

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

重要提示

一、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、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。

四、公司负责人刘国刚、主管会计工作负责人高磊及会计机构负责人（会计主管人员）陈春晓声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本年度报告内容中涉及的发展战略、未来计划等前瞻性陈述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述存在的相关风险，敬请查阅本报告第三节管理层讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	36
第五节	环境与社会责任.....	54
第六节	重要事项.....	58
第七节	股份变动及股东情况.....	80
第八节	优先股相关情况.....	86
第九节	债券相关情况.....	86
第十节	财务报告.....	87

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签字并盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义

国务院国资委/国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
633 号文	指	国家发展改革委关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见（发改价格〔2021〕633 号）
南方电网/南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
新型储能	指	《新型储能项目管理规范（暂行）（国能发科技规〔2021〕47 号）》规定的“除抽水蓄能外以输出电力为主要形式，并对外提供服务的储能项目”。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	南方电网储能股份有限公司
公司的中文简称	南网储能
公司的外文名称	China Southern Power Grid Energy Storage Co., Ltd
公司的外文名称缩写	CSGES
公司的法定代表人	刘国刚

二、 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

三、 基本情况简介

公司注册地址	云南省文山市凤凰路 29 号
公司注册地址的历史变更情况	2014 年公司地址由云南省文山市开化镇建禾东路 71 号变更为云南省文山市凤凰路 29 号
公司办公地址	广东省广州市天河区龙口东路 32 号广东蓄能大厦
公司办公地址的邮政编码	510635
公司网址	http://www.es.csg.cn/
电子信箱	nwcn@es.csg.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（www.cs.com.cn） 《证券时报》（www.stcn.com）
------------------	--

《上海证券报》（www.cnstock.com）
《证券日报》（www.zqrb.cn）
《经济参考报》（www.jjckb.cn）

公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	广东省广州市天河区龙口东路 32 号广东蓄能大厦 南网储能公司董事会办公室

五、 公司股票简况

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

六、 其他相关资料

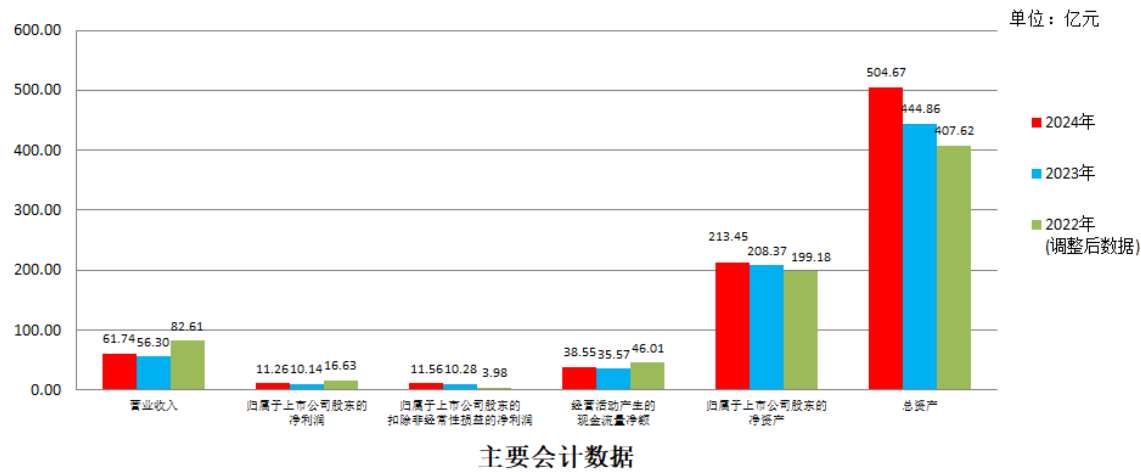
公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 15 层
	签字会计师姓名	朱学良、周勇
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	签字的财务顾问主办人姓名	姚雨晨、胡治东（钟梓洋接替）、马忆园
	持续督导的期间	2022. 9. 1 至募集资金使用完毕之日

备注：2025 年 3 月 18 日，公司收到中国国际金融股份有限公司《关于更换南方电网储能股份有限公司持续督导独立财务顾问主办人的函》，原持续督导独立财务顾问主办人胡治东先生因工作调动，不再担任公司持续督导独立财务顾问主办人，中国国际金融股份有限公司委派钟梓洋先生接替胡治东先生继续履行相关职责。

七、 近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

主要会计数据	2024年	2023年	单位：元 币种：人民币	
			本期比上年同期增减 (%)	2022年
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
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减 (%)	
			2022年末	
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
总资产	50,466,641,140.52	44,486,027,161.99	13.44	40,762,362,234.53



(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
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
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.36	0.32	12.50	0.38
加权平均净资产收益率（%）	5.31	4.98	增加 0.33 个百分点	11.48
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	5.45	5.05	增加 0.40 个百分点	7.13

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明
☐适用 ☒不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

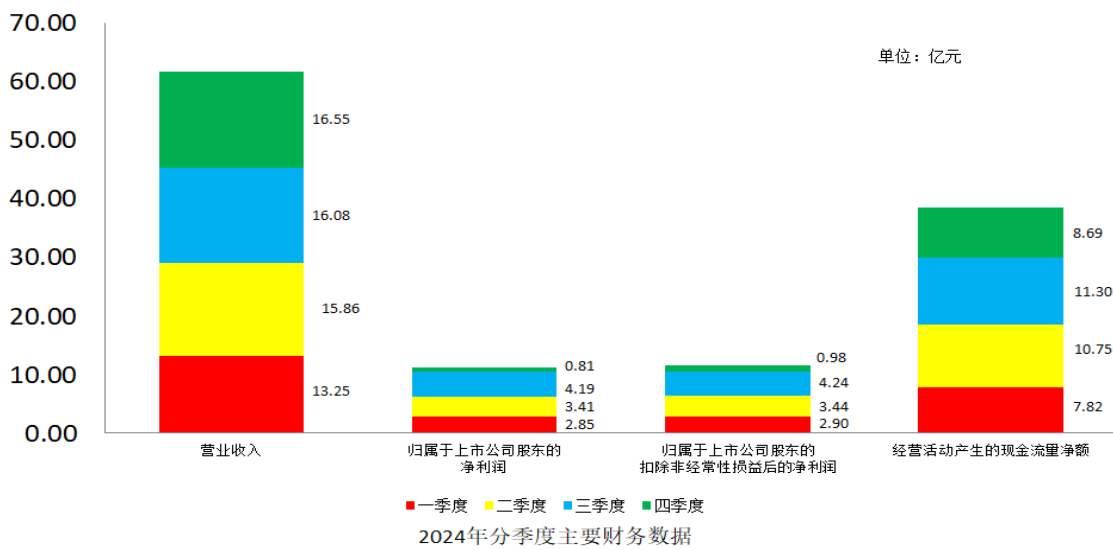
(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况
☐适用 ☒不适用

(二) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况
☐适用 ☒不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：
☐适用 ☒不适用

九、2024 年分季度主要财务数据

	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

十、非经常性损益项目和金额

☒ 适用 ☐ 不适用

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
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	-23,766,613.70		-8,935,327.05	-197,648.92
计入当期损益的政府补助，但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	1,473,632.81		1,556,175.00	980,071.22
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金	785,828.77		1,436,756.16	501,479.45

融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益			
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,528,322.12		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
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		1,601,781,339.79	
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			13,081,761.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,402,424.47	1,751,535.14	-2,456,667.60
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	-7,330,127.39	-910,767.69	1,566,643.26
少数股东权益影响额（税后）	12,195,010.16	11,085,804.00	347,010,016.87
合计	-29,246,137.24	-14,365,897.06	1,265,113,674.81

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

☒ 适用 ☐ 不适用

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	单位：元 币种：人民币
				对当期利润的影响金额
交易性金融资产	801,236,164.38	500,780,821.92	-300,455,342.46	832,328.77
其他权益工具投资	499,600,000.00	259,000,000.00	-240,600,000.00	
其他非流动金融资产		3,963,500.00	3,963,500.00	-46,500.00
合计	1,300,836,164.38	763,744,321.92	-537,091,842.46	785,828.77

备注：1. 交易性金融资产当期变动，是公司暂时闲置的募集资金进行现金管理所致。

2. 其他权益工具投资当期变动，是公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值发生变动所致。

3. 其他非流动金融资产当期变动，是公司向南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）及南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）注资形成的权益类投资所致。

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024 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，深入学习贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，全年各项目标任务顺利完成。

（一）把握机遇加快发展

把握“双碳”战略机遇，积极发展抽水蓄能、新型储能。公司投运、在建、规划的抽水蓄能装机容量分别突破 1000 万千瓦。加快南宁、梅蓄二期等 9 个抽蓄项目建设，推动韶关新丰、清远下坪等 5 个项目纳入国家 2024-2028 年核准项目清单，新取得云南文山西畴等 3 个抽蓄项目开发权。有序推进新型储能，文山丘北示范项目（20 万千瓦/40 万千瓦时）实现并网调试。积极开展钠离子电池、液流电池、压缩空气和重力等储能技术研究，大力推动云南丽江电池储能项目前期工作。发挥技术优势和管理经验，有效整合储能产业链价值链，开辟新的收入、利润增长点。积极开拓抽水蓄能设备集成、数智化服务等业务，与中车株洲所合资成立时代启智电力科技有限公司，进军储能高端装备制造领域。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。建成自主可控的虚拟电厂平台，研究开辟新商业模式。

（二）防范风险保障安全

统筹发展与安全，以安全生产风险管理体系为抓手，开展本质安全型企业建设。深入推进基建安全标准化管理，有效管控安全风险。完善基于 RCM（以可靠性为中心的维修）的发电设备运维检修策略，高质量完成一批重要设备改造及缺陷隐患治理，设备健康水平持续提升。全年抽蓄机组启动超四万次，同比增长 24.19%，有效发挥电网“稳定器”“调节器”作用。公司机组包揽 2024 年“全国进口发电机组可靠性对标标杆机组”前四名。公司系统全年未发生安全事故、网络安全事件、三级及以上电力生产安全事件，为公司高质量发展提供了坚实基础。

（三）开源节流提升效益

持续强化经营意识、市场意识、成本意识，积极应对抽蓄政策性减利等影响，制定稳经营促增长各项举措并抓好落实，完成年度利润目标。细化来水预测、优化汛期水库调度，确保调峰水电机组“能发尽发”，发电量同比大幅增长。自 10 月 1 日起，梅蓄一期电站以“报量报价”方式参与广东电力现货市场，积极拓展电力市场化收入。大力推进科技成果转化，转化收入同比增长 20%。坚持“过紧日子”，全年成本费用占营业收入比例同比优化 3.47 个百分点。取得 15 亿元“碳

中和”等低息债券，带息负债融资成本率同比下降 37 个 BP。推进 IPD 管理体系建设，建立市场产品全流程管理机制。报告期末资产负债率 50.57%，保持财务稳健。

（四）深化改革激发活力

深入学习贯彻党的二十届三中全会精神，统筹抓好已有改革任务落实和新一轮改革任务谋划，强化激励引导。连续两年获评国资委科改企业“标杆”等级。“集约化专业化”改革深入推进，实行抽水蓄能“一人一席两厂站”集中控制，建成新型储能集中运营管控平台。“三项制度”改革持续深化，推动管理人员不胜任退出，合理拉大同级收入差距。圆满完成提高上市公司质量专项工作，连续两年获评上交所信披 A 级，4 项成果入选中国上市公司协会最佳实践案例，在“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单排名上升 26 位，保持 Wind A 级评级。

（五）科技创新赋能发展

统筹推进体制机制创新与关键核心技术攻关，公司创新意识和能力明显增强，新质生产力加快培育。创新平台建设取得新突破，积极参与国务院国资委新型储能央企创新联合体和原创技术策源地“赛马”建设。成功申报 3 项国重项目。科技创新成果丰硕，5 项创新成果经鉴定达到“国际领先”水平，3 项成果入选国家级首台（套）重大技术装备名单。主编 5 项国家标准，新增涉外发明专利授权 12 项。数字化转型加速推进，通过数据管理能力成熟度评估 4 级（DCMM4）认证，建成国内首个抽水蓄能状态检测人工智能大数据分析应用平台并投入生产实践。为国家重点研发计划项目“百兆瓦时钠离子电池储能技术”示范工程提供技术支持，助力项目顺利建成投产。

二、报告期内公司所处行业情况

（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、积极有序开发建设抽水蓄能电站，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。

三、报告期内公司从事的业务情况

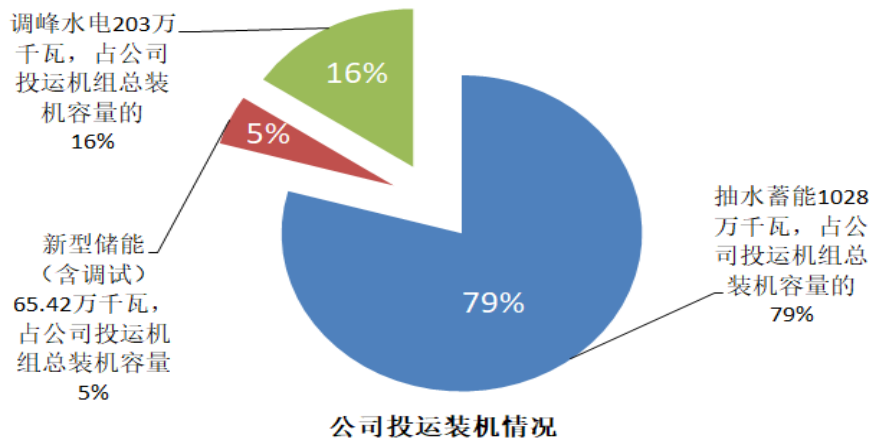
公司主营业务为抽水蓄能、调峰水电和新型储能业务的开发、投资、建设、运营及相关技术服务，主要业务范围为南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）。报告期内，公司在运机组总装机容量 1296.42 万千瓦，其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 65.42 万千瓦（含调试）、调峰水电 203 万千瓦。2024 年，公司在运厂站运行情况良好。

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的输出，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、南网湄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。



四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

报告期内，公司聚焦主营业务，从项目投资建设、运营管理、安全生产、科技创新、ESG 建设、党建引领多个维度，持续巩固提升核心竞争力。

保持领先的投资建设管控能力。公司总结提炼在新型电力系统运行特性研究、抽水蓄能和新型储能项目筛选、投资价值分析评价、项目开发管理、工程建设等方面的经验，从项目全生命周期效益最优出发，综合平衡并有效管控项目安全、质量、工期、造价，形成一套先进的项目投资开发建设制度体系和管理机制，并持续优化完善、迭代升级。报告期内，公司同步有序推进 9 个抽蓄项目建设，新增取得 3 个抽蓄项目开发权，文山丘北新型储能示范项目建成并网。公司抽水蓄能项目投产、在建、规划装机容量分别超过 1000 万千瓦，形成较为明显的规模优势。公司与抽水蓄能、新型储能产业链上游设计、制造、施工等单位建立了良好的合作关系，项目建设具有充足的资源保障。

持续优化生产运营管理能力。贯彻资产全生命周期管理理念，从设计源头和日常运维全过程把控资产运营质量，构建完备的标准化设计方案和设备选型技术规范并持续迭代优化，建立了以设备可靠性为中心的设备维修管理体系，精准投入检修资源，提高检修质量，节约检修成本，保障设备健康水平。在各主要业务领域全面推行专业化、集约化管理，形成了综合效能领先的生产组织模式。报告期内，公司成功实现抽蓄集控“一人一席多厂站”运作，有力有序推进广东新型储能集控中心和云南小水电集控中心建设。

增强统筹发展与安全能力。公司作为“安全生产风险管理体系”发源地，坚持传承发扬“人人讲安全、人人要安全、人人会安全”的优良传统，始终把安全作为公司的生命线，持续优化升

级安全生产风险管理体系，牢固树立“一切事故都可以预防”的安全理念，从源头上防控安全风险，不断夯实、巩固公司经营发展基础。严格落实安全生产责任制，建立了横向覆盖各领域各专业、纵向贯通各层级各单位的安全责任和到位标准体系。持续深化本质安全型企业建设，构建了科学系统的事故事件预防机制。深化现场作业监督，定期开展隐患排查整治，重大及较大事故隐患动态清零。报告期内，公司未发生安全事故、网络安全事件、三级及以上电力生产安全事件。

锻造科技创新引领发展能力。坚持创新驱动发展战略，统筹推进科研体制机制创新与关键核心技术攻关，在可变速抽蓄机组、抽蓄核心控制系统、“AI+抽蓄”、锂离子电池储能系统安全、钠离子储能电池研发应用等领域形成了一批具有自主知识产权的重大创新成果，加快培育形成新质生产力，引领公司高质量发展。公司是国务院国资委新型储能央企创新联合体、国家工信部新型储能国家制造业创新中心参建单位、国家自然科学基金依托单位、广东省知识产权示范单位，累计主导编制国际标准 1 项、国家标准 10 项、行业标准 20 项，拥有授权发明专利 556 件，获得省部级及以上科技创新奖励 5 项。报告期内，公司再次获评国务院国资委科改“标杆”企业，2 项成果入选国家能源局首台（套）重大技术装备名单、1 项成果入选国家工信部首台（套）重大技术装备推广应用指导目录。持续加大研发投入，研发费用同比增长 118%。坚持推进数字化转型升级，在设备在线监测和状态分析等领域深化数字技术应用，运营管理智能化水平不断提升，建成国内首个抽水蓄能状态检测人工智能大数据分析应用平台并投入生产实践。

持续提升 ESG 建设能力。公司坚持把强化 ESG 管理作为治企兴企的重要内容，积极践行 ESG 理念、完善 ESG 治理、提升 ESG 绩效。通过建立完善由董事会、战略与投资委员会以及 ESG 工作小组构成的三级治理体系，将 ESG 建设提升至董事会治理层面，自上而下强有力推动 ESG 理念融入企业经营。制定 ESG 管理体系文件、ESG 管理细则，编制 ESG 工作规划、ESG 指标体系等，统筹推进 ESG 工作系统化、规范化落地。2024 年，公司保持 Wind ESG 评价 A 级，入选央视“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单，位列第 66 位，排名上升 26 位；入选国资委“央企 ESG·先锋 100 指数”榜单，位列第 40 位；获评中企研“2024 年度 ESG 卓越实践”等系列荣誉。

把党的建设优势转化为竞争优势。深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，坚持党的全面领导，以高质量党建引领和保障公司高质量发展。深入开展党纪学习教育，以严明纪律不断增强党员队伍的创造力凝聚力战斗力，为公司高质量发展提供坚强纪律保障。构建了“党建+业务”深度融合机制，大力推进“区岗队”创建活动，有效发挥“两个作用”，基层党组织政治功能和组织功能持续增强。坚持党管干部、党管人才，打造了一支政治过硬、能力突出、作风优良的干部队伍，培育了一支爱党爱国、业务精湛、创新有为的专家人才队伍。报告期内，公司 1 人获潘家铮奖，新增 2 人入选国家级引才计划，4 人获评广东省技术能手。

五、报告期内主要经营情况

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。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

科目	本期数	单位：元 币种：人民币	
		上年同期数	变动比例（%）
营业收入	6,173,879,376.06	5,629,657,903.00	9.67
营业成本	3,262,586,320.02	3,044,148,468.45	7.18

销售费用			
管理费用	454,464,638.62	482,125,525.40	-5.74
财务费用	438,354,896.23	451,380,068.40	-2.89
其中：利息收入	38,019,686.40	71,021,630.93	-46.47
研发费用	56,990,660.97	26,132,506.42	118.08
其他收益	2,707,027.49	9,535,272.79	-71.61
投资收益	21,253,777.49	8,601,633.90	147.09
资产处置收益	15,750,638.98	1,068,127.29	1,374.60
营业外支出	53,856,218.80	15,056,177.44	257.70
所得税费用	398,916,033.45	246,736,883.21	61.68
其他综合收益的税后净额	-232,804,139.13	-16,774,832.05	-1,287.82
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
投资活动产生的现金流量净额	-7,758,210,284.86	-5,912,000,364.69	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	4,103,145,074.30	2,514,705,233.53	63.17

营业收入变动原因说明：报告期内营业收入同比增加 9.67%，主要是以下原因综合所致：一是调峰水电厂来水同比增加，发电量同比增加；二是佛山宝塘储能站投产，新型储能收入同比增加；三是抽水蓄能电价政策持续性影响（自 2023 年 6 月 1 日起执行国家发展改革委 2023 年 533 号文，2023 年影响 6 至 12 月，2024 年影响全年），抽蓄收入同比下降。

营业成本变动原因说明：报告期内营业成本同比增加 7.18%，主要原因一是佛山宝塘储能站首年投产，相应成本增加；二是调峰水电厂来水增加，水资源费及库区基金等成本同比增加。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 5.74%，主要是公司落实稳增长提质增效工作措施，加强成本费用管控所致。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比减少 2.89%，主要是公司优化债务结构，融资成本率下降。

利息收入变动原因说明：报告期内利息收入同比减少 46.47%，主要是募集资金逐步用于抽水蓄能项目建设，货币资金存量减少。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 118.08%，主要是公司加强研发，项目增加所致。

其他收益变动原因说明：报告期内其他收益同比减少 71.61%，主要是下属子公司部分业务增值税加计扣除政策于 2023 年底到期。

资产处置收益变动原因说明：报告期内资产处置收益同比增加 1,468.25 万元，增幅 1,374.60%，主要是下属单位加强资产管理，盘活退役设备所致。

营业外支出变动原因说明：报告期内营业外支出同比增加 3,880.00 万元，增幅 257.70%，主要是柳州鹿寨抽水蓄能电站项目（前期）由于不可抗力因素终止开发，相关费用计入营业外支出所致。

所得税费用变动原因说明：报告期内所得税费用同比增加 61.68%，主要是调峰水电厂来水同比增加，利润增加所致。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：报告期内其他综合收益的税后净额同比减少 21,602.93 万元，减幅 1,287.82%，主要是公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值发生变动所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内经营活动产生的现金流量净额同比增加 8.39%，主要是以下原因综合所致：一是调峰水电厂来水同比增加，发电量同比增加；二是佛山宝塘储能站投产，新型储能收入同比增加；三是抽水蓄能电价政策持续性影响，收入同比下降。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内投资活动产生的净现金流出同比增加，主要是固定资产投资增加，以及结构性存款理财金额减少综合影响所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内筹资活动产生的现金流量净额同比增加 63.17%，主要是公司固定资产投资增加，贷款增加所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐ 适用 ☒ 不适用

2、收入和成本分析

√适用 □不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成本比上 年增减 (%)	毛利率比上 年增减 (%)
发电行业	6,058,503,090.88	3,166,134,024.62	47.74	8.73	5.25	增加 1.73 个百分点
其他行业	25,996,415.81	23,724,983.98	8.74	不适用	不适用	不适用
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成本比上 年增减 (%)	毛利率比上 年增减 (%)
抽水蓄能	4,146,590,112.19	2,313,845,617.34	44.20	-6.36	-0.16	减少 3.46 个百分点
调峰水电	1,634,275,744.62	642,120,635.89	60.71	55.54	3.13	增加 19.97 个百分点
新型储能	277,637,234.07	210,167,771.39	24.30	197.62	208.91	减少 2.77 个百分点
技术服务	25,996,415.81	23,724,983.98	8.74	不适用	不适用	不适用
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成本比上 年增减 (%)	毛利率比上 年增减 (%)
广东地区	4,090,298,272.48	2,324,106,802.34	43.18	-1.38	7.56	减少 4.72 个百分点
云南地区	475,681,117.23	186,899,097.34	60.71	60.21	6.23	增加 19.97 个百分点
贵州地区	1,158,594,627.39	455,221,538.55	60.71	53.69	1.91	增加 19.97 个百分点
海南地区	359,925,489.59	223,631,570.37	37.87	-3.71	-0.54	减少 1.98 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

- 1.调峰水电产品营业收入同比增加 55.54%，主要是调峰水电厂来水同比增加，发电量同比增加。
- 2.新型储能产品营业收入同比增加 197.62%，营业成本同比增加 208.91%，主要是佛山宝塘储能站投产，营业收入、营业成本均增加。
- 3.新增技术服务营业收入 2,599.64 万元，主要是公司发挥技术优势和管理经验，围绕上下游产业链积极拓展工程咨询与数字化服务、科技服务等新业务。
- 4.云南地区及贵州地区营业收入同比分别增加 60.21%和 53.69%，主要是位于云南、贵州的调峰水电厂来水同比增加，发电量同比增加。

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
发电行业	折旧、运维成本、其他	3,166,134,024.62	99.26	3,008,205,765.34	100	5.25
其他行业	人工费、其他	23,724,983.98	0.74	不适用	不适用	不适用
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
抽水蓄能	折旧、运维成本、其他	2,313,845,617.34	72.54	2,317,542,749.67	77.04	-0.16
调峰水电	折旧、运维成本、其他	642,120,635.89	20.13	622,627,970.64	20.70	3.13
新型储能	折旧、运维成本、其他	210,167,771.39	6.59	68,035,045.03	2.26	208.91
技术服务	人工费、其他	23,724,983.98	0.74	不适用	不适用	不适用

注：以上为主营业务成本情况。

成本分析其他情况说明

新型储能营业成本同比增加 208.91%，主要是佛山宝塘储能站投产，成本费用增加。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 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

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 613,449.28 万元，占年度销售总额 99.36%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 591,078.93 万元，占年度销售总额 95.74%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币			
序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	591,078.93	95.74
	广东电网有限责任公司	383,282.80	62.08
其中	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	115,801.63	18.76
	云南电网有限责任公司	47,568.11	7.70
	海南电网有限责任公司	36,523.52	5.92
	中国南方电网有限责任公司控制的其他主体	7,902.87	1.28

根据《国务院关于印发电力体制改革方案的通知》（国发〔2002〕5号）等相关文件规定，包括广东、广西、云南、贵州、海南在内的南方五省区电网统一由南方电网公司负责运营，各省范围内的电网运营具体由南方电网公司下属各省电网公司负责。南方电网公司作为公司经营区域内唯一电网运营商，是公司最主要的结算对手方，公司主要向其销售电力、提供电能加工服务、电网侧独立储能服务等。

2024 年新进/退出的前五名客户

2024 年新进前五名客户名称	2024 年退出前五名客户名称
西安西电开关电气有限公司	华电福新周宁抽水蓄能有限公司

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 512,143.75 万元，占年度采购总额 61.63%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 74,589.30 万元，占年度采购总额 8.98%。

单位：万元 币种：人民币			
序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	74,589.30	8.98
	南方电网资本控股有限公司	16,460.29	1.98
	南方电网数字电网集团有限公司	10,789.17	1.30
其中	广东电网有限责任公司	10,363.41	1.25
	云南电网有限责任公司	6,713.80	0.81
	中国南方电网有限责任公司控制的其他主体	30,262.63	3.64

公司主要向中国南方电网有限责任公司及其控股子公司采购保险、融资租赁、信息系统建设与维护服务、技术服务等。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形
√适用 □不适用

2024 年新进/退出的前五名供应商

2024 年新进前五名供应商名称	2024 年退出前五名供应商名称
哈尔滨电气股份有限公司	中国能源建设股份有限公司
广东省建筑工程集团控股有限公司	广东省水利电力勘测设计研究院有限公司

3、费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币			
科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
管理费用	454,464,638.62	482,125,525.40	-5.74
研发费用	56,990,660.97	26,132,506.42	118.08
财务费用	438,354,896.23	451,380,068.40	-2.89

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 5.74%,主要是公司落实稳增长提质增效工作措施，加强成本费用管控所致。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 118.08%,主要是公司加强研发，项目增加所致。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比减少 2.89%,主要是公司优化债务结构，融资成本率下降。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

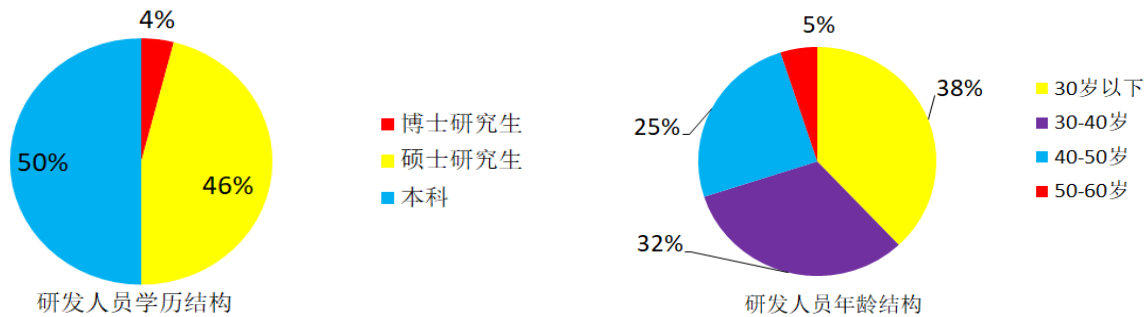
单位：元 币种：人民币	
本期费用化研发投入	56,990,660.97
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	56,990,660.97
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.92
研发投入资本化的比重（%）	-

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	100
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	4.51
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	4
硕士研究生	46
本科	50

专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	38
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	32
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	25
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	5
60 岁及以上	0



(3). 情况说明

√适用 □不适用

公司 2024 年加大研发投入，加强科技创新，增强核心竞争力，研发费用同比增长 118.08%。研发费用主要用于虚拟电厂、SFC（静止变频器）项目、制氢技术、构网型钠离子等战新类科技项目。虚拟电厂项目主要开展自主可控虚拟电厂技术框架等研究，完成面向多市场耦合交易的虚拟电厂平台开发和示范，完成了南网储能虚拟电厂平台 V1.0 版本上线和优化升级，通过了阶段性成果专家评审。SFC 项目计划开发一套基于新原理和新拓扑结构、采用全面自主可控器件、数字化程度高的抽水蓄能静止变频器，目前已完成一次拓扑结构设计及比选、控制系统方案及技术设计、变流器冷却系统开发、电机启动控制策略研究、半实物仿真平台方案设计等工作，并完成了开关柜、移相变压器、变流器参数确认和下单；控制、保护及监测系统开发，整机组装及试验正按照计划实施。制氢技术已完成 MW 级阴离子交换膜电解水制氢系统集成方案设计与 BOP 系统安装调试，完成示范工程施工建设与加-储氢设备安装调试，首次开拓氢能应用的电力场景。构网型钠离子项目主要开展储能变流技术等研究应用，目前已完成 20MW/40MWh 构网型钠离子电池储能系统设计、研制和测试，完成设备研制及现场调试。上述科技项目符合公司发展战略，预期具有较好的应用前景。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

√适用 □不适用

本年度公司研发人员数量比上年末增加 13 人，同比增长 14.9%，主要原因是公司落实“科改”行动，持续增加研发人员，加大科技攻关力度。研发人员的增加有利于增强公司创新能力，提升公司核心竞争力。

5、 现金流

√适用 □不适用

公司现金流情况详见第十节财务报告“合并现金流量表”，其中同比变动 30%以上的项目如下表：

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
收到其他与经营活动有关的现金	178,865,238.97	113,202,531.43	58.00
支付其他与经营活动有关的现金	436,065,463.21	261,523,052.37	66.74
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
收回投资收到的现金	800,000,000.00	2,289,920,000.00	-65.06
取得投资收益收到的现金	6,834,936.78	4,533,239.01	50.77
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	24,873,945.81	2,528,228.47	883.85
投资支付的现金	609,010,000.00	1,477,497,000.00	-58.78
投资活动产生的现金流量净额	-7,758,210,284.86	-5,912,000,364.69	不适用
吸收投资收到的现金	100,370,000.00	72,036,000.00	39.33
收到其他与筹资活动有关的现金	1,500,000,000.00	0.00	不适用
偿还债务支付的现金	1,011,827,383.28	2,154,213,274.50	-53.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,231,839,697.81	918,207,161.76	34.16
支付其他与筹资活动有关的现金	2,511,071,844.61	888,422,823.99	182.64
筹资活动产生的现金流量净额	4,103,145,074.30	2,514,705,233.53	63.17

1.收到其他与经营活动有关的现金变动原因说明：报告期内收到其他与经营活动有关的现金同比增加 58.00%，主要是公司承接设备集成服务项目往来款。

2.支付其他与经营活动有关的现金变动原因说明：报告期内支付其他与经营活动有关的现金同比增加 66.74%，主要是公司承接设备集成服务项目往来款，以及调峰水电厂随发电量增加的水资源费、库区基金等。

3.经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内经营活动产生的现金流量净额同比增加 8.39%，主要是以下原因综合所致：一是调峰水电厂来水同比增加，发电量同比增加；二是佛山宝塘储能站投产，新型储能收入同比增加；三是抽水蓄能电价政策持续性影响，收入同比下降。

4.收回投资收到的现金变动原因说明：报告期内收回投资收到的现金同比减少 65.06%，主要是结构性存款理财金额变动所致。

5.取得投资收益收到的现金变动原因说明：报告期内取得投资收益收到的现金同比增加 50.77%，主要是联营和合营企业分红增加。

6.处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：报告期内处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增加 2,234.57 万元，主要是下属单位加强资产管理，盘活退役设备。

7.投资支付的现金变动原因说明：报告期内投资支付的现金同比减少 58.78%，主要是年度对外投资金额减少。

8.投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内投资活动产生的净现金流出同比增加，主要是固定资产投资增加，以及结构性存款理财金额减少综合影响所致。

9.吸收投资收到的现金变动原因说明：报告期内吸收投资收到的现金同比增加 39.33%，主要是根据项目建设进度，少数股东增加注资。

10.收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：主要是公司取得“碳中和”等低息债券资金 150,000.00 万元。

11.偿还债务支付的现金变动原因说明：报告期内偿还债务所支付的现金同比减少 53.03%，主要是公司年度优化债务结构策略较上年有所调整。

12.分配股利、利润或偿付利息支付的现金变动原因说明：报告期内分配股利、利润或偿付利息所支付的现金同比增加 34.16%，主要是分红增加。

13.支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：报告期内支付其他与筹资活动有关的现金同比增加 162,264.90 万元，主要是公司偿还统借统还资金同比增加。

14.筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内筹资活动产生的现金流量净额同比增加 63.17%，主要是公司固定资产投资增加，贷款增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

公司资产及负债状况详见第十节财务报告“合并资产负债表”，其中同比变动 30%以上的项目如下表：

单位：元					币种：人民币	
项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）	情况说明
交易性金融资产	500,780,821.92	0.99	801,236,164.38	1.80	-37.5	详情请见表格下方的“其他说明”
其他应收款	65,332,026.34	0.13	3,446,619.50	0.01	1795.54	
持有待售资产	5,217,956.84	0.01	2,743,167.25	0.01	90.22	
其他权益工具投资	259,000,000.00	0.51	499,600,000.00	1.12	-48.16	
其他非流动金融资产	3,963,500.00	0.01			不适用	
投资性房地产	29,694,903.50	0.06	18,571,627.49	0.04	59.89	
在建工程	14,232,268,387.07	28.20	8,213,376,634.16	18.46	73.28	
递延所得税资产	287,909,746.33	0.57	217,397,390.68	0.49	32.43	
其他非流动资产	986,633,944.82	1.96	578,058,136.82	1.3	70.68	
短期借款	44,732,780.00	0.09	250,207,777.79	0.56	-82.12	
应付票据	66,641,961.47	0.13	204,647,272.30	0.46	-67.44	
合同负债	8,880,495.80	0.02	16,135,888.97	0.04	-44.96	
其他应付款	614,696,300.99	1.22	77,496,585.34	0.17	693.19	
一年内到期的非流动负债	1,285,252,473.45	2.55	2,865,905,761.28	6.44	-55.15	
长期借款	19,759,543,314.14	39.15	14,067,596,088.31	31.62	40.46	
长期应付款	2,052,202,322.07	4.07	1,141,687,115.60	2.57	79.75	
递延收益	16,934,164.97	0.03	2,429,031.22	0.01	597.16	
其他综合收益	-245,389,833.45	-0.49	-15,782,369.62	-0.04	-1,454.84	
专项储备	54,133,342.13	0.11	38,880,052.60	0.09	39.23	

其他说明：

1.交易性金融资产变动原因说明：交易性金融资产期末余额 50,078.08 万元，较上期期末减少 37.50%，主要是募集资金现金管理额度变化。

2.其他应收款变动原因说明：其他应收款期末余额 6,533.20 万元，较上期期末增加 6,188.54 万元，主要是公司承接设备集成服务项目往来款变动。

3.持有待售资产变动原因说明：持有待售资产期末余额 521.80 万元，较上期期末增加 247.48 万元，主要是下属公司处置部分参股股权、无形资产，报告期末尚未完成产权持有主体的权利交接，在持有待售资产列报。

4.其他权益工具投资变动原因说明：其他权益工具投资期末余额 25,900.00 万元，较上期期末减少 48.16%，主要是公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值变动。

5.其他非流动金融资产变动原因说明：其他非流动金融资产期末余额 396.35 万元，主要是向南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）和南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）新增注资。

6.投资性房地产变动原因说明：投资性房地产期末余额 2,969.49 万元，较上期期末增加 59.89%，主要是部分自有房屋用于对外出租。

7.在建工程变动原因说明：在建工程期末余额 1,423,226.84 万元，较上期期末增加 73.28%，主要是公司加大抽水蓄能电站建设，固定资产投资增加。

8.递延所得税资产变动原因说明：递延所得税资产期末余额 28,790.97 万元，较上期期末增加 32.43%，主要是其他权益工具投资公允价值变动所致。

9.其他非流动资产变动原因说明：其他非流动资产期末余额 98,663.39 万元，较上期期末增加 70.68%，主要是一年以上留抵税额随固定资产投资增加所致。

10.短期借款变动原因说明：短期借款期末余额 4,473.28 万元，较上期期末减少 82.12%，主要是公司按期偿还短期借款。

11.应付票据变动原因说明：应付票据期末余额 6,664.20 万元，较上期期末减少 67.44%，主要是应付票据到期承兑。

12.合同负债变动原因说明：合同负债期末余额 888.05 万元，较上期期末减少 44.96%，主要是随业务推进，公司已向客户转让相关产品，按符合收入准则要求的合同负债转为收入。

13.其他应付款变动原因说明：其他应付款期末余额 61,469.63 万元，较上期期末增加 693.19%，主要是短期融资款增加。

14.一年内到期的非流动负债变动原因说明：一年内到期的非流动负债期末余额 128,525.25 万元，较上期期末减少 55.15%，主要是按期偿还借款。

15.长期借款变动原因说明：长期借款期末余额 1,975,954.33 万元，较上期期末增加 40.46%，主要是公司加大抽水蓄能电站建设，债权融资增加。

16.长期应付款变动原因说明：长期应付款期末余额 205,220.23 万元，较上期期末增加 79.75%，主要是公司取得“碳中和”等低息债券资金。

17.递延收益变动原因说明：递延收益期末余额 1,693.42 万元，较上期期末增加 597.16%，主要是报告期内政府补助增加。

18.其他综合收益变动原因说明：其他综合收益期末余额-24,538.98 万元，较上期期末减少 22,960.75 万元，主要是公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值变动。

19.专项储备变动原因说明：专项储备期末余额 5,413.33 万元，较上期期末增加 39.23%，主要是按电力生产企业提取标准计提安全生产费。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

详见第十节财务报告之七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受限资产。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

电力行业经营性信息分析

1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)	售电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
调峰水电	847,519	539,718	57.03%	840,719	533,483	57.59%	840,719	533,483	57.59%	/	/	/	220	220
合计	847,519	539,718	57.03%	840,719	533,483	57.59%	840,719	533,483	57.59%	/	/	/	220	220

发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			抽水电量（万千瓦时）			上网电价 (元/兆瓦时)	抽水电价 (元/兆瓦时)
	今年	去年同期	同比（%）	今年	去年同期	同比（%）	今年	去年同期	同比（%）		
抽水蓄能	1,167,710	1,171,434	-0.32%	1,159,949	1,163,909	-0.34%	1,483,158	1,483,275	-0.01%	451	337
合计	1,167,710	1,171,434	-0.32%	1,159,949	1,163,909	-0.34%	1,483,158	1,483,275	-0.01%	451	337

备注：1. 未参与现货市场的抽水蓄能电站，其上网电价和抽水电价依照 633 号文相关规定执行。

2. 参与现货市场的抽水蓄能电站，其上网电价和抽水电价以报量报价方式参与电力现货市场。

发电类型	放电量（万千瓦时）			充电量（万千瓦时）		
	2024 年	2023 年	同比	2024 年	2023 年	同比
新型储能	28,782	4,600	525.70%	29,392	5,762	410.10%

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例 (%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
调峰水电	847,519	57.03%	840,719	57.59%	16.34	10.51	55.54	折旧、运维成本、其他	6.42	20.13	6.23	20.70	3.13
抽水蓄能	—	—	—	—	41.47	44.28	-6.36	折旧、运维成本、其他	23.14	72.54	23.18	77.04	-0.16
新型储能	—	—	—	—	2.78	0.93	197.62	折旧、运维成本、其他	2.10	6.59	0.68	2.26	208.91
合计	847,519	57.03%	840,719	57.59%	60.59	55.72	8.74	-	31.66	99.26	30.08	100	5.22

注：上表中总成本是指主营业务成本。

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2024 年底，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。抽水蓄能在运装机与上年度相比无变化，在建抽水蓄能电站 9 座，总装机容量 1080 万千瓦，在建项目数量较上一年度增加 5 座，规模增加 600 万千瓦。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），装机容量规模与上年度相比增长 54.4%。调峰水电在运装机容量为 203 万千瓦，同比上年无变化。

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2024 年，公司调峰水电站来水优于上年，台均年利用时间为 4119 小时，同比上升 61.8%。抽水蓄能电站台均运行时间（发电时间+抽水时间）为 3278 小时，同比上升 2.2%；广东地区抽水蓄能电站台均运行时间为 3309 小时，同比上升 1.1%；海南地区抽水蓄能电站台均运行时间为 2781 小时，同比上升 28.4%。

5、 资本性支出情况

√适用 □不适用

2024 年，公司资本性投入 77.62 亿元，其中基建项目 69.03 亿元，技改项目 4.28 亿元，资金来源主要为自有资金和借款。重要资本性支出项目见下表。

单位：万元 币种：人民币

序号	项目名称	项目计划投入金额	项目进度	本年投入资金	累计资本性投入
1	广西南宁抽水蓄能电站	793,613	在建	144,263.05	392,997.95
2	广东肇庆浪江抽水蓄能电站	867,049	在建	84,355.37	244,175.37
3	广东惠州中洞抽水蓄能电站	837,254	在建	70,191.71	212,331.80
4	广东梅州抽水蓄能电站二期	465,932	在建	107,164.83	186,981.45
5	广东电白抽水蓄能电站	776,700	在建	67,682.02	93,511.28
6	广西灌阳抽水蓄能电站	804,700	在建	62,496.73	76,716.20
7	广西贵港抽水蓄能电站	811,700	在建	50,429.70	62,674.16
8	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	在建	43,172.86	59,980.20
9	广西玉林抽水蓄能电站	831,200	在建	43,003.47	52,221.22
10	云南文山丘北独立储能站	46,885	在建	11,507.81	11,507.81

注：上表列示报告期内公司资本性支出金额排名前十且本年投入资金超过 1 亿元的在建工程项目。

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：万千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	26,623	1,199	2,120.43%
总上网电量	2,029,450	1,701,992	19.24%
占比	1.31%	0.07%	/

备注：1.2024 年市场化交易总上网电量为 26,623 万千瓦时，为公司所属梅州宝湖储能站全年及梅州抽水蓄能电站 10 月-12 月参与广东电力现货市场交易产生的上网电量。

2.本年度总上网电量包含：抽水蓄能上网电量 1,159,949 万千瓦时，新型储能上网电量（发电量）28,782 万千瓦时，调峰水电上网电量 840,719 万千瓦时。

7、 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期内，公司决策新投资设立 1 家控股子公司、参股 1 家基金、向 1 家子企业增资，总投资额 5.26 亿元，报告期内完成注资 1.43 亿元。另外报告期内向 2023 年 12 月 31 日前成立的 15 家公司（企业）完成注资 30.37 亿元。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

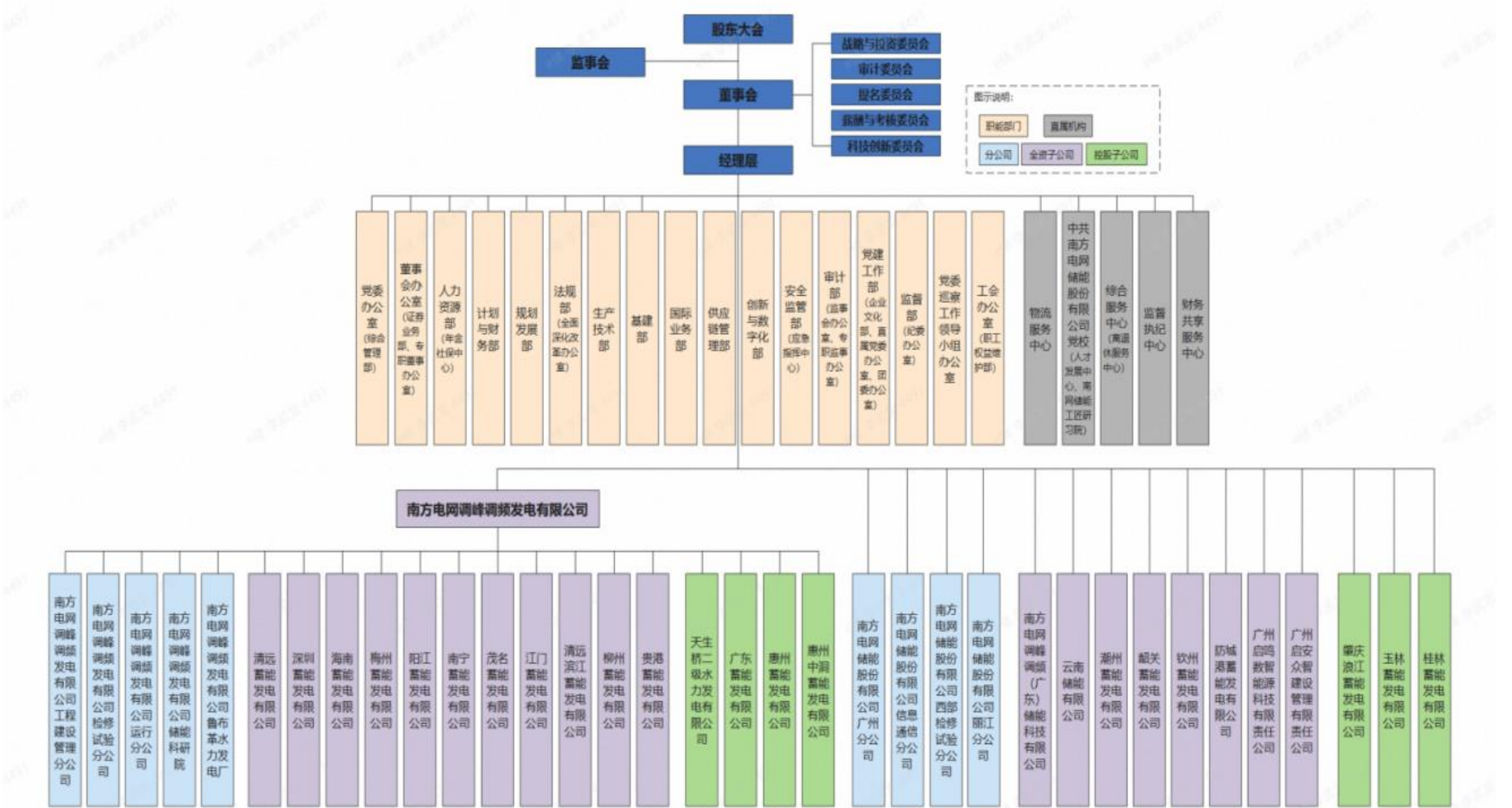
单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
云南储能有限公司	水电资产运营及投资项目管理	是	增资	40,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	/	报告期内实际注资 14,000 万元。	/	/	/	/	/
广州时代启智电力科技有限公司	高端装备设计、制造	是	新设	2,550	51%	是	长期股权投资	自有资金	中车株洲电力机车研究所有限有限公司	/	暂未取得营业执照	5.5%	/	/	/	/
南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	非公开募集证券投资基金	否	新设	10,000	2%	否	-	自有资金	南网资本控股公司、南网数字集团、产业投资集团、南网能源；其他外部投资人。	/	已取得营业执照，报告期内实际注资 300 万元。	5.7%	/	/	2024.7.16	公告编号：2024-35
合计	/	/	/	52,550	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：预计收益为对应投资项目可研报告中的预计收益率，实际经营中存在不确定性。

对 2023 年 12 月 31 日前决策设立的 15 家公司实际完成注资 30.37 亿元。具体情况如下：

被投资公司名称	投资金额 (万元)	持股 比例	是否并表	报告期内注资额 (万元)
肇庆蓄能发电有限公司	156,150	90%	是	75,000
玉林蓄能发电有限公司	27,000	90%	是	15,000
桂林蓄能发电有限公司	27,000	90%	是	17,000
钦州蓄能发电有限公司	30,000	100%	是	17,000
防城港蓄能发电有限公司	30,000	100%	是	2,000
广州启鸣数智能源科技有限公司	5,000	100%	是	500
广州启安众智建设管理有限责任公司	5,000	100%	是	5,000
乌海抽水蓄能有限责任公司	32,000	20%	否	10,500
南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	10,100	10.10%	否	101
南宁蓄能发电有限公司	160,400	100%	是	101,000
惠州中洞蓄能发电有限公司	112,000	70%	是	24,600
茂名蓄能发电有限公司	169,300	100%	是	24,200
韶关蓄能发电有限公司	160,000	100%	是	300
潮州蓄能发电有限公司	160,000	100%	是	2,000
贵港蓄能发电有限公司	161,500	100%	是	9,500
合计	1,245,450	/	/	303,701



2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司决策的重大非股权投资项目如下表：

序号	项目名称	项目计划总投资（万元）	本年投入资金（万元）
1	广东电白抽水蓄能电站	776,700	67,682.02
2	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	43,172.86
3	广西贵港抽水蓄能电站	811,700	50,429.70
4	广西灌阳抽水蓄能电站	804,700	62,496.73
5	广西玉林抽水蓄能电站	831,200	43,003.47
6	云南文山丘北独立储能站	46,885	11,507.81
7	云南丽江华坪产业园区独立储能站	49,419	13.41

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

资产类别	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/赎回金额	单位：元 币种：人民币	期末数
							其他变动	
交易性金融资产	801,236,164.38	780,821.92			500,000,000.00	801,236,164.38		500,780,821.92
其他权益工具投资	499,600,000.00	-240,600,000.00	-240,468,867.92					259,000,000.00
其他非流动金融资产		-46,500.00			4,010,000.00			3,963,500.00
合计	1,300,836,164.38	-239,865,678.08	-240,468,867.92		504,010,000.00	801,236,164.38		763,744,321.92

备注：1.交易性金融资产当期变动，是公司对暂时闲置的募集资金进行现金管理。
2.其他权益工具投资的累计公允价值变动，是公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值发生变动。
3.其他非流动金融资产是公司向南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）及南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）注资形成的权益类投资。

证券投资情况
□适用 √不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☒适用 ☐不适用

1.公司参与投资设立的南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）（以下简称“双碳基金”）于 2024 年 3 月 18 日完成工商登记并取得营业执照，于 2024 年 5 月 10 日在中国证券投资基金业协会完成备案手续并取得私募投资基金备案证明文件。公司认缴出资金额 1.01 亿元，占基金规模的 10.10%。2024 年 3 月，已按协议注资 101.00 万元。

2024 年 11 月，经双碳基金投资决策委员会审议同意，双碳基金与华电新能源集团股份有限公司、广东新型储能国家研究院有限公司共同出资设立项目公司，参与华电新能源集团股份有限公司拟在广东省汕尾市投资建设的独立储能电站项目的首期投资。本次出资设立项目公司，双碳基金持股比例不超过 20%，预计总投资金额不超过 3,579.00 万元。各股东按照实缴出资比例进行分红，当项目公司存在可供分配利润时，每年度利润分配额不得低于公司当年可供分配利润的 30%，如遇特殊情况，需经全体股东一致同意后方可调整分配比例。

2.公司参与投资设立的南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）于 2024 年 12 月 13 日完成工商登记并取得营业执照，于 2024 年 12 月 24 日在中国证券投资基金业协会完成备案手续并取得私募投资基金备案证明文件。公司认缴出资金额 1.00 亿元，占基金规模的 5.00%。2024 年 12 月，公司已按协议注资 300.00 万元。

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

1. 主要控股参股公司

单位：万元 币种：人民币

序号	企业名称	股权比例	注册资本	主要业务	2024 年资产总额	2024 年净资产	2024 年营业收入	2024 年营业利润	2024 年净利润
1	南方电网调峰调频发电有限公司	100%	760,000	投资、规划、建设、经营和管理调峰调频电厂、新型储能和电网运行辅助服务业等	4,214,103.15	1,593,520.83	595,056.07	167,313.17	130,721.99
其中	1.阳江蓄能发电有限公司	100%	153,900	抽水蓄能电站投资、建设、运营	651,011.08	175,421.92	72,434.96	16,966.64	16,276.68
	2.天生桥二级水力发电有限公司	75%	10,000	水力发电、电力供应、售电业务、承装（修、试）电力设施等	326,759.50	289,039.95	116,995.28	64,874.58	51,296.43
	3.广东蓄能发电有限公司	54%	83,000	抽水蓄能电站投资、建设、运营	311,270.67	294,654.69	66,670.03	33,128.38	24,690.94

注：以上列举的子公司属于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上的公司。

2. 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动，且对公司合并经营业绩造成重大影响的，对其业绩波动情况及其变动原因分析说明。

单位：万元 币种：人民币

序号	企业名称	净利润		增减变动额	同比（%）	原因
		2024 年度	2023 年度			
1	天生桥二级水力发电有限公司	51,296.43	20,866.18	30,430.25	145.84	天生桥二级电站所在流域来水同比增加，发电量同比增加。

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

•

六、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

行业格局

抽水蓄能电站具有调峰、调频、调压、系统备用和黑启动等多种功能，是目前技术最成熟、经济性最优、具有大规模开发潜力的电力系统绿色灵活调节电源，是支撑新能源大规模、高比例、高质量跃升发展的重要能源基础设施。“十四五”以来，为适应新能源跃升发展和新型电力系统建设需要，补齐系统调节能力短板，国家发展改革委、国家能源局持续加强规划指导，不断完善配套政策，推动我国抽水蓄能发展进入新阶段、取得新成效。抽水蓄能产业发展态势整体向上向好，已成为电力保供和低碳转型不可或缺的生力军。抽水蓄能行业投资金额大、建设周期长、技术和管理要求高，站址资源较为稀缺，投资建设主体相对较少，行业较为集中。截至 2024 年底，全国抽水蓄能投产装机 5869 万千瓦，公司投产装机 1028 万千瓦，占全国装机容量的 17.5%。

新型储能应用场景广泛，各类投资主体众多。根据国家能源局在解读《分布式光伏发电开发建设管理办法》的新闻发布会上介绍，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，约为“十三五”末的 20 倍，较 2023 年底增长超过 130%。公司新型储能装机规模 65.42 万千瓦/129.83 万千瓦时，占全国装机容量的 0.89%。

行业趋势

抽水蓄能方面，国家发展改革委、国家能源局会同有关方面，制定了《抽水蓄能电站开发建设管理暂行办法》（以下简称《办法》），提出抽水蓄能项目开发建设立足加快规划建设新型能源体系和构建新型电力系统，坚持以下四方面原则：一是坚持生态优先，切实将生态优先、绿色发展理念贯穿于项目规划、核准、建设、运行全过程，加强各环节监督管理，打造生态环境友好型工程。二是坚持需求导向，国家统筹开展抽水蓄能需求论证，立足当前、统筹长远，科学明确未来一段时期全国服务电力系统抽水蓄能总量规模，合理引导发展预期。三是坚持优化布局，在做好全国和区域抽水蓄能总量规模布局优化的基础上，各省（区、市）结合本地实际，综合考虑站点条件、电价承受能力、电网接入等因素，优化明确具体项目布局。四是坚持有序建设，牢牢把握能源基础设施定位，统筹电力供需、区域协调、产业链协同等因素，合理确定分年度抽水蓄能发展规模，指导全国抽水蓄能电站积极有序建设，既注重适度超前，又避免过度超前。《办法》的发布，进一步明确抽水蓄能电站开发建设管理要求，有利于推动抽水蓄能行业持续、稳定、健康发展。

新型储能方面，《国家发展改革委国家能源局关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051 号）提出，到 2025 年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变。到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展。2024 年 12 月 20 日，国家发展改革委、国家能源局发布的《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）》提出，到 2027 年，通过优化新型储能、抽水蓄能等各类调节资源的建设布局及调用次序，推动体现调节价值的市场体系建设，全国新能源利用率不低于 90%，2025—2027 年年均新增 2 亿千瓦以上新能源的合理消纳利用。2025 年 1 月 27 日，国家发展改革委发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，明确新能源全电量入市交易，通过政府授权合约保证新能源合理收益，各地不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件，新能源投资建设进一步减负，目的是通过市场化机制解决配储“建而不用”的问题，同时以现货市场为核心，推动储能从“成本项”向“盈利资产”转型，加速新能源与新型储能的协同发展。通过“取消强制配储+开放现货市场”的组合拳，为新能源与储能企业打开了市场化发展的新空间，同时也对企业的技术能力、市场预判和风险管理提出了更高要求。具备技术优势、资金实力和灵活商业模式的企业将占据先机，市场主体需快速适应从“政策驱动”到“市场驱动”的转型。2025 年 2 月 10 日，工信部等八部门联合印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》，旨在通过支持新型储能颠覆性技术创新、推动新型储能产业发展协同、完善新型储能电网侧及用户侧应用拓展，推动新型储能制造业高质量发展，助力能源转型和“双碳”目标实现。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司立足新发展阶段，贯彻新发展理念，积极服务和融入新发展格局，坚持高质量发展，以“构建新型电力系统生力军、维护电网安全稳定主力军、抽水蓄能行业引领者、新型储能产业领跑者”为战略定位，以“成为引领行业发展、业绩卓越的储能生态系统服务商”为战略目标，打造安全可靠、技术先进、管理一流、绿色清洁的储能电源，全面提升公司在储能领域的核心竞争力和行业影响力，更好发挥公司在服务构建新型电力系统和新型能源体系中的专业化支撑作用，加快建成具有全球竞争力的世界一流企业。

加强抽水蓄能和新型储能协同发展。在“双碳”目标背景下，抽水蓄能和新型储能作为电力系统重要调节电源，需求加速释放，发展空间广阔。公司将坚持稳中求进总基调，深入研究落实《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035 年）》《抽水蓄能电站开发建设管理暂行办法》《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027 年）》《“十四五”新型储能发展实施方案》《新型储能制造业高质量发展行动方案》等政策文件精神，以电力系统需求为导向，规划布局一批具有市场竞争力的储能电站，做强做优做大储能产业。抽水蓄能方面：按照“投产一批、建设一批、储备一批”的发展思路，稳步推进 9 个在建抽水蓄能项目工程建设，加快推进一批项目前期工作，持续关注南方电网区域外送电工作进展情况，研究探索在新能源外送基地通道送受端布局抽蓄站点。2025 年全面建成投产南宁、梅蓄二期项目，实现公司“十四五”抽水蓄能投产 480 万千瓦的目标；“十五五”时期，力争新增投产约 1000 万千瓦；“十六五”时期，根据政府部门规划文件、系统调节需求以及电价政策变化情况，按需推进抽蓄项目开发建设，力争抽蓄装机规模再上新台阶。新型储能方面：紧跟国家及地方政府新型储能政策，顺应新型储能行业发展趋势，优先开发系统亟需、政策支持力度大、经济效益好的项目，积极申报新一轮国家级、省级示范项目。积极跟踪研究储能新技术路线，加大钠离子电池、液流电池、压缩空气等储能技术储备力度，积极开展前沿技术验证。以分布式、移动式储能为基础，研究布局储能租赁服务、“储换融合”、电氢协同等业务。

积极开辟新赛道、发展新业务。健全战新业务发展体制机制，强化营收、利润双考核，沿储能产业链、价值链积极培育发展新动能、塑造竞争新优势，加快形成新产品、新服务、新业态、新模式，推动核心能力外溢、创造增量价值，持续打造第二增长曲线。积极拓展抽水蓄能关键核心设备设计制造与集成、辅助系统集成、数智电厂一体化平台、电力电子设备等高端装备制造业务；发挥公司在抽水蓄能工程建设、运行维护、检修试验、数字化转型方面的技术与经验优势，开展抽蓄电站相关工程技术咨询、绿色建造及智能建造服务、抽蓄电站运维管理咨询等业务，提供数智电厂全站式一体化综合解决方案；完成虚拟电厂智能决策算法大模型开发，平台接入南方区域电力市场并实现运营。

大力拓展国际业务。制定公司国际业务发展规划，加强与南网国际公司、南网澜湄国际公司合作，积极参与境外抽蓄、新型储能项目，研究参与澜湄地区水电开发的可行性。2025 年完成乌兹别克斯坦某抽蓄项目前期咨询工作，为沙特、柬埔寨有关抽蓄项目开发提供技术与管理支持。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2025 年，公司将紧紧围绕“一利五率”核心目标精准发力，不断强化精益化运营管理，着力提升经营质效，扎实推动公司高质量发展。

一是坚持开拓进取，做大业务规模。积极发展抽水蓄能、稳妥发展新型储能、努力发展战略性新兴产业、加快布局国际业务，稳住存量业务收入，争取增量业务收入，开辟新的利润增长点。

二是坚持提质增效，加强经营策划。分析研判经营形势，密切监控经营情况，着力增强核心功能、提高核心竞争力，以计划预算为牵引，统筹调配各项资源，提升资源利用的效率效益，推动公司经营实现质的有效提升和量的合理增长。统筹推进抽水蓄能及新型储能参与电力现货市场，优化完善市场报价策略，努力提升市场交易营收水平。

三是坚持精益管理，优化成本管控。坚持常态化“过紧日子”，严格成本预算安排，进一步发挥集约化优势，深挖成本潜力，不断优化成本结构。

(四)可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 来水不确定性。公司所属的调峰电站主要为天生桥二级电站（装机容量 132 万千瓦）、鲁布革电站（装机容量 60 万千瓦），均位于红水河流域，发电量与流域来水密切相关，流域来水存在不确定性，导致调峰电站的发电量及公司的经营存在一定不确定性。

2. 抽水蓄能工程建设存在一定的不确定性因素。抽水蓄能属于大型水电工程，水文地质条件复杂，移民工作难度高，用林用地审批严格，建设工期长，施工作业点多面广，项目实际工期、造价等与可研可能存在差异。

3. 新型储能业务发展存在不确定性。《国家发展改革委国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）明确，“不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网的前置条件”，公司推进新能源共享储能的不确定性增加。但在“双碳”目标背景下，电力系统对调节能力的需求客观存在，新政策对新型储能发展的影响有待在市场运行中验证。

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司认真贯彻“两个一以贯之”，严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规和规范性文件要求，不断完善以股东大会、党委会、董事会、监事会和经理层“四会一层”为核心的公司法人治理结构，形成各司其职、各负其责、有效制衡、协调运转的公司治理体系。股东大会为公司的最高权力机构，董事会、监事会向股东大会负责，落实股东大会决议；党委发挥领导作用，把方向、管大局、保落实，对重大经营管理事项前置研究；董事会为公司的经营决策机构，定战略、做决策、防风险；监事会为公司的监督机构；经理层发挥经营管理作用，谋经营、抓落实、强管理，接受董事会管理和监事会监督，落实董事会决议。

为确保公司治理运行的有效性和适应性，公司建立了定期回顾与动态调整机制。每年对“三重一大”决策事项进行回顾评估，确保决策过程科学性和有效性。董事会每半年听取授权董事长、总经理决策事项的执行情况汇报，形成授权、监督、评价闭环管理。结合回顾评估情况，每年动态优化调整公司治理主体权责清单及授权清单、董事会授权决策方案，持续健全完善权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制。

报告期内，公司修订了《董事会授权决策方案》《治理主体权责清单及授权清单》等一系列涉及公司治理及规范运作的制度，确保公司治理合规高效。公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异：如有重大差异，应当说明原因

☐适用 ☒不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

☒适用 ☐不适用

公司控股股东、实际控制人严格按照《上市公司治理准则》《上海证券交易所自律监管指引第 1 号——规范运作》等相关规定，维护公司的独立性，保障公司资产完整、人员独立、财务独立、机构独立和业务独立。报告期内，公司与控股股东、实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够保持独立性，不存在影响公司自主经营的情况。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
☐适用 ☒不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 4 月 22 日	www.sse.com.cn	2024 年 4 月 23 日	共 12 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 5 月 16 日	www.sse.com.cn	2024 年 5 月 17 日	1 项议案审议通过，不存在否决议案的情况
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 8 月 1 日	www.sse.com.cn	2024 年 8 月 2 日	共 4 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 11 月 15 日	www.sse.com.cn	2024 年 11 月 16 日	1 项议案审议通过，不存在否决议案的情况
2024 年第四次临时股东大会	2024 年 12 月 27 日	www.sse.com.cn	2024 年 12 月 28 日	1 项议案审议通过，不存在否决议案的情况

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会
☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明
☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

											单位：股
姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
刘国刚	董事、董事长	男	58	2022. 9. 21	2025. 9. 21	70,000	70,000	0	—	151.15	否
李定林	董事、总经理	男	54	2022. 9. 21	2025. 9. 21	51,000	51,000	0	—	150.27	否
杨璐	独立董事	女	69	2020. 3. 27	2025. 9. 21					10.8	否
胡继晔	独立董事	男	58	2020. 3. 27	2025. 9. 21					10.8	否
陈启卷	独立董事	男	61	2022. 6. 17	2025. 9. 21					10.8	否
范晓东	董事	男	52	2024. 7. 15	2025. 9. 21					0	是
曹重	董事	男	60	2022. 9. 21	2025. 9. 21					0	是
张昆	董事	男	53	2024. 4. 26	2025. 9. 21					0	是
鄢永昌	职工代表董事	男	55	2024. 8. 23	2025. 9. 21					31.13	否
金昌铉	监事会主席	男	59	2023. 12. 13	2025. 9. 21					0	是
杨昌武	监事	男	60	2022. 9. 21	2025. 9. 21					0	是
杨伟聪	职工代表监事	男	57	2022. 9. 21	2025. 9. 21	10,500	10,500	0	—	96.51	否
卢文生	副总经理（分管法规、科技业务）	男	59	2022. 9. 21	2025. 9. 21	60,000	60,000	0	—	92.07	否
高磊	副总经理、总会计师（分管财务、投资、行政办公、审计业务）	男	52	2024. 7. 15	2025. 9. 21					48.4	否
周建为	副总经理（分管生产技术、安全监督、科技创新业务）	男	51	2022. 9. 21	2025. 9. 21					143.55	否
孙立群	副总经理（分管规划、基建业务）	男	57	2022. 9. 21	2025. 9. 21	29,000	29,000	0	—	148.61	否
汤建良	总法律顾问	男	49	2022. 9. 21	2025. 9. 21	21,200	21,200	0	—	126.72	否
钟林	董事会秘书	男	53	2022. 9. 21	2025. 9. 21	22,000	22,000	0	—	101.27	否
刘静萍	董事（离任）	男	60	2022. 9. 21	2024. 7. 5					0	是
江裕熬	董事（离任）	男	60	2022. 9. 21	2024. 4. 16					0	是

吕志	职工代表董事（离任）	男	58	2022. 9. 21	2024. 7. 5	52,000	52,000	0	-	61.06	否
唐忠良	总会计师（离任）	男	60	2022. 9. 21	2024. 7. 5	52,000	52,000	0	-	83.01	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,266.15	/

注：1.董事范晓东、张昆、刘静萍、曹重、江裕熬以及监事会主席金昌铉、监事杨昌武未在公司领取报酬。

2.2024 年 7 月 5 日，吕志职工代表董事、唐忠良总会计师由于工作调整原因分别辞去职工代表董事、总会计师职务，其报酬总额分别为年内担任职工代表董事、总会计师职务期间的取酬。

3.2024 年 7 月 15 日，公司召开第八届董事会第十八次会议，聘任高磊先生为公司副总经理、总会计师，其报酬总额为年内担任副总经理、总会计师职务期间的取酬。

4.2024 年 8 月 31 日，公司披露《关于职工代表董事选举结果的公告》，鄢永昌先生被选举为公司第八届董事会职工代表董事，其报酬总额为年内担任职工代表董事职务期间的取酬。

姓名	主要工作经历
刘国刚	1998.06--2000.09 广州蓄能水电厂副厂长，二期筹建部部长；2000.09--2003.11 广州蓄能水电厂厂长；2003.11--2008.04 广东蓄能发电有限公司副总经理、党委委员，广州蓄能水电厂厂长、党委副书记（2008.01）；2008.04--2009.02 广州蓄能水电厂厂长、党委副书记；2009.02--2010.08 广东蓄能发电有限公司总经理、党委委员，广州蓄能水电厂厂长、党委副书记；2010.08--2013.03 中国南方电网有限责任公司安全监察部副主任（其间：2011.05--2012.06 挂职任广西投资集团有限公司副总经理）；2013.03--2016.04 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司党组书记、副总经理；2016.04--2017.07 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司总经理、党组副书记；2017.07--2017.12 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司总经理、党委副书记；2017.12--2020.10 南方电网调峰调频发电有限公司董事、总经理、党委副书记；2020.10--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司董事长、党委书记；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司董事长、党委书记。
李定林	2000.04--2001.11 天生桥水力发电总厂电气检修工程公司经理兼计算机及信息管理中心主任；2001.11--2002.07 天生桥水力发电总厂副总工程师，生产安全监察部主任、电气检修工程公司经理，贵州天生桥二级水电开发有限责任公司总经理部代理总工程师（2002.01）；2002.07--2004.05 天生桥水力发电总厂厂长助理、党委委员（2003.01），发电部主任（2004.03 免），白水河发电厂厂长（2002.09），天生桥发电有限公司常务副总经理（2002.09）；2004.05--2007.02 天生桥水力发电总厂副厂长、党委委员，总工程师，中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司安全生产部筹备组负责人（2006.08）；2007.02--2009.02 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司安全生产部主任兼天生桥水力发电总厂副厂长、党委委员（2008.01 免）；2009.02--2014.07 天生桥二级水力发电有限公司总经理兼天生桥水力发电总厂厂长、党委副书记；2014.07--2017.07 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总经理、党组成员；2017.07--2017.12 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总经理、党委委员；2017.12--2021.11 南方电网调峰调频发电有限公司董事（2021.06 免）、副总经理、党委委员；2021.11--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司董事、总经理、党委副书记；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司董事、总经理、党委副书记。
杨璐	1998.05--2005.01 历任广西电力工业局财务处副处长，广西电力有限公司财务部副主任、主任，广西电网公司财务部主任；2005.01--2005.09 南方电网公司财务部副主任；2005.09--2010.04 历任南方电网财务有限公司副总经理、党组书记、总经理；2010.04--2013.08 南方电网财务有限公司党组书记、董事长；鼎和财产保险股份有限公司党组书记、董事长；2013.08--2016.04 南方电网财务有限公司党组书记、董事长；2016.04--2016.08 南方电网财务有限公司巡视员；2016.08 退休。2020.03--2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
胡继晔	1988.08--1991.08 北京市西城区政府研究室干部；1991.09--1994.03 清华大学人文社会学院政治经济学专业读硕士研究生，获法学硕士；1994.04--2006.04 中

	国国际智力技术合作公司高级经济师；2006.04 至今历任中国政法大学法学院副教授、教授；商学院金融系教授、博士生导师；2020.03—2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
陈启卷	2000.08—2016.10 武汉大学动力与机械学院副院长、教授；2007.01—2008.01 美国加州大学河滨分校和依利诺大学香槟分校访问研究；2016.11—2023.07 武汉大学教授；2023.08 退休。2022.06—2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
范晓东	2009.06—2012.07 广东电网公司财务部副主任（2012.03 起主持工作）；2012.07—2019.07 广东电网公司财务部主任；2019.07—2020.01 广东电网公司计划与财务部主任；2020.01—2022.07 中国南方电网有限责任公司计划与财务部（运营监控中心）副总经理；2022.07—2024.06 中国南方电网有限责任公司产业金融部（资本运营部）总经理；2024.06 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事，南网储能公司董事、南网产业投资集团董事、南网能源公司董事。
张昆	2000.08—2003.04 国家电力公司南方公司平果超高压局副局长；2003.04—2005.02 中国南方电网电力调度通信中心技术经济处处长；2005.02—2012.05 中国南方电网电力调度通信中心（2011.01 更名为中国南方电网电力调度控制中心）调度处处长；2012.05—2013.04 中国南方电网电力调度控制中心副总工程师，调度处处长；2013.04—2014.03 中国南方电网电力调度控制中心（公司系统运行部）总工程师；2014.03—2019.06 中国南方电网电力调度控制中心（公司系统运行部）副主任、党委委员；2019.06—2019.12 中国南方电网有限责任公司系统运行部（电力调度控制中心）副主任（2019.11 更名为副总经理）、党委委员；2019.12—2020.12 中国南方电网电力调度控制中心副总经理、党委委员；2020.12—2024.04 广东电网公司董事（2021.07 免）、副总经理、党委委员（2022.01）；2024.04 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事，广西电网公司董事、南网储能公司董事、南网数研院董事（2024.12）。
鄢永昌	2008.03—2009.10 天生桥水力发电总厂水工部主任兼党支部副书记；2009.10—2011.07 天生桥水力发电总厂水工部主任兼党支部书记；2011.07—2018.04 天生桥水力发电总厂党委委员、纪委书记、工会主席（2017.06 免）；2018.04—2020.04 广东蓄能发电有限公司党委委员、纪委书记、职工监事（2018.05）；2020.04—2021.09 南方电网调峰调频发电有限公司纪委第三派驻纪检组组长，广东蓄能发电有限公司党委委员、职工监事；2021.09—2021.10 南方电网调峰调频发电有限公司工会办公室主任、广东蓄能发电有限公司职工监事；2021.10—2022.05 南方电网调峰调频发电有限公司工会副主席、工会办公室主任，广东蓄能发电有限公司职工监事（2022.04 免）；2022.05—2022.11 南方电网调峰调频发电有限公司工会副主席、工会办公室主任，南方电网调峰调频发电有限公司职工董事（2022.10 免）；2022.11—2023.05 南方电网储能股份有限公司工会副主席，南方电网调峰调频发电有限公司（2022.09 更名为南方电网储能股份有限公司）工会办公室主任；2023.05 至今南方电网储能股份有限公司职工代表董事（2024.08）、工会副主席、工会办公室（职工权益维护部）主任
金昌铤	2002.08—2003.03 财政部驻广东省财政监察专员办事处业务一处副处长；2003.03—2005.01 中国南方电网有限责任公司财务部税务处副处长（主持工作）；2005.01—2009.02 中国南方电网有限责任公司财务部资产税务处处长；2009.02—2010.08 贵州电网公司总会计师；2010.08—2012.03 中国南方电网有限责任公司财务部副主任，兼公司职工持股企业清理整顿办公室副主任（2010.11，2013.06 免）；2012.03—2022.11 中国南方电网有限责任公司审计部副主任（2019.11 更名为副总经理），公司直属纪委会委员（2022.02）；2022.11—2023.09 中国南方电网有限责任公司审计部一级职员、副总经理，公司直属纪委会委员；2023.09 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事，云南电网公司监事会主席（2024.12 免）、贵州电网公司监事会主席（2024.12 免）、南网储能公司监事会主席、南网数字集团监事会主席（2024.12 免）、南网数研院监事会主席。
杨昌武	2000.10—2003.06 云南省思茅供电局副局长（2001.06 起主持工作）、党委委员（2001.03）；2003.06—2005.06 云南省思茅供电局（2004.11 更名为云南电网公司思茅供电局）局长、党委委员；2005.06—2012.03 云南电网公司楚雄供电局局长、党委委员、副书记（2005.07）；2012.03—2017.09 云南电网公司党组纪检组副组长（2017.02 起享受副总师待遇），监察部主任；2017.09—2017.12 云南电网公司纪委副书记，监察部主任；2017.12—2018.07 云南电网公司纪委副书记、监察部（纪委会办公室）主任；2018.07—2021.06 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司党委委员、纪委书记；2021.06—2024.02 中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司监事。
杨伟聪	2009.08—2011.09 调峰调频发电公司财务部副主任；2011.09—2012.04 中国南方电网有限责任公司财务部综合财务处副处长；2012.04—2012.07 调峰调频发电公司财务部副主任（主持工作）；2012.07—2018.05 调峰调频发电公司财务部主任；2018.05—2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司财务部主任、天生桥二级水力发电有限公司董事、广东蓄能发电有限公司董事、惠州蓄能发电有限公司董事；2019.08—2019.11 南方电网调峰调频发电有限公司审计部主任、公司纪委会委员、天生桥二级水力发电有限公司监事、广东蓄能发电有限公司监事、惠州蓄能发电有限公司监事；2019.11—2020.02 南方电网调峰调频发电有限公司审计部主任、公司纪委会委员、职工监事，天生桥二级水力发电有限公司监事、广东蓄能发电有限公司监事、惠州蓄能发电有限公司监事；2020.02—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司审计部总经理、公司纪委会委员、职工监事，天生桥二级水力发电有限公司监事、广东蓄能发电有限公司监事、惠州蓄能发电有限公

	司监事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司审计部（监事会办公室、专职监事办公室）总经理、职工代表监事，天生桥二级水力发电有限公司监事、广东蓄能发电有限公司监事、惠州蓄能发电有限公司监事（2024.04 免）。
高磊	2008.05—2012.01 中国南方电网有限责任公司财务部价格处处副处长；2012.01—2014.05 中国南方电网有限责任公司财务部价格处处长；2014.06—2017.12 云南电网公司财务部主任；2017.12—2019.09 云南电网公司副总经济师，财务部主任；2019.09—2022.03 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总会计师、党委委员（2020.06）；2022.03—2024.06 中国南方电网有限责任公司计划与财务部（运营监控中心）副总经理，兼广州可再生能源发展结算服务有限公司执行董事（2022.08）、总经理（2022.08，2022.11 免）；2024.07 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、总会计师。
卢文生	2001.11—2003.03 国家电力公司南方公司南宁超高压局副局长、党委委员；2003.03—2003.12 中国南方电网有限责任公司超高压输变电公司综合处副处长（主持工作）；2003.12—2005.02 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司综合处处长；2005.02—2006.10 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司办公室主任；2006.10—2006.12 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司办公室主任兼任外事办公室主任；2006.12—2007.11 中国南方电网有限责任公司北京办事处主任；2007.11—2010.04 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）副主任兼北京办事处主任；2010.04—2014.03 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总经济师；2014.03—2020.06 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司党委委员、工会主席；2020.06—2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、副总经理、党委委员；2021.06—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理、党委委员；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
周建为	2009.08—2011.07 惠州蓄能水电厂总工程师；2011.07—2012.07 惠州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2012.07—2017.06 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2017.06—2018.04 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员、工会主席；2018.04—2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司组织人事部（机关党委办公室）主任；2019.08—2020.10 南方电网调峰调频发电有限公司人力资源部（年金社保中心）主任；2020.10—2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、副总经理、党委委员；2021.06—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理、党委委员；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
孙立群	2001.07—2001.08 海南大广坝水电有限公司董事会秘书；2001.08—2003.12 海南大广坝水电有限公司党委委员、董事会秘书；2003.12—2005.11 海南省电力有限公司党委办公室、总经理办公室副主任；2005.11—2009.05 海南电网公司企业管理部副主任；2009.05—2009.08 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司计划经营部工作；2009.08—2010.05 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司阳江抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2010.05—2011.04 海南抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2011.04—2011.12 海南抽水蓄能电站建设管理局局长；2011.12—2012.07 海南抽水蓄能电站建设管理局局长，海南蓄能发电有限公司总经理；2012.07—2014.03 海南抽水蓄能电站建设管理局局长、党委副书记，海南蓄能发电有限公司总经理；2014.03—2018.04 海南蓄能发电有限公司总经理、党委副书记；2018.04—2018.12 海南蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2018.12—2019.09 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司执行董事、党委书记；2019.09—2020.12 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司党委书记、副总经理；2020.12—2022.07 惠州蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2022.07—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
汤建良	2007.06—2009.08 调峰调频公司财务部副主任；2009.08—2013.09 调峰调频发电公司办公室主任，党组书记、新闻中心主任（2011.01, 2013.09 免）；2013.09—2017.02 惠州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2017.02—2018.01 调峰调频公司审计部主任、公司党组纪检组成员（2017.03, 2017.07 免）、公司纪委委员（2017.07）；2018.01—2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司审计部主任、公司纪委委员、职工监事，天生桥二级水力发电有限公司监事（2018.05）、广东蓄能发电有限公司监事（2018.05）、惠州蓄能发电有限公司监事（2018.05）；2019.08—2019.11 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、职工监事；2019.11—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、公司纪委委员（2021.05）；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司总经理助理、总法律顾问、合规官，南方电网储能股份有限公司广州分公司总经理。
钟林	2010.07—2013.06 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）文档处副处长；2013.06—2013.08 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）保密文档处处长；2013.08—2014.03 调峰调频公司清远抽水蓄能电站建设管理局副局长、党委委员；2014.03—2017.02 清远蓄能发电有限公司副总经理、党委委员；2017.02—2017.08 调峰调频公司办公室副主任兼公司新闻中心主任、公司党组书记（2017.06, 2017.08 免）；2017.08—2017.10 调峰调频公司办公室副主任兼公司新闻中心主任、公司党委秘书；2017.10—2017.11 调峰调频发电公司办公室主任兼公司新闻中心主任、公司党委秘书；2017.11—2018.01 调峰调频公司办公室（党委办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书；2018.01—2018.04 南方电网调峰调频发电有限公司办公室（党委办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书；2018.04—2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司办公室（党委办公室、董事会办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书、董事会秘书（2019.11）；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司董事会秘书。

刘静萍	2001.06--2003.05 云南电力集团有限公司战略研究与计划发展部电力规划处副处长（主持工作）；2003.05--2004.07 云南电力集团有限公司战略研究与计划发展部副主任（2003.06 起主持工作）；2004.07--2005.04 云南电网公司战略研究与计划发展部主任；2005.04--2007.12 云南电网公司红河供电局局长、党委委员（2005.08）；2007.12--2008.10 云南电网公司红河供电局副局长（主持工作）、党委委员；2008.10--2009.02 云南电网公司红河供电局局长、党委委员；2009.02--2011.01 云南电网公司生产技术部主任；2011.01--2015.10 中国南方电网有限责任公司战略策划部副主任；2015.10--2017.02 中国南方电网有限责任公司战略策划部主任，公司新闻发言人（2016.03）；2017.02--2017.11 南方电网资本控股有限公司董事长；2017.11--2018.07 南方电网资本控股有限公司董事长、临时党委书记；2018.07--2018.08 云南电网公司董事、党委副书记（省公司正职级）、副总经理；2018.08--2021.05 云南电网公司董事、总经理、党委副书记；2021.05--2024.06 中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事；2022.09--2024.07 南方电网储能股份有限公司董事。
曹重	2004.03--2007.04 中国南方电网有限责任公司市场交易部市场营销处副处长（其间：2005.08--2007.03 挂职任新疆喀什地区发展计划委员会副主任、党组成员兼麦盖提县委副书记）；2007.04--2010.12 中国南方电网有限责任公司市场交易部市场营销处处长；2010.12--2017.06 南方电网综合能源有限公司副总经理、党组成员、工会主席（2011.04），中国南方电网有限责任公司节约用电服务中心副主任（2011.04）；2017.06--2018.03 南方电网综合能源有限公司副总经理、党委委员、工会主席，中国南方电网有限责任公司节约用电服务中心副主任；2018.03--2018.08 中国南方电网有限责任公司产业投资部副主任，南方电网产业投资集团公司筹备组成员（2018.07）；2018.08--2019.06 中国南方电网有限责任公司产业投资部副主任，南方电网产业投资集团有限责任公司董事、副总经理、临时党委委员（2018.11）；2019.06--2021.04 南方电网产业投资集团有限责任公司董事（2020.10 免）、副总经理、临时党委委员；2021.04--2021.06 南方电网产业投资集团有限责任公司副总经理、党委委员；2021.06--2024.10 中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事，2022.09--2024.12 南方电网储能股份有限公司董事。
江裕熬	2002.04--2008.01 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员（2003.11）、副书记（2006.11）；2008.01--2011.01 广州蓄能水电厂党委书记、副厂长；2011.01--2013.08 广东蓄能发电有限公司（广州蓄能水电厂）总经理（厂长）、党委副书记，广东蓄能发电有限公司董事（2011.03）；2013.08--2019.06 中国南方电网有限责任公司物资部副主任；2019.06--2019.11 中国南方电网有限责任公司供应链管理部副主任；2019.11--2021.05 中国南方电网有限责任公司供应链管理部副总经理；2021.05--2024.03 中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事；2022.09--2024.04 南方电网储能股份有限公司董事。
吕志	1999.04--2003.11 贵阳市北供电局副局长；2003.11--2006.12 贵阳市北供电局党委书记；2006.12--2007.01 贵州电网公司贵阳供电局筹备组副组长；2007.01--2007.11 贵州电网公司贵阳供电局党委副书记、纪委书记、工会主席；2007.11--2010.12 中国南方电网有限责任公司党群工作部副主任，公司团委书记；2010.12--2012.08 中国南方电网有限责任公司工会副主席，政治工作部副主任，公司团委书记（2012.03 免）；2012.08--2018.07 中国南方电网有限责任公司党校（干部学院）副校长（副院长），公司教育培训评价中心（2018.06 更名为培训与评价中心）副主任、工会主席（2013.07）、党委委员（2014.10）；2018.07--2020.10 鼎和财产保险股份有限公司党委副书记、副总经理；2020.10--2021.06 南方电网资本控股有限公司董事、党委副书记兼工会主席；2021.06--2022.05 南方电网资本控股有限公司党委副书记兼工会主席、职工董事（2021.08）；2022.05--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司党委副书记兼工会主席；2022.09--2024.07 南方电网储能股份有限公司党委副书记兼工会主席、职工代表董事。
唐忠良	1998.01--2000.08 中国南方电力联营公司天生桥建管局财务处处长；2000.08--2002.01 国家电力公司南方公司财务部副主任（主持工作）；2002.01--2003.03 国家电力公司南方公司审计部主任；2003.03--2005.01 中国南方电网有限责任公司审计部审计一处处长；2005.01--2011.01 中国南方电网有限责任公司审计部副主任兼审计一处处长；2011.01--2014.03 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总会计师；2014.03--2019.10 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总会计师、党委委员；2019.10--2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、总会计师、党委委员；2021.06--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司总会计师、党委委员；2022.09--2024.07 南方电网储能股份有限公司总会计师、党委委员。

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、 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
范晓东	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024.06	/
张昆	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024.04	/
金昌铤	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2023.09	/
杨昌武	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2021.06	2024.02
刘静萍	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021.05	2024.06
曹重	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021.06	2024.10
江裕熬	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021.05	2024.03

在股东单位任职情况的说明

2、 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
范晓东	南方电网产业投资集团有限责任公司	董事	2024.06	/
	南方电网综合能源股份有限公司	董事	2024.06	/
	广西电网有限公司	董事	2024.04	/
张昆	南方电网数字电网研究院股份有限公司	董事	2024.12	/
	海南电网有限公司	董事	2021.05	2024.06
刘静萍	南方电网综合能源股份有限公司	董事	2021.06	/
	深圳供电局有限公司	董事	2022.12	2024.10
曹重	南方电网云南国际有限责任公司	董事	2022.12	2024.10
	南方鼎元资产运营有限责任公司	董事	2021.05	2024.03
江裕熬	南方电网供应链集团有限公司	董事	2021.05	2024.03
	云南电网有限责任公司	监事会主席	2023.09	2024.12
	贵州电网有限责任公司	监事会主席	2023.09	2024.12
金昌铤	南方电网数字电网集团有限公司	监事会主席	2023.09	2024.12
	南方电网数字电网研究院股份有限公司	监事会主席	2023.09	/
杨昌武	南方电网财务有限公司	监事	2021.08	2024.03
	南方电网云南国际有限责任公司	监事	2022.12	2024.03
胡继晔	中国政法大学	教授	2006.04	/
	许继电气股份有限公司	独立董事	2023.05	/
	航天科技控股集团股份有限公司	独立董事	2024.04	/
陈启卷	武汉大学	教授	2016.11	2023.07
	天元航材（营口）科技股份有限公司	独立董事	2022.12	/
杨璐	保定天威保变电气股份有限公司	独立董事	2021.11	/

在其他单位任职情况的说明

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报 董事、独立董事报酬由董事会薪酬与考核委员会审议，提交董事

薪酬的决策程序	会、股东大会决策；职工代表董事、职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员报酬由董事会薪酬与考核委员会审议，董事会决策。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司薪酬与考核委员会审议通过了《关于公司 2024 年度董事薪酬的议案》及《关于公司 2024 年度高级管理人员薪酬的议案》，同意提交公司董事会审议。薪酬与考核委员会认为公司董事、高级管理人员 2024 年度的薪酬根据企业经营情况和薪酬政策而确定，薪酬水平适当、管理规范。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表董事、职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；其他董事和高级管理人员根据公司《领导班子和领导人员综合考核评价办法》《经理层成员经营业绩考核管理规定》《公司经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》等制度，结合公司经营业绩、个人年度经营业绩考核结果确定报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	本报告期内，公司董事、监事、高级管理人员的报酬均按照规定发放。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 1266.15 万元，包括基本工资、奖金、津贴、补贴和各项保险费、公积金、年金以及以其他形式从公司获得的报酬。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
范晓东	董事	选举	补任
张昆	董事	选举	补任
鄢永昌	职工代表董事	选举	补任
高磊	副总经理、总会计师	聘任	聘任
刘静萍	董事	离任	达到法定退休年龄辞职
江裕熬	董事	离任	达到法定退休年龄辞职
吕志	职工代表董事	离任	工作变动辞职
唐忠良	总会计师	离任	工作变动辞职

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届董事会第十五次会议	2024.3.29	共 25 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第十六次会议	2024.4.26	共 8 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第十七次会议	2024.6.27	共 2 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况

第八届董事会第十八次会议	2024. 7. 15	共 12 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第十九次会议	2024. 8. 29	共 8 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第二十次会议	2024. 9. 30	共 3 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第二十一次会议	2024. 10. 28	共 4 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况
第八届董事会第二十二次会议	2024. 12. 11	共 8 项议案并审议通过，不存在否决议案的情况

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘国刚	否	9	9	0	0	0	否	5
李定林	否	9	9	0	0	0	否	4
范晓东	否	5	5	1	0	0	否	3
张昆	否	7	6	2	1	0	否	4
杨璐	是	9	9	6	0	0	否	5
胡继晔	是	9	9	6	0	0	否	5
陈启卷	是	9	9	6	0	0	否	5
鄢永昌	否	4	4	1	0	0	否	2
刘静萍	否	3	3	2	0	0	否	2
曹重	否	9	8	3	1	0	否	5
江裕熬	否	1	1	0	0	0	否	0
吕志	否	3	3	0	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明
☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	8

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	杨璐、胡继晔、曹重
提名委员会	杨璐、刘国刚、胡继晔

薪酬与考核委员会	杨璐、胡继晔、范晓东
战略与投资委员会	刘国刚、李定林、陈启卷、范晓东、曹重
科技创新委员会	李定林、陈启卷、张昆

(二) 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024. 3. 26	1. 审议《关于公司 2023 年度财务决算方案的议案》 2. 审议《关于公司 2023 年度利润分配方案的议案》 3. 审议《关于对南方电网财务有限公司风险持续评估报告的议案》 4. 审议《关于公司 2024 年度计划预算方案的议案》 5. 审议《关于公司续聘会计师事务所的议案》 6. 审议《关于公司 2023 年年度报告及其摘要的议案》 7. 审议《关于公司 2023 年度内部审计工作报告暨 2024 年内部审计工作计划的议案》 8. 审议《关于公司 2023 年度董事会审计委员会履职报告的议案》 9. 审议《关于公司审计全覆盖工作规划的议案》 10. 审议《公司董事会审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》 11. 审议《关于公司 2023 年度内部控制评价报告的议案》 听取《公司对会计师事务所履职情况评估报告》	会议审议通过了 11 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 4. 22	审议《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》 听取公司 2024 年一季度内部审计工作汇报	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 7. 12	1. 审议《关于增加公司 2024 年日常关联交易预计额度的议案》 2. 审议《关于公司参与投资设立南网战新基金的议案》 3. 审议《关于聘任公司副总经理、总会计师的议案》。	会议审议通过了 3 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 8. 23	1. 审议《关于公司 2024 年上半年募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案》 2. 审议《关于南方电网财务有限公司风险持续评估报告的议案》 3. 审议《关于公司 2024 年半年度报告全文及摘要的议案》 听取公司 2024 年上半年度内部审计工作汇报	会议审议通过了 3 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 10. 21	1. 审议《关于制定公司 2024 年半年度利润分配方案的议案》 2. 审议《关于公司 2024 年第三季度报告的议案》 听取公司 2024 年三季度内部审计工作汇报	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 12. 9	1. 审议《关于调整公司 2024 年度日常关联交易预计额度的议案》 2. 审议《关于公司 2025 年度日常关联交易预计额度的议案》 听取《公司 2024 年法治工作报告（含监督控制管理情况）》	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(三) 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024. 3. 26	审议《关于公司 2023 年度董事会提名委员会履职情况报告的议案》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 4. 22	审议《关于提名公司第八届董事会非独立董事候选人的议案》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 7. 12	1. 审议《关于提名公司第八届董事会非独立董事候选人的议案》 2. 审议《关于聘任公司副总经理、总会计师的议案》	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024. 3. 26	1. 审议《关于公司董事会薪酬与考核委员会 2023 年度履职报告的议案》 2. 审议《关于公司 2023 年度董事薪酬的议案》 3. 审议《关于公司 2023 年度高级管理人员薪酬的议案》	会议审议通过了 3 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

2024. 7. 12	1. 审议《关于公司经理层成员 2023 年度经营业绩考核结果的议案》 2. 审议《关于公司经理层成员 2024 年经营业绩责任书的议案》	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 12. 24	1. 审议《关于公司经理层成员及其他南方电网公司党组管理干部 2023 年度工资清算水平方案的议案》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(五) 报告期内战略与投资委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024. 3. 26	1. 审议《关于公司 2023 年度董事会战略与投资委员会履职情况报告的议案》； 2. 审议《关于公司 2024 年投资计划的议案》； 3. 审议《关于公司 2023 年 ESG 报告的议案》； 4. 审议《关于投资建设广西钦州抽水蓄能电站项目的议案》； 5. 审议《关于投资建设广东电白抽水蓄能电站项目的议案》； 6. 审议《关于公司 2024 年战略规划执行计划的议案》。	会议审议通过了 6 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 7. 12	1. 审议《关于投资建设广西玉林抽水蓄能电站项目的议案》； 2. 审议《关于投资建设广西灌阳抽水蓄能电站项目的议案》； 3. 审议《关于投资建设广西贵港抽水蓄能电站项目的议案》； 4. 审议关于修订《公司战略管理规定》的议案； 5. 审议关于修订《公司发展规划管理规定》的议案。	会议审议通过了 5 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(六) 报告期内科技创新委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024. 3. 26	审议《关于公司 2023 年度董事会科技创新委员会履职情况报告》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 8. 23	审议《关于公司 2024 年国家重点研发计划项目申报计划》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2024. 9. 27	审议《关于公司 2024 年国家重点研发计划项目（第二批）申报计划》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(七) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	627
主要子公司在职员工的数量	1592
在职员工的数量合计	2219

母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数		525
专业构成		
专业构成类别	专业构成人数	
生产人员	866	
销售人员	0	
技术人员	742	
财务人员	101	
行政人员	353	
其他人员	157	
合计	2219	
教育程度		
教育程度类别	数量（人）	
博士研究生	7	
硕士研究生	425	
大学本科	1423	
大学专科	263	
高中及以下	101	
合计	2219	

(二) 薪酬政策

☒ 适用 ☐ 不适用

公司构建“以岗定薪、按绩取酬”的收入分配机制，深入推进薪酬体系改革，推动战略、运营、考核、激励一体贯通，激发队伍内生活力动力，服务公司高质量发展。深化全员新型责任制建设，以经理层任期制与契约化管理为引领，实行全员契约管理，将公司经营责任有效传导至各级组织和岗位。实行专项激励政策，加大收入分配向战新产业、科技人才和基层一线倾斜力度，鼓励创新创造和扎根一线。

公司依法为员工缴纳各项社会保险、住房公积金及企业年金，为员工提供补充医疗保险、带薪休假、定期体检等福利。

(三) 培训计划

☒ 适用 ☐ 不适用

公司坚持“按需、分类、梯次”培训方针，以服务公司高质量发展为目的，以提升员工核心能力为主线，搭建了以干部教育培训、员工培育和培训资源共建共享为核心的教育培训体系。2024年，公司统筹举办了习近平新时代中国特色社会主义思想干部研学班、干部管理教育研修班、中青年干部培训班等干部培训班 45 期，举办保密业务培训班、电力市场培训班、生产领域数字化创新业务培训班等技术技能类培训班 47 期，举办新入企员工集中脱产培训班、高层次人才培训班、班组长培训班等综合类培训班 11 期。

公司持续深化“培训、评价、持证、上岗”管理机制，完善员工持证目录，健全技能类、基建工程和安全监管专业序列专业技术类岗位胜任能力培训评价标准，推动职称评审、职业技能等级认定、专业上岗资格考核有机融合、评价结果互通复用的员工评价新模式。2024 年，公司新增高级职称 29 人，高级工、技师、高级技师 66 人，高技能人才占比同比提升 3.03%。

(四) 劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司现行利润分配政策已于《公司章程》及“提质增效重回报”行动方案中明确并得到有效执行。

《公司章程》相关规定：

第一百八十九条：公司的利润分配政策

(一) 利润分配原则

公司采取现金方式、股票方式或者现金与股票相结合方式分配利润，其中优先采用现金分红的利润分配方式。具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。采用股票股利进行利润分配的，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。公司利润分配不得超过累计可供股东分配的利润范围，不得损害公司持续经营能力。

(二) 现金分红条件及分红比例

1、公司拟实施现金分红的，应同时满足以下条件：除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正，且符合相关法律法规和监管规定的前提下，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润 30%。

特殊情况是指公司重大投资或重大资金支出等事项发生（募集资金项目除外），重大投资或重大资金支出事项指按相关法规及公司章程规定，需由股东大会审议批准的投资或资金支出事项。

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，提出差异化的现金分红政策：

(1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前项规定处理。

现金分红在本次利润分配中所占比例为现金股利除以现金股利与股票股利之和。

2、存在股东违规占用公司资金情况的，公司在进行利润分配时，应当扣减该股东所分配的现金红利以偿还其占用的资金。

(三) 股票股利分配条件。若公司业绩增长快速，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出并实施股票股利分配预案。

(四) 利润分配的间隔。在符合本章程规定的利润分配的条件时，公司原则上每年度进行一次年度利润分配，有关法律法规、规范性文件和本章程另有规定的除外。公司可以进行中期利润分配。

(五) 利润分配履行的研究论证程序和决策程序

公司进行利润分配应履行下述决策程序：

1、公司的利润分配方案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金需求提出和拟定，经董事会审议通过并经半数以上独立董事同意后提请股东大会审议。独立董事及监事会对提请股东大会审议的利润分配方案进行审核并出具书面意见；

2、董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见；独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议；

3、股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题；

4、在当年满足现金分红条件情况下，董事会未提出以现金方式进行利润分配方案的，还应说明原因并在年度报告中披露，独立董事应当对此发表独立意见。同时在召开股东大会时，公司应当提供网络投票等方式以方便中小股东参与股东大会表决；

5、监事会应对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督，并应对年度内盈利但未提出利润分配方案的，就相关政策、规划执行情况发表专项说明和意见；

6、股东大会应根据法律法规和章程的规定对董事会提出的利润分配方案进行表决。

(六) 利润分配政策的调整

1、公司的利润分配政策不得随意变更。若公司外部经营环境或者自身经营状况发生较大变化而确需调整利润分配政策的，公司可根据实际情况修改利润分配政策，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。

2、公司董事会在利润分配政策的调整过程中，应当充分考虑独立董事、监事和公众投资者的意见。董事会在审议调整利润分配政策时，须经全体董事过半数表决同意，且经公司二分之一以上独立董事表决同意；监事会在审议利润分配政策调整时，须经全体监事过半数以上表决同意。

3、利润分配政策调整应分别经董事会和监事会审议通过后方能提交股东大会审议。公司应以股东权益保护为出发点，在股东大会提案中详细论证和说明原因。股东大会在审议利润分配政策调整时，须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上表决同意。

公司“提质增效重回报”行动方案相关内容：

牢固树立回报股东意识，丰富回报手段，积极提升回报能力和水平。统筹股东短期回报和长远利益的关系，结合经营发展需要和资金使用安排，科学合理制定利润分配方案，优先采用现金分红的利润分配方式。原则上公司现金分红比例不低于当年归属于上市公司股东净利润的 30%，确因业务发展需要等特殊情况导致分配预案中现金分红比例低于 30%的，公司将及时召开分红说明会，与投资者特别是中小投资者充分沟通，听取意见建议。结合实际情况增加分红频次。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
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 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.6655
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	212,694,186.32
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,126,480,313.51

现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	18.88
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	212,694,186.32
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	18.88

公司2024年年度利润分配预案以总股本3,196,005,805股为基数，拟每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。将提交公司2024年年度股东大会审议通过后实施。

2024年11月15日，公司召开2024年第三次临时股东大会，审议通过了关于《公司2024年半年度利润分配方案》的议案，派发现金红利125,251,509.54元，并于2024年12月6日完成发放。

根据公司2024年半年度派发现金红利金额和2024年年度利润分配拟派发现金红利金额，报告期内公司累计分配现金红利总额为337,945,695.86元，占公司合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的30%。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

☒适用 ☐不适用

	单位：元 币种：人民币
最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	763,411,883.14
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	763,411,883.14
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	1,267,674,861.53
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	60.22
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,126,480,313.51
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,123,934,705.90

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

公司董事会制定了《经理层成员任期制和契约化管理规定》《经理层成员经营业绩考核管理规定》《经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》等制度，明确经理层任期制和契约化管理、考核、退出等内容，将经理层成员薪酬与任期制和契约化考核结果、个人年度综合考评结果挂钩并刚性兑现。

报告期内，根据高级管理人员所承担的责任、风险和岗位职责，董事会薪酬与考核委员会对其工作业绩进行评价，提出薪酬发放建议，报董事会审批同意后执行。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

修编发布制度图谱，完善横向匹配业务蓝图、纵向穿透各级组织的制度体系，确保制度覆盖公司经营管理全领域、各环节。根据上位制度、治理主体权责清单等调整情况，结合制度评价结果和同质化业务指导书编制需求，制定落实制度建设计划，加强制度文本实质性审查，提升制度有效性。“废改立”工作完成率 100%，新修制度宣贯率 100%。修订责任追究管理制度及公司处分清单，探索建立尽职免责清单，持续完善监督问责机制。

公司根据自身运营特点，通过自我评价、“上对下”监督评价、第三方监督评价等多种方式对内部控制设计和执行有效性进行全面监督评价。报告期内，公司在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对报告期内的内部控制有效性进行了评价，编制了公司《2024 年度内部控制评价报告》并经公司董事会审议通过。详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

☒适用 ☐不适用

公司严格落实法律法规和相关管理制度要求，持续加强对控股子公司管理控制，主要包括：建立对各控股子公司的控制制度，明确向控股子公司委派的董事、监事及高级管理人员的选任方式和职责权限等；协调控股子公司的经营策略和风险管理策略，督促控股子公司制定相关业务经营计划、风险管理程序和内部控制制度；执行控股子公司重大事项的内部报告制度；对控股子公司内控制度的实施及其检查监督工作进行评价等。对参股子公司，公司按照《公司法》及参股子公司章程约定，委派股东代表和董事、监事依法合规行使权利。

报告期内，公司通过多种管控方式，对所属控股及参股子公司实施有效管理。经核查，各控股子公司未发现重大内控缺陷，公司对所属控股及参股子公司管理控制机制运行良好。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

☒适用 ☐不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2024 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2024 年度内部控制审计报告，报告全文披露在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无。

十六、其他

☐适用 ☒不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制

是

报告期内投入环保资金（单位：万元）

24,443.75

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

☒适用 ☐不适用

1. 防治污染设施的建设和运行情况。公司建设项目严格执行防治污染设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度；全面实施绿色电源建设，发布《抽水蓄能电站绿色施工评价业务指导书》，常态化开展在建项目绿色施工评价；优化设计方案和设备选型，推广应用环保新技术、新设备、新材料和新工艺，有效处理及防治施工对环境的影响。公司运行项目持续开展环保设备设施的年度检修维护和日常巡检，做好设备运行维护维修记录，确保设备设施完好；建立污水处理系统运维管理与水质监测的协同机制，运用环境因素检测数据有效指导环保设施的运维及技术改造工作。

2. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况。公司建设项目严格执行生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和环境准入负面清单要求，做好可研阶段选址工作，尽量避让自然保护区、风景名胜区、水源地保护区等环境敏感区域；依法合规开展项目环境影响评价工作，确保项目开工前取得环评许可。

3. 环境风险管理情况。公司组织所属各单位开展环境风险因素识别及环境风险评估，对潜在环境风险进行分析、辨识和监控；通过环保技术监督、安全大检查、基建综合检查等专项检查与日常监督相结合，全面排查环境保护风险，加强常态化环保风险监督及防控；印发实施《生态环保安全生产治本攻坚三年行动方案》防范化解环保风险；组织公司所属各单位开展突发环境应急演练，提高环保风险应急管理能力。2024 年，公司未发生重大环境污染事件。

4. 环境监测情况。公司根据建设项目环境影响报告书及其审批意见的要求，委托有资质的监测单位制定环境保护监测方案，定期开展环境监测，形成监测报告并报送相关行政管理部门；各电厂编制环境风险评估因子监测计划，按照有关规定定期开展空气质量、水质、污水排放、噪音、电磁辐射等环境因素监测、分析，及时掌握环境质量及风险情况，对监测结果不符合环保标准的，及时进行整改；结合智慧电厂和智慧工地建设，对空气质量、噪声、辐射等环境因素进行实时监测。

5. 危化品和危废的处置情况。定期组织开展重大危险源风险识别、评估，监控公司危化品储存数量，确保不构成《危险化学品重大危险源辨识》所提及的重大危险源；加强危险废物集约化处置，规范处置废油、废铅酸电池等危险废物，按要求在政府环保主管部门完成备案与公示；督促在建项目施工单位按照环评报告要求，做好工程废弃物处置工作；强化电站存量设备 SF6 使用管理，实现 SF6 增量应用最小化，与有资质单位合作对设备检修过程涉及的 SF6 气体 100%进行回收净化与再利用，确保不产生人为 SF6 排放。2024 年，公司未发生因危险废物造成环境污染事件。

3、未披露其他环境信息的原因

☐适用 ☒不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

公司积极履行生态环境保护的主体责任，认真落实各项生态环保政策和污染防治措施，不断提升生态环保管理水平。

1. 提高资源利用率。建设项目通过利用地形合理进行空间布局、优化工程设计、应用先进技术等，提高建设项目土地资源利用率。提高水资源利用率。充分利用电站仓库屋顶资源和日照条件，厂区屋顶安装光伏发电设施增加办公区域绿色能源供给。建成海蓄电站近零碳示范区。

2. 持续开展生态修复。公司在建项目边施工边复绿，做到工程建设和环境修复齐头并进。公司持续开展“服务绿色发展，打造美丽电站”义务植树活动，2024 年，公司系统种植树苗超过 18000 株。公司运行电站持续提升电站与周边环境的融合度，深蓄电站打造“亲民公园式”抽水蓄能水库生态，深圳抽水蓄能电站着力打造先行示范区绿色低碳标杆；阳蓄电站完成生态修复及景观提升工程，下库环库路、上库公路被纳入广东省“万里碧道”。服务重大生态修复战略，积极开展鲁厂、天厂生态流量核定和保障工作，实施生态流量泄放改造工程，开展环境影响后评价，修复坝后河段重要生态功能；2024 年投入 166.9 万元对红水河珍稀鱼类进行保护；开展天厂库区鱼类增殖放流活动，投放鱼苗 10 万余尾。

3. 加强生物多样性保护。阳蓄电站的珍稀植物保护及濒危植物猪血木回归实验种植公益项目入选全球能源互联网发展合作组织“能源转型促进生物多样性保护”首批名录。广蓄电站与陈禾洞省级自然保护区合作，为自然保护区培育、种植国家保护珍稀植物提供条件。

4. 应用新技术、新设备、新工艺。南宁项目推动运输车辆电动化、绿色化，示范建成重卡换电站。南宁、肇庆、中洞项目砂石料加工系统全面运用新型污水处理设备，生产废水经处理合格后回用，砂石加工系统设置的真空吸尘装置、喷淋系统和洗沙系统，取得较好扬尘控制效果。中洞项目在公路隧洞洞口设立金属隔声屏障防护措施，有效阻断爆破噪声污染。建设项目推进智慧工程系统，在新建抽蓄项目推行噪声、PM2.5、扬尘等建设期环境敏感因子的实时监测。

5. 积极开展抽蓄环境影响后评价工作。开展天厂、惠蓄、深蓄环境影响后评价，综合评价电站项目环境保护措施及其效果，以及电站运行期所产生的实际环境影响。

6. 加快构建现代绿色供应链。实施海蓄仓库智能自助领料功能建设项目，并通过仓库屋顶分布式光伏，实现电站仓库零碳排放。持续扩大两类报废物资集约化处置覆盖范围，不断提升危险废物临时贮存管理水平。加强公司闲置物资共享利用，闲置物资再利用率 100%。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施 是

减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	24,289,246
------------------	------------

减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	修编碳达峰行动方案、开展项目节能评估、探索建设近零碳电站、开展碳盘查、提升设备能效、推行绿色办公、应用新技术。
---	---

具体说明

☒适用 ☐不适用

1. 修编《南网储能公司碳达峰行动方案》。
2. 规范开展新项目节能评估工作，从源头上推进节能降碳。
3. 加强示范引领，建成海蓄电站近零碳示范区，探索特色鲜明的绿色低碳电站实施路径。
4. 开展公司碳盘查工作，建立公司碳盘查计算工具，进一步完善公司电碳数据管理。
5. 推行绿色办公。加强节油、节电、节水、节约办公耗材管理，公司年度办公用电量、用水量、用汽油量均实现同比下降。统筹推进公司车辆电动化替代，新增公务用车电动车占比为 100%，

新增生产经营用车电动车占比达 60%。推进节约型企业建设，开展公司“点亮生活 节能有我”活动，鼓励员工积极投身低碳环保行动。

6. 推进设备能效提升更新改造。落实国家用能设备能效提升要求，梳理在运高耗能设备清单，加快推进变压器能效提升改造，并将《南网储能公司变压器能效等级台账》纳入“应做必做”清单持续推进跟踪，新增高效节能电力变压器占比达到 100%。

7. 绿电消费。积极发挥绿色电力消费方面的先行带头作用，通过购买可再生能源绿色电力证书（“绿证”）、使用绿色电力，逐步实现公司生产办公场所全额绿色电力消费。

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司于 2025 年 3 月 29 日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的《南方电网储能股份有限公司 2024 年度可持续发展报告（ESG 报告）》。

（二）社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	232.82	
其中：资金（万元）	217.20	公司向定点帮扶地区捐赠货币资金 194 万元。
物资折款（万元）	15.62	
惠及人数（人）	—	

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	207.98	
其中：资金（万元）	206	公司及下属单位共捐赠 194 万元，实施 6 个定点帮扶项目；另捐赠 12 万元用于帮扶工作经费。
物资折款（万元）	1.98	向学校捐赠文体用品 1.38 万元，并捐款 6000 元慰问乡村优秀教师。
惠及人数（人）	41,476	广东省韶关市新丰县回龙镇下辖 18 个村，常住人口为 15306 人；云南省曲靖市罗平县鲁布革乡舌坡社区下辖 6 个自然村，常住人口 2825 人；贵州省黔西南州安龙县义龙新区新加村总人口 1139 人；贵州省黔西南州安龙县洒雨镇竜金村总人口 3685 人；广东省惠州市惠东县高潭镇总人口 17221 人；茂名市电白区霞洞镇约 300 名学生；广东省肇庆市广宁县五和镇约 1000 名学生。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育帮扶、产业帮扶、消费帮扶、生态振兴帮扶	

具体说明

√适用 □不适用

南网储能公司共有 6 个乡村振兴定点帮扶点，分布在广东、云南和贵州 3 省，分别为：广东省韶关市新丰县("百千万工程"纵向帮扶)、惠州市惠东县高潭镇，云南省曲靖市罗平县鲁布革乡舌坡社区，贵州省黔西南州安龙县洒雨镇竜金村、义龙新区新加村，合计派出 8 名帮扶干部。

在定点帮扶项目方面，公司坚持落实“四个不摘”工作要求，保持公司帮扶资金投入稳定增长，2024 年投入帮扶资金 194 万元，实施 6 个定点帮扶项目（南网知行教育项目、农业经营主体扶持发展项目、太阳能路灯项目、竹荪种植庭院经济帮扶项目、果林种植项目、文化活动广场环境治理项目），助力乡村产业、人才、生态、文化振兴。

在“南网知行”教育方面，依托公司工程项目建设，在肇庆浪江和电白抽水蓄能电站周边学校建设两间“南网知行”书屋。截至报告期末，公司已累计建成 7 间“南网知行”书屋，为学校师生提供良好的读书环境，助力乡村人才振兴。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	南方电网	1、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接或间接控股股东期间将采取合法及有效的措施，促使本公司及所控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与上市公司业务构成或可能构成竞争的业务。2、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接或间接控股股东期间，如本公司及所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司构成竞争的业务，本公司将立即通知上市公司并按照上市公司的书面要求，将该等商业机会让与上市公司。3、在本次交易完成后，本公司将充分尊重上市公司的独立法人地位，保证合法、合理地运用相关股东权利，不干预上市公司的采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响上市公司正常经营的行为。4、本公司若违反上述承诺并导致上市公司利益受损，本公司同意承担全部经济赔偿责任及其他法律责任。5、本承诺函自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再直接或间接控制上市公司或上市公司的股份终止在上海证券交易所上市（以二者中较早者为准）时失效。	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用
		云南电网	1、在本次交易完成后，本公司在作为中国南方电网有限责任公司下属企业期间将采取合法及有效的措施，促使本公司及所控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与上市公司业务构成或可能构成竞争的业务。2、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用

			或间接控股股东期间，如本公司及所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司构成竞争的业务，本公司将立即通知上市公司并按照上市公司的书面要求，将该等商业机会让与上市公司。3、在本次交易完成后，本公司将充分尊重上市公司的独立法人地位，保证合法、合理地运用相关股东权利，不干预上市公司的采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响上市公司正常经营的行为。4、本公司若违反上述承诺并导致上市公司利益受损，本公司同意承担全部经济赔偿责任及其他法律责任。5、本承诺函自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为中国南方电网有限责任公司下属企业，或至中国南方电网有限责任公司不再直接或间接控制上市公司，或上市公司的股份终止在上海证券交易所上市（以三者中较早者为准）时失效。						
解决关联交易		南方电网	1、本公司及所控制的其他企业将尽可能地减少和规范与上市公司之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及上市公司内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则及国家有关政策与上市公司签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准、国家定价或指导价格（若有），以维护上市公司及其股东的利益。3、保证避免本公司及所控制的其他企业非法占用上市公司及其子公司资金、资产的行为。4、本公司保证不利用在上市公司的地位和影响，通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。5、本公司保证上述承诺在本次交易完成后持续有效且不可撤销。如有任何违反上述承诺的事项发生，本公司承担因此给上市公司造成的一切损失。	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用
		云南电网	1、本公司及所控制的其他企业将尽可能地减少和规范与上市公司之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及上市公司内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则及国家有关政策与上市公司签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准、国家定价或指导价格（若有），以维护上市公司及其股东的利益。3、保证避免本公司及所控制的其他企业非法占用上市公司及其子公司资金、资产的行为。4、本公司保证不利用在上市公司的地位和影响，通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。5、本公司保证上述承诺在本次交易完成后持续有效且不可撤销。如有任何违反上述承诺的事项发生，本公司承担因此给上市公司造成的一切损失。	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用

与重大资产重组相关的承诺	股份限售	南方电网	1、本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力非公开发行的股份，自股份发行结束之日起 36 个月内将不以任何方式转让；本次交易完成后 6 个月内如文山电力股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力股份将在上述限售期限基础上自动延长 6 个月。2、本公司及一致行动人本次交易前直接或间接持有的文山电力股份自本次交易发行股份上市之日起 18 个月内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。3、本次交易结束后，本公司基于本次交易而享有的文山电力送红股、转增股本等新增股份，亦遵守上述限售期的约定。4、若本公司基于本次交易所取得股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。5、上述限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。6、本公司保证，如违反上述承诺，本公司愿意承担相应法律责任。	2022. 5. 6	是	2022. 9. 8 至 2025. 9. 8	是	不适用	不适用
		云南电网	1、本公司在本次交易前持有的文山电力股份自本次交易发行股份上市之日起 18 个月内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。2、本次交易结束后，本公司基于持有股份而享有的文山电力送红股、转增股本等新增股份，亦遵守上述限售期的约定。3、若本公司基于本次交易所取得股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。4、上述限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。5、本公司保证，如违反上述承诺，本公司愿意承担相应法律责任。	2021. 10. 15	是	2022. 9. 8 至 2024. 3. 8	是	不适用	不适用
	其他	南方电网、云南电网	本次收购后，收购人及其一致行动人将依据《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》和《上市公司治理准则》等法律法规的要求，确保上市公司人员、资产、业务、财务、机构五个方面的完整及独立。	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用
其他承诺	解决土地等产权瑕疵	南方电网	一、与拟置入资产相关的承诺事项 1、拟置入资产涉及的未办证及未完成土地使用权人变更的土地，系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构实际依法占有、使用，不存在任何权属争议或纠纷，且调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构未因前述土地未及时办理权属证书被有关主管部门给予行政处罚。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等土地的不动产权登记、变更手续。2、拟置入资产涉及的未办证及未完成权利人变更的房产，系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构实际依法占有、	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用

			使用,不存在任何权属争议或纠纷,且调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构未因前述房产未及时办理权属证书被有关主管部门给予行政处罚。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等房产的不动产权登记、变更手续。3、拟置入资产涉及的租赁房产,均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同,目前使用情况良好,不存在违约或不能续期的风险。截至本承诺函出具之日,不存在第三方就上述房产租赁提出异议或主张权利,不存在因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷的情况。4、拟置入资产涉及未完成权利人变更登记专利、著作权系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构依法拥有所有权,不存在任何权属争议或纠纷。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等专利、著作权的权利人变更手续。本公司承诺,若因拟置入资产土地、房产、知识产权未取得权属证书、未完成权利人变更登记或租赁房产出租方未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失,本公司将承担相应责任并承担因此对上市公司造成的一切损失。二、与拟置出资产相关的承诺事项 1、若因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失,本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的一切损失。2、拟置出资产涉及的租赁房产,均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同,目前使用情况良好,不存在违约或不能续期的风险。截至本承诺函出具之日,不存在第三方就上述房产租赁提出异议或主张权利,不存在因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷的情况。3、拟置出资产权属清晰,不存在现实或潜在的权属纠纷。拟置出资产涉及的股权资产的股东已履行相应出资义务,历次股权变更合法有效,不存在委托持股、信托持股或类似安排,未设置任何质押或其他第三方权利,不存在其他限制转让的合同或约定,亦不存在被查封、冻结、托管等限制其转让的情形。本公司指定云南电网有限责任公司(以下简称“云南电网”)为拟置出资产承接主体,本公司承诺,拟置出资产转让给云南电网后,相关全部权利、义务或责任均由云南电网承继,本公司及云南电网不会因拟置出资产存在的瑕疵而追究上市公司的相关责任。						
		云南电网	1、本公司已知悉拟置出资产相关土地、房屋权属状态,不会因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书而追究上市公司责任;若因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失,本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的一切损失。2、本公司确认,截至本承诺函出具之日,拟置出资产涉及的租赁房产,均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同,目前使	2022. 5. 6	否	长期	是	不适用	不适用

			用情况良好，不存在违约或不能续期的风险。本次交易的交割日后，若因第三方就上述房产租赁提出异议、主张权利或因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷，本公司将自行解决并承担相关费用。如因拟置出资产租赁相关事由导致上市公司遭受任何损失，本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的一切损失。3、本公司承诺，于本次交易的交割日，本次交易涉及的拟置出资产相关债务转移至本公司的安排若尚未征询债权人意见或未取得相关债权人明示同意的，如果该等债务在债务交割基准日或之后已届履行期，或者债权人在债务交割基准日或之后向上市公司提出清偿要求，上市公司向债权人履行债务的，上市公司履行债务后，有权要求本公司偿还上市公司为清偿该等债务已支付的金额及已承担的成本和费用，本公司将于收到上市公司通知后三个工作日内全额向上市公司偿还。凡因上述债务的债权人主张债权给上市公司造成超过债务交割基准日移交债务数额的其他费用，全部由本公司承担；如因本公司未能及时偿还而给上市公司造成任何损失的，由本公司负责赔偿。本公司承诺，拟置出资产由本公司承接后，相关全部权利、义务或责任均由本公司承继，本公司不会因拟置出资产存在的瑕疵而追究上市公司的相关责任。						
	股份限售	云南电网	1. 自愿延长持有的南网储能股份限售期 18 个月，即自 2024 年 3 月 8 日至 2025 年 9 月 8 日内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。 2. 基于持有股份而享有南网储能的送红股、转增股本等新增股份，亦遵守本次延长限售期的承诺。 3. 本次延长限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。 4. 云南电网公司保证，如违反上述承诺，愿意承担相应的法律责任。	2024. 3. 8	是	2024. 3. 8 至 2025. 9. 8	是	不适用	不适用

(二) 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

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐适用 ☒不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐适用 ☒不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐适用 ☒不适用

(四) 审批程序及其他说明

☐适用 ☒不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币
现聘任

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,692,900.00
境内会计师事务所审计年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	朱学良、周勇
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	朱学良 2 年、周勇 3 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	650,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

2024 年 4 月 22 日，公司召开 2023 年年度股东大会，审议通过了《关于公司续聘会计师事务所的议案》，公司续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务审计和内控审计机构。《南方电网储能股份有限公司关于续聘会计师事务所的公告》详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

八、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒ 适用 ☐ 不适用

		单位：万元 币种：人民币	
关联交易类别	关联人	2024 年度预计发生金额	2024 年实际发生金额
向关联人购买产品、商品	南方电网公司及其控股子公司	17,000.00	11,476.00
	其中：广东电网有限责任公司	15,200.00	6,942.28
向关联人销售产品、商品	南方电网公司及其控股子公司	48,000.00	37,506.70
	其中：广东电网有限责任公司	47,000.00	36,876.77
向关联人提供劳务	南方电网公司及其控股子公司	6,500.00	3,636.30
	南方电网公司及其控股子公司	36,000.00	19,255.26
接受关联人提供的劳务	其中：鼎和财产保险股份有限公司	12,000.00	4,659.42
	司		
其他（票据业务）	南网碳资产管理（广州）有限公司	3,000.00	2,893.94

其他（分期付款购置固定资产）	南网融资租赁有限公司	17,000.00	15,988.12
其他（房屋租赁等）	南方电网公司及其控股子公司	5,500.00	4,192.57
合计		133,000.00	94,948.89
预计金额与实际发生金额差异较大的原因		主要原因是与关联方的交易基于生产经营实际情况而发生。上述差异对公司日常经营及业绩不会产生重大影响。	

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币										
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	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	购买商品	购买电力	国家定价	核定价格	6,290.01	4.26	电汇	不适用	不适用
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	购买商品	物资采购	公开招标	市场价格	10.33	0.01	电汇	不适用	不适用
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	接受劳务	技术服务、工程施工、信息系统建设与维护服务等	公开招标	市场价格	26,111.01	3.44	电汇	不适用	不适用
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	提供劳务	技术服务	公开招标	市场价格	1,126.23	13.39	电汇	不适用	不适用
中国诚通控股集团有限公司及其控股子公司	持有公司5%以上股权的法人间接控制的子公司	接受劳务	技术服务	公开招标	市场价格	744.90	0.10	电汇	不适用	不适用
中国南方电网有限公司	控股股东	销售商品	电力销售、调峰调频	国家定价	核定价格	547,631.15	90.38	电汇	不适用	不适用

任公司 及其控 股子公 司	服务							
	合计	/	/	581,913.63	38.24	/	/	/
大额销货退回的详细情况		无						
关联交易的说明		以上为公开招标和国家定价的关联交易，按照《上海证券交易所股票上市规则》第 6.3.18 条规定，可免于按照关联交易的方式审议和披露。						

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币										
关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况 交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
深圳电网智慧能源技术有限公司	母公司的全资子公司	资产收购	收购关联方持有的新型储能电站	资产评估结果	3,760.99	3,905.43	3,905.43	银行转账	/	进一步扩大公司新型储能装机规模，提升盈利水平。 /

资产收购、出售发生的关联交易说明

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √ 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

1.公司参与投资设立的南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）（以下简称“双碳基金”）于 2024 年 3 月 18 日完成工商登记并取得营业执照，于 2024 年 5 月 10 日在中国证券投资基金业协会完成备案手续并取得私募投资基金备案证明文件。公司认缴出资金额 1.01 亿元，占基金规模的 10.10%。2024 年 3 月，已按协议注资 101.00 万元。

2024 年 11 月，经双碳基金投资决策委员会审议同意，双碳基金与华电新能源集团股份有限公司、广东新型储能国家研究院有限公司共同出资设立项目公司，参与华电新能源集团股份有限公司拟在广东省汕尾市投资建设的独立储能电站项目的首期投资。本次出资设立项目公司，双碳基金持股比例不超过 20%，预计总投资金额不超过 3,579.00 万元。各股东按照实缴出资比例进行分红，当项目公司存在可供分配利润时，每年度利润分配额不得低于公司当年可供分配利润的 30%，如遇特殊情况，需经全体股东一致同意后方可调整分配比例。

2.公司参与投资设立的南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）于 2024 年 12 月 13 日完成工商登记并取得营业执照，于 2024 年 12 月 24 日在中国证券投资基金业协会完成备案手续并取得私募投资基金备案证明文件。公司认缴出资金额 1.00 亿元，占基金规模的 5.00%。2024 年 12 月，公司已按协议注资 300.00 万元。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
南方电网财务有限公司	集团财务公司	7,000,000,000.00	0.2%-1.35%	2,833,565,989.92	57,159,760,428.21	56,865,519,611.84	3,127,806,806.29
合计	/	/	/	2,833,565,989.92	57,159,760,428.21	56,865,519,611.84	3,127,806,806.29

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
南方电网财务有限公司	集团财务公司	16,200,000,000.00	2.09%-2.99%	3,888,393,777.60	2,026,567,908.24	400,357,633.50	5,514,604,052.34
合计	/	/	/	3,888,393,777.60	2,026,567,908.24	400,357,633.50	5,514,604,052.34

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
南方电网财务有限公司	集团财务公司	企业法人授信	40,000,000,000.00	15,969,579,231.67

备注：授信实际发生额包括贷款授信、商业汇票授信、保函授信等。

4、其他说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	2024 年预计总额	本期委托开展金额
南方电网财务有限公司	集团财务公司	委托财务公司办理的委托贷款业务	6,000,000,000.00	513,000,000.00

备注：委托南网财务公司开展委托贷款业务的委托人及借款人均均为南网储能合并报表范围内企业。

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币				
类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	募集资金	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币																
受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
招商银行股份有限公司广州分行	银行理财产品	500,000,000.00	2024 年 12 月 02 日	2025 年 01 月 02 日	募集资金	银行理财	否	合同	1.3%-2.1%	/	/	500,000,000.00	0.00	是	否	/

备注：2025 年 1 月 2 日，上述委托理财产品已到期赎回，本金及收益均已归还至公司募集资金账户。

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币												
募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额（1）	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额（2）	超募资金总额（3）=（1）-（2）	截至报告期末累计投入募集资金总额（4）	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额（5）	截至报告期末募集资金累计投入进度（%）（6） =（4）/（1）	截至报告期末超募资金累计投入进度（%）（7） =（5）/（3）	本年度投入金额（8）	本年度投入金额占比（%）（9） =（8）/（1）	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2022年11月10日	8,001,999,833.67	7,949,484,779.62	9,300,000,000.00	/	7,237,009,877.88	/	91.04	/	1,690,984,868.05	21.27	/
合计	/	8,001,999,833.67	7,949,484,779.62	9,300,000,000.00	/	7,237,009,877.88	/	/	/	1,690,984,868.05	/	

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币																
募集资金来源	项目名称	项目性质	是否招股书或者募集说明书中承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行股票	梅蓄一期电站	生产建设	是	否	749,484,779.62	181,652,318.40	747,216,708.94	99.70	2022年	否	是	/	736,095,798.50	/	否	/
向特定对象发行股票	阳蓄一期电站	生产建设	是	否	1,100,000,000.00	1,394,973.75	1,100,205,394.89	100.02	2022年	否	是	/	722,841,654.76	/	否	/
向特定对象发行股票	南宁抽蓄电站	生产建设	是	否	4,010,000,000.00	1,507,637,575.90	3,298,808,284.78	82.26	2025年末	否	是	/	/	/	否	/
向特定对象发行股票	梅州五华	生产建设	是	否	190,000,000.00	/	190,129,735.50	100.07	2023年2月	否	是	/	55,692,300.88	/	否	/

票	电 化 学 储 能 项 目																	
向特定对象发行股票	佛山南海电化学储能项目	生产建设	是	否	800,000,000.00	300,000.00	800,649,753.77	100.08	2023年末	否	是	/	177,815,512.51	/	否	/		
向特定对象发行股票	补充流动资金	补流还贷	是	否	1,100,000,000.00	/	1,100,000,000.00	100.00	不适用	是	是	/	/	/	否	/		
合计	/	/	/	/	7,949,484,779.62	1,690,984,868.05	7,237,009,877.88	91.04	/	/	/	/	1,692,445,266.65	/	/			

注 1：阳蓄一期电站、梅州五华电化学储能项目与佛山南海电化学储能项目投入进度大于 100%系使用了部分账户利息收入所致。

注 2：梅蓄一期电站项目全部机组已于 2022 年 6 月投产，目前部分工程尾款尚未结算，因此募集资金投入进度尚未达到 100%。

注 3：2022 年 8 月 30 日，公司《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》披露：“梅蓄一期电站、阳蓄一期电站全部机组已于 2022 年 6 月完成启动试运行并建成投产，预计将于 2025 年前完成竣工决算；南宁抽蓄电站预计将于工程正式开工后第六年 12 月底完成 4 台机组投产发电；梅州五华电化学储能项目预计 2022 年 12 月建成投产；佛山南海电化学储能项目预计 2023 年建成投产”。阳蓄一期电站于 2024 年上半年完成竣工决算；梅蓄一期电站于 2024 年底完成竣工决算；宝湖储能电站（梅州五华电化学储能项目）已于 2023 年 2 月投入商业运行；宝塘储能电站（佛山南海电化学储能项目）已于 2023 年底建成，2024 年 1 月正式投入商业运行；南宁抽蓄电站工程预计 2025 年投产。

注 4：表中“本年实现的效益”为对应项目的主营业务收入。

2、超募资金明细使用情况
☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况**1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况**

□适用 √不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

√适用 □不适用

公司于 2023 年 11 月 27 日召开第八届董事会第十三次会议和第八届监事会第八次会议，审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 180,000.00 万元（含本数）暂时闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自公司董事会审议批准之日起不超过 12 个月。在使用期间内，公司实际使用暂时闲置募集资金 132,000.00 万元用于暂时补充流动资金，并于 2024 年 11 月 14 日前全部归还至募集资金专户，《南方电网储能股份有限公司关于归还用于暂时补充流动资金的募集资金的公告》详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。2024 年 12 月 31 日，公司无使用闲置募集资金暂时补充流动资金的情况。

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 □不适用

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	单位：万元 币种：人民币	
				报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2024 年 10 月 28 日	60,000.00	2024 年 10 月 28 日	2025 年 10 月 27 日	50,000.00	否

其他说明

2024 年 10 月 28 日，公司召开第八届董事会第二十一次会议和第八届监事会第十三次会议，审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理及以协定存款方式存放募集资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 60,000.00 万元的闲置募集资金进行现金管理，有效期自董事会审议通过之日起 12 个月。2024 年 12 月，公司使用暂时闲置募集资金 50,000.00 万元购买了招商银行股份有限公司发行的保本浮动收益型产品，2025 年 1 月 2 日已到期赎回。本次募集资金利息收入和理财收益为 971.44 万元（不含银行手续费 0.28 万元），本金及收益均已于 2025 年 1 月 2 日归还至募集资金账户。

4、 其他

□适用 √不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 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

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 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

(一) 股东总数

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	0

股东总数（户）

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

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
上海中平国瑀资产管理有限公司— 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
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
中国国有企业结构调整基金股份 有限公司	157,604,412		人民币普通 股	157,604,412			
云南电网有限责任公司	146,719,000		人民币普通 股	146,719,000			
中国国有企业混合所有制改革基金 有限公司	63,829,787		人民币普通 股	63,829,787			
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）	63,041,765		人民币普通 股	63,041,765			
上海中平国瑀资产管理有限公司— 上海鼎纬新能私募投资基金合 伙企业（有限合伙）	47,281,323		人民币普通 股	47,281,323			
东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191		人民币普通 股	42,553,191			
哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103		人民币普通 股	39,401,103			
南方电网资本控股有限公司	22,158,807		人民币普通 股	22,158,807			
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	21,276,595		人民币普通 股	21,276,595			
蔡玉栋	16,754,807		人民币普通 股	16,754,807			

前十名股东中回购专户情况说明	无
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无
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

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☒ 适用 ☐ 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国南方电网有限责任公司	2,086,904,162	2025.9.8	0	发行股份购买资产，自发行上市之日起限售 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		-			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

☐ 适用 ☒ 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

☒ 适用 ☐ 不适用

名称	中国南方电网有限责任公司
单位负责人或法定代表人	孟振平
成立日期	2004 年 6 月 18 日
主要经营业务	投资、建设和经营管理南方区域电网，经营相关的输配电业务；参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事电力购销业务，负责电力交易和调度，管理南方区域电网电力调度交易中心；根据国家有关规定，经有关部门批准，从事国内外投融资业务；经国家批准，自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务；从事与电网经营和电力供应有关的科学研究、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务和培训业务；经营国家批准或允许的其他业务。（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）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2024 年 12 月 31 日，公司控股东南方电网及其控股子公司直接持有的其他境内外上市公司股权情况如下： 持有南网能源（003035）1,530,000,000 股。 持有电投产融(000958)642,171,794 股。 持有海南机场（600515）175,450 股。 持有永诚保险(834223) 71,500,000 股。 持有煜邦电力(688597) 9,246,299 股。 持有长江电力(600900) 29,715,975 股。 持有中广核电力（01816.HK）278,959,000 股。 持有中国能源建设（03996.HK）292,466,000 股。 合计持有南网科技（688248）408,300,000 股。 合计持有桂冠电力（600236）2,762,143 股。 持有秘鲁博路兹能源股份有限公司(B40010) 2,946,950,198 股。
其他情况说明	不适用

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

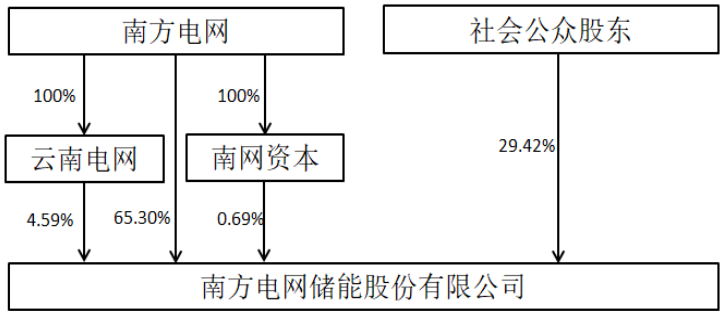
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、 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



(二) 实际控制人情况

1、 法人

☒适用 ☐不适用

名称	国务院国资委
单位负责人或法定代表人	\
成立日期	2003 年
主要经营业务	\
报告期内控股和参股的其他境内外 上市公司的股权情况	\
其他情况说明	\

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

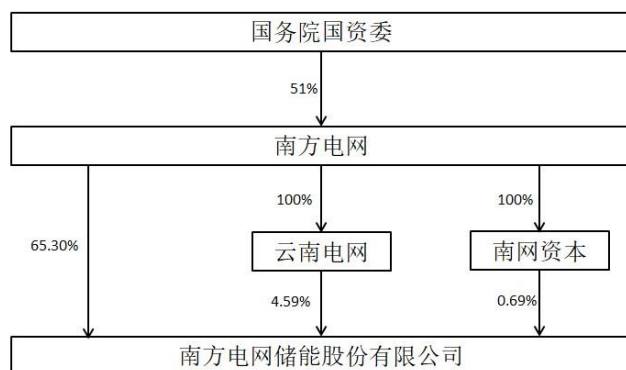
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、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



6、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

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

五、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%以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

一、审计意见

我们审计了南方电网储能股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

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，公允反映了贵公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

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。

收入确认

1. 事项描述

如财务报表附注“五、34”、“七、61”所述，2024 年度营业收入为 617,387.94 万元。考虑到收入是关键业务指标，对公司经营成果产生重大影响，且存在管理层为了达到特定目的而操纵收入确认时点的固有风险，我们将收入的确认作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们实施了以下审计程序：

（1）对销售与收款内部控制进行了解、测试和评价与收入确认相关内部控制的设计及执行的有效性；

（2）结合销售合同主要条款，复核管理层对收入确认的会计政策，评价收入政策的合理性；

（3）对营业收入实施分析程序，包括年度收入、成本和毛利率的比较分析，以复核收入的合理性；

(4) 对营业收入实施细节测试，包括：检查重要销售合同及对账单、发票等文件，分析合同条款，检查收入确认是否正确；

(5) 执行函证程序，对大额营业收入以及应收账款进行函证或替代程序确认；

(6) 执行收入截止测试，针对资产负债表日前后记录的营业收入交易，选取样本核对收入确认的支持性凭证，评估收入确认是否记录在恰当的会计期间。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估贵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贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能导致对贵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贵公司不能持续经营。

（五）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。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，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。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：朱学良

（项目合伙人）

中 国 · 北 京

中国注册会计师：周勇

二零二五年三月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：南方电网储能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	3,488,298,303.26	3,224,212,149.84
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	500,780,821.92	801,236,164.38
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	447,396,159.53	468,223,085.33
应收款项融资			
预付款项	七、8	12,265,228.80	12,111,296.16
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	65,332,026.34	3,446,619.50
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	228,304,822.98	229,730,742.80
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,194,533.31	44,094.60
持有待售资产	七、11	5,217,956.84	2,743,167.25
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	348,510,150.68	382,215,036.71
流动资产合计		5,097,300,003.66	5,123,962,356.57
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	七、17	501,041,468.24	387,467,105.39
其他权益工具投资	七、18	259,000,000.00	499,600,000.00
其他非流动金融资产	七、19	3,963,500.00	
投资性房地产	七、20	29,694,903.50	18,571,627.49
固定资产	七、21	27,732,835,441.51	28,081,287,108.91
在建工程	七、22	14,232,268,387.07	8,213,376,634.16
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	177,785,620.45	201,375,160.15
无形资产	七、26	857,586,223.70	845,582,495.71
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	300,621,901.24	319,349,146.11
递延所得税资产	七、29	287,909,746.33	217,397,390.68
其他非流动资产	七、30	986,633,944.82	578,058,136.82
非流动资产合计		45,369,341,136.86	39,362,064,805.42
资产总计		50,466,641,140.52	44,486,027,161.99
流动负债：			
短期借款	七、32	44,732,780.00	250,207,777.79
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	七、35	66,641,961.47	204,647,272.30
应付账款	七、36	800,667,789.94	768,063,942.14
预收款项	七、37	42,161.88	166,849.19
合同负债	七、38	8,880,495.80	16,135,888.97
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	七、39	67,801,576.76	64,881,808.79
应交税费	七、40	152,367,707.11	145,540,070.30
其他应付款	七、41	614,696,300.99	77,496,585.34
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,285,252,473.45	2,865,905,761.28
其他流动负债	七、44	6,134,680.48	6,456,150.93
流动负债合计		3,047,217,927.88	4,399,502,107.03
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	19,759,543,314.14	14,067,596,088.31
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	144,898,765.80	169,093,134.50
长期应付款	七、48	2,052,202,322.07	1,141,687,115.60
长期应付职工薪酬	七、49	347,842,249.63	284,381,471.40
预计负债			
递延收益	七、51	16,934,164.97	2,429,031.22
递延所得税负债	七、29	151,419,548.65	136,747,052.84
其他非流动负债	七、52	935,755.75	
非流动负债合计		22,473,776,121.01	15,801,933,893.87
负债合计		25,520,994,048.89	20,201,436,000.90
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	七、53	3,196,005,805.00	3,196,005,805.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	11,172,600,859.81	11,147,486,481.08
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-245,389,833.45	-15,782,369.62
专项储备	七、58	54,133,342.13	38,880,052.60
盈余公积	七、59	291,976,197.89	276,636,280.77
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,875,223,817.59	6,193,435,006.15
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		21,344,550,188.97	20,836,661,255.98
少数股东权益		3,601,096,902.66	3,447,929,905.11
所有者权益（或股东权益）合计		24,945,647,091.63	24,284,591,161.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		50,466,641,140.52	44,486,027,161.99

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：南方电网储能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,168,238,225.97	765,555,372.11
交易性金融资产		500,780,821.92	801,236,164.38
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	71,923,730.46	9,955,145.54
应收款项融资			
预付款项		4,169,297.38	2,281,146.56
其他应收款	十九、2	1,381,125,324.59	2,987,791,648.98
其中：应收利息			
应收股利			
存货		1,112,521.82	932,072.73
其中：数据资源			
合同资产		52,156.35	44,094.60
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		34,477,466.44	60,985,521.99
流动资产合计		5,161,879,544.93	4,628,781,166.89
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		4,609,549,420.25	2,483,093,928.57
长期股权投资	十九、3	13,439,103,209.21	12,018,376,443.57
其他权益工具投资		259,000,000.00	499,600,000.00
其他非流动金融资产		3,963,500.00	
投资性房地产			
固定资产		344,424,745.28	382,725,498.78
在建工程		97,353,404.80	14,103,909.25
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		14,128,387.74	26,271,032.51
无形资产		104,454,234.82	83,375,806.25
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		66,541,740.84	79,812,202.69
递延所得税资产		63,741,191.86	6,666,348.11
其他非流动资产		36,428,501.82	23,158,170.69
非流动资产合计		19,038,688,336.62	15,617,183,340.42
资产总计		24,200,567,881.55	20,245,964,507.31
流动负债：			

短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			46,562,534.94
应付账款		38,508,933.80	36,510,859.18
预收款项			
合同负债			54,000.00
应付职工薪酬		19,750,711.47	18,826,204.43
应交税费		23,243,934.98	19,496,869.60
其他应付款		3,093,395,298.25	9,944,659.41
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		35,974,491.70	13,189,748.08
其他流动负债		338,119.78	339,161.39
流动负债合计		3,211,211,489.98	144,924,037.03
非流动负债：			
长期借款		400,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			13,473,353.38
长期应付款		1,000,000,000.00	
长期应付职工薪酬		65,161,768.14	45,589,457.72
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		29,488,745.78	14,197,351.21
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,494,650,513.92	73,260,162.31
负债合计		4,705,862,003.90	218,184,199.34
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,196,005,805.00	3,196,005,805.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		15,086,698,716.43	15,146,744,261.33
减：库存股			
其他综合收益		-203,909,547.57	-6,833,075.93
专项储备			
盈余公积		291,976,197.89	276,636,280.77
未分配利润		1,123,934,705.90	1,415,227,036.80
所有者权益（或股东权益）合计		19,494,705,877.65	20,027,780,307.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,200,567,881.55	20,245,964,507.31

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

合并利润表

2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		6,173,879,376.06	5,629,657,903.00
其中：营业收入	七、61	6,173,879,376.06	5,629,657,903.00
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,338,088,759.40	4,151,256,440.51
其中：营业成本	七、61	3,262,586,320.02	3,044,148,468.45
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	125,692,243.56	147,469,871.84
销售费用			
管理费用	七、64	454,464,638.62	482,125,525.40
研发费用	七、65	56,990,660.97	26,132,506.42
财务费用	七、66	438,354,896.23	451,380,068.40
其中：利息费用		479,033,441.77	521,746,103.25
利息收入		38,019,686.40	71,021,630.93
加：其他收益	七、67	2,707,027.49	9,535,272.79
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	21,253,777.49	8,601,633.90
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		17,064,788.73	8,425,226.57
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）	七、70	734,321.92	1,236,164.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	2,279,558.85	2,497,183.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-11,620.59	1,414.60
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	15,750,638.98	1,068,127.29
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,878,504,320.80	1,501,341,259.09
加：营业外收入	七、74	5,821,162.26	6,804,258.24
减：营业外支出	七、75	53,856,218.80	15,056,177.44
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,830,469,264.26	1,493,089,339.89
减：所得税费用	七、76	398,916,033.45	246,736,883.21

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,431,553,230.81	1,246,352,456.68
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,431,553,230.81	1,246,352,456.68
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（净亏损以“-”号填列）		1,126,480,313.51	1,013,569,950.91
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		305,072,917.30	232,782,505.77
六、其他综合收益的税后净额		-232,804,139.13	-16,774,832.05
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、57	-229,607,463.83	-15,535,988.06
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-229,695,027.74	-15,536,485.16
（1）重新计量设定受益计划变动额		-49,245,027.74	-15,537,161.84
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			-97,672.38
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-180,450,000.00	98,349.06
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		87,563.91	497.1
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		87,563.91	497.1
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-3,196,675.30	-1,238,843.99
七、综合收益总额		1,198,749,091.68	1,229,577,624.63
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		896,872,849.68	998,033,962.85
（二）归属于少数股东的综合收益总额		301,876,242.00	231,543,661.78
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.35	0.32
（二）稀释每股收益(元/股)		0.35	0.32

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

母公司利润表

2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	898,540,400.75	650,560,652.13
减：营业成本	十九、4	616,041,058.71	412,790,293.14
税金及附加		4,588,450.05	52,059,971.08
销售费用			
管理费用		215,275,677.68	198,459,514.17
研发费用		128,678.12	
财务费用		-3,089,076.54	-29,360,692.45
其中：利息费用		10,009,950.81	5,243,825.11
利息收入		13,155,904.05	34,619,864.84
加：其他收益		310,462.71	119,080.67
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	187,416,625.66	196,787,074.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			6,808,761.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		734,321.92	1,236,164.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-48,186.05	12,477.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-81.43	-445.4
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-102.75	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		254,008,652.79	214,765,917.27
加：营业外收入		346,563.22	290,722.62
减：营业外支出		2,205,663.78	974,234.32
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		252,149,552.23	214,082,405.57
减：所得税费用		98,750,381.06	45,666,559.07
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		153,399,171.17	168,415,846.50
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		153,399,171.17	168,415,846.50
（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		-197,076,471.64	-5,092,584.93
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-197,076,471.64	-5,092,584.93
1.重新计量设定受益计划变动额		-16,626,471.64	-5,190,933.99
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		-180,450,000.00	98,349.06
4.企业自身信用风险公允价值变			

动			
（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		-43,677,300.47	163,323,261.57
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘国刚 主管会计工作负责人：高磊 会计机构负责人：陈春晓

合并现金流量表
2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,911,278,189.19	6,198,091,530.82
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			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	178,865,238.97	113,202,531.43
经营活动现金流入小计		7,090,143,428.16	6,311,294,062.25
购买商品、接受劳务支付的现金		628,395,628.80	536,865,359.89
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			
支付给职工及为职工支付的现金		1,126,465,767.40	1,026,944,613.37
支付的各项税费		1,044,050,152.25	929,126,781.04
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	436,065,463.21	261,523,052.37
经营活动现金流出小计		3,234,977,011.66	2,754,459,806.67
经营活动产生的现金流量净额		3,855,166,416.50	3,556,834,255.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		800,000,000.00	2,289,920,000.00
取得投资收益收到的现金		6,834,936.78	4,533,239.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		24,873,945.81	2,528,228.47
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	七、78	1,528,322.12	
投资活动现金流入小计		833,237,204.71	2,296,981,467.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,980,177,109.57	6,729,524,707.19
投资支付的现金		609,010,000.00	1,477,497,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	2,260,380.00	1,960,124.98
投资活动现金流出小计		8,591,447,489.57	8,208,981,832.17
投资活动产生的现金流量净额		-7,758,210,284.86	-5,912,000,364.69

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		100,370,000.00	72,036,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		70,000,000.00	60,000,000.00
取得借款收到的现金		7,257,514,000.00	6,403,512,493.78
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,500,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		8,857,884,000.00	6,475,548,493.78
偿还债务支付的现金		1,011,827,383.28	2,154,213,274.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,231,839,697.81	918,207,161.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		219,516,153.92	278,503,934.07
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,511,071,844.61	888,422,823.99
筹资活动现金流出小计		4,754,738,925.70	3,960,843,260.25
筹资活动产生的现金流量净额		4,103,145,074.30	2,514,705,233.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,631,522.76	1,487,336.57
五、现金及现金等价物净增加额		202,732,728.70	161,026,460.99
加：期初现金及现金等价物余额		3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
六、期末现金及现金等价物余额		3,412,002,691.67	3,209,269,962.97

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

母公司现金流量表

2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		910,106,698.86	723,633,708.55
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		2,628,228,409.93	163,278,411.67
经营活动现金流入小计		3,538,335,108.79	886,912,120.22
购买商品、接受劳务支付的现金		297,136,498.76	308,149,059.45
支付给职工及为职工支付的现金		381,138,418.28	317,326,207.38
支付的各项税费		108,429,851.65	150,925,613.15
支付其他与经营活动有关的现金		66,242,011.90	59,499,304.37
经营活动现金流出小计		852,946,780.59	835,900,184.35
经营活动产生的现金流量净额		2,685,388,328.20	51,011,935.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,150,149,700.00	5,907,941,000.00
取得投资收益收到的现金		199,913,099.93	205,175,829.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		51,666.10	107,701.62
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,350,114,466.03	6,113,224,531.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		250,997,963.11	167,007,171.87
投资支付的现金		3,861,554,400.00	5,397,763,700.00
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			
投资活动现金流出小计		4,112,552,363.11	5,564,770,871.87
投资活动产生的现金流量净额		-762,437,897.08	548,453,659.31
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		30,370,000.00	12,036,000.00
取得借款收到的现金		400,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		1,500,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,930,370,000.00	12,036,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		434,651,584.95	121,366,111.87
支付其他与筹资活动有关的现金		1,015,985,992.31	15,753,710.02
筹资活动现金流出小计		1,450,637,577.26	137,119,821.89
筹资活动产生的现金流量净额		479,732,422.74	-125,083,821.89
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			
加：期初现金及现金等价物余额		2,402,682,853.86	474,381,773.29
加：期初现金及现金等价物余额		765,555,372.11	291,173,598.82
六、期末现金及现金等价物余额		3,168,238,225.97	765,555,372.11

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

合并所有者权益变动表
2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

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	
	实收资本 (或股本)	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、上年年末 余额	3,196,005,805.00				11,147,486,481.08		-15,782,369.62	38,880,052.60	276,636,280.77		6,193,435,006.15		20,836,661,255.98	3,447,929,905.11	24,284,591,161.09
加：会计政策 变更															
前期差 错更正															
其他															
二、本年期初 余额	3,196,005,805.00				11,147,486,481.08		-15,782,369.62	38,880,052.60	276,636,280.77		6,193,435,006.15		20,836,661,255.98	3,447,929,905.11	24,284,591,161.09
三、本期增减 变动金额（减 少以“－” 号填列）					25,114,378.73		-229,607,463.83	15,253,289.53	15,339,917.12		681,788,811.44		507,888,932.99	153,166,997.55	661,055,930.54
（一）综合收 益总额							-229,607,463.83				1,126,480,313.51		896,872,849.68	301,876,242.00	1,198,749,091.68
（二）所有者 投入和减少 资本					25,114,378.73								25,114,378.73	68,503,086.40	93,617,465.13
1. 所有者投 入的普通股					27,372,730.00								27,372,730.00	70,000,000.00	97,372,730.00
2. 其他权益 工具持有者 投入资本															
3. 股份支付 计入所有者															

权益的金额														
4. 其他					-2,258,351.27							-2,258,351.27	-1,496,913.60	-3,755,264.87
(三) 利润分配								15,339,917.12		-444,691,502.07		-429,351,584.95	-219,516,153.92	-648,867,738.87
1. 提取盈余公积								15,339,917.12		-15,339,917.12				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-429,351,584.95		-429,351,584.95	-219,516,153.92	-648,867,738.87
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							15,253,289.53					15,253,289.53	2,303,823.07	17,557,112.60
1. 本期提取							62,693,729.08					62,693,729.08	2,303,823.07	64,997,552.15
2. 本期使用							47,440,439.55					47,440,439.55		47,440,439.55
(六) 其他														
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				11,172,600,859.81		-245,389,833.45	54,133,342.13	291,976,197.89		6,875,223,817.59	21,344,550,188.97	3,601,096,902.66	24,945,647,091.63

项目	2023 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
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	3,196,005,805.00				11,135,205,048.43		-344,053.94	9,135,475.99	259,794,696.12		5,317,891,591.53		19,917,688,563.13	23,348,012,808.77
加：会计政策变更											278,832.61		278,832.61	288,370.27
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				11,135,205,048.43		-344,053.94	9,135,475.99	259,794,696.12		5,318,170,424.14		19,917,967,395.74	23,348,301,179.04
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					12,281,432.65		-15,438,315.68	29,744,576.61	16,841,584.65		875,264,582.01		918,693,860.24	936,289,982.05
（一）综合收益总额							-15,535,988.06				1,013,569,950.91		998,033,962.85	1,229,577,624.63
（二）所有者投入和减少资本					12,281,432.65								12,281,432.65	72,431,124.01
1. 所有者投入的普通股					12,036,000.00								12,036,000.00	72,036,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					245,432.65								245,432.65	395,124.01
（三）利润分配									16,841,584.65		-138,207,696.52		-121,366,111.87	-399,870,045.94
1. 提取盈余公积									16,841,584.65		-16,841,584.65			
2. 提取一般风险准备														

3. 对所有者（或股东）的分配											-121,366,111.87		-121,366,111.87	-278,503,934.07	-399,870,045.94
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转						97,672.38					-97,672.38				
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						97,672.38					-97,672.38				
6. 其他															
（五）专项储备							29,744,576.61						29,744,576.61	4,406,702.74	34,151,279.35
1. 本期提取							68,134,551.45						68,134,551.45	4,406,702.74	72,541,254.19
2. 本期使用							38,389,974.84						38,389,974.84		38,389,974.84
（六）其他															
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				11,147,486,481.08		-15,782,369.62	38,880,052.60	276,636,280.77		6,193,435,006.15		20,836,661,255.98	3,447,929,905.11	24,284,591,161.09

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

母公司所有者权益变动表
2024 年 12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				15,146,744,261.33		-6,833,075.93		276,636,280.77	1,415,227,036.80	20,027,780,307.97
加： 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				15,146,744,261.33		-6,833,075.93		276,636,280.77	1,415,227,036.80	20,027,780,307.97
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-60,045,544.90		-197,076,471.64		15,339,917.12	-291,292,330.90	-533,074,430.32
(一) 综合收益总额							-197,076,471.64			153,399,171.17	-43,677,300.47
(二) 所有者投入和减少资本					-60,045,544.90						-60,045,544.90
1. 所有者投入的普通股					-60,045,544.90						-60,045,544.90
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									15,339,917.12	-444,691,502.07	-429,351,584.95
1. 提取盈余公积									15,339,917.12	-15,339,917.12	
2. 对所有者（或股东）的分配										-429,351,584.95	-429,351,584.95
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	3,196,005,805.00				15,086,698,716.43		-203,909,547.57		291,976,197.89	1,123,934,705.90	19,494,705,877.65

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				14,720,656,135.20		94,987.46	229,961.40	259,794,696.12	1,385,018,886.82	19,561,800,472.00
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				14,720,656,135.20		94,987.46	229,961.40	259,794,696.12	1,385,018,886.82	19,561,800,472.00
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					426,088,126.13		-6,928,063.39	-229,961.40	16,841,584.65	30,208,149.98	465,979,835.97
（一）综合收益总额							-5,092,584.93			168,415,846.50	163,323,261.57
（二）所有者投入和减少资本					426,088,126.13		-1,835,478.46	-1,050,156.67			423,202,491.00
1. 所有者投入的普通股					-82,411,907.83						-82,411,907.83
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					508,500,033.96		-1,835,478.46	-1,050,156.67			505,614,398.83
（三）利润分配									16,841,584.65	-138,207,696.52	-121,366,111.87
1. 提取盈余公积									16,841,584.65	-16,841,584.65	
2. 对所有者（或股东）的分配										-121,366,111.87	-121,366,111.87
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								820,195.27			820,195.27
1. 本期提取								820,195.27			820,195.27
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				15,146,744,261.33		-6,833,075.93		276,636,280.77	1,415,227,036.80	20,027,780,307.97

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：高磊

会计机构负责人：陈春晓

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

（一）企业注册地和总部地址

南方电网储能股份有限公司(“本公司”)成立于 1997 年 12 月 29 日,注册地位于云南省文山市凤凰路 29 号,2004 年 6 月公司于上海证券交易所 A 股上市,证券代码 600995,2022 年 9 月公司名称由“云南文山电力股份有限公司”变更为“南方电网储能股份有限公司”。公司法定代表人为刘国刚,统一社会信用代码:91530000709829203J,注册资本:319600.5805 万元人民币,实收资本 319600.5805 万元人民币。公司办公地址位于广东省广州市天河区龙口东路 32 号。

（二）企业实际从事的主要经营活动

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)。

（三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表已经公司董事会于 2025 年 3 月 28 日决议批准。根据本公司章程规定,本财务报表将提交股东大会审议。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定(以下称企业会计准则),并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司自本报告期末起 12 个月内具备持续经营能力,不存在导致持续经营能力产生重大疑虑的事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

□适用 √不适用

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 2024 年 12 月 31 日的财务状况、2024 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度为公历年度,自每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期,并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

1. 财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性，以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则，从性质和金额两方面考虑。财务报表项目金额的重要性，以相关项目占资产总额、负债总额、所有者权益总额、营业收入、净利润的一定比例为标准；财务报表项目性质的重要性，以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

2. 财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性，在财务报表项目重要性基础上，以具体项目占该项目一定比例，或结合金额确定，同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性，但可能对附注而言具有重要性，仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占应收款项金额的 10%以上，且金额超过 1000 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 10%以上，且金额超过 1000 万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占应收款项 10%以上，且金额超过 1000 万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过 30%，且金额超过 1000 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额较大，且资本化金额占比 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
账龄超过 1 年的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 10%以上，且金额超过 1000 万元
少数股东持有权益重要的子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、净利润任一项占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资账面价值占合并报表资产总额的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上
重要的资产置换和资产转让及出售	资产总额、净资产、净利润任一项占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1 亿元（净利润绝对金额超过 1 亿元）

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

（1）同一控制下的企业合并

同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，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。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在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之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1.控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

2.合并财务报表的编制方法

（1）统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

（2）合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

（3）合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

（4）处置子公司的会计处理

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导

致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认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：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、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

√适用 □不适用

(1) 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有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

√适用 □不适用

1. 金融工具的分类、确认和计量

(1) 金融资产

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，本公司将金融资产划分为以下三类：

1)以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

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。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标, 且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量, 且其变动计入其他综合收益, 但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。将持有的未划分为以摊余成本计量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, 以公允价值计量, 产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益。

在初始确认时, 如果能消除或减少会计错配, 可以将金融资产不可撤销地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。该指定一经做出, 不得撤销。

对于非交易性权益工具投资, 本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出, 且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量, 除获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外, 其他相关利得和损失均计入其他综合收益, 且后续不转入当期损益。

本公司将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, 且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的, 列报为其他非流动金融资产。

本公司在改变管理金融资产的业务模式时, 才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为:

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量, 形成的利得或损失计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2. 金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具, 以活跃市场中的报价确定其公允价值; 如不存在活跃市场, 采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下, 如果用以确定公允价值的近期信息不足, 或者公允价值的可能估计金额分布范围很广, 而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的, 该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息, 判断成本能否代表公允价值。

3. 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

(1) 预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础, 对以摊余成本计量的金融资产(含应收款项, 包括应收票据和应收账款)、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

(2) 预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指, 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显著增加, 将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段, 对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法: (1) 第一阶段, 金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的, 本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备, 并按照其账面余额(即未扣除减值准备)和实际利率计算利息收入; (2) 第二阶段, 金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的, 本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备, 并按照其账面余额和实际利率计算利息收入; (3) 第三阶段, 初始确认后发生信用减值的, 本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备, 并按照其摊余成本(账面余额减已计提减值准备)和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法, 即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

(3) 预期信用损失的会计处理方法

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, 并

根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

(4) 应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

应收款项包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、应收融资租赁款、应收利息等。其中，应收利息、应收票据-银行承兑汇票不计提损失准备。预付账款一般情况下不计提损失准备，确实发生预付账款无法收回情况时，按个别认定法计提损失准备。本公司对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点。对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。

A. 对于划分为组合的应收账款，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。

应收账款组合法计提预期信用减值准备对照表

账龄	应收账款预期信用损失率%
1 年以内（含 1 年）	1.00
1-2 年（含 2 年）	30.00
2-3 年（含 3 年）	40.00
3-4 年（含 4 年）	70.00
4-5 年（含 5 年）	100.00
5 年以上	100.00

B. 对于划分为组合的其他应收款项，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，参照应收账款计算预期信用损失。

③按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对应收款项进行单项认定并计提坏账准备。对于可收回性与其他各笔应收款项存在明显的差别、并能取得相关有力证据的，企业对该笔应收账款进行个别测试并确定其应计提的坏账准备。对南方电网储能股份有限公司合并范围外单位的应收款项按个别认定法计提坏账准备的，不应少于该笔应收款项按预期信用损失法计提的金额。

有确凿证据表明该项应收款项不能够收回或收回的可能性很小，如债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重的自然灾害等导致停产而在短时间内无法偿付债务等；债务人死亡或者被依法宣告失踪、死亡，其财产或者遗产情况不明等，应全额计提坏账准备。

4. 金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1)收取金融资产现金流量的合同权利终止；

(2)金融资产已转移，且符合终止确认条件。金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见 11. 金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

详见 11. 金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见 11. 金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

14、 应收款项融资

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

本公司对除单项认定的其他应收款项根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，对于划分为组合的其他应收款项，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，参照应收账款计算预期信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户其他应收款项发生日作为计算账龄的起点。对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。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，参照应收账款计算预期信用损失。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

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、处在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、产成品（库存商品）等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采用先进先出法确定其实际成本。

3. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、 合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。对于合同资产的款项，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，合同资产的减值准备计提参照 11. 金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

□适用 √不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别，并满足下列条件：一是根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；二是出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用的《企业会计准则—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。在附注中披露终止经营的收入、费用、利润总额、所得税费用（收益）和净利润，终止经营的资产或处置组确认的减值损失及其转回金额，终止经营的处置损益总额、所得税费用（收益）和处置净损益，终止经营的经营活动、投资活动和筹资活动现金流量净额，归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是对被投资单位的财务和经营决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。指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的财务和经营政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；向被投资单位提供关键技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

2. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当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；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

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。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额计入当期损益，采用权益法核算的长期股权投资，处置时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

20、 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

(2). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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。本公司投资性房地产的类别，包括出租的建筑物等。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。

21、 固定资产

(1). 确认条件

√ 适用 □ 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√ 适用 □ 不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、运输工具、电子设备及其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30-45	5.00	2.11-3.17
机器设备	年限平均法	7-19	5.00	5.00-13.57
运输设备	年限平均法	5-7	5.00	13.57-19.00
电子设备及其他	年限平均法	5-10	5.00	9.50-19.00

22、 在建工程

√ 适用 □ 不适用

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：

固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

23、借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或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，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照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进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、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

√适用 □不适用

1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

2. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	45-50	产权登记土地使用期限	直线法

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	45-50	产权登记土地使用期限	直线法
专利权	5	预期经济利益年限	直线法
软件	5	预期经济利益年限	直线法

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，通常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。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，不能满足条件的开发阶段的支出计入当期损益。同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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，能证明其有用性；
- (4) 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；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：本公司根据研发人员提供的项目立项文件、内部审批文件等资料表明进入开发阶段并在符合资本化五个条件时开始将开发支出进行资本化。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不得转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司将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，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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。

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。

(2). 离职后福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，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。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，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：本公司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；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

31、预计负债

☐ 适用 ☒ 不适用

32、股份支付

☐ 适用 ☒ 不适用

33、优先股、永续债等其他金融工具

☐ 适用 ☒ 不适用

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

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或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。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。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律法规规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

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，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，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。

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：收入包括电力产品销售、电网辅助、其他商品销售以及其他服务等取得的收入。

1. 电力产品销售

电力产品销售收入，包括发电企业售电收入、抽水蓄能电站电费收入、新型储能业务收入等，由于电力企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，且企业在整个合同期间内有权就累计至今完成的履约部分收入款项，企业将其作为在某一时段内的履约义务，按照履约进度确认收入，即每月按交易双方认可的结算单确认计量收入。

抽水蓄能电站进入电力现货市场后，公司自主报量报价，能够控制该商品，符合主要责任人的相关判断，电量电费按总额法确认收入。

2. 电网辅助服务

电网辅助服务收入，是指企业为保障电力系统安全稳定运行和电力供应质量必不可少的一种服务，指除正常电能生产外所提供的频率控制、备用容量、无功支持、黑启动、高可靠性供电等服务而收取的服务费。电网辅助服务收入确认方式与电力产品销售一致，作为在某一时段内的履约义务，按照履约进度确认收入，根据每月交易双方认可的结算单确认计量收入。

3. 其他商品销售

企业与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。企业通常在综合考虑了下列因素的基础上，以商品控制权转移给购买方时点确认收入：取得商品现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

4. 其他服务

企业与客户之间的提供服务合同通常包含专利许可、技术服务、运维服务等履约义务，满足企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，或企业履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且企业在整个合同期间内有权就累计完成的履约部分收取款项，企业将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外；对于不满足某一时段内履行的履约义务的合同，以商品控制权转移给购买方时点确认收入。企业按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，企业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。

(2). 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

□适用 √不适用

35、合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 递延所得税的确

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

对于子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且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时，确认递延所得税资产。

38、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或包含租赁。

1. 承租人的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

（1）使用权资产

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已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

（2）租赁负债

租赁负债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。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁（租赁付款额 4 万元以下）。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司按照准则规定重新对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率重新计量租赁负债。

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司在租赁开始日，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确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

39、其他重要的会计政策和会计估计

☐ 适用 ☒ 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☒ 适用 ☐ 不适用

其他说明：

2024 年 12 月，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 18 号〉的通知》，明确不属于单项履约义务的保证类质量保证金的会计处理，应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》规定，在确认预计负债的同时，将相关金额计入营业成本，并根据流动性列示预计负债。本公司未发生此项会计政策变更产生的调整事项。

(2). 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐ 适用 ☒ 不适用

41、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按适用的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	3%、5%、6%、9%、13%
消费税	不涉及	-
营业税	不涉及	-
城市维护建设税	应缴增值税	1%、5%、7%
教育费附加	应缴增值税	3%
地方教育费附加	应缴增值税	2%
企业所得税	应纳税所得额	12.5%、15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
南方电网储能股份有限公司	25%
南方电网调峰调频发电有限公司	25%、15%
海南蓄能发电有限公司	15%
深圳蓄能发电有限公司	25%
清远蓄能发电有限公司	25%
阳江蓄能发电有限公司	12.5%
梅州蓄能发电有限公司	12.5%
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	15%
南方电网调峰调频（佛山）储能科技有限公司	25%
南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司	25%
天生桥二级水力发电有限公司	15%、25%
惠州蓄能发电有限公司	25%
广东蓄能发电有限公司	25%
南宁蓄能发电有限公司	25%
惠州中洞蓄能发电有限公司	25%
肇庆浪江蓄能发电有限公司	25%
柳州蓄能发电有限公司	25%
茂名蓄能发电有限公司	25%
贵港蓄能发电有限公司	25%
韶关蓄能发电有限公司	25%
清远滨江蓄能发电有限公司	25%
潮州蓄能发电有限公司	25%
江门蓄能发电有限公司	20%
桂林蓄能发电有限公司	25%
玉林蓄能发电有限公司	25%
云南储能有限公司	25%
广州启安众智建设管理有限责任公司	20%
广州启鸣数智能源科技有限责任公司	20%
钦州蓄能发电有限公司	25%
防城港蓄能发电有限公司	20%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

所得税税收优惠政策及其依据

(1) 本公司下属单位天生桥二级水力发电有限公司企业所得税由总机构在广州缴纳 50%、分支机构在贵州、广西各缴纳 25%，根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）规定，分支机构自 2013 年 1 月起减按 15% 税率缴纳企业所得税；总机构按 25% 税率缴纳企业所得税。

(2) 根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）、《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（财税[2008]116 号）、《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80 号）、《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税[2014]55 号），本公司下属单位清远蓄能发电有限公司、深圳蓄能发电有限公司、海南蓄能发电有限公司、阳江蓄能发电有限公司和梅州蓄能发电有限公司自取得第一笔生产运营收入所属纳税年度起，项目所得享受企业所得税“三免三减半”。

阳江蓄能发电有限公司和梅州蓄能发电有限公司 1#机组取得的收入，从 2021 年至 2023 年免缴企业所得税，2024-2026 年减半缴纳企业所得税。

(3) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十六条第二项：符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益免税。

(4) 根据《关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54 号）企业在 2018 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过 500 万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过 500 万元的，仍按企业所得税法实施条例、《财政部 国家税务总局关于完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2014〕75 号）、《财政部 国家税务总局关于进一步完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2015〕106 号）等相关规定执行。根据《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 6 号）第一条《财政部 税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54 号）等 16 个文件规定的税收优惠政策凡已经到期的，执行期限延长至 2023 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 37 号）规定，企业在 2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过 500 万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过 500 万元的，仍按企业所得税法实施条例、《财政部 国家税务总局关于完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2014〕75 号）、《财政部 国家税务总局关于进一步完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2015〕106 号）等相关规定执行。

(5) 根据《财政部 税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 7 号）第一条：企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200% 在税前摊销。南方电网调峰调频发电有限公司下属分支机构南方电网调峰调频发电有限公司储能科研院、南方电网调峰调频发电有限公司检修试验分公司、南方电网调峰调频发电有限公司运行分公司、南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司享受上述所得税税收优惠政策。

(6) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第三十条第二项：安置残疾人员及国家鼓励安置的其他就业人员所支付的工资在计算应纳税所得额时可加计扣除。南方电网储能股份有限公司西部检修试验分公司和南方电网调峰调频发电有限公司鲁布革水力发电厂享受上述企业所得税税收优惠政策。

(7) 根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）、《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》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），南方电网调峰调频发电有限公司的二级分支机构南方电网调峰调频发电有限公司鲁布革水力发电厂享受西部大

开发企业所得税优惠，减按 15% 税率缴纳企业所得税，由南方电网调峰调频发电有限公司统一按照总机构和分支机构适用税率分步计算应纳税所得额和应纳税额，再分摊到南方电网调峰调频发电有限公司鲁布革水力发电厂进行缴纳。

(8) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。2021 年南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司被认定为高新技术企业，2024 年重新按要求提出高新技术企业认定申请并通过，其企业所得税税率为 15%。

(9) 根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）、《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），本公司下属单位江门蓄能发电有限公司、广州启安众智建设管理有限公司、广州启鸣数智能源科技有限责任公司、防城港蓄能发电有限公司符合小微企业认定标准，对年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

3、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	284,195,885.38	375,703,973.05
其他货币资金	76,295,611.59	14,942,186.87
存放财务公司存款	3,127,806,806.29	2,833,565,989.92
合计	3,488,298,303.26	3,224,212,149.84
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

其他货币资金为使用受限的货币资金，详见 31、所有权或使用权受限资产。

2、交易性金融资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	500,780,821.92	801,236,164.38	公司投资策略的正式书面文件载明，该金融资产组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
其中：			
结构性存款	500,780,821.92	801,236,164.38	/
合计	500,780,821.92	801,236,164.38	/

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐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

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1-6 个月（含 6 个月）	451,915,312.67	472,952,611.44
7-12 个月（含 12 个月）		
1 年以内小计	451,915,312.67	472,952,611.44
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
小计	451,915,312.67	472,952,611.44
减：坏账准备	4,519,153.14	4,729,526.11
合计	447,396,159.53	468,223,085.33

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

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 (%)	
按组合计提坏账准备	451,915,312.67	100	4,519,153.14	1.00	447,396,159.53	472,952,611.44	100	4,729,526.11	1.00	468,223,085.33
其中：										
信用风险组合	451,915,312.67	100	4,519,153.14	1.00	447,396,159.53	472,952,611.44	100	4,729,526.11	1.00	468,223,085.33
合计	451,915,312.67	/	4,519,153.14	/	447,396,159.53	472,952,611.44	/	4,729,526.11	/	468,223,085.33

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	451,915,312.67	4,519,153.14	1.00
合计	451,915,312.67	4,519,153.14	1.00

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	472,952,611.44	4,729,526.11	1.00
合计	472,952,611.44	4,729,526.11	1.00

按组合计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	4,729,526.11	-210,372.97				4,519,153.14
合计	4,729,526.11	-210,372.97				4,519,153.14

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	342,493,275.41		342,493,275.41	75.59	3,424,932.75
云南电网有限责任公司	36,857,798.42		36,857,798.42	8.13	368,577.98
海南电网有限责任公司	34,631,522.91		34,631,522.91	7.64	346,315.23
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	21,615,904.63		21,615,904.63	4.77	216,159.05
中国南方电网有限责任公司	9,426,500.00		9,426,500.00	2.08	94,265.00
合计	445,025,001.37		445,025,001.37	98.21	4,450,250.01

其他说明：

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、 合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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
服务合同	1,206,599.30	12,065.99	1,194,533.31	44,540.00	445.40	44,094.60
合计	1,206,599.30	12,065.99	1,194,533.31	44,540.00	445.40	44,094.60

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按组合计提坏账准备	1,206,599.30	100	12,065.99	1.00	1,194,533.31	44,540.00	100	445.40	1.00	44,094.60
其中：										
账龄组合	1,206,599.30	100	12,065.99	1.00	1,194,533.31	44,540.00	100	445.40	1.00	44,094.60
合计	1,206,599.30	/	12,065.99	/	1,194,533.31	44,540.00	/	445.40	/	44,094.60

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	1,206,599.30	12,065.99	1.00
合计	1,206,599.30	12,065.99	1.00

续

名称	期初余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	44,540.00	445.40	1.00
合计	44,540.00	445.40	1.00

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转	本期转销/核销	其他变动		

			回				
服务合同	445.40	11,620.59				12,065.99	
合计	445.40	11,620.59				12,065.99	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐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款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

(8). 其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	12,153,161.39	99.09	10,940,264.73	90.33
1 至 2 年	112,067.41	0.91	1,171,031.43	9.67
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	12,265,228.80	100.00	12,111,296.16	100.00

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：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石化销售股份有限公司	2,833,813.21	23.10
上海思源高压开关有限公司	2,226,348.60	18.15
南京南瑞继保工程技术有限公司	1,768,500.00	14.42
能事达电气股份有限公司	1,241,000.00	10.12
海南三好建筑工程有限公司	530,787.49	4.33
合计	8,600,449.30	70.12

其他说明：

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用**9、其他应收款**

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	65,332,026.34	3,446,619.50
合计	65,332,026.34	3,446,619.50

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**☐适用 ☒不适用**(2). 重要逾期利息**☐适用 ☒不适用**(3). 按坏账计提方法分类披露**☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1-6 个月	65,649,847.92	1,107,480.00
7-12 个月		
1 年以内小计	65,649,847.92	1,107,480.00

1 至 2 年	431,538.44	1,371,963.28
2 至 3 年	61,000.00	2,316,400.00
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		2,000.00
减：坏账准备	810,360.02	1,351,223.78
合计	65,332,026.34	3,446,619.50

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	63,037,836.54	235,679.50
保证金、押金、备用金	3,104,549.82	4,467,619.72
其他		94,544.06
减：坏账准备	810,360.02	1,351,223.78
合计	65,332,026.34	3,446,619.50

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	1,351,223.78			1,351,223.78
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-540,863.76		-1,528,322.12	-2,069,185.88
本期转回			-1,528,322.12	-1,528,322.12
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	810,360.02			810,360.02

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	1,351,223.78	-2,069,185.88	-1,528,322.12			810,360.02
合计	1,351,223.78	-2,069,185.88	-1,528,322.12			810,360.02

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中铁建发展集团有限公司	62,580,633.21	94.61	代收代付款	1 年以内	625,806.33
广州市祈福地产经营管理有限公司	678,700.00	1.03	保证金	1 年以内	6,787.00
惠东忘山居客栈管理有限公司	630,000.00	0.95	保证金	1 年以内	6,300.00
北京江河润泽工程管理咨询有限公司	500,000.00	0.76	保证金	1 年以内	5,000.00
广东联合电子服务股份有限公司	345,000.00	0.52	押金	1 年以内、1-2 年、2-3 年	98,510.00
合计	64,734,333.21	97.87	/	/	742,403.33

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

其他应收款期末余额 6,533.20 万元，较上期期末增加 6,188.54 万元，主要是公司承接设备集成服务项目往来款变动。

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	272,188,631.68	44,929,236.82	227,259,394.86	287,635,245.10	58,757,919.35	228,877,325.75
库存商品	1,045,428.12		1,045,428.12	853,417.05		853,417.05
合计	273,234,059.80	44,929,236.82	228,304,822.98	288,488,662.15	58,757,919.35	229,730,742.80

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
原材料	58,757,919.35			13,828,682.53		44,929,236.82
合计	58,757,919.35			13,828,682.53		44,929,236.82

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

本期存货跌价准备转销额主要是所属单位处置退役物资所致。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
无形资产\土地使用权	5,217,956.84		5,217,956.84	5,616,594.06		2025 年
合计	5,217,956.84		5,217,956.84	5,616,594.06		/

其他说明：

主要是下属公司处置部分参股股权、无形资产，报告期末尚未完成产权持有主体的权利交接，在持有待售资产列报。

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

√适用 □不适用

(1). 一年内到期的其他债权投资情况

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	323,257,166.75	346,060,126.52
预缴所得税	25,220,772.51	34,161,648.47
预缴其他税费	32,211.42	1,993,261.72
合计	348,510,150.68	382,215,036.71

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	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											
阳山五元坑水电站有限公司	11,537,252.69	-	-	1,389,363.70	162,155.38	-3,254,160.00	1,386,483.73	-	-	8,448,128.04	
小计	11,537,252.69	-	-	1,389,363.70	162,155.38	-3,254,160.00	1,386,483.73	-	-	8,448,128.04	-
二、联营企业											
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	77,565,319.23	-	-	9,150,436.53	-	148,062.47	3,200,000.00	-	-	83,663,818.23	-
文山暮底河水库开发有限公司	9,797,915.13	-	-	1,054,891.88	-	-	-	-	-	10,852,807.01	-
广东新型储能国家研究院有限公司	27,697,426.05	-	-	3,167,691.59	-	-	-	-	-	30,865,117.64	-
广东山河新能有限公司	60,869,192.29	-	-	2,302,405.03	-	-	960,000.00	-	-	62,211,597.32	-
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	30,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	30,000,000.00	-
云南大唐国际文山水电开发有限公司	62,484,452.86	-	-	-	-	-	-	-	-	62,484,452.86	62,484,452.86
包头美岱抽水蓄能有限责任公司	60,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	60,000,000.00	-
乌海抽水蓄能有限责任公司	110,000,000.00	105,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	215,000,000.00	-
小计	438,414,305.56	105,000,000.00	-	15,675,425.03	-	148,062.47	4,160,000.00	-	-	555,077,793.06	62,484,452.86
合计	449,951,558.25	105,000,000.00	-	17,064,788.73	162,155.38	-3,106,097.53	5,546,483.73	-	-	563,525,921.10	62,484,452.86

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期 确认 的股 利收 入	累计计 入其他 综合收 益的利 得	累计计入其他 综合收益的损 失	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
		追加投 资	减少 投资	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入其他 综合收益的损 失	其他					
力神（青 岛）新能源 有限公司	499,600,000.00				240,600,000.00		259,000,000.00			240,468,867.92	管理层具有长期持有意图，但持股比例较低，未达到重大影响
合计	499,600,000.00				240,600,000.00		259,000,000.00			240,468,867.92	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

报告期公司持有的力神（青岛）新能源有限公司股权公允价值变动。

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,963,500.00	
合计	3,963,500.00	

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

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	171,207,573.21			171,207,573.21
2. 本期增加金额	19,639,678.98			19,639,678.98
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	19,639,678.98			19,639,678.98
(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	190,847,252.19			190,847,252.19
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	152,635,945.72			152,635,945.72
2. 本期增加金额	8,516,402.97			8,516,402.97
(1) 计提或摊销	3,820,046.80			3,820,046.80
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	4,696,356.17			4,696,356.17
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	161,152,348.69			161,152,348.69
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	29,694,903.50			29,694,903.50

2. 期初账面价值	18,571,627.49			18,571,627.49
-----------	---------------	--	--	---------------

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	27,727,875,778.21	28,080,517,036.10
固定资产清理	4,959,663.30	770,072.81
合计	27,732,835,441.51	28,081,287,108.91

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	29,787,511,243.25	21,544,213,644.74	167,067,409.57	1,273,826,641.76	52,772,618,939.32
2. 本期增加金额	1,876,869,280.47	1,151,448,719.35	11,158,748.61	281,738,421.17	3,321,215,169.60
(1) 购置	1,446,620.26				1,446,620.26
(2) 在建工程转入	83,638,349.21	1,103,571,350.87	9,009,195.29	184,194,661.83	1,380,413,557.20
(3) 企业合并增加					
(4) 类别重分类	1,791,784,311.00	47,877,368.48	2,149,553.32	97,543,759.34	1,939,354,992.14
3. 本期减少金额	58,598,832.21	2,250,607,162.64	5,955,333.30	127,449,651.52	2,442,610,979.67
(1) 处置或报废	97,833.05	435,241,281.14	5,789,351.88	30,813,438.14	471,941,904.21
(2) 类别重分类	58,470,936.04	1,813,939,999.01	165,981.42	96,404,948.19	1,968,981,864.66
(3) 其他	30,063.12	1,425,882.49		231,265.19	1,687,210.80
4. 期末余额	31,605,781,691.51	20,445,055,201.45	172,270,824.88	1,428,115,411.41	53,651,223,129.25
二、累计折旧					
1. 期初余额	10,215,584,049.64	12,917,285,319.71	118,766,782.71	802,476,440.56	24,054,112,592.62
2. 本期增加金额	667,184,969.38	921,024,855.69	11,090,119.20	136,005,105.89	1,735,305,050.16
(1) 计提	635,558,395.27	915,968,411.09	10,649,348.90	128,406,022.25	1,690,582,177.51
(2) 类别重分类	31,626,574.11	5,056,444.60	440,770.30	7,599,083.64	44,722,872.65
3. 本期减少金额	9,927,559.39	412,990,863.18	5,615,500.25	37,311,773.02	465,845,695.84
(1) 处置或报废	93,197.60	384,434,784.28	5,508,856.79	29,737,162.36	419,774,001.03
(2) 类别重分类	9,834,361.79	28,416,857.53	106,643.46	7,574,610.66	45,932,473.44
(3) 其他		139,221.37			139,221.37
4. 期末余额	10,872,841,459.63	13,425,319,312.22	124,241,401.66	901,169,773.43	25,323,571,946.94
三、减值准备					

1.期初余额	370,839,663.26	260,380,015.08	151,105.80	6,618,526.46	637,989,310.60
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额		38,182,524.08	16.44	31,365.98	38,213,906.50
(1) 处置或报废		38,106,548.94	16.44	31,365.98	38,137,931.36
(2) 其他		75,975.14			75,975.14
4.期末余额	370,839,663.26	222,197,491.00	151,089.36	6,587,160.48	599,775,404.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	20,362,100,568.62	6,797,538,398.23	47,878,333.86	520,358,477.50	27,727,875,778.21
2.期初账面价值	19,201,087,530.35	8,366,548,309.95	48,149,521.06	464,731,674.74	28,080,517,036.10

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋、建筑物	209,300,312.94	正在办理产权证书
合计	209,300,312.94	\

(5). 固定资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

期末已经提足折旧仍继续使用的固定资产原值 9,621,653,267.21 元。

固定资产清理

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	4,052,558.66	394,561.06
运输工具	268,943.08	201,802.76
电子设备及其他	638,161.56	173,708.99
合计	4,959,663.30	770,072.81

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	14,231,996,424.61	8,212,935,222.36
工程物资	271,962.46	441,411.80
合计	14,232,268,387.07	8,213,376,634.16

其他说明：
☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
广西南宁抽水蓄能电站	3,593,407,575.23		3,593,407,575.23	2,236,471,048.46		2,236,471,048.46
广东肇庆浪江抽水蓄能电站	2,281,430,512.67		2,281,430,512.67	1,437,977,433.13		1,437,977,433.13
广东惠州中洞抽水蓄能电站	2,119,753,830.65		2,119,753,830.65	1,418,455,465.66		1,418,455,465.66
广东梅州抽水蓄能电站二期	1,868,674,361.01		1,868,674,361.01	797,066,505.49		797,066,505.49
广东电白抽水蓄能电站	931,757,019.95		931,757,019.95	254,936,821.57		254,936,821.57
广西灌阳抽水蓄能电站	765,371,480.47		765,371,480.47	140,404,195.91		140,404,195.91
广西贵港抽水蓄能电站	625,570,715.77		625,570,715.77	121,273,737.88		121,273,737.88
广西钦州抽水蓄能电站	599,331,152.39		599,331,152.39	168,290,171.03		168,290,171.03
广西玉林抽水蓄能电站	521,029,058.34		521,029,058.34	91,050,403.94		91,050,403.94
云南文山丘北独立储能站	115,078,111.95		115,078,111.95			
其他项目	870,184,764.77	59,592,158.59	810,592,606.18	1,606,601,597.88	59,592,158.59	1,547,009,439.29
合计	14,291,588,583.20	59,592,158.59	14,231,996,424.61	8,272,527,380.95	59,592,158.59	8,212,935,222.36

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广西南宁抽水蓄能电站	7,936,127,500.00	2,236,471,048.46	1,442,630,537.03	85,505,797.75	188,212.51	3,593,407,575.23	49.52	49.52	129,723,280.15	88,106,044.51	3.52	自有资金、借款
广东肇庆浪江抽水蓄能电站	8,670,488,200.00	1,437,977,433.13	843,553,729.99	100,650.45		2,281,430,512.67	28.16	28.16	34,639,506.59	32,384,391.12	2.75	自有资金、借款
广东惠州中洞抽水蓄能电站	8,372,540,000.00	1,418,455,465.66	701,917,127.59	532,823.42	85,939.18	2,119,753,830.65	25.36	25.36	19,605,252.14	17,254,857.02	2.87	自有资金、借款
广东梅州抽水蓄能电站二期	4,659,320,000.00	797,066,505.49	1,071,648,253.75	40,398.23		1,868,674,361.01	40.13	40.13	21,314,569.06	16,202,628.50	2.55	自有资金、借款
广东电白抽水蓄能电站	7,767,000,000.00	254,936,821.57	676,820,198.38			931,757,019.95	12.04	12.04	9,300,491.05	9,300,491.05	2.38	自有资金、借款
广西灌阳抽水蓄能电站	8,047,000,000.00	140,404,195.91	624,967,284.56			765,371,480.47	9.53	9.53	5,385,402.14	5,385,402.14	2.50	自有资金、借款
广西贵港抽水蓄能电站	8,117,000,000.00	121,273,737.88	504,296,977.89			625,570,715.77	7.72	7.72	7,849,844.04	7,811,452.54	2.43	自有资金、借款
广西钦州抽水蓄能电站	7,689,000,000.00	168,290,171.03	431,728,614.95	160,960.38	526,673.21	599,331,152.39	7.80	7.80				自有资金
广西玉林抽水蓄能电站	8,312,000,000.00	91,050,403.94	430,034,690.69	56,036.29		521,029,058.34	40.13	40.13	3,944,951.88	3,944,951.88	2.46	自有资金、借款
云南文山丘北独立储能站	468,850,000.00		115,078,111.95			115,078,111.95	24.54	86.00				自有资金
合计	70,039,325,700.00	6,665,925,783.07	6,842,675,526.78	86,396,666.52	800,824.90	13,421,403,818.43	/	/	231,763,297.05	180,390,218.76	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
文山月亮湾暗河水库工程	59,592,158.59			59,592,158.59	可收回金额低于账面价值
合计	59,592,158.59			59,592,158.59	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
发电建设工程物资	271,962.46		271,962.46	441,411.80		441,411.80
合计	271,962.46		271,962.46	441,411.80		441,411.80

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	138,421,391.89	124,550,165.76	262,971,557.65
2. 本期增加金额	523,564.50	29,689,942.19	30,213,506.69
1) 新增租赁	523,564.50	29,689,942.19	30,213,506.69
3. 本期减少金额		30,460,830.77	30,460,830.77
1) 处置或终止		30,460,830.77	30,460,830.77
4. 期末余额	138,944,956.39	123,779,277.18	262,724,233.57
二、累计折旧			
1. 期初余额	6,843,271.70	54,753,125.80	61,596,397.50
2. 本期增加金额	7,088,739.58	34,699,396.17	41,788,135.75
1) 计提	7,088,739.58	34,699,396.17	41,788,135.75
3. 本期减少金额		18,445,920.13	18,445,920.13
1) 处置		18,445,920.13	18,445,920.13
4. 期末余额	13,932,011.28	71,006,601.84	84,938,613.12
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	125,012,945.11	52,772,675.34	177,785,620.45
2. 期初账面价值	131,578,120.19	69,797,039.96	201,375,160.15

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,201,384,008.59	4,212,697.83	17,461,250.26	389,053,091.71	1,612,111,048.39
2.本期增加金额	1,632,135.72			91,778,913.67	93,411,049.39
(1)购置	1,632,135.72			57,841,819.98	59,473,955.70
(2)竣工决算转入				33,937,093.69	33,937,093.69
3.本期减少金额	6,614,311.68			120,281.14	6,734,592.82
(1)处置	6,614,311.68			120,281.14	6,734,592.82
4.期末余额	1,196,401,832.63	4,212,697.83	17,461,250.26	480,711,724.24	1,698,787,504.96
二、累计摊销					
1.期初余额	469,700,575.06	4,198,217.43	17,461,250.26	275,168,509.93	766,528,552.68
2.本期增加金额	32,740,888.80	14,247.40		43,362,247.22	76,117,383.42
(1)计提	32,740,888.80	14,247.40		43,362,247.22	76,117,383.42
3.本期减少金额	1,396,354.84			48,300.00	1,444,654.84
(1)处置	1,396,354.84			48,300.00	1,444,654.84
4.期末余额	501,045,109.02	4,212,464.83	17,461,250.26	318,482,457.15	841,201,281.26
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	695,356,723.61	233.00		162,229,267.09	857,586,223.70
2.期初账面价值	731,683,433.53	14,480.40		113,884,581.78	845,582,495.71

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是 0

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2). 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

经营租赁租入固定资产的改良支出	10,222,756.33	237,922.24	2,952,558.81		7,508,119.76
深蓄水库扩建及补偿使用费	226,329,097.92		5,669,129.64		220,659,968.28
其他长期待摊费用	82,797,291.86	11,158,170.51	21,501,649.17		72,453,813.20
合计	319,349,146.11	11,396,092.75	30,123,337.62		300,621,901.24

其他说明：

无

29、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	459,150,662.42	73,868,011.98	511,197,933.91	81,752,571.02
应付职工薪酬	356,662.40	89,165.60	141,716.87	35,429.22
其他应付款	53,058.44	10,611.69	53,058.44	10,611.69
递延收益	15,959,098.41	3,989,774.60	3,965,014.80	815,546.16
未实现内部利润	340,000,535.40	85,000,133.85	240,630,254.80	60,169,660.66
租赁负债	169,947,527.69	40,836,928.54	199,475,635.44	48,438,890.32
其他权益工具投资公允价值变动	240,468,867.92	60,117,216.98		
其他	96,132,937.62	23,997,903.09	104,762,959.67	26,174,681.61
合计	1,322,069,350.30	287,909,746.33	1,060,226,573.93	217,397,390.68

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	734,321.92	183,580.48	1,236,164.40	309,041.10
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动			131,132.08	32,783.02
适用一次性税前扣除政策提前扣除的折旧摊销	473,397,398.75	112,226,718.73	388,367,552.52	90,230,175.62
使用权资产	163,940,784.38	39,009,249.44	186,906,574.34	46,175,053.10
合计	638,072,505.05	151,419,548.65	576,641,423.34	136,747,052.84

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	61,309,106.45	227,392,017.40
合计	61,309,106.45	227,392,017.40

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年度		166,082,910.95	
2025 年度	57,862,942.03	57,862,942.03	
2026 年度			
2027 年度	3,446,164.42	3,446,164.42	
2028 年度			
合计	61,309,106.45	227,392,017.40	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
预付长期资产购置款	38,069,907.83		38,069,907.83	23,162,315.20		23,162,315.20
待抵扣进项税额	948,564,036.99		948,564,036.99	554,895,821.62		554,895,821.62
合计	986,633,944.82		986,633,944.82	578,058,136.82		578,058,136.82

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	76,295,611.59	76,295,611.59	其他	专项 资金	14,942,186.87	14,942,186.87	其他	专项 资金
合计	76,295,611.59	76,295,611.59	/	/	14,942,186.87	14,942,186.87	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	44,700,000.00	250,000,000.00
信用借款利息	32,780.00	207,777.79
合计	44,732,780.00	250,207,777.79

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

33、交易性金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

34、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	37,578,453.63	112,219,568.29
银行承兑汇票	29,063,507.84	92,427,704.01
合计	66,641,961.47	204,647,272.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。到期未付的原因是不涉及。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	776,511,737.25	471,811,915.81
1 年以上	24,156,052.69	296,252,026.33
合计	800,667,789.94	768,063,942.14

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债权单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
博罗县人民政府	18,000,000.00	未满足支付条件
合计	18,000,000.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	42,161.88	166,849.19
1 年以上		
合计	42,161.88	166,849.19

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程施工建造预收款		89,200.00
技术服务预收款	5,938,687.17	4,209,481.72
设备销售预收款	2,941,808.63	
专利权使用费		11,837,207.25
合计	8,880,495.80	16,135,888.97

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	56,299,600.55	1,082,867,395.61	1,081,316,491.59	57,850,504.57
二、离职后福利-设定提存计划		148,560,138.70	147,786,897.95	773,240.75
三、辞退福利		72,462.00	72,462.00	
四、一年内到期的其他福利	8,582,208.24	8,311,805.70	7,716,182.50	9,177,831.44
合计	64,881,808.79	1,239,811,802.01	1,236,892,034.04	67,801,576.76

(2). 短期薪酬列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		805,365,007.63	805,365,007.63	
二、职工福利费		79,695,597.69	79,695,597.69	
三、社会保险费	1,080.02	69,588,982.88	69,590,062.90	
其中：医疗保险费	1,080.02	63,246,120.20	63,247,200.22	
工伤保险费		5,452,547.40	5,452,547.40	
生育保险费		890,315.28	890,315.28	
四、住房公积金		74,560,831.76	74,560,831.76	
五、工会经费和职工教育经费	56,298,520.53	36,495,163.42	34,943,179.38	57,850,504.57
六、其他短期薪酬		17,161,812.23	17,161,812.23	
七、短期利润分享计划				
合计	56,299,600.55	1,082,867,395.61	1,081,316,491.59	57,850,504.57

(3). 设定提存计划列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

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		79,213,596.85	78,441,531.10	772,065.75
2、失业保险费		4,928,000.70	4,926,825.70	1,175.00
3、企业年金缴费		64,418,541.15	64,418,541.15	
合计		148,560,138.70	147,786,897.95	773,240.75

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	35,039,092.27	61,499,581.04
企业所得税	69,786,752.09	46,866,584.28
城市维护建设税	2,223,870.73	4,179,328.02
房产税	1,495,181.94	1,370,815.87
土地使用税	217,345.93	1,074,765.14
个人所得税	33,149,048.21	26,895,078.58
教育费附加	1,670,672.96	3,182,722.89
资源税	3,362,543.10	
其他税费	5,423,199.88	471,194.48
合计	152,367,707.11	145,540,070.30

其他说明：

无

41、其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	614,696,300.99	77,496,585.34
合计	614,696,300.99	77,496,585.34

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

分类列示

☐适用 ☒不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	56,241,691.92	31,694,511.16
应付保证金及押金	744,810.48	806,121.88
质保金	33,506,192.33	23,873,743.40
统一融资款	500,889,589.04	
其他	23,314,017.22	21,122,208.90
合计	614,696,300.99	77,496,585.34

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

其他应付款同比变动主要是短期融资款增加。

42、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、1 年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,207,903,270.99	442,366,824.05
1 年内到期的长期应付款	42,518,335.12	2,392,111,121.36
1 年内到期的租赁负债	34,830,867.34	31,427,815.87
合计	1,285,252,473.45	2,865,905,761.28

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税待转销项税	6,134,680.48	6,456,150.93
合计	6,134,680.48	6,456,150.93

短期应付债券的增减变动：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	20,967,446,585.13	14,509,962,912.36
小计	20,967,446,585.13	14,509,962,912.36
减：一年内到期的长期借款	1,207,903,270.99	442,366,824.05
合计	19,759,543,314.14	14,067,596,088.31

长期借款分类的说明：

无

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

长期借款利率区间：1.65%-3.20%。

46、应付债券

(1). 应付债券

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

转股权会计处理及判断依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	242,691,070.26	269,942,058.41
减：未确认融资费用	62,961,437.12	69,421,108.04
减：一年内到期的租赁负债	34,830,867.34	31,427,815.87
合计	144,898,765.80	169,093,134.50

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,052,202,322.07	1,141,687,115.60
专项应付款		
合计	2,052,202,322.07	1,141,687,115.60

其他说明：

☐适用 ☒不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付款购置资产	918,016,968.74	1,008,151,151.28
南方电网统借统还借款	1,176,703,688.45	2,525,647,085.68
小计	2,094,720,657.19	3,533,798,236.96
减：一年内到期的长期应付款	42,518,335.12	2,392,111,121.36
合计	2,052,202,322.07	1,141,687,115.60

其他说明：
无

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☒适用 ☐不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	357,020,081.07	292,963,679.64
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：一年内到期部分	9,177,831.44	8,582,208.24
合计	347,842,249.63	284,381,471.40

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	292,963,679.64	262,148,003.54
二、计入当期损益的设定受益成本	19,256,289.42	21,230,188.96
1. 当期服务成本	10,407,616.23	9,004,036.50
2. 过去服务成本	227,315.77	3,819,575.07
3. 结算利得（损失以“－”表示）		
4. 利息净额	8,621,357.42	8,406,577.39
三、计入其他综合收益的设定收益成本	52,516,294.51	16,776,429.29
1. 精算利得（损失以“－”表示）	52,516,294.51	16,776,429.29
四、其他变动	-7,716,182.50	-7,190,942.15
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-7,716,182.50	-7,190,942.15
五、期末余额	357,020,081.07	292,963,679.64

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	292,963,679.64	262,148,003.54

二、计入当期损益的设定受益成本	19,256,289.42	21,230,188.96
三、计入其他综合收益的设定收益成本	52,516,294.51	16,776,429.29
四、其他变动	-7,716,182.50	-7,190,942.15
五、期末余额	357,020,081.07	292,963,679.64

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☒适用 ☐不适用

上述支付义务由精算公司安永（中国）企业咨询有限公司作出的精算估值，精算成本计算方法为预期累计福利单位法。用作评估上述支付义务等责任的重大精算假设如下：

- （1）所采纳的贴现率（年利率）：2024 年 12 月 31 日 2.15%、2023 年 12 月 31 日 2.95%。
- （2）死亡率：中国人身保险业经验生命表（2010-2013）—养老类业务男表/女表。
- （3）年离职率：0.5%。
- （4）军转干生活困难补贴年增长率：5%。
- （5）体检费年增长率：3%。
- （6）大病医疗类福利增长率：6.00%。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☐适用 ☒不适用

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,429,031.22	15,195,200.00	765,132.81	16,859,098.41	
其他		75,066.56		75,066.56	
合计	2,429,031.22	15,270,266.56	765,132.81	16,934,164.97	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债重分类	935,755.75	
合计	935,755.75	

其他说明：

无

53、股本

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	3,196,005,805.00						3,196,005,805.00

其他说明：

无

54、其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□ 适用 √ 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□ 适用 √ 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

55、资本公积

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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）	11,105,933,711.37		2,997,270.00	11,102,936,441.37
其他资本公积	41,552,769.71	32,014,976.07	3,903,327.34	69,664,418.44
其中：1. 被投资单位其他所有者权益变动	5,216,545.31	1,644,976.07	3,903,327.34	2,958,194.04
2. 专项拨款	35,973,321.18	30,370,000.00		66,343,321.18
3. 无偿调拨资产	362,903.22			362,903.22
合计	11,147,486,481.08	32,014,976.07	6,900,597.34	11,172,600,859.81

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 公司资产重组事项税费缴纳，减少资本溢价 2,997,270.00 元。

2. 权益法核算被投资单位的其他所有者权益变动-2,258,351.27 元。

3. 收到中国南方电网有限责任公司拨付中央预算内专项资金 30,370,000.00 元。

56、库存股

□ 适用 √ 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						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	-15,694,805.71	-293,116,294.51			-60,150,000.00	-229,695,027.74	-3,271,266.77	-245,389,833.45
其中：重新计量设定受益计划变动额	-15,793,154.77	-52,516,294.51				-49,245,027.74	-3,271,266.77	-65,038,182.51
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	98,349.06	-240,600,000.00			-60,150,000.00	-180,450,000.00		-180,351,650.94
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-87,563.91	162,155.38				87,563.91	74,591.47	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-87,563.91	162,155.38				87,563.91	74,591.47	
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	-15,782,369.62	-292,954,139.13			-60,150,000.00	-229,607,463.83	-3,196,675.30	-245,389,833.45

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	38,880,052.60	62,693,729.08	47,440,439.55	54,133,342.13
合计	38,880,052.60	62,693,729.08	47,440,439.55	54,133,342.13

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司按照电力生产企业标准计提安全生产费。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	267,451,905.80	15,339,917.12		282,791,822.92
任意盈余公积	9,184,374.97			9,184,374.97
合计	276,636,280.77	15,339,917.12		291,976,197.89

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据本年母公司净利润的10%计提法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,193,435,006.15	5,317,891,591.53
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		278,832.61
调整后期初未分配利润	6,193,435,006.15	5,318,170,424.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,126,480,313.51	1,013,569,950.91
减：提取法定盈余公积	15,339,917.12	16,841,584.65
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	429,351,584.95	121,366,111.87
转作股本的普通股股利		
其他综合收益当期转入留存收益		97,672.38
期末未分配利润	6,875,223,817.59	6,193,435,006.15

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,084,499,506.69	3,189,859,008.60	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34
其他业务	89,379,869.37	72,727,311.42	57,475,698.22	35,942,703.11
合计	6,173,879,376.06	3,262,586,320.02	5,629,657,903.00	3,044,148,468.45

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
抽水蓄能	4,146,590,112.19	2,313,845,617.34
调峰水电	1,634,275,744.62	642,120,635.89
电池储能	277,637,234.07	210,167,771.39
技术服务	25,996,415.81	23,724,983.98
其他	89,379,869.37	72,727,311.42
小计	6,173,879,376.06	3,262,586,320.02
按经营地区分类		
广东地区	4,150,825,093.70	2,373,356,739.79
贵州地区	1,168,011,013.74	197,680,631.25
云南地区	488,931,326.45	462,883,537.47
海南地区	366,111,942.17	228,665,411.51
小计	6,173,879,376.06	3,262,586,320.02
合计	6,173,879,376.06	3,262,586,320.02

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	31,504,975.40	27,804,968.83
教育费附加	26,493,237.76	21,865,348.70
房产税	52,516,942.58	40,223,171.76
土地使用税	7,143,549.10	7,081,953.02
车船使用税	205,431.10	287,555.50
印花税	4,290,154.82	14,711,280.01
其他	3,537,952.80	35,495,594.02
合计	125,692,243.56	147,469,871.84

其他说明：

无

63、销售费用

□适用 √不适用

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	299,778,739.89	298,600,632.20
折旧费	28,691,209.84	39,759,540.46
物业管理费	36,988,754.75	42,587,813.81
中介费	18,286,997.45	17,366,679.27
运输费	12,634,928.26	14,857,993.90
政治工作经费	9,776,179.73	13,184,835.91
广告宣传费	5,538,662.98	5,631,733.94
修理费	4,213,446.07	2,705,518.36
水电费	3,917,096.99	3,758,478.58
低值易耗品摊销	2,077,891.41	6,190,240.94
保险费	2,208,599.89	4,533,624.73
警卫消防费	1,034,011.33	1,855,329.44
其他费用	29,318,120.03	31,093,103.86
合计	454,464,638.62	482,125,525.40

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外费用	30,204,358.28	2,892,118.53

职工薪酬	16,629,445.67	16,947,920.29
测试实验费	4,386,921.11	5,083,962.27
差旅费	930,202.13	583,172.17
出版及知识产权事务费	169,325.12	400,384.04
专家咨询费	61,012.26	71,258.31
会议费	29,230.37	134,936.09
材料费		18,754.72
其他费用	4,580,166.03	
合计	56,990,660.97	26,132,506.42

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	479,033,441.77	521,746,103.25
减：利息收入	38,019,686.40	71,021,630.93
汇兑损失		
减：汇兑收益	3,021,118.98	1,069,742.67
手续费支出	248,756.79	195,071.76
其他支出	113,503.05	1,530,266.99
合计	438,354,896.23	451,380,068.40

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
与其他收益相关的政府补助	1,473,632.81	1,556,175.00	与收益相关
其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	1,233,394.68	7,979,097.79	与收益相关
合计	2,707,027.49	9,535,272.79	/

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	17,064,788.73	8,425,226.57
处置长期股权投资产生的投资收益	4,137,481.91	-24,184.45

交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	51,506.85	200,591.78
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	21,253,777.49	8,601,633.90

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

☐适用 ☒不适用

70、公允价值变动收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	734,321.92	1,236,164.38
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	734,321.92	1,236,164.38

其他说明：

无

71、信用减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	210,372.97	1,971,865.41
其他应收款坏账损失	2,069,185.88	525,318.23
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	2,279,558.85	2,497,183.64

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-11,620.59	1,414.60
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-11,620.59	1,414.60

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产	14,773,832.12	803,125.30
使用权资产	976,806.86	260,543.03
其他		4,458.96
合计	15,750,638.98	1,068,127.29

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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合计	1,329,369.23	1,683,489.63	1,329,369.23
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
罚款净收入	2,472,527.78	2,352,184.65	2,472,527.78
赔偿金、违约金收入	623,128.84	452,442.25	623,128.84

其他	1,396,136.41	2,316,141.71	1,396,136.41
合计	5,821,162.26	6,804,258.24	5,821,162.26

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置损失合计	7,732,244.91	11,686,943.97	7,732,244.91
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	2,346,367.82	1,933,981.80	2,346,367.82
其他	43,777,606.07	1,435,251.67	43,777,606.07
合计	53,856,218.80	15,056,177.44	53,856,218.80

其他说明：

其他项目主要是柳州鹿寨抽水蓄能电站项目（前期）由于不可抗力因素终止开发，相关费用计入营业外支出。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	394,605,893.29	264,072,806.62
递延所得税费用	4,310,140.16	-17,335,923.41
合计	398,916,033.45	246,736,883.21

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,830,469,264.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	457,617,316.07
子公司适用不同税率的影响	-32,765,783.81
调整以前期间所得税的影响	10,715,379.73
非应税收入的影响	-66,213,373.34
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	40,105,572.87
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,462,495.75
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	
其他	-8,080,582.32

所得税费用	398,916,033.45
-------	----------------

其他说明：
☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用
详见附注七-57。

78、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
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代垫款	98,983,247.20	33,577,015.67
利息收入	38,019,686.40	71,021,630.93
租赁收入	35,625,376.09	
其他	6,236,929.28	8,603,884.83
合计	178,865,238.97	113,202,531.43

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

报告期内收到其他与经营活动有关的现金同比增加 58.00%,主要是公司承接设备集成服务项目往来款。

支付的其他与经营活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
库区基金	65,699,560.10	44,489,872.83
水资源费	57,156,920.44	30,998,999.44
付现的管理费用	147,430,192.19	143,470,162.84
代收代垫款	122,225,386.61	
其他	43,553,403.87	42,564,017.26
合计	436,065,463.21	261,523,052.37

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

报告期内支付其他与经营活动有关的现金同比增加 66.74%，主要是公司承接设备集成服务项目往来款，以及调峰水电厂随发电量增加的水资源费、库区基金等。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回结构性存款本金	800,000,000.00	2,288,000,000.00

合计	800,000,000.00	2,288,000,000.00
----	----------------	------------------

收到的重要的投资活动有关的现金说明
无

支付的重要的投资活动有关的现金
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买结构性存款本金	500,000,000.00	800,000,000.00
支付对外股权投资款	105,000,000.00	677,497,000.00
合计	605,000,000.00	1,477,497,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明
无

收到的其他与投资活动有关的现金
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南方证券债权分配款	1,528,322.12	
合计	1,528,322.12	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无

支付的其他与投资活动有关的现金
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	2,260,380.00	1,960,124.98
合计	2,260,380.00	1,960,124.98

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(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
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南网统借统还款项	1,500,000,000.00	
合计	1,500,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
分期付款购买资产	164,305,337.59	54,822,200.92
租赁付款额	46,584,413.73	54,500,623.07
南方电网统借统还款项	2,300,180,005.06	779,100,000.00
其他	2,088.23	
合计	2,511,071,844.61	888,422,823.99

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	250,207,777.79	44,700,000.00	3,224,331.09	253,399,328.88		44,732,780.00
其他应付款-集团统一融资		500,000,000.00	938,894.60	49,305.56		500,889,589.04
长期借款（含一年内到期的长期借款）	14,509,962,912.36	7,212,814,000.00	720,928,857.88	1,476,259,185.11		20,967,446,585.13
应付股利			429,351,584.95	429,351,584.95		
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	3,533,798,236.96	1,000,000,000.00	109,993,310.82	2,549,070,890.59		2,094,720,657.19
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	200,520,950.37		26,305,186.27	46,608,630.61	487,872.89	179,729,633.14
合计	18,494,489,877.48	8,757,514,000.00	1,290,742,165.61	4,754,738,925.70	487,872.89	23,787,519,244.50

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	1,431,553,230.81	1,246,352,456.68
加：资产减值准备	11,620.59	-1,414.60
信用减值损失	-2,279,558.85	-2,497,183.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产	1,651,190,488.53	1,606,247,113.04

产折旧		
使用权资产折旧	35,866,510.33	32,207,886.95
无形资产摊销	75,443,796.32	69,856,513.55
长期待摊费用摊销	30,123,337.62	37,901,774.51
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）	-15,750,638.98	-1,068,127.29
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	6,402,875.68	10,003,454.34
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-734,321.92	-1,236,164.38
财务费用（收益以“－”号填列）	476,012,322.79	520,676,360.58
投资损失（收益以“－”号填列）	-21,253,777.49	-8,601,633.90
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-10,362,355.65	-54,259,760.43
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	14,672,495.81	36,923,837.02
存货的减少（增加以“－”号填列）	15,254,602.35	2,572,430.87
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-41,623,236.25	-1,069,242,217.89
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	210,639,024.81	1,130,998,930.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,855,166,416.50	3,556,834,255.58
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	3,412,002,691.67	3,209,269,962.97
减：现金的期初余额	3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
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	202,732,728.70	161,026,460.99

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,412,002,691.67	3,209,269,962.97
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,412,002,691.67	3,209,269,962.97
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	3,412,002,691.67	3,209,269,962.97

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		
-----------------------------	--	--

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
土地复垦保证金	67,197,956.41	5,933,400.00	专门用途，使用受限。
代管住房基金专户	9,097,655.18	9,008,786.87	专门用途，使用受限。
合计	76,295,611.59	14,942,186.87	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	4,700.75
其中：美元			
欧元			
港币	5,076.19	0.9260	4,700.75
应收账款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

☐适用 ☒不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

☒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

当期计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用金额 18,790,520.40 元。

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额 254,842,159.42(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
房屋建筑物租赁收入	30,251,432.60	
合计	30,251,432.60	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(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

其他说明：

无

83、 数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	16,629,445.67	16,947,920.29
委外费用	30,204,358.28	2,892,118.53
试验材料费	4,386,921.11	5,102,716.99
其他费用	5,769,935.91	1,189,750.61
合计	56,990,660.97	26,132,506.42
其中：费用化研发支出	56,990,660.97	26,132,506.42
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

2024 年底，公司合并范围内法人户数共计 30 户，较上年增加 5 户，具体如下：

序号	公司名称	级次	变动原因
1	广州启安众智建设管理有限责任公司	二级	新设
2	广州启鸣数智能源科技有限责任公司	二级	新设
3	钦州蓄能发电有限公司	二级	新设
4	防城港蓄能发电有限公司	二级	新设
5	南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司	三级	新设

6、 其他

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
南方电网调峰调频发电有限公司	广东广州	760,000.00	广东广州	电力	100.00		同一控制下的企业合并
阳江蓄能发电有限公司	广东阳江	153,900.00	广东阳江	电力		100.00	同一控制下的企业合并
深圳蓄能发电有限公司	广东深圳	120,000.00	广东深圳	电力		100.00	同一控制下的企业合并
清远蓄能发电有限公司	广东清远	98,000.00	广东清远	电力		100.00	同一控制下的企业合并
海南蓄能发电有限公司	海南海口	83,000.00	海南海口	电力		100.00	同一控制下的企业合并
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	广东广州	69,990.00	广东广州	商务服务	100.00		同一控制下的企业合并
南方电网调峰调频（佛山）储能科技有限公司	广东佛山	44,000.00	广东佛山	电力		100.00	投资设立

梅州蓄能发电有限公司	广东梅州	235,700.00	广东梅州	电力		100.00	同一控制下的企业合并
天生桥二级水力发电有限公司	广东广州	10,000.00	广东广州	水力发电		75.00	同一控制下的企业合并
惠州蓄能发电有限公司	广东惠州	133,500.00	广东惠州	电力		54.00	同一控制下的企业合并
广东蓄能发电有限公司	广东广州	83,000.00	广东广州	电力		54.00	同一控制下的企业合并
南宁蓄能发电有限公司	广西南宁	160,000.00	广西南宁	电力		100.00	同一控制下的企业合并
惠州中洞蓄能发电有限公司	广东惠州	160,000.00	广东惠州	电力		70.00	投资设立
肇庆浪江蓄能发电有限公司	广东肇庆	173,500.00	广东肇庆	电力	90.00		投资设立
柳州蓄能发电有限公司	广西柳州	183,500.00	广西柳州	电力		100.00	投资设立
茂名蓄能发电有限公司	广东茂名	169,300.00	广东茂名	电力		100.00	投资设立
贵港蓄能发电有限公司	广西贵港	161,500.00	广西贵港	电力		100.00	投资设立
韶关蓄能发电有限公司	广东韶关	160,000.00	广东韶关	电力	100.00		投资设立
清远滨江蓄能发电有限公司	广东清远	160,000.00	广东清远	电力		100.00	投资设立
潮州蓄能发电有限公司	广东潮州	160,000.00	广东潮州	电力	100.00		投资设立
江门蓄能发电有限公司	广东江门	120,000.00	广东江门	电力		100.00	投资设立
桂林蓄能发电有限公司	广西桂林	30,000.00	广西桂林	电力	90.00		投资设立
玉林蓄能发电有限公司	广西玉林	30,000.00	广西玉林	电力	90.00		投资设立
云南储能有限公司	云南文山	2,000.00	云南文山	电力	100.00		投资设立
南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司	广东梅州	2,200.00	广东梅州	电力		100.00	投资设立
广州启安众智建设管理有限责任公司	广东广州	5,000.00	广东广州	机械电气设备销售	100.00		投资设立
广州启鸣数智能源科技有限责任公司	广东广州	5,000.00	广东广州	通用设备制造	100.00		投资设立
钦州蓄能发电有限公司	广西钦州	30,000.00	广西钦州	电力	100.00		投资设立
防城港蓄能发电有限公司	广西防城港	30,000.00	广西防城港	电力	100.00		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
天生桥二级水力发电有限公司	25.00	128,241,078.02	46,948,900.00	722,599,884.28
广东蓄能发电有限公司	46.00	113,578,338.35	100,685,257.54	1,355,411,552.94
惠州蓄能发电有限公司	46.00	63,219,239.53	71,881,996.38	1,332,986,572.81

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
天生桥二级水力发电有限公司	242,058,954.00	3,025,536,040.87	3,267,594,994.87	65,841,835.27	311,353,622.56	377,195,457.83	185,687,015.66	3,110,303,264.25	3,295,990,279.91	419,758,122.34	306,772,484.71	726,530,607.05
广东蓄能发电有限公司	1,226,612,287.38	1,886,094,445.48	3,112,706,732.86	112,780,074.96	53,379,803.68	166,159,878.64	961,812,717.87	2,080,703,700.51	3,042,516,418.38	68,627,775.89	51,555,957.51	120,183,733.40
惠州蓄能发电有限公司	331,293,658.33	2,682,728,293.29	3,014,021,951.62	96,727,972.03	19,497,082.17	116,225,054.20	323,662,067.47	2,855,341,260.60	3,179,003,328.07	81,786,621.90	181,505,139.72	263,291,761.62

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
天生桥二级水力发电有限公司	1,169,952,755.44	512,964,312.08	507,681,202.55	552,708,925.72	762,163,212.15	208,661,770.43	206,949,372.84	346,912,821.04
广东蓄能发电有限公司	666,700,337.85	246,909,431.19	244,168,380.18	-85,176,522.23	688,663,953.50	218,880,994.66	217,899,490.28	305,505,264.29
惠州蓄能发电有限公司	724,757,034.83	137,433,129.41	136,096,141.46	130,527,001.08	802,036,125.98	173,628,010.58	172,847,026.72	487,060,354.32

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☐适用 ☒不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	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	8,448,128.04	11,537,252.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,528,716.16	2,295,303.32
—其他综合收益		
—综合收益总额	1,528,716.16	2,295,303.32
联营企业：		
投资账面价值合计	492,593,340.20	375,929,852.70
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	15,246,797.29	10,001,021.31
—其他综合收益		
—综合收益总额	15,246,797.29	10,001,021.31

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

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 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,429,031.22	15,195,200.00		765,132.81		16,859,098.41	与资产相关
合计	2,429,031.22	15,195,200.00		765,132.81		16,859,098.41	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	1,352,998.04	2,204,424.69
与资产相关	765,132.81	
合计	2,118,130.85	2,204,424.69

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司经营管理层全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。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，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

1.资产负债表日的各类金融资产的账面价值

(1) 2024 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

金融资产项目	期末余额			
	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	合计
货币资金	3,488,298,303.26			3,488,298,303.26
交易性金融资产		500,780,821.92		500,780,821.92
应收账款	447,396,159.53			447,396,159.53
其他应收款	65,332,026.34			65,332,026.34
其他非流动金融资产		3,963,500.00		3,963,500.00
其他权益工具投资			259,000,000.00	259,000,000.00

续表

金融资产项目	期初余额			
	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	合计
货币资金	3,224,212,149.84			3,224,212,149.84
交易性金融资产		801,236,164.38		801,236,164.38
应收账款	468,223,085.33			468,223,085.33
其他应收款	3,446,619.50			3,446,619.50
其他权益工具投资			499,600,000.00	499,600,000.00

2.资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2024 年 12 月 31 日

金融资产项目	期末余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		44,732,780.00	44,732,780.00

金融资产项目	期末余额		
应付票据		66,641,961.47	66,641,961.47
应付账款		800,667,789.94	800,667,789.94
其他应付款		614,696,300.99	614,696,300.99
一年内到期的非流动负债		1,285,252,473.45	1,285,252,473.45
长期借款		19,759,543,314.14	19,759,543,314.14
长期应付款		2,052,202,322.07	2,052,202,322.07

续表

金融资产项目	期初余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		250,207,777.79	250,207,777.79
应付票据		204,647,272.30	204,647,272.30
应付账款		768,063,942.14	768,063,942.14
其他应付款		77,496,585.34	77,496,585.34
一年内到期的非流动负债		2,865,905,761.28	2,865,905,761.28
长期借款		14,067,596,088.31	14,067,596,088.31
长期应付款		1,141,687,115.60	1,141,687,115.60

（二）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、应收账款、其他应收款等。

本公司将主要资金存放于南方电网财务有限公司，该银行为南方电网公司全资子公司，为南方电网公司内部关联非银行金融机构，拥有完整的内部管理、决策体系；其余资金存放于国有商业银行，主要用于支付企业营运资金、还本付息等资金，不存在重大信用风险。

本公司年末应收账款主要为应收广东电网、云南电网等公司电费，按照合同均可在下月或次年一月份收回，历史收款情况良好。公司通过定期检查电网公司经营成果和资产负债率评估其信用风险。本公司其他应收款主要是房屋押金、保证金、业务往来款等，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

（三）流动性风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力结算市场持仓。

本公司一直以来高度重视资金流动性安全，通过编制年度融资方案、定期更新现金流量表等方式，提早预测资金缺口，并通过提前与商业银行、南方电网财务有限公司签署流动资金贷款合同、固定资产贷款合同等方式，储备足额授信额度。同时公司大力盘活内部闲置资金，进一步做好内部资金流动性安全保障。

（四）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

1.利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关，利率均采用贷款市场报价利率加、减基点的浮动利率。本公司将在保证流动性安全的前提下，加强与银行等金融机构的沟通协调，利用集团优势拓展融资方式、降低融资成本，最大限度争取优惠利率贷款资金。

2.汇率风险

本公司面临的外汇变动风险主要与本公司的经营活动（当收支以不同于本公司记账本位币的外币结算时）有关。本公司的外币汇兑风险主要源于部分港币存款、欧元借款及美元应收账款。

公司密切关注国际外汇市场上汇率变动，持续监控外币交易和外币资产、负债规模，以最大限度降低面临的外汇风险。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(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) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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				
(一) 交易性金融资产		500,780,821.92		500,780,821.92
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		500,780,821.92		500,780,821.92
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 结构性存款		500,780,821.92		500,780,821.92
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			259,000,000.00	259,000,000.00
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产			3,963,500.00	3,963,500.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			3,963,500.00	3,963,500.00
持续以公允价值计量的资产总额		500,780,821.92	262,963,500.00	763,744,321.92
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				

非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

本公司采用持续第二层次公允价值计量项目为结构性存款，期末估值根据银行公开的市场利率确认。

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

☒适用 ☐不适用

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资。

（1）公允价值估值技术

对于不在活跃市场上交易的其他非流动金融资产，无公开市场报价，期末以成本法确定公允价值。

对于非上市权益工具投资，其公允价值采用市场法中的上市公司比较法等进行估值。根据行业、规模、经营范围、经营阶段等确定可比上市公司，并就确定的每一可比上市公司计算恰当的市场乘数，如市净率。根据企业特定的事实和情况，考虑与可比上市公司之间的流动性差异等因素后进行调整。

（2）不可输入观察值

项 目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间 （加权平均值）
权益工具投资	259,000,000.00	上市公司比较法	流动性折扣	29.11%
			修正后市净率	2.79

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐适用 ☒不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☐适用 ☒不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、 其他

☐适用 ☒不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国南方电网有限责任公司	广州市	投资、建设和经营管理南方区域电网	9,020,000	65.30	65.30

备注：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，合计持有公司股份数量 2,255,781,969 股，占总股数的 70.58%。

本企业的母公司情况的说明

中国南方电网有限责任公司属国务院国有资产监督管理委员会监管的中央企业，负责投资、建设和经营管理南方区域电网，参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程，为广东、广西、云南、贵州、海南五省区和港澳地区提供电力供应服务保障；从事电力购销业务，负责电力交易与调度；从事国内外投融资业务；自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务。

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

详见十、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

☒适用 ☐不适用

详见十、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

☒适用 ☐不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

广东山河新能有限公司	联营企业
乌海抽水蓄能有限责任公司	联营企业

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、其他关联方情况

☒适用 ☐不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网数字电网集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
云南电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网产业投资集团有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
鼎和财产保险股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
深圳供电局有限公司	与公司受同一最终控制方控制
海南电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网数字传媒科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网综合能源股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网国际（香港）有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	与公司受同一最终控制方控制
南方电网能源发展研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网供应链集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网科学研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
贵州电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
广东天广能源科技发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广州电力交易中心有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方鼎元资产运营有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网资本控股有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	与公司受同一最终控制方控制
中山市电力实业发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网国际有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网财务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南网融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南网碳资产管理（广州）有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西电网有限责任公司南宁供电局	与公司受同一最终控制方控制
南网物业管理（广州）有限责任公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东汇源通集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
惠州市电力发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东南能汇智节能科技有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东信通通信有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广州南方投资集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东顺畅科技有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东众源投资有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东聚润达集团有限责任公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
阳春市春华电力发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
深圳市龙脊能源发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
清远诚创能源发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东汇能投资集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业

广东宏业投资开发集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
深圳市南电云商有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
力神（青岛）新能源有限公司	持有公司 5%以上股权的法人间接控制的子公司
海南鲁能物业服务服务有限公司	持有公司 5%以上股权的法人间接控制的子公司

其他说明：

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
南网物业管理（广州）有限责任公司	采购商品/接受劳务	281,171,796.63	216,212,847.85
广东电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	141,778,240.62	611,853,280.06
南方电网数字电网集团有限公司	采购商品/接受劳务	100,998,894.46	146,323,498.64
广东汇源通集团有限公司	接受劳务	81,425,616.01	
云南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	56,150,674.66	2,635,262.28
广东山河新能有限公司	采购商品/接受劳务	52,204,670.94	9,788,141.59
南方电网产业投资集团有限责任公司	采购商品/接受劳务	51,056,817.62	24,651,682.81
鼎和财产保险股份有限公司	接受劳务	46,594,234.85	65,133,393.95
广西电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	42,383,976.11	20,498.11
海南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	34,757,586.31	13,942,199.32
南方电网资本控股有限公司	采购商品/接受劳务	34,312,771.43	47,349,848.32
惠州市电力发展有限公司	接受劳务	17,365,092.46	8,829,456.27
南方电网数字传媒科技有限公司	采购商品/接受劳务	12,975,385.27	16,234,845.92
广东南能汇智节能科技有限公司	接受劳务	12,779,734.33	
南方电网综合能源股份有限公司	采购商品/接受劳务	10,008,416.59	10,755,837.50
力神（青岛）新能源有限公司	接受劳务	7,449,044.04	
广东信通通信有限公司	采购商品/接受劳务	6,847,305.06	
广州南方投资集团有限公司	采购商品/接受劳务	5,812,258.61	8,061,302.50
南方电网国际（香港）有限公司	接受劳务	5,189,696.90	
广东顺畅科技有限公司	采购商品/接受劳务	5,035,396.49	
广东众源投资有限公司	采购商品/接受劳务	3,393,879.25	9,304,922.44
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	采购商品/接受劳务	2,639,033.02	2,233,154.71
南方电网能源发展研究院有限责任公司	采购商品/接受劳务	2,544,250.27	1,852,842.34
深圳供电局有限公司	采购商品/接受劳务	2,129,600.64	26,698.11
南方电网供应链集团有限公司	采购商品/接受劳务	2,212,671.72	696,953.90
广东聚润达集团有限责任公司	接受劳务	1,787,909.43	4,264,799.92
南方电网科学研究院有限责任公司	采购商品/接受劳务	1,708,490.56	7,012,593.70
贵州电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	1,609,171.76	180,946.70
广东天广能源科技发展有限公司	接受劳务	1,550,130.47	
广州电力交易中心有限责任公司	采购商品/接受劳务	784,159.75	575,081.00
阳春市春华电力发展有限公司	接受劳务	414,977.44	
南方鼎元资产运营有限责任公司	接受劳务	320,754.72	
深圳市龙睿能源发展有限公司	接受劳务	244,845.92	
清远诚创能源发展有限公司	接受劳务	212,624.22	379,582.27
广东汇能投资集团有限公司	采购商品	113,894.17	516,168.88
海南鲁能物业服务服务有限公司	接受劳务	24,747.33	
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	接受劳务	1,071.00	
广东宏业投资开发集团有限公司	接受劳务		1,035,471.70

中山市电力实业发展有限公司	接受劳务		2,734,339.62
---------------	------	--	--------------

出售商品/提供劳务情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司	出售电力	3,832,827,951.94	3,895,635,443.77
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	出售电力	1,158,016,321.56	753,295,165.65
云南电网有限责任公司	出售电力	475,681,117.23	296,922,257.44
海南电网有限责任公司	出售电力	365,235,224.10	378,892,360.95
深圳供电局有限公司	出售电力	19,617,920.36	21,878,619.34
中国南方电网有限责任公司	提供劳务	17,785,849.06	258,301.89
南网物业管理（广州）有限责任公司	提供劳务	9,410,097.11	9,216,258.05
广西电网有限责任公司	提供劳务	12,100,050.09	2,197,203.41
南方电网国际（香港）有限公司	提供劳务	11,731,775.00	11,334,505.57
南方电网能源发展研究院有限责任公司	提供劳务	3,956,981.14	1,978,490.57
广东山河新能有限公司	提供劳务	944,768.09	1,528,027.37
南方电网综合能源股份有限公司	出售商品/提供劳务	572,421.74	20,212.26
南方电网科学研究院有限责任公司	提供劳务	563,414.64	
贵州电网有限责任公司	提供劳务	377,358.49	444,740.56
广东顺畅科技有限公司	提供劳务	279,245.28	
乌海抽水蓄能有限责任公司	提供劳务	181,150.00	
南方电网国际有限责任公司	提供劳务	138,768.91	
鼎和财产保险股份有限公司	提供劳务	77,830.19	23,042.45
南方电网数字电网集团有限公司	提供劳务	41,589.55	20,212.26
力神（青岛）新能源有限公司	提供劳务	18,867.92	
南方电网财务有限公司	出售商品/提供劳务		20,212.26
南方电网产业投资集团有限责任公司	出售商品/提供劳务		20,212.27
南方电网资本控股有限公司	出售商品/提供劳务		20,212.26
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	出售商品/提供劳务		246,942.45

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期内收到关联方支付的保险赔款 4,238,976.66 元，理赔的主要险种包括电厂财产一切险、建筑工程一切险和电厂机器损坏保险，取得保险赔款的主要原因是自然灾害和设备故障。公司所涉及的保险赔款事项，不会对公司常态化运行造成阻碍，也不会对经营指标及业务开展造成影响。

(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：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联托管/承包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司委托管理/出包情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

关联管理/出包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
南方电网供应链集团有限公司	房屋及建筑物	701,629.48	915,172.33
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物	389,174.31	385,321.10
广东山河新能有限公司	房屋及建筑物	543,306.32	159,904.37
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物	10,973,937.28	
南网物业管理（广州）有限责任公司	房屋及建筑物	3,786.37	

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
南方鼎元资产运营有限责任公司	不动产租赁					24,829,426.18	24,829,426.20	1,472,885.26	1,446,010.42	796,194.83	
广东电网有限责任公司	不动产租赁					5,031,600.00	5,031,600.00	514,048.25	668,677.95		21,778,198.62
广东山河新能有限公司	不动产租赁	356,334.86				374,151.60					
广州南方投资集团有限公司	不动产租赁						711,000.00		15,493.20		1,381,016.36

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2024/11/28	2025/11/18	流动资金周转
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2024/2/6	2027/2/6	梅州抽水蓄能电站建设
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2024/2/6	2027/2/6	阳江抽水蓄能电站建设
中国南方电网有限责任公司	155,310,000.00	2022/10/12	2037/10/12	国家基础设施基金股东借款
南方电网财务有限公司	1,369,999,463.56	2018/7/9	2043/7/9	阳江抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	420,000,000.00	2016/7/22	2039/7/22	海南抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	120,000,000.00	2017/3/1	2039/3/1	海南抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	1,066,677,596.26	2018/7/25	2043/7/25	梅州抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	764,000,000.00	2023/9/22	2048/9/22	梅州抽水蓄能电站建设（二期）
南方电网财务有限公司	200,000,000.00	2024/4/2	2027/4/2	流动资金周转
南方电网财务有限公司	400,000,000.00	2024/4/25	2027/4/25	流动资金周转
南方电网财务有限公司	382,716,717.78	2022/6/28	2047/6/28	南宁抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	216,000,000.00	2024/9/19	2049/9/19	惠州中洞抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	62,000,000.00	2024/9/19	2049/9/19	茂名抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	160,000,000.00	2024/8/22	2049/8/22	贵港抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	193,210,274.74	2024/8/23	2047/8/23	肇庆浪江抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	70,000,000.00	2024/9/19	2049/9/19	桂林抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	40,000,000.00	2024/9/19	2049/9/19	玉林抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2024/8/22	2049/8/22	钦州抽水蓄能电站建设

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳供电局有限公司	购买电站资产	39,054,300.00	

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,233.75	1,402.58

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	广东电网有限责任公司	342,493,275.41	3,424,932.75	369,752,797.50	3,697,527.98
应收账款	云南电网有限责任公司	36,857,798.42	368,577.98	22,375,318.48	223,753.18
应收账款	海南电网有限责任公司	34,631,522.91	346,315.23	35,063,886.86	350,638.87
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	21,615,904.63	216,159.05	38,835,762.42	388,357.62
应收账款	中国南方电网有限责任公司	9,426,500.00	94,265.00		
应收账款	南方电网国际（香港）有限公司	4,791,644.08	47,916.44	5,673,264.38	56,732.64
应收账款	南方电网综合能源股份有限公司	606,767.04	6,067.67		
应收账款	广西电网有限责任公司	243,318.58	2,433.19		
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	64,000.00	640.00		
应收账款	广州电力交易中心有限责任公司	35,524.79	355.25		
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司	280,934.84		352,730.89	
预付账款	广东电网有限责任公司	121,067.62			
预付账款	云南电网有限责任公司	84,152.30			
预付账款	广西电网有限责任公司	45,899.79			
预付账款	南方电网产业投资集团有限责任公司			30,477.49	
预付账款	南方电网数字电网集团有限公司			119,496.86	
其他应收款	广东电网有限责任公司	29,028.00	290.28		
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司			10,000.00	100.00
合同资产	广西电网有限责任公司	461,000.00	4,610.00		

注：截至 2024 年 12 月 31 日，本公司与关联方广东电网有限责任公司签订的在建工程合同中，累计预付工程款人民币 1,367.43 万元，与关联方广西电网有限责任公司签订的在建工程合同中，累计预付工程款人民币 1,458.76 万元，与关联方惠州电力勘察设计院有限公司签订的在建工程合同中，累计预付工程款人民币 33.76 万元，与关联方云南电网有限责任公司签订的在建工程合同中，累计预付工程款人民币 757.59 万元，与关联方南方电网数字电网集团有限公司签订的在建工程合同中，累计预付工程款人民币 158.36 万元，上述款项均按照工程进度结算，根据会计准则列报要求由预付账款重分类至在建工程。

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	南网碳资产管理（广州）有限公司	28,939,375.65	-
应付票据	广东众源投资有限公司	1,321,366.24	-
应付票据	南方电网科学研究院有限责任公司		24,000.00
应付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	27,026,829.11	-
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司	14,193,919.49	13,270,281.01
应付账款	广东山河新能有限公司	7,106,045.35	-
应付账款	南方电网产业投资集团有限责任公司	6,411,511.97	7,130,934.18
应付账款	惠州市电力发展有限公司	6,385,888.96	-
应付账款	广州南方投资集团有限公司	5,307,426.00	-
应付账款	广东电网有限责任公司	1,940,395.03	543,171.60
应付账款	广西电网有限责任公司	1,539,719.98	-
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	1,436,618.81	399,055.62
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	933,363.72	-
应付账款	广东顺畅科技有限公司	612,806.21	-
应付账款	广东天广能源科技发展有限公司	296,646.23	-
应付账款	云南电网有限责任公司	273,400.14	-
应付账款	广东汇源通集团有限公司	296,440.35	-
应付账款	阳春市春华电力发展有限公司	178,686.60	-
应付账款	广东信通通信有限公司	176,755.33	-
应付账款	清远诚创能源发展有限公司	117,617.92	-
应付账款	深圳市龙睿能源发展有限公司	84,905.66	-
应付账款	海南鲁能物业服务服务有限公司	249.29	-
应付账款	广州电力交易中心有限责任公司		9,897.44
应付账款	南方电网综合能源股份有限公司		1,467,275.91
应付账款	鼎和财产保险股份有限公司		351,122.19
应付账款	海南电网有限责任公司		4,999,998.84
应付账款	南方鼎元资产运营有限责任公司		21,936.00
合同负债	南方电网数字电网集团有限公司	1,206,089.70	-
合同负债	广西电网有限责任公司南宁供电局		2,176,991.15
合同负债	南方电网能源发展研究院有限责任公司		1,978,490.57
其他应付款	南方电网数字电网集团有限公司	1,434,736.69	1,492,931.97
其他应付款	广东电网有限责任公司	517,517.47	384,842.56
其他应付款	广东山河新能有限公司	354,577.52	-
其他应付款	云南电网有限责任公司	351,325.86	-
其他应付款	广东信通通信有限公司	185,233.86	-
其他应付款	广西电网有限责任公司	166,483.29	-
其他应付款	惠州市电力发展有限公司	119,673.32	-
其他应付款	广东众源投资有限公司	33,034.16	-
其他应付款	深圳市南电云商有限公司	30,406.00	-
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	23,389.20	-
其他应付款	广州南方投资集团有限公司	9,064.95	-

其他应付款	南方电网能源发展研究院有限责任公司		35,754.00
其他应付款	南方电网产业投资集团有限责任公司		42,120.00
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	21,124,646.67	21,774,035.68
一年内到期的非流动负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	18,700,299.55	-
一年内到期的非流动负债	广东电网有限责任公司	4,268,376.61	-
租赁负债	广东电网有限责任公司	5,796,534.80	14,176,446.36
租赁负债	南方鼎元资产运营有限责任公司		40,667,773.78
长期应付款	南网融资租赁有限公司	896,892,322.07	986,377,115.60

(3). 其他项目

√适用 □不适用

报告期内，公司存在将货币资金存放于关联方南方电网财务有限公司的情形。上述货币资金存放余额如下：

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
货币资金	南方电网财务有限公司	3,127,806,806.29	2,833,565,989.92

7、 关联方承诺

√适用 □不适用

详见第六节重要事项。

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

□适用 √不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□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

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额
详见第六节重要事项。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、 其他

☐适用 ☒不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、 利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	212,694,186.32
经审议批准宣告发放的利润或股利	212,694,186.32

公司 2024 年年度利润分配预案以总股本 3,196,005,805 股为基数，拟每 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。将提交公司 2024 年年度股东大会审议通过后实施。

3、 销售退回

☐适用 ☒不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、 重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☒适用 ☐不适用

公司根据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第 36 号）、《关于中央企业规范实施企业年金的意见》（国资发考分〔2018〕76 号）等有关规定，经本公司管理层批准后实施企业年金计划。公司应承担的企业年金费用计入职工薪酬，同时每月将应支付的企业年金款划入职工企业年金个人账户。

5、 终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

本公司主要业务为抽水蓄能、调峰水电、新型储能。公司将此业务视为一个整体实施管理、评估经营成果。因此，本公司无需披露分部信息。

(2). 报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1-6 个月（含 6 月）	71,930,863.88	9,955,159.73
7-12 个月（含 12 月）		
1 年以内小计	71,930,863.88	9,955,159.73
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
小计	71,930,863.88	9,955,159.73
减：坏账准备	7,133.42	14.19
合计	71,923,730.46	9,955,145.54

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	71,217,521.37	99.01			71,217,521.37	9,953,741.20	99.99			9,953,741.20
按组合计提坏账准备	713,342.51	0.99	7,133.42	1.00	706,209.09	1,418.53	0.01	14.19	1.00	1,404.34
其中：										
账龄组合	713,342.51	0.99	7,133.42	1.00	706,209.09	1,418.53	0.01	14.19	1.00	1,404.34
合计	71,930,863.88	/	7,133.42	/	71,923,730.46	9,955,159.73	/	14.19	/	9,955,145.54

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
南方电网调峰调频发电有限公司	22,409,436.79			合并范围内单位不计提坏账准备
天生桥二级水力发电有限公司	13,099,173.01			合并范围内单位不计提坏账准备
广东蓄能发电有限公司	7,925,739.50			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州蓄能发电有限公司	7,476,250.40			合并范围内单位不计提坏账准备
清远蓄能发电有限公司	4,497,647.50			合并范围内单位不计提坏账准备
深圳蓄能发电有限公司	4,301,306.67			合并范围内单位不计提坏账准备
梅州蓄能发电有限公司	3,802,379.93			合并范围内单位不计提坏账准备
阳江蓄能发电有限公司	3,711,819.92			合并范围内单位不计提坏账准备
海南蓄能发电有限公司	2,736,765.09			合并范围内单位不计提坏账准备
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	776,899.17			合并范围内单位不计提坏账准备
南宁蓄能发电有限公司	138,322.19			合并范围内单位不计提坏账准备
云南储能有限公司	96,355.92			合并范围内单位不计提坏账准备
桂林蓄能发电有限公司	86,306.61			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州中洞蓄能发电有限公司	71,650.08			合并范围内单位不计提坏账准备
肇庆浪江蓄能发电有限公司	61,630.17			合并范围内单位不计提坏账准备
茂名蓄能发电有限公司	25,838.42			合并范围内单位不计提坏账准备
合计	71,217,521.37			/

续

名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
鲁布革水力发电厂	5,575,252.98			合并范围内单位不计提坏账准备
梅州蓄能发电有限公司	1,599,831.08			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州蓄能发电有限公司	710,000.00			合并范围内单位不计提坏账准备
广东蓄能发电有限公司	594,500.00			合并范围内单位不计提坏账准备
深圳蓄能发电有限公司	500,000.00			合并范围内单位不计提坏账准备
清远蓄能发电有限公司	465,396.08			合并范围内单位不计提坏账准备
天生桥二级水力发电有限公司	278,761.06			合并范围内单位不计提坏账准备
阳江蓄能发电有限公司	230,000.00			合并范围内单位不计提坏账准备
合计	9,953,741.20			/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	713,342.51	7,133.42	1.00
合计	713,342.51	7,133.42	1.00

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)

1 年以内	1,418.53	14.19	1.00
合计	1,418.53	14.19	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	
账龄组合	14.19	7,119.23				7,133.42
合计	14.19	7,119.23				7,133.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
------	----------	----------	---------------	-------------------------	----------

南方电网调峰调频发电有限公司	22,409,436.79		22,409,436.79	31.13	
天生桥二级水力发电有限公司	13,099,173.01		13,099,173.01	18.20	
广东蓄能发电有限公司	7,925,739.50		7,925,739.50	11.01	
惠州蓄能发电有限公司	7,476,250.40		7,476,250.40	10.39	
清远蓄能发电有限公司	4,497,647.50		4,497,647.50	6.25	
合计	55,408,247.20		55,408,247.20	76.98	

其他说明：
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,381,125,324.59	2,987,791,648.98
合计	1,381,125,324.59	2,987,791,648.98

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
1-6 个月 (含 6 月)	1,032,248.50	2,987,793,694.51
7-12 个月 (含 12 月)		
1 年以内小计	1,032,248.50	2,987,793,694.51
1 至 2 年	1,380,136,188.44	
2 至 3 年		
3 年以上		

3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
小计	1,381,168,436.94	2,987,793,694.51
减：坏账准备	43,112.35	2,045.53
合计	1,381,125,324.59	2,987,791,648.98

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	361,770.27	204,553.44
应收子公司贷款	1,380,806,666.67	2,987,589,141.07
小计	1,381,168,436.94	2,987,793,694.51
减：坏账准备	43,112.35	2,045.53
合计	1,381,125,324.59	2,987,791,648.98

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日 余额	2,045.53			2,045.53
2024 年 1 月 1 日 余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	41,066.82			41,066.82
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024 年 12 月 31 日 余额	43,112.35			43,112.35

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
账龄组合	2,045.53	41,066.82				43,112.35
合计	2,045.53	41,066.82				43,112.35

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
南方电网调峰调频发电有限公司	1,380,806,666.67	99.974	应收子公司贷款	1 年以内 1-2 年	
南方电网储能股份有限公司西部检修试验分公司工会	225,581.83	0.016	其他应收款	1 年以内	2,255.82
光机电（广州）科技研究院有限公司	70,108.44	0.005	保证金	1—2 年	13,524.00
广州凯科运营管理有限公司	45,080.00	0.003	保证金	1—2 年	21,032.53
广东联合电子服务股份有限公司	21,000.00	0.002	押金	1—2 年	6,300.00
合计	1,381,168,436.94	100.00	/	/	43,112.35

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	13,349,103,209.21		13,349,103,209.21	11,841,013,209.21		11,841,013,209.21
对联营、合营企业投资	152,484,452.86	62,484,452.86	90,000,000.00	239,847,687.22	62,484,452.86	177,363,234.36
合计	13,501,587,662.07	62,484,452.86	13,439,103,209.21	12,080,860,896.43	62,484,452.86	12,018,376,443.57

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
南方电网调峰调频发电有限公司	10,580,093,521.05		30,090,000.00				10,610,183,521.05	
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	708,919,688.16						708,919,688.16	
肇庆浪江蓄能发电有限公司	265,000,000.00		750,000,000.00				1,015,000,000.00	
韶关蓄能发电有限公司	49,000,000.00		3,000,000.00				52,000,000.00	
潮州蓄能发电有限公司	70,000,000.00		20,000,000.00				90,000,000.00	
桂林蓄能发电有限公司	100,000,000.00		170,000,000.00				270,000,000.00	
玉林蓄能发电有限公司	48,000,000.00		150,000,000.00				198,000,000.00	
云南储能有限公司	20,000,000.00		140,000,000.00				160,000,000.00	
广州启安众智建设管理有限责任公司			50,000,000.00				50,000,000.00	
广州启鸣数智能源科技有限责任公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
钦州蓄能发电有限公司			170,000,000.00				170,000,000.00	
防城港蓄能发电有限公司			20,000,000.00				20,000,000.00	
合计	11,841,013,209.21		1,508,090,000.00				13,349,103,209.21	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
小计											
二、联营企业											
云南大唐国际文山开发有限公司	62,484,452.86									62,484,452.86	62,484,452.86
包头美岱抽水蓄能有限责任公司	60,000,000.00									60,000,000.00	
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	30,000,000.00									30,000,000.00	
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	77,565,319.23		52,000,000.00			-60,431.53			-25,504,887.70	-	
文山暮底河水库开发有限公司	9,797,915.13		4,084,600.00						-5,713,315.13	-	
小计	239,847,687.22		56,084,600.00			-60,431.53			-31,218,202.83	152,484,452.86	62,484,452.86
合计	239,847,687.22		56,084,600.00			-60,431.53			-31,218,202.83	152,484,452.86	62,484,452.86

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	871,144,778.93	595,927,447.95	635,644,396.78	401,102,425.30
其他业务	27,395,621.82	20,113,610.76	14,916,255.35	11,687,867.84
合计	898,540,400.75	616,041,058.71	650,560,652.13	412,790,293.14

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
技术服务	898,540,400.75	616,041,058.71
小计	898,540,400.75	616,041,058.71
按经营地区分类		
广东地区	621,065,727.84	373,228,876.62
贵州地区	277,474,672.91	242,812,182.09
小计	898,540,400.75	616,041,058.71
合计	898,540,400.75	616,041,058.71

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
权益法核算的长期股权投资收益		6,808,761.75
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	51,506.85	200,591.78
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委托贷款投资收益	187,365,118.81	189,777,720.48
合计	187,416,625.66	196,787,074.01

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

项目	单位：元 币种：人民币 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	-23,766,613.70	
计入当期损益的政府补助，但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	1,473,632.81	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	785,828.77	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,528,322.12	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公		

允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,402,424.47	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-7,330,127.39	
少数股东权益影响额（税后）	12,195,010.16	
合计	-29,246,137.24	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.31	0.35	0.35
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.45	0.36	0.36

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：刘国刚
董事会批准报送日期：2025 年 3 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用