日	2026 年 02 月 05 日	0	0	0	0	0	0
米成	男	61	董事	离任	2022 年 11 月 21 日	2025 年 07 月 14 日	0	0	0	0	0	0
陶国军	男	61	董事	离任	2023 年 05 月 25 日	2025 年 07 月 14 日	0	0	0	0	0	0
沈春水	男	53	财务总监	离任	2022 年 04 月 11 日	2026 年 04 月 17 日						
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

1. 米成和陶国军因到龄退休，辞去公司董事及董事会专业委员会职务；
2. 方世清因工作调整，辞去公司董事及董事会专业委员会、总经理职务。
3. 沈春水因工作调整，辞去公司财务总监职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

☑适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
米成	董事	离任	2025 年 07 月 14 日	退休
陶国军	董事	离任	2025 年 07 月 14 日	退休
张为义	董事	被选举	2025 年 07 月 31 日	工作调动
彭松	董事	被选举	2025 年 07 月 31 日	工作调动
方世清	董事、总经理	离任	2026 年 02 月 05 日	工作调动
徐文宫	董事、总经理	被选举、聘任	2026 年 02 月 05 日	工作调动
张鹏	副总经理	聘任	2026 年 02 月 27 日	工作调动
沈春水	财务总监	离任	2026 年 04 月 17 日	工作调动
陈新宜	财务总监	聘任	2026 年 04 月 17 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(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。

徐文宫：男，工程硕士，高级工程师。现任本公司党委书记、董事、总经理。历任大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司党委书记、执行董事，淮河能源控股集团有限责任公司淮南洛能发电有限责任公司党委书记、董事长、总经理。2024 年 8 月起担任安徽省能源集团有限公司党委委员。

张为义：男，本科学历，工程学士学位，高级工程师。现任本公司董事。历任安徽皖能环保股份有限公司党委副书记、总经理，安徽皖能环境科技有限公司总经理。

彭松，男，研究生学历，管理学硕士学位，高级会计师，经济师。现任安徽省皖能资本投资有限公司党支部书记、董事长，安徽省碳中和基金有限公司董事长、总经理，安徽高科创业投资有限公司董事长、总经理。历任安徽省能源集团有限公司金融管理部主任、安徽省皖能资本投资有限公司党支部副书记、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、合肥市律协副理事长等。

(2) 高管

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，新疆皖能英格玛发电有限公司党总支书记、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。

张鹏：男，大学本科、管理学学士，工商管理硕士同等学历。现任本公司党委委员、副总经理，安徽电力燃料有限责任公司党总支书记、董事长，历任本公司总经理助理，安徽电力燃料有限责任公司总经理。

沈春水：男，研究生，会计师。现任本公司董事会秘书。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。

陈新宜：女，本科，管理学学士。现任本公司党委委员、财务总监。历任安徽省能源集团有限公司审计法务部主任，安徽省皖能股份有限公司审计法务部主任，安徽省能源集团有限公司纪委委员、审计部主任。

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。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

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

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
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
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
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	安徽芜湖核电有限公司	董事	2025年01月02日		否
沈春水	核电泰山联营有限公司	董事	2025年01月02日		否
张鹏	国能神皖能源有限责任公司	副董事长	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
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

在公司领取薪酬的董事、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，公司董事和高级管理人员有 10 人在公司领取薪酬（含 3 位独立董事），公司 2025 年支付给董事和高级管理人员的税前薪酬为 356.78 万元。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
李明	男	55	董事长	现任	0	是
卢浩	男	55	副董事长	现任	0	是
刘亚成	男	53	董事	现任	0	是
徐文宫	男	57	董事、总经理	现任	0	是
张为义	男	60	董事	现任	0	否
彭松	男	46	董事	现任	0	是
姚王信	男	51	独立董事	现任	8	否
谢敬东	男	57	独立董事	现任	8	否
孙永标	男	47	独立董事	现任	8	否
李腾	男	57	副总经理	现任	25.03	否
刘明	男	54	副总经理	现任	67.16	否
李建河	男	52	副总经理	现任	23.76	否
张鹏	男	47	副总经理	现任	0	否
沈春水	男	53	董事会秘书	现任	73.09	否
刘养炯	男	49	总工程师	现任	58.66	否
方世清	男	59	董事、总经理	离任	59.18	否
米成	男	61	董事	离任	0	否
陶国军	男	61	董事	离任	25.9	否
合计	--	--	--	--	356.78	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	在公司领取薪酬的董事、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。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	已支付
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
李明	8	8	0	0	0	否	2
卢浩	8	8	0	0	0	否	2
刘亚成	8	8	0	0	0	否	2
徐文宫	8	8	0	0	0	否	2
张为义	3	0	3	0	0	否	1
彭松	3	1	2	0	0	否	1
姚王信	8	2	6	0	0	否	2
谢敬东	8	2	6	0	0	否	2
孙永标	8	2	6	0	0	否	2
米成	5	5	0	0	0	否	1
陶国军	5	5	0	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第十一届审计委员会第四次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025年04月18日	一、2024年度财务决算报告； 二、关于2024年末资	审议通过《2024年度财务决算报告》《关于2024年末资		

				产减值测试的议案； 三、关于会计师事务所 2024 年度财务报告审计工作总结及聘请公司 2025 年度审计机构的议案； 四、2024 年年度报告全文及其摘要； 五、2024 年度内部控制自我评价报告； 六、2025 年第一季度报告； 七、会计师事务所与治理层的沟通函（听取）。	产减值测试的议案》 《关于会计师事务所 2024 年度财务报告审计工作总结及聘请公司 2025 年度审计机构的议案》《2024 年年度报告全文及其摘要》《2024 年度内部控制自我评价报告》 《2025 年第一季度报告》，听取《会计师事务所与治理层的沟通函》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届审计委员会第五次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025 年 05 月 08 日	关于审议《公司内部控制管理手册》的议案	审议通过《公司内部控制管理手册》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届审计委员会第六次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025 年 05 月 29 日	2024 年度内控体系工作报告	审议通过《2024 年度内控体系工作报告》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届审计委员会第七次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025 年 08 月 22 日	2025 年半年度报告全文及其摘要	审议通过《2025 年半年度报告全文及其摘要》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届审计委员会第八次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025 年 10 月 23 日	2025 年第三季度报告	审议通过《2025 年第三季度报告》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届审计委员会第九次	姚王信、谢敬东、孙永标	1	2025 年 12 月 30 日	一、2025 年度会计决算和报表审计工作安排； 二、2026	审议通过《2025 年度会计决算和报表审计工作安排》 《2026 年一		

				年—2028 年年报审计会计师事务所公开招标立项； 三、2025 年度财务报表审计与治理层的沟通函（听取）。	2028 年年报审计会计师事务所公开招标立项》，听取《2025 年度财务报表审计与治理层的沟通函》。		
第十一届提名委员会第一次	谢敬东、李明、陶国军、孙永标、姚王信	1	2025 年 07 月 10 日	一、关于提名张为义为公司第十一届董事会董事候选人的议案 二、关于提名彭松为公司第十一届董事会董事候选人的议案	审议通过《关于提名张为义为公司第十一届董事会董事候选人的议案》《关于提名彭松为公司第十一届董事会董事候选人的议案》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届战略委员会第二次	李明、刘亚成、卢浩、米成、谢敬东	1	2025 年 04 月 23 日	2024 年度董事会工作报告	审议通过《2024 年度董事会工作报告》，同意提交公司董事会审议。		
第十一届薪酬与考核委员会第四次	孙永标、卢浩、陶国军、谢敬东、姚王信	1	2025 年 04 月 23 日	关于公司 2024 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 2024 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。		
第十一届薪酬与考核委员会第五次	孙永标、卢浩、张为义、谢敬东、姚王信	1	2025 年 08 月 22 日	关于公司各经理层成员 2025 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 2025 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。		
第十一届薪酬与考核委员会第六次	孙永标、卢浩、张为义、谢敬东、姚王信	1	2025 年 11 月 06 日	一、关于公司经营层成员 2024 年年薪和 2022-2024	审议通过《关于公司经营层成员 2024 年年薪和 2022-		

				年任期激励收入考核结果的议案； 二、关于审议公司 2024 年实际发放工资总额的议案。	2024 年任期激励收入考核结果的议案》《关于审议公司 2024 年实际发放工资总额的议案》，同意提交公司董事会审议。		
--	--	--	--	--	---	--	--

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	75
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	4,917
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,992
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,992
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	2,808
销售人员	144
技术人员	1,066
财务人员	173
行政人员	801
合计	4,992
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	201
大学本科	2,706
专科及以下	2,085
合计	4,992

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）	3,085,144.00
劳务外包支付的报酬总额（元）	115,209,545.00

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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）	3.79
分配预案的股本基数（股）	2,266,863,331
现金分红金额（元）（含税）	859,141,202.45
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）	859,141,202.45
可分配利润（元）	2,025,801,293.29
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	
以公司 2025 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 3.79 元	

(含税)，计派现金股利 85,914.12 万元，占公司 2025 年末合并报表归属于母公司股东净利润的 40%，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、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。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

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，合规运营部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。2025 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

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 24 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	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	98.70%	
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	99.52%	
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；	重大缺陷： (1) 公司经营活动严重违反国家法律

	(2) 公司董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。	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 2025 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	2026 年 04 月 24 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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		9
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	皖能合肥发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
2	皖能马鞍山发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
3	皖能铜陵发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） “ https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home ”
4	淮北国安电力有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/enterpriseFilling
5	临涣中利发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
6	安徽钱营孜发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） http://60.171.247.78:8082/#/enterprise?id=1607221332954673153&publishdataid=2011729245513441281&year=2025
7	合肥皖能燃气发电有限责任公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/searchPage?keyWord=%E5%90%88%E8%82%A5%E7%9A%96%E8%83%BD%E7%87%83%E6%B0%94%E5%8F%91%E7%94%B5&hy=%5B%5D
8	新疆皖能江布发电有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统 https://xxpl.xjpmic.cn:9015/index
9	新疆皖能英格玛发电有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统 https://xxpl.xjpmic.cn:9015/index
10	阜阳皖润电力有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home

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

十六、社会责任情况

1. 公司始终秉持绿色发展理念，持续推进生产技术升级，扎实开展减污降碳工作。在项目建设与生产运营过程中，高度重视生态环境保护，最大限度降低生产活动对环境的影响；通过实施机组环保改造，不断提升污染治理水平；稳步推进

碳排放管理工作，依托信息化手段强化碳资产管控，确保碳排放相关工作合法合规、规范有序。

2. 公司坚持依法合规经营，不断提升风险防控与合规管理水平，依法履行纳税义务，积极带动社会就业。始终将员工生命健康与生产安全放在首位，强化安全生产监督考核，加强人才培养与安全教育培训，层层压实责任，夯实安全生产根基。

3. 公司切实保障员工合法权益，努力营造公平公正的工作氛围，关心员工职业发展，推动企业与员工共同成长、合作共赢。持续完善人才发展体系，不断增强员工的获得感、幸福感、归属感，进一步提升团队凝聚力和向心力。

4. 公司持续推进 2025 年乡村振兴定点帮扶工作。认真贯彻落实党中央、国务院关于巩固拓展脱贫攻坚成果、全面推进乡村振兴的决策部署，做好帮扶政策与工作机制的有效衔接，研究制定具体帮扶措施；大力支持帮扶地区特色产业发展和基础设施建设，持续开展消费帮扶，确保各项帮扶政策总体稳定、落地见效。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2025 年，皖能电力深入贯彻落实乡村振兴战略，立足国有企业责任担当，围绕资金支持、消费帮扶、党建共建、人才培养、慰问走访和捐赠等多个维度，精准对接帮扶村实际需求，形成多主体、多层次、多形式的帮扶合力，全年为助力乡村振兴累计投入资金 127.08 万元。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
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 12 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。 2. 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。 3. 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。 4. 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。 5. 公司增资控股安

						徽省新能创业投资有限责任公司已经 2026 年第一次临时股东会审议通过，工商变更手续已完成。同业竞争问题已得到解决，该承诺已履行完毕。
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	无					

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

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

(1) 2025 年 7 月，陆丰市富炜城新能源有限公司进行注销，自 2025 年 7 月起本公司不再将陆丰市富炜城新能源有限公司纳入合并范围。

(2) 2025 年 9 月，庐江皖能新能源有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将庐江皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(3) 2025 年 9 月，陆丰市富炜城电力建设有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将陆丰市富炜城电力建设有限公司纳入合并范围。

(4) 2025 年 9 月，皖能铜陵售电有限公司进行注销，自 2025 年 9 月起本公司不再将皖能铜陵售电有限公司纳入合并范围。

(5) 2025 年 12 月，阜阳皖能颍泉新能源有限公司进行注销，自 2025 年 12 月起本公司不再将阜阳皖能颍泉新能源有限公司纳入合并范围。

(6) 2025 年 12 月，祁门皖能新能源有限公司进行注销，自 2025 年 12 月起本公司不再将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(7) 2025 年 9 月，本公司设立延安皖能电力有限公司，注册资本 50,000.00 万元，本公司认缴 34,375.00 万元，持股比例 68.75%，自设立之日起延安皖能电力有限公司纳入合并范围。

(8) 2025 年 2 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立安徽皖能金安风力发电有限公司，注册资本 500.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 255.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将安徽皖能金安风力发电有限公司纳入合并范围。

(9) 2025 年 6 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司通过收购方式取得吐鲁番新阳新能源产业有限公司 100% 股权，自 2025 年 6 月将吐鲁番新阳新能源产业有限公司纳入合并范围。

(10) 2025 年 8 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司在广德智慧能源有限公司董事会席位超过半数，广德智慧能源有限公司经营管理受控于安徽省皖能能源交易有限公司，自 2025 年 8 月起安徽省皖能能源交易有限公司将广德智慧能源有限公司纳入合并范围。

(11) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立昌吉皖新风力发电有限公司，注册资本 185,683.0205 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 94,698.3405 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将昌吉皖新风力发电有限公司纳入合并范围。

(12) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司通过收购方式取得吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司 100% 股权，自 2025 年 12 月将吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司纳入合并范围。

(13) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽钱营孜发电有限公司分立为安徽钱营孜发电有限公司和安徽钱营孜第二发电有限公司，公司对安徽钱营孜第二发电有限公司不具有控制权，不纳入合并范围。

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）	264.04
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2 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	2 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

2025 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。

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、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、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。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	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	提供贷款：不超过同期银行贷款利率水平。	贷款日均余额不超过1,000,000万元，利息累计不超过50000万元；	6,539.58	8.06%	50,000	否	银行转账	银行同期LPR利率下浮20%至同期LPR利率	2025年04月25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2025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，且在本金范围内可以循环使用。	提供的资金利率水平总体原则为：不超过同期银行贷款利率水平。	日均余额最高不超过400,000万元，且在本金范围内可以循环使用。贷款利息累计不超过20000万元。	858.25	1.06%	20,000	否	银行转账	银行同期LPR利率下浮20%至同期LPR利率	2025年04月25日	巨潮资讯网、《证券时报》以及《中国证券报》
合计				--	--	7,397.83	--	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）				2025年5月22日，公司2024年度股东会审议通过了《预计公司2025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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	1,000,000	0.05%-1.55%	235,882.18	7,121,449.55	7,032,825.55	324,506.18

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%-3%	251,424.81	87,688.26	28,952	310,161.07

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	909,059	82,009.26

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

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

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	86,478.00

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	2025 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	5,644,241.22

(2) 本公司作为出租人

①经营租赁

A. 租赁收入

项 目	2025 年度金额（元）
租赁收入	25,682,884.45

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	2,000	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	28,111.8	连带责任保证			借款期限 15 年，含 2 年宽限期	否	是
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）						30,111.8
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	6,175	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	7,500	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	85,843.56	连带责任保证			借款期限18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	44,973.15	2020年04月30日	10,247.82	连带责任保证			借款期限18年,含3年宽限期	否	是
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)						109,766.38
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	1,520	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	1,700.01	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	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

期)										
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	4,767.04	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限公司(二期)	2023年03月14日	6,000	2021年09月27日	5,433.59	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	4,000	2021年10月25日	2,484.71	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	2,768	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	5,484.32	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	2,567.56	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	345	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	2,097.82	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	2023年12月30日	4,000	2024年02月02日	3,059.8	连带责任保证			借款期限8	否	是

电力有限公司（一期）	日		日					年，含3年宽限期		
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
广德皖能环保电力有限公司	2023年12月30日	6,100	2024年02月02日	4,500	连带责任保证			借款期限12年，含3年宽限期	否	是
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	5,024.8	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	4,080	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	4,597.34	2024年03月15日	3,713.87	连带责任保证			借款期限13年，含3年宽限期	否	是
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）						69,720.8
公司担保总额（即前三大项的合计）										
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）						209,598.98
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例										12.07%
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）										46,671.73
上述三项担保金额合计（D+E+F）										46,671.73

采用复合方式担保的具体情况说明

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。

十六、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。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司 2025 年重要事项见巨潮资讯网、《证券时报》以及《中国证券报》：

1. 关于控股子公司变更名称暨完成工商变更登记的公告
2. 关于注册发行中期票据的公告
3. 关于公司日常关联交易预计的公告
4. 关于修订公司章程的公告
5. 关于控股子公司变更名称暨完成工商变更登记的公告
6. 关于 2024 年度第一期中期票据付息公告
7. 关于控股股东之一致行动人增持股份计划的公告
8. 公司 2024 年度分红派息实施公告
9. 关于董事辞职的公告
10. 关于控股股东之一致行动人增持公司股份计划实施进展暨增持时间过半的公告
11. 关于变更董事的公告
12. 公司 2024 年度第四期超短期融资券 2025 年兑付安排公告
13. 公司 2024 年度第三期超短期融资券兑付公告
14. 关于控股股东之一致行动人增持股份计划实施完成暨增持结果的公告
15. 关于 2024 年度第四期中期票据 2025 年付息安排公告
16. 关于控股子公司存续分立的公告
17. 关于子公司对外投资的公告

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

为积极响应国家“双碳”目标，推动公司高质量发展新能源的战略部署，公司全资子公司安徽省皖能能源交易有限公司（以下简称“交易公司”）以现金出资，与战略合作方东方电气风电股份有限公司（以下简称“东方风电”）成立合资公司，实现资源互补、风险共担。交易公司与东方风电共同成立合资公司，其中交易公司持股 51%。东方风电持股 49%。合资公司注册资本为：185,683.0205 万元，东方风电以木垒东吉新能源有限公司（以下简称“木垒东吉”）100%股权作价出资，根据北京天健兴业资产评估有限公司出具的资产评估报告，基于评估基准日 2025 年 6 月 30 日，

木垒东吉评估后的股东全部权益价值为 90,984.68 万元，交易公司以 94,698.3405 万元现金出资。详见巨潮资讯网公司公告（公告编号：2025-60）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	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	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	57,833	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	68,359	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动	持有有限售条件的	持有无限售条件的	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量

				情况	股份数量	股份数量		
安徽省能源集团有限公司	国有法人	54.93%	1,245,208,342.00	未变	0	1,245,208,342.00	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	2.52%	57,161,435	增加825000	0	57,161,435.00	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	41,021,000.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.95%	22,157,160	增加255165	0	22,157,160.00	不适用	0
安徽省皖能资本投资有限公司	国有法人	0.91%	20,715,209	新进	0	20,715,209.00	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	0.78%	17,599,864	增加2099972	0	17,599,864.00	不适用	0
招商银行股份有限公司—工银瑞信可转债债券型证券投资基金	其他	0.72%	16,271,300	新进	0	16,271,300.00	不适用	0
招商银行股份有限公司—南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.46%	10,362,900	增加1627133	0	10,362,900.00	不适用	0
中国太平洋财产保险—传统—普通保险产品—013C—CT001 深	其他	0.41%	9,237,041	未变	0	9,237,041.00	不适用	0
黄国权	境内自然人	0.30%	6,818,000	增加801200	0	6,818,000.00	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、安徽省皖能资本投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	1,245,208,342.00	人民币普通股	1,245,208,342.00
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	57,161,435.00	人民币普通股	57,161,435.00
安徽省皖能能源物资有限公司	41,021,000.00	人民币普通股	41,021,000.00
香港中央结算有限公司	22,157,160.00	人民币普通股	22,157,160.00
安徽省皖能资本投资有限公司	20,715,209.00	人民币普通股	20,715,209.00
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	17,599,864.00	人民币普通股	17,599,864.00
招商银行股份有限公司—工银瑞信可转债债券型证券投资基金	16,271,300.00	人民币普通股	16,271,300.00
招商银行股份有限公司—南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	10,362,900.00	人民币普通股	10,362,900.00
中国太平洋财产保险—传统—普通保险产品—013C—CT001 深	9,237,041.00	人民币普通股	9,237,041.00
黄国权	6,818,000.00	人民币普通股	6,818,000.00
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、安徽省皖能资本投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）	黄国权信用证券账户持有数量 6800000 股。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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	李明	1990年04月09日	91340000148941608M	一般项目：企业管理；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；新兴能源技术研发；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；热力生产和供应（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）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；燃气经营（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）
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 2025 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 86694.33 万股，H 股 32997.36 万股；皖能集团全资子公司皖能资本持有华安证券 12547.63 万股；皖能集团及其全资子公司皖能资本持有中海油 3745.30 万股；皖能集团全资子公司皖能资本持有淮北矿业 2190.50 万股；皖能集团全资子公司皖能资本持有中化国际 1168.27 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

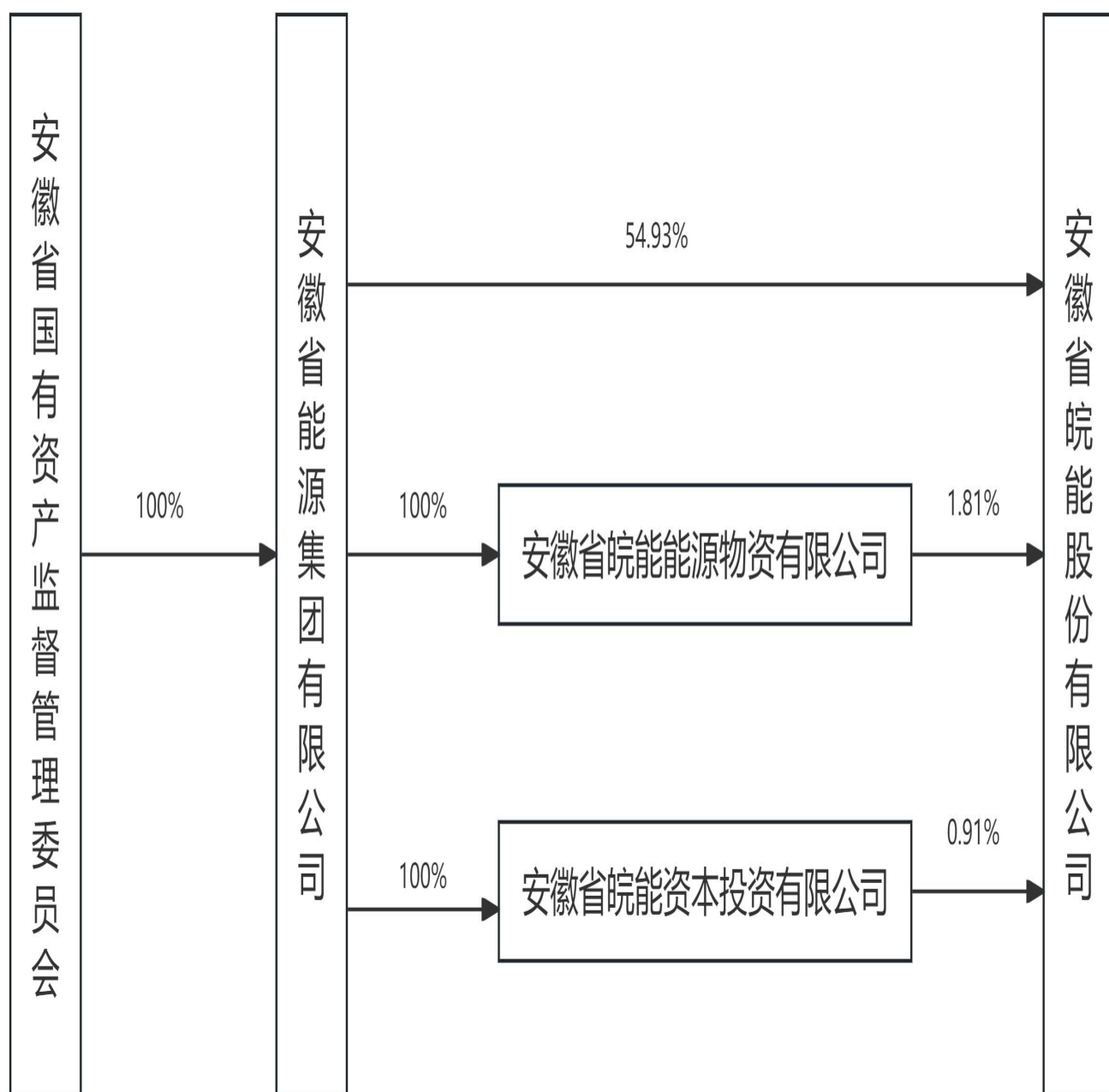
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
安徽省国有资产监督管理委员会	不适用		不适用	不适用
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
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
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 2025 年 度第一期 中期票据	25 皖能 股 MTN001	10258143 2. IB	2025 年 03 月 27 日	2025 年 03 月 28 日	2028 年 03 月 28 日	30,000	2.00%	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 2025 年 度第二期 中期票据	25 皖能 股 MTN002	10258180 4. IB	2025 年 04 月 22 日	2025 年 04 月 23 日	2030 年 04 月 23 日	40,000	1.99%	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 2025 年 度第一期 超短期融 资券	25 皖能 股 SCP001	01258125 1. IB	2025 年 05 月 28 日	2025 年 05 月 29 日	2026 年 01 月 23 日	20,000	1.60%	到期一次 还本付息	银行间市 场
安徽省皖能股份有限公司 2025 年 度第二期 超短期融 资券	25 皖能 股 SCP002	01258145 0. IB	2025 年 06 月 19 日	2025 年 06 月 20 日	2026 年 03 月 17 日	20,000	1.60%	到期一次 还本付息	银行间市 场
安徽省皖能股份有限公司 2025 年 度第三期 超短期融 资券	25 皖能 股 SCP003	01258143 9. IB	2025 年 06 月 19 日	2025 年 06 月 20 日	2026 年 03 月 17 日	30,000	1.60%	到期一次 还本付息	银行间市 场
安徽省皖能股份有限公司 2025 年 度第四期 超短期融 资券	25 皖能 股 SCP004	01258186 9. IB	2025 年 08 月 07 日	2025 年 08 月 07 日	2026 年 04 月 30 日	60,000	1.53%	到期一次 还本付息	银行间市 场
安徽省皖能股份有限公司 2025 年 度第四期 中期票据	25 皖能 股 MTN004	10258518 4. IB	2025 年 12 月 10 日	2025 年 12 月 11 日	2028 年 12 月 11 日	40,000	1.88%	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 2025 年 度第五期 中期票据	25 皖能 股 MTN005	10258517 3. IB	2025 年 12 月 10 日	2025 年 12 月 11 日	2028 年 12 月 11 日	40,000	1.88%	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	25 皖能	10258531	2025 年	2025 年	2032 年	45,000	2.44%	每年付息	银行间市

能股份有 限公司 2025 年 度第三期 中期票据 (并购)	股 MTN003 (并 购)	2. IB	12 月 19 日	12 月 23 日	12 月 23 日			一次, 于 兑付日一 次性兑付 本金及最 后一期利 息	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	—	李国家	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	—	李国家	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	—	李国家	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	—	袁善超	010-66635929
安徽省皖能股份 有限公司 2025 年 度第一期中期票 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	—	袁善超	010-66635929
安徽省皖能股份 有限公司 2025 年 度第二期中期票 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	—	袁善超	010-66635929
安徽省皖能股份 有限公司 2025 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	—	陈妮娜、王佳佳	0755-88026246、 0551-65809139
安徽省皖能股份 有限公司 2025 年 度第二期超短期 融资券	上海浦东发展银 行股份有限公司	上海市浦东新区 白莲泾路 29 号浦 发银行大厦	—	钟艳平	0551-68151590
安徽省皖能股份 有限公司 2025 年	徽商银行股份有 限公司	安徽省合肥市云 谷路 1699 号徽银	—	李强	0551-62667732

度第三期超短期融资券		大厦			
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区白莲泾路 29 号浦发银行大厦	—	钟艳平	0551-68151590
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区世博大道 909 号浦发银行大厦	—	秦沼杨	021-31886433
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	徽商银行股份有限公司	安徽省合肥市云谷路 1699 号徽银大厦	—	刘涵	0551-63898756
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第三期中期票据(并购)	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	—	陈妮娜、王佳佳	0755-88026246、 0551-65809139
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 号柏悦中心大厦五楼	—	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 号柏悦中心大厦五楼	—	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 号柏悦中心大厦五楼	—	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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第四期超短期	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号柏悦中心大厦	—	卫功德	0551-65609015

融资券		五楼			
安徽省皖能股份有限公司 2025 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 号柏悦中心大厦 五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政 务区怀宁路 200 号柏悦中心大厦 五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第三期中期票据(并购)	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政 务区怀宁路 200 号柏悦中心大厦 五楼	—	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
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 年度第三期中期票据	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
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 2025 年度第一期中期票据	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	40,000	用于发行人	40,000	0			是

股份有限公司 2025 年度第二期中期票据		日常经营补充流动资金及偿还发行人存量有息债务					
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	20,000	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	20,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	20,000	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	20,000	0			是
安徽省皖能股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	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 2025 年度第四期超短期融资券	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 2025 年度第四期中期票据	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 2025 年度第五期中期票据	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 2025 年度第三期中期票据(并购)	45,000	2.59 亿元拟用于发行人全资子公司安徽省皖能能源交易有限公司支付吐鲁番新阳新能源产业有限公司并购价款及置换一年以内用于该项目并购的自有资金；1.91 亿元用于偿还发行人本	45,000	0	发行人已在招商银行开立募集资金监管账户		是

		部流动资金 贷款及补充 发行人本部 营运资金					
--	--	---------------------------------	--	--	--	--	--

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	0.64	0.62	3.23%
资产负债率	62.72%	65.01%	-2.29%
速动比率	0.47	0.45	4.44%
	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	209,166.27	204,509.07	2.28%
EBITDA 全部债务比	15.24%	16.25%	-1.01%
利息保障倍数	5.57	5.00	11.40%
现金利息保障倍数	7.19	4.34	65.67%

EBITDA 利息保障倍数	8.06	6.97	15.64%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 22 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[2026]230Z0766 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（以下简称皖能电力公司）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司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公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则，我们独立于皖能电力公司，并遵守了独立性准则中适用于公众利益实体财务报表审计的规定，同时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。

（一）收入确认

1、事项描述

参见财务报表附注三、重要会计政策及会计估计 27.收入确认原则和计量方法，财务报表附注五、合并财务报表项目注释 41.营业收入。2025 年度皖能电力营业收入 2,730,576.03 万元，由于营业收入系皖能电力的关键业绩指标，考虑到营业收入对皖能电力利润产生直接且重要的影响，产生错报的风险较高，故我们将收入确认识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们对收入确认实施的相关程序主要包括：

（1）对与收入确认相关的关键内部控制进行了解，测试和评价内部控制设计及执行的有效性。

（2）检查主要客户合同相关条款，评价收入确认方法是否适当。

（3）对收入和成本执行分析程序，包括按照产品类别对各月度的收入、成本、毛利率波动分析，并与以前期间进行比较。

（4）对营业收入实施细节测试，选取样本检查其销售合同、入账记录、销售发票、结算单等，评价收入确认的真实性和准确性。

（5）选择主要客户函证销售额。

（6）就资产负债表日前后确认的收入，选取样本检查收入确认的支持性凭证，以评价相关收入是否记录在正确的会计期间。

通过实施以上程序，我们认为管理层在收入确认方面所做的判断是恰当的。

（二）固定资产减值

1、事项描述

参见财务报表附注五、合并财务报表项目注释 11. 固定资产，截至 2025 年 12 月 31 日，皖能电力固定资产账面余额 5,075,862.45 万元，已计提减值准备 6,492.78 万元，固定资产账面价值占资产总额的 41.39%。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

皖能电力公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括皖能电力公司 2025 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

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

在编制财务报表时，管理层负责评估皖能电力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算皖能电力公司、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公司的财务报告过程。

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公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致皖能电力公司不能持续经营。

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

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

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

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

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

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

2025 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	3,798,916,130.58	2,477,493,615.33
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	45,497,276.98	134,469,139.60
应收账款	3,931,203,545.21	4,067,254,281.71
应收款项融资		
预付款项	541,997,106.71	553,453,355.83
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	161,007,495.61	156,609,352.02
其中：应收利息		
应收股利	88,608,121.10	96,164,762.28

买入返售金融资产		
存货	886,542,477.31	999,085,431.51
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,552,963,119.68	1,065,403,042.37
流动资产合计	10,918,127,152.08	9,453,768,218.37
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	15,076,867,948.67	14,028,664,252.37
其他权益工具投资	4,534,063,787.25	4,401,083,664.94
其他非流动金融资产		
投资性房地产	12,396,585.54	5,509,601.58
固定资产	29,063,113,932.90	30,107,080,286.02
在建工程	6,113,347,254.34	3,801,134,558.60
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	113,633,641.02	120,814,076.11
无形资产	3,364,680,635.77	3,595,596,288.37
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	536,445,551.71	536,445,551.71
长期待摊费用	16,966,002.62	12,698,919.61
递延所得税资产	305,832,877.36	485,328,020.60
其他非流动资产	168,840,284.64	53,392,149.34
非流动资产合计	59,306,188,501.82	57,147,747,369.25
资产总计	70,224,315,653.90	66,601,515,587.62
流动负债：		
短期借款	3,951,260,584.69	2,891,734,631.52
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	148,226,266.02	344,586,702.18
应付账款	2,709,506,289.35	2,566,703,714.94
预收款项	804,166.67	396,858.29
合同负债	123,961,652.99	105,990,512.11

卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	78,026,662.48	84,760,503.77
应交税费	322,267,589.65	228,114,914.90
其他应付款	1,767,781,532.87	1,253,544,941.93
其中：应付利息		
应付股利	4,932,587.65	145,932,570.37
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	6,481,344,709.57	6,840,208,605.34
其他流动负债	1,432,956,098.48	816,379,485.65
流动负债合计	17,016,135,552.77	15,132,420,870.63
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	20,752,822,051.08	23,857,399,043.49
应付债券	5,050,000,000.00	3,100,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	40,667,301.58	39,352,921.30
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	132,788,594.60	104,407,348.85
递延收益	355,017,770.05	382,807,528.88
递延所得税负债	698,927,174.83	679,218,174.11
其他非流动负债		
非流动负债合计	27,030,222,892.14	28,163,185,016.63
负债合计	44,046,358,444.91	43,295,605,887.26
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,781,917,762.27	3,781,917,762.27
减：库存股		
其他综合收益	1,737,592,553.37	1,637,857,461.65
专项储备	74,968,108.52	58,482,573.04
盈余公积	1,799,610,091.29	1,676,274,337.73
一般风险准备		
未分配利润	7,703,606,639.55	6,400,934,748.85
归属于母公司所有者权益合计	17,364,558,486.00	15,822,330,214.54
少数股东权益	8,813,398,722.99	7,483,579,485.82
所有者权益合计	26,177,957,208.99	23,305,909,700.36
负债和所有者权益总计	70,224,315,653.90	66,601,515,587.62

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：徐文宫 会计机构负责人：陈新宜

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	392,941,263.70	171,555,752.74
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	5,829,443.82	908,508.41
其他应收款	1,271,529,788.93	1,871,293,291.88
其中：应收利息		
应收股利	88,608,121.10	255,164,762.28
存货	64,381,741.38	116,855,242.17
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	7,472,206.47	15,018,537.88
流动资产合计	1,742,154,444.30	2,175,631,333.08
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	24,890,481,606.00	22,870,255,041.71
其他权益工具投资	4,534,063,787.25	4,401,083,664.94
其他非流动金融资产		
投资性房地产	3,629,133.59	3,746,202.47
固定资产	428,480,164.30	447,721,709.43
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	96,648.79	178,571.37
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	801,850.92	1,186,739.28

递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	29,857,553,190.85	27,724,171,929.20
资产总计	31,599,707,635.15	29,899,803,262.28
流动负债：		
短期借款	169,144,283.34	515,291,738.89
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	14,461,576.66	14,485,203.68
预收款项		
合同负债	51,138,814.41	114,610,619.47
应付职工薪酬	25,866,918.44	25,366,857.50
应交税费	4,886,346.23	2,096,414.72
其他应付款	35,831,742.24	30,289,493.04
其中：应付利息		
应付股利	4,932,587.65	4,932,570.37
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,919,669,852.67	3,007,039,502.61
其他流动负债	1,417,376,429.41	716,468,914.78
流动负债合计	4,638,375,963.40	4,425,648,744.69
非流动负债：		
长期借款	5,315,161,151.01	6,421,192,252.14
应付债券	5,050,000,000.00	3,100,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	564,442,227.44	531,197,196.85
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,929,603,378.45	10,052,389,448.99
负债合计	15,567,979,341.85	14,478,038,193.68
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,474,423,104.45	3,474,423,104.45
减：库存股		
其他综合收益	1,737,592,553.37	1,637,857,461.65
专项储备		
盈余公积	1,757,841,974.37	1,634,506,220.81

未分配利润	6,795,007,330.11	6,408,114,950.69
所有者权益合计	16,031,728,293.30	15,421,765,068.60
负债和所有者权益总计	31,599,707,635.15	29,899,803,262.28

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	27,305,760,344.59	30,093,871,084.44
其中：营业收入	27,305,760,344.59	30,093,871,084.44
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	24,442,006,709.24	27,873,189,323.54
其中：营业成本	22,863,271,346.52	26,466,553,011.30
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	330,147,087.56	174,395,079.95
销售费用	19,592,443.13	19,609,213.18
管理费用	215,096,950.50	186,486,913.38
研发费用	213,127,853.14	182,166,327.43
财务费用	800,771,028.39	843,978,778.30
其中：利息费用	811,129,587.74	861,521,624.96
利息收入	14,568,923.45	22,001,539.62
加：其他收益	80,229,278.37	78,614,056.80
投资收益（损失以“-”号填列）	959,829,123.20	1,347,741,131.83
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	818,091,996.60	1,221,521,765.48
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-12,660,529.70	-1,424,324.33
资产减值损失（损失以“-”号	-113,875,585.94	-120,434,535.78

填列)		
资产处置收益(损失以“-”号填列)	12,743,544.61	-5,773,482.35
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	3,790,019,465.89	3,519,404,607.07
加:营业外收入	91,182,692.94	60,501,439.08
减:营业外支出	78,289,283.87	134,091,011.25
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	3,802,912,874.96	3,445,815,034.90
减:所得税费用	593,792,212.17	452,229,504.40
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	3,209,120,662.79	2,993,585,530.50
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	3,209,120,662.79	2,993,585,530.50
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	2,149,137,046.85	2,063,582,145.23
2.少数股东损益	1,059,983,615.94	930,003,385.27
六、其他综合收益的税后净额	99,735,091.72	378,225,736.98
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	99,735,091.72	378,225,736.98
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	99,735,091.72	378,225,736.98
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	99,735,091.72	378,225,736.98
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	3,308,855,754.51	3,371,811,267.48
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,248,872,138.57	2,441,807,882.21
归属于少数股东的综合收益总额	1,059,983,615.94	930,003,385.27
八、每股收益		
(一)基本每股收益	0.95	0.91
(二)稀释每股收益	0.95	0.91

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

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：徐文宫 会计机构负责人：陈新宜

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	2,421,391,909.72	3,125,928,297.68
减：营业成本	2,380,684,205.50	3,082,387,460.60
税金及附加	7,451,207.16	8,203,444.60
销售费用		
管理费用	74,166,069.28	70,496,051.22
研发费用		
财务费用	266,902,030.13	300,848,296.08
其中：利息费用	265,920,073.75	301,284,390.93
利息收入	772,400.84	3,220,236.90
加：其他收益	266,743.36	70,318.39
投资收益（损失以“-”号填列）	1,548,378,098.65	1,903,979,229.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	806,465,432.16	1,222,349,553.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-7,759,464.49	-1,035,031.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,233,073,775.17	1,567,007,562.11
加：营业外收入	343,760.40	425.00
减：营业外支出	60,000.00	50,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,233,357,535.57	1,566,957,987.11
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,233,357,535.57	1,566,957,987.11
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,233,357,535.57	1,566,957,987.11
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	99,735,091.72	378,225,736.98
（一）不能重分类进损益的其他	99,735,091.72	378,225,736.98

综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	99,735,091.72	378,225,736.98
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	1,333,092,627.29	1,945,183,724.09
七、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.54	0.69
(二) 稀释每股收益	0.54	0.69

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	31,983,672,742.20	32,674,369,941.38
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	59,898,819.58	134,083,294.58
收到其他与经营活动有关的现金	274,279,878.82	268,710,447.68
经营活动现金流入小计	32,317,851,440.60	33,077,163,683.64
购买商品、接受劳务支付的现金	23,197,203,049.56	26,013,455,275.36
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		

支付给职工以及为职工支付的现金	1,758,806,420.92	1,608,042,161.27
支付的各项税费	1,431,695,669.17	1,203,783,972.39
支付其他与经营活动有关的现金	539,733,549.14	494,651,684.05
经营活动现金流出小计	26,927,438,688.79	29,319,933,093.07
经营活动产生的现金流量净额	5,390,412,751.81	3,757,230,590.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,846,000.00	36,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,179,942,774.47	860,985,081.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,229,869.70	14,945,658.64
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	179,962,119.78	
投资活动现金流入小计	1,373,980,763.95	911,930,740.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,247,320,956.20	5,597,043,276.65
投资支付的现金	838,028,000.00	853,765,104.50
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	348,896,945.31	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,434,245,901.51	6,450,808,381.15
投资活动产生的现金流量净额	-3,060,265,137.56	-5,538,877,641.12
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	268,749,565.00	452,721,220.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	268,749,565.00	452,721,220.00
取得借款收到的现金	12,073,304,519.08	17,446,121,235.76
收到其他与筹资活动有关的现金	375,000,000.00	450,000,000.00
筹资活动现金流入小计	12,717,054,084.08	18,348,842,455.76
偿还债务支付的现金	11,170,250,462.47	13,804,937,622.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,184,941,689.70	1,772,560,895.89
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	651,048,808.68	333,375,258.50
支付其他与筹资活动有关的现金	378,426,037.70	503,772,138.82
筹资活动现金流出小计	13,733,618,189.87	16,081,270,657.59
筹资活动产生的现金流量净额	-1,016,564,105.79	2,267,571,798.17
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	1,313,583,508.46	485,924,747.62
加：期初现金及现金等价物余额	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68
六、期末现金及现金等价物余额	3,764,611,163.76	2,451,027,655.30

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,656,000,630.51	3,680,481,203.13
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	15,432,942.38	4,411,201.11
经营活动现金流入小计	2,671,433,572.89	3,684,892,404.24
购买商品、接受劳务支付的现金	2,640,759,099.15	3,700,706,463.82
支付给职工以及为职工支付的现金	48,627,327.55	46,299,419.39

支付的各项税费	15,020,956.02	13,731,872.87
支付其他与经营活动有关的现金	6,715,996.12	18,215,053.18
经营活动现金流出小计	2,711,123,378.84	3,778,952,809.26
经营活动产生的现金流量净额	-39,689,805.95	-94,060,405.02
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
取得投资收益收到的现金	1,939,118,314.36	1,257,395,391.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,826,802,828.10	684,612,277.26
投资活动现金流入小计	3,765,921,142.46	1,970,007,668.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	9,973,567.49	28,219,831.97
投资支付的现金	2,251,966,780.00	1,510,001,980.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,360,000,000.00	1,770,000,000.00
投资活动现金流出小计	3,621,940,347.49	3,308,221,811.97
投资活动产生的现金流量净额	143,980,794.97	-1,338,214,143.37
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	5,239,645,843.01	7,835,850,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	5,239,645,843.01	7,835,850,000.00
偿还债务支付的现金	4,118,679,546.00	5,493,815,260.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,003,871,775.07	813,048,451.29
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	5,122,551,321.07	6,306,863,711.29
筹资活动产生的现金流量净额	117,094,521.94	1,528,986,288.71
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	221,385,510.96	96,711,740.32
加：期初现金及现金等价物余额	171,555,752.74	74,844,012.42
六、期末现金及现金等价物余额	392,941,263.70	171,555,752.74

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	2,26				3,78		1,63	58,4	1,67		6,40		15,8	7,48	23,3
期末	6,86				1,91		7,85	82,5	6,27		0,93		22,3	3,57	05,9
余额	3,33				7,76		7,46	73.0	4,33		4,74		30,2	9,48	09,7
加：会	1.00				2.27		1.65	4	7.73		8.85		14.5	5.82	00.3
													4	6	6

计政策变更																		
期差错更正																		
他																		
二、本年期初余额	2,266,863,331.00				3,781,917,762.27		1,637,857,461.65	58,482,573.04	1,676,274,337.73			6,400,934,748.85		15,822,330,214.54		7,483,579,485.82		23,305,909,700.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							99,735,091.72	16,485,535.48	123,335,753.56			1,302,671,890.70		1,542,228,271.46		1,329,819,237.17		2,872,047,508.63
（一）综合收益总额							99,735,091.72					2,149,137,046.85		2,248,872,138.57		1,059,983,615.94		3,308,855,754.51
（二）所有者投入和减少资本																769,162,343.65		769,162,343.65
1. 所有者投入的普通股																267,749,565.00		267,749,565.00
2. 其他权益工具持有者投入资本																		
3. 股份支付计入																		

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							16,485,535.48					16,485,535.48	10,722,086.26	27,207,621.74	
1. 本期提取							136,146,228.45					136,146,228.45	112,381,094.38	248,527,322.83	
2. 本期使用							-119,660,692.97					-119,660,692.97	101,659,008.12	-18,001,684.85	
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,266,863.33				3,781,917.76	1,737,592.55	74,968,108.52	1,799,610.09		7,703,606.63		17,364,558.40	8,813,398.72	26,177,957.208.99	

上期金额

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		
	优先股	永续债	其他											
一、上年	2,266,863.33				3,781,917.76	1,259,633.37	26,160,608.52	1,519,570.09		4,995,020.00		13,849,100.00	6,532,540.00	20,381,700.00

期末余额	3,331.00				7,762.27		1,724.67	26.46	8,539.02		5,198.47		77,181.89	5,820.65	23,002.54
加： ： 会计政策变更															
期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	2,266.86 3,331.00				3,781.91 7,762.27		1,259.63 1,724.67	26.16 26.46	1,519.57 8,539.02		4,995.02 5,198.47		13,849.17 77,181.89	6,532.54 5,820.65	20,381.72 23,002.54
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “－ ”号 填 列)							378,225,736.98	32,321,946.58	156,695,798.71		1,405,909,550.38		1,973,153,032.65	951,033,665.17	2,924,186,697.82
(一) 综 合 收 益 总 额							378,225,736.98				2,063,582,145.23		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														470,721,220.00	470,721,220.00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														470,721,220.00	470,721,220.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资															

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

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度
----	---------

	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、 上年 期末 余额	2,266 ,863, 331.0 0				3,474 ,423, 104.4 5		1,637 ,857, 461.6 5		1,634 ,506, 220.8 1	6,408 ,114, 950.6 9		15,42 1,765 ,068. 60
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				3,474 ,423, 104.4 5		1,637 ,857, 461.6 5		1,634 ,506, 220.8 1	6,408 ,114, 950.6 9		15,42 1,765 ,068. 60
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “－ ”号 填 列)							99,73 5,091 .72		123,3 35,75 3.56	386,8 92,37 9.42		609,9 63,22 4.70
(一) 综 合收 益总 额							99,73 5,091 .72			1,233 ,357, 535.5 7		1,333 ,092, 627.2 9
(二) 所 有者 投入 和减 少资 本												
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												
(三) 利润分配								123,335,753.56	-846,465,156.15			-723,129,402.59
1. 提取盈余公积								123,335,753.56	-123,335,753.56			
2. 对所有者(或股东)的分配									-723,129,402.59			-723,129,402.59
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	2,266,863,331.00				3,474,423,104.45		1,737,592,553.37		1,757,841,974.37	6,795,007,330.11		16,031,728,293.30

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,266,863,331.00				3,474,423,104.45		1,259,631,724.67		1,477,810,422.10	5,498,829,558.43		13,977,558,140.65
加：会												

计政策变更												
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	2,266,863,331.00				3,474,423,104.45		1,259,631,724.67		1,477,810,422.10	5,498,829,558.43		13,977,558,140.65
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							378,225,736.98			1,065,981,190.97		1,444,206,927.95
（一）综合收益总额							378,225,736.98			1,566,957,987.11		1,945,183,724.09
（二）所有者投入和减少资本												
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												
(三) 利润分配										-		-
										500,976,796.14		500,976,796.14
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-		-
										500,976,796.14		500,976,796.14
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额												

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

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47,646.74万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2025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2026年4月22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：

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
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额占各类应收款项期末余额的 5.00%以上
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项收回或转回金额占各类应收款项期末余额的 5.00%以上
重要的在建工程	单项在建工程项目金额占资产总额 1.00%以上
重要的账龄超过 1 年的应付账款、其他应付款	单项账龄超过一年的金额占应付账款或其他应付款余额 5.00%以上
收到的重要的投资活动有关的现金	单项现金流占营业收入的 5.00%以上
支付的重要的投资活动有关的现金	单项现金流占营业收入的 5.00%以上
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 \geq 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。

(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。

(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（在这种情况下，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。

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。

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。

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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。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。

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。

(1) 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。

(2) 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。

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。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。

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

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

32、其他

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%、20%、15%
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	1.2%、12%

	的，按租金收入的 12%计缴	
环保税	应税固体废物按照固体废物的排放量确定	固体废物 25 元/吨

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
昌吉皖能新能源有限公司	15.00%
昌吉皖新风力发电有限公司	15.00%
木垒东吉新能源有限公司	15.00%
吐鲁番新阳新能源产业有限公司	15.00%
吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司	15.00%
新疆皖能江布发电有限公司	15.00%
皖能新疆电力有限公司	15.00%
新疆皖能英格玛发电有限公司	15.00%
滁州皖能环保电力有限公司	15.00%
合肥长丰皖能环保电力有限公司	15.00%
蚌埠皖能环保电力有限公司	15.00%
临涣中利发电有限公司	15.00%
安徽钱营孜发电有限公司	15.00%
合肥裕恒新能源有限公司	20.00%
肥西合皖新能源有限公司	20.00%
铜陵市皖能悦江综合能源有限公司	20.00%
马鞍山皖能新能源科技有限公司	20.00%
黄山皖能智慧能源管理有限公司	20.00%
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	20.00%
明光皖能白米山风力发电有限公司	20.00%
淮北浚能新能源科技有限公司	20.00%
广德智慧能源有限公司	20.00%
氨邦科技有限公司	20.00%
安徽江南智慧能源科技有限公司	20.00%
安徽皖能智慧能源科技有限公司	20.00%
宣城皖能环保电力有限公司	20.00%

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) 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。

(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。

(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。

(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。

(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。

(8) 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。

(9) 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%。

(10) 依据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号），对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,160.00	
银行存款	524,593,454.24	77,386,134.97
其他货币资金	29,231,241.42	23,991,997.53
存放财务公司款项	3,245,090,274.92	2,376,115,482.83
合计	3,798,916,130.58	2,477,493,615.33

其他说明：

期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 34,304,966.82 元，其中保函及票据保证金为 34,304,966.82 元。期末货币资金较期初增加 53.34%，主要由于经营活动产生的现金流量净额增加所致。

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	45,497,276.98	130,570,848.39
商业承兑票据		3,898,291.21
合计	45,497,276.98	134,469,139.60

(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	45,497,276.98	100.00%			45,497,276.98	134,469,139.60	100.00%			134,469,139.60
其中：										
1. 商业承兑汇票						3,898,291.21	2.90%			3,898,291.21
2. 银行承兑汇票	45,497,276.98	100.00%			45,497,276.98	130,570,848.39	97.10%			130,570,848.39
合计	45,497,276.98	100.00%			45,497,276.98	134,469,139.60	100.00%			134,469,139.60

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	45,497,276.98		
合计	45,497,276.98		

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 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	22,804,319.39	533,113.31
合计	22,804,319.39	533,113.31

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）	3,322,776,400.68	3,490,644,223.37

1 至 2 年	388,343,391.11	302,444,450.72
2 至 3 年	182,152,905.40	224,948,485.29
3 年以上	138,195,700.08	94,437,393.06
3 至 4 年	96,249,055.33	88,168,651.38
4 至 5 年	40,250,929.18	5,907,997.17
5 年以上	1,695,715.57	360,744.51
合计	4,031,468,397.27	4,112,474,552.44

(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	193,503,168.83	4.80%	49,335,013.65	25.50%	144,168,155.18	3,639,000.00	0.09%	3,639,000.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,837,965,228.44	95.20%	50,929,838.41	1.33%	3,787,035,390.03	4,108,835,552.44	99.91%	41,581,270.73	1.01%	4,067,254,281.71
其中：										
关联方组合	33,694,061.02	0.84%			33,694,061.02	47,485,120.17	1.15%			47,485,120.17
低风险组合	2,642,622,919.18	65.55%	5,005,196.47	0.19%	2,637,617,722.71	2,913,011,788.33	70.83%			2,913,011,788.33
新能源补贴组合	915,266,238.68	22.70%	30,662,740.93	3.35%	884,603,497.75	928,759,364.36	22.58%	29,736,653.91	3.20%	899,022,710.45
其他	246,382,009.56	6.11%	15,261,901.01	6.19%	231,120,108.55	219,579,279.58	5.34%	11,844,616.82	5.39%	207,734,662.76
合计	4,031,468,397.27	100.00%	100,264,852.06	2.49%	3,931,203,545.21	4,112,474,552.44	100.00%	45,220,270.73	1.10%	4,067,254,281.71

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
邯郸市新茂国际有限公司			79,127,571.00	23,738,271.30	30.00%	款项逾期
华远陆港国际供应链管理			56,316,185.00	5,631,618.50	10.00%	款项逾期

(山西)有限公司						
河北正懋集团有限公司			42,145,610.93	12,643,683.28	30.00%	款项逾期
浙江创锴供应链管理有限公司			12,274,801.90	3,682,440.57	30.00%	款项逾期
淮北市长源煤矸石综合利用有限公司	3,639,000.00	3,639,000.00	3,639,000.00	3,639,000.00	100.00%	款项逾期
合计	3,639,000.00	3,639,000.00	193,503,168.83	49,335,013.65		

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	33,694,061.02		
低风险组合	2,642,622,919.18	5,005,196.47	0.19%
新能源补贴组合	915,266,238.68	30,662,740.93	3.35%
其他组合	246,382,009.56	15,261,901.01	6.19%
合计	3,837,965,228.44	50,929,838.41	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位:元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	3,639,000.00	45,696,013.65				49,335,013.65
组合计提坏账准备	41,581,270.73	9,389,312.19		40,744.51		50,929,838.41
合计	45,220,270.73	55,085,325.84		40,744.51		100,264,852.06

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位:元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位:元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	40,744.51

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网安徽省电力有限公司	2,511,335,174.51		2,511,335,174.51	62.29%	31,814,603.30
国网新疆电力有限公司	502,983,193.08		502,983,193.08	12.48%	
华电集团北京燃料物流有限公司	218,805,788.10		218,805,788.10	5.43%	
邯郸市新茂国际有限公司	79,127,571.00		79,127,571.00	1.96%	23,738,271.30
华远陆港国际供应链管理（山西）有限公司	56,316,185.00		56,316,185.00	1.40%	5,631,618.50
合计	3,368,567,911.69		3,368,567,911.69	83.56%	61,184,493.10

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	88,608,121.10	96,164,762.28
其他应收款	72,399,374.51	60,444,589.74
合计	161,007,495.61	156,609,352.02

(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
减：坏账准备	-7,556,641.18	
合计	88,608,121.10	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	2-3年	补贴款未收回	账龄较长
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	3-4年	补贴款未收回	账龄较长
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	5年以上	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	11,806,004.55	2-3年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	3-4年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	7,370,932.82	4-5年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	5年以上	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	24,289,184.09	2-3年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	3-4年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	5年以上	补贴款未收回	账龄较长
减：坏账准备	-7,556,641.18			
合计	88,608,121.10			

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	96,164,762.28	100.00%	7,556,641.18	7.86%	88,608,121.10	96,164,762.28	100.00%			96,164,762.28
其中：										
合计	96,164,762.28	100.00%	7,556,641.18	7.86%	88,608,121.10	96,164,762.28	100.00%			96,164,762.28

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
组合计提坏账准备	96,164,762.28	7,556,641.18	7.86%
合计	96,164,762.28	7,556,641.18	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合计提坏账准备		7,556,641.18				7,556,641.18
合计		7,556,641.18				7,556,641.18

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(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
保证金	38,225,552.32	27,352,870.10
项目前期费用	11,713,849.49	61,481,217.26
部属机组	26,322,489.85	26,322,489.85
往来款	2,117,713.74	1,118,332.53
其他	32,524,597.88	32,674,461.52
合计	110,904,203.28	148,949,371.26

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）	61,202,363.83	39,999,898.56
1 至 2 年	2,618,482.28	8,699,055.87
2 至 3 年	5,511,789.13	12,549,336.11
3 年以上	41,571,568.04	87,701,080.72
3 至 4 年	1,818,033.82	5,158,451.66

4 至 5 年	3,822,240.30	3,671,928.76
5 年以上	35,931,293.92	78,870,700.30
合计	110,904,203.28	148,949,371.26

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	27,296,030.81	24.61%	27,296,030.81	100.00%		77,925,626.09	52.31%	77,925,626.09	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	83,608,172.47	75.39%	11,208,797.96	13.41%	72,399,374.51	71,023,745.17	47.69%	10,579,155.43	14.90%	60,444,589.74
其中：										
关联方组合	2,060,111.16	1.86%			2,060,111.16	2,600,000.00	1.75%			2,600,000.00
低风险组合	61,486,349.16	55.44%			61,486,349.16	31,460,766.86	21.12%			31,460,766.86
账龄组合	17,953,723.73	16.19%	9,141,572.54	50.92%	8,812,151.19	34,684,635.19	23.29%	8,510,881.22	24.54%	26,173,753.97
其他	2,107,988.42	1.90%	2,067,225.42	98.07%	40,763.00	2,278,343.12	1.53%	2,068,274.21	90.78%	210,068.91
合计	110,904,203.28	100.00%	38,504,828.77	34.72%	72,399,374.51	148,949,371.26	100.00%	88,504,781.52	59.42%	60,444,589.74

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	77,925,626.09	77,925,626.09	27,296,030.81	27,296,030.81	100.00%	款项未收回
合计	77,925,626.09	77,925,626.09	27,296,030.81	27,296,030.81		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

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	整个存续期预期信用	整个存续期预期信用	

	损失	损失（未发生信用减值）	损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	10,579,155.43		77,925,626.09	88,504,781.52
2025年1月1日余额 在本期				
本期计提	648,157.96		13,530.57	661,688.53
本期转回			50,316,902.53	50,316,902.53
本期转销			326,223.32	326,223.32
本期核销	18,515.43			18,515.43
2025年12月31日余额	11,208,797.96		27,296,030.81	38,504,828.77

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款	88,504,781.52	661,688.53	50,316,902.53	344,738.75		38,504,828.77
合计	88,504,781.52	661,688.53	50,316,902.53	344,738.75		38,504,828.77

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	18,515.43

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
马鞍山发电厂部属机组	部署机组	17,314,482.56	5年以上	15.61%	17,314,482.56
明阳智慧能源集团股份有限公司	其他	16,601,298.26	1年以内	14.97%	
华电集团北京燃料物流有限公司	保证金	9,800,000.00	1年以内	8.84%	
合肥电厂#2机部属机组	部署机组	9,008,007.29	5年以上	8.12%	9,008,007.29
木垒哈萨克自治县自然资源局	保证金	8,370,000.00	1年以内	7.55%	
合计		61,093,788.11		55.09%	26,322,489.85

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	537,939,439.72	99.25%	550,656,560.34	99.50%
1至2年	3,827,844.38	0.71%	2,106,057.32	0.38%
2至3年	156,062.61	0.03%	679,278.17	0.12%
3年以上	73,760.00	0.01%	11,460.00	0.00%
合计	541,997,106.71		553,453,355.83	

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	2025年12月31日余额（元）	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
淮矿电力燃料有限责任公司	120,359,100.00	22.21
陕西榆林能源集团榆神煤电有限公司	69,182,616.56	12.76
润电燃料(深圳)有限公司	57,718,047.01	10.65
浙江汇天富供应链管理有限公司	51,788,956.49	9.56
国家能源集团新疆能源化工有限公司	26,851,634.38	4.95
合计	325,900,354.44	60.13

其他说明：

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	31,734,605.44		31,734,605.44	31,300,815.19		31,300,815.19
燃料	805,781,082.60	2,341,180.17	803,439,902.43	928,267,693.08	8,995,890.61	919,271,802.47
备品备件	61,993,964.50	10,625,995.06	51,367,969.44	59,021,941.60	10,509,127.75	48,512,813.85
合计	899,509,652.54	12,967,175.23	886,542,477.31	1,018,590,449.87	19,505,018.36	999,085,431.51

(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	10,509,127.75	116,867.31				10,625,995.06
燃料	8,995,890.61	2,341,180.17		8,995,890.61		2,341,180.17
合计	19,505,018.36	2,458,047.48		8,995,890.61		12,967,175.23

按组合计提存货跌价准备

单位：元

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

按组合计提存货跌价准备的计提标准

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	1,504,004,010.35	1,008,714,909.24
预缴企业所得税	32,451,974.93	37,178,827.86
碳排放权资产	1,525,136.62	9,049,036.04
待摊利息	14,940,122.14	10,419,812.62
其他	41,875.64	40,456.61
合计	1,552,963,119.68	1,065,403,042.37

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	本期计入	本期末累	本期末累	本期确认	指定为以

			其他综合收益的利得	其他综合收益的损失	计入其他综合收益的利得	计入其他综合收益的损失	的股利收入	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	1,346,215,865.96	1,347,828,100.53		1,612,234.57	1,018,500,899.17		38,693,629.68	战略性投资
华安证券股份有限公司	1,444,298,577.42	1,290,921,737.34	153,376,840.08		1,062,658,982.82		29,823,274.46	战略性投资
安徽省天然气开发股份有限公司	175,105,929.60	193,890,412.80		18,784,483.20	77,491,929.60		8,636,544.00	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	24,360,000.00	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		3,932,586.00	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	31,671,092.46	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	500,000,000.00						战略性投资
合计	4,534,063,787.25	4,401,083,664.94	153,376,840.08	20,396,717.77	2,260,712,327.71	29,422,147.85	141,737,126.60	

本期存在终止确认

单位：元

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

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

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	25,773,145.06				3,783,182.97						29,556,328.03	
广德智慧能源有限公司	42,570,751.67			43,710,652.43	1,139,900.76							
六安市皖能新能源有限公司	9,918,511.55				286,116.27						10,204,627.82	
明光皖垦白米山风力发电有限公司	8,000,000.00										8,000,000.00	
淮北浍能智慧能源发展有限公司	2,473,777.05				514.26						2,474,291.31	
小计	88,736,185.33			43,710,652.43	5,209,714.26						50,235,247.16	
二、联营企业												
安徽	19,66				10,64						19,67	

电力交易中心有限公司	4,693 .16				6.16						5,339 .32	
安徽智碳能源有限公司	7,707 ,357. 22				558,8 18.35						8,266 ,175. 57	
安徽省能源集团财务有限公司	625,5 67,58 5.12				31,85 1,718 .61			41,16 0,000 .00			616,2 59,30 3.73	
安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	77,50 1,064 .39				- 1,741 ,703. 67			990,0 00.00			74,76 9,360 .72	
华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	323,8 74,86 7.60				13,50 5,089 .25			13,20 0,000 .00			324,1 79,95 6.85	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	105,5 74,89 9.43				14,19 0,149 .52			15,05 5,555 .56			104,7 09,49 3.39	
安徽响水涧抽水蓄能有限公司	35,87 7,720 .96				2,429 ,162. 79			2,125 ,870. 02			36,18 1,013 .73	
中煤新集利辛发电有限公司	1,351 ,727, 757.8 5				158,6 24,23 7.98			261,1 55,35 7.65			1,249 ,196, 638.1 8	
淮北涣城发电	412,1 54,56 1.07				10,05 1,908 .55			34,30 0,000 .00			387,9 06,46 9.62	

有限公司												
淮北申皖发电有限公司	246,868,360.19				67,315,364.46			24,500,000.00			289,683,724.65	
国电优能宿松风电有限公司	83,856,012.87				11,010,590.32						94,866,603.19	
国电皖能太湖风电有限公司	57,981,835.82				5,351,253.59						63,333,089.41	
国电皖能望江风电有限公司	73,359,877.37				16,106,520.81						89,466,398.18	
国能神皖能源有限责任公司	8,707,591,239.10				396,591,732.06			645,718,864.64			8,458,464,106.52	
国电皖能宿松风电有限公司	81,955,613.56				2,915,450.17						84,871,063.73	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	119,610,000.00	60,000,000.00									179,610,000.00	
山西潞光发电有限公司	525,677,046.58				78,472,123.17						604,149,169.75	
安徽石台抽水蓄能有限公司	100,000,000.00	30,000,000.00									130,000,000.00	
淮北聚能发电	182,000,000.00	20,000,000.00			-823,382.70						201,176,617.30	

有限公司												
安徽宁国抽水蓄能有限公司	102,170,000.00		68,040,000.00								170,210,000.00	
江苏省国信集团（宁国）抽水蓄能发电有限公司	194,976,000.00		97,488,000.00								292,464,000.00	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	128,893,619.08		320,000,000.00		894,220.97						449,787,840.05	
新疆天江供应链有限责任公司	86,337,955.67				4,953,164.70						91,291,120.37	
国能安庆能源有限责任公司	91,000,000.00		80,500,000.00		615,217.25						172,115,217.25	
中煤新集六安能源有限公司	198,000,000.00		162,000,000.00								360,000,000.00	
安徽钱营孜第二发电有限公司			474,000,000.00								474,000,000.00	

司												
小计	13,939,928,067.04		1,312,028,000.00		812,882,282.34			1,038,205,647.87			15,026,632,701.51	
合计	14,028,664,252.37		1,312,028,000.00	43,710,652.43	818,091,996.60			1,038,205,647.87			15,076,867,948.67	

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：

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	12,202,503.42			12,202,503.42
2. 本期增加金额	7,316,527.44			7,316,527.44
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	7,316,527.44			7,316,527.44
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	19,519,030.86			19,519,030.86
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	5,528,283.24			5,528,283.24
2. 本期增加金额	429,543.48			429,543.48
(1) 计提或摊销	429,543.48			429,543.48

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	5,957,826.72			5,957,826.72
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	12,396,585.54			12,396,585.54
2. 期初账面价值	5,509,601.58			5,509,601.58

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	29,049,639,956.03	30,097,737,325.74
固定资产清理	13,473,976.87	9,342,960.28
合计	29,063,113,932.90	30,107,080,286.02

(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	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
2. 本期增加金额	1,332,857,866.41	3,450,355,591.26	225,020,794.29	7,531,913.79	75,954,702.71	5,091,720,868.46
(1) 购置		16,848,007.85	4,996,283.04	3,962,298.86	9,798,454.68	35,605,044.43
(2) 在建工程转入	1,223,847,697.75	3,359,946,199.51	219,721,381.28	3,569,614.93	38,643,780.63	4,845,728,674.10
(3) 企业合并增加		73,093,074.54	208,823.01		153,730.26	73,455,627.81
(4) 其他	109,010,168.66	468,309.36	94,306.96		27,358,737.14	136,931,522.12
3. 本期减少金额	1,149,096,470.81	3,148,751,193.88	32,970,676.62	7,618,738.53	26,656,332.83	4,365,093,412.67
(1) 处置或报废	5,043,327.11	326,675,719.96	12,055,959.19	3,923,978.50	4,959,094.60	352,658,079.36
(2) 转入投资性房地产	7,316,527.44					7,316,527.44
(3) 合并范围变动	1,136,486,923.82	2,710,973,135.21	8,909,730.45	3,657,550.21	9,413,684.31	3,869,441,024.00
(4) 其他	249,692.44	111,102,338.71	12,004,986.98	37,209.82	12,283,553.92	135,677,781.87
4. 期末余额	13,718,092,927.32	34,997,788,350.78	1,182,024,227.51	76,724,645.66	783,994,384.48	50,758,624,535.75
二、累计折旧						
1. 期初余额	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
2. 本期增加金额	407,289,210.53	1,680,780,948.52	77,388,901.49	4,393,097.35	74,517,861.70	2,244,370,019.59
(1) 计提	397,933,099.06	1,673,549,918.40	77,139,690.79	4,393,097.35	69,422,207.02	2,222,438,012.62
(2) 企业合并增加		6,907,315.23	181,889.49		75,984.20	7,165,188.92
(3) 其他	9,356,111.47	323,714.89	67,321.21		5,019,670.48	14,766,818.05
3. 本期减少金额	38,984,349.99	350,123,101.64	14,901,289.86	4,043,694.27	11,640,098.84	419,692,534.60
(1) 处置或报废	3,078,194.10	225,531,517.63	11,543,181.63	3,701,162.98	4,588,461.59	248,442,517.93
(2) 合并范围变动	35,692,740.66	110,699,682.99	3,358,108.23	342,531.29	6,984,316.04	157,077,379.21
(3) 转入投资性房地产	213,415.23					213,415.23
(4) 其他		13,891,901.02			67,321.21	13,959,222.23
4. 期末余额	4,481,662,066.18	15,914,913,310.70	783,981,095.24	48,886,808.07	414,613,513.89	21,644,056,794.08

三、减值准备						
1. 期初余额	27,037,545.34	84,447,626.04	1,218,229.78	89,844.31	2,087,199.66	114,880,445.13
2. 本期增加金额	2,524,955.90	38,257,260.17	75,425.74	18,883.67	744,093.57	41,620,619.05
(1) 计提	2,524,955.90	38,257,260.17	75,425.74	18,883.67	744,093.57	41,620,619.05
3. 本期减少金额	1,888,061.34	89,134,178.33	291,001.08	28,240.34	231,797.45	91,573,278.54
(1) 处置或报废	1,888,061.34	89,134,178.33	291,001.08	28,240.34	231,797.45	91,573,278.54
4. 期末余额	27,674,439.90	33,570,707.88	1,002,654.44	80,487.64	2,599,495.78	64,927,785.64
四、账面价值						
1. 期末账面价值	9,208,756.421.24	19,049,304.332.20	397,040,477.83	27,757,349.95	366,781,374.81	29,049,639.956.03
2. 期初账面价值	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) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(3) 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
新疆皖能英格玛房屋建筑物	1,391,798,851.90	正在办理中
新疆皖能江布房屋建筑物	963,838,230.96	正在办理中
皖能环保下属电厂房屋建筑物	63,922,118.65	正在办理中
国安电厂房屋建筑物	8,284,243.64	正在办理中

其他说明：

(4) 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
皖能铜陵发电有限公司设备	15,914,151.95	1,539,302.75	14,374,849.20	成本法	重置成本、成新率	询价、《2025年机电产品报价手册》、《全国资产评

						估价格信息》、《机械工业建设项目概算编制办法及各项概算指标》、使用年限
皖能马鞍山发电有限公司	3,345,908.68	6,083.32	3,339,825.36	市场法	废旧材料重量、废旧材料单价、处置费用	询价、中国钢铁网、我的钢铁网、中果废品网、废旧物资网、废金属资讯等
阜阳皖润电力有限公司	7,442,228.67	907,200.00	6,535,028.67	市场法	待估资产重量、待估资产对应材质价值、处置费用	询价、市场调查、现场勘察记录
临涣中利发电有限公司	6,873,938.97	4,387,343.19	2,486,595.78	成本法	重置成本、成新率	《资产评估常用数据与参数手册》、现场勘察记录、询价资料、经济寿命年限、已使用年限、
淮北国安电力有限公司	12,104,376.61	1,707,274.36	10,397,102.25	市场法	废旧材料价格、处置费用	《资产评估常用数据与参数手册》、淮北废品网价格查询数据、评估人员现场勘察记录及收集的其他相关估价信息资料
皖能合肥发电有限公司	4,688,941.79	201,724.00	4,487,217.79	市场法	废旧材料价格、处置费用	询价、中果废品网、现场勘察、《资产评估常用数据与参数手册》
合计	50,369,546.67	8,748,927.62	41,620,619.05			

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：

(5) 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	13,473,976.87	9,342,960.28
合计	13,473,976.87	9,342,960.28

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	6,113,347,254.34	3,801,134,558.60
合计	6,113,347,254.34	3,801,134,558.60

(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
东方电气木垒100万千瓦科技创新实验风场项目	2,738,941,121.42		2,738,941,121.42			
明阳吐鲁番市高昌区200万千瓦（一期50万千瓦）风电项目	1,235,012,369.15		1,235,012,369.15			
粤新吐鲁番市高昌区25万千瓦风电项目	736,623,520.05		736,623,520.05			
安徽绩溪家朋抽水蓄能电站项目	741,838,113.53		741,838,113.53	90,198,929.79		90,198,929.79
皖能埇桥区褚兰风电场项目	414,309,509.49		414,309,509.49	39,395,204.94		39,395,204.94
江布电厂（2×660MW）工程项目	34,005,883.33		34,005,883.33	75,510,381.79		75,510,381.79
6号机组深度调峰研究与应用项目	27,173,257.80		27,173,257.80	25,865,710.64		25,865,710.64
皖能新能源正午镇100MW光伏项目	21,155,945.67		21,155,945.67	0.00		
1、2号机组增加炉水循环系统及协调控制系统优化	20,929,425.58		20,929,425.58	0.00		
二期2×660MW超超临界机组项目	15,474,975.65		15,474,975.65	17,877,984.98		17,877,984.98
皖能明光市白米山风电场100MW项目	15,182,630.25		15,182,630.25	6,086,916.91		6,086,916.91
掺氨燃烧发电科技项目	14,391,451.03		14,391,451.03	11,326,104.50		11,326,104.50
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	
安庆三期项目	13,929,708.6		13,929,708.6	11,213,751.8		11,213,751.8

	7		7	4		4
淮北烈山区古宋风电场项目	13,745,083.71		13,745,083.71			
枞阳县生活垃圾焚烧发电项目	10,175,271.31	10,175,271.31		10,175,271.31	10,175,271.31	
泾县生活垃圾焚烧发电项目（新项目）	4,279,723.95		4,279,723.95	4,409,040.00		4,409,040.00
皖能合肥 F 级燃气-蒸汽联合循环发电工程项目	2,785,578.07		2,785,578.07	44,775,837.48		44,775,837.48
钱营孜二期扩建项目				3,372,854,966.89		3,372,854,966.89
供热改造工程				30,722,282.28		30,722,282.28
机组供热技术改造研究项目				15,052,395.78		15,052,395.78
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
其他	63,568,956.99		63,568,956.99	46,354,018.45		46,354,018.45
合计	6,137,815,972.70	24,468,718.36	6,113,347,254.34	3,825,603,276.96	24,468,718.36	3,801,134,558.60

(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
钱营孜二期扩建项目	4,740,000.00	3,372,854.96	372,907,288.22	3,745,762,255.11		0.00	79.15%	100.00%	68,189,684.92	14,304,493.08	2.47%	金融机构贷款
东方电气木垒 100 万千瓦科技创新实验风场项目	4,414,730,000.00	0.00	2,738,941,121.42	0.00		2,738,941,121.42	62.04%	62.04%	24,796,822.10	24,796,822.10	2.76%	金融机构贷款
明阳吐鲁	1,845,000.00	0.00	1,367,858,400.00	132,840,000.00		1,235,018,400.00	66.94%	66.94%	14,614,600.00	13,352,300.00	2.34%	金融机构贷款

番市高昌 区 200 万千瓦 (一 期 50 万千瓦) 风电 项目	0,00 0.00		2,36 9.15	000. 00		2,36 9.15			30.4 6	06.1 1		
粤新 吐鲁 番市 高昌 区 25 万千瓦 风电 项目	921, 446, 878. 36	0.00	736, 623, 520. 05	0.00		736, 623, 520. 05	79.9 4%	79.9 4%	612, 326. 60	989, 506. 15	3.00 %	金融机构贷款
安徽 绩溪 家朋 抽水 蓄能 电站 项目	8,39 8,00 0,00 0.00	90,1 98,9 29.7 9	651, 639, 183. 74	0.00		741, 838, 113. 53	8.84 %	8.83 %	2,54 7,04 9.07	2,54 7,04 9.07	2.14 %	金融机构贷款
合计	20,3 19,1 76,8 78.3 6	3,46 3,05 3,89 6.68	5,86 7,96 3,48 2.58	3,87 8,60 2,25 5.11		5,45 2,41 5,12 4.15			110, 760, 513. 15	55,9 90,1 76.5 1		

(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	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：

(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	97,591,871.24	9,376,368.17	38,903,823.69	145,872,063.10
2. 本期增加金额				
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	19,556,759.83	1,364,261.42	4,136,965.74	25,057,986.99
2. 本期增加金额	4,780,489.97	454,753.88	1,945,191.24	7,180,435.09
(1) 计提	4,780,489.97	454,753.88	1,945,191.24	7,180,435.09
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	24,337,249.80	1,819,015.30	6,082,156.98	32,238,422.08
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	73,254,621.44	7,557,352.87	32,821,666.71	113,633,641.02
2. 期初账面价值	78,035,111.41	8,012,106.75	34,766,857.95	120,814,076.11

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

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	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1,258,165,769.49			74,343,523.41	18,000,000.00	3,151,155,669.55	4,501,664,962.45

2. 本期增加金额	85,214,875.02			682,888.37		15,978,222.10	101,875,985.49
(1) 购置				671,997.28			671,997.28
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加				10,891.09			10,891.09
(4) 在建工程转入	85,214,875.02						85,214,875.02
3. 本期减少金额	87,961,281.77					6,188,963.45	94,150,245.22
(1) 处置	2,750,493.75						2,750,493.75
(2) 企业合并变动	85,210,788.02						85,210,788.02
(3) 其他						6,188,963.45	6,188,963.45
4. 期末余额	1,255,419,362.74			75,026,411.78	18,000,000.00	3,160,944,928.20	4,509,390,702.72
二、累计摊销							
1. 期初余额	370,427,635.31			47,323,966.58		488,317,072.19	906,068,674.08
2. 本期增加金额	44,201,856.42			3,430,488.88		134,043,178.31	181,675,523.61
(1) 计提	44,201,856.42			3,423,046.56		134,043,178.31	181,668,081.29
(2) 企业合并增加				7,442.32			7,442.32
3. 本期减少金额	11,778,620.33					1,052,429.82	12,831,050.15
(1) 处置	417,181.93						417,181.93
(2) 合并范围变动	11,361,438.40						11,361,438.40
(3) 其他						1,052,429.82	1,052,429.82
4. 期末余额	402,850,871.40			50,754,455.46		621,307,820.68	1,074,913,147.54
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额						69,796,919.41	69,796,919.41
(1) 计提						69,796,919.41	69,796,919.41

3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额						69,796,919.41	69,796,919.41
四、账面价值							
1. 期末账面价值	852,568,491.34			24,271,956.32	18,000,000.00	2,469,840,188.11	3,364,680,635.77
2. 期初账面价值	887,738,134.18			27,019,556.83	18,000,000.00	2,662,838,597.36	3,595,596,288.37

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 无形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

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
广德皖能环保电站	221,796,919.41	152,000,000.00	69,796,919.41	2026年-2047年	年发电量、上网电价、未来现金流量、折现率		
合计	221,796,919.41	152,000,000.00	69,796,919.41				

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

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		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		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
合计	12,239,905.65					12,239,905.65

(3) 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	4,704,878,704.33	6,108,000,000.00		5年	收入增长率：营业收入基本保持稳定；净利润率：25.01%-25.46%；折现率：7.73%。	收入增长率0.00%、折现率7.73%、净利润率23.32%。	营业收入稳定、折现率与预测期最后一年一致
合计	4,704,878,704.33	6,108,000,000.00					

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

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
灰场治理配套灌溉工程	12,772.94		12,772.94		
灰场 2#、3#灰堆	91,608.29		91,608.29		

区（扩建）				
冷却塔防腐	203,265.64		203,265.64	
接水工程	892,640.62		162,298.20	730,342.42
灰场扬尘治理喷淋、喷灌及绿化工程	0.02		0.02	
张清庄灰场补种北国柳、杨树项目	140,923.34		16,418.26	124,505.08
灰场灰渣临时倾倒平台及道路延伸段硬化工程	319,187.44		36,829.32	282,358.12
灰场地磅无人值守升级改造项目	86,903.53		9,746.16	77,157.37
阳原土地租赁费	1,250,016.96		83,800.08	1,166,216.88
脱硝催化剂	4,978,700.45	6,630,104.55	1,429,225.75	10,179,579.25
超滤膜元件	1,789,753.41		740,587.60	1,049,165.81
装修费	2,933,146.97	1,825,251.69	1,401,720.97	3,356,677.69
合计	12,698,919.61	8,455,356.24	4,188,273.23	16,966,002.62

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	64,079,914.25	15,771,318.99	36,853,366.22	9,213,341.56
可抵扣亏损	865,736,846.78	216,434,211.69	1,717,502,518.86	429,375,629.71
信用减值准备	95,406,801.79	23,371,777.01	35,723,698.31	7,655,216.71
资产折旧差异	8,709,944.08	4,101,970.25	1,061,765.58	265,441.40
预计负债	90,739,423.20	22,684,855.81	64,108,844.16	16,027,211.05
递延收益	94,291,099.64	23,249,339.29	100,173,033.61	25,043,258.41
非同一控制企业合并资产评估减值	51,809,697.20	12,952,424.30	52,708,886.48	13,177,221.62
租赁负债	40,855,632.75	10,213,908.19	40,458,760.39	10,114,690.10
其他	27,354,645.69	5,376,881.56		
合计	1,338,984,005.38	334,156,687.09	2,048,590,873.61	510,872,010.56

（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	351,586,855.49	87,896,713.87	391,113,290.12	97,778,322.53
其他权益工具投资公允价值变动	2,231,290,179.86	557,822,544.97	2,098,310,057.55	524,577,514.38
使用权资产	46,845,910.04	11,711,477.51	53,768,903.91	13,442,225.98
预计负债	72,439,606.11	18,109,901.54	61,717,199.38	15,429,299.86

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	2,909,003,938.18	727,250,984.56	2,823,913,868.61	704,762,164.07

(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	28,323,809.73	305,832,877.36	25,543,989.96	485,328,020.60
递延所得税负债	28,323,809.73	698,927,174.83	25,543,989.96	679,218,174.11

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	146,077,751.14	233,406,693.82
可抵扣亏损	2,376,497,148.91	2,105,798,162.31
合计	2,522,574,900.05	2,339,204,856.13

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	168,840,284.64		168,840,284.64	53,392,149.34		53,392,149.34
合计	168,840,284.64		168,840,284.64	53,392,149.34		53,392,149.34

其他说明：

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	34,304,966.82	34,304,966.82	保证金	保函、票据等保证金	26,465,960.03	26,465,960.03	保证金	保函、票据等保证金
应收账款	633,402,368.93	633,402,368.93	质押	借款质押	514,043,006.50	514,043,006.50	质押	借款质押
合计	667,707,335.75	667,707,335.75			540,508,966.53	540,508,966.53		

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	3,951,260,584.69	2,859,829,617.90
应收票据未终止确认		31,905,013.62
合计	3,951,260,584.69	2,891,734,631.52

短期借款分类的说明：

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	148,226,266.02	344,586,702.18
合计	148,226,266.02	344,586,702.18

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为无。

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	1,321,892,251.18	1,416,444,745.55
燃料材料款	1,007,497,775.65	795,288,848.34
脱硫运行费	18,605,606.33	14,148,224.68
其他	361,510,656.19	340,821,896.37
合计	2,709,506,289.35	2,566,703,714.94

(2) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	4,932,587.65	145,932,570.37
其他应付款	1,762,848,945.22	1,107,612,371.56
合计	1,767,781,532.87	1,253,544,941.93

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,932,587.65	145,932,570.37
合计	4,932,587.65	145,932,570.37

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	965,207,293.11	427,919,970.43
质保金和保证金	412,672,869.55	481,063,570.56
预提费用	72,395,664.43	63,589,009.57
股权转让款	147,200,000.00	2,000,000.00
其他	165,373,118.13	133,039,821.00
合计	1,762,848,945.22	1,107,612,371.56

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	804,166.67	396,858.29
合计	804,166.67	396,858.29

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
运费		349,148.42
粉煤灰款	15,287,890.68	10,834,071.59
预收煤款	92,884,649.95	72,835,670.02
其他	15,789,112.36	21,971,622.08
合计	123,961,652.99	105,990,512.11

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

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	76,412,983.70	1,558,101,951.53	1,556,602,598.59	77,912,336.64
二、离职后福利-设定提存计划	8,347,520.07	233,583,321.17	241,816,515.40	114,325.84
三、辞退福利		15,297.51	15,297.51	
合计	84,760,503.77	1,791,700,570.21	1,798,434,411.50	78,026,662.48

(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	33,424,399.05	1,137,404,531.83	1,137,576,165.50	33,252,765.38
2、职工福利费	465,565.82	113,724,311.77	113,724,580.62	465,296.97
3、社会保险费	27,364,666.94	114,472,285.57	113,230,126.26	28,606,826.25
其中：医疗保险费	26,358,565.40	107,553,041.58	105,304,780.73	28,606,826.25
工伤保险费	272,832.54	7,618,417.50	7,891,250.04	
生育保险费	733,269.00	-699,173.51	34,095.49	
4、住房公积金	5,010,442.00	116,932,031.32	121,413,232.32	529,241.00
5、工会经费和职工教育经费	10,147,909.89	33,025,726.88	30,041,974.01	13,131,662.76
8、其他		42,543,064.16	40,616,519.88	1,926,544.28
合计	76,412,983.70	1,558,101,951.53	1,556,602,598.59	77,912,336.64

(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	5,043,922.00	150,049,333.98	154,978,930.14	114,325.84
2、失业保险费	165,414.07	4,630,866.57	4,796,280.64	
3、企业年金缴费	3,138,184.00	78,903,120.62	82,041,304.62	
合计	8,347,520.07	233,583,321.17	241,816,515.40	114,325.84

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	91,404,109.37	93,471,141.39
企业所得税	95,963,943.78	85,969,545.48
个人所得税	19,106,235.55	8,878,083.49
城市维护建设税	2,732,559.89	2,265,742.33
环保税	65,587,701.63	3,053,013.81
土地使用税	8,527,282.25	8,115,312.98
房产税	10,393,689.21	9,878,122.47
教育费附加	1,974,664.36	2,138,679.80
印花税	7,796,335.50	6,536,683.69
其他	18,781,068.11	7,808,589.46
合计	322,267,589.65	228,114,914.90

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	6,436,791,739.66	6,804,641,957.21
一年内到期的应付债券	42,102,082.28	30,862,246.59
一年内到期的租赁负债	2,450,887.63	4,704,401.54
合计	6,481,344,709.57	6,840,208,605.34

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	1,410,728,383.54	701,569,534.25
应收票据未终止确认	533,113.31	81,712,720.42
待转销项税	21,694,601.63	12,624,018.14
其他		20,473,212.84
合计	1,432,956,098.48	816,379,485.65

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
24 皖能股 SCP003	100.00	1.86%	2024-11-15	2025-8-15	400,000,000.00	400,896,876.72		4,606,684.92		405,503,561.64		否
24 皖能股 SCP004	100.00	1.86%	2024-11-15	2025-8-15	300,000,000.00	300,672,657.53		3,455,013.70		304,127,671.23		否
25 皖能股 SCP00	100.00	1.60%	2025-5-29	2026-1-23	200,000,000.00		200,000,000.00	1,902,465.75			201,902,465.75	否

1													
25 皖能股 SCP002	100.00	1.60%	2025-6-20	2026-3-17	300,000.00		300,000.00	2,564,383.56				302,564.38	否
25 皖能股 SCP003	100.00	1.60%	2025-6-20	2026-3-17	300,000.00		300,000.00	2,564,383.55				302,564.38	否
25 皖能股 SCP004	100.00	1.53%	2025-8-7	2026-4-30	600,000.00		600,000.00	3,697,150.68				603,697.15	否
合计					2,100,000.00	701,569.53	1,400,000.00	18,790,082.16		709,631.23		1,410,728.38	

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	2,694,370,773.35	346,100,000.00
保证借款	2,841,441,049.44	3,550,541,158.36
信用借款	21,639,072,797.00	26,740,210,789.71
借款利息	14,729,170.95	25,189,052.63
减：一年内到期的长期借款	-6,436,791,739.66	-6,804,641,957.21
合计	20,752,822,051.08	23,857,399,043.49

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

项目	2025 年利率区间
信用借款	1.70%-3.65%
保证借款	2.75%-3.65%
质押借款	2.40%-2.98%
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
24 皖能股 MTN001	1,116,398,137.00	1,116,398,137.00
24 皖能股 MTN002	505,406,986.30	505,406,986.30
24 皖能股 MTN003	905,714,383.56	905,714,383.56
24 皖能股 MTN004	603,342,739.73	603,342,739.73
25 皖能股 MTN001	304,586,301.42	
25 皖能股 MTN002	405,517,479.48	
25 皖能股 MTN003	450,270,739.73	
25 皖能股 MTN004	400,432,657.53	
25 皖能股 MTN005	400,432,657.53	
减：一年内到期的应付债券	-42,102,082.28	-30,862,246.59
合计	5,050,000,000.00	3,100,000,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
24 皖能股 MTN001	100.00	2.44%	2024-5-21	5 年	1,100,000.00	1,116,398,137.00		26,840,000.00		26,840,000.00		1,116,398,137.00	否
24 皖能股 MTN002	100.00	2.23%	2024-7-5	5 年	500,000.00	505,406,986.30		11,150,000.00		11,150,000.00		505,406,986.30	否
24 皖能股 MTN003	100.00	2.25%	2024-9-19	5 年	900,000.00	905,714,383.56		20,250,000.00		20,250,000.00		905,714,383.56	否
24 皖能股 MTN004	100.00	2.45%	2024-10-8	3 年	600,000.00	603,342,739.73		14,700,000.00		14,700,000.00		603,342,739.73	否
25 皖能股 MTN001	100.00	2.10%	2025-3-28	3 年	300,000.00		300,000.00	4,586,301.42				304,586,301.42	否
25 皖能股 MTN002	100.00	1.99%	2025-4-22	5 年	400,000.00		400,000.00	5,517,479.48				405,517,479.48	否
25 皖能股 MTN003	100.00	2.44%	2025-12-22	7 年	450,000.00		450,000.00	270,739.73				450,270,739.73	否
25 皖能股 MTN004	100.00	1.88%	2025-12-10	3 年	400,000.00		400,000.00	432,657.53				400,432,657.53	否
25 皖能股 MTN005	100.00	1.88%	2025-12-10	3 年	400,000.00		400,000.00	432,657.53				400,432,657.53	否

5												
合计				5,050,000.00	3,130,862,246.59	1,950,000.00	84,179,835.69		72,940,000.00		5,092,102,082.28	

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	55,238,569.38	57,664,607.08
减：未确认融资费用	-12,120,380.17	-13,607,284.24
减：一年内到期的租赁负债	-2,450,887.63	-4,704,401.54
合计	40,667,301.58	39,352,921.30

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	1,500,000.00	工伤赔偿
飞灰填埋场退役费用	131,288,594.60	102,907,348.85	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	132,788,594.60	104,407,348.85	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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	359,543,852.68	8,375,700.00	31,494,284.15	336,425,268.53	收到政府补助
未实现售后租回损益	23,263,676.20		4,671,174.68	18,592,501.52	售后租回
合计	382,807,528.88	8,375,700.00	36,165,458.83	355,017,770.05	--

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当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,637,857,461.65	132,980,122.31			33,245,030.59	99,735,091.72		1,737,592,553.37
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	1,633,732,543.16	132,980,122.31			33,245,030.59	99,735,091.72		1,733,467,634.88
其他综合收益合计	1,637,857,461.65	132,980,122.31			33,245,030.59	99,735,091.72		1,737,592,553.37

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：

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	58,482,573.04	136,146,228.45	119,660,692.97	74,968,108.52
合计	58,482,573.04	136,146,228.45	119,660,692.97	74,968,108.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	1,284,596,854.64	123,335,753.56		1,407,932,608.20
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	1,676,274,337.73	123,335,753.56		1,799,610,091.29

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	6,400,934,748.85	4,995,025,198.47
调整后期初未分配利润	6,400,934,748.85	4,995,025,198.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,149,137,046.85	2,063,582,145.23
减：提取法定盈余公积	123,335,753.56	156,695,798.71
应付普通股股利	723,129,402.59	500,976,796.14
期末未分配利润	7,703,606,639.55	6,400,934,748.85

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。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

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	27,120,138,254.40	22,738,304,510.47	29,876,744,760.94	26,404,754,222.76
其他业务	185,622,090.19	124,966,836.05	217,126,323.50	61,798,788.54
合计	27,305,760,344.59	22,863,271,346.52	30,093,871,084.44	26,466,553,011.30

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

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	27,305,760,344.59	22,863,271,346.52					27,305,760,344.59	22,863,271,346.52
其中：								
电力及相	23,451,68	19,325,38					23,451,68	19,325,38

关产品	9,115.81	6,612.12					9,115.81	6,612.12
煤炭	3,110,940,532.73	3,080,649,593.52					3,110,940,532.73	3,080,649,593.52
运输	409,086,516.86	345,146,641.88					409,086,516.86	345,146,641.88
建造服务	4,076,400.44	4,076,400.44					4,076,400.44	4,076,400.44
垃圾处理收入	274,975,164.92	71,435,102.10					274,975,164.92	71,435,102.10
其他	54,992,613.83	36,576,996.46					54,992,613.83	36,576,996.46
按经营地区分类	27,305,760,344.59	22,863,271,346.52					27,305,760,344.59	22,863,271,346.52
其中:								
华东地区	24,277,703,381.28	21,207,271,406.22					24,277,703,381.28	21,207,271,406.22
西北地区	2,997,572,509.67	1,628,741,721.63					2,997,572,509.67	1,628,741,721.63
华北地区	30,484,453.64	27,258,218.67					30,484,453.64	27,258,218.67
市场或客户类型								
其中:								
合同类型								
其中:								
按商品转让的时间分类								
其中:								
按合同期限分类								
其中:								
按销售渠道分类								
其中:								
合计	27,305,760,344.59	22,863,271,346.52					27,305,760,344.59	22,863,271,346.52

与履约义务相关的信息:

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

其他说明

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 123,961,652.99 元，其中，123,961,652.99 元预计将于 2026 年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

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	39,777,643.59	28,452,997.60
教育费附加	28,580,164.48	21,032,914.53
房产税	53,639,113.41	40,122,707.91
土地使用税	36,075,392.73	30,635,768.19
车船使用税	337,915.46	310,655.24
印花税	22,855,868.93	22,238,978.48
水利基金	20,361,600.25	19,325,005.63
环境保护税	114,894,524.82	10,853,003.02
其他	13,624,863.89	1,423,049.35
合计	330,147,087.56	174,395,079.95

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	150,148,509.25	138,949,964.11
劳务费	3,319,076.68	3,759,600.28
差旅费	3,781,306.51	3,840,585.44
折旧费	31,096,161.18	19,843,274.58
租赁费	5,546,621.06	4,057,059.68
中介机构费用	4,419,987.38	3,305,991.24
物业管理费	6,684,616.26	5,327,355.43
业务招待费	613,725.60	1,316,476.27
其他	9,486,946.58	6,086,606.35
合计	215,096,950.50	186,486,913.38

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	18,717,374.38	18,639,192.72
差旅及办公费	700,684.61	450,288.01
其他	174,384.14	519,732.45
合计	19,592,443.13	19,609,213.18

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	54,910,319.49	44,957,167.19
原材料	129,123,677.72	122,983,712.28
折旧费	19,513,299.94	9,671,082.02
其他	9,580,555.99	4,554,365.94
合计	213,127,853.14	182,166,327.43

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	811,129,587.74	861,521,624.96
减：利息收入	-14,568,923.45	-22,001,539.62
手续费	4,210,364.10	4,458,692.96
合计	800,771,028.39	843,978,778.30

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	79,009,008.62	77,984,232.99
个税扣缴税款手续费	1,092,890.57	565,242.34
其他	127,379.18	64,581.47

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	818,091,996.60	1,221,521,765.48
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	141,737,126.60	125,826,955.45
其他		392,410.90
合计	959,829,123.20	1,347,741,131.83

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	-55,085,325.84	-12,147,338.86
其他应收款坏账损失	49,981,437.32	10,723,014.53
应收股利坏账准备	-7,556,641.18	
合计	-12,660,529.70	-1,424,324.33

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	-2,458,047.48	-9,290,712.98
四、固定资产减值损失	-41,620,619.05	-111,143,822.80
九、无形资产减值损失	-69,796,919.41	
合计	-113,875,585.94	-120,434,535.78

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
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、无形资产的处置利得或损失	12,743,544.61	-5,773,482.35

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	146,514.90	358,977.12	146,514.90
违约赔偿收入	7,769,306.55	1,606,979.62	7,769,306.55
处罚收入	1,562,174.91	2,118,365.97	1,562,174.91
碳排放资产	40,652,910.38	47,531,554.69	
其他	41,051,786.20	8,885,561.68	41,051,786.20
合计	91,182,692.94	60,501,439.08	50,529,782.56

其他说明：

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	1,233,150.00	1,109,826.60	1,233,150.00
非流动资产处置损失	2,573,035.82	2,803,499.98	2,573,035.82
碳排放权资产支出	47,025,936.13	123,423,680.98	
赔偿金、违约金等支出	25,720,654.84	2,264,179.03	25,720,654.84
其他	1,736,507.08	4,489,824.66	1,736,507.08
合计	78,289,283.87	134,091,011.25	31,263,347.74

其他说明：

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	427,833,098.80	353,908,116.45
递延所得税费用	165,959,113.37	98,321,387.95
合计	593,792,212.17	452,229,504.40

(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	3,802,912,874.96
按法定/适用税率计算的所得税费用	950,728,218.76
子公司适用不同税率的影响	-158,482,498.88
调整以前期间所得税的影响	4,747,023.69
非应税收入的影响	-239,531,683.83
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	19,394,953.32
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-71,183,251.43
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	138,976,485.91
其他	-50,857,035.37
所得税费用	593,792,212.17

其他说明：

55、其他综合收益

详见附注 37。

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	14,568,923.45	22,001,539.62
收到的质保金等	38,627,792.40	84,159,337.25
收到的往来款		19,689,899.38
政府补助	55,890,424.47	50,378,730.76
租金收入	25,792,062.70	9,708,307.51
收到的土地复垦金等	17,863,176.69	22,057,623.37
碳排放权资产	25,191,701.00	50,383,447.98
前期费用	49,605,857.25	
其他	46,739,940.86	10,331,561.81
合计	274,279,878.82	268,710,447.68

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
外部劳务费	130,144,288.59	125,635,599.57
其他费用化支出	197,843,278.69	154,841,548.04
质保金及押金	83,172,972.33	48,874,437.15
碳排放权资产	23,149,230.50	85,849,735.98
支付的票据保证金等	32,054,966.82	15,902,784.88
其他	73,368,812.21	63,547,578.43
合计	539,733,549.14	494,651,684.05

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
取得子公司及其他营业单位现金流净额	179,962,119.78	
合计	179,962,119.78	

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	6,846,000.00	36,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,179,942,774.47	860,985,081.39
合计	1,186,788,774.47	896,985,081.39

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的重要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	3,247,320,956.20	5,597,043,276.65

资产支付的现金		
投资支付的现金	838,028,000.00	853,765,104.50
合计	4,085,348,956.20	6,450,808,381.15

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	375,000,000.00	450,000,000.00
合计	375,000,000.00	450,000,000.00

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	2,426,037.70	15,772,138.82
支付的往来款项	375,000,000.00	488,000,000.00
其他	1,000,000.00	
合计	378,426,037.70	503,772,138.82

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	2,891,734.63 1.52	4,661,141.74 9.91	64,633,876.1 2	3,007,599.43 3.78	658,650,239. 08	3,951,260,58 4.69
其他应付款	1,107,612.37 1.56	375,000,000. 00	674,977,927. 45	394,741,353. 79		1,762,848,94 5.22
其他流动负债	816,379,485. 65	1,400,000,00 0.00	18,790,082.1 6	709,631,232. 87	92,582,236.4 6	1,432,956,09 8.48
长期借款	23,857,399,0 43.49	4,062,162,76 9.17	653,980,591. 26	1,367,459,98 0.53	6,453,260,37 2.31	20,752,822,0 51.08
应付债券	3,100,000,00 0.00	1,950,000,00 0.00	84,179,835.6 9	42,077,753.4 1	42,102,082.2 8	5,050,000,00 0.00
租赁负债	39,352,921.3 0		6,052,951.37	2,426,037.70	2,312,533.39	40,667,301.5 8
一年内到期非 流动负债	6,840,208,60 5.34		6,476,640,30 8.03	6,835,504,20 3.80		6,481,344,70 9.57
应付股利	145,932,570. 37		1,233,178,21 1.27	1,374,178,19 3.99		4,932,587.65
合计	38,798,619,6 29.23	12,448,304,5 19.08	9,212,433,78 3.35	13,733,618,1 89.87	7,248,907,46 3.52	39,476,832,2 78.27

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	3,209,120,662.79	2,993,585,530.50
加：资产减值准备	113,875,585.94	120,434,535.78
信用减值准备	12,660,529.70	1,424,324.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,222,539,309.15	1,912,757,078.83
使用权资产折旧	7,180,435.09	7,216,808.22
无形资产摊销	181,668,081.29	156,355,126.79
长期待摊费用摊销	4,188,273.23	5,133,442.37
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）	-12,743,544.61	5,773,482.35
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,426,520.92	2,444,522.86
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	811,129,587.74	861,521,624.96
投资损失（收益以“－”号填列）	-959,829,123.20	-1,347,741,131.83
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	179,495,143.24	119,181,851.36
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-13,536,029.87	-20,860,463.41
存货的减少（增加以“－”号填列）	110,084,906.72	-311,776,761.37
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	327,885,523.02	-440,166,110.75
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-805,733,109.34	-308,053,270.42
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,390,412,751.81	3,757,230,590.57
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,764,611,163.76	2,451,027,655.30
减：现金的期初余额	2,451,027,655.30	1,965,102,907.68
加：现金等价物的期末余额		

减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,313,583,508.46	485,924,747.62

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	404,800,000.00
其中：	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	55,903,054.69
其中：	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	0.00
其中：	
取得子公司支付的现金净额	348,896,945.31

其他说明：

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,764,611,163.76	2,451,027,655.30
其中：库存现金	1,160.00	
可随时用于支付的银行存款	3,764,483,729.16	2,450,901,617.80
可随时用于支付的其他货币资金	126,274.60	126,037.50
三、期末现金及现金等价物余额	3,764,611,163.76	2,451,027,655.30

(4) 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	34,304,966.82	18,502,783.34	使用受限
土地复垦金		7,963,176.69	使用受限
合计	34,304,966.82	26,465,960.03	

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

与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	2025 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	5,644,241.22

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	25,682,884.45	
合计	25,682,884.45	

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	54,910,319.49	44,957,167.19
原材料	129,123,677.72	122,983,712.28
折旧费	19,513,299.94	9,671,082.02
其他	9,580,555.99	4,554,365.94
合计	213,127,853.14	182,166,327.43
其中：费用化研发支出	213,127,853.14	182,166,327.43

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

（1） 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方	股权取得	股权取得	股权取得	股权取得	购买日	购买日的	购买日至	购买日至	购买日至

名称	时点	成本	比例	方式		确定依据	期末被购买方的收入	期末被购买方的净利润	期末被购买方的现金流
吐鲁番新阳新能源产业有限公司	2025年06月30日	370,000,000.00	100.00%	股权收购	2025年06月30日	取得控制权	5,756,013.88	224,028.08	-42,819,332.31
吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司	2025年12月30日	180,000,000.00	100.00%	股权收购	2025年12月30日	取得控制权			

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	吐鲁番新阳新能源产业有限公司	吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司
—现金	370,000,000.00	180,000,000.00
—非现金资产的公允价值		
—发行或承担的债务的公允价值		
—发行的权益性证券的公允价值		
—或有对价的公允价值		
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
—其他		
合并成本合计	370,000,000.00	180,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	370,000,000.00	180,000,000.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	吐鲁番新阳新能源产业有限公司		吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：				
货币资金	45,322,838.50	45,322,838.50	10,580,216.19	10,580,216.19
应收款项	18,100,779.90	18,100,779.90	997,274.20	997,274.20
存货				
固定资产	154,142.63	154,142.63	641,787.62	641,787.62
无形资产				
在建工程	1,226,064,814.44	1,226,064,814.44	736,623,520.05	736,623,520.05

负债：				
借款	705,628,663.15	705,628,663.15		
应付款项	346,556,091.53	346,556,091.53	670,699,959.88	670,699,959.88
递延所得税负债				
净资产	370,000,000.00	370,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00
减：少数股东权益				
取得的净资产	370,000,000.00	370,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、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) 2025年7月，陆丰市富炜城新能源有限公司进行注销，自2025年7月起本公司不再将陆丰市富炜城新能源有限公司纳入合并范围。

(2) 2025年9月，庐江皖能新能源有限公司进行注销，自2025年9月起本公司不再将庐江皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(3) 2025年9月，陆丰市富炜城电力建设有限公司进行注销，自2025年9月起本公司不再将陆丰市富炜城电力建设有限公司纳入合并范围。

(4) 2025年9月，皖能铜陵售电有限公司进行注销，自2025年9月起本公司不再将皖能铜陵售电有限公司纳入合并范围。

(5) 2025年12月，阜阳皖能颖泉新能源有限公司进行注销，自2025年12月起本公司不再将阜阳皖能颖泉新能源有限公司纳入合并范围。

(6) 2025年12月，祁门皖能新能源有限公司进行注销，自2025年12月起本公司不再将祁门皖能新能源有限公司纳入合并范围。

(7) 2025 年 9 月，本公司设立延安皖能电力有限公司，注册资本 50,000.00 万元，本公司认缴 34,375.00 万元，持股比例 68.75%，自设立之日起延安皖能电力有限公司纳入合并范围。

(8) 2025 年 2 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立安徽皖能金安风力发电有限公司，注册资本 500.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 255.00 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将安徽皖能金安风力发电有限公司纳入合并范围。

(9) 2025 年 8 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司在广德智慧能源有限公司董事会席位超过半数，广德智慧能源有限公司经营管理受控于安徽省皖能能源交易有限公司，自 2025 年 8 月起安徽省皖能能源交易有限公司将广德智慧能源有限公司纳入合并范围。

(10) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立昌吉皖新风力发电有限公司，注册资本 185,683.0205 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴 94,698.3405 万元，持股比例 51.00%，自设立之日起将昌吉皖新风力发电有限公司纳入合并范围。

(11) 2025 年 12 月，本公司子公司安徽钱营孜发电有限公司分立为安徽钱营孜发电有限公司和安徽钱营孜第二发电有限公司，公司对安徽钱营孜第二发电有限公司不具有控制权，不纳入合并范围。

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	19,950,000.00	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	32,000,000	安徽省合肥	安徽省合肥	电力、热力		60.00%	投资设立

能源有限公司	.00	市	市	生产和供应业			
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	624,000,000.00	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
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
阜阳皖润电力有限公司	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	3,500,000,000.00	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	490,000,000.00	新疆昌吉回	新疆昌吉回	电力、热力		100.00%	投资设立

能源有限公司	0.00	族自治州	族自治州	生产和供应业			
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
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
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
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
安徽皖能金安风力发电有限公司	5,000,000.00	安徽省六安市	安徽省六安市	电力、热力生产和供应业		51.00%	投资设立
广德智慧能源有限公司	65,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	电力、热力生产和供应业		40.00%	非同一控制下企业合并
昌吉皖新风力发电有限公司	1,856,830,205.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	科学研究和技术服务业		51.00%	投资设立
木垒东吉新能源有限公司	900,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	科学研究和技术服务业		100.00%	投资设立
吐鲁番新阳新能源产业有限公司	370,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		100.00%	非同一控制下企业合并
吐鲁番粤阳瑞祥新能源发电有限公司	180,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		100.00%	非同一控制下企业合并
合肥皖能燃气发电有限	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	100.00%		投资设立

责任公司				业			
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
新疆皖能英格玛发电有限公司	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	470,000,000.00	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
延安皖能电力有限公司	500,000,000.00	陕西省延安市	陕西省延安市	电力、热力生产和供应业	68.75%		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：

截止 2025 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、宿州皖恒新能源有限公司、广德智慧能源有限公司、安徽钱营孜发电有限公司股权比例分别为 36.36%、40.00%、46.00%、40.00%、50.00%，由于上述公司经营管理依赖及受控于本公司，故将其纳入合并报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
皖能合肥发电有限公司	49.00%	13,207,209.97		340,134,390.52
皖能铜陵发电有限公司	49.00%	161,406,158.17		926,090,845.51
皖能马鞍山发电有限公司	49.00%	25,415,485.84		283,347,511.07
安徽电力燃料有限责任公司	20.00%	54,301,795.98	53,333,375.59	222,364,056.50
阜阳皖润电力有限公司	43.64%	201,097,182.55	237,331,581.78	1,228,391,131.48

新疆皖能江布发电有限公司	47.00%	231,059,820.26	233,120,000.00	762,448,378.60
皖能新疆电力有限公司	30.00%	172,972,488.95		418,596,964.02

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	436,836,210.54	1,739,714,197.60	2,176,550,408.14	1,188,757,837.06	293,640,763.93	1,482,398,600.99	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
皖能铜陵发电有限公司	731,383,793.40	3,426,204,625.55	4,157,588,418.95	2,087,399,566.93	134,001,143.51	2,221,400,710.44	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
皖能马鞍山发电有限公司	305,507,324.29	1,847,871,787.38	2,153,379,111.67	1,225,571,375.10	350,020,133.79	1,575,591,508.89	562,430,787.61	2,082,615,256.20	2,645,046,043.81	1,340,213,171.08	786,272,208.51	2,126,485,379.59
安徽电力燃料有限责任公司	1,168,471,545.76	277,611,748.37	1,446,083,294.13	868,115,592.56	56,890,000.00	925,005,592.56	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
阜阳皖润电力有限公司	990,007,950.51	4,393,674,343.51	5,383,682,294.02	1,534,331,205.60	1,432,222,401.57	2,966,553,607.17	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
新疆皖能江布发电有限公司	562,578,466.39	3,755,021,727.65	4,317,600,194.04	664,378,737.42	2,110,944,889.68	2,775,323,627.10	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
皖能新疆电力有限公司	711,104,930.87	4,434,710,699.27	5,145,815,630.14	1,282,150,432.09	2,368,357,305.62	3,650,507,737.71	626,480,270.88	4,208,619,042.92	4,835,099,313.80	1,416,459,424.70	2,509,283,775.18	3,925,743,199.88

单位：元

子公司名	本期发生额	上期发生额
------	-------	-------

称	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	2,239,457,232.71	26,953,489.73	26,953,489.73	281,767,864.87	2,779,123,556.64	79,331,166.47	79,331,166.47	26,839,722.06
皖能铜陵发电有限公司	4,470,351,049.35	329,284,389.80	329,284,389.80	1,028,650,696.44	5,299,498,941.43	298,564,243.10	298,564,243.10	927,009,718.80
皖能马鞍山发电有限公司	2,440,375,802.92	51,868,338.45	51,868,338.45	550,089,827.50	2,782,931,042.18	48,520,117.05	48,520,117.05	37,061,088.96
安徽电力燃料有限责任公司	7,784,869,090.77	97,396,937.49	97,396,937.49	-239,217,194.34	11,140,522,207.12	130,424,995.21	130,424,995.21	258,966,263.40
阜阳皖润电力有限公司	4,341,443,102.50	498,721,288.91	498,721,288.91	1,114,683,634.12	5,005,880,583.01	543,884,421.67	543,884,421.67	1,048,272,073.26
新疆皖能江布发电有限公司	1,531,398,973.94	491,616,638.85	491,616,638.85	1,007,596,282.76	1,802,350,285.48	551,539,305.37	551,539,305.37	875,910,664.09
皖能新疆电力有限公司	1,460,417,521.85	576,574,963.17	576,574,963.17	994,294,954.66	201,961,965.35	22,368,550.72	22,368,550.72	-13,205,997.98

其他说明：

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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	亳州市	亳州市	发电	45.00%		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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要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	中煤新集利辛	国能神皖能源	山西潞光发电	淮北申皖发电	安徽省能源集	中煤新集利辛	国能神皖能源	山西潞光发电	淮北申皖发电

	团财务 有限公司	发电有 限公司	有限责 任公司	有限公 司	有限公 司	团财务 有限公司	发电有 限公司	有限责 任公司	有限公 司	有限公 司
流动资产	2,089,332,301.96	841,217,065.54	4,181,599,880.77	587,697,602.27	699,321,135.19	1,792,131,924.38	1,036,813,981.54	4,843,660,598.18	677,050,031.50	967,957,640.01
非流动资产	4,669,662,280.52	6,430,425,978.92	26,530,678,343.13	4,102,329,770.12	2,701,590,949.87	3,925,049,895.80	6,858,641,890.84	24,730,547,831.47	4,378,767,760.46	2,923,056,177.56
资产合计	6,758,994,582.48	7,271,643,044.46	30,712,278,223.90	4,690,027,372.39	3,400,912,085.06	5,717,181,820.18	7,895,455,872.38	29,574,208,429.65	5,055,817,791.96	3,891,013,817.57
流动负债	5,499,606,566.76	2,129,480,141.34	8,217,668,232.23	1,207,800,814.59	1,690,362,828.85	4,439,943,929.02	2,063,035,235.58	7,502,190,295.07	1,585,295,582.15	1,658,445,259.50
非流动负债	2,202,800.63	2,328,865,265.70	4,709,582,750.32	1,926,089,999.99	526,000,000.00	1,056,183.43	2,825,100,960.36	3,873,967,513.86	2,141,078,735.04	1,224,190,844.68
负债合计	5,501,809,367.39	4,458,345,407.04	12,927,250,982.55	3,133,890,814.58	2,216,362,828.85	4,441,000,112.45	4,888,136,195.94	11,376,157,808.93	3,726,374,317.19	2,882,636,104.18
少数股东权益			1,102,104,809.88					1,088,767,202.52		
归属于母公司股东权益	1,257,185,215.09	2,813,297,637.42	16,682,922,431.47	1,556,136,557.81	1,184,549,256.21	1,276,181,707.73	3,007,319,676.44	17,109,283,418.20	1,329,443,474.77	1,008,377,713.39
按持股比例计算的净资产份额	616,020,755.39	1,265,983,936.84	8,174,631,991.42	544,647,795.23	290,214,567.77	625,329,036.79	1,353,293,854.40	8,383,548,874.92	465,305,216.17	247,052,539.78
调整事项	238,548.34	-16,787,298.66	283,832,115.10	59,501,374.52	-530,843.12	238,548.33	-1,566,096.55	324,042,364.18	60,371,830.41	-184,179.59
—商誉										
—内部交易未实现利润										
—其他	238,548.34	-16,787,298.66	283,832,115.10	59,501,374.52	-530,843.12	238,548.33	-1,566,096.55	324,042,364.18	60,371,830.41	-184,179.59
对联营企业权益投资的账面价值	616,259,303.73	1,249,196,638.18	8,458,464,106.52	604,149,169.75	289,683,724.65	625,567,585.12	1,351,727,757.85	8,707,591,239.10	525,677,046.58	246,868,360.19
存在公开报价的联营企业权益投资										

的公允价值										
营业收入	147,890,483.72	5,078,559,953.00	20,796,678,796.78	1,737,511,845.43	2,432,752,235.09	184,487,354.26	4,994,996,534.83	24,416,009,080.72	1,931,869,559.03	2,668,314,919.20
净利润	65,003,507.36	352,498,306.62	955,358,031.03	225,522,200.84	274,756,589.65	85,924,515.61	644,828,043.58	1,771,878,415.95	107,107,092.65	248,430,747.75
终止经营的净利润										
其他综合收益										
综合收益总额	65,003,507.36	352,498,306.62	954,353,398.53	225,522,200.84	274,756,589.65	85,924,515.61	644,828,043.58	1,772,365,230.95	107,107,092.65	248,430,747.75
本年度收到的来自联营企业的股利	41,160,000.00	261,155,357.65	645,718,864.64		24,500,000.00	14,700,000.00	105,505,999.88	571,843,559.60		

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	50,235,247.16	88,736,185.33
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	5,209,714.26	1,833,560.21
--综合收益总额	5,209,714.26	1,833,560.21
联营企业：		
投资账面价值合计	3,808,879,758.68	2,482,496,078.20
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	80,027,106.06	27,963,246.59
--综合收益总额	80,027,106.06	27,963,246.59

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
安徽国电皖能风电有限公司	11,428,097.34	2,586,054.38	8,842,042.96

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	359,543,852.68	8,375,700.00		31,494,284.15		336,425,268.53	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	79,009,008.62	77,984,232.99

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定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。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。

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 83.56%（比较期：89.03%）；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 55.09%（比较：31.50%）。

1. 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 2025 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限如下：

项目名称	2025 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	3,951,260,584.69	-	-	-
应付票据	148,226,266.02	-	-	-
应付账款	2,709,506,289.35	-	-	-
其他应付款	1,762,848,945.22	-	-	-
长期借款	6,436,791,739.66	5,314,365,924.33	4,045,376,792.78	11,393,079,333.97
租赁负债	2,450,887.63	1,699,455.82	2,686,327.82	36,281,517.94
应付债券	42,102,082.28	600,000,000.00	1,100,000,000.00	3,350,000,000.00
合计	15,053,186,794.85	5,916,065,380.15	5,148,063,120.60	14,779,360,851.91

（续）

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

1. 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、应付债券等长期带息债务。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集团利率水平。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 2025 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 2,039.22 万元。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

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

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

□适用 ☑不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资	2,965,620,372.98		1,568,443,414.27	4,534,063,787.25
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

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

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

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	1,023,000.00 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。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
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

其他说明：

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
安徽省天然气销售有限公司	采购物资	685,284,272.66	1,000,000,000.00	否	685,727,409.35
安徽省皖能电力运营检修股份公司	检修服务费	316,128,771.07	480,000,000.00	否	163,381,560.13
安徽皖能恒发电力检修有限公司	检修服务费	56,581,156.09	100,000,000.00	否	56,990,307.94
安徽省皖能大厦有限责任公司	食堂劳务、培训费、招待费	16,217,158.35	20,000,000.00	否	9,299,112.67
安徽省能源集团产业研究院有限公司	服务费	13,490,254.80	13,490,254.80	否	
安徽金鼎物业管理有限责任公司	物业费、劳务费	7,804,030.38	20,000,000.00	否	27,717,372.38
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	食堂劳务费、服务费	6,738,653.54	8,000,000.00	否	3,815,116.12

安徽皖能节能服务有限公司	节能改造服务及修理费	6,298,294.33	10,000,000.00	否	6,220,927.42
安徽省充换电有限责任公司	采购物资	3,908,540.18	13,000,000.00	否	
合肥皖能生态农业发展有限责任公司	绿化费、物管费	948,075.74	2,000,000.00	否	842,178.22
安徽省新能电气科技有限公司	物资、电力设备检修服务	572,774.34	50,000,000.00	否	913,030.97
滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	采购物资	288,353.42	3,500,000.00	否	666,855.50
安徽省皖能实业发展有限公司	租赁费、劳务费	206,641.53	2,000,000.00	否	1,617,425.38
广德皖能综合能源有限公司	采购物资	56,786.73	1,000,000,000.00	否	1,676.04
安徽省生物天然气开发股份有限公司	采购物资	12,100.00	4,000,000.00	否	13,200.00
宿州皖能天然气有限公司	天然气费用		50,000.00	否	12,100.12
颍上皖能环保电力有限公司	采购物资		4,000,000.00	否	2,161.95

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
淮北涣城发电有限公司	售电收入	6,379,578.76	8,561,351.11
淮北聚能发电有限公司	供热、运维收入	3,918,278.98	1,061.95
淮北涣城发电有限公司	材料、资产租赁、劳务费、碳资产	10,719,384.28	21,661,990.02
国能铜陵发电有限公司	碳资产	11,295,693.40	
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	碳资产	16,564,386.79	
安徽省皖能电力运营检修股份公司	水电费用	544,175.13	
乾县皖能环保电力有限公司	检测服务费	564,905.66	188,713.66
颍上皖能环保电力有限公司	检测服务费	1,001,041.51	1,052,835.33
利辛皖能生物质能发电有限公司	检测服务费		67,962.86
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	检测服务费		23,114.32
长丰皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	476,917.83	1,457,902.59
安徽皖丰长能投资有限责任公司	供热收入	10,967,665.13	
淮南皖能源洋环境科技有限公司	供热收入	3,701,513.76	1,676,357.80
凤台皖能环境科技有限公司	供热、垃圾处理收入	1,501,525.75	142,944.96
安徽皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	760,523.51	307,438.72
安徽省皖能大厦有限责任公司	农产品销售	27,158.72	185,191.74
安徽省天然气开发股份有限公司	农产品销售	9,066.97	46,882.57
安徽省皖能实业发展有限公司	农产品销售	6,376.15	35,010.09
安徽皖能环境科技有限公司	农产品销售	2,040.37	

安徽金鼎物业管理有限责任公司	农产品销售	1,585.32	123,928.44
安徽皖丰长能投资有限责任公司	农产品销售	724.77	4,908.26
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	储能容量租赁	3,724,528.28	9,577,358.49
国能宿州热电有限公司	储能容量租赁		1,862,627.59
安徽皖能清洁能源有限公司	农产品销售		52,917.43
长丰皖能综合能源有限责任公司	农产品销售		12,288.99
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
安徽省皖能江南建设发展有限责任公司	农产品销售		3,825.69
长丰皖能风电开发有限公司	农产品销售		1,946.79
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
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
安徽省合肥联合发电有限公司	销售煤炭	31,197,530.40	90,833,744.99
中煤新集利辛发电有限公司	委托交易费		8,000,000.00
宿松宿阳新能源有限责任公司	委托交易费		1,897,986.77
铜陵市晨华新能源发电有限公司	委托交易费		1,013,333.67
池州市玖阳新能源发电有限公司	委托交易费		798,532.51
国能安庆能源有限责任公司	委贷收益		392,410.90

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	皖能环保	股权托管	2023年05月01日		协议定价	86,478.00

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。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
安徽省皖能电力运营检修股份公司	房屋建筑物	842,057.15	457,142.84
安徽省皖能资本投资有限公司	房屋建筑物	628,571.43	
安徽皖能环境科技有限公司	房屋建筑物	569,233.32	
安徽省能源集团财务有限公司	房屋建筑物	451,193.33	628,571.43
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	房屋建筑物	18,285.71	
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	44,587.16	1,066,128.44			44,587.16	1,066,128.44				
安徽皖	设备					2,109,	2,109,	105,65	187,26		

能节能服务有限公司						904.88	904.80	4.97	0.18		
安徽省能源集团有限公司	房屋建筑物		401,600.00				401,600.00				
安徽省能源集团财务有限公司	设备						11,681,323.70		246,306.05		

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	20,000,000.00	2016年05月17日	2026年05月16日	否
山西潞光发电有限公司	281,118,000.00	2023年09月01日	2038年10月01日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

(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	12,033,000.00	2025年11月17日	2026年08月05日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	43,518,208.27	2025年11月20日	2026年08月05日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	26,048,825.86	2025年12月09日	2026年08月05日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	24,786,731.48	2025年12月10日	2026年08月05日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	40,805,481.12	2025年12月11日	2026年08月05日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	41,016,692.10	2025年12月16日	2026年12月12日	电燃公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	40,000,000.00	2025年12月31日	2026年12月28日	合肥燃气借款
安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2025年12月08日	2026年12月03日	阜阳环保借款

安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2025年12月22日	2026年12月03日	阜阳环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,000,000.00	2025年12月09日	2026年12月09日	淮南环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,183,176.93	2025年12月02日	2026年12月02日	宿州环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,064,746.13	2025年12月02日	2026年12月02日	宿州环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,095,979.51	2025年12月02日	2026年12月02日	宿州环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,200,000.00	2025年12月02日	2026年12月02日	宿州环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	6,000,000.00	2025年12月09日	2026年12月01日	利辛环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	16,000,000.00	2025年03月25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	14,000,000.00	2025年05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	11,000,000.00	2025年06月23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	50,000,000.00	2025年11月28日	2028年11月27日	皖能合肥借款
安徽省能源集团财务有限公司	20,000,000.00	2025年09月29日	2028年09月28日	皖能合肥借款
安徽省能源集团财务有限公司	195,000,000.00	2025年11月21日	2028年11月21日	皖能股份借款
安徽省能源集团财务有限公司	80,000,000.00	2025年12月30日	2028年12月30日	皖能股份借款
安徽省能源集团财务有限公司	100,000,000.00	2025年12月19日	2040年12月17日	吐鲁番新阳借款
安徽省能源集团财务有限公司	9,000,000.00	2025年12月29日	2040年12月17日	吐鲁番新阳借款
安徽省能源集团财务有限公司	70,000,000.00	2025年02月27日	2025年06月27日	钱营孜借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,380,000.00	2025年05月20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	2,000,000.00	2025年09月24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	42,873,382.90	2025年01月03日	2037年06月18日	新疆皖能英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,989,568.00	2025年02月21日	2037年06月18日	新疆皖能英格玛借款
安徽省能源集团财务有限公司	886,800.00	2025年03月26日	2037年06月18日	新疆皖能英格玛借款
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	3,567,800.00	4,254,200.00

(7) 其他关联交易

截至 2025 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 3,245,061,766.54 元，本期存款利息收入 13,969,040.16 元；本公司及子公司向安徽省能源集团财务有限公司贷款余额 3,101,610,684.20 元，本期贷款利息费用 65,395,815.52 元。

截至 2025 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 381,550,171.21 元，本期利息费用 8,582,548.24 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
应收股利	国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75	2,809,460.82	33,906,965.75	
应收股利	国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90	2,219,792.58	33,669,954.90	
应收股利	国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63	2,527,387.78	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		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	
预付款项	安徽省天然气销售有限公司	18,331,051.73		8,712,713.16	
预付款项	广德皖能综合能源有限公司	3,106.07		3,106.07	
应收账款	淮北涣城发电有限公司	16,455,866.79		45,108,566.65	
应收账款	安徽皖丰长能投资有限责任公司	10,856,472.58			
应收账款	淮南皖能源沅环境科技有限公司	3,036,390.00		356,250.00	
应收账款	凤台皖能环境科技有限公司	1,158,491.28		155,810.01	
应收账款	长丰皖能环境科技有限公司	608,497.00		726,418.00	
应收账款	颍上皖能环保电力有限公司	422,007.26		422,761.45	
应收账款	淮北聚能发电有限公司	583,772.91		1,200.00	
应收账款	安徽皖能环境科技有限公司	376,666.67		144,243.68	

应收账款	乾县皖能环保电力有限公司	93,700.63		198,836.48	
应收账款	利辛皖能生物质能发电有限公司	51,100.63		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		43,775.27	
应收账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	7,320.00		36,158.00	
应收账款	安徽省皖能电力运营检修股份公司			240,000.00	

(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
合同负债	国能神皖马鞍山发电有限责任公司		3,513,705.92
应付账款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	58,245,897.19	60,354,168.74
应付账款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	8,516,905.71	9,040,126.72
应付账款	安徽省能源集团产业研究院有限公司	5,600,670.43	
应付账款	安徽皖能环境科技有限公司	4,741,522.86	111,207.08
应付账款	安徽省充换电有限责任公司	4,331,030.40	
应付账款	安徽皖能节能服务有限公司	2,874,588.14	3,258,170.73
应付账款	淮北涣城发电有限公司	1,304,594.16	429,074.16
应付账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	789,745.12	1,999,913.37
应付账款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	430,215.61	295,454.28
应付账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	247,306.90	897,230.23
应付账款	合肥皖能生态农业发展有限责任公司	182,425.74	182,425.74
应付账款	安徽省新能电气科技有限公司	153,235.00	
应付账款	安徽省能源集团财务有限公司		286,188.68
应付账款	滁州市皖能兴滁环境科技有限公司		58,278.40
其他应付款	安徽省能源集团有限公司	381,550,171.21	386,017,622.95
其他应付款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	10,260,022.56	3,047,410.56
其他应付款	淮北聚能发电有限公司	861,273.00	230,757.00
其他应付款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	855,274.92	105,270.13
其他应付款	安徽皖能节能服务有限公司	417,058.40	577,268.70
其他应付款	安徽省皖能大厦有限责任公司	350,696.01	23,636.06
其他应付款	安徽省新能电气科技有限公司	333,213.00	166,075.00
其他应付款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	200,145.60	117,428.00

其他应付款	淮北涣城发电有限公司	81,481.68	343,874.11
其他应付款	安徽皖能环境科技有限公司	80,000.00	154,744.82
其他应付款	安徽皖能天然气工程有限公司	61,800.00	
其他应付款	合肥皖能生态农业发展有限责任公司	38,285.00	42,535.00
其他应付款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	37,591.07	314,207.20
其他应付款	中煤新集利辛发电有限公司	24,457.03	21,146.93

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 2019年12月12日，本公司与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2025年12月31日，本公司累计出资额17,961.00万元，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。

(2) 2023年3月30日，本公司的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。截至 2025 年 12 月 31 日，安徽省皖能能源交易有限公司累计出资额 5,520.00 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 3 月 17 日，本公司的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。截至 2025 年 12 月 31 日，安徽省皖能能源交易有限公司累计出资额 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。

(4) 2023 年 5 月 8 日，本公司的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。截至 2025 年 12 月 31 日，皖能铜陵发电有限公司累计出资额 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。

(5) 2024 年 3 月，本公司与长三角（宣城）抽蓄新能源发展有限公司、绩溪县龙川控股集团有限公司共同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%，出资方式为货币。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计出资额 29,555.00 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。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	3.79
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	3.79
利润分配方案	以 2025 年 12 月 31 日总股本 2,266,863,331.00 为基数，每 10 股派发现金 3.79 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 859,141,202.45 元，此预案尚需提请公司 2025 年度股东会审议批准后实施。

十八、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。

十九、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
应收股利	88,608,121.10	255,164,762.28
其他应收款	1,182,921,667.83	1,616,128,529.60
合计	1,271,529,788.93	1,871,293,291.88

(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

减：坏账准备	-7,556,641.18	
合计	88,608,121.10	255,164,762.28

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	2-3 年	补贴款未收回	账龄较长
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	3-4 年	补贴款未收回	账龄较长
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	5 年以上	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	11,806,004.55	2-3 年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	3-4 年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	7,370,932.82	4-5 年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	5 年以上	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	24,289,184.09	2-3 年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	3-4 年	补贴款未收回	账龄较长
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	5 年以上	补贴款未收回	账龄较长
减：坏账准备	-7,556,641.18			
合计	88,608,121.10			

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	96,164,762.28	100.00%	7,556,641.18	7.86%	88,608,121.10	255,164,762.28	100.00%			255,164,762.28
其中：										
合计	96,164,762.28	100.00%	7,556,641.18	7.86%	88,608,121.10	255,164,762.28	100.00%			255,164,762.28

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
按组合计提坏账准备	96,164,762.28	7,556,641.18	7.86%
合计	96,164,762.28	7,556,641.18	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额 在本期				
本期计提	7,556,641.18			7,556,641.18
2025年12月31日余额	7,556,641.18			7,556,641.18

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备		7,556,641.18				7,556,641.18
合计		7,556,641.18				7,556,641.18

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(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	1,180,598,779.38	1,613,441,304.15
部属机组	17,314,482.56	17,314,482.56
项目前期费用	5,623,066.58	5,907,449.73
其他	406,821.68	283,952.22
合计	1,203,943,150.20	1,636,947,188.66

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）	801,792,210.38	1,368,790,780.24
1 至 2 年	330,000,000.00	210,056,603.77
2 至 3 年	50,056,603.77	37,221,136.40
3 年以上	22,094,336.05	20,878,668.25
3 至 4 年	1,215,667.80	2,410,004.57
4 至 5 年	2,410,004.57	1,154,181.12
5 年以上	18,468,663.68	17,314,482.56
合计	1,203,943,150.20	1,636,947,188.66

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	17,314,482.56	1.44%	17,314,482.56	100.00%		18,319,951.16	1.12%	18,319,951.16	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,186,019,806.32	98.56%	3,706,999.81	0.31%	1,182,312,806.51	1,618,627,237.50	98.88%	2,498,707.90	0.15%	1,616,128,529.60
其中：										
组合 1：合并范围内关联方款项	1,180,598,779.38	98.11%			1,180,598,779.38	1,613,441,304.15	98.56%			1,613,441,304.15
组合										

2: 合并范围外关联方款项										
组合 3: 低风险组合	406,821.68	0.03%			406,821.68					
组合 4: 账龄组合	5,014,205.26	0.42%	3,706,999.81	73.93%	1,307,205.45	5,185,933.35	0.32%	2,498,707.90	48.18%	2,687,225.45
合计	1,203,334,288.88	100.00%	21,021,482.37	1.75%	1,182,312,806.51	1,636,947,188.66	100.00%	20,818,659.06	1.27%	1,616,128,529.60

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	18,319,951.16	18,319,951.16	17,314,482.56	17,314,482.56	100.00%	预计无法收回
合计	18,319,951.16	18,319,951.16	17,314,482.56	17,314,482.56		

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	1,180,598,779.38		
低风险组合	406,821.68		
账龄组合	5,014,205.26	3,706,999.81	73.93%
合计	1,186,019,806.32	3,706,999.81	

确定该组合依据的说明:

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	2,498,707.90		18,319,951.16	20,818,659.06
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	1,208,291.91			1,208,291.91
本期转回			679,245.28	679,245.28
本期转销			326,223.32	326,223.32
2025 年 12 月 31 日余额	3,706,999.81		17,314,482.56	21,021,482.37

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	20,818,659.06	1,208,291.91	679,245.28	326,223.32		21,021,482.37
合计	20,818,659.06	1,208,291.91	679,245.28	326,223.32		21,021,482.37

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 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	422,659,039.60	1 年以内账龄金额 142,659,039.60 元、1 至 2 年账龄金额 230,000,000.00 元、2 至 3 年账龄金额 50,000,000.00 元。	35.11%	
皖能铜陵发电有限公司	往来款	350,378,575.34	1 年以内	29.10%	
皖能马鞍山发电有限公司	往来款	253,179,865.80	1 年以内账龄金额 153,179,865.80 元、1 至 2 年账龄金额 100,000,000.00 元	21.03%	
临涣中利发电有限公司	往来款	121,502,898.62	1 年以内	10.09%	
合肥皖能燃气发电有限责任公司	往来款	30,423,912.33	1 年以内	2.53%	
合计		1,178,144,291.69		97.86%	

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	10,895,543,379.80		10,895,543,379.80	9,470,076,599.80		9,470,076,599.80
对联营、合营企业投资	13,994,938,226.20		13,994,938,226.20	13,400,178,441.91		13,400,178,441.91
合计	24,890,481,606.00		24,890,481,606.00	22,870,255,041.71		22,870,255,041.71

(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	
淮北国安电力有限公司	339,600,000.00						339,600,000.00	
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	787,333,790.40			474,000,000.00			313,333,790.40	
阜阳皖润电力有限公司	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	630,000,000.00		1,650,000,000.00				2,280,000,000.00	

易有限公司									
合肥皖能燃气发电有限责任公司	490,000,000.00							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	18,490,000.00		5,047,500.00					23,537,500.00	
皖能新疆电力有限公司	646,800,000.00		10,000,000.00					656,800,000.00	
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	151,799,460.00		84,419,280.00					236,218,740.00	
绩溪皖能抽水蓄能发电有限公司	145,550,000.00		150,000,000.00					295,550,000.00	
合计	9,470,076,599.80		1,899,466,780.00	474,000,000.00				10,895,543,379.80	

(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	625,567,585.12				31,851,718.61				41,160,000.00		616,259,303.73	
安徽省响洪甸蓄能发电有限	77,501,064.39				-1,741,703.67				990,000.00		74,769,360.72	

责任公司												
华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	323,874,867.60				13,505,089.25					13,200,000.00		324,179,956.85
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	105,574,899.43				14,190,149.52					15,055,555.56		104,709,493.39
安徽响水涧抽水蓄能有限公司	35,877,720.96				2,429,162.79					2,125,870.02		36,181,013.73
中煤新集利辛发电有限公司	1,351,727,757.85				158,624,237.98					261,155,357.65		1,249,196,638.18
淮北涣城发电有限公司	412,154,561.07				10,051,908.55					34,300,000.00		387,906,469.62
淮北申皖发电有限公司	246,868,360.19				67,315,364.46					24,500,000.00		289,683,724.65
国电优能宿松风电有限公司	83,856,012.87				11,010,590.32							94,866,603.19
国电皖能太湖风电有限公司	57,981,835.82				5,351,253.59							63,333,089.41
国电皖能望江风电	73,359,877.37				16,106,520.81							89,466,398.18

有限公司												
国能神皖能源有限责任公司	8,707,591,239.10				396,591,732.06			645,718,864.64			8,458,464,106.52	
国电皖能宿松风电有限公司	81,955,613.56				2,915,450.17						84,871,063.73	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	119,610,000.00	60,000,000.00									179,610,000.00	
山西潞光发电有限公司	525,677,046.58				78,472,123.17						604,149,169.75	
安徽石台抽水蓄能有限公司	100,000,000.00	30,000,000.00									130,000,000.00	
淮北聚能发电有限公司	182,000,000.00	20,000,000.00			-823,382.70						201,176,617.30	
国能安庆能源有限责任公司	91,000,000.00	80,500,000.00			615,217.25						172,115,217.25	
中煤新集六安能源有限公司	198,000,000.00	162,000,000.00									360,000,000.00	
安徽钱营孜第二发电有限公司		474,000,000.00									474,000,000.00	
小计	13,400,178	826,500,000			806,465,43			1,038,205,			13,994,938	

	, 441. 91	0.00	2.16		647.8 7		, 226. 20
合计	13, 40 0, 178 , 441. 91	826, 5 00, 00 0.00	806, 4 65, 43 2.16		1, 038 , 205, 647.8 7		13, 99 4, 938 , 226. 20

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

3、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	2, 413, 465, 799. 62	2, 380, 567, 136. 62	3, 124, 726, 132. 71	3, 082, 270, 391. 72
其他业务	7, 926, 110. 10	117, 068. 88	1, 202, 164. 97	117, 068. 88
合计	2, 421, 391, 909. 72	2, 380, 684, 205. 50	3, 125, 928, 297. 68	3, 082, 387, 460. 60

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50					2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50
其中：								
煤炭	2, 413, 465 , 799. 62	2, 380, 567 , 136. 62					2, 413, 465 , 799. 62	2, 380, 567 , 136. 62
其他	7, 926, 110 . 10	117, 068. 8 8					7, 926, 110 . 10	117, 068. 8 8
按经营地区分类	2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50					2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50
其中：								
华东地区	2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50					2, 421, 391 , 909. 72	2, 380, 684 , 205. 50
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								

其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计	2,421,391,909.72	2,380,684,205.50					2,421,391,909.72	2,380,684,205.50

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

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	600,175,539.89	555,410,309.95
权益法核算的长期股权投资收益	806,465,432.16	1,222,349,553.43
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	141,737,126.60	125,826,955.45
其他		392,410.90
合计	1,548,378,098.65	1,903,979,229.73

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	10,317,023.69	
计入当期损益的政府补助（与公司正	46,236,582.11	

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)		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	50,316,902.53	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,692,955.74	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,220,269.75	
减：所得税影响额	11,657,206.89	
少数股东权益影响额（税后）	60,652,258.77	
合计	57,474,268.16	--

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	12.95%	0.95	0.95
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.61%	0.92	0.92

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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