

公司代码：600995

公司简称：南网储能

南方电网储能股份有限公司  
2024 年年度报告摘要

## 第一节 重要提示

- 1、本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 <http://www.sse.com.cn> 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。
- 3、公司全体董事出席董事会会议。
- 4、大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2024年年度利润分配预案以2024年末总股本3,196,005,805股为基数，每10股派发现金红利0.6655元（含税），共分派现金红利212,694,186.32元，2024年度不送股，不进行资本公积转增股本。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例，并将在相关公告中披露。本预案将提交公司股东大会审议。

## 第二节 公司基本情况

### 1、公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	南网储能	600995	文山电力

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	钟林	田凌
联系地址	广东省广州市天河区龙口东路32号 广东蓄能大厦	广东省广州市天河区龙口东路 32号广东蓄能大厦
电话	020-38128117	020-38128117
传真	020-87598568	020-87598568
电子信箱	nwcn@es.csg.cn	nwcn@es.csg.cn

## 2、报告期公司主要业务简介

### （一）电力行业总体情况

根据中电联发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2024 年全国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%。截至 2024 年底，全国全口径发电装机容量 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%。分类型看，水电 4.4 亿千瓦；火电 14.4 亿千瓦；核电 6083 万千瓦；并网风电 5.2 亿千瓦，其中陆上风电 4.8 亿千瓦、海上风电 4127 万千瓦；并网太阳能发电 8.9 亿千瓦。风电和太阳能发电累计装机达到 14.1 亿千瓦，提前 6 年完成我国在气候雄心峰会上提出的“到 2030 年中国风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上”目标，包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机首次超过火电装机规模。根据国家能源局发布的《2024 年可再生能源并网运行情况》，2024 年新增可再生能源装机 3.73 亿千瓦，同比增长 23%，占全国电力新增装机的 86%，其中，水电新增 1378 万千瓦、风电新增 7982 万千瓦、太阳能发电新增 2.78 亿千瓦、生物质发电新增 185 万千瓦。2024 年风电发电量 9916 亿千瓦时（同比增长 16%），光伏发电量 8341 亿千瓦时（同比增长 44%）。2024 年，风电及光伏利用小时同比有所下降，并网风电 2127 小时，同比降低 107 小时；并网太阳能发电 1211 小时，同比降低 81 小时。

### （二）抽水蓄能行业情况

2024 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》，提出“到 2027 年，电力系统调节能力显著提升，抽水蓄能电站投运规模达到 8000 万千瓦以上”，“做好抽水蓄能电站规划建设。综合考虑电力系统需求和抽水蓄能站点资源条件，在满足本地自身需求的基础上，优化配置区域内省间抽水蓄能资源，统筹规划抽水蓄能与其他调节资源，合理布局、科学有序开发建设抽水蓄能电站”。

2024 年 3 月，国家能源局印发《2024 年能源工作指导意见》，提出“优化抽水蓄能中长期发展规划布局”。

2024 年 8 月，中共中央国务院《关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》提出，到 2030 年抽水蓄能装机容量超过 1.2 亿千瓦。

2024 年 10 月，国家发展改革委等六部委联合印发《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，指出“有序建设抽水蓄能电站”。

2024 年 11 月，《中华人民共和国能源法》颁布，第三十二条提出“国家合理布局、积极有序开展建设抽水蓄能电站，推进新型储能高质量发展，发挥各类储能在电力系统中的调节作用”。

2024 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027 年）》，提出“高质量建设一批生态友好、条件成熟的抽水蓄能电站，充分发挥抽水蓄能削峰填谷等多重作用，提升系统支撑调节能力”。

2024 年，国家能源局在全国抽水蓄能需求论证的基础上，开展全国抽水蓄能项目布局优化调整工作，统筹各省份电力系统需求与资源条件等因素，合理布局抽水蓄能电站。根据中电联发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，截至 2024 年底，全国抽水蓄能投产装机 5869 万千瓦，其中年内新投产 753 万千瓦。截至 2024 年底，南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）在运抽水蓄能装机容量 1028 万千瓦，已核准（备案）的抽水蓄能在建项目约 2740 万千瓦。2024 年，南方五省区无新增投产抽水蓄能项目。

### （三）新型储能行业情况

2024 年政府工作报告提出“发展新型储能”。国务院印发的《2024-2025 年节能降碳行动方案》中，将“十四五”新型储能发展目标由之前的 30GW 提升至 40GW 以上。《中华人民共和国能源法》规定，推进新型储能高质量发展，发挥各类储能在电力系统中的调节作用。

2024 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》提出，保障新型储能市场化发展的政策体系基本建成。国家发展改革委《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》提出，研究完善储能价格机制，创新拓展新型电力系统商业

模式和交易机制，为工商业电力用户与分布式电源、新型储能等主体开展直接交易创造条件。

2024 年 5 月，国家发展改革委发布《电力市场运行基本规则》，提出将储能企业、虚拟电厂、负荷聚合商等在内的新型经营主体纳入市场成员。

2024 年 9 月，国家能源局印发的《电力市场注册基本规则》进一步明确了新型储能企业参与市场注册的基本条件。

2024 年 11 月，国家能源局《关于支持电力领域新型经营主体创新发展的指导意见》提出，推动储能等新型经营主体公平参与辅助服务市场，研究适时引入备用、爬坡等辅助服务新品种。

2024 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027 年）》，提出“改造或建设一批调度机构统一调度的新型储能电站。推动具备条件的存量新能源配建储能实施改造，由电力调度机构统一调度运行，提升调用水平”。

新型储能行业保持快速发展态势。根据国家能源局发布数据，截至 2024 年底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达 7376 万千瓦/1.68 亿千瓦时，较 2023 年底增长超过 130%，其中南方五省区新型储能累计投产装机规模约 920 万千瓦，占全国新型储能装机总量的 12.4%。从单站装机规模看，新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势。截至 2024 年底，10 万千瓦及以上项目装机占比 62.3%，1 万-10 万千瓦项目装机占比 32.8%，不足 1 万千瓦项目装机占比 4.9%。从储能时长看，4 小时及以上新型储能电站项目逐步增加，装机占比 15.4%；2-4 小时项目装机占比 71.2%；不足 2 小时项目装机占比 13.4%；平均储能时长 2.3 小时，较 2023 年底增加约 0.2 小时。

储能技术创新取得不断突破。国家能源局发布新型储能试点项目和第四批能源领域首台（套）重大技术装备，持续推进储能相关国家重点研发计划项目，不断健全标准体系，有力促进新型储能技术创新应用。30 万千瓦级压缩空气储能电站建成投产。钠离子电池储能项目落地，进一步深化大型钠离子储能电站探索应用。多地建成构网型储能项目，有效提升新型储能支撑电网安全稳定运行能力。

公司主营业务为抽水蓄能、调峰水电和新型储能业务的开发、投资、建设、运营及相关技术服务，主要业务范围为南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）。报告期内，公司在运机组总装机容量 1296.42 万千瓦，其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 65.42 万千瓦（含调试）、调峰水电 203 万千瓦。2024 年，公司在运厂站运行情况良好。

**抽水蓄能：**截至 2024 年末，公司抽水蓄能投产装机总规模 1028 万千瓦。在建抽水蓄能电站 9 座，总装机容量 1080 万千瓦，包括广东的肇庆浪江抽水蓄能电站（120 万千瓦）、惠州中洞抽水蓄能电站（120 万千瓦）、梅州抽水蓄能电站二期工程（120 万千瓦）、电白抽水蓄能电站（120 万千瓦），广西的南宁抽水蓄能电站（120 万千瓦）、灌阳抽水蓄能电站（120 万千瓦）、钦州抽水蓄能电站（120 万千瓦）、贵港抽水蓄能电站（120 万千瓦）、玉林抽水蓄能电站（120 万千瓦）。

**新型储能：**截至 2024 年末，公司新型储能电站累计装机规模 65.42 万千瓦/129.83 万千瓦时（含调试）。报告期内新建成电化学储能电站 3 座并进行调试，分别为云南文山丘北储能项目（200MW/400MWh）、海南临高储能项目（20MW/40MWh）、湖南中南水泥厂配储项目（5.1MW/14.7MWh）；完成深圳潭头储能电站（5.25MW/11.58MWh）收购。

**调峰水电：**截至 2024 年末，公司在运调峰水电机组装机总规模 203 万千瓦，其中天生桥二级水电站装机 132 万千瓦，鲁布革水电站装机 60 万千瓦，文山地区小水电装机 11 万千瓦。

2024 年公司还积极发挥竞争优势，围绕储能产业链，积极探索新赛道新业务，努力打造“第二增长曲线”。基于抽水蓄能电站建设、运维相关技术及管理能力输出，开拓抽水蓄能设备集成、高端装备、数智化产品等业务，相关业务拓展至辽宁、内蒙古、福建、河南等地区。建成自主可控的虚拟电厂平台。探索电氢协同业务，有序推进国内首个兆瓦级 AEM 电解水制氢-储氢-加氢一体站示范项目。大力拓展海外市场，公司与南网国际公司、南网澜湄国际公司签订国际业务合作框架协议，在抽蓄和新型储能国际业务发展、技术与管理支持、技术交流以及业务培训等方面达

成合作意向，积极推进具体合作项目落地实施。

### 3、公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2024年	2023年	本年比上年 增减(%)	2022年
总资产	50,466,641,140.52	44,486,027,161.99	13.44	40,762,362,234.53
归属于上市公司股东 的净资产	21,344,550,188.97	20,836,661,255.98	2.44	19,917,967,395.74
营业收入	6,173,879,376.06	5,629,657,903.00	9.67	8,260,893,377.42
归属于上市公司股东 的净利润	1,126,480,313.51	1,013,569,950.91	11.14	1,662,974,320.17
归属于上市公司股东 的扣除非经常性 损益的净利润	1,155,726,450.75	1,027,935,847.97	12.43	397,860,645.36
经营活动产生的现金流 量净额	3,855,166,416.50	3,556,834,255.58	8.39	4,600,633,362.14
加权平均净资产收 益率(%)	5.31	4.98	增加0.33个百分点	11.48
基本每股收益(元 /股)	0.35	0.32	9.38	0.64
稀释每股收益(元 /股)	0.35	0.32	9.38	0.64

#### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,324,702,887.93	1,586,450,343.25	1,607,875,348.70	1,654,850,796.18
归属于上市公司股东 的净利润	285,270,229.18	340,952,655.93	418,949,364.58	81,308,063.82
归属于上市公司股东 的扣除非经常性损益后 的净利润	290,491,620.40	343,572,066.30	423,726,595.89	97,936,168.16
经营活动产生的现金流 量净额	781,636,062.63	1,074,750,089.49	1,130,258,016.09	868,522,248.29

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4、 股东情况

## 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					42,841		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					42,513		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					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（户）					0		
前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售条 件的股份数量	质押、标记 或冻结情 况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
中国南方电网有限 责任公司	0	2,086,904,162	65.30	2,086,904,162	无	0	国有 法人
中国国有企业结构 调整基金股份有限 公司	0	157,604,412	4.93	0	无	0	国有 法人
云南电网有限责任 公司	0	146,719,000	4.59	0	无	0	国有 法人
中国国有企业混合 所有制改革基金有 限公司	0	63,829,787	2.00	0	无	0	国有 法人
广东恒健资产管 理有限公司—广东 恒会股权投资基金（ 有限合伙）	0	63,041,765	1.97	0	无	0	其他
上海中平国瑞资产 管理有限公司—上 海鼎纬新能私募投 资基金合伙企业（ 有限合伙）	0	47,281,323	1.48	0	无	0	其他
东方电气集团东方 电机有限公司	0	42,553,191	1.33	0	无	0	国有 法人
哈尔滨电机厂有限 责任公司	0	39,401,103	1.23	0	无	0	国有 法人
南方电网资本控股 有限公司	1,175,202	22,158,807	0.69	0	无	0	国有 法人

北京泰德圣私募基金管理有限公司—泰德圣投资泰来3号私募证券投资基金	0	21,276,595	0.67	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国南方电网有限责任公司、云南电网有限责任公司与南方电网资本控股有限公司为一致行动人，中国国有企业结构调整基金股份有限公司与中国国有企业混合所有制改革基金有限公司为一致行动人，除上述一致行动人外，本公司未知其余股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5、公司债券情况

适用 不适用

### 第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2024 年，公司实现营业收入 61.74 亿元，同比增加 9.67%，营业成本 32.63 亿元，同比增加 7.18%；归属于上市公司股东的净利润 11.26 亿元；基本每股收益 0.35 元。主要是公司克服抽蓄政策性减利的持续影响，统筹推进稳经营促增长各项举措落实落地，抓住西部流域来水较好时机，优化汛期水库调度，确保调峰水电机组“能发尽发”，发电量同比增加；佛山宝塘储能站投产，新型储能收入同比增加；发挥技术优势和管理经验，围绕上下游产业链积极拓展新业务，探索收入多元化途径。坚持“过紧日子”，加强成本费用管控，成本增幅低于收入增幅，全年成本费用占营业收入比例同比优化 3.47 个百分点。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用